

แบบแสดงรายการข้อมูลสำหรับการเสนอขายหลักทรัพย์ (แบบ 69-1)



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

(CK POWER PUBLIC COMPANY LIMITED)

เสนอขายหุ้นสามัญจำนวน 220,000,000 หุ้นต่อประชาชน แบ่งเป็น

เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 180,000,000 หุ้น ต่อประชาชนทั่วไป มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท เสนอขายหุ้นละ 13 บาท

(การจัดสรรหุ้นจำนวนนี้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายหลักทรัพย์)

เสนอขายหุ้นสามัญเดิม จำนวน 40,000,000 หุ้น ต่อประชาชนทั่วไป มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท เสนอขายหุ้นละ 13 บาท

(การจัดสรรหุ้นจำนวนนี้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายหลักทรัพย์)

ระยะเวลาของชื่อ: ตั้งแต่เวลา 9.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่ 10 – 12 กรกฎาคม 2556

ที่ปรึกษาทางการเงิน: ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัท กรุงไทยแอดไวซ์เซอร์ จำกัด และบริษัท แอดไวเซอร์ พลัส จำกัด

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย:

บริษัทหลักทรัพย์ เอเซีย พลัส จำกัด(มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ ไทยพาณิชย์ จำกัด

บริษัทหลักทรัพย์ บัวหลวง จำกัด(มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด

วันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และร่างหนังสือชี้ชวน วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556

วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลเสนอขายหลักทรัพย์และหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ วันที่ 8 กรกฎาคม 2556

คำเตือน

ก่อนตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนต้องใช้วิจารณญาณ ในการพิจารณาข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้ออกหลักทรัพย์และเงื่อนไขของหลักทรัพย์ รวมทั้งความเหมาะสมในการลงทุนและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องเป็นอย่างดี การมีผลใช้บังคับของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์นี้ มิได้เป็นการแสดงว่า คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แนะนำ ให้ลงทุนในหลักทรัพย์ที่เสนอขาย หรือมิได้ประกันราคาหรือผลตอบแทนของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย หรือรับรองความครบถ้วนและถูกต้องของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์นี้แต่อย่างใด ทั้งนี้ การรับรองความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลนี้เป็นความรับผิดชอบของผู้เสนอขายหลักทรัพย์

หากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์มีข้อความหรือรายการที่เป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ผู้ถือหลักทรัพย์ที่ได้ซื้อหลักทรัพย์ไม่เกินหนึ่งปีนับแต่วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์มีผลใช้บังคับและยังเป็นเจ้าของหลักทรัพย์อยู่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทหรือเจ้าของหลักทรัพย์ได้ตามมาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ ภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่รู้หรือควรจะรู้ว่าแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์เป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ แต่ไม่เกินสองปีนับจากวันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์มีผลใช้บังคับ

บุคคลทั่วไปสามารถขอตรวจสอบหรือขอสำเนาแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และร่างหนังสือชี้ชวนได้ที่ศูนย์สารนิเทศ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ 333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 ในทุกวันทำการของสำนักงานระหว่างเวลา 9.00 น. – 12.00 น. และ 13.00 น. – 16.00 น. หรือทาง <http://www.sec.or.th>

คำเตือน : การลงทุนมีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ก่อนการตัดสินใจลงทุน

สารบัญ

ส่วนที่ 1	ข้อมูลสรุป (Executive Summary)	ส่วนที่ 1 หน้าที่ 1
ส่วนที่ 2	บริษัทที่ออกหลักทรัพย์	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 1
	1. ปัจจัยความเสี่ยง	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 4
	2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 17
	3. การประกอบธุรกิจในแต่ละสายผลิตภัณฑ์	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 33
	4. การวิจัยและพัฒนา	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 80
	5. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 81
	6. โครงการในอนาคต	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 88
	7. ข้อพิพาททางกฎหมาย	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 93
	8. โครงสร้างเงินทุน	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 94
	9. การจัดการ	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 103
	10. การควบคุมภายใน	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 154
	11. รายการระหว่างกัน	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 163
	12. ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 199
	13. ข้อมูลอื่นๆที่เกี่ยวข้อง	ส่วนที่ 2 หน้าที่ 244
	13.1 ข้อเปรียบเทียบทางกฎหมายบริษัทของประเทศไทยและสปป.ลาว	
	13.2 สรุปสาระสำคัญของสัญญา	
	บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	
	1. สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2	
	2. สัญญาโอนสิทธิและหน้าที่จาก SEAN ไป NN2	
	3. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	
	4. สัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงิน (วงเงิน เอ)	
	5. สัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงิน (วงเงิน บี)	
	6. สัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	
	7. สัญญาจ้างบำรุงรักษาใหญ่	
	8. สัญญาการดำเนินการและบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้า	
	9. สัญญาบำรุงรักษาใหญ่ของสถานีไฟฟ้านางและสายส่งไฟฟ้าระหว่างนางบงถึงจุดซื้อไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง	
	บริษัท บางเขนชัย จำกัด	
	1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแห่งประเทศไทย	
	2. สัญญาจ้างดำเนินงานและบำรุงรักษา	
	3. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน	
	บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด	
	1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	
	2. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	
	3. สัญญากู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน	

ส่วนที่ 3	หลักทรัพย์ที่เสนอขาย	ส่วนที่ 3 หน้าที 1
	1. รายละเอียดเกี่ยวกับหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	ส่วนที่ 3 หน้าที 1
	2. ข้อจำกัดการ โอนหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	ส่วนที่ 3 หน้าที 4
	3. ที่มาของการกำหนดราคาหุ้นที่เสนอขาย	ส่วนที่ 3 หน้าที 4
	4. ราคาหุ้นในตลาดรอง	ส่วนที่ 3 หน้าที 5
	5. การจอง การจำหน่าย และการจัดสรร	ส่วนที่ 3 หน้าที 5

ส่วนที่ 4 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

เอกสารแนบ 1	รายละเอียดเกี่ยวกับผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและบริษัทย่อย
	1.1 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)
	1.2 บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด
	1.3 บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด
	1.4 บริษัท บางเขนชัย จำกัด
	1.5 บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด
เอกสารแนบ 2	รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม
เอกสารแนบ 3	แบบประเมินความเสี่ยงพอของระบบควบคุมภายใน
เอกสารแนบ 4	<p>รายงานและงบการเงินรวมของบริษัทสำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และปี 2555</p> <p>รายงานและงบการเงินรวมของบริษัทสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556</p> <p>รายงานและงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556</p> <p>รายงานและงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ ปี 2555</p> <p>รายงานและงบการเงินรวมของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด สำหรับงวดปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ปี 2554 และปี 2555</p> <p>รายงานและงบการเงินของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด สำหรับงวดปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม ปี 2554 และปี 2555</p>

คำศัพท์และคำย่อที่สำคัญ

บริษัท หรือ CKP	:	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)
CK	:	บริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน)
SEAN	:	บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด
NN2	:	บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด
CKL	:	บริษัท ช. การช่างลาว จำกัด
BKC	:	บริษัท บางเขนชัย จำกัด
NRS	:	บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด
BIC	:	บริษัท บางปะอิน โทเจนเนอร์เรชั่น จำกัด
CRS	:	บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด
BECL	:	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
TTW	:	บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน)
กฟผ. หรือ EGAT	:	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	:	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
สปป.ลาว	:	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
ราช-ลาว	:	บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด
EDL	:	Electricite du Loas (EDL) หรือ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว
EDL-Gen	:	EDL Generation Public Company Limited
สำนักงาน ก.ล.ด.	:	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ตลาดหลักทรัพย์	:	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
IOD	:	วันเริ่มผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าช่วงแรก
COD	:	วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
ดอลลาร์สหรัฐฯ	:	ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
หน่วย	:	กิโลวัตต์-ชั่วโมง
กฎบัตร	:	กฎบัตรคณะกรรมการของบริษัท SEAN NN2 BKC BIC (รวมเรียกว่าบริษัทหรือบริษัทย่อย)เป็นระเบียบปฏิบัติที่
คณะกรรมการ	:	คณะกรรมการบริษัทหรือบริษัทย่อยกำหนด และมีมติอนุมัติรับรองให้บังคับใช้เพื่อกำหนดขอบเขต บทบาท อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทหรือบริษัทย่อยเพิ่มเติมจากที่กำหนดโดยกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมอื่นของคณะกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทหรือบริษัทย่อยเพื่อให้กรรมการของบริษัทหรือบริษัทย่อยเข้าใจบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของตนที่มีต่อผู้ถือหุ้น และสามารถปฏิบัติหน้าที่ที่กำหนดไว้ได้อย่างมีประสิทธิภาพ ประสิทธิภาพ ความโปร่งใส และธรรมาภิบาลที่ดี หากกรรมการกระทำการฝ่าฝืนหรือกระทำผิดข้อกำหนดตามกฎบัตรคณะกรรมการ และทำให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทหรือบริษัทย่อย กรรมการจะต้องรับผิดชอบต่อบริษัทหรือบริษัทย่อยในทางบริหาร ตลอดจนรับผิดชอบทั้งทางแพ่งและทางอาญา ในกรณีที่มีการกระทำดังกล่าวเป็นความผิดที่กฎหมายกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ โดยคณะกรรมการหรือผู้ถือหุ้นมีอำนาจที่จะดำเนินการตามที่กฎหมายและข้อบังคับของบริษัทหรือบริษัทย่อยกำหนดให้สิทธิและอำนาจไว้

ส่วนที่ 1

ข้อมูลสรุป



ส่วนที่ 1

สรุปข้อมูลสำคัญ (Executive Summary)

สรุปข้อมูลสำคัญของหุ้นนี้เป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลและหนังสือชี้ชวน ซึ่งเป็นเพียงข้อมูลสรุปเกี่ยวกับการเสนอขาย ลักษณะและความเสี่ยงของบริษัทที่ออกและเสนอขายหุ้น ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนโดยละเอียดก่อนการตัดสินใจลงทุน โดยสามารถดูแบบแสดงรายการข้อมูลและหนังสือชี้ชวนฉบับเต็มได้ที่ www.sec.or.th

สรุปข้อมูลสำคัญของการเสนอขายหุ้นที่ออกใหม่และหุ้นเดิมต่อประชาชน
เพื่อซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเป็นครั้งแรก (“IPO”)

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

(ระยะเวลาการเสนอขาย : วันที่ 10 – 12 กรกฎาคม 2556)

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขาย

ผู้เสนอขาย : หุ้นใหม่

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “CKP”) ประเภทธุรกิจ : ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ

หุ้นเดิม

- บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน) (“TTW”) ประเภทธุรกิจ: ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำประปาให้แก่การประปาส่วนภูมิภาค (กปภ.) ในพื้นที่ อำเภอนครชัยศรี อำเภอสสามพราน อำเภอพุทธมณฑล จังหวัดนครปฐม อำเภอกระทุ่มแบนและอำเภอเมืองสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสาคร
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (“BECL”) ประเภทธุรกิจ: เป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างและบริหารทางพิเศษศรีรัช (ทางด่วนชั้นที่ 2) และส่วนต่อขยายต่างๆ รวมทั้งธุรกิจที่เกี่ยวข้องภายใต้สัญญาโครงการระบบทางด่วนชั้นที่ 2 กับกรมทางพิเศษแห่งประเทศไทย
- บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด ประเภทธุรกิจ: ขายพื้นที่และให้บริการสาธารณูปโภคภายในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

จำนวนหุ้นที่เสนอขาย: ประกอบด้วยหุ้นใหม่จำนวน 180,000,000 หุ้น หุ้นเดิมจำนวน 40,000,000 หุ้น รวมจำนวน 220,000,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 20 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระแล้วทั้งหมดของบริษัท ภายหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในครั้งนี้

ราคาเสนอขายต่อประชาชน : 13 บาท/หุ้น

มูลค่าการเสนอขาย: 2,860,000,000 บาท

การเสนอขายหุ้นหรือหลักทรัพย์แปลงสภาพในช่วง 90 วันก่อนหน้า ไม่มี

มี จำนวนหุ้นหรือหลักทรัพย์แปลงที่เสนอขาย.....หุ้น

ราคาเสนอขายบาท

มูลค่าที่ตราไว้ (Par) : 5 บาท/หุ้น

มูลค่าตามราคาบัญชี (Book Value) 10.12 บาท/หุ้น (ณ 31 มีนาคม 2556)

อัตราส่วนราคาต่อกำไร (“P/E Ratio”) 124.37 เท่า

P/E Ratio ของบริษัทอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกัน

(1) บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) 6.51 เท่า

(2) บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) 15.85 เท่า

(3) บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) 9.11 เท่า

อัตราส่วนราคาปิดต่อมูลค่าทางบัญชี 1.28 เท่า

(1) บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) 1.13 เท่า

(2) บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) 2.65 เท่า

(3) บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) 1.40 เท่า



อัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย ดอกเบี้ยจ่าย และภาษี 15.42 เท่า

(1) บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) 6.43 เท่า (2) บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) 11.03 เท่า

(3) บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) 6.24 เท่า

ตลาดรอง: SET mai

เกณฑ์เข้าจดทะเบียน: Profit test Market Capitalization test Holding Company

วัตถุประสงค์การใช้เงิน:

1 เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืม 2 เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนและเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจ

นโยบายการจ่ายเงินปันผล :

บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้ นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะบริษัทและหลังหักสำรองตามกฎหมาย

ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุน การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการและ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทเห็นสมควร

อย่างไรก็ตาม ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 บริษัทมีผลขาดทุนสะสมตามงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 245.20 ล้านบาท จึงทำให้ไม่สามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นได้จนกว่าผลขาดทุนสะสมของบริษัทจะหมดไป

รายละเอียดเกี่ยวกับผู้เสนอขายหลักทรัพย์:

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ดังนี้

- โรงไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydroelectric Power Plant)**

บริษัทถือหุ้นในบริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) ในสัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โดย SEAN ประกอบธุรกิจลงทุนและพัฒนาธุรกิจไฟฟ้าใน สปป.ลาวและให้คำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า โดยถือหุ้นในบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังน้ำ คือ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (“NN2”) ในสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ซึ่ง NN2 เป็นบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ โดยได้รับสัมปทานจากรัฐบาลสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (“สปป.ลาว”) ตามสัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ซึ่งมีระยะเวลาของสัมปทาน 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ NN2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 615 เมกะวัตต์ และได้ทำสัญญาขายไฟฟ้าทั้งหมดกับกฟผ.มีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) คือ วันที่ 1 มกราคม 2556
- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power Plant)**
 - บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) โดยมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดนครราชสีมา บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ และได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับกฟผ.มีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาทุก 5 ปี (สิ้นสุดสัญญา 5 ปีในวันที่ 28 กรกฎาคม 2557)
 - บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”) เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) โดยมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดนครราชสีมา บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 6 เมกะวัตต์ และได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับกฟผ.มีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาทุก 5 ปี (สิ้นสุดสัญญา 5 ปีในวันที่ 15 ธันวาคม 2557)
 - บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”) เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) โดยมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดเชียงราย บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ และได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับกฟผ.มีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาทุก 5 ปี (สิ้นสุดสัญญา 5 ปีในวันที่ 15 ธันวาคม 2557)



3. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration Power Plant)

บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”) เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจจำหน่ายและผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โรงผลิตไฟฟ้าตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โรงไฟฟ้างอกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์และไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปีนับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำจะขายให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

นโยบายการลงทุนของบริษัท

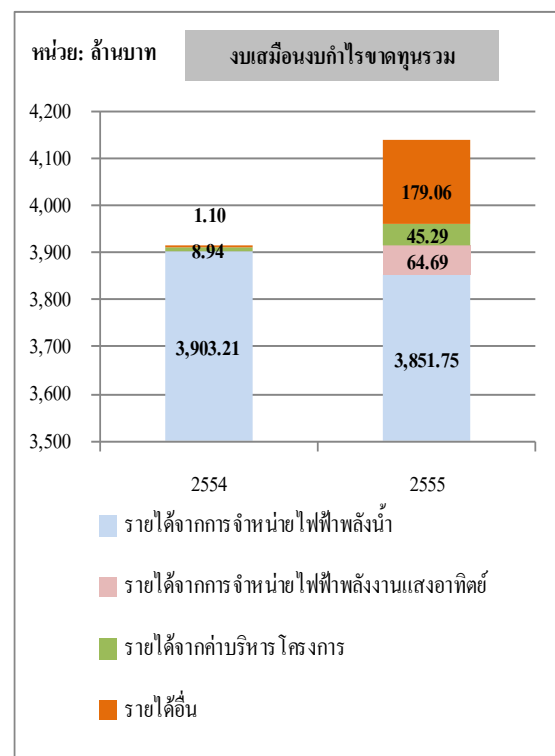
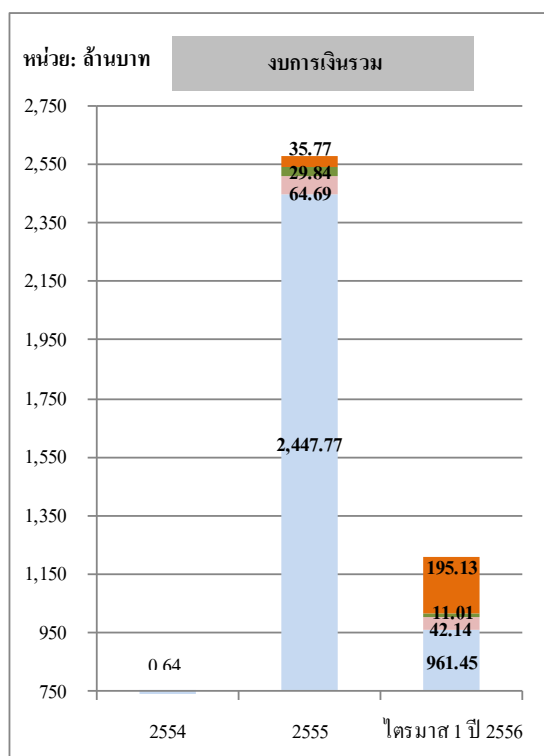
บริษัท ได้กำหนดนโยบายการลงทุนของบริษัทในโรงไฟฟ้าต่างๆ โดยคาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ร้อยละ 10 – 15 ในกรณีที่บริษัทพัฒนาโครงการด้วยตนเอง แต่หากเป็นโครงการที่ซื้อมาจากผู้พัฒนาโครงการรายอื่น อัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) อาจน้อยกว่าอัตราผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการที่พัฒนาเอง ขึ้นอยู่กับมูลค่าการลงทุน ทั้งนี้ ในอดีตที่ผ่านมา มีอัตราผลตอบแทนจากโครงการที่ซื้อมาจากผู้พัฒนาโครงการรายอื่นระหว่างร้อยละ 7-10

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่:

ผู้ถือหุ้นก่อนการเสนอขาย	ร้อยละ
1. บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	38.00
2. บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	30.00
3. บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน)	30.00
4. บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด	2.00
รวม	100.00

ผู้ถือหุ้นภายหลังการเสนอขาย	ร้อยละ
1. บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	31.78
2. บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	23.22
3. บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน)	25.00
4. ประชาชนทั่วไป	20.00
รวม	100.00

สัดส่วนรายได้:





คณะกรรมการบริษัท	สรุปปัจจัยความเสี่ยง:
ณ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วย กรรมการจำนวนทั้งสิ้น 12 ท่าน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้	1. ความเสี่ยงจากการลงทุนของบริษัท
1 นายทนง พิทยะ ประธานกรรมการและ กรรมการอิสระ	2. ความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจ
2 นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์ กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร	2.1 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากการ เปลี่ยนแปลงของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของ กิจการที่บริษัทเข้าลงทุน โดยเฉพาะการเปลี่ยนแปลงของ รายได้ของ NN2
3 นายสุพงษ์ ชยคุตสาหกิจ กรรมการ	2.2 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจาก ความผันผวน ของปริมาณน้ำเหนือเขื่อนน้ำจิม 2 ซึ่งส่งผลกระทบต่อ การผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ.ตามสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า
4 นายณรงค์ แสงสุริยะ กรรมการและประธาน กรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง	2.3 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับจากการที่ NN2 ว่าจ้างบุคคล อื่นมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการการผลิตไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2
5 นายประเสริฐ มรัตนะพร กรรมการ กรรมการบริหาร และ กรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทน	2.4 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากภัยธรรมชาติที่ มีต่อโครงสร้างและอุปกรณ์ในการผลิตไฟฟ้าของ เขื่อนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2
6 นายสมโภช ศรีภูมิ กรรมการและ กรรมการบริหาร	2.5 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากการก่อสร้าง โรงไฟฟ้าของ BIC ให้แล้วเสร็จและเปิดดำเนิน เชิงพาณิชย์ไม่ได้ตามกำหนด
7 นายชนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์ กรรมการและ กรรมการบริหาร	3. ความเสี่ยงทางการเงิน
8 นายอัลวิน จี กรรมการ	3.1 ความเสี่ยงที่งบการเงินรวมของบริษัทจะได้รับผลกระทบ จากความผันผวนของรายได้และค่าใช้จ่ายของ NN2 จาก การเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างดอลลาร์ สหรัฐฯและเงินบาท
9 นางสาวสุภามาส ตรีวิศวะเวทย์ กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง และกรรมการผู้จัดการ	3.2 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากรายการกำไร หรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจาก รายการเงินกู้ระยะยาวสกุลดอลลาร์สหรัฐฯของ NN2
10 นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว กรรมการ ประธาน กรรมการตรวจสอบ และ กรรมการอิสระ	3.3 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากการปรับเพิ่มขึ้น ของอัตราดอกเบี้ย
11 นายวิชาญ อร่ามวารีกุล กรรมการ ประธาน กรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทน	3.4 ความเสี่ยงจากงบการเงินรวมในแต่ละไตรมาสของบริษัท จะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของรายได้ในแต่ละ ไตรมาสของ NN2
12 นายประเวศ อิงคดาภา กรรมการ กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทน และ กรรมการอิสระ	4. ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ
	4.1 ความเสี่ยงจากบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน SEAN ไม่ถึง ร้อยละ 75
	4.2 ความเสี่ยงจากการที่บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน BIC ไม่ถึงร้อยละ 75
	5. ความเสี่ยงจากการที่บริษัทอยู่ระหว่างการยื่นคำขออนุญาตจาก ตลาดหลักทรัพย์
	6. ความเสี่ยงจากประเด็นของกฎหมาย (ดูรายละเอียดเกี่ยวกับปัจจัยความเสี่ยงได้ในส่วนที่ 2 ข้อ 1)



สรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงานย้อนหลัง 3 ปี และไตรมาสล่าสุด หรือเท่าที่มีผลการดำเนินงานจริง:

หน่วย: ล้านบาท

รายละเอียด	งบการเงินรวม			งบเสมือนงบการเงินรวม		
	2554	2555	ไตรมาส 1 ปี 2556	2554	2555	ไตรมาส 1 ปี 2556
สินทรัพย์รวม	6,495.06	45,153.88	44,680.41	N/A	^{1/} 49,192.02	^{1/} 48,548.12
หนี้สินรวม	6,433.89	22,881.12	22,155.96	N/A	^{1/} 26,301.66	^{1/} 25,386.45
ส่วนของผู้ถือหุ้น	61.17	22,272.76	22,524.45	N/A	^{1/} 22,890.36	^{1/} 23,161.67
รายได้รวม	0.64	2,578.07	1,209.73	^{2/} 3,913.25	^{2/} 4,140.79	N/A
ค่าใช้จ่ายรวม	2.82	1,637.18	631.30	^{2/} 2,004.21	^{2/} 2,473.33	N/A
กำไรสุทธิ	(38.83)	112.06	251.69	^{2/} 800.23	^{2/} 291.31	N/A
กำไรสุทธิขั้นพื้นฐานต่อหุ้น (EPS) (บาท)	(3.98)	0.09	0.40	N/A*	N/A*	N/A*
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนผู้ถือหุ้น (D/E) (เท่า)	105.18	1.03	0.98	N/A*	N/A*	N/A*
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA) (ร้อยละ)	-0.60%	0.25%	2.25%	N/A*	N/A*	N/A*
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE) (ร้อยละ)	-63.48%	0.50%	4.47%	N/A*	N/A*	N/A*

หมายเหตุ: * ไม่สามารถคำนวณได้เนื่องจากการจัดทำงานงบแสดงฐานะการเงินและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของงบเสมือนงบการเงินรวมมีสมมติฐานที่แตกต่างกัน

- 1/ งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจัดทำขึ้นภายใต้สมมติฐานว่าบริษัทเข้าซื้อหุ้น BIC และถือหุ้นของ BIC ร้อยละ 65 มาตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นต้นมา เพื่อให้สามารถรวมฐานะการเงินของ BIC เข้ามาในงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัทสำหรับงวดสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และวันที่ 31 มีนาคม 2556 ได้
- 2/ งบกำไรขาดทุนเสมือนงบการเงินรวม (Pro Forma) สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 จัดทำขึ้นภายใต้สมมติฐานที่ว่า (1) บริษัทได้ถือหุ้น SEAN ร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN มาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 และ (2) บริษัทถือหุ้นใน BKC ร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC และถือหุ้นใน BIC ร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC มาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นมา

คำอธิบายเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน:

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 2,578.07 ล้านบาท โดยรายได้หลักมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 97.45 ของรายได้รวม ซึ่งเป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำ และเป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์คิดเป็นร้อยละ 94.95 และ ร้อยละ 2.50 ของรายได้รวม ตามลำดับ และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 1,209.73 ล้านบาท โดยเป็นรายได้จากการขายไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 82.96 ของรายได้รวม สัดส่วนรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงเนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีรายได้อื่นจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสูงถึง 191.91 ล้านบาท

บริษัทมีต้นทุนขายไฟฟ้าในปี 2555 เท่ากับ 1,441.20 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.36 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า ต้นทุนส่วนใหญ่ของบริษัทประกอบด้วยค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า ค่าสิทธิในการดำเนินการขายไฟฟ้าค้ำจำหน่าย และ ค่าดำเนินการและซ่อมแซมโรงไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 50.80 ร้อยละ 22.37 และ ร้อยละ 19.88 ของต้นทุนขายไฟฟ้ารวม ตามลำดับ และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีต้นทุนขายจำนวน 539.60 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 53.77 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า

ในปี 2555 และไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารเป็นจำนวน 195.98 ล้านบาท และ 91.71 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7.60 และร้อยละ 7.58 ของรายได้รวมในแต่ละงวด ตามลำดับ ค่าใช้จ่ายในการบริหารส่วนใหญ่ประกอบด้วย ค่าประกันภัย เงินเดือนและโบนัส ค่าตอบแทนผู้บริหาร และค่าธรรมเนียมวิชาชีพต่างๆ

ในปี 2555 บริษัทมีกำไรสุทธิจำนวน 112.06 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 4.35 ของรายได้รวม โดยประกอบด้วยกำไรในส่วนที่เป็นของบริษัทจำนวน 55.02 ล้านบาท และกำไรในส่วนที่เป็นของผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยจำนวน 57.04 ล้านบาท

และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีกำไรสุทธิจำนวน 251.69 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 20.81 ของรายได้รวม โดยประกอบด้วยกำไรในส่วนที่เป็นของบริษัทจำนวน 92.89 ล้านบาท และกำไรในส่วนที่เป็นของผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยจำนวน 158.80 ล้านบาท

อย่างไรก็ตามเนื่องจาก บริษัทเริ่มทยอยเข้าลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต่างๆในระหว่างปี 2554 และ 2555 ดังนั้น เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบผลประกอบการของกลุ่มบริษัทได้อย่างเหมาะสม บริษัทจึงจัดทำงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ขึ้น โดยมีรายละเอียดดังนี้

จากงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม บริษัทมีรายได้รวมในปี 2554 และ 2555 เท่ากับ 3,913.25 ล้านบาท และ 4,140.79 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเติบโตร้อยละ 5.81 จากรายได้รวมในปี 2554 รายได้รวมของบริษัทประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำคิดเป็นร้อยละ 99.74 ของรายได้รวม ส่วนในปี 2555 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำมีส่วนลดลงเล็กน้อยมาอยู่ที่ร้อยละ 93.03 ของรายได้รวม เนื่องจากในปีดังกล่าว BKC เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเดือนสิงหาคม 2555 รวมถึงการรับรู้รายได้ในส่วนที่เป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 172.09 ล้านบาท

บริษัทมีต้นทุนขาย (รวมค่าสิทธิในการดำเนินการขายไฟฟ้าตัดจำหน่าย) ตามงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมในปี 2554 และ 2555 เป็นจำนวน 1,550.79 ล้านบาท และ 2,164.22 ล้านบาท คิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.56 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากในปี 2554 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เพิ่งเริ่มการผลิตในช่วงปลายเดือนมีนาคม 2554 เป็นต้นมา จึงมีระยะเวลาดำเนินงานประมาณ 9 เดือน ส่วนในปี 2555 มีการดำเนินงาน 12 เดือน ต้นทุนขายไฟฟ้าในปีดังกล่าวจึงเพิ่มสูงขึ้น

บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร (ไม่รวมขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน) ตามงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมในปี 2554 และ 2555 เป็นจำนวน 243.49 ล้านบาท และ 309.10 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.95 การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากในปี 2554 โครงการเขื่อนพลังไฟฟ้า น้ำจืด 2 เพิ่งเริ่มการผลิตในช่วงปลายเดือนมีนาคม 2554 เป็นต้นมา จึงมีระยะเวลาดำเนินงานประมาณ 9 เดือน ส่วนในปี 2555 มีการดำเนินงาน 12 เดือน ค่าใช้จ่ายในการบริหารในปีดังกล่าวจึงเพิ่มสูงขึ้น

บริษัทมีกำไรสุทธิตามงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมในปี 2554 และ 2555 จำนวน 800.23 ล้านบาท และ 291.31 ล้านบาท ตามลำดับ

ตามงบการเงินรวม ในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 6,495.06 ล้านบาท และ 45,153.88 ล้านบาท ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์รวมในปี 2555 เกิดจาก (1) การรับรู้มูลค่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของ SEAN และ BKC และการรับรู้สินทรัพย์ที่อยู่ภายใต้สัญญาสัมปทานของ SEAN ซึ่งมีมูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 รวมกันทั้งสิ้นเท่ากับ 28,443.72 ล้านบาท และ (2) การรับรู้ค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของ SEAN และ BKC ซึ่งมีมูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 รวมกันทั้งสิ้นเท่ากับ 12,221.57 ล้านบาท เป็นหลัก และบริษัทมีสินทรัพย์รวมในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 44,680.41 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 473.47 ล้านบาทจากการลดลงของเงินสดและลูกหนี้การค้าเป็นหลัก และบริษัทมีสินทรัพย์รวมในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 44,680.41 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 473.47 ล้านบาทจากการลดลงของเงินสดและลูกหนี้การค้าเป็นหลัก

บริษัทมีหนี้สินรวมตามงบการเงินรวมในปี 2554 และ 2555 เป็นเงินทั้งสิ้น 6,433.90 ล้านบาท และ 22,881.12 ล้านบาท ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของหนี้สินรวมในปี 2555 เกิดจากการรับรู้หนี้สินรวมของ SEAN และ BKC เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท ซึ่งมีมูลค่ารวมกันเป็นเงินทั้งสิ้น 21,045.43 ล้านบาท เป็นหลัก และบริษัทมีหนี้สินรวมในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 22,155.96 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 เป็นจำนวน 725.15 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุมาจากการลดลงของหนี้สินทางการเงินสุทธิของบริษัทจำนวน 712.79 ล้านบาทเป็นหลัก และบริษัทมีหนี้สินรวมในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 22,155.96 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 เป็นจำนวน 725.15 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุมาจากการลดลงของหนี้สินทางการเงินสุทธิของบริษัทจำนวน 712.79 ล้านบาทเป็นหลัก

ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนของบริษัทใหญ่ตามงบการเงินรวมในปี 2554 และ 2555 มีมูลค่าเท่ากับ 61.17 ล้านบาท และ 9,219.55 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นในปี 2555 เกิดจากบริษัทเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 9,100 ล้านบาท ในปีดังกล่าวเป็นหลัก และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนของกิจการเท่ากับ 9,312.44 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 92.89 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้การปันส่วนกำไรสุทธิในส่วนที่เป็นของบริษัทจำนวน 92.89 ล้านบาท

นอกจากนี้ ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีการปรับโครงสร้างเงินทุนให้มีความเหมาะสม โดยลดทุนเพื่อคืนทุนแก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 6,133.30 ล้านบาท และมีการเพิ่มทุนอีกจำนวน 153,333,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยเสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนในราคาหุ้นละ 40.0006521880910 บาท และในวันเดียวกันที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้มีมติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้จากหุ้นละ 10 บาท เป็นหุ้นละ 5 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วเดิมในปี 2555 จำนวน 9,200 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 920 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ถูกแบ่งแยกออกเป็น 2 ส่วน คือ เป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 4,600 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 920 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นจำนวน 4,600 ล้านบาท

แม้ว่าในปัจจุบัน บริษัทจะถือหุ้นใน BIC คิดเป็นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC แต่เนื่องจาก บริษัทได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น เกี่ยวกับโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจ โดยก่อนที่ BIC จะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ การตัดสินใจในเรื่องสำคัญดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทและผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่ง และในปัจจุบัน BIC ยังไม่ได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์บริษัทจึงยังไม่มีอำนาจควบคุมใน BIC ดังนั้นงบการเงินรวมของบริษัทจึงยังไม่ได้รวมรายการทางบัญชีของ BIC เข้ามาในงบการเงินรวมไตรมาส 1 ปี 2556 ดังนั้น เพื่อให้สะท้อนภาพฐานะของบริษัทในอนาคตภายหลังจากที่ BIC เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้ว และบริษัทต้องรวมงบการเงินของ BIC เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทให้มากที่สุด (ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนมิถุนายน 2556) บริษัทจึงได้จัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัทขึ้น โดยมีสมมติฐานว่าบริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ BIC ร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC มาตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นต้นมา โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทมีสินทรัพย์รวมตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 มีจำนวน 49,192.02 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากการเงินรวมของงวดเดียวกันเป็นจำนวน 4,038.14 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้มูลค่าโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมระหว่างก่อสร้างของ BIC จำนวน 3,906.99 ล้านบาท และการรับรู้ค่าสิทธิในการดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าในส่วนของ BIC จำนวน 659.66 ล้านบาทเข้ามาในการจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 48,584.12 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 607.90 ล้านบาท เกิดจากการลดลงของมูลค่าสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนตามการตัดค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจำหน่ายตามปกติ ประกอบกับการลดลงของลูกหนี้การค้า และการลดลงของเงินสดจากการชำระหนี้เป็นหลัก

ตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม บริษัทมีหนี้สินรวมในปี 2555 เท่ากับ 26,301.66 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของหนี้สินรวมตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 เมื่อเปรียบเทียบกับตัวเลขในงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 จำนวน 3,420.54 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดขึ้นเนื่องจากการรับรู้หนี้สินรวมของ BIC เข้ามาในการจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัทในงวดดังกล่าว และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีหนี้สินรวมจำนวน 25,386.45 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 เป็นจำนวน 915.21 ล้านบาท จากการลดลงของหนี้สินทางการเงินสุทธิจำนวน 572.34 ล้านบาท และการลดลงของเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน-บริษัทที่เกี่ยวข้องจำนวน 335.27 ล้านบาทเป็นหลัก

การจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมปี 2555 ของบริษัทไม่ส่งผลกระทบต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนของบริษัทใหญ่แต่ประการใด อย่างไรก็ตามในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 9,308.98 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 89.42 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการรับรู้การปันส่วนกำไรในส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 89.42 ล้านบาท


ความสัมพันธ์ระหว่างที่ปรึกษาทางการเงินกับบริษัท และกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน

บริษัท กรุงไทยแอดไวซ์เซอร์ จำกัด (“KTBA”) ซึ่งเป็นหนึ่งในที่ปรึกษาทางการเงินของบริษัทมีธนาคาร กรุงไทย จำกัด (มหาชน) (“KTB”) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ ทั้งนี้ KTB เป็นผู้ให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน ดังนี้

ผู้กู้	ประเภท	เงินต้นคงค้าง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556
บริษัท	วงเงินกู้ยืมระยะยาว	2,204,164,694.24 บาท
SEAN และ NN2	วงเงินกู้ระยะยาว	8,275,264,250.00 บาท
	วงเงินกู้ระยะยาว	93,266,250.00 ดอลลาร์สหรัฐ
	วงเงินหนังสือค้ำประกัน	12,420,000.00 ดอลลาร์สหรัฐ
BIC	วงเงินกู้ระยะยาว	1,754,141,119.19 บาท
	วงเงินหนังสือค้ำประกัน	258,431,595.00 บาท
NRS	วงเงินกู้ระยะยาว	567,632,647.67 บาท
CRS	วงเงินกู้ระยะยาว	805,950,000.00 บาท
	ตั๋วสัญญาใช้เงิน (P/N)	25,680,000.00 บาท

ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท แอดไวเซอร์ พลัส จำกัด ไม่มีเงินให้สินเชื่อแก่บริษัทและกิจการที่บริษัทที่เข้าลงทุน

นักลงทุนสัมพันธ์: คุณพงศ์ธร กาญจนอักษรเดช

587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 19 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ 02-691-9720-2 โทรสาร 02-691-9723

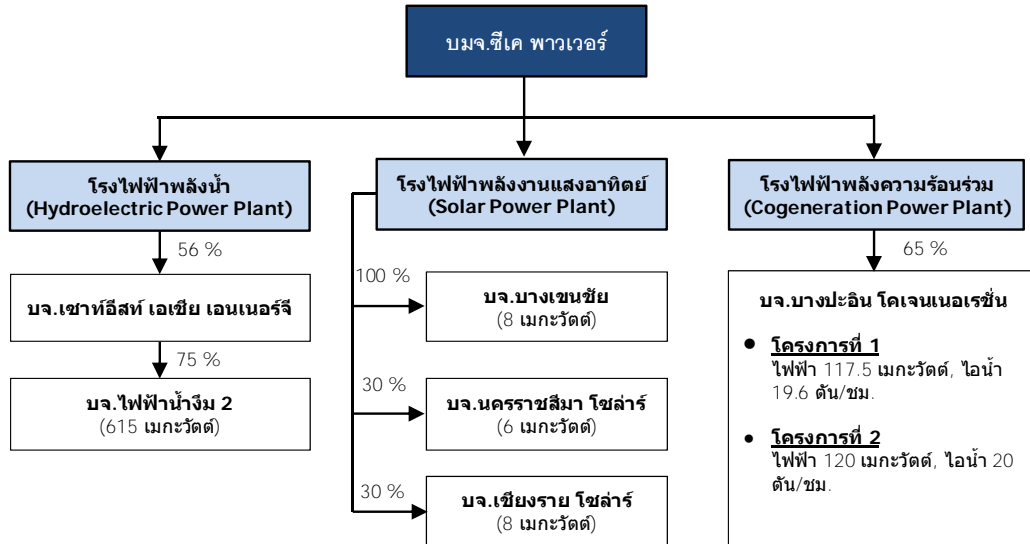
ส่วนที่ 2

บริษัทที่ออกหลักทรัพย์

ส่วนที่ 2

บริษัทที่ออกหลักทรัพย์

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “CKP”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยบริษัทถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ดังนั้นบริษัทจึงมีรายได้หลักมาจากเงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม



ปัจจุบันบริษัทลงทุนถือหุ้นในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานต่างๆ 3 ประเภท ได้แก่

1. โรงไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydroelectric Power Plant)

บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) โดยบริษัทถือหุ้นใน SEAN สัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว SEAN ประกอบธุรกิจลงทุนและพัฒนาธุรกิจไฟฟ้าใน สปป.ลาวและให้คำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า โดยถือหุ้นในบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังน้ำ คือ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (“NN2”) ในสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ซึ่ง NN2 เป็นบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ โดยได้รับสัมปทานจากรัฐบาลสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (“สปป.ลาว”) ตามสัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ซึ่งมีระยะเวลาของสัมปทาน 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ NN2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 615 เมกะวัตต์ และได้ทำสัญญาขายไฟฟ้าทั้งหมดกับกฟผ. มีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

2. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power Plant)

2.1 บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) โดยมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดนครราชสีมา โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ และได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับกฟผ. มีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาทุก 5 ปี



2.2 บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”) เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ในจังหวัดนครราชสีมา โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 6 เมกะวัตต์ และได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟผ. มีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาทุก 5 ปี

2.3 บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”) เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ในจังหวัดเชียงราย โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ และได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับ กฟผ. มีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาทุก 5 ปี

3. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration Power Plant)

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”) เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจจำหน่ายและผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โรงผลิตไฟฟ้าตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว บริษัท ปตท. จำกัด(มหาชน)ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว โรงไฟฟ้างดังกล่าวมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์และไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปีนับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำจะขายให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

ชื่อบริษัท	: บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ประเภทธุรกิจ	: ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	: 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 19 ถนนสุขุมวิทวินิจัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
เลขทะเบียนบริษัท	: 0107556000167
โทรศัพท์	: 02-691-9720-2
โทรสาร	: 02-691-9723
เว็บไซต์	: www.ckpower.co.th



บริษัทมีวัตถุประสงค์ที่จะใช้เงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในครั้งนี้ 2,264 ล้านบาท ดังนี้

วัตถุประสงค์การใช้เงิน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	ระยะเวลาที่ใช้เงินโดยประมาณ
1. ชำระคืนเงินกู้ยืม	1,400	ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2556
2. เงินลงทุนและเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจ	864	ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2558



1. ปัจจัยความเสี่ยง

การลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ที่เสนอขายให้ครั้งนี้มีความเสี่ยง นักลงทุนควรใช้วิจารณญาณในการพิจารณาปัจจัยความเสี่ยงอย่างรอบคอบทั้งข้อมูลในเอกสารฉบับนี้และปัจจัยความเสี่ยงอื่นๆที่บริษัทยังไม่อาจทราบได้ในขณะนี้หรือเป็นความเสี่ยงที่บริษัทพิจารณาในขณะนี้แล้วเห็นว่าไม่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งอาจกลายเป็นความเสี่ยงที่มีความสำคัญต่อไปในอนาคต ความเสี่ยงดังกล่าวอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ รายได้ ผลกำไร สินทรัพย์ สภาพคล่องของบริษัท บริษัทย่อย และ บริษัทร่วม นอกจากนี้ข้อความในลักษณะการคาดการณ์ในอนาคตที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้เช่นการใช้ถ้อยคำว่า “เชื่อว่า” “คาดการณ์ว่า” “ประมาณ” “คาดหมาย” “มีแผนจะ” หรือ “ตั้งใจ” เป็นต้น หรือการคาดการณ์เกี่ยวกับผลประกอบการธุรกิจ การขยายธุรกิจ การเปลี่ยนแปลงของกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการประกอบธุรกิจของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม นโยบายของรัฐและอื่นๆ ซึ่งเป็นการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคต ทั้งนี้ ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากการคาดการณ์หรือคาดคะเนก็ได้

ปัจจัยความเสี่ยงของบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมมีดังนี้

1. ความเสี่ยงจากการลงทุนของบริษัท

การลงทุนของบริษัทที่ดำเนินธุรกิจ Holding Company โดยทั่วไปจะมีทั้งลักษณะที่เป็นผู้ริเริ่มดำเนินโครงการเองตั้งแต่ต้น (Greenfield) หรือเป็นแบบการลงทุนในกิจการที่ดำเนินโครงการอยู่แล้ว (Acquisition) ซึ่งประเภทการลงทุนทั้งสองแบบดังกล่าวต่างก็มีปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากความไม่แน่นอนของปัจจัยต่างๆจากสภาพแวดล้อมของการดำเนินธุรกิจและปัจจัยเสี่ยงจากตัวโครงการเองเช่นความเสี่ยงจากก่อสร้างไม่แล้วเสร็จ ความเสี่ยงจากการก่อสร้างล่าช้าทำให้ต้นทุนโครงการเพิ่มสูงขึ้น เป็นต้น

ด้วยลักษณะการดำเนินธุรกิจของบริษัทซึ่งดำเนินธุรกิจแบบ Holding Company คณะกรรมการของบริษัทและผู้บริหารของบริษัทจึงตระหนักถึงความเสี่ยงและผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นจากการลงทุนในกิจการต่างๆดังกล่าวข้างต้นเป็นอย่างดี จึงได้ดำเนินการลงทุนอย่างระมัดระวังเพื่อลดความเสี่ยงให้เหลือน้อยที่สุด โดยในอดีตที่ผ่านมา การลงทุนของบริษัทในกิจการที่ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจะเน้นในกิจการที่ก่อสร้างใกล้เสร็จแล้วหรือเปิดดำเนินการแล้ว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว มีสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว เป็นต้น ดังจะเห็นได้จากกิจการที่บริษัทลงทุนอยู่ในปัจจุบัน ได้แก่ SEAN NRS BKC และ CRS เป็นกิจการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ยกเว้น BIC ที่ยังไม่เริ่มเปิดดำเนินการแต่ก็มีความคืบหน้าในการก่อสร้างเป็นไปตามกำหนดการ (โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 มีความคืบหน้าในการก่อสร้างถึงร้อยละ 90) และ BIC ก็มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ.และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินแล้ว

นอกจากนี้เพื่อให้เป็นแนวทางการพิจารณากิจการและ/หรือโครงการที่บริษัทจะเข้าลงทุน คณะกรรมการของบริษัทจึงได้กำหนดนโยบายการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ชัดเจนเพื่อเป็นการลดผลกระทบจากความเสี่ยงต่างๆที่อาจเกิดขึ้น เช่น ต้องมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเรียบร้อยแล้วและมีคู่สัญญาที่มีความน่าเชื่อถือ ต้องมีสัญญาจัดหาเชื้อเพลิงอย่างพอเพียงตลอดอายุสัญญาของโครงการ เป็นต้น (ดูข้อมูลเกี่ยวกับนโยบายการลงทุนได้ในส่วนที่ 2 ข้อ 5.4 นโยบายการลงทุนและนโยบายการบริหารงาน)

ทั้งนี้เมื่อมีการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมแล้ว บริษัทได้มีการกำหนดกลไกในการกำกับและดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้อย่างชัดเจน โดยบริษัทได้มีการแต่งตั้งตัวแทนเพื่อไปดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม บริษัทได้กำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลยพินิจของตัวแทนของบริษัทอย่างชัดเจน และตัวแทนเหล่านั้นจะต้องมารายงานฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทเหล่านั้นทุกเดือนในการประชุมคณะกรรมการบริหารของ

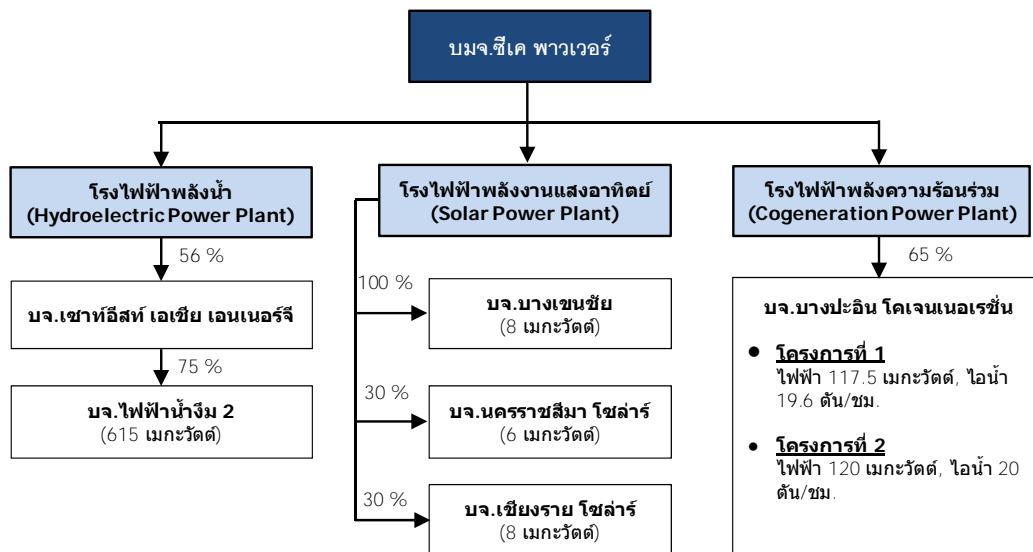
บริษัท เพื่อให้บริษัทสามารถติดตามผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกิจการที่บริษัทลงทุนไปแล้วอย่างใกล้ชิด เพื่อเป็นการลดและบริหารความเสี่ยงจากการลงทุนดังกล่าว

แม้ว่าการประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นจะมีความเสี่ยงที่เกิดจากความไม่แน่นอนจากปัจจัยต่างๆ เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากการลงทุนดังกล่าว บริษัทจึงมีการกำหนดกรอบนโยบายการลงทุนและมีการกำหนดกลไกในการกำกับและดูแลในกิจการที่บริษัทลงทุนไว้อย่างชัดเจนพร้อมทั้งมีการแต่งตั้งตัวแทนของบริษัทเพื่อไปดำรงตำแหน่งกรรมการและ/หรือผู้บริหารในกิจการเหล่านั้นและมีมาตรการที่จะดูแลกิจการที่บริษัทลงทุนอย่างใกล้ชิด บริษัทเชื่อว่ามาตรการต่างๆ เหล่านี้จะเป็นการช่วยลดและบริหารความเสี่ยงจากการลงทุนของบริษัท

2. ความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจ

2.1 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน โดยเฉพาะการเปลี่ยนแปลงของรายได้ของ NN2

บริษัทดำเนินธุรกิจเป็น Holding Company ไม่มีการประกอบธุรกิจหลักเป็นของตนเอง มีรายได้หลักจากเงินปันผลที่ได้รับจากกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนคือบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”) (ปัจจุบัน BIC ยังไม่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์) บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”) และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”) โดยมีโครงสร้างการถือหุ้นของกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนเป็นดังนี้



- บริษัทถือหุ้นใน SEAN สัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วและ SEAN เข้าถือหุ้นร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วใน NN2 โดย NN2 เป็นผู้ได้รับสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 จากรัฐบาลสปป.ลาว ขนาดกำลังผลิต 615 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD วันที่ 1 มกราคม 2556)
- บริษัทถือหุ้นใน BKC สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว โดย BKC ดำเนินธุรกิจเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 8 เมกะวัตต์ และจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา



- บริษัทถือหุ้นใน BIC สัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว BIC ดำเนินธุรกิจเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังความร้อนร่วม มีกำลังผลิตไฟฟ้าเท่ากับ 117.5 เมกะวัตต์และไอน้ำเท่ากับ 19.6 ตันต่อชั่วโมง จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในปริมาณสูงสุด 90 เมกะวัตต์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 25 ปี นับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ไฟฟ้าและไอน้ำส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน
- บริษัทถือหุ้นใน NRS สัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว NRS ดำเนินธุรกิจเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 6 เมกะวัตต์ และจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา
- บริษัทถือหุ้นใน CRS สัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว CRS ดำเนินธุรกิจเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 8 เมกะวัตต์ และจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา

ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงของรายได้และผลประโยชน์ของกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนย่อมมีผลโดยตรงต่อผลประโยชน์ของบริษัท ซึ่งหากรายได้และผลประโยชน์ของกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไปก็จะส่งผลกระทบต่อรายได้เงินปันผลที่บริษัทจะได้รับ โดยเฉพาะอย่างยิ่งผลกระทบต่อผลประโยชน์จากการเปลี่ยนแปลงจากผลประโยชน์ของ NN2 เนื่องจาก NN2 เป็นบริษัทที่มีขนาดใหญ่และรายได้ที่มากกว่า BKC BIC NRS และ CRS เมื่อเปรียบเทียบกับขนาดของรายได้ ผลประกอบการและขนาดกำลังการผลิตของทั้งห้าบริษัท

หากพิจารณาถึงกำลังการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทั้งห้าแห่งที่บริษัทถือหุ้น จะเห็นได้ว่ามีกำลังการผลิตรวมเท่ากับ 754.5 เมกะวัตต์ (ยังไม่รวมกำลังการผลิตโครงการที่ 2 ของ BIC) โดย NN2 มีสัดส่วนกำลังการผลิตเท่ากับร้อยละ 81.51 ของกำลังการผลิตทั้งหมด ในขณะที่ BIC BKC CRS และ NRS มีกำลังการผลิตรวมกันคิดเป็นร้อยละ 18.49 ของกำลังการผลิตทั้งหมด ดังนั้นรายได้ของบริษัทจึงขึ้นอยู่กับผลประกอบการของ NN2 เป็นสำคัญ โดยหากเปรียบเทียบกำลังการผลิตและสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทเป็นดังนี้

	NN2	BIC ^{1/}	BKC ^{2/}	NRS ^{3/}	CRS ^{4/}	รวม
กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	615	117.5	8	6	8	754.5
สัดส่วนกำลังการผลิต (ร้อยละ)	81.51	15.57	1.06	0.80	1.06	100.00
สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท (ร้อยละ)	ร้อยละ 42 ^{5/}	ร้อยละ 65	ร้อยละ 100	ร้อยละ 30	ร้อยละ 30	

หมายเหตุ: 1/ ประมาณการว่า BIC จะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการที่ 1 ได้ในเดือนมิถุนายน ปี 2556

2/ BKC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555

3/ NRS เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2555

4/ CRS เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556

5/ คำนวณจากสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทใน SEAN ที่ร้อยละ 56 คูณด้วยสัดส่วนการถือหุ้นของ SEAN ใน NN2 ที่ร้อยละ 75

จะเห็นได้ว่ารายได้ของบริษัทขึ้นอยู่กับรายได้ของ NN2 ในสัดส่วนที่สูงและรายได้ของ NN2 ก็ขึ้นอยู่กับปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายให้แก่ กฟผ. เป็นสำคัญ ดังนั้นหากมีปัจจัยใดๆที่มีผลกระทบต่อความสามารถในการ

ผลิตไฟฟ้าของ NN2 เช่น ปริมาณน้ำเหนือเขื่อนเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า การควบคุมการปฏิบัติงานของโรงผลิตไฟฟ้า การเกิดเหตุสุดวิสัยทำให้ NN2 ต้องหยุดการผลิตไฟฟ้าหรือไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ เป็นต้น ก็จะส่งผลกระทบต่อรายได้เงินปันผลของบริษัท

แต่อย่างไรก็ตามเนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง NN2 กับ กฟผ. เป็นสัญญาระยะยาว โดยมีอายุสัญญา 25 ปีนับจาก COD ประกอบกับมีการกำหนดปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมาย (Supply Target) ที่รับซื้อและกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลาชัดเจน โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามได้กำหนดปริมาณไฟฟ้าเป้าหมาย (Supply Target) ที่ กฟผ. รับซื้อเท่ากับ 2,310 ล้านหน่วยต่อปี รวมถึงระบุอัตราค่าไฟฟ้าประเภทต่างๆที่รับซื้อที่แน่นอนในแต่ละปี จึงทำให้ NN2 มีแหล่งที่มาของรายได้ที่แน่นอนจากการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ. ดังกล่าวนอกจากนี้หากในปีใดมีปริมาณน้ำไหลเข้าเขื่อนมากจนทำให้ NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปริมาณที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ปริมาณไฟฟ้าส่วนที่เกิน (Excess Energy) นั้น NN2 สามารถจำหน่ายให้แก่ กฟผ. (โดย NN2 แจ้งให้ กฟผ. รับทราบล่วงหน้าและ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าส่วนเกินดังกล่าว) หรือสามารถยกยอดนำปริมาณไฟฟ้าส่วนที่เกินดังกล่าวไปปรับรู้เป็นปริมาณไฟฟ้าหลัก (PE) และไฟฟ้ารอง (SE) และรายได้สำหรับปีที่มีปริมาณน้ำน้อยซึ่งจะเป็นผลทำให้รายได้ของ NN2 มีความมั่นคง ทำให้รายได้ของบริษัทมีความมั่นคงตามไปด้วย

นอกจากนี้ตามกฎหมายของ สปป.ลาว กำหนดไว้ว่าหากกิจการที่จดทะเบียนใน สปป.ลาว มีผลขาดทุนไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ แต่อย่างไรก็ตาม NN2 ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนใน สปป.ลาว มีกำไรสุทธิติดต่อกันมาโดยตลอดตั้งแต่ปี 2554 จนถึงปัจจุบัน โดยในปี 2554 – 2555 และงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 มีกำไรสุทธิเท่ากับ 1,262.80 ล้านบาท 892.67 ล้านบาท และ 388.57 ล้านบาทตามลำดับ โดยมีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 จำนวนเท่ากับ 2,069.48 ล้านบาท ดังนั้น NN2 จึงสามารถจ่ายเงินปันผลได้ตามกฎหมายของ สปป.ลาว ที่กำหนดไว้ดังกล่าว

2.2 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของปริมาณน้ำเหนือเขื่อนน้ำจิม 2 ซึ่งส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นเขื่อนที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ ดังนั้นน้ำจึงเป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้า โดยแหล่งน้ำที่สำคัญในลำน้ำจิมมาจากปริมาณน้ำฝน ซึ่งมีข้อจำกัดอยู่บ้างเนื่องจากปริมาณน้ำฝนในแต่ละช่วงเวลานั้นมีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา นอกจากนี้หาก NN2 ผลิตไฟฟ้า PE ได้ต่ำกว่า Minimum Guarantee คือ มีการผลิตไฟฟ้า PE โดยเฉลี่ยได้น้อยกว่า 8 ชั่วโมงต่อวันในแต่ละเดือนหรือมีค่าเฉลี่ยต่ำกว่า 10 ชั่วโมงต่อวันในแต่ละปี NN2 ต้องจ่ายค่าปรับให้กับ กฟผ. ในอัตราร้อยละ 23.7 ของค่าไฟฟ้า PE ในแต่ละสกุลเงินคูณด้วยปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่ำกว่า Minimum Guarantee

อย่างไรก็ดีก่อนที่จะดำเนินการออกแบบสร้างเขื่อนเพื่อผลิตไฟฟ้าและก่อนที่จะทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. นั้น NN2 ได้ทำการศึกษาถึงปริมาณน้ำในลำน้ำจิมที่ไหลเข้าสู่บริเวณที่จะเป็นแหล่งรับน้ำของเขื่อนน้ำจิม 2 ที่เกิดขึ้นจริงย้อนหลัง 50 ปีแล้วนำไปคำนวณหาความสามารถในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 หลังจากนั้นจึงกำหนดปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมาย (Supply Target) ที่จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยจะอ้างอิงปริมาณน้ำจากสถิติของปริมาณน้ำที่ไหลเข้าตามที่เกิดขึ้นจริงในอดีตเป็นเกณฑ์ ดังนั้น NN2 จึงเชื่อว่าจะสามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ตามปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมายที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้จากผลการศึกษาของปริมาณน้ำฝนที่ตกในบริเวณโครงการเขื่อนน้ำจิม 1 ซึ่งอยู่ใกล้กับที่ตั้งของเขื่อนน้ำจิม 2 ในช่วงปี 2497 - 2546 พบว่ามีปริมาณน้ำที่ไหลเข้าสู่เขื่อนน้ำจิม 2 เฉลี่ยปีละ 6,304 ล้านลบ.เมตร (โดยมีปริมาณ

สูงสุดเท่ากับ 9,513 ล้านลบ.เมตรในปี 2524 และต่ำสุดที่ 3,947 ล้านลบ.เมตรในปี 2535) ซึ่งปริมาณน้ำไหลเข้าเฉลี่ยดังกล่าวมีปริมาณเพียงพอที่จะนำไปใช้ผลิตไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้เป็นปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมาย (Supply Target) จำนวนปีละ 2,310 ล้านหน่วย ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

อย่างไรก็ตามในกรณีที่ปริมาณน้ำในเขื่อนน้อยจนกระทั่งส่งผลให้ NN2 ผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่า Minimum Guarantee NN2 อาจพิจารณาที่จะประกาศให้ปีนั้นๆเป็นปีแล้ง (Draught Year) ได้ ซึ่งตามสัญญาสัมปทานกำหนดให้ NN2 สามารถประกาศปีแล้งได้ 2 ครั้ง คือ สามารถประกาศปีแล้งได้ 1 ครั้งในช่วง 13 ปีแรกนับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงแรก และสามารถประกาศปีแล้งได้อีก 1 ครั้งหลังจากสิ้นสุดระยะเวลา 13 ปีนับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงแรก โดยในระหว่างปีแล้งดังกล่าว NN2 จะไม่มีค่าปรับที่เกิดจากการผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่า Minimum Guarantee แต่อย่างใด

อย่างไรก็ตามเนื่องจากปริมาณน้ำที่เกิดขึ้นจริงอาจจะมากหรือน้อยกว่าค่าเฉลี่ยย้อนหลัง 50 ปีดังกล่าว ดังนั้นเพื่อให้ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตเป็นไปตามปริมาณไฟฟ้าเป้าหมายที่กำหนด สัญญาซื้อขายไฟฟ้างี้จึงได้กำหนดกลไกว่า หากในปีใดมีปริมาณน้ำมากจนทำให้ NN 2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าปริมาณไฟฟ้าตามที่กำหนดก็ให้สามารถนำไฟฟ้าส่วนเกินเก็บไว้เป็นไฟฟ้าสำรองและสามารถนำมาปรับรับรู้เป็นไฟฟ้าและรายได้ในอนาคตในปีที่มีปริมาณน้ำน้อยเพื่อชดเชยปริมาณไฟฟ้าส่วนที่ต่ำกว่าปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมายได้

ดังนั้นจะเห็นได้จากข้อมูลที่เกิดขึ้นจริงในปี 2554 แม้ว่า NN2 จะเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าช่วงแรกให้แก่ กฟผ. ในวันที่ 26 มีนาคม 2554 แต่ปริมาณน้ำที่ไหลเข้าเขื่อนน้ำจิม 2 มีปริมาณมาก ทำให้ NN2 สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.และบันทึกเป็นรายได้เท่ากับ 2,779.93 ล้านหน่วย ซึ่งสูงกว่าปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมาย (Supply Target) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นจำนวน 1,001.55 ล้านหน่วย (ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมายเท่ากับ 2,310 ล้านหน่วยต่อปี แต่เนื่องจากปี 2554 NN2 เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในวันที่ 26 มีนาคม 2554 ดังนั้นปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจึงปรับลดตามสัดส่วนจาก 2,310 ล้านหน่วย ลดลงเป็น 1,778.38 ล้านหน่วย) โดยมีไฟฟ้าที่สามารถบันทึกเป็นไฟฟ้าสำรองเพื่อนำมาใช้ในอนาคตเท่ากับ 346.89 ล้านหน่วย ต่อมาในปี 2555 แม้ว่าปริมาณน้ำที่ไหลเข้าเขื่อนจะมีปริมาณลดน้อยลงกว่าปี 2554 ซึ่งทำให้ NN2 ผลิตไฟฟ้าประเภท PE และ SE ได้เท่ากับ 2,068.97 ล้านหน่วย ซึ่งต่ำกว่าปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมาย(Supply Target)ที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอยู่เท่ากับ 241.03 ล้านหน่วย แต่เนื่องจากในปี 2554 NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้เกินกว่าปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมาย(Supply Target) และมีไฟฟ้าสำรองเท่ากับ 346.89 ล้านหน่วย NN2 จึงสามารถนำไฟฟ้าสำรองดังกล่าวส่วนหนึ่งจำนวน 241.03 ล้านหน่วยมาใช้เพื่อชดเชยส่วนที่ต่ำกว่าไฟฟ้าตามเป้าหมายได้

ทั้งนี้โดยอาศัยกลไกของการบันทึกและการใช้ไปของไฟฟ้าสำรองดังกล่าว จึงสามารถลดความเสี่ยงเกี่ยวกับความผันผวนของรายได้ในระหว่างปีที่มีปริมาณน้ำมากและปีที่มีปริมาณน้ำน้อยได้

2.3 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับจากการที่ NN2 ว่าจ้างบุคคลอื่นมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2

ในการผลิตไฟฟ้าจากเขื่อนที่ผลิตไฟฟ้าพลังน้ำต่างๆในประเทศไทยได้แก่ เขื่อนภูมิพล เขื่อนสิริกิติ์ เขื่อนศรีนครินทร์ เขื่อนวชิราลงกรณ์ เขื่อนสิรินธร และเขื่อนจุฬาภรณ์ เป็นต้น การผลิตไฟฟ้างี้ดังกล่าวบริหารจัดการโดยหน่วยงานในสังกัดของรัฐวิสาหกิจของไทยคือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เนื่องจากการบริหารจัดการการผลิตไฟฟ้าจากเขื่อน ไฟฟ้าพลังน้ำจำเป็นต้องอาศัยบุคลากรที่มีประสบการณ์และความชำนาญเป็นอย่างมากเพราะ

โครงการผลิตไฟฟ้าจากเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำมีมูลค่าการลงทุนที่สูง ซึ่งนอกจากจะต้องควบคุม เครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ได้คุณภาพและความมั่นคงของไฟฟ้าแล้ว ยังต้องใช้การบริหารจัดการปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำเหนือเขื่อนซึ่งเป็นสิ่งที่ยู่นอกเหนือการควบคุม เพื่อให้มีปริมาณเพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้ได้ทั้งปริมาณ คุณภาพ และความมีเสถียรภาพของไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. อีกด้วย ซึ่งหากการบริหารจัดการปริมาณน้ำในเขื่อนหรือการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมถึงอุปกรณ์ต่างๆมีความผิดพลาดเกิดขึ้นก็จะส่งผลกระทบต่อเขื่อน เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง และส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประโยชน์ของ NN2

ดังนั้น เพื่อให้ความมั่นใจว่า NN2 จะสามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ได้ตามคุณภาพ ปริมาณและเสถียรภาพของไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ตลอดอายุสัมปทาน NN2 จึงได้ทำสัญญาว่าจ้างบริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บมจ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง (“RATCH”) เป็นผู้ให้บริการตามสัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operating and Maintenance) ตลอดอายุสัญญาสัมปทานและตามสัญญาว่าจ้างบำรุงรักษาใหญ่โรงไฟฟ้า (Major Maintenance) อายุสัญญา 7 ปี โดยบริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด ได้ทำสัญญาจ้าง กฟผ. ต่ออีกทอดหนึ่งเพื่อให้บริการในงานทางด้านเทคนิคที่สำคัญบางส่วน แต่บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด ยังคงต้องรับผิดชอบผลงานของ กฟผ. รวมถึงยังคงมีหน้าที่ต้องให้บริการด้านเทคนิคในส่วนที่เหลือเช่น การบริหารจัดการซ่อมบำรุงทรัพย์สินของ NN2 การจัดหาวัสดุอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง การบริหารจัดการคลังพัสดุ การจัดการกากของเสีย และสารพิษภายในพื้นที่ปฏิบัติงาน เป็นต้น และงานด้านการบริหารจัดการตามสัญญาแก่บริษัท ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อ NN2 อย่างมากเนื่องจาก กฟผ. เป็นหน่วยงานเพียงแห่งเดียวในประเทศไทยที่มีบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการเขื่อนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำมาเป็นระยะเวลานานกว่า 45 ปี (เขื่อนภูมิพลเป็นเขื่อนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำแห่งแรกของประเทศไทย สร้างเสร็จในปี 2507) และเป็นหน่วยงานของรัฐที่สำคัญแห่งหนึ่งในการรับผิดชอบการจัดหาพลังงานไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการของประเทศไทย ประกอบกับ กฟผ. ยังเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ NN2 แต่เพียงผู้เดียว ดังนั้น จึงเชื่อว่าการทำสัญญาว่าจ้าง บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด เป็นประโยชน์ต่อ NN2 และบริษัท ให้สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

สำหรับการบำรุงรักษาใหญ่เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Major Maintenance) ซึ่งเป็นอุปกรณ์ที่มีความสำคัญนั้น เมื่อครบกำหนดสัญญาการให้บริการแล้ว NN 2 จะพิจารณาว่าจะต่อสัญญาการให้บริการดังกล่าวหรือไม่ ทั้งนี้หาก NN 2 ไม่ได้ดำเนินต่อสัญญากับบริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด NN2 ก็อาจจะพิจารณาดำเนินการเองเนื่องจาก NN2 มีนโยบายในการฝึกฝนและพัฒนาบุคลากรของตนเอง หรืออาจจะพิจารณาว่าจ้างผู้ผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นผู้ให้บริการบำรุงรักษาใหญ่ต่อไป

2.4 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากภัยธรรมชาติที่มีต่อโครงสร้างและอุปกรณ์ในการผลิตไฟฟ้าของเขื่อนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นโครงการลงทุนก่อสร้างขนาดใหญ่ด้วยมูลค่าเงินลงทุนประมาณ 30,000 ล้านบาท หากเกิดภัยธรรมชาติที่ก่อให้เกิดความเสียหายต่อโครงสร้างของเขื่อน หรือ เครื่องจักรและอุปกรณ์ในการผลิตไฟฟ้าแล้ว ก็อาจทำให้ต้องหยุดการผลิตไฟฟ้าเพื่อซ่อมแซม ซึ่งจะส่งผลให้รายได้ลดลงและมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมอุปกรณ์ที่เสียหายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้หากมีการหยุดผลิตไฟฟ้า ซึ่งเป็นการหยุดที่ยู่นอกเหนือจากบำรุงรักษาตามปกติ โดยไม่มีการแจ้งให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้าก่อนแล้ว NN2 อาจจะต้องเสียค่าปรับให้แก่ กฟผ. ด้วย

ทั้งนี้ภัยธรรมชาติที่มีโอกาสจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อโครงสร้างของตัวเขื่อนจะมีอยู่ 2 ประการคือ แผ่นดินไหว และ ปริมาณน้ำล้นเขื่อน อย่างไรก็ตามเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เป็นเขื่อนที่ทันสมัย ออกแบบและก่อสร้างให้มีความปลอดภัยตามมาตรฐานสากล โดยมีลักษณะโครงสร้างเป็นเขื่อนแบบหินถมคานหน้าคอนกรีต (Concrete-Face Rock-Fill Dam) ซึ่งมีความมั่นคงแข็งแรงสูง เหมาะสมกับโครงสร้างทางธรณีวิทยาของบริเวณที่ตั้งของเขื่อนซึ่งตั้งอยู่ระหว่างเชิงเขาสูงและแคบ ประกอบกับเมื่อพิจารณาจากข้อมูลทางธรณีวิทยาในอดีตที่ผ่านมา นั้นเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ตั้งอยู่บนแผ่นเปลือกโลกที่มีประวัติการเกิดแผ่นดินไหวสูงสุดไม่เกิน 5.8 ริกเตอร์สเกล ในขณะที่เขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ได้ถูกออกแบบให้สามารถรองรับภัยธรรมชาติจากแผ่นดินไหวได้ถึง 8 ริกเตอร์สเกล (ด้วยระยะห่างจากตัวเขื่อนไม่น้อยกว่า 15 กิโลเมตร) นอกจากนี้ยังมีระบบป้องกันน้ำล้นเขื่อนด้วยการติดตั้งช่องทางระบายน้ำล้น (Spill Way) ขนาด 3 ช่องทางแต่ละช่องทางมีขนาดกว้าง 15 เมตร สูง 16.7 เมตร สามารถระบายน้ำได้สูงสุดเท่ากับ 6,756 ลบ.เมตรต่อวินาที ดังนั้นจึงเชื่อว่าความแข็งแรงของโครงสร้างตัวเขื่อนจะสามารถรองรับภัยธรรมชาติจากแผ่นดินไหวและช่องทางระบายน้ำที่ได้จัดเตรียมไว้มีความเพียงพอที่จะรองรับปริมาณน้ำล้นเขื่อนได้เป็นอย่างดี

แม้ว่าโครงสร้างของเขื่อนจะสามารถรองรับภัยธรรมชาติจากแผ่นดินไหวและปริมาณน้ำล้นเขื่อนได้ตามที่กล่าวข้างต้นแล้วก็ตาม แต่เพื่อเป็นการป้องกันและบรรเทาความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากเหตุการณ์อื่นที่ไม่คาดคิด และอาจส่งผลให้เกิดความเสียหายต่ออุปกรณ์ อาคาร สิ่งปลูกสร้างต่างๆบริเวณเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 และส่งผลให้ต้องเสียค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมหรือต้องสูญเสียรายได้จากการหยุดผลิตไฟฟ้าเพื่อซ่อมแซมสินทรัพย์ดังกล่าว NN2 ยังได้ทำสัญญาประกันภัยเพื่อให้คุ้มครองถึงความเสี่ยงต่างๆ โดยสัญญาประกันภัยดังกล่าวจะเป็นคุ้มครองประเภท Property Damage ในวงเงิน 24,335 ล้านบาท ประเภท Business Interruption วงเงิน 5,668 ล้านบาท และประเภท Public Liabilities ในวงเงิน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯอีกด้วย

2.5 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ BIC ให้แล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไม่ได้ตามกำหนด

เนื่องจากในปัจจุบันนี้ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) ของ BIC กำลังอยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยการก่อสร้างดังกล่าวอาจได้รับผลกระทบจากปัจจัยภายนอกต่างๆที่บริษัทไม่สามารถควบคุมได้ เช่น ปัญหาเชิงเทคนิควิศวกรรม ปัญหาที่อาจเกิดจากภัยธรรมชาติ เป็นต้น ซึ่งปัจจัยดังกล่าวอาจส่งผลให้การก่อสร้างโรงไฟฟ้าล่าช้า ไม่แล้วเสร็จตามกำหนดหรืออาจทำให้ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างสูงกว่างบประมาณที่ได้กำหนดไว้หรืออาจมีเหตุขัดข้องทางเทคนิคอื่นที่ทำให้โรงไฟฟ้าของ BIC ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ เสถียรภาพและมีการใช้เชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพตามที่กำหนด

อย่างไรก็ตามเพื่อลดความเสี่ยงจากเหตุการณ์ดังกล่าวข้างต้น BIC จึงได้ทำสัญญาว่าจ้าง CK ให้เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการแบบเหมารวมเบ็ดเสร็จ (Fixed Cost Lump Sum Turnkey) เพื่อให้งานก่อสร้างเสร็จตามกำหนดและอยู่ในงบประมาณค่าก่อสร้างที่กำหนดไว้ นอกจากนี้ BIC ยังได้ลงนามในสัญญาบริการทางวิศวกรรมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งเป็นผู้ที่มีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์เป็นอย่างดีเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ให้เป็นผู้ดำเนินการในขั้นตอนการประกวดราคา งานวิศวกรรมโครงการและงานภาคสนาม รวมถึงการทำสัญญากับ กฟผ. ให้เป็นผู้ตรวจงานทางด้านวิศวกรรมและควบคุมติดตามการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าระบบโคเจนเนอเรชั่น ประกอบกับงานก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีความคืบหน้าเป็นลำดับ โดยเมื่อสิ้นเดือน มีนาคม



ปี 2556 งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าโดยรวมมีความคืบหน้าร้อยละ 90 โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้เสร็จเรียบร้อยตามที่กำหนดไว้คือภายในเดือนมิถุนายน ปี 2556

3. ความเสี่ยงทางการเงิน

3.1 ความเสี่ยงที่งบการเงินรวมของบริษัทจะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของรายได้และค่าใช้จ่ายของ NN2 จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างดอลลาร์สหรัฐและเงินบาท

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ไฟฟ้าหลัก (Primary Energy) ที่ NN2 ผลิตและจำหน่ายให้แก่ กฟผ. จะมีอัตราค่าไฟฟ้าส่วนหนึ่งเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยในปี 2554 - ปี 2555 และงวด 3 เดือนแรกของปี 2556 ที่ผ่าน มา NN2 มีรายได้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเท่ากับ 42.26 ล้านดอลลาร์สหรัฐและ 54.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ

ดังนั้นหากอัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญก็จะกระทบต่อรายได้ของ NN2 โดยหากอัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐต่อเงินบาทมีค่าแข็งขึ้น (1 ดอลลาร์สหรัฐแลกเปลี่ยนเงินบาทได้มากขึ้น) ก็จะทำให้รายได้ของ NN2 ที่เป็นเงินบาทเพิ่มสูงขึ้น แต่ในทางกลับกันหากค่าเงินดอลลาร์สหรัฐมีค่าอ่อนลง (1 ดอลลาร์สหรัฐแลกเปลี่ยนเงินบาทได้น้อยลง) ก็จะทำให้รายได้ NN2 ที่เป็นเงินบาทลดน้อยลง

อย่างไรก็ตามเนื่องจาก NN2 มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐและมีค่าใช้จ่ายที่สำคัญที่ต้องชำระเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเช่นเดียวกัน โดยในปี 2554 - 2555 และงวด 3 เดือนแรกของปี 2556 ที่ผ่าน มา NN2 มีรายได้ ค่าใช้จ่ายและการชำระคืนเงินต้นจากเงินกู้ยืมระยะยาวด้วยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ดังนี้

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

	ปี 2554*	ปี 2555	ปี 2556 (งวด 3 เดือนแรก)
รายได้			
- รายได้จากจำหน่ายไฟฟ้า	42.26	54.89	14.04
ค่าใช้จ่าย			
- ชำระคืนเงินต้น	-	7.20	4.50
- ดอกเบี้ยจ่าย	5.38	5.33	1.23
- Royalty Fee	1.44	0.95	0.95
สุทธิ	35.44	41.41	7.36

* NN2 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2554

ด้วยลักษณะการดำเนินธุรกิจของ NN2 ที่มีทั้งรายได้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐและในขณะเดียวกันก็มีรายการที่ต้องจ่ายชำระด้วยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเช่นเดียวกัน ทำให้การดำเนินธุรกิจของ NN2 มีการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนในเวลาเดียวกัน (Natural Hedge)

แต่อย่างไรก็ตาม NN2 ก็ยังคงมีความเสี่ยงคงเหลืออยู่บ้างจากความแตกต่างของรายได้และรายจ่าย โดยในปี 2554 และปี 2555 NN2 มีเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐสุทธิเท่ากับ 35.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐและ 41.41 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของ NN2 ได้จัดให้มีการบริหารความเสี่ยงที่ยังคงมีอยู่ด้วยการประมาณการถึงความ



ต้องการใช้เงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯและติดตามแนวโน้มของอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิด โดยได้มีการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงเป็นครั้งคราวตามความเหมาะสมเพื่อลดผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน

3.2 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากรายการกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากรายการเงินกู้ระยะยาวสกุลดอลลาร์สหรัฐฯของ NN2

เนื่องจาก NN2 ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯจำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของแหล่งเงินทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยมีกำหนดทยอยชำระคืนเงินต้นในงวดแรกในเดือนมีนาคม 2555 และประมาณการว่าจะทยอยชำระคืนเงินต้นจนหมดภายในปี 2565 ดังนั้นในช่วงระยะเวลาที่ยังชำระคืนเงินต้นไม่ครบ หากอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวดบัญชี มีค่าเปลี่ยนแปลงไปก็จะส่งผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนของ NN2 โดยหากเป็นกรณีที่ค่าเงินดอลลาร์สหรัฐฯอ่อนลงก็จะเกิดรายการกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น หรือ หากเป็นกรณีที่ค่าเงินดอลลาร์สหรัฐฯแข็งค่าขึ้น ก็จะเกิดรายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น

ทั้งนี้ ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อรายการเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯที่มีต้องบการเงินของ NN2 ในปี 2554 - 2555 และ งวด 3 เดือนแรกปี 2556 เป็นดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556 (งวด 3 เดือนแรก)
รายการกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นจากอัตราแลกเปลี่ยน	(260.57)	135.62	205.53

อย่างไรก็ตาม ฝ่ายบริหารของ NN2 ได้ตระหนักถึงผลกระทบดังกล่าวเป็นอย่างดี แต่เนื่องจากการคาดการณ์ถึงแนวโน้มของอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตเป็นสิ่งที่ประมาณการได้ยาก ดังนั้นการจะเลือกใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนจึงต้องศึกษาอย่างละเอียดรอบคอบ และหากเห็นว่าช่วงจังหวะเวลาใดและวิธีการใดที่เหมาะสมก็จะเสนอให้คณะกรรมการของ NN2 พิจารณาดำเนินการต่อไป

3.3 ความเสี่ยงที่บริษัทจะได้รับผลกระทบจากการปรับเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ย

จากงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 มีเงินกู้ยืมจำนวน 21,838.258 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินกู้ยืมสกุลเงินบาท 16,882.25 ล้านบาทและเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯเท่ากับ 168.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (คิดเป็นเงินบาทเท่ากับ 4,956.03 ล้านบาท) สามารถแบ่งเป็นเงินกู้ยืมของบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน ได้ดังนี้

	จำนวนเงินกู้ยืม	อัตราดอกเบี้ย
บริษัท	2,204.16 ล้านบาท	MLR ^{1/} - 1.75%
NN 2	14,007.86 ล้านบาท 168.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (4,956.03 ล้านบาท) ^{5/}	MLR ^{2/} LIBOR ^{3/} + 2.50%
BKC	670.23 ล้านบาท	MLR ^{4/} - 2.00%

หมายเหตุ : 1/ อัตราดอกเบี้ย MLR ของธนาคาร กรุงไทย จำกัด (มหาชน)

2/ อัตราดอกเบี้ย MLR เฉลี่ยของธนาคาร 4 แห่ง ได้แก่ ธนาคารกรุงเทพ ธนาคารกรุงไทย ธนาคารไทยพาณิชย์ และธนาคารกสิกรไทย



- 3/ อัตราดอกเบี้ย LIBOR 3 เดือน
- 4/ อัตราดอกเบี้ย MLR ของธนาคาร กรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
- 5/ อัตราแลกเปลี่ยนที่ 29.4476 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ

นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 BIC (บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน BIC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เท่ากับร้อยละ 46 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว ต่อมาเมื่อวันที่ 2 มกราคม 2556 บริษัทได้ซื้อหุ้น BIC จาก บริษัท ที่ดิน บางปะอิน จำกัดในสัดส่วนร้อยละ 19 ทำให้บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน BIC รวมเท่ากับร้อยละ 65) มีเงินกู้ยืมจาก ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) และธนาคาร กสิกรไทย จำกัด(มหาชน)

	จำนวนเงินกู้ยืม	อัตราดอกเบี้ย
ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน)	1,740.85 ล้านบาท	6 Month Fixed Deposit + 3.00%
ธนาคาร กสิกรไทย จำกัด(มหาชน)	1,411.08 ล้านบาท	1 Month THBFIX + 2.50%

ทั้งนี้ธนาคาร กรุงไทย จำกัด(มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท กรุงไทยแอดไวซ์เซอร์ จำกัด ซึ่งเป็นหนึ่งในที่ปรึกษาทางการเงินของบริษัทในการยื่นคำขออนุญาตเสนอขายหุ้นในครั้งนี้

ดังนั้น หากอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวข้างต้น มีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญก็จะส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินของบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนได้

อย่างไรก็ตาม บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนได้มีการบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยด้วยการติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอและเจรจากับเจ้าหนี้สถาบันการเงินเพื่อลดอัตราดอกเบี้ยให้ต่ำลง ทั้งนี้การเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะเป็นแหล่งระดมเงินทุนที่สำคัญอีกแหล่งหนึ่งนอกเหนือจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน โดยภายหลังการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนในครั้งนี้จะทำให้บริษัท กิจการที่บริษัทเข้าลงทุนมีแหล่งเงินทุนเพื่อช่วยลดภาระเงินกู้ยืมที่มีอยู่ในปัจจุบันและเพื่อใช้ในการขยายธุรกิจในอนาคต

3.4 ความเสี่ยงจากงบการเงินรวมในแต่ละไตรมาสของบริษัทจะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของรายได้ในแต่ละไตรมาสของ NN2

เนื่องจากรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.ของ NN2 ขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำในเขื่อนน้ำจิม 2 เป็นสำคัญ กล่าวคือในช่วงไตรมาสที่สอง (เมษายน – มิถุนายน) ซึ่งเป็นช่วงฤดูแล้ง ปริมาณน้ำในเขื่อนเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้ามีน้อยก็จะส่งผลให้รายได้ของ NN2 ในไตรมาสที่สองลดต่ำลง ในขณะที่ไตรมาสที่สาม (กรกฎาคม – กันยายน) ซึ่งเป็นช่วงฤดูฝน ปริมาณน้ำมีมากก็จะส่งผลให้รายได้ของ NN2 เพิ่มสูงขึ้น ดังจะเห็นได้จากปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. และ รายได้ของ NN2 แต่ละไตรมาสในปี 2554 และปี 2555 เป็นดังนี้

ปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่าย (ล้านหน่วย หรือ ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)

	ไตรมาสที่ 1*	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 4	รวม
ปี 2554	43.31	1,037.37	1,172.09	527.15	2,779.93
ปี 2555	627.27	469.54	609.36	714.96	2,421.12
ปี 2556	567.28	-	-	-	567.28

หมายเหตุ: *NN2 เริ่มผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่ กฟผ.ครั้งแรกเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554

รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)



	ไตรมาสที่ 1*	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 4	รวม
ปี 2554	74.04	1,778.40	1,441.63	508.42	3,802.49
ปี 2555	1,072.77	814.93	960.92	989.54	3,838.16
ปี 2556	961.45	-	-	-	961.45

หมายเหตุ: *NN2 เริ่มผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ครั้งแรกเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554

อย่างไรก็ตาม ความผันผวนของรายได้ของ NN2 ข้างต้นเป็นการเกิดขึ้นของแต่ละไตรมาสในระหว่างปีเท่านั้น แต่หากพิจารณาเป็นรายปีความผันผวนจะเกิดขึ้นน้อยกว่าเมื่อเปรียบเทียบกับการพิจารณาเป็นรายไตรมาส เนื่องจากรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จะเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กำหนดปริมาณไฟฟ้าเป้าหมาย (Supply Target) ที่ กฟผ. รับซื้อเท่ากับ 2,310 ล้านหน่วยต่อปี ซึ่งจะเป็นผลทำให้รายได้ในแต่ละปีของ NN2 ไม่มีความผันผวนมากเมื่อเปรียบเทียบกับรายได้เป็นรายไตรมาสในระหว่างปี

4. ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

4.1 ความเสี่ยงจากบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน SEAN ไม่ถึงร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทถือหุ้นใน SEAN ในสัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว แม้จะถือได้ว่าบริษัทมีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเกินกึ่งหนึ่งก็ตาม แต่บริษัทก็ยังไม่สามารถควบคุมสิทธิออกเสียงใน SEAN ได้ทั้งหมด เนื่องจากการทำรายการบางประเภทที่จะต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของผู้มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง เช่น การเพิ่มทุน ลดทุน การซื้อหรือรับโอนกิจการอื่น การขายหรือโอนกิจการทั้งหมด เป็นต้น นอกจากนี้ในการประชุมของคณะกรรมการของ SEAN ในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญ เช่น การแก้ไขข้อบังคับ การแก้ไขสัญญาเกี่ยวกับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำเริ่ม 2 การควบคุมกิจการของบริษัท เป็นต้น จะต้องได้รับคะแนนเสียงสนับสนุนไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของกรรมการทั้งหมดที่เข้าประชุม ซึ่งจะต้องรวมเสียงสนับสนุนจากกรรมการที่เป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่นด้วย

อย่างไรก็ตามหากพิจารณาจากองค์ประกอบของคณะกรรมการของ SEAN ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการจำนวน 10 คนแล้ว จะเห็นได้ว่ามีกรรมการที่เป็นตัวแทนจากบริษัทจำนวน 5 คนหรือคิดเป็นสัดส่วนเท่ากับร้อยละ 50 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด และเมื่อพิจารณาจากข้อบังคับของ SEAN ซึ่งกำหนดว่ามติใดๆของการประชุมคณะกรรมการบริษัทที่ต้องใช้เสียงข้างมากในการลงมติแล้ว ก็จะต้องมีเสียงสนับสนุนจากกรรมการจากบริษัทอย่างน้อยหนึ่งคนร่วมอยู่ด้วยและข้อบังคับบริษัทของ SEAN ยังได้กำหนดอีกว่าในการแต่งตั้งประธานคณะกรรมการ ประธานคณะกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ จะต้องแต่งตั้งจากกรรมการที่บริษัทเป็นผู้เสนอเท่านั้น นอกจากนี้ หากพิจารณาจากรายชื่อกรรมการที่มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทของ SEAN แล้วจะเห็นได้ว่ามีกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัทจำนวน 4 คน โดยกรรมการที่เป็นตัวแทนของบริษัท 4 คนดังกล่าวสามารถลงนามร่วมกันเพื่อผูกพัน SEAN ได้โดยไม่ต้องร่วมลงนามกับกรรมการคนอื่นอีก และหากพิจารณาถึงกลไกในการกำกับและควบคุมกิจการของ SEAN จะเห็นได้ว่าบริษัทมีการกำหนดนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนโดยกำหนดว่า การทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน หรือการทำรายการที่สำคัญ ต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทก่อนการทำรายการดังกล่าว

ดังนั้นหากพิจารณาจากสัดส่วนการถือหุ้น องค์ประกอบของคณะกรรมการและผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทตลอดจนกลไกในการกำกับและควบคุมกิจการของ SEAN ตามที่กล่าวข้างต้นแล้วจะเห็นได้ว่าบริษัทสามารถ

ควบคุมเสียงข้างมากในที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ และแม้ว่าในการทำรายการที่สำคัญบางรายการจะต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่น ทั้งจากในที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นก็ตาม บริษัทเชื่อว่า หากเป็นการอนุมัติรายการที่ก่อให้เกิดประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจของ SEAN ที่เป็นธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานแล้ว ก็จะได้รับเสียงสนับสนุนจากผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่น หาก SEAN มีผลประโยชน์ที่ดีก็จะส่งผลให้ผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่นดีขึ้นเช่นเดียวกัน

4.2 ความเสี่ยงจากการที่บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน BIC ไม่ถึงร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทถือหุ้นใน BIC ในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว แม้จะถือได้ว่ามีบริษัทที่มีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเกินกึ่งหนึ่งก็ตาม แต่บริษัทก็ยังไม่สามารถควบคุมสิทธิการออกเสียงลงคะแนนใน BIC ได้ทั้งหมด เนื่องจากผู้ถือหุ้นของ BIC มีการทำสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น ซึ่งระบุว่าก่อนวันที่ BIC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ การตัดสินใจในเรื่องสำคัญจะต้องได้รับความเห็นชอบจากบริษัทและ ปตท. แต่อย่างไรก็ตามภายหลังจากวันที่ BIC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ข้อตกลงดังกล่าวในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นได้ระบุว่ากลไกการบริหารงานและอำนาจในการดำเนินการให้เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นในขณะนั้น ซึ่งหากพิจารณาจากสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทใน BIC ที่เท่ากับร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว จะมีผลทำให้ BIC เป็นบริษัทย่อยของบริษัทภายหลังจากวันที่ BIC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

ทั้งนี้ภายหลังจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของ BIC แล้ว หากพิจารณาจากข้อบังคับของ BIC ที่กำหนดจำนวนกรรมการเท่ากับ 5 คนและบริษัทมีสิทธิเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการได้จำนวน 4 คน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 75 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดแล้ว จะเห็นได้ว่าบริษัทจะมีตัวแทนเป็นกรรมการได้ถึง 4 คนและสามารถควบคุมเสียงข้างมากในที่ประชุมคณะกรรมการได้

ดังนั้นภายหลังจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของ BIC แล้ว หากพิจารณาจากสัดส่วนการถือหุ้นและจำนวนกรรมการที่บริษัทมีสิทธิแต่งตั้งเป็นคณะกรรมการของ BIC แล้วจะเห็นได้ว่า บริษัทสามารถควบคุมเสียงข้างมากในที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ และแม้ว่าในการทำรายการที่สำคัญบางรายการจะต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่น ทั้งจากในที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นก็ตาม บริษัทเชื่อว่าหากเป็นการอนุมัติรายการที่ก่อให้เกิดประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจของ BIC ที่เป็นธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าแล้ว ก็จะได้รับเสียงสนับสนุนจากผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่น หาก BIC มีผลประโยชน์ที่ดีก็จะส่งผลให้ผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่นดีขึ้นเช่นเดียวกัน

5. ความเสี่ยงจากการเสนอขายหลักทรัพย์

5.1 ความเสี่ยงจากกรณีที่บริษัทอยู่ระหว่างการยื่นคำขออนุญาตจากตลาดหลักทรัพย์

บริษัทมีความประสงค์จะเสนอขายหุ้นต่อประชาชนครั้งนี้ พร้อมกับที่ BECL TTW และบริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทมีความประสงค์จะเสนอขายหุ้นเดิมที่ตนเองถือให้กับประชาชนในครั้งนี้ ก่อนที่จะได้ทราบผลการพิจารณาของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ บริษัทได้ยื่นคำขออนุญาตนำหลักทรัพย์เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 ด้วยเกณฑ์บริษัทที่ดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้น ในกิจการอื่น (Holding Company) และมีบริษัทแกนที่ดำเนินธุรกิจในโครงการสาธารณูปโภคพื้นฐาน โดยมีธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัท กรุงไทยแอดไวซ์เซอร์ จำกัด และบริษัท แอดไวเซอร์ พลัส จำกัด ในฐานะที่ปรึกษาทางการเงิน ได้พิจารณาคุณสมบัติของบริษัทในเบื้องต้นแล้วเห็นว่าบริษัทมีคุณสมบัติครบถ้วนที่จะสามารถเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้



ขกเว้นคุณสมบัติการกระจายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นรายย่อยจำนวนไม่ต่ำกว่า 1,000 ราย บริษัทจึงยังมีความไม่แน่นอนที่จะได้รับอนุญาตจากตลาดหลักทรัพย์ให้เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ดังนั้นผู้ลงทุนจึงอาจมีความเสี่ยงเกี่ยวกับสภาพคล่องในการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในตลาดรองและอาจไม่ได้รับผลตอบแทนจากการขายหุ้นได้ตามราคาที่คาดการณ์ไว้ หากหลักทรัพย์ของบริษัทไม่สามารถเข้าจดทะเบียนได้

อย่างไรก็ตาม ที่ปรึกษาทางการเงินคาดว่าภายหลังการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชนแล้วเสร็จ บริษัทจะมีคุณสมบัติเกี่ยวกับการกระจายการถือหุ้นตามเกณฑ์ที่กำหนดดังกล่าวข้างต้น

6. ความเสี่ยงจากประเด็นของกฎหมาย

ในปัจจุบันสปป.ลาว ยังไม่มีการบัญญัติกฎหมายเกี่ยวกับขจัดปัญหาการขัดกันของกฎหมายเหมือนในประเทศไทย ดังนั้นหากมีกรณีที่เกิดข้อพิพาทใน สปป.ลาว เกี่ยวกับข้อขัดแย้งดังกล่าว ศาลของสปป.ลาวที่มีเขตอำนาจในเรื่องดังกล่าวย่อมมีดุลพินิจปรับใช้กฎหมายภายในของสปป.ลาว ต่อกรณีดังกล่าวโดยไม่จำเป็นต้องคำนึงถึงประเด็นการขัดกันของกฎหมายแต่อย่างใด เพราะถือเป็นอธิปไตยของสปป.ลาว

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

2.1 ประวัติความเป็นมาและพัฒนาการที่สำคัญ

2.1.1 ความเป็นมา

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “CKP”) จัดทะเบียนก่อตั้งเป็นบริษัทจำกัด เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 ต่อมาได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆและ/หรือ เป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ บริษัทมีรายได้หลักจากเงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เนื่องจากบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่บริษัทถือหุ้นเพิ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ดังนั้นจึงยังไม่มีกำไรจ่ายปันผลให้แก่บริษัท

บริษัทก่อตั้งโดยกลุ่มบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) (“CK”) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้เป็นบริษัทที่เป็นแกนนำของกลุ่มบริษัทที่มุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ปัจจุบันบริษัทได้ถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากแหล่งพลังงาน 3 ประเภทได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังน้ำจำนวน 1 บริษัท โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 3 บริษัทและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 1 บริษัท บริษัทมีประวัติความเป็นมาดังนี้

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2547 CK ได้จัดตั้งบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) เพื่อดำเนินการเป็นผู้รับสัมปทานการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำจากเขื่อนน้ำจิม 2 ขนาด 615 เมกะวัตต์ โดยเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2549 SEAN ได้ลงนามใน “สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับรัฐบาลสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว)” เป็นสัญญาโครงการลักษณะ BOOT (Build-Own-Operate-Transfer) กล่าวคือ SEAN จะเป็นผู้รับสัมปทานในการออกแบบพัฒนา ก่อสร้างและดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำจากเขื่อนน้ำจิม 2 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และจะต้องส่งมอบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าวให้แก่ สปป.ลาว เมื่อระยะเวลาสัมปทานสิ้นสุดลง โดย SEAN มีสิทธิตามข้อตกลงที่จะขยายกำหนดเวลาของสัญญาต่างๆออกไปได้อีก ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ตกลงกัน นอกจากนี้ SEAN ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้แก่ กฟผ. โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

ต่อมาในวันที่ 21 เมษายน 2549 SEAN ได้จัดตั้งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (“NN2”) ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของ สปป.ลาว โดยระยะเริ่มต้น SEAN ถือหุ้นใน NN2 ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ต่อมา SEAN ได้จำหน่ายหุ้นของ NN2 ในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วให้แก่ EDL-Gen ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน จึงทำให้ SEAN มีสัดส่วนการถือหุ้นใน NN2 ลดลงเหลือร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และเพื่อปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อตกลงในสัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 SEAN ได้โอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาหลักต่างๆของโครงการ ได้แก่ สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง เป็นต้น ให้แก่ NN2 โดยการดำเนินการดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนมกราคม 2551 โดย NN2 ได้ดำเนินการก่อสร้างเขื่อนและโรงไฟฟ้าน้ำจิม 2 เสร็จในเดือน ธันวาคม 2553 และได้เริ่มเปิดดำเนินการช่วงแรก (IOD) เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554



ดังนั้น SEAN จึงเปลี่ยนสถานะจากการประกอบธุรกิจหลักผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า เป็นประกอบธุรกิจลงทุน และพัฒนาธุรกิจไฟฟ้าใน สปป.ลาว และให้คำปรึกษา ให้บริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ ปัจจุบัน SEAN ถือหุ้นใน NN2 ในสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

ต่อมาเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 ผู้ถือหุ้นของบริษัทร่วมกันจัดตั้งบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด โดยประกอบธุรกิจหลักในการถือหุ้นบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ และเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ SEAN จาก CK และได้ทยอยซื้อหุ้น SEAN เพิ่มขึ้นในช่วงระหว่างปี 2554 จนถึงปี 2555 ทำให้ปัจจุบันนี้บริษัทถือหุ้นใน SEAN คิดเป็นสัดส่วนเท่ากับร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

ในเดือนมิถุนายน 2555 บริษัทซื้อหุ้นของบริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) และบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”) ในสัดส่วนร้อยละ 100 และร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วตามลำดับจาก CK โดย BKC และ NRS ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) โดย NRS ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2555 และ BKC ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555

ต่อมาในเดือนธันวาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นของบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”) ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจาก CK โดย CRS ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) โดย CRS ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556

พร้อมกันนี้บริษัทได้ซื้อหุ้นของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”) ในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว (โดยซื้อจาก CK ในสัดส่วนร้อยละ 46 และซื้อจาก บจ.ที่ดินบางปะอินในสัดส่วนร้อยละ 19) BIC ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โรงไฟฟ้างดกล่าวตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา โดย BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปีนับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าและขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ปัจจุบัน BIC อยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า คาดว่าจะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมิถุนายน 2556

2.1.2 พัฒนาการที่สำคัญของบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน

ปี	เหตุการณ์
ก่อนปี 2547	<ul style="list-style-type: none"> กลุ่มบริษัทเอกชนจากประเทศไทย สหรัฐอเมริกา และ เยอรมัน ประกอบด้วย CK บริษัท ซลาเก็ค ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด Siemens AG, Voith Hydro GmbH และ Preussag Noell Inc. ซึ่งร่วมกันเรียกว่า “Project Development Group” ได้ร่วมกันยื่นขอสัมปทานในการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 จากรัฐบาลสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) ซึ่งเป็นไปตามบันทึกความเข้าใจระหว่างรัฐบาลไทยและรัฐบาล สปป.ลาว เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2536 เพื่อส่งเสริมและให้ความร่วมมือในการพัฒนาโครงการในการผลิตไฟฟ้าใน สปป.ลาว เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศไทย



ปี	เหตุการณ์
	<ul style="list-style-type: none"> ต่อมา Project Development Group สามารถบรรลุข้อตกลงเบื้องต้นในประเด็นที่สำคัญเกี่ยวกับการลงทุนในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับรัฐบาล สปป.ลาว
ปี 2547	<ul style="list-style-type: none"> CK ในฐานะแกนนำของ Project Development Group ได้จัดตั้งบริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2547 ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย CK ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 89.99 ของทุนจดทะเบียน วันที่ 8 ตุลาคม 2547 SEAN ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 1,000,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่ 100,000,000 บาท แบ่งออกเป็น 10,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยเรียกชำระจำนวนร้อยละ 25.75 ของทุนจดทะเบียน จึงมีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 25,750,000 บาท วันที่ 21 ธันวาคม 2547 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ CK ได้มีมติให้ CK ขายและ/หรือสละสิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุน และ/หรือโอนสิทธิซื้อหุ้นสามัญของ SEAN ให้แก่บุคคล และ/หรือนิติบุคคลอื่น เข้าเป็นผู้ร่วมทุนในอัตราร้อยละ 65-75 ของทุนจดทะเบียนของ SEAN เพื่อเป็นการหาพันธมิตรทางธุรกิจมาร่วมทุนและให้ CK ถือหุ้นในอัตราร้อยละ 25-35 ของทุนจดทะเบียนของ SEAN
ปี 2548	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 16 สิงหาคม 2548 ที่ประชุมคณะกรรมการของ CK ได้มีมติให้ CK ขายหุ้นสามัญของ SEAN ให้แก่ BECL จำนวน 1,250,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.50 ของทุนจดทะเบียนของ SEAN ในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จึงทำให้ CK ถือหุ้นใน SEAN จำนวน 7,749,995 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 77.50 ของทุนจดทะเบียน และ CK ได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายชื่อผู้ถือหุ้นจากการซื้อขายหุ้นสามัญดังกล่าวแล้วเมื่อ 17 สิงหาคม 2548 วันที่ 20 ตุลาคม 2548 SEAN ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 100 ล้านบาท เป็น 400 ล้านบาท แบ่งออกเป็น 40,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท วันที่ 7 พฤศจิกายน 2548 CK ได้ดำเนินการขายหุ้น SEAN ให้แก่ บมจ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำนวน 10,000,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนของ SEAN และได้ซื้อหุ้นสามัญของ SEAN จาก บจ.ชลาภัก ดีเวลลอปเม้นท์ จำนวน 400,000 หุ้น และซื้อจาก บจ.พี.ที.คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริเกชั่น จำนวน 400,000 หุ้น ทำให้ CK ถือหุ้นใน SEAN จำนวน 21,799,995 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 54.50 ของทุนจดทะเบียน
ปี 2549	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 14 มีนาคม 2549 SEAN ได้ลงนามในสัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับรัฐบาล สปป.ลาว เพื่อดำเนินการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าจากเขื่อนน้ำจิม 2 ขนาดกำลังการผลิต 615 เมกะวัตต์โดยลักษณะของสัญญาสัมปทานเป็นสัญญาแบบ BOOT (Build-Own-Operate-Transfer) มีระยะเวลาสัมปทาน 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และเมื่อระยะเวลาตามสัญญาสัมปทานสิ้นสุดลง SEAN มีสิทธิตามข้อตกลงที่จะขยายกำหนดเวลาของ



ปี	เหตุการณ์
	<p>สัญญาสัมปทานออกไปได้อีก ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ตกลงกัน</p> <ul style="list-style-type: none"> • วันที่ 21 เมษายน 2549 SEAN ได้จัดตั้งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”) ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของ สปป.ลาว เพื่อเตรียมรับโอนสิทธิและภาระผูกพัน ภายใต้เอกสารหลักของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 จาก SEAN โดยในระยะเริ่มต้น SEAN ถือหุ้นใน NN2 สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน • วันที่ 26 พฤษภาคม 2549 SEAN และ NN2 ลงนามในสัญญาสินเชื่อกับสถาบันการเงินในประเทศ ซึ่งประกอบด้วย ธนาคารพาณิชย์ 3 แห่ง ได้แก่ ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ธนาคารนครหลวงไทย จำกัด (มหาชน) และ ธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน) โดยสัญญาสินเชื่อดังกล่าวแบ่งออกเป็น <ol style="list-style-type: none"> 1) วงเงินสินเชื่อ A (Tranche A Loan) เป็นเงินกู้ที่เป็นสกุลบาท จำนวน 15,003 ล้านบาท 2) วงเงินสินเชื่อ B (Tranche B Loan) เป็นเงินกู้ที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ 3) วงเงินสินเชื่อ C (Tranche C Loan) วงเงินที่ธนาคารให้หลักประกันว่าจะชำระหนี้ให้มีวงเงินจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ • วันที่ 26 พฤษภาคม 2549 SEAN ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.” หรือ “EGAT”) โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่ กฟผ. • วันที่ 26 พฤษภาคม 2549 SEAN ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง (Engineering Procurement and Construction Contract หรือ EPC) กับบริษัท ช.การช่างลาว จำกัด (“CKL”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ CK เพื่อดำเนินการออกแบบ งานวิศวกรรม ผลิต จัดหา จัดซื้อ ติดตั้ง ก่อสร้าง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ขนาด 615 เมกะวัตต์ ที่จะก่อสร้างขึ้นบนลำน้ำจืดใน สปป.ลาว โดยกำหนดระยะเวลาแล้วเสร็จ 5 ปี นับแต่เริ่มดำเนินการก่อสร้าง • CK และ CKL เริ่มดำเนินการก่อสร้างเขื่อนน้ำจืด 2 ให้กับ SEAN ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 • วันที่ 16 มิถุนายน 2549 CK ดำเนินการขายหุ้น SEAN ให้แก่ EDL-Gen ของ สปป.ลาว จำนวน 10,000,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนเพื่อให้เป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาสัมปทาน และขายหุ้นสามัญของ SEAN ให้แก่บริษัท ทิม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด จำนวน 400,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของทุนจดทะเบียน จึงทำให้ CK ถือหุ้นใน SEAN สัดส่วนร้อยละ 28.50 ของทุนจดทะเบียน • SEAN ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 400 ล้านบาท เป็น 4,000 ล้านบาท เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2549 โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 360,000,000 หุ้น ในราคาที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เสนอให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ SEAN ตามสัดส่วนการถือหุ้น
ปี 2550	<ul style="list-style-type: none"> • SEAN ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจกับรัฐบาล สปป.ลาว เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2550 เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบาก 1-2 โดยจะใช้เวลาใน



ปี	เหตุการณ์
	<p>การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการประมาณ 18 เดือน นับจากวันที่ลงนาม</p> <ul style="list-style-type: none"> SEAN ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 4,000 ล้านบาท เป็น 8,809 ล้านบาท เมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2550 โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 480,900,000 หุ้น ในราคาที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ SEAN ตามสัดส่วนการถือหุ้น
ปี 2551	<ul style="list-style-type: none"> SEAN ได้ลดทุนจดทะเบียนจำนวน 2,205.25 ล้านบาท ทำให้ทุนจดทะเบียนเดิมที่เท่ากับ 8,809 ล้านบาท ลดลงเป็น 6,606.75 ล้านบาท (ตามมติการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ SEAN เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2550) โดยเป็นการโอนทุนจดทะเบียนที่ลดลงในสัดส่วนการถือหุ้นของ EDL-Gen ในอัตราร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียน คิดเป็นจำนวน 220.225 ล้านบาท มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เพื่อให้ EDL-Gen นำไปเป็นทุนเรือนหุ้นใน NN2 ทั้งนี้เป็นไปตามภาระผูกพันตามสัญญาสัมปทานและข้อผูกพันตามสัญญาเงินกู้ระยะยาว และเมื่อดำเนินการลดทุนจดทะเบียนเรียบร้อยแล้ว SEAN และ EDL-Gen จะถือหุ้นใน NN2 สัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียน และร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนตามลำดับ โดย SEAN ได้ดำเนินการจดทะเบียนลดทุนเป็นทุนจดทะเบียนเท่ากับ 6,606.75 ล้านบาท กับกระทรวงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2551 วันที่ 9 มกราคม 2551 SEAN ได้โอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมด ตามสัญญาหลักต่างๆ ไปให้แก่ NN2 ทั้งนี้ SEAN ได้โอนทรัพย์สินและหนี้สินส่วนใหญ่ให้แก่ NN2 เพื่อเป็นการชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนใน NN2 และผลของการเข้าทำสัญญาโอนสิทธิดังกล่าวทำให้สิทธิประโยชน์และภาระผูกพันภายใต้โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ได้แก่ สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง SEAN กับ กฟผ. สัญญาเช่าที่ดินระหว่าง SEAN กับรัฐบาล สปป.ลาว สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างระหว่าง SEAN กับ CK และ CKL รวมถึงสิทธิในการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1-2 ได้ถูกโอนไป NN2 ทั้งนี้เป็นไปตามเงื่อนไขและข้อตกลงในสัญญาสัมปทานที่กำหนดว่า SEAN ต้องโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาสัมปทานไปให้บริษัทที่จัดตั้งตามกฎหมาย สปป.ลาว วันที่ 9 ตุลาคม 2551 NN2 ได้ลงนามขยายระยะเวลาสิทธิตามบันทึกความเข้าใจในการศึกษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1-2 ออกไปอีก 1 ปี นับจากวันที่ครบกำหนด กับรัฐบาล สปป.ลาว
ปี 2553	<ul style="list-style-type: none"> เดือนธันวาคม 2553 CK และ CKL ได้ดำเนินการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 แล้วเสร็จ และ NN2 ได้ทำการปล่อยน้ำเข้าโรงไฟฟ้าและเริ่มทำการทดสอบการผลิตไฟฟ้า
ปี 2554	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 26 มีนาคม 2554 NN2 เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าช่วงแรก (IOD) ให้แก่ กฟผ. วันที่ 1 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ CK ได้มีมติให้ CK จัดตั้งบริษัทใหม่ชื่อว่า “บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด” ซึ่งประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มพลังงานไฟฟ้าภายใต้การถือหุ้นของ CK ให้มาอยู่ภายใต้บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด เพียงแห่งเดียว เพื่อรองรับการขยายงานในอนาคตของธุรกิจพลังงาน



ปี	เหตุการณ์																					
	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (“CKP”) จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 1,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้ 																					
	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>สัดส่วนร้อยละ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. CK</td> <td>49.00</td> </tr> <tr> <td>2. BECL</td> <td>42.00</td> </tr> <tr> <td>3. บจ.ที่ดินบางปะอิน</td> <td>9.00</td> </tr> <tr> <td></td> <td>100.00</td> </tr> </tbody> </table>		สัดส่วนร้อยละ	1. CK	49.00	2. BECL	42.00	3. บจ.ที่ดินบางปะอิน	9.00		100.00											
	สัดส่วนร้อยละ																					
1. CK	49.00																					
2. BECL	42.00																					
3. บจ.ที่ดินบางปะอิน	9.00																					
	100.00																					
	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 21 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ CK ได้มีมติให้ CK ขายหุ้นสามัญของ SEAN ให้แก่บริษัทจำนวน 251,056,499 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียนในราคาหุ้นละ 25 บาท โดย CK จะดำเนินการขายหุ้น SEAN จำนวน 134,000,000 หุ้นให้บริษัทให้แล้วเสร็จภายในเดือนมิถุนายน 2554 และดำเนินการทยอยขายหุ้นส่วนที่เหลือทั้งหมดตามระยะเวลาที่เหมาะสมให้เสร็จภายใน 1 ปี 																					
	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 27 มิถุนายน 2554 บริษัทได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 1 ล้านบาท เป็น 100 ล้านบาท โดยออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 9,900,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และให้จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทตามสัดส่วนการถือหุ้น 																					
	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 27 มิถุนายน 2554 บริษัท ได้ดำเนินการซื้อหุ้นสามัญของ SEAN จำนวน 134,000,000 หุ้นในราคาหุ้นละ 25 บาทจาก CK 																					
	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 14 กันยายน 2554 บมจ.น้ำประปาไทย (“TTW”) ได้ซื้อหุ้นสามัญเดิมของบริษัทจากผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทจำนวน 2,999,999 หุ้น (โดยซื้อจาก CK จำนวน 1,099,999 หุ้น ซื้อจาก BECL จำนวน 1,200,000 หุ้น และซื้อจากบจ.ที่ดินบางปะอินจำนวน 700,000 หุ้นในราคาหุ้นละ 10 บาทเท่ากับมูลค่าที่ตราไว้) ซึ่งเมื่อรวมกับหุ้นที่ TTW ที่ถืออยู่ก่อนหน้านี้ 1 หุ้นจะทำให้ TTW ถือหุ้นบริษัทรวมเป็นจำนวน 3,000,000 หุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียน ทำให้โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทเป็นดังนี้ 																					
	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>เดิม</th> <th>ใหม่</th> </tr> <tr> <th></th> <th>ร้อยละ</th> <th>ร้อยละ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. CK</td> <td>49.00</td> <td>38.00</td> </tr> <tr> <td>2. BECL</td> <td>42.00</td> <td>30.00</td> </tr> <tr> <td>3. TTW</td> <td>-</td> <td>30.00</td> </tr> <tr> <td>4. บจ.ที่ดินบางปะอิน</td> <td>9.00</td> <td>2.00</td> </tr> <tr> <td></td> <td>100.00</td> <td>100.00</td> </tr> </tbody> </table>		เดิม	ใหม่		ร้อยละ	ร้อยละ	1. CK	49.00	38.00	2. BECL	42.00	30.00	3. TTW	-	30.00	4. บจ.ที่ดินบางปะอิน	9.00	2.00		100.00	100.00
	เดิม	ใหม่																				
	ร้อยละ	ร้อยละ																				
1. CK	49.00	38.00																				
2. BECL	42.00	30.00																				
3. TTW	-	30.00																				
4. บจ.ที่ดินบางปะอิน	9.00	2.00																				
	100.00	100.00																				
	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 29 กันยายน 2554 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ SEAN ส่วนที่เหลือจาก CK จำนวน 117,056,499 หุ้นในราคาหุ้นละ 25 บาท จึงทำให้บริษัทถือหุ้นใน SEAN รวมเป็นจำนวน 251,056,499 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 38.00 ของทุนจดทะเบียน 																					



ปี	เหตุการณ์
	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 1 พฤศจิกายน 2554 บริษัทได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 100 ล้านบาท เป็น 9,200 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 910,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท ตามสัดส่วนการถือหุ้น
ปี 2555	<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ SEAN จาก BECL จำนวน 110,112,500 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 16.67 ของทุนจดทะเบียน ในราคาหุ้นละ 25 บาท จึงทำให้ บริษัทถือหุ้นใน SEAN รวมเป็นจำนวน 361,168,999 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 54.67 ของทุนจดทะเบียน วันที่ 26 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จาก CK จำนวน 2 บริษัท ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) จำนวน 2,342,498 หุ้นหรือคิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วที่เท่ากับ 234,250,000 บาท ในราคาหุ้นละ 225 บาท บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”) จำนวน 664,500 หุ้นหรือคิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนเท่ากับ 221,500,000 บาทในราคาหุ้นละ 128.50 บาท วันที่ 31 สิงหาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้น SEAN จาก บจ.ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำนวน 8,809,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 1.33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทใน SEAN เพิ่มขึ้นเป็น 369,977,999 หุ้นหรือคิดเป็นร้อยละ 56.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว วันที่ 26 ธันวาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 2 บริษัท ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังความร้อนร่วม ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”) จำนวน 875,250 หุ้นหรือคิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนเท่ากับ 291,750,000 บาท ในราคาหุ้นละ 122.88 บาท โดยซื้อจาก CK บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”) จำนวน 63,019,999 หุ้นหรือคิดเป็นร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในราคาหุ้นละ 12.88 บาท โดยซื้อจาก CK <p>ปัจจัยสำคัญที่ทำให้ราคาซื้อหุ้น NRS, BKC และ CRS มีความแตกต่างกันก็คือจำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว ต้นทุนในการซื้อที่ดินและมูลค่าการก่อสร้างโรงไฟฟ้า อัตราส่วนเงินกู้ยืมต่อเงินทุนผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ ณ วันที่บริษัทเข้าซื้อหุ้น CRS นั้น การก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ CRS ยังไม่เสร็จเรียบร้อย ยังต้องมีการเรียกทุนจากผู้ถือหุ้นเพิ่มเติม ราคาซื้อหุ้น CRS จึงได้หักส่วนที่บริษัทจะต้องชำระค่าหุ้นภายหลังการซื้อหุ้น</p> บริษัทมีการปรับโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสม โดยมีการลดทุนจดทะเบียนตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทครั้งที่ 2/2555 วันที่ 28 พฤศจิกายน 2555 ที่มีมติให้ลดทุนจดทะเบียนจาก 9,200 ล้านบาทจำนวน 6,133.30 ล้านบาท โดยเป็นลดทุนเพื่อคืนทุนที่ลดลงให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนที่ทำให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็น 3,066.70 ล้านบาทแบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 306.67 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งบริษัทดำเนินการจดทะเบียนลดทุนเรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2556

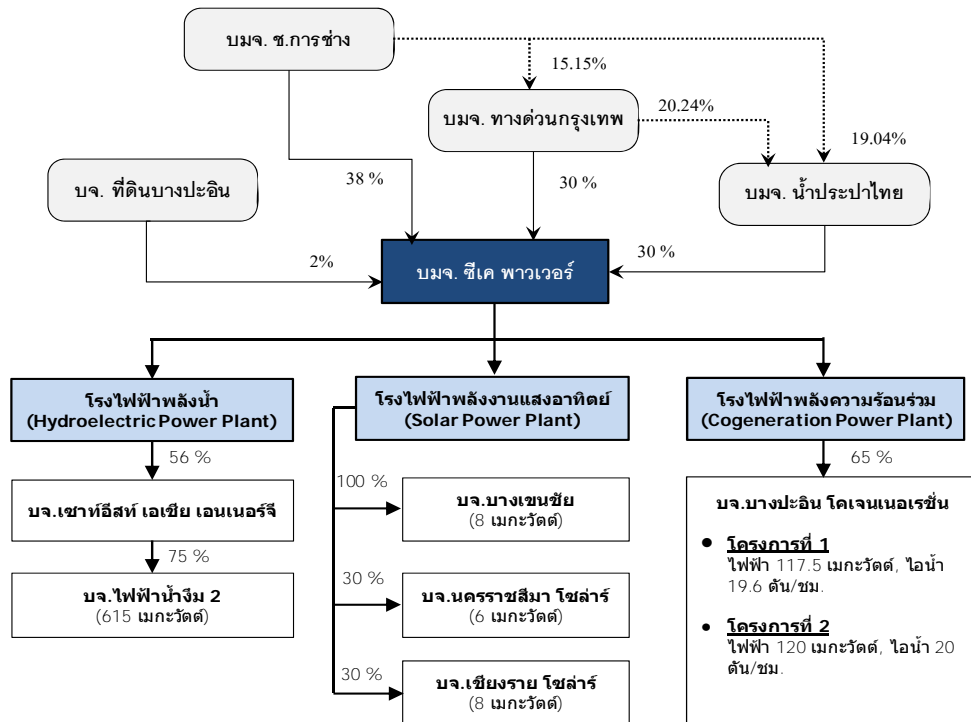


ปี	เหตุการณ์
ปี 2556	<ul style="list-style-type: none"> • วันที่ 2 มกราคม 2556 บริษัทซื้อหุ้น BIC เพิ่มเติมอีกจำนวน 26,029,999 หุ้นหรือคิดเป็นร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในราคาหุ้นละ 12.88 บาท โดยซื้อจากบจ.ที่ดินบางปะอิน เป็นผลให้บริษัทถือหุ้น BIC ทั้งหมดเท่ากับ 89,049,998 หุ้นหรือคิดเป็นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC • วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทครั้งที่ 1/2556 มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,066.70 ล้านบาท เป็น 4,600 ล้านบาทโดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 153,330,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาทจำหน่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนในราคาหุ้นละ 40.0006521880910 บาทและได้มีมติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากเดิมหุ้นละ 10 บาทเป็นหุ้นละ 5 บาท พร้อมกันนี้ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 4,600 ล้านบาทเป็น 5,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 180 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาทและมีมติให้จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนที่ออกใหม่ดังกล่าวเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป พร้อมทั้งมีมติให้บริษัทแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนและเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) • บริษัทได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนและเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556

2.2. ภาพรวมการประกอบธุรกิจของบริษัท

กลุ่ม บมจ.ช.การช่าง ได้ก่อตั้งบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ขึ้นมาโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้การถือหุ้นของ CK ให้มาอยู่ภายใต้บริษัท Holding Company เพียงแห่งเดียว เพื่อรองรับการขยายงานของธุรกิจพลังงานไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ดังนั้นลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทจึงเป็นการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานประเภทต่าง ๆ

บริษัทมีนโยบายที่จะลงทุนถือหุ้นในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานต่างๆ โดยปัจจุบันบริษัทถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมจำนวน 754.5 เมกะวัตต์ (ยังไม่รวมกำลังการผลิตของโครงการที่ 2 ของ BIC เนื่องจากยังไม่เริ่มดำเนินการก่อสร้าง) บริษัทมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานต่าง ๆ ดังนี้



1. โรงไฟฟ้าพลังน้ำ

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”)

บริษัทถือหุ้นใน SEAN ในสัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และ SEAN ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (“NN2”) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนใน สปป.ลาว และได้รับสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ใน สปป.ลาว มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 615 เมกะวัตต์ ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้าทั้งหมดกับกฟผ. 25 ปีนับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

2. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

2.1 บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”)

บริษัทถือหุ้นใน BKC ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว BKC เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) ตั้งอยู่ในจังหวัดนครราชสีมา มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 8 เมกะวัตต์ ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับกฟผ. ระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาทุก 5 ปี

2.2 บริษัท นครราชสีมา โขลาร์ จำกัด (“NRS”)

บริษัทถือหุ้นใน NRS ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว NRS เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) ตั้งอยู่ในจังหวัดนครราชสีมา มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 6 เมกะวัตต์ ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับกฟผ. ระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาทุก 5 ปี

2.3 บริษัท เชียงราย โขลาร์ จำกัด (“CRS”)

บริษัทถือหุ้นใน CRS ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว CRS เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดเชียงราย มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 8 เมกะวัตต์ ได้ทำสัญญาขายไฟฟ้ากับกฟผ. ระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาทุก 5 ปี



3. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

บริษัทถือหุ้น BIC ในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว BIC เป็นบริษัทที่ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โรงไฟฟ้างดงามตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง โดย BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปีนับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าและขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ปัจจุบัน BIC อยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า คาดว่าจะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมิถุนายน 2556

2.3 ภาพรวมการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

1) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydroelectric Power Plant)

ก) บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2547 โดยในระยะแรกของการจัดตั้งบริษัทนั้น มีวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งเพื่อดำเนินการเป็นผู้รับสัมปทานการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำจากเขื่อนน้ำงึม 2 ขนาด 615 เมกะวัตต์ (MW) ที่ตั้งอยู่ใน สปป.ลาว ต่อมาเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2549 SEAN ได้ลงนามใน “สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 กับรัฐบาล สปป.ลาว” เป็นสัญญาโครงการลักษณะ BOOT (Build-Own-Operate-Transfer) กล่าวคือ SEAN จะเป็นผู้รับสัมปทานในการออกแบบพัฒนา ก่อสร้างและดำเนินการ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำจากเขื่อนน้ำงึม 2 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และจะต้องส่งมอบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าวให้แก่ สปป.ลาว เมื่อระยะเวลาสัมปทานสิ้นสุดลง โดย SEAN มีสิทธิตามข้อตกลงที่จะขายกำหนดเวลาของสัญญาต่างๆออกไปได้อีก ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ตกลงกัน นอกจากนี้ SEAN ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้แก่ กฟผ. โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

เนื่องจากตามสัญญาสัมปทานกำหนดว่าบริษัทที่จะรับสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 ต้องเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งตามกฎหมายของ สปป.ลาว SEAN จึงได้จัดตั้งบริษัท ไฟฟ้าน้ำงึม 2 จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของ สปป.ลาว เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2549 เพื่อให้ NN2 เป็นผู้รับสัญญาสัมปทานดังกล่าว โดยในระยะเริ่มต้น SEAN ถือหุ้นใน NN2 ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ต่อมาเมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2549 SEAN ได้จำหน่ายหุ้นของ NN2 จำนวน 10,000,000 หุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ให้แก่ EDL-Gen ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน จึงทำให้ SEAN มีสัดส่วนการถือหุ้นใน NN2 ลดลงเหลือร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และเพื่อปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อตกลงในสัญญาสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 SEAN ได้โอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาหลักต่างๆของโครงการ ได้แก่ สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง เป็นต้น ให้แก่ NN2 โดยการดำเนินการดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จในวันที่ 9 มกราคม 2551 โดย NN2 ได้ดำเนินการก่อสร้างเขื่อนและโรงไฟฟ้าน้ำงึม 2 เสร็จเมื่อเดือน ธันวาคม 2553 และได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าช่วงแรก (IOD) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 และ COD เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2556



ดังนั้น SEAN จึงเปลี่ยนสถานะจากการประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเป็นประกอบธุรกิจลงทุนและพัฒนาธุรกิจไฟฟ้าใน สปป.ลาวและให้คำปรึกษา ให้บริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ รายได้หลักของ SEAN จึงมาจากเงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนใน NN2

ปัจจุบัน SEAN มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 6,606.75 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 660,675,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 33.34 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วและผู้ถือหุ้นอื่นถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10.66 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

ข) บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”) จดทะเบียนก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2549 ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของ สปป.ลาว ต่อมาเมื่อเดือนมกราคม 2551 NN2 ได้รับโอนสิทธิในผลประโยชน์และการผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาหลักของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 จาก SEAN ซึ่งภายใต้สัญญาดังกล่าว SEAN จะเป็นผู้โอนสัมปทานการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ จากเขื่อนน้ำจืด 2 ที่ตั้งอยู่ใน สปป.ลาว ทั้งหมดมาให้แก่ NN 2

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเท่ากับ 615 เมกะวัตต์ และตามสัญญาสัมปทานดังกล่าว NN2 จะเป็นผู้ได้รับสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ซึ่งไฟฟ้าที่ NN2 ผลิตได้ทั้งหมดจะจำหน่ายให้กับ กฟผ. มีระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดย NN2 ได้ดำเนินการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เสร็จเมื่อเดือนธันวาคม 2553 และได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าช่วงแรก (IOD) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 และ COD เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2556

ปัจจุบัน NN2 มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 8,809,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 880,900,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมี SEAN เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วและ EDL-Gen ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

2) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power Plant)

ก) บริษัท บางเขนชัย จำกัด

บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2541 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ โดย BKC ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2552 สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามมีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ตามสัญญาดังกล่าว กฟภ.ตกลงซื้อไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ โดย BKC ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นเวลา 10 ปี นับแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวตั้งอยู่ที่ หมู่ 9 ตำบลโคกไทย อำเภอปักธงชัย จังหวัดนครราชสีมา BKC ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555

ปัจจุบัน BKC มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 234,250,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 2,342,500 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมีบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว



ข) บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด

บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”) จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 มกราคม 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 6 เมกะวัตต์ NRS ได้รับโอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) จากบริษัท แปซิฟิค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2554 โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามมีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ซึ่ง กฟภ.ตกลงซื้อไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 6 เมกะวัตต์ โดย NRS ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วยเป็นเวลา 10 ปี นับแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวตั้งอยู่ที่ ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา NRS ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2555

ปัจจุบัน NRS มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 221,500,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 2,215,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนชำระแล้วเท่ากับ 188,425,000 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และมีบริษัท ซอนนิคิกซ์ ไทยแลนด์ วัน จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

ค) บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด

บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”) จดทะเบียนจัดตั้งเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ต่อชั่วโมง CRS ได้รับโอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) จากบริษัท แปซิฟิค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามมีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ซึ่ง กฟภ.ตกลงซื้อไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ โดย CRS ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นเวลา 10 ปี นับแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวตั้งอยู่ที่ ตำบลท่าข้าวเปลือก อำเภอแม่จัน จังหวัดเชียงราย CRS ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556

ปัจจุบัน CRS มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 291,750,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 2,917,500 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนชำระแล้วเท่ากับ 277,212,500 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และมีบริษัท ซอนนิคิกซ์ ไทยแลนด์ ทุ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

บริษัท ซอนนิคิกซ์ ไทยแลนด์ วัน จำกัด บริษัท ซอนนิคิกซ์ ไทยแลนด์ ทุ จำกัดและมีผู้ถือหุ้นใหญ่คนเดียวกันคือ Sonnedix Thailand Group Holding Limited โดยทั้งสามบริษัทดังกล่าวไม่ได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและผู้ถือหุ้นของบริษัท

3) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration Power Plant)

ก) บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธชั่น จำกัด

บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธชั่น จำกัด (“BIC”) จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2552 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง โดย BIC ได้รับโอนสิทธิในการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.จากบริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2553 โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงาม กฟผ.จะรับซื้อ



ไฟฟ้าจาก BIC จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปีนับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ส่วนไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำ BIC จะขายให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมดังกล่าว ตั้งอยู่ใน นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา โดยปัจจุบันโรงไฟฟ้าดังกล่าวอยู่ระหว่างการก่อสร้างคาดว่าจะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนมิถุนายน 2556

ปัจจุบัน BIC มีทุนจดทะเบียน 1,370,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 137,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 65.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 8.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วและบุคคลธรรมดาถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 2.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

นอกจากนี้ BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 กับ กฟผ.เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2554 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC โครงการที่ 2 ดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC โครงการที่ 1 โดยตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 120 เมกะวัตต์ และไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าดังกล่าวจะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ โดยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุ 25 ปีนับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมงจะจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดังกล่าว ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดังกล่าวจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 1 มิถุนายน 2560 โครงการดังกล่าวคาดว่าจะใช้เงินลงทุนประมาณ 4,750 ล้านบาท

ปัจจุบัน BIC ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 แต่อยู่ระหว่างการดำเนินการจัดเตรียมโครงการ ได้แก่ การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม การออกแบบโรงไฟฟ้า การศึกษาและคัดเลือกเครื่องจักร การจัดทำงบประมาณการลงทุน การจัดเตรียมแผนงานการก่อสร้าง การจัดหาแหล่งเงินกู้ เป็นต้น คาดว่าจะเริ่มต้นก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 ได้ในปี 2557 โดยใช้เวลาในการก่อสร้าง 30 เดือน

2.4 โครงสร้างรายได้ของบริษัท ตามงบการเงินรวม

บริษัทประกอบธุรกิจด้านการลงทุนโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จึงมีรายได้หลักเป็นเงินปันผลที่ได้จากการลงทุนถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ในปัจจุบันบริษัทถือหุ้นใน SEAN สัดส่วนร้อยละ 56 และ SEAN ถือหุ้นใน NN2 ซึ่งเป็นผู้ได้รับสัมปทานโครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ในสัดส่วนร้อยละ 75 และบริษัทได้ถือหุ้นใน BKC NRS และ CRS ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงานแสงอาทิตย์ในสัดส่วนร้อยละ 100 ร้อยละ 30 และร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วตามลำดับ นอกจากนี้บริษัทได้ถือหุ้นใน BIC ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังความร้อนร่วมในสัดส่วนร้อยละ 65 แต่โรงไฟฟ้าดังกล่าวยังอยู่ระหว่างการก่อสร้างจึงยังไม่มีรายได้ และเนื่องจากบริษัทไม่มีรายได้จากการดำเนินธุรกิจอื่น ดังนั้น ในการพิจารณาโครงสร้างรายได้ของบริษัทจะต้องพิจารณาจากโครงสร้างรายได้ของ SEAN (ซึ่งถือหุ้นใน NN2) และ BKC ซึ่งเป็นบริษัทแกนเป็นหลัก

โครงสร้างรายได้ของบริษัทตามงบเสมือนงบการเงินรวมและงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 -2555 และงวด 3 เดือนแรกปี 2556 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้



รายการ	งบการเงินรวม						งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม			
	2554		2555		2556 (งวด 3 เดือนแรก)		2554		2555	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า										
• ไฟฟ้าพลังน้ำ	-	-	2,447.77	94.95	961.45	79.48	3,903.21	99.74	3,851.75	93.03
• ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	64.69	2.50	42.14	3.48	-	-	64.69	1.56
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	-	-	2,512.46	97.45	1,003.59	82.96	3,903.21	99.74	3,916.44	94.59
รายได้จากค่าบริการโครงการ	-	-	29.84	1.16	11.01	0.91	8.94	0.23	45.29	1.09
รายได้อื่น	0.64	100.00	35.77	1.39	195.13	16.13	1.10	0.03	179.06	4.32
รวมรายได้ทั้งหมด	0.64	100.00	2,578.07	100.00	1,209.73	100.00	3,913.25	100.00	4,140.79	100.00

หมายเหตุ : บริษัทจัดทำงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม เพื่อใช้ในการเปรียบเทียบผลประกอบการของกลุ่มบริษัทได้ชัดเจนมากขึ้น โดยมีสมมติฐานว่า

- (1) บริษัทถือหุ้น SEAN สัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ SEAN ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554
- (2) บริษัทถือหุ้น BKC สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BKC ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 และถือหุ้น BIC ในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BIC ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เช่นเดียวกัน

2.5 เป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัท

บริษัทประกอบธุรกิจด้านการลงทุน โดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เป็นต้น

บริษัทจึงได้กำหนดเป้าหมายว่าบริษัทจะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานต่างๆเพิ่มมากขึ้น เพื่อเป็นการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทให้มากขึ้น โดยมีเป้าหมายที่จะเป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทยและภูมิภาคอาเซียน

ทั้งนี้บริษัทกำหนดแผนการลงทุนของบริษัทในอนาคตเพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจของบริษัท โดยบริษัทจะขยายการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ เพื่อเป็นการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทให้มากขึ้น นอกเหนือจากโครงการต่างๆที่บริษัทจะดำเนินการในอนาคตตามที่ได้เปิดเผยไว้ในข้อ 6 โครงการในอนาคตไว้แล้ว โดยบริษัทมีแผนที่จะลงทุนเพิ่มขึ้นในโรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนดังนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าพลังน้ำของเอกชนที่ผลิตไฟฟ้าและส่งมาจำหน่ายยังประเทศไทยเกือบทั้งหมดเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่ตั้งอยู่ในสปป.ลาว โดยสปป.ลาวมีเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำที่เปิดดำเนินการแล้วจำนวน 14 แห่ง มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเท่ากับ 2,548 เมกะวัตต์

ตามแผนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าน้ำในสปป.ลาวได้มีการอนุมัติการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำจำนวน 86 แห่งมีกำลังการผลิตประมาณ 20,910 – 21,230 เมกะวัตต์(ที่มา : กระทรวงพลังงานและบ่อแร่ สปป.ลาว, www.poweringprogress.org) ดังนั้นบริษัทจึงมีแผนที่จะลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มเติมนอกเหนือจากโครงการ



โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี(ตามที่เปิดเผยไว้ในข้อ 6 โครงการในอนาคต) โดยปัจจุบันบริษัทอยู่ระหว่างการศึกษาศึกษาเพื่อเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมแล้วไม่น้อยกว่า 1,000 เมกะวัตต์ โดยประมาณ

นอกจากนี้จากการศึกษาของ Asian Development Bank ในรายงาน Myanmar Energy Sector Initial Assessment (October 2012) พบว่าสภาพทางภูมิศาสตร์ของประเทศพม่ามีศักยภาพที่จะพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่สามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงถึง 100,000 เมกะวัตต์ แต่ในปัจจุบันมีการประกาศพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำจำนวน 92 โครงการมีกำลังการผลิตรวมกันเท่ากับ 46,101 เมกะวัตต์ บริษัทจึงมีความสนใจที่จะเข้าลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศพม่า แต่อย่างไรก็ตามบริษัทจะต้องศึกษาเงื่อนไข กฎ ระเบียบและเงื่อนไขในการลงทุน รวมถึงผลตอบแทนการลงทุนและความเสี่ยงจากการลงทุนต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่บริษัทกำหนด

2. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

สำนักนโยบายพลังงานและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงานได้กำหนดแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย(PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) เพื่อให้กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยมีความมั่นคงและเพียงพอ โดยได้กำหนดกำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยในสิ้นปี 2573 จำนวน 70,686 เมกะวัตต์ ซึ่งตามแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ดังกล่าวมีแผนที่จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจนถึงปี 2573 จำนวน 31,927 เมกะวัตต์ โดยหากเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก(SPP)แล้วกฟผ.จะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าโครงการละไม่เกิน 90 เมกะวัตต์

ดังนั้นหากรัฐบาลมีการเปิดให้ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถยื่นคำขอจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเพิ่มเติม โดยหากบริษัทหรือบริษัทย่อยหรือบริษัทย่อยที่จัดตั้งขึ้นใหม่เป็นผู้ยื่นคำขอและได้รับการคัดเลือก บริษัทก็มีนโยบายที่จะลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเพิ่มเติม

ทั้งนี้ในปัจจุบัน บริษัทได้ดำเนินการศึกษาและจัดเตรียมสถานที่สำหรับการลงทุนเพิ่มเติมในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมดังกล่าวโดยมีสถานที่ที่คาดว่าจะมีความเป็นไปได้มีจำนวน 8 โครงการ เป็นพื้นที่ในภาคกลาง 6 โครงการและเป็นพื้นที่ในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ 2 โครงการ โดยจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,000 เมกะวัตต์

บริษัทคาดว่าโครงการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของบริษัทในอนาคตจำนวน 8 โครงการดังกล่าวมีความเหมาะสม ทั้งนี้เนื่องจากการพิจารณาคัดเลือกผู้ยื่นข้อเสนอการขายไฟฟ้าจากโครงการดังกล่าว คณะกรรมการพิจารณาและคัดเลือกจะพิจารณาตามหัวข้อหลักๆดังนี้

1. ความพร้อมของสถานที่ จะต้องมิดินและขนาดที่ดินที่เหมาะสมกับขนาดของโรงไฟฟ้าที่เสนอ รวมทั้งสถานที่ที่ตั้งดังกล่าวจะต้องมีลูกค้าที่มีความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำ
2. ความพร้อมในการเชื่อมโยงระบบ จะต้องเป็นสถานที่ที่ตั้งอยู่ในแนวของการเชื่อมโยงกับสถานีไฟฟ้า และสามารถเชื่อมโยงกับระบบท่อก๊าซธรรมชาติของบมจ.ปตท.
3. ความเหมาะสมของแหล่งเงินทุน จะต้องมิดแหล่งเงินทุนกับเป็นการลงทุนที่เหมาะสม โดยพิจารณาจากทุนจดทะเบียนและความพร้อมของแหล่งเงินทุน



- | | |
|---|---|
| 4. <u>ความพร้อมของเทคโนโลยี</u> | จะพิจารณาจากความเหมาะสมของเทคโนโลยีที่นำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้า ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าและขั้นตอนกระบวนการผลิตต่างๆมีเทคโนโลยีอย่างไรและเหมาะสมหรือไม่ |
| 5. <u>ความเหมาะสมของแผนการดำเนินงาน</u> | จะพิจารณาจากแผนการดำเนินงานและกรอบเวลาต่างๆว่ามีความเหมาะสมและสอดคล้องกันอย่างไรที่จะทำให้โครงการดังกล่าวประสบความสำเร็จ |

จากการพิจารณาหลักเกณฑ์ในการคัดเลือกผู้ยื่นข้อเสนอดังกล่าวข้างต้น บริษัทยังไม่ทราบว่า จะได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมดังกล่าวหรือไม่ แต่บริษัทคาดว่าจะได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการดังกล่าว เนื่องจากบริษัทและบริษัทย่อยคาดว่าจะผ่านเกณฑ์การพิจารณาตามเกณฑ์ 5 ข้อข้างต้นและประกอบกับบริษัทและบริษัทย่อยมีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โดยในปัจจุบัน BIC เป็นผู้ได้รับอนุมัติให้เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังความร้อนร่วมโครงการที่ 1 และโครงการที่ 2 โดยโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC โครงการที่ 1 จะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ประมาณเดือนมิถุนายน ปี 2556 ที่จะถึงนี้

อย่างไรก็ตามการยื่นคำขอและผลการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าโครงการพลังความร้อนร่วมดังกล่าว จะทราบผลการคัดเลือกภายใน 1 – 2 ปี และหลังจากนั้นจึงจะดำเนินการสร้างโรงไฟฟ้างดังกล่าวต่อไป

3. โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ตามที่รัฐบาลมีนโยบายที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 เพิ่มขึ้นร้อยละ 182 (เพิ่มจากปี 2555) ภายในปี 2573 บริษัทเล็งเห็นโอกาสในการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมเช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลมและพลังงานชีวมวล เป็นต้น โดยการลงทุนดังกล่าวบริษัทหรือบริษัทย่อยหรือบริษัทย่อยที่จะจัดตั้งขึ้นใหม่อาจจะเป็นผู้พัฒนาโครงการเองหรือเข้าร่วมลงทุนในบุคคลอื่นที่ผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้างดังกล่าวอยู่แล้ว ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมและเงื่อนไขการลงทุนในแต่ละโครงการรวมถึงผลตอบแทนการลงทุนและความเสี่ยงจากการลงทุนต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่บริษัทกำหนด



3 การประกอบธุรกิจในแต่ละสายผลิตภัณฑ์

3.1 การประกอบธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย

3.1.1 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

บริษัทดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รายได้หลักจึงมาจากเงินปันผลจากบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่ทำกับ กฟผ. และ กฟภ.

บริษัทมีนโยบายที่จะลงทุนถือหุ้นในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานต่างๆ โดยได้กำหนดนโยบายการลงทุนไว้ ดังนี้

1. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ร้อยละ 10 – 15 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท
สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทเข้าลงทุนโดยการซื้อจากผู้พัฒนาโครงการนั้น ผลตอบแทนจากการลงทุน ดังกล่าวที่บริษัทจะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ โดยการลงทุนของบริษัทที่ผ่านมาจะมีอัตราผลตอบแทนจากการลงทุนอยู่ที่ประมาณร้อยละ 7 – 10
2. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเรียบร้อยแล้วและมีสัญญาที่มีความน่าเชื่อถือ
3. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาการจัดการเชื้อเพลิงซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว อีกทั้งการจัดการเชื้อเพลิงดังกล่าวจะต้องจัดหาได้อย่างเพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาของโครงการด้วย
4. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆ ได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผล และสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทจะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัท
7. ในกรณีที่ เป็นโครงการที่บริษัทจะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทจะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่งานสอดคล้องกัน

ทั้งนี้ในการกำหนดนโยบายการลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าสำหรับในอนาคตนั้น กลุ่ม ช.การช่าง ได้กำหนดนโยบายไว้ว่า จะให้บริษัทและบริษัทย่อยของบริษัทเป็นผู้ลงทุนหลักสำหรับโครงการพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทหรือบริษัทย่อยของบริษัทดังกล่าวสามารถลงทุนได้ เว้นแต่เป็นโครงการลงทุนขนาดใหญ่ ที่ต้องใช้งบลงทุนจำนวนมากๆ และมีความซับซ้อนมากๆ อาจจะมี CK หรือผู้ถือหุ้นใหญ่อื่นๆ เข้าร่วมลงทุนหรือให้การสนับสนุน เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากการลงทุนและเพื่อให้โครงการลงทุนดังกล่าวสามารถดำเนินการให้สำเร็จได้

เมื่อโครงการลงทุนดังกล่าวที่ CK หรือผู้ถือหุ้นใหญ่อื่นๆ ให้การสนับสนุนได้ดำเนินการไปแล้วและใกล้จะเปิดดำเนินโครงการหรือใกล้จะเปิดให้บริการเชิงพาณิชย์ได้แล้ว บริษัทจึงจะเข้าไปซื้อเงินลงทุนดังกล่าวทั้งหมดจาก CK หรือผู้ถือหุ้นใหญ่อื่นๆ โดยบริษัทจะพิจารณาตามความเหมาะสมว่าจะซื้อทีเดียวทั้งหมดหรือทยอยซื้อเพิ่มตามฐานะทางการเงิน



ของบริษัทและบริษัทย่อยก็ได้ โดยราคาและเงื่อนไขจะต้องเป็นราคาที่ยุติธรรม และหากการดำเนินการดังกล่าวเข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือการได้มาซึ่งสินทรัพย์ บริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศหรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อย

สำหรับการดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทย่อย 1 แห่งคือ BKC และบริษัทร่วมอีก 2 แห่งคือ NRS และ CRS ซึ่งถือเป็นประเภทของพลังงานหมุนเวียนชนิดหนึ่งและเป็นธุรกิจพลังงานหมุนเวียนที่ TTW (TTW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท) มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจในอนาคตนั้น บริษัทพิจารณาว่าการที่ TTW มีนโยบายที่จะดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในอนาคตไม่เป็นการดำเนินธุรกิจที่แข่งขันกับบริษัท เนื่องจากในการจัดการเพื่อให้ได้มาซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน มิใช่ลักษณะของการเปิดให้เอกชนเสนอราคาแข่งขันกัน แต่เป็นลักษณะที่ผู้ประกอบการเอกชนแต่ละรายมีพื้นที่ของตนเองเห็นว่ามีเหมาะสมที่จะดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยทั้งนี้ต้องพิจารณาถึงปริมาณความเข้มของแสงอาทิตย์ที่เพียงพอต่อการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์แล้วจึงไปขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ประกอบกับเมื่อพิจารณาจากสัดส่วนของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC NRS และ CRS คิดเป็นสัดส่วนเพียงร้อยละ 2.92 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัท

บริษัท	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์) ^{1/}	สัดส่วนกำลังการผลิต (ร้อยละ)	ประเภทของโรงไฟฟ้า
บ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 (NN 2)	615	81.51	พลังน้ำ (Hydroelectric)
บ. บางปะอิน โกลเดนเนเจอร์ (BIC)	117.5	15.57	พลังความร้อนร่วม (Cogeneration)
บ. บางเขนชัย (BKC)	8	1.06	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar)
บ. นครราชสีมา โซลาร์ (NRS)	6	0.80	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar)
บ. เชียงราย โซลาร์ (CRS)	8	1.06	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar)
รวม	754.5	100.00	

หมายเหตุ: 1/ กำลังการผลิตไฟฟ้าดังกล่าวไม่ได้รวมกำลังการผลิตของโครงการที่ 2 ของ BIC เนื่องจากยังไม่ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้าง

นอกจากนี้ TTW ได้กำหนดนโยบายการดำเนินธุรกิจพลังงานของ TTW ที่จะลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนผ่านการถือหุ้นในบริษัทหรือลงทุนร่วมกับบริษัท จึงถือได้ว่า TTW ไม่ได้ดำเนินธุรกิจแข่งขันกับบริษัท

สำหรับการดำเนินธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังความร้อนร่วมของ BIC ซึ่งบริษัทถือหุ้นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วและมีบริษัท ปตท. จำกัด(มหาชน) (“ปตท.”) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว โดย BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เพื่อซื้อก๊าซธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในราคาตลาด มีระยะเวลาของสัญญา 25 ปีนั้น บริษัทพิจารณาว่าการถือหุ้นของปตท. ร้อยละ 25 ใน BIC รวมทั้งเป็นผู้จำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้ BIC จะก่อให้เกิดประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของ BIC เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ที่สุดในประเทศไทย ซึ่งจะช่วยเสริมสร้างความมั่นใจให้แก่ลูกค้าของ BIC ว่าการผลิตไฟฟ้าของ BIC จะมีความมั่นคงและต่อเนื่อง ซึ่งจะส่งผลดีต่อการดำเนินธุรกิจของ BIC และบริษัทในฐานะที่เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ BIC ด้วย

ส่วนการดำเนินธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานน้ำที่บริษัทถือหุ้นใน SEAN ร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วและ SEAN ถือหุ้นใน NN2 ในสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว โดย SEAN มีผู้ถือหุ้นใหญ่อีกหนึ่งรายคือ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน) (“RATCH”) ถือหุ้นใน SEAN ร้อยละ 33.34 ของ

ทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ SEAN และ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN ได้ทำสัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าน้ำจืด 2 และสัญญาบำรุงรักษาใหญ่โรงไฟฟ้าน้ำจืด 2 กับบริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด (“ราช-ลาว”) ซึ่งเป็น บริษัทย่อยของ RATCH นั้น เนื่องจากเป็นความประสงค์ของสถาบันการเงินผู้ให้กู้ยืมเงินระยะยาวแก่ SEAN และ NN2 ในขณะนั้นที่ระบุว่าให้ RATCH เข้าเป็นผู้ถือหุ้นของ SEAN รวมทั้งเป็นไปตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ SEAN ในขณะ นั้น ที่ระบุว่าจะต้องให้ RATCH เป็นผู้เดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เนื่องจาก RATCH มีบุคลากรที่มี ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการเดินเครื่องโรงผลิตไฟฟ้า รวมทั้งการที่ RATCH เป็นบริษัทที่มีการ ผลิตไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 45 จะทำให้การประสานงานระหว่างการเดินเครื่องผลิต ไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียวของ NN2 ดำเนินไปได้ด้วยดีและเป็นประโยชน์ต่อ NN2

นอกจากนี้ NN2 ซึ่งมี SEAN เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 75 แล้วยังมีบริษัท ผลิตไฟฟ้าลาว จำกัด(มหาชน) (“EdL Gen”) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 (EdL Gen มีรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวถือหุ้นใหญ่) ทั้งนี้เนื่องจากเป็นไปตามที่รัฐบาล สปป.ลาวกำหนดไว้ในสัญญาสัมปทานว่าให้หน่วยงานของรัฐบาล สปป.ลาวเข้าถือหุ้นในนิติบุคคลที่จะเข้ารับสัมปทาน โครงการดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยรัฐบาล สปป.ลาวได้ให้รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวเข้าถือหุ้น NN2 ในสัดส่วนร้อยละ 25 ต่อมาในปี 2555 ได้เปลี่ยนเป็น EdL Gen เป็นผู้ถือหุ้นแทน ทั้งนี้บริษัทจึงพิจารณาว่าการที่ NN2 ซึ่งเป็นผู้ได้รับ สัมปทานโครงการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 จากรัฐบาล สปป.ลาวและมี EdL Gen เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นใหญ่ก็เพื่อให้เป็นไป ตามสัญญาสัมปทานดังกล่าว

3.1.2 บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”)

SEAN ประกอบธุรกิจลงทุนและพัฒนาธุรกิจไฟฟ้าใน สปป.ลาว และให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้อง กับโครงการผลิตไฟฟ้า ปัจจุบัน SEAN ถือหุ้นจำนวน 660,675,000 หุ้นคิดเป็นร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระ แล้วในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (NN2) ซึ่ง NN2 เป็น บริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่ตั้งอยู่ใน สปป.ลาว ดังนั้นรายได้หลักของ SEAN จึงมาจากเงินปันผลที่ได้รับจากการลงทุนถือหุ้นใน NN2

3.1.3 บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”)

NN2 เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังน้ำ โดยเป็นผู้ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ตามสัญญา สัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 (“สัญญาสัมปทาน”) โดยสัญญาสัมปทานดังกล่าวเป็นลักษณะ BOOT (Build-Own-Operate-Transfer) กล่าวคือ NN2 จะเป็นผู้ออกแบบ พัฒนา ก่อสร้างและดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังน้ำ จากโรงไฟฟ้า พลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่มีขนาด 615 เมกะวัตต์ ซึ่งมีระยะเวลาของสัญญาสัมปทาน 25 ปี นับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และ NN2 จะต้องส่งมอบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ดังกล่าวให้กับรัฐบาล สปป.ลาว เมื่อระยะเวลาสัมปทาน สิ้นสุดลง ทั้งนี้ NN2 มีสิทธิตามข้อตกลงที่จะขยายกำหนดเวลาของสัญญาออกไปได้อีก ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไข ที่จะตกลงกัน และภายใต้สัญญาสัมปทานดังกล่าว NN2 มีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานและค่าภาษีให้กับ รัฐบาล สปป.ลาว ตามระยะเวลาและอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน

ธุรกิจหลักของ NN2 คือ การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด จะจำหน่ายให้กับ กฟผ.ตามอัตราราคาไฟฟ้าที่กำหนดไว้โดยมีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ทั้งนี้เป็นไปตาม ภายใต้อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ NN2 ได้ลงนามกับ กฟผ. โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ดังกล่าวจะถูกส่งมาจำหน่ายให้แก่ประเทศไทย ผ่านระบบสายส่งไฟฟ้าของ กฟผ.



นอกจากนี้ NN2 ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจกับรัฐบาล สปป.ลาว เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2550 เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1-2 โดย NN2 ได้เข้าไปสำรวจพื้นที่และทำการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1-2 ดังกล่าว พบว่าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1 มีความเป็นไปได้ในการลงทุน โดยในเบื้องต้นพบว่า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1 จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 160 เมกะวัตต์ เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จจะสามารถผลิตไฟฟ้าขายได้ประมาณปีละ 740 ล้านหน่วย โดยมีพื้นที่รับน้ำ (Catchment Area) มีความกว้างครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 797 ตารางกิโลเมตร

ปัจจุบัน NN2 อยู่ระหว่างการดำเนินการจัดทำรายละเอียดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1 จากนั้นจึงจะลงนามในสัญญาสัมปทาน สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง และสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องต่อไป

3.1.4 บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”)

BKC เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ โดย BKC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2552 เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ กฟภ. ทั้งนี้เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ลงวันที่ 9 มีนาคม 2552 ที่กำหนดให้ราคาส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer “VSPP”) โดยผู้ผลิตด้วยระบบพลังงานแสงอาทิตย์จะได้รับส่วนเพิ่มของราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วยเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าว BKC ตกลงที่จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ในปริมาณพลังงานไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ จนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา

3.1.5 บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”)

NRS เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 6 เมกะวัตต์ โดย NRS ได้รับโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากบริษัท แปะซิฟิค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2554 ซึ่งบริษัท แปะซิฟิค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัดที่เป็นคู่สัญญาเดิมกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2552 เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ กฟภ. ทั้งนี้เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ลงวันที่ 9 มีนาคม 2552 ที่กำหนดให้ราคาส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: “VSPP”) โดยผู้ผลิตด้วยระบบพลังงานแสงอาทิตย์จะได้รับส่วนเพิ่มของราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาท ต่อหน่วยเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าว NRS ตกลงที่จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ในปริมาณพลังงานไฟฟ้า 6 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ จนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา

3.1.6 บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”)

CRS เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ โดย CRS ได้รับโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากบริษัท แปะซิฟิค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 ซึ่งบริษัท แปะซิฟิค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัดที่เป็นคู่สัญญาเดิมกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2552 เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่ กฟภ. ทั้งนี้

เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ลงวันที่ 9 มีนาคม 2552 ที่กำหนดให้ราคาส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: “VSPP”) โดยผู้ผลิตด้วยระบบพลังงานแสงอาทิตย์จะได้รับส่วนเพิ่มของราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วยเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดกล่าว CRS ตกลงที่จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในปริมาณพลังงานไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ จนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา

3.1.7 บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

BIC เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดย BIC ได้รับการโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: “SPP”) จากบริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2553 ซึ่งบริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด เป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 1 กับ กฟผ. เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2552

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 1 ดังกล่าว ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์และไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง โดย BIC ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า และ BIC จะขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ปัจจุบัน BIC ได้ดำเนินการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 1 ดังนี้

- 1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 1 มีมูลค่าเงินลงทุนของโครงการเท่ากับ 5,480 ล้านบาท
- 2) มีแหล่งทุนจากส่วนของผู้ถือหุ้น 1,370 ล้านบาท และจากการใช้เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน จำนวน 4,110 ล้านบาท โดยมี ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และ ธนาคาร กสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ให้กู้ ซึ่งได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2554
- 3) BIC ได้ลงนามในสัญญา Engineering, Procurement and Construction Contract for 120 MW Gas Fired Combined Cycle Cogeneration Power Plant กับ CK เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2554 โดยกำหนดค่าก่อสร้างเป็นราคาคงที่ (Fixed Cost Lump Sum Turnkey) จำนวน 4,550 ล้านบาท โดย ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2555 การก่อสร้างดังกล่าวได้ก่อสร้างไปแล้วเท่ากับร้อยละ 80 โดยกำหนดการแล้วเสร็จและสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้เดือนมิถุนายน 2556
- 4) BIC ได้ลงนามสัญญาซื้อขายน้ำประปากับ TTW เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554 เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า ในปริมาณไม่เกิน 5,000 ลบ.ม.ต่อวัน ในราคา 22.50 บาทต่อลบ.ม.
- 5) BIC ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ บมจ. ปตท. เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2554 เพื่อใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ปริมาณรับซื้อขั้นต่ำ 18.83 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และสูงสุดไม่เกิน 21.55 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในราคาตามที่ระบุในสัญญา
- 6) BIC ได้ลงนามสัญญาจ้างงานบริการวิศวกรรมที่ปรึกษา กับ กฟผ. เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2552 เพื่อเป็นที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรมให้โครงการ

ปัจจุบัน BIC อยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยคาดว่าจะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ในเดือนมิถุนายน 2556

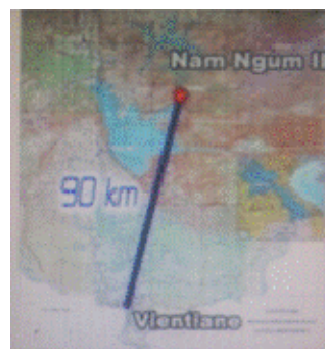
นอกจากนี้ BIC มีโครงการที่จะลงทุนโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำโดย BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 กับ กฟผ.เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2554 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC โครงการที่ 2 ดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC โครงการที่ 1 โดยตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 120 เมกะวัตต์และไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้างกล่าวจะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ โดยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมงจะจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวกับ กฟผ.จะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 1 มิถุนายน 2560 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม โครงการที่ 2 คาดว่าจะใช้เงินลงทุนประมาณ 4,750 ล้านบาท

ปัจจุบัน BIC ยังไม่ได้ดำเนินการในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโครงการที่ 2 แต่อยู่ระหว่างการดำเนินการจัดเตรียมโครงการได้แก่ การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม การออกแบบโรงไฟฟ้า การศึกษาและคัดเลือกเครื่องจักร การจัดทำงบประมาณการลงทุน การจัดเตรียมแผนงานการก่อสร้าง การจัดหาแหล่งเงินทุน เป็นต้น คาดว่าจะเริ่มต้นก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 ได้ในปี 2557 โดยใช้เวลาในการก่อสร้าง 30 เดือน

3.2 ลักษณะผลิตภัณฑ์

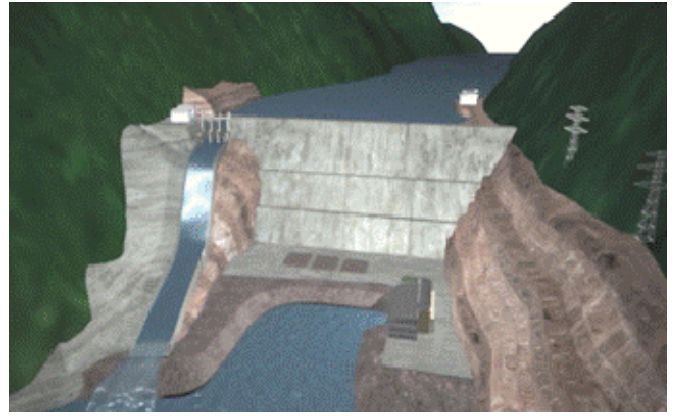
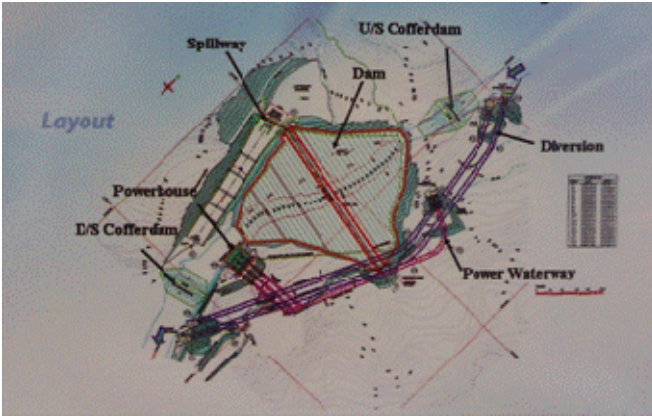
บริษัทดำเนินธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานต่างๆ ลักษณะผลิตภัณฑ์ของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเป็นผลิตภัณฑ์ประเภทเดียวกัน คือ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่มาจากพลังงานต่างๆ โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.และ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว ทั้งนี้ลักษณะผลิตภัณฑ์ของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม มีดังนี้

3.2.1 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ



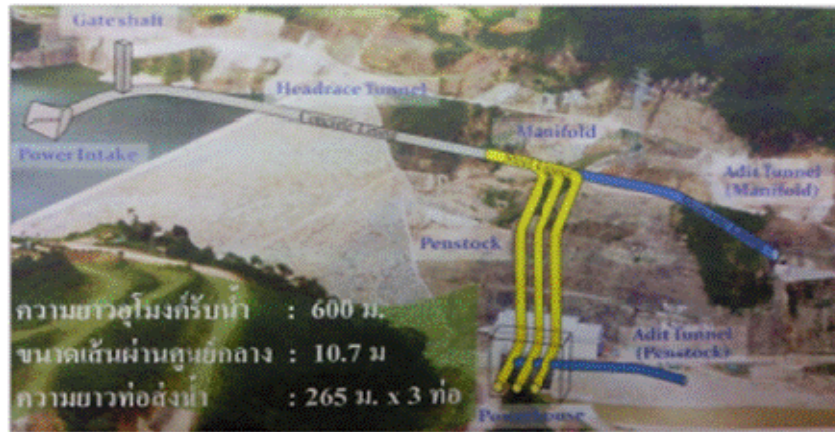
NN2 เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ที่ตั้งอยู่บนลำน้ำจิมระหว่างภูเขาภูแซและภูสวด บ้านห้วยม้อ เมืองฮ่อม แขวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว โดยอยู่ห่างจากเขื่อนน้ำจิม 1 ขึ้นไปทางต้นน้ำในทิศตะวันออกเฉียงเหนือเป็นระยะทาง 35 กิโลเมตร และอยู่ห่างจากเมืองเวียงจันทน์ สปป.ลาว ในแนวตรงเป็นระยะทาง 90 กิโลเมตร โดยตัวเขื่อนตั้งขวางลำน้ำจิมที่บ้านห้วยม้อ แขวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว

ตัวเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 มีลักษณะเป็นเขื่อนหินถมฉาบหน้าด้วยคอนกรีต (Concrete Face Rockfill Dam หรือ CFRD) ความสูงของสันเขื่อนสูง 181 เมตร โดยสันเขื่อนอยู่ที่ระดับ 381 เมตร (จากระดับน้ำทะเลปานกลาง) สันเขื่อนมีความกว้าง 9 เมตร และความยาว 485 เมตร ส่วนฐานเขื่อนตามลำน้ำจิมมีความกว้าง 518 เมตร และมีทางระบายน้ำล้น (Spillway) แบ่งเป็น 3 ช่อง แต่ละช่องมีความกว้าง 15 เมตร และสูง 16.7 เมตร

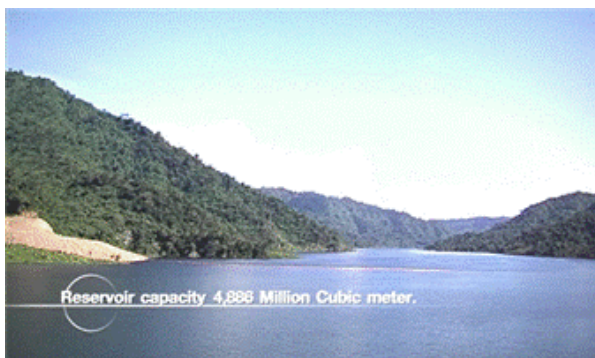


โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 มีอุโมงค์ผันน้ำ (Diversion Tunnel) ใช้สำหรับผันน้ำออกจากบริเวณก่อสร้างตัวเขื่อน จำนวน 2 อุโมงค์ มีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 11.70 เมตรเท่ากันทั้งสองอุโมงค์ โดยอุโมงค์ที่ 1 ที่อยู่ด้านในมีความยาว 1,132 เมตร และอุโมงค์ที่ 2 ที่อยู่ด้านนอกมีความยาว 1,256 เมตร ตามลำดับ

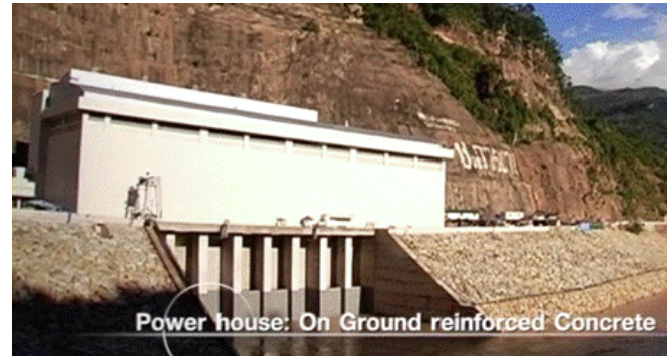
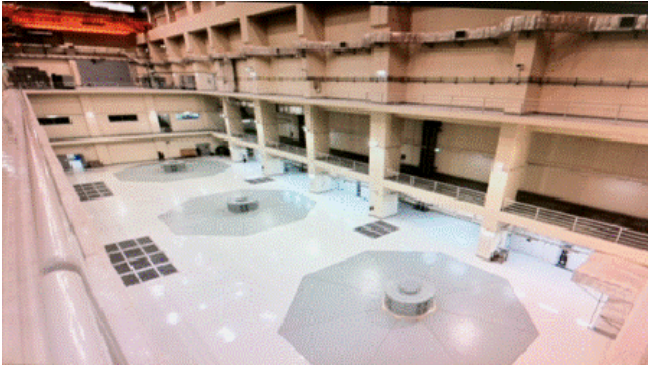
สำหรับการผลิตไฟฟ้านั้นจะมีอุโมงค์ส่งน้ำเพื่อนำไปผลิตไฟฟ้า (Power Waterway) โดยออกแบบเป็นหนึ่งอุโมงค์ ดันทางสำหรับรับน้ำ มีความยาวอุโมงค์ส่งน้ำ 600 เมตร มีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 10.7 เมตร และแยกออกเป็น 3 อุโมงค์ ปลายทาง มีความยาวต่อส่งน้ำต่อละ 265 เมตรและมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางอุโมงค์ละ 5.35 เมตร เชื่อมกับอาคารโรงไฟฟ้า (Powerhouse)



สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม2 มีพื้นที่อ่างเก็บกักน้ำเหนือเขื่อนครอบคลุมพื้นที่ 107 ตารางกิโลเมตร (Reservoir Area) และมีความจุเต็มที่ 4,886 ล้านลูกบาศก์เมตร เพื่อนำมาผลิตไฟฟ้า ในขณะที่น้ำเต็มอ่างระดับน้ำมีความสูง 375 เมตรเหนือระดับน้ำทะเลปานกลาง



อาคารโรงไฟฟ้า (Powerhouse) เป็นอาคารคอนกรีตเสริมเหล็ก เป็นแบบ On Ground Reinforced Concrete Structure ออกแบบให้ติดตั้งกังหันน้ำแบบแกนตั้งชนิด Francis ทำงานร่วมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าชนิด Synchronous จำนวน 3 ชุด โดยแต่ละชุดมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 205 เมกะวัตต์ ดังนั้นกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 615 เมกะวัตต์ ทั้งนี้โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิ่ง 2 สามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยปีละ 2,310 ล้านหน่วย



เมื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าแล้ว ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกส่งไปตามสายส่งไฟฟ้าที่มีแรงดันขนาด 230 กิโลโวลต์ พาดผ่านภูมิประเทศที่เป็นภูเขาระยะทางประมาณ 69 กิโลเมตรมายังสถานีไฟฟ้าบ้านนาบง แล้วส่งผ่านด้วยสายส่งไฟฟ้าขนาด 500 กิโลโวลต์ไปยังจุดจำหน่ายไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง เขตชายแดนไทยลาว ขึ้นฝั่งประเทศไทยที่บริเวณบ้านจอมแจ้ง อำเภอเมือง จังหวัดหนองคาย ระยะทาง 26 กิโลเมตร ก่อนเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าแรงสูง อุดรธานี 3 ของ กฟผ. ที่จังหวัดอุดรธานี ระยะทาง 70 กิโลเมตร และในอนาคตมีแผนจะยกระดับแรงดันไฟฟ้าเป็น 500 กิโลโวลต์



โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิ่ง 2 ถือเป็นส่วนสำคัญของโครงการของรัฐบาล สปป.ลาว ที่จะก้าวสู่การเป็น “Battery of Asia” ภายในปี 2563 เนื่องจากรัฐบาลของ สปป.ลาว เล็งเห็นศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังน้ำ เพราะเป็นประเทศที่มีแหล่งต้นน้ำธาร ซึ่งในบรรดาแม่น้ำสาขาต่างๆ ลำน้ำจิ่งเป็นหนึ่งในแม่น้ำสาขาใหญ่และมีความสำคัญยิ่ง โดยลำน้ำสายนี้เป็นลำน้ำที่ทอดยาวถึง 354 กิโลเมตร ไหลลงสู่แม่น้ำโขงที่บ้านปากจิมในแขวงเวียงจันทน์ ที่ผ่านมานับลำน้ำจิ่ง มีเขื่อนผลิตไฟฟ้าอยู่เพียงแห่งเดียว คือ เขื่อนน้ำจิ่ง 1 ซึ่งถือว่าเป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งได้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่ประเทศไทยมาแล้วกว่า 30 ปี

3.2.2 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

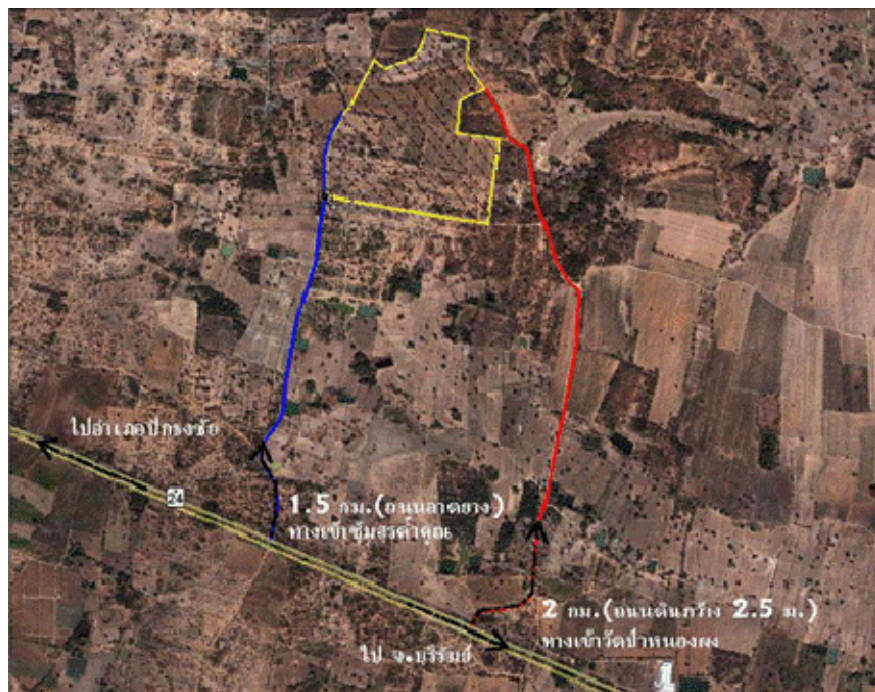
ก) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC ตั้งอยู่ที่ หมู่ 9 ตำบลโคกไทย อำเภอปักธงชัย จังหวัดนครราชสีมา โรงไฟฟ้างอกว่าอยู่ห่างจากกรุงเทพมหานครประมาณ 260 กิโลเมตร ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 180 ไร่ โรงไฟฟ้างอกว่า เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์แบบฟิล์มบาง (Thin Film) มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 9 เมกะวัตต์ (Direct Current: DC) หรือ 8 เมกะวัตต์ (Alternate Current: AC) โดย BKC ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟภ. เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2552 มีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ตามสัญญาดังกล่าว กฟภ.ตกลงที่จะซื้อไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 8 เมกะวัตต์ และ BKC จะได้รับส่วนเพิ่มการรับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วยเป็นระยะเวลา 10 ปีนับแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ซึ่ง BKC ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555

นอกจากนี้ BKC จะมีการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เป็นการดำเนินการตามกลไกการพัฒนาพลังงานสะอาด (Clean Development Mechanism “CDM”) โดยผู้ประกอบการพลังงานสะอาดจะต้องขอขึ้นทะเบียนกับคณะกรรมการ CDM เพื่อขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Certified Emission Reductions: “CER”) จากนั้นผู้ประกอบการสามารถนำคาร์บอนเครดิตไปเสนอขายให้กับประเทศพัฒนาต่างๆ ได้ เพื่อนำไปหักลบกับปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศพัฒนาเหล่านั้นที่ผลิตในอุตสาหกรรมต่างๆ ได้

ทั้งนี้ BKC ได้ว่าจ้าง Carbon Partners Asiatica (Thailand) Co., Ltd. เป็นที่ปรึกษาบริษัทในการดำเนินการเกี่ยวกับการขายคาร์บอนเครดิต โดย BKC ได้ดำเนินการยื่นขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกไปแล้ว และได้รับใบรับรองดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2555

รูปแสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC



ที่มา: BKC

การผลิตไฟฟ้าของ BKC เริ่มจากการที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell) ทำหน้าที่รับแสงอาทิตย์ และแปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไฟฟ้ากระแสตรงส่งผ่านไปยังตู้รวมกระแสย่อยเพื่อรวบรวมไฟฟ้าในแต่ละชุดเข้าด้วยกัน จากนั้นส่งไปยังเครื่องแปลงไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับ และแปลงแรงดันให้สูงขึ้นโดยหม้อแปลงแรงดัน เพื่อส่งต่อไปยังตู้ควบคุมไฟฟ้าแรงดันสูง และทำการจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



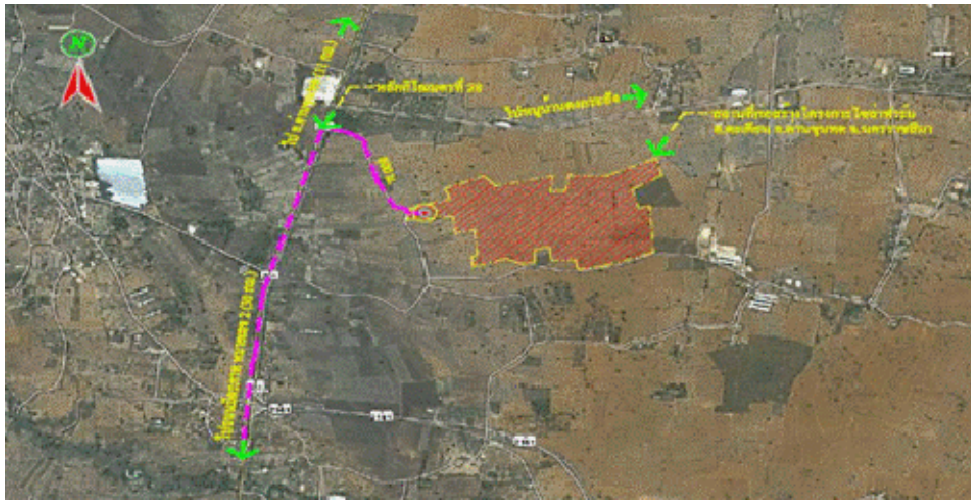
ข) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ NRS

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ NRS ตั้งอยู่ที่ ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา โรงไฟฟ้างอกว่าอยู่ทางภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ห่างจากกรุงเทพมหานครประมาณ 250 กิโลเมตร บนพื้นที่ประมาณ 300 ไร่ โรงไฟฟ้างอกว่าเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์แบบฟิล์มบาง (Thin Film) มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 7.5 เมกะวัตต์ (Direct Current: DC) และ 6 เมกะวัตต์ (Alternate Current: AC) โดย NRS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟภ. (เดิมสัญญาการซื้อขายไฟฟ้างอกว่า กฟภ. ได้ลงนามกับบริษัท แอปโซฟิค โซลาร์ จำกัด เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2552 ต่อมาได้มีการโอนสิทธิ์ดังกล่าวมาให้ NRS เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2554) มีระยะเวลา 5 ปีและต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ตามสัญญาดังกล่าว กฟภ.ตกลงที่จะซื้อพลังงานไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 6 เมกะวัตต์ และ NRS จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปีนับแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ซึ่ง NRS ได้เริ่มผลิตไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2555

นอกจากนี้ NRS จะมีการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เป็นการดำเนินการตามกลไกการพัฒนาพลังงานสะอาด (Clean Development Mechanism: “CDM”) โดยผู้ประกอบการพลังงานสะอาดจะต้องขอขึ้นทะเบียนกับคณะกรรมการ CDM เพื่อขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Certified Emission Reductions: “CER”) จากนั้นผู้ประกอบการสามารถนำคาร์บอนเครดิตไปเสนอขายให้กับประเทศพัฒนาต่างๆได้ เพื่อนำไปหักลบกับปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศพัฒนาที่ผลิตอุตสาหกรรมต่างๆได้

ทั้งนี้ NRS ได้ว่าจ้าง Carbon Partners Asiatica (Thailand) Co., Ltd. เป็นที่ปรึกษาบริษัทในการดำเนินการเกี่ยวกับการขายคาร์บอนเครดิต โดย NRS ได้ดำเนินการยื่นขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกไปแล้วและได้รับใบรับรองดังกล่าวในวันที่ 30 สิงหาคม 2555

รูปแสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ NRS



ที่มา: NRS

การผลิตไฟฟ้าของ NRS มีลักษณะเช่นเดียวกับการผลิตไฟฟ้าของ BKC โดยเริ่มจากการที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell) ทำหน้าที่รับแสงอาทิตย์ และแปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไฟฟ้ากระแสตรงส่งผ่านไปยังตู้รวมกระแสย่อยเพื่อรวบรวมไฟฟ้าในแต่ละชุดเข้าด้วยกัน จากนั้นส่งไปยังเครื่องแปลงไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับ และแปลงแรงดันให้สูงขึ้นโดยหม้อแปลงแรงดัน เพื่อส่งต่อไปยังตู้ควบคุมไฟฟ้าแรงดันสูง และทำการจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



ค) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ CRS

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ CRS ตั้งอยู่ที่ ตำบลท่าข้าวเปลือก อำเภอแม่จัน จังหวัดเชียงราย โรงไฟฟ้าดังกล่าวอยู่ทางภาคเหนือ ห่างจากกรุงเทพมหานครประมาณ 785 กิโลเมตร บนพื้นที่ประมาณ 160 ไร่ โรงไฟฟ้างดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์แบบ Multi-Crystalline Cells มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 9.5 เมกะวัตต์ (Direct Current: DC) และ 8 เมกะวัตต์ (Alternate Current: AC) โดย CRS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟผ. (เดิมสัญญาการซื้อขายไฟฟ้างกล่าว กฟผ. ได้ลงนามกับบริษัท แปซิฟิก โซลาร์(ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2552 ต่อมาได้มีการโอนสิทธิดังกล่าวมาให้ CRS เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554) มีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ตามสัญญาดังกล่าว กฟผ. ตกลงที่จะซื้อพลังไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 8 เมกะวัตต์ และ CRS จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปีนับแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ซึ่ง CRS ได้เริ่มผลิตไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556



นอกจากนี้ CRS จะมีการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เป็นการดำเนินการตามกลไกการพัฒนาพลังงานสะอาด (Clean Development Mechanism: “CDM”) โดยผู้ประกอบการพลังงานสะอาดจะต้องขอขึ้นทะเบียนกับคณะกรรมการ CDM เพื่อขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Certified Emission Reductions: “CER”) จากนั้นผู้ประกอบการสามารถนำคาร์บอนเครดิตไปเสนอขายให้กับประเทศพัฒนาต่างๆได้ เพื่อนำไปหักลบกับปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศพัฒนาที่ผลิตอุตสาหกรรมต่างๆได้

ทั้งนี้ CRS ได้ว่าจ้าง Carbon Partners Asiatica (Thailand) Co., Ltd. เป็นที่ปรึกษาบริษัทในการดำเนินการเกี่ยวกับการขายคาร์บอนเครดิต โดย CRS ได้ดำเนินการยื่นขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกไปแล้ว และได้ใบรับรองดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2555

การผลิตไฟฟ้าของ CRS มีลักษณะเช่นเดียวกับการผลิตไฟฟ้าของ BKC และ NRS โดยเริ่มจากการที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell) ทำหน้าที่รับแสงอาทิตย์ และแปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไฟฟ้ากระแสตรงส่งผ่านไปยังตู้รวมกระแสย่อยเพื่อรวบรวมไฟฟ้าในแต่ละชุดเข้าด้วยกัน จากนั้นส่งไปยังเครื่องแปลงไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับและแปลงแรงดันให้สูงขึ้นโดยหม้อแปลงแรงดัน เพื่อส่งต่อไปยังตู้ควบคุมไฟฟ้าแรงดันสูง และทำการจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.2.3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โรงไฟฟ้างดังกล่าวตั้งอยู่ห่างจากกรุงเทพ 50 กิโลเมตร อยู่บนพื้นที่ประมาณ 40-2-71 ไร่ โรงไฟฟ้างดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์และไอน้ำปริมาณ 19.6 ตันต่อชั่วโมง โดย BIC มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ ระยะเวลา 25 ปี นับแต่วันที่เริ่มเดินซื้อขายไฟฟ้า ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำปริมาณ 19.6 ตันต่อชั่วโมงจะจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดังกล่าว

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC มีสถานที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน มีความเหมาะสม ทั้งนี้เนื่องจาก

- 1) ระบบสาธารณูปโภคต่างๆ มีความพร้อมในการรองรับจัดตั้งโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) โดยมี TTW ที่มีโรงงานน้ำประปาตั้งอยู่ในนิคมดังกล่าว สามารถส่งน้ำดิบปริมาณ 2,000 ลูกบาศก์เมตร/วันและน้ำประปาปริมาณ 2,000 ลูกบาศก์เมตร/วันเพื่อใช้ในการผลิตได้ และมีบมจ.ปตท.ส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้ นอกจากนี้โรงไฟฟ้างดังกล่าวตั้งอยู่บนพื้นที่ขนาด 40-2-71 ไร่ มีขนาดเพียงพอสำหรับโครงการในปัจจุบันและส่วนขยายที่จะมีในอนาคต



- 2) สถานีไฟฟ้าย่อยบางกระสันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ทำให้สามารถรับกระแสไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เข้าสู่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าได้
- 3) กฟผ.สามารถรับซื้อกระแสไฟฟ้าที่ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดถึง 90 เมกะวัตต์ ทำให้สามารถนำกระแสไฟฟ้าส่วนที่เหลือขายให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมอื่นในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินได้
- 4) ความต้องการใช้กระแสไฟฟ้าและไอน้ำของผู้ประกอบการอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินมีเพียงพอ ที่ทำให้โครงการมีความเป็นไปได้ในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเชิงพาณิชย์

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมดังกล่าวอยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง คาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมิถุนายน 2556

นอกจากนี้ BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 กับ กฟผ. เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2556 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC โครงการที่ 2 ดังกล่าวเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC โครงการที่ 1 โดยตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 120 เมกะวัตต์ และไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้างดังกล่าวจะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ โดยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุ 25 ปีนับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมงจะจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดังกล่าว ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดังกล่าวจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 1 มิถุนายน 2560 โครงการดังกล่าวคาดว่าจะใช้เงินลงทุนประมาณ 4,750 ล้านบาท

ปัจจุบัน BIC ยังไม่ได้ดำเนินการในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 แต่อยู่ระหว่างการดำเนินการจัดเตรียมโครงการ ได้แก่ การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม การออกแบบโรงไฟฟ้า การศึกษาและคัดเลือกเครื่องจักร การจัดทำงบประมาณการลงทุน การจัดเตรียมแผนงานการก่อสร้าง การจัดหาแหล่งเงินทุน เป็นต้น คาดว่าจะเริ่มต้นก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 ได้ในปี 2557 โดยใช้เวลาในการก่อสร้าง 30 เดือน

3.2.4 การได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

BKC NRS CRS และ BIC ได้รับสิทธิประโยชน์จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
	BKC	NRS	CRS	BIC โครงการที่ 1
บัตรส่งเสริมเลขที่	1089(1)/2555	1300(1)/2554	2071(1)/2554	1565(2)/2554
ลงวันที่	23 มกราคม 2555	11 มีนาคม 2554	30 สิงหาคม 2554	18 พฤษภาคม 2554
ประเภทกิจการ	กิจการ สาธารณูปโภค และบริการ พื้นฐาน	กิจการ สาธารณูปโภค และบริการ พื้นฐาน	กิจการ สาธารณูปโภค และบริการ พื้นฐาน	กิจการ สาธารณูปโภคและ บริการพื้นฐาน



	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์			โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
	BKC	NRS	CRS	BIC โครงการที่ 1
1. ได้รับอนุญาตให้นำคนต่างด้าวที่เป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการเข้ามาในราชอาณาจักรได้ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลา เท่าที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร	ได้รับอนุมัติ	ได้รับอนุมัติ	ได้รับอนุมัติ	ได้รับอนุมัติ
2. ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินได้ตามจำนวนที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร	ไม่มี	ได้รับอนุญาต	ได้รับอนุญาต	ไม่มี
3. ได้รับการยกเว้น / ลดหย่อน อากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้าภายในวันที่ 23 กรกฎาคม 2557)	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้าภายในวันที่ 11 กันยายน 2556)	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้าภายในวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2557)	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้าภายในวันที่ 18 พฤศจิกายน 2556)
4. สิทธิประโยชน์ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ ที่ได้รับจากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม	8 ปี	8 ปี	8 ปี	8 ปี (ไม่เกิน 4,934 ล้านบาท)
5. ระยะเวลาที่สามารถนำผลขาดทุนในระยะเวลาที่ได้รับการส่งเสริมไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้	5 ปี	5 ปี	5 ปี	5 ปี
6. ได้รับการยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ไปรวมเพื่อเสียภาษีเงินได้	8 ปี	8 ปี	8 ปี	8 ปี
7. ได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ ที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรปกติ	5 ปี (นับจากวันที่พ้นกำหนดในข้อ 6)	5 ปี (นับจากวันที่พ้นกำหนดในข้อ 6)	5 ปี (นับจากวันที่พ้นกำหนดในข้อ 6)	ไม่มี
8. ให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปา จำนวนสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าว	10 ปี (นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ)	10 ปี (นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ)	10 ปี (นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ)	ไม่มี
9. ให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวก	ร้อยละ 25 ของเงินลงทุน	ร้อยละ 25 ของเงินลงทุน	ร้อยละ 25 ของเงินลงทุน	ไม่มี
10. ได้รับอนุญาตให้นำหรือส่งเงินออกนอกราชอาณาจักรเป็นเงินตราต่างประเทศ	ไม่มี	ได้รับอนุญาต	ได้รับอนุญาต	ไม่มี

3.3 การตลาดและการแข่งขัน

3.3.1 นโยบายและลักษณะการตลาดของผลิตภัณฑ์ที่สำคัญ

กลยุทธ์การแข่งขัน

บริษัทประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยปัจจุบันบริษัทถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 5 บริษัทที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่าง ๆ ได้แก่ NN2 ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ น้ำร้อน 2 BKC NRS และ CRS ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 3 แห่ง และ BIC ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมอีก 1 แห่ง มีกำลังการผลิตพลังไฟฟ้าสูงสุดรวม 754.5 เมกะวัตต์ (ไม่ได้รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าโครงการที่ 2 – ของ BIC) โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดจากบริษัททั้ง 5 แห่งจะขายให้ กฟผ. และ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว ดังนั้นธุรกิจของบริษัททั้ง 5 บริษัทจึงไม่มีการแข่งขันกันกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นอย่างมีนัยสำคัญ แต่อย่างไรก็ตามบริษัทซึ่งประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นได้กำหนดกลยุทธ์ในการแข่งขันไว้เพื่อเป็นนโยบายในการดำเนินธุรกิจของบริษัท โดยกำหนดนโยบายที่จะมีการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานอื่นๆ เพิ่มเติมอีก เพื่อเพิ่มขนาดกำลังการผลิตรวมของกลุ่มบริษัทให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากขึ้น โดยมีเป้าหมายที่จะเป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศและภูมิภาคอาเซียน

แม้ว่าสินค้าที่ NN2 BKC NRS CRS และ BIC ผลิตและจำหน่ายเป็นไฟฟ้า ซึ่งจัดเป็นสินค้าเพื่อการอุปโภคบริโภคขั้นพื้นฐาน ที่จำเป็นอย่างยิ่งต่อการดำรงชีวิตของประชาชน แต่เนื่องจากไฟฟ้าเป็นสินค้าที่ไม่สามารถที่จะผลิตและส่งเสริมยอดขายให้เพิ่มขึ้นของผู้ให้บริการแต่ละรายได้เช่นเดียวกับสินค้าอุปโภคบริโภคทั่วไป ในทางตรงกันข้ามกลับเป็นสินค้าที่มีการรณรงค์ให้มีการประหยัดการใช้ให้มากขึ้น และประกอบกับลักษณะการประกอบธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. หรือ กฟภ. จะมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว ซึ่งภายใต้สัญญาดังกล่าวได้มีการกำหนดจำนวนหรือปริมาณและราคารับซื้อไว้อย่างแน่นอนในแต่ละช่วงเวลา ทำให้ผู้ผลิตแต่ละรายมีรายได้ที่แน่นอน จึงทำให้ไม่มีการแข่งขันกันระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายอื่นๆ อย่างมีนัยสำคัญ

ดังนั้นบริษัทจึงได้กำหนดกลยุทธ์ในการดำเนินงานของ NN2 BKC NRS CRS และ BIC โดยมุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำไว้กับ กฟผ. และ กฟภ. โดยมีกลยุทธ์ในการแข่งขัน ดังนี้

1. คุณภาพของไฟฟ้า

NN2 BKC NRS CRS และ BIC ให้ความสำคัญกับการควบคุมคุณภาพของไฟฟ้าที่ผลิตได้ โดยในการผลิตไฟฟ้าของทั้ง 5 บริษัทจะมีผู้เชี่ยวชาญที่มีความรู้ความชำนาญทางด้านการผลิตไฟฟ้าในแต่ละด้าน มาเป็นผู้ผลิตและทำการควบคุมการผลิตให้มีคุณภาพและมีอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าที่มีเทคโนโลยีที่ทันสมัยควบคุมการทำงานด้วยระบบคอมพิวเตอร์ จึงทำให้สามารถควบคุมการผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้การผลิตไฟฟ้าได้คุณภาพตรงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว

2. การส่งมอบไฟฟ้า

NN2 BKC NRS CRS และ BIC ให้ความสำคัญกับการส่งมอบไฟฟ้าให้เป็นไปตามปริมาณและเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว เพื่อเป็นการสร้างความเชื่อมั่นในการทำงานของทั้ง 5 บริษัท

3. ความมั่นคงในการผลิต

NN2 BKC NRS CRS และ BIC จะต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ มีความมั่นคงและมีเสถียรภาพสูงเป็นตาม เงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ลักษณะลูกค้าและช่องทางการจำหน่าย

NN2 มีลูกค้าเพียงรายเดียว คือ กฟผ. ซึ่งไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ที่สปป.ลาว จะถูกส่งมาที่สถานีไฟฟ้าบ้านนาบงที่เวียงจันทน์ แล้วจึงส่งข้ามแม่น้ำโขงเชื่อมต่อมายังฝั่งไทยที่บริเวณบ้านจอมแจ้ง อำเภอเมือง จังหวัดหนองคาย และเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าแรงสูงอุดรธานี 3 ของ กฟผ. ที่จังหวัดอุดรธานี โดย กฟผ. เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ดังกล่าวให้กับผู้ให้บริการในประเทศไทยต่อไป โดยปริมาณไฟฟ้าที่ NN2 จำหน่ายให้แก่ กฟผ. จะถูกคำนวณจากปริมาณไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายกลางแม่น้ำโขง โดยนำตัวเลขปริมาณไฟฟ้าจากมาตรวัดไฟฟ้าที่สถานีบ้านนาบงและสถานีอุดรธานี 3 มาคำนวณเป็นปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่าย ณ จุดซื้อขายไฟฟ้าตามสัดส่วนของระยะทางจากจุดซื้อขายมายังสถานีไฟฟ้าทั้งสองแห่ง

วิธีการคิดค่าไฟฟ้าที่ NN2 จำหน่ายให้แก่ กฟผ. ในแต่ละเดือนจะคำนวณจากปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายไว้ในสถานีจ่ายไฟฟ้า โดยทุกวันที่ 1 ของเดือนเจ้าหน้าที่ของ NN2 และเจ้าหน้าที่ของ กฟผ. จะบันทึกตัวเลขปริมาณไฟฟ้าที่ NN2 ส่งให้แก่ กฟผ. เมื่อตรวจสอบตัวเลขปริมาณส่งไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. ของเดือนนั้นแล้ว NN2 จะนำปริมาณไฟฟ้างดงามมาคำนวณมูลค่าในการซื้อขายรายเดือน ตามราคาที่ตกลงกันในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พร้อมทั้งส่งใบแจ้งหนี้ให้แก่ กฟผ. และ กฟผ. จะจ่ายชำระค่าไฟฟ้าให้แก่ NN2

ส่วน BKC NRS และ CRS มีลูกค้าเพียงรายเดียว คือ กฟภ. ซึ่งไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ตั้งอยู่ในจังหวัดนครราชสีมาและจังหวัดชัยภูมิ จะต่อเชื่อมกับสถานีไฟฟ้าของ กฟภ. ณ จุดที่ตั้งของโรงไฟฟ้างดงามดังกล่าว และ กฟภ. จะจำหน่ายไฟฟ้าที่ซื้อจาก BKC NRS และ CRS ไปให้กับประชาชนต่อไป โดยปริมาณไฟฟ้าที่ BKC NRS และ CRS จำหน่ายให้แก่ กฟภ. จะถูกคิดจากมาตรวัดไฟฟ้า ณ จุดจ่ายไฟฟ้า ซึ่งตั้งอยู่ภายในโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

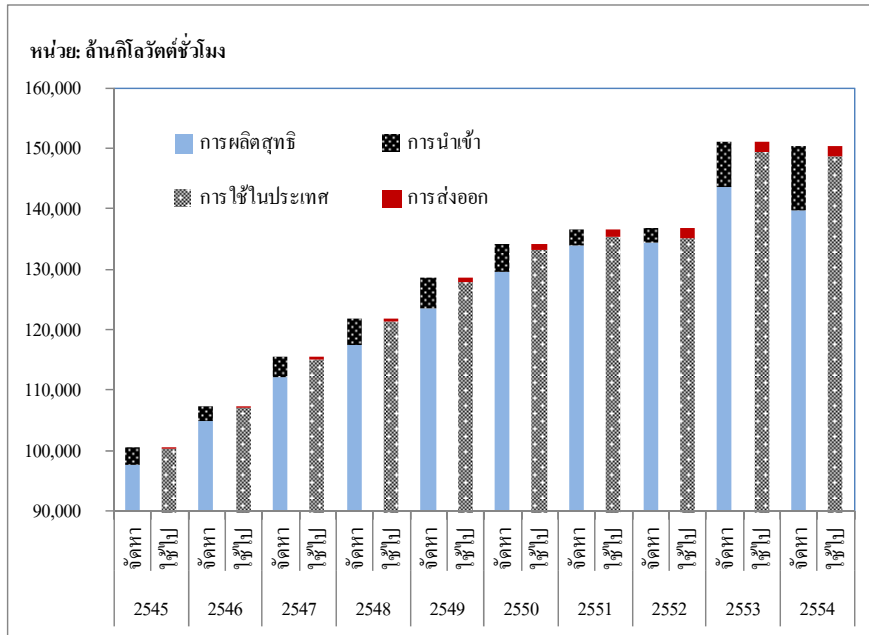
วิธีการคิดค่าไฟฟ้าที่ BKC NRS และ CRS จำหน่ายให้แก่ กฟภ. ในแต่ละเดือนจะคำนวณจากปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายไว้ในสถานีจ่ายไฟฟ้า โดยทุกสิ้นเดือนเจ้าหน้าที่ของ BKC NRS และ CRS และเจ้าหน้าที่ของ กฟภ. จะบันทึกตัวเลขปริมาณไฟฟ้าที่ BKC NRS และ CRS ส่งให้แก่ กฟภ. เมื่อตรวจสอบตัวเลขปริมาณส่งไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟภ. ของเดือนนั้นแล้ว BKC NRS และ CRS จะนำปริมาณไฟฟ้างดงามมาคำนวณมูลค่าในการซื้อขายรายเดือน ตามราคาที่ตกลงกันในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พร้อมทั้งส่งใบแจ้งหนี้ให้แก่ กฟภ. จากนั้น กฟภ. จะจ่ายชำระค่าไฟฟ้าให้แก่ BKC NRS และ CRS

3.3.2 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าและการจัดหาพลังงานไฟฟ้า

จากรายงานไฟฟ้าของประเทศไทยตั้งแต่ปี 2545 ถึง ปี 2554 พบว่า การใช้พลังงานไฟฟ้าตั้งแต่ปี 2545 ถึง ปี 2554 มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง จาก 100,173 ล้านหน่วย ในปี 2545 มาเป็น 148,700 ล้านหน่วย ในปี 2554 และจากรายงานไฟฟ้างดงามพบว่า อัตราการเติบโตเฉลี่ยของการใช้พลังงานไฟฟ้าอยู่ที่ร้อยละ 4.94 ต่อปีการเพิ่มขึ้นดังกล่าวเกิดขึ้นจากหลายปัจจัย เช่น การเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากร และการขยายตัวทางเศรษฐกิจทั้งภาครัฐและภาคเอกชนซึ่งแสดงผลออกมาในภาพรวมของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศที่เพิ่มขึ้น ดังนั้นเมื่ออ้างอิงข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในอดีตทำให้ผู้จำหน่ายไฟฟ้าต้องจัดหาพลังงานไฟฟ้าเพื่อให้เพียงพอต่อความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าของผู้บริโภคทั้งในปัจจุบันและในอนาคต

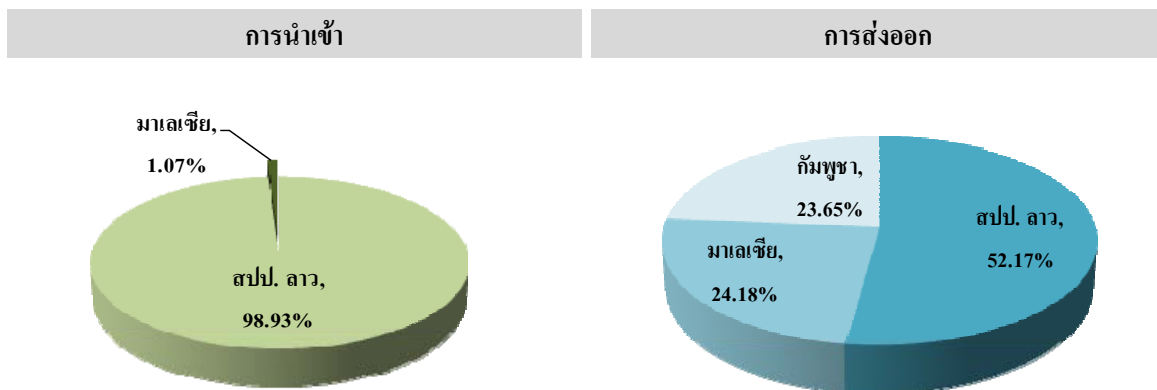
รูปแสดง สถิติการใช้พลังงานไฟฟ้าสุทธิและการจัดหาพลังงานไฟฟ้าของระบบ ปี 2545-2554



ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.dede.go.th)
 หมายเหตุ: ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง
 รวมพลังงานไฟฟ้าที่ใช้ในโรงไฟฟ้าและการสูญเสียในสายส่งไฟฟ้า

สำหรับการจัดหาพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย ประกอบด้วย 3 ส่วน ได้แก่ 1) การผลิตสุทธิ 2) การนำเข้า และ 3) การส่งออก จากข้อมูลในปี 2545 พลังงานไฟฟ้าที่ได้จากการผลิตสุทธิภายในประเทศมีจำนวน 97,634 ล้านหน่วย การนำเข้ามีจำนวน 2,812 ล้านหน่วย และการส่งออกมีจำนวน 273 ล้านหน่วย การจัดหาพลังงานไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องโดยในปี 2554 พลังงานไฟฟ้าที่ได้จาก 1) การผลิตภายในประเทศมีจำนวน 139,663 ล้านหน่วย 2) การนำเข้ามีจำนวน 10,682 ล้านหน่วย และ 3) การส่งออกมีจำนวน 1,645 ล้านหน่วย การเติบโตของการจัดหาพลังงานไฟฟ้าตั้งแต่ปี 2545 จนถึงปี 2554 ในด้านการผลิตสุทธิมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 4.58 ต่อปี ด้านการนำเข้ามีอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 25.16 ต่อปีและด้านการส่งออกมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 21.42 ต่อปี

ในส่วนของพลังงานไฟฟ้าที่จัดหาโดยการนำเข้านั้น เป็นการนำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้าน ซึ่งได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และมาเลเซีย โดยประเทศเพื่อนบ้านที่ประเทศไทยจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้ ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มาเลเซีย และกัมพูชา โดยในปี 2554 มีสัดส่วนเกี่ยวกับการนำเข้าและส่งออก ดังนี้



ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, รายงานประจำปี 2554

ทั้งนี้ พลังงานไฟฟ้าที่นำเข้ามาจากสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวและมาเลเซียในเดือนกันยายน 2555 มีรายละเอียดกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาของแต่ละแห่งดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)
1 เทีน-หินนูน	สปป. ลาว	214
2 ห้วยเฮาะ	สปป. ลาว	126
3 น้ำเทิน 2	สปป. ลาว	948
4 น้ำจิม 2	สปป. ลาว	597 ^{1/}
5 สายส่งเชื่อมโยงไทย-มาเลเซีย ^{2/}	มาเลเซีย	300

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, ข้อมูลประจำเดือนกันยายน 2555

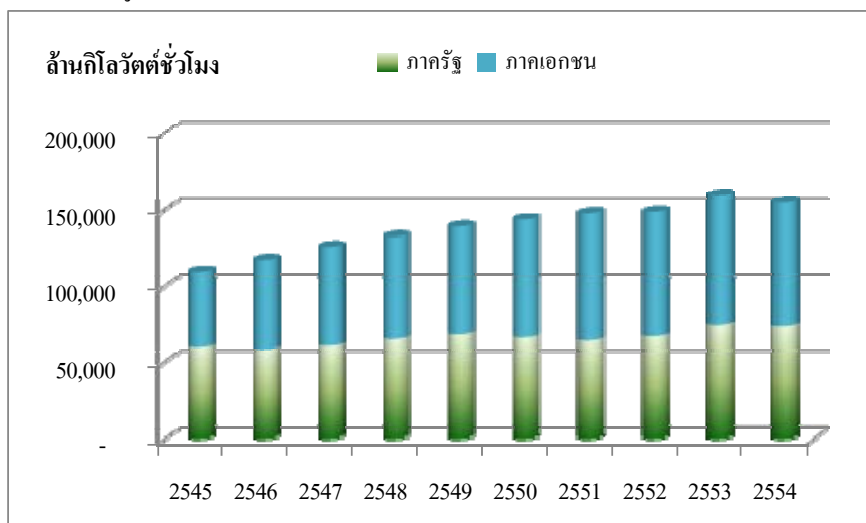
หมายเหตุ: 1/ จากข้อมูลของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยระบุกำลังการผลิตไฟฟ้าไว้ 597 เมกะวัตต์ ปัจจุบันกำลังการผลิตไฟฟ้าของ NN2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเท่ากับ 615 เมกะวัตต์

2/ สายส่งเชื่อมโยงไทย-มาเลเซีย คือ การรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากมาเลเซียโดยการเชื่อมโยงระบบสายส่งทางภาคใต้ของไทยเข้ากับระบบสายส่งทางภาคเหนือของมาเลเซียและจ่ายไฟฟ้าแบบกระแสตรง

แหล่งที่มาของการผลิตพลังงานไฟฟ้าในประเทศ

การจัดการพลังงานไฟฟ้าจากกำลังการผลิตพลังงานไฟฟ้าในประเทศสามารถจำแนกแหล่งที่มาหลักได้ 2 แหล่งด้วยกัน คือ กำลังการผลิตของภาครัฐ และกำลังการผลิตของภาคเอกชน จากข้อมูลการผลิตตั้งแต่ปี 2545 จนถึงปี 2554 พบว่า พลังงานไฟฟ้าจากการผลิตของภาคเอกชนมีสัดส่วนที่สูงขึ้นตามลำดับเมื่อเทียบกับพลังงานไฟฟ้าที่จัดหาจากการผลิตทั้งหมด โดยการผลิตของภาครัฐเพิ่มขึ้นจาก 59,636 ล้านหน่วย ในปี 2545 เป็น 73,644 ล้านหน่วย ในปี 2554 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.55 ของการจัดการพลังงานไฟฟ้าจากกำลังการผลิตพลังงานไฟฟ้าในประเทศซึ่งมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 1.93 ต่อปี ในขณะที่การผลิตของภาคเอกชนเพิ่มขึ้นจาก 49,377 ล้านหน่วย ในปี 2545 เป็น 81,242 ล้านหน่วย ในปี 2554 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52.45 ของการจัดการพลังงานไฟฟ้าจากกำลังการผลิตพลังงานไฟฟ้าในประเทศซึ่งมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 7.37 ต่อปี

รูปแสดง สถิติการจัดการจากการผลิตตามแหล่งที่มา ปี 2545 - 2554



ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.dede.go.th)

หมายเหตุ: ภาครัฐ ได้แก่ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน กฟผ.และ กฟภ.

แหล่งที่มาของการผลิตพลังงานไฟฟ้าทั้งภาครัฐและภาคเอกชนที่กล่าวมาข้างต้นล้วนแต่เป็นพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตในประเทศไทย ซึ่งพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้เหล่านั้นได้มาจากโรงไฟฟ้าหลายประเภท ทั้งนี้การแบ่งประเภทของโรงไฟฟ้านั้นจะแบ่งตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ และจากรายงานไฟฟ้าของประเทศไทยได้แบ่งประเภทโรงไฟฟ้าออกเป็น 6 ประเภท ดังนี้

1) โรงไฟฟ้าพลังความร้อน

โรงไฟฟ้าที่ใช้พลังความร้อนจากเชื้อเพลิงชนิดต่าง ๆ เช่น ถ่านหิน น้ำมันเตา ก๊าซธรรมชาติ และนิวเคลียร์ มาต้มน้ำให้เป็นไอความดันสูงไปขับเคลื่อนกังหันให้หมุนเป็นพลังงานกล และต่อเพลาเข้ากับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดไฟฟ้าซึ่งมีแรงดันและความถี่ตามที่กำหนดไว้ หรือใช้ความร้อนจากการสันดาปภายในของน้ำมันดีเซลของเครื่องยนต์ดีเซลไปจุดเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้กำเนิดไฟฟ้าได้เช่นกัน

โรงไฟฟ้าประเภทนี้ได้แก่ โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โรงไฟฟ้าบางปะกง โรงไฟฟ้าแม่เมาะ โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 3 โรงไฟฟ้าขนอม โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี โรงไฟฟ้าพลังความร้อนราชบุรี เป็นต้น

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมนั้นจัดเป็นโรงไฟฟ้าประเภทหนึ่งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่งลักษณะการผลิตและโรงไฟฟ้าที่สามารถชี้เฉพาะว่าเป็นประเภทโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม มีดังนี้

1.1 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งมีการทำงาน 2 ระบบร่วมกัน คือ ระบบกังหันก๊าซ ทำงานร่วมกับระบบกังหันไอน้ำ โดยการนำก๊าซธรรมชาติเข้าเครื่องกังหันก๊าซ เพื่อผ่านการจุดระเบิดให้เกิดแรงดันอากาศร้อนไปขับเคลื่อนกังหัน การหมุนของกังหันจะส่งไปยังเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า หลังจากนั้น ความร้อนจากไอเสียที่ออกจากเครื่องกังหันก๊าซที่มีความร้อนสูงไปผ่านหม้อน้ำ แล้วถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำทำให้น้ำเดือดกลายเป็นไอ ไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำซึ่งต่ออยู่กับเพลาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าออกมาได้อีกครั้งหนึ่ง

โรงไฟฟ้าประเภทนี้ได้แก่ โรงไฟฟ้าน้ำพอง โรงไฟฟ้าบางปะกง โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โรงไฟฟ้าวังน้อย โรงไฟฟ้าขนอม โรงไฟฟ้าระยอง โรงไฟฟ้าแก่งคอย โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีที โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 2 โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 3 โรงไฟฟ้าเอ็กโกโคเจน โรงไฟฟ้าจีซีซี โรงไฟฟ้าเคเอ็นซีซี โรงไฟฟ้าเอสซีซี โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน และโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 1 และโรงไฟฟ้าบริษัท บางปะอิน โกลเจนเนอร์ชั่น จำกัด เป็นต้น

2) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ

โรงไฟฟ้าที่ใช้น้ำจากเขื่อนซึ่งมีการเก็บน้ำให้มีระดับอยู่ในที่สูงจนมีปริมาณน้ำและพลังเพียงพอที่จะนำมาหมุนเครื่องกังหันน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าซึ่งอยู่ในโรงไฟฟ้า กำลังการผลิตติดตั้งและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าประเภทนี้จะเพิ่มเป็นสัดส่วนโดยตรงกับแรงดันและปริมาณน้ำที่ไหลผ่านเครื่องกังหันน้ำ

โรงไฟฟ้าประเภทนี้ได้แก่ โรงไฟฟ้าเขื่อนภูมิพล โรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ โรงไฟฟ้าเขื่อนศรีนครินทร์ โรงไฟฟ้าเขื่อนอุบลรัตน์ โรงไฟฟ้าเขื่อนสิรินธร โรงไฟฟ้าเขื่อนจุฬาภรณ์ โรงไฟฟ้าเขื่อนห้วยเขายะ โรงไฟฟ้าเขื่อนน้ำเทิน-หินบูน และโรงไฟฟ้าน้ำจี้ม 2 เป็นต้น

3) โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ

โรงไฟฟ้าที่ใช้กังหันก๊าซเป็นเครื่องต้นกำลัง ซึ่งได้พลังงานจากการเผาไหม้ของส่วนผสมระหว่างก๊าซธรรมชาติกับอากาศความดันสูง (Compressed Air) จากเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) ในห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) เกิดเป็นไอร้อนที่ความดันและอุณหภูมิสูงไปขับเคลื่อนใบกังหันเพลากังหันไปขับเคลื่อนกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าประเภทนี้ได้แก่ โรงไฟฟ้าหนองจอก โรงไฟฟ้าลานกระบือ โรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2 โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซไทรน้อย และ โรงไฟฟ้าสุวรรณภูมิ เป็นต้น

4) โรงไฟฟ้าเครื่องยนต์ก๊าซ

โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีเครื่องยนต์ก๊าซ (Gas Engine) จะให้ประสิทธิภาพในการผลิตพลังงานค่อนข้างสูง เนื่องจากเครื่องยนต์ก๊าซเดินเครื่องได้ง่าย ไม่ต้องอาศัยที่มีความดันสูง จึงไม่จำเป็นต้องติดตั้งระบบเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor) อีกทั้ง สามารถเร่งกำลังการผลิตได้เร็วและอุณหภูมิของก๊าซที่ส่งเข้าระบบไม่มีผลต่อเครื่องยนต์มากนัก จึงไม่ต้องติดตั้งระบบลดอุณหภูมิก๊าซ (Chiller)

โรงไฟฟ้าประเภทนี้ได้แก่ โครงการเพิ่มค่าทรัพยากรแหล่งประจู่เต่า-เอ โครงการเพิ่มค่าทรัพยากรแหล่งประจู่เต่า-เอ ส่วนขยาย และ โครงการเพิ่มค่าทรัพยากรแหล่งเสาดิธร-เอ เป็นต้น

5) โรงไฟฟ้าดีเซล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนประเภทหนึ่งซึ่งใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง โดยมีหลักการทำงานคล้ายกับเครื่องยนต์ดีเซลในรถยนต์ โดยอาศัยการสันดาปของน้ำมันดีเซลที่ถูกฉีดเข้าไปในกระบอกสูบของเครื่องยนต์ที่ถูกอัดอากาศจนมีอุณหภูมิสูงที่เรียกว่าจังหวะอัด ในขณะที่เดียวกันน้ำมันดีเซลที่ถูกฉีดเข้าไปจะทำการสันดาป กับอากาศที่มีความร้อนสูงเกิดการระเบิด ดันลูกสูบเคลื่อนที่ลง ไปเพลาคอเหวี่ยง ซึ่งต่อกับเพลของเครื่องยนต์ที่ต่อกับเพลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เกิดการเหนี่ยวนำได้ไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าประเภทนี้ได้แก่ โรงไฟฟ้าหนองจอก โรงไฟฟ้าแม่ฮ่องสอน และ โรงไฟฟ้าสุราษฎร์ธานี เป็นต้น

6) โรงไฟฟ้าอื่นๆ ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม

6.1 โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ

โรงไฟฟ้าที่นำพลังงานจากแหล่งน้ำพุร้อนใต้พิภพที่มีอุณหภูมิสูงจนสามารถที่จะนำมาทำการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพจะมีการเจาะหลุมที่มีน้ำร้อนอุณหภูมิสูงเพื่อผลิตน้ำร้อน น้ำร้อนจะถูกปั้มน้ำคูดเข้าถังต้มไอน้ำแล้วส่งเข้าไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันไอน้ำ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่อยู่กับเครื่องกังหันไอน้ำก็จะหมุนไปด้วยและผลิตพลังงานไฟฟ้าออกมา

โรงไฟฟ้าประเภทนี้ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพฝาง เป็นต้น

6.2 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

โรงไฟฟ้าที่นำพลังงานแสงอาทิตย์มาเปลี่ยนเป็นพลังงานไฟฟ้าด้วยอุปกรณ์ที่เรียกว่าเซลล์แสงอาทิตย์ โดยการนำสารกึ่งตัวนำ เช่น ซิลิคอน นำมาผ่านกระบวนการทางวิทยาศาสตร์ผลิตให้เป็นแผ่นบางบริสุทธิ์ และในทันทีที่มีแสงตกกระทบบนแผ่นเซลล์ รังสีของแสงที่มีอนุภาคของพลังงาน ที่เรียกว่า Photon จะถ่ายเทพลังงานให้กับ Electron ในสารกึ่งตัวนำ จนมีพลังงานมากพอที่จะกระโดดออกมาจากแรงดึงดูดของ Atom และสามารถเคลื่อนที่ได้อย่างอิสระ ดังนั้นเมื่อ Electron มีการเคลื่อนที่ครบวงจร ก็จะทำให้เกิดไฟฟ้ากระแสตรงขึ้น

โรงไฟฟ้าประเภทนี้ได้แก่ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บริษัท โซลาร์ต้า จำกัด โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ (โคราช 3) จำกัด โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ (โคราช 4) จำกัด โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บริษัท โซลาร์ เพาเวอร์ (โคราช 7) จำกัด โรงไฟฟ้าเซลล์แสงอาทิตย์ ผาช่อง โรงไฟฟ้าบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด โรงไฟฟ้าบริษัท บางเขนชัย จำกัด และ โรงไฟฟ้าบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด เป็นต้น

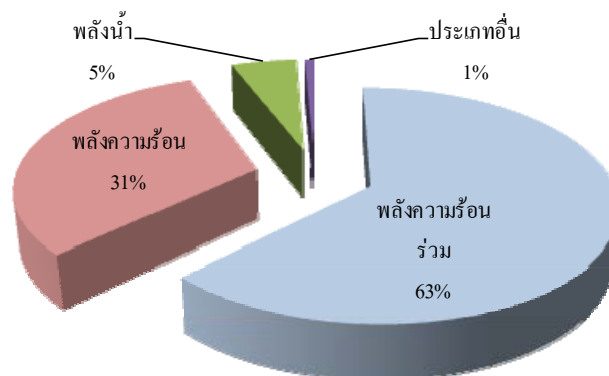
6.3 โรงไฟฟ้าพลังงานลม

โรงไฟฟ้าที่นำพลังงานลมมาใช้ผลิตไฟฟ้า โดยการใช้กังหันลมซึ่งเป็นอุปกรณ์ที่ถูกนำมาใช้เปลี่ยนพลังงานจลน์ของกระแสลมและเปลี่ยนให้เป็นพลังงานกล จากนั้นจึงนำพลังงานกลมาใช้ประโยชน์

โรงไฟฟ้าประเภทนี้ได้แก่ โรงไฟฟ้ากังหันลมแหลมพรหมเทพ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมเขาค้อ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมห้วยบง 2 และ โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมห้วยบง 3 เป็นต้น

เมื่อพิจารณาสัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้าตามรายงานไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2545 ถึง ปี 2554 นั้น โรงไฟฟ้าที่มีสัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 3 ลำดับแรกได้แก่ 1) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมมีสัดส่วนเฉลี่ยร้อยละ 63 2) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนมีสัดส่วนเฉลี่ยร้อยละ 31 และ 3) โรงไฟฟ้าพลังน้ำมีสัดส่วนเฉลี่ยร้อยละ 5

รูปแสดง สัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยของระบบจำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้า ปี 2545 – 2554



ตาราง การผลิตพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยและสัดส่วนเฉลี่ยของระบบจำหน่ายตามประเภทโรงไฟฟ้า ปี 2545 - 2554

ประเภทโรงไฟฟ้า	การผลิตพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย ^{1/} (ล้านหน่วย)	สัดส่วนเฉลี่ย (ร้อยละ)
1 พลังความร้อนร่วม	86,378	62.76
2 พลังความร้อน	43,231	31.41
3 พลังน้ำ	7,081	5.15
4 ประเภทอื่น ^{2/}	936	0.68
รวม	137,626	100.00

ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.dede.go.th)

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง

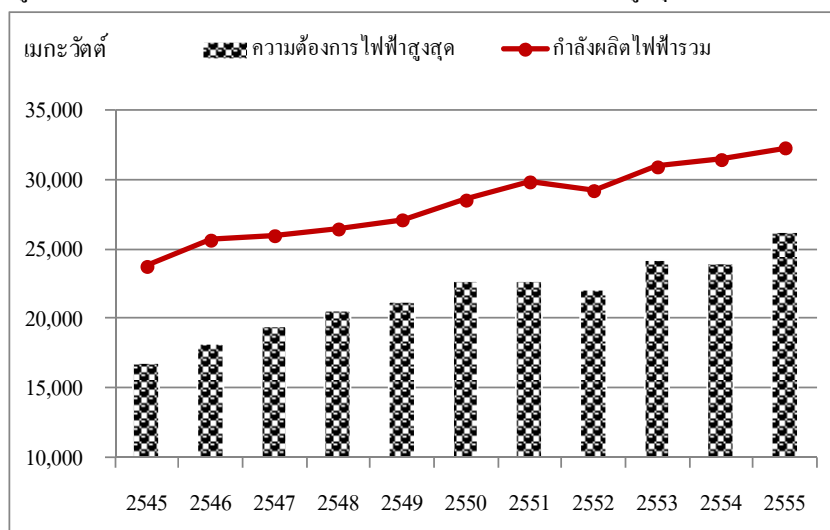
2/ โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ โรงไฟฟ้าเครื่องยนต์ก๊าซ โรงไฟฟ้าดีเซล โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าพลังงานลม

สำหรับประเภทโรงไฟฟ้าซึ่ง CKP ถือหุ้นอยู่จะมาจากแหล่งพลังงานไฟฟ้าประเภทต่าง ๆ ดังนี้ 1) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งดำเนินธุรกิจโดยบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด 2) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งจัดเป็นประเภทโรงไฟฟ้าอื่น ๆ ดำเนินธุรกิจโดย บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด บริษัท บางเขนชัย จำกัด และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด และ 3) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งดำเนินธุรกิจโดยบริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเธอร์แลนด์ จำกัด

เนื่องจากความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าในอดีตที่ผ่านมามีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทำให้ต้องเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากข้อมูลสถิติกำลังผลิตไฟฟ้ารวมและความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของ กฟผ. ซึ่งเป็นข้อมูล ณ วันที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ตั้งแต่ปี 2545 จนถึง เดือน พฤศจิกายน 2555 พบว่า กฟผ. ต้องจัดให้มีจำนวนกำลังผลิตไฟฟ้ารวมสูงกว่าจำนวนความต้องการไฟฟ้าสูงสุดเสมอ ทั้งนี้ เพื่อความมั่นคงและเพียงพอของพลังงานไฟฟ้า

จากข้อมูลสถิติที่กล่าวมาข้างต้น พบว่า ในปี 2545 กำลังผลิตไฟฟ้ารวมและความต้องการไฟฟ้าสูงสุดมีจำนวน 23,755 เมกะวัตต์ และ 16,681 เมกะวัตต์ ตามลำดับ และในปี 2555 พบว่า กำลังผลิตไฟฟ้ารวมและความต้องการไฟฟ้าสูงสุดมีจำนวน 32,290.22 เมกะวัตต์ และ 26,121 เมกะวัตต์ ตามลำดับ และพบว่า ในช่วงเวลาดังกล่าวอัตราการเติบโตเฉลี่ยของกำลังผลิตไฟฟ้ารวมและความต้องการไฟฟ้าสูงสุดมีอัตราร้อยละ 3.59 และ ร้อยละ 4.56 ตามลำดับ

รูปแสดง สถิติกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมและความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ปี 2545 – 2555



ที่มา : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (www.egat.co.th), ข้อมูล ณ วันที่ 7 มกราคม 2556

จากกำลังการผลิตไฟฟ้า เดือนกันยายน 2555 ซึ่งมีจำนวนกำลังผลิตไฟฟ้า 32,200 เมกะวัตต์ สามารถแสดงรายชื่อผู้ผลิตไฟฟ้าที่จำหน่ายเข้าระบบให้แก่ กฟผ. ได้ดังนี้

โรงไฟฟ้า	กำลังการผลิต (เมกะวัตต์)	สัดส่วน (ร้อยละ)	เชื้อเพลิง
1 กำลังผลิตติดตั้งรวมของ กฟผ.	15,010	46.61	น้ำมันเตา ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดีเซล ลิกไนต์
2 บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด	3,481	10.81	ก๊าซธรรมชาติ, น้ำมันเตา
3 บริษัท กัลฟ์เพาเวอร์เจนเนอเรชั่น จำกัด	1,468	4.56	ก๊าซธรรมชาติ
4 บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	1,400	4.35	ก๊าซธรรมชาติ
5 บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	1,346	4.18	ถ่านหิน
6 บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	1,175	3.65	ก๊าซธรรมชาติ
7 บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	748	2.32	ก๊าซธรรมชาติ, น้ำมันเตา
8 บริษัท โกลว์ ไอทีพี จำกัด	713	2.21	ก๊าซธรรมชาติ
9 บริษัท ไตร เอนเนอจี้ จำกัด	700	2.18	ก๊าซธรรมชาติ
10 บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด	700	2.18	ก๊าซธรรมชาติ
11 บริษัท เก็คไค-วัน จำกัด	660	2.05	ถ่านหิน
12 บริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กตริก จำกัด	350	1.09	ก๊าซธรรมชาติ
13 ผู้ผลิตรายเล็ก (Firm)	2,264	7.03	น้ำมันเตา, ก๊าซธรรมชาติ, ถ่านหิน
14 ต่างประเทศ	^{1/} 2,185	6.78	พลังน้ำ, สายเชื่อมโยงไทย-มาเลเซีย
รวมกำลังผลิตติดตั้งของทั้งประเทศ	32,200	100.00	

ที่มา : กฟผ. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน, ข้อมูลประจำเดือนกันยายน 2555

หมายเหตุ 1/ เป็นกำลังผลิต ณ จุดส่งมอบ

สำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมที่ได้จากโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการโดยภาคเอกชน ตามข้อมูลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2555 พบว่า มีจำนวนโรงไฟฟ้าทั้งสิ้น 1,377 แห่ง ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมจำนวน 33,652 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าแต่ละขนาดมีรายละเอียดสถานะและกำลังการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

สถานะ ^{4/}	โรงไฟฟ้า IPP ^{1/}		โรงไฟฟ้า SPP ^{2/}		โรงไฟฟ้า VSPP ^{3/}		รวมโรงไฟฟ้าทั้งหมด	
	โครงการ	เมกะวัตต์	โครงการ	เมกะวัตต์	โครงการ	เมกะวัตต์	โครงการ	เมกะวัตต์
ยื่นคำขอแล้วแต่ยังไม่ได้ ตอบรับข้อ	-	-	22	1,357	224	1,076	246	2,433
ตอบรับข้อแล้วแต่ยังไม่ได้ ลงนามใน PPA	1	540	19	1,408	111	309	131	2,257
ลงนามใน PPA แล้วแต่ยัง ไม่มี COD	3	3,860	21	1,746	569	3,026	593	8,632
COD แล้ว	20	15,507	92	3,922	295	901	407	20,330
รวม	24	19,907	154	8,433	1,199	5,312	1,377	33,652

ที่มา : คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (www.erc.or.th), ข้อมูล ณ วันที่ 6 พฤศจิกายน 2555



- หมายเหตุ: 1/ IPP คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer)
 2/ SPP คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer) ที่มีกำลังผลิตไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ โดยมีหลักว่าต้องใช้ระบบโคเจนเนอเรชัน หรือใช้พลังงานหมุนเวียน
 3/ VSPP คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer) ที่มีกำลังผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยมีหลักว่าต้องใช้ระบบโคเจนเนอเรชัน หรือ ใช้พลังงานหมุนเวียน
 4/ ไม่รวมข้อมูลของโรงไฟฟ้าซึ่งมีสถานะยกเลิกคำร้องและยกเลิกสัญญา

จากข้อมูลกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมที่ได้จากโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการ โดยภาคเอกชนตามที่กล่าวมาข้างต้น หากพิจารณาเฉพาะเจาะจงตามประเภทโรงไฟฟ้าซึ่ง CKP ได้ถือหุ้น ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม และ โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก พบว่า ภาคเอกชนเข้าลงทุนในโรงไฟฟ้าขนาดเล็กและโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โดยมีโรงไฟฟ้าทั้งสิ้นจำนวน 63 โครงการและมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวมจำนวน 3,635 เมกะวัตต์ (เฉพาะ SPP และ VSPP) ซึ่งมีรายละเอียดสถานะและกำลังการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

สถานะ ^{1/}	โรงไฟฟ้า SPP ^{2/}		โรงไฟฟ้า VSPP ^{3/}		รวม	
	โครงการ	เมกะวัตต์	โครงการ	เมกะวัตต์	โครงการ	เมกะวัตต์
ยื่นคำขอแล้วแต่ยังไม่ได้ตอบรับข้อ	1	90	2	8	3	98
ตอบรับข้อแล้วแต่ยังไม่ได้ลงนามใน PPA	10	708	-	-	10	708
ลงนามใน PPA แล้วแต่ยังไม่ COD	16	1,424	9	-	25	1,424
COD แล้ว	18	1,383	7	22	25	1,405
รวม	45	3,605	18	30	63	3,635

ที่มา: คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (www.erc.or.th), ข้อมูล ณ วันที่ 6 พฤศจิกายน 2555

หมายเหตุ: ข้อมูลโรงไฟฟ้าถูกจัดประเภทข้อมูลตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555-2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) คือ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจัดเป็นโรงไฟฟ้าระบบโคเจนเนอเรชัน

- 1/ ไม่รวมข้อมูลของโรงไฟฟ้าซึ่งมีสถานะยกเลิกคำร้องและยกเลิกสัญญา
 2/ SPP คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer) ที่มีกำลังผลิตไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ โดยมีหลักว่าต้องใช้ระบบโคเจนเนอเรชัน หรือใช้พลังงานหมุนเวียน
 3/ VSPP คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer) ที่มีกำลังผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยมีหลักว่าต้องใช้ระบบโคเจนเนอเรชัน หรือใช้พลังงานหมุนเวียน

และเมื่อพิจารณาเฉพาะ โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ พบว่า โรงไฟฟ้าประเภทนี้จะเป็นโรงไฟฟ้าขนาดเล็กและขนาดเล็กมากเท่านั้น โดยมีโรงไฟฟ้าทั้งสิ้นจำนวน 598 โครงการและมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวมจำนวน 2,924 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าแต่ละขนาดมีรายละเอียดสถานะและกำลังการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

สถานะ ^{1/}	โรงไฟฟ้า SPP ^{2/}		โรงไฟฟ้า VSPP ^{3/}		รวมโรงไฟฟ้าทั้งหมด	
	โครงการ	เมกะวัตต์	โครงการ	เมกะวัตต์	โครงการ	เมกะวัตต์
ยื่นคำขอแล้วแต่ยังไม่ได้ตอบรับข้อ	3	111	131	687	134	798
ตอบรับข้อแล้วแต่ยังไม่ได้ลงนามใน PPA	-	-	27	63	27	63
ลงนามใน PPA แล้วแต่ยังไม่ COD	4	300	294	1,450	298	1,750

สถานะ ^{1/}	โรงไฟฟ้า SPP ^{2/}		โรงไฟฟ้า VSPP ^{3/}		รวมโรงไฟฟ้าทั้งหมด	
	โครงการ	เมกะวัตต์	โครงการ	เมกะวัตต์	โครงการ	เมกะวัตต์
COD แล้ว	1	55	138	258	139	313
รวม	8	466	590	2,458	598	2,924

ที่มา : คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (www.erc.or.th), ข้อมูล ณ วันที่ 6 พฤศจิกายน 2555

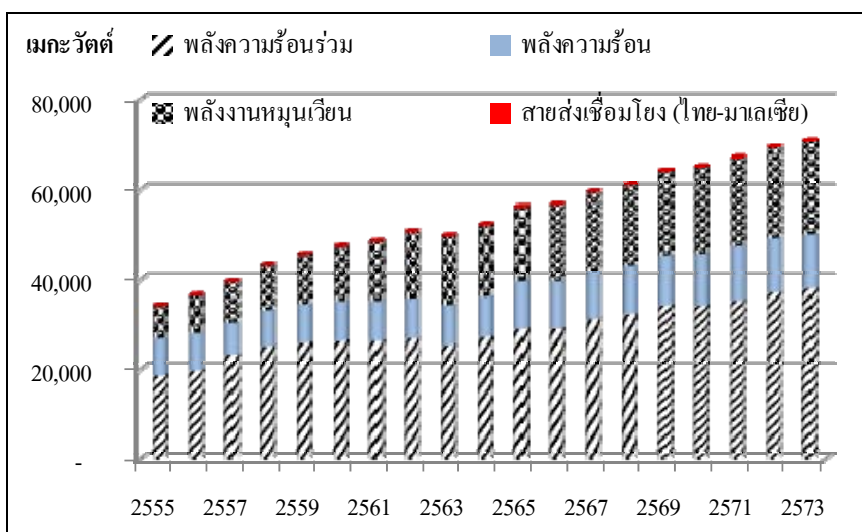
หมายเหตุ: 1/ ไม่รวมข้อมูลของโรงไฟฟ้าซึ่งมีสถานะยกเลิกคำร้องและยกเลิกสัญญา

2/ SPP คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer) ที่มีกำลังผลิตไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ โดยมีหลักว่าต้องใช้ระบบโคเจนเนอเรชัน หรือใช้พลังงานหมุนเวียน

3/ VSPP คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer) ที่มีกำลังผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยมีหลักว่าต้องใช้ระบบโคเจนเนอเรชัน หรือ ใช้พลังงานหมุนเวียน

จากข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าตั้งแต่ปี 2545 จนถึงปี 2554 ที่ผ่านมามีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากรและการขยายตัวทางเศรษฐกิจที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ทำให้การจัดหาพลังงานไฟฟ้าเพื่อให้เพียงพอต่อความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าของผู้บริโภคมีความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง ดังนั้น เมื่อเดือนมิถุนายน 2555 สำนักนโยบายพลังงานและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงานจึงได้ปรับปรุงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (PDP 2010) ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 เพื่อให้กำลังผลิตไฟฟ้าของแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยมีความมั่นคงและเพียงพอ โดยสำนักนโยบายพลังงานและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ได้กำหนดกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ในช่วงปี 2555-2573 รวมทั้งสิ้น ณ สิ้นปี 2573 มีจำนวน 70,686 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนใหญ่มาจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม มีจำนวนตามประมาณการ 31,119 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 44.02 ของกำลังการผลิตไฟฟ้า ณ สิ้นปี 2573 จำนวน 70,686 เมกะวัตต์ ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ซึ่งเป็นประเภทโรงไฟฟ้าของ NN2 BKC NRS และ CRS) มีประมาณการกำลังผลิตไฟฟ้ามากเป็นลำดับที่ 2 มีจำนวนตามประมาณการ 20,546 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 29.07 ของกำลังการผลิตไฟฟ้า ณ สิ้นปี 2573 และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมประเภทโคเจนเนอเรชัน (ซึ่งเป็นประเภทโรงไฟฟ้าของ BIC) มีประมาณการกำลังผลิตไฟฟ้าจำนวนตามประมาณการ 6,793 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 9.61 ของกำลังการผลิตไฟฟ้า ณ สิ้นปี 2573 จำนวน 70,686 เมกะวัตต์

รูปแสดง ประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้าจำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้า ปี 2555 ถึง ปี 2573



ที่มา: แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (PDP 2010) ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 เดือนมิถุนายน 2555 สำนักงานนโยบายพลังงานและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.eppo.go.th)



หมายเหตุ: สายส่งเชื่อมโยง (ไทย-มาเลเซีย) คือ การรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากมาเลเซียโดยการเชื่อมโยงระบบสายส่งทางภาคใต้ของไทยเข้ากับระบบสายส่งทางภาคเหนือของมาเลเซียและจ่ายไฟฟ้าแบบกระแสตรง เนื่องจากระบบไฟฟ้าของไทยใช้ระบบอเมริกา (115 กิโลโวลต์) ในขณะที่มาเลเซียใช้ระบบอังกฤษ (130 กิโลโวลต์)

พลังงานหมุนเวียน ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังลม พลังน้ำ (ในประเทศและรับซื้อจากต่างประเทศ) ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ

นอกจากการวางแผนด้านกำลังการผลิตไฟฟ้าแล้ว ตาม PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ตามที่ได้กล่าวมาข้างต้น สำนักนโยบายพลังงานและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ยังได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศอีกด้วย โดยกำหนดสัดส่วนให้รับซื้อได้ไม่เกินร้อยละ 15 และได้บรรจุโครงการที่มีความชัดเจนในอนาคตที่มีการลงนาม Tariff MOU เรียบร้อยแล้ว

สำหรับโครงการที่รัฐบาลไทยได้ลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) ไปแล้วนั้นเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป.ลาว สหภาพพม่า และสาธารณรัฐประชาชนจีน ทั้งนี้ ประเทศไทยได้มีแผนรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน 5 ประเทศซึ่งได้แก่ 3 ประเทศที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น ส่วนอีก 2 ประเทศ ได้แก่ มาเลเซีย และ กัมพูชา โดยทั้งหมดอยู่ในแผนความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้านซึ่งมีรายละเอียดสำคัญดังต่อไปนี้

การรับซื้อไฟฟ้าจากสปป.ลาว

ประเทศไทยได้ลงนามบันทึกความเข้าใจที่จะรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว จำนวน 7,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2558 ทั้งนี้ ในปี 2554 ประเทศไทยได้รับซื้อไฟฟ้าจาก สปป.ลาว แล้วจำนวน 1,909 เมกะวัตต์ และมีไฟฟ้าส่วนที่มีแผนจะรับซื้อในอนาคตอีกจำนวน 4,012 เมกะวัตต์ รวมเป็นกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งสิ้นจำนวน 5,921 เมกะวัตต์ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อโครงการ	สถานะโครงการ	เชื้อเพลิง	กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา (เมกะวัตต์)
1 เทิน-หิโนน	COD	พลังน้ำ	220
2 ห้วยเฮาะ	COD	พลังน้ำ	126
3 น้ำเทิน 2	COD	พลังน้ำ	948
4 น้ำงึม 2	COD	พลังน้ำ	¹ / ₆₁₅
5 เทิน-หิโนน ส่วนขยาย	PPA	พลังน้ำ	220
6 หงสาติกไนต์ เครื่องที่ 1-3	PPA	ลิกไนต์	1,473
7 ไชยะบุรี	PPA	พลังน้ำ	1,220
8 น้ำงึม 3	MOU	พลังน้ำ	440
9 เซเปียน	MOU	พลังน้ำ	390
10 น้ำเจียบ	MOU	พลังน้ำ	269
รวม			5,921

ที่มา: รายงานประจำปี 2554 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หมายเหตุ: COD หมายถึง โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว

PPA หมายถึง โครงการที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วและอยู่ระหว่างการดำเนินการ

MOU หมายถึง โครงการที่ลงนามบันทึกความเข้าใจแล้วแต่ยังไม่มีการซื้อขายไฟฟ้า



1/ จากข้อมูลของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยระบูกำลังการผลิตไฟฟ้าไว้ 597 เมกะวัตต์ ปัจจุบันกำลังการผลิตไฟฟ้าของของ NN2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเท่ากับ 615 เมกะวัตต์

ข้อมูลตามรายงานประจำปี 2554 ไม่ได้รวมการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการน้ำจิม 1 เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยกับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวมีลักษณะการซื้อขายไฟฟ้าเป็นการแลกเปลี่ยน ดังนั้นเมื่อคำนวณจำนวนการซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ พบว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเป็นผู้ขายไฟฟ้าให้กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว

การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศสหภาพพม่า

ประเทศไทยได้ลงนามบันทึกความเข้าใจที่จะรับซื้อไฟฟ้าจาก สหภาพพม่า จำนวน 1,500 เมกะวัตต์ ภายในปี 2553 ทั้งนี้ ประเทศไทยได้รับซื้อไฟฟ้าจากสหภาพพม่าแล้วจำนวน 369 เมกะวัตต์ โดยกำลังผลิตไฟฟ้าที่ได้จากการรับซื้อไฟฟ้างดงกล่าวนี้เป็นกำลังผลิตไฟฟ้าจาก โครงการมาย-กก อย่างไรก็ตามประเทศไทยและสหภาพพม่าได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจความร่วมมือในการพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อโครงการ	สถานะโครงการ	เชื้อเพลิง	กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา (เมกะวัตต์)
1 สาละวินตอนบน	พัฒนา	พลังน้ำ	4,000
2 สาละวินตอนล่าง	พัฒนา	พลังน้ำ	500
3 ตะนาวศรี	พัฒนา	พลังน้ำ	600
รวม			5,100

ที่มา: ข้อมูลความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2553 โดยกองสนเทศเศรษฐกิจกรมเศรษฐกิจระหว่างประเทศไทย

หมายเหตุ: พัฒนา หมายถึง โครงการที่รัฐบาลทั้งสองประเทศได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจความร่วมมือในการพัฒนาโครงการแล้ว

การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน

ประเทศไทยได้ลงนามบันทึกความเข้าใจที่จะรับซื้อไฟฟ้าจาก สาธารณรัฐประชาชนจีน จำนวน 3,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2560 โดยสาธารณรัฐประชาชนจีนจะเป็นผู้คัดเลือกโครงการที่เหมาะสมเสนอแก่ประเทศไทยต่อไป

ที่มา: ข้อมูลความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2553 โดยกองสนเทศเศรษฐกิจกรมเศรษฐกิจระหว่างประเทศไทย

การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศมาเลเซีย

กฟผ.และการไฟฟ้ามาเลเซีย ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 80 เมกะวัตต์ โดยเชื่อมผ่านระบบส่ง 115 กิโลโวลต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมจำนวน 330 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นลักษณะ Bulk Energy

ที่มา: ข้อมูลความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2553 โดยกองสนเทศเศรษฐกิจกรมเศรษฐกิจระหว่างประเทศไทย

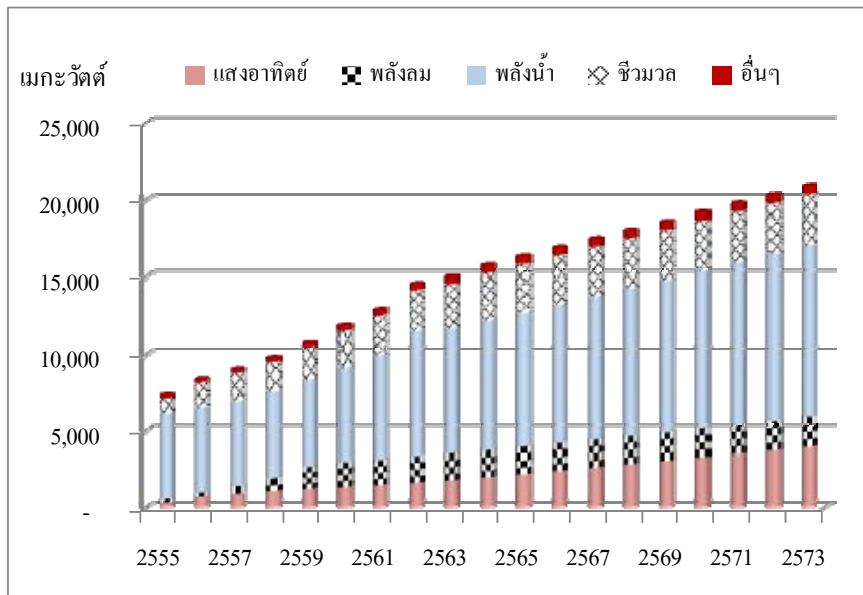
การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศกัมพูชา

แม้ว่าไทยและกัมพูชา จะได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าระหว่างกันแล้ว แต่ในบันทึกความเข้าใจดังกล่าวยังมีได้ระบุถึงปริมาณการซื้อขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม กฟผ. และการไฟฟ้ากัมพูชาได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยประเทศไทยจะขายไฟฟ้าให้กับกัมพูชาในจังหวัดเสียมราฐและพระตะบอง จำนวน 20 - 30 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ ยังได้มีการศึกษาความเหมาะสมของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำสตริงนัม จำนวน 120 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าเกาะกงในกัมพูชา จำนวน 3,660 เมกะวัตต์ ซึ่งใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง

ความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้านที่กล่าวมาข้างต้นนี้ โดยส่วนใหญ่จะเป็นพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานหมุนเวียน ประกอบกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555 – 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้มีประมาณการกำลังผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามประเภทเชื้อเพลิง โดยประเภทเชื้อเพลิงที่มีประมาณการกำลังการผลิตสูงสุด 3 ลำดับแรกได้แก่ 1) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ 2) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และ 3) โรงไฟฟ้าชีวมวล

ที่มา: ข้อมูลความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2553 โดยกองสนเทศเศรษฐกิจ กรมเศรษฐกิจระหว่างประเทศไทย

รูปแสดง ประมาณการกำลังผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจำแนกตามประเภทเชื้อเพลิง



ที่มา: แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (PDP 2010) ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 เดือนมิถุนายน 2555 สำนักงานนโยบายพลังงานและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (www.eppo.go.th),

หมายเหตุ: เชื้อเพลิงประเภทอื่นๆ ได้แก่ ก๊าซชีวภาพ ชยะ และพลังงานรูปแบบใหม่

นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานได้กำหนดนโยบายเรื่องการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน การส่งเสริมให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่สอดคล้องกับแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี และการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพด้วยการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) และยังได้มีแผนการลดการพึ่งพาและการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิงและพลังงานชนิดอื่น เพื่อกระจายความเสี่ยงในการจัดหาเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้า ด้วยการจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกระยะ 25 ใน 10 ปี พ.ศ. 2555-2564 (Alternative Energy Development Plan: AEDP 2012-2021) เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ และเพื่อสนับสนุนอุตสาหกรรมการผลิตเทคโนโลยีพลังงานทดแทนในประเทศ

พลังงานทดแทนที่กล่าวมาข้างต้นนี้ AEDP 2012 – 2021 ได้แบ่งกลุ่มของพลังงานทดแทนออกเป็น 4 กลุ่ม ดังนี้ 1) พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้า 2) พลังงานรูปแบบใหม่เพื่อการผลิตไฟฟ้า 3) พลังงานทดแทนในภาคขนส่ง และ 4) พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตความร้อน อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาเฉพาะพลังงานเพื่อการผลิตไฟฟ้า ตาม AEDP 2012 – 2021 ได้ระบุประเภทของพลังงานพร้อมทั้งระบุเป้าหมายการผลิตของพลังงานแต่ละประเภท ดังนี้



ประเภทของพลังงานเพื่อการผลิตไฟฟ้า	
พลังงานทดแทน	พลังงานรูปแบบใหม่
1. พลังงานแสงอาทิตย์: 2,000 เมกะวัตต์	1. พลังงานความร้อนใต้พิภพ: 1 เมกะวัตต์
2. พลังงานลม: 1,200 เมกะวัตต์	
3. พลังงานน้ำ: 1,608 เมกะวัตต์	2. พลังงานจากคลื่นและกระแสน้ำทะเล: 2 เมกะวัตต์
4. พลังงานจากขยะ: 160 เมกะวัตต์	
5. ชีวมวล: 3,630 เมกะวัตต์	3. พลังงานไฮโดรเจนและระบบสะสมพลังงาน: ไม่ระบุ
6. ก๊าซชีวภาพ: 600 เมกะวัตต์	

ที่มา: แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกร้อยละ 25 ใน 10 ปี พ.ศ. 2555-2564 กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (www.dede.go.th)

แนวโน้มภาวะอุตสาหกรรม

จากข้อมูลที่ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 พบว่า มีผู้ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในทุกประเภทเชื้อเพลิงจำนวน 373 ราย ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 40,928 เมกะวัตต์ เมื่อพิจารณาพร้อมกับข้อมูลการใช้และการจัดหาพลังงานไฟฟ้าของระบบซึ่งมีแนวโน้มที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่องจากอดีตจนถึงปัจจุบัน และแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555 – 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้มีการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าและประมาณกำลังผลิตพลังงานไฟฟ้าในอนาคตซึ่งยังคงมีแนวโน้มที่สูงขึ้น โดยพยากรณ์ตามการเติบโตของเศรษฐกิจไทย ปี 2554 – 2557 จากสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2554 เมื่อพิจารณาข้อมูลดังกล่าวแล้วจึงมีความเป็นไปได้ที่ธุรกิจการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ และทุกแหล่งที่มาของพลังงานจะมีการขยายตัวและมีโอกาสการเติบโตค่อนข้างมาก

ปัจจุบันพลังงานหมุนเวียนเป็นแหล่งพลังงานที่ได้รับความสนใจในการนำมาใช้ประโยชน์มากขึ้น เนื่องจากเป็นแหล่งพลังงานธรรมชาติซึ่งสามารถนำพลังงานมาใช้ได้ไม่มีหมด ดังนั้น ไม่มีค่าใช้จ่ายในเรื่องของเชื้อเพลิง ประกอบกับแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกร้อยละ 25 ใน 10 ปี พ.ศ. 2555 – 2564 ซึ่งมีเป้าหมายที่จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพื่อทดแทนการใช้พลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิลและการนำเข้าน้ำมัน เมื่อพิจารณาเปรียบเทียบกับข้อมูลในอดีตมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีสัดส่วนไม่เกินร้อยละ 10 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าจากทุกแหล่งที่มาของพลังงาน จึงอาจกล่าวได้ว่ายังมีโอกาสในอุตสาหกรรมการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอีกเป็นเท่าตัว

อย่างไรก็ตาม แม้การเข้ามาในอุตสาหกรรมผู้ผลิตพลังงานไฟฟ้าจะมีโอกาสมากขึ้น แต่ด้วยการก่อสร้างโรงไฟฟ้าต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก อีกทั้งผู้ดำเนินการต้องมีความรู้ความชำนาญเฉพาะด้าน สิ่งเหล่านี้จึงอาจเป็นข้อจำกัดสำหรับผู้ที่จะเข้ามาลงทุนที่ไม่มีศักยภาพเพียงพอ

แนวโน้มการแข่งขันของการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังน้ำ

ข้อมูลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 พบว่า ผู้ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ มีจำนวนทั้งสิ้น 25 รายและมีขนาดกำลังการผลิตรวม 3,457.48 เมกะวัตต์ ในขณะที่การประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำเพื่อให้เพียงพอต่อความต้องการในอนาคตตาม PDP 2010 (พ.ศ. 2555 – 2573) ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 เมื่อสิ้นสุดแผนมีจำนวน 11,127 เมกะวัตต์ จึงเป็น โอกาสแก่ผู้ผลิตไฟฟ้าเดิมและผู้ที่จะเข้ามาเป็นผลิตไฟฟ้ารายใหม่

เนื่องจากกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำที่ผลิตได้ในปัจจุบันยังมีปริมาณเพียง 1 ใน 3 ของประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำในอนาคต

อย่างไรก็ตาม จากข้อมูลการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำของ NN2 ใช้เงินลงทุนประมาณ 30,000 ล้านบาท หรือประมาณ 50 ล้านบาทต่อกำลังการผลิต 1 เมกะวัตต์ เมื่อเปรียบเทียบการลงทุนต่อเมกะวัตต์ระหว่างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังน้ำ พบว่า การลงทุนต่อเมกะวัตต์ของโรงไฟฟ้าพลังน้ำใช้เงินลงทุนน้อยกว่า แต่เมื่อพิจารณาในภาพรวมการจะเข้ามาดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำต้องใช้เงินลงทุนสูงกว่ามาก เนื่องจากต้องมีการก่อสร้างเขื่อนขนาดใหญ่เพื่อเก็บกักน้ำซึ่งเป็นวัตถุดิบสำคัญในการผลิตพลังงานไฟฟ้า อีกทั้ง การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการใช้ระยะเวลายาวนาน และยังต้องศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมอีกด้วย การสร้างเขื่อนขนาดใหญ่ต้องใช้พื้นที่จำนวนมากซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการใช้ชีวิตของประชาชนซึ่งอาจจะอาศัยอยู่ในบริเวณพื้นที่ที่จะทำการสร้างเขื่อน รวมทั้งทรัพยากรธรรมชาติโดยรอบบริเวณพื้นที่ดังกล่าว จากเหตุผลดังกล่าวจึงเป็นอุปสรรคที่สำคัญในการเข้ามาในธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยพลังน้ำ

เนื่องด้วยโรงไฟฟ้าพลังน้ำ NN2 มีสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าอยู่ที่ สปป.ลาว ดังนั้น การที่ กฟผ. รับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ NN2 จึงถือเป็นการรับซื้อจากต่างประเทศ ซึ่งตาม PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้กำหนดไว้ว่า กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ในช่วงปี 2555 – 2573 จะเป็นกำลังผลิตไฟฟ้าจากการรับซื้อจากต่างประเทศจำนวน 6,858 เมกะวัตต์ และเมื่อพิจารณาเฉพาะการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศซึ่งได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตาม PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้กำหนดไว้ที่จำนวน 5,099 เมกะวัตต์ ประกอบกับเมื่อพิจารณาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและมีการลงนามบันทึกความเข้าใจตามรายงานประจำปี 2554 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีจำนวน 2,539 เมกะวัตต์ เท่ากับว่า มีความต้องการกำลังการผลิตไฟฟ้าเหลืออีกจำนวน 2,560 เมกะวัตต์ที่จะเป็นโอกาสในการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าซึ่งมีที่ตั้งโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ

ทั้งนี้กระทรวงพลังงานและบ่อแร่ของรัฐบาล สปป. ลาว ได้ศึกษาเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำที่มีศักยภาพใน สปป. ลาว จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 26,500 เมกะวัตต์ และในปัจจุบันนี้มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำต่างๆที่อยู่ใน สปป. ลาว ในทุกสถานะซึ่งได้แก่ Operational, Under Construction, Planning Stage (PDA Stage) และ Feasibility Stage (MOU Stage) ตามรายงานไฟฟ้าของกระทรวงพลังงานและบ่อแร่ เมื่อเดือน สิงหาคม 2555 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 20,910 – 21,230 เมกะวัตต์ จึงทำให้เห็นโอกาสในการเข้าไปลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำในกำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนที่เหลืออีกประมาณ 5,270 – 5,590 เมกะวัตต์

แนวโน้มการแข่งขันของธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

จากข้อมูลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 พบว่า ผู้ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ มีจำนวนทั้งสิ้น 63 รายและมีขนาดกำลังการผลิตรวม 348.39 เมกะวัตต์ ในขณะที่การประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อให้เพียงพอต่อความต้องการในอนาคตตาม PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 และ AEDP 2012 – 2021 เมื่อสิ้นสุดแผนมีจำนวน 3,940 เมกะวัตต์ และ 2,000 เมกะวัตต์ ตามลำดับ จึงเป็นโอกาสแก่ผู้ผลิตไฟฟ้าเดิมและผู้ที่จะเข้ามาเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหม่ เนื่องจากกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ผลิตได้ในปัจจุบันยังมีปริมาณน้อยกว่าประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในอนาคตอีกหลายเท่าตัว

อย่างไรก็ตาม จากข้อมูลการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ NRS BKC และ CRS ซึ่งใช้เงินลงทุนประมาณ 100 ล้านบาทต่อกำลังการผลิต 1 เมกะวัตต์ แม้ว่าในอนาคตต้นทุนของวัสดุอุปกรณ์และเครื่องมือต่างๆที่ใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จะมีแนวโน้มลดต่ำลง เนื่องจากการพัฒนาและก้าวหน้าของเทคโนโลยี แต่ด้วยการ

ลงทุนที่ต้องใช้เงินจำนวนมาก การใช้พื้นที่จำนวนมากสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนั้น โอกาสที่จะเข้ามาดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าจึงไม่มากนัก เว้นแต่ผู้ที่มีศักยภาพในด้านเงินลงทุนจะมีอุปสรรคลดหากต้องการเข้ามาดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ทั้งนี้ แม้ผู้ที่ต้องการเข้ามาในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะมีเงินลงทุนจำนวนมาก แต่การเข้ามาในธุรกิจนี้จะต้องผ่านขั้นตอนอีกหลายประการซึ่งอาจต้องใช้ระยะเวลาในการดำเนินการค่อนข้างนาน อาทิเช่น การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ การได้รับใบอนุญาตการผลิตไฟฟ้า ความพร้อมในทางด้านเทคโนโลยีและการได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นต้น

อีกทั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ประกาศหยุดรับคำร้องขอขายไฟฟ้าสำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 ที่ผ่านมาแล้ว

แม้ว่าการเข้ามาเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหม่จะมีอุปสรรคอยู่หลายประการ แต่ก็มีสิ่งที่จะเป็นแรงจูงใจให้มีผู้สนใจเข้ามาผลิตไฟฟ้ารายใหม่อีกหลายประการเช่นกัน อาทิเช่น

ประการที่ 1 คือ ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2553 ระบุว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทพลังงานแสงอาทิตย์จะได้รับค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) อัตรา 6.50 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี สำหรับกรณียื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ได้รับการพิจารณาซื้อขายไฟฟ้า ณ วันที่มีมติเห็นชอบ

ประการที่ 2 คือ การมีโอกาสได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ซึ่งจะช่วยให้กิจการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการเป็นระยะเวลา 8 ปีนับแต่วันที่มีรายได้ และภายหลังจากระยะเวลา 8 ปีดังกล่าว กิจการจะได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติ เป็นระยะเวลา 5 ปี เป็นต้น

ประการที่ 3 คือ การมีโอกาสที่จะได้รับรายได้จากการขายคาร์บอนเครดิต ซึ่งคาร์บอนเครดิต หมายถึง ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่สามารถลดได้จากการดำเนินโครงการกลไกพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism: “CDM”) ซึ่งผู้ประกอบการพลังงานสะอาดจะต้องขอขึ้นทะเบียนกับคณะกรรมการ CDM และขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก หรือที่เรียกว่า Certified Emission Reductions (“CERs”) จากนั้นผู้ประกอบการจึงสามารถเสนอขาย CERs ต่อประเทศที่พัฒนาแล้ว พลังงานแสงอาทิตย์เป็นหนึ่งในพลังงานสะอาดที่ช่วยลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกได้ อย่างไรก็ตาม ขั้นตอนซึ่งต้องดำเนินการก่อนจะขายคาร์บอนเครดิตนั้นต้องใช้ระยะเวลาดำเนินการประมาณ 1 – 2 ปี

จากแรงจูงใจต่างๆที่กล่าวมาข้างต้นนี้ สำหรับ NRS BKC และ CRS ได้รับค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) อัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี เนื่องจากได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเรียบร้อยแล้วก่อนวันที่มีมติปรับลดค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าและยังได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากการได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)

แนวโน้มการแข่งขันของธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังความร้อนร่วม

ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 – 2573 (PDP 2010) ได้ส่งเสริมให้มีการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพด้วยระบบพลังความร้อนร่วม ซึ่ง PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้ประมาณการกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในช่วงปี 2555 – 2573 จำนวน 31,927 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ ช่วงปี 2555 – 2562 สำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งมีแผนดำเนินงานที่ชัดเจนแล้วมีจำนวน 11,658 เมกะวัตต์เท่านั้น ยังคงเหลือกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ต้องจัดหามาให้ครบถ้วนตามแผนอีก 20,269 เมกะวัตต์

จากข้อมูลดังกล่าวข้างต้นนี้ประกอบกับข้อมูลเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่เข้าลงทุน โดยภาคเอกชนของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2555 มีจำนวนกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 3,635 เมกะวัตต์ ดังนั้นเมื่อนำข้อมูลทั้ง 2 ส่วนมาเปรียบเทียบกัน จะเห็นได้ว่ากำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังความร้อนร่วมที่ผลิตได้ในปัจจุบันยังมีปริมาณเพียง 1 ใน 6 ของประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังความร้อนร่วมในอนาคต จึงเป็นโอกาสสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเดิมและผู้ที่จะเข้ามาเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหม่เพิ่มมากขึ้น

อย่างไรก็ตาม จากข้อมูลการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC ที่ใช้เงินลงทุนประมาณ 5,400 ล้านบาท หรือประมาณ 45 ล้านบาทต่อกำลังการผลิต 1 เมกะวัตต์ เมื่อเปรียบเทียบการลงทุนต่อเมกะวัตต์กับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน พบว่า การลงทุนต่อเมกะวัตต์ของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จะใช้เงินลงทุนน้อยกว่า แต่เมื่อพิจารณาในภาพรวมการเข้ามาลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ต้องใช้เงินลงทุนค่อนข้างสูง ใช้เวลาในการก่อสร้างนานกว่า และต้องใช้เทคโนโลยีในการก่อสร้างและควบคุมการผลิตไฟฟ้าที่ซับซ้อนมากกว่าพลังงานหมุนเวียน

อีกทั้ง การดำเนินธุรกิจในระยะยาวโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จะมีต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สูงกว่าเนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ไม่มีค่าใช้จ่ายในด้านเชื้อเพลิง แต่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าจะมีต้นทุนส่วนหนึ่งผันแปรไปตามราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งมีแนวโน้มที่ราคาจะปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้นจึงอาจเป็นอุปสรรคในการเข้ามาในธุรกิจผลิตพลังงานไฟฟ้าประเภทนี้

นอกจากนี้ เครือข่ายท่อส่งก๊าซเป็นอีกหนึ่งปัจจัยสำคัญที่จะส่งผลกระทบต่อการเติบโตของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เนื่องจากโอกาสการเติบโตของการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จะเพิ่มขึ้นหากมีการขยายเครือข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตามข้อมูลของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ในปี 2554 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ของ ปตท. มีความยาวรวมประมาณ 3,635 กิโลเมตร และระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) มีความยาวรวมประมาณ 883 กิโลเมตร ซึ่งระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเป็นท่อย่อยเชื่อมต่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมต่างๆ และเพื่อรองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นในอนาคต

ดังนั้น ผู้ที่ต้องการเข้ามาลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าประเภทนี้ต้องคำนึงถึงทำเลที่ตั้งของโรงไฟฟ้าให้อยู่ในบริเวณเครือข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากการวางระบบท่อก๊าซธรรมชาติและพื้นที่ที่ใช้ในการวางท่อก๊าซธรรมชาติซึ่งจะเป็นแหล่งที่มาของเชื้อเพลิงหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าจะต้องมีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมตามระยะทางและพื้นที่ที่ใช้เพิ่มเติมอีกด้วย ทั้งนี้ ตามข้อมูลของ ปตท. พบว่า ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเฉพาะระบบที่สำคัญอยู่ที่จังหวัดระยอง นครศรีธรรมราช ฉะเชิงเทรา สมุทรปราการ สระบุรี ขอนแก่น พระนครศรีอยุธยา กาญจนบุรี ราชบุรี สงขลา และนนทบุรี เป็นต้น

3.4 การจัดหาผลิตภัณฑ์

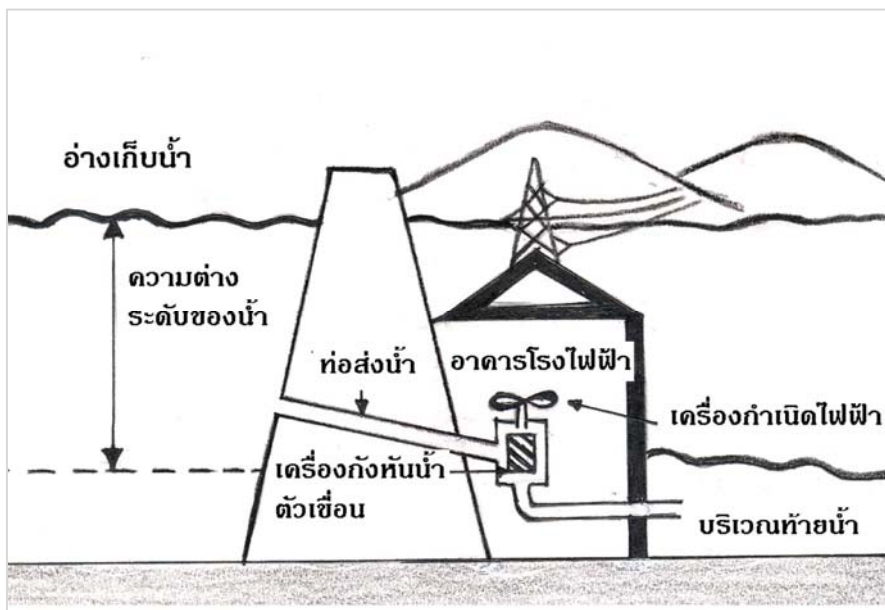
3.4.1 การผลิตและการใช้กำลังการผลิต

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

NN2 เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ที่ตั้งอยู่ในสปป.ลาว การผลิตไฟฟ้าดังกล่าวจะใช้วิธีการเปลี่ยนแปลงสถานะพลังงานของน้ำจากพลังงานศักย์เป็นพลังงานกลและพลังงานไฟฟ้า โดยใช้แรงดัน

ของน้ำจากความสูงของระดับน้ำที่กักเก็บอยู่เหนือเขื่อนเป็นพลังงานในการหมุนกังหันน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อผลิตไฟฟ้า

เขื่อนของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 มีเป็นลักษณะเป็นเขื่อนแบบเก็บกัก โดยจะเก็บน้ำไว้ในอ่างเก็บน้ำ (Reservoir) เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า การก่อสร้างเขื่อนจะสร้างให้ระดับที่กักเก็บน้ำอยู่สูงกว่าโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีระดับน้ำที่แตกต่างกันมากนี้เมื่อถูกปล่อยลงมาจะทำให้มีแรงดันที่สูง โดยจะปล่อยน้ำจากอ่างกักเก็บน้ำลงมาตามอุโมงค์ส่งน้ำไปยังอาคารโรงไฟฟ้า ซึ่งจะมีการควบคุมปริมาณน้ำที่ปล่อยออกมาให้ได้ตามปริมาณที่ต้องการ ปริมาณน้ำที่ไหลลงตามอุโมงค์ส่งน้ำจะมีแรงดันที่สูงซึ่งจะผลักดันให้ใบพัดของเครื่องกังหันน้ำ (Turbine) หมุนด้วยความเร็วสูง เพลาของเครื่องกังหันที่ต่อเข้ากับเพลาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ก็จะหมุน ทำให้เกิดการเหนี่ยวนำในเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ก่อให้เกิดเป็นกระแสไฟฟ้า



สำหรับอาคารโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 จะติดตั้งเครื่องกังหันน้ำชนิด Francis Turbine แบบแกนตั้ง จำนวน 3 ชุดซึ่งเป็นเครื่องกังหันที่ทำงานแบบแรงได้ เหมาะสำหรับเขื่อนพลังน้ำที่มีระดับความสูงน้ำปานกลางอย่างเช่น เขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ส่วนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) เป็นเครื่องชนิด Synchronous จำนวน 3 ชุดๆละ 205 เมกะวัตต์ โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าได้รวมทั้งสิ้น 615 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นผลิตไฟฟ้าปีละ 2,310 ล้านหน่วย

นอกจากนี้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 จะมีผู้เชี่ยวชาญและผู้ชำนาญการทางด้านการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ จาก กฟผ. โดย NN2 ได้ว่าจ้างบริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด (“ราช-ลาว”) (เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว) เป็นผู้ดำเนินการในการผลิตและการเดินเครื่อง รวมถึงเป็นผู้บำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์และเป็นผู้ให้บริการงานบำรุงรักษาใหญ่ในโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 โดยราช-ลาว ได้ว่าจ้าง กฟผ. ให้เป็นผู้รับช่วงในการดำเนินการดังกล่าว ทั้งนี้เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้ที่มีประสบการณ์และเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการเขื่อนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศไทยเป็นระยะเวลายาวนานกว่า 45 ปี

ทั้งนี้เพื่อเป็นหลักประกันว่าการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 มีคุณภาพและมีเสถียรภาพสูง สามารถส่งมอบไฟฟ้าได้ตามปริมาณและเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ดังกล่าว

ระบบสายส่งไฟฟ้า

ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 จะถูกส่งผ่านทางสายไฟฟ้าแรงดันสูงโดยจะเชื่อมต่อสายส่งจากโรงงานไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ไปถึงสถานีไฟฟ้าย่อย (Sub Station) ที่บ้านนาบง สปป.ลาว โดยมีระยะทางห่างจากเขื่อนพลังน้ำ น้ำจิม 2 ประมาณ 69 กิโลเมตร สายส่งดังกล่าวออกแบบให้ใช้สายส่งขนาด 230 กิโลโวลต์ และข้ามแม่น้ำโขงถึงชายแดนประเทศไทย ที่บริเวณสถานีไฟฟ้าย่อยบ้านจอมแจ้ง ตำบลสิเกา อำเภอเมือง จังหวัดหนองคาย ซึ่งมีระยะทาง 26 กิโลเมตร ด้วยสายส่งขนาด 500 กิโลโวลต์ ทั้งนี้ NN2 ได้ว่าจ้าง EDL เป็นผู้ดำเนินการและบำรุงรักษาระบบสายไฟฟ้าแรงสูงที่ติดตั้งอยู่ใน สปป.ลาว และต่อเชื่อมสายส่งไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้าย่อยบ้านจอมแจ้งมายังสถานีไฟฟ้าย่อยอุดรธานี 3 มีระยะทาง 70 กิโลเมตร ด้วยสายส่งขนาด 500 กิโลโวลต์ ซึ่งดำเนินการโดย กฟผ. เพื่อดำเนินการจ่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในประเทศไทยต่อไป

กำลังการผลิตและการใช้กำลังการผลิตของ NN2

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่มีกำลังการผลิต 615 เมกะวัตต์ โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดจะจำหน่ายให้กับ กฟผ. ตามอัตราราคาไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กำหนดปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมายที่ กฟผ. จะรับซื้อจาก NN2 ในแต่ละปีจำนวน 2,310 ล้านหน่วย ซึ่งได้กำหนดไว้ดังนี้

- (ก) พลังงานไฟฟ้าหลัก (Primary Energy หรือ “PE”) ปีละจำนวน 2,218 ล้านหน่วย

เป็นไฟฟ้าที่ผลิตสำหรับวันจันทร์ถึงวันเสาร์ โดยแต่ละวันสามารถผลิตไฟฟ้าได้ไม่เกิน 16 ชั่วโมง การชำระค่าไฟฟ้างดังกล่าว จะชำระเป็น 2 ส่วนคือส่วนที่เป็นสกุลเงินบาทและส่วนที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

- (ข) พลังงานไฟฟ้ารอง (Secondary Energy หรือ “SE”) ปีละจำนวน 92 ล้านหน่วย

เป็นไฟฟ้าที่ผลิตได้ เฉพาะในเดือนสิงหาคม กันยายน และตุลาคม ของทุกปี ในระยะเวลาไม่เกิน 2 ชั่วโมงต่อวันสำหรับวันจันทร์ถึงวันเสาร์ และไม่เกิน 8 ชั่วโมงต่อวันสำหรับวันอาทิตย์ การชำระค่าไฟฟ้างดังกล่าวจะชำระเป็นสกุลเงินบาททั้งหมด

- (ค) พลังงานไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy หรือ “EE”)

เป็นไฟฟ้าที่ผลิตได้เกินกว่าไฟฟ้าที่ผลิตได้ใน ข้อ (ก) และ ข้อ (ข) กล่าวคือ หากปีใดมีปริมาณน้ำมากกว่าที่คาดการณ์และทำให้ NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปริมาณที่กำหนดไว้ การชำระค่าไฟฟ้างดังกล่าวจะชำระเป็นสกุลเงินบาททั้งหมด

ราคาจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถูกกำหนดเป็นอัตราแน่นอนตลอดระยะเวลาสัมปทานดังนี้

ปี	อัตราค่าไฟฟ้าหลัก(PE)			อัตราค่าไฟฟ้ารอง(SE)	อัตราค่าไฟฟ้าส่วนเกิน(EE)	
	ส่วนที่เป็นดอลลาร์สหรัฐ ^{1/} /หน่วย		ส่วนที่เป็นบาท / หน่วย			
	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท ^{1/}		รวม (บาท/หน่วย) ^{2/}	บาท/หน่วย	บาท/หน่วย
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)		
26 มี.ค.2554-31 ธ.ค.2555 (ช่วง IOD)	0.02475	0.76174	0.963	1.72474	1.253	1.060



ปี	อัตราค่าไฟฟ้าหลัก(PE)			อัตราค่าไฟฟ้ารอง(SE)	อัตราค่าไฟฟ้าส่วนเกิน(EE)
	ส่วนที่เป็นดอลลาร์สหรัฐฯ/หน่วย		รวม (บาท/หน่วย) ^{2/}		
	ดอลลาร์สหรัฐฯ (1)	บาท ^{1/}		บาท / หน่วย (2)	
1 ม.ค.2556-31 ธ.ค.2561 (ช่วง COD)	0.02475	0.76174	0.965	1.255	1.062
1 ม.ค.2562-31 ธ.ค.2580 (ช่วง COD)	0.02668	0.82114	1.041	1.353	1.145

หมายเหตุ 1/ จำนวนเป็นสกุลเงินบาทเพื่อเปรียบเทียบ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยของธนาคารพาณิชย์ ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2555 ที่ 30.7775 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐฯ(ที่มา: ธนาคารแห่งประเทศไทย) ทั้งนี้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กฟผ. จะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าหลัก(PE) ส่วนนี้ให้แก่ NN2 เป็นดอลลาร์สหรัฐฯ

2/ ผลรวมที่คำนวณเป็นสกุลเงินบาทเพื่อเปรียบเทียบ ทั้งนี้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กฟผ. จะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าหลัก(PE)ให้แก่ NN2 โดยแบ่งเป็น 2 ส่วนคือส่วนที่เป็นดอลลาร์สหรัฐฯ(ตัวเลขแสดงในแถว (1))และส่วนที่ชำระเป็นเงินบาท(ตัวเลขแสดงในแถว(2))

การแจ้งความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า (Declare) ของ NN2 และการส่งจ่ายไฟฟ้า (Dispatch) ของกฟผ.

NN2 เป็นผู้มิตสิทธิในการแจ้งความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า (Declare) ว่าในแต่ละเดือนจะมีความพร้อมในการผลิตไฟฟ้า PE และ SE จำนวนเท่าใด โดยจะต้องแจ้งภายในไม่เกินวันที่ 10 ของเดือนก่อนหน้า ซึ่งจะต้องไม่น้อยกว่า Minimum Guarantee (สำหรับ PE เท่ากับ 8 ชั่วโมงต่อวัน สำหรับ SE ไม่มี Minimum Guarantee) และไม่มากกว่าพลังงานที่จะผลิตได้ตามจำนวนชั่วโมงที่กำหนดไว้คือผลิตไฟฟ้า PE ได้ไม่เกินวันละ 16 ชั่วโมงต่อวันในวันจันทร์ถึงวันเสาร์ และ ผลิตไฟฟ้า SE ไม่เกิน 2 ชั่วโมงต่อวันสำหรับวันจันทร์ถึงวันเสาร์ และไม่เกิน 8 ชั่วโมงต่อวันสำหรับวันอาทิตย์

การพิจารณาปริมาณการ Declare ในแต่ละเดือนจะผ่านการกลั่นกรองจากคณะที่ปรึกษาทางเทคนิคและผู้บริหารระดับสูงของ SEAN โดยใช้ข้อมูลปริมาณน้ำไหลเข้าอ่างเก็บน้ำในเดือนก่อนหน้าและการคาดการณ์ปริมาณน้ำไหลเข้าอ่างเก็บน้ำในเดือนถัดไปตามข้อมูลเชิงสถิติ ตามข้อตกลงในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. ทางกฟผ.จะรับซื้อและจ่ายเงินตามการ Declare ทั้งหมดในลักษณะ Take-or-Pay Basis โดยผู้มีอำนาจลงนามในการ Declare ไฟฟ้า PE และ SE ในแต่ละเดือนนั้น(ซึ่งจะต้องแจ้งให้กฟผ.ทราบล่วงหน้าภายในวันที่ 10 ของเดือนก่อนหน้า) คือกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายเดินเครื่องและบำรุงรักษาของ NN2 และอำนาจการอนุมัติการ Declare ไฟฟ้า EE คือกรรมการผู้จัดการของ NN2

ในเดือนที่มีปริมาณน้ำมากกว่าความคาดหมายจนอาจจะล้นอ่างเก็บน้ำ NN2 ก็สามารถ Declare เป็น Excess Energy monthได้ และจะเกิดการจำหน่ายไฟฟ้า EE ในเดือนนั้น และหากปีใดมีปริมาณน้ำไหลเข้าอ่างสูงกว่าเกณฑ์เฉลี่ย NN2 สามารถ Declare ได้เกินกว่าเป้าหมายที่กำหนด พลังงานไฟฟ้าส่วนที่เกินเป้าหมายจะถูกบันทึกไว้ในบัญชีสำรอง แยกเป็น PE account และ SE account โดยกฟผ.จะยังไม่จ่ายเงินในปีนั้น แต่จะสามารถนำปริมาณพลังงานไฟฟ้าในปีบัญชีสำรองไปชดเชยในส่วนที่ผลิตไม่ครบตามเป้าหมายในปีถัดๆไปได้ โดยจะจ่ายให้ในราคาของ PE และ SE ในสิ้นปีที่ได้รับการชดเชยนั้น

การส่งจ่ายพลังงานไฟฟ้า (Energy Dispatch) เป็นสิทธิของ กฟผ. ที่จะ Dispatch มากกว่าหรือน้อยกว่าที่ NN2 Declare ไว้ก็ได้ โดยแบ่งเป็น 2 กรณี ดังนี้



1. กฟผ. Dispatch ต่ำกว่าที่ NN2 Declare

กฟผ. จะฝากพลังงานไฟฟ้าไว้ในรูปของน้ำในอ่างเก็บน้ำ หรือเรียกว่า Dispatch Shortfall ซึ่งจะเกิดในหน้าหนาวที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าไม่มากนัก เพื่อสำรองพลังงานที่ฝากไว้ใช้ในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟมากในฤดูร้อน หรือเรียกว่า Dispatch make up ในหลักการแล้วกฟผ. จะใช้ Shortfall Energy จนหมดก่อนที่ฝนใหม่จะมา

2. กฟผ. Dispatch เกินกว่าที่ NN2 Declare

กฟผ. สามารถ Dispatch เกินกว่าที่ NN2 Declare ได้ไม่เกิน 5% ในแต่ละเดือน หากต้องการ Dispatch มากไปกว่านั้น จะต้องขอ Consent อย่างเป็นทางการจาก NN2 ก่อน และจะต้องยกเว้นบทปรับ Monthly minimum PE guarantee ให้ NN2 ตลอดทั้งปี และพลังงานส่วนที่ Dispatch เกินจะกฟผ. จะรับซื้อเป็น PE ทั้งหมด

ทั้งนี้ หาก NN2 ผลิตไฟฟ้า PE ได้ต่ำกว่า Minimum Guarantee คือ มีการผลิตไฟฟ้า PE โดยเฉลี่ยได้น้อยกว่า 8 ชั่วโมงต่อวันในแต่ละเดือนหรือมีค่าเฉลี่ยต่ำกว่า 10 ชั่วโมงต่อวันในแต่ละปี NN2 ต้องจ่ายค่าปรับให้กับ กฟผ. ในอัตราร้อยละ 23.7 ของค่าไฟฟ้า PE ในแต่ละสกุลเงินคูณด้วยปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่ำกว่า Minimum Guarantee

อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่มีปริมาณน้ำในเขื่อนน้อยจนกระทั่งส่งผลให้ NN2 ผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าปริมาณไฟฟ้าเป้าหมายที่ตกลงกันไว้มาก NN2 อาจพิจารณาที่จะประกาศให้ปีนั้นๆ เป็นปีแล้ง (Draught Year) ได้ ซึ่งตามสัญญาสัมปทาน กำหนดให้ NN2 สามารถประกาศปีแล้งได้ 2 ครั้ง คือ สามารถประกาศปีแล้งได้ 1 ครั้งในช่วง 13 ปีแรกนับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงแรก และสามารถประกาศปีแล้งได้อีก 1 ครั้งหลังจากสิ้นสุดระยะเวลา 13 ปีนับแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงแรก โดยในระหว่างปีแล้งดังกล่าว NN2 จะไม่มีค่าปรับที่เกิดจากการผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่า Minimum Guarantee แต่อย่างใด

NN2 ได้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าช่วงแรก (IOD) ให้แก่ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2554 โดยไฟฟ้าแต่ละประเภทที่ NN2 ผลิตและจำหน่ายให้แก่ กฟผ. เป็นดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ปี 2554						ปี 2555					
	PE	บัญชี สำรอง PE ^{1/}	SE	บัญชี สำรอง SE ^{2/}	EE	รวม	PE	บัญชี สำรอง PE ^{1/}	SE	บัญชี สำรอง SE ^{2/}	EE	รวม
มกราคม	-	-	-	-	-	-	215.51	-	-	-	-	215.51
กุมภาพันธ์	-	-	-	-	-	-	204.55	-	-	-	-	204.55
มีนาคม	43.31	-	-	-	-	43.31	202.01	-	-	-	-	202.01
เมษายน	329.16	-	-	-	-	329.16	192.53	-	-	-	-	192.53
พฤษภาคม	368.76	-	-	-	-	368.76	173.77	-	-	-	-	173.77
มิถุนายน	339.45	-	-	-	-	339.45	102.77	-	-	-	-	102.77
กรกฎาคม	207.50	-	-	-	213.29	420.79	162.66	-	-	-	-	162.66
สิงหาคม	254.35	-	70.83	15.88	104.12	445.17	186.40	-	1.81	-	-	188.21
กันยายน	68.41	-	-	35.62	^{5/} 202.09	306.12	157.81	-	-	-	^{6/} 100.68	258.49
ตุลาคม	96.61	111.40	-	31.85	32.48	272.34	190.25	-	12.41	-	-	202.66
พฤศจิกายน	-	95.82	-	-	102.40	198.22	134.60	-	-	-	-	134.60
ธันวาคม	-	56.32	-	-	-	56.32	131.87	-	-	-	-	372.90
บัญชีสำรอง	-	-	-	-	-	-	^{1/} 163.25	-	^{2/} 77.78	-	-	-
รวม	^{3/} 1,707.56	263.54	^{3/} 70.83	83.35	654.38	^{4/} 2,779.66	2,218.00	-	92.00	-	100.68	^{4/} 2,410.68



- หมายเหตุ : 1/ ในปี 2555 NN2 ผลิตพลังงานไฟฟ้าหลัก(PE) ได้เท่ากับ 2,054.75 ล้านหน่วย ซึ่งน้อยกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าหลักตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ที่เท่ากับ 2,218 ล้านหน่วยต่อปี NN2 จึงนำปริมาณไฟฟ้าจากบัญชีสำรองพลังงานไฟฟ้าหลัก(PE Account) มาใช้เท่ากับ 163.25 ล้านหน่วย
- 2/ ในปี 2555 NN2 ผลิตพลังงานไฟฟ้ารอง(SE) ได้เท่ากับ 14.22 ล้านหน่วย ซึ่งน้อยกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าหลักตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ที่เท่ากับ 92 ล้านหน่วยต่อปี NN2 จึงนำปริมาณไฟฟ้าจากบัญชีสำรองพลังงานไฟฟ้ารอง(SE Account) มาใช้เท่ากับ 77.78 ล้านหน่วย
- 3/ ปี 2554 NN2 เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าไม่เต็มปี คือเริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในช่วงแรกในวันที่ 26 มีนาคม 2554 ดังนั้นปริมาณตามเป้าหมายของไฟฟ้า PE จึงปรับลดเหลือ 1,707.56 ล้านหน่วยและปริมาณตามเป้าหมายของไฟฟ้า SE จึงปรับลดเหลือ 70.83 ล้านหน่วย
- 4/ ปี 2554 ไม่รวม Test Energy จำนวน 0.27 ล้านหน่วย และ ปี 2555 ไม่รวม Test Energy จำนวน 10.44 ล้านหน่วย
- 5/ ในเดือนกันยายนปี 2554 มีการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า EE เป็นจำนวนมาก โดยไม่มีการจำหน่ายไฟฟ้า SE นั้นเนื่องจากในเดือนสิงหาคม NN2 สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า SE ได้ครบตามเป้าหมายของปี 2554 แล้ว ประกอบกับในช่วงเวลาดังกล่าวเป็นช่วงที่มีพายุฝนพัดผ่านจึงทำให้ที่มีปริมาณน้ำไหลเข้าเขื่อนมากจึงทำให้ NN2 แจ้งความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า EE ให้แก่ กฟผ. และ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้างดังกล่าว
- 6/ ในเดือนกันยายนปี 2555 มีการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า EE เป็นจำนวนมาก โดยไม่มีการจำหน่ายไฟฟ้า SE นั้น เนื่องจากในช่วงต้นเดือนสิงหาคม NN2 Declare ความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้าสำหรับเดือนกันยายนเป็นไฟฟ้า PE ประเภทเดียว โดย NN2 ได้พิจารณาจากปริมาณน้ำที่มีอยู่ในเขื่อน ณ ขณะนั้นแล้วเห็นว่าปริมาณน้ำมีน้อยไม่เพียงพอที่จะผลิตไฟฟ้า SE ในเดือนกันยายนได้ ต่อมาในช่วงปลายเดือนสิงหาคมถึงต้นเดือนกันยายนมีพายุฝนพัดผ่านจึงทำให้ที่มีปริมาณน้ำไหลเข้าเขื่อนมากจึงทำให้ NN2 แจ้งความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า EE ให้แก่ กฟผ. และ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้างดังกล่าว
- * ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าในตารางข้างต้น ไม่รวม Test Energy จำนวน 0.27 ล้านหน่วยในปี 2554 และจำนวน 10.44 ล้านหน่วยในปี 2555

(หน่วย : ล้านหน่วย)

	ปี 2556 (งวด 3 เดือนแรก)					
	PE	บัญชีสำรอง PE	SE	บัญชีสำรอง SE	EE	รวม
มกราคม	193.00	-	-	-	--	193.00
กุมภาพันธ์	184.77	-	-	-	-	184.77
มีนาคม	189.51	-	-	-	-	189.51
รวม	567.28	-	-	-	-	567.28

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า NN2 มีเป้าหมายที่จะต้องดำเนินการผลิตไฟฟ้า PE เท่ากับ 2,218 ล้านหน่วย และ SE เท่ากับ 92 ล้านหน่วยรวมเป็น 2,310 ล้านหน่วย ทั้งนี้หากในปีใดมีปริมาณน้ำมากทำให้ NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้ครบตามเป้าหมายแล้ว และหาก กฟผ. ก็มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มเติม NN2 ก็จะ สามารถผลิตไฟฟ้าส่วนเกินดังกล่าวจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ได้ โดยปริมาณไฟฟ้า PE และ SE ที่ผลิตและจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ดังกล่าวจะไม่ถือเป็นปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายในปีนั้นๆ แต่จะบันทึกเป็นบัญชีไฟฟ้าสำรอง PE(PE Account) และ SE(SE Account) เพื่อนำมาชดเชยส่วนที่ยังผลิตได้ไม่ครบตามเป้าหมายสำหรับในอนาคตหากมีปีใดที่มีปริมาณน้ำน้อยและ NN2 ผลิตไฟฟ้าได้ไม่ถึงปริมาณตามเป้าหมาย

ในปี 2554 NN2 ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เป็นจำนวน 2,779.7 ล้านหน่วย ในจำนวนดังกล่าว NN2 รับรู้เป็นปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. ในปี 2554 จำนวน 2,432.8 ล้านหน่วย ส่วนไฟฟ้าที่เหลือจำนวน 346.9 ล้านหน่วย NN2 เก็บสะสมไว้เป็นบัญชีไฟฟ้าสำรองและสามารถนำจำนวนไฟฟ้างดังกล่าวมาใช้ในอนาคตได้ เช่นหากในปีใดมีปริมาณน้ำในเขื่อนน้อยจนไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ได้ตามกำหนดปริมาณไฟฟ้าตามเป้าหมายที่ กฟผ. จะรับซื้อจาก NN2 เท่ากับ 2,310 ล้านหน่วย ส่วนที่ยังขาดอยู่นั้น NN2 สามารถนำไฟฟ้าที่เก็บสะสมไว้ในบัญชีไฟฟ้าสำรองดังกล่าวมารวมกับไฟฟ้าที่ผลิตได้จริง เพื่อให้ครบตามจำนวนที่ต้องจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ในแต่ละปีตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

BKC NRS และ CRS เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ตั้งอยู่ที่อำเภอปรางค์กู่ จ.นครราชสีมา อำเภอด่านขุนทด จ.นครราชสีมา และอำเภอแม่จัน จังหวัดเชียงราย ตามลำดับ

ในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ จะเป็นการเปลี่ยนพลังงานแสงให้เป็นไฟฟ้า โดยการนำเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell) มารับแสงจากดวงอาทิตย์ ซึ่งวิธีดังกล่าวจะเป็นขบวนการเปลี่ยนแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นไฟฟ้าได้โดยตรง กล่าวคือเมื่อแสงอาทิตย์ที่เป็นคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้าและมีพลังงานมากระทบกับสารกึ่งตัวนำ (Semiconductor) จะทำให้เกิดพลังงานระหว่างกัน พลังงานจากแสงจะทำให้เกิดการเคลื่อนที่ของไฟฟ้าขึ้นในสารกึ่งตัวนำ จึงทำให้สามารถนำไฟฟ้างดังกล่าวไปใช้งานได้

จากหลักการดังกล่าวจึงมีผู้คิดค้นเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell) ขึ้นมา ซึ่งเซลล์ดังกล่าวเป็นสิ่งประดิษฐ์ทางอิเล็กทรอนิกส์ที่สร้างมาจากสารกึ่งตัวนำ (Semiconductor) ที่มีความสามารถในการดูดคลื่นพลังงานแสงอาทิตย์ เมื่อสารกึ่งตัวนำได้รับแสงจากดวงอาทิตย์ เซลล์ดังกล่าวจะเปลี่ยนพลังงานแสงเป็นพลังงานไฟฟ้ากระแสตรง (Direct Current) แต่แรงเคลื่อนไฟฟ้าที่ผลิตขึ้นจากเซลล์แสงอาทิตย์เพียงเซลล์เดียวจะมีค่าต่ำมาก การนำมาใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์จึงต้องนำเซลล์หลายๆเซลล์มาต่อกันแบบอนุกรม เพื่อเพิ่มค่าแรงเคลื่อนไฟฟ้าให้สูงขึ้น เซลล์ที่นำมาต่อกันในจำนวนและขนาดที่เหมาะสมนี้ เรียกว่า แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module หรือ Solar Panel)

ขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์



ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC NRS และ CRS จะมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับหลักการข้างต้น โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC และ NRS ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีลักษณะแบบฟิล์มบาง (Thin Film) ส่วน CRS ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีลักษณะแบบ Multi-crystalline Cells ซึ่งแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะทำหน้าที่รับแสงอาทิตย์ เมื่อแสงอาทิตย์ตกกระทบบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ดังกล่าว จะทำให้เกิดการผลิตไฟฟ้าออกมาจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จะเป็นไฟฟ้ากระแสตรงที่มีแรงดันไฟฟ้าต่ำ ดังนั้นจึงต้องนำไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำดังกล่าวไปผ่านอุปกรณ์อินเวอร์เตอร์ (Inverter) เพื่อแปลงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันไฟฟ้าต่ำ ต่อจากนั้นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันไฟฟ้าต่ำดังกล่าวจึงถูกส่งผ่านไปยังหม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าโดยแปลงเป็นแรงดันไฟฟ้าให้สูงขึ้น หลังจากนั้นจึงถูกส่งผ่านไปยังสายส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าภูมิภาคเพื่อจำหน่ายให้กับผู้ใช้ต่อไป

อุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าของ BKC

BKC มีอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าที่เป็นไปตามมาตรฐานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย BKC ได้ใช้อุปกรณ์การผลิตดังนี้



- (1) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ ประเภทคอปเปอร์อินเดียมไคเซลไนด์ (CIS) มีลักษณะเป็นแบบฟิล์มบาง (Thin Film - CIS) ของ Solar Frontier รุ่น SF – 150 L จำนวน 60,000 แผง แต่ละแผงสามารถผลิตไฟฟ้าได้ 150 วัตต์ รวมเป็น 9 เมกะวัตต์
- (2) เครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter) ของ Conergy รุ่น IPG 300 C ขนาด 300 กิโลวัตต์แอมแปร์/ชุด จำนวน 27 ชุด รวม 8 เมกะวัตต์ มีประสิทธิภาพในการแปลงไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับได้ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 98.8
- (3) ระบบควบคุมและเก็บข้อมูล (Monitoring System) ของ Conergy รุ่น Vision Box จำนวน 3 ชุด จะทำหน้าที่ควบคุมการทำงานของเครื่องแปลงไฟฟ้า เก็บข้อมูลและประมวลผลข้อมูลระบบไฟฟ้าที่ผลิตทั้งหมดทุกช่วงเวลา โดยสามารถควบคุมระบบผ่านทางอินเทอร์เน็ตและสามารถนำข้อมูลทั้งหมดมาประมวลผลทั้งในเชิงวิเคราะห์และเชิงสถิติ
- (4) ระบบจำหน่ายไฟฟ้า ประกอบด้วย Transformer และ Switch Gear ทำหน้าที่เพิ่มแรงดันให้สูงขึ้นเพื่อจ่ายเข้าระบบส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่แรงดัน 22 กิโลโวลต์ โดยมีอุปกรณ์จัดเก็บข้อมูลและมาตรวัดขนาด 1,500 กิโลวัตต์แอมแปร์/ชุด จำนวน 6 ชุด และขนาด 1,250 กิโลวัตต์แอมแปร์/ชุด จำนวน 1 ชุด
- (5) ระบบป้องกันเพื่อใช้ในการควบคุมความปลอดภัยที่เชื่อมต่อกับระบบสายส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ผู้ดำเนินการควบคุมอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าของ BKC

การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC จะถูกควบคุมและดำเนินการโดยผู้เชี่ยวชาญและผู้ชำนาญการทางด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่ง BKC ได้ว่าจ้าง Ensys Co., Ltd. (“Ensys”) เป็นผู้ดำเนินการในการดำเนินการผลิตและบำรุงรักษาเครื่องจักรดังกล่าว เพื่อให้การผลิตไฟฟ้าของ BKC มีคุณภาพและมีเสถียรภาพ สามารถส่งมอบไฟฟ้าได้ตามปริมาณและเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.

อุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าของ NRS

NRS มีอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าเป็นไปตามมาตรฐานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย NRS ใช้อุปกรณ์การผลิตดังนี้

- (1) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทซิลิกอนแบบอสัณฐาน (Amorphous Silicon) มีลักษณะเป็นแบบฟิล์มบาง (Thin Film) โดยใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ของ FIRST SOLAR รุ่น FS-280 จำนวน 75,400 แผ่นๆละ 80 วัตต์ และรุ่น FS-277 จำนวน 18,900 แผ่นๆละ 77.5 วัตต์ ทั้งนี้ NRS ได้แบ่งพื้นที่ออกเป็น 6 โซน โดยในแต่ละโซนจะผลิตไฟฟ้าได้ 1 เมกะวัตต์
- (2) เครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter/Converter) ของ INGETEAM รุ่น INGECON SUN 500HE จำนวน 12 ชุด มีประสิทธิภาพในการแปลงไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับ ได้รวม 6 เมกะวัตต์
- (3) ระบบควบคุมและเก็บข้อมูล (System Controller and Data Acquisition) ทำหน้าที่ควบคุมการทำงานของเครื่องแปลงไฟฟ้า
- (4) ระบบจำหน่ายไฟฟ้า ประกอบด้วย Transformer และ Switch Gear จะทำหน้าที่เพิ่มแรงดันให้มากขึ้นสำหรับจ่ายเข้าระบบส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค แรงดัน 22 กิโลโวลต์
- (5) ระบบป้องกันที่ใช้ควบคุมความปลอดภัยที่เชื่อมต่อกับระบบส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ผู้ดำเนินการควบคุมอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าของ NRS

การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ NRS จะถูกควบคุมและดำเนินการโดยผู้เชี่ยวชาญทางด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย NRS ได้ว่าจ้าง Assyce Fotovoltaica, S.L. (“Assyce”) เป็นผู้ดำเนินการในการดำเนินการผลิตและบำรุงรักษาเครื่องจักรเพื่อให้การผลิตไฟฟ้าดังกล่าวมีคุณภาพและมีเสถียรภาพ สามารถส่งมอบไฟฟ้าได้ตามปริมาณและเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.

อุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าของ CRS

CRS มีอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าเป็นไปตามมาตรฐานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย CRS ใช้อุปกรณ์การผลิตดังนี้

- (1) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ประเภทซิลิกอนแบบ Multi-crystalline Cells โดยใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ของ REC มีกำลังการผลิต 240 วัตต์ต่อแผงจำนวน 20,736 แผงและกำลังการผลิต 245 วัตต์ต่อแผงจำนวน 20,160 แผง ซึ่งจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 9.5 เมกะวัตต์(Direct Current:DC) มีอายุการใช้งาน 25 ปี ทั้งนี้ CRS ได้แบ่งพื้นที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบ่งออกเป็น 2 โซนโดยในแต่ละโซนจะผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 4 เมกะวัตต์
- (2) เครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter/Converter) ของ ABB รุ่น PVS 800 ขนาด 500 กิโลวัตต์ จำนวน 16 ชุดมีประสิทธิภาพในการแปลงไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับ ได้รวม 8 เมกะวัตต์
- (3) ระบบควบคุมและเก็บข้อมูล (System Controller and Data Acquisition) ทำหน้าที่ควบคุมการทำงานของเครื่องแปลงไฟฟ้า
- (4) ระบบจำหน่ายไฟฟ้า ประกอบด้วย Transformer และ Switch Gear จะทำหน้าที่เพิ่มแรงดันให้มากพอ สำหรับจ่ายเข้าระบบส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค แรงดัน 22 กิโลโวลต์
- (5) ระบบป้องกันที่ใช้ควบคุมความปลอดภัยที่เชื่อมต่อกับระบบส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ผู้ดำเนินการควบคุมอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าของ CRS

การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ CRS จะถูกควบคุมและดำเนินการโดยผู้เชี่ยวชาญทางด้านการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดย CRS ได้ว่าจ้าง Assyce Fotovoltaica, S.L. (“Assyce”) เป็นผู้ดำเนินการในการดำเนินการผลิตและบำรุงรักษาเครื่องจักรเพื่อให้การผลิตไฟฟ้าดังกล่าวมีคุณภาพและมีเสถียรภาพ สามารถส่งมอบไฟฟ้าได้ตามปริมาณและเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.

กำลังการผลิตและการใช้กำลังการผลิตของ BKC NRS และ CRS

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC NRS และ CRS เป็นโรงไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์ และ 6 เมกะวัตต์ และ 8 เมกะวัตต์ ตามลำดับ และได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้กับ กฟภ. ตามราคาที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว โดยกำหนดระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ ซึ่งอัตราค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนดดังนี้



- ก. อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายให้ กฟภ.อยู่ในระดับแรงดัน 11 -33 กิโลโวลต์ ราคาจะเป็นไปตามประกาศของ กฟผ. รวมกับค่าไฟฟ้าผันแปรขายส่ง (Ft)
- ข. ค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มต้นซื้อขาย ไฟฟ้ากับ กฟภ.

ทั้งนี้ BKC ได้เริ่มต้นขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ.เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555 และ NRS ได้เริ่มขายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2555 โดยไฟฟ้าที่ขายให้กับ กฟภ.เป็นดังนี้

(หน่วย : กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

	BKC	NRS
<u>ปี 2555</u>		
มีนาคม	-	759,280
เมษายน	-	959,600
พฤษภาคม	-	912,960
มิถุนายน	-	852,320
กรกฎาคม	-	903,040
สิงหาคม	814,440	894,880
กันยายน	1,153,560	827,680
ตุลาคม	1,348,197	1,038,800
พฤศจิกายน	1,067,040	882,776
ธันวาคม	1,282,320	960,744
รวม	5,665,557	8,992,080

(หน่วย : กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

	BKC	NRS	CRS
<u>ปี 2556</u>			
มกราคม	1,200,120	928,240	^{1/} 56,615
กุมภาพันธ์	1,141,440	828,240	^{2/} 506,348
มีนาคม	1,316,160	988,960	^{3/} 504,960
รวม	3,657,720	2,745,440	1,067,923

หมายเหตุ 1/ CRS เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 โดยเริ่มด้วยกำลังการผลิต 2 เมกะวัตต์

2/ CRS ขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับกฟภ.เพิ่มเป็น 4 เมกะวัตต์ ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556

3/ CRS ขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับกฟภ.เพิ่มเป็น 8 เมกะวัตต์ ในวันที่ 22 มีนาคม 2556

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

BIC เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โรงไฟฟ้าดังกล่าวตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งมีการทำงาน 2 ระบบร่วมกัน คือระบบของโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ ทำงานร่วมกับระบบกังหันไอน้ำ โดยในการผลิตไฟฟ้าจะนำเชื้อเพลิงมาจุดระเบิด เพื่อให้เกิดความร้อนไปขับเคลื่อนกังหันก๊าซในการผลิตไฟฟ้า จากนั้นไอเสียที่เกิดจากการจุดระเบิดในเครื่องกังหันก๊าซจะผ่านไปผ่านหม้อน้ำ เพื่อต้มน้ำให้กลายเป็นไอน้ำมาขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าอีกครั้งหนึ่ง

ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC จะมีขบวนการผลิตเช่นเดียวกับหลักการทำงานดังกล่าวข้างต้น จะนำก๊าซธรรมชาติเข้ามาเป็นเชื้อเพลิงในการจุดระเบิด เพื่อทำให้เกิดแรงดันความร้อนไปขับตัวเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) การหมุนของเครื่องกังหันก๊าซดังกล่าวจะหมุนให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Power Generator) ผลิตไฟฟ้าออกมา จากนั้นไอเสียที่เกิดจากการจุดระเบิดในเครื่องกังหันก๊าซจะมีความร้อนสูง ซึ่งจะเอาความร้อนนั้นไปต้มน้ำในหม้อน้ำ (Heat Recovery Steam Generator “HRSG”) ทำให้น้ำที่อยู่ในหม้อน้ำดังกล่าวเดือดกลายเป็นไอน้ำขึ้นมา แล้วนำไอน้ำดังกล่าวไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ให้หมุน การหมุนของเครื่องกังหันไอน้ำก็จะไปขับเคลื่อนให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Power Generator) หมุน ซึ่งจะผลิตไฟฟ้าออกมา

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC จะติดตั้งเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Power Generator) จำนวน 2 ชุด มีกำลังการผลิตชุดละ 47.3 เมกะวัตต์ และติดตั้งเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Power Generator) จำนวน 1 ชุด มีกำลังการผลิต 22.9 เมกะวัตต์ และติดตั้งหม้อน้ำ (Heat Recovery Steam Generator “HRSG”) จำนวน 2 ชุด ทำให้โรงไฟฟ้างดังกล่าวมีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 117.5 เมกะวัตต์และไอน้ำปริมาณ 19.6 ตันต่อชั่วโมง

กำลังการผลิตและการใช้กำลังการผลิตของ BIC

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC เป็นโรงไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 117.5 เมกะวัตต์และไอน้ำปริมาณ 19.6 ตันต่อชั่วโมง โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้กับ กฟผ.จำนวน 90 เมกะวัตต์ ตามอัตราราคาไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำปริมาณ 19.6 ตันต่อชั่วโมงจะจำหน่ายให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน โดยปัจจุบันได้มีลูกค้าที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดังกล่าวแสดงความจำนงจะซื้อไฟฟ้าและไอน้ำดังกล่าวแล้ว

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมดังกล่าวอยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จและสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมิถุนายน 2556

3.4.2 แหล่งพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

แหล่งพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ

แหล่งพลังงานที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 คือปริมาณน้ำที่มาจากลำน้ำจิม ซึ่งลำน้ำจิมนี้มีต้นกำเนิดมาจากที่ราบสูงเขียงขวาง มีความยาวตลอดลำน้ำประมาณ 354 กม. NN2 ได้สร้างตัวเขื่อน เพื่อกั้นลำน้ำจิม ทำให้เกิดอ่างเก็บน้ำขึ้นเหนือเขื่อน ไว้ใช้สำหรับการผลิตไฟฟ้า โดยพื้นที่อ่างเก็บน้ำครอบคลุม 107 ตารางกิโลเมตร และมีความจุน้ำเต็มที 4,886 ล้านลูกบาศก์เมตรที่ระดับน้ำเต็มเขื่อนสูงสุด 375 เมตรเหนือระดับน้ำทะเลปานกลาง (masl)

อย่างไรก็ตาม แม้ว่าน้ำที่นำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้างดังกล่าวจะไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย เพราะเป็นน้ำที่ได้มาจากตามธรรมชาติ แต่ก็มีข้อจำกัดอยู่บ้างเพราะปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลาจะมีปริมาณที่ไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา อย่างไรก็ตาม NN2 เชื่อว่าเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 จะ



สามารถกักเก็บน้ำได้ในปริมาณที่เพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้เนื่องจากก่อนการออกแบบเพื่อก่อสร้างเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าว NN2 ได้ทำการศึกษาถึงความเพียงพอของปริมาณน้ำในลำน้ำจิม โดยรายงานการศึกษาดังกล่าวได้ศึกษาจากค่าสถิติปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยย้อนหลัง 50 ปี (ระหว่าง พ.ศ.2497 – พ.ศ.2546) พบว่าปริมาณน้ำฝนในลำน้ำจิมมีมากเพียงพอที่จะไหลเข้าเขื่อนและสามารถกักเก็บน้ำเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้ตามปริมาณที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในแต่ละปี

ปริมาณน้ำในเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ในปี 2554 - 2555 และงวด 3 เดือนแรกปี 22556 มีดังนี้

	ปี 2554		ปี 2555		ปี 2556(งวด 3 เดือนแรก)	
	ระดับความสูง (masl)	ปริมาณน้ำ (ลูกบาศก์เมตร)	ระดับความสูง (masl)	ปริมาณน้ำ (ลูกบาศก์เมตร)	ระดับความสูง (masl)	ปริมาณน้ำ (ลูกบาศก์เมตร)
มกราคม	371.25	4,493.49	369.13	4,279.63	371.17	4,485.40
กุมภาพันธ์	371.36	4,504.92	366.06	3,980.51	370.56	4,423.45
มีนาคม	369.88	4,354.92	358.70	3,314.16	368.84	4,251.08
เมษายน	362.03	3,606.24	349.95	2,617.73	-	-
พฤษภาคม	355.50	3,046.97	344.91	2,263.24	-	-
มิถุนายน	362.39	3,638.99	347.51	2,441.90	-	-
กรกฎาคม	370.89	4,457.32	353.00	2,848.25	-	-
สิงหาคม	374.40	4,822.37	369.98	4,364.77	-	-
กันยายน	374.77	4,861.48	372.20	4,591.23	-	-
ตุลาคม	373.15	4,690.37	370.78	4,445.71	-	-
พฤศจิกายน	370.72	4,439.72	370.32	4,399.16	-	-
ธันวาคม	370.83	4,451.02	370.72	4,439.64	-	-

ที่มา: บริษัท ไฟฟ้า น้ำจิม 2 จำกัด

หมายเหตุ: masl คือ เมตรเหนือระดับน้ำทะเลปานกลาง

แหล่งพลังงานที่สำคัญที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

แหล่งพลังงานที่สำคัญที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC NRS และ CRS คือ แสงอาทิตย์ ซึ่งเป็นสิ่งที่ได้มาจากธรรมชาติ ไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย อย่างไรก็ตามแม้ว่าแสงอาทิตย์จะเป็นแหล่งพลังงานธรรมชาติที่มีขนาดใหญ่และเป็นพลังงานที่สะอาด แต่การนำมาใช้ก็มีข้อจำกัดอยู่บ้าง เนื่องจากแสงอาทิตย์มีเฉพาะในตอนกลางวัน ตลอดจนความเข้มของแสงอาทิตย์ก็มีความเข้มไม่แน่นอน ขึ้นอยู่กับแต่ละสภาพทางภูมิศาสตร์และสภาพอากาศ รวมถึงฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา

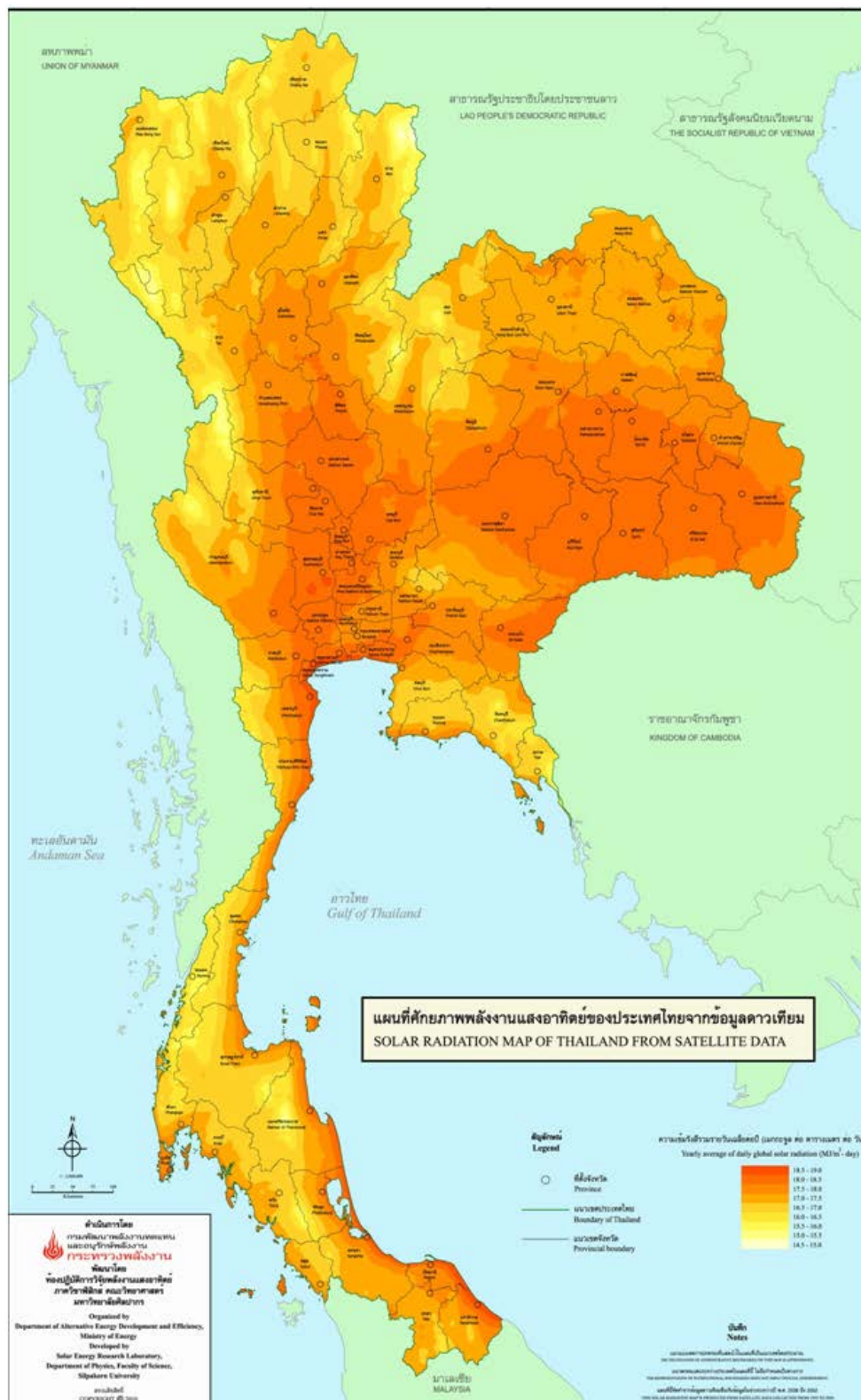
ดังนั้นก่อนที่ BKC NRS และ CRS จะตัดสินใจเลือกทำเลหรือสถานที่ที่จะเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าว ได้มีการศึกษาแล้วว่า บริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้าแต่ละโรงจะมีปริมาณความเข้มของแสงอาทิตย์ที่เพียงพอที่จะผลิตไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC ตั้งอยู่ที่ ละติจูด 14.7° N และ ลองจิจูด 102.0° E พบว่ามีค่าพลังงานการแผ่รังสีเฉลี่ยเท่ากับ 17.62 เมกะจูล/ตร.ม./วัน ซึ่งเพียงพอที่จะออกแบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อผลิตไฟฟ้าขนาด 8 เมกะวัตต์ได้



สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ NRS ตั้งอยู่ที่ ละติจูด 15° N และ ลองจิจูด 101° E พบว่ามีค่าพลังงานการแผ่รังสีซึ่งจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เฉลี่ยเท่ากับ 19.00 เมกะจูล/ตร.ม./วัน ซึ่งเพียงพอที่จะออกแบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อผลิตไฟฟ้าขนาด 6 เมกะวัตต์ได้

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ CRS ตั้งอยู่ที่ ละติจูด 20.17° N และ ลองจิจูด 100.02° E พบว่ามีค่าพลังงานการแผ่รังสีซึ่งจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เฉลี่ยเท่ากับ 16.97 เมกะจูล/ตร.ม./วัน ซึ่งเพียงพอที่จะออกแบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อผลิตไฟฟ้าขนาด 8 เมกะวัตต์ได้

ปริมาณแสงอาทิตย์ในบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC NRS และ CRS



แหล่งพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC จะใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำประปาเป็นวัตถุดิบในการผลิต โดย BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ บมจ.ปตท. เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2554 และได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำประปา กับ TTW เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554

3.5 ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามสัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิ่ง 2 ได้กำหนดให้ NN2 มีหน้าที่จะต้องดำเนินการเกี่ยวกับผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสังคมดังนี้

1. ด้านคุณภาพของน้ำ

ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิ่ง 2 น้ำเป็นวัตถุดิบที่สำคัญที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าดังนั้น NN2 จึงต้องดูแลให้น้ำในเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิ่ง 2 มีความสะอาดและมีคุณภาพคืออยู่เสมอ ไม่ก่อให้เกิดน้ำเสียหรือไม่สะอาดหรือไม่ได้คุณภาพตามมาตรฐานที่กำหนด ดังนั้น NN2 จึงมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำอยู่อย่างสม่ำเสมอ โดย NN2 ได้ว่าจ้างให้ บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริเกชั่น จำกัด (เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในสปป.ลาว และไม่มีมีความเกี่ยวข้องกับบริษัท) เป็นผู้ทำการตรวจสอบคุณภาพของน้ำในเขื่อนและออกรายงานให้กับ NN2 ทุกๆ 2 เดือนและจากรายงานการตรวจสอบคุณภาพน้ำในเขื่อน พบว่าน้ำในเขื่อนมีความสะอาดและมีคุณภาพอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

2. ด้านสังคม

ในการก่อสร้างเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิ่ง 2 ซึ่งเป็นเขื่อนผลิตไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ เมื่อมีการสร้างเขื่อนย่อมส่งผลกระทบต่อผู้ที่อาศัยอยู่ในบริเวณที่ตั้งของเขื่อนและอ่างเก็บน้ำเหนือเขื่อน โดยก่อนการก่อสร้าง NN2 ได้สำรวจพบว่า มีประชาชนที่อาศัยอยู่และได้รับผลกระทบจำนวน 5,759 คนจาก 982 ครอบครัว ซึ่งอาศัยอยู่ใน 16 หมู่บ้าน ของเมืองไซสมบูน แขวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว

NN2 ได้ให้ความสำคัญอย่างยิ่งเกี่ยวกับผลกระทบสิ่งแวดล้อมและผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการดังกล่าว จึงได้กำหนดมาตรการดูแลและเยียวยาผู้ที่ได้รับผลกระทบ โดย NN2 ได้ดำเนินการจัดทำแผนพัฒนาสังคมและพื้นที่โดยรอบของโครงการ ทั้งแผนระยะสั้นและระยะยาวเสนอให้แก่วุฒิสภา สปป.ลาว และเมื่อได้รับอนุมัติแผนการดังกล่าว NN2 ได้ว่าจ้าง บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริเกชั่น จำกัด เป็นผู้รับผิดชอบและดูแลโครงการ ในการดำเนินการตามแผนการดังกล่าวได้กำหนดหลักการในการจัดทำแผนพัฒนาสังคมว่า “ผู้ที่ได้รับผลกระทบจะต้องมีชีวิตที่ดีขึ้น” การดำเนินการในการพัฒนาสังคมและเยียวยาผู้ที่ได้รับผลกระทบ NN2 ได้ดำเนินการดังนี้

ก. การดำเนินการโยกย้ายผู้ที่ได้รับผลกระทบทั้งหมด

ได้ดำเนินการโยกย้ายผู้ที่ได้รับผลกระทบออกจากพื้นที่ที่อาศัยอยู่เดิมให้มาอยู่บนพื้นที่ใหม่ ซึ่งเป็นพื้นที่เปล่าอยู่ที่เมืองเฟือง แขวงเวียงจันทน์ พื้นที่ดังกล่าวเป็นพื้นที่ที่เป็นที่ราบกว้างใหญ่ มีความอุดมสมบูรณ์เหมาะสำหรับการเพาะปลูกและทำเกษตรกรรม โดยพื้นที่ใหม่นี้ห่างจากพื้นที่เดิม 120 กิโลเมตร และได้ย้ายผู้ที่ได้รับผลกระทบดังกล่าวมาอยู่บนพื้นที่ใหม่เรียบร้อยแล้ว

ข. การดำเนินการสร้างบ้านใหม่

ได้ดำเนินการสร้างบ้านใหม่ให้แก่ผู้ที่ได้รับผลกระทบทุกครอบครัวเรียบร้อยแล้ว พร้อมกันนี้ได้สร้างเมืองและชุมชนขึ้นมาใหม่ โดยได้สร้าง วัด โรงเรียนอนุบาล โรงเรียนประถม โรงเรียนมัธยม สถานีอนามัย ตลาด สถานีขนส่ง และถนนลาดยาง โดยทั้งหมดปลูกสร้างบนพื้นที่ 0.74 ตารางกิโลเมตร

ค. การดำเนินการจัดสรรพื้นที่เพาะปลูก

ได้ดำเนินการจัดสรรพื้นที่เพาะปลูกให้กับผู้ที่ได้รับผลกระทบทุกครอบครัวเรียบร้อยแล้ว เพื่อไว้ใช้เป็นที่เพาะปลูกสำหรับไว้เลี้ยงชีพต่อไป โดยได้จัดสรรพื้นที่สำหรับการเพาะปลูกจำนวน 10 ตารางกิโลเมตร

ง. การพัฒนาสังคม

เนื่องจากผู้ที่ได้รับผลกระทบส่วนใหญ่เป็นผู้ที่อาศัยอยู่ในที่ราบสูงและมาจากหลายหมู่บ้าน จึงมีความแตกต่างทางด้านภาษาและวัฒนธรรม ดังนั้นเพื่อให้ผู้ได้รับผลกระทบสามารถดำรงอยู่และใช้ชีวิตบนพื้นที่ส่วนราบได้ โดยไม่สูญเสียเอกลักษณ์และวัฒนธรรมของตนไป จึงได้มีการดำเนินการจัดให้มีการแนะนำและส่งเสริมอาชีพและความเป็นอยู่ของผู้ที่ได้รับผลกระทบอย่างสม่ำเสมอ

จ. การดูแลและช่วยเหลือการดำรงชีพ

เพื่อให้ผู้ที่ได้รับผลกระทบสามารถดำรงชีพและความเป็นอยู่ของตนเองได้อย่างมั่นคงและถาวรตลอดไป ทางโครงการจะคอยดูแลช่วยเหลือและประคับประคองด้านการดำรงชีพของผู้ที่ได้รับผลกระทบอย่างต่อเนื่องต่อไปจนถึงปี 2563 ซึ่งในการดำเนินการนี้จะจัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการเข้ามาดูแลประจำหมู่บ้าน มีหน้าที่เหมือนนักพัฒนาชนบทประจำหมู่บ้าน ทำหน้าที่ประสานงานและความร่วมมือระหว่างชาวบ้านกับทางแขวง เพื่อช่วยเหลือหรือช่วยแก้ไขปัญหา ช่วยส่งเสริมและเสาะแสวงหาอาชีพใหม่ๆ ที่เหมาะสมให้แก่ชาวบ้าน รวมทั้งเป็นพี่เลี้ยงคอยแนะนำการปรับตัวการดำรงชีวิตของชาวบ้านให้เข้ากับวิถีชีวิตใหม่ ตลอดจนให้การอบรมวิชาชีพใหม่ๆ เพื่อให้คุณภาพชีวิตของชาวบ้านดีขึ้น ซึ่ง เครื่องวัดความสำเร็จของโครงการดังกล่าว จะวัดจาก ความสุขของประชาชนและตัวเลขรายได้ต่อครัวเรือนต้องเพิ่มมากขึ้นกว่าเดิม

3.6 งานที่ยังไม่ส่งมอบ

-ไม่มี-



4 การวิจัยและพัฒนา

-ไม่มี-



5 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

5.1. เงินลงทุน

บริษัทประกอบธุรกิจด้านการลงทุนโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ดังนั้นสินทรัพย์ของบริษัท จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมรวมจำนวน 5 บริษัท ซึ่งได้แก่

- 1) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) และ SEAN ถือหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”) ในสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว
- 2) บริษัท บางเขนซัน จำกัด (“BKC”)
- 3) บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (“NRS”)
- 4) บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (“CRS”)
- 5) บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

ทั้งนี้ บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว ตามงบการเงินเฉพาะของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เงินลงทุน ในบริษัท	มูลค่าตามบัญชีตามวิธีราคาทุน (พันบาท)		สัดส่วน การลงทุนใน แต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนการลงทุนต่อสินทรัพย์ รวมของบริษัท (ร้อยละ)		ลักษณะการประกอบธุรกิจ
	31 ธ.ค. 2555	31 มี.ค. 2556		31 ธ.ค. 2555 ^{1/}	31 มี.ค. 2556 ^{2/}	
SEAN	9,249,450	9,249,450	56	85.41	82.80	ลงทุนและให้คำปรึกษาและบริการอื่น ที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าทั้ง ภายในและภายนอกประเทศ โดย SEAN ถือหุ้นใน บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”) ในสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ซึ่ง NN2 ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิต ได้จากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2
BKC	527,062	527,062	100	4.87	4.72	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจาก โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
NRS	85,388	85,388	30	0.79	0.76	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจาก โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
CRS	107,551	107,551	30	0.99	0.96	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจาก โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
BIC	811,698	1,186,614	^{3/} 65	7.50	10.62	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจาก โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
รวม	10,781,149	11,156,065				

หมายเหตุ: 1/ สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เท่ากับ 10,829.54 ล้านบาท
2/ สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 เท่ากับ 11,170.18 ล้านบาท
3/ ในวันที่ 26 ธันวาคม 2555 บริษัทซื้อเงินลงทุนใน BIC ที่สัดส่วนร้อยละ 46 และในวันที่ 2 มกราคม 2556 บริษัทซื้อ
เงินลงทุน BIC เพิ่มขึ้น ทำให้มีสัดส่วนเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 65



นอกจากนี้ เนื่องจาก SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท มีลักษณะการประกอบธุรกิจลงทุนและพัฒนาธุรกิจผลิตไฟฟ้าใน สปป.ลาว ปัจจุบัน SEAN ถือหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (NN2) ร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ดังนั้นสินทรัพย์หลักของ SEAN จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อยซึ่งก็คือ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (“NN2”) ทั้งนี้ SEAN มีเงินลงทุนใน NN2 ตามงบการเงินเฉพาะของ SEAN ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ดังนี้

เงินลงทุน ในบริษัท	มูลค่าตามบัญชีตามวิธีราคาทุน (พันบาท)		สัดส่วนการ ลงทุนในแต่ละ บริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนการลงทุนต่อสินทรัพย์ รวมของ SEAN ^{1/} (ร้อยละ)		ลักษณะการประกอบธุรกิจ
	31 ธ.ค. 2555	31 มี.ค. 2556		31 ธ.ค. 2555 ^{1/}	31 มี.ค. 2556 ^{2/}	
NN2	6,606,750	6,606,750	75.00	94.61	99.41	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2

หมายเหตุ: 1/ สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะของ SEAN ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เท่ากับ 6,982.91 ล้านบาท

2/ สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะของ SEAN ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 เท่ากับ 6,646.03 ล้านบาท

5.2. สินทรัพย์ถาวร

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ดังนั้นบริษัทจึงไม่ได้เป็นเจ้าของที่ดินหรือสิ่งปลูกสร้างใดๆ หรือสินทรัพย์ถาวรใดๆ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทถือหุ้นใน SEAN BKC NRS CRS และ BIC ในสัดส่วนร้อยละ 56 ร้อยละ 100 ร้อยละ 30 ร้อยละ 30 และร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของแต่ละบริษัท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัทถือหุ้นใน SEAN BKC NRS และ CRS ในสัดส่วนเท่าเดิม เว้นแต่ BIC บริษัทถือหุ้นเพิ่มเป็นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BIC อย่างไรก็ตาม เนื่องจากบริษัทได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ BIC เกี่ยวกับโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจ โดยการตัดสินใจในเรื่องสำคัญดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทและผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่ง จากข้อตกลงดังกล่าว บริษัทจึงไม่มีอำนาจควบคุมใน BIC ดังนั้นงบการเงินรวมของบริษัทจึงยังไม่ได้รวมรายการทางบัญชีของ BIC เข้ามาในงบการเงินรวม

ดังนั้นสินทรัพย์ถาวรตามงบการเงินรวมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 จึงประกอบด้วยสินทรัพย์ถาวรของ SEAN และ BKC ทั้งนี้สินทรัพย์ถาวรดังกล่าวได้รวมสินทรัพย์ถาวรของ NN 2 แล้ว เนื่องจาก SEAN มีสัดส่วนการถือหุ้นใน NN2 อยู่ร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 สินทรัพย์ถาวรของบริษัทและบริษัทย่อยที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวม ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน

บริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (พันบาท)		ลักษณะ กรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาวะผูกพัน
		31 ธ.ค. 2555	31 มี.ค. 2556			
โรงไฟฟ้าพลังน้ำ						
NN2	สปป.ลาว	27,525,851	27,262,778	NN2 เป็นเจ้าของ	เพื่อใช้ ผลิตไฟฟ้า	ค่าประกันเงินกู้ยืมระยะยาว จากสถาบันการเงิน
รวม		27,525,851	27,262,778			



ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ลำดับ	รายการ	มูลค่าตามบัญชี(พันบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2555	31 มี.ค. 2556		
1	ที่ดิน	95,983	95,983	BKC เป็นเจ้าของ	ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน
2	โรงไฟฟ้า	730,689	723,367	BKC เป็นเจ้าของ	ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน
3	ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	18,183	17,846	บริษัท SEAN และ NN2 เป็นเจ้าของ	ไม่มี
4	เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	23,510	22,294	บริษัท SEAN NN2 และBKC เป็นเจ้าของ	ไม่มี
5	ยานพาหนะ	49,727	48,201	SEAN และ NN2 เป็นเจ้าของ	ไม่มี
6	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	589	1,117	CKP เป็นเจ้าของ	ไม่มี
รวม		918,681	908,808		

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของบริษัทและบริษัทย่อยตามที่แสดงไว้ข้างต้นสามารถแสดงรายละเอียดจำแนกตามประเภทของสินทรัพย์และจำแนกตามบริษัท ได้ดังนี้

5.2.1. ที่ดิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 มูลค่าตามบัญชีของที่ดินตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	ที่ตั้ง	พื้นที่ (ไร่-งาน-วา)	มูลค่าตามบัญชี(พันบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์/ ภาระผูกพัน	วัตถุประสงค์การถือครอง
			31 ธ.ค. 2555	31 มี.ค. 2556		
BKC	อยู่ที่ อำเภอปรางค์กู่ จังหวัดนครราชสีมา (จำนวน 547 แปลง)	281-1-97	95,983	95,983	BKC เป็นเจ้าของ/ ที่ดินจำนวน 205 แปลงซึ่งมีพื้นที่ประมาณ 180 ไร่ และเป็นที่ดินที่ปลูกสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ส่วนที่ดินที่เหลืออีก 342 แปลงซึ่งมีพื้นที่ประมาณ 101 ไร่เตรียมไว้เพื่อโครงการในอนาคต โดยปัจจุบันอยู่ในขั้นตอนการศึกษาและพัฒนาโครงการ	ที่ดินจำนวน 205 แปลงซึ่งมีพื้นที่ประมาณ 180 ไร่ ใช้เป็นที่ดินที่ปลูกสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ส่วนที่ดินที่เหลืออีก 342 แปลงซึ่งมีพื้นที่ประมาณ 101 ไร่เตรียมไว้เพื่อโครงการในอนาคต โดยปัจจุบันอยู่ในขั้นตอนการศึกษาและพัฒนาโครงการ
รวม			95,983	95,983		



5.2.2. โรงไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 มูลค่าสุทธิตามบัญชีของโรงไฟฟ้าตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (พันบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	วัตถุประสงค์การถือครอง	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2555	31 มี.ค. 2556			
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์						
BKC	นครราชสีมา	730,689	723,367	BKC เป็นเจ้าของ	เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้า	ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน
รวม		730,689	723,367			

5.2.3. ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 มูลค่าสุทธิตามบัญชีของส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่าตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (พันบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2555	31 มี.ค. 2556		
SEAN	เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 20 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ	2,742	2,586	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
NN2	เลขที่ 215 ถนนลานช้าง บ้านเชียงยืน เมืองจันทบุรี เขตกำแพงนครแขวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว	15,441	15,260	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
รวม		18,183	17,846		

5.2.4. เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 มูลค่าสุทธิตามบัญชีของเครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงานตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (พันบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
		31 ธ.ค. 2555	31 มี.ค. 2556		
บริษัท	กรุงเทพฯ	224	359	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
SEAN	กรุงเทพฯ	1,958	2,079	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
NN2	สปป. ลาว	21,190	19,726	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
BKC	กรุงเทพฯ	138	130	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
รวมทั้งสิ้น		23,510	22,294		



5.2.5. ยานพาหนะ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 มูลค่าสุทธิตามบัญชีของยานพาหนะตามงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	ที่ตั้ง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (พันบาท)		ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาวะผูกพัน
		31 ธ.ค. 2555	31 มี.ค. 2556		
SEAN	กรุงเทพฯ	20,051	20,195	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
NN2	สปป. ลาว	29,676	28,006	เป็นเจ้าของ	ไม่มี
รวม		49,727	48,201		

5.3. สัญญาที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัท บริษัทย่อย และ BIC มีสัญญาที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของแต่ละบริษัทโดยมีรายละเอียดสำคัญสรุปได้ดังนี้

5.3.1. สัญญาเช่าระยะยาว

ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	สัญญา	พื้นที่ (ตร.ม.)	ค่าเช่า/ค่าบริการ ต่อเดือน	อายุ สัญญา	เริ่มต้น	สิ้นสุด
SEAN	CK	สัญญาเช่าพื้นที่และให้บริการเครื่องปรับอากาศและสิ่งอำนวยความสะดวกอาคารสำนักงานวิริยะถาวร ชั้นที่ 20	468.91	187,564.00 (บาท)	3 ปี	1 ต.ค. 2553	30 ก.ย. 2556
NN2	กรมทรัพย์สินของกระทรวงการคลัง (สปป.ลาว)	สัญญาเช่าสถานที่ทำการสำนักงาน	2,106	^{1/} 46,305.00 (ดอลลาร์สหรัฐ)	25 ปี	1 ม.ค. 2552	31 ธ.ค. 2576
BIC	CK	สัญญาเช่าพื้นที่และให้บริการเครื่องปรับอากาศและสิ่งอำนวยความสะดวกอาคารสำนักงานวิริยะถาวร ชั้นที่ 17	140.91	45,091.20 (บาท)	3 ปี	17 ต.ค. 2554	16 ต.ค. 2557
BIC	ที่ดินบางปะอิน	สัญญาเช่าพื้นที่เขตอุตสาหกรรมทั่วไป	13-3-10.47 (ไร่-งาน-ตร.ว.)	206,642.61 (บาท)	3 ปี	1 มิ.ย. 2554	31 พ.ค. 2557
BIC	ที่ดินบางปะอิน	บันทึกข้อตกลงให้ใช้พื้นที่เพื่อก่อสร้างระบบท่อสำหรับการขนส่งก๊าซธรรมชาติ	2,850 (1-3-12.5 ไร่-งาน-ตร.ว.)	^{2/} 199,500.00 (บาท)	3 ปี	3 พ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2556



ผู้เช่า	ผู้ให้เช่า	สัญญา	พื้นที่ (ตร.ม.)	ค่าเช่า/ค่าบริการ ต่อเดือน	อายุ สัญญา	เริ่มต้น	สิ้นสุด
BIC	ที่ดิน บางปะอิน	บันทึกข้อตกลงให้ใช้พื้นที่ เพื่อดำเนินการปักเสาไฟฟ้า และวางท่อไอน้ำ	10-0-2.75 (ไร่-งาน- ตร.ว.)	^{2/} 1,120,770.00 (บาท)	3 ปี	1 ก.ค. 2555	31 ธ.ค. 2557
BIC	การรถไฟแห่ง ประเทศไทย	สัญญาเช่าที่ดินเพื่อกิจการ ก๊าซหรือน้ำมันเชื้อเพลิง	17,925	^{3/} 4,158,600.00 (บาท)	3 ปี	1 มิ.ย. 2555	31 พ.ค. 2558

หมายเหตุ: 1/ ค่าเช่าคิดเป็นรายปี โดยค่าเช่าสำนักงานในปี 2552 ซึ่งเป็นปีแรกเท่ากับ 46,305 ดอลลาร์สหรัฐฯ และปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 ทุกๆ 3 ปี เริ่มปรับค่าเช่าครั้งแรกในปี 2553 โดยในปี 2555 NN2 มีค่าเช่าสำนักงานเท่ากับ 48,620.25 ดอลลาร์สหรัฐฯ และในปี 2556 NN2 มีค่าเช่าสำนักงานเท่ากับ 51,051.26 ดอลลาร์สหรัฐฯ

2/ ค่าตอบแทนคิดเป็นรายปี โดยสัญญาปีที่ 1 – 3 อัตราค่าตอบแทน 112,000 บาทต่อไร่ต่อปี

3/ ค่าเช่าคิดเป็นรายปี โดยค่าเช่าที่ดินตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2555 ถึง 31 พฤษภาคม 2556 ค่าเช่าปีละ 4,158,600 บาท และตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2556 ถึง 31 พฤษภาคม 2558 ค่าเช่าปีละ 4,284,075 บาท

5.3.2. การประกันภัย

ผู้เอาประกัน	ผู้รับประกัน	ประเภทกรมธรรม์	ทุนประกัน	ระยะเวลา ประกันภัย
NN2 และ/หรือ SEAN	Allianz General Laos	กรมธรรม์ประกันความรับผิด ทั่วไปและผลิตภัณฑ์	50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯเมื่อใดก็ตามที่ เกิดความรับผิดต่อสาธารณะ	16 ก.พ. 2556- 16 ก.พ. 2557
NN2 และ/หรือ SEAN และ/หรือ ผู้ ที่เกี่ยวข้อง ^{1/}	Allianz General Laos	กรมธรรม์ประกันความรับผิด ต่อทรัพย์สิน การชำรุด เสียหายของเครื่องจักร และ การหยุดชะงักทางธุรกิจ	<ul style="list-style-type: none"> ประกันความรับผิดต่อทรัพย์สิน และการชำรุดเสียหายของ เครื่องจักรรวมมูลค่า 24,335 ล้าน บาท การหยุดชะงักทางธุรกิจ มูลค่า 5,660.42 ล้านบาท 	16 ก.พ. 2556- 16 ก.พ. 2557
BKC	บมจ. กรุงเทพ ประกันภัย	กรมธรรม์ประกันความเสี่ย ภัยทรัพย์สิน	<ul style="list-style-type: none"> การประกันภัยทรัพย์สิน 710 ล้าน บาท การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก 136 ล้านบาท 	20 ก.ค.2555 – 20 ก.ค.2556

หมายเหตุ: 1/ ผู้ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ รัฐบาลลาว และ/หรือ EDL และ/หรือ ผู้ถือหุ้น บริษัทย่อย บริษัทในเครือ และ/หรือ บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน
ในปัจจุบันหรือในอนาคต และ/หรือ บมจ. ผลิตไฟฟ้า ราชบุรี (เป็นผู้รับจ้างตามสัญญาการดำเนินงานและการบำรุงรักษา)
และ/หรือ บจ. ราช-ลาว เซอร์วิส และ/หรือ EDL (เป็นผู้รับจ้างตามสัญญาการดำเนินงานและการบำรุงรักษาสำหรับ
สถานีย่อยบาง) และ/หรือ กฟผ. (เพื่อสิทธิและผลประโยชน์ของพวกเขาเท่านั้น) และ/หรือ ผู้ที่ให้การสนับสนุนทาง
การเงิน และ/หรือ กรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง และ/หรือ ทุกฝ่ายที่ได้ตกลงเพื่อสิทธิและผลประโยชน์ของตนเอง

5.4. นโยบายการลงทุนและนโยบายการบริหารงาน

บริษัท มีนโยบายการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ
เพื่อเสริมสร้างศักยภาพในการเติบโตทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องและเอื้อประโยชน์ (Synergy) ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทและ
บริษัทย่อยดังนี้



1. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะได้รับอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) ร้อยละ 10 – 15 รวมทั้งโครงการที่ให้ผลตอบแทนทางการเงินอื่นซึ่งสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท
สำหรับการลงทุนในโครงการอื่นที่บริษัทซื้อมาจากผู้ที่พัฒนาโครงการนั้น ผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าวที่บริษัทจะได้รับนั้นอาจเปลี่ยนแปลงลดลงจากอัตราผลตอบแทนข้างต้น ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับมูลค่าเงินลงทุนที่บริษัทซื้อมาเป็นปัจจัยสำคัญ โดยการลงทุนของบริษัทที่ผ่านมามีอัตราผลตอบแทนจากการลงทุนอยู่ที่ประมาณร้อยละ 7 – 10
2. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเรียบร้อยแล้วและมีสัญญาที่มีความน่าเชื่อถือ
3. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่มีสัญญาการจัดหาเชื้อเพลิงซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว อีกทั้งการจัดหาเชื้อเพลิงดังกล่าวจะต้องจัดหาได้อย่างเพียงพอสำหรับการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาของโครงการด้วย
4. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่สามารถจัดหาอุปกรณ์หลักและอะไหล่ต่างๆได้ในอัตราต้นทุนที่สมเหตุสมผล และสามารถจัดให้มีการบำรุงรักษาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
5. บริษัทจะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
6. บริษัทจะเป็นผู้พัฒนาโครงการด้วยตนเองในกรณีที่โครงการที่จะลงทุนมีขนาดของการลงทุนเหมาะสมกับศักยภาพของบริษัท
7. ในกรณีที่โครงการที่บริษัทจะต้องร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น บริษัทจะเลือกลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพและผู้ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวจะต้องมีนโยบายการดำเนินงานสอดคล้องกัน

ทั้งนี้ บริษัทมีนโยบายในการควบคุมหรือกำหนดนโยบายการบริหาร ตลอดจนส่งตัวแทนเข้าร่วมเป็นกรรมการตามสัดส่วนการถือหุ้นและตามข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้น (ถ้ามี) โดยกรรมการซึ่งได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทมีหน้าที่ออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมตามแนวทางหรือมติที่คณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้อนุมัติไว้ ซึ่งบริษัทได้กำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลยพินิจของตัวแทนของบริษัทอย่างชัดเจน และตัวแทนเหล่านั้นจะต้องมารายงานฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทเหล่านั้นทุกเดือนในการประชุมคณะกรรมการบริหารของบริษัท เพื่อให้บริษัทสามารถติดตามผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของกิจการที่บริษัทได้ลงทุนไปแล้วอย่างใกล้ชิดนอกจากนี้ บริษัทได้กำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม โดยคณะกรรมการและผู้บริหารที่ได้รับการแต่งตั้งสามารถใช้ดุลยพินิจและออกเสียงในการประชุมของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้ในเรื่องการบริหารจัดการทั่วไป แต่ในกรณีเรื่องสำคัญคณะกรรมการและผู้บริหารจะใช้ดุลยพินิจของตนมิได้ จะต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทเสียก่อน โดยเรื่องสำคัญดังกล่าว มีดังนี้ การพิจารณาเกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง โยงกันของบริษัทย่อยตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้อง การพิจารณาเกี่ยวกับการทำรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อยตามประกาศการได้มาจำหน่ายไป การกระทำใดๆที่ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยไม่ว่าทอดใดๆลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย และการเลิกกิจการของบริษัทย่อย เป็นต้น (ดูข้อมูลเกี่ยวกับกลไกการกำกับดูแลที่บริษัทเข้าลงทุนในส่วนที่ 2 ข้อ 9.14)

6 โครงการในอนาคต

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการลงทุนถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ รายได้หลักของบริษัทมาจากเงินปันผลรับที่บริษัทลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม บริษัทได้กำหนดนโยบายในการดำเนินงานของบริษัทว่า บริษัทจะมีการขยายการลงทุนเพิ่มมากขึ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ โดยจะลงทุนผ่านบริษัทย่อยที่เปิดใหม่ที่ทำโครงการธุรกิจพลังงานไฟฟ้าหรือลงทุนในบริษัทย่อยเดิมที่มีอยู่แล้วและมีการขยายการลงทุนเพิ่มขึ้นในโครงการ โรงไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ หรือร่วมลงทุนกับผู้ประกอบธุรกิจพลังงานไฟฟ้าอื่นๆ เพื่อเป็นการสร้างรายได้จากเงินปันผลรับให้กับบริษัทเพิ่มมากขึ้น ดังนั้น บริษัทหรือบริษัทย่อยจึงมีนโยบายที่จะลงทุนเพิ่มเติมในโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานต่างๆ ดังนี้

1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม

บริษัทถือหุ้นในบริษัท บางปะอิน โกลเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) สัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ซึ่ง BIC เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โรงไฟฟ้างัดกล่าวตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา

BIC ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 2 ฉบับ ทั้งนี้เป็นไปตามมติของ กฟผ. ที่เปิดรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer “SPP”) ทุกประเภทเชื้อเพลิง ตามนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้ง 2 ฉบับดังกล่าว สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับที่ 1 ได้ทำสัญญาเมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2552 และอยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมโครงการที่ 1 ส่วนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับที่ 2 ได้ทำสัญญาเมื่อวันที่ 13 กันยายน 2554 มีสาระสำคัญดังนี้

- ก. เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2554 กฟผ. ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับที่ 2 กับ BIC
- ข. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า โดยจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 1 มิถุนายน 2560
- ค. กฟผ. ตกลงที่จะซื้อไฟฟ้าจาก BIC ในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 90 เมกะวัตต์ที่ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์ และตั้งแต่ปีที่ 2 จนถึงก่อนปีสุดท้าย กฟผ. จะรับซื้อพลังไฟฟ้าในปริมาณไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ BIC ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ได้
- ง. อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่งให้ กฟผ. ที่ระดับความดัน 115 กิโลโวลต์ ให้เป็นไปตามประกาศของ กฟผ. รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับค่าอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (Fi)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC โครงการที่ 2 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC โครงการที่ 1 โดยตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 120 เมกะวัตต์และไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้างัดกล่าวผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. อายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมงจะจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดังกล่าว

การดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2554 โดยตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างัดกล่าวจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 1 มิถุนายน 2560 โครงการดังกล่าวคาดว่าจะใช้เงินลงทุนประมาณ 4,750 ล้านบาท

ปัจจุบัน BIC ยังไม่ได้ดำเนินการในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 แต่อยู่ระหว่างการดำเนินการจัดเตรียมโครงการ ได้แก่ การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม การออกแบบโรงไฟฟ้า การศึกษาและคัดเลือกเครื่องจักร การจัดทำงบประมาณการลงทุน การจัดเตรียมแผนงานการก่อสร้าง การจัดหาแหล่งเงินทุน เป็นต้น คาดว่าจะเริ่มต้นก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการที่ 2 ได้ในปี 2557 โดยใช้เวลาในการก่อสร้าง 30 เดือน

การลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โครงการอื่นๆ

รัฐบาลมีนโยบายด้านพลังงานที่ชัดเจนในการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ที่กำหนดให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเพิ่มเติม

ดังนั้นหากในอนาคตรัฐบาลมีการเปิดให้ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถยื่นคำขอรับจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเพิ่มเติมในโครงการใหม่ๆ บริษัทมีนโยบายที่จะลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเพิ่มเติมดังกล่าว โดยบริษัทหรือบริษัทย่อยหรืออาจจะจัดตั้งบริษัทย่อยอื่นขึ้นมาใหม่เพื่อเป็นผู้ยื่นคำขอดังกล่าว ทั้งนี้เนื่องจากบริษัทและบริษัทย่อยมีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมดังกล่าว

2 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ

2.1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1

SEAN ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจกับรัฐบาล สปป.ลาว เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2550 เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2

ต่อมาเมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 SEAN ได้โอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมด ตามสัญญาหลักต่างๆ ไปถึง NN2 ทำให้สิทธิในการศึกษาความเป็นไปได้และการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2 ถูกโอนมาเป็นของ NN2 ด้วย

NN2 ได้เข้าไปสำรวจพื้นที่และทำการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2 ดังกล่าว พบว่าโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1 มีความเป็นไปได้ในการลงทุน โดยในเบื้องต้นพบว่า โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1 จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 160 เมกะวัตต์ มีมูลค่าการก่อสร้างโดยประมาณเท่ากับ 12,000 – 15,000 ล้านบาท (มูลค่าดังกล่าวเป็นการประมาณการภายใต้สภาพเศรษฐกิจในปัจจุบัน ซึ่งอาจเปลี่ยนแปลงไปจากนี้ได้ในอนาคต) เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จจะสามารถผลิตไฟฟ้าขายได้ประมาณปีละ 740 ล้านหน่วย โดยมีพื้นที่รับน้ำ (Catchment Area) มีความกว้างครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 797 ตารางกิโลเมตร

ดังนั้น NN2 จึงได้ดำเนินการเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า น้ำบวก 1 ต่อไป โดยอยู่ระหว่างการดำเนินการจัดทำรายละเอียดของโครงการ จากนั้นจึงจะลงนามในสัญญาสัมปทาน สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง และสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องต่อไป

ลักษณะโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1

โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1 ตั้งอยู่ใน สปป.ลาว ห่างจากเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ระยะทาง 15 กิโลเมตร จากด้านเหนือน้ำ โดยเขื่อนของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1 มีลักษณะเป็นเขื่อนคอนกรีตบดอัดแน่น (Roller Compacted Concrete: “RCC”) มีความสูงประมาณ 138 เมตร มีพื้นที่กักเก็บน้ำเหนือเขื่อนประมาณ 797 ตารางกิโลเมตร โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1 จะติดตั้งกังหันแบบ Francis จำนวน 2 ชุด ชุดละ 80 เมกะวัตต์ รวมเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้นเท่ากับ 160 เมกะวัตต์ ทั้งนี้โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1 จะสามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ปีละ 740 ล้านหน่วย

ทั้งนี้ ตามแผนการดำเนินการดังกล่าว NN2 จะขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก 1 ให้กับ EDL โดยปัจจุบัน NN2 อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างเพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL ส่วนการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้านั้น NN2 อาจจะพิจารณาเป็นผู้ดำเนินการเองจากบุคลากรของ NN2 ที่มีประสบการณ์จากเรียนรู้ในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 มาแล้ว

2.2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (“XPCL”) จดทะเบียนจัดตั้งเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2553 ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของสปป.ลาว โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี บนแม่น้ำโขงที่แขวงและเขตไชยะบุรี สปป.ลาว โรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี มีขนาดกำลังการผลิต 1,285 เมกะวัตต์

XPCL ได้ลงนามในสัญญาสัมปทานโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรีกับรัฐบาล สปป.ลาว เป็นสัญญาโครงการลักษณะ Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) กล่าวคือ XPCL เป็นผู้รับสัมปทานในการออกแบบ พัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี เป็นระยะเวลา 29 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) และจะส่งมอบโครงการให้แก่รัฐบาล สปป.ลาว เมื่อระยะเวลาสัมปทานสิ้นสุดลง

ความเป็นมาของโครงการ

CK ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding: “MOU”) กับ รัฐบาล สปป.ลาว เมื่อวันที่ 4 พฤษภาคม 2550 เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้ของการก่อสร้างฝายทดน้ำ (Run-of-River) ในแขวงไชยะบุรี (Xayaburi Hydroelectric Power Project) สปป.ลาว โดยคาดว่าจะใช้เวลาในการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการนี้ไม่เกิน 30 เดือน

ต่อมา CK ได้เข้าไปสำรวจและทำการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการดังกล่าว พบว่า โครงการดังกล่าวมีความเป็นไปได้ในการลงทุน โดยในการศึกษาเบื้องต้นพบว่าโครงการไชยะบุรีจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ถึง 1,285 เมกะวัตต์และเมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จจะสามารถผลิตไฟฟ้าขายได้ประมาณปีละ 7,370 ล้านหน่วย โดยมีพื้นที่รับน้ำ (Catchment Area) มีความกว้างครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 280,000 ตารางกิโลเมตร คาดว่ามูลค่าเงินลงทุนทั้งโครงการเป็นจำนวนเงินประมาณ 115,000 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2551 CK ได้ลงนามในสัญญาเพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรีกับรัฐบาล สปป.ลาว ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว จะมีระยะเวลาในการศึกษาและจัดทำรายละเอียดของโครงการเป็นระยะเวลา 2 ปี จากนั้นจึงจะลงนามในสัญญาสัมปทาน สัญญาจ้างเหมาก่อสร้าง และสัญญาอื่นๆที่เกี่ยวข้องต่อไป

ต่อมา CK ได้จัดตั้ง XPCL โดยจดทะเบียนจัดตั้งเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2553 ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของสปป.ลาว ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี บนแม่น้ำโขงที่แขวงและเขตไชยะบุรี สปป.ลาว มีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 800 ล้านบาท และเรียกชำระค่าหุ้นร้อยละ 30 โดยในช่วงแรก CK ถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีมติเห็นชอบให้ กฟผ.ลงนามในบันทึกข้อตกลงรับซื้อไฟฟ้า กับ XPCL ในโครงการโรงไฟฟ้าโซยะบุรี สปป.ลาว โดยบันทึกข้อตกลงดังกล่าว กฟผ.ตกลงรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าโซยะบุรีจำนวน 1,220 เมกะวัตต์ ในราคาค่าไฟเฉลี่ย (Levelized tariff) เท่ากับ 2.519 บาทต่อหน่วย

ในเดือนมีนาคม 2554 CK ได้ดำเนินการหาพันธมิตรและผู้ร่วมทุนอื่นๆ มาร่วมลงทุนใน XPCL โดยได้ขายหุ้นเดิมใน ส่วนที่ CK ถืออยู่ โดยขายให้กับ (1) บจ.นที ซินเนอร์ยี (เป็นบริษัทย่อยของ บจ. พีทีที อินเทอร์เน็ต ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ที่ บมจ. ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 (2) บมจ.ผลิตไฟฟ้า ในสัดส่วนร้อยละ 12.5 (3) BECL ในสัดส่วนร้อยละ 7.5 และบจ.พี.ที.คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริเกชั่น ในสัดส่วนร้อยละ 5.00 ทำให้สัดส่วนการถือ หุ้นของCK เหลือเท่ากับร้อยละ 50.00 และต่อมาในเดือนมกราคม ปี 2556 ที่ผ่านมา CK ได้จำหน่ายหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 ให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว(EdL) ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CK ลดลงเหลือเท่ากับร้อยละ 30

XPCL ได้ลงนามในสัญญา Engineering, Procurement and Construction Contract for the Xayaburi Hydroelectric Power Project กับ CKL เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำโซยะบุรี ในสปป.ลาว โดยสัญญาดังกล่าวมีมูลค่างานเท่ากับ 51,824,640,000 บาทและ 711,040,000 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยเริ่มงานก่อสร้างในวันที่ 15 มีนาคม 2555 และคาดว่าจะใช้เวลา ในการก่อสร้าง 96 เดือน

ลักษณะโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำโซยะบุรี

โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำโซยะบุรี เป็นโครงการที่ตั้งอยู่บนแม่น้ำโขง ตั้งอยู่แขวงโซยะบุรี สปป.ลาว ห่างจากเมือง หลวงพระบาง 80 กิโลเมตร โรงผลิตไฟฟ้าพลังน้ำโซยะบุรีเป็นแบบฝายทดน้ำ (Run-of-River) บนแม่น้ำโขง มีขนาดกำลัง การผลิต 1,285 เมกะวัตต์ XPCL ได้ลงนามในสัญญาสัมปทานโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำโซยะบุรีกับรัฐบาล สปป.ลาว เป็น สัญญาโครงการลักษณะ Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) กล่าวคือ XPCL เป็นผู้รับสัมปทานในการออกแบบ พัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำโซยะบุรี เป็นระยะเวลา 29 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) และจะส่งมอบโครงการให้แก่รัฐบาล สปป.ลาว เมื่อระยะเวลาสัมปทานสิ้นสุดลง

XPCL จะขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับ กฟผ.จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับ EDL จำนวน 60 เมกะวัตต์ตลอดอายุสัมปทาน

โครงการโรงไฟฟ้างดังกล่าวคาดว่าจะใช้เวลาในการก่อสร้างทั้งสิ้นประมาณ 8 ปี โดยได้เริ่มทำการก่อสร้างไปแล้วเมื่อ วันที่ 15 มีนาคม 2555 และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2562

โครงสร้างการถือหุ้น

ปัจจุบัน XPCL มีทุนจดทะเบียนเท่ากับ 16,250,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 1,625,000,000 หุ้นมีมูลค่าที่ตรา ไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 1,707,250,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 170,725,000 หุ้นมีมูลค่าที่ ตราไว้หุ้นละ 10 บาทโดยมีผู้ถือหุ้นดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น (หุ้น)	ร้อยละ (%)
1. บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	51,217,500	30.00
2. บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	42,681,250	25.00
3. รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	34,145,000	20.00
4. บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	21,340,625	12.50
5. บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	12,804,375	7.50



รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น (หุ้น)	ร้อยละ (%)
6. บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริแกชั่น จำกัด	8,536,250	5.00
รวม	170,725,000	100.00

การลงทุนของบริษัทใน โครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี

กลุ่ม ช.การช่าง ได้กำหนดนโยบายในการลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าว่า จะให้บริษัทเป็นผู้ลงทุนหลัก แต่อย่างไรก็ตามสำหรับโครงการขนาดใหญ่ใช้เงินลงทุนมากและมีความซับซ้อน อาจจะมี CK ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทเข้าร่วมลงทุนหรือให้การสนับสนุน เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากการลงทุนและเพื่อให้โครงการลงทุนดังกล่าวสามารถดำเนินการได้สำเร็จ เมื่อโครงการดังกล่าวดำเนินไปแล้วและใกล้จะเปิดโครงการหรือสามารถให้บริการเชิงพาณิชย์ได้แล้ว บริษัทจึงจะเข้าไปซื้อเงินลงทุนดังกล่าวจากกลุ่ม ช.การช่าง ทั้งหมด หรืออาจจะทยอยซื้อเพิ่มตามฐานะทางการเงินของบริษัทก็ได้ เมื่อบริษัทพิจารณาว่าเหมาะสม ทั้งนี้ราคาและเงื่อนไขจะต้องเป็นราคาที่ยุติธรรม

ดังนั้นในโครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี ซึ่งเป็นโครงการใหญ่ที่ใช้เงินลงทุนที่สูงมาก และโครงการดังกล่าวเพิ่งเริ่มก่อสร้างซึ่งจะต้องใช้เวลาก่อสร้างถึง 8 ปีจึงยังคงมีความเสี่ยงจากปัจจัยต่างๆอยู่ ดังนั้นเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าวบริษัทจึงได้กำหนดนโยบายการลงทุนว่า บริษัทจะทยอยลงทุนใน XPCL ไปก่อนในสัดส่วนน้อยๆ และจะทยอยลงทุนเพิ่มขึ้นตามความสามารถในการหาเงินทุนและฐานะทางการเงินของบริษัท จนบริษัทสามารถซื้อหุ้น XPCL จากกลุ่ม ช.การช่าง ทั้งหมดเมื่อโครงการสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ ทั้งนี้ราคาและเงื่อนไขต้องเป็นราคายุติธรรม และหากการดำเนินการดังกล่าวเข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือการได้มาซึ่งสินทรัพย์ บริษัทจะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศหรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อย

การลงทุนของบริษัทสำหรับโครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โครงการอื่นๆ

ในอนาคตบริษัทมีนโยบายที่จะลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มเติม โดยมีแนวทางการเลือกลงทุนในโครงการที่มีความเป็นไปได้ มีความเหมาะสมต่อศักยภาพของบริษัท และเป็นโครงการที่คาดว่าจะให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมและสอดคล้องกับนโยบายของบริษัท อย่างไรก็ตาม หากโครงการที่ควรลงทุนเป็นโครงการขนาดใหญ่บริษัทมีนโยบายที่จะร่วมลงทุนกับบริษัทอื่นเช่นกัน ทั้งนี้ ผู้ที่จะร่วมลงทุนกับบริษัทจะต้องมีคุณสมบัติเหมาะสมตามนโยบายของบริษัทด้วย

3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทมีนโยบายที่จะลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มเติม แม้ว่าในปัจจุบันได้มีการหยุดรับคำขอจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และ โครงสร้างค่าไฟกำลังอยู่ระหว่างการพิจารณาปรับปรุง ดังนั้น หากมีการเปิดรับคำขอจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใหม่และ โครงการมีความเหมาะสม บริษัทหรือบริษัทย่อยจะดำเนินการยื่นคำขอดังกล่าวในกรณีที่มีโครงการที่เหมาะสม

อย่างไรก็ตาม ในการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ภายใต้เงื่อนไขค่าไฟฟ้าและส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) เดิม นั้น จะต้องมาจากการเข้าร่วมทุนหรือถือหุ้นมาจากผู้พัฒนาโครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว ซึ่งบริษัทได้มีนโยบายที่จะลงทุนในโครงการดังกล่าวเพิ่มเติม หากมีผู้มาเสนอและบริษัทพิจารณาแล้วว่าโครงการดังกล่าวเหมาะสมและเข้าเงื่อนไขการลงทุนที่บริษัทกำหนด บริษัทก็จะลงทุนเพิ่มเติม ทั้งนี้เพื่อเป็นการเพิ่มหรือขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าของบริษัทและบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้เพิ่มมากขึ้น



7 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ.วันที่ 31 มกราคม 2556 บริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วมไม่มีข้อพิพาททางกฎหมาย ที่อาจก่อให้เกิดผลเสียหายต่อ บริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วมสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนผู้ถือหุ้น และไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายอื่นใดที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ

8 โครงสร้างเงินทุน

8.1 หลักทรัพย์

8.1.1 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2556 บริษัทมีทุนจดทะเบียนจำนวน 5,500,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,100,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท และมีทุนที่เรียกชำระแล้วจำนวน 4,600,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 920,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท ภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนในครั้งนี้นี้ บริษัทจะมีทุนที่ออกและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 5,500,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,100,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท

8.1.2 บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (“SEAN”)

ณ วันที่ 31 มกราคม 2556 SEAN มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 6,606,750,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 660,675,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

8.1.3 บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”)

ณ วันที่ 31 มกราคม 2556 NN2 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 8,809,000,000 บาท

8.1.4 บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”)

ณ วันที่ 31 มกราคม 2556 BKC มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 234,250,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,342,500 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท

8.1.5 บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

ณ วันที่ 31 มกราคม 2556 BIC มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 1,370,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 137,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

8.2 ผู้ถือหุ้น

8.2.1 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

บริษัทมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ณ วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 ดังนี้

ผู้ถือหุ้น	ก่อนการเสนอขาย		ภายหลังการเสนอขาย	
	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ
1. บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	349,600,000	38.00	349,600,000	31.78
2. บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	276,000,000	30.00	255,399,999	23.22
3. บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน)	276,000,000	30.00	275,000,001	25.00
4. บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด	18,400,000	2.00	0	0.00
5. ประชาชนทั่วไป*	-	-	220,000,000	20.00
รวม	920,000,000	100.00	1,100,000,000	100.00

หมายเหตุ: หุ้นที่เสนอขายต่อประชาชนทั่วไปประกอบด้วยหุ้นสามัญที่เสนอขายโดยผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทจำนวน 40,000,000 หุ้น และ หุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทจำนวน 180,000,000 หุ้น

บริษัท ช.การช่าง จำกัด(มหาชน) มีรายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรก ณ วันที่ 13 มีนาคม 2556 ดังนี้

ผู้ถือหุ้น	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ
1. บริษัท มหาสิริ สยาม จำกัด ^{1/}	332,109,325	20.10
2. บริษัท ช.การช่าง โฮลดิ้ง จำกัด ^{2/}	171,216,127	10.36
3. บริษัท ซี.เค.ออฟฟิศ ทาวเวอร์ จำกัด ^{3/}	91,071,427	5.51
4. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	66,939,625	4.05
5. นางปราณี ทองกิตติกุล	38,117,902	2.31
6. ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน)	38,000,000	2.30
7. TFB FOR MFC-THAI FUND INVESTMENT PLAN	28,160,400	1.70
8. STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	19,237,113	1.16
9. บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด ^{4/}	17,692,500	1.07
10. นายปลิว ตรีวิศวเวทย์	16,325,851	0.99
รวม 10 รายแรก	818,770,570	49.55

หมายเหตุ: ข้อมูลจาก www.set.or.th

- 1/ บริษัท มหาสิริ สยาม จำกัด ถือหุ้นโดยกลุ่มตระกูลตรีวิศวเวทย์ ในสัดส่วนร้อยละ 93.10
- 2/ บริษัท ช.การช่าง โฮลดิ้ง จำกัด ถือหุ้นโดย บริษัท มหาสิริ สยาม จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 และถือหุ้นโดยกลุ่มตระกูลตรีวิศวเวทย์ ในสัดส่วนร้อยละ 62.5
- 3/ บริษัท ซี.เค.ออฟฟิศ ทาวเวอร์ จำกัด ถือหุ้นโดย บริษัท มหาสิริ สยาม จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 และถือหุ้นโดยกลุ่มตระกูลตรีวิศวเวทย์ ในสัดส่วนร้อยละ 75
- 4/ บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัดถือหุ้นโดย บริษัท ซี.เค.ออฟฟิศ ทาวเวอร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 25 บริษัท มหาสิริสยาม จำกัดถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 และกลุ่มตระกูลตรีวิศวเวทย์ถือหุ้นร้อยละ 41.67

บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด(มหาชน) มีรายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรก ณ วันที่ 14 มีนาคม 2556 ดังนี้

ผู้ถือหุ้น	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ
1. บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	116,669,550	15.15
2. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	76,729,608	9.45
3. BNY MELLON NOMINEES LIMITED	55,872,800	7.26
4. ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน)	55,295,390	7.18
5. ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด(มหาชน)	38,500,550	5.00
6. บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด(มหาชน)	36,962,300	4.80
7. HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	28,417,643	3.69
8. STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	23,752,669	3.08
9. STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	18,390,006	2.39
10. THE BANK OF NEW YORK(NOMINEES) LIMITED	15,066,407	1.96
รวม 10 รายแรก	461,656,923	59.96

หมายเหตุ: ข้อมูลจาก www.set.or.th

บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน) มีรายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรก ณ วันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2556 ดังนี้

ผู้ถือหุ้น	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ
1. บริษัท มิตรชัย วอเตอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ^{1/}	1,036,500,000	25.98
2. บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	807,650,000	20.24
3. บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	759,877,400	19.04
4. บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	170,130,700	4.26
5. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	143,424,404	3.60
6. HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	79,984,642	1.85
7. ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	73,895,000	1.85
8. นายมิน เขียวรวร	67,900,000	1.70
9. THE BANK OF NEW YORK (NOMINEES) LIMITED	43,404,024	1.09
10. AMERICAN INTERNATIONAL ASSURANCE COMPANY, LIMITED-TIGER	40,500,000	1.02
รวม 10 รายแรก	3,233,266,170	80.78

ที่มา: ข้อมูลจาก www.set.or.th

หมายเหตุ: 1/ ผู้ถือหุ้นของบริษัท มิตรชัย วอเตอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ประกอบด้วย มิตรชัย แอนด์ โค (เอเชีย แปซิฟิก) ทีทีอี แอลทีดี ถือ 8,999,998 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 100.00 บริษัท มิตรชัยแอนด์คัมปนี(ไทยแลนด์) จำกัด ถือ 1 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 0.00 และบริษัท มิตรชัยสยามอินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ถือ 1 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 0.00

8.2.2 บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (“SEAN”)

SEAN มีผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 5 ราย ดังนี้

ผู้ถือหุ้น	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ
1. บริษัท ซี เค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	369,977,999	56.00
2. บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	220,225,000	33.34
3. บริษัท พี.ที.คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริเกชั่น จำกัด*	35,236,000	5.33
4. บริษัท ชลภัฏ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด*	35,236,000	5.33
5. นายนพดล อินทรลิบ	1	0.00
รวม	660,675,000	100.00

หมายเหตุ * เป็นผู้ถือหุ้นที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท บริษัทย่อยอื่น และบริษัทร่วมของบริษัท

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) มีรายชื่อผู้ถือหุ้น 10 รายแรก ณ วันที่ 7 มีนาคม 2556 ดังนี้

ผู้ถือหุ้น	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	652,500,000	45.00
NORTRUST NOMINEES LTD.	133,168,867	9.181
LITTLEDOWN NOMINEES LIMITED	96,517,747	6.66
บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	63,003,931	4.35
สำนักงานประกันสังคม (2 กรณี)	58,360,560	4.02

ผู้ถือหุ้น	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ
บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	25,618,800	1.77
STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	21,615,200	1.49
AMERICAN INTERNATIONAL ASSURANCE COMPANY, LIMITED-APEX	18,400,000	1.27
AMERICAN INTERNATIONAL ASSURANCE COMPANY, LIMITED - AIA D-PL	17,517,100	1.21
AMERICAN INTERNATIONAL ASSURANCE COMPANY, LIMITED-TIGER	15,000,000	1.03
รวม 10 รายแรก	1,101,702,2051,086,934,826	75.98

หมายเหตุ: ข้อมูลจาก www.set.or.th

8.2.3 บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”)

NN2 มีผู้ถือหุ้นและสัดส่วนเงินลงทุน ณ วันที่ 31 มกราคม 2556 จำนวน 2 รายเป็นดังนี้

ผู้ถือหุ้น	จำนวน(บาท)	ร้อยละ
1. บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด	6,606,750,000	75.00
2. EDL-Generation Public Company Limited	2,202,250,000	25.00
รวม	8,809,000,000	100.00

8.2.4 บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”)

BKC มีผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มกราคม 2556 จำนวน 3 รายดังนี้

ผู้ถือหุ้น	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ
1. บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	2,342,498.00	100.00
2. นายณรงค์ แสงสุริยะ	1.00	0.00
3. นายวรพจน์ อุษุไพบูลย์วงศ์	1.00	0.00
รวม	2,342,500.00	100.00

8.2.5 บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”)

BIC มีผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 มกราคม 2556 จำนวน 5 รายดังนี้

ผู้ถือหุ้น	จำนวน(หุ้น)	ร้อยละ
1. บริษัท ซี เค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	89,049,998	65.00
2. บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	34,250,001	25.00
3. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	10,960,000	8.00
4. นางนภาพร ภู่วัฒนกุล	2,740,000	2.00
5. นายพนพล อินทรลิป	1	0.00
รวม	137,000,000	100.00

8.3 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น

8.3.1 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ SEAN

คู่สัญญา	<p>บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“SEAN”) และกลุ่มผู้ถือหุ้นซึ่งได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) (“CK”) - บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (“RATCH”) - บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (“BECL”) - บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น แอนด์ อีริเกชัน จำกัด (“พีที”) - บริษัท ชลาภัค ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“ชลาภัค”)
วันที่ลงนามในสัญญา	วันที่ 3 พฤศจิกายน 2548
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> ● คณะกรรมการของ SEAN ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่เกิน 11 ท่าน โดยในสัญญาได้กำหนดเงื่อนไขและสิทธิในการเสนอชื่อกรรมการของผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่ม ● ในช่วงเวลาก่อน COD กำหนดให้ CK ในฐานะผู้สนับสนุนโครงการ (“Sponsor”) จะเป็นผู้มีส่วนร่วมหลักในการบริหารและจัดการใน SEAN เช่น <ul style="list-style-type: none"> - กรรมการผู้มิอำนาจลงนามผูกพันบริษัทอย่างน้อย 1 ท่านต้องเป็นกรรมการตัวแทนจาก CK - องค์กรประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการตัวแทนจาก CK และ - CK เป็นผู้มิสิทธิแต่งตั้งประธานกรรมการ กรรมการผู้จัดการ และประธานกรรมการบริหาร เป็นต้น <p>อย่างไรก็ตาม ในช่วงเวลาภายหลัง COD กำหนดโอนสิทธิดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้น และ/หรือ ที่ประชุมคณะกรรมการเป็นผู้กำหนดทั้งหมด (แล้วแต่กรณี)</p>
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	<ul style="list-style-type: none"> ● ผู้ถือหุ้นคนใดที่ประสงค์จะโอนหุ้นต้องดำเนินการเสนอขายหุ้นดังกล่าวเป็นหนังสือให้แก่ผู้ถือหุ้นอื่นๆก่อนตามอัตราส่วนจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นนั้นๆ ถืออยู่ในขณะนั้นในบริษัท เว้นแต่เป็นการโอนหุ้นโดยได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากบรรดาผู้ถือหุ้นอื่นๆทั้งหมดของบริษัท หรือเป็นการโอนหุ้นให้แก่บริษัทย่อยใดๆของผู้ถือหุ้นรายนั้นซึ่งถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของหุ้นในบริษัทย่อยนั้นๆ หรือเป็นการโอนหุ้นให้แก่บริษัทภายใต้การควบคุมของบริษัทผู้ถือหุ้น โดยที่ผู้รับโอนหุ้นจะต้องลงนามในสัญญารับมอบสิทธิ (Accession Agreement) เพื่อยอมรับผูกพันตามสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะโอนหุ้นดังกล่าว ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น ● ถ้าคู่สัญญารายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาและไม่สามารถแก้ไขข้อผิดพลาดดังกล่าวภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากผู้ถือหุ้นรายอื่น ผู้ถือหุ้นรายอื่นนั้นสามารถเลือกใช้สิทธิ (Call Option) คือ 1) ชื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นที่ทำผิดสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือ 2) ยกเลิกสัญญา <p>ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายอื่นเลือกที่จะใช้สิทธิซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นที่ทำผิดสัญญา กำหนดให้ราคาซื้อขายมีจำนวนเท่ากับร้อยละ 70 ของราคายุติธรรมที่ประมาณการโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระ</p>



	<ul style="list-style-type: none"> • กลุ่มผู้ถือหุ้นในสัญญาจะต้องถือหุ้นใน SEAN อย่างน้อยร้อยละ 51 จนถึงวันครบรอบ 1 ปีของ COD และจะต้องถือหุ้นใน SEAN อย่างน้อยร้อยละ 25 จนถึงปีที่ 5 ของ COD • เว้นแต่เป็นการ โอนหุ้นตามข้อยกเว้นที่กำหนดในสัญญา CK, RATCH และ BECL ตกลงที่จะไม่จำหน่ายหุ้นที่ถืออยู่ใน SEAN ไม่ว่าจะผ่านทางตรงหรือทางอ้อม จนกว่าจะถึงวันที่ SEAN ได้เข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
การสิ้นสุดของสัญญา	<p>สัญญาฉบับนี้จะสิ้นสุด เมื่อเกิดเหตุการณ์ใดดังต่อไปนี้เกิดขึ้นก่อน</p> <ul style="list-style-type: none"> • การได้มาหรือการควบรวมกับธุรกิจอื่นและทำให้ SEAN สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคล • การตกลงร่วมกันของคู่สัญญาทุกฝ่าย • การตกลงร่วมกันของคู่สัญญาที่ไม่ได้กระทำผิดสัญญา ในกรณีที่มีคู่สัญญารายใดรายหนึ่งกระทำผิดสัญญาและไม่สามารถแก้ไขข้อที่ผิดสัญญาได้ภายใน 30 วัน หลังจากได้รับการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาที่ไม่ได้กระทำผิดสัญญา • การเข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย • วันครบกำหนด 5 ปีภายหลังจาก COD

8.3.2 สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ BIC

คู่สัญญา:	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน) (“CK”) - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“PTT”) - บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด (“BLDC”) - นางนภาพร ภู่วฒิกุล (“NP”) และ - บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเชอร์ จำกัด (“BIC”)
สัญญาลงวันที่:	18 สิงหาคม 2554
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ ^{1/}	<ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการไม่เกิน 5 คน โดยคู่สัญญา มีสิทธิที่จะแต่งตั้งกรรมการดังนี้ CK 3 คน PTT 1 คน และ BLDC 1 คน - เรื่องดังต่อไปนี้ ต้องได้รับมติพิเศษจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งต้องมีคะแนนเสียงเห็นชอบอย่างน้อย 3 ใน 4 ของหุ้นทั้งหมดในที่ประชุมผู้ถือหุ้นซึ่ง PTT และ CK เข้าร่วมประชุม <ol style="list-style-type: none"> 1. การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับบริษัท ชื่อบริษัทฯ 2. การเพิ่มหรือลดทุน 3. การเลิกบริษัท (ยกเว้นเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด หรือเป็นไปตามสัญญา) การยื่นขอล้มละลาย 4. การควบรวมกิจการ หรือการควบบริษัท 5. การออกหุ้นใหม่ที่ไม่ได้ชำระค่าหุ้นด้วยเงิน 6. การลงทุน หรือการก่อหนี้ที่มีมูลค่าเกินกว่าอำนาจของคณะกรรมการ



<p>เรื่องพิเศษ ^{1/}</p>	<p>เรื่องที่กำหนดไว้เป็นพิเศษดังต่อไปนี้จะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างน้อยร้อยละ 75 ของกรรมการที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง</p> <p>ทั้งนี้ ในกรณีก่อนวันเริ่มดำเนินการของโครงการจะต้องได้รับคะแนนเสียงเห็นชอบจากกรรมการที่แต่งตั้งโดย CK และ PTT</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับบริษัท ชื่อบริษัทฯ 2. การแก้ไขหรือการยกเลิกโครงการ โรงไฟฟ้า 3. การลงทุนในโครงการใหม่ การได้มาซื้อสินทรัพย์ หรือการก่อภาระหนี้สิน หรือเงินกู้ยืมในจำนวนเกินกว่า 20 ล้านบาทแต่ไม่เกิน 100 ล้านบาท 4. การจัดตั้งหรือการยกเลิกบริษัทย่อย 5. การควบคุมกิจการหรือการควบบริษัท 6. การเลิกบริษัท (ยกเว้นเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด หรือเป็นไปตามสัญญาฉบับนี้) การยื่นขอล้มละลาย 7. การนำสินทรัพย์เป็นหลักประกัน 8. การก่อให้เกิดหรือการยินยอม สิทธิในการเรียกร้อง ที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท 9. อนุมัติมูลค่าโครงการส่วนที่เกินกว่าที่กำหนดไว้ในงบประมาณ
<p>การโอนหุ้น</p>	<p>ภายใต้ข้อยกเว้นที่กำหนดในสัญญานี้ คู่สัญญาจะโอนหุ้น จำนวนจ่ายโอนหุ้น จำนวนหุ้น หรือ ก่อภาระผูกพันเหนือหุ้นของบริษัทฯ โดยไม่ได้ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาไม่ได้</p> <p>หากผู้ถือหุ้นอื่นไม่ยินยอมให้มีการ โอนหุ้น ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะ โอนหุ้นจะต้องเสนอขายหุ้นตามสัดส่วนให้แก่คู่สัญญาก่อน (คู่สัญญาดังกล่าวมีสิทธิปฏิเสธก่อน) หากคู่สัญญาไม่ซื้อหุ้นในเวลาที่กำหนด คู่สัญญาที่ประสงค์จะขายหุ้นมีสิทธิขายหุ้นให้แก่บุคคลอื่นได้โดยต้องมีเงื่อนไขและราคาการขายที่ไม่เป็นประโยชน์กว่าที่เสนอให้แก่คู่สัญญา</p>
<p>การผิดสัญญา</p>	<p>หากคู่สัญญารายใดรายหนึ่งผิดสัญญาในส่วนที่เป็นสาระสำคัญและไม่เกี่ยวข้องการผิดสัญญานั้นภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาที่ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญา คู่สัญญาที่ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญามีสิทธิเลือกที่จะซื้อหุ้นบริษัทฯ ที่ถือโดยคู่สัญญาที่ผิดสัญญา หรือเลิกสัญญานี้</p> <p>หากคู่สัญญาที่ไม่ได้กระทำผิดสัญญาเพียงรายใดรายหนึ่งหรือหลายราย (แต่ไม่ใช่ทุกราย) ใช้สิทธิในการซื้อหุ้น คู่สัญญาที่ใช้สิทธิดังกล่าวมีสิทธิที่จะซื้อหุ้นทั้งหมดของคู่สัญญาที่กระทำผิดสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท</p>

หมายเหตุ 1/ ผู้ถือหุ้นของ BIC มีการทำสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น ซึ่งระบุว่าก่อนวันที่ BIC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ การตัดสินใจในเรื่องสำคัญจะต้องได้รับความเห็นชอบจากบริษัทและ ปตท. จึงถือว่ามีอำนาจกัน จากข้อตกลงดังกล่าวจึงถือได้ว่าบริษัท ไม่มีอำนาจควบคุมใน BIC ดังนั้นงบการรวมของบริษัทจึงยังไม่ได้รวมรายการบัญชีของ BIC แต่อย่างไรก็ตามภายหลังจากวันที่ BIC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และงบการเงินรวมของบริษัทจึงจะมีรายการบัญชีของ BIC รวมอยู่ด้วย

8.4 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

8.4.1 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะบริษัทและหลังหักสำรองตามกฎหมาย

ทั้งนี้อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เจริญใจและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการและ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทเห็นสมควร

8.4.2 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ SEAN

SEAN มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะของ SEAN และหลังหักสำรองตามกฎหมาย

ทั้งนี้อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เจริญใจและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการและ/หรือผู้ถือหุ้นของ SEAN เห็นสมควร

8.4.3 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ NN2

NN2 มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะของ NN2 และหลังหักสำรองตามกฎหมาย

ทั้งนี้อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เจริญใจและปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการและ/หรือผู้ถือหุ้นของ NN2 เห็นสมควรและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม โดยเงื่อนไขตามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวได้ระบุว่า NN2 จะสามารถจ่ายเงินปันผลได้ก็ต่อเมื่อ

1. สำรองเงินในบัญชีต่างๆ ได้ครบถ้วน ดังนี้
 - 1.1 Operating Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้สำหรับจ่ายชำระค่าใช้จ่ายดำเนินงานระยะเวลา 3 เดือน
 - 1.2 Accrual Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้สำหรับการจ่ายชำระเงินต้นและดอกเบี้ยในงวดถัดไป
 - 1.3 Debt Service Reserve Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้เป็นจำนวนเท่ากับเงินต้นและดอกเบี้ยในอีก 6 เดือนข้างหน้า
 - 1.4 PPA Bond Drawings Sub-Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้สำหรับกรณีที่บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของ PPA
2. ทั้งนี้เงินสดคงเหลือภายหลังจากการสำรองเงินในบัญชีต่างๆ ตามข้อ 1 ข้างต้นแล้ว เงินสดคงเหลือดังกล่าวแบ่งออกเป็นสองส่วน โดยส่วนที่หนึ่งสัดส่วนร้อยละ 20 ของเงินสดคงเหลือ นำไปชำระคืนเงินต้นก่อนกำหนด (Mandatory Prepayment) ให้กับเจ้าหนี้ ส่วนที่สองสัดส่วนร้อยละ 80 ของเงินสดคงเหลือ NN2 สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

3. การดำรงอัตราส่วน DSCR ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10 เท่า และภายหลังจากการจ่ายเงินปันผล อัตราส่วนดังกล่าวต้องไม่ต่ำกว่า 1.05 เท่า

8.4.4 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ BKC

BKC มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะของ BKC และหลังหักสำรองตามกฎหมาย

ทั้งนี้อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เจริญใจและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการและ/หรือผู้ถือหุ้นของ BKC เห็นสมควร

8.4.5 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ BIC

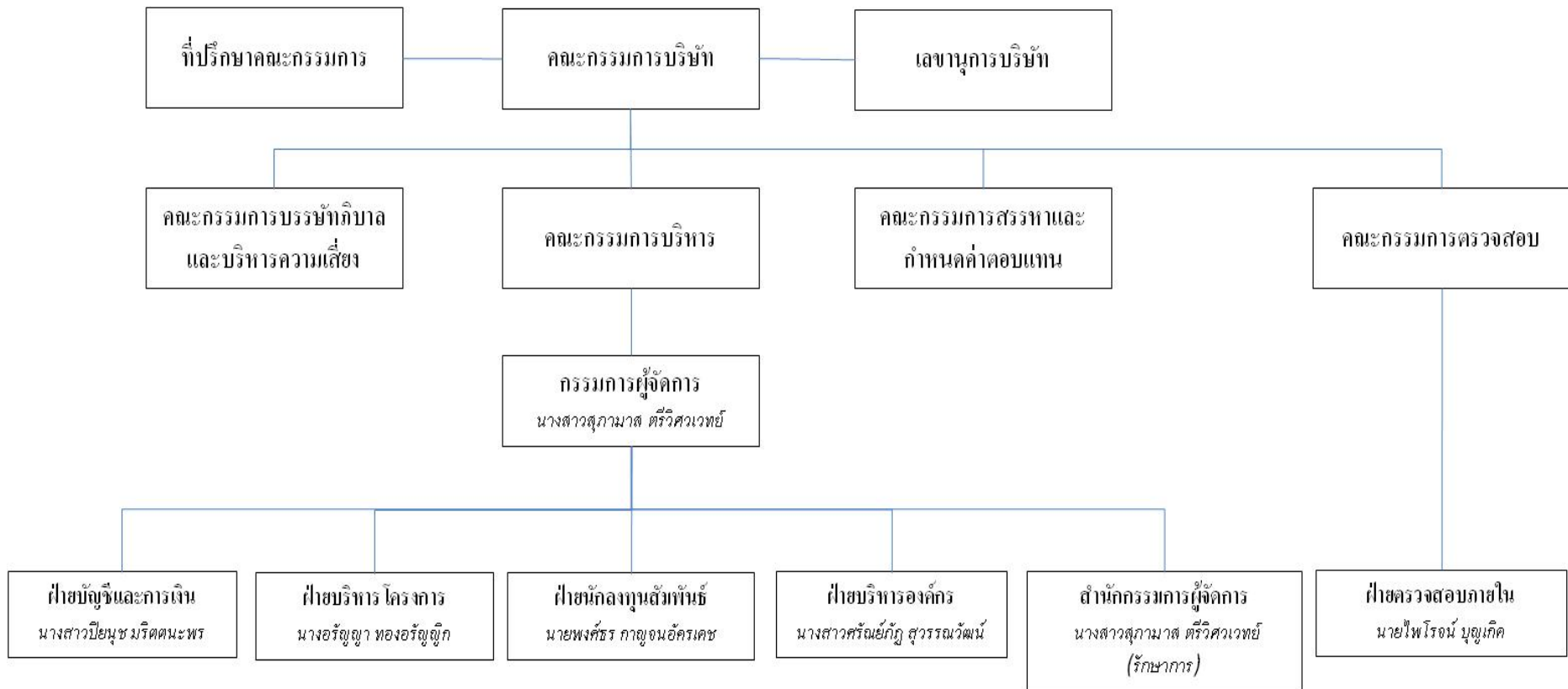
BIC มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลของงบการเงินเฉพาะของ BIC และหลังหักสำรองตามกฎหมาย

ทั้งนี้อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ข้างต้นขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เจริญใจและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการและ/หรือผู้ถือหุ้นของ BIC เห็นสมควร



9. การจัดการ

9.1 โครงสร้างองค์กรของบริษัท





9.1 โครงสร้างการจัดการ

โครงสร้างการจัดการของบริษัทประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยอีก 4 ชุด ซึ่งประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง รวมทั้งคณะผู้บริหาร โดยกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริหาร และผู้บริหารของบริษัท มีคุณสมบัติครบถ้วนและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามมาตรา 68 แห่งพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 รวมทั้งไม่มีลักษณะต้องห้ามและลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามมาตรา 89/3 และมาตรา 89/6 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ รายละเอียดโครงสร้างการจัดการของบริษัทมีดังนี้

9.1.1 คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556 คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 12 ท่าน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
1. นายทนง พิทยะ	ประธานกรรมการและกรรมการอิสระ
2. นายปลิว ตรีวิศวเวทย์	กรรมการและประธานกรรมการบริหาร
3. นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ	กรรมการ
4. นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการและประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
5. นายประเสริฐ มรัตนะพร	กรรมการ กรรมการบริหาร และกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
6. นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการและกรรมการบริหาร
7. นายธนวัฒน์ ตรีวิศวเวทย์	กรรมการและกรรมการบริหาร
8. นายอัลวิน จี*	กรรมการ
9. นางสาวสุกามาส ตรีวิศวเวทย์	กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง และกรรมการผู้จัดการ
10. นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	กรรมการ ประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ
11. นายวิชาญ อรามวารีกุล	กรรมการ ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการตรวจสอบ กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง และกรรมการอิสระ
12. นายประเวศ อิงคคภา	กรรมการ กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และกรรมการอิสระ

หมายเหตุ: * มติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติแต่งตั้ง นายอัลวิน จี เป็นกรรมการแทน นายคำสุข จีระระรินทร์ศักดิ์ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทในวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556

โดยมี นางสาวสุกามาส ตรีวิศวเวทย์ เป็นเลขานุการบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

1. นายประเสริฐ มรัตนะพร และ นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์ ลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ
2. นายประเสริฐ มรัตนะพร หรือ นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์ คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับนายปลิว ตริวิศวะเวทย์ หรือ นายสุพงศ์ ชัยุตสาหกิจ หรือ นายณรงค์ แสงสุริยะ หรือ นายอัลวิน จี หรือ นายสม โปธิ ศรีภูมิ หรือ นายธนวัฒน์ ตริวิศวะเวทย์ รวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของบริษัท

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่ชอบด้วยกฎหมายด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัท

1. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปี ภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัท โดยบริษัทควรจัดส่งหนังสือนัดประชุมคณะกรรมการบริษัท และหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นรวมทั้งวาระการประชุมและเอกสารประกอบการพิจารณาเป็นการล่วงหน้าด้วยระยะเวลาพอสมควร และต้องไม่น้อยไปกว่าระยะเวลาที่กำหนดในข้อบังคับของบริษัท
 2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง และควรต้องเป็นการประชุมเต็มคณะ เมื่อมีการพิจารณากรณีในเรื่องหรือรายการที่มีนัยสำคัญ รายการที่มีนัยสำคัญควรรวมถึง รายการได้มาหรือจำหน่ายทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อยที่มีผลกระทบต่อบริษัท รายการซื้อหรือขายทรัพย์สินที่สำคัญ การขยายโครงการลงทุน การพิจารณาและอนุมัติเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ การกำหนดระดับอำนาจดำเนินการ และการกำหนดนโยบายการบริหารการเงินและการบริหารความเสี่ยงของกิจการบริษัท เป็นต้น
 3. จัดให้มีระบบการบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่มีความน่าเชื่อถือได้ รวมทั้งดูแลให้มีระบบการจัดเก็บเอกสารที่ทำให้สามารถตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลได้ในภายหลัง มีการควบคุมภายใน การตรวจสอบภายใน และการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
 4. จัดให้มีการทำงบการเงิน ณ วันสิ้นสุดรอบบัญชีของบริษัทให้มีความถูกต้อง เพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบบัญชีที่ผ่านมาได้ตรงต่อความเป็นจริง ครบถ้วน และถูกต้อง เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป และตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท ก่อนที่จะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น
 5. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานการดำเนินงานธุรกิจ และงบประมาณของบริษัท ควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหารและการจัดการของฝ่ายบริหาร ให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- นอกจากนี้ คณะกรรมการยังมีขอบเขตหน้าที่ในการกำกับดูแลให้บริษัท รวมถึงบริษัทย่อยและบริษัทร่วมปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ อาทิเช่น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
6. พิจารณาทบทวน ตรวจสอบ และอนุมัติแผนการขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ที่เสนอโดยฝ่ายบริหาร
 7. บังคับใช้นโยบายควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่เข้าไปลงทุนกับบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ทั้งนี้ได้แก่



- 7.1 ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบซึ่งได้กำหนดไว้สำหรับกรรมการที่ได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ให้เข้าเป็นกรรมการ หรือผู้บริหารของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยนั้น
- 7.2 ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณอย่างต่อเนื่อง
- 7.3 ติดตามดูแลให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญแก่บริษัทให้ครบถ้วนถูกต้อง
- 7.4 หากเป็นกรณีที่บริษัทย่อยทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง มีการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน หรือทำรายการสำคัญอื่นใดนั้น คณะกรรมการบริษัท โดยเฉพาะอย่างยิ่ง กรรมการหรือบุคคลอื่นใดที่ได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ให้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ หรือผู้บริหารในบริษัทย่อยมีหน้าที่กำกับดูแลให้บริษัทย่อยปฏิบัติตามกลไกกำกับดูแลเกี่ยวกับรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน รวมทั้งรายการที่สำคัญซึ่งบริษัทกำหนด ทั้งนี้ ให้พิจารณาการทำรายการดังกล่าวของบริษัทย่อยทำนองเดียวกับการทำรายการในหลักเกณฑ์ ลักษณะและขนาดเดียวกันกับที่บริษัทต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท แล้วแต่กรณี

8. พิจารณาและมีมติอนุมัติการแต่งตั้ง เปลี่ยนแปลง บุคคลเข้าเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหาร ในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม รวมถึงกำหนดใช้นโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม เพื่อแสดงว่าบริษัทมีกลไกการกำกับดูแลบริษัทย่อยตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 28/2551 เรื่องการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ ฉบับตามที่ได้มีการแก้ไข

9. กำหนดโครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจในการแต่งตั้ง คณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการอื่นตามความเหมาะสม เช่น คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการพิจารณาค่าตอบแทน เป็นต้น รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ ตลอดจนค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่าง ๆ ที่แต่งตั้ง

ทั้งนี้ การมอบอำนาจตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ที่กำหนดนั้น ต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้ คณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะอนุกรรมการชุดต่างๆ ดังกล่าว สามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่อาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสีย หรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดทำกับบริษัทหรือบริษัทย่อย (ถ้ามี) ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

ในกรณีที่คณะกรรมการมอบหมายให้กรรมการผู้จัดการ หรือบุคคลอื่นปฏิบัติแทนคณะกรรมการในเรื่องใด การมอบหมายดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการ ในรายงานการประชุม คณะกรรมการอย่างชัดเจน และระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

10. คณะกรรมการอาจมอบอำนาจให้กรรมการคนหนึ่ง หรือหลายคน หรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติอย่างหนึ่งอย่างใด แทนคณะกรรมการได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมและกำกับดูแลของคณะกรรมการ หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้นๆ ได้เมื่อเห็นสมควร

ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตน หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทหรือบริษัทย่อย (ถ้ามี) เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการธุรกิจปกติ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป



หรือเป็นตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว โดยอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการตามที่กำหนดเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทจดทะเบียน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

11. กรรมการและผู้บริหารต้องรายงานให้บริษัททราบถึงการมีส่วนได้เสียของตน หรือของบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง ซึ่งเป็นส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย ทั้งนี้ ตามเกณฑ์เงื่อนไขและวิธีการที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

12. กรรมการและผู้บริหารต้องร่วมกันรับผิดชอบต่อบุคคลที่ซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในความเสียหายใดๆ อันเกิดขึ้นเนื่องจากการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหุ้นหรือประชาชนทั่วไป โดยแสดงข้อความที่เป็นเท็จในสาระสำคัญหรือปกปิดข้อความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญตามที่กำหนดในกฎเกณฑ์หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เว้นแต่กรรมการและผู้บริหารดังกล่าวจะพิสูจน์ได้ว่าโดยตำแหน่งหน้าที่ตนไม่อาจล่วงรู้ถึงความแท้จริงของข้อมูล หรือการขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งนั้น

13. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการ หรือผู้บริหารใช้ข้อมูลภายในของบริษัท และของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

14. กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทรวมถึงบุคคลที่เกี่ยวข้องของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าว มีหน้าที่แจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมดังกล่าว

การประชุมคณะกรรมการบริษัท

รายชื่อคณะกรรมการบริษัท	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด		
	ปี 2554	ปี 2555	ไตรมาส 1 ปี 2556
1. นายทนง พิทยะ ^{1/}	-	3/6	3/3
2. นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์	6/6	6/6	3/3
3. นายสุพงษ์ ชยุตสาหกิจ	6/6	6/6	3/3
4. นายณรงค์ แสงสุริยะ ^{2/}	1/6	6/6	3/3
5. นายคำฟู จีราระรินทร์ศักดิ์ ^{3/}	-	2/6	1/3
6. นายประเสริฐ มรัตนะพร ^{4/}	4/6	6/6	3/3
7. นายสมโพธิ ศรีภูมิ ^{5/}	1/6	6/6	3/3
8. นายธนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์	6/6	5/6	1/3
9. นางสาวสุภามาส ตรีวิศวะเวทย์ ^{6/}	-	3/6	3/3
10. นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว ^{7/}	-	3/6	3/3
11. นายวิชาญ อรามวารีกุล ^{7/}	-	3/6	3/3
12. นายประเวศ อิงคคภา ^{8/}	-	1/6	3/3
13. นายอัครวิน จี ^{9/}	-	-	-



- หมายเหตุ: 1/ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการบริษัทและกรรมการอิสระจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555
- 2/ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการบริษัทจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2554
- 3/ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการบริษัทจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 และได้ลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556
- 4/ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการบริษัทจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2554 เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2554
- 5/ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการบริษัทจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2554
- 6/ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการบริษัทและกรรมการบริหารจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 และได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการผู้จัดการจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555
- 7/ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการตรวจสอบจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555
- 8/ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการตรวจสอบจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555
- 9/ ได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการแทนนายคำศุข จีระระรินศักดิ์เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556

คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทได้รับการแต่งตั้งจากที่มติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 มีจำนวน 2 ท่านและได้รับการแต่งตั้งจากที่มติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 จำนวน 1 ท่าน และตามที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2556 วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติอนุมัติให้บริษัทแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และมีมติแต่งตั้งกรรมการทั้ง 3 ท่านดังกล่าวเป็นกรรมการตรวจสอบ ซึ่งกรรมการดังกล่าวมีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการตลาดทุน และประกาศที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่มีรายชื่อดังนี้

รายชื่อคณะกรรมการตรวจสอบ	ตำแหน่ง
1. นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว*	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายวิชาญ อร่ามวารีกุล	กรรมการตรวจสอบ
3. นายประเวศ อิงคคาภา	กรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ: * เป็นกรรมการที่มีความรู้และประสบการณ์ที่เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัท

โดยมี นายไพโรจน์ บุญเกิด เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1. สอบทานให้บริษัทมีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ
2. สอบทานให้บริษัทมีระบบควบคุมภายใน (Internal Control) และการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
3. สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท



4. พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องโยกกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมตลอดจนรายการได้มาจำหน่ายไป ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวเหมาะสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท

6. จัดทำรายงานคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท รายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยตามที่กำหนดโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ

7. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย และคณะกรรมการตรวจสอบเห็นชอบ

8. รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้อขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

9. จัดให้มีการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยบุคคลที่เกี่ยวข้องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำมาปรับปรุงการปฏิบัติงานให้เกิดประสิทธิผลต่อผู้ถือหุ้นและองค์กรสูงสุด

10. การรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัททราบกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบ

11. ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ หากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการ หรือการกระทำซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร ซึ่งประเภทรายการ หรือการกระทำที่ต้องรายงานมีหัวข้อดังต่อไปนี้

11.1 รายงานที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

11.2 การทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติ หรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน

11.3 การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท หากคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทถึงสิ่งที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และได้มีการหารือร่วมกับคณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารแล้วจะต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข เมื่อครบกำหนดเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้

การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ

รายชื่อคณะกรรมการตรวจสอบ	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด		
	ปี 2554	ปี 2555	ไตรมาส 1 ปี 2556
1. นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	-	2/2	3/3
2. นายวิชาญ อรัณวารีกุล	-	2/2	3/3
3. นายประเวศ อิงคดากา	-	2/2	3/3

หมายเหตุ: คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทได้รับการแต่งตั้งจากที่มติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 มีจำนวน 2 ท่านและได้รับการแต่งตั้งจากที่มติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 จำนวน 1 ท่าน



9.1.2 คณะกรรมการบริหาร

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 คณะกรรมการบริษัทมีมติแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารจำนวน 5 ท่าน ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศคณะกรรมการตลาดทุน และประกาศที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 คณะกรรมการบริหารของบริษัทประกอบด้วยกรรมการที่มีรายชื่อ ดังนี้

รายชื่อคณะกรรมการบริหาร	ตำแหน่ง
1. นายปลิว ตรีวิศเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการบริหาร
3. นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการบริหาร
4. นายธนวัฒน์ ตรีวิศเวทย์	กรรมการบริหาร
5. นางสาวสุกามาส ตรีวิศเวทย์	กรรมการบริหาร

โดยมี นางสาวสุกามาส ตรีวิศเวทย์ เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบในการบริหารงานในเรื่องเกี่ยวกับการดำเนินงานตามปกติธุรกิจและงานบริหารของบริษัท ก่อตั้งและกำหนดนโยบาย แผนธุรกิจ งบประมาณ โครงสร้างการบริหารงาน และอำนาจการบริหารต่างๆ ของบริษัท การกำหนดหลักเกณฑ์ในการดำเนินธุรกิจเพื่อให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจ เพื่อเสนอให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติ และ/หรือให้ความเห็นชอบ รวมถึงติดตามการตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทตามนโยบายที่กำหนด โดยสรุป คณะกรรมการบริหารมีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญได้ดังต่อไปนี้

1. นำเสนอเป้าหมาย นโยบาย แผนธุรกิจ รวมถึงกลยุทธ์การดำเนินงาน งบประมาณประจำปีของบริษัท การขยายกิจการ การกำหนดแผนการเงิน นโยบายการบริหารทรัพยากรบุคคล ตลอดจนพิจารณาและก่อกำหนดข้อเสนองานของฝ่ายบริหารเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติต่อไป

2. ควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัท ให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

3. พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมปกติธุรกิจตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขทางการเงินไม่เกิน 200 ล้านบาท แต่ไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทหรือตามที่คณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติในหลักการไว้แล้ว ทั้งนี้ ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์

4. พิจารณาผลกำไรและขาดทุนของบริษัท การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป

5. มีอำนาจในการมอบอำนาจให้บุคคลอื่นใดหนึ่งคนหรือหลายคนปฏิบัติภารกิจอย่างหนึ่งอย่างใด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริหาร หรืออาจมอบอำนาจให้บุคคลดังกล่าว มีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริหารอาจยกเลิก เพิกถอน



เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไขบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจนั้นๆ ได้ตามที่เห็นสมควรทั้งนี้ การมอบอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อยๆ และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

6. ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายเป็นคราวๆ ไป

การประชุมคณะกรรมการบริหาร

รายชื่อคณะกรรมการบริหาร	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด		
	ปี 2554	ปี 2555	ไตรมาส 1 ปี 2556
1. นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์	-	1/1	2/2
2. นายประเสริฐ มริตตะนะพร	-	1/1	2/2
3. นายธนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์	-	1/1	2/2
4. นายสมโพธิ ศรีภูมิ	-	1/1	1/2
5. นางสาวสุภามาส ตรีวิศวะเวทย์	-	1/1	2/2

9.1.3 คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยบุคคลจำนวน 3 ท่านดังนี้

รายชื่อคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง	ตำแหน่ง
1. นายณรงค์ แสงสุริยะ	ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
2. นายวิชาญ อร่ามวาริกุล	กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
3. นางสาวสุภามาส ตรีวิศวะเวทย์	กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

โดยมี นางสาวปิยนุช มริตตะนะพร เป็นเลขานุการคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี นับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง ทั้งนี้ จะเลือกกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยงผู้พ้นจากตำแหน่งเข้ารับตำแหน่งอีกได้

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยง ด้านบรรษัทภิบาล

1. กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทรวมทั้งจรรยาบรรณธุรกิจ และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติให้มีการปฏิบัติในทุกระดับต่อไป
2. กำกับดูแลให้การดำเนินกิจการของบริษัทและการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ฝ่ายจัดการ และบุคลากรของบริษัทให้สอดคล้องกับ ข้อ 1.
3. ประเมินและทบทวนเกี่ยวกับนโยบาย ทิศทาง จรรยาบรรณ ตลอดจนข้อพึงปฏิบัติหรือแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทให้สอดคล้องกับแนวทางปฏิบัติของสากลและข้อเสนอแนะของสถาบันต่าง ๆ และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
4. ติดตามความเคลื่อนไหว แนวโน้ม และเปรียบเทียบการปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทกับแนวปฏิบัติของบริษัทชั้นนำ
5. ดูแลและส่งเสริมให้มีการดำเนินการในการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการให้มีผลอย่างต่อเนื่องและเหมาะสมกับธุรกิจของบริษัท
6. ให้คำแนะนำแก่บริษัท คณะกรรมการบริษัท ฝ่ายจัดการ และคณะทำงานในเรื่องที่เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี
7. รายงานการกำกับดูแลกิจการของบริษัทต่อคณะกรรมการเพื่อทราบอย่างสม่ำเสมอ และในกรณีที่มีเรื่องสำคัญซึ่งส่งผลกระทบต่อบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ จะต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัททันทีเพื่อพิจารณา รวมทั้งให้ความเห็นในแนวปฏิบัติและข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงแก้ไขตามความเหมาะสม
8. เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทต่อผู้ที่เกี่ยวข้อง และในรายงานประจำปี โดยต้องนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนเสมอ
9. ให้ตั้งคณะทำงาน ได้ตามที่เห็นสมควร

ด้านบริหารความเสี่ยง

1. กำหนดนโยบายและกรอบการดำเนินงานบริหารความเสี่ยงของบริษัท รวมถึงให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการในเรื่องการบริหารความเสี่ยง
2. กำกับดูแลและสนับสนุนให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จ โดยมุ่งเน้นเพิ่มการให้ความสำคัญถึงความเสี่ยงในแต่ละปัจจัยเพื่อประกอบการตัดสินใจอย่างเหมาะสม
3. พิจารณาความเสี่ยงที่สำคัญของบริษัทที่สอดคล้องกับธุรกิจของบริษัท เช่น ด้านการลงทุน ด้านการเงิน ด้านความปลอดภัย ด้านกฎหมายและกฎระเบียบ โดยให้เสนอแนะวิธีป้องกัน และวิธีลดระดับความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ พร้อมทั้งติดตามประเมินผล และปรับปรุงแผนการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง และเหมาะสมกับสถานะการดำเนินธุรกิจ
4. รายงานการกำกับผลประเมินความเสี่ยง และการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบเป็นประจำ ในกรณีที่มีเรื่องสำคัญซึ่งกระทบต่อบริษัทอย่างมีนัยสำคัญต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาโดยเร็วที่สุด
5. ให้ตั้งคณะทำงาน ได้ตามที่เห็นสมควร



คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วยบุคคลจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	ตำแหน่ง
1. นายวิชาญ อรามวารีกุล	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
2. นายประเวศ อิงคคภา	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
3. นายประเสริฐ มริตตะนพะพร	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

โดยมี นางสาวปิยนุช มริตตะนพะพร เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี นับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง ทั้งนี้ จะเลือกกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนผู้พ้นจากตำแหน่งเข้ารับตำแหน่งอีก ได้

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

1. พิจารณาคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทและนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อนำชื่อเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาแต่งตั้ง
2. พิจารณาคัดเลือกบุคคลที่เหมาะสมที่จะดำรงตำแหน่งกรรมการ และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาแต่งตั้ง
3. พิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาค่าตอบแทนกรรมการและกรรมการผู้จัดการ
4. พิจารณากำหนดค่าตอบแทนของกรรมการและนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
5. พิจารณาการปรับอัตราเงินเดือนและผลตอบแทนอื่นของกรรมการ และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติภารกิจอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

9.1.4 คณะผู้บริหาร (ตามคำนิยามผู้บริหารของประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ต. ที่ กจ. 17/2551 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ (“รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม”))

บริษัทมีคณะผู้บริหารมีจำนวน 6 ท่าน ประกอบด้วย

รายชื่อคณะผู้บริหาร	ตำแหน่ง
1. นางสาวสุกามาต ตรีวิศวะเวทย์	กรรมการผู้จัดการ และรักษาการผู้อำนวยการสำนักกรรมการ
2. นางสาวปิยนุช มริตตะนพะพร	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน
3. นางอรุณญา ทองอรุณญิก	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ
4. นายพงษ์สิทธิ์ กาญจนอักษรเดช	ผู้อำนวยการฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์
5. นางสาวศรัณย์ภักดิ์ สุวรรณวัฒน์	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารองค์กร
6. นายไพโรจน์ บุญเกิด	ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน

หมายเหตุ: ผู้บริหาร หมายความว่า ผู้จัดการ หรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารที่รายแรกนับต่อจากผู้จัดการลงมา ผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่สี่ทุกราย และให้หมายความรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการ

1. เป็นผู้กำกับให้มีการปฏิบัติงานให้ถูกต้องตามระเบียบข้อบังคับการทำงานของบริษัท หากมีข้อสงสัยให้เป็นผู้นิยามหากมีเหตุผลความจำเป็นต้องแก้ไขระเบียบให้เสนอคณะกรรมการอนุมัติ
2. มีอำนาจในการออกคำสั่ง กำหนดหลักเกณฑ์ ขั้นตอน และวิธีปฏิบัติงานตามความเหมาะสม
3. สามารถมอบอำนาจช่วงให้พนักงานอื่นปฏิบัติงานแทนได้ แต่ยังคงต้องรับผิดชอบต่อการปฏิบัติของผู้รับมอบอำนาจช่วงนั้นด้วย
4. กำหนดนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายร่วมกับคณะกรรมการบริษัทและรับมาปฏิบัติ บริหารจัดการ เพื่อให้ผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมาย
5. บริหารจัดการงานทุกๆ ด้าน ตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย และกลยุทธ์
6. ดูแลให้บุคลากรในฝ่ายต่างๆ สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
7. พัฒนาองค์กรให้มีผลการดำเนินงานและผลประกอบการที่ดี และมีการปรับปรุงพัฒนาอย่างสม่ำเสมอต่อเนื่อง เพื่อให้องค์กรมีการเติบโตอย่างยั่งยืน
8. ติดตาม ตรวจสอบ ควบคุม และรายงานผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท ต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นรายไตรมาส
9. ติดตาม ตรวจสอบ และควบคุมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่บริษัทเข้าไปลงทุน เพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีตามเป้าหมาย และรายงานต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส รวมถึงหาโอกาสปรับปรุงและพัฒนาให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น
10. ศึกษาโอกาสในการลงทุนในโครงการใหม่ๆ ที่ดี โดยทำการศึกษาทางด้านเทคนิคและด้านการเงินอย่างเหมาะสมและครบถ้วนเพื่อประกอบการตัดสินใจ
11. ควบคุมดูแลการดำเนินงาน และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัท
12. ดำเนินการหรือบริหารงานให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือคณะกรรมการบริหาร
13. จัดทำนโยบาย แผนธุรกิจ รวมถึงกลยุทธ์ทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปีของบริษัท เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

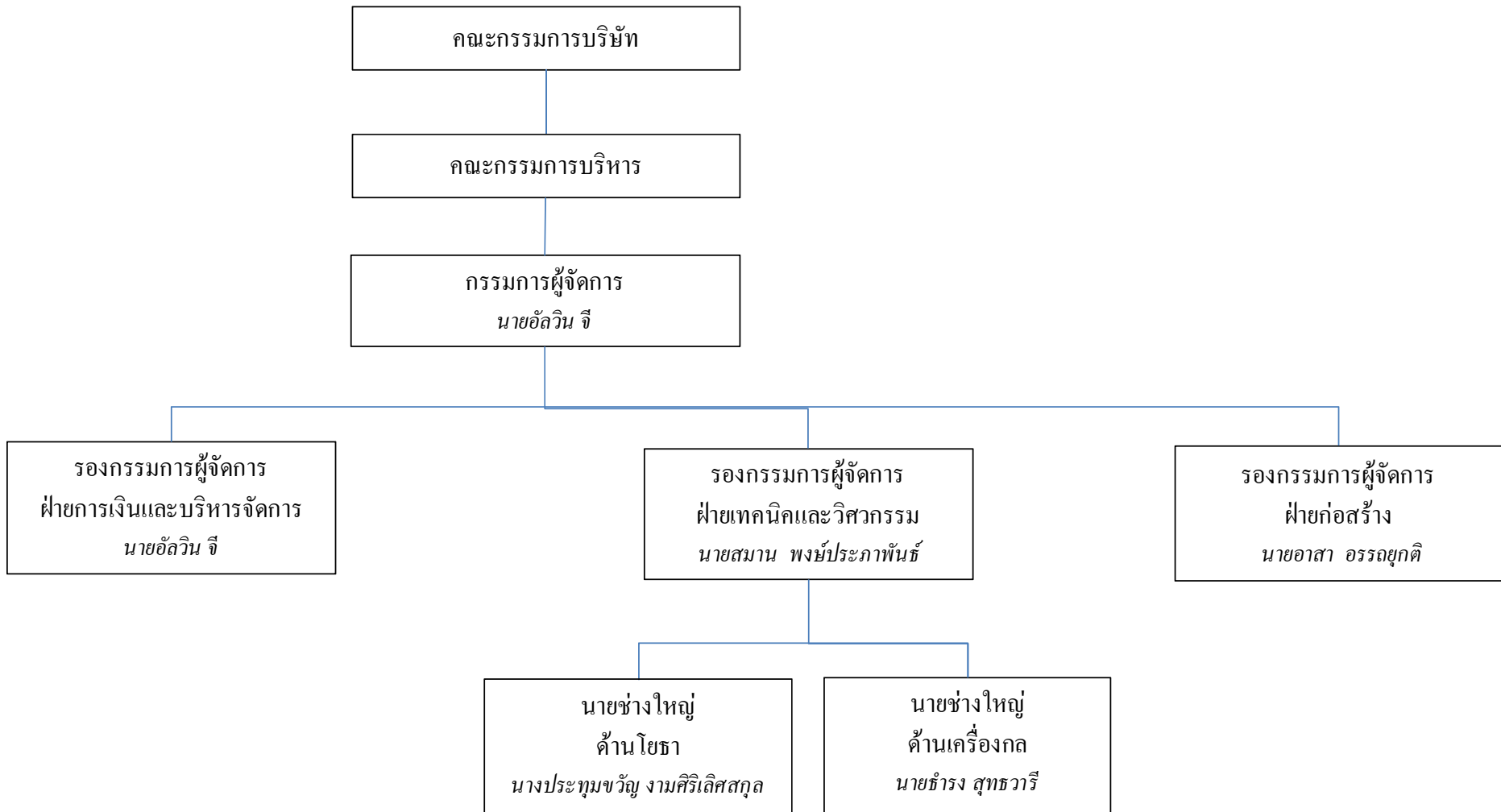
9.1.5 เลขานุการบริษัท

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 คณะกรรมการบริษัทได้มีมติแต่งตั้งนางสาวสุกามาต ตรีวิศวะเวทย์ ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 89/15 ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 แก้ไขโดยพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2551 ทั้งนี้หน้าที่ความรับผิดชอบของเลขานุการบริษัทมีดังนี้

1. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารดังต่อไปนี้
 - (1) ทะเบียนกรรมการ
 - (2) หนังสือนัดประชุมกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท
 - (3) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้ส่วนเสียที่รายงานโดยกรรมการและผู้บริหาร
3. ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด



9.2 โครงสร้างองค์กรของ SEAN





9.2.1 คณะกรรมการบริษัท SEAN

ณ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556 คณะกรรมการบริษัท SEAN ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 10 ท่าน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
1. นายวีรพงษ์ รามางกูร	ประธานกรรมการ
2. นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์	กรรมการและประธานกรรมการบริหาร
3. นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการและกรรมการบริหาร
4. นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง	กรรมการและกรรมการบริหาร
5. นายแวน ฮวง เต	กรรมการและกรรมการบริหาร
6. นายอัลวิน จี	กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการและรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงินและบริหารจัดการ
7. นายประเสริฐ มรัตนะพร	กรรมการ
8. นายพนพล มลิินทางกูร	กรรมการ
9. นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ	กรรมการ
10. นายมิลตัน วิลเลียม ชลาภัก	กรรมการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน SEAN

1. นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์ นายณรงค์ แสงสุริยะ นายประเสริฐ มรัตนะพร นายอัลวิน จี กรรมการสองในสี่คนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท SEAN หรือ

2. นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์ หรือ นายณรงค์ แสงสุริยะ หรือ นายประเสริฐ มรัตนะพร หรือ นายอัลวิน จี คนในคนหนึ่งลงลายมือชื่อร่วมกับกรรมการอื่นอีกคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของบริษัท SEAN

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท SEAN

คณะกรรมการบริษัท SEAN มีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของ SEAN ตลอดจนมติของที่ประชุมคณะกรรมการของ SEAN มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น SEAN และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทของ SEAN¹ ซึ่งผ่านการอนุมัติโดยคณะกรรมการของ SEAN ครั้งที่ 3 /2556 วันที่ 23 เมษายน 2556 ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของ SEAN

การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัท SEAN และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ SEAN จะกำหนด กรรมการและผู้บริหารของ SEAN มีดุลพินิจในการพิจารณาและออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของ SEAN ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของ SEAN ได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของ SEAN จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของ SEAN และผู้ถือหุ้น

¹ ระเบียบปฏิบัติที่คณะกรรมการบริษัท SEAN กำหนด และมีมติอนุมัติรับรองให้บังคับใช้เพื่อกำหนดขอบเขตของบทบาท อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบที่สำคัญของคณะกรรมการบริษัท SEAN เพิ่มเติมจากที่กำหนดโดยกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติที่ประชุมอื่นของคณะกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท SEAN เพื่อให้กรรมการของบริษัท SEAN เข้าใจบทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของตนที่มีต่อผู้ถือหุ้นและสามารถปฏิบัติหน้าที่ที่กำหนดไว้ได้อย่างมีประสิทธิภาพ ประสิทธิภาพ ความโปร่งใส และธรรมาภิบาลที่ดี

นอกจากอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท SEAN ตามที่กฎหมาย และข้อบังคับของ SEAN กำหนดแล้ว ให้คณะกรรมการบริษัท SEAN มีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่ CKP กำหนดด้วย ทั้งนี้ได้แก่หน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญตามที่กำหนดในกฎบัตร ดังต่อไปนี้

1. ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และการทำรายการสำคัญอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการ โดยดำเนินการให้บริษัทต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อนที่คณะกรรมการบริษัท SEAN จะพิจารณาเรื่องการเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การได้มาหรือจำหน่ายไป รวมทั้งรายการสำคัญอื่นใด ทั้งนี้ให้พิจารณาการทำรายการดังกล่าวของ SEAN ทำนองเดียวกับการทำรายการในหลักเกณฑ์ ลักษณะและขนาดเดียวกันกับที่ CKP ต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP

2. เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ SEAN ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ SEAN ให้ครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ในกรณีที่ SEAN เข้าทำรายการระหว่างกัน หรือมีรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ คณะกรรมการบริษัท SEAN มีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการเข้าทำรายการดังกล่าวแก่ผู้ถือหุ้นของ SEAN ทราบโดยครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาที่ผู้ถือหุ้นกำหนด ทั้งนี้ ให้พิจารณาตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

3. นอกเหนือจากการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546 ("ประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน") และการทำรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ ("ประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ") แล้ว การทำรายการต่อไปนี้ถือเป็นรายการที่มีความสำคัญ คณะกรรมการบริษัท SEAN มีหน้าที่ต้องนำเสนอข้อมูลเกี่ยวกับการทำรายการต่อ CKP และจะต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของ CKP ก่อน

อนึ่ง รายการที่ถือว่ามีความสำคัญได้แก่รายการใด ๆ ที่อยู่นอกเหนือจากรายการตามงบประมาณประจำปีซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว และเป็นรายการซึ่งหากเข้าทำแล้วจะมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ SEAN

(ก) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องซึ่งเป็นสาระสำคัญที่มีต่อผู้ที่เกี่ยวข้องกับความเสียหายแก่ SEAN

(ข) การขายหรือโอนกิจการของ SEAN ทั้งหมด หรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(ค) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นในสัดส่วนที่เป็นสาระสำคัญมาเป็นของ SEAN

(ง) การเข้าทำ แก่ใจ หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของ SEAN ทั้งหมด หรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของ SEAN หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

(จ) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการ หรือทรัพย์สินของ SEAN ทั้งหมด หรือส่วนที่เป็นสาระสำคัญ



(ฉ) การกู้ยืม การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพัน SEAN ให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่อง หรือไม่สามารถปฏิบัติตามชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีวัตถุประสงค์ของ SEAN

(ซ) การพิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากจะมี) ของ SEAN

(ช) การเลิกกิจการของ SEAN ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการของ SEAN ที่เล็กน้อยนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของ CKP ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการของ CKP

(ฅ) การแก้ไขข้อบังคับของ SEAN

4. เรื่องดังต่อไปนี้ เป็นรายการสำคัญซึ่ง SEAN จะต้องได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อน

(ก) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของ SEAN และการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้นอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน SEAN ไม่ว่าในทศใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ SEAN หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน SEAN ไม่ว่าในทศใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ SEAN

(ข) การดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน SEAN ไม่ว่าในทศใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ SEAN หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน SEAN ไม่ว่าในทศใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ SEAN

(ค) การเลิกกิจการของ SEAN ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการของ SEAN ที่เล็กน้อยนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของ CKP ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP

5. หาก SEAN จะเข้าทำรายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของ SEAN และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อ SEAN อย่างมีนัยสำคัญ รายการดังกล่าวต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของ CKP หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อน ทั้งนี้ให้พิจารณาดำเนินการตามขนาดรายการที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ

6. กรรมการและผู้บริหารของ SEAN ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและผู้เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกรรมใด ๆ ในธุรกิจอื่น ๆ ที่อาจคาดหมายได้ว่าจะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (Conflict of Interest) กับ CKP ต่อคณะกรรมการของ SEAN หรือผู้ที่คณะกรรมการของ SEAN มอบหมายภายในระยะเวลาที่ SEAN กำหนด โดยคณะกรรมการบริษัท SEAN มีหน้าที่เปิดเผยและนำส่งข้อมูลดังกล่าวต่อ CKP เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของ SEAN และของ CKP เป็นสำคัญ รวมทั้งต้องแจ้งให้ SEAN ทราบโดยไม่ชักช้าหากการถือหุ้น หุ้นกู้ เพิ่มขึ้นหรือลดลงใน SEAN หรือบริษัทในเครือ

7. กรรมการ และผู้บริหารของ SEAN รวมถึงบุคคลที่เกี่ยวข้องของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวมีหน้าที่แจ้งให้คณะกรรมการบริษัท SEAN ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับ SEAN ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังกล่าวกับ SEAN โดยคณะกรรมการบริษัท SEAN มีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวให้ CKP ทราบ

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของ SEAN ได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้ SEAN ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับประโยชน์ของ SEAN อย่างมีนัยสำคัญ

(ก) การทำธุรกรรมระหว่าง SEAN กับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

(ข) การใช้ข้อมูลของ CKP และของ SEAN ที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว หรือ

(ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของ CKP และของ SEAN ในลักษณะที่เป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

อนึ่ง กรรมการและผู้บริหารของ SEAN ต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์

8. คณะกรรมการบริษัท SEAN มีหน้าที่รายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่น ๆ ต่อ CKP ผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และ CKP มีสิทธิเรียกให้ SEAN เข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าว ซึ่ง SEAN ต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดทันที

9. คณะกรรมการบริษัท SEAN ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับ CKP เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

10. กรณีที่ CKP ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ อาจแจ้งให้ SEAN ชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารเพื่อประกอบการพิจารณาของ CKP ได้

11. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับมอบหมายของ SEAN รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวใช้ข้อมูลภายในของ CKP และของ SEAN ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อ CKP หรือ SEAN เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

9.2.2 คณะกรรมการบริหาร SEAN

SEAN มีคณะกรรมการบริหารมีจำนวน 5 ท่าน ประกอบด้วย

รายชื่อคณะกรรมการบริหาร	ตำแหน่ง
1. นายปลิว ตรีวิศวาทย์	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการบริหาร
3. นายอัลวิน จี	กรรมการบริหาร
4. นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง	กรรมการบริหาร
5. นายแวน ฮวง เต	กรรมการบริหาร



9.2.3 คณะผู้บริหารบริษัท SEAN

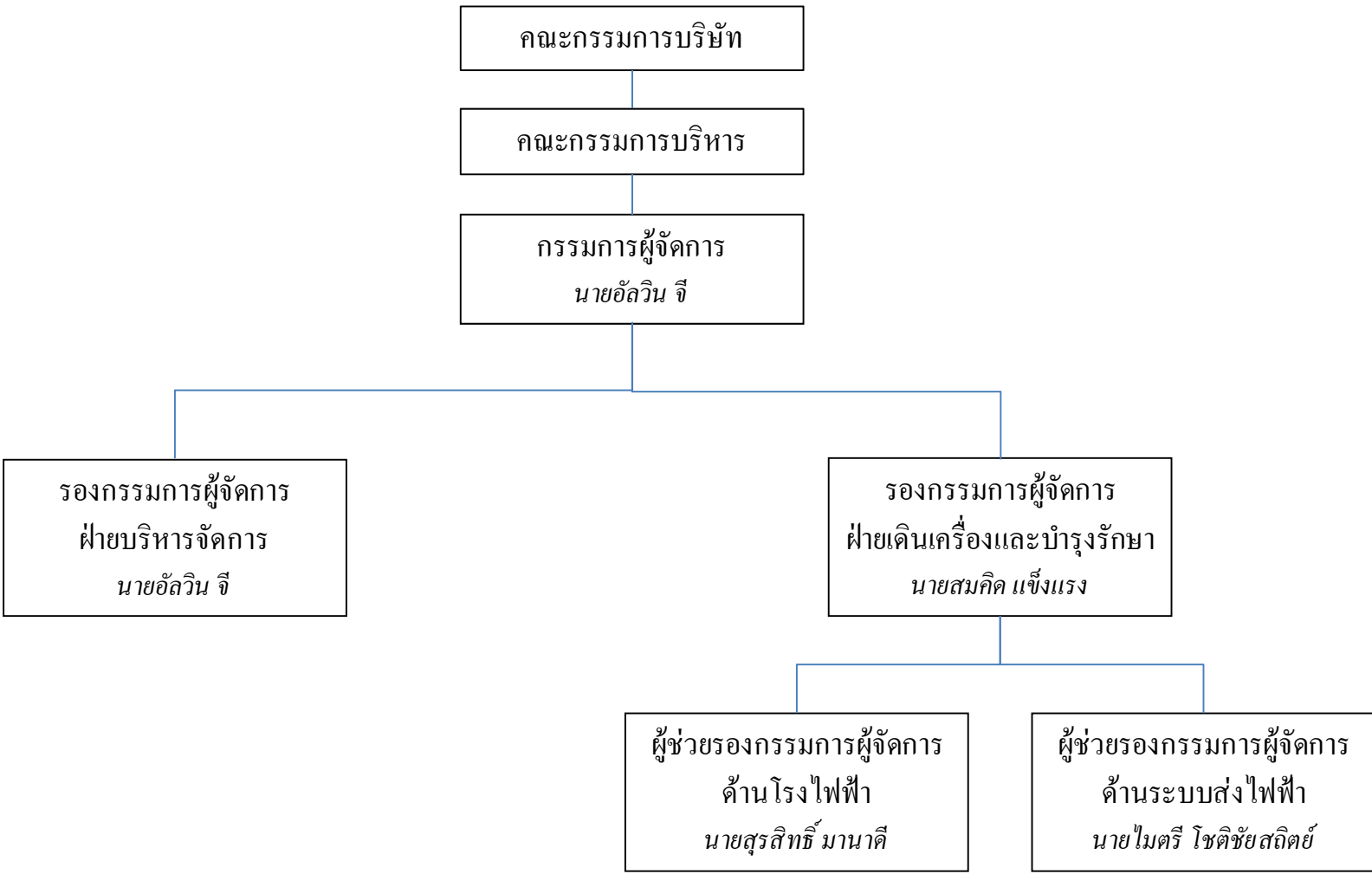
SEAN มีคณะผู้บริหารมีจำนวน 5 ท่าน ประกอบด้วย

รายชื่อคณะผู้บริหาร	ตำแหน่ง
1. นายอัลวิน จี	กรรมการผู้จัดการและรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายการเงินและบริหารจัดการ
2. นายสมาน พงศ์ประภาพันธ์	รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายเทคนิคและวิศวกรรม
3. นายอาสา อรรถยุกติ	รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายก่อสร้าง
4. นางประทุมขวัญ งามศิริเลิศสกุล	นายช่างใหญ่ ด้านโยธา
5. นายธำรง สุทธวารี	นายช่างใหญ่ ด้านเครื่องกล

หมายเหตุ : นายอัลวิน จี ดำรงตำแหน่งสูงสุดในด้านการบัญชีและการเงินของ SEAN



9.3 โครงสร้างองค์กรของ NN2





9.3.1 คณะกรรมการบริษัท NN2

ณ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556 คณะกรรมการบริษัท NN2 จำกัด ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 13 ท่าน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
1. นายวีรพงษ์ รามางกูร	ประธานกรรมการ
2. นายปลิว ตรีวิเศษเวทย์	กรรมการและประธานกรรมการบริหาร
3. นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการและกรรมการบริหาร
4. นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง	กรรมการและกรรมการบริหาร
5. นายธนวัฒน์ ตรีวิเศษเวทย์	กรรมการและกรรมการบริหาร
6. นายแวน ฮวง เต่า	กรรมการและกรรมการบริหาร
7. นายอัลวิน จี	กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการและรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารจัดการ
8. นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ
9. นายพนพล มลิทินทางกูร	กรรมการ
10. นายสุพงษ์ ชยุตสาหกิจ	กรรมการ
11. นายมิลตัน วิลเลียม ชลาภัก	กรรมการ
12. ดร.บุญเหลือ สิ้น ไชวอละวง	กรรมการ
13. ท่านสี่สะหวาด ทิระวง	กรรมการ

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท NN2

คณะกรรมการบริษัท NN2 มีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการ NN2 ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของ NN2 ตลอดจนมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท NN2 มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น NN2 และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท NN2 ซึ่งผ่านการอนุมัติโดยคณะกรรมการของ NN2 ครั้งที่ 3 /2556 วันที่ 23 เมษายน 2556 ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของ NN2

การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัท NN2 และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ NN2 จะกำหนด กรรมการและผู้บริหารของ NN2 มีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของ NN2 ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของ NN2 ได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของ NN2 จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของ NN2 และผู้ถือหุ้น

นอกจากอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท NN2 ตามที่กฎหมาย และข้อบังคับของ NN2 กำหนดแล้ว ให้คณะกรรมการบริษัท NN2 มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่ CKP กำหนดด้วย ทั้งนี้ได้แก่หน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญตามที่กำหนดในกฎบัตรดังต่อไปนี้

1. ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และการทำรายการสำคัญอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการ โดยดำเนินการให้ NN2 ต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อนที่คณะกรรมการ NN2



จะพิจารณาเรื่องการเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การได้มาหรือจำหน่ายไป รวมทั้งรายการสำคัญอื่นใด ทั้งนี้ ให้พิจารณาการเข้าทำรายการดังกล่าวของ NN2 ทำนองเดียวกับการเข้าทำรายการในหลักเกณฑ์ ลักษณะและขนาดเดียวกันกับที่ CKP ต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP

2. เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ NN2 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ NN2 และ CKP ให้ครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ในกรณีที่ NN2 เข้าทำรายการระหว่างกัน หรือมีรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ คณะกรรมการบริษัท NN2 มีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการเข้าทำรายการดังกล่าวแก่ผู้ถือหุ้นของ NN2 และ CKP ทราบโดยครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาตามที่ CKP กำหนด ทั้งนี้ ให้พิจารณาตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

3. ดำเนินการให้ NN2 มีการหมุนเวียนผู้สอบบัญชีทุก 5 รอบปีบัญชี²

4. นอกเหนือจากการเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของ NN2 ตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการเข้าทำรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของ NN2 ตามประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว การเข้าทำรายการต่อไปนี้เป็นรายการที่มีความสำคัญ คณะกรรมการบริษัท NN2 มีหน้าที่ต้องนำเสนอข้อมูลเกี่ยวกับการเข้าทำรายการต่อ CKP และจะต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของ CKP ก่อน

อนึ่ง รายการที่ถือว่ามีสาระสำคัญได้แก่รายการใด ๆ ที่อยู่นอกเหนือจากรายการตามงบประมาณประจำปีซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท NN2 แล้ว และเป็นรายการซึ่งหากเข้าทำแล้วจะมีผลกระทบอย่างมีนัยยะสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ NN2

(ก) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องซึ่งเป็นสาระสำคัญที่มีต่อผู้ที่เกี่ยวข้อง ความเสียหายแก่ NN2

(ข) การขายหรือโอนกิจการของ NN2 ทั้งหมด หรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(ค) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นในสัดส่วนที่เป็นสาระสำคัญมาเป็นของ NN2

(ง) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของ NN2 ทั้งหมด หรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของ NN2 หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

(จ) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการ หรือทรัพย์สินของ NN2 ทั้งหมด หรือส่วนที่เป็นสาระสำคัญ

(ฉ) การกู้ยืม การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพัน NN2 ให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่อง หรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของ NN2

(ช) การพิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากจะมี) ของ NN2

(ซ) การแก้ไขข้อบังคับของ NN2

5. เรื่องดังต่อไปนี้ เป็นรายการสำคัญซึ่ง NN2 จะต้องได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อน

(ก) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของ NN2 และการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่ปฏิบัติตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้นอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน

² หน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญดังกล่าวจะถูกเพิ่มเติมในกฎบัตรของ NN2 ตามมติการประชุมคณะกรรมการบริษัทของ NN2 ที่จะมีขึ้นในครั้งต่อไป



NN2 ไม่ว่าในทศใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ NN2 หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน NN2 ไม่ว่าในทศใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ NN2

(ข) การดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน NN2 ไม่ว่าในทศใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ NN2 หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน NN2 ไม่ว่าในทศใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ NN2

(ค) การเลิกกิจการของ NN2

6. หาก NN2 จะเข้าทำรายการอื่นใดที่มีรายการธุรกิจปกติของ NN2 และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อ NN2 อย่างมีนัยยะสำคัญ รายการดังกล่าวต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของ CKP หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อน ทั้งนี้ ให้พิจารณาดำเนินการตามขนาดรายการที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ

7. กรรมการและผู้บริหารของ NN2 ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนตัวได้เสียของตนและผู้เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกรรมใด ๆ ในธุรกิจอื่น ๆ ที่อาจคาดหมายได้ว่าจะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (Conflict of Interest) กับ CKP ต่อคณะกรรมการบริษัท NN2 หรือผู้ที่คณะกรรมการบริษัท NN2 มอบหมายภายในระยะเวลาที่ NN2 กำหนด โดยคณะกรรมการบริษัท NN2 มีหน้าที่เปิดเผยและนำส่งข้อมูลดังกล่าวต่อ CKP เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของ NN2 และของ CKP เป็นสำคัญ รวมทั้งต้องแจ้งให้ NN2 ทราบโดยไม่ชักช้าหากถือหุ้น หุ้นกู้ เพิ่มขึ้นหรือลดลงใน NN2 หรือบริษัทในเครือ

8. กรรมการ และผู้บริหารของ NN2 รวมถึงบุคคลที่เกี่ยวข้องของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวมีหน้าที่แจ้งให้คณะกรรมการบริษัท NN2 ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับ NN2 ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังกล่าวกับ NN2 โดยคณะกรรมการบริษัท NN2 มีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวให้ CKP ทราบ

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของ NN2 ได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้ NN2 ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับประโยชน์ของ NN2 อย่างมีนัยสำคัญ

(ก) การทำธุรกรรมระหว่าง NN2 กับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

(ข) การใช้ข้อมูลของ CKP และของ NN2 ที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว หรือ

(ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของ CKP และของ NN2 ในลักษณะที่เป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

อนึ่ง กรรมการและผู้บริหารของ NN2 ต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์

9. คณะกรรมการบริษัท NN2 มีหน้าที่รายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่น ๆ ต่อ CKP ผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และ CKP มีสิทธิเรียกให้ NN2 เข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าว ซึ่ง NN2 ต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดทันที



10. คณะกรรมการบริษัท NN2 ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับ CKP เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

11. กรณีที่ CKP ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ อาจแจ้งให้ NN2 ชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารเพื่อประกอบการพิจารณาของ CKP ได้

12. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับมอบหมายของ NN2 รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวใช้ข้อมูลภายในของ CKP และของ NN2 ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อ CKP หรือ NN2 เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและไม่ว่าจะได้รับการผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

9.3.2 คณะกรรมการบริหาร NN2

NN2 มีคณะกรรมการบริหารมีจำนวน 6 ท่าน ประกอบด้วย

รายชื่อคณะกรรมการบริหาร	ตำแหน่ง
1. นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการบริหาร
3. นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง	กรรมการบริหาร
4. นายชนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์	กรรมการบริหาร
5. นายแวน ฮวง เต	กรรมการบริหาร
6. นายอัลวิน จี	กรรมการบริหาร

9.3.3 คณะผู้บริหารของ NN2

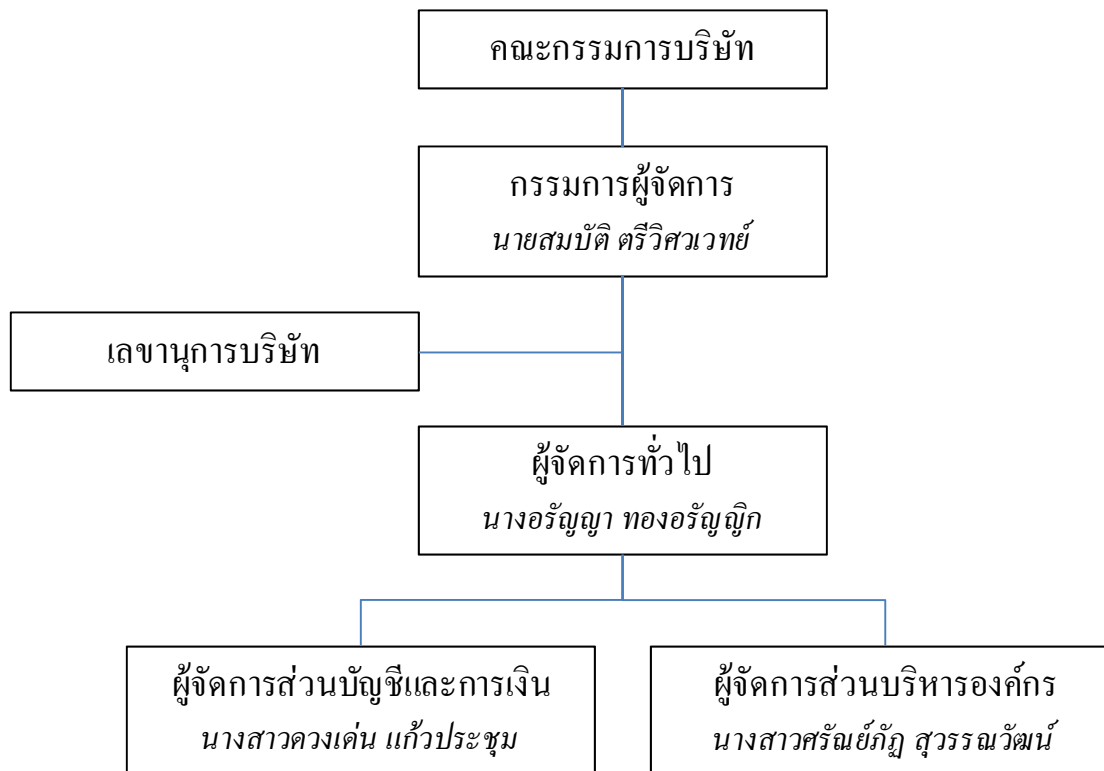
NN2 มีคณะผู้บริหารมีจำนวน 4 ท่าน ประกอบด้วย

รายชื่อคณะผู้บริหาร	ตำแหน่ง
1. นายอัลวิน จี	กรรมการผู้จัดการและรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารจัดการ
2. นายสมคิด แข็งแรง	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่องและบำรุงรักษา
3. นายสุรสิทธิ์ ฆานาดี	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ด้านโรงไฟฟ้า
4. นายไมตรี โชติชัยสถิตย์	ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ด้านระบบส่งไฟฟ้า

หมายเหตุ : นายอัลวิน จี ดำรงตำแหน่งสูงสุดในด้านการบัญชีและการเงินของ NN2



9.4 โครงสร้างองค์กรของ BKC





9.4.1 คณะกรรมการบริษัท BKC

ณ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556 คณะกรรมการบริษัท BKC ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 5 ท่าน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
1. นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	กรรมการ
2. นายวรพจน์ อุชุไพบุลย์วงศ์	กรรมการ
3. นายสมเกียรติ ปัทมมงคลชัย	กรรมการ
4. นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ
5. นายสมบัติ ตริวิศวะเวทย์	กรรมการและกรรมการผู้จัดการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน BKC

กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ BKC

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท BKC

คณะกรรมการบริษัท BKC มีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการ BKC ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของ BKC ตลอดจนมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท BKC มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น BKC และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท BKC ซึ่งผ่านการอนุมัติโดยคณะกรรมการของ BKC ครั้งที่ 3 /2556 วันที่ 8 พฤษภาคม 2556 ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของ BKC

การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัท BKC และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ BKC จะกำหนด กรรมการและผู้บริหารของ BKC มีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของ BKC ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของ BKC ได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของ BKC จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของ BKC และผู้ถือหุ้น

นอกจากอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท BKC ตามที่กฎหมาย และข้อบังคับของ BKC กำหนดแล้ว ให้คณะกรรมการบริษัท BKC มีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่ CKP กำหนดด้วย ทั้งนี้ได้แก่หน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญตามที่กำหนดในกฎบัตรดังต่อไปนี้

1. ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และการทำรายการสำคัญอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการ โดยดำเนินการให้ BKC ต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อนที่คณะกรรมการบริษัท BKC จะพิจารณาเรื่องการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การได้มาหรือจำหน่ายไป รวมทั้งรายการสำคัญอื่นใด ทั้งนี้ให้พิจารณาการทำรายการดังกล่าวของ BKC ทำนองเดียวกับการทำรายการในหลักเกณฑ์ ลักษณะและขนาดเดียวกันกับที่ CKP ต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP

2. เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ BKC ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ BKC ให้ครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ในกรณีที่ BKC เข้าทำรายการระหว่างกัน หรือมีรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ คณะกรรมการบริษัท BKC มีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการเข้าทำรายการ



ดังกล่าวแก่ผู้ถือหุ้นของ BKC ทราบโดยครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาตามที่ผู้ถือหุ้นกำหนด ทั้งนี้ ให้พิจารณาตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

3. นอกเหนือจากการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของ BKC ตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกันและการทำรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของ BKC ตามประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว การทำรายการต่อไปนี้อาจเป็นรายการที่มีความสำคัญ คณะกรรมการ BKC มีหน้าที่ต้องนำเสนอข้อมูลเกี่ยวกับการทำรายการต่อ CKP และจะต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของ CKP ก่อน

อนึ่ง รายการที่ถือว่ามีสาระสำคัญได้แก่รายการใด ๆ ที่อยู่นอกเหนือจากรายการตามงบประมาณประจำปีซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท BKC แล้ว และเป็นรายการซึ่งหากเข้าทำแล้วจะมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ BKC

- (ก) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องซึ่งเป็นสาระสำคัญที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่ BKC
 - (ข) การขายหรือโอนกิจการของ BKC ทั้งหมด หรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (ค) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นในสัดส่วนที่เป็นสาระสำคัญมาเป็นของ BKC
 - (ง) การเข้าทำ แก้อภัย หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของ BKC ทั้งหมด หรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของ BKC หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (จ) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการ หรือทรัพย์สินของ BKC ทั้งหมด หรือส่วนที่เป็นสาระสำคัญ
 - (ฉ) การกู้ยืม การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพัน BKC ให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่อง หรือไม่สามารถปฏิบัติภาระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของ BKC
 - (ช) การพิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากจะมี) ของ BKC
 - (ช) การเลิกกิจการของ BKC ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่มีเมื่อคำนวณขนาดของกิจการของบริษัท ที่เลิกนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของ CKP ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการของ CKP
 - (ฉ) การแก้ไขข้อบังคับของ BKC
4. เรื่องดังต่อไปนี้ เป็นรายการสำคัญซึ่ง BKC จะต้องได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อน
- (ก) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของ BKC และการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่ปฏิบัติตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้นอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน BKC ไม่ว่าในทอดใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BKC หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน BKC ไม่ว่าในทอดใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BKC



- (ข) การดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน BKC ไม่ว่าจะในทศใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BKC หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน BKC ไม่ว่าจะในทศใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BKC
- (ค) การเลิกกิจการของ BKC ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เกิดจากมติของคณะกรรมการของบริษัทที่เลิกนั้น เปรียบเทียบกับขนาดของ CKP ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP

5. หาก BKC จะเข้าทำรายการอื่นใดที่มีใช้รายการธุรกิจปกติของ BKC และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อ BKC อย่างมีนัยยะสำคัญ รายการดังกล่าวต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของ CKP หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อน ทั้งนี้ ให้พิจารณาดำเนินการตามขนาดรายการที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ

6. กรรมการและผู้บริหารของ BKC ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนตัวได้เสียของตนและผู้เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกรรมใด ๆ ในธุรกิจอื่น ๆ ที่อาจคาดหมายได้ว่าจะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (Conflict of Interest) กับ CKP ต่อคณะกรรมการของ BKC หรือผู้ที่คณะกรรมการของ BKC มอบหมายภายในระยะเวลาที่ BKC กำหนด โดยคณะกรรมการบริษัท BKC มีหน้าที่เปิดเผยและนำส่งข้อมูลดังกล่าวต่อ CKP เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของ BKC และของ CKP เป็นสำคัญ รวมทั้งต้องแจ้งให้ BKC ทราบโดยไม่ชักช้าหากการถือหุ้น หุ้นกู้ เพิ่มขึ้นหรือลดลงใน BKC หรือบริษัทในเครือ

7. กรรมการ และผู้บริหารของ BKC รวมถึงบุคคลที่เกี่ยวข้องของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวมีหน้าที่แจ้งให้คณะกรรมการบริษัท BKC ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับ BKC ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังกล่าวกับ BKC โดยคณะกรรมการบริษัท BKC มีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวให้ CKP ทราบ

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของ BKC ได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้ BKC ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับประโยชน์ของ BKC อย่างมีนัยยะสำคัญ

- (ก) การทำธุรกรรมระหว่าง BKC กับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- (ข) การใช้ข้อมูลของ CKP และของ BKC ที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว หรือ
- (ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของ CKP และของ BKC ในลักษณะที่เป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

อนึ่ง กรรมการและผู้บริหารของ BKC ต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์

8. คณะกรรมการบริษัท BKC มีหน้าที่รายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่น ๆ ต่อ CKP ผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และ CKP มีสิทธิเรียกให้ BKC เข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าว ซึ่ง BKC ต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดทันที



9. คณะกรรมการบริษัท BKC ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องด้วยการดำเนินงานให้กับ CKP เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

10. กรณีที่ CKP ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ อาจแจ้งให้ BKC ชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารเพื่อประกอบการพิจารณาของ CKP ได้

11. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับมอบหมายของ BKC รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวใช้ข้อมูลภายในของ CKP และของ BKC ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อ CKP หรือ BKC เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและไม่ว่าจะได้รับการผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

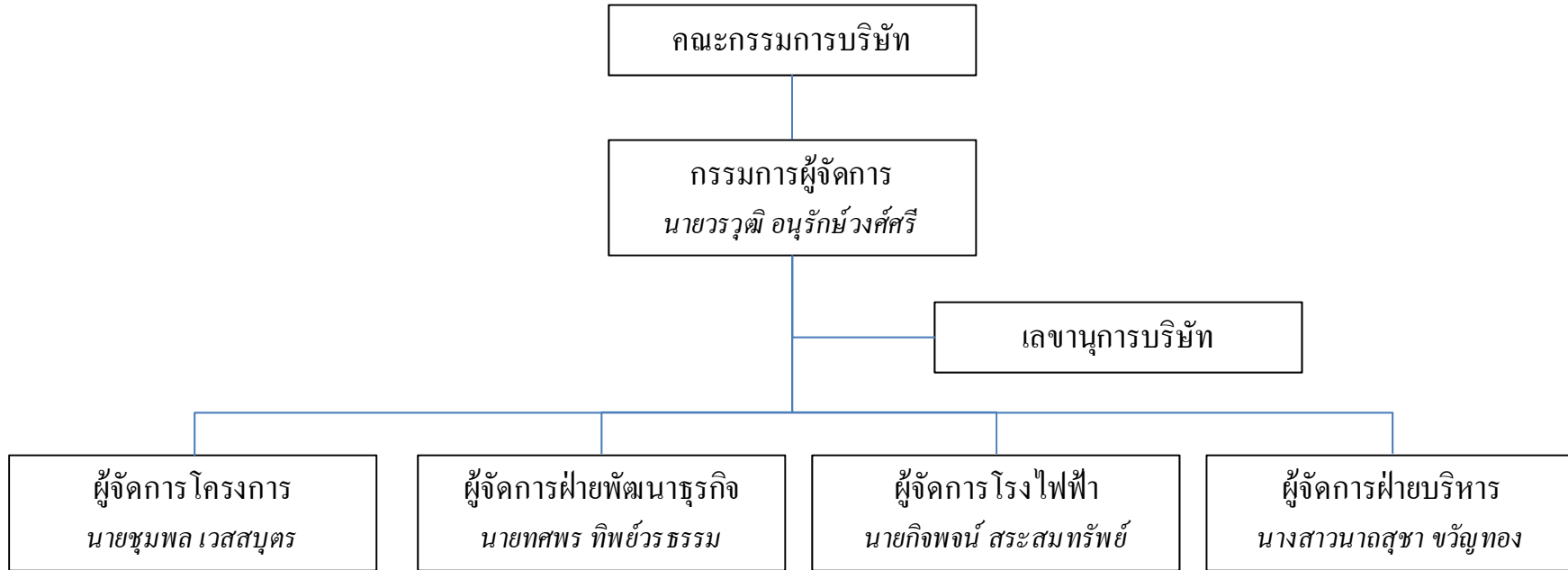
9.4.2 คณะผู้บริหารของ BKC

BKC มีคณะผู้บริหารมีจำนวน 4 ท่าน ประกอบด้วย

รายชื่อคณะผู้บริหาร	ตำแหน่ง
1. นายสมบัติ ตรีวิศวะเวทย์	กรรมการและกรรมการผู้จัดการ
2. นางอริญญา ทองอริญญิก	ผู้จัดการทั่วไป
3. นางสาวดวงเด่น แก้วประชุม	ผู้จัดการส่วนบัญชีและการเงิน
4. นางสาวศรัณย์ภัฏ สุวรรณวัฒน์	ผู้จัดการส่วนบริหารองค์กร



9.5 โครงสร้างองค์กรของ BIC





9.5.1 คณะกรรมการบริษัท BIC

ณ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556 คณะกรรมการบริษัท BIC ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 5 ท่าน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง
1. นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการ
2. นายคำสุข จีราระรินทร์ศักดิ์	กรรมการ
3. นายวรพจน์ อุซุโงบุลย์วงศ์	กรรมการ
4. นายวุฒิกร สติจิต	กรรมการ
5. นายวรุฒิ อินุรักษ์วงศ์ศรี	กรรมการและกรรมการผู้จัดการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของ BIC

กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ BIC

ขอบเขต อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท BIC

คณะกรรมการบริษัท BIC มีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการจัดการ BIC ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของ BIC ตลอดจนมติของที่ประชุมคณะกรรมการของ BIC มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น BIC และกฎบัตรคณะกรรมการของ BIC ซึ่งผ่านการอนุมัติโดยคณะกรรมการของ BIC ครั้งที่ 2 /2556 วันที่ 8 พฤษภาคม 2556 ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของ BIC

การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัท BIC และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ BIC จะกำหนด กรรมการและผู้บริหารของ BIC มีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของ BIC ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการทั่วไปและการดำเนินธุรกิจตามปกติของ BIC ได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของ BIC จะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของ BIC และผู้ถือหุ้น

นอกจากอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท BIC ตามที่กฎหมาย และข้อบังคับของ BIC กำหนดแล้ว ให้คณะกรรมการบริษัท BIC มีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่ CKP กำหนดรวมทั้งกฎบัตรของคณะกรรมการของ BIC ด้วย (ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการของ BIC เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2556 โดยในการประชุมดังกล่าวมีกรรมการที่เป็นตัวแทนจากผู้ถือหุ้นทุกรายได้แก่ บริษัท ปตท. เข้าร่วมประชุม ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการของ BIC ได้มีมติอนุมัติกฎบัตรคณะกรรมการของ BIC ดังกล่าวแล้ว) ทั้งนี้หน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญตามที่กำหนดในกฎบัตรมีดังต่อไปนี้

1. ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และการทำรายการสำคัญอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการ โดยดำเนินการให้ BIC ต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อนที่คณะกรรมการบริษัท BIC จะพิจารณาเรื่องการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การได้มาหรือจำหน่ายไป รวมทั้งรายการสำคัญอื่นใด ทั้งนี้ให้พิจารณาการทำรายการดังกล่าวของ BIC ทำนองเดียวกับการทำรายการในหลักเกณฑ์ ลักษณะและขนาดเดียวกันกับที่ CKP ต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP

2. เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ BIC ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ BIC ให้ครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะอย่างยิ่ง ในกรณีที่ BIC เข้าทำรายการระหว่างกัน หรือมีรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ คณะกรรมการบริษัท BIC มีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการเข้าทำรายการ



ดังกล่าวแก่ผู้ถือหุ้นของ BIC ทราบโดยครบถ้วนถูกต้องภายในระยะเวลาตามที่ผู้ถือหุ้นกำหนด ทั้งนี้ ให้พิจารณาตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

3. นอกเหนือจากการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของ BIC ตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกันและการทำรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของ BIC ตามประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว การทำรายการต่อไปนี้ถือเป็นรายการที่มีความสำคัญ คณะกรรมการบริษัท BIC มีหน้าที่ต้องนำเสนอข้อมูลเกี่ยวกับการทำรายการต่อ CKP และจะต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของ CKP ก่อน

อนึ่ง รายการที่ถือว่ามิสาระสำคัญได้แก่รายการใด ๆ ที่อยู่นอกเหนือจากรายการตามงบประมาณประจำปีซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท BIC แล้ว และเป็นรายการซึ่งหากเข้าทำแล้วจะมีผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของ BIC

- (ก) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องซึ่งเป็นสาระสำคัญที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่ BIC
- (ข) การขายหรือโอนกิจการของ BIC ทั้งหมด หรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่บุคคลอื่น
- (ค) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นในสัดส่วนที่เป็นสาระสำคัญมาเป็นของ BIC
- (ง) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของ BIC ทั้งหมด หรือบางส่วนที่เป็นสาระสำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของ BIC หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่น โดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (จ) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการ หรือทรัพย์สินของ BIC ทั้งหมด หรือส่วนที่เป็นสาระสำคัญ
- (ฉ) การกู้ยืม การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพัน BIC ให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่อง หรือไม่สามารถปฏิบัติการชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของ BIC
- (ช) การพิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากจะมี) ของ BIC
- (ซ) การเลิกกิจการของ BIC ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีเมื่อคำนวณขนาดของกิจการของบริษัทที่เล็กนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของ CKP ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการของ CKP
- (ฌ) การแก้ไขข้อบังคับของ BIC

4. เรื่องดังต่อไปนี้เป็นรายการสำคัญซึ่ง BIC จะต้องได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อน

- (ก) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของ BIC และการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้นอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน BIC ไม่ว่าจะในทอดใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน BIC ไม่ว่าจะในทอดใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC
- (ข) การดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน BIC ไม่ว่าจะในทอดใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ CKP ทั้งทางตรงและทางอ้อมใน BIC ไม่ว่าจะในทอดใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC



(ค) การเลิกกิจการของ BIC ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่มีจำนวนขนาดของกิจการของบริษัทที่เลิกนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของ CKP ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP

5. หาก BIC จะเข้าทำรายการอื่นใดที่มีใช้รายการธุรกิจปกติของ BIC และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อ BIC อย่างมีนัยยะสำคัญ รายการดังกล่าวต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของ CKP หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ CKP ก่อน ทั้งนี้ ให้พิจารณาดำเนินการตามขนาดรายการที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ

6. กรรมการและผู้บริหารของ BIC ต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและผู้เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกรรมใด ๆ ในธุรกิจอื่น ๆ ที่อาจคาดหมายได้ว่าจะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (Conflict of Interest) กับ CKP ต่อคณะกรรมการของ BIC หรือผู้ที่คณะกรรมการของ BIC มอบหมายภายในระยะเวลาที่ BIC กำหนด โดยคณะกรรมการบริษัท BIC มีหน้าที่เปิดเผยและนำส่งข้อมูลดังกล่าวต่อ CKP เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใด ๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของ BIC และของ CKP เป็นสำคัญ รวมทั้งต้องแจ้งให้ BIC ทราบโดยไม่ชักช้าหากการถือหุ้น หุ้นกู้ เพิ่มขึ้นหรือลดลงใน BIC หรือบริษัทในเครือ

7. กรรมการ และผู้บริหารของ BIC รวมถึงบุคคลที่เกี่ยวข้องของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวมีหน้าที่แจ้งให้คณะกรรมการบริษัท BIC ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับ BIC ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังกล่าวกับ BIC โดยคณะกรรมการบริษัท BIC มีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวให้ CKP ทราบ

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของ BIC ได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้ BIC ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับประโยชน์ของ BIC อย่างมีนัยยะสำคัญ

(ก) การทำธุรกรรมระหว่าง BIC กับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

(ข) การใช้ข้อมูลของ CKP และของ BIC ที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว หรือ

(ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของ CKP และของ BIC ในลักษณะที่เป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

อนึ่ง กรรมการและผู้บริหารของ BIC ต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์

8. คณะกรรมการบริษัท BIC มีหน้าที่รายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่น ๆ ต่อ CKP ผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และ CKP มีสิทธิเรียกให้ BIC เข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าว ซึ่ง BIC ต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดทันที

9. คณะกรรมการบริษัท BIC ต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับ CKP เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

10. กรณีที่ CKP ตรวจสอบประเด็นที่มีนัยสำคัญใด ๆ อาจแจ้งให้ BIC ชี้แจง และ/หรือ นำส่งเอกสารเพื่อประกอบการพิจารณาของ CKP ได้

11. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับมอบหมายของ BIC รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวใช้ข้อมูลภายในของ CKP และของ BIC ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทาง



อื่นใด ที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อ CKP หรือ BIC เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและไม่ว่าจะได้รับการผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

9.5.2 คณะผู้บริหารของ BIC

BIC มีคณะผู้บริหารมีจำนวน 6 ท่าน ประกอบด้วย

รายชื่อคณะผู้บริหาร	ตำแหน่ง
1. นายวรุดิ อนุรักษวงศ์ศรี	กรรมการและกรรมการผู้จัดการ
2. นายชุมพล เวสสบุตร	ผู้จัดการ โครงการ
3. นายทศพร ทิพย์วรรณ	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ
4. นายกิจพนธ์ สระสมทรัพย์	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า
5. นางสาวนาถสุชา ขวัญทอง	ผู้จัดการฝ่ายบริหาร
6. นางสาวศศิธร วัชรสินธุ์	ผู้จัดการส่วนบัญชีและการเงิน

9.6 การกำหนดอำนาจอนุมัติวงเงิน

บริษัทได้กำหนดอำนาจอนุมัติวงเงินสำหรับการทำรายการของบริษัท โดยสรุปได้ดังนี้

	กรรมการผู้จัดการ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการบริษัท
1. การศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน	≤ 10 ล้านบาท	> 10 – 500 ล้านบาท	-
2. อนุมัติการลงทุนในโครงการใหม่	≤ 10 ล้านบาท	> 10 – 500 ล้านบาท	> 500 ล้านบาท
3. การจัดทำงบประมาณโครงการขนาดใหญ่ (โครงการใหม่)	-	-	≤ 400 ล้านบาท*
4. การอนุมัติจ่ายเงินตามสัญญา – ข้อตกลง (โครงการใหม่)	≤ 10 ล้านบาท	≤ 200 ล้านบาท	≤ 400 ล้านบาท
5. การอนุมัติการจัดหาสัญญา	≤ 10 ล้านบาท	≤ 200 ล้านบาท	≤ 400 ล้านบาท

หมายเหตุ: การจัดทำงบประมาณโครงการขนาดใหญ่ (โครงการใหม่) ซึ่งมีมูลค่ามากกว่า 400 ล้านบาท จะต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้นของบริษัท

ทั้งนี้ หากการทำรายการใดมีลักษณะเป็นการทำรายการที่เกี่ยวข้องโยงกัน หรือรายการที่ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัท คณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัทมีหน้าที่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

9.7 การสรรหากรรมการและผู้บริหารของบริษัท

9.7.1 คณะกรรมการบริษัท

องค์ประกอบและการสรรหา แต่งตั้ง ถอดถอน หรือพ้นจากตำแหน่งกรรมการของบริษัท นั้นได้กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการของบริษัท (คณะกรรมการของบริษัท ครั้งที่ 2 /2556 วันที่ 11 เมษายน 2556 ได้อนุมัติกฎบัตรคณะกรรมการของบริษัท โดยกฎบัตรดังกล่าวกำหนดขอบเขตของบทบาท อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญของคณะกรรมการบริษัท)ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัทไม่จำเป็นต้องเป็นผู้ถือหุ้นบริษัท
2. คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย



3. โครงสร้างคณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน โดยกรรมการอิสระจะต้องมีความเป็นอิสระจากการควบคุมของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และต้องไม่มีส่วนเกี่ยวข้อง หรือมีส่วนได้เสียในทางการเงินและการบริหารกิจการ อีกทั้งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์คุณสมบัติกรรมการอิสระตามที่กำหนดในประกาศของคณะกรรมการตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 อีกทั้งมีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยประกาศกำหนด

4. คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการบริษัท ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควร อาจเลือกกรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการบริษัทก็ได้

5. บริษัทมีนโยบายกำหนดให้ประธานกรรมการบริษัทเป็นกรรมการอิสระ และจะต้องไม่เป็นบุคคลคนเดียวกับกรรมการผู้จัดการ

9.7.2 คณะกรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทจะร่วมกันพิจารณาเบื้องต้นถึงคุณสมบัติของบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการตามพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัท จะพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจากผู้ทรงคุณวุฒิ ประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมด้านอื่นๆ ประกอบกัน จากนั้นจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการของบริษัทต่อไป บริษัทมีนโยบายการแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด และต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 ท่าน

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย

4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชี

ของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมาย หรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่ยื่นคำขออนุญาตต่อสำนักงาน ก.ล.ต.

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นผู้มีส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้างพนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย

9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นทางการเป็นการดำเนินงานของบริษัท

9.7.3 คณะกรรมการตรวจสอบ

1. คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้คัดเลือกแต่งตั้งกรรมการอิสระ เป็นประธานคณะกรรมการตรวจสอบและกรรมการตรวจสอบ

2. คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการอิสระของบริษัทอย่างน้อย 3 คน โดยมีกรรมการอย่างน้อย 1 คนเป็นผู้มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน โดยต้องระบุคุณสมบัติดังกล่าวไว้ในหนังสือรับรองประวัติของกรรมการตรวจสอบที่ต้องส่งต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมทั้งระบุไว้ในแบบ Filing แบบ 56-1 และแบบ 56-2

3. เมื่อกรรมการตรวจสอบครบวาระการดำรงตำแหน่ง หรือมีเหตุที่กรรมการตรวจสอบไม่สามารถอยู่ได้จนครบวาระ และมีผลให้จำนวนสมาชิกน้อยกว่า 3 คน คณะกรรมการบริษัทจะแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบทดแทนให้ครบถ้วนภายใน 3 เดือนนับแต่วันที่จำนวนสมาชิกไม่ครบถ้วน เพื่อให้เกิดความต่อเนื่องในการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

4. ให้ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัทเป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบแต่ละท่านจะมีวาระดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี

คณะกรรมการบริษัท จะเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 3 ท่าน โดยแต่งตั้งจากกรรมการอิสระของบริษัทที่มีคุณสมบัติตามที่กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด นอกจากนี้ กรรมการอิสระที่ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบต้องมีคุณสมบัติเพิ่มเติมดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดในบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมบริษัท ทั้งนี้โดยให้นับรวมหุ้นที่ถือโดยผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย

2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจ

ควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบ

3. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่จะเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของคน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปี อีกทั้งไม่มีผลประโยชน์หรือส่วนได้เสียไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมทั้งในด้านการเงินและการบริหารงานของบริษัท บริษัทในเครือ บริษัทร่วม หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ในลักษณะที่จะทำให้ขาดความเป็นอิสระ

4. ไม่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตหรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้องและบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทและบริษัทย่อย

5. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนรักษาผลประโยชน์ของกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ นอกจากนี้แล้วยังต้องสามารถแสดงความเห็นหรือรายงานได้อย่างมีอิสระตามภารกิจที่ได้รับมอบหมายโดยไม่คำนึงถึงผลประโยชน์ใดๆ ที่จะมาบีบบังคับให้ไม่สามารถแสดงความเห็นได้ตามที่พึงจะเป็น

6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนผู้จัดการของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบ

7. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ทั้งนี้ในกรณีที่ผู้ให้บริการทางวิชาชีพเป็นนิติบุคคล ให้รวมถึงการเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการซึ่งไม่ใช่กรรมการอิสระ ผู้บริหาร หรือหุ้นส่วนผู้จัดการของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้น เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการตรวจสอบ

8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทย่อยอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแบ่งปันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย

9. คณะกรรมการตรวจสอบต้องเป็นกรรมการอิสระของบริษัทตามคุณสมบัติที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด

9.7.4 คณะกรรมการบริหาร

องค์ประกอบและการสรรหา แต่งตั้ง ถอดถอน หรือพ้นจากตำแหน่งกรรมการบริหารนั้น ได้ถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริหารของบริษัท ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. คณะกรรมการบริหารประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน



2. คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการบริหาร ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรอาจจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการบริหารก็ได้

3. ประธานกรรมการบริหารอาจเป็นบุคคลคนเดียวกับกับกรรมการผู้จัดการ
4. ประธานกรรมการต้องไม่เป็นบุคคลเดียวกับประธานกรรมการบริหาร

9.7.5 คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

ตามที่มติประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง โดยคัดเลือกคณะกรรมการดังกล่าวจากคณะกรรมการบริษัทเพื่อทำหน้าที่ในการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการและฝ่ายจัดการเพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และเพื่อดูแลสนับสนุนให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จในระดับองค์กร

ทั้งนี้ กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยงดังกล่าวมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี

9.7.6 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ตามที่มติประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 ได้มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยคัดเลือกคณะกรรมการดังกล่าวจากคณะกรรมการบริษัทซึ่งมีการพิจารณาจากคุณสมบัติที่เหมาะสม โดยเป็นผู้ที่มีความรู้ความสามารถ มีประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อการบริหารจัดการให้บรรลุวัตถุประสงค์ หรือเป้าหมายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้ และมีความเข้าใจในธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี

ทั้งนี้ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนดังกล่าวมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี

9.8 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

9.8.1 ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

(1) กรรมการบริษัท

ในปี 2554 บริษัทไม่มีการกำหนดค่าตอบแทนให้แก่กรรมการ ต่อมาปี 2555 บริษัทมีการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการ โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2555 วันที่ 28 พฤศจิกายน 2555 ได้กำหนดค่าตอบแทนให้แก่คณะกรรมการของบริษัทดังนี้

▪ ค่าตอบแทนรายปี

- ประธานกรรมการ	600,000	บาทต่อคนต่อปี
- ประธานกรรมการตรวจสอบ	400,000	บาทต่อคนต่อปี
- ประธานกรรมการบริหาร	400,000	บาทต่อคนต่อปี
- กรรมการ และ/หรือ กรรมการตรวจสอบ และ/หรือ กรรมการบริหาร	300,000	บาทต่อคนต่อปี

ทั้งนี้ กำหนดจ่ายให้กับประธานกรรมการบริษัท ประธานกรรมการตรวจสอบ และประธานกรรมการบริหารเต็มจำนวนค่าตอบแทนประจำตำแหน่งนั้น ๆ ส่วนกรรมการบริษัทและกรรมการชุดย่อยกำหนดให้จ่ายโดยเฉลี่ยตามระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง ประกอบกับภาระหน้าที่ความรับผิดชอบตำแหน่งกรรมการหรือกรรมการชุดย่อยนั้น

นอกจากนี้บริษัทได้มีการกำหนดการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการในปี 2556 โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2556 ได้กำหนดค่าตอบแทน และเงินประจำตำแหน่ง สำหรับปี 2556 กำหนดจ่ายรวมเป็นวงเงินไม่เกิน 5,000,000 บาท โดยมีกำหนดจ่ายเป็นรายไตรมาส ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

▪ ค่าตอบแทนกรรมการ

- ค่าตอบแทนกรรมการบริษัท	300,000	บาทต่อปีต่อคน
- ค่าตอบแทนกรรมการตรวจสอบ	40,000	บาทต่อปีต่อคน
- ค่าตอบแทนกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง	40,000	บาทต่อปีต่อคน
- ค่าตอบแทนกรรมการบริหาร	40,000	บาทต่อปีต่อคน
- ค่าตอบแทนกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	40,000	บาทต่อปีต่อคน

▪ เงินประจำตำแหน่ง

- ประธานกรรมการบริษัท	300,000	บาทต่อปีต่อคน
- ประธานกรรมการตรวจสอบ	100,000	บาทต่อปีต่อคน
- ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง	100,000	บาทต่อปีต่อคน
- ประธานกรรมการบริหาร	100,000	บาทต่อปีต่อคน
- ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	100,000	บาทต่อปีต่อคน

กรรมการที่ได้ค่าตอบแทนรายปีในปี 2554 2555 และไตรมาส 1 ปี 2556 มีรายละเอียดดังนี้

รายชื่อคณะกรรมการบริษัท	ปี 2554	ปี 2555	ไตรมาส 1 ปี 2556
1. นายทนง พิทยะ	-	600,000	150,000
2. นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์	-	400,000	100,000
3. นายสุพงษ์ ชยุตสาหกิจ	-	300,000	75,000
4. นายณรงค์ แสงสุริยะ	-	300,000	100,000
5. นายประเสริฐ มรัตนะพร	-	300,000	95,000
6. นายคำมุย จีราระรินทร์ศักดิ์	-	100,000	50,000
7. นายสมโพธิ ศรีภูมิ	-	300,000	85,000
8. นายธนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์	-	300,000	85,000
9. นางสาวสุภามาส ตรีวิศวะเวทย์	-	100,000	95,000
10. นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	-	400,000	100,000
11. นายวิชาญ อรามวารีกุล	-	100,000	120,000
12. นายประเวศ อิงคดภา	-	50,000	95,000
13. นายอัลวิน จี	-	-	25,000

9.8.2 ค่าตอบแทนอื่น

ไม่มี

9.9 บุคลากรและการฝึกอบรม



9.9.1 ข้อมูลทั่วไป

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัทมีพนักงานรวมทั้งสิ้นจำนวน 9 คน ตามลำดับ (ไม่นับรวมผู้บริหารจำนวน 6 ท่าน)

9.9.2 ข้อพิพาทด้านแรงงาน

ไม่มี

9.10 ค่าตอบแทนบุคคลากร

9.10.1 ค่าตอบแทนรวมของพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทไม่มีการจ่ายผลตอบแทนใดๆ ให้แก่พนักงานเนื่องจากปี 2554 บริษัทยังไม่มีพนักงานและในวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีการจ่ายผลตอบแทนให้แก่พนักงานในลักษณะต่างๆ ได้แก่ เงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทนอื่น เป็นเงินจำนวน 939,367 บาท ตามลำดับ

9.10.2 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) โดยบริษัทสมทบเงินร้อยละ 5 ของเงินเดือนของพนักงานเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และพนักงานจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราร้อยละ 5 ของเงินเดือนของพนักงานแต่ละราย

9.11 นโยบายการพัฒนาบุคคลากร

บริษัทมีนโยบายที่จะพัฒนาบุคคลากรทุกระดับอย่างสม่ำเสมอ เพื่อสร้างความรู้ความสามารถในการปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพที่จะทำให้เกิดประโยชน์แก่บริษัท โดยบริษัทมีแผนการฝึกอบรมในแต่ละปีทั้งภายในและภายนอกเพื่อเสริมทักษะงานตามความรับผิดชอบของพนักงานแต่ละระดับ

9.12 การกำกับดูแลกิจการ

บริษัทได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในการดำเนินการ ผ่านทางกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน และถือว่าหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีนั้น เป็นปัจจัยสำคัญในการส่งเสริมความสำเร็จในภาพรวมของบริษัท ในฐานะที่เป็นองค์กรหนึ่งที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม โดยนโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัทเป็นไปตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2549 (The Principles of Good Corporate Governance For Listed Companies, 2006) ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนดมาใช้เป็นแนวทางในการพัฒนานโยบายที่ครอบคลุมถึงสิทธิของผู้ถือหุ้น การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส และความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ โดยแบ่งเป็น 5 หมวดได้ ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญในสิทธิพื้นฐานต่างๆ ของผู้ถือหุ้น ได้แก่ สิทธิการซื้อขายหรือโอนหุ้น สิทธิในการที่จะได้รับส่วนแบ่งกำไรของกิจการ สิทธิในการได้รับข้อมูลข่าวสารของกิจการอย่างเพียงพอ สิทธิในการเข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อแต่งตั้งถอดถอนกรรมการ แต่งตั้งผู้สอบบัญชี และเรื่องที่มีผลกระทบ

ต่อบริษัท เช่น การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไขข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิ การลดทุนหรือเพิ่มทุน เป็นต้น

นอกเหนือจากสิทธิพื้นฐานต่างๆ ข้างต้นแล้ว บริษัทยังได้ดำเนินการในเรื่องต่างๆ ที่เป็นการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น

- จัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นและเอกสารประกอบให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน หรือ 14 วัน (แล้วแต่กรณี) โดยหนังสือเชิญประชุมมีรายละเอียดระเบียบวาระการประชุม เอกสารประกอบระเบียบวาระต่างๆ พร้อมความเห็นของคณะกรรมการบริษัท หนังสือมอบฉันทะตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด และรายชื่อของกรรมการอิสระเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกที่จะมอบฉันทะให้เข้าประชุมแทนได้ รวมทั้งแผนที่แสดงการประชุม
- ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะแบบหนึ่งแบบใดที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมหนังสือนัดประชุม
- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอวาระการประชุม โดยมีหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการรับวาระที่เสนอ ตลอดจนกรอบระยะเวลาการเสนอเรื่องที่ชัดเจน
- ในระหว่างการประชุม ประธานที่ประชุมได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นทุกคนมีสิทธิ์เท่าเทียมกันในการซักถามแสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ ได้อย่างเต็มที่ โดยมีกรรมการและผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อตอบคำถามในที่ประชุมพร้อมทั้งรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ ของผู้ถือหุ้นเพื่อนำไปพิจารณาหรือดำเนินการตามสมควรต่อไป
- เมื่อการประชุมแล้วเสร็จ บริษัทจะจัดทำรายงานการประชุม โดยแสดงข้อมูลอย่างถูกต้องและสมบูรณ์ภายใน 14 วันนับจากวันประชุม แล้วนำส่งรายงานการประชุมให้ผู้ถือหุ้นดังกล่าวให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายในเวลาที่กำหนด

โดยภายหลังจากบริษัทได้แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน และได้จดทะเบียนเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว บริษัทจะต้องระบุความเห็นของคณะกรรมการบริษัทไว้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และจัดส่งหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นล่วงหน้าให้แก่ผู้ถือหุ้นภายในระยะเวลาที่สำนักงาน ก.ล.ต. หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมีเวลาศึกษาข้อมูลล่วงหน้าก่อนการประชุม นอกจากนี้ผู้ถือหุ้นจะได้รับข้อมูลข่าวสารผ่านทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ เว็บไซต์ของบริษัท และการลงข่าวในหนังสือพิมพ์ตามพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด ทั้งนี้บริษัทมีนโยบายที่จะให้คณะกรรมการบริษัทเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้นโดยพร้อมเพรียงกัน โดยเฉพาะประธานกรรมการชุดย่อยต่างๆ เช่น ประธานกรรมการตรวจสอบ เป็นต้น เพื่อร่วมชี้แจงหรือตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้นในที่ประชุม

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equal Treatment for Shareholders)

บริษัทมีนโยบายในการปฏิบัติและคุ้มครองสิทธิผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม ทั้งผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารและผู้ถือหุ้นที่ไม่เป็นผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นที่เป็นคนไทยหรือผู้ถือหุ้นต่างชาติ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นรายย่อย โดยภายหลังจากการเสนอขายหุ้น ในครั้งนี้ และบริษัทได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว บริษัทมีนโยบายที่จะเพิ่มทางเลือกในการประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองสามารถมอบฉันทะให้

กรรมการอิสระหรือบุคคลอื่นเข้าร่วมประชุมและออกเสียงแทนผู้ถือหุ้นได้ รวมถึงเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถเสนอวาระการประชุมล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น ตลอดจนเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับเลือกตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการล่วงหน้าในเวลาอันสมควร

การดำเนินการประชุมจะเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทตามลำดับวาระการประชุม โดยจะมีการเสนอรายละเอียดในแต่ละวาระอย่างครบถ้วน พร้อมแสดงข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างชัดเจน รวมทั้งจะไม่เพิ่มวาระการประชุมที่ไม่มีการแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าโดยไม่จำเป็น โดยเฉพาะวาระที่มีความสำคัญที่ผู้ถือหุ้นต้องใช้เวลาในการศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจ

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดมาตรการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในโดยมิชอบ (Insider Trading) ของบุคคลที่เกี่ยวข้องซึ่งรวมถึงกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง รวมตลอดถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวที่เกี่ยวข้องกับข้อมูล รวมถึงได้กำหนดบทลงโทษเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลของบริษัท หรือนำข้อมูลของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตนไว้แล้วตามนโยบายการป้องกันการนำเสนอข้อมูลภายในไปใช้ประโยชน์ รวมทั้งได้ให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัท เกี่ยวกับภาระหน้าที่ในการรายงานการถือครองหลักทรัพย์ในบริษัทของตนเอง คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ตลอดจนการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 และบทกำหนดโทษตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (The Role of Stakeholders)

บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียและปฏิบัติอย่างเป็นธรรมต่อผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผู้ถือหุ้น

บริษัทมุ่งมั่นเป็นตัวแทนที่ดีของผู้ถือหุ้นในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดให้กับผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงการเจริญเติบโตของมูลค่าบริษัทในระยะยาวด้วยผลตอบแทนที่ดีและต่อเนื่อง รวมทั้งการดำเนินการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใสและเชื่อถือได้ต่อผู้ถือหุ้น

พนักงาน

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงานทุกคนในบริษัท ซึ่งจะมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนให้บริษัทสามารถพัฒนาการดำเนินธุรกิจต่อไปในอนาคต บริษัทจึงมุ่งเน้นในการพัฒนาศักยภาพและความรู้ความสามารถ และทักษะของพนักงานอย่างต่อเนื่อง รวมถึงพิจารณาให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมตามความรู้ความสามารถของพนักงานแต่ละคน ตลอดจนการดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยคำนึงถึงคุณภาพชีวิตและความปลอดภัยในการทำงาน ทั้งนี้บริษัทได้ถือปฏิบัติต่อพนักงานทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม

บริษัทมีความรับผิดชอบในการดูแลรักษาสภาพแวดล้อมการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานอยู่เสมอ และยึดมั่นปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยแรงงานอย่างเคร่งครัด

บริษัทเคารพในความเป็นส่วนตัวของพนักงาน ไม่นำข้อมูลส่วนตัว เช่น เงินเดือน ประวัติรักษาพยาบาล ประวัติครอบครัว ไปเปิดเผยให้บุคคลภายนอกหรือผู้ที่ไม่เกี่ยวข้อง เว้นแต่เป็นข้อมูลที่ต้องเปิดเผยต่อบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องตามบทบังคับของกฎหมาย

คู่แข่งทางการค้า

บริษัทประพฤติตามกรอบกติกาการแข่งขันที่ดีและกฎหมายที่กำหนดไว้ รักษาบรรทัดฐานของข้อพึงปฏิบัติในการแข่งขัน และหลีกเลี่ยงวิธีการไม่สุจริตเพื่อทำลายคู่แข่ง

ชุมชนและสังคม

บริษัทในฐานะที่เป็นบริษัทไทย ตระหนักและมีจิตสำนึกในบุญคุณของประเทศและเป็นส่วนหนึ่งของสังคม ซึ่งต้องรับผิดชอบช่วยเหลือสังคม สนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่นที่บริษัทมีการดำเนินธุรกิจ โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เป็นสำคัญ เน้นการปลูกจิตสำนึก ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคมให้เกิดขึ้นในบริษัทอย่างต่อเนื่อง รวมถึงสนับสนุนกิจกรรมที่ก่อให้เกิดประโยชน์ต่อส่วนรวม และไม่กระทำการใดๆ ที่ขัดหรือผิดกฎหมาย

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

บริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใส ทั้งรายงานข้อมูลทางการเงินและข้อมูลทั่วไปตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ตลอดจนข้อมูลที่สำคัญที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัท ซึ่งมีผลกระทบต่อกระบวนการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องกับบริษัท ทั้งหมดได้รับทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน โดยภายหลังจากการเสนอขายหุ้นในครั้งนี้อย่างโปร่งใส และบริษัทได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว บริษัทจะเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศต่อผู้ถือหุ้นและสาธารณชนผ่านช่องทางและสื่อการเผยแพร่ข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์ฯ

คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อรายงานงบการเงินที่มีข้อมูลถูกต้อง ครบถ้วน เป็นจริงและสมเหตุสมผล งบการเงินของบริษัทจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวัง รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจได้อย่างมีเหตุผลว่าการบันทึกข้อมูลทางการเงินมีความถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน และเพื่อให้ทราบจุดอ่อนเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังกล่าวมีสาระสำคัญ รวมถึงมีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารเพื่อทำหน้าที่ในการตรวจสอบรายงานทางการเงิน รายการระหว่างกัน และระบบควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะรายงานตรงต่อคณะกรรมการบริษัท

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

1. โครงสร้างคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในระดับตำแหน่งผู้บริหารจากองค์กรต่างๆ จึงสามารถนำประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถมาพัฒนาและกำหนดนโยบายทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทและผู้ถือหุ้น โดยคณะกรรมการบริษัทจะมีบทบาทสำคัญในการกำหนดนโยบายและภาพรวมขององค์กร ตลอดจนมีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแล ตรวจสอบ ติดตามผลการปฏิบัติงานของฝ่ายจัดการ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

โครงสร้างคณะกรรมการบริษัทประกอบด้วย กรรมการอิสระไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งคณะ ปัจจุบันบริษัทมีกรรมการทั้งสิ้น 12 ท่าน แบ่งเป็นกรรมการที่เป็นผู้บริหารจำนวน 5 ท่าน และกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารจำนวน 7 ท่าน (รวมประธานกรรมการบริษัท) ซึ่งรวมกรรมการตรวจสอบจำนวน 3 ท่าน โครงสร้างกรรมการดังกล่าวจะทำให้เกิดการถ่วงดุลในการออกเสียงเพื่อพิจารณาในเรื่องต่างๆ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดต่างๆ เพื่อช่วยให้การกำกับดูแลกิจการของบริษัทดังนี้

2. คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริหารของบริษัทมีกรรมการบริหารทั้งสิ้น 5 ท่าน โดยคณะกรรมการบริหารจะเป็นผู้กำหนดแนวทางและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ ให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท และเพื่อให้การบริหารงานเป็นไปอย่างคล่องตัว

กรรมการอิสระมีจำนวนทั้งหมดรวม 4 คน โดย 3 ใน 4 คน ดำรงตำแหน่งคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อปฏิบัติหน้าที่เฉพาะเรื่องและเสนอเรื่องให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและรับทราบ ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีสิทธิหน้าที่ตามที่ได้กำหนดไว้ในอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 ท่าน จะต้องมีความรู้และประสบการณ์ด้านบัญชีเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทได้

ทั้งนี้จำนวนกรรมการอิสระของบริษัทต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนดไว้ ซึ่งให้มีกรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมด

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการดำเนินการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการบริษัทจึงได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยอีก 2 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง เพื่อให้การจัดการด้านความเสี่ยงเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยติดตามความเสี่ยงและจัดการความเสี่ยงให้เป็นอย่างดีเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์ และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน เพื่อดำเนินการในด้านการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนให้กับกรรมการให้เป็นอย่างดี โปร่งใส มีความเป็นธรรมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตลอดจนมีประสิทธิภาพต่อองค์กร ซึ่งคณะกรรมการทั้ง 2 ชุดประกอบด้วย กรรมการจำนวนทั้งสิ้น 3 คน โดยคณะกรรมการดังกล่าวมีสิทธิหน้าที่ตามที่ได้กำหนดไว้ในขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการแต่ละชุด

อนึ่ง คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายให้ประธานกรรมการและกรรมการผู้จัดการต้องไม่เป็นบุคคลเดียวกัน เพื่อให้เกิดความชัดเจนให้ด้านความรับผิดชอบระหว่างการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารงานประจำ ทั้งนี้บริษัทได้แบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัทกับผู้บริหารอย่างชัดเจน และมีการถ่วงดุลอำนาจการดำเนินงาน โดยคณะกรรมการบริษัททำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้บริหารในระดับนโยบาย ขณะที่ผู้บริหารทำหน้าที่บริหารงานของบริษัทในด้านต่างๆ ให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนด

ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีหน้าที่และความรับผิดชอบตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามรายละเอียดที่ระบุในข้อ 9.1.5

3. บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

บริษัทกำหนดให้กรรมการบริษัทปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียน (Code of Best Practice) ตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยคณะกรรมการบริษัทต้องเข้าใจและทราบถึงบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของตน และต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นอย่างดีตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของ

บริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัท เป็นผู้กำหนดนโยบาย เป้าหมายการดำเนินงาน แผนธุรกิจ ตลอดจนงบประมาณของบริษัท และกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นโดยรวม

นโยบายป้องกันเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทให้ความสำคัญต่อการพิจารณารายการต่างๆ อย่างโปร่งใส และเป็นประโยชน์ต่อบริษัทเป็นสำคัญ ดังนั้นบริษัทจึงมีนโยบายในการป้องกันรายการที่อาจเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือรายการระหว่างกันดังนี้

- (1) กรรมการบริษัทและผู้บริหารต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์ หรือรายการเกี่ยวโยงในกิจการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- (2) หลีกเลี่ยงการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับกรรมการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท ในกรณีที่จำเป็นต้องทำรายการนั้น ให้มีการนำเสนอรายการที่เกี่ยวข้องกันต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นก่อนเสนอขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริหารหรือคณะกรรมการบริษัทตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และดูแลให้มีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และสำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด
- (3) ผู้บริหารและพนักงานต้องปฏิบัติตามข้อบังคับของบริษัทและจริยธรรมธุรกิจของบริษัท ซึ่งถือเป็นเรื่องสำคัญที่ต้องยึดถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้บริษัทเป็นที่เชื่อถือและไว้วางใจของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และจัดให้มีการเผยแพร่ข้อมูลความเข้าใจในการถือปฏิบัติของพนักงานทั่วทั้งบริษัท

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทได้จัดให้มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2555 เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 ได้ให้ความเห็นชอบนโยบายดังกล่าว ทั้งนี้คณะกรรมการจะจัดให้มีการทบทวนนโยบายและการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวเป็นประจำ บริษัทมีการสื่อสารให้ทุกคนในองค์กรได้เข้าใจถึงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ที่ถูกต้องครบถ้วนเพื่อส่งเสริมให้ทุกคนในองค์กรปฏิบัติตามนโยบายที่กำหนด

จรรยาบรรณธุรกิจ

คณะกรรมการบริษัทมีความยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจที่ถูกต้องและเป็นธรรม โดยมีนโยบายที่กำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจ (Code of Conduct) ที่เป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเผยแพร่ให้แก่พนักงาน และได้วางแนวทางปฏิบัติในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย คำนึงถึงสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยผ่านการอบรมและการสื่อสารภายในองค์กรในรูปแบบต่างๆ โดยที่จรรยาบรรณธุรกิจจะสะท้อนให้เห็นถึงค่านิยมและแนวทางในการปฏิบัติงานที่พนักงานทุกคนพึงปฏิบัติตน รวมถึงปฏิบัติตามกรอบจรรยาบรรณที่กำหนดไว้ในด้านต่างๆ ได้แก่ การเคารพและปฏิบัติตามกฎหมาย การมีส่วนร่วมได้ส่วนเสียและความขัดแย้งทางผลประโยชน์ การใช้ข้อมูลภายในและการรักษาข้อมูลอันเป็นความลับ ระบบการควบคุมและการตรวจสอบภายใน การรับและการให้ของขวัญ ทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด ทรัพย์สินทางปัญญา เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร สิทธิและความเป็นกลางทางการเมือง การปฏิบัติต่อพนักงาน และความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสีย

ระบบการควบคุมภายใน



บริษัทให้ความสำคัญต่อระบบการควบคุมภายในสำหรับทั้งระดับบริหารและระดับปฏิบัติการ จึงได้มีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และอำนาจดำเนินการอย่างชัดเจนเป็นลายลักษณ์อักษร มีการควบคุมดูแลการใช้ทรัพย์สินให้เกิดประโยชน์มากที่สุด และมีการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบในการอนุมัติ การบันทึกรายการบัญชีและข้อมูลสารสนเทศ และการจัดเก็บดูแลทรัพย์สินออกจากกัน เพื่อให้เกิดการถ่วงดุลและตรวจสอบระหว่างกันอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ยังมีการควบคุมภายในเกี่ยวกับระบบการเงิน โดยบริษัทได้จัดให้มีระบบรายงานทางการเงินเสนอผู้บริหารสายงานที่รับผิดชอบ นอกจากนี้บริษัทและบริษัทย่อยยังวางแผนในการใช้ผู้ตรวจสอบบัญชีรายเดียวกันเพื่อความสะดวกในการควบคุมและจัดการด้านบัญชีและการเงิน อีกทั้งผู้ประเมินมูลค่าทรัพย์สินต้องเป็นผู้ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

บริษัทมีการกำหนดเป้าหมายการดำเนินงานที่ชัดเจนและสามารถวัดผลการดำเนินงานได้ โดยฝ่ายจัดการจะมีการเปรียบเทียบผลการดำเนินงานจริงกับเป้าหมายที่กำหนดไว้เป็นประจำทุกเดือน โดยจะมีการประเมินปัจจัยความเสี่ยงทั้งที่มาจากภายนอกและภายในที่พบในการดำเนินงาน วิเคราะห์ถึงปัจจัยที่เป็นสาเหตุและมีการกำหนดมาตรการในการติดตามเหตุการณ์ที่เป็นสาเหตุของปัจจัยความเสี่ยง รวมทั้งมาตรการในการลดความเสี่ยง รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องติดตามความเสี่ยงนั้นๆ อย่างต่อเนื่อง และรายงานความคืบหน้าต่อคณะกรรมการ

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

บริษัทมีการกำหนดคำตอบแทนกรรมการและผู้บริหารในระดับที่เหมาะสม และเป็นอัตราที่เพียงพอสำหรับการรักษากรรมการและผู้บริหารที่มีคุณภาพไว้โดยไม่มีการจ่ายคำตอบแทนที่มากเกินไป และอยู่ในระดับที่สามารถเทียบเคียงได้กับบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน ปัจจัยที่จะนำมาพิจารณาประกอบด้วยประสบการณ์ ภาระหน้าที่ ขอบเขตของบทบาท และความรับผิดชอบ ทั้งนี้การจ่ายคำตอบแทนของกรรมการจะต้องผ่านการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ในส่วนของคำตอบแทนของผู้บริหาร จะเป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้ ซึ่งจะพิจารณาจากภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบ และผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารแต่ละท่าน ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัท

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัท ซึ่งรวมถึงกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง ได้แก่ หลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association: IOD)

รายงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่รับผิดชอบต่อการเงินของบริษัท โดยได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน และดูแลให้มีการจัดทำรายงานทางการเงินอย่างมีคุณภาพและถูกต้องตามมาตรฐานทางบัญชีที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญของบริษัทอย่างโปร่งใสและเพียงพอ โดยมีฝ่ายบัญชีและ/หรือผู้สอบบัญชีประชุมร่วมกัน และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินของบริษัท รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน (รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน) ที่ปรากฏในรายงานประจำปี งบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี

รับรองและตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท การเปิดเผยข้อมูลข่าวสารสารสนเทศที่สำคัญ ทั้งข้อมูลทางการเงินและไม่ใช่การเงิน และดำเนินการบนพื้นฐานของข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วนและสม่ำเสมอ

9.13 การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทมีการบริหารงานโดยยึดถือแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยตระหนักถึงความสำคัญและความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท อีกทั้งบริษัทยังมีการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีดังนี้

(1) แนวทางการเก็บรักษาข้อมูลภายใน

บริษัทได้กำหนดระดับชั้นความลับของข้อมูลภายในซึ่งเป็นข้อมูลลับทางการค้าที่จะต้องได้รับการปกปิดไม่ให้รั่วไหลออกสู่บุคคลภายนอกได้ โดยข้อมูลเหล่านั้นอาจแบ่งระดับชั้นความลับเป็นหลายระดับตามความสำคัญ ได้แก่ ข้อมูลที่เปิดเผยได้ ข้อมูลปกปิด ข้อมูลลับ ข้อมูลลับมาก ทั้งนี้การใช้ข้อมูลภายในร่วมกันต้องอยู่ในกรอบหน้าที่และความรับผิดชอบที่ตนได้รับมอบหมายเท่านั้น

ทั้งนี้ การเปิดเผยข้อมูลความลับต่อสาธารณชนต้องได้รับความเห็นชอบจากกรรมการผู้จัดการ โดยผ่านการกลั่นกรองจากคณะกรรมการบริหารแล้ว กรรมการผู้จัดการอาจจะเป็นผู้ตอบเองในกรณีที่มีข้อมูลมีนัยสำคัญมาก หรืออาจมอบหมายให้หน่วยงานผู้รับผิดชอบเป็นผู้ให้ข้อมูลแก่สาธารณะ ส่วนข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับบุคคลภายนอก หรือผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ ก่อนการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชนต้องได้รับความเห็นชอบจากบุคคลภายนอก หรือผู้มีส่วนได้เสียดังกล่าวด้วย ทั้งนี้ บริษัทมีหน่วยงานกลางทำหน้าที่เผยแพร่ข้อมูลแก่สาธารณชน ได้แก่ ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์และพัฒนาธุรกิจ ฝ่ายบริหารการลงทุน หน่วยงานดังกล่าวรับผิดชอบงานด้านนักลงทุนสัมพันธ์และการติดต่อกับหน่วยงานด้านการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ภายนอกบริษัท โดยจะประสานงานกับหน่วยงานที่เป็นเจ้าของข้อมูล และสรุปเป็นสารสนเทศพร้อมขออนุมัติจากกรรมการผู้จัดการก่อนเผยแพร่ต่อสาธารณชน

ในการแสดงความเห็นแก่บุคคลภายนอก บุคลากรของบริษัทจะไม่ตอบคำถามหรือแสดงความเห็นแก่บุคคลอื่นใดภายนอกบริษัท เว้นแต่จะมีหน้าที่หรือได้รับมอบหมายให้ตอบคำถามเหล่านั้น

(2) แนวทางการป้องกันการรั่วไหลของข้อมูลภายใน

บริษัทได้จำกัดการเข้าถึงข้อมูลที่ไม่เปิดเผยต่อสาธารณะ โดยให้รับรู้ได้เฉพาะผู้บริหารระดับสูงสุดเท่าที่จะทำได้ และเปิดเผยต่อพนักงานของบริษัทตามความจำเป็นเท่าที่ต้องทราบเท่านั้น และแจ้งให้พนักงานทราบว่าป็นสารสนเทศที่เป็นความลับ และมีข้อจำกัดในการนำไปใช้ บริษัทได้จัดระบบรักษาความปลอดภัยในที่ทำงานเพื่อป้องกันแฟ้มข้อมูลและเอกสารลับ และเจ้าของข้อมูลที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนต้องกำชับผู้ที่เกี่ยวข้องให้ปฏิบัติตามขั้นตอนการรักษาความปลอดภัยโดยเคร่งครัด

9.14 กลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน

บริษัทได้กำหนดนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนเพื่อเป็นไปตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ รวมถึงแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้บริษัทได้ตระหนักว่าการมีนโยบายดังกล่าวจะเป็นกลไกที่นำไปสู่การมีระบบ



บริหารจัดการที่โปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้ ตลอดจนกำหนดทิศทางการบริหารงานในกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนนั้น ได้อย่างสมบูรณ์ เสมือนว่าเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท อีกทั้งบริษัทยังสามารถติดตามการบริหารงานของกิจการดังกล่าวเพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทได้

ทั้งนี้การมีมาตรการในการกำกับดูแลกิจการดังกล่าวจะช่วยเพิ่มมูลค่าและความเชื่อมั่นให้กับผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัท โดยธุรกิจที่บริษัทเข้าไปลงทุนนั้นจะดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องและยั่งยืน ซึ่งบริษัทได้แบ่งนโยบายการควบคุมกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนออกเป็น 2 ด้าน โดยมีรายละเอียดดังนี้

9.14.1 นโยบายการควบคุมด้านการบริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

1. บริษัทกำหนดแนวทางในการใช้สิทธิออกเสียง โดยตัวแทนของบริษัทในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ในเรื่องของการรับรองรายงานการประชุมสามัญและ/หรือวิสามัญผู้ถือหุ้น การรับรองงบการเงินประจำปี การเลือกตั้งกรรมการและการกำหนดค่าตอบแทน การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และการกำหนดค่าตอบแทนการสอบบัญชี การจัดสรรเงินกำไร การอนุมัติเรื่องอื่นๆ และการพิจารณาเรื่องอื่นๆ ซึ่งไม่ได้กำหนดไว้ล่วงหน้าในวาระการประชุม เพื่อให้สอดคล้องกับสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม อีกทั้งเพื่อเป็นการปฏิบัติตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) และรักษาไว้ซึ่งผลประโยชน์สูงสุดของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม และของผู้ถือหุ้นอื่นโดยรวม

2. บริษัทได้กำหนดโครงสร้างการบริหารจัดการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเพื่อสามารถควบคุมดูแลการจัดการ และรับผิดชอบการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท รวมทั้งมีมาตรการในการติดตามการบริหารงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เพื่อดูแลรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

2.2 การเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทจะส่งบุคคลที่ได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเข้าเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมนั้น โดยกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารที่เสนอชื่อมีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

2.3 ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

กรรมการและผู้บริหารที่ได้รับแต่งตั้งตามมติเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมนั้น มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

- (1) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวมีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมนั้นจะกำหนด

กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวและมีดุลพินิจในการพิจารณาและออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหาร



จัดการทั่วไปและการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้ตามแต่ที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัท

อย่างไรก็ตาม การพิจารณาและออกเสียงในเรื่องต่าง ๆ ดังต่อไปนี้ถือเป็นเรื่องสำคัญ บุคคลที่คณะกรรมการบริษัทมีมติแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยไม่สามารถใช้ดุลยพินิจของตนในการพิจารณาและออกเสียงเรื่องเหล่านี้ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยได้ หากแต่ต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) เสียก่อน

- (ก) การพิจารณาเกี่ยวกับการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ทั้งนี้ตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน
 - (ข) การพิจารณาเกี่ยวกับการทำรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อยตามประกาศการได้มาจำหน่ายไป
 - (ค) การพิจารณาเกี่ยวกับการทำรายการที่มีความสำคัญตามข้อ (5) ข้อ 6 และข้อ 7
- (2) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต้องปฏิบัติตามหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความเป็นธรรมระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ตลอดจนมติคณะกรรมการ มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ซึ่งคณะกรรมการบริษัทย่อย มีมติอนุมัติตามที่คณะกรรมการของบริษัทกำหนด
- (3) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกันของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ตลอดจนการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญให้แก่บริษัททราบโดยครบถ้วน ถูกต้องและภายในกำหนดเวลาที่สมควรตามที่บริษัทกำหนด อนึ่งการทำรายการระหว่างกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย ให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยพิจารณาตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ
- (4) ในการประชุมคณะกรรมการและการประชุมของผู้บริหารในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก เว้นแต่การพิจารณาของที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมของผู้บริหารของบริษัทย่อยเพื่อทำรายการดังต่อไปนี้จะต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทก่อน
- (ก) การทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย ตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และ
 - (ข) รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ตามประกาศการได้มาจำหน่ายไป

ทั้งนี้ ให้พิจารณาการทำรายการดังกล่าวของบริษัทย่อยทำนองเดียวกับการทำรายการในหลักเกณฑ์ ลักษณะและขนาดเดียวกันกับที่บริษัทต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

- (5) นอกเหนือจากการทำรายการตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือประกาศการได้มาจำหน่ายไปดังกล่าวข้างต้น การทำรายการดังต่อไปนี้ถือเป็นรายการที่มีความสำคัญ บริษัทย่อยมีหน้าที่ต้องนำเสนอข้อมูลเกี่ยวกับการทำรายการต่อบริษัท และจะต้องได้รับมติอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริหารของบริษัท ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยเพื่อพิจารณาเรื่องสำคัญดังต่อไปนี้ อีกทั้ง



กรรมการและผู้บริหารซึ่งบริษัทแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องดังต่อไปนี้ไปในทางใดนั้น ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทก่อน

อนึ่ง รายงานที่ถือว่ามีสาระสำคัญได้แก่รายการใด ๆ ที่อยู่นอกเหนือจากรายการตามงบประมาณประจำปีซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทย่อยแล้วและเป็นรายการซึ่งหากเข้าทำแล้วจะมีผลกระทบต่ออย่างมีนัยยะสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย

- (ก) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย
 - (ข) การขายหรือโอนกิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (ค) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย
 - (ง) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
 - (จ) การเช่า หรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือส่วนที่มีสาระสำคัญ
 - (ฉ) การกู้ยืม การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีสาระสำคัญ ในกรณีที่บุคคลภายนอกขาดสภาพคล่องหรือไม่สามารถปฏิบัติตามชำระหนี้ได้ หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่น และมีใช้ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย
 - (ช) พิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากจะมี) ของบริษัทย่อย
 - (ซ) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่เลิกนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัท
 - (ฌ) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย
- (6) เรื่องดังต่อไปนี้ เป็นรายการสำคัญซึ่งบริษัทย่อยจะต้องได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทก่อน
- (ก) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้นรวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้นอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมของบริษัท ในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อยนั้น หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ทั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อยนั้น
 - (ข) การดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ทั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใด ๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท ทั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละห้าสิบของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อยการเข้าทำรายการอื่นใดที่มีใช้รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย



(ค) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่ไม่เกินขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่เลิกนั้น เปรียบเทียบกับขนาดของบริษัท ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

(7) นอกจากรายการตามข้อ (5) และ ข้อ (6) แล้ว หากบริษัทย่อยจะเข้าทำรายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยยะสำคัญ รายการดังกล่าว ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทก่อน ทั้งนี้ ให้พิจารณา ดำเนินการตามขนาดรายการที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปฯ

3. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและผู้เกี่ยวข้องในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกรรมใดๆ ในธุรกิจอื่นๆ ที่อาจคาดหมายได้ว่าจะก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใด (Conflict of Interest) กับบริษัทและบริษัทย่อย ต่อคณะกรรมการของบริษัทย่อย หรือผู้ที่คณะกรรมการของบริษัทย่อย มอบหมายภายในเวลาที่บริษัทย่อยกำหนด โดยคณะกรรมการของบริษัทย่อยมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัททราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทกำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใดๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทย่อยและบริษัทเป็นสำคัญ

กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์

4. กรรมการ และผู้บริหารของบริษัทย่อยรวมถึงบุคคลที่เกี่ยวข้องของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวมีหน้าที่แจ้งให้คณะกรรมการของบริษัทย่อย ทราบถึงความสัมพันธ์ และการทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อยดังกล่าว โดยคณะกรรมการบริษัทย่อยมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้แก่บริษัททราบ

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อยได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัทย่อยได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับประโยชน์ของบริษัทย่อยอย่างมีนัยยะสำคัญ

- (ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องโดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องโยงกัน
- (ข) การใช้ข้อมูลของบริษัทและบริษัทย่อยที่ล่วงรู้มา เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว หรือ
- (ค) การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อยในลักษณะที่เป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

5. บริษัทย่อยต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่น ๆ ต่อบริษัท ผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และบริษัทมีสิทธิเรียกให้บริษัทย่อยเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าว ซึ่งบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดทันที

6. บริษัทย่อยต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องด้วยการดำเนินงานให้กับบริษัทเมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

7. กรณีที่บริษัทตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ อาจแจ้งให้บริษัทย่อยชี้แจง และ/หรือนำส่งเอกสารเพื่อประกอบการพิจารณาของบริษัทได้

8. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวใช้ข้อมูลภายในของบริษัท และของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มา



จากการกระทำตามที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

9. กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อย จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทตามแผนกษาตราสารที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน ทั้งนี้เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง แล้วแต่กรณี และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

9.14.2 นโยบายการควบคุมด้านการเงินของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

1. บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีหน้าที่นำเสนอผลการดำเนินงานรายเดือน และงบการเงินฉบับผ่านการสอบทานโดยผู้สอบบัญชีรายไตรมาส ตลอดจนข้อมูลประกอบการจัดทำงบการเงินดังกล่าวของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้กับบริษัทพร้อมยินยอมให้บริษัทใช้ข้อมูลดังกล่าวนี้ เพื่อประกอบการจัดทำงบการเงินรวมหรือรายงานผลประกอบการของบริษัทประจำไตรมาสหรือประจำปีนั้นแล้วแต่กรณี

2. บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีหน้าที่จัดทำงบประมาณผลการดำเนินงาน และสรุปเปรียบเทียบผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงานจริงเป็นรายไตรมาส รวมถึงติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนเพื่อรายงานต่อบริษัท

3. บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีหน้าที่รายงานประเด็นปัญหาทางการเงินที่มีนัยสำคัญต่อบริษัทเมื่อตรวจพบ หรือได้รับการร้องขอจากบริษัทให้ดำเนินการตรวจสอบและรายงาน

9.14.3 นโยบายการควบคุมและดูแลแผนการลงทุนของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

1. บริษัทย่อยมีหน้าที่ในการกำหนดแผนการลงทุน โดยกำหนดแผนและกรอบระยะเวลาของการลงทุนตั้งแต่เริ่มศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการการเจรจาสัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องต่างๆ เช่น การเจรจากับผู้ให้สัมปทาน การเจรจาขอพัฒนาโครงการ การจัดหาแหล่งเงินทุน การเจรจากับผู้รับซื้อไฟฟ้า การออกแบบก่อสร้าง การจัดหาอุปกรณ์ การเจรจาสัญญารับเหมาก่อสร้าง เป็นต้น จนถึงโครงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

2. บริษัทย่อยมีหน้าที่ติดตามความคืบหน้าการดำเนินงานของแต่ละโครงการเทียบกับแผนและสรุปเปรียบเทียบระหว่างเวลาที่เกิดขึ้นจริงกับกรอบเวลาที่กำหนดไว้ เป็นรายไตรมาส เพื่อติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กำหนดไว้

3. บริษัทย่อยมีหน้าที่รายงานความคืบหน้าและสรุปเปรียบเทียบของแต่ละโครงการตามข้อ 2 ข้างต้น รวมถึงประเด็นปัญหาในการดำเนินงานของแต่ละโครงการที่มีนัยสำคัญให้บริษัททราบ

4. ในกรณีบริษัทร่วม กำหนดให้กรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทที่ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการและ/หรือผู้บริหารในบริษัทร่วม มีหน้าที่รายงานความคืบหน้าของแต่ละโครงการให้บริษัททราบ รวมถึงประเด็นปัญหาของการดำเนินงานของแต่ละโครงการที่มีนัยสำคัญให้บริษัททราบ

หมายเหตุ: นโยบายการควบคุมและดูแลแผนการลงทุนข้างต้นอยู่ระหว่างการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท และคณะกรรมการของแต่ละบริษัทดังต่อไปนี้ SEAN NN2 BKC และ BIC

10. การควบคุมภายใน

10.1 ระบบการควบคุมภายในของบริษัท

บริษัทได้ตระหนักถึงความสำคัญของการจัดการระบบควบคุมภายในที่ดีเพื่อที่จะช่วยให้การดำเนินงานของบริษัทเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยคณะกรรมการของบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่สอบทานความเหมาะสมและประสิทธิภาพของระบบควบคุมภายในเพื่อให้มั่นใจได้ว่าระบบการควบคุมภายในของบริษัทเหมาะสมเพียงพอและมีประสิทธิภาพ สอดคล้องกับแนวทางของตลาดหลักทรัพย์ฯ และหลักการการควบคุมภายในของ COSO (The Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission) ซึ่งครอบคลุมการควบคุมภายในด้านการบริหาร (Management Control) การดำเนินงาน (Operational Control) การบัญชีและการเงิน (Financial Control) และการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง (Compliance Control)

คณะกรรมการตรวจสอบได้กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบของส่วนตรวจสอบภายในไว้ในกฎบัตรฝ่ายตรวจสอบ ซึ่งมีการพิจารณาเห็นชอบและอนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท โดยมีการจัดให้ส่วนตรวจสอบภายในเป็นหน่วยงานระดับฝ่ายซึ่งจะปฏิบัติงานตรวจสอบอย่างเป็นอิสระและรายงานผลการตรวจสอบต่อคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรง และรายงานการบริหารงานทางด้านธุรการต่อกรรมการผู้จัดการ

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 2/2556 เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2556 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทในด้านต่าง ๆ 5 ส่วน ประกอบด้วย

1. องค์กรและสภาพแวดล้อม (Organizational Control and Environment Measures)
2. การบริหารความเสี่ยง (Risk Management Measure)
3. การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร (Management Control Activities)
4. ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication Measure)
5. ระบบการติดตาม (Monitoring)

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทและบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมตามขนาดและสภาพการณ์ปัจจุบัน รวมทั้งบริษัทมีระบบติดตามควบคุมดูแลระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมในการทำธุรกรรมต่าง ๆ กับนิติบุคคลหรือนุคคลที่เกี่ยวข้อง

การดำเนินการเกี่ยวกับระบบควบคุมภายในของบริษัท

บริษัทมีคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อทำหน้าที่สอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล ตลอดจนสอบทานการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะมีการประชุมร่วมกันอย่างน้อยทุกไตรมาส เพื่อพิจารณาและดำเนินการให้มีรายงานทางการเงินที่ถูกต้องและมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างครบถ้วนและเพียงพอ รวมถึงการพิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ซึ่งในการประชุมจะมีผู้สอบบัญชีเข้าร่วมประชุม เพื่อให้ข้อสังเกตจากการตรวจสอบบัญชีของบริษัท



บริษัทได้จ้าง บริษัท เอ็นส์ แอนด์ ชิง คอร์ปอเรท เซอร์วิส เซส จำกัด (“EYS”) เพื่อทำหน้าที่ดำเนินการประเมินการควบคุมภายในระดับองค์กรตามขอบเขตงานซึ่งระบุในสัญญาการให้บริการสอบทานการควบคุมภายในระดับองค์กรตามแนวทางการประเมินของ COSO 5 ด้าน ซึ่งได้แก่ 1) องค์กรและสภาพแวดล้อม 2) การบริหารความเสี่ยง 3) การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร 4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล 5) ระบบการติดตาม โดยการดำเนินงานดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อประเมินการควบคุมภายในระดับองค์กรและนำเสนอข้อเสนอแนะเพื่อการพัฒนาปรับปรุง รวมทั้งการดำเนินการติดตามความคืบหน้าในการปรับปรุงแก้ไขประเด็นที่พบจากการประเมิน ซึ่งขอบเขตการประเมินครอบคลุมถึงการประเมินการควบคุมภายในระดับองค์กรของบริษัทและบริษัทย่อย ในส่วนที่เป็นข้อเสนอแนะของผู้ตรวจสอบ บริษัทได้ทำการแก้ไขปรับปรุงประเด็นต่าง ๆ ตามที่ EYS ได้ให้ข้อเสนอแนะไว้เรียบร้อยแล้ว

ทั้งนี้ EYS ได้ดำเนินการประเมินการควบคุมภายในระดับองค์กรตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2555 ถึงวันที่ 29 สิงหาคม 2555 และได้ประชุมกับผู้บริหารระดับสูงสุดของบริษัทในวันที่ 14 กันยายน 2555 เพื่อนำเสนอประเด็นที่พบจากการประเมินและรับฟังความคิดเห็นของผู้บริหารต่อประเด็นดังกล่าว หลังจากนั้นยังได้ดำเนินการติดตามปรับปรุงแก้ไขประเด็นที่พบในระหว่างวันที่ 24 – 28 กันยายน 2555 และจัดส่งรายงานผลการประเมินดังกล่าวต่อผู้บริหารระดับสูงของบริษัท วันที่ 4 ตุลาคม 2555 การประเมินการควบคุมภายในระดับองค์กร EYS ได้ใช้วิธีการสัมภาษณ์กรรมการผู้จัดการ รวมถึงผู้บริหารสายงานต่าง ๆ ตลอดจนการสอบทานเอกสารสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมภายในของส่วนงานต่าง ๆ ซึ่ง EYS ได้ชี้แจงถึงประเด็นการควบคุมภายในต่าง ๆ สรุปได้ตามตารางข้างล่างดังนี้

ประเด็นที่ตรวจพบจากการประเมินการควบคุมภายในระดับองค์กรระหว่างวันที่ 31 กรกฎาคม 2555 – 29 สิงหาคม 2555	การดำเนินการของบริษัท
1. บริษัทควรพิจารณาจัดทำแผนกลยุทธ์และแผนธุรกิจให้มีความครบถ้วนสมบูรณ์และสื่อสารให้บุคลากรในองค์กรรับทราบ - บริษัทอยู่ระหว่างการพัฒนาให้แผนธุรกิจระยะสั้นระยะกลาง และระยะยาวมีความครบถ้วนถูกต้องสมบูรณ์ให้ครอบคลุมเรื่องต่าง ๆ เช่น วิสัยทัศน์ พันธกิจ และการวิเคราะห์ตลาด เป็นต้น	บริษัทจัดทำแผนธุรกิจระยะสั้น ระยะกลางและระยะยาวแล้วเสร็จเดือน กันยายน 2555 ที่ผ่านมาซึ่งเนื้อหาในแผนธุรกิจดังกล่าวครอบคลุมหัวข้อสำคัญ ๆ ดังนี้ 1) บทสรุปผู้บริหาร 2) วัตถุประสงค์และความเป็นมา 3) ลักษณะการประกอบธุรกิจ 4) การวิเคราะห์อุตสาหกรรม 5) การวิเคราะห์ปัจจัยของธุรกิจ 6) แผนการบริหารจัดการ 7) แผนกลยุทธ์ 8) แผนการเงิน และ 9) การประเมินความเสี่ยง
2. บริษัทควรจัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการขึ้นอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร - บริษัทยังไม่ได้มีการจัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการขึ้นอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร	บริษัทได้จัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการ รวมถึงกฎบัตรต่าง ๆ ขึ้นอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร และได้มีการแก้ไขกฎบัตรต่าง ๆ เรียบร้อยแล้ว โดยได้นำเข้าที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2555 วันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2556 วันที่ 14 มกราคม 2556 และครั้งที่ 2/2556 วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 และครั้งที่ 2/2556 วันที่ 11 เมษายน 2556 (เป็นการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2 ภายหลังจากแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน)



ประเด็นที่ตรวจพบจากการประเมิน การควบคุมภายในระดับองค์กรระหว่าง วันที่ 31 กรกฎาคม 2555 – 29 สิงหาคม 2555	การดำเนินการของบริษัท
<p>3. บริษัทควรจัดให้มีนโยบายและระเบียบปฏิบัติงานให้ครอบคลุมส่วนงานสำคัญในองค์กร</p> <p>- บริษัทยังอยู่ระหว่างพัฒนานโยบายและระเบียบปฏิบัติงานทั้งในส่วนของการจัดซื้อ การบริหารทรัพยากรบุคคล และการบัญชีการเงิน โดยคาดว่าจะเสร็จภายในเดือนกันยายน 2555 ส่วน บริษัทย่อย BKC ยังไม่มีนโยบายดังกล่าว</p>	<p>บริษัท และ BKC ได้จัดทำนโยบายและระเบียบปฏิบัติงานสำหรับงานจัดซื้อ บัญชีและทรัพยากรบุคคลขึ้นอย่างเป็นทางการโดยมีลายลักษณ์อักษรเรียบร้อยแล้ว</p>
<p>4. บริษัทควรจัดทำคำบรรยายลักษณะงานที่เป็นลายลักษณ์อักษรและครอบคลุมทุกตำแหน่งงาน</p> <p>- บริษัทยังอยู่ในระหว่างการจัดทำคำบรรยายลักษณะงานให้เป็นลายลักษณ์อักษร ส่วน SEAN และ NN2 ไม่มีการจัดทำคำบรรยายลักษณะงานดังกล่าว</p>	<p>บริษัท และ BKC มีการจัดทำคำบรรยายลักษณะงานได้ครอบคลุมถึงตำแหน่งงานสำคัญในองค์กรตามโครงสร้างองค์กร แต่ SEAN และ NN2 ยังอยู่ในระหว่างการดำเนินการจัดทำคำบรรยายลักษณะงานดังกล่าว</p> <p>อย่างไรก็ตาม ในปัจจุบันการปฏิบัติงานของพนักงานของ SEAN และ NN2 เป็นไปตามกรอบที่ผู้บริหารที่วางไว้แล้ว การจัดทำคำบรรยายลักษณะงานเป็นเพียงกระบวนการจัดทำกรอบการปฏิบัติงานที่ถือปฏิบัติอยู่เดิมให้เป็นลายลักษณ์เท่านั้น การที่ SEAN และ NN2 ยังอยู่ในกระบวนการจัดทำคำบรรยายลักษณะงานจึงมิได้มีผลกระทบต่อการทำงานของทั้ง 2 บริษัทแต่อย่างใด</p>
<p>5. บริษัทควรพิจารณาจัดให้มีกระบวนการบริหารและความเสี่ยงขึ้นอย่างเป็นทางการและเป็นลายลักษณ์อักษร</p> <p>- ปัจจุบันบริษัทและบริษัทย่อย ยังไม่ได้จัดให้มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงขึ้นอย่างเป็นทางการและเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ SEAN และ NN2 อยู่ในระหว่างการจัดให้มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงขึ้นอย่างเป็นทางการ</p>	<p>ปัจจุบัน บริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงแล้ว โดยมีของเขตในการพิจารณาความเสี่ยงของการดำเนินกิจการครอบคลุมไปถึงการดำเนินกิจการของบริษัทย่อย</p>
<p>6. บริษัทควรจัดให้มีการสรุปผลการดำเนินงานเปรียบเทียบแผนงาน</p> <p>- บริษัทจัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เพื่อรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทและนำเสนอขออนุมัติงบการเงินรายไตรมาส อย่างไรก็ตาม บริษัทและ BKC ยังไม่ได้มีการรายงานสรุปรายการที่เกิดขึ้นจริงเทียบกับแผนงานหรืองบประมาณที่วางไว้ให้คณะกรรมการบริษัททราบ</p>	<p>บริษัทได้จัดทำรายงานการสรุปผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยเปรียบเทียบกับแผนงานผลิตที่ได้กำหนดไว้ โดยรายงานดังกล่าวได้มีการนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบในทุกๆไตรมาส อย่างไรก็ตาม สำหรับบริษัทและ BKC จะดำเนินการจัดทำรายงานดังกล่าวเมื่อมีการดำเนินงานมาครบ 1 ปี</p>



ประเด็นที่ตรวจพบจากการประเมิน การควบคุมภายในระดับองค์กรระหว่าง วันที่ 31 กรกฎาคม 2555 – 29 สิงหาคม 2555	การดำเนินการของบริษัท
<p>7. บริษัทควรจัดให้มีกิจกรรมการตรวจสอบภายในขึ้นในองค์กร</p> <p>- เนื่องจากบริษัทเพิ่งเริ่มดำเนินกิจการ ปริมาณรายการยังมีไม่มากนัก การปฏิบัติงานในบางส่วนจึงอาศัยบุคลากรเพียงคนเดียว จึงอาจก่อให้เกิดการแบ่งแยกหน้าที่ที่ไม่เหมาะสม เช่น</p> <p>กระบวนการบัญชีและการเงินของบริษัท รับผิดชอบโดยผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงินเพียงท่านเดียว</p> <p>กระบวนการจัดซื้อของบริษัทและ BKC มีผู้รับผิดชอบ 1 ท่านซึ่งทำหน้าที่ทั้งการคัดเลือกผู้ขาย การต่อรองราคา การสั่งซื้อ</p> <p>กระบวนการบริหารทรัพยากรบุคคลและการจ่ายเงินเดือนของ BKC กำหนดให้ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงินรับผิดชอบในการสรรหา จัดเก็บข้อมูลบุคลากร ตลอดจนการจ่ายเงินเดือน แต่ BKC ยังไม่มีพนักงาน ที่ผ่านมาจึงยังไม่ได้มีการดำเนินการใด ๆ</p> <p>อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารชี้แจงว่า การเพิ่มคนเพื่อให้เกิดการคานอำนาจกันอาจจะไม่คุ้มค่า โดยฝ่ายบริหารได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว</p> <p>ทั้งนี้ บริษัทได้จัดตั้งส่วนตรวจสอบภายในขึ้น โดยมีสายการรายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้การดำเนินการตรวจสอบภายในจะเริ่มขึ้น เมื่อมีการประชุมร่วมกับคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อขอความเห็นและอนุมัติแผนการตรวจสอบภายใน</p>	<p>บริษัทได้จัดให้มีกิจกรรมการตรวจสอบภายในขึ้นในองค์กร โดยได้ปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน ควบคุมคณะกรรมการตรวจสอบ และแผนงานตรวจสอบประจำปี โดยได้ดำเนินการดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดตั้งหน่วยงานตรวจสอบภายในซึ่งมีสายการรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบโดยตรง ตามมติคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2555 - บริษัทได้มีการกำหนดกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบขึ้นอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษรตามมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 5/2555 วันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 และมติคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 1/2556 วันที่ 14 มกราคม 2556 ได้อนุมัติการแก้ไขกฎบัตรดังกล่าวแล้ว - บริษัทได้จัดทำขั้นตอนการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายในขึ้นอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษร โดยขั้นตอนการปฏิบัติงานดังกล่าวจะระบุขั้นตอนการดำเนินงานตรวจสอบภายในตั้งแต่ การวางแผนงานตรวจสอบ การประเมินการควบคุมภายใน การดำเนินการตรวจสอบและการรายงานผล โดยฝ่ายตรวจสอบภายใน - บริษัทมีกฎบัตรของฝ่ายตรวจสอบภายใน ซึ่งได้ระบุถึงหน้าที่ความรับผิดชอบ และความเป็นอิสระของฝ่ายตรวจสอบภายใน - ฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัทได้จัดทำแผนการตรวจสอบภายในประจำปี 2556 ซึ่งครอบคลุมการตรวจทั้งบริษัทและบริษัทย่อย ทั้งนี้แผนการตรวจสอบภายในของบริษัทจะได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบก่อนเริ่มการดำเนินการตรวจสอบทุกครั้ง และฝ่ายตรวจสอบภายในจะนำเสนอผลการตรวจสอบต่อผู้บริหารระดับสูง และคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท <p>ทั้งนี้แผนการตรวจสอบภายในของบริษัทและบริษัทย่อยของปี 2556 ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว ตามที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2555</p>

บริษัทได้จ้าง EYS ให้เป็นประเมินการควบคุมภายในระดับองค์กรของบริษัทและบริษัทย่อยตั้งแต่วันที่ 31 กรกฎาคม 2555 จนถึงวันที่ 28 กันยายน 2555 หลังจากนั้นบริษัทได้จัดตั้งฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัทขึ้นเพื่อดำเนินการตรวจสอบระบบควบคุมภายในของบริษัทและบริษัทย่อย

10.2 สรุปข้อสังเกตของผู้ตรวจสอบภายในเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน

ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2555 ได้มีมติอนุมัติแผนการตรวจสอบภายในเพื่อใช้เป็นแผนการตรวจสอบภายในของบริษัทและบริษัทย่อย ปี 2556 ซึ่งฝ่ายตรวจสอบของบริษัทได้ปฏิบัติงานประเมินความเสี่ยงพหุของระบบการควบคุมภายในภาพรวม โดยเข้าทำการตรวจสอบระบบการควบคุมภายในของ SEAN NN2 และ BKC ระหว่างวันที่ 25 ธันวาคม 2555 – 5 กุมภาพันธ์ 2556 จำนวน 7 ด้านได้แก่ 1) ด้านการเงิน 2) ด้านบัญชี 3) ด้านการผลิต 4) ด้านจัดซื้อ 5) ด้านทรัพย์สิน 6) ด้านการซ่อมบำรุงและการควบคุม SPARE PART และ 7) ด้านบุคคล

ฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัทมีข้อเสนอแนะเพื่อให้บริษัทดำเนินการปรับปรุงแก้ไข ซึ่งบริษัทได้ทำการแก้ไขปรับปรุงตามข้อเสนอแนะของฝ่ายตรวจสอบภายใน สรุปรายละเอียดได้ดังนี้

ประเด็นข้อสังเกตของผู้ตรวจสอบภายใน	การดำเนินการของบริษัท
ด้านการเงิน	
<p>1. ฝ่ายตรวจสอบภายในได้ตรวจนับเงินสดย่อยของ SEAN NN2 และ BKC พบว่า เงินสดย่อยมียอดคงเหลือตามทะเบียนคุม อย่างไรก็ตาม SEAN NN2 และ BKC ยังไม่ได้จัดทำระเบียบ หรือคู่มือเงินสดย่อย โดยปัจจุบันมีเฉพาะการกำหนดเพียงวิธีการปฏิบัติงาน</p> <p>2. ปัจจุบัน SEAN NN2 และ BKC กำหนด เช็ครับ และเช็คจ่ายให้มีการ ชิดคร่อมและประทับ A/C Payee Only ทุกครั้งและให้จัดทำทะเบียนควบคุมเช็คต่าง ๆ ดังกล่าวนอกจากนี้ ยังมีกำหนดให้ใช้เช็คในการส่งจ่ายเงินทุกประเภท ยกเว้นการจ่ายเงินสดย่อย และให้มีการจัดทำงบกระทบยอดเงินฝากธนาคารเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งให้รายงานให้ผู้บริหารรับทราบ และอนุมัติ</p>	<p>SEAN NN2 และ BKC อยู่ระหว่างการจัดทำคู่มือ หรือระเบียบเกี่ยวกับเงินสดย่อยซึ่งจะประกาศใช้เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับได้รับทราบเพื่อถือปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง นอกจากนี้ SEAN NN2 และ BKC ได้ปฏิบัติตามวิธีการจ่ายเช็คและกระทบยอดเงินฝากธนาคารตามที่กำหนด</p> <p>อย่างไรก็ตาม ในปัจจุบันบริษัทและบริษัทย่อยได้จัดให้มีวิธีการปฏิบัติเกี่ยวกับการควบคุมเงินสดย่อยและได้นำวิธีการดังกล่าวมาถือปฏิบัติแล้ว การจัดทำคู่มือเงินสดย่อยจึงเป็นการนำวิธีการปฏิบัติดังกล่าวมาจัดทำเป็นคู่มือ ดังนั้นการที่คู่มือเงินสดย่อยยังอยู่ระหว่างการจัดทำจึงไม่มีผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทย่อยแต่อย่างใด</p>
ด้านบัญชี	
<p>1. จากการตรวจสอบภายในของ SEAN บัญชีลูกหนี้การค้า และบัญชีลูกหนี้อื่นๆ เป็นเงินยืมพนักงานที่เกิดจากยืมเงินทดลองเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปต่างประเทศ และมีการติดตามคืนทุกเดือน ซึ่งฝ่ายตรวจสอบภายในพบว่า บัญชีลูกหนี้ทั้ง 2 รายการนั้น มีการบันทึกบัญชีครบถ้วน และมีการสอบทานยอดระหว่างยอดบัญชีลูกหนี้คงเหลือ กับยอดลูกหนี้รายตัวอย่างสม่ำเสมอ</p>	<p>SEAN อยู่ระหว่างการจัดทำคู่มือฯ และ มีการกำหนดมาตรการต่าง ๆ ให้ชัดเจน เช่น เงินยืมทดลองต้องคืนภายใน 7 วัน หลังจากเสร็จสิ้นกิจกรรม รวมทั้งมีการประกาศเพื่อให้ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับได้รับทราบและถือไว้ปฏิบัติอย่างถูกต้อง</p> <p>อย่างไรก็ตาม แม้คู่มือด้านบัญชียังอยู่ระหว่างการจัดทำ แต่บริษัทได้กำหนดวิธีการปฏิบัติและบริษัทย่อยได้นำมาปฏิบัติเรียบร้อยแล้ว อีกทั้ง ลูกหนี้การค้าของโรงไฟฟ้าพลัง</p>



ประเด็นข้อสังเกตของผู้ตรวจสอบภายใน	การดำเนินการของบริษัท
	<p>น้ำ คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และลูกหนี้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ลูกหนี้การค้าทั้งสองรายเป็นหน่วยงานของภาครัฐ ดังนั้นจึงมีความเสี่ยงที่จะไม่ได้รับชำระหนี้ก่อนข้างต่ำ</p>
<p>2. บัญชีรายได้ของ SEAN เป็นบัญชีรายได้จากค่าบริการโครงการประจำเดือนของ NN2 และ บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ซึ่ง SEAN ได้รับรายได้จากการบริหารโครงการทั้ง 2 โครงการและมีการบันทึกบัญชีถูกต้องครบถ้วน</p> <p>3. ฝ่ายตรวจสอบได้ทำการตรวจบัญชีค่าใช้จ่ายพบว่า SEAN ใช้การบริหารในรูปของงบประมาณประจำปี โดยทุกหน่วยงานมีการบริหารงานตามงบประมาณที่กำหนดไว้ และมีระบบการขออนุมัติจากผู้มีอำนาจตามเงื่อนไขของ SEAN ในกรณีที่ค่าใช้จ่ายที่เกินงบประมาณ</p> <p>4. BKC มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ซึ่งเป็นลูกหนี้รายเดียว โดย BKC มีเงื่อนไขการชำระเงินเครดิต 30 วัน จากวันวางบิล ซึ่ง BKC ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ครบถ้วน ส่วนบัญชีเจ้าหนี้การค้ายอดเจ้าหนี้ส่วนใหญ่เป็นหนี้ของ บริษัท เอ็นซิส จำกัด ซึ่งเป็นค่า Operation ในการผลิตไฟฟ้า และหนี้ของ บริษัท ซึ่งเป็นค่าที่ปรึกษาและควบคุมงาน โดย BKC ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญากับบริษัททั้ง 2 ดังกล่าว ครบถ้วน</p>	
ด้านการผลิต	
<p>1. ฝ่ายซ่อมบำรุงรักษาของ NN2 ซึ่งมีหน้าที่ในการผลิตไฟฟ้า รายงานผลการผลิตประจำวัน และส่งมอบการรับ-จ่ายไฟฟ้า ระหว่าง NN2 กับ กฟผ. นั้น จากการตรวจสอบรายงานการผลิต พบว่า NN2 ได้ปฏิบัติตามขั้นตอนและวิธีปฏิบัติงาน</p> <p>2. BKC มีขั้นตอนและวิธีปฏิบัติงาน โดยในแต่ละวันจะจัดทำรายงานผลการผลิตประจำวัน รายเดือน และส่งมอบการรับ-จ่ายไฟฟ้า ระหว่าง BKC กับ กฟผ.</p>	<p>NN2 ได้ปฏิบัติตามสัญญา และขั้นตอนการวิธีปฏิบัติงาน เช่น การจัดทำรายงานการผลิตประจำวัน โดยส่งให้ผู้บริหารและผู้ที่เกี่ยวข้องเพื่อรับทราบผลการดำเนินการ การติดตั้งมิเตอร์ยอดผลิต ยอดจ่ายและขอครบไฟฟ้า เป็นต้น</p>



ประเด็นข้อสังเกตของผู้ตรวจสอบภายใน	การดำเนินการของบริษัท
ด้านจัดซื้อ	
<p>1. SEAN มีขั้นตอนและเงื่อนไขในการสั่งซื้อและเปรียบเทียบราคา รวมถึงอำนาจผู้อนุมัติไว้เป็นลายลักษณ์อักษร แต่อย่างไรก็ตาม เนื่องด้วยลักษณะการประกอบธุรกิจไม่มีการจัดซื้อเป็นประจำ SEAN จึงไม่มีพนักงานจัดซื้อที่รับผิดชอบโดยตรง นอกจากนี้ การซื้อส่วนใหญ่เป็นการซื้อของใช้เบ็ดเตล็ดซึ่งมีมูลค่าไม่มาก เช่น อุปกรณ์เครื่องเขียน เครื่องใช้สำนักงาน เป็นต้น SEAN จึงไม่ได้ผ่านการเปรียบเทียบราคาหรือการประกวดราคา เพียงแต่จะเปรียบเทียบราคาจากสื่อสิ่งพิมพ์ หนังสือพิมพ์ ไปรษณีย์ หรือแผ่นพับของร้านค้า และห้างสรรพสินค้าต่าง ๆ</p> <p>2. จากการตรวจสอบใบสั่งซื้อของ NN2 ฝ่ายตรวจสอบภายในพบว่า การเปิดใบขอซื้อ และใบสั่งซื้อ NN2 มีผู้ตรวจสอบและผู้อนุมัติ ซึ่งเป็นผู้ที่มีอำนาจตามที่ NN2 กำหนด อีกทั้งได้จัดทำทะเบียนคุมใบสั่งซื้อ และติดตามวัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะได้รับของ อย่างไรก็ตาม การซื้อในบางกรณีไม่ได้เปรียบเทียบราคา เนื่องจากเวียงจันทน์มีผู้ขายน้อยราย NN2 จึงมีนโยบายการจัดซื้อจากบริษัทผู้ผลิตโดยตรง</p> <p>3. BKC ได้ทำสัญญากับบริษัทเป็นสัญญาว่าจ้างบริหารโดยครอบคลุมงานจัดซื้อ ซึ่งมีการอนุมัติตามวงเงินที่กำหนด และมีขั้นตอนและเงื่อนไขในการสั่งซื้อและเปรียบเทียบราคารวมถึงอำนาจผู้อนุมัติไว้เป็นลายลักษณ์อักษร แต่อย่างไรก็ตาม การจัดซื้อส่วนใหญ่เป็นของจำพวกใช้เบ็ดเตล็ด เช่น อุปกรณ์เครื่องเขียนและเครื่องใช้สำนักงาน เป็นต้น จึงไม่ได้ผ่านการเปรียบเทียบราคา เพียงแต่เจ้าหน้าที่จะเปรียบเทียบจากสื่อสิ่งพิมพ์ หนังสือพิมพ์ ไปรษณีย์หรือแผ่นพับ เป็นต้น</p>	<p>ปัจจุบัน SEAN มีบุคลากรซึ่งหน้าที่รับผิดชอบงานด้านการจัดซื้อเรียบร้อยแล้ว</p>



ประเด็นข้อสังเกตของผู้ตรวจสอบภายใน	การดำเนินการของบริษัท
ด้านทรัพย์สิน	
<ol style="list-style-type: none"> ฝ่ายตรวจสอบภายในพบว่า ทรัพย์สินทุกรายการในทะเบียนคุมมีตัวตนครบถ้วน ซึ่ง SEAN มีการกำหนดรหัสทรัพย์สิน และแบ่งหมวดหมู่ทรัพย์สินในแต่ละกลุ่มไว้อย่างชัดเจน และมีการติดรหัสไว้กับทรัพย์สิน ทั้งนี้ทรัพย์สินส่วนใหญ่เป็นทรัพย์สินในกลุ่มเครื่องใช้สำนักงานและยานพาหนะ NN2 ได้จัดทำทะเบียนคุมทรัพย์สินครบถ้วนเช่นกัน ซึ่งทรัพย์สินที่มีมูลค่าที่สำคัญ แบ่งเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ 1) Civil Works 2) Hydro-Mechanical Equipment and Penstocks 3) Electro-Mechanical Equipment และ 4) Transmission Line, Power house อีกทั้ง NN2 ยังมีคู่มือในการกำหนดรหัสทรัพย์สินอย่างชัดเจน BKC มีระเบียบการปฏิบัติงานเรื่องการควบคุมทรัพย์สินไว้อย่างครบถ้วน เช่น ทะเบียนควบคุมทรัพย์สิน การกำหนดรหัสและการติดรหัสไว้กับทรัพย์สิน และการกำหนดพื้นที่ที่นำทรัพย์สินไปใช้งาน 	<p>SEAN NN2 และ BKC ได้ดำเนินการควบคุมทรัพย์สินให้พร้อมใช้งาน อย่างมีประสิทธิภาพสม่ำเสมอ เพื่อให้ทรัพย์สินที่มีอยู่ได้ใช้งานและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด</p>
ด้านการซ่อมบำรุงและการควบคุม Spare Part	
<ol style="list-style-type: none"> NN2 มีขั้นตอนในการแจ้งซ่อม Spare Part และมีการปฏิบัติตามโดยผู้มีอำนาจลงนามการแจ้งซ่อมแต่ละครั้ง และมีการจัดให้มีระบบการรับ การจ่ายและการบริหาร Spare Part และจากการสุ่มตรวจนับอะไหล่เปรียบเทียบกับทะเบียนพบว่า มีอะไหล่ครบถ้วนตรงตามทะเบียนคุม 	<p>NN2 ได้ปฏิบัติตามขั้นตอนการและวิธีปฏิบัติงานตามที่กำหนด</p>
ด้านบุคคล	
<ol style="list-style-type: none"> จากการตรวจสอบทรัพยากรบุคคลจาก SEAN พบว่า มีลูกจ้างบางคนที่มีการบันทึกเวลาเข้า – ออก ส่วนตำแหน่งงานอื่น เช่น ผู้บริหาร ที่ปรึกษา พนักงาน และลูกจ้างอีกส่วนหนึ่ง ไม่มีการบันทึกเวลาดังกล่าว SEAN และ NN2 มีการกำหนดระเบียบ และข้อบังคับในการทำงานซึ่งสอดคล้องกับกฎหมายแรงงานและกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง 	<p>เนื่องด้วย ในขณะนี้ จำนวนพนักงานของ SEAN ถือว่ามีจำนวนน้อย ผู้บริหารของ SEAN จึงมีนโยบายในการสร้างวัฒนธรรมองค์กร โดยให้พนักงานมีความรับผิดชอบต่องานของตนเองและงานที่ได้รับมอบหมาย แต่อย่างไรก็ตาม หากมีจำนวนพนักงานเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ SEAN จะจัดให้มีคู่มือปฏิบัติที่เป็นลายลักษณ์อักษรว่า พนักงาน หรือผู้บริหารระดับใด ที่จะต้องบันทึกเวลาเข้า – ออก เพื่อไว้ใช้สอบทานการทำงาน การทำงานล่วงเวลา รวมถึงใช้เป็นข้อมูลในการพิจารณาประเมินผลการทำงานของพนักงานได้อย่างถูกต้อง</p>



ประเด็นข้อสังเกตของผู้ตรวจสอบภายใน	การดำเนินการของบริษัท
3. BKC ได้ว่าจ้างบริษัทเป็นสัญญาว่าจ้างบริหาร ด้านที่ปรึกษาและควบคุม ซึ่งทำให้ BKC ไม่ได้ว่าจ้างพนักงานหรือเจ้าหน้าที่ประจำ แต่อย่างไรก็ตาม BKC มีการกำหนดระเบียบ ข้อบังคับเกี่ยวกับการบริหารงานบุคคล ซึ่งสอดคล้องตามที่กฎหมายแรงงานกำหนด	

10.3 สรุปข้อสังเกตจากการตรวจสอบบัญชีระหว่างงวด

บริษัท สำนักงาน อินส์ท แอนด์ ยัง จำกัด (“ผู้สอบบัญชี”) ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทเสนอรายงานข้อสังเกตเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในจากการสอบทาน (Management Letter) ต่อผู้บริหารของ SEAN และ NN2 โดยไม่พบข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญต่อการแสดงความเห็นต่องบการเงินสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งมีข้อสังเกตที่ต้องนำไปปรับปรุงแก้ไขจำนวนสรุปได้ดังนี้

ประเด็นที่ตรวจพบของผู้สอบบัญชี	การดำเนินการของบริษัท
1. การสอบทานงบทะทบยอดเงินฝากธนาคาร - แม้ว่าบริษัทจะมีการจัดทำงบทะทบยอดเงินฝากธนาคาร (Bank reconciliations) ทุกเดือนและงบทะทบยอดดังกล่าวได้รับการสอบทานโดยหัวหน้าส่วนบัญชีของบริษัท อย่างไรก็ตาม จากการสอบทานของผู้สอบบัญชี พบว่า งบทะทบยอดเงินฝากธนาคารดังกล่าวไม่มีหลักฐานการสอบทาน	บริษัทได้ปรับปรุงแบบฟอร์มงบทะทบยอดเงินฝากธนาคาร โดยจัดให้มีช่องลงนามสำหรับผู้สอบทานงบทะทบยอดเงินฝากธนาคารแล้ว ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

11 รายการระหว่างกัน

11.1 ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทและบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

CKP SEAN NN2 BKC และ BIC

บริษัท	สัดส่วนถือหุ้น	ประกอบธุรกิจ
CKP	N/A	CKP ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ
SEAN	ถือหุ้นร้อยละ 56 โดย CKP	SEAN ประกอบธุรกิจลงทุนและพัฒนาธุรกิจผลิตไฟฟ้าใน สปป. ลาวและให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า
NN2	ถือหุ้นร้อยละ 75 โดย SEAN	NN2 เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังน้ำ โดยเป็นผู้ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ตามสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 615 เมกะวัตต์
BKC	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดย CKP	BKC เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Power) โดยมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่ อ.ปักธงชัย จ.นครราชสีมา มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์
BIC	ถือหุ้นร้อยละ 65 โดย CKP	BIC ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง (สำหรับโครงการ 1) โดยโรงไฟฟ้างังกล่าวตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา และอยู่ในระหว่างการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า คาดว่าจะสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนมิถุนายน 2556

บริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง**บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) (CK)**

CK ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง และมีความสามารถในการพัฒนา ลงทุน และบริหาร โครงการสัมปทานระบบสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐานขนาดใหญ่ในประเทศและภูมิภาคอย่างครบวงจร และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับ CKP เนื่องจาก CK เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ CKP โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว นอกจากนี้ CKP และ CK ยังมีกรรมการร่วมกันจำนวน 3 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตรีวิศวเวทย์ (2) นายณรงค์ แสงสุริยะ และ (3) นายประเสริฐ มรัตนะพร

บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด (CKL)

CKL ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี โดย CKL เป็นบริษัทย่อยของ CK โดย CK ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BECL)

BECL ประกอบธุรกิจเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างและบริหารทางพิเศษศรีรัช (ทางด่วนชั้นที่ 2) และส่วนต่อขยายต่างๆ และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับ CKP เนื่องจาก BECL เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นของ CKP โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และมีกรรมการร่วมกันจำนวน 2 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์ และ (2) นายสุพงษ์ ชยุดสาหกิจ

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)

XPCL ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรีบนแม่น้ำโขงที่เขตไชยะบุรี สปป.ลาว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 1,285 เมกะวัตต์ เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังน้ำโดยได้รับสัมปทานในการผลิตไฟฟ้าจากสปป.ลาว และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับ CKP เนื่องจาก XPCL มีผู้ถือหุ้น คือ CK และ BECL ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 30 และร้อยละ 7.5 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ XPCL และยังมีกรรมการร่วมกันจำนวน 3 ราย ได้แก่ (1) ดร.ทง พิทยะ (2) นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์ (3) นายธนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH)

RATCH ประกอบธุรกิจในรูปแบบของ Holding Company โดยมีหน้าที่เป็นแกนนำของกลุ่มบริษัท ในการกำหนดทิศทางการดำเนินงาน และแผนกลยุทธ์ต่างๆ ให้สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนา และการขยายกิจการ ที่มุ่งลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจาก RATCH ถือหุ้นร้อยละ 33.33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ CKP

บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด (RATCH Lao)

RATCH Lao เป็นบริษัทย่อยของ RATCH โดย RATCH ถือหุ้นใน RATCH Lao ร้อยละ 100 RATCH Lao จดทะเบียนจัดตั้ง ภายใต้กฎหมายของประเทศ สปป.ลาว และประกอบธุรกิจดำเนินงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 และดำเนินโครงการศึกษาสำรวจความเหมาะสมในการพัฒนาโรงไฟฟ้าอื่นๆ ในประเทศ สปป.ลาว ในฐานะตัวแทนของ RATCH ในประเทศ สปป.ลาว

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

กฟผ.เป็นรัฐวิสาหกิจด้านกิจการพลังงานภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน กระทรวงการคลัง ดำเนินธุรกิจหลักในการผลิต จัดให้ได้มา และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้ใช้ไฟฟ้าตามกฎหมายกำหนดและประเทศใกล้เคียง พร้อมทั้งธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าภายใต้กรอบพระราชบัญญัติ กฟผ.และเกี่ยวข้องกันกับ CKP เนื่องจาก กฟผ.เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ RATCH โดยถือหุ้นร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วและ RATCH เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นใหญ่ของ SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ CKP

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (PTT)

PTT ประกอบกิจการปิโตรเลียม ดำเนินการอื่นที่เกี่ยวข้องหรือสนับสนุนการประกอบธุรกิจปิโตรเลียม รวมทั้งร่วมลงทุนในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียม และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจาก PTT ถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน BIC ซึ่งเป็นบริษัทที่ CKP ถือหุ้นร้อยละ 65

บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด (BLDC)

บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด (BLDC เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับ BIC เนื่องจากถือหุ้น BIC ในสัดส่วนร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว) ประกอบธุรกิจจัดการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ขยายพื้นที่ในนิคม บริหารและให้บริการสาธารณูปโภคบางส่วน รวมเนื้อที่นิคม 1,962-1-64 ไร่ ตั้งอยู่บริเวณกิโลเมตรที่ 4 ถนนอุดมสรยุทธ (ทางหลวงแผ่นดินหมายเลขที่ 308) แยกจากถนนสายเอเชีย (ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 32) ในพื้นที่หมู่ที่ 2 ตำบลคลองจิก และหมู่ที่ 16 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยมีสัญญาร่วมดำเนินงาน โครงการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ระหว่าง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) และ BLDC ลงนามวันที่ 22 ธันวาคม 2532 BLDC เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจาก BLDC เป็นผู้ถือหุ้นของ CKP โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 2 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (GOL)

GOL เป็นผู้ให้สัมปทานโครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 2 แก่ SEAN (ซึ่งต่อมาได้โอนสัญญาสัมปทานให้แก่ NN2) เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะตกลงกันของกลุ่มสัญญาทั้ง 2 ฝ่าย โดย NN2 มีภาระผูกพันในการจ่ายค่าภาคหลวงและภาษีให้กับ GOL ตามระยะเวลาและอัตราที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน ซึ่ง NN2 ได้เริ่มจ่ายค่าภาคหลวงให้กับ GOL แล้ว นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการในช่วงแรก (26 มีนาคม 2554) เป็นต้นมา GOL ถือเป็นผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจาก GOL เป็นผู้ถือหุ้นของ EDL ซึ่งมี EDL-Gen เป็นบริษัทย่อยโดย EDL ถือหุ้นใน EDL-Gen ร้อยละ 75 และ EDL-Gen ถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN และ SEAN เป็นบริษัทย่อยของ CKP

รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL)

EDL เป็นรัฐวิสาหกิจภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงานและเหมืองแร่ ดำเนินธุรกิจหลักในการผลิต จัดจำหน่าย และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าในประเทศลาว พร้อมทั้งนำเข้าและส่งออกพลังงานไฟฟ้า นอกจากนี้ EDL ยังทำหน้าที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำของรัฐบาลลาว และ EDL เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจาก EDL เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ EDL-Gen โดยถือหุ้นร้อยละ 75 ใน EDL-Gen และ EDL-Gen ถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN และ SEAN เป็นบริษัทย่อยของ CKP

11.2 รายการระหว่างกันของ CKP SEAN NN2 BKC และ BIC กับบุคคลที่เกี่ยวข้อง

รายการระหว่างกันของ CKP และบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง สำหรับรอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และรอบไตรมาส 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 สามารถสรุปเป็นหัวข้อหลักได้ดังนี้

- 1) รายการซื้อเงินลงทุนในบริษัทในกลุ่ม ข. การช่าง ที่ทำธุรกิจเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ โดยซื้อหุ้นสามัญเดิมจากผู้ถือหุ้นเดิมในแต่ละบริษัท เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่ม



ธุรกิจพลังงานไฟฟ้าภายใต้การถือหุ้นของกลุ่ม ช.การช่างให้มาอยู่ภายใต้ CKP เพียงแห่งเดียว และเพื่อรองรับการขยายงานของธุรกิจพลังงานในอนาคต

- 2) รายการจ้างบริหารและเช่าสำนักงานในกลุ่มบริษัทจากบริษัทที่เกี่ยวข้อง ซึ่งในระยะแรกของการจัดตั้งบริษัทบริษัทและบริษัทย่อยหรือบริษัทที่เกี่ยวข้องยังมีบุคลากรไม่เพียงพอ จึงมีการจ้างบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญจากบริษัทที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความสามารถพร้อมจะทำให้บริษัทสามารถดำเนินงานได้ทันทีและเป็นประโยชน์กับบริษัท ส่วนการเช่าสำนักงาน CKP BIC และ SEAN เช่าสำนักงานในอาคารวิริยะถาวรของ CK ซึ่งเป็นประโยชน์และสะดวกต่อการดำเนินงาน
- 3) รายการเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้าง ซึ่ง NN2 BIC และ BKC จ้าง CK ในการดำเนินงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า เนื่องจาก CK เป็นผู้รับเหมาขนาดใหญ่ที่มีประสบการณ์และความสามารถ จึงเป็นประโยชน์สำหรับ NN2 BIC และ BKC
- 4) รายการกู้ยืมเงินจากผู้ถือหุ้นระหว่าง SEAN กับผู้ถือหุ้น คือ CK BECL และ RATCH เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก 1-2
- 5) รายการเกี่ยวกับการดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่ SEAN และ NN2 ได้เข้าทำสัญญากับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของทั้ง 2 บริษัท ได้แก่
 - ก. สัญญาว่าจ้าง RATCH ในการบริการให้คำปรึกษางานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า
 - ข. สัญญาว่าจ้าง RATCH-Lao ในการให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operating and Maintenance)¹
 - ค. สัญญาว่าจ้าง RATCH-Lao ในการบำรุงรักษาใหญ่โรงไฟฟ้า (Major Maintenance)²
 - ง. สัญญาว่าจ้าง EDL สำหรับงานปฏิบัติการของระบบส่งไฟฟ้า ได้แก่ สถานีไฟฟ้าบ้านนาบง และสายส่งไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้าย่อยบ้านนาบง จนถึงจุดซื้อขายไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง NN2
 - จ. สัญญาว่าจ้าง กฟผ. เป็นผู้ให้บริการในงานบำรุงรักษาใหญ่ สถานีไฟฟ้าบ้านนาบง และสายส่งไฟฟ้า

ทั้งนี้ การเข้าทำสัญญาดังกล่าวกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันตามรายละเอียดข้างต้น เป็นไปเพื่อลดความเสี่ยงของความเสี่ยงไม่พร้อมในการจ่ายกระแสไฟฟ้า เนื่องจาก RATCH EDL และ กฟผ. มีประสบการณ์ บุคลากร และความชำนาญในด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า อีกทั้ง กฟผ. ยังเป็นผู้จัดการเรื่องสายส่งไฟฟ้ารายเดียวในประเทศไทย และ EDL ก็เป็นผู้จัดการเรื่องสายส่งในประเทศลาว ดังนั้น ทั้ง กฟผ. และ EDL จึงมีความชำนาญด้านการบริหารจัดการสายส่งและสถานีไฟฟ้า จึงเป็นประโยชน์สำหรับ NN2

นอกจากนี้รายการซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง NN2 และ กฟผ. ถือเป็นรายการซื้อขายไฟฟ้าตามปกติและเหมาะสมเนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้านำเข้ารายเดียวในประเทศไทย
- 6) รายการเกี่ยวกับการเช่าที่ดินของ BIC เพื่อเป็นพื้นที่สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า เป็นที่ดินที่เหมาะสมเนื่องจากเป็นพื้นที่ในนิคมอุตสาหกรรมและขนาดเหมาะสมสำหรับการสร้างโรงไฟฟ้ารวมถึงสามารถขายสินค้าไฟฟ้าและโอนน้ำให้แก่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมได้ และอีกทั้งการเช่าเพื่อติดตั้งเสาไฟฟ้าและท่อก๊าซมีความเหมาะสมเนื่องจากมีความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจของ BIC

^{1,2} สำหรับสัญญาว่าจ้าง RATCH-Lao ในการให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operating and Maintenance) และ สัญญาว่าจ้าง RATCH-Lao ในการบำรุงรักษาใหญ่โรงไฟฟ้า (Major Maintenance) RATCH-Lao ได้ทำสัญญาว่าจ้าง กฟผ. เป็นผู้รับจ้างช่วงเพื่อให้บริการในงานทางด้านเทคนิคที่สำคัญบางส่วน แต่ RATCH-Lao ยังคงต้องรับผิดชอบผลงานของ กฟผ. รวมถึงยังคงมีหน้าที่ต้องให้บริการด้านเทคนิคในส่วนที่เหลือและงานด้านการบริหารจัดการตามสัญญาแก่บริษัทต่อไปจนกระทั่งครบกำหนดสัญญา



- 7) รายการเกี่ยวกับการซื้อก๊าซธรรมชาติจาก PTT เพื่อดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC ซึ่งเป็นรายการที่เหมาะสมเนื่องจากก๊าซธรรมชาติเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและ PTT เป็นผู้จำหน่ายก๊าซธรรมชาติแก่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศไทยและมีมาตรฐานสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าโครงการ SPP ทั่วไป

ซึ่งรายละเอียดโดยสรุปของแต่ละรายการจะอยู่ในส่วนถัดไป (11.2.1) และจะแบ่งกลุ่มตาม (1) รายการระหว่างกันของ CKP กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง (2) รายการระหว่างกันของ SEAN และ NN2 กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง และ (3) รายการระหว่างกันของ BKC กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง (4) รายการระหว่างกันของ BIC กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

11.2.1 รายการระหว่างกันของ CKP กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

11.2.1.1 รายการซื้อเงินลงทุนใน SEAN ระหว่าง CKP กับ CK และ BECL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
CKP ซื้อเงินลงทุนใน SEAN จาก CK <ul style="list-style-type: none"> ● ซื้อหุ้นใน SEAN จาก CK ● เจ้าหนี้ CK ค่าหุ้น SEAN 	- ยกมา 3,166.41 เพิ่มขึ้น - จ่ายคืน (3,166.41) คงเหลือ =-	- -	ในปี 2554 CKP ซื้อหุ้นสามัญเดิมของ SEAN จาก CK ทั้งหมดจำนวน 251,056,499 หุ้นคิดเป็นร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นเงินจำนวน 6,276,412,475 บาท โดยในปี 2554 CKP จ่ายชำระค่าหุ้นส่วนหนึ่งเป็นเงินสดจำนวน 3,110,000,000 บาท และคงค้างชำระค่าหุ้นกับ CK จำนวน 3,166,412,475 บาท และเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 CKP ได้จ่ายชำระค่าหุ้นคงค้างดังกล่าวให้กับ CK จนครบจำนวนแล้ว	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าการเข้าทำรายการซื้อเงินลงทุนใน SEAN จาก CK BECL เป็นการปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้าภายใต้การถือหุ้นของกลุ่ม ช.การช่างให้มาอยู่ภายใต้ CKP เพียงแห่งเดียว เพื่อรองรับการขยายงานในอนาคตของธุรกิจพลังงาน ประกอบกับราคาซื้อขายหุ้นดังกล่าวจากผู้ขายทั้ง 2 แห่งเป็นราคาเดียวกันซึ่งเป็นราคาที่อยู่ในช่วงราคาที่ประเมินโดยส่วนวิเคราะห์การลงทุนของบริษัท ดังนั้นคณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นรายการที่สมเหตุสมผล
CKP ซื้อเงินลงทุนใน SEAN จาก BECL <ul style="list-style-type: none"> ● จ่ายชำระค่าหุ้น SEAN ให้ BECL 	2,752.81	-	ในปี 2555 CKP ซื้อหุ้นสามัญเดิมของ SEAN จาก BECL ทั้งหมด จำนวน 110,112,500 หุ้นคิดเป็นร้อยละ 16.67 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ SEAN ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นเงินจำนวน 2,752,812,500 บาท และ CKP ได้ชำระค่าซื้อหุ้นดังกล่าวครบทั้งจำนวนไปแล้วเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555	

11.2.1.2 รายการซื้อเงินลงทุนใน NRS BKC CRS และ BIC ระหว่าง CKP กับ CK และรายการซื้อเงินลงทุนใน BIC ระหว่าง CKP กับ BLDC

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
CKP ซื้อเงินลงทุนใน NRS จาก CK <ul style="list-style-type: none"> จ่ายชำระค่าหุ้น NRS ให้ CK 	85.39	-	เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2555 CKP ซื้อหุ้นสามัญเดิมของ NRS จาก CK ทั้งหมดจำนวน 664,500 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ NRS ในราคาหุ้นละ 128.50 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 85,388,250 บาท และ CKP ชำระค่าซื้อหุ้นดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าการเข้าทำรายการซื้อเงินลงทุนใน NRS BKC CRS และ BIC จาก CK ดังกล่าว เป็นการปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้าภายใต้การถือหุ้นของกลุ่ม ช. การช่างให้มาอยู่ภายใต้ CKP เพียงแห่งเดียว เพื่อรองรับการขยายงานในอนาคตของธุรกิจพลังงาน ประกอบกับราคาซื้อขายเงินลงทุนทั้งหมดของ CK ในแต่ละบริษัทก็เป็นราคาที่อยู่ในช่วงราคาที่เหมาะสมซึ่งประเมินโดยที่ปรึกษาทางการเงินอิสระ ดังนั้น คณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นราคาที่เหมาะสมและเป็นรายการที่สมเหตุสมผล
CKP ซื้อเงินลงทุนใน BKC จาก CK <ul style="list-style-type: none"> จ่ายชำระค่าหุ้น BKC ให้ CK 	527.06	-	เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2555 CKP ซื้อหุ้นสามัญเดิมของ BKC จาก CK ทั้งหมดจำนวน 2,342,498 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BKC ในราคาหุ้นละ 225 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 527,062,050 บาท และ CKP ชำระค่าซื้อหุ้นดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว	
CKP ซื้อเงินลงทุนใน CRS จาก CK <ul style="list-style-type: none"> จ่ายชำระค่าหุ้น CRS ให้ CK 	107.55	-	เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 CKP ซื้อหุ้นสามัญเดิมของ CRS จาก CK ทั้งหมดจำนวน 875,250 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ CRS ในราคาหุ้นละ 122.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 107,550,720 บาท และ CKP ชำระค่าซื้อหุ้นดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว	
CKP ซื้อเงินลงทุนใน BIC จาก CK และ BLDC <ul style="list-style-type: none"> จ่ายชำระค่าหุ้น BIC ให้ CK จ่ายชำระค่าหุ้น BIC ให้ BLDC 	811.70 -	- 335.27	เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 CKP ซื้อหุ้นสามัญเดิมของ BIC จาก CK ทั้งหมดจำนวน 63,019,999 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 811,697,587 บาท และ CKP ชำระค่าซื้อ	



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
			หุ้นดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2556 CKP ซื้อหุ้นสามัญเดิมของ BIC จาก BLDC จำนวน 26,029,999 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC ในราคา 12.88 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 335,266,387 บาท และ CKP ชำระค่าซื้อหุ้นดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้ว	

11.2.1.3 การจ้างบริหารและเช่าสำนักงานระหว่าง CKP กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
<p>การจ้างบริหารระหว่าง CKP กับ CK</p> <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าจ้างบริหารงานที่ CKP จ้าง CK ● หนี้สินหมุนเวียนอื่น 	0.32 -	0.54 0.54	<p>เนื่องจาก CKP เพิ่งจัดตั้งบริษัท ในระยะแรกมีกิจกรรมไม่มากนักจึงได้จ้าง CK ในการทำบัญชีและการเงินโดยทำสัญญาจ้างบริหารงานในส่วนงานบัญชีและการเงิน โดยมีบุคลากรจำนวน 2 ราย สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 1 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555 โดยมีการจ่ายค่าตอบแทนเดือนละ 50,000 บาท และเมื่อครบสัญญาวันที่ 30 มิถุนายน 2555 CKP ได้ว่าจ้างบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทางด้านบัญชีโดยตรงแล้ว จึงไม่มีการต่อสัญญาดังกล่าวอีก</p> <p>สำหรับรายการในไตรมาส 1 ปี 2556 เป็นการเรียกเก็บค่าจัดทำงบการเงินรวม ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายครั้งเดียวและไม่มีการทำสัญญาต่อเนื่อง</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากในระยะแรกของการจัดตั้งบริษัท บริษัทยังมีกิจกรรมไม่มากนักจึงจ้างบุคคลจากผู้ถือหุ้นใหญ่ซึ่งมีบุคลากรที่มีความสามารถพร้อมจะทำให้บริษัทสามารถดำเนินงานได้ทันที นอกจากนี้ ค่าจ้างดังกล่าวก็เป็นอัตราค่าจ้างที่เหมาะสม เนื่องจากได้อ้างอิงจากอัตราค่าตอบแทนของพนักงานและระยะเวลาในการทำงานที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจริงตลอดระยะเวลาของสัญญา</p> <p>ในส่วนของการจัดทำงบการเงินรวม เป็นรายการที่เกิดขึ้นและมีค่าใช้จ่ายตามจริงตามขอบเขตของงาน จึงเป็นรายการและราคาที่เหมาะสม</p>



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
การเช่าพื้นที่สำนักงาน CKP ในอาคารของ CK <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน ● เจ้าหนี้ CK รายการค่าสาธารณูปโภค 	0.23	0.10	<p>เนื่องจาก CKP เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจ Holding Company ในระยะแรกของการจัดตั้งบริษัทดังกล่าวจึงมีบุคลากรและกิจกรรมต่างๆไม่มากนัก บริษัทจึงไม่ได้เช่าพื้นที่สำนักงานเป็นของตนเอง จึงไม่มีค่าใช้จ่ายค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน</p> <p>อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 เป็นต้นมา บริษัทมีพนักงานเพิ่มมากขึ้นและมีกิจกรรมการค้าเงินเพิ่มมากขึ้น บริษัทจึงได้ใช้พื้นที่ชั้น 13 ของอาคารวิริยะถาวรของ CK เป็นสำนักงานชั่วคราว (ในระหว่างที่รอการตกแต่งพื้นที่สำนักงานถาวรของบริษัทที่จะเช่าพื้นที่ในชั้น 24 ของอาคารดังกล่าว) โดย CKP ตกลงที่จะชำระค่าใช้จ่ายพื้นที่ดังกล่าวให้ CK เท่ากับอัตราค่าเช่าพื้นที่สำนักงานและจ่ายสาธารณูปโภคที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งเป็นอัตราค่าสาธารณูปโภคปกติที่ CK เรียกเก็บจากผู้เช่าทั่วไป</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากบริษัทยังไม่มีกิจการดำเนินงานที่มากพอและเพื่อเป็นการประหยัดค่าใช้จ่ายของบริษัท จึงยังไม่มีการเช่าพื้นที่สำนักงานในช่วงแรก</p> <p>อย่างไรก็ตาม เมื่อบริษัทมีกิจกรรมที่มากขึ้นจึงมีการเช่าพื้นที่สำนักงานชั่วคราว นอกจากนี้ ราคาเช่าพื้นที่ดังกล่าว CK ซึ่งเป็นผู้ให้เช่าได้คิดเฉพาะค่าสาธารณูปโภคที่ CKP ใช้จริงตามอัตราค่าสาธารณูปโภคที่ CK เรียกเก็บจากผู้เช่าทั่วไป ดังนั้นอัตราค่าเช่าดังกล่าวจึงเป็นราคาที่เหมาะสม</p>



11.2.1.4 การจ้างบริหารระหว่าง CKP กับ BECL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
การจ้างบริหารระหว่าง CKP กับ BECL <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าจ้างบริหารงานที่ CKP จ้าง BECL ● เจ้าหนี้ BECL รายการค่าจ้างบริหารงาน 	0.31	-	<p>เนื่องจาก CKP เพิ่งจัดตั้งบริษัทจึงมีบุคลากรไม่เพียงพอ โดยเฉพาะบุคลากรที่มีประสบการณ์เกี่ยวกับงานทางการเงิน ในช่วงเริ่มต้นของบริษัท จึงได้จ้างบุคลากร 1 รายจาก BECL ที่มีความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ในการดูแลงานทางการเงิน โดยมีการจ้างบริหารดังกล่าวเป็นระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 15 ตุลาคม 2555 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และเมื่อครบกำหนดดังกล่าว CKP มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทางด้านการเงินโดยตรงแล้ว จึงไม่มีการต่อสัญญาดังกล่าวอีก</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก บริษัทยังมีบุคลากรไม่เพียงพอ การจ้างบุคคลจากผู้ถือหุ้นใหญ่ซึ่งมีบุคลากรที่มีความสามารถพร้อมจะทำให้บริษัทสามารถดำเนินงานได้ทันที นอกจากนี้ ค่าจ้างดังกล่าวก็เป็นอัตราค่าจ้างที่เหมาะสม เนื่องจากได้อ้างอิงจากอัตราผลตอบแทนของพนักงานและระยะเวลาในการทำงานที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจริงตลอดระยะเวลาของสัญญา</p>

11.2.2 รายการระหว่างกันของ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (“SEAN”) และ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”) กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

11.2.2.1 รายการเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นระหว่าง SEAN กับผู้ถือหุ้น คือ CK BECL และ RATCH

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
เงินกู้ยืมของ SEAN จากผู้ถือหุ้น CK <ul style="list-style-type: none"> ● เงินกู้ยืมจาก CK ● ดอกเบี้ยจ่าย ● ดอกเบี้ยค้างจ่าย 	ยกมา 156.25 กู้เพิ่มขึ้น - คืนเงินกู้ (-) คงเหลือ <u>156.25</u>	ยกมา 156.25 กู้เพิ่มขึ้น - คืนเงินกู้ (156.25) คงเหลือ =	เนื่องจาก SEAN ได้ทำบันทึกความเข้าใจกับรัฐบาล สปป.ลาว เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2550 เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำปาก โดยได้กู้ยืมเงินจากผู้ถือหุ้น 3 ราย คือ CK RATCH และ BECL ตามสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ฉบับลงวันที่ 4 กันยายน 2550 ในวงเงิน 250 ล้านบาท ประกอบด้วย - CK 156.25 ล้านบาท - RATCH 62.50 ล้านบาท - BECL 31.25 ล้านบาท เพื่อใช้ในการศึกษา สํารวจ และพัฒนาโครงการดังกล่าว โดยเงินกู้ยืมดังกล่าว คิดอัตราดอกเบี้ย เท่ากับ อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำเฉลี่ยของ 3 ธนาคารผู้ให้กู้ของ SEAN และ NN2 บวกร้อยละ 1 ต่อปี (MLR + 1%) และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่เบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการได้ หรือ ภายใน 18 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน ต่อมาเมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 SEAN ได้โอนสิทธิในบันทึกความเข้าใจฉบับดังกล่าวให้กับ NN2 รวมทั้งได้โอนหนี้จากการกู้ยืมผู้ถือหุ้นในจำนวน 250 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยทั้งหมดบนเงินกู้ยืมดังกล่าวให้กับ NN2 เพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการน้ำปาก	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เพราะการศึกษาดังกล่าว เป็นการสร้างโอกาสในการขยายธุรกิจของ NN2 หากโครงการดังกล่าวมีความเป็นไปได้ในการลงทุนก็จะ เป็นประโยชน์กับ NN2 นอกจากนี้ อัตราดอกเบี้ยในการกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นดังกล่าวยังเป็นอัตราที่เหมาะสม เนื่องจากเป็นอัตราดอกเบี้ยที่เท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในกรณีที่ SEAN ต้องกู้เงินจากสถาบันการเงิน
เงินกู้ยืมของ SEAN จากผู้ถือหุ้น RATCH <ul style="list-style-type: none"> ● เงินกู้ยืมจาก RATCH ● ดอกเบี้ยจ่าย ● ดอกเบี้ยค้างจ่าย 	ยกมา 62.50 กู้เพิ่มขึ้น - คืนเงินกู้ (-) คงเหลือ <u>62.50</u>	ยกมา 62.50 กู้เพิ่มขึ้น - คืนเงินกู้ (62.50) คงเหลือ =		



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
เงินกู้ยืมของ SEAN จากผู้ถือหุ้น BECL <ul style="list-style-type: none"> ● เงินกู้ยืมจาก BECL ● ดอกเบี้ยจ่าย ● ดอกเบี้ยค้างจ่าย 	ยกมา 31.25 กู้เพิ่มขึ้น - คืนเงินกู้ (-) คงเหลือ <u>31.25</u> ดอกเบี้ยจ่าย 2.62 ยกมา 8.87 ดอกเบี้ยเพิ่ม 2.62 จ่ายดอกเบี้ย - คงเหลือ <u>11.49</u>	ยกมา 31.25 กู้เพิ่มขึ้น - คืนเงินกู้ <u>(31.25)</u> คงเหลือ = ดอกเบี้ยจ่าย 0.42 ยกมา 11.49 ดอกเบี้ยเพิ่ม 0.42 จ่ายดอกเบี้ย <u>(11.91)</u> คงเหลือ =	<p>ต่อไป ตามหนังสือรับสภาพหนี้ จำนวน 70 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยฉบับลงวันที่ 9 มีนาคม 2551 และสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้นจำนวน 180 ล้านบาท ในวันที่ 10 มีนาคม 2551 ระหว่าง SEAN และ NN2 โดย SEAN คิดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมเท่ากับอัตราดอกเบี้ยระหว่าง SEAN กับผู้ถือหุ้น ซึ่งเท่ากับ อัตรา MLR เล็กๆ ของ 3 ธนาคารที่เป็นผู้ให้กู้ของ SEAN และ NN2 บวกร้อยละ 1 ต่อปี (MLR+1%) และมีกำหนดชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ยครั้งเดียวภายใน 12 เดือน นับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551 หรือวันที่ SEAN เรียกให้ NN2 ชำระคืนหนี้เงินต้นและดอกเบี้ย แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน</p> <p>อย่างไรก็ดี คู่สัญญา ทั้งผู้ถือหุ้นทั้ง 3 ราย SEAN และ NN2 มีการทำสัญญาขายระยะเวลาการชำระคืนหนี้เงินกู้ โดย SEAN จะชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวให้กับผู้ถือหุ้นทั้ง 3 รายเมื่อ SEAN ได้รับชำระคืนจาก NN2 หรือภายในวันที่ 4 กันยายน 2556 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน ในขณะที่ NN2 จะชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวให้กับ SEAN ภายในวันที่ 10 กันยายน 2556 หรือวันที่ SEAN เรียกให้ NN2 ชำระคืนหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยดังกล่าว แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน</p> <p>ในวันที่ 1 มีนาคม 2556 SEAN ได้รับชำระคืนหนี้เงินต้นพร้อมดอกเบี้ยค้างจ่ายทั้งหมดจาก NN2 เป็นเงินรวมทั้งสิ้น 345.24 ล้านบาท และได้นำเงินจำนวนดังกล่าว ชำระคืนหนี้เงินกู้ยืมทั้งเงินต้นและดอกเบี้ยค้างจ่ายทั้งหมดให้กับผู้ถือหุ้นทั้ง 3 ราย เรียบร้อยแล้ว</p>	

11.2.2.2 รายการระหว่าง SEAN กับ XPCL สำหรับการจ้างบริหารโครงการ ไซยะบุรี

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความเหมาะสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
สัญญาจ้างบริหารโครงการไซยะบุรี ระหว่าง SEAN กับ XPCL <ul style="list-style-type: none"> • รายได้ค่าบริการโครงการ • ลูกหนี้การค้า (รายได้บริหารโครงการ) 	<p>45.29</p> <p>4.04</p>	<p>11.01</p> <p>3.92</p>	<p>เนื่องจาก SEAN มีบุคลากรและผู้เชี่ยวชาญที่มีประสบการณ์ยาวนานในการควบคุมและตรวจสอบคุณภาพงานก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ อีกทั้งยังมีประสบการณ์ในการควบคุมงานก่อสร้างเขื่อนน้ำจิม 2 จนแล้วเสร็จตามมาตรฐานสากลภายใต้งบประมาณโครงการที่ตั้งไว้</p> <p>จึงมีการลงนามสัญญาระหว่าง SEAN กับ XPCL ภายใต้อาณัติสัญญาว่าจ้างวิศวกรที่ปรึกษาบริษัท (Owner Engineer Agreement) ในการทำหน้าที่ควบคุม และตรวจสอบคุณภาพงานก่อสร้างและงานทดสอบติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าเครื่องกล ติดต่อประสานงานกับ กฟผ. และ EDL เพื่อควบคุมงานก่อสร้างให้เป็นไปตามข้อกำหนดและมาตรฐานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นต้น</p> <p>สัญญาดังกล่าวมีค่าบริการรวม 511.32 ล้านบาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยแบ่งเป็นค่าบริการในอัตราเหมาจ่าย 452.80 ล้านบาท และค่าบริการในการเดินทางไปปฏิบัติงานที่โครงการ ซึ่งเรียกเก็บตามจำนวนวันที่เดินทางจริง ในวงเงินประมาณ (Provision) 58.82 ล้านบาท ซึ่งมีระยะเวลาของสัญญาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 จนถึงสิ้นสุดหลังจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เป็นระยะเวลา 1 ปี</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก SEAN เป็นผู้ที่มีประสบการณ์จากการบริหารและจัดการในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 มาแล้ว จึงนำความสามารถของบุคลากรดังกล่าวมาก่อให้เกิดรายได้ให้แก่ SEAN นอกจากนี้ ราคาตอบแทนดังกล่าวก็เป็นราคาที่สมเหตุสมผล เนื่องจากเป็นราคาที่คำนวณจากจำนวนพนักงาน ระยะเวลาในการดำเนินการและขอบเขตของงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว</p>

11.2.2.3 รายการเช่าสำนักงานระหว่าง SEAN กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
การเช่าสำนักงาน SEAN ในอาคารของ CK <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าเช่าสำนักงาน ● เจ้าหนี้ยื่น (ค่าสาธารณูปโภคสำนักงาน) 	2.25 0.03	0.56 0.06	SEAN ได้เช่าพื้นที่สำนักงานชั้น 20 ของอาคารวิริยะถาวรจาก CK สำหรับเป็นสำนักงานในกรุงเทพฯ โดยมีพื้นที่ 468.91 ตรม. มีอายุสัญญาเช่า 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2556 โดยมีค่าเช่าพื้นที่ 75,025.60 บาทต่อเดือน และค่าบริการเครื่องปรับอากาศและสิ่งอำนวยความสะดวก 112,538.40 บาทต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของ SEAN มีความสมเหตุสมผลและราคาค่าเช่าดังกล่าวมีความเหมาะสม เพราะเป็นอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ CK ให้เช่ากับลูกค้าทั่วไปในอาคารวิริยะถาวร

11.2.2.4 รายการ SEAN กับ RATCH

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
การส่งพนักงานจาก RATCH ปฏิบัติงานให้แก่ SEAN <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ● เจ้าหนี้ยื่น (ค่าใช้จ่ายในการบริหารคงค้าง) 	7.61 0.68	0.58 0.21	เนื่องจากในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ SEAN คือ CK BECL และ RATCH ได้กำหนดเงื่อนไขว่า RATCH จะส่งบุคลากรร่วมปฏิบัติงานในสำนักงานวิศวกรรมและการเงินของ SEAN สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เพราะ RATCH เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญและมีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ดังนั้น RATCH จึงได้ทำสัญญากับ SEAN ในการส่งพนักงานเข้าปฏิบัติงานใน SEAN เพื่อบริหารโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก RATCH มีบุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ นอกจากนี้ ราคาค่าจ้างตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจาก จำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล

11.2.2.5 รายการระหว่าง SEAN และ NN2 กับ RATCH

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความเหมาะสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
<p>สัญญาบริการรักษางานปฏิบัติการ เดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการน้ำจิม 2 ระหว่าง SEAN และ NN2 กับ RATCH</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการรักษางานปฏิบัติการ เดินเครื่องและบำรุงรักษา 	25.00	6.25	<p>SEAN และ NN2 ได้ทำสัญญาบริการรักษางานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับ RATCH เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 โดยสัญญาดังกล่าวกำหนดขอบเขตงานให้ RATCH เป็นที่ปรึกษาโครงการในเรื่องเกี่ยวกับการพัฒนาโครงการ งานเกี่ยวกับเอกสารของสัญญา แนะนำด้านเทคนิคและการก่อสร้าง การจัดซื้ออะไหล่และอุปกรณ์และอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ โดยตกลงชำระค่าบริการจำนวน 6.25 ล้านบาทต่อไตรมาส (หรือ 25 ล้านบาทต่อปี) สัญญาจะสิ้นสุดเมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหมดอายุ หรือ Equity IRR ของ SEAN และ/หรือ NN2 มีค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 14 ต่อปี แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการที่ NN2 ทำสัญญาว่าจ้าง RATCH เป็นผู้ให้บริการในการเป็นที่ปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 มีความเหมาะสมเนื่องจาก RATCH เป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า</p> <p>นอกจากนี้ การกำหนดค่าตอบแทนของสัญญาดังกล่าวได้ผ่านการเจรจาต่อรองมาแล้วจากผู้บริหารของ SEAN ประกอบกับคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ SEAN ได้พิจารณาแล้วและเห็นว่าค่าตอบแทนดังกล่าวมีความเหมาะสมและได้มีมติอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวไปแล้ว ดังนั้นคณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่าการพิจารณาค่าตอบแทนตามสัญญาดังกล่าวได้ปฏิบัติตามวิธปฏิบัติที่ควรจะเป็น ณ ขณะที่มีการอนุมัติรายการ และการกำหนดราคาดังกล่าวเป็นที่ยอมรับของผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย</p>

11.2.2.6 รายการเกี่ยวข้องกับก่อสร้างระหว่าง NN2 กับ CKL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
<p>สัญญาว่าจ้างรับเหมาก่อสร้างระหว่าง NN2 กับ CKL</p> <ul style="list-style-type: none"> เงินทรองจ่าย (เงินทรองจ่ายค่าซ่อมแซมที่อยู่ในระยะรับประกันผลงาน) 	0.75	0.52	<p>NN2 ได้ว่าจ้าง CKL เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างเพื่อดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ขนาด 615 เมกะวัตต์ โดยสัญญาว่าจ้างรับเหมาก่อสร้างดังกล่าว ลงนามเมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 และมีมูลค่ารวม 13,416 ล้านบาท และ 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่ง CKL ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างให้แก่ NN2 ตั้งแต่เดือน พฤษภาคม 2549 และก่อสร้างแล้วเสร็จในปี 2554</p> <p>ทั้งนี้ภายใต้สัญญาก่อสร้างดังกล่าว ได้กำหนดเงื่อนไขการรับประกันผลงานเป็นระยะเวลา 2 ปีนับจากวันที่เริ่มดำเนินงานในระยะแรก (IOD) โดยในปี 2555 NN2 ได้ดำเนินการซ่อมแซมงานก่อสร้างและ ได้จ่ายค่าใช้จ่ายดังกล่าวไปก่อน แต่เนื่องจากอยู่ในช่วงประกันผลงานจึงมีการเรียกเก็บจาก CKL โดยมียอดเงินทรองจ่ายคงค้าง ณ สิ้นปี 2555 และไตรมาส 1 ปี 2556 เท่ากับ 0.75 ล้านบาท และ 0.52 ล้านบาท ตามลำดับ</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เป็นเงินค่าซ่อมแซมที่อยู่ในระยะรับประกันผลงานตามสัญญาก่อสร้างที่ NN2 ว่าจ้าง CKL เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่ง NN2 เป็นผู้ทรองจ่ายไปก่อนเพื่อความคล่องตัวและ NN2 มีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายตามที่เกิดขึ้นจริงตามที่ NN2 ได้ทรองจ่ายทั้งจำนวนไปที่ CKL แล้ว รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล</p>

11.2.2.7 รายการ NN2 กับ RATCH Lao

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
<p>สัญญาเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ระยะยาวระหว่าง NN2 กับ RATCH Lao (Operation & Maintenance)</p> <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าบริการภายใต้สัญญาเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ● เจ้าหนี้การค้า ● ลูกหนี้เงินทรอง ● เจ้าหนี้อื่น (ค่า Internet, ค่ารักษาสิ่งแวดล้อม ค่าน้ำมันรถและค่าเดินทาง เป็นต้น) 	133.81	37.35	<p>NN2 ได้เข้าทำสัญญาว่าจ้าง RATCH Lao ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ RATCH และเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า โดยมีกรณีลงนามสัญญาเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2552 ซึ่งสัญญาดังกล่าวมีขอบเขตการให้บริการครอบคลุมถึงการเดินเครื่องเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า งานบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันน้ำ ระบบควบคุมและอุปกรณ์ รวมถึงตัวเชื่อม อาคารโรงไฟฟ้า อาคารและโครงสร้างทางชลศาสตร์ รวมถึงการบำรุงรักษาอาคารที่ทำการ บ้านพัก ระบบสาธารณูปโภคต่างๆ และพื้นที่โดยรอบโครงการ และงานอื่นๆนอกเหนือจากขอบเขตของงานตามสัญญาซึ่ง NN2 ที่อาจมีการตกลงเพิ่มเติมในภายหลังเพื่อความเหมาะสมและปลอดภัยของโครงการ อาทิ ค่าติดตั้งระบบ Internet ค่าดูแลสภาพแวดล้อมโดยรอบของบริเวณเขื่อน รวมถึง ค่าน้ำมันรถหรือค่าเดินทางของพนักงานของ RATCH Lao ตามที่เกิดขึ้นจริงในการเข้ามาปฏิบัติงานในงานส่วนเพิ่มนี้ด้วย</p> <p>สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาการให้บริการเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2552 จนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานของโครงการ ทั้งนี้สัญญาฉบับดังกล่าวแบ่งการให้บริการออกเป็น 3 ระยะ คือ (1) ระยะเวลาก่อนดำเนินงาน (pre-operation) เริ่มตั้งแต่ 25 มิถุนายน 2552 จนถึง 31 กรกฎาคม 2554 โดยในระหว่างการให้บริการในขณะนี้ NN2 ตกลงที่จะชำระค่าตอบแทนให้กับ</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการที่ NN2 ทำสัญญาว่าจ้าง RATCH Lao เป็นผู้ให้บริการในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุง และให้บริการในการบำรุงรักษาใหญ่ มีความเหมาะสมเนื่องจาก RATCH Lao เป็นบริษัทย่อยของ RATCH ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า</p> <p>ในส่วนของค่าตอบแทนตามสัญญา เนื่องจากสัญญาการให้บริการในลักษณะดังกล่าวมีขอบเขตการให้บริการที่มีลักษณะเฉพาะของแต่ละโครงการจึงไม่สามารถที่จะเปรียบเทียบจากการใช้ข้อมูลที่เปิดเผยมต่อสาธารณะได้ อย่างไรก็ตาม การกำหนดค่าตอบแทนของสัญญาดังกล่าว ได้ผ่านการเจรจาต่อรองมาแล้วจากผู้บริหารของ SEAN และ NN2 ประกอบกับคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ SEAN และ NN2 ได้พิจารณาแล้วและเห็นว่าค่าตอบแทนดังกล่าวมีความเหมาะสมและได้มีมติอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวไปแล้ว นอกจากนี้ ค่าตอบแทนที่ต้องจ่ายให้ RATCH Lao ก็เป็นที่ยอมรับของ EDL-Gen (ถือหุ้นร้อยละ 25 ใน NN2 และมีตัวแทนในคณะกรรมการของ NN2 จำนวน 2 ราย) ซึ่งเป็นตัวแทนของรัฐบาลสปป.ลาว และเป็นผู้มีประสบการณ์ในการบริหารและ</p>



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
			Ratch Lao เท่ากับ 951,000 บาทต่อเดือน (2) ระยะเวลาดำเนินการก่อนบางส่วน (partial operational) เริ่มตั้งแต่ 1 กันยายน 2554 จนถึง 31 ตุลาคม 2554 โดยระยะนี้ NN2 ตกกลางที่จะชำระค่าตอบแทนให้กับ RATCH-Lao เท่ากับ 7,740,000 บาทต่อเดือน และ (3) ระยะเวลาในช่วงดำเนินงาน (operational) โดย NN2 ตกกลางที่จะชำระค่าตอบแทนให้กับ Ratch Lao เท่ากับ 9,583,333 บาทต่อเดือน ทั้งนี้ อัตราค่าบริการดังกล่าวจะมีการปรับขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นระยะเวลา 5 ปี ทั้งนี้ อัตราการปรับเพิ่มดังกล่าวจะมีการทบทวนเมื่อ (1) ทุก ๆ การสิ้นสุดรอบระยะเวลา 5 ปี หรือ (2) ก่อนเริ่มดำเนินการส่วนต่อขยายของโครงการน้ำจิม 2 หรือ (3) เกิดเหตุการณ์ผิดปกติภายใต้สัญญาระหว่างคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย	จัดการเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำในสปป.ลาว จำนวน 7 แห่ง รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้น 387 MW อีกทั้ง EDL-Gen ไม่ได้เป็นคู่สัญญาตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ SEAN จึงสามารถตัดสินใจในเรื่องต่างๆได้อย่างอิสระโดยไม่มีพันธะที่จะต้องปฏิบัติตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นฉบับดังกล่าวแต่ประการใด ดังนั้น คณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่าการพิจารณา ค่าตอบแทนตามสัญญาดังกล่าวได้ปฏิบัติตามวิปฏิบัติที่ควรจะเป็น ณ ขณะที่มีการอนุมัติรายการ และการกำหนดราคาดังกล่าวเป็นที่ยอมรับของผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย
สัญญาซ่อมบำรุงรักษาใหญ่ ระหว่าง NN2 กับ RATCH Lao (Major Maintenance) ● ค่าบริการภายใต้สัญญาซ่อมบำรุงรักษาใหญ่	60.00	15.45	NN2 ได้เข้าทำสัญญาว่าจ้าง RATCH Lao ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ RATCH ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นผู้ให้บริการงานซ่อมบำรุงรักษาใหญ่ให้กับโรงไฟฟ้าของ NN2 โดยสัญญาดังกล่าวมีขอบเขตการให้บริการครอบคลุมถึงเรื่องต่างๆ แบ่งเป็น 3 ด้าน คือ 1) งานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน ประกอบด้วย การทดสอบความสามารถของเครื่องผลิตไฟฟ้าและส่วนประกอบต่างๆ ซึ่งทำประจำทุกปีตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยใช้ระยะเวลาดำเนินการ 3 วัน งานบำรุงรักษาระดับ	ตรวจสอบมีความเห็นว่ามีความเหมาะสมเนื่องจากเป็นค่าใช้จ่ายในการอำนวยความสะดวกต่อการปฏิบัติงานของพนักงานที่ปฏิบัติงานประจำอยู่ในโครงการและเป็นราคาที่เหมาะสมคิดตามขอบเขตของงานและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสอดคล้องของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
			<p>ย่อย จะทำประจำทุก 2 ปี ใช้เวลาในการทำครั้งละ 21 วัน และงานบำรุงรักษาระดับกลาง จะทำประจำทุก 7 ปี โดยจะเริ่มดำเนินการในปี 2561 ใช้เวลาครั้งละ 60 วัน</p> <p>2) การบำรุงรักษาเพื่อแก้ไข คือ การให้บริการฉุกเฉิน 24 ชั่วโมง</p> <p>3) งานบำรุงรักษาชนิดที่มีการวางแผนล่วงหน้าและกรณีฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้น ซึ่งจะช่วยลดเวลาในการหยุดเดินเครื่อง</p> <p>โดยสัญญาดังกล่าวได้ลงนามในวันที่ 3 กันยายน 2554 ระยะเวลาของสัญญารวม 7 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา และสามารถขยายระยะเวลาของสัญญาออกไปได้อีกขึ้นอยู่กับการตกลงกันของคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย ทั้งนี้ ตลอดระยะเวลาการให้บริการ 7 ปีดังกล่าว NN2 ตกลงที่จะจ่ายค่าบริการให้กับ RATCH Lao เป็นเงินประมาณ 460 ล้านบาท โดยปรับเพิ่มทุกปี ในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 แบ่งการชำระเงินเป็นรายเดือน ยกเว้นในปีแรกจะชำระเป็นก้อนเดียว จำนวน 60 ล้านบาท (ซึ่งแบ่งชำระเท่ากันต่อเดือน 4 เดือน จากเดือนกันยายน ถึงเดือนธันวาคม 2555) หลังจากนั้น ตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 จะชำระเป็นรายเดือนๆชำระ 5.15 ล้านบาท</p>	

11.2.2.8 รายการ NN2 กับ กฟผ.

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง NN2 กับ กฟผ. <ul style="list-style-type: none"> รายได้จากการขายไฟฟ้า ลูกหนี้การค้า หนี้สินระยะยาวอื่น ต้นทุนขายไฟฟ้า ค่า Import Energy และ Liquidated Damage 	3,838.16	961.45	<p>ตามที่ SEAN ได้โอนสิทธิและผลประโยชน์ภายใต้สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 และสัญญาอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้กับ NN2 แล้วเสร็จทั้งหมดในวันที่ 9 มกราคม 2551 ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาสินเชื่อ</p> <p>โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ระหว่าง SEAN และ กฟผ. ซึ่งได้ลงนามเมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 นั้น ได้ถูกโอนมาให้ NN2 ในวันที่ 27 ธันวาคม 2550</p> <p>สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว มีอายุรวม 27 ปี โดยแบ่งการรับซื้อไฟฟ้าออกเป็น 2 ระยะ คือ (1) 2 ปี ก่อน COD (ระยะเวลา IOD) และ (2) 25 ปี ตั้งแต่วัน COD ไปจนตลอดระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (สำหรับรายละเอียดของสรุปสาระสำคัญของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวโปรดอ่านเพิ่มเติมในส่วนที่ 2 ข้อ 13.2 ข้อย่อยที่ 3)</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก การขายไฟฟ้าแรงดันสูงเข้าสู่ระบบในประเทศไทย จะต้องขายให้กับ กฟผ. แต่เพียงผู้เดียว อีกทั้ง การเข้าทำสัญญาดังกล่าวยังเข้าข่ายเป็นการเข้าทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติในการกำหนดราคาที่ชัดเจน</p>
สัญญาบำรุงรักษาใหญ่ สถานีไฟฟ้าขนาด และสายส่ง 500,000 โวลต์ ช่วงสถานีไฟฟ้าขนาดถึงจุดซื้อขายไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง ระหว่าง NN2 กับ กฟผ. <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการภายใต้สัญญาบำรุงรักษาใหญ่ เจ้าหนี้การค้า 	4.18	-	<p>NN2 ว่าจ้าง กฟผ. ในการซ่อมบำรุงรักษาใหญ่ สถานีไฟฟ้าขนาด และสายส่ง 500,000 โวลต์ ช่วงสถานีไฟฟ้าขนาดถึงจุดซื้อขายไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง โดยได้ลงนามในสัญญาดังกล่าวเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555 และมีระยะเวลาของสัญญา 5 ปี เริ่มตั้งแต่</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญเกี่ยวกับระบบสายส่งไฟฟ้าของไทย อีกทั้ง การเข้าทำสัญญาดังกล่าวยังเข้าข่ายเป็นการเข้าทำ</p>



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
			1 สิงหาคม 2555 จนถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวครอบคลุมถึงการบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าบ้านนาบง (รวมถึงอุปกรณ์ระบบส่งบางส่วนที่โรงไฟฟ้า) งานตรวจสอบที่เกี่ยวข้องและบริการให้ความช่วยเหลือฉุกเฉินกรณีมีเหตุขัดข้องและต้องการผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้าน โดย NN2 ชำระเงินค่าซ่อมบำรุงให้กับผู้ให้บริการตามสัญญาบริการซ่อมบำรุงตามที่กำหนดเป็นจำนวนทั้งหมด 16,191,500 บาท โดยแบ่งจ่ายเป็นรายปีเป็นระยะเวลา 5 ปีตามขอบเขตของงานในแต่ละปี	สัญญากับหน่วยงานภาครัฐซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติในการกำหนดราคาที่ชัดเจน
ค่าใช้จ่ายอื่น สำหรับ Maintenance Long Line Telephone และค่าปรับแต่ง metering system ● ค่า Maintenance Long Line Telephone และค่าปรับแต่ง metering system	0.56	0.27	เป็นรายการค่าใช้จ่ายสำหรับ โทรศัพท์คู่สายร่วมกับ กฟผ. จำนวน 2 คู่สาย ซึ่งติดตั้งอยู่ในห้องควบคุมโรงไฟฟ้า ที่เขื่อนน้ำจี้ม 2 เพื่อใช้ในการติดต่อสื่อสารกับศูนย์ควบคุมระบบของ กฟผ. เป็นหลัก โดย กฟผ. เรียกเก็บเงินค่าบำรุงรักษาโทรศัพท์ดังกล่าวจาก NN2 เป็นรายปี และนอกจากนี้ เป็นค่าใช้จ่ายค่าว่าจ้าง กฟผ. ในการปรับแต่ง metering system ให้มีความเที่ยงตรงและแม่นยำ โดย กฟผ. จะทำหน้าที่เป็นผู้ปรับแต่งอุปกรณ์และผู้รับรองตรวจรับการปรับแต่งค่าในคราวเดียว และเรียกเก็บเงินกับ NN2 เป็นรายปีในอัตรา 10,000 USD ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และในไตรมาส 1 ปี 2556 มีการต่อคู่สายเพิ่มเติม จำนวน 1 คู่สาย ซึ่งเป็นประโยชน์ทำให้การติดต่อสื่อสารระหว่าง NN2 และ กฟผ. มีความสะดวกมากยิ่งขึ้น	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก NN2 ต้องมีการประสานงานกับ กฟผ. อย่างใกล้ชิด ในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเพื่อรักษาเสถียรภาพของไฟฟ้าให้มีความมั่นคงอยู่ตลอดเวลา อีกทั้ง การเข้าทำสัญญาดังกล่าวยังเข้าข่ายเป็นการเข้าทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติในการกำหนดราคาที่ชัดเจน



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
ค่าใช้จ่ายสำหรับการควบคุมตรวจสอบงานติดตั้งอุปกรณ์ <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าจ้าง - ● เจ้าหน้าที่การค้า - 	-	0.42	เป็นรายการค่าใช้จ่ายในการว่าจ้าง กฟผ. ในการควบคุม ตรวจสอบความพร้อมและความเรียบร้อยของงานติดตั้งอุปกรณ์ป้องกัน bus differential relay, distance relay และ breaker fail relay ที่โรงไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าย่อยบาง เนื่องจาก NN2 ได้จ้างผู้รับเหมารายหนึ่งเพื่อปรับปรุงอุปกรณ์ข้างต้น ดังนั้น เพื่อตรวจสอบความพร้อมและความเรียบร้อยของการติดตั้งอุปกรณ์ NN2 จึงจ้าง กฟผ. เป็นผู้ตรวจสอบ เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้เชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ด้านเทคนิคของโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ NN2 ได้จ่ายชำระครั้งเดียวและไม่มีการทำสัญญาต่อเนื่อง	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก NN2 ต้องมีการประสานงานกับ กฟผ. อย่างใกล้ชิด และ กฟผ. เป็นผู้เชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ด้านเทคนิคของโรงไฟฟ้าและการจ่ายส่งไฟฟ้า จึงเหมาะสมที่จะจ้าง กฟผ. เพื่อตรวจสอบความถูกต้องเรียบร้อยของอุปกรณ์ และอัตราค่าจ้างเป็นราคาที่เหมาะสมซึ่งคำนวณจากขอบเขตงานที่ปฏิบัติจริง

11.2.2.9 รายการ NN2 กับ GOL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
ค่าภาคหลวงตามสัญญาสัมปทาน (Royalty Fee) <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าภาคหลวงจ่ายตามสัญญาสัมปทาน 131.03 ● เจ้าหน้าที่การค้า 75.68 	131.03	32.73	NN2 ได้เข้ารับโอนสิทธิและผลประโยชน์ทั้งหมดภายใต้สัญญาสัมปทานซึ่งได้มีการทำขึ้นระหว่าง SEAN และ GOL มาเป็นของ NN2 ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2551 เป็นต้นมา การรับโอนสัญญาดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากในช่วงแรกของการพัฒนาโครงการน้ำจิม 2 SEAN เป็นผู้เริ่มต้นโครงการ แต่เนื่องจาก SEAN เป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทยจึงมีข้อจำกัดในการ	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำสัญญาสัมปทานดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็นการเข้าทำสัญญากับภาครัฐของสปป.ลาวซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติในการกำหนดราคาที่ชัดเจน



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
			<p>เข้าทำสัญญาสัมปทาน โดยตรงกับรัฐบาลของ สปป.ลาว ดังนั้นจึงได้มีการจัดตั้ง NN2 ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งใน สปป.ลาว เพื่อเข้าทำสัญญาสัมปทานแทน และต่อมาจึงมีการโอนสิทธิในสัญญาสัมปทานดังกล่าวจาก SEAN มาที่ NN2 โดยภายใต้สัญญาสัมปทาน NN2 ต้องจ่ายค่าภาคหลวง (Royalty Fee) ตามอัตราที่กำหนดให้แก่รัฐบาลแห่ง สปป.ลาว :-</p> <ul style="list-style-type: none"> - ในช่วงหกเดือนก่อน IOD ไม่ต้องจ่ายค่าภาคหลวง และในช่วงสองปีหลังจากนั้นจนถึง COD (ระยะเวลา 30 เดือน (2 ½ ปี) ค่าภาคหลวงเท่ากับร้อยละ 3.4 ของรายได้จากการดำเนินการ - ช่วงที่ 1 (นับจาก COD จนครบปีที่ 8 นับจาก COD) ค่าภาคหลวงเท่ากับ ร้อยละ 3.4 ของรายได้จากการดำเนินการต่อปี - ช่วงที่ 2 (นับจากต้นปีถัดจากระยะเวลาจ่ายค่าภาคหลวงช่วงที่ 1 และสิ้นสุดเมื่อครบหกปีหลังจากนั้น) ค่าภาคหลวงเท่ากับ ร้อยละ 3.5 ของรายได้จากการดำเนินการต่อปี - ช่วงที่ 3 (นับจากต้นปีถัดจากระยะเวลาจ่ายค่าภาคหลวงช่วงที่ 2 และสิ้นสุดเมื่อครบสองปีหลังจากนั้น) ค่าภาคหลวงเท่ากับ ร้อยละ 7.5 ของรายได้จากการดำเนินการต่อปี - ช่วงที่ 4 (นับจากต้นปีถัดจากระยะเวลาจ่ายค่าภาคหลวงช่วงที่ 3 และสิ้นสุดเมื่อครบปีที่ 25 นับจาก COD) ค่าภาคหลวงเท่ากับร้อยละ 13.5 ของรายได้จากการดำเนินการต่อปี 	

11.2.2.10 รายการ NN2 กับ EDL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
<p>สัญญาให้บริการด้านปฏิบัติการบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าย่อยบางและระบบส่งไฟฟ้าระหว่าง NN2 กับ EDL</p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าบริการภายใต้สัญญาดำเนินการให้บริการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าย่อยบางและระบบสายส่งไฟฟ้า • เจ้าหนี้การค้า 	18.07	4.10	<p>NN2 ว่าจ้าง EDL ในการให้บริการงานด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าย่อยบางและระบบส่งไฟฟ้าจากโครงการไปยังจุดส่งมอบไฟฟ้า ได้แก่ สายส่งไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์จากโครงการถึงสถานีไฟฟ้าย่อยบ้านบาง และสายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์จากสถานีไฟฟ้าย่อยบางมายังจุดขายไฟฟ้ากึ่งกลางแม่น้ำโขง โดยทั้งสองได้ลงนามในสัญญาให้บริการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าย่อยบางและระบบส่งไฟฟ้า เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2553 และมีระยะเวลาของสัญญาเริ่มตั้งแต่ปี 2553 ถึงวันที่เหตุการณ์ใดดังต่อไปนี้เกิดขึ้น แล้วแต่ว่าเหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน (1) วันที่สัญญาสัมปทานตามสัญญาสัมปทาน (CA) และ (2) วันที่ EDL ได้รับมอบสถานีไฟฟ้าย่อยบางและระบบสายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์</p> <p>ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวแบ่งออกเป็น 2 ช่วงคือ ช่วงก่อนดำเนินงานและช่วงระหว่างดำเนินงาน โดยแบ่งการชำระเงินเป็นดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ช่วงก่อนดำเนินงาน (ระยะเวลา 4 เดือนจากวันที่ 31 มกราคม 2553) มูลค่า 66,432.25 ดอลลาร์สหรัฐต่อเดือน - ช่วงระหว่างดำเนินงาน (ระยะเวลาจากวันที่ 1 มิถุนายน 2553 จนหมดอายุสัญญา) มูลค่า 48,642 ดอลลาร์สหรัฐต่อเดือน และในวันที่ 28 มกราคม 2554 NN2 และ EDL ได้ลงนามใน 	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก EDL เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญเกี่ยวกับระบบสายส่งไฟฟ้าของประเทศลาว อีกทั้ง การเข้าทำสัญญาดังกล่าวยังเข้าข่ายเป็นการเข้าทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐของสปป.ลาว ซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติในการกำหนดราคาที่ชัดเจน</p>



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
			<p>Side Agreement เพื่อเพิ่มเติมและขยายความ บางเนื้อหาในสัญญาให้บริการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าให้มีความชัดเจนขึ้นและเหมาะสมกับสภาพความเป็นจริง รวมทั้งได้กำหนดค่าบริการในปี 2554 ในอัตราเดือนละ 49,882 ดอลลาร์สหรัฐฯ และให้ปรับเพิ่มขึ้นทุกปีในอัตราร้อยละ 1 เริ่มจากปี 2555 (ปี 2555 ค่าบริการในอัตราเดือนละ 50,380.82 ดอลลาร์สหรัฐฯ)</p> <p>ต่อมาในวันที่ 1 กรกฎาคม 2555 NN2 และ EDL ได้ลงนามใน Side Agreement ของสัญญาให้บริการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าย่อยนามงและระบบส่งไฟฟ้า โดยการปรับลดขอบเขตการให้บริการด้านการปฏิบัติการควบคุมทางไกล จากศูนย์ควบคุมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ เพื่อให้เกิดความเหมาะสมกับสภาพการสั่งการของศูนย์ควบคุมระบบแห่งชาติของ กฟผ. ที่เปลี่ยนแปลงไป ทำให้อัตราค่าบริการลดลงเป็น 45,589 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2555 เป็นต้นไป สำหรับข้อกำหนดและเงื่อนไขอื่นยังคงเป็นไปตามสัญญาเดิม</p>	
<p>การส่งพนักงานจาก EDL ปฏิบัติงานให้แก่ NN2</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าใช้จ่ายในการบริหาร 	1.53	0.31	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารของ NN2 เมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2553 มีมติอนุมัติแต่งตั้งพนักงาน จาก EDL ส่งไปปฏิบัติงานให้แก่ NN2 จำนวน 1 ราย เข้ามาดำรงตำแหน่ง Assistant Managing Director ภายใต้มอบหมายบำรุงรักษา ทำหน้าที่ดูแลงานด้านสถานีไฟฟ้าย่อยนามงและระบบสายส่งของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำ</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก EDL มีบุคลากรและมีความชำนาญในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและสายส่งในประเทศลาว นอกจากนี้ ราคาอ้างอิงตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจาก จำนวนบุคลากร</p>



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
			<p>จิม 2 โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2553 โดย NN2 และจะจ่ายค่าบริการประจำเดือนให้กับ EDL ตามจำนวนที่ได้ตกลงกันทั้ง 2 ฝ่าย</p> <p>ต่อมาเมื่อวันที่ 4 มกราคม 2554 EDL ได้มีหนังสือแจ้งค่าบริการในการส่งพนักงานมาทำงานที่ NN2 ในอัตราเดือนละ 3,500 ดอลลาร์สหรัฐ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2553 และจ่ายค่าบริการของ EDL นอกจากนี้ NN2 ต้องจัดหาสิ่งอำนวยความสะดวกตามกฎระเบียบของ NN2 ให้กับพนักงานของ EDL</p>	ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล
<p>ค่า Import Energy</p> <ul style="list-style-type: none"> ต้นทุนขายไฟฟ้า ค่า Import Energy 	-	0.15	<p>เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2556 NN2 มีการเกิดอุปกรณืขัดข้องในช่วงเวลาหนึ่งทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าไปยังอาคารที่ทำการและที่พักของพนักงานได้ NN2 จึงจำเป็นต้องซื้อไฟฟ้าส่วนหนึ่งจาก EDL เพื่อใช้ในส่วนของอาคารที่ทำการและที่พักอาศัยของพนักงาน โดยมีค่าใช้จ่าย import energy เกิดขึ้นตามปริมาณไฟฟ้าที่ใช้จริง ในอัตราค่าไฟฟ้าทั่วไปตามขนาดอาคาร ทั้งนี้ ระบบไฟฟ้าดังกล่าวได้มีการออกแบบเพื่อรองรับการทำงานในเงื่อนไขดังกล่าว ซึ่งถือเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากกรณีฉุกเฉินเท่านั้น</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากมีความจำเป็นที่จะต้องใช้ไฟฟ้าสำหรับส่วนที่อยู่อาศัยของคณงานของ NN2 และเนื่องจากสายไฟฟ้าจาก EDL มีระยะใกล้เคียงกับที่อยู่อาศัยคณงานมากที่สุด จึงมีความเหมาะสมที่จะซื้อไฟฟ้าจาก EDL อีกทั้งเป็นราคาที่เหมาะสมเนื่องจากเป็นราคาที่คิดจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าจริงและเป็นอัตราปกติของ EDL ที่ให้ลูกค้าทั่วไป</p>

11.2.2.11 รายการ NN2 กับ XPCL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความเหมาะสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
<p>การส่งพนักงานจาก XPCL มาปฏิบัติงานให้แก่ NN2</p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - 1.04 • เงินอื่น (ค่าใช้จ่ายในการบริหารคงค้าง) - 0.52 			<p>เนื่องจาก NN2 มีการปรับปรุงโครงสร้างองค์กรเพื่อให้สอดคล้องกับการบริหารงานและปริมาณงานที่เพิ่มขึ้น จึงต้องการบุคลากรเพิ่มขึ้นประกอบกับมีพนักงานบางส่วนลาออกในไตรมาส 1 ปี 2556 เป็นผลให้ NN2 จำเป็นต้องจัดหาบุคลากรที่มีความชำนาญด้านการบริหารงาน รวมถึงการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มเติม เพื่อให้สอดคล้องกับปริมาณงานที่เพิ่มขึ้น ดังนั้น ในช่วงระหว่างการสรรหาบุคลากรเพิ่มเติมดังกล่าว NN2 ได้เข้าทำสัญญากับ XPCL เพื่อให้ XPCL ส่งบุคลากรของโครงการไซยะบุรีมาปฏิบัติงานที่ NN2 ในตำแหน่งที่ได้ตกลงกันตามสัญญา เนื่องจาก XPCL มีบุคลากรที่มีความสามารถและประสบการณ์เพียงพอสำหรับงานและสามารถที่จะไปปฏิบัติงานด้านการจัดการแก่ NN2 ได้</p> <p>ทั้งนี้ NN2 ได้มีการลงนามสัญญาดังกล่าวกับ XPCL ไปแล้วเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2556 มีระยะเวลา 1 ปี นับจากวันลงนาม ซึ่งคาดว่าหาก NN2 สรรหาบุคลากรใหม่ได้ครบถ้วนตามที่ต้องการแล้ว จะไม่มีการต่อสัญญานี้อีกต่อไป</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมผล เนื่องจาก XPCL มีบุคลากรที่มีความสามารถและประสบการณ์เพียงพอสำหรับงานปฏิบัติงานทั่วไปที่ NN2 ต้องการได้ทันที นอกจากนี้ ราคาอ้างอิงตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจาก จำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล</p>
<p>รายได้ค่าบริการจากการที่ XPCL ขอใช้อุปกรณ์ของ NN2 ในการจัดเตรียมเอกสารโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> • รายได้อื่น (ค่าถ่ายเอกสาร) 0.17 - • ลูกหนี้อื่น (ค่าถ่ายเอกสาร) 0.17 - 			<p>ในปี 2555 XPCL ได้มีหนังสือถึง NN2 ในการขอใช้อุปกรณ์สำนักงานของ NN2 ในการจัดทำเอกสารโครงการ โดย NN2</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นการให้บริการที่เกิดจากการตกลง</p>



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
			เรียกเก็บค่าบริการดังกล่าวกับ XPCL เป็นจำนวน 0.17 ล้านบาท โดยอ้างอิงจากค่าใช้จ่ายของ NN2 ที่เกิดขึ้นจริงจากการให้ XPCL เข้ามาใช้บริการดังกล่าว	กันทั้งสองฝ่าย และค่าตอบแทนของการทำรายการดังกล่าวมีราคาที่เหมาะสม เนื่องจากคำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงจากการให้ XPCL เข้ามาใช้บริการดังกล่าว

11.2.3 รายการระหว่างกันของ บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”) กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

11.2.3.1 รายการรับเหมาก่อสร้างและจ้างบริหารระหว่าง BKC กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
สัญญาว่าจ้างรับเหมาก่อสร้างระหว่าง BKC กับ CK <ul style="list-style-type: none"> • ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง 	497.00	-	BKC ได้จ้าง CK ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 8 เมกะวัตต์ คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 710 ล้านบาท (ไม่รวม VAT) การว่าจ้าง CK เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการของ BKC ในครั้งนี้ เนื่องจาก CK เป็นบริษัทรับเหมาก่อสร้างขนาดใหญ่ของประเทศ อีกทั้งยังเป็นผู้มีประสบการณ์ในการรับเหมาก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่ทั้งในประเทศและต่างประเทศ อาทิ โครงการออกแบบและก่อสร้างระบบทางด่วน โครงการออกแบบและก่อสร้างเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ โครงการก่อสร้างระบบผลิตและจ่ายน้ำประปา เป็นต้น โดยมีสัญญาว่าจ้างก่อสร้าง ลงนามวันที่ 16 กันยายน 2554 และ	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การว่าจ้าง CK เป็นผู้รับเหมาในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวของ BKC มีความเหมาะสม เนื่องจาก CK เป็นบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างขนาดใหญ่ของประเทศ และผู้มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่มาแล้วหลายโครงการ รวมถึงโครงการก่อสร้างเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ของ NN2 อีกทั้ง มูลค่าของการรับเหมาก่อสร้างที่ BKC ปล่อยให้ CK อยู่ในช่วงราคาที่เหมาะสม เมื่อเปรียบเทียบกับราคาค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใน



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
			<p>ภายหลังจากการลงนามในสัญญาดังกล่าว CK ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการ จนกระทั่งแล้วเสร็จและสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555</p>	<p>ลักษณะที่ใกล้เคียงกันที่เกิดขึ้นในประเทศไทย ณ ขณะนั้น นอกจากนี้ราคาค่ารับเหมาดังกล่าว ยังผ่านการพิจารณาและอนุมัติจากธนาคารที่เป็นผู้ให้สินเชื่อมาแล้วอีกด้วย</p>
<p>การจ้างบริหารงานทั่วไประหว่าง BKC กับ CK</p> <ul style="list-style-type: none"> • ค่าใช้จ่ายในการบริหาร 	0.60	-	<p>เดิม CK ถือหุ้นใน BKC ร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC ในช่วงเริ่มต้นก่อตั้งบริษัท และในระหว่างการก่อสร้างโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BKC มีความจำเป็นต้องใช้พนักงานทั่วไปจำนวนหนึ่งเพื่อเป็นผู้ประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องกับการโครงการ ซึ่งในระหว่างนั้น BKC ยังไม่มีความจำเป็นที่จะจ้างพนักงานเป็นของตนเอง ดังนั้น BKC จึงได้ว่าจ้าง CK ทำหน้าที่ดังกล่าวโดยมีระยะเวลาการจ้าง 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 ถึง 30 มิถุนายน 2555 และ BKC ตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กับ CK เดือนละ 100,000 บาท</p> <p>ต่อเมื่อ CKP ได้ซื้อหุ้นสามัญของ BKC จาก CK BKC จึงเข้าทำสัญญาจ้างบริหารงานทั่วไปกับ CKP เป็นระยะเวลา 4 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 7 กันยายน 2555 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยจ่ายค่าตอบแทนให้ CKP เดือนละ 100,000 บาท และเนื่องจาก CKP ได้ซื้อหุ้นสามัญของ BKC ทั้งหมดจาก CK ไปแล้วตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2555 ไปแล้ว ส่งผลให้ CKP ถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนของ BKC</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจากในระยะแรกของการเริ่มโครงการ BKC ยังไม่มีความจำเป็นที่จะต้อง มีพนักงานประจำ จึงได้ว่าจ้าง CK ซึ่งมีบุคลากรที่มีประสบการณ์เป็นจำนวนมากที่มีความสามารถในการเป็นผู้ประสานงานกับผู้เกี่ยวข้องกับการโครงการดังกล่าวได้</p> <p>นอกจากนี้ ค่าตอบแทนที่ BKC ชำระให้กับ CK สำหรับบริการดังกล่าวยังคำนวณอยู่บนฐานจำนวน ชั่วโมงทำงานและจำนวนคนที่ CK จัดหามาให้กับ BKC</p>

11.2.4 รายการระหว่างกันของ บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (“BIC”) กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

11.2.4.1 รายการระหว่าง BIC กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความเหมาะสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
<p>สัญญาว่าจ้างรับเหมาก่อสร้างระหว่าง BIC กับ CK</p> <ul style="list-style-type: none"> • ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง • เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง 	2,212.44	121.59	<p>BIC ได้ทำสัญญาว่าจ้าง CK ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 4,485 ล้านบาท การว่าจ้าง CK เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการของ BIC ในครั้งนี้ เนื่องจาก CK เป็นบริษัทรับเหมาก่อสร้างขนาดใหญ่ของประเทศ อีกทั้งยังเป็นผู้มีประสบการณ์ในการรับเหมาก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่ทั้งในประเทศและต่างประเทศ อาทิ โครงการออกแบบและก่อสร้างระบบทางด่วน โครงการออกแบบและก่อสร้างเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ เป็นต้น</p> <p>โดยสัญญาดังกล่าวได้มีการลงนามครั้งแรกเมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2554 โดยมีมูลค่ารวม 4,550 ล้านบาท และมีการแก้ไขสัญญาก่อสร้างซึ่งลงนามเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2554 โดยแก้ไขมูลค่าก่อสร้างเป็น 4,485 ล้านบาท โดยและภายหลังจากการลงนามในสัญญาดังกล่าว CK ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมดังกล่าว ไปแล้วตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2554 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 การก่อสร้างดังกล่าวแล้วเสร็จไปแล้วคิดเป็นร้อยละ 90 ของงานทั้งหมด</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การว่าจ้าง CK เป็นผู้รับเหมาในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าวของ BIC มีความเหมาะสม เนื่องจาก CK เป็นบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างขนาดใหญ่ของประเทศ และผู้มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่มาแล้วหลายโครงการ รวมถึงโครงการก่อสร้างเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ของ NN2 อีกทั้ง มูลค่าของการรับเหมาก่อสร้างที่ BIC จ่ายให้ CK ยังมีความเหมาะสม โดยการจ่ายค่าตอบแทนตามสัญญาเป็นการจ่ายตามความคืบหน้าของงาน อีกทั้งราคาดังกล่าวเป็นราคาที่ผ่านการพิจารณาและอนุมัติจากธนาคารที่เป็นผู้ให้สินเชื่อมาแล้ว</p>



รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสอดคล้องของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
การจ้างบริหารระหว่าง BIC กับ CK <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ● เจ้านี้ค่าบริการ 	1.61	0.51	แต่เดิม BIC เป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นโดย CK และ BLDC โดย CK ถือหุ้นใน BIC ร้อยละ 49 และ BLDC ถือหุ้นร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนแล้วของ BIC และในช่วงเริ่มต้นก่อตั้งบริษัท และ BIC มีความประสงค์ที่จะว่าจ้างผู้บริหารที่มีความรู้และความชำนาญเกี่ยวกับธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม แต่ในระหว่างการก่อสร้างนั้น BIC ยังไม่มีความประสงค์ที่จะว่าจ้างผู้บริหารในตำแหน่งดังกล่าวโดยตรง และเห็นว่าผู้บริหารของ CK มีประสบการณ์ในการทำงานในงานที่เกี่ยวข้องมากกว่า ดังนั้น BIC จึงเข้าทำสัญญาจ้างบริหารกับ CK สำหรับบุคลากร 1 ราย เป็นระยะเวลา 11 เดือน ในปี 2555 เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2555 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดย BIC ตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กับ CK ในมูลค่า 146,000 บาทต่อเดือน และเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2556 BIC ได้ทำสัญญาต่อกับ CK เพื่อจ้างบริหาร มีอายุสัญญา 1 ปี นับจากวันลงนาม โดยจ่ายค่าตอบแทนเป็นมูลค่า 170,000 บาทต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก ในช่วงการก่อสร้าง BIC ต้องมีผู้ที่มีความรู้ความสามารถเดียวกับธุรกิจดังกล่าวจึงได้จ้าง CK ซึ่งมีบุคลากรที่มีประสบการณ์เป็นจำนวนมากที่สามารถให้บริการกับ BIC ได้ และค่าตอบแทนที่ BIC ชำระให้กับ CK สำหรับบริการดังกล่าวก็เป็นอัตราที่เหมาะสม เนื่องจากคำนวณจากอัตราผลตอบแทน จำนวน ชั่วโมง และจำนวนคนที่ CK จัดหามาให้กับ BIC
การเช่าสำนักงาน BIC ในอาคารของ CK <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าเช่าสำนักงาน ● เจ้านี้อื่น (ค่าเช่าสำนักงานค้างจ่าย) 	0.72	0.17	BIC ได้เช่าพื้นที่สำนักงานชั้น 17 ของอาคารวิริยะถาวรจาก CK โดยมีพื้นที่ 140.91 ตรม. โดยมีอายุสัญญาเช่า 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 17 ตุลาคม 2554 ถึงวันที่ 16 ตุลาคม 2557 โดยมีค่าเช่าพื้นที่ 18,036.48 บาทต่อเดือน และค่าบริการ 27,054.72 บาทต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของ BIC มีความเหมาะสมและราคาค่าเช่าดังกล่าวมีความเหมาะสม เพราะเป็นอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ CK ให้เช่ากับลูกค้าทั่วไปในอาคารวิริยะถาวร

11.2.4.2 รายการระหว่าง BIC กับ BLDC

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
BIC เช่าพื้นที่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินจาก BLDC เพื่อดำเนินการก่อสร้าง <ul style="list-style-type: none"> ● จ่ายค่าเช่าพื้นที่ ● เจ่าพื้นที่ค่าโครงการ 	3.55	1.97	<p>BIC ได้ทำเอกสารเช่าที่ดินจาก BLDC เพื่อใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ โดยมีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>1) BIC ได้เช่าที่ดินจาก BLDC จำนวน 13-3-10.47 ไร่เพื่อก่อสร้างอาคารสำนักงานและเป็นบ้านพักพนักงานชั่วคราว โดยมีระยะเวลาเช่า 3 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2554 สิ้นสุดวันที่ 31 พฤษภาคม 2557 ในอัตราค่าเช่า 206,642.61 บาทต่อเดือน</p> <p>2) BIC ได้เช่าที่ดินจาก BLDC จำนวน 10-0-2.75 ไร่ เพื่อใช้ในการติดตั้งเสาไฟฟ้าและเดินสายไฟฟ้าขนาด 115 กิโลโวลต์ และ 22 กิโลโวลต์และวางท่อส่งไอน้ำ โดยระยะเวลาเช่า 3 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2555 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ในอัตราค่าเช่า 112,000 บาทต่อไร่ต่อปี โดยในปีแรก BIC ชำระค่าเช่าจำนวน 560,380.80 บาทตามระยะเวลาที่เพิ่มขึ้นจริง</p> <p>3) BIC ได้เช่าที่ดินจาก BLDC จำนวน 1-3-12.5 ไร่ เพื่อใช้ในการก่อสร้าง ขยาย ใช้งาน การบริการการรักษาระบบซ่อมบำรุงระบบท่อก๊าซธรรมชาติ โดยมีระยะเวลาเช่า 3 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 3 พฤษภาคม 2554 – 31 ธันวาคม 2556 ในอัตราค่าเช่า 112,000 บาทต่อไร่ต่อปี</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าการเช่าทำรายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากการเช่าที่ดินในรายการที่ 1 เป็นการเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นอาคารสำนักงานและบ้านพักพนักงานชั่วคราวซึ่งเป็นการบริหารจัดการก่อสร้างโครงการตามปกติ ส่วนรายการเช่าที่ดินในรายการที่ 2 และ 3 นั้น เป็นการเช่าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC รวมถึงเพื่อให้ได้แนวเสาไฟฟ้าและแนวท่อไอน้ำเพื่อขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตได้ให้กับลูกค้าที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน</p> <p>นอกจากนี้ค่าเช่าในรายการที่ 1 เป็นราคาที่เหมาะสมเนื่องจากเป็นอัตราปกติที่ BLDC เรียกเก็บจากผู้เช่าพื้นที่เพื่อใช้ประโยชน์ในลักษณะเดียวกัน และค่าเช่าในรายการที่ 2 และ รายการที่ 3 ก็เป็นราคาที่เหมาะสมเนื่องจากราคาค่าเช่าดังกล่าวมีอัตราที่ต่ำกว่าอัตราค่าเช่าที่ดินเพื่อวางท่อก๊าซธรรมชาติที่ BIC ทำสัญญากับการรถไฟแห่งประเทศไทยซึ่งเป็นบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกัน</p>

11.2.4.3 รายการระหว่าง BIC กับ PTT

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ/ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555	รอบบัญชีสิ้นสุด ไตรมาส 1 ปี 2556		
BIC มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ PTT <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าซื้อก๊าซธรรมชาติ ● เจ้านี้ค่าโครงการ 	-	16.03	BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ PTT เพื่อใช้ในโครงการเมื่อโรงไฟฟ้าสร้างแล้วเสร็จและเริ่มเปิดดำเนินงาน โดยสัญญาดังกล่าวเป็นรูปแบบสัญญาตามปกติสำหรับขายก๊าซธรรมชาติแก่โครงการ SPP ของ PTT โดยในสัญญากำหนดวันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้าในวันที่ 1 มิถุนายน 2556 และมีจำนวนซื้อต่อวันเท่ากับ 18.83 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันและใช้ก๊าซได้สูงสุดไม่เกินวันละ 21.55 ล้านลูกบาศก์ฟุต นอกจากนี้ สัญญาจะระบุให้ซื้อก๊าซจาก PTT ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 85 ของปริมาณรวมทั้งปี จำนวนจากสูตรที่ระบุในสัญญา โดยราคาก๊าซจะเป็นราคาเนื้อก๊าซและอัตราค่าผ่านท่อตามสูตรที่ระบุในสัญญา โดยได้ลงนามสัญญาเมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2554 โดยมีอายุสัญญา 25 ปีจากวันที่เริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า ซึ่งในไตรมาส 1 ปี 2556 BIC จ่ายค่าซื้อก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในช่วง commissioning ของโครงการ BIC 1 เป็นจำนวนเงิน 16.03 ล้านบาท	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าเป็นรายการที่เหมาะสมเนื่องจากการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพื่อการดำเนินธุรกิจตามปกติ และเป็นราคาที่เหมาะสมและสมเหตุสมผลเนื่องจากการเป็นไปตามแบบสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโครงการ SPP ที่ PTT ใช้สำหรับลูกค้า SPP รายอื่นๆทั่วไปและมีอัตราค่าก๊าซที่มีสูตรการคำนวณค่าก๊าซอย่างชัดเจน
	-	17.15		



11.3 ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันของบริษัท SEAN NN2 BKC และ BIC ที่เกิดขึ้นมีความจำเป็นและสมเหตุสมผลในการทำรายการทั้งนี้เนื่องจากกลุ่ม ช.การช่าง มีการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้มาอยู่ภายใต้บริษัท Holding เพียงแห่งเดียว ดังนั้นบริษัทจึงมีการถือหุ้น SEAN จาก CK และ BECL รวมถึงมีการถือหุ้น BKC NRS CRS และ BIC จาก CK และการถือหุ้น BIC จาก BLDC โดยการซื้อหุ้นดังกล่าวข้างต้นเป็นรายการที่สมเหตุสมผลและเป็นราคาที่เหมาะสม

อย่างไรก็ตามในปี 2555 และไตรมาสที่ 1 ของปี 2556 BKC และ BIC มีรายการจ่ายค่าก่อสร้างตามสัญญารับเหมาก่อสร้างกับ CK เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า ซึ่งการจ้าง CK ก่อสร้างเป็นรายการที่เหมาะสม เนื่องจาก CK เป็นบริษัทรับเหมาก่อสร้างขนาดใหญ่ มีความเชี่ยวชาญและราคาก่อสร้างดังกล่าวเป็นราคาที่เหมาะสม

นอกจากนี้ มีรายการสนับสนุนทางการเงินจากผู้ถือหุ้นใหญ่ ของ SEAN มีความจำเป็นและสมเหตุสมผลทั้งนี้เป็นเงินสนับสนุนเพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบาก 1-2 ซึ่งการศึกษาดังกล่าวเป็นการสร้างโอกาสในการขยายธุรกิจ และหากโครงการน้ำบากมีความเป็นไปได้ในการลงทุน ก็จะเป็นประโยชน์กับ SEAN และ NN2 โดยรายการเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นใหญ่นี้ คิดดอกเบี้ยในการกู้ยืมเท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในกรณีที่ SEAN ต้องกู้เงินจากสถาบันการเงิน จึงเป็นอัตราที่เหมาะสม

ในส่วนการจ้างบริหาร โครงการและการจ้างพนักงานเพื่อสนับสนุนบริษัทในกรณีบริษัทเพิ่งเริ่มจัดตั้ง และการเช่าสำนักงาน รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและสมเหตุสมผลเนื่องจากผู้ถือหุ้นมีความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ในด้านต่างๆ เช่น ด้านการก่อสร้าง การบริหาร โครงการ การบริหารธุรกิจ ด้านการเงิน ด้านวิศวกรรม และ ด้านอื่นๆ ซึ่งจะเป็นประโยชน์แก่ CKP และบริษัทย่อย หรือในกรณีที่ SEAN รับจ้างบริหารโครงการแก่ XPCL ก็ถือเป็นรายการที่เหมาะสมเนื่องจาก SEAN มีประสบการณ์การพัฒนาโครงการน้ำจืด 2 และถือเป็นประโยชน์กับ SEAN ที่ได้รายได้จากการบริหารโครงการ และเป็นราคาที่เหมาะสม ส่วนการจ้างพนักงานจาก XPCL ไปที่ NN2 ถือเป็นรายการที่เหมาะสมเนื่องจาก NN2 ขาดพนักงานและ XPCL มีพนักงานที่มีความสามารถและสามารถช่วย NN2 จนกว่า NN2 จะหาพนักงานใหม่เข้ามาได้ และเป็นราคาที่เหมาะสมเนื่องจากเป็นราคาที่ดีตามขอบเขตของงานและจำนวนพนักงาน

การเช่าอาคารมีความเหมาะสมเนื่องจากเป็นการเช่าอาคารสำหรับสำนักงาน ซึ่งมีความสะดวกในการดำเนินธุรกิจอีกทั้งรายการเหล่านี้เป็นอัตราปกติที่ลูกค้าอื่นๆ ได้รับจึงเป็นอัตราและราคาที่เหมาะสม สำหรับการเช่าที่ดินของ BIC ในนิคมอุตสาหกรรมนั้นเป็นรายการที่มีความจำเป็นและสมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นการเช่าพื้นที่เพื่อการเดินสายไฟฟ้าและแนวท่อก๊าซธรรมชาติ และอัตราเช่าที่ดินเป็นอัตราทั่วไปสำหรับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

นอกจากนี้สำหรับรายการที่เกี่ยวกับการดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า NN2 ซึ่ง NN2 จ้าง RATCH และ RATCH Lao ในการบริการปฏิบัติงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและจ้าง กฟผ. และ EDL ในงานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้านางและสายส่งนั้น มีความจำเป็นและสมเหตุสมผล เนื่องจาก RATCH กฟผ. และ EDL มีประสบการณ์ บุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้ารวมถึงโรงไฟฟ้าพลังน้ำ และ กฟผ. ยังเป็นผู้จัดการเรื่องสายส่งไฟฟ้ารายเดียวในประเทศไทย จึงมีความชำนาญด้านการบริหารจัดการสายส่งและสถานีไฟฟ้า จึงเป็นประโยชน์สำหรับ NN2 และเป็นราคาที่เหมาะสมตามจำนวนบุคลากรและขอบเขตของงานในการบริการบำรุงรักษาและเดินเครื่องโรงไฟฟ้า สำหรับรายการซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง NN2 และ กฟผ. เป็นการซื้อขายไฟฟ้าเข้าระบบในประเทศไทยจึงต้องเป็นการซื้อขายผ่าน กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับซื้อ ไฟฟ้านำเข้ารายเดียวในประเทศไทย จึงเป็นรายการที่เหมาะสมและสมเหตุสมผล ในส่วนของงานดำเนินงานและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า

นางบงและสายส่งที่ได้จ้าง EDL นั้น EDL เป็นผู้จัดการเรื่องสายส่งไฟฟ้าในประเทศลาว จึงเป็นประโยชน์สำหรับ NN2 และเป็นรายการและราคาที่เหมาะสมตามจำนวนบุคลากรและขอบเขตของงาน สำหรับค่าสิทธิที่ NN2 จ่ายให้แก่ GOL ถือเป็นกำไรผลตอบแทนทางการเงินแก่รัฐบาลลาวที่ให้สัมปทานโรงไฟฟ้านี้แก่ NN2 จึงเป็นรายการที่เหมาะสมและเป็นราคาที่สมเหตุสมผลเนื่องจากการเข้าทำสัญญากับภาครัฐซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติในการกำหนดราคาที่ชัดเจน

ส่วนของการซื้อไฟฟ้าชั่วคราวจาก EDL ซึ่ง NN2 ซื้อมาเพื่อใช้สำหรับไฟฟ้าในส่วนที่พักอาศัยของพนักงานใน NN2 นั้น เป็นการซื้อไฟฟ้าจาก EDL เฉพาะกรณีฉุกเฉินเนื่องจากระบบไฟฟ้าของ NN2 ขัดข้องชั่วคราว ซึ่งเป็นรายการที่สมเหตุสมผลและเป็นราคาที่เหมาะสมตามปริมาณไฟฟ้าใช้จริง และคาดว่าจะไม่มีรายการอื่นในอนาคตเนื่องจาก NN2 จะซื้อไฟฟ้าจาก EDL เฉพาะในกรณีฉุกเฉินเท่านั้น

นอกจากนี้สำหรับรายการเกี่ยวกับการซื้อก๊าซธรรมชาติจาก PTT เพื่อดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC มีความจำเป็นและเหมาะสมเนื่องจากก๊าซธรรมชาติเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและ PTT เป็นผู้จำหน่ายก๊าซธรรมชาติแก่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศไทยและมีมาตรฐานสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าโครงการ SPP ทั่วไป จึงเป็นรายการที่เหมาะสมและมีราคาที่สมเหตุสมผล

คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการพิจารณารายการระหว่างกันดังกล่าวข้างต้นแล้ว มีความเห็นว่ามีความจำเป็นและสมเหตุสมผล ตลอดจนเป็นประโยชน์ต่อบริษัท

11.4 มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

การทำรายการระหว่างกันในอดีตที่ผ่านมาเนื่องจากยังไม่มีข้อกำหนดเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกัน จึงไม่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ อย่างไรก็ตามภายหลังจากที่บริษัทได้มีข้อกำหนดเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกันแล้ว การทำรายการระหว่างกันได้ผ่านการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ โดยได้คำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทเป็นสำคัญ

รายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต บริษัทจะให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นและความเหมาะสมของรายการนั้น โดยพิจารณาถึงเหตุผลและความจำเป็น ความสมเหตุสมผลทางด้านราคา และข้อตกลงทางการค้า และในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทจะให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท และ/หรือคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณีและขนาดของรายการ ซึ่งผู้ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสียในการทำรายการ จะไม่มีสิทธิออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว

ทั้งนี้ บริษัทจะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท รายงานประจำปี และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีของบริษัท (แบบ 56-1)

11.5 นโยบายหรือแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

CKP คาดว่าในอนาคต รายการเข้าสำนักงาน เข้าพื้นที่ จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน จะยังคงมีอยู่ เนื่องจากอยู่ในอาคารเดียวกันจึงมีความสะดวกและเป็นประโยชน์สำหรับบริษัทและมีเงื่อนไขทางการค้าปกติ ในส่วนการ

จ้างบริหารจะมีรายการต่อไปตามสัญญาหรือจนกระทั่งบริษัทจ้างบุคคลที่มีความรู้ความสามารถหรือเตรียมบุคลากรให้สามารถปฏิบัติงานได้อย่างเชี่ยวชาญ จึงจะไม่มีภารกิจอีกในอนาคต

แต่อย่างไรก็ตาม สัญญาที่ปรึกษางานเดินเครื่องโรงไฟฟ้าที่ NN2 ทำสัญญาว่าจ้าง RATCH สัญญาบริการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า และสัญญาบริการซ่อมบำรุงใหญ่ ที่ NN2 ทำกับ RATCH Lao รวมถึงสัญญาบำรุงรักษาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าบ้านนาบจะยังคงมีอยู่ต่อไป เนื่องจากผู้ให้บริการเดิมเป็นผู้มีประสบการณ์ในการดำเนินการดังกล่าว

นอกจากนี้ BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ PTT เพื่อดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC ซึ่งเป็นสัญญาระยะยาวจะยังคงมีอยู่ต่อไป ทั้งนี้ PTT เป็นผู้จำหน่ายก๊าซธรรมชาติแก่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศไทย โดยสัญญาที่ BIC ลงนามร่วมกับ PTT เป็นสัญญาตามมาตรฐานทั่วไปที่ PTT ลงนามร่วมกับลูกค้าโครงการ SPP ทั่วไป

ทั้งนี้ บริษัทให้ความสำคัญต่อการพิจารณารายการต่าง ๆ อย่างโปร่งใส และเป็นประโยชน์ต่อบริษัทเป็นสำคัญ รายการระหว่างกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตนั้น คณะกรรมการบริษัทจะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่งหรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมตลอดถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการเกี่ยวโยงและการได้มาหรือจำหน่ายทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อย รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสมาคมนักบัญชีและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแห่งประเทศไทย

12 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ก่อตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยในวันที่ 27 มิถุนายน 2554 บริษัทได้ซื้อหุ้นของ SEAN¹ จาก CK ครั้งแรก จำนวน 134,000,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 20.28 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN และซื้อหุ้นของ SEAN จาก CK ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2554 จำนวน 117,056,499 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 17.72 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN เมื่อรวมการซื้อหุ้นทั้ง 2 ครั้งดังกล่าว บริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใน SEAN เป็นจำนวนทั้งสิ้น 251,056,499 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ดังนั้น สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทมี SEAN เป็นบริษัทร่วมเพียงแห่งเดียว บริษัทจึงยังไม่มีหน้าที่ที่จะต้องจัดทำงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2554 งบการเงินที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีแล้ว สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จึงแสดงเพียงงบการเงินซึ่งแสดงเงินลงทุนด้วยวิธีส่วนได้เสีย และงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุนเท่านั้น

ในปี 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ SEAN เพิ่มเติมอีก 2 ครั้ง โดยครั้งแรกซื้อจาก BECL เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 จำนวน 110,112,500 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 16.67 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN เมื่อรวมกับหุ้นของ SEAN ที่บริษัทถืออยู่แต่เดิมจะทำให้บริษัทจะถือหุ้นใน SEAN รวมคิดเป็นร้อยละ 54.67 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ดังนั้น SEAN จึงมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทนับตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 เป็นต้นไป และครั้งที่ 2 บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ SEAN จาก บริษัท ทิม คอนซัลติ้ง จำกัด เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2555 จำนวน 8,809,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 1.33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ส่งผลให้ เมื่อสิ้นสุดปี 2555 บริษัทถือหุ้นใน SEAN รวมคิดเป็นร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN

นอกจากนี้ ในปี 2555 บริษัทได้เข้าลงทุนในบริษัทอื่นอีก 4 บริษัท ดังนี้ (1) ซื้อหุ้นสามัญของ BKC จาก CK เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2555 จำนวน 2,342,498 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC (2) ซื้อหุ้นสามัญของ NRS จาก CK เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2555 จำนวน 664,500 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ NRS (3) ซื้อหุ้นสามัญของ CRS จาก CK เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 จำนวน 875,250 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ CRS และ (4) ซื้อหุ้นสามัญของ BIC จาก CK เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 จำนวน 63,019,999 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC

ดังนั้น งบการเงินของบริษัทที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีแล้ว สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จึงมีการแสดงทั้งงบการเงินเฉพาะกิจการตามวิธีราคาทุน และงบการเงินรวมของบริษัทซึ่งประกอบด้วยผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท คือ ผลการดำเนินงานของ SEAN ตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 และผลการดำเนินงานของ BKC ตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2555 เป็นต้นมา ส่วนเงินลงทุนของบริษัทใน NRS CRS และ BIC ซึ่งถือเป็นบริษัทร่วมจะรับรู้มูลค่าเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวมเท่านั้น

จากที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้นจะเห็นว่า บริษัทได้มีการทยอยเข้าลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ดังนั้น เพื่อให้สามารถสะท้อนภาพผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทได้อย่างชัดเจนมากขึ้น บริษัทจึงได้จัดทำงบกำไรขาดทุนเสมือนงบการเงินรวม (Pro Forma) สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ขึ้น ภายใต้สมมติฐานที่ว่า (1) บริษัทได้ถือหุ้น SEAN ร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN มาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 และ (2) บริษัทถือหุ้นใน BKC

¹ SEAN ประกอบธุรกิจลงทุนและพัฒนาธุรกิจไฟฟ้าใน สปป.ลาว และให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า และในปัจจุบัน SEAN ถือหุ้นจำนวน 660,675,000 หุ้นคิดเป็นร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัท ไฟฟ้า น้ำร้อน 2 จำกัด (NN2) ซึ่ง NN2 เป็น บริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำร้อน 2 ที่ตั้งอยู่ใน สปป.ลาว



ร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC และถือหุ้นใน BIC ร้อยละ 65² ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC มาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นมา

นอกจากนี้ แม้ว่าในปัจจุบัน BIC ยังคงอยู่ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นซึ่งมีข้อกำหนดบางประการที่ส่งผลให้บริษัทยังไม่มีอำนาจควบคุม BIC แต่เงื่อนไขตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นดังกล่าวจะสิ้นสุดลงเมื่อ BIC เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งคาดว่า BIC จะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมิถุนายน 2556 นี้ ดังนั้น เพื่อให้ทั้งบแสดงฐานะทางการเงินของบริษัทสามารถสะท้อนฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทหลังจากที่สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ BIC สิ้นสุดลง บริษัทจึงได้จัดทำแบบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม โดยมีสมมติฐานว่าบริษัทเข้าซื้อหุ้น BIC และ ถือหุ้นของ BIC ร้อยละ 65 มาตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นต้นมา เพื่อให้สามารถรวมฐานะการเงินของ BIC เข้ามาในงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัทสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และวันที่ 31 มีนาคม 2556 ได้

โดยรายละเอียดทั้งหมดของการแสดงงบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยตามที่ได้กล่าวมาทั้งหมด สามารถสรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม สิ้นสุดงวด			งบเสมือนงบการเงินรวม สิ้นสุดงวด		
	ปี 2554	ปี 2555	1Q/2556	ปี 2554	ปี 2555	1Q/2556
งบแสดงฐานะทางการเงิน						
- บริษัท	✓	✓	✓	-	✓	✓
- SEAN	-	✓	✓	-	✓	✓
- BKC	-	✓	✓	-	✓	✓
- BIC	-	-	-	-	✓	✓
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ						
- บริษัท	✓	✓	✓	✓	✓	-
- SEAN	-	✓	✓	✓	✓	-
- BKC	-	✓	✓	-	✓	-
- BIC	-	-	-	-	✓	-
งบกระแสเงินสด						
- บริษัท	✓	✓	-	-	-	-
- SEAN	-	✓	-	-	-	-
- BKC	-	✓	-	-	-	-
- BIC	-	-	-	-	-	-

² แม้ว่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทจะถือหุ้นใน BIC คิดเป็นร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC แต่เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2556 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ BIC เพิ่มเดิมจาก BLDC จำนวน 26,029,999 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นใน BIC รวมทั้งสิ้นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC อย่างไรก็ตาม เนื่องจากบริษัทได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น เกี่ยวกับโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจ โดยก่อนที่ BIC จะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ การตัดสินใจในเรื่องสำคัญดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทและผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่ง โดยในปัจจุบัน BIC ยังไม่ได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์บริษัทจึงยังไม่มีอำนาจควบคุมใน BIC จึงยังไม่มีกรรับรู้ผลประกอบการของ BIC ในการจัดทำงบการเงินรวมของบริษัทงวดปี 2555 และไตรมาส 1 ปี 2556 แต่ประการใด



12.1 งบการเงิน

12.1.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

(1) สรุปรายงานการสอบบัญชีสำหรับงบการเงินงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัทและงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3844 บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ท แอนด์ ยัง จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นแบบไม่มีเงื่อนไขว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ผลการดำเนินงานรวมและกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ของบริษัทและบริษัทย่อย งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(2) สรุปรายงานการสอบบัญชีสำหรับงบการเงินงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัทและงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งตรวจสอบโดยนางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3844 บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ท แอนด์ ยัง จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้ตรวจสอบงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นแบบไม่มีเงื่อนไขว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ผลการดำเนินงานรวมและกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ของบริษัทและบริษัทย่อย งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(3) สรุปรายงานการสอบทานงบการเงินระหว่างกาล สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัทและงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 ซึ่งสอบทานโดยนางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3844 บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ท แอนด์ ยัง จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้สอบทานงบการเงินดังกล่าวแล้วและได้แสดงความเห็นแบบไม่มีเงื่อนไขว่างบการเงินนี้แสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 ผลการดำเนินงานรวมและกระแสเงินสดรวม สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 ของบริษัทและบริษัทย่อย งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล

(4) สรุปรายงานการสอบบัญชีรับอนุญาต-งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555

ผู้สอบบัญชีโดยนางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3844 บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ท แอนด์ ยัง จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้เข้าไปปฏิบัติงานเพื่อรายงานต่อการจัดทำงบการเงินประหนึ่งทำใหม่ของบริษัท สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 เสมือนหนึ่งว่ารายการซื้อเงินลงทุนใน SEAN ได้เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2554 และรายการซื้อเงินลงทุนใน BKC NRS CRS และ BIC ได้เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2555



ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ฝ่ายบริหารได้นำข้อมูลทางการเงินเกี่ยวกับผลการดำเนินงานมาจากงบการเงินที่ได้รับตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของแต่ละบริษัทที่เข้าร่วมกิจการกัน ซึ่งผู้สอบบัญชีของบริษัทที่มีความเห็นว่า ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้างต้นนี้ได้ถูกจัดทำในสาระสำคัญตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารกำหนดไว้

- (5) สรุปรายงานการสอบบัญชีรับอนุญาต-งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และวันที่ 31 มีนาคม 2556

ผู้สอบบัญชีโดยนางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3844 บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ท แอนด์ ยัง จำกัด ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ได้เข้าปฏิบัติงานเพื่อรายงานต่อการจัดทำงบแสดงฐานะทางการเงินรวมประหนึ่งทำใหม่ของบริษัท สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ วันที่ 31 มีนาคม 2556 เสมือนหนึ่งว่ารายการซื้อเงินลงทุนซื้อหุ้นสามัญของ BIC ร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ได้เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และรายการซื้อเงินลงทุนใน SEAN BKC NRS CRS และ BIC ได้เกิดขึ้นตามจริง

ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ฝ่ายบริหารได้นำข้อมูลทางการเงินเกี่ยวกับผลการดำเนินงานมาจากงบการเงินที่ได้รับตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของแต่ละบริษัทที่เข้าร่วมกิจการกัน ซึ่งผู้สอบบัญชีของบริษัทที่มีความเห็นว่า ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้างต้นนี้ได้ถูกจัดทำในสาระสำคัญตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารกำหนดไว้



● งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ						งบการเงินรวม						งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม			
	ปี 2554		ปี 2555		1Q/2556		ปี 2554 ^{1/}		ปี 2555		1Q/2556		ปี 2555		1Q/2556	
	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%
สินทรัพย์																
สินทรัพย์หมุนเวียน																
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	9,530	0.15	24,912	0.23	7,049	0.06	9,530	0.15	868,098	1.92	592,651	1.33	928,569	1.89	662,195	1.36
เงินลงทุนชั่วคราว	-	0.00	20,336	0.19	-	0.00	-	0.00	20,336	0.05	-	0.00	20,336	0.04	-	-
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	161,404	2.50	-	0.00	-	0.00	161,404	2.49	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	0.00	175	0.00	200	0.00	-	0.00	953,363	2.11	747,146	1.67	953,363	1.94	747,146	1.54
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6	0.00	1,941	0.02	5,146	0.05	6	0.00	45,970	0.10	105,536	0.24	99,352	0.20	143,701	0.30
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	170,940	2.65	47,364	0.44	12,395	0.11	170,940	2.64	1,887,767	4.18	1,445,333	3.24	2,001,620	4.07	1,553,042	3.20
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน																
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	1,245,832	2.76	1,230,762	2.75	1,245,832	2.53	1,230,762	2.54
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	0.00	9,776,512	90.27	9,776,512	87.53	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6,276,412	97.35	1,004,637	9.28	1,379,553	12.35	6,324,005	97.36	1,008,333	2.23	1,383,947	3.10	196,635	0.40	200,548	0.41
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า – ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	5,299,218	11.74	5,242,920	11.73	5,728,000	11.64	5,671,701	11.68
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า – ส่วนของผู้ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัท	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	6,922,339	15.33	6,854,913	15.34	7,153,221	14.54	7,085,796	14.60
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	342,718	0.76	346,850	0.78	4,249,711	8.64	4,461,215	9.19
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทาน ^{2/}	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	27,525,851	60.96	27,262,778	61.02	27,525,851	55.96	27,262,778	56.15
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ^{2/}	119	0.00	813	0.01	1,475	0.01	119	0.00	918,681	2.03	908,808	2.03	1,086,784	2.21	1,076,984	2.22
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	0.00	217	0.00	249	0.00	-	0.00	3,139	0.01	4,102	0.01	4,362	0.01	5,290	0.01
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	6,276,531	97.35	10,782,179	99.56	11,157,789	99.89	6,324,124	97.36	43,266,111	95.82	43,235,080	96.76	47,190,396	95.93	46,995,074	96.80
รวมสินทรัพย์	6,447,471	100.00	10,829,543	100.00	11,170,184	100.00	6,495,064	100.00	45,153,878	100.00	44,680,413	100.00	49,192,016	100.00	48,548,116	100.00

หมายเหตุ : ^{1/} เนื่องจากใน ปี 2554 บริษัทมี SEAN เป็นบริษัทร่วมเพียงบริษัทเดียว จึงไม่มีการจัดหางบการเงินรวม ตัวเลขที่แสดงในช่องงบการเงินรวมในปี 2554 มาจากงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสียของบริษัทที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีแล้ว

^{2/} เนื่องจากตั้งแต่ปี 2556 เป็นต้นไป บริษัทจะแสดงมูลค่าเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ภายใต้รายการสินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทานแตกต่างหากจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ประเภทอื่น จึงปรับปรุงยอดที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ตามงบการเงินรวมและงบการเงินเสมือนปี 2554 และ 2555 ใหม่เพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบในอนาคต



รายการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ						งบการเงินรวม						งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม			
	ปี 2554		ปี 2555		1Q/2556		ปี 2554 ^{1/}		ปี 2555		1Q/2556		ปี 2555		1Q/2556	
	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น																
หนี้สินหมุนเวียน																
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,860	0.03	5,700	0.05	11,104	0.10	1,860	0.03	205,573	0.46	192,020	0.43	271,565	0.52	267,248	0.55
เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3,166,412	49.11	-	0.00	-	0.00	3,166,412	48.75	-	0.00	-	0.00	335,266	0.68	-	-
หนี้สินตามสัญญาการเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	4,289	0.01	4,609	0.01	4,289	0.01	4,609	0.01
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	3,265,623	50.65	1,829,248	16.88	2,204,165	19.74	3,265,623	50.28	1,829,248	4.05	2,204,165	4.93	1,829,248	3.72	2,204,165	4.54
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	341,909	0.76	-	0.00	341,909	0.70	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปี	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	1,082,594	2.40	1,229,789	2.75	1,216,169	2.47	1,363,364	2.81
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	1,219	0.00	2,059	0.00	1,219	0.00	2,059	-
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	3,641	0.01	3,936	0.01	3,641	0.01	3,936	0.01
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	0.00	843	0.01	111	0.00	-	0.00	6,276	0.01	4,320	0.01	13,842	0.03	7,414	0.02
รวมหนี้สินหมุนเวียน	6,433,895	99.79	1,835,791	16.94	2,215,380	19.84	6,433,895	99.06	3,474,749	7.70	3,640,898	8.14	4,017,148	8.17	3,852,795	7.94

หมายเหตุ: ^{1/} เนื่องจากใน ปี 2554 บริษัทมี SEAN เป็นบริษัทร่วมเพียงบริษัทเดียว จึงไม่มีการจัดทำงบการเงินรวม ตัวเลขที่แสดงในช่องงบการเงินรวมในปี 2554 มาจากงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสียของบริษัทที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีแล้ว



รายการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ						งบการเงินรวม						งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม				
	ปี 2554		ปี 2555		1Q/2556		ปี 2554 ^{1/}		ปี 2555		1Q/2556		ปี 2555		1Q/2556		
	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	
หนี้สินไม่หมุนเวียน																	
หนี้สินตามสัญญาการเช่าทางการเงิน - สุทธิที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	13,201	0.03	13,493	0.03	13,201	0.03	13,493	0.03	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปี	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	19,297,926	42.73	18,404,324	41.19	22,175,829	45.08	21,422,675	44.13	
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	1,629	0.00	1,870	0.00	1,869	0.00	2,110	-	
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	93,612	0.21	95,379	0.21	93,612	0.19	95,379	0.20	
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	19,406,368	42.97	18,515,066	41.43	22,284,511	45.30	21,533,657	44.36	
รวมหนี้สิน	6,433,895	99.79	1,835,791	16.94	2,215,380	19.84	6,433,895	99.06	22,881,117	50.67	22,155,964	49.57	26,301,659	53.47	25,386,452	52.30	
ส่วนของผู้ถือหุ้น																	
ทุนจดทะเบียน	100,000		9,200,000		5,500,000		100,000		9,200,000		5,500,000		9,200,000		5,500,000		
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว	100,000	1.55	9,200,000	84.95	4,600,000	41.18	100,000	1.54	9,200,000	20.37	4,600,000	10.30	9,200,000	18.70	4,600,000	9.47	
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	0.00	-	0.00	4,600,000	41.18	-	0.00	-	0.00	4,600,000	10.30	-	0.00	4,600,000	9.47	
กำไร(ขาดทุน)สะสม																	
จัดสรรแล้ว - สํารองตามกฎหมาย	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	-	-	-	
ยังไม่ได้จัดสรร	(86,424)	(1.34)	(206,248)	(1.89)	(245,196)	(2.20)	(38,831)	(0.60)	16,185	0.04	109,072	0.24	16,185	0.03	109,072	0.22	
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	3,367	0.01	3,367	0.01	3,367	0.01	3,367	0.01	
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	13,576	0.21	8,993,752	83.06	8,954,804	80.16	61,169	0.94	9,219,552	20.42	9,312,439	20.85	9,219,552	18.74	9,312,439	19.17	
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	13,053,209	28.91	13,212,010	29.58	13,670,805	27.79	13,849,225	28.53	
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	13,576	0.21	8,993,752	83.06	8,954,804	80.16	61,169	0.94	22,272,761	49.33	22,524,449	50.43	22,890,357	46.53	23,161,664	47.70	
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	6,447,471	100.00	10,829,543	100.00	11,170,184	100.00	6,495,064	100.00	45,153,878	100.00	44,680,413	100.00	49,192,016	100.00	48,548,116	100.00	

หมายเหตุ : ^{1/} เนื่องจากในปี 2554 บริษัทมี SEAN เป็นบริษัทร่วมเพียงบริษัทเดียว จึงไม่มีการจัดทำงบการเงินรวม ตัวเลขที่แสดงในช่องงบการเงินรวมในปี 2554 มาจากงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสียของบริษัทที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีแล้ว



งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

รายการ	งบเฉพาะกิจการ						งบการเงินรวม						งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม				
	ปี 2554		ปี 2555		1Q/2556 ¹		ปี 2554 ¹		ปี 2555		1Q/2556 ¹		ปี 2554		ปี 2555		
	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	
รายได้																	
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	2,512,463	97.45	1,003,591	82.97	3,903,206	100	3,916,441	94.58	
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	2,453,727	95.17	974,440	80.56	3,802,488	97.17	3,857,705	93.16	
รายได้จากการขายไฟฟ้า - ส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้า	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	45,147	1.75	29,151	2.41	-	-	45,147	1.09	
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	13,589	0.53	-	-	100,718	2.57	13,589	0.33	
รายได้ค่าบริการโครงการ	-	N/A	400	N/A	600	N/A	-	N/A	29,837	1.16	11,010	0.91	8,949	0.23	45,292	1.09	
รายได้อื่น	638	N/A	1,334	N/A	42	N/A	638	N/A	35,773	1.39	195,133	16.12	1,096	0	179,054	4.33	
ดอกเบี้ยรับ	638	N/A	1,334	N/A	42	N/A	638	N/A	5,080	0.20	2,434	0.20	1,081	0.03	6,196	0.15	
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	30,484	1.18	191,914	15.86	-	-	172,091	4.16	
อื่นๆ	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	209	0.01	785	0.06	15	-	767	0.02	
รวมรายได้	638	N/A	1,734	N/A	642	N/A	638	N/A	2,578,072	100.00	1,209,734	100.00	3,913,251	100.00	4,140,787	100.00	
ค่าใช้จ่าย																	
ต้นทุนขาย ²																	
- ต้นทุนขายไฟฟ้า	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	1,118,743	43.39	415,871	34.38	1,178,356	30.11	1,655,334	39.98	
- ค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าติดจำหน่าย	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	322,458	12.51	123,725	10.22	372,415	9.52	508,889	12.29	
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,817	N/A	17,850	N/A	11,093	N/A	2,817	N/A	195,976	7.60	91,705	7.58	243,486	6.22	309,105	7.46	
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	209,949	5.37	-	-	
รวมค่าใช้จ่าย	2,817	N/A	17,850	N/A	11,093	N/A	2,817	N/A	1,637,177	63.50	631,301	52.18	2,004,206	51.22	2,473,328	59.73	
กำไร (ขาดทุน) ก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(2,179)	N/A	(16,116)	N/A	(10,451)	N/A	(2,179)	N/A	940,896	36.50	578,433	47.82	1,909,045	48.78	1,667,459	40.27	
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	N/A	-	N/A	-	N/A	47,593	N/A	108,495	4.21	698	0.06	-	-	5,094	0.12	
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(2,179)	N/A	(16,116)	N/A	(10,451)	N/A	45,414	N/A	1,049,390	40.71	579,131	47.88	1,909,045	48.78	1,672,553	40.39	
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(84,245)	N/A	(103,708)	N/A	(28,497)	N/A	(84,245)	N/A	(935,374)	(36.28)	(326,603)	(27.00)	(1,107,376)	(28.30)	(1,378,544)	(33.29)	
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	(86,424)	N/A	(119,824)	N/A	(38,948)	N/A	(38,831)	N/A	114,016	4.43	252,528	20.88	801,669	20.48	294,009	7.10	
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	(1,955)	(0.08)	(840)	(0.07)	(1,443)	(0.04)	(2,702)	(0.07)	
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(86,424)	N/A	(119,824)	N/A	(38,948)	N/A	(38,831)	N/A	112,061	4.35	251,688	20.81	800,226	20.44	291,307	7.03	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	N/A	-	-	-	-	-	-	-	-	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	(86,424)	N/A	(119,824)	N/A	(38,948)	N/A	(38,831)	N/A	112,061	4.35	251,688	20.81	800,226	20.44	291,307	7.03	
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)																	
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	(86,424)		(119,824)		(38,948)		(38,831)		55,016		92,887		285,447		64,307		
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัท	-		-		-		-		57,044		158,801		514,779		227,000		

หมายเหตุ: ¹ เนื่องจากใน ปี 2554 บริษัทมี SEAN เป็นบริษัทร่วมเพียงบริษัทเดียว จึงไม่มีการจัดทำงบการเงินรวม ตัวเลขที่แสดงในช่องงบการเงินรวมในปี 2554 มาจากงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสียของบริษัทที่ผ่านการตรวจสอบบัญชีแล้ว

² เนื่องจากตั้งแต่ปี 2556 เป็นต้นไป บริษัทจะแสดงค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าติดจำหน่ายเข้าเป็นต้นทุนขาย จึงปรับปรุยอดต้นทุนขายตามงบการเงินรวมและงบการเงินเสมือนปี 2554 และ 2555 ให้มเพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบในอนาคต

³ เนื่องจากบริษัทเริ่มรับรู้รายได้จาก SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยเข้ามาในงบการเงินรวมของงบการเงินรวมของบริษัทตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2555 ส่งผลให้ในงบการเงินรวมสำหรับงวด 1Q/2555 บริษัทยังไม่มีกำไรรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้า ดังนั้น จึงไม่มีการแสดงตัวเลขงบการเงินรวมงวด 1Q/2555 เพื่อเปรียบเทียบ



● **งบกระแสเงินสด**

รายการ (หน่วย: พันบาท)	งบเฉพาะกิจการ			งบการเงินรวม		
	ปี 2554	ปี 2555	1Q/2556	ปี 2554 ^{1/}	ปี 2555	1Q/2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน						
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(86,424)	(119,824)	(38,948)	(38,831)	114,016	252,528
รายการปรับกระทบยอดกำไร (ขาดทุน) เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน						
ค่าเสื่อมราคา	9	15	17	9	745,731	277,197
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมนัดการเงินกู้	4,648	4,377	-	4,648	4,578	98
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	-	(47,593)	(108,495)	(698)
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	-	-	-	-	(10)	
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	-	-	-	(13,743)	(205,527)
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียนัดจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	-	-	-	-	1,231	518
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	-	-	-	-	322,458	123,724
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	79,597	99,232	28,497	79,597	925,049	324,395
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	-	-	-	-	(13,589)	
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน (โอนกลับ)	-	-	-	-	(197)	241
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(2,170)	(16,200)	(10,434)	(2,170)	1,977,028	772,476
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง						
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้	-	(175)	(25)	-	3,097	201,963
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	(1,929)	(3,210)	-	82,298	(59,571)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	-	(92)	(10)	-	1,364	(943)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)						
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	4,171	5,242	-	35,043	(11,034)
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	(3,213)	295
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	740	842	(732)	740	3,958	(1,956)
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	26,681	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงานก่อนจ่ายดอกเบี้ยและภาษีเงินได้	(1,430)	(13,383)	(9,169)	(1,430)	2,126,256	901,230
จ่ายดอกเบี้ย	(78,477)	(99,562)	(16)	(78,477)	(99,562)	(28,651)
จ่ายภาษีเงินได้	(6)	(13)	(28,335)	(6)	(2,410)	(16)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	(79,913)	(112,958)	(37,520)	(79,913)	2,024,285	872,563

หมายเหตุ : ^{1/} เนื่องจากใน ปี 2554 บริษัทมี SEAN เป็นบริษัทร่วมเพียงบริษัทเดียว จึงไม่มีการจัดทำงบการเงินรวม ตัวเลขที่แสดงในช่องงบการเงินรวมใน ปี 2554 มาจากงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสียของบริษัทที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีแล้ว



รายการ (หน่วย: พันบาท)	งบเฉพาะกิจการ			งบการเงินรวม		
	ปี 2554	ปี 2555	1Q/2556	ปี 2554 ^{1/}	ปี 2555	1Q/2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน						
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันลดลง (เพิ่มขึ้น)	(161,404)	161,404	-	(161,404)	(751,548)	-
เงินลงทุนเพิ่มขึ้น	-	(20,336)	20,336	-	(20,336)	20,336
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	(3,500,100)	-	-	(220,225)	-
เงินสดสุทธิจ่ายซื้อบริษัทย่อย	-	-	-	-	(2,367,023)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น	(3,110,000)	(4,171,049)	(374,916)	(3,110,000)	(4,171,049)	(374,916)
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	-	-	-	-	(127,112)	(778)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(128)	(827)	(679)	(128)	(22,514)	(2,061)
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานเพิ่มขึ้น	-	-	--	-	-	(1,260)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	-	-	-	-	17	-
จ่ายดอกเบี้ยส่วนที่บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	-	-	-	-	(3,479)	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(3,271,532)	(7,530,908)	(355,259)	(3,271,532)	(7,683,269)	(358,679)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	3,260,975	(1,440,752)	374,916	3,260,975	(1,440,752)	374,916
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	-	-	-	-	(312,754)	(521,432)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นลดลง	-	-	-	-	-	(250,000)
เงินสดจ่ายจากการลดทุนเรือนหุ้น	-	-	(6,133,300)	-	-	(6,133,300)
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	100,000	9,100,000	6,133,300	100,000	9,100,000	6,133,300
จ่ายดอกเบี้ย	-	-	-	-	(825,968)	(392,291)
จ่ายค่าธรรมเนียมจัดการเงินกู้	-	-	-	-	178	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	3,360,975	7,659,248	374,916	3,360,975	6,520,704	(788,807)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	-	(3,152)	(524)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	9,530	15,382	(17,863)	9,530	858,568	(275,447)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	-	9,530	24,912	-	9,530	868,098
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	9,530	24,912	7,049	9,530	868,098	592,651

หมายเหตุ : ^{1/} เนื่องจากใน ปี 2554 บริษัทมี SEAN เป็นบริษัทร่วมเพียงบริษัทเดียว จึงไม่มีการจัดทำงบการเงินรวม ตัวเลขที่แสดงในช่องงบการเงินรวมใน ปี 2554 มาจากงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสียของบริษัทที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีแล้ว



● อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบเฉพาะกิจการ			งบการเงินรวม			งบเสมือนงบการเงินรวม	
		ปี 2554	ปี 2555	1Q/2556	ปี 2554	ปี 2555	1Q/2556	ปี 2554	ปี 2555
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)									
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	เท่า	0.03	0.03	0.01	0.03	0.54	0.40	0.50	0.40
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	เท่า	0.00	0.01	0.00	0.00	0.52	0.37	0.47	0.37
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	เท่า	(0.01)	(0.03)	(0.07)	(0.01)	0.41	0.98	² N/A	² N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	เท่า	-	-	-	-	2.64	¹ 5.37	² N/A	² N/A
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	วัน	-	-	-	-	136.60	¹ 67.00	² N/A	² N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ (เท่า)	เท่า	-	-	-	-	-	-	² N/A	² N/A
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย (วัน)	วัน	-	-	-	-	-	-	² N/A	² N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ (เท่า)	เท่า	-	-	-	-	7.01	¹ 11.24	² N/A	² N/A
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	วัน	-	-	-	-	51.35	¹ 32.03	² N/A	² N/A
Cash Cycle (วัน)	วัน	-	-	-	-	85.25	34.98	² N/A	² N/A
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)									
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	%	-	-	-	-	42.64%	46.23%	60.27%	44.74%
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%)	%	-	-	-	-	37.45%	57.64%	48.91%	42.58%
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (%)	%	3667.42%	700.91%	359.00%	3667.42%	215.14%	150.85%	³ N/A	³ N/A
อัตรากำไรสุทธิ (%)	%	-1354.08%	-6910.27%	-6066.67%	-6086.36%	4.35%	20.81%	20.45%	7.04%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (%)	%	-636.59%	-1.33%	¹ -1.74%	-63.48%	0.50%	¹ 4.47%	² N/A	² N/A
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)									
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	%	-1.34%	-1.11%	¹ -1.39%	-0.60%	0.25%	¹ 2.25%	² N/A	² N/A
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร (%)	%	-68711.76%	-14215.76%	¹ -10557.56%	-28717.65%	4.17%	¹ 9.27%	² N/A	² N/A
อัตรากำไรหมุนของสินทรัพย์ (เท่า)	เท่า	-	-	-	-	0.06	¹ 0.11	² N/A	² N/A
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)									
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	เท่า	473.92	0.20	0.25	105.18	1.03	0.98	1.15	1.10
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย (เท่า)	เท่า	(0.02)	(0.13)	(573.00)	(0.02)	20.64	31.46	³ N/A	³ N/A
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เท่า)	เท่า	(0.03)	(0.01)	(0.11)	(0.03)	0.23	0.99	³ N/A	³ N/A
อัตรากำไรจ่ายเงินปันผล (%)	%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	บาท/หุ้น	(8.86)	(0.20)	¹ (0.17)	(3.99)	0.09	¹ 0.40	⁴ 0.31	⁴ 0.12

หมายเหตุ: ¹ คำนวณเต็มปี (Annualized)

² เนื่องจากงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมและงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจัดทำขึ้นโดยสมมติฐานที่ต่างกันจึงไม่สามารถคำนวณได้

³ เนื่องจากอัตราส่วนดังกล่าวคำนวณโดยใช้กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน แต่ไม่มีการจัดท่างบเสมือนงบกระแสเงินสดจึงไม่สามารถคำนวณได้

⁴ คำนวณโดยใช้จำนวนหุ้นสามัญ ณ สิ้นปี 2554 และ 2555 ตามงบเสมือนงบการเงินรวมเท่ากับ 920 ล้านหุ้นในปี 2554 และ 550 ล้านหุ้นในปี 2555 ตามลำดับ

12.2 คำอธิบายและการวิเคราะห์ฐานะทางการเงินและผลดำเนินงาน

12.2.1 ภาพรวมของการดำเนินงานที่ผ่านมา

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ และ/หรือ เป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ โดยในปัจจุบันบริษัทถือหุ้นในบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 5 บริษัท ซึ่งผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงาน 3 ประเภท ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 1 บริษัท (SEAN) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 3 บริษัท (NRS BKC และ CRS) และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 1 บริษัท (BIC)

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 2,578.07 ล้านบาท โดยรายได้หลักมาจากรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 2,512.46 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 97.45 ของรายได้รวม ซึ่งเป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำจำนวน 2,447.77 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 94.95 ของรายได้รวม และเป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 64.69 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2.50 ของรายได้รวม และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีรายได้รวมเท่ากับ 1,209.73 ล้านบาท โดยเป็นรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 1,003.59 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายได้จากไฟฟ้าพลังน้ำจำนวน 961.45 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 79.48 ของรายได้รวม และเป็นรายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 42.14 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.48 ของรายได้รวม ทั้งนี้สัดส่วนรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในช่วงดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 82.96 ของรายได้รวม สัดส่วนรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงเนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีรายได้อื่นจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสูงถึง 191.91 ล้านบาท

บริษัทมีต้นทุนขายไฟฟ้า(รวมค่าสิทธิในการดำเนินการขายไฟฟ้าตัดจำหน่าย)ในปี 2555 เท่ากับ 1,441.20 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.36 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า ต้นทุนส่วนใหญ่ของบริษัทประกอบด้วยค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้าจำนวน 732.18 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50.80 ของต้นทุนขายไฟฟ้ารวม ค่าสิทธิในการดำเนินการขายไฟฟ้าตัดจำหน่ายจำนวน 322.46 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 22.37 ของต้นทุนขายไฟฟ้ารวม และ ค่าดำเนินและซ่อมแซมโรงไฟฟ้าจำนวน 286.50 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 19.88 ของต้นทุนขายไฟฟ้ารวม และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีต้นทุนขายจำนวน 539.60 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 53.77 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วยค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้าจำนวน 272.05 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50.42 ของต้นทุนขายไฟฟ้ารวม ค่าสิทธิในการดำเนินการขายไฟฟ้าตัดจำหน่ายจำนวน 123.72 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 22.93 ของต้นทุนขายไฟฟ้ารวม และ ค่าดำเนินและซ่อมแซมโรงไฟฟ้าจำนวน 99.11 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 18.37 ของต้นทุนขายไฟฟ้ารวม

ในปี 2555 และไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารเป็นจำนวน 195.98 ล้านบาท และ 91.71 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7.60 และร้อยละ 7.58 ของรายได้รวมในแต่ละงวด ตามลำดับ ค่าใช้จ่ายในการบริหารส่วนใหญ่ประกอบด้วย ค่าประกันภัย เงินเดือนและโบนัส ค่าตอบแทนผู้บริหาร และค่าธรรมเนียมวิชาชีพต่างๆ

ในปี 2555 บริษัทมีกำไรสุทธิจำนวน 112.06 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 4.35 ของรายได้รวม โดยประกอบไปด้วยกำไรในส่วนที่เป็นของบริษัทจำนวน 55.02 ล้านบาท และกำไรในส่วนที่เป็นของผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยจำนวน 57.04 ล้านบาท และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีกำไรสุทธิจำนวน 251.69 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 20.81 ของรายได้รวม โดยประกอบไปด้วยกำไรในส่วนที่เป็นของบริษัทจำนวน 92.89 ล้านบาท และกำไรในส่วนที่เป็นของผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยจำนวน 158.80 ล้านบาท

อย่างไรก็ตามเนื่องจาก บริษัทได้จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 และได้เริ่มทยอยเข้าลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต่างๆในระหว่างปี 2554 และ 2555 ดังนั้น เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบผลประกอบการของกลุ่มบริษัทได้อย่างเหมาะสม บริษัทจึงจัดทำงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ขึ้น โดยมีรายละเอียดดังนี้

จากงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม บริษัทมีรายได้รวมในปี 2554 และ 2555 เท่ากับ 3,913.25 ล้านบาท และ 4,140.79 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเติบโตร้อยละ 5.81 จากรายได้รวมในปี 2554 รายได้รวมของบริษัทประกอบด้วยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำคิดเป็นร้อยละ 99.74 ของรายได้รวม รายได้จากการบริหารโครงการคิดเป็นร้อยละ 0.23 ของรายได้รวม และรายได้อื่นคิดเป็นร้อยละ 0.03 ของรายได้รวม ตามลำดับ ส่วนในปี 2555 รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำมีส่วนลดลงเล็กน้อยมาอยู่ที่ร้อยละ 93.03 ของรายได้รวม เนื่องจากในปีดังกล่าว BKC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในเดือนสิงหาคม 2555 โดยมีสัดส่วนของรายได้เท่ากับร้อยละ 1.56 ของรายได้รวม รวมถึงการรับรู้รายได้ในส่วนที่เป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 172.09 ล้านบาทส่งผลให้สัดส่วนของรายได้อื่นเพิ่มสูงขึ้นจากร้อยละ 0.03 ของรายได้รวมในปี 2554 มาอยู่ที่ร้อยละ 4.32 ของรายได้รวมในปี 2555

บริษัทมีต้นทุนขาย (รวมค่าสิทธิในการดำเนินการขายไฟฟ้าตัดจำหน่าย) ตามงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมในปี 2554 และ 2555 เป็นจำนวน 1,550.79 ล้านบาท และ 2,164.22 ล้านบาท คิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.56 จากต้นทุนขายในปี 2554 โดยต้นทุนขายไฟฟ้าดังกล่าวประกอบด้วยค่าเสื่อมราคาโรงไฟฟ้า ค่าสิทธิในการดำเนินการขายไฟฟ้าตัดจำหน่าย ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า และค่าสัมปทานที่ต้องชำระให้กับรัฐบาลของ สปป.ลาว ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากในปี 2554 โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เพิ่งเริ่มการผลิตในช่วงปลายเดือนมีนาคม 2554 เป็นต้นมา จึงมีระยะเวลาดำเนินงานประมาณ 9 เดือน ส่วนในปี 2555 มีการดำเนินงาน 12 เดือน ต้นทุนขายไฟฟ้าในปีดังกล่าวจึงเพิ่มสูงขึ้น

บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหาร (ไม่รวมขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน) ตามงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมในปี 2554 และ 2555 เป็นจำนวน 243.49 ล้านบาท และ 309.10 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.95 จากค่าใช้จ่ายในการบริหารในปี 2554 ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่สำคัญประกอบด้วย ค่าประกันภัย เงินเดือนและโบนัส ค่าตอบแทนผู้บริหาร และค่าธรรมเนียมวิชาชีพต่างๆ และเช่นเดียวกับต้นทุนขายไฟฟ้า การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารดังกล่าวเกิดขึ้นเนื่องจากในปี 2554 โครงการเขื่อนพลังไฟฟ้า น้ำจิม 2 เพิ่งเริ่มการผลิตในช่วงปลายเดือนมีนาคม 2554 เป็นต้นมา จึงมีระยะเวลาดำเนินงานประมาณ 9 เดือน ส่วนในปี 2555 มีการดำเนินงาน 12 เดือน ค่าใช้จ่ายในการบริหารในปีดังกล่าวจึงเพิ่มสูงขึ้น

บริษัทมีกำไรสุทธิตามงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมในปี 2554 และ 2555 จำนวน 800.23 ล้านบาท และ 291.31 ล้านบาท ตามลำดับ

ตามงบการเงินรวม ในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 6,495.06 ล้านบาท และ 45,153.88 ล้านบาท ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์รวมในปี 2555 เกิดจาก (1) การรับรู้มูลค่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของ SEAN และ BKC และการรับรู้สินทรัพย์ที่อยู่ภายใต้สัญญาสัมปทานของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทซึ่งมีมูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 รวมกันทั้งสิ้นเท่ากับ 28,443.72 ล้านบาท และ (2) การรับรู้ค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของ SEAN และ BKC จากมูลค่าเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่าทางบัญชีของทั้ง 2 บริษัทดังกล่าวซึ่งมีมูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 รวมกันทั้งสิ้นเท่ากับ 12,221.57 ล้านบาท เป็นหลัก และบริษัทมีสินทรัพย์รวมในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 44,680.41 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 473.47 ล้านบาทจากการลดลงของเงินสดและลูกหนี้การค้าเป็นหลัก

บริษัทมีหนี้สินรวมตามงบการเงินรวมในปี 2554 และ 2555 เป็นเงินทั้งสิ้น 6,433.90 ล้านบาท และ 22,881.12 ล้านบาท ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของหนี้สินรวมในปี 2555 เกิดจากการรับรู้หนี้สินรวมของ SEAN และ BKC เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท ซึ่งมีมูลค่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 รวมกันเป็นเงินทั้งสิ้น 21,045.43 ล้านบาท เป็นหลัก และบริษัทมีหนี้สินรวมในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 22,155.96 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 เป็นจำนวน 725.15 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุมาจากการลดลงของหนี้สินทางการเงินสุทธิของบริษัทจำนวน 712.79 ล้านบาทเป็นหลัก

ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนของบริษัทใหญ่ตามงบการเงินรวมในปี 2554 และ 2555 มีมูลค่าเท่ากับ 61.17 ล้านบาท และ 9,219.55 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นในปี 2555 เกิดจากบริษัทเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนเป็นจำนวน 9,100 ล้านบาท ในปีดังกล่าว ส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเท่ากับ 9,200 ล้านบาท เป็นหลัก และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนของกิจการเท่ากับ 9,312.44 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 92.89 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้การปันส่วนกำไรสุทธิในส่วนที่เป็นของบริษัทจำนวน 92.89 ล้านบาท

นอกจากนี้ ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีการปรับโครงสร้างเงินทุนให้มีความเหมาะสม โดยลดทุนเพื่อคืนทุนแก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 6,133.30 ล้านบาท และมีการเพิ่มทุนอีกจำนวน 153,333,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยเสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนในราคาหุ้นละ 40.0006521880910 บาท และในวันเดียวกันที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ได้มีมติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้จากหุ้นละ 10 บาท เป็นหุ้นละ 5 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วเดิมในปี 2555 จำนวน 9,200 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 920 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ถูกแบ่งแยกออกเป็น 2 ส่วน คือ เป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 4,600 ล้านบาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 920 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นจำนวน 4,600 ล้านบาท

ทั้งนี้ เนื่องจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทถือหุ้นใน BIC คิดเป็นร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ดังนั้น ในปีดังกล่าวจึงยังไม่ได้รวมฐานะทางการเงินของ BIC เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทในปีดังกล่าว อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2556 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ BIC เพิ่มเติมอีกร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นใน BIC รวมทั้งสิ้นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC อย่างไรก็ตาม บริษัทได้ลงนามในสัญญาาระหว่างผู้ถือหุ้น เกี่ยวกับโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจ โดยก่อนที่ BIC จะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ การตัดสินใจในเรื่องสำคัญดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทและผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่ง และในปัจจุบัน BIC ยังไม่ได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์บริษัทจึงยังไม่มีอำนาจควบคุมใน BIC จึงถือว่า BIC ยังมีสถานะเป็นบริษัทร่วมในงบการเงินรวมไตรมาส 1 ปี 2556 ดังนั้น เพื่อให้สะท้อนภาพฐานะของบริษัทในอนาคตภายหลังจากที่ BIC เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้ว และบริษัทต้องรวมงบการเงินของ BIC เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทให้มากที่สุด (ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนมิถุนายน 2556) บริษัทจึงได้จัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัทขึ้นโดยมีสมมติฐานว่าบริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ BIC ร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนแล้วของ BIC มาตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นต้นมา โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทมีสินทรัพย์รวมตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 มีจำนวน 49,192.02 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงบการเงินรวมของงวดเดียวกันเป็นจำนวน 4,038.14 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้มูลค่าโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมระหว่างก่อสร้างของ BIC จำนวน 3,906.99 ล้านบาท และการรับรู้ค่าสิทธิในการดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าในส่วนของ BIC จำนวน 659.66 ล้านบาทเข้ามาในการจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 48,584.12 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 607.90 ล้านบาท เกิดจากการลดลงของมูลค่าสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนตามการตัดค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจำหน่ายตามปกติ ประกอบกับการลดลงของลูกหนี้การค้า และการลดลงของเงินสดจากการชำระหนี้เป็นหลัก

ตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม บริษัทมีหนี้สินรวมในปี 2555 เท่ากับ 26,301.66 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของหนี้สินรวมตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 เมื่อเปรียบเทียบกับตัวเลขในงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 จำนวน 3,420.54 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดขึ้นเนื่องจากการรับรู้หนี้สินรวมของ BIC เข้ามาในการจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัทในงวดดังกล่าว และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีหนี้สินรวม

จำนวน 25,386.45 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 เป็นจำนวน 915.21 ล้านบาท จากการลดลงของหนี้สินทางการเงินสุทธิ จำนวน 572.34 ล้านบาท และการลดลงของเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน-บริษัทที่เกี่ยวข้องจำนวน 335.27 ล้านบาทเป็นหลัก

การจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมปี 2555 ของบริษัทไม่ส่งผลกระทบต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะ ส่วนของบริษัทใหญ่แต่ประการใด อย่างไรก็ตามในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนที่เป็นของ บริษัทใหญ่จำนวน 9,308.98 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 89.42 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการรับรู้การปันส่วนกำไรใน ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่จำนวน 89.42 ล้านบาท

ตามงบการเงินรวม บริษัทมีอัตราส่วนหนี้ต่อทุนเท่ากับ 105.18 เท่า 1.03 เท่า และ 0.98 เท่า ในปี 2554 2555 และ ไตรมาส 1 ปี 2556 ตามลำดับ อัตราส่วนหนี้ต่อทุนในปี 2554 มีค่าสูง เนื่องจาก ในปีดังกล่าวบริษัทมีการกู้ยืมเงินระยะสั้น เพื่อนำมาใช้ลงทุนในบริษัทร่วมและบริษัทย่อย รวมถึงบริษัทมีเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมและบริษัทย่อยเป็น มูลค่าสูง ส่งผลให้บริษัทมีหนี้สินรวมเท่ากับ 6,433.90 ล้านบาทในขณะที่บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 61.17 ล้านบาท ต่อมาในปี 2555 บริษัทมีการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 9,100 ล้านบาท ส่งผลให้อัตราส่วนหนี้ต่อทุนในปีดังกล่าวมีค่า ลดลงจากปี 2554 อย่างมีนัยสำคัญ นอกจากนี้อัตราส่วนหนี้ต่อทุนในไตรมาส 1 ปี 2556 ที่ลดลงจากปี 2555 เกิดขึ้นเนื่องจาก บริษัทมีผลกำไรจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับบริษัทยังคงสามารถทยอยชำระคืนเงินกู้ได้อย่างต่อเนื่อง

12.2.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

12.2.2.1 รายได้

(ก) การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าตามงบการเงินรวมของบริษัทสามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ประเภท คือ

- รายได้จากการขายไฟฟ้าจากพลังน้ำ

(1) การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ

เนื่องจากการดำเนินงานของ NN2 เป็นการดำเนินการภายใต้สัญญาที่สำคัญ 2 สัญญา คือ สัญญาสัมปทานที่ NN2 ได้รับจากรัฐบาลสปป.ลาวให้เป็นผู้มีสิทธิดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นเวลา 25 ปีนับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) และ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ NN2 ลงนามร่วมกับ กฟผ. ดังนั้น แม้ว่าการดำเนินกิจการของบริษัทจะได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว แต่การขายไฟฟ้าเป็นการขายให้กับ กฟผ. ซึ่งเป็นหน่วยงานภาครัฐของไทย อีกทั้ง รัฐบาลของสปป.ลาวก็มีได้เป็นผู้กำหนดราคาซื้อขายไฟฟ้า แต่เป็นการเจรจาระหว่าง NN2 กับ กฟผ. ดังนั้น สัญญาสัมปทานดังกล่าวจึงไม่เข้าข่ายการตีความตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการแต่ประการใด

(2) การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วย สัญญาเช่าหรือไม่

ข้อตกลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง NN2 กับ กฟผ. อยู่ในขอบเขตของการตีความ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เนื่องจาก NN2 ใช้สินทรัพย์หลัก คือ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ของตนเพื่อให้บริการกับลูกค้าเพียงรายเดียว คือ กฟผ. ดังนั้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวจึงอาจมี ข้อพิจารณาได้ว่ามีองค์ประกอบของสัญญาเช่า อย่างไรก็ตาม บริษัทดังกล่าวยังคงไว้ซึ่งความเสี่ยง และผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ของสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ดังนั้น จึงพิจารณาว่าข้อตกลงดังกล่าวเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำของบริษัท ดังกล่าวจึงได้ถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ภายใต้หัวข้อ “สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญา

สัมปทาน” ในงบแสดงฐานะการเงิน และคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ไม่ได้มีการกำหนดเงื่อนไขจำนวนเงินขั้นต่ำ (Minimum Guarantee) ที่ กฟผ. ต้องจ่ายให้แก่ NN2 ไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้างวดดังกล่าวแต่ประการใด ดังนั้น NN2 จึงสามารถรับรู้รายได้ที่เกิดขึ้นตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างวดดังกล่าวเป็นรายได้จากการขายได้ตามจริง

(3) การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 เรื่อง รายได้ โดยใช้รูปแบบการรับรู้รายได้จากการขายโดยยังไม่ส่งมอบสินค้า (Bill and hold sales)

รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังน้ำตามงบการเงินรวมของบริษัท เป็นการรับรู้รายได้ของ NN2 ผ่านทาง SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง NN2 และ กฟผ. มีลักษณะเป็น Take or Pay หมายถึง กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าทั้งหมดตามที่ NN2 แจ้งต่อ กฟผ. ว่าจะสามารถผลิตและจำหน่ายได้ในแต่ละเดือน (Declare) โดยมีเงื่อนไขว่าโรงไฟฟ้าพลังน้ำของ NN2 จะต้องพร้อมผลิตและจ่ายไฟฟ้าปริมาณดังกล่าวให้ กฟผ. ตลอดเวลา ในขณะที่ กฟผ. มีสิทธิในการส่งจ่ายไฟฟ้า (Dispatch) ปริมาณไฟฟ้าที่ NN2 เป็นผู้ Declare ดังกล่าว ในปริมาณเท่าใด และเวลาใดก็ได้ แต่ กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้าให้กับ NN2 ตามปริมาณไฟฟ้าที่ NN2 เป็นผู้ Declare

ทั้งนี้ NN2 มีการรับรู้รายได้ตามปริมาณไฟฟ้า Declare ไม่ใช่ปริมาณที่ส่งมอบจริง (Dispatch) ให้กับ กฟผ. เนื่องจาก การขายดังกล่าวมีลักษณะเข้าข่ายเป็นการขายที่ยังไม่ได้ส่งมอบ (Bill and Hold) กล่าวคือ

- ปริมาณไฟฟ้า Declare คำนวณมาจากความสามารถในการผลิตของ NN2 ในแต่ละเดือน ซึ่งอ้างอิงหลายตัวแปร เช่น ระดับน้ำในเขื่อน และการคาดการณ์ปริมาณน้ำ เป็นต้น ดังนั้น จึงมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ NN2 จะสามารถส่งมอบไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้ในกรณีที่รับคำสั่งให้ทำการผลิต
- ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระบุว่า NN2 ต้องกักเก็บน้ำในเขื่อนเพื่อวัตถุประสงค์ของการผลิตไฟฟ้าตามที่ NN2 ได้ Declare กับ กฟผ. นอกจากนี้ ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีการกำหนดวิธีการคำนวณระดับน้ำในเขื่อนเพื่อให้มั่นใจว่า NN2 จะผลิตไฟฟ้าในส่วนที่ Declare ในแต่ละเดือน โดยใช้น้ำที่เป็นส่วนของ NN2 เอง ไม่ใช่ น้ำที่ต้องสำรองไว้เพื่อผลิตไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในส่วนที่ยังไม่ได้ส่งมอบที่เกิดขึ้นจากเดือนก่อนๆ จึงถือได้ว่า NN2 มีความพร้อมในการส่งมอบไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ NN2 มีการ Declare ปริมาณไฟฟ้าต่อ กฟผ.
- ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนดให้สิทธิในการ Declare ปริมาณไฟฟ้าที่จะขายเป็นของ NN2 แต่สิทธิในการส่งจ่ายไฟฟ้า (Dispatch) เป็นของ กฟผ. ดังนั้น กฟผ. จึงมีสิทธิเลื่อนการส่งมอบปริมาณไฟฟ้าโดยนัยอยู่แล้ว โดยทั่วไป กฟผ. จะชะลอการส่งจ่ายไฟฟ้าในช่วงฤดูหนาวซึ่งเป็นช่วงที่ประเทศไทยมีความต้องการใช้ไฟฟ้าน้อย (Declare มากกว่า Dispatch) และจะส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้นในช่วงฤดูร้อนซึ่งเป็นช่วงที่ประเทศไทยมีความต้องการใช้ไฟฟ้ามาก (Dispatch มากกว่า Declare) ทั้งนี้ ในการ Declare ปริมาณไฟฟ้า บริษัทจะไม่สามารถ Declare ได้เกินกว่า 16 ชั่วโมงต่อวันสำหรับไฟฟ้า PE และไม่เกิน 2 ชั่วโมงต่อวันในวันจันทร์-เสาร์ และไม่เกิน 8 ชั่วโมงในวันอาทิตย์สำหรับไฟฟ้า SE

- NN2 สามารถออกใบแจ้งหนี้เพื่อเรียกเก็บเงินสำหรับจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ NN2 ได้ทำการ Declare ได้ทั้งจำนวน ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามเงื่อนไขการชำระเงินปกติ ไม่ว่า กฟผ. จะ Dispatch ไฟฟ้าไปหรือไม่ก็ตาม

(4) วิธีการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังน้ำประเภทต่างๆ

การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังน้ำของ NN2 สามารถแบ่งได้เป็น 4 ประเภท ดังนี้

(4.1) การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าหลัก (PE) และ ไฟฟ้ารอง (SE)

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ NN2 มีกับ กฟผ. NN2 มีเป้าหมายที่จะดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ในแต่ละปีเป็นจำนวน 2,218 ล้านหน่วยสำหรับไฟฟ้า PE และ 92 ล้านหน่วยสำหรับไฟฟ้า SE และ กฟผ. ตกลงที่จะรับซื้อไฟฟ้างดงามตามอัตราค่าไฟฟ้าแต่ละประเภทตามที่ได้ระบุไว้ในสัญญา ดังนั้น การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าทั้ง 2 ประเภทดังกล่าว จึงสามารถรับรู้มูลค่าการขายเป็นรายได้ทั้งจำนวน

(4.2) การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าส่วนเกิน (EE)

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. และ NN2 ระบุว่า กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้า EE ให้กับบริษัทเท่ากับ ปริมาณไฟฟ้า EE คูณกับอัตราค่าไฟฟ้า EE โดย กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้า EE ดังกล่าวให้กับ NN2 เพิ่มจำนวน อย่างไรก็ตาม ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามดังกล่าวยังระบุอีกว่า NN2 ต้องแบ่งรายได้ร้อยละ 25 ของรายได้ค่าไฟฟ้าที่เกิดจากการขายไฟฟ้า EE คืนให้กับ กฟผ. ในทุกๆรอบระยะเวลา 10 ปี ตามที่ตกลงในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ทั้งนี้ รอบระยะเวลา 10 ปีแรกจะสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2565) ดังนั้น แม้ว่า NN2 จะรับชำระค่าไฟฟ้า EE เพิ่มจำนวน แต่ NN2 ก็ยังมี ภาระที่จะต้องจ่ายเงินร้อยละ 25 ของรายได้ดังกล่าวให้กับ กฟผ. ณ วันสิ้นรอบ 10 ปีใดๆ ตามที่ตกลงในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังนั้น การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้า EE จึงรับรู้เพียงแค่ร้อยละ 75 ของค่าไฟฟ้า EE ที่ได้รับชำระจาก กฟผ. เท่านั้น ในส่วนร้อยละ 25 ของค่าไฟฟ้าที่เหลือ จะรับรู้เป็นเจ้าของค่าไฟฟ้าตามมูลค่าปัจจุบันในงบแสดงฐานะทางการเงิน และส่วนต่างจะรับรู้เป็นกำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวเข้าเป็นส่วนหนึ่งของรายได้จากการขายไฟฟ้าพลังน้ำ

(4.3) การรับรู้รายได้จากการบันทึกบัญชีสำรองไฟฟ้าหลัก (PE Account) และบัญชีสำรองไฟฟ้ารอง (SE Account)

นอกจากนี้หากปีใดมีปริมาณน้ำในเขื่อนมากจนกระทั่ง NN2 สามารถผลิตไฟฟ้า PE และ SE ได้มากกว่าปริมาณไฟฟ้าเป้าหมาย คือ มากกว่า 2,218 ล้านหน่วยสำหรับไฟฟ้า PE หรือมากกว่า 92 ล้านหน่วยสำหรับไฟฟ้า SE และ NN2 สามารถบันทึกปริมาณส่วนที่เกินไว้ในบัญชีสำรองไฟฟ้าหลัก (PE Account) หรือบัญชีสำรองไฟฟ้ารอง (SE Account) ซึ่งสามารถนำมาใช้เพื่อชดเชยปริมาณไฟฟ้าในปีต่อๆมาในกรณีที่ปีนั้นๆ อาจเป็นปีที่มีน้ำน้อย ส่งผลให้ NN2 ไม่สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้ครบจำนวน 2,218 ล้านหน่วย และ 92 ล้านหน่วย สำหรับไฟฟ้า PE และ SE ตามลำดับ

ทั้งนี้ การขายไฟฟ้า PE และ SE จากบัญชีสำรองไฟฟ้านี้ กฟผ. จะยังไม่มีการชำระเงินให้กับ NN2 ในปีที่มีการขายไฟฟ้าส่วนเกินนั้นๆแต่ประการใด แต่การชำระเงินจะเกิดขึ้นจริงก็ต่อเมื่อ NN2 มีการเบิกใช้ PE Account และ SE Account ดังกล่าวเพื่อชดเชยในปีที่มีปริมาณน้ำในเขื่อนน้อยจนกระทั่งไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ครบถ้วนตามเป้าหมายดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. และ NN2 ระบุว่า จะมีการล้างบัญชีสำรองไฟฟ้า PE Account และ SE Account ในทุกๆรอบระยะเวลา 10 ปีตามที่ตกลงในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยหาก NN2 ยังมี PE Account และ SE Account คงเหลือ กฟผ. ตกลงที่จะชำระราคา PE Account และ SE Account ส่วนที่เหลืออยู่ให้กับบริษัทในอัตราค่าไฟฟ้า EE

จากที่ได้กล่าวมาข้างต้นจะเห็นว่า แม้ว่าการขาย PE และ SE ส่วนเกินจะยังไม่ได้รับเงินในทันที แต่ PE Account และ SE Account ที่เกิดขึ้นจะมีมูลค่าอย่างน้อยเท่ากับการขายไฟฟ้าดังกล่าวในราคา EE อย่างไรก็ตาม ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างี้ระบุให้ NN2 ต้องแบ่งรายได้ร้อยละ 25 ของรายได้ค่าไฟฟ้าที่เกิดจากการขายไฟฟ้า EE คืนให้กับ กฟผ. ในทุกๆรอบ 10 ปี ดังนั้น มูลค่าที่น้อยที่สุดที่ NN2 จะได้รับจาก PE Account และ SE Account ที่เกิดขึ้นในแต่ละปีจึงเท่ากับปริมาณ PE Account และ SE Account ที่เกิดขึ้นในปีนั้นๆ คูณด้วยร้อยละ 75 ของอัตราค่าไฟฟ้า EE ในปีดังกล่าว และบริษัทจะรับรู้มูลค่าที่คำนวณได้ดังกล่าวเป็นรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งจำนวน

(4.4) การรับรู้รายได้จากการใช้บัญชีสำรองพลังงานหลัก (PE Account) และบัญชีพลังงานรอง (SE Account)

ในกรณีที่ปีใดมีน้ำน้อยจนกระทั่ง NN2 ไม่สามารถผลิตไฟฟ้า PE หรือ SE ได้ตามเป้าหมายที่กำหนด จะมีการนำเอา PE Account และ SE Account ออกมาทดแทน แต่เนื่องจาก PE Account และ SE Account ดังกล่าว ได้รับมีการรับรู้รายได้บางส่วนไปแล้วตั้งแต่ปีที่เกิด PE Account และ SE Account นั้นขึ้น ดังนั้น ในวันที่มีการใช้ PE Account และ SE Account แม้ว่าบริษัทจะได้รับเงินค่าไฟฟ้างดังกล่าวจาก กฟผ. เต็มจำนวน แต่การรับรู้รายได้ จะรับรู้เพียงส่วนต่างของราคาไฟฟ้า PE หรือราคาไฟฟ้า SE ณ วันที่มีการใช้ PE Account หรือ SE Account กับ ราคาร้อยละ 75 ของราคาไฟฟ้า EE ที่รับรู้ไปแล้วในวันที่เกิด PE Account หรือ SE Account ดังกล่าว คูณกับ ปริมาณ PE Account หรือ SE Account ที่จะใช้ไปในปีนั้นๆ

• รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

รายได้จากพลังงานแสงอาทิตย์รับรู้เต็มจำนวนเท่ากับไฟฟ้าที่จำหน่ายคูณกับอัตราค่าไฟฟ้า ณ ขณะนั้น โดยแบ่งการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าในส่วนนี้ออกเป็น 2 ส่วน คือ (1) รับรู้รายได้ตามราคาค่าไฟฟ้าปกติ และ (2) รับรู้ส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้า (Adder) ตามการสนับสนุนของรัฐบาล

(ข) โครงสร้างรายได้ของบริษัท

โครงสร้างรายได้ของบริษัท แบ่งออกได้เป็น 4 ประเภท ได้แก่ (1) รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังงานน้ำ (2) รายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (3) รายได้จากค่าบริการโครงการ และ (4) รายได้อื่น โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	บริษัทที่ดำเนินงาน	งบการเงินรวม						งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม			
		2554		2555		1Q/2556		2554		2555	
		ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า											
• ไฟฟ้าพลังน้ำ		=	=	2,447.77	94.95	961.45	79.48	3,903.21	99.74	3,851.75	93.03
- ค่าไฟฟ้า	SEAN(NN2)	-	-	2,434.18	94.42	961.45	79.48	3,802.49	97.17	3,838.16	92.69
- กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	SEAN(NN2)	-	-	13.59	0.53	-	-	100.72	2.57	13.59	0.34
• ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		=	=	64.69	2.50	42.14	3.48	=	=	64.69	1.56
- ค่าไฟฟ้าปกติ	BKC	-	-	19.54	0.75	12.99	1.07	-	-	19.54	0.47
- ส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้า	BKC	-	-	45.15	1.75	29.15	2.41	-	-	45.15	1.09
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า		-	-	2,512.46	97.45	1,003.59	82.96	3,903.21	99.74	3,916.44	94.59
รายได้จากค่าบริการโครงการ	SEAN	-	-	29.84	1.16	11.01	0.91	8.94	0.23	45.29	1.09
รายได้อื่น	บริษัท SEAN(NN2) และ BKC	0.64	100.00	35.77	1.39	195.13	16.13	1.10	0.03	179.06	4.32
รวมรายได้ทั้งหมด		0.64	100.00	2,578.07	100.00	1,209.73	100.00	3,913.25	100.00	4,140.79	100.00

(ค) รายได้จากกรจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำ

งบการเงินรวม

เนื่องจาก บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นและไม่มีธุรกิจหลักเป็นของตนเอง และในปี 2554 บริษัทมีเงินลงทุนใน SEAN เพียงแห่งเดียว โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทถือหุ้นใน SEAN คิดเป็นร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ดังนั้น ในปี 2554 บริษัทจึงยังไม่สามารถรับรู้รายได้จากงบการเงินรวมของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทได้ ส่งผลให้รายได้ของบริษัทตามงบการเงินรวมในปีดังกล่าวมีเพียงดอกเบี้ยรับจำนวน 0.64 ล้านบาทที่เกิดจากเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันของบริษัทเท่านั้น

ต่อมา เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทซื้อหุ้น SEAN จาก BECL คิดเป็นร้อยละ 16.67 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นใน SEAN รวมทั้งสิ้นร้อยละ 54.67 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ดังนั้น SEAN จึงมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท และบริษัทก็สามารถรับรู้รายได้จากงบการเงินรวมของ SEAN ที่เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 จนกระทั่งถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เข้ามาในงบการเงินรวมปี 2555 ของตนเองได้ และเนื่องจาก SEAN ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น โดยถือหุ้นใน NN2 ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังน้ำให้กับ กฟผ. ดังนั้น รายได้จากการขายที่บริษัทรับรู้จาก SEAN จึงเป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำของ NN2

โดยในปี 2555 บริษัทมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำตามงบการเงินรวมเป็นจำนวน 2,447.77 ล้านบาท ประกอบด้วย รายได้จากค่าไฟฟ้าจำนวน 2,434.18 ล้านบาท และกำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวจำนวน 13.59 ล้านบาท ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(1) รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

ประกอบไปด้วย (1) การรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า PE SE และ EE ที่ NN2 ผลิตในระหว่างเดือนพฤษภาคมถึงเดือนธันวาคม จำนวน 1,355.05 ล้านหน่วย คิดเป็นมูลค่า 2,244.97 ล้านบาท (2) การรับรู้รายได้จากไฟฟ้า Test Energy จำนวน 5.18 ล้านหน่วย คิดเป็นมูลค่า 2.95 ล้านบาท และ (3) การรับรู้รายได้จากการเบิกใช้บัญชีสำรองพลังงาน PE Account และ SE Account เป็นจำนวน 163.25 ล้านหน่วย และ 77.78 ล้านหน่วย ตามลำดับ หรือคิดเป็นมูลค่าสุทธิรวมทั้งสิ้น 186.26 ล้านบาท

(2) กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว

ในปี 2554 SEAN ยังไม่ได้เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ดังนั้น แม้ว่าในปี 2554 NN2 มีการขายไฟฟ้า EE ตลอดทั้งปีสูงถึง 654.38 ล้านหน่วย แต่ในปีดังกล่าวบริษัทยังไม่สามารถรับรู้รายได้ดังกล่าวได้ ซึ่งหมายถึงบริษัทยังไม่สามารถรับรู้กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวที่เกิดขึ้นจากการขายไฟฟ้า EE ดังกล่าวเข้ามาในงบการเงินของบริษัทได้เช่นกัน

SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 เป็นต้นมา ดังนั้น งบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 จึงสามารถรับรู้รายได้ค่าบริการดังกล่าวของ SEAN ที่เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ถึง 31 ธันวาคม 2555 เท่านั้น ซึ่งก็หมายถึงบริษัทสามารถรับรู้กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวที่เกิดขึ้นจากการขายไฟฟ้า EE ได้ตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ถึง 31 ธันวาคม 2555 เช่นกัน โดยตามงบการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีกำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวรวมทั้งสิ้น 13.59 ล้านบาทในปี 2555

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 บริษัทมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำตามงบการเงินรวมเป็นจำนวน 961.45 ล้านบาท โดยทั้งจำนวนเป็นรายได้ที่เกิดจากการขายไฟฟ้า PE จำนวน 567.28 ล้านหน่วย

งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม

เนื่องจาก NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำมาแล้วตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2554 และ SEAN ได้เริ่มรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำของ NN2 ในงบการเงินรวมมาตั้งแต่วันที่ดังกล่าว ในขณะที่ SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทในวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 เป็นต้นมา ดังนั้น งบการเงินรวมของบริษัทในปี 2554 จึงยังไม่สามารถรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำจาก SEAN ได้ แม้แต่งบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 ก็ไม่สามารถรับรู้รายได้ของ SEAN ในช่วงก่อนวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ได้ ดังนั้น เพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบผลประกอบการของกลุ่มบริษัทให้ชัดเจนมากขึ้น บริษัทจึงจัดทำงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม (Pro Forma) สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555 ขึ้นภายใต้สมมติฐาน คือ (1) บริษัทถือหุ้น SEAN ร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 และ (2) บริษัทถือหุ้นใน BKC ร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC และถือหุ้นใน BIC ร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นมา

จากงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม บริษัทมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำในปี 2554 และ 2555 เท่ากับ 3,903.21 ล้านบาท และ 3,851.75 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการลดลงร้อยละ 1.32 ทั้งนี้ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำของบริษัทสามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ประเภท คือ

(1) รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า

ในปี 2554 บริษัทรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังน้ำทั้งจำนวนมาจาก NN2 (โดย NN2 เป็นบริษัทย่อยของ SEAN และ SEAN เป็นบริษัทย่อยของบริษัท) แม้ว่าในปี 2554 NN2 จะเพิ่งเริ่มดำเนินงานในระยะแรก (IOD) มาตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2554 หรือมีระยะเวลาผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปี 2554 ประมาณ 9 เดือน แต่เนื่องจากในปีดังกล่าวมีปริมาณน้ำที่ไหลเข้าเขื่อนมีปริมาณมาก ส่งผลให้ NN2 สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้มากถึง 2,779.93 ล้านหน่วย คิดเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 3,802.49 ล้านบาท โดยแบ่งออกเป็น (1) บริษัทรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้า 2,433.04 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยไฟฟ้า PE จำนวน 1,707.56 ล้านบาท ไฟฟ้า SE จำนวน 70.83 ล้านบาท ไฟฟ้า EE จำนวน 654.38 ล้านบาท และไฟฟ้า Test Energy จำนวน 0.27 ล้านบาท ตามราคาค่าไฟฟ้าในแต่ละประเภทที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งไฟฟ้าทั้ง 4 ส่วนนี้มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 3,526.71 ล้านบาท และ (2) ส่วนที่เหลืออยู่จำนวน 346.89 ล้านบาท บริษัทบันทึกเป็นบัญชีสำรองไฟฟ้าเพื่อนำมาใช้ในอนาคตซึ่งประกอบด้วยบัญชีสำรองไฟฟ้าหลัก (PE Account) จำนวน 263.54 ล้านบาท และบัญชีสำรองไฟฟ้ารอง (SE Account) เท่ากับ 83.35 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทรับรู้รายได้ที่เกิดขึ้นในส่วนของบัญชีสำรองไฟฟ้าในปี 2554 เท่ากับ 275.79 ล้านบาท (นโยบายการรับรู้รายได้ในส่วนบัญชีสำรองสามารถดูได้จากส่วนที่ 2 ข้อ 12.2.2.1 (ก) การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้า)

ในปี 2555 บริษัทรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าพลังน้ำจาก NN2 มาทั้งจำนวนซึ่งคิดเป็นมูลค่า 3,838.16 ล้านบาท เติบโตขึ้นคิดเป็นร้อยละ 0.94 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ ในปี 2555 NN2 มีปริมาณน้ำที่ไหลเข้าเขื่อนน้อยกว่าปี 2554 ส่งผลให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้จำนวน 2,180.09 ล้านหน่วย เปรียบเทียบกับปี 2554 ที่มีระยะเวลาผลิตไฟฟ้า 9 เดือน แต่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เป็นจำนวน 2,779.93 ล้านหน่วย หรือคิดเป็นการลดลงร้อยละ 21.58 จากปี 2554 อย่างไรก็ตาม ในปี 2555 NN2 มีการนำไฟฟ้าในบัญชีสำรองมาใช้ จำนวน 241.03 ล้านหน่วย เพื่อมาชดเชยการผลิตที่ต่ำกว่าจำนวนเป้าหมายที่ได้ตกลงกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำไว้กับ กฟผ. ดังนั้น ในปี 2555 บริษัทจึงรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งในส่วนที่ผลิตได้ในระหว่างปีและการใช้บัญชีสำรองไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 2,421.12 ล้านบาท โดยแบ่งการรับรู้เป็น 2 ส่วน คือ (1) บริษัทรับรู้รายได้จากไฟฟ้าที่ผลิตจำนวน 2,180.09 ล้านหน่วย ซึ่งประกอบด้วยไฟฟ้า PE จำนวน 2,054.75 ล้านบาท ไฟฟ้า SE จำนวน 14.22 ล้าน

หน่วย ไฟฟ้า EE จำนวน 100.68 ล้านหน่วย และไฟฟ้า Test Energy จำนวน 10.44 ล้านหน่วย ตามราคาพลังงานในแต่ละประเภทที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งไฟฟ้าทั้ง 4 ส่วนนี้คิดเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 3,651.90 ล้านบาท และ (2) รับรู้รายได้จากการใช้ PE Account จำนวน 163.25 ล้านหน่วย และ SE Account จำนวน 77.78 ล้านหน่วย เพื่อชดเชยปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ยังไม่ถึงจำนวนเป้าหมายที่ได้มีการตกลงกัน จากผลกระทบของปริมาณน้ำที่ไหลเข้าเขื่อนน้อยลงในปีดังกล่าว ซึ่งบริษัทมีการรับรู้รายได้จากการใช้ PE Account และ SE Account ตามที่กล่าวมาแล้วข้างต้นเป็นจำนวน 186.26 ล้านบาท (นโยบายการรับรู้รายได้ในส่วนบัญชีสำรองสามารถดูได้จากส่วนที่ 2 ข้อ 12.2.2.1 (ก) การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้า)

(2) *กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว*

งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัทจัดทำขึ้นโดยมีสมมติฐานที่ว่า SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นมา ดังนั้น ในงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัทปี 2554 จึงสามารถรับรู้รายได้การขายไฟฟ้า EE ของ NN2 ได้ทั้งปี และในปี 2554 เป็นปีที่มีปริมาณน้ำฝนมากส่งผลให้ NN2 สามารถผลิตไฟฟ้า EE เพื่อจำหน่ายให้กับ กฟผ. ได้มากถึง 654.38 ล้านหน่วย ส่งผลให้กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวที่เกิดขึ้นจากการขายไฟฟ้า EE ในปีดังกล่าวมีค่าสูงถึง 100.72 ล้านบาทในปี 2554

โดยมีสมมติฐานว่า SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นมา ตามที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น ในปี 2555 บริษัทจึงรับรู้กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวที่เกิดขึ้นจากการขายไฟฟ้า EE ของ NN2 เท่ากับ 13.59 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 86.51 จากรายได้ดังกล่าวในปี 2554 เนื่องจาก ในปี 2555 NN2 มีปริมาณน้ำที่ไหลเข้าเขื่อนน้อยจึงสามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า EE ให้กับ กฟผ. ได้ในเดือนกันยายน 2555 เพียงเดือนเดียวเป็นจำนวนทั้งสิ้น 100.68 ล้านหน่วย

ทั้งนี้ การคำนวณมูลค่าปัจจุบันของเงินที่จะต้องชำระคืนให้กับ กฟผ. จาการขายไฟฟ้า EE ดังกล่าวในปี 2554 และ 2555 จะคำนวณโดยอัตราคิดลด (Discount Rate) เท่ากับต้นทุนทางการเงินของ NN2 ในขณะนั้น และคิดลดเป็นรายเดือนตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2565 ย้อนหลังมาจนกระทั่งถึงวันที่ NN2 ขายไฟฟ้า EE ให้กับ กฟผ.

(ง) *รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์*

เนื่องจาก BKC เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555 และงบกำไรขาดทุนรวมปี 2555 ของบริษัทได้รับรู้รายได้ของ BKC ตั้งแต่วันดังกล่าวมาจนครบถ้วนแล้ว การจัดทำงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมจึงไม่มีผลกระทบต่อรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แต่อย่างใด ดังนั้น รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมจึงแสดงตัวเลขเท่ากับรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในงบกำไรขาดทุนรวมซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทซึ่งมีค่าเท่ากับ 64.69 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย (1) รายได้จากค่าไฟฟ้าปกติจำนวน 19.54 ล้านบาท ซึ่งคำนวณตามประกาศค่าไฟฟ้าขายส่งของ กฟผ. รวมกับค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) แล้วหักค่าดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่ กฟผ. เรียกเก็บจาก BKC ในอัตราร้อยละ 2 และ (2) รายได้จากส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้าจำนวน 45.15 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ BKC ทำไว้กับ กฟผ. โดย BKC จะได้รับส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้าจำนวน 8 บาทต่อหน่วยเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีรายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นจำนวน 42.14 ล้านบาท แบ่งออกเป็นรายได้จากค่าไฟฟ้าปกติจำนวน 12.99 ล้านบาท และรายได้จากส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้าจำนวน 29.15 ล้านบาท

(จ) รายได้จากค่าบริหารโครงการ

งบการเงินรวม

รายได้จากการค่าบริหารโครงการตามงบการเงินรวมของบริษัทเป็นการรับรู้รายได้ค่าบริหารโครงการจากการที่ SEAN เข้าทำสัญญาบริหารโครงการกับ XPCL ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 จนกระทั่งวันครบกำหนด 1 ปีภายหลังจากวันที่ XPCL เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (1 ปีหลัง COD) โดยมีค่าตอบแทนในปี 2555 ในอัตราเดือนละ 3.65 ล้านบาท ทั้งนี้ ค่าบริหารโครงการดังกล่าวยังไม่รวมค่างานส่วนเพิ่มในกรณีที่ XPCL มีความประสงค์ที่จะให้ SEAN ให้บริการเพิ่มเติมซึ่งจะมีการตกลงกันเป็นคราวๆไป

อย่างไรก็ตาม เนื่องจาก SEAN เป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 เป็นต้นมา ดังนั้น งบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 จึงสามารถรับรู้รายได้ค่าบริการดังกล่าวของ SEAN ที่เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ถึง 31 ธันวาคม 2555 เท่านั้น โดยตามงบการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีรายได้จากค่าบริหารโครงการรวมทั้งสิ้น 29.84 ล้านบาท และในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 บริษัทมีรายได้ค่าบริหารโครงการเป็นจำนวน 11.01 ล้านบาท

งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม

เนื่องจากงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมจัดทำขึ้นโดยมีสมมติฐานที่ว่า SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นมา ส่งผลให้ในปี 2554 บริษัทสามารถรับรู้รายได้ค่าบริหารโครงการ XPCL ซึ่ง SEAN ได้รับการว่าจ้างช่วงจาก CK³ จำนวน 8.95 ล้านบาทได้

ดังนั้น ในงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัทจึงสามารถรับรู้รายได้ของ SEAN จากสัญญาบริหารโครงการของ XPCL ที่เกิดขึ้นก่อนวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 (จากวันที่ 1 มกราคม 2555 ถึงวันที่ 9 พฤษภาคม 2555) จำนวนรวมทั้งสิ้น 15.46 ล้านบาทเพิ่มเติมจากที่ได้มีการแสดงไว้ในงบการเงินรวมของบริษัท ดังนั้น ในงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมในปี 2555 บริษัทจึงมีรายได้จากบริหารโครงการทั้งสิ้นเท่ากับ 45.29 ล้านบาท

(ฉ) รายได้อื่น

รายได้อื่นที่สำคัญๆสามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ประเภทดังนี้

(1) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

งบการเงินรวม

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทเกิดจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจาก NN2 เป็นหลัก เนื่องจาก อัตราค่าไฟฟ้า PE ของ NN2 ที่จำหน่ายให้กับ กฟผ. มีการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าออกเป็น 2 ส่วน โดยส่วนหนึ่งรับเป็นเงินบาท อีกส่วนหนึ่งรับเป็นเงินดอลลาร์สหรัฐฯ นอกจากนี้ ยังเกิดจากการแปลงค่าเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯของ NN2 อีกด้วย และเนื่องจากในปี 2554 SEAN ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของ NN2 ยังไม่ได้มีสถานะ

³ ในช่วงที่ CK เริ่มพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีนั้น CK ยังไม่มีการจัดตั้ง XPCL ดังนั้น ในช่วงแรก CK จึงได้จ้าง SEAN เป็นผู้ดำเนินการศึกษา บริหารจัดการและดำเนินการเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าว เนื่องจาก SEAN มีประสบการณ์ในการดำเนินการก่อสร้างและบริหารเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 มาแล้วโดย CK และ SEAN ได้ทำสัญญาจ้างบริหารงานโดยมีระยะเวลาของสัญญา 6 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2553 หรือจนกว่าการก่อสร้างจะเริ่มดำเนินการ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อนและมีการจ่ายค่าตอบแทนให้เดือนละ 500,000 บาท (ไม่รวมงานส่วนเพิ่มที่อาจจะมีการตกลงกันในภายหลัง) และต่อมาได้มีการเปลี่ยนแปลงระยะเวลาสิ้นสุดของสัญญาเดิมมีกำหนด 6 เดือน มาเป็น สิ้นสุดเมื่อ (1) วันสุดท้ายของการเบิกเงินกู้ของโครงการ หรือ (2) วันที่มีการเปลี่ยนสัญญาเป็นสัญญาใหม่จาก CK มาเป็น XPCL แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

ทั้งนี้ เมื่อ CK ได้จัดตั้ง XPCL ขึ้น จึงได้มีการเปลี่ยนสัญญาของ SEAN จาก CK มาเป็น XPCL แล้ว โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 จนกระทั่งวันครบกำหนด 1 ปีหลังจากวันที่ XPCL เริ่มให้บริการเชิงพาณิชย์ โดยมีค่าตอบแทนเดือนละ 3.65 ล้านบาท (ไม่รวมงานส่วนเพิ่มที่อาจจะมีการตกลงกันในภายหลัง)

เป็นบริษัทย่อยของบริษัท จึงยังไม่มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจาก NN2 เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท และในปี 2555 บริษัทได้รับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ NN2 จำนวนเท่ากับ 30.48 ล้านบาท ซึ่งเป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ NN2 ที่เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ซึ่งเป็นวันที่ SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทแล้ว จนกระทั่งถึงวันสิ้นสุดรอบบัญชีเท่านั้น

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเท่ากับ 191.91 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการแข็งค่าขึ้นของเงินบาทส่งผลให้หนี้สินในสกุลดอลลาร์สหรัฐมีค่าลดลงเมื่อแปลงค่าเป็นเงินบาทเป็นหลัก

งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม

ตามที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น โดยสมมติฐานในการจัดทำงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมว่า SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นมา ดังนั้น ในงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัทปี 2554 จึงสามารถรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ NN2 ได้ตลอดทั้งปี อย่งไรก็ตามในปี 2554 NN2 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 209.95 ล้านบาท ซึ่งแยกไปบันทึกต่างหากในส่วนของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในปี 2555 บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมเท่ากับ 172.09 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงบการเงินรวมเป็นจำนวน 141.61 ล้านบาท โดยเกิดจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ NN2 ที่เกิดขึ้นระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2555 ถึงวันที่ 9 พฤษภาคม 2555 ซึ่งเป็นช่วงเวลาก่อนที่ SEAN จะมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทงบการเงินรวมที่ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีแล้วของบริษัทจึงไม่ได้รวมกำไรดังกล่าวไว้ในงบการเงินรวม

(2) ดอกเบี่ยรับ

งบการเงินรวม

ในปี 2554 บริษัทมีรายได้จากดอกเบี้ยรับเป็นจำนวน 0.64 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากดอกเบี้ยรับจากเงินฝากธนาคารที่มีภาวะผูกพันของบริษัททั้งหมด เนื่องจากในปีดังกล่าวยังไม่ได้มีการรับรู้รายได้จากบริษัทย่อยใดๆ ต่อมาในปี 2555 และไตรมาส 1 ปี 2446 บริษัทมีรายได้ดอกเบี้ยรับตามงบการเงินรวมของบริษัทจำนวน 5.08 ล้านบาท และ 2.43 ล้านบาท ตามลำดับ โดยส่วนใหญ่เป็นดอกเบี้ยรับที่ได้รับจากเงินฝากธนาคารที่มีภาวะผูกพันของ NN2 และเงินลงทุนระยะสั้นของบริษัท

งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม

ในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีรายได้ดอกเบี้ยรับจำนวน 1.10 ล้านบาท และ 6.20 ล้านบาท โดยรายได้ดอกเบี้ยรับในงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัทในปี 2554 เพิ่มขึ้นจากยอดรายได้อื่นในงบการเงินรวมที่ผ่านการตรวจสอบบัญชีของบริษัท เนื่องจาก ในการจัดทำงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมมีสมมติฐานว่า บริษัทได้ถือหุ้น SEAN ร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ดังนั้น บริษัทจึงสามารถรับรู้รายได้จากดอกเบี้ยรับจาก SEAN ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ถึงวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ซึ่งเป็นช่วงก่อนที่ SEAN จะมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทและบริษัทสามารถรับรู้รายได้ดอกเบี้ยรับของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมที่ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท

สำหรับรายได้ดอกเบี้ยรับในงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมในปี 2555 เพิ่มขึ้นจากยอดรายได้ดอกเบี้ยรับในงบการเงินรวมที่ผ่านการตรวจสอบบัญชีของบริษัท เนื่องจาก งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมจัดทำขึ้นโดยมีสมมติฐานที่ว่า BKC และ BIC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นมา ดังนั้น ในปี 2555 บริษัทจึงสามารถรับรู้รายได้ดอกเบี้ยรับของ BKC ที่เกิดขึ้นก่อนวันที่ 26 มิถุนายน 2555 (จากวันที่ 1

มกราคม 2555 ถึงวันที่ 25 มิถุนายน 2555) ซึ่งเป็นวันที่ BKC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทเพิ่มเติมจากที่ได้มีการแสดงไว้ในงบการเงินรวมของบริษัทได้

12.2.2.2 ต้นทุนขายไฟฟ้า

งบการเงินรวม

ต้นทุนขายไฟฟ้า ประกอบด้วย ค่าสัมปทาน ค่าธรรมเนียมตามสัญญาบริการ ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า และค่าเสื่อมราคา ตามที่ได้กล่าวมาแล้วในส่วนของเราได้ เนื่องจากในปี 2554 SEAN ยังไม่ได้เป็นบริษัทย่อยของบริษัทจึงยังไม่มีกรรับรู้รายได้จากงบการเงินรวมของ SEAN เข้ามาในงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัท ซึ่งหมายถึงยังไม่มีกรรับรู้ต้นทุนขายจากงบการเงินรวมของ SEAN ด้วย

ในปี 2555 บริษัทรับรู้ต้นทุนขายไฟฟ้าจากพลังน้ำของ SEAN ซึ่งเกิดจาก NN2 ที่เป็นบริษัทย่อยของ SEAN มาตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 จนกระทั่งสิ้นสุดงวดบัญชี และรับรู้ต้นทุนขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จาก BKC ตั้งแต่วันที่ 10 สิงหาคม 2555 ซึ่งเป็นวันแรกที่ BKC เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ จนกระทั่งสิ้นสุดงวดบัญชี โดยในปี 2555 บริษัทมีต้นทุนขายไฟฟ้ารวมค่าเสื่อมราคาและค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่ายในงบการเงินรวมของบริษัทเท่ากับ 1,441.20 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.36 ของรายได้จากการขายไฟฟ้ารวม

บริษัทมีต้นทุนขายไฟฟ้ารวมค่าเสื่อมราคาและค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่ายในไตรมาส 1 ปี 2556 เท่ากับ 539.59 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 53.77 ของรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้ารวม

โครงสร้างต้นทุนขายไฟฟ้าของบริษัทสามารถสรุปได้ดังนี้

รายการ	งบการเงินรวม						งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม			
	2554		2555		1Q/2556		2554		2555	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ต้นทุนขายไฟฟ้า										
ค่าสัมปทาน	-	-	83.09	5.77	32.73	6.01	129.7	8.36	131.03	6.05
ค่าธรรมเนียมตามสัญญาบริการ	-	-	16.67	1.16	6.25	1.15	25.00	1.61	25.00	1.16
ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า	-	-	286.5	19.88	99.11	18.19	200.14	12.91	411.41	19.01
ค่าไฟฟ้า	-	-	0.30	0.02	5.73	1.05	-	-	0.30	0.01
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า (ก) (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่าย)	-	-	386.56	26.83	143.82	26.40	354.84	22.88	567.74	26.23
ค่าเสื่อมราคา	-	-	732.18	50.80	272.05	50.89	823.52	53.10	1,087.59	50.25
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า (ข) (รวมค่าเสื่อมราคาแต่ไม่รวมค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่าย)	-	-	1,118.74	77.63	415.87	77.29	1,178.36	75.98	1,655.33	76.48
ค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่าย	-	-	322.46	22.37	123.72	22.71	372.42	24.02	508.89	23.51
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า (ค) (รวมค่าเสื่อมราคาและค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่าย)	-	-	1,441.20	100.00	539.59	100.00	1,550.78	100.00	2,164.22	100.00
สัดส่วนต้นทุนขายต่อรายได้จากการขาย										
ร้อยละของต้นทุนขายไฟฟ้า (ก) ต่อรายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	15.39	-	14.33	-	9.09	-	14.50	-
ร้อยละของต้นทุนขายไฟฟ้า (ข) ต่อรายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	44.53	-	41.44	-	30.19	-	42.27	-
ร้อยละของต้นทุนขายไฟฟ้า (ค) ต่อรายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	57.36	-	53.77	-	39.73	-	55.26	-

งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม

บริษัทมีต้นทุนขายไฟฟ้ารวมค่าเสื่อมราคาและค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่ายในปี 2554 และ 2555 เท่ากับ 1,550.78 ล้านบาท และ 2,164.22 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.56 ทั้งนี้ เนื่องจากในปี 2554 NN2 ได้เปิดดำเนินการในระยะแรก (IOD) มาตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2554 หรือมีระยะเวลาผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปี 2554 เป็นระยะเวลา 9 เดือน ต้นทุนขายไฟฟ้าตามงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมจึงสะท้อนต้นทุนในช่วง 9 เดือนดังกล่าว เมื่อเปรียบเทียบกับต้นทุนขายไฟฟ้าในปี 2555 ซึ่งเปิดดำเนินงานเต็มปีจึงมีค่าน้อยกว่า อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาสัดส่วนของต้นทุนขายไฟฟ้ารวมค่าเสื่อมราคาและค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่ายต่อรายได้จากการขายไฟฟ้ารวมจะพบว่าในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีสัดส่วนของต้นทุนขายไฟฟ้าต่อรายได้จากการขายไฟฟ้ารวมเท่ากับร้อยละ 39.73 และร้อยละ 55.26 ตามลำดับ เนื่องจาก ในปี 2554 เป็นปีที่มีปริมาณน้ำฝนมากปริมาณน้ำจึงไหลเข้าเขื่อนมาก ทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้มาก NN2 จึงมีรายได้จากการขายมาก ในขณะที่ต้นทุนขายไฟฟ้าส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่ (Fixed Costs) จึงมีการเปลี่ยนแปลงในสัดส่วนที่น้อยกว่า ยอดขายมากส่งผลให้สัดส่วนของต้นทุนขายไฟฟ้าต่อรายได้จากการขายไฟฟ้ารวมในปี 2554 มีค่าค่อนข้างต่ำ ในทางกลับกันในปี 2555 เป็นปีที่มีปริมาณน้ำฝนน้อยส่งผลให้บริษัทสามารถผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าปริมาณเป้าหมายที่ได้ตกลงกัน ในขณะที่ต้นทุนส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่ไม่ได้ลดลงตามกำลังการผลิตที่ลดลง สัดส่วนของต้นทุนขายไฟฟ้าต่อรายได้จากการขายไฟฟ้ารวมในปี 2555 จึงมีค่าสูงขึ้น

12.2.2.3 กำไรขั้นต้นแยกตามส่วนงานงบการเงินรวม

รายการ	งบการเงินรวม (ล้านบาท)									
	2554					2555				
	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้า พลังความ ร้อนร่วม	บริษัท	รวม ทั้งสิ้น	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้า พลังความ ร้อนร่วม	บริษัท	รวม ทั้งสิ้น
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	2,447.77	64.69	-	-	2,512.46
ต้นทุนขายรวมค่าสิทธิตัดจำหน่าย	-	-	-	-	-	1,415.70	25.51	-	-	1,441.21
กำไรขั้นต้น	-	-	-	-	-	1,032.07	39.18	-	-	1,071.25
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	42.16	60.57	N/A	N/A	42.64

เนื่องจากในปี 2554 บริษัทยังไม่มีบริษัทย่อยจึงยังไม่มีการรับรู้รายได้จากงบการเงินรวมของบริษัทย่อยเข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทในปีดังกล่าว ในปี 2555 บริษัทมีกำไรขั้นต้นตามงบการเงินรวมเท่ากับ 1,071.25 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยรวมเท่ากับร้อยละ 42.64 ของรายได้รวม ประกอบด้วยกำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำจำนวน 1,032.07 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 42.16 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ และกำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 39.18 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 60.57 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

รายการ	งบการเงินรวม (ล้านบาท)				
	1Q/2556				
	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้า พลังความ ร้อนร่วม	บริษัท	รวม ทั้งสิ้น
รายได้จากการขายไฟฟ้า	961.45	42.14	-	-	1,003.59
ต้นทุนขายรวมค่าสิทธิตัดจำหน่าย	523.79	15.81	-	-	539.60
กำไรขั้นต้น	437.66	26.33	-	-	463.99
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	45.52	62.48	N/A	N/A	46.23

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีกำไรขั้นต้นตามงบการเงินรวมเท่ากับ 463.99 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยรวมเท่ากับร้อยละ 46.23 ของรายได้รวม ประกอบด้วยกำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำจำนวน 437.66 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 45.52 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ และกำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 26.33 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 62.48 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม

รายการ	งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม (ล้านบาท)									
	2554					2555				
	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	บริษัท	รวมทั้งสิ้น	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	บริษัท	รวมทั้งสิ้น
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,903.21	-	-	-	3,903.21	3,851.75	64.69	-	-	3,916.44
ต้นทุนขายรวมค่าสิทธิจัดจำหน่าย	1,550.77	-	-	-	1,550.77	2,138.84	25.38	-	-	2,164.22
กำไรขั้นต้น	2,352.44	-	-	-	2,352.44	1,712.91	39.31	-	-	1,752.22
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	60.27	N/A	N/A	N/A	60.27	44.47	60.77	N/A	N/A	44.74

จากงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมพบว่าอัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยรวมในปี 2555 มีค่าเท่ากับร้อยละ 44.74 ของรายได้จากการขายไฟฟ้ารวม ลดลงจากอัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยรวมในปี 2554 ที่ร้อยละ 60.27 ของรายได้จากการขายไฟฟ้ารวมค่อนข้างมาก เป็นผลมาจากการลดลงของอัตรากำไรขั้นต้นจากการดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเป็นหลัก เนื่องจาก ในปีในปี 2554 เป็นปีที่มีปริมาณน้ำฝนมากปริมาณน้ำจึงไหลเข้าเขื่อนมาก ทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้มาก NN2 ในขณะที่ต้นทุนขายไฟฟ้าส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่ (Fixed Costs) จึงมีการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนขายในสัดส่วนที่น้อยกว่ายอดขายมากส่งผลให้สัดส่วนของต้นทุนขายไฟฟ้าต่อรายได้จากการขายไฟฟ้ารวมในปี 2554 มีค่าค่อนข้างต่ำ ในทางกลับกันในปี 2555 เป็นปีที่มีปริมาณน้ำฝนน้อย ทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้น้อย ในขณะที่ต้นทุนส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่ที่ไม่ได้ลดลงตามกำลังการผลิตที่ลดลง สัดส่วนของต้นทุนขายไฟฟ้าต่อรายได้จากการขายไฟฟ้ารวมในปี 2555 จึงมีค่าสูงขึ้น

12.2.2.4 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

งบการเงินรวม

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินเดือนและโบนัส ค่าประกันภัย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ และค่าเสื่อมราคา โดยในปี 2554 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 2.82 ล้านบาท แต่ในปี 2555 ค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทเพิ่มสูงขึ้นมากมาอยู่ที่ 195.98 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7.60 ของรายได้รวม การเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของค่าใช้จ่ายในการบริหารในปี 2555 เกิดจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการบริหารจากงบการเงินของ SEAN ซึ่งเข้ามามีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 เป็นต้นมา

บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารในไตรมาส 1 ปี 2556 เป็นจำนวน 91.71 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7.58 ของรายได้รวม

โครงสร้างของค่าใช้จ่ายในการบริหารของบริษัทสามารถสรุปได้ ดังนี้

รายการ	งบการเงินรวม						งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม			
	2554		2555		1Q/2556		2554		2555	
	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%	พันบาท	%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร										
- ค่าประกันภัย	-	-	59.89	30.56	21.64	23.60	51.23	21.04	88.12	28.50
- ค่าตอบแทนผู้บริหาร	-	-	37.75	19.26	4.34	4.73	57.36	23.56	50.77	16.43
- เงินเดือนและโบนัส	-	-	21.71	11.09	18.69	20.38	31.31	12.86	45.96	14.87
- ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ	2.19	77.66	17.83	9.10	8.66	9.44	12.07	4.96	25.40	8.22
- ค่าเสื่อมราคา	0.01	0.35	13.59	6.93	5.17	5.64	16.38	6.73	20.79	6.73
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสำนักงาน	-	-	6.76	3.45	4.61	5.03	7.54	3.10	10.13	3.28
- ค่าจ้างบริหาร	0.32	11.35	0.63	0.32	0.63	0.69	0.32	0.13	2.83	0.92
- อื่นๆ	0.30	10.64	37.82	19.30	27.97	30.50	67.28	27.62	65.10	21.05
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2.82	100.00	195.98	100.00	91.71	100.00	243.49	100.00	309.10	100.00
ร้อยละของค่าใช้จ่ายบริหารต่อรายได้รวม	440.63		7.60		7.58		6.22		7.46	

งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม

จากงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมพบว่า บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารในปี 2554 และ 2555 เท่ากับ 243.49 ล้านบาท และ 309.10 ล้านบาท ตามลำดับ ค่าใช้จ่ายในการบริหารในปี 2555 มีมูลค่ามากกว่าค่าใช้จ่ายดังกล่าวในปี 2554 คิดเป็นร้อยละ 26.95 เนื่องจากในปี 2554 NN2 มีการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเพียงประมาณ 9 เดือน แต่ในปี 2555 มีการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตลอดทั้งปีเป็นระยะเวลา 12 เดือน อีกทั้งบริษัทยังมีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการบริหารของ BKC ซึ่งเข้ามาเป็นบริษัทย่อยของบริษัทในปีดังกล่าวด้วย

บริษัทมีสัดส่วนของค่าใช้จ่ายบริหารต่อรายได้รวมเท่ากับร้อยละ 6.22 และร้อยละ 7.46 ตามลำดับ เนื่องจาก ในปี 2554 เป็นปีที่มีปริมาณน้ำฝนมากสามารถผลิตไฟฟ้าได้มากทำให้มีรายได้รวมมาก ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการบริหารส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่ (Fixed Costs) จึงมีการเปลี่ยนแปลงในสัดส่วนที่น้อยกว่ารายได้รวมมากส่งผลให้สัดส่วนของค่าใช้จ่ายบริหารต่อรายได้รวมในปี 2554 มีค่าค่อนข้างต่ำ ในทางกลับกันในปี 2555 เป็นปีที่มีปริมาณน้ำฝนน้อยส่งผลให้บริษัทสามารถผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าปริมาณเป้าหมายที่ได้ตกลงกัน ในขณะที่ต้นทุนส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่ที่ไม่ได้ลดลงตามการผลิตที่ลดลง สัดส่วนของค่าใช้จ่ายบริหารต่อรายได้รวมในปี 2555 จึงมีค่าสูงขึ้น

12.2.2.5 ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่าย

งบการเงินรวม

ในระหว่างปี 2554 ถึงสิ้นสุดวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทซื้อหุ้นสามัญเดิมของ SEAN รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 361.17 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 54.67 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของบริษัท โดยมีมูลค่ารวมกันทั้งสิ้น 9,029.22 ล้านบาท ส่งผลให้ SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทและบริษัทมีหน้าที่จะต้องจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 เป็นต้นมา ส่งผลให้บริษัทต้องบันทึกค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเป็นจำนวน 12,245.07 ล้านบาท ในงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัท โดยเป็นสิทธิการผลิตไฟฟ้าของบริษัทเท่ากับ 5,019.86 ล้านบาท (ปันส่วนตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทใน SEAN และสัดส่วนการถือหุ้นของ SEAN ใน NN2 ตามลำดับ – Pro Rata Basis) และเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยจำนวน 7,225.21 ล้านบาท ทั้งนี้ สิทธิในการผลิตไฟฟ้างกล่าวถือเป็นสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนประเภทหนึ่งจึงต้องมีการตัดจำหน่ายค่าสิทธิดังกล่าวตามอายุของสัมปทาน ในอัตราเท่ากับ 38.75 ล้านบาทต่อเดือน ดังนั้น ในปี 2555 ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม ถึง ธันวาคม บริษัทจึงบันทึกค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจ่ายเท่ากับ 310 ล้านบาท

ต่อมาในวันที่ 26 มิถุนายน 2555 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ BKC จำนวน 2.34 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC คิดเป็นมูลค่าการซื้อขายรวมทั้งสิ้น 527.06 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทต้องบันทึกค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าเป็นจำนวน 298.95 ล้านบาท ทั้งนี้ สิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในส่วนของ BKC มีการตัดจ่ายแบบเส้นตรงเป็นระยะเวลา 10 ปี หรือในอัตรา 2.49 ล้านบาทต่อเดือน ส่งผลให้ในปีดังกล่าวมีการรับรู้ค่ามูลค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจ่ายในส่วนของ BKC เท่ากับ 12.46 ล้านบาท

ในไตรมาสที่ 1 บริษัทมีการตัดจำหน่ายค่าสิทธิการผลิตไฟฟ้าจำนวน 123.72 ล้านบาท โดยเป็นค่าสิทธิการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำจำนวน 116.25 ล้านบาท และเป็นค่าสิทธิการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เท่ากับ 7.47 ล้านบาท

งบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวม

ในการจัดทำงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมมีสมมติฐานว่า SEAN เป็นบริษัทย่อยของบริษัทมาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 และ BKC และ BIC เป็นบริษัทย่อยของบริษัทมาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 โดยอาศัยหลักการในการคำนวณมูลค่าสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนสุทธิ โดยเปรียบเทียบมูลค่าการซื้อขายหุ้นของ SEAN BKC และ BIC ที่เกิดขึ้นจริง แล้วนำไปเปรียบเทียบกับมูลค่าทางบัญชีของทั้ง 3 บริษัท ณ วันที่ดังกล่าวตามสัดส่วนหุ้นที่ซื้อขาย พบว่า

(1) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 บริษัทมีการบันทึกมูลค่ารวมของสิทธิการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของ NN2 เป็นจำนวนทั้งสิ้น 13,613.84 ล้านบาท ซึ่งสูงกว่าค่าสิทธิการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามงบการเงินรวมของบริษัทที่ 12,245.07 ล้านบาท เป็นจำนวน 1,368.77 ล้านบาท

(2) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 บริษัทมีการบันทึกมูลค่าของสิทธิการผลิตที่จำหน่ายไฟฟ้าของ BKC จำนวนทั้งสิ้น 296.06 ล้านบาท ซึ่งต่ำกว่าค่าสิทธิการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของ BKC ตามงบการเงินรวมของบริษัทที่ 298.95 ล้านบาท เป็นจำนวน 2.89 ล้านบาท

(3) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 บริษัทบันทึกมูลค่ารวมของสิทธิการผลิตที่จำหน่ายไฟฟ้าของ BIC จำนวนทั้งสิ้น 646.52 ล้านบาท โดยตามงบการเงินรวมในปี 2555 ยังไม่มีการรับรู้ค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของ BIC

ทั้งนี้ จากการตั้งสมมติฐานดังกล่าวส่งผลกระทบต่องบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมของบริษัท ทำให้บริษัทต้องบันทึกค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่ายเกินกว่าความเป็นจริงจำนวน 23.67 ล้านบาท ในปี 2554 และ 31.46 ล้านบาทในปี 2555 ซึ่งส่งผลกระทบต่อกำไรสุทธิตามงบเสมือนงบกำไรขาดทุนรวมในปี 2554 และ 2555 ในจำนวนที่เท่ากัน

12.2.3 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

12.2.3.1 สินทรัพย์

ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมจำนวน 45,153.88 ล้านบาท เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากจำนวน 6,495.06 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากเมื่อกลางปี 2554 ได้จัดตั้งบริษัท และทยอยซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อยต่างๆเข้ามา เริ่มจากการซื้อหุ้น SEAN เป็นบริษัทร่วมในปี 2554 และซื้อเพิ่มเติมหุ้นสามัญของ SEAN และ BKC เป็นบริษัทย่อย และมี BIC เป็นบริษัทร่วมในปี 2555 ตามลำดับ ส่งผลให้ในปี 2555 บริษัทต้องรับรู้สินทรัพย์ของ SEAN และ BKC มาเข้าในงบการเงินรวมของบริษัท จากเดิมที่มีเพียงการรับรู้เงินลงทุนใน SEAN ตามส่วนได้เสียเท่านั้นในปี 2554 สินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ได้แก่ การเพิ่มขึ้นของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นหลัก และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 44,680.41 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 473.47 ล้านบาท จากการลดลงของลูกหนี้การค้า และการลดลงของเงินสดจากการชำระหนี้เป็นหลัก

สำหรับงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 49,192.02 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากยอดในงบการเงินรวมของบริษัทในงวดเดียวกันจำนวน 4,038.14 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการรับรู้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ รวมถึงสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างของ BIC เข้ามาในการจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 เป็นหลัก และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 48,584.12 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 607.90 ล้านบาท เกิดจากการลดลงของมูลค่าสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจากการตัดค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจำหน่ายตามปกติ ประกอบกับการลดลงของลูกหนี้การค้า และการลดลงของเงินสดจากการชำระหนี้เป็นหลัก

รายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ที่สำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

- ลูกหนี้การค้า

งบการเงินรวม

ยอดคงเหลือของลูกหนี้การค้าสามารถสรุปได้ดังนี้

รายการ	บริษัทที่เกิดรายการ	งบการเงินรวม					
		2554		2555		1Q/2556	
		ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้า	SEAN(NN2) และ BKC	-	-	948.31	99.47	740.30	99.08
ลูกหนี้ค่าบริหาร โครงการ	SEAN	-	-	4.04	0.42	3.93	0.52
ลูกหนี้การค้าอื่นๆ	SEAN(NN2) และ BKC	-	-	1.01	0.11	2.92	0.40
รวมลูกหนี้การค้า		-	-	953.36	100.00	747.15	100.00

เนื่องจากในปี 2554 บริษัทยังไม่สามารถรับลูกหนี้การค้าของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทได้ เนื่องจาก ณ สิ้นปี 2554 บริษัทถือหุ้นใน SEAN เพียงร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN อีกทั้ง บริษัทมิได้มีการประกอบกิจการเป็นของตนเองจึงไม่มียอดลูกหนี้การค้าในปี 2554 จึงยังไม่มีการบันทึกลูกหนี้การค้าในงบการเงินรวมของบริษัทในปีดังกล่าว

ต่อมา ในปี 2555 บริษัทเข้าซื้อหุ้นสามัญเดิมของ SEAN เพิ่มเติมจนกระทั่ง ณ สิ้นปี 2555 บริษัทถือหุ้นใน SEAN คิดเป็นร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN อีกทั้งยังได้ซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC ส่งผลให้ ในปี 2555 บริษัทรับรู้ลูกหนี้การค้าสุทธิของ SEAN และ BKC เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท ทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมียอดลูกหนี้การค้า

เป็นจำนวนทั้งสิ้น 953.36 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย (1) ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าจากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และ กฟภ. เป็นจำนวน 948.31 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.47 ของยอดลูกหนี้การค้าทั้งหมด (2) ลูกหนี้ค่าบริหาร โครงการจากการให้บริการบริหารโครงการของ XPCL จำนวน 4.04 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.42 ของยอดลูกหนี้การค้าทั้งหมด และ (3) ลูกหนี้การค้าอื่นๆซึ่งประกอบด้วย ดอกเบี้ยธนาคารค้างรับ และลูกหนี้เงินตรงจ่าย จำนวน 1.01 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.11 ของยอดลูกหนี้การค้าทั้งหมด

บริษัทมีลูกหนี้การค้าในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 747.15 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าจากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และ กฟภ. เป็นจำนวน 740.30 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.08 ของยอดลูกหนี้การค้าทั้งหมด ลูกหนี้ค่าบริหาร โครงการจำนวน 3.93 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.52 ของยอดลูกหนี้การค้าทั้งหมด และ ลูกหนี้การค้าอื่นๆซึ่งประกอบด้วย ดอกเบี้ยธนาคารค้างรับ และลูกหนี้เงินตรงจ่าย จำนวน 2.92 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.40 ของยอดลูกหนี้การค้าทั้งหมด ลูกหนี้การค้าในไตรมาส 1 ปี 2556 ลดลงจากยอดลูกหนี้การค้าในปี 2555 เนื่องจากในช่วงสิ้นปี 2555 NN2 มีการใช้บัญชีสำรองไฟฟ้า PE และ SE ซึ่งได้มีการบันทึกรายได้บางส่วน และบันทึกลูกหนี้การค้าในจำนวนที่เท่ากันไปแล้วตั้งแต่ปี 2554 อย่างไรก็ตาม แม้ว่า NN2 จะมีการใช้บัญชีสำรองไฟฟ้า PE และ SE มาตั้งแต่ช่วงสิ้นปี 2555 แต่กระบวนการชำระเงินค่าไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานจะใช้เวลาประมาณ 2 เดือนนับจากวันที่ส่งใบแจ้งหนี้ให้กับ กฟผ. ดังนั้น การรับชำระเงินค่าบัญชีสำรองไฟฟ้า PE และ SE ที่ใช้ไปในช่วงสิ้นปี 2555 จึงเกิดขึ้นในไตรมาส 1 ปี 2556 และส่งผลให้ยอดลูกหนี้การค้าลดลงในช่วงดังกล่าว

ทั้งนี้ เนื่องจากในปัจจุบันลูกหนี้การค้าทั้งหมดของบริษัทเป็นลูกหนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ กอปรกับลูกหนี้รายใหญ่ของบริษัท คือ กฟผ. และ กฟภ. ซึ่งเป็นหน่วยงานภาครัฐจึงยังไม่มี การตั้งสำรองหนี้สงสัยจะสูญ

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

เนื่องจาก BIC ยังไม่ได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์จึงยังไม่มีรายการลูกหนี้การค้า ดังนั้นการจัดทำงบเสมือนจึงไม่ส่งผลกระทบต่อยอดลูกหนี้การค้าตามงบการเงินรวมแต่ประการใด

● สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

งบการเงินรวม

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าต่างๆ ค่าประกันภัย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้ ลูกหนี้สรรพากร และอะไหล่และวัสดุคงคลัง โดยในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 6.38 ล้านบาท และ 45.97 ล้านบาท ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นในปี 2555 เกิดจากการรับรู้สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นของ SEAN และ BKC เข้ามาในงบการเงินรวมในปี 2555 เป็นหลัก ซึ่งได้แก่ (1) การรับรู้ค่าประกันภัยเขื่อนน้ำจิม 2 และ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC คิดเป็นมูลค่ารวม 11.54 ล้านบาท (2) การรับรู้ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้และ LG ของ NN2 โดยผ่านงบการเงินรวมของ SEAN คิดเป็นมูลค่า 9.84 ล้านบาท (3) การรับรู้รายการลูกหนี้กรรมสรรพากรจากการขอคืนภาษีมูลค่าเพิ่มในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของ BKC เป็นจำนวน 5.14 ล้านบาท และ (4) การรับรู้รายการอะไหล่และวัสดุคงคลังของ NN2 โดยผ่านงบการเงินรวมของ SEAN คิดเป็นมูลค่า 9.49 ล้านบาท เป็นหลัก

บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 105.54 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 59.57 ล้านบาท คิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 129.58 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าจากการต่ออายุประกันภัยของ NN2 ในช่วงต้นปี 2556 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าของ NN2 มีมูลค่าเพิ่มขึ้นจากจำนวน 22.78 ล้านบาทในปี 2555 มาเป็น 80.79 ล้านบาทในไตรมาส 1 ปี 2556 หรือเพิ่มขึ้นเท่ากับ 58.01 ล้านบาท

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 45.97 ล้านบาท แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นเท่ากับ 99.35 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของยอดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวน 53.38 ล้านบาท เกิดจากการรับรู้การรับรู้รายการลูกหนี้กรรมสรรพากรจากการขอคืนภาษีมูลค่าเพิ่มในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของ BIC เป็นจำนวน 46.04 ล้านบาท และรับรู้รายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆของ BIC จำนวน 7.34 ล้านบาท

บริษัทมียอดสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นในไตรมาส 1 ปี 2556 เท่ากับ 143.70 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 เป็นจำนวน 44.35 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากผลสุทธิของการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าจากการต่ออายุประกันภัยของ NN2 จำนวน 58.01 ล้านบาท และการลดลงของยอดลูกหนี้กรรมสรรพากรจากการขอคืนภาษีมูลค่าเพิ่มในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของ BIC ส่งผลให้สินทรัพย์อื่นของ BIC ลดลงจาก 53.38 ล้านบาทในปี 2555 เหลือเพียง 38.17 ล้านบาท หรือลดลง 15.21 ล้านบาท

- เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน

งบการเงินรวม

ในปี 2554 บริษัทมีเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันจำนวน 161.40 ล้านบาท ในส่วนสินทรัพย์หมุนเวียนซึ่งเป็นเงินฝากเพื่อค้ำประกันเงินกู้ระยะสั้นจากธนาคารพาณิชย์แห่งหนึ่งเพื่อนำมาชำระค่าซื้อเงินลงทุนของ SEAN จาก CK ในปีดังกล่าว ทั้งนี้ ธนาคารพาณิชย์ดังกล่าวได้ปลดภาระผูกพันของเงินฝากดังกล่าวให้กับบริษัทแล้วในเดือนพฤษภาคม 2555

ในปี 2555 และในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทรับรู้รายการเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันจำนวน 1,245.83 ล้านบาท และ 1,230.76 ล้านบาท ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ซึ่งเป็นการรับรู้รายการดังกล่าวมาจากงบการเงินรวมของ SEAN จากการทำ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขในการสำรองเงินสดเพื่อใช้ในการชำระหนี้สินในอนาคตซึ่งเป็นไปตามสัญญาเงินกู้ที่มีกับสถาบันการเงินต่างๆ และสำรองกรณีมีการเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

เนื่องจาก BIC ไม่มียอดเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน การจัดทำงบเสมือนจึงไม่มีผลกระทบต่อตัวเลขดังกล่าวในงบการเงินรวม

- เงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวม

ในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 6,324.01 ล้านบาท และ 1,008.33 ล้านบาท ตามลำดับ การลดลงอย่างมีนัยสำคัญดังกล่าวเกิดจากในปี 2555 ได้มีการโอนเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่มีอยู่เดิมในปี 2554 จำนวน 6,324.01 ล้านบาทออกไป เนื่องจากในปี 2555 บริษัทเข้าถือหุ้นใน SEAN เกินกว่าร้อยละ 50 ส่งผลให้ SEAN เปลี่ยนสภาพจากการเป็นบริษัทร่วมกลายเป็นบริษัทย่อยแทน ในขณะเดียวกันในปี 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญในบริษัทร่วมอีก 3 แห่ง คือ NRS BIC และ CRS ซึ่งมีมูลค่าเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียรวมกันทั้งสิ้น 1,008.33 ล้านบาทเข้ามาแทนที่

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 1,383.95 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากยอดเงินลงทุนในบริษัทร่วมในปี 2555 เป็นจำนวน 375.61 ล้านบาท หรือคิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 37.25 เนื่องจาก ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 บริษัทซื้อเงินลงทุนใน BIC เพิ่มจาก BLDC ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นใน BIC เพิ่มจากร้อยละ 46 มาเป็นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมียอดเงินลงทุนในบริษัทร่วมเท่ากับ 1,008.33 ล้านบาท แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทร่วมเท่ากับ 196.64 ล้านบาท การลดลงของยอดเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวน 811.69 ล้านบาท เกิดจากการโอนเงินลงทุนใน BIC (ร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ BIC) มูลค่า 811.69 ล้านบาท ออกไป เนื่องจากสมมติฐานการจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมที่กำหนดให้บริษัทถือหุ้นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นต้นมา ดังนั้นในงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม BIC จึงมีฐานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทมาตั้งแต่วันที่ดังกล่าว

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมียอดเงินลงทุนในบริษัทร่วมเท่ากับ 200.55 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3.91 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้กำไรสะสมจากการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท

- สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

งบการเงินรวม

จากที่ได้กล่าวมาแล้วในส่วนที่ 2 ข้อ 12.2.2.5 ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าตัดจำหน่าย โดยค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าสุทธิในปี 2555 จำนวน 12,221.56 ล้านบาท เกิดจากการปันส่วนมูลค่าเงินลงทุนของบริษัทใน SEAN และ BKC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในส่วนที่เกินกว่ามูลค่าทางบัญชีของบริษัทดังกล่าว ทั้งนี้ แบ่งเป็นค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าสุทธิของ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN จำนวน 11,935.07 ล้านบาท และค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าสุทธิของ BKC จำนวน 286.49 ล้านบาท

ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 12,097.83 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าสุทธิของ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN จำนวน 11,818.82 ล้านบาท และค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าสุทธิของ BKC จำนวน 279.01 ล้านบาท ทั้งนี้ การลดลงของค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในไตรมาส 1 ปี 2556 เมื่อเปรียบเทียบกับยอดในปี 2555 เกิดจากการตัดจำหน่ายค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามปกติ

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีมูลค่าสุทธิของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเท่ากับ 12,221.56 ล้านบาท แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีมูลค่าสุทธิของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเท่ากับ 12,811.22 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของมูลค่าสุทธิของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวน 659.66 ล้านบาท เกิดจากการตั้งสมมติฐานในการจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมที่กำหนดให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นสามัญของ BIC คิดเป็นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ในวันที่ 26 มิถุนายน 2555 คิดเป็นมูลค่าการซื้อโดยรวมทั้งสิ้น 1,146.96 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทต้องบันทึกค่าสิทธิในการผลิตไฟฟ้าในส่วนของบริษัท เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 659.66 ล้านบาท

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีมูลค่าสุทธิของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเท่ากับ 12,757.50 ล้านบาท ลดลง 123.72 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายค่าสิทธิดังกล่าวตามปกติ

- **ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง**

งบการเงินรวม

ในปี 2555 บริษัทรับรู้ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างจำนวน 342.72 ล้านบาท ซึ่งเป็นมูลค่าการลงทุนเพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการน้ำบัก ของ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN ซึ่งได้เริ่มศึกษาโครงการดังกล่าวไปตั้งแต่ปี 2550 เป็นต้นมา อย่างไรก็ตาม เนื่องจาก ในปี 2554 SEAN มีสถานะเป็นเพียงบริษัทร่วมของบริษัท จึงยังไม่มีกรรับรู้รายการดังกล่าวในงบการเงินรวมของบริษัทในปีดังกล่าว

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 บริษัทมียอดต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างจำนวน 346.85 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 เป็นจำนวน 4.13 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.21 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยค้างชำระซึ่งเกิดจากเงินกู้ที่นำมาพัฒนาโครงการน้ำบัก

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเท่ากับ 342.72 ล้านบาท แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเท่ากับ 4,249.71 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของมูลค่าสุทธิของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวน 3,906.99 ล้านบาท เกิดจากการรับรู้โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ BIC จำนวน 3,906.99 ล้านบาทเข้ามาในงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเท่ากับ 4,461.21 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 211.50 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากความคืบหน้าในการก่อสร้างของ BIC เป็นหลัก

- **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่อยู่ภายใต้สัญญาสัมปทาน**

งบการเงินรวม

ในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เท่ากับ 0.12 ล้านบาท และ 918.68 ล้านบาท ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของที่ดินอาคารอุปกรณ์ในปี 2555 เกิดจากการรับรู้ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC โดยมีมูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวน เป็นจำนวน 826.81 ล้านบาท และการรับรู้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ NN2 ในส่วนที่ไม่ได้อยู่ภายใต้สัญญาสัมปทานจำนวน 91.06 ล้านบาทเข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทในปีดังกล่าว รวมกับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของบริษัทจำนวน 0.81 ล้านบาท

ในส่วนของสินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทาน เนื่องจากในปี 2554 SEAN ยังไม่ได้มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทจึงยังไม่มีกรรับรู้มูลค่าสินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทานจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำของ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN แต่ประการใด ต่อมาในปี 2555 บริษัทได้ซื้อเงินลงทุนใน SEAN เพิ่มเติมทำให้ SEAN มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ดังนั้นในปี 2555 บริษัทจึงรับรู้มูลค่าสินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทานจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำของ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN ซึ่งมีมูลค่าสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เท่ากับ 27,525.85 ล้านบาทเข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท

รายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่อยู่ภายใต้สัญญาสัมปทานตามงบการเงินรวมสามารถจำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้าของบริษัทได้ ดังนี้

รายการ	งบแสดงฐานะทางการเงิน (ล้านบาท)									
	2554					2555				
	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้า พลังความ ร้อนร่วม	บริษัท	รวม ทั้งสิ้น	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้า พลังความ ร้อนร่วม	บริษัท	รวม ทั้งสิ้น
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	-	-	-	0.12	0.12	91.06	826.81	-	0.81	918.68
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทาน	-	-	-	-	-	27,525.85	-	-	-	27,525.85

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 908.81 ล้านบาท แบ่งออกเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 87.85 ล้านบาท และที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 819.48 ล้านบาท และเป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ของบริษัทจำนวน 1.48 ล้านบาท และมีสินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทานของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 27,262.78 ล้านบาท ทั้งนี้ การลดลงของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่อยู่ภายใต้สัญญาสัมปทานในช่วงดังกล่าวเกิดจากการตัดค่าเสื่อมราคา ตามปกติ

รายการ	งบแสดงฐานะทางการเงิน (ล้านบาท)				
	1Q/2556				
	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้า พลังความ ร้อนร่วม	บริษัท	รวม ทั้งสิ้น
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	87.85	819.48	-	1.48	908.81
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทาน	27,262.78	-	-	-	27,262.78

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เท่ากับ 918.68 ล้านบาท แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในช่วงเดียวกัน บริษัทมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เท่ากับ 1,086.78 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวน 168.11 ล้านบาท เกิดจากการรับรู้มูลค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ BIC จำนวน 168.11 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย ที่ดินมูลค่า 165.10 ล้านบาท และส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า เครื่องตกแต่งสำนักงาน และอุปกรณ์สำนักงานคิด เป็นมูลค่ารวมกันทั้งสิ้น 3.01 ล้านบาทเข้ามาในงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 1,076.99 ล้านบาท ลดลงจำนวน 9.79 ล้านบาท เกิดจากการตัดค่าเสื่อมราคาตามปกติของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ NN2 เป็นหลัก

สำหรับสินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทานไม่ได้รับผลกระทบจากการจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 และไตรมาส 1 ปี 2556 แต่ประการใด ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงมูลค่าของสินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทานในไตรมาส 1 ปี 2556 เกิดจากการตัดค่าเสื่อมราคาตามปกติ

รายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่อยู่ภายใต้สัญญาสัมปทานตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมสามารถจำแนกตามประเภทโรงไฟฟ้าของบริษัทได้ ดังนี้

รายการ	งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม (ล้านบาท)									
	2555					1Q/2556				
	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้า พลังความ ร้อนร่วม	บริษัท	รวม ทั้งสิ้น	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้า พลังความ ร้อนร่วม	บริษัท	รวม ทั้งสิ้น
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	91.06	826.81	¹ 168.10	0.81	1,086.78	87.85	819.48	¹ 168.18	1.48	1,076.99
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาสัมปทาน	27,525.85	-	-	-	27,525.85	27,262.78	-	-	-	27,262.78

หมายเหตุ: ¹ เนื่องจากปัจจุบันโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC ก่อสร้างยังไม่แล้วเสร็จ ดังนั้น บริษัทจึงมีการบันทึกต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโครงการดังกล่าวจำนวน 3,906.99 ล้านบาท ในปี 2555 และ 4,114.36 ในไตรมาส 1 ปี 2556 แยกเป็นรายการต่างหากจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

12.2.3.2 หนี้สินรวม

ตามงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทและบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 22,881.12 ล้านบาท เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจากจำนวน 6,433.90 ล้านบาท ในปี 2554 เนื่องจากในปี 2555 บริษัทมีการกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาซื้อเงินลงทุนใน NRS BKC CRS และ BIC รวมทั้งบริษัทรับรู้หนี้สินของ SEAN และ BKC มาเข้าในงบการเงินรวมของบริษัท ทั้งนี้ ในปี 2555 หนี้สินที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญได้แก่ การเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้า และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินเป็นหลัก และบริษัทมีหนี้สินรวมในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 22,155.96 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 เป็นจำนวน 725.15 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุมาจากการลดลงของหนี้สินทางการเงินสุทธิของบริษัทจำนวน 712.79 ล้านบาทเป็นหลัก

บริษัทมีหนี้สินรวมตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 มีจำนวน 26,301.66 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงบการเงินรวมของงวดเดียวกันเป็นจำนวน 3,420.54 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้หนี้สินระยะยาวจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของ BIC จำนวน 3,011.48 ล้านบาท และการบันทึกหนี้สินที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนจำนวน 335.27 ล้านบาทจากการตั้งสมมติฐานในการจัดทำงบเสมือนงบการเงินรวมของบริษัทที่กำหนดให้บริษัทเข้าลงทุนใน BIC ร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ในวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งมีมูลค่าเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 1,146.96 ล้านบาท แต่ในความเป็นจริง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้ดำเนินการชำระค่าซื้อหุ้นสามัญของ BIC เป็นจำนวน 811.70 ล้านบาทเท่านั้น ดังนั้น เงินลงทุนในส่วนที่ยังไม่ได้ชำระจำนวน 335.27 ล้านบาท จึงถูกตั้งเป็นเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน นอกจากนี้ บริษัทมีหนี้สินรวมในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 25,386.45 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 เป็นจำนวน 915.21 ล้านบาท จากการลดลงของหนี้สินทางการเงินสุทธิจำนวน 572.34 ล้านบาท และการลดลงของเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน-บริษัทที่เกี่ยวข้องจำนวน 335.27 ล้านบาทเป็นหลัก

รายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงหนี้สินที่สำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

งบการเงินรวม

เนื่องจากในปี 2554 บริษัทยังไม่สามารถรับรู้เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทได้ เนื่องจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทถือหุ้นใน SEAN เพียงร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ยอดเจ้าหนี้การค้าในปี 2554 จำนวน 1.86 ล้านบาทจึงเป็นรายการที่เกิดขึ้นจากบริษัทเอง ซึ่งประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่ายจำนวน 1.12 ล้านบาทเป็นหลัก

ต่อมา ในปี 2555 บริษัทเข้าซื้อหุ้นสามัญเดิมของ SEAN เพิ่มเดิมจนกระทั่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทถือหุ้นใน SEAN คิดเป็นร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN อีกทั้งยังได้ซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC ส่งผลให้ ในปี 2555 บริษัทต้องรับรู้เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นของ SEAN และ BKC เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท ดังนั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมียอดเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเป็นจำนวนทั้งสิ้น 205.57 ล้านบาท

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเท่ากับ 192.02 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้ค่าโครงการ ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ และเจ้าหนี้อื่นๆ จำนวน 137.66 ล้านบาท 10.71 ล้านบาท 34.86 ล้านบาท และ 8.79 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 71.69 ร้อยละ 5.58 ร้อยละ 18.15 และร้อยละ 4.58 ของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ตามลำดับ ทั้งนี้ การลดลงของเจ้าหนี้การค้าและ

เจ้าหนี้ค่าโครงการเกิดจากการลดลงของเจ้าหนี้ค่าภาคหลวงโดยในปี 2555 บริษัทมียอดค้างจ่ายอยู่ 6 เดือน แต่ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมียอดเจ้าหนี้ดังกล่าวเหลือเพียง 3 เดือน การลดลงของค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่ายเกิดจากการตัดจำหน่ายตามปกติ การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายอื่นๆเกิดจาก ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสินไหมทดแทนส่วนแรก (Deductible) ที่ต้องจ่ายให้กับประกันภัย และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเกี่ยวกับผลตอบแทนกรรมการในไตรมาส 1 ปี 2555 ของ SEAN และ NN2 เป็นหลัก

รายละเอียดของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นสามารถสรุปได้ดังนี้

รายการ	งบการเงินรวม					
	2554		2555		1Q/2556	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้ค่าโครงการ	-	-	171.28	83.32	137.66	71.69
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	1.12	60.22	13.78	6.70	10.71	5.58
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ	0.42	22.58	11.41	5.55	34.86	18.15
เจ้าหนี้อื่นๆ	0.32	17.20	9.10	4.43	8.79	4.58
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1.86	100.00	205.57	100.00	192.02	100.00

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

รายการ	งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม			
	2555		1Q/2556	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้ค่าโครงการ	231.13	85.11	207.57	77.67
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	19.93	7.34	12.05	4.51
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ	11.41	4.20	38.08	14.25
เจ้าหนี้อื่นๆ	9.10	3.35	9.55	3.57
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	271.57	100.00	267.25	100.00

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเท่ากับ 205.57 ล้านบาท แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเท่ากับ 271.57 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวน 66.00 ล้านบาท เกิดจากการรับรู้มูลค่าเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นของ BIC เข้ามาในงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม ซึ่งประกอบด้วยเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและค่าโครงการมูลค่า 59.85 ล้านบาท และค่าธรรมเนียมเงินกู้ค้างจ่ายจำนวน 6.15 ล้านบาทเข้ามาในงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเท่ากับ 267.25 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้ค่าโครงการ ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ และเจ้าหนี้อื่นๆ จำนวน 207.57 ล้านบาท 12.05 ล้านบาท 38.08 ล้านบาท และ 9.55 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 77.67 ร้อยละ 4.51 ร้อยละ 14.25 และ ร้อยละ 3.57 ของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ตามลำดับ ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นในแต่ละรายการของงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมมีสาเหตุเช่นเดียวกับที่ได้กล่าวมาแล้วในเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นของงบการเงินรวม

- เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน – บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทมีเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน – บริษัทที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 3,166.41 ล้านบาท เนื่องจากในปี 2554 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญเดิมของ SEAN จาก CK ทั้งหมดจำนวน 251,056,499 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นเงินจำนวน 6,276.41 ล้านบาท โดยในปี 2554 บริษัทจ่ายชำระค่าหุ้นส่วนหนึ่งเป็นเงินสดจำนวน 3,110 ล้านบาท และคงค้างชำระค่าหุ้นกับ CK จำนวน 3,166.41 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นคงค้างดังกล่าวให้กับ CK หหมดแล้วจนครบจำนวนแล้วจึงไม่มีรายการดังกล่าวในงบการเงินสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทไม่มียอดเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน – บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน – บริษัทที่เกี่ยวข้องกันเท่ากับ 335.27 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน – บริษัทที่เกี่ยวข้องกันตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวนดังกล่าว เกิดจากการตั้งสมมติฐานในการจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมโดยถือเสมือนว่าบริษัทเข้าลงทุนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ซึ่งคิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้นจำนวน 1,146.96 ล้านบาทมาตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แต่ในความเป็นจริง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้ดำเนินการชำระค่าซื้อหุ้นสามัญของ BIC เป็นจำนวน 811.70 ล้านบาทเท่านั้น ดังนั้นเงินลงทุนในส่วนที่ยังไม่ได้ชำระจำนวน 335.27 ล้านบาท จึงถูกตั้งเป็นเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน – บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

และเนื่องจากบริษัทได้ดำเนินการชำระค่าหุ้นสามัญของ BIC ในส่วนที่เหลือครบทั้งจำนวนแล้วตั้งแต่วันที่ 2 มกราคม 2556 จึงไม่มียอดเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน – บริษัทที่เกี่ยวข้องกันในงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

- หนี้สินทางการเงิน

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทมีหนี้สินทางการเงินรวมเท่ากับ 3,265.62 ล้านบาท ซึ่งเป็นเงินกู้ระยะสั้นของบริษัทเอง จากการที่บริษัทกู้เงินระยะสั้นมาเพื่อชำระค่าซื้อหุ้น SEAN จาก CK

ต่อมาในปี 2555 บริษัทซื้อหุ้นสามัญเดิมของ SEAN เพิ่มเติมจาก BECL และ TEAM ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นใน SEAN คิดเป็นร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN ซึ่งเกินกว่าร้อยละ 50 อีกทั้งในปีเดียวกัน บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ BKC คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC บริษัทจึงรับรู้หนี้สินของ SEAN และ BKC เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินซึ่ง SEAN และ BKC กู้ยืมมาเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของแต่ละบริษัท โดยเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัททั้งสองแห่งดังกล่าวมีจำนวนสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 รวมกันทั้งสิ้นเป็นจำนวน 20,380.52 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งเป็นเงินกู้ที่ SEAN กู้จาก CK BECL และ RATCH ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ SEAN ในขณะนั้น โดยเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวมีจำนวนสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวนทั้งสิ้น 341.91 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม เงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 1,829.25 ล้านบาท เกิดจากการกู้ยืมเงินของบริษัทเพื่อเข้าลงทุนในหุ้นสามัญของ NRS BKC CRS และ BIC ที่เกิดขึ้นในปีดังกล่าวเป็นหลัก

บริษัทมีหนี้สินทางการเงินในไตรมาส 1 ปี 2556 เป็นจำนวน 21,856.38 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 เป็นจำนวน 712.79 ล้านบาท คิดเป็นการลดลงร้อยละ 3.16 การลดลงของหนี้สินทางการเงินของบริษัทในช่วงดังกล่าวเกิดจากผลสุทธิของชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 746.40 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 341.91 ล้านบาท และการกู้เงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพื่อซื้อเงินลงทุนใน BIC เพิ่มเติมจำนวน 374.91 ล้านบาท เป็นหลัก

หนี้สินทางการเงินของบริษัทสามารถสรุปได้ดังนี้

รายการ	งบการเงินรวม						งบเสมือน			
	ณ 31 ธันวาคม 2554		ณ 31 ธันวาคม 2555		ณ 31 มีนาคม 2555		ณ 31 ธันวาคม 2555		ณ 31 มีนาคม 2555	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
สัญญาเช่าทางการเงิน	-	-	17.49	0.08	18.10	0.08	17.49	0.07	18.10	0.07
- หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	4.29	0.02	4.61	0.02	4.29	0.02	4.61	0.02
- หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน – สุทธิจากที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	13.20	0.06	13.49	0.06	13.20	0.05	13.49	0.05
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	3,265.62	100.00	1,829.25	8.11	2,204.16	10.08	1,829.25	7.15	2,204.17	8.81
- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	3,265.62	100.00	1,829.25	8.11	2,204.16	10.08	1,829.25	7.15	2,204.17	8.81
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	20,380.52	90.31	19,634.12	89.84	23,392.00	91.44	22,786.04	91.11
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปี	-	-	1,082.59	4.80	1,229.79	5.63	1,216.17	4.75	1,363.36	5.45
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สุทธิจากที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปี	-	-	19,297.93	85.51	18,404.33	84.21	22,175.83	86.69	21,422.68	85.66
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	341.91	1.50	-	-	341.91	1.34	-	-
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	341.91	1.50	-	-	341.91	1.34	-	-
รวมหนี้สินทางการเงิน	3,265.62	100.00	22,569.17	100.00	21,856.38	100.00	25,580.65	100.00	25,008.31	100.00

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีหนี้สินทางการเงินเท่ากับ 22,569.17 ล้านบาท แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีหนี้สินทางการเงินเท่ากับ 25,580.65 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของหนี้สินทางการเงินตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวน 3,011.48 ล้านบาท เกิดจากการรับรู้เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของ BIC จำนวน 3,011.48 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปีจำนวน 133.58 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระคืนในระยะเวลาเกินกว่าหนึ่งปีจำนวน 2,877.90 ล้านบาทเข้ามาในงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีหนี้สินทางการเงินตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมเป็นจำนวน 25,008.31 ล้านบาท ลดลงจากปี 2555 จำนวน 572.34 ล้านบาท การลดลงของหนี้สินทางการเงินของบริษัทในช่วงดังกล่าวเกิดจาก (1) การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ NN2 และ BKC กู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 746.40 ล้านบาท (2) การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 341.91 ล้านบาท

บาท สุทธิกับ (3) การกู้ยืมเงินเพิ่มเติมของ BIC เพื่อก่อสร้างโครงการจำนวน 140.44 ล้านบาท และ (4) การกู้เงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพื่อซื้อเงินลงทุนใน BIC เพิ่มเติมจำนวน 374.91 ล้านบาท เป็นหลัก

- ดำรงผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน

งบการเงินรวม

บริษัทและบริษัทย่อยได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน ซึ่งภายใต้นโยบายการบัญชีใหม่ บริษัทมีภาระผูกพันสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้พนักงานเมื่อออกจากงานตามระเบียบของบริษัทและกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน ซึ่งเดิมบริษัทรับรู้ภาระผูกพันเมื่อเกิดรายการ ทั้งนี้ภายใต้มาตรฐานบัญชีฉบับดังกล่าว บริษัทคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยวิธีคิดลดที่ประมาณไว้โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งหลักการคิดลดดังกล่าวต้องใช้ข้อสมมติฐานหลายประการ โดยข้อสมมติฐานที่สำคัญได้แก่ อัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงาน อัตราการมรณะ และอัตราเงินเฟ้อ

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และวันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัทมีหนี้สินที่เกิดจากภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานดังกล่าวจำนวน 1.63 ล้านบาท และ 1.87 ล้านบาท ตามลำดับ

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานเท่ากับ 1.63 ล้านบาท แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานเท่ากับ 1.87 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวน 0.24 ล้านบาท เกิดจากการการรับรู้สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานในของ BIC ทั้งจำนวน

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีรายการสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานเท่ากับ 2.11 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 0.24 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการเพิ่มขึ้นของรายการสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานของ SEAN และ NN2 เป็นหลัก

- หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

งบการเงินรวม

หนี้สินระยะยาวอื่นเกิดจากการตั้งสำรองหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการที่ NN2 มีภาระที่จะต้องชำระเงินค่าไฟฟ้า EE คืนให้กับ กฟผ.

ตามที่ได้กล่าวมาแล้วเกี่ยวกับการรับรู้รายได้ของค่าไฟฟ้าว่า ในทุกรอบระยะเวลา 10 ปี บริษัทจะต้องชำระเงินร้อยละ 25 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า EE คืนให้กับ กฟผ. บริษัทจึงรับรู้มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินทั้งหมดที่จะต้องชำระให้กับ กฟผ. ในทุกรอบวันสิ้นสุด 10 ปีมาจนถึงวันสิ้นสุดบัญชีแล้วบันทึกมูลค่าปัจจุบันดังกล่าวเป็นหนี้สินระยะยาวอื่น ในปี 2554 SEAN ยังไม่ได้มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทจึงยังไม่สามารถรับรู้หนี้สินในส่วนนี้ของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทในปีดังกล่าวได้ ต่อมาในปี 2555 บริษัทเข้าถือหุ้นเกินกว่ากึ่งหนึ่งของ SEAN บริษัทจึงรับรู้หนี้สินดังกล่าวของ SEAN ในปี 2555 เป็นจำนวน 93.61 ล้านบาทเข้ามาในงบการเงินของบริษัท

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 บริษัทมียอดหนี้สินระยะยาวอื่น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 95.38 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1.77 ล้านบาท ถึงแม้ว่าในช่วงดังกล่าวจะไม่มีรายการจำหน่ายไฟฟ้า EE เพิ่มเติม แต่การเพิ่มขึ้นของหนี้สินระยะยาวอื่น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวเกิดจากการปรับมูลค่าปัจจุบันยอดหนี้สินระยะยาวจากสิ้นปี 2555 มา

เป็นมูลค่าปัจจุบัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 ส่งผลให้ต้องบันทึกมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินดังกล่าวเพิ่มขึ้น 1.77 ล้านบาท

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

รายการหนี้สินระยะยาวอื่น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นรายการที่เกิดจากการดำเนินงานของ NN2 ผ่านทาง SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ดังนั้น การจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมโดยการรวม BIC เข้ามาจึงไม่ได้ส่งผลกระทบต่อรายการหนี้สินระยะยาวอื่น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแต่อย่างใด

12.2.3.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น

งบการเงินรวม

ตามงบการเงินรวมบริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เท่ากับ 22,272.76 ล้านบาท เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจาก 61 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 การเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นนี้มีสาเหตุสำคัญมาจากการเพิ่มขึ้นของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วจาก 100 ล้านบาท มาเป็น 9,200 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยหรือส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของ NN2 และส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของ SEAN จำนวน 13,053.21 ล้านบาทเป็นหลัก นอกจากนี้ การเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 251.69 ล้านบาทในไตรมาส 1 ปี 2556 เกิดจากการรับรู้กำไรสุทธิจำนวน 251.69 ล้านบาท

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

ความแตกต่างระหว่างงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 เปรียบเทียบกับงบการเงินรวมในปีเดียวกันเกิดจากการปันส่วนมูลค่าทางบัญชีของ BIC มาเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมและการรับรู้มูลค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าในส่วนของ BIC ที่เกิดจากการตั้งสมมติฐานให้บริษัทซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ในวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นหลัก นอกจากนี้ การเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 271.31 ล้านบาทในไตรมาส 1 ปี 2556 เกิดจากการรับรู้ผลประโยชน์การกำไรสุทธิของกลุ่มบริษัท และการปันส่วนการเพิ่มทุนใน BIC ที่เป็นของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมกิจการของบริษัทย่อยจำนวน 21.35 ล้านบาท

- ทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว

งบการเงินรวม

ในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วทั้งสิ้นจำนวน 100 ล้านบาท และ 9,200 ล้านบาท ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในปี 2555 เนื่องจาก เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2554 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2554 ได้มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 100 ล้านบาท เป็น 9,200 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 910 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท แต่ในปี 2554 ยังไม่มีการเรียกชำระค่าหุ้น ต่อมาเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวและผู้ถือหุ้นเดิมทุกรายได้ชำระค่าหุ้นทั้งจำนวนแล้ว

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีการปรับโครงสร้างทุนใหม่ (1) โดยมีการลดทุนจดทะเบียนตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทครั้งที่ 2/2555 เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2555 ที่มีมติให้ลดทุนจดทะเบียนจากจำนวน 6,133.30 ล้านบาท โดยเป็นลดทุนเพื่อคืนทุนที่ลดลงจำนวนดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วน ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนเดิมของบริษัทจำนวน 9,200 ล้านบาท ลดลงเหลือเพียง 3,066.70 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 306.67 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งบริษัทดำเนินการจดทะเบียนลดทุนเรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2556 และ (2) ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทครั้งที่ 1/2556 ในวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 ได้

มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,066.70 ล้านบาท เป็น 4,600 ล้านบาทโดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 153,330,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาทจำหน่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนในราคาหุ้นละ 40.0006521880910 บาทและได้มีมติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากเดิมหุ้นละ 10 บาทเป็นหุ้นละ 5 บาทส่งผลให้ทุนจดทะเบียนชำระแล้วเดิมในปี 2555 จำนวน 9,200 ล้านบาท ถูกแบ่งออกเป็น 2 ส่วนในไตรมาส 1 ปี 2556 โดยแบ่งเป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 4,600 ล้านบาท

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

การจัดทำงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมไม่ส่งผลกระทบต่อมูลค่าทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของบริษัท

- ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย

งบการเงินรวม

ในปี 2555 ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยจำนวน 13,053.21 ล้านบาท เกิดจาก (1) การปันส่วนมูลค่าทางบัญชีของบริษัทย่อยในส่วนที่ไม่ใช่ส่วนได้เสียของบริษัท ซึ่งประกอบด้วยร้อยละ 25 ของมูลค่าทางบัญชีของ NN2 และร้อยละ 44 ของมูลค่าทางบัญชีของ SEAN ซึ่งคิดเป็นมูลค่ารวมกันทั้งสิ้น 6,130.87 ล้านบาท และ (2) การปันส่วนสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิในส่วนที่มีได้เป็นส่วนได้เสียในบริษัท หรือส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนที่เหลือร้อยละ 25 ใน NN2 และร้อยละ 44 ใน SEAN ซึ่งมีมูลค่ารวมกันทั้งสิ้น 6,922.34 ล้านบาท

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยจำนวน 13,212.01 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 158.80 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการปันส่วนกำไรสุทธิสำหรับงวดในส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัททั้งจำนวน

งบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวม

จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2555 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเท่ากับ 13,053.21 ล้านบาท แต่จากงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมในปี 2555 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเท่ากับ 13,670.81 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยตามงบเสมือนงบแสดงฐานะทางการเงินรวมจำนวน 617.60 ล้านบาท เกิดจากการรับรู้การปันส่วนร้อยละ 35 ของมูลค่าทางบัญชีของ BIC ในส่วนที่ไม่ใช่ส่วนได้เสียของบริษัทคิดเป็นจำนวน 386.72 ล้านบาท และการปันส่วนร้อยละ 35 ของค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตไฟฟ้าในส่วนของ BIC คิดเป็นจำนวน 230.88 ล้านบาท

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยจำนวน 13,849.23 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2555 จำนวน 178.42 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการปันส่วนกำไรสุทธิสำหรับงวดในส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัท และการปันส่วนการเพิ่มทุนใน BIC ที่เป็นของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 21.35 ล้านบาท

12.2.4 สภาพคล่องและอัตราส่วนที่สำคัญ

12.2.4.1 กระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด (หน่วย: ล้านบาท)	งบการเงินรวม		
	ปี 2554	ปี 2555	1Q/2556
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)กิจกรรมดำเนินงาน	(79.91)	2,024.28	872.56
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)กิจกรรมลงทุน	(3,271.53)	(7,683.27)	(358.68)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไป)กิจกรรมจัดหาเงิน	3,360.98	6,520.70	(788.81)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	(3.15)	(0.52)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	9.53	858.57	(275.45)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	-	9.53	868.10
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	9.53	868.10	592.65

ในปี 2554 บริษัทมีกระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)จากการดำเนินงานเป็นจำนวน (79.91) ล้านบาท เนื่องจากบริษัทอยู่ในช่วงเริ่มต้นจัดตั้ง และเริ่มซื้อเงินลงทุนในบริษัทที่มีธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยเริ่มจากการถือหุ้นใน SEAN จนกระทั่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทถือหุ้นใน SEAN คิดเป็นร้อยละ 38 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN เนื่องจาก บริษัทได้รับการจัดตั้งขึ้นเพื่อประกอบธุรกิจเพื่อลงทุนและถือหุ้นในบริษัทอื่น บริษัทจึงไม่มีธุรกิจหลักเป็นของตนเอง นอกจากนี้ ในปี 2554 SEAN มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของ บริษัทเท่านั้น บริษัทจึงยังไม่สามารถรับรู้รายได้จากการประกอบกิจการของ SEAN เพื่อจัดทำงบการเงินรวมได้ ในปีดังกล่าวบริษัทจึงมีรายได้จากดอกเบี้ยรับเป็นจำนวน 0.64 ล้านบาท และมีส่วนแบ่งกำไรจาก SEAN ซึ่งเป็นบริษัทร่วมจำนวน 47.59 ล้านบาท ในขณะที่บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการบริหารและค่าใช้จ่ายทางการเงินรวมกันทั้งสิ้นจำนวน 87.06 ล้านบาท บริษัทจึงมีผลขาดทุนในงวดปีดังกล่าวเป็นจำนวน 38.83 ล้านบาท ซึ่งเป็นสาเหตุหลักของการมีกระแสเงินสดใช้ไปจากการดำเนินงานในปีดังกล่าว สำหรับกระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)จากการลงทุนจำนวน (3,271.53) ล้านบาท เกิดจากการที่บริษัทซื้อหุ้นสามัญของ SEAN จาก CK เป็นหลัก และกระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)จากการจัดหาเงินจำนวน 3,360.98 ล้านบาทก็เกิดจากการที่บริษัทกู้เงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาชำระค่าซื้อหุ้น SEAN จาก CK ดังกล่าวเป็นหลัก

ในปี 2555 บริษัทดำเนินการซื้อหุ้นสามัญของ SEAN เพิ่มเติมจนกระทั่งถือหุ้นใน SEAN คิดเป็นร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ SEAN และซื้อหุ้นสามัญของ BKC คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BKC ส่งผลให้บริษัทสามารถรับรู้ผลประกอบการกำไรสุทธิของบริษัททั้ง 2 แห่งเข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทได้ ซึ่งถือเป็นปัจจัยสำคัญส่งผลให้ในปีดังกล่าวบริษัทมีกระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมดำเนินงานเป็นจำนวน 2,024.28 ล้านบาท ส่วนกระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)จากการลงทุนจำนวน (7,683.27) ล้านบาท นอกจากจะเป็นผลมาจากการซื้อหุ้นสามัญของ SEAN และ BKC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยตามที่ได้กล่าวมาข้างต้น ในปี 2555 บริษัทยังมีการลงทุนในบริษัทร่วมอีกสามแห่ง คือ NRS CRS และ BIC เป็นหลัก และกระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)จากการจัดหาเงินจำนวน 6,520.70 ล้านบาท เกิดจากการเพิ่มทุนของบริษัทจำนวน 9,100 ล้านบาท หักลบกับ (1) การชำระคืนเงินกู้ยืมจากธนาคารทั้งระยะสั้นและระยะยาวสุทธิจำนวน 1,753.51 ล้านบาท และ (2) ดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 825.79 ล้านบาทเป็นหลัก

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีกระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)จากการดำเนินการเท่ากับ 872.56 ล้านบาทซึ่งเกิดจากการดำเนินงานปกติของบริษัท และมีกระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)จากการลงทุนจำนวน (358.68) ล้านบาท

ซึ่งเกิดจากการซื้อเงินลงทุนใน BIC เพิ่มเติมจาก BLDC และมีกระแสเงินสดได้มา(ใช้ไป)จากการกิจกรรมทางการเงินจำนวน (788.81) ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นหลัก

12.2.4.1 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

- อัตราส่วนสภาพคล่อง

ในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 0.03 เท่า และ 0.54 เท่า ตามลำดับ เนื่องจากในปี 2554 บริษัทมี SEAN เป็นบริษัทร่วมเพียงแห่งเดียวจึงยังไม่มีการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท ส่งผลให้บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนเท่ากับ 170.94 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วยรายการหลัก 2 รายการ คือ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 9.53 ล้านบาท และเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน จำนวน 161.40 ล้านบาท ในขณะที่ในปีดังกล่าวบริษัทมีหนี้สินหมุนเวียนเป็นจำนวน 6,433.90 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการซื้อเงินลงทุนใน SEAN จาก CK เป็นหลัก ในปี 2555 อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทมีค่าสูงขึ้นจากการรวมฐานะทางการเงินของ SEAN และ BIC เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท อย่างไรก็ตาม ในปี 2555 บริษัทยังคงมีการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมและบริษัทย่อยเพิ่มเติมอีก 4 บริษัท ซึ่งบริษัทใช้แหล่งเงินทุนบางส่วนจากการกู้ยืมเงินระยะสั้นส่งผลให้หนี้สินหมุนเวียนในปีดังกล่าวยังมีมูลค่าค่อนข้างสูงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์หมุนเวียน

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 0.40 เท่า ลดลงเล็กน้อยจากปี 2555 เนื่องจากเงินสดของบริษัทลดลงจากการชำระเงินกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเป็นหลัก

- อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า

เนื่องจากในปี 2554 บริษัทยังไม่สามารถรับรู้รายได้ของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทได้ จึงยังไม่มีกรรับรู้ลูกหนี้การค้าที่เกิดขึ้นจากรายได้ดังกล่าวเช่นกัน ดังนั้น จึงไม่สามารถคำนวณอัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้าในปีดังกล่าวได้ ในปี 2555 บริษัทมีอัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้าเท่ากับ 2.64 เท่า หรือคิดเป็นระยะเวลาเรียกเก็บหนี้เฉลี่ยเท่ากับ 136.60 วัน

การที่บริษัทมีระยะเวลาเรียกเก็บหนี้เฉลี่ยค่อนข้างนานมีสาเหตุหลักมาจาก (1) โดยปกติ NN2 จะได้รับชำระเงินค่าไฟฟ้าจาก กฟผ. ภายใน 30 วันนับจากวันที่นำส่งใบแจ้งชำระเงินให้กับ กฟผ. อย่างไรก็ตาม บริษัทและ กฟผ. จะใช้เวลาประมาณ 30 วันนับจากวันสิ้นเดือนของแต่ละเดือนเพื่อยืนยันตัวเลขการส่งไฟฟ้าและค่าไฟฟ้าที่จะต้องมีการชำระระหว่างกันก่อนที่จะมีการส่งใบแจ้งชำระเงินให้ กฟผ. ดังนั้น โดยปกติลูกหนี้การค้าค้าง ค้าง ณ วันสิ้นงวดบัญชีจึงประกอบด้วยค่าไฟฟ้าของ 2 เดือน คือ เดือนสิ้นงวดและเดือนก่อนหน้าเดือนสิ้นงวด และเนื่องจากในปี 2555 NN2 มีการนำไฟฟ้าจาก PE Account และ SE Account มาใช้ในช่วงเดือนธันวาคม จึงส่งผลให้ยอดลูกหนี้การค้าที่เกิดจากกระบวนการชำระเงินปกติดังกล่าวมีมูลค่าค่อนข้างสูงในปี 2555 และ (2) สืบเนื่องมาจากในปี 2554 ซึ่งเป็นปีที่มีปริมาณน้ำในเขื่อนมากส่งผลให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปกติ และในปีดังกล่าว NN2 สามารถผลิตไฟฟ้า PE และ SE ได้เกินกว่าเป้าหมายที่ตกลงกันไว้กับ กฟผ. จึงเกิด PE Account และ SE Account ขึ้น และ NN2 มีการรับรู้รายได้จากการเกิด PE Account และ SE Account บางส่วนไปแล้วในปีดังกล่าว (ตามวิธีการรับรู้รายได้จากการเกิด PE Account และ SE Account ที่ได้กล่าวมาแล้วในส่วนที่ 2 ข้อ 12.2.2.1 (1) การรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า) แต่เนื่องจาก กฟผ. จะยังไม่มีการชำระค่าไฟฟ้าในส่วนดังกล่าวให้กับ NN2 ในทันที แต่จะมีการชำระเงินก็ต่อเมื่อมีการเบิกใช้บัญชี PE Account และ SE Account ดังกล่าว ในปี 2554 NN2 จึงต้องตั้งลูกหนี้การค้าให้กับกรรับรู้รายได้ตามวิธีดังกล่าวทั้งจำนวน และแม้ว่า ในปี

2555 NN2 จะมีการเบิกใช้ PE Account และ SE Account บางส่วน แต่ก็เป็นการเบิกใช้ในเดือนธันวาคมซึ่งยังไม่ได้รับเงินในทันทีที่ต้องผ่านกระบวนการยื่นยันและส่งใบแจ้งการชำระเงินกับ กฟผ. อีกประมาณ 60 วัน ดังนั้นยอดลูกหนี้การค้าที่เกิดขึ้นจากการรับรู้รายได้บางส่วน of PE Account และ SE Account จากปี 2554 จึงยังมียอดคงค้างเต็มจำนวนมาจนกระทั่งสิ้นปี 2555

สิ้นเนื่องจากเมื่อปลายปี 2555 NN2 มีการใช้บัญชีพลังงานสำรองซึ่งเกิดขึ้นในปี 2554 เพื่อชดเชยการปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ไม่ครบตามปริมาณเป้าหมาย และ กฟผ. ได้มีการชำระค่าไฟฟ้าบัญชีสำรองดังกล่าวให้กับบริษัทแล้วในไตรมาส 1 ปี 2556 ดังนั้น จึงต้องมีการหักลบลูกหนี้การค้าจากค่าไฟฟ้างวดดังกล่าวที่ได้มีการรับรู้รายได้ไปแล้วบางส่วนแต่ยังไม่มีการชำระเงินจริงที่เกิดขึ้นตั้งแต่ปี 2554 ออก มูลค่าของลูกหนี้การค้าของบริษัทจึงมีมูลค่าลดลงเหลือ 747.15 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2556 เมื่อเปรียบเทียบกับจำนวน 953.36 ล้านบาท ในปี 2555 ดังนั้น อัตราการหมุนของลูกหนี้การค้าในไตรมาส 1 ปี 2556 จึงมีค่าเท่ากับ 5.37 เท่า หรือมีระยะเวลาการเรียกเก็บหนี้เฉลี่ยเท่ากับ 67 วัน ซึ่งดีกว่าในช่วงปี 2555 ก่อนข้างมาก

- อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้

เนื่องจากในปี 2554 บริษัทยังไม่สามารถรับรู้ต้นทุนและค่าใช้จ่ายของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทได้ จึงยังไม่มีการรับรู้เจ้าหนี้การค้าที่เกิดขึ้นจากต้นทุนและค่าใช้จ่ายดังกล่าวเช่นกัน ดังนั้น จึงไม่สามารถคำนวณอัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ในปีดังกล่าวได้

ในปี 2555 และ ไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีอัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้เท่ากับ 7.01 เท่า และ 11.24 เท่า หรือคิดเป็นระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยเท่ากับ 51.35 วัน และ 32.03 วัน ตามลำดับ

- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

ในปี 2554 และ 2555 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 105.18 เท่า และ 1.03 เท่า ตามลำดับ สัดส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่มีค่าสูงในปี 2554 เกิดจาก ในปีดังกล่าวบริษัทเพิ่งจัดตั้ง และเริ่มดำเนินการซื้อเงินลงทุน SEAN โดยใช้แหล่งเงินทุนจากการกู้ยืมเป็นหลัก นอกจากนี้ กระบวนการเพิ่มทุนจาก 100 ล้านบาท มาเป็น 9,200 ล้านบาทยังไม่เสร็จสิ้น ส่งผลให้ในปีดังกล่าวบริษัทมีหนี้สินเป็นจำนวน 6,433.90 ล้านบาท ในขณะที่มีส่วนของผู้ถือหุ้นสุทธิเพียง 61.17 ล้านบาท ต่อมาในปี 2555 บริษัทได้ดำเนินการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจนครบถ้วน และบริษัทได้รับรู้ผลการดำเนินงาน สินทรัพย์ และหนี้สินของบริษัทย่อยเข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัท รวมถึงการรับรู้มูลค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่เกิดจากการซื้อเงินลงทุนใน SEAN และ BKC ส่งผลให้บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 22,272.76 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับหนี้สินรวมจำนวน 22,881.12 ล้านบาท อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นจึงมีค่าลดลงจากอัตราส่วนดังกล่าวในปี 2554 มาก

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 0.98 เท่า ซึ่งการลดลงของอัตราส่วนดังกล่าวจากระดับ 1.03 เท่าในปี 2555 เกิดจากการที่บริษัทมีผลประกอบการกำไรอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับการที่บริษัทสามารถชำระหนี้เงินกู้ยืมได้อย่างต่อเนื่อง

- อัตราส่วนความสามารถในการหาทำไร

เนื่องจากบริษัทมีการประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นจึงไม่มีการดำเนินธุรกิจหลักด้วยตนเอง และในปี 2554 บริษัทยังไม่สามารถรับรู้ผลการดำเนินงานของ SEAN เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทได้ ดังนั้น ดังนั้น อัตราส่วนความสามารถในการหาทำไรซึ่งคำนวณได้ในปีดังกล่าวจึงไม่มีความหมายในเชิงวิเคราะห์มากนัก อย่างไรก็ตาม ในปี 2555 บริษัทได้เข้าลงทุนในหุ้นสามัญของ SEAN และ BKC จนกระทั่งทั้งสองบริษัทดังกล่าวมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท และสามารถรับรู้ผลประกอบการของบริษัทดังกล่าวเข้ามาเป็นส่วนหนึ่งในงบการเงินรวมของบริษัทได้ ทั้งนี้ ในปี 2555 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้น อัตรากำไรสุทธิ อัตราผลตอบแทน

ต่อสินทรัพย์รวม และอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ ร้อยละ 42.64 ร้อยละ 4.35 ร้อยละ 0.25 และ ร้อยละ 0.50 ตามลำดับ ทั้งนี้ อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ และอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท มีค่าค่อนข้างน้อย เนื่องจากผลกระทบของการรับรู้ค่าสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งเป็นสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนสุทธิจำนวน 12,221.56 ล้านบาทเข้ามาเป็นสินทรัพย์ในสถานะทางการเงินรวม ซึ่งส่งผลกระทบต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทในจำนวนที่เท่ากันด้วย

ในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้น อัตรากำไรสุทธิ อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม และอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ ร้อยละ 46.23 ร้อยละ 20.81 ร้อยละ 2.25 และ ร้อยละ 4.47 ตามลำดับ บริษัทมีอัตรากำไรขั้นต้นในไตรมาส 1 ปี 2556 ใกล้เคียงกับปี 2555 อย่างไรก็ตามอัตราส่วนความสามารถในการทำกำไรของบริษัทเพิ่มสูงขึ้นมากเนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2556 บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสูงถึง 191.91 ล้านบาท

12.2.5 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

ในงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท และบริษัทย่อย ได้แก่ SEAN NN2 และ BKC มีค่าตอบแทนให้ผู้สอบบัญชีรวมทั้งสิ้น 3,012,500 บาท ประกอบด้วยค่าสอบบัญชีประจำปี และค่าสอบทานงบการเงินทุกไตรมาส

ทั้งนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานสอบบัญชีไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

12.2.6 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินงานหรือฐานะทางการเงินของบริษัทในอนาคต

12.2.5.1 การเสนอขายหุ้นให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก

ภายหลังการเสนอขายหุ้นให้แก่ประชาชนในครั้งนี้ จำนวนหุ้นของบริษัทจะเพิ่มขึ้นอีก 180 ล้านหุ้น จากเดิม 920 ล้านหุ้น ณ วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 มูลค่าตราไว้หุ้นละ 5 บาท รวมเป็น 1,100 ล้านหุ้น หรือคิดเป็น ร้อยละ 16.16 ของทุนชำระแล้วภายหลังการเสนอขายหุ้นดังกล่าว ซึ่งจะมีผลทำให้อัตราส่วนต่างๆ ที่เปรียบเทียบกับสัดส่วนของผู้ถือหุ้นหรือจำนวนหุ้นของบริษัทลดลงในอนาคต เนื่องจากส่วนของผู้ถือหุ้นและจำนวนหุ้นที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณเพิ่มขึ้น (Dilution Effect) เช่น กำไรสุทธิต่อหุ้น (Earnings per Share) อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on Equity) เป็นต้น ซึ่งผลกระทบดังกล่าวหากคำนวณจากอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 ซึ่งเท่ากับร้อยละ 3.98 (คำนวณเต็มปี - Annualized บนฐานส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนที่เป็นของบริษัท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556) จะลดลงเหลือร้อยละ 3.19

อย่างไรก็ตาม บริษัทคาดว่าในระยะยาวบริษัทจะได้รับผลดีจากการเสนอขายหุ้นและนำหุ้นเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ครั้งนี้ โดยเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นแก่ประชาชนจะนำไปลงทุน และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งบริษัทจะได้รับผลประโยชน์อื่นๆ จากการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ อาทิ ความคล่องตัวในการจัดหาแหล่งเงินทุน และภาพพจน์ที่ดีในการมีสถานะภาพเป็นบริษัทจดทะเบียนที่สนับสนุนให้การดำเนินธุรกิจมีความคล่องตัวมากขึ้น เป็นต้น ซึ่งจะส่งผลให้ในอนาคตบริษัทจะมีรายได้และกำไรสุทธิที่เพิ่มสูงขึ้น ชดเชยกับผลกระทบจากจำนวนหุ้นที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวได้



13 ข้อมูลอื่นๆที่เกี่ยวข้อง

13.1 ข้อเปรียบเทียบทางกฎหมายของประเทศไทยและสปป.ลาว

เนื่องจากบริษัทประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในธุรกิจอื่น (Holding Company) และเป็นบริษัทมหาชนจำกัดที่จดทะเบียนจัดตั้งภายใต้พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 ของประเทศไทยและบริษัทย่อยของบริษัทคือ SEAN (บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนชำระแล้ว) ซึ่งถือหุ้นใน NN2 ในสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนชำระแล้ว โดย NN2 เป็นบริษัทจำกัดที่จดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจของสปป.ลาว บริษัท เดอะ ลีจิสท์ จำกัด ที่ปรึกษากฎหมายของบริษัท จึงได้จัดทำสรุปเปรียบเทียบโครงสร้างทางกฎหมาย กฎหมายบริษัท และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการลงทุนของประเทศไทยและ สปป.ลาว รวมทั้งได้วิเคราะห์กฎหมายบริษัทของ สปป.ลาว เปรียบเทียบกับกรณีเฉพาะของ NN2 ซึ่งมีข้อกำหนดที่มีความแตกต่างไปจากที่กำหนดในกฎหมายวิสาหกิจของ สปป.ลาว ในส่วนที่สำคัญและอาจมีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้น รวมถึงได้มีการหยิบยกประเด็นที่เป็นข้อสังเกตอันมีนัยสำคัญต่อสิทธิของผู้ถือหุ้น และมาตรการที่ NN2 ได้นำมาปรับใช้ต่อประเด็นดังกล่าว (หากมี) โดยในการจัดทำสรุปเปรียบเทียบกฎหมายดังกล่าวนี้ ที่ปรึกษากฎหมายได้วิเคราะห์จากตัวบท กฎหมายของประเทศไทย และกฎหมายของ สปป.ลาว ที่มีผลบังคับใช้ ณ วันจัดทำตารางเปรียบเทียบ โดยการวิเคราะห์กฎหมายนี้ไม่รวมถึงกฎหมายที่อาจมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลง หรือการตีความกฎหมายของศาลไทยหรือศาล สปป.ลาว ที่อาจมีขึ้นในอนาคต ดังนี้

กฎหมายของประเทศไทย ได้แก่ ประมวลกฎหมายวิธีพิจารณาความแพ่ง ข้อบังคับว่าด้วยการไกล่เกลี่ยข้อพิพาทนอกศาล ของสำนักกระบวนข้อพิพาท สำนักงานศาลยุติธรรม และประมวลจริยธรรมของผู้ประนีประนอม พระราชบัญญัติอนุญาโตตุลาการ พ.ศ. 2545 พระราชบัญญัติว่าด้วยการชดเชยของกฎหมาย พ.ศ. 2481 พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 พระราชบัญญัติควบคุมการแลกเปลี่ยนเงิน พ.ศ. 2485 ประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติการประกอบธุรกิจของคนต่างด้าว พ.ศ. 2542 รวมทั้งฉบับแก้ไขเพิ่มเติมของกฎหมายดังกล่าว (หากมี) เป็นต้น

ในส่วนของกฎหมายของ สปป.ลาว ได้แก่ กฎหมายว่าด้วยการดำเนินคดีแพ่ง 2004 (พ.ศ. 2547) กฎหมายว่าด้วยศาลประชาชน 2009 (พ.ศ. 2552) กฎหมายว่าด้วยการแก้ไขข้อขัดแย้งทางด้านเศรษฐกิจ 2010 (พ.ศ. 2553) กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ 2005 (พ.ศ. 2548) กฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมการลงทุน 2009 (พ.ศ. 2552) กฎหมายภาษี 2005 (พ.ศ. 2548) กฎหมายว่าด้วยไฟฟ้า 2008 (พ.ศ. 2551) กฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองเงินตราต่างประเทศและวัตถุดิบค่า 2008 (พ.ศ. 2551) รวมทั้งฉบับแก้ไขเพิ่มเติมของกฎหมายดังกล่าว (หากมี) เป็นต้น และรวมถึงข้อบังคับบริษัท และกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทของ NN2

ทั้งนี้ ที่ปรึกษาได้วิเคราะห์ประเด็นความแตกต่างของกฎหมายของทั้งสองประเทศ และได้ชี้ให้เห็นถึงแนวทางในการจัดการความแตกต่างที่อาจมีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นของ NN2 ไว้ในการวิเคราะห์ดังกล่าวด้วยแล้ว

อนึ่ง บริษัท เดอะ ลีจิสท์ จำกัด ที่ปรึกษากฎหมายของบริษัทมีประสบการณ์เป็นที่ปรึกษากฎหมายให้แก่กลุ่มบริษัท ช. การช่าง ในการเข้าเจรจา และประสานงานเพื่อการทำสัญญาสัมปทานกับรัฐบาล สปป.ลาว ในโครงการไฟฟ้าน้ำจืด 2 น้ำบาก และไชยะบุรี การจัดตั้งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด และบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด การทำสัญญาเช่าที่ดิน การทำสัญญาลิขสิทธิ์ สัญญาหลักประกัน สัญญาว่าจ้างผู้รับเหมา(EPC Contract) และสัญญาอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดของโครงการดังกล่าว

หัวข้อที่ 1: โครงสร้างกฎหมาย

เรื่อง	ประเทศไทย	สปป.ลาว
1. ระบบกฎหมาย	โครงสร้างระบบกฎหมายของประเทศไทยเป็นระบบกฎหมายลายลักษณ์อักษร (Civil Law)	โครงสร้างระบบกฎหมายของ สปป.ลาว เป็นระบบกฎหมายลายลักษณ์อักษร (Civil Law)

โครงสร้างระบบกฎหมายของประเทศไทยและ สปป.ลาว ต่างก็เป็นระบบกฎหมายลายลักษณ์อักษร (Civil Law) เช่นเดียวกัน โดยระบบกฎหมายลายลักษณ์อักษรนั้น คือ ระบบกฎหมายที่ให้ความสำคัญกับกฎหมายที่ได้มีการตราขึ้นไว้เป็นลายลักษณ์อักษร ในกรณีที่มีข้อพิพาทเกิดขึ้นและมีการนำคดีขึ้นสู่ศาล ศาลจะพิจารณาพิพากษาคดีความจากตัวบทกฎหมายที่ได้บัญญัติไว้เป็นลายลักษณ์อักษรเป็นสำคัญ โดยคำพิพากษาของศาลที่ได้ตัดสินไว้ในคดีก่อนๆ ไม่ถือว่าเป็นกฎหมาย แต่เป็นบรรทัดฐานและแบบอย่างในการตีความและปรับใช้กฎหมายเท่านั้น

เรื่อง	ประเทศไทย	สปป.ลาว
2. ระบบศาล	<p>ศาลไทยแต่ละศาลแยกกันทำหน้าที่อย่างเป็นอิสระต่อกัน มีอำนาจเด็ดขาดเฉพาะของแต่ละศาล ประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ศาลยุติธรรม คือ ศาลที่มีอำนาจพิจารณาพิพากษาคดีทั้งปวงมี 3 ชั้น คือ ศาลชั้นต้น ศาลอุทธรณ์ และศาลฎีกา 2. ศาลปกครอง คือ ศาลที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาพิพากษาคดีในทางปกครอง ที่เป็นข้อพิพาทระหว่างหน่วยงานราชการ หน่วยงานของรัฐ รัฐวิสาหกิจ หรือราชการส่วนท้องถิ่น หรือเจ้าหน้าที่ของรัฐกับประชาชน ศาลปกครองมี 2 ชั้น คือ ศาลปกครองชั้นต้น และศาลปกครองสูงสุด 	<p>ระบบศาลของ สปป.ลาว ประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ศาลประชาชนเขต เป็นศาลชั้นต้น 2. ศาลประชาชนแขวง และศาลประชาชนนคร จะเป็นศาลชั้นต้นสำหรับคดีที่ไม่อยู่ในเขตอำนาจของศาลประชาชนเขต และเป็นศาลอุทธรณ์สำหรับคดีที่ศาลประชาชนเขตได้ตัดสินแล้ว และมีการอุทธรณ์โดยคู่ความ 3. ศาลประชาชนภาค เป็นศาลพิพากษาชั้นอุทธรณ์ของคดีที่ตัดสินโดยศาลประชาชนแขวง ศาลประชาชนนคร
	<ol style="list-style-type: none"> 3. ศาลรัฐธรรมนูญ คือ ศาลที่มีอำนาจหน้าที่วินิจฉัยชี้ขาดกฎหมายและข้อบังคับอื่นๆ ว่าขัดหรือแย้งกับรัฐธรรมนูญหรือไม่ 4. ศาลทหาร คือ ศาลที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาพิพากษาคดีที่ทหารกองประจำการกระทำผิด ตามกฎหมายพระธรรมนูญศาลทหาร 	<ol style="list-style-type: none"> 4. ศาลประชาชนสูงสุด เป็นองค์กรพิพากษาสูงสุดของ สปป.ลาว 5. ศาลทหาร ประกอบด้วย ศาลทหารชั้นสูง และศาลทหารภาค มีบทบาทในการพิจารณาคดีอาญาเกี่ยวกับการกระทำความผิดที่เกิดขึ้นในขอบเขตการปฏิบัติงานทางการทหาร หรือที่ทำการฐานทัพ ที่ตั้งทางการทหาร เป็นต้น

ภายใต้รัฐธรรมนูญของ สปป.ลาว กำหนดว่าพลเมืองลาวมีสิทธิในการฟ้องร้องคดีต่อศาลประชาชนเกี่ยวกับข้อขัดแย้งทางแพ่งและทางอาญา และยังสามารถคัดสิทธิการฟ้องร้องคดีดังกล่าวนี้ไว้ให้แก่คนต่างประเทศ หรือบุคคลสัญชาติอื่นที่อยู่ใน สปป.ลาว เช่นเดียวกันกับคนชาติลาวอีกด้วย คนต่างชาติ หรือนิติบุคคลต่างชาติ ที่มีกรณีพิพาทเกิดขึ้นใน สปป.ลาว จึงมีสิทธิในการฟ้องร้องคดี หรือดำเนินคดีต่อศาลใน สปป.ลาว ได้เช่นเดียวกับคนชาติลาว

เรื่อง	ประเทศไทย	สปป.ลาว
3. การขัดกันของกฎหมาย/การยอมรับกฎหมายประเทศอื่น	ประเทศไทยมีกฎหมายเกี่ยวกับการจัดการขัดกันของกฎหมายไทยและกฎหมายต่างประเทศ ในประเด็นต่างๆ เช่น เรื่องอสังหาริมทรัพย์ สัญญา เรื่องแบบแห่งนิติกรรม โดยการจัดการขัดกันของกฎหมายตามกฎหมายฉบับนี้ จะพิจารณาจากจุดเกาะเกี่ยวของประเด็นปัญหาเพื่อวิเคราะห์และตัดสินการใช้กฎหมาย	สปป.ลาว ไม่มีกฎหมายที่เกี่ยวกับการขจัดปัญหาการขัดกันของกฎหมาย

ในปัจจุบัน สปป.ลาว ยังไม่มีการบัญญัติกฎหมายเกี่ยวกับการขจัดปัญหาการขัดกันของกฎหมายดังเช่นประเทศไทย ดังนั้น หากมีกรณีที่เกิดข้อพิพาทใน สปป.ลาว แล้ว ศาลของ สปป.ลาว ที่มีเขตอำนาจในเรื่องดังกล่าวย่อมมีดุลพินิจปรับใช้กฎหมายภายในของ สปป.ลาว ต่อกรณีดังกล่าวโดยไม่จำเป็นต้องคำนึงถึงประเด็นการขัดกันของกฎหมายแต่อย่างใด เพราะถือว่าเป็นอธิปไตยของ สปป.ลาว

เรื่อง	ประเทศไทย	สปป.ลาว
4. การบังคับตามคำพิพากษาของศาลประเทศอื่น	ประเทศไทยไม่มีกฎหมายหรือพันธกรณีตามข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดให้ศาลไทยต้องยอมรับและบังคับตามคำพิพากษาของศาลต่างประเทศ แต่ในทางปฏิบัติ ศาลฎีกาเคยมีคำพิพากษายอมรับและบังคับตามคำพิพากษาของศาลต่างประเทศที่เจ้าหน้าที่ตามคำพิพากษานำคำพิพากษาของศาลต่างประเทศดังกล่าวมาฟ้องต่อศาลไทยเป็นคดีขึ้นใหม่ขอให้บังคับชำระหนี้ตามคำพิพากษานั้น โดยศาลได้วางหลักไว้ว่า ศาลไทยจะยอมรับคำพิพากษาของศาลต่างประเทศ ภายใต้เงื่อนไขที่ว่า - คำพิพากษาของศาลต่างประเทศนั้นต้องเป็นคำพิพากษาของศาลที่มีอำนาจพิจารณาพิพากษาคดี ซึ่งต้องพิจารณาตามกฎหมายว่าด้วย	โดยหลักแล้ว ถือเป็นอธิปไตยของ ศาล สปป.ลาว ที่จะไม่ยอมรับคำพิพากษาของศาลต่างประเทศ แต่ก็มีข้อยกเว้น โดยจะต้องมีการดำเนินการตามเงื่อนไขที่กฎหมายกำหนด กล่าวคือ ในการขอให้ศาลของ สปป.ลาว รับรู้หรือยอมรับตามคำพิพากษาของศาลต่างประเทศโดยต้องกระทำผ่านสถานทูต สถานกงสุล หรือองค์การตัวแทนของ สปป.ลาว ที่อยู่ในต่างประเทศ และคำพิพากษาของศาลต่างประเทศดังกล่าวจะต้องได้มีการแปลเป็นภาษาลาว และได้รับการยืนยันจากศาลประชาชนของ สปป.ลาว แล้ว ว่ามีลักษณะดังต่อไปนี้ - คำตัดสินเป็นคำตัดสินของศาลต่างประเทศที่เป็นประเทศภาคีของ



เรื่อง	ประเทศไทย	สปป.ลาว
	<p>เขตอำนาจของศาลในประเทศนั้น และ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ต้องเป็นคำพิพากษาที่ได้วินิจฉัยถึงมูลคดีข้อพิพาทจนเสร็จเด็ดขาด กล่าวคือ ได้วินิจฉัยพยานหลักฐานในคดีและคดีเสร็จเด็ดขาดตามกฎหมายแล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> - สนธิสัญญา ซึ่ง สปป.ลาว ได้ลงนามหรือได้เข้าร่วม - คดีที่เกิดขึ้นนั้น ไม่มีผลกระทบต่ออธิปไตย ไม่ขัดกับกฎหมายของ สปป.ลาว - คำตัดสินนั้น ไม่ขัดต่อกระบวนการพิจารณาคดี และไม่ขัดกับกฎหมายเกี่ยวกับความสงบ และความเป็นระเบียบเรียบร้อยของสังคม

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน ประเทศไทย และ สปป.ลาว ยังไม่ได้เข้าร่วมเป็นภาคีสัญญาที่เกี่ยวกับการยอมรับคำพิพากษาของศาลต่างประเทศ เช่น Convention on the Recognition and Enforcement of Foreign Judgments in Civil and Commercial Matters 1971 (Hague Convention) แต่อย่างใด ดังนั้น ต้องถือว่า การยอมรับคำพิพากษาของศาลประเทศไทยและ สปป.ลาว มีแนวทางคล้ายกัน คือ จะต้องนำคำพิพากษาของศาลต่างประเทศมาฟ้องเป็นคดีใหม่ในประเทศไทย หรือ สปป.ลาว เพื่อให้ศาลภายในประเทศพิจารณาอีกครั้งหนึ่ง โดยศาลภายในประเทศจะพิจารณาคำพิพากษาดังกล่าวภายใต้เงื่อนไขของตนอีกครั้งหนึ่งก่อนมีคำตัดสิน ซึ่งเงื่อนไขของศาลประชาชนที่จะยอมรับตามคำพิพากษาของศาลต่างประเทศคือ คำตัดสินดังกล่าวต้องเป็นคำตัดสินของศาลต่างประเทศที่เป็นประเทศภาคีของสนธิสัญญา ซึ่ง สปป.ลาว ได้ลงนามหรือได้เข้าร่วม

ดังนั้น คำตัดสินของศาลต่างประเทศที่จะนำมาบังคับใน สปป.ลาว ได้จะต้องมีการเสนอให้ศาล สปป.ลาว พิจารณาคำตัดสินดังกล่าวก่อนเสมอ และถือเป็นดุลพินิจของศาลประชาชนของ สปป.ลาว ในการพิจารณาว่าจะยอมรับคำตัดสินของศาลต่างประเทศหรือไม่ก็ได้

เรื่อง	ประเทศไทย	สปป.ลาว
5. การระงับข้อพิพาททางเลือก (นอกศาล)	การระงับข้อพิพาททางเลือกนอกศาล ของประเทศไทยมี 2 ประเภท คือ การไกล่เกลี่ย และ อนุญาโตตุลาการ	การระงับข้อพิพาททางเลือกนอกศาล ของ สปป.ลาว มี 2 ประเภท คือ (1) การไกล่เกลี่ย คือ การแก้ไขข้อขัดแย้งโดยคู่กรณีเองด้วยการประนีประนอม เจรจา และปรึกษาหารือ ซึ่งมีผู้ไกล่เกลี่ยหนึ่งคน หรือมากกว่า เป็นคนกลาง และ (2) การตัดสิน การแก้ไขข้อขัดแย้งโดยการตกลงของ “คณะกรรมการตัดสิน” เกี่ยวกับการแก้ไขข้อขัดแย้งทางด้านเศรษฐกิจ



เรื่อง	ประเทศไทย	สปป.ลาว
		<p>หน่วยงานที่รับผิดชอบการระงับข้อพิพาทนอกศาลใน สปป.ลาว คือ “ศูนย์แก้ไขข้อขัดแย้งทางด้านเศรษฐกิจ” หรือ “สำนักงานแก้ไขข้อขัดแย้งทางด้านเศรษฐกิจ” ซึ่งเป็นหน่วยงานภายใต้แผนกยุติธรรมโดยศูนย์แก้ไขข้อขัดแย้งทางด้านเศรษฐกิจจะดูแลส่วนกลาง และสำนักงานแก้ไขข้อขัดแย้งทางด้านเศรษฐกิจดูแลการแก้ไขข้อขัดแย้งส่วนภูมิภาค</p>

การระงับข้อพิพาทนอกศาลของ สปป.ลาว ครอบคลุมเฉพาะข้อพิพาททางด้านเศรษฐกิจและการค้า กล่าวคือต้องเป็นข้อพิพาทเกี่ยวกับผลประโยชน์ระหว่างนิติบุคคล หรือระหว่างบุคคลที่เกิดจากการละเมิดสัญญา การดำเนินการผลิต หรือการดำเนินธุรกิจ โดยคู่กรณีได้ตกลงกันไว้ในสัญญาว่าจะให้แก้ไขข้อขัดแย้งโดยการระงับข้อพิพาทนอกศาล และข้อขัดแย้งดังกล่าวต้องไม่อยู่ระหว่างกระบวนการพิจารณาของศาลและต้องไม่เกี่ยวข้องกับการละเมิดกฎหมายเกี่ยวกับความมั่นคงของชาติ ความสงบของสังคม และสิ่งแวดล้อม

กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดสิทธิของบุคคล นิติบุคคล ภายใต้กฎหมายของ สปป.ลาว และกฎหมายต่างประเทศ สามารถเลือกใช้การระงับข้อพิพาทนอกศาลได้ โดยกำหนดว่า นิติบุคคลหรือบุคคลต่างประเทศที่ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ หรือการลงทุนระหว่างประเทศอยู่ใน สปป.ลาว อาจเลือกใช้วิธีการแก้ไขข้อขัดแย้งทางเศรษฐกิจโดยการระงับข้อพิพาทนอกศาลได้ ดังนั้น บริษัทไทย หรือนักลงทุนต่างชาติที่ประกอบกิจการใน สปป.ลาว จึงมีสิทธิใช้วิธีการระงับข้อพิพาททางด้านเศรษฐกิจตามกฎหมายนี้ได้หากมีข้อพิพาทเกี่ยวกับการลงทุนและการค้า

การระงับข้อพิพาทนอกศาลภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว มี 2 ประเภท คือ การไกล่เกลี่ย และ การตัดสินโดยคณะกรรมการตัดสิน ซึ่งคณะกรรมการตัดสิน มีลักษณะคล้ายอนุญาโตตุลาการภายใต้กฎหมายไทย กฎหมายของ สปป.ลาว กำหนดคุณสมบัติของบุคคลที่จะได้รับคัดเลือกเป็นคณะกรรมการตัดสินข้อขัดแย้งทางด้านเศรษฐกิจไว้เช่นเดียวกับกฎหมายไทย นอกจากนี้ยังเปิดโอกาสให้คู่กรณีเลือกกรรมการตัดสินเป็นคนต่างประเทศที่อยู่ใน สปป.ลาว ได้ ดังนั้น หากนักลงทุนไทยจะใช้วิธีการระงับข้อขัดแย้งทางเศรษฐกิจภายใต้กฎหมายฉบับนี้ก็สามารถพิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการตัดสินข้อพิพาทของตนโดยเลือกบุคคลที่มีความชำนาญในประเด็นที่พิพาทได้ โดยอาจแต่งตั้งคณะกรรมการตัดสินข้อขัดแย้งที่เป็นคนชาติอื่นๆ นอกจากสัญชาติลาวได้เช่นกัน

การบังคับตามคำตัดสินของคณะกรรมการตัดสิน หรือคัดค้านคำตัดสินต้องดำเนินการร้องขอต่อศาล สปป.ลาว ทั้งนี้ คู่กรณีอาจคัดค้านคำตัดสินของคณะกรรมการตัดสินโดยเสนอต่อศาลประชาชนโดยอาจอ้างเหตุตามที่กฎหมายกำหนด เช่น การคัดเลือกคณะกรรมการตัดสินไม่สอดคล้องกับการตกลงของคู่กรณี และกฎหมาย หรือ การดำเนินการตัดสินไม่สอดคล้องกับกฎหมาย เป็นต้น



ภายใต้กฎหมายไทยนั้น ค่าใช้จ่ายของอนุญาโตตุลาการจากต่างประเทศก็ย่อมบังคับได้ตามค่าชื่อนั้นหากได้มีการร้องขอต่อศาลที่มีเขตอำนาจในประเทศไทยเสียก่อน หากเป็นค่าใช้จ่ายของคณะอนุญาโตตุลาการที่ได้กระทำขึ้นในต่างประเทศ ศาลที่มีเขตอำนาจจะมีค่าพิพากษาบังคับตามค่าชื่อนั้นให้หากเป็นค่าชื่อนั้นที่อยู่ในบังคับของสนธิสัญญา หรืออนุสัญญา หรือความตกลงระหว่างประเทศซึ่งประเทศไทยเป็นภาคี ซึ่งก็คือ อนุสัญญาเจนีวา (อนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการปฏิบัติตามค่าชื่อนั้นของอนุญาโตตุลาการระหว่างประเทศ 1927) และอนุสัญญานิวออร์ก (อนุสัญญาว่าด้วยการยอมรับนับถือและการใช้บังคับค่าชื่อนั้นของอนุญาโตตุลาการต่างประเทศ 1958) ส่วนคำตัดสินของอนุญาโตตุลาการของต่างประเทศ จะได้รับการยอมรับภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว ก็ต่อเมื่อได้รับการรับรองจากศาลประชาชน โดยศาลประชาชนจะพิจารณารับรองคำตัดสินดังกล่าวได้หากมีเงื่อนไขครบถ้วน คือ (1) คู่กรณีต้องมีสัญชาติของประเทศที่เป็นภาคีของอนุสัญญาว่าด้วยการยอมรับนับถือและการใช้บังคับค่าชื่อนั้นของอนุญาโตตุลาการต่างประเทศ 1958 (อนุสัญญานิวออร์ก) (2) คำตัดสินไม่ขัดกับรัฐธรรมนูญ และกฎหมายเกี่ยวกับความมั่นคงของชาติ ความสงบของสังคมและสิ่งแวดล้อม (3) คู่กรณีฝ่ายที่มีหน้าที่ต้องชำระหนี้มีทรัพย์สิน หรือกิจการ หุ่น เงินฝาก หรือทรัพย์สินอื่นอยู่ใน สปป.ลาว

หัวข้อที่ 2: กฎหมายบริษัท

บริษัทประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) และในปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนในบริษัทย่อยในประเทศไทย ซึ่งบริษัทย่อยในประเทศไทยของบริษัท คือ SEAN ซึ่งถือหุ้นในบริษัท ไฟฟ้า น้ำจืด 2 จำกัด (“NN2”) ซึ่งเป็นบริษัทจำกัด จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ (Law on Enterprises) ฉบับลงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2005 (“กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ”) สปป.ลาว เพียงแห่งเดียว ซึ่ง NN2 ประกอบธุรกิจเป็นผู้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ตามสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 บริษัทจึงจัดทำบทสรุปและเปรียบเทียบข้อกฎหมายของประเทศไทย กับ สปป.ลาว เฉพาะที่สำคัญ และอาจมีผลกระทบต่อผู้ลงทุน ในส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบธุรกิจของ NN2 ดังนี้

บริษัทตามกฎหมายไทย ประกอบด้วย บริษัทจำกัดอยู่ภายใต้บังคับของประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ และบริษัทมหาชนจำกัดอยู่ภายใต้บังคับของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (“พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด”) ส่วนบริษัทอยู่ภายใต้กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ (Law on Enterprises) ของ สปป.ลาว ประกอบด้วย บริษัทจำกัด บริษัทจำกัดผู้เดียว (Sole Enterprise) บริษัทมหาชน และบริษัทรัฐวิสาหกิจ

ทั้งนี้ เนื่องจากบริษัทเป็นบริษัทมหาชนจำกัดภายใต้ พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด และอยู่ในระหว่างยื่นคำขออนุญาติ และยื่น Filing ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. เพื่อจดทะเบียนเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ NN2 เป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ ของ สปป.ลาว ดังนั้น จึงได้เปรียบเทียบบทบัญญัติของกฎหมายบริษัทมหาชนจำกัดซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กับกฎหมายบริษัทจำกัดของ สปป.ลาว เพื่อพิจารณาความแตกต่างของหลักเกณฑ์ที่กำกับดูแลบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และการกำกับดูแลบริษัทจำกัดใน สปป.ลาว ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้น และผู้ลงทุน จากกฎหมายดังกล่าว ซึ่งจากการพิจารณาในเรื่องนี้ กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจของ สปป.ลาว กำหนดสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น/นักลงทุนต่างชาติในสาระสำคัญไม่แตกต่างจากกฎหมายไทย ลงมีเพียงความแตกต่างที่เป็นเพียงรายละเอียดปลีกย่อยเท่านั้น



กฎหมายที่ใช้บังคับ

บริษัทมหาชนจำกัดอยู่ภายใต้กฎหมายไทย คือ พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด และพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (“พรบ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์”)

บริษัทจำกัดอยู่ภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว คือ กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ ซึ่งเป็นกฎหมายที่กำกับดูแลทั้งบริษัทจำกัดและบริษัทมหาชนจำกัดใน สปป.ลาว

ในกรณีของ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายวิสาหกิจของ สปป.ลาว นอกจากจะมีบทบัญญัติของกฎหมายวิสาหกิจแล้ว NN2 ยังต้องอยู่ภายใต้ข้อบังคับของบริษัทของ NN2 รวมตลอดถึงกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ซึ่งแม้ว่าตามบทบัญญัติทางกฎหมายของ สปป.ลาวจะไม่ได้บังคับให้ต้องมีกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท แต่ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2556 ของ NN2 เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2556 ได้มีมติรับเอากฎบัตรคณะกรรมการมาปฏิบัติ เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่เกี่ยวข้อง สำหรับแนวทางการวิเคราะห์เปรียบเทียบ บทบัญญัติของบริษัทจำกัดตามกฎหมาย สปป.ลาว กับบริษัทมหาชนจำกัดตามกฎหมายไทย ในส่วนของข้อแตกต่าง และข้อดีข้อที่อาจมีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นและแนวทางการแก้ไขข้อดีข้อต่าง ๆ นั้น อาจมีข้อพิจารณาที่ไม่อาจจะเปรียบเทียบได้โดยตรง เนื่องจากมีความแตกต่างกันในรูปแบบของนิติบุคคลที่มีพื้นฐานแนวคิดในการจัดตั้งบริษัทที่แตกต่างกัน

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
1. สภาพและการจัดตั้ง	บริษัทเป็นบริษัทมหาชนจำกัด (“บมจ.”) จดทะเบียนภายใต้พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตามพรบ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง	NN2 เป็นบริษัทจำกัด จดทะเบียนภายใต้กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ	-
	จัดตั้งขึ้นโดยบุคคลธรรมดาตั้งแต่ 15 คนขึ้นไป ด้วยความประสงค์ที่จะเสนอขายหุ้นต่อประชาชน โดยผู้ถือหุ้นมีความรับผิดชอบจำกัดเพียงไม่เกินจำนวนเงินค่าหุ้นที่ต้องชำระ	บริษัทจำกัดมีผู้ถือหุ้นอย่างน้อย 2 คนขึ้นไป แต่ไม่เกิน 30 คน ยกเว้นในกรณีที่มีมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้นซึ่งอนุมัติให้บริษัทจำกัดมีจำนวนผู้ถือหุ้นเกิน 30 คน	-



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
การเสนอขายหุ้นต่อประชาชน	การเสนอขายหุ้นต่อประชาชน หรือบุคคลใดๆ จะกระทำได้เมื่อนายทะเบียนได้รับจดทะเบียนหนังสือบริคณห์สนธิแล้ว และได้ปฏิบัติตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คือ (1) การขออนุญาต และยื่น Filing ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. และ (2) การเสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ต่อประชาชนหรือบุคคลใดๆ	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว ไม่อาจเสนอขายหุ้นต่อประชาชนได้ เว้นแต่ในกรณีเพิ่มทุนซึ่งผู้ถือหุ้นเดิมและกรรมการไม่เข้าชื่อจองซื้อหุ้นหรือมีหุ้นเหลือจากการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้ว อาจเสนอขายบุคคลภายนอกได้	กฎหมายของ สปป.ลาว ที่กำหนดให้บริษัท จำกัด อาจมีการเสนอขายหุ้นต่อบุคคลภายนอกได้ในกรณีที่บริษัทมีการเพิ่มทุนโดยผู้ถือหุ้นเดิมและกรรมการไม่เข้าชื่อจองซื้อหุ้นหรือมีหุ้นเหลือจากการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าว จะสามารถเสนอขายหุ้นแก่บุคคลภายนอกได้โดยไม่มีระบบเกี่ยวกับการกลั่นกรองของหน่วยงานราชการ ซึ่งแตกต่างจากตามกฎหมายไทยนั้น อาจกระทบสิทธิของผู้ถือหุ้นของบริษัทได้ กรณีดังกล่าว ข้อบังคับของ NN2 จึงได้มีข้อกำหนดเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถรักษาสัดส่วนการถือหุ้นของตนไว้ชัดเจนว่าหุ้นที่ออกใหม่ในขั้นแรก ให้เสนอขายต่อผู้ถือหุ้นในขณะนั้นตามอัตราส่วนจำนวนหุ้นที่แต่ละคนถืออยู่ตามที่กฎหมาย สปป.ลาว กำหนด อย่างไรก็ดี เนื่องจาก NN2 เป็นบริษัทที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ซึ่งกำหนดใน Concession Agreement ให้รัฐบาล สปป.ลาว ถือหุ้นใน NN2 ร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว การเสนอขายหุ้นที่ออกใหม่จึงต้องถูกจำกัดตามสัมปทานดังกล่าวด้วย



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
การจัดตั้งบริษัท	<p>(1) ผู้เริ่มจัดตั้ง บมจ. ซึ่งเป็นบุคคลธรรมดาอย่างน้อย 15 คน ร่วมกันจัดทำหนังสือบริคณห์สนธิ</p> <p>(2) เสนอขายหุ้นให้แก่ผู้เริ่มจัดตั้ง บมจ. บุคคลใดๆ หรือประชาชนซึ่งต้องขออนุญาต และยื่น Filing ต่อสำนักงาน ก.ล.ด. ก่อน (3) ผู้เริ่มจัดตั้ง บมจ. เรียกประชุมจัดตั้ง บมจ. ภายใน 2 เดือน นับแต่มีการจองซื้อหุ้นครบ ตามที่กำหนดในหนังสือชี้ชวน และไม่เกิน 6 เดือน นับแต่จดทะเบียนหนังสือบริคณห์สนธิ (ขอขยายระยะเวลาได้) (4) คณะกรรมการเรียกให้ผู้จองหุ้นชำระเงินค่าหุ้น</p> <p>(5) จดทะเบียนจัดตั้ง บมจ. ภายใน 3 เดือนนับแต่ประชุมจัดตั้ง บมจ.</p>	<p>(1) ผู้เริ่มก่อการอย่างน้อย 2 คน ยื่นสัญญาจัดตั้งบริษัทต่อนายทะเบียนวิสาหกิจ (2) จัดให้มีการจองซื้อหุ้น (3) จัดประชุมตั้งบริษัท</p> <p>(4) กรรมการต้องเรียกให้ผู้เริ่มจัดตั้งบริษัทและผู้จองซื้อหุ้นชำระค่าหุ้น (5) กรรมการยื่นจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทภายใน 30 วัน นับแต่ได้รับชำระค่าหุ้นครบถ้วน</p>	-
	<p>มติของที่ประชุมจัดตั้ง บมจ. คือ คะแนนเสียงข้างมากของผู้จองหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน</p> <p>ผู้จองหุ้นที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด ไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้นๆ เว้นแต่เป็นการลงคะแนนเสียงเพื่อเลือกตั้งกรรมการ</p>	<p>มติของที่ประชุมจัดตั้งบริษัทจำกัดต้องได้รับคะแนนเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนผู้เริ่มก่อการและผู้จองหุ้นที่เข้าประชุม ซึ่งมีจำนวนหุ้นที่จองนับรวมกันได้มากกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่จองทั้งหมด</p> <p>ผู้จองหุ้นที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด ไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้นๆ เว้นแต่เป็นการลงคะแนนเสียงเพื่อเลือกตั้งกรรมการ</p>	<p>กฎหมาย สปป.ลาว และกฎหมายไทย กำหนดในเรื่องมติของที่ประชุมจัดตั้งบริษัท และการออกเสียงของผู้จองหุ้นที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษ ไม่แตกต่างกัน</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	การชำระเงินค่าหุ้น ต้องชำระครั้งเดียวจนเต็มมูลค่า	การชำระค่าหุ้น อย่างน้อยร้อยละ 70 ของมูลค่าหุ้น	บริษัทจำกัดตามกฎหมาย สปป.ลาวกำหนดเงื่อนไขการชำระเงินค่าหุ้นเพียงร้อยละ 70 ต่างจาก บมจ. ไทย จึงเป็นเงื่อนไขที่ผ่อนคลาย และเอื้อประโยชน์แก่ผู้ถือหุ้นมากกว่า แต่เนื่องจากเป็นกรณีของหุ้นในบริษัทจำกัด และ บมจ. ซึ่งมีรูปแบบที่ต่างกัน จึงมีแนวคิดในการชำระเงินค่าหุ้นที่แตกต่างกันออกไป อย่างไรก็ตาม ปัจจุบัน NN2 ชำระค่าหุ้นครบร้อยละ 100 แล้ว
	ถ้าไม่ได้มีการจดทะเบียน บมจ. ภายใน 3 เดือน นับแต่ประชุมจัดตั้งบริษัท หรือนายทะเบียนมีคำสั่งไม่รับจดทะเบียน ให้ถือว่าไม่ได้มีการจัดตั้ง บมจ. ขึ้น คณะกรรมการต้องคืนเงินค่าหุ้นแก่ผู้จองหุ้น ภายใน 1 เดือนนับแต่วันที่พ้นกำหนดดังกล่าว มิเช่นนั้นกรรมการต้องรับผิดชอบร่วมกัน โดยไม่จำกัดจำนวนพร้อมชำระดอกเบี้ยนับแต่วันที่พ้นกำหนดเวลาดังกล่าว	ถ้าไม่ได้มีการขึ้นทะเบียนวิสาหกิจ กรรมการต้องคืนเงินค่าหุ้นทั้งหมดให้แก่ผู้ถือหุ้น ภายในกำหนด 3 เดือนนับแต่วันที่เจ้าหน้าที่ทะเบียนวิสาหกิจปฏิเสธการขึ้นทะเบียนวิสาหกิจ ซึ่งกรรมการต้องรับผิดชอบผู้จองซื้อหุ้นหากไม่คืนเงินค่าหุ้นให้แก่ผู้จองซื้อหุ้น ภายในกำหนดดังกล่าวพร้อมดอกเบี้ย	กฎหมายของ 2 ประเทศกำหนดการคืนเงินค่าหุ้นหากไม่มีการขึ้นทะเบียนวิสาหกิจหรือการจดทะเบียน จัดตั้งบริษัท ที่คล้ายกัน แตกต่างกันเพียงข้อกำหนดเรื่องระยะเวลาในการคืนเงินเท่านั้น NN2 ไม่ได้กำหนดให้มีมาตรการแก้ไขการกระทบสิทธิต่อผู้ถือหุ้นในประเด็นดังกล่าวนี้ แต่เนื่องจาก NN2 ได้จัดตั้งเป็นบริษัทจำกัดแล้ว จึงไม่มีข้อพิจารณาในเรื่องนี้



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
2. หุ้นและผู้ถือหุ้น			
2.1 หุ้น	มี 2 ประเภท คือ หุ้นสามัญ และหุ้นบุริมสิทธิ ในปัจจุบันบริษัทมีหุ้นสามัญเพียงประเภทเดียว สิทธิออกเสียง 1 หุ้นต่อ 1 เสียง	มี 2 ประเภท คือ หุ้นสามัญ และหุ้นบุริมสิทธิ ในปัจจุบัน NN2 มีหุ้นสามัญเพียงประเภทเดียว สิทธิออกเสียง 1 หุ้นต่อ 1 เสียง	NN2 มีหุ้นสามัญเพียงประเภทเดียว และมี สิทธิออกเสียงเท่ากัน
หุ้นบุริมสิทธิ	ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิพิเศษตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับ ซึ่งหากกำหนดลักษณะแห่งหุ้นบุริมสิทธิไว้แล้ว จะเปลี่ยนแปลงบุริมสิทธินั้นไม่ได้ เว้นแต่การแปลงหุ้นบุริมสิทธิเป็นหุ้นสามัญตามข้อบังคับบริษัท	ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิไม่มีสิทธิเลือกตั้งกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิพิเศษตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทจำกัด หมายเหตุ NN2 ไม่มีการออกหุ้นบุริมสิทธิ	กฎหมาย สปป.ลาว ที่กำหนดให้ผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิไม่มีสิทธิเลือกตั้งกรรมการของบริษัทนั้น ถือเป็นบทบัญญัติที่กระทบสิทธิของผู้ถือหุ้นเมื่อเปรียบเทียบกับกฎหมายในเรื่องเดียวกันตามกฎหมายไทย เนื่องจากผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิขาดสิทธิที่พึงมีในการออกเสียงลงคะแนนเลือกตั้งกรรมการ อย่างไรก็ตาม ข้อบังคับของ NN2 กำหนดให้มีหุ้นสามัญเพียงประเภทเดียว ดังนั้นจึงไม่มีประเด็นพิจารณาในเรื่องสิทธิของผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิแต่อย่างใด ผู้ถือหุ้นทุกรายจึงยังคงมีสิทธิเท่าเทียมกันในการใช้สิทธิเลือกตั้งกรรมการ
มูลค่าหุ้น	ไม่มีการกำหนดมูลค่าขั้นต่ำของหุ้น แต่ต้องมีมูลค่าเท่ากัน	มูลค่าหุ้นต้องไม่ต่ำกว่า 2,000 กีบ	เป็นข้อกำหนดทางกฎหมายที่ไม่มีผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นแต่อย่างใด

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
ใบหุ้น	<p>ต้องจัดทำใบหุ้นมอบให้ผู้ถือหุ้นภายใน 2 เดือนนับแต่วันที่นายทะเบียนรับจดทะเบียนบริษัท หรือนับแต่วันที่ได้รับชำระเงินค่าหุ้นครบ</p> <p>เนื่องจาก บริษัทเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ บริษัทจึงได้ใช้ระบบไร้ใบหุ้น (Scripless) แต่หากผู้ถือหุ้นประสงค์จะได้ใบหุ้นสามารถขอออกใบหุ้นกับนายทะเบียนหลักทรัพย์ของบริษัท คือ TSD ได้</p>	<p>ใบหุ้นมี 2 ประเภท คือ ใบหุ้นระบุชื่อ และใบหุ้นออกให้แก่ผู้ถือ โดยบริษัทต้องออกใบหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นภายในกำหนด 30 วันนับแต่วันที่บริษัทจำกัดได้ขึ้นทะเบียนวิสาหกิจ</p>	<p>กฎหมาย สปป.ลาว ที่กำหนดให้บริษัทต้องออกใบหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นภายใน 30 วันนับแต่วันที่บริษัทจำกัดได้ขึ้นทะเบียนวิสาหกิจ โดยไม่มีระบบไร้ใบหุ้น ไม่ถือว่าเป็นการกระทบสิทธิของผู้ถือหุ้นแต่อย่างใด แต่จะเป็นการกำหนดให้ผู้ถือหุ้นได้รับใบหุ้นได้เร็วกว่า บมจ.ไทย ในกรณีการออกใบหุ้นซึ่งถือว่าเป็นบทบัญญัติที่รักษาสิทธิของผู้ถือหุ้นที่ดีกว่าเมื่อเปรียบเทียบกับกฎหมายในเรื่องเดียวกันตามกฎหมายไทย</p>
การโอนหุ้น	<p>การโอนหุ้นมี 2 กรณี คือ การโอนหุ้นโดยเจตนาของผู้ถือหุ้นเอง และการโอนหุ้นโดยผลของกฎหมาย</p> <p>การโอนหุ้นโดยเจตนาของผู้ถือหุ้น ผู้โอนหุ้นจะต้องสลักหลังใบหุ้น และระบุชื่อผู้รับโอน ลงลายมือชื่อผู้โอนและผู้รับโอน และส่งมอบใบหุ้นให้แก่ผู้รับ โอน รวมถึงการแจ้งให้นายทะเบียนหลักทรัพย์ของบริษัท ทำการลงทะเบียนการโอนหุ้น</p>	<p>การโอนหุ้นจะต้องเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัท ต้องทำเป็นลายลักษณ์อักษร ลงลายมือชื่อโดยผู้โอนและผู้รับโอน มีพยานฝ่ายผู้โอนและผู้รับโอน และจดทะเบียนการโอนหุ้น การโอนหุ้นให้แก่บุคคลภายนอกจะต้องมีการเสนอการขายหุ้นนั้นให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมก่อน</p>	<p>บทบัญญัติเกี่ยวกับการโอนหุ้นของกฎหมาย สปป.ลาว ไม่แตกต่างจากกฎหมายไทย ทั้งนี้ ข้อบังคับของ NN2 กำหนดให้การโอนหุ้นต้องทำเป็นลายลักษณ์อักษรลงลายมือชื่อโดยผู้โอนและผู้รับโอน และการโอนหุ้นจะต้องมีการเสนอการขายหุ้นนั้นให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมก่อน หากผู้ถือหุ้นเดิมไม่รับซื้อ จึงจะทำการโอนขายให้แก่บุคคลภายนอกได้ โดยเงื่อนไขจะต้องไม่ดีกว่าที่ให้แก่ผู้ถือหุ้นอื่น</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
			<p>การกำหนดเงื่อนไขการโอนหุ้นนี้ไว้เป็นข้อจำกัดสิทธิการโอนหุ้นของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้เนื่องจาก NN2 เป็นบริษัทจำกัด ประกอบกิจการตามที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ซึ่งเงื่อนไข คุณสมบัติของผู้ถือหุ้นจึงเป็นส่วนสำคัญในการประกอบกิจการ ซึ่งแตกต่างจาก บมจ. ที่มีหลักการให้ไม่มีข้อจำกัดในการโอนหุ้น</p>
	<p>การโอนหุ้นโดยผลของกฎหมาย เช่น ผู้ถือหุ้นตาย หรือล้มละลาย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากบริษัทแต่งตั้ง TSD เป็นนายทะเบียนหลักทรัพย์ การดำเนินการโอนหุ้นจึงเป็นการดำเนินการผ่าน TSD โดยตรง</p>	<p>การโอนหุ้นโดยผลของกฎหมาย ได้แก่ การโอนหุ้นเนื่องจากผู้ถือหุ้นไม่ชำระค่าหุ้น การโอนหุ้นเนื่องจากการเสียชีวิต การล้มละลาย หรือกรณีผู้รับโอนหุ้นได้ครอบครองหุ้นโดยสุจริตเกินกว่า 2 ปี โดยปราศจากการเรียกร้องหรือคัดค้านใดๆ จะเป็นผู้ที่ได้รับสิทธิการเป็นเจ้าของหุ้นนั้น</p>	<p>กฎหมายของ สปป.ลาว กำหนดเหตุแห่งการโอนหุ้นโดยผลของกฎหมายไว้โดยให้สิทธิแก่ผู้ถือหุ้นมากกว่ากฎหมายไทย โดยกำหนดว่ากรณีผู้รับโอนหุ้นได้ครอบครองหุ้นโดยสุจริตเกินกว่า 2 ปี จะถือว่าได้รับโอนหุ้นนั้นมาโดยถูกต้องตามกฎหมาย ทั้งนี้ การครอบครองหุ้นดังกล่าวจะต้องเป็นการครอบครองหุ้นโดยการได้รับโอนหุ้นนั้นมาจึงไม่หมายความรวมถึงการได้ครอบครองหุ้นโดยเหตุอื่น เช่น การครอบครองโดยการรับจำนำหุ้น หรือการรับฝากหุ้น</p>



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	กำหนดข้อจำกัดการ โอนหุ้น ไม่ได้ เว้นแต่ข้อจำกัดที่เป็นไปเพื่อสิทธิประโยชน์ของบริษัทหรือเพื่อเป็นการรักษาอัตราส่วนการถือหุ้นของคนไทยกับคนต่างด้าว	ไม่มีบทบัญญัติเป็นการเฉพาะในเรื่องนี้ เว้นแต่เป็นข้อจำกัดในบางกรณีที่กำหนดให้บริษัทที่ประกอบธุรกิจบางประเภทต้องมีผู้ถือหุ้นสัญชาติลาวมากกว่าคนต่างด้าว เช่น ธุรกิจสถานีโทรทัศน์-วิทยุ ธุรกิจเกี่ยวกับการคมนาคมขนส่ง เป็นต้น	กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดให้มีการจำกัดการโอนหุ้นไว้ได้ ซึ่งกรณีนี้อาจถือว่ากระทบสิทธิผู้ถือหุ้นเพราะบริษัทอาจตั้งข้อจำกัดการโอนหุ้นได้ ซึ่ง NN2 ได้ตั้งข้อกำหนดการโอนหุ้นไว้ในข้อบังคับตามที่กล่าวข้างต้น และเนื่องจาก NN2 เป็นบริษัทที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ซึ่งกำหนดใน Concession Agreement ให้รัฐบาล สปป.ลาว ถือหุ้นใน NN2 ร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว ดังนั้น โครงสร้างการถือหุ้นของ NN2 จึงต้องอยู่ภายใต้ข้อจำกัดของสัมปทานดังกล่าว
สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น	ต้องรักษาไว้ ณ สำนักงานจดทะเบียนของ บมจ. ในกรณีของบริษัท ได้แต่งตั้ง TSD เป็นนายทะเบียนหลักทรัพย์	ต้องเก็บรักษาไว้ในสำนักงานของบริษัท เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้	-
การจัดทำทะเบียนผู้ถือหุ้นและการตรวจสอบจำนวนผู้ถือหุ้นต่างชาติ	ต้องยื่นบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีอยู่ในวันประชุมสามัญประจำปีต่อนายทะเบียนภายใน 1 เดือนนับแต่วันเสร็จการประชุม ในกรณีของบริษัท ได้แต่งตั้ง TSD เป็นนายทะเบียนหลักทรัพย์ ซึ่งจะจัดพิมพ์บัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น และรายละเอียดของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้ถือหุ้นต่างชาติ ฯลฯ ให้แก่ บมจ.	ต้องส่งสำเนาสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลง หรืออย่างน้อยปีละครั้ง ให้เจ้าหน้าที่ทะเบียนวิสาหกิจ อย่างช้าไม่เกินวันที่ 25 ธันวาคมของแต่ละปี	-

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
<p>2.2 ผู้ถือหุ้น</p> <p>สิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้น</p>	<p>โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.12 การกำกับดูแลกิจการ หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น</p> <p>นอกจากนี้ ยังมีสิทธิตามที่กำหนดในพรบ. บริษัทมหาชนจำกัด เพิ่มเติม เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. สิทธิในการเรียกประชุมผู้ถือหุ้น หากผู้ถือหุ้นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่า 1 ใน 5 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมด หรือผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 25 คน ซึ่งมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่า 1 ใน 10 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมด สามารถเข้าชื่อกันทำหนังสือขอให้กรรมการเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นได้ คณะกรรมการต้องจัดให้มีการประชุมภายใน 1 เดือนนับแต่วันที่ได้รับหนังสือนั้น 2. สิทธิในการถอดถอนกรรมการ - ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอาจลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งกรรมการก่อนถึงกำหนดพ้นจากวาระได้ ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน และมีหุ้นนับ 	<p>ผู้ถือหุ้นมีสิทธิในการร้องขอให้เรียกประชุมผู้ถือหุ้นในลักษณะทำนองเดียวกันกับของ บมจ.ไทย (โปรดพิจารณาข้อ 5.2) ผู้ถือหุ้นอาจขอให้ศาลปรับกรรมการ หรือสั่งให้หยุดกระทำการ (โปรดพิจารณาข้อ 4.5) แต่งตั้งผู้สอบบัญชีแทนผู้สอบบัญชีที่ว่างลงได้ หากคณะกรรมการไม่เรียกประชุม (โปรดพิจารณาข้อ 8.4) สิทธิของผู้ถือหุ้นในการได้รับข้อมูลข่าวสารและสิทธิในการตรวจสอบ หรือทำสำเนาเอกสารเกี่ยวกับทะเบียนวิสาหกิจของบริษัทจำกัด (เช่น งบการเงิน ทะเบียนวิสาหกิจ เป็นต้น) ได้ทุกเวลาในระหว่างเวลาทำการ โดยหลักเกณฑ์ในการตรวจสอบนั้นบริษัทอาจจะกำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท ทั้งนี้ เว้นแต่เอกสารเกี่ยวกับความลับทางการค้า และยุทธศาสตร์การแข่งขัน ค่าทำสำเนาให้เก็บตามราคาต้นทุนที่ได้ใช้จ่ายในการทำสำเนานั้น ซึ่งผู้ถือหุ้นมีสิทธิเรียกร้องให้กรรมการของบริษัทจำกัด ลงลายมือชื่อรับรองความ</p>	<p>กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นในลักษณะคล้ายกันกับกฎหมายไทย เช่น การร้องขอให้เรียกประชุมผู้ถือหุ้นโดยผู้ถือหุ้น</p> <p>แม้กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดให้บริษัทสามารถกำหนดเงื่อนไขเกี่ยวกับการขอตรวจสอบเอกสารได้ แต่ข้อบังคับของ NN2 กำหนดให้ผู้ถือหุ้นอาจตรวจสอบเอกสารบริษัทได้ทุกช่วงเวลาทำการ โดยมีได้กำหนดเงื่อนไขพิเศษแต่อย่างใด</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	รวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง	ถูกต้องของสำเนาเอกสารที่บริษัทจำกัดทำสำเนาให้	
	3. สิทธิในการฟ้องร้องกรรมการ (Derivative Suit) - ในกรณีที่กรรมการกระทำ หรือละเว้นการกระทำ เป็นเหตุให้บริษัทเสียหาย ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งหรือหลายคนซึ่งถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดแจ้งเป็นหนังสือให้บริษัทดำเนินการเรียกร้อง หากบริษัทไม่ดำเนินการ ผู้ถือหุ้นนั้นจะนำคดีขึ้นฟ้องร้องค่าสินไหมทดแทนแทนบริษัทได้ หรือให้กรรมการคนนั้นออกจากตำแหน่งก็ได้ หรือในกรณีการกระทำหรือละเว้นการกระทำที่อาจเป็นเหตุให้บริษัทเสียหาย ผู้ถือหุ้นดังกล่าวอาจขอให้ศาลสั่งระงับการกระทำดังกล่าวได้	ในกรณีที่กรรมการกระทำการนอกขอบวัตถุประสงค์ของบริษัท หรือขัดกับข้อบังคับบริษัท หรือทำการนอกเหนืออำนาจที่ได้รับ หรือไม่ทำการตามที่ได้รับมอบหมาย กฎหมายของ สปป.ลาว กำหนดสิทธิผู้ถือหุ้นจำนวนหนึ่งคนหรือหลายคน ซึ่งถือหุ้นรวมกันอย่างน้อยร้อยละ 4 ของหุ้นที่ชำระแล้วของบริษัท อาจทำหนังสือบอกกล่าวให้บริษัททำการปรับกรรมการหรือให้กรรมการหยุดกระทำการนั้นได้ หากบริษัทไม่ดำเนินการ ผู้ถือหุ้นอาจฟ้องศาลให้เรียกค่าเสียหายจากกรรมการนั้น หรือให้กรรมการนั้นหยุดกระทำการในนามของบริษัทได้	หลักการเรื่องสิทธิในการฟ้องร้องกรรมการของกฎหมายไทยและ สปป.ลาว เป็นไปในการทำงานเดียวกัน แต่แตกต่างกันในกรณีของจำนวนของผู้ถือหุ้นที่จะใช้สิทธิ ซึ่งสิทธิของผู้ถือหุ้นตามกฎหมายของ สปป.ลาว ให้สิทธิดีกว่ากฎหมายไทย เนื่องจากกำหนดจำนวนอัตราส่วนจำนวนหุ้นต่ำกว่ากฎหมายไทย
	4. สิทธิในการเสนอวาระการประชุม บริษัท กำหนดให้สิทธิแก่ผู้ถือหุ้นในการเสนอวาระการประชุม ก่อนการนัดประชุม	- ไม่มี -	กฎหมาย สปป.ลาว ไม่ได้กำหนดให้สิทธิผู้ถือหุ้นในการเสนอวาระการประชุมก่อนการประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งถือว่าเป็นการกระทบสิทธิของผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม ในกรณีของ



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
			NN2 ไม่กระทบต่อสิทธิของผู้ถือหุ้น เนื่องจาก NN2 มีผู้ถือหุ้นเพียง 2 ราย และบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่
	5. สิทธิในการร้องขอต่อศาลในการเพิกถอนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น - ผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 5 คน หรือผู้ถือหุ้นซึ่งมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่า 1 ใน 5 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดจะร้องขอให้ศาลสั่งเพิกถอนมติในการประชุมซึ่งได้มีการนัดประชุม หรือลงมติโดยไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย หรือฝ่าฝืนข้อบังคับบริษัท หรือพรบ. บริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งต้องร้องขอภายใน 1 เดือนนับแต่วันที่ที่ประชุมมีมติ	กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดว่าผู้ถือหุ้นและกรรมการมีสิทธิร้องขอต่อศาลเพื่อพิจารณาเพิกถอนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ โดยการร้องขอต้องดำเนินการภายใน 60 วัน นับแต่วันที่ที่ประชุมได้มีมติ	กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดให้สิทธิผู้ถือหุ้นร้องขอต่อศาลให้เพิกถอนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ โดยมีบทบัญญัติที่ให้สิทธิผู้ถือหุ้นมากกว่ากฎหมายไทย เพราะไม่ได้กำหนดจำนวนผู้ถือหุ้นที่จะใช้สิทธิ และให้ระยะเวลาในการร้องขอมากกว่า
	6. สิทธิในการขอให้มีการตรวจสอบกิจการ - ผู้ถือหุ้นที่มีหุ้นจำนวนรวมกันได้ไม่น้อยกว่า 1 ใน 5 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมด หรือผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนผู้ถือหุ้นทั้งหมด จะเข้าชื่อกันทำคำขอให้นายทะเบียนแต่งตั้งผู้ตรวจสอบเพื่อดำเนินการตรวจสอบกิจการ และฐานะการเงินของ บมจ. หรือการดำเนินการของ	กฎหมาย สปป.ลาว ไม่มีบทบัญญัติเกี่ยวกับสิทธิของผู้ถือหุ้นในการร้องขอให้มีการตรวจสอบบริษัท กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดเพียงสิทธิผู้ถือหุ้นในการตรวจสอบเอกสารของบริษัท	แม้กฎหมาย สปป.ลาว ไม่ได้ให้สิทธิผู้ถือหุ้นในการร้องขอให้มีการตรวจสอบบริษัทดังเช่นในกฎหมายไทย ซึ่งกรณีนี้ถือว่ากระทบสิทธิของผู้ถือหุ้นก็ตาม แต่เนื่องจาก SEAN (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท)เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ใน NN2 และมีการควบคุมบริษัทผ่านทางคณะกรรมการเสียงข้างมากอยู่แล้ว จึงไม่จำเป็นต้องมีมาตรการแก้ไขในประเด็นนี้



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	คณะกรรมการ เมื่อบริษัทได้รับรายงาน จะสรุปรายงานให้ผู้ถือหุ้นทราบภายใน 14 วันนับแต่วันที่ได้รับรายงาน		
การให้สิทธิพิเศษแก่ผู้ถือหุ้นบางกลุ่ม	-ไม่มี- โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.12 การกำกับดูแลกิจการ หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน	-ไม่มี-	กฎหมาย สปป.ลาว และกฎหมายไทยบัญญัติคล้ายกันในเรื่องประเภทของหุ้นในบริษัทคือ มีหุ้น 2 ประเภท คือ หุ้นสามัญ และหุ้นบุริมสิทธิ โดยไม่ได้กำหนดรายละเอียดว่าหุ้นบุริมสิทธิจะมีสิทธิอย่างไรบ้าง (เว้นแต่กรณีกฎหมาย สปป.ลาว กำหนดว่าหุ้นบุริมสิทธิจะไม่มีสิทธิเลือกตั้งกรรมการบริษัท) เพราะเป็นเรื่องที่บริษัทจะกำหนดบุริมสิทธิกันเองว่าให้หุ้นบุริมสิทธิมีสิทธิอย่างไร กฎหมายมุ่งเน้นเพียงว่าสิทธิของผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นประเภทหรือกลุ่มเดียวกันจะต้องมีสิทธิเท่าเทียมกันเท่านั้น ซึ่ง NN2 ให้สิทธิแก่ผู้ถือหุ้นทุกรายเท่าเทียมกัน โดยในปัจจุบัน NN2 มีเฉพาะผู้ถือหุ้นสามัญเท่านั้น
การจำกัดการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นต่างประเทศ	มีข้อจำกัดที่เป็นไปเพื่อสิทธิประโยชน์ของบริษัท หรือเพื่อเป็นการรักษาอัตราส่วนการถือหุ้นของคนไทยกับผู้ถือหุ้นต่างประเทศตาม	ไม่มีบทบัญญัติเป็นการเฉพาะในเรื่องนี้ เว้นแต่เป็นข้อจำกัดในบางกรณีที่กำหนดให้บริษัทที่ประกอบธุรกิจบางประเภทต้องมีผู้ถือหุ้น	กฎหมาย สปป.ลาว มีบทบัญญัติเกี่ยวกับข้อจำกัดการถือหุ้นของชาวต่างชาติคล้ายกับกฎหมายไทย อย่างไรก็ตาม NN2 เป็นบริษัทที่



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	กฎหมาย	สัญชาติลาวมากกว่าคนต่างด้าว เช่น ธุรกิจสถานีโทรทัศน์-วิทยุ ธุรกิจเกี่ยวกับการคมนาคมขนส่ง เป็นต้น	ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากกระทรวงแผนการและการลงทุน และได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ซึ่งกำหนดใน Concession Agreement ให้รัฐบาล สปป.ลาว ถือหุ้นใน NN2 ร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และชาวต่างชาติ(ซึ่งปัจจุบันคือ SEAN) สามารถถือหุ้นส่วนที่เหลือได้ ดังนั้น โครงสร้างการถือหุ้นของ NN2 จึงถูกจำกัดอยู่ภายใต้เงื่อนไขดังกล่าว
3. วิธีบริหารจัดการบริษัท			
3.1 การกำกับดูแลกิจการที่ดีและการตรวจสอบภายใน	พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด และ พรบ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เป็นกฎหมายที่กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการจัดตั้งและดำเนินการของ บมจ. ซึ่งภายใต้บทบัญญัติของกฎหมายนี้ ประกอบด้วยหลักการพื้นฐานของการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการตรวจสอบภายใน บมจ. ที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย	กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ เป็นกฎหมายหลักที่เป็นบทบัญญัติเกี่ยวกับการจัดตั้งวิสาหกิจประเภทต่างๆ ใน สปป.ลาว ซึ่งมีบทบัญญัติที่มีวัตถุประสงค์เพื่อการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการตรวจสอบภายในของบริษัทที่จดทะเบียนขึ้นตามกฎหมายของ สปป.ลาว	กฎหมาย สปป.ลาว มีมาตรการเพื่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยหลักการต่างๆ ได้กำหนดแทรกอยู่ในบางมาตราของกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ และยังไม่มียกกฎหมายหลักที่เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นการเฉพาะแต่อย่างใด แม้จะยังไม่มียกเฉพาะของกฎหมายเฉพาะเรื่อง แต่ก็มีความโน้มที่จะมีการพัฒนาให้มีความชัดเจนมากขึ้นในอนาคต โดยข้อบังคับของ NN2 ก็ได้กำหนดหลักการต่างๆ เพื่อการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการตรวจสอบภายใน

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
			<p>ของบริษัทในด้านต่างๆ เช่น การคุ้มครองสิทธิของผู้ถือหุ้น การเปิดเผยข้อมูล เป็นต้น นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท NN2 ยังได้มีการปฏิบัติตามแบบอย่างของ บมจ.ไทย ซึ่งจดทะเบียนใน SET เพื่อให้บริษัทมีธรรมาภิบาลที่ดีด้วย</p>
	<p>หลักการดังกล่าวข้างต้นครอบคลุมในประเด็นต่างๆ ดังต่อไปนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ความโปร่งใสและการเผยแพร่ข้อมูล เช่น สิทธิในการเรียกประชุม สิทธิที่จะตรวจสอบรายงานการประชุมกรรมการและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น สิทธิขอให้เพิกถอนมติของที่ประชุมใหญ่ที่ฝ่าฝืนข้อบังคับ หรือกฎหมาย - ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท เช่น สิทธิของผู้ถือหุ้นที่จะฟ้องกรรมการบริษัท ในกรณีที่บริษัทไม่ฟ้องกรรมการที่ทำให้เกิดความเสียหายแก่บริษัท เป็นต้น - สิทธิของผู้ถือหุ้นในการเข้าประชุมและออกเสียงลงคะแนนในที่ประชุมผู้ถือหุ้น - สิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับทราบข้อมูล 	<p>บทบัญญัติเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการตรวจสอบภายในของบริษัทจำกัด ครอบคลุมในเรื่องต่างๆ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - การคุ้มครองสิทธิของผู้ถือหุ้น สิทธิของผู้ถือหุ้นในการเสนอความคิดเห็นต่อการดำเนินงานของบริษัท ได้รับการปกป้องผลประโยชน์ ได้รับข้อมูลข่าวสารและตรวจสอบเอกสารของบริษัท - ความโปร่งใสและการเผยแพร่ข้อมูล - ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ - สิทธิของผู้ถือหุ้นที่จะซื้อหุ้นก่อนบุคคลภายนอกถ้ามีผู้ถือหุ้นของบริษัทที่ต้องการจะโอนหรือขายหุ้น - การกำหนดให้กรรมการบริษัทต้องปฏิบัติหน้าที่ภายใต้วัตถุประสงค์ของ 	

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>เกี่ยวกับบริษัท สิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับเงินปันผล</p> <ul style="list-style-type: none"> - บทบัญญัติที่กำหนดหน้าที่กรรมการบริษัทให้ต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และด้วยความระมัดระวัง เป็นต้น 	<p>บริษัทที่กำหนดในข้อบังคับหรือตราสารจัดตั้งบริษัท เป็นต้น</p>	
	<p>นอกจากนี้ บริษัทซึ่งจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งได้นำแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ OECD มาเป็นแนวทาง และเพิ่มเติมหลักเกณฑ์ดังกล่าวในกฎหมายที่เกี่ยวข้องเพื่อให้บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ปฏิบัติตาม ซึ่งบริษัทได้นำกรอบธรรมาภิบาลที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนดมากำหนดเป็นแนวปฏิบัติ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - การรับผิดชอบต่อผลการปฏิบัติหน้าที่ (Accountability) - ความสำนึกในหน้าที่อย่างเต็มความสามารถ และมีประสิทธิภาพ (Responsibility) - การเคารพในสิทธิและการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน (Equitable Treatment) 	<p>ในส่วนของบริษัทจำกัดไม่มีกฎหมายที่บัญญัติเกี่ยวกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นการเฉพาะ ซึ่งในปัจจุบัน สปป.ลาว อยู่ในระหว่างการพัฒนาเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องในเรื่องนี้</p> <p>โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.14.1 การควบคุมด้านการบริหารของบริษัทที่เข้าไปลงทุน</p>	<p>ตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น สปป.ลาว ยังไม่มีกฎหมายหลักที่ระบุหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นการเฉพาะ มีเพียงหลักการที่ปรากฏในมาตราต่างๆ ของกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ เช่นเดียวกับกฎหมายบริษัทของไทย</p> <p>อย่างไรก็ตาม แม้ว่า NN2 จะเป็นบริษัทจำกัดจัดตั้งภายใต้กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจของ สปป.ลาว และยังไม่มียกเว้นใดๆ บังคับในเรื่องนี้ แต่บริษัทมีการกำหนดกลไกและนำแนวทางของการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทมาปรับใช้แก่ NN2 เพื่อให้มีธรรมาภิบาลที่ดี ในมาตรฐานเดียวกัน</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<ul style="list-style-type: none"> - การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparent) - การควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน (Internal Control and Internal Audit) - การวางกรอบจริยธรรมและจรรยาบรรณ (Code of Conduct and Code of Ethics) โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.12 การกำกับดูแลกิจการ		
3.2 การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflict of Interest)	<p>กรรมการของ บมจ. ถูกห้ามมิให้ประกอบกิจการค้าขายใดๆ อันมีสภาพเป็นอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับการค้าขายของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น โดยมิได้รับความยินยอมของที่ประชุมผู้ถือหุ้น</p> <p>นอกจากนี้ยังถูกห้ามมิให้เป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญ หุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชน หรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะ ได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง</p>	<p>กรรมการบริษัทจำกัดถูกห้ามมิให้ดำเนินธุรกิจที่มีลักษณะแข่งขันกับบริษัทในลักษณะดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ธุรกิจประเภทเดียวกันหรือคล้ายกันกับบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่ได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น 2. เข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญหรือหุ้นส่วนทั่วไปในห้างหุ้นส่วนจำกัด ซึ่งดำเนินธุรกิจประเภทเดียวกันหรือคล้ายกันกับบริษัท เว้นแต่ได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น 3. ดำเนินธุรกิจกับบริษัทของตน ไม่ว่าจะทำ 	<p>กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดบทบัญญัติเกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกรรมการบริษัทไว้ คล้ายคลึงกับกฎหมายไทย และมีการปกป้องสิทธิของผู้ถือหุ้นในระดับใกล้เคียงกับกฎหมายไทย</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องจะกระทำธุรกรรมกับบริษัท หรือบริษัทย่อยได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าว ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทแล้ว เว้นแต่ธุรกรรมดังกล่าวจะเข้าข้อยกเว้นตามที่กฎหมายกำหนดไว้</p> <p>กรรมการและผู้บริหารต้องรายงานให้บริษัททราบถึงการมีส่วนได้เสียของตน หรือของบุคคลที่เกี่ยวข้อง ซึ่งเป็นส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการของบริษัทหรือบริษัทย่อย</p> <p>โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.12 นโยบายป้องกันเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์</p>	<p>เพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่ตกลงกันไว้เป็นอย่างอื่น</p> <p>4. กู้ยืมเงินจากบริษัทด้วยตนเอง หรือโดยสมาชิกในครอบครัว หรือญาติพี่น้องใกล้ชิด เว้นแต่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท ข้อห้ามนี้ให้นำไปใช้กับพนักงานและลูกจ้างของบริษัทด้วย</p>	
4. กรรมการบริษัท (โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9 การจัดการ)			
4.1 องค์ประกอบ	<p>จะต้องมีกรรมการอย่างน้อย 5 คน และจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง ต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักรไทย</p> <p>คณะกรรมการเลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ และจะเลือกกรรมการอีกคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการก็ได้</p> <p>นอกจากนี้ บริษัทยังกำหนดให้มีคณะกรรมการ</p>	<p>บริษัทจำกัดที่มีทรัพย์สินเกินกว่า 5 หมื่นล้านบาท ต้องมีคณะกรรมการ</p> <p>กรรมการจะมีจำนวนกี่คนก็ได้</p>	<p>กฎหมายสปป.ลาว ไม่ได้กำหนดจำนวนกรรมการของบริษัทนี้ อาจส่งผลกระทบต่อสิทธิของผู้ถือหุ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งหากจำนวนกรรมการไม่สอดคล้องกับขนาดของบริษัท ต่างจากกฎหมายไทยที่กำหนดจำนวนกรรมการขั้นต่ำของแต่ละบริษัทไว้</p> <p>อย่างไรก็ตาม ข้อบังคับของ NN2 กำหนดให้บริษัทต้องมีคณะกรรมการไม่เกิน 15 คน ซึ่ง</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	ชุดย่อยต่างๆ รายละเอียดโปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.1 ถึง ข้อ 9.1.5 โครงสร้างองค์กรของบริษัท		ณ ปัจจุบัน NN2 มีกรรมการทั้งสิ้น 13 คน ดังนั้น จำนวนกรรมการของ NN2 จึงต้องเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับเท่านั้น
4.2 คุณสมบัติกรรมการบริษัท	<p>คุณสมบัติภายใต้ พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด คือ ต้องเป็นบุคคลธรรมดาที่บรรลุนิติภาวะ ไม่เป็นบุคคลล้มละลาย คนไร้ความสามารถ หรือคนเสมือนไร้ความสามารถ ต้องไม่เคยรับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุกในความผิดเกี่ยวกับทรัพย์สินที่ได้ทำโดยทุจริต ไม่เคยถูกลงโทษไล่ออกหรือปลดออกจากราชการฐานทุจริตต่อหน้าที่</p> <p>กรรมการจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร โดยกรรมการอาจเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทหรือไม่ก็ได้ และบริษัทไม่อาจกำหนดข้อจำกัดที่มีลักษณะกีดกันไม่ให้ผู้ถือหุ้นเป็นกรรมการได้</p> <p>โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.7 การสรรหากรรมการและผู้บริหารของบริษัท</p>	กรรมการต้องไม่เป็นนิติบุคคล ต้องเป็นผู้มีความสามารถตามกฎหมาย ไม่เป็นบุคคลล้มละลายซึ่งยังไม่พ้นกำหนดห้ามดำเนินธุรกิจ และไม่เคยได้รับโทษฐานฉ้อโกงหรือขี้โกงทรัพย์สิน	กฎหมาย สปป.ลาว ไม่ได้กำหนดคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการไว้ครอบคลุมครบถ้วน เพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นเทียบเท่า บมจ. ที่จดทะเบียนของไทย อย่างไรก็ตาม คุณสมบัติกรรมการรวมทั้งผู้บริหารได้ถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัทแล้ว ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานของ บมจ. ซึ่งจดทะเบียนใน SET
คุณสมบัติกรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ	โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.7.2 และข้อ 9.7.3	กฎหมายไม่มีข้อกำหนดให้ต้องแต่งตั้งกรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ	NN2 ไม่ได้กำหนดให้ต้องแต่งตั้งกรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ แต่ในกฎบัตรคณะกรรมการได้กำหนดองค์ประกอบ



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
			ของคณะกรรมการ และคุณสมบัติกรรมการไว้ว่าจะต้องมีคุณสมบัติครบถ้วนและไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศที่เกี่ยวข้อง
คุณสมบัติคณะกรรมการบริหาร	เป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ ในหน้าที่งานที่ได้รับการแต่งตั้งโปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.1.4	เป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ ในหน้าที่งานที่ได้รับการแต่งตั้ง	-
4.3 การเลือกตั้งกรรมการ	การเลือกตั้งหรือถอดถอนกรรมการ โดยที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นเท่านั้น คณะกรรมการชุดแรกได้รับเลือกตั้งจากที่ประชุมจัดตั้งบริษัท เว้นแต่ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงด้วยเหตุอื่น นอกจากถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติเข้าเป็นกรรมการแทนที่ตำแหน่งที่ว่าง ในการประชุมคราวถัดไป ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ โดยบุคคลที่เข้าดำรงตำแหน่งที่ว่างนั้นอยู่ในตำแหน่งได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนแทน	กรรมการชุดแรกได้รับแต่งตั้งจากที่ประชุมจัดตั้งบริษัท ส่วนกรรมการชุดต่อไปที่เข้าแทนกรรมการที่ออกตามวาระมาจากการเลือกตั้งของที่ประชุมผู้ถือหุ้น หากมีตำแหน่งกรรมการว่างลงก่อนครบวาระ ให้ที่ประชุมคณะกรรมการแต่งตั้งกรรมการแทนที่ตำแหน่งที่ว่างนั้น	-

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>กรณีกรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระ ที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาเลือกตั้งกรรมการเข้าดำรงตำแหน่งแทน ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในข้อบังคับบริษัท</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับหนึ่งหุ้นต่อเสียงหนึ่ง 2. ผู้ถือหุ้นจะใช้สิทธิเลือกเพียงบุคคลเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกินจำนวนกรรมการที่จะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น 3. ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิเลือกบุคคลมากกว่าหนึ่งคนเป็นกรรมการ ผู้ถือหุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงให้แก่บุคคลแต่ละท่านนั้นได้เท่ากับจำนวนคะแนนเสียงที่ตนมีอยู่ทั้งนี้ โดยจะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้ 4. บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะ 	<p>กรรมการชุดต่อไปมาจากการเลือกตั้งของที่ประชุมผู้ถือหุ้น การลงคะแนนเสียงเลือกตั้งหรือถอดถอนกรรมการอาจเป็นการลงคะแนนแบบสะสม หรือการลงคะแนนแบบปกติ</p>	<p>ข้อบังคับของ NN2 กำหนดให้ผู้ถือหุ้นมีสิทธิเลือกตั้งกรรมการตามสัดส่วนที่ผู้ถือหุ้นรายนั้นมีสิทธิ หากกรรมการลาออก เสียชีวิต หรือไม่อาจปฏิบัติหน้าที่ได้ ผู้ถือหุ้นที่เลือกกรรมการดังกล่าวจะเลือกกรรมการคนใหม่มาทำหน้าที่แทน และกรรมการอาจถูกถอดถอนได้โดยผู้ถือหุ้นที่ได้เลือกกรรมการนั้นและผู้ถือหุ้นดังกล่าวจะเป็นผู้เลือกกรรมการใหม่มาแทนที่</p>



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	พึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานในที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาดเพื่อให้ได้จำนวนกรรมการที่จะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น		
	บริษัทต้องจดทะเบียนการเปลี่ยนแปลงกรรมการใหม่ภายใน 14 วันนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง	การเปลี่ยนแปลงกรรมการต้องแจ้งนายทะเบียนภายในกำหนด 10 วันทำการนับแต่วันเปลี่ยนแปลง และจะมีผลต่อบุคคลภายนอกก็ต่อเมื่อได้ขึ้นทะเบียนแล้ว	-
4.4 วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการ/การพ้นสภาพของกรรมการ	กรณีทั่วไป ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้ง จะเลือกตั้งกรรมการทั้งหมดพร้อมกันในคราวเดียว โดยให้คณะกรรมการชุดเดิมรักษาการในตำแหน่งไปก่อน แต่หาก บมจ. มีข้อบังคับบริษัทกำหนดวิธีการเลือกตั้งกรรมการไว้เฉพาะแล้ว ในแต่ละปี กรรมการจะต้องออกจากตำแหน่งจำนวน 1 ใน 3 หรือจำนวนใกล้เคียงที่สุด โดยกรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สอง ให้จับสลากส่วนปีหลังต่อไป ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ต้องออกจากตำแหน่ง กรรมการที่ออกไปนั้นจะเลือกเข้ารับตำแหน่งอีกได้	กรรมการมีวาระ 2 ปี และสามารถเลือกตั้งกลับเข้าดำรงตำแหน่งอีกได้ กรรมการที่ได้รับ การ แต่ง ตั้ง โดย คณะกรรมการ ให้ดำรงตำแหน่งกรรมการแทนที่ตำแหน่งที่ว่างลงจะมีวาระเท่ากับวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนเข้าแทน	-

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระแล้ว กรรมการอาจพ้นสภาพการเป็นกรรมการโดยการลาออก ตาย ขาดคุณสมบัติ หรือถูกถอดถอนโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติให้ออกจากตำแหน่งก่อนครบวาระ ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง</p> <p>นอกจากนี้กรรมการอาจพ้นจากตำแหน่งเนื่องจากคำสั่งศาลกรณีกรรมการไม่ปฏิบัติหน้าที่ของตนเป็นเหตุให้บริษัทเสียหาย ผู้ถือหุ้นสามารถฟ้องเรียกค่าสินไหมจากกรรมการนั้นได้ และขอให้ศาลสั่งให้กรรมการออกจากตำแหน่งได้ด้วย</p>	<p>กรรมการอาจถูกถอดถอนโดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น แต่ไม่มีบทบัญญัติในกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ ที่กำหนดให้สิทธิแก่ผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัท ในการร้องขอให้ศาลแต่งตั้งหรือปลดตำแหน่งกรรมการได้ เว้นแต่กรณีที่มีการละเมิดขั้นตอนการเลือกตั้งตามที่ได้กำหนดไว้ในกฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัท</p> <p>กรรมการอาจพ้นตำแหน่งตามวาระ โดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น คำสั่งศาล ตาย ล้มละลาย ลาออก ขาดคุณสมบัติ ไม่มีความสามารถตามกฎหมาย</p>	<p>กฎหมาย สปป.ลาว ไม่ได้กำหนดให้สิทธิผู้ถือหุ้น ร้องขอให้ศาลแต่งตั้งหรือปลดกรรมการได้ เว้นแต่พิสูจน์ได้ว่ามีการละเมิดขั้นตอนการเลือกตั้งกรรมการ ต่างจากกฎหมายไทยที่ให้สิทธิผู้ถือหุ้นขอให้ศาลสั่งให้กรรมการออกจากตำแหน่งได้ หากมีเหตุตามที่กฎหมายกำหนด</p>
4.5 สิทธิหน้าที่ความรับผิดชอบของกรรมการบริษัท	อำนาจหน้าที่กรรมการเป็นไปตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น	การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการต้องอยู่ภายในขอบเขตอำนาจและหน้าที่ที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้น	สิทธิหน้าที่ความรับผิดชอบของกรรมการบริษัทภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว อยู่ภายใต้ขอบอำนาจและวัตถุประสงค์บริษัท เช่นเดียวกับกฎหมายไทย
	อำนาจหน้าที่กรรมการแบ่งเป็นอำนาจทั่วไปเกี่ยวกับการจัดการบริษัท และหน้าที่เฉพาะของกรรมการ อำนาจทั่วไปเกี่ยวกับการดำเนินกิจการของบริษัท เช่น การเรียกให้ผู้ถือหุ้น	การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการมีสองลักษณะ คือ การปฏิบัติหน้าที่ในนามตัวแทนของบริษัท และการปฏิบัติหน้าที่เฉพาะ - การปฏิบัติหน้าที่ในนามตัวแทนของ	-



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>ชำระเงินค่าหุ้น การจัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้น การเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น เป็นต้น</p> <p>หน้าที่เฉพาะของกรรมการเช่น หน้าที่ที่ต้องปฏิบัติงานด้วยความซื่อสัตย์สุจริต กระทำการภายในขอบอำนาจ</p>	<p>บริษัท คือการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะ กรรมการบริษัท ซึ่งเป็นหน้าที่กรรมการตามปกติทั่วไป การปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว กรรมการบริษัทต้องดำเนินการให้เป็นไปตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดไว้ (ได้แก่กฎหมายเกี่ยวกับตัวแทนและกฎหมายเกี่ยวกับสัญญา) รวมถึงตามที่กฎหมายกำหนดไว้เป็นการเฉพาะเรื่อง เช่น การดำเนินการเกี่ยวกับการขอใบอนุญาตประกอบกิจการต่างๆ เป็นต้น</p> <p>- การปฏิบัติหน้าที่เฉพาะของกรรมการตามที่กฎหมาย ข้อบังคับ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกำหนด ซึ่งเป็นหน้าที่ในส่วนที่เกี่ยวกับการดำเนินการบริหารจัดการของบริษัท เช่น บริหารกิจการเรียกและเก็บค่าหุ้น บริหารจัดการทุนของบริษัท จัดวางระบบบัญชีของบริษัท ส่งงบการเงินให้ผู้ถือหุ้น เป็นต้น</p>	



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>ห้ามกรรมการประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และกิจการอันเป็นการแข่งขันกับบริษัท และห้ามกรรมการเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญ หรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการบริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชนจำกัดที่มีกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของ บมจ. ที่ตนเป็นกรรมการอยู่ กรรมการมีหน้าที่เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียของกรรมการในบริษัท ต้องห้ามซื้อขายหลักทรัพย์กับบริษัท และห้ามกู้เงินจากบริษัทด้วย</p>	<p>ห้ามกรรมการ รวมถึงสมาชิกในครอบครัว หรือญาติสนิทของกรรมการ กู้ยืมเงินจากบริษัท เว้นแต่ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท</p>	<p>ข้อบังคับของ NN2 ไม่ได้ยกเว้นข้อนี้</p>
	<p>กรรมการไม่ต้องรับผิดชอบต่อบริษัท ผู้ถือหุ้น หรือเจ้าหน้าที่ของบริษัทในการใดที่ได้ทำไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยกรรมการได้กระทำไปด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระวังรักษาผลประโยชน์บริษัท แต่หากกรรมการกระทำการ หรือละเว้นกระทำการใดที่ขัดกับกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นดังกล่าว เป็นเหตุให้</p>	<p>กรรมการมีความรับผิดชอบเป็นการส่วนตัวหากได้กระทำการนอกวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ วัตถุประสงค์หน้าที่นอกเหนือที่ได้รับมอบอำนาจ หรือไม่ปฏิบัติตามหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย เว้นแต่กรรมการจะพิสูจน์ได้ว่าไม่ได้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกระทำผิดดังกล่าว หรือได้คัดค้านการกระทำนั้นในที่ประชุมแล้ว อย่างไรก็ตามบริษัทอาจจะมีความรับผิดชอบในการกระทำดังกล่าว (กระทำการนอกขอบ</p>	<p>กฎหมายไทยและกฎหมาย สปป. ลาว ในส่วนความรับผิดชอบของกรรมการในกรณีนี้มีความคล้ายกัน กล่าวคือ หากกรรมการได้ปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้ว กรรมการไม่ต้องรับผิดชอบเป็นการส่วนตัว โดยทั้งนี้ ในกรณีของ NN2 คณะกรรมการของ NN2 ได้รับเอากฎบัตรคณะกรรมการในการปฏิบัติหน้าที่เพื่อให้</p>



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>บริษัทเสียหายอาจมีความรับผิดชอบเป็นการส่วนตัวได้</p> <p>โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.1.1 ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท</p>	<p>วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ ปฏิบัติหน้าที่ นอกเหนือจากที่ได้รับมอบอำนาจ หรือไม่ ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมาย) ของกรรมการต่อบุคคลที่สามได้ หากที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้มีมติรับเอาการกระทำดังกล่าวของกรรมการ</p> <p>ในกรณีที่กรรมการกระทำการนอกขอบอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย โดยมิได้เป็นการฝ่าฝืนวัตถุประสงค์ของบริษัท บริษัทจะมีความรับผิดชอบต่อบุคคลที่สาม ส่วนความรับผิดชอบภายในระหว่างบริษัทและกรรมการ จะเป็นไปตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องในเรื่องนั้นๆ</p> <p>บริษัทอาจกำหนดมาตรการใดๆ ต่อกรรมการที่ละเมิดหน้าที่ของตนไว้ในข้อบังคับบริษัทก็ได้ นอกจากนี้ผู้ถือหุ้นหนึ่งคนหรือหลายคน ซึ่งมีหุ้นรวมกันอย่างน้อยร้อยละ 4 ของหุ้นที่ชำระแล้ว อาจมีหนังสือบอกกล่าวให้บริษัทดำเนินการปรับเงินแก่กรรมการที่ละเมิดหน้าที่ หรือให้กรรมการหยุดกระทำการ หากบริษัทไม่ดำเนินการ ผู้</p>	<p>NN2 มีธรรมาภิบาลที่ดี ซึ่งรวมถึงการที่คณะกรรมการจะต้องปฏิบัติหน้าที่ภายในขอบวัตถุประสงค์ของบริษัท และภายใต้กฎหมายเท่านั้น ไปด้วยแล้ว</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
		<p>ถือหุ้นอาจทำการแทนบริษัท โดยร้องขอเพื่อให้ศาลเรียกให้กรรมการดังกล่าวชำระค่าเสียหายให้แก่บริษัท หรือให้หยุดกระทำการก็ได้</p>	
4.6 การประชุมคณะกรรมการ	<p>คณะกรรมการต้องประชุมกันอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง โดยประธานกรรมการเป็นผู้เรียกประชุมคณะกรรมการ โดยส่งหนังสือนัดประชุมไปยังกรรมการไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนการประชุม กรรมการต้องเข้าประชุมด้วยตัวเอง ไม่อาจมอบฉันทะให้ผู้อื่นเข้าประชุมแทนได้</p>	<p>กรรมการแต่ละคนอาจจะเรียกประชุมเมื่อใดก็ได้ กรรมการต้องเข้าประชุมด้วยตนเอง ไม่สามารถมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าประชุมแทนได้ เว้นแต่ได้รับความยินยอมเป็นเอกฉันท์จากกรรมการอื่น ผู้รับมอบฉันทะหรือผู้แทนที่เข้าประชุมคณะกรรมการมีสิทธิให้ความเห็นได้ แต่ไม่มีสิทธิลงคะแนนเสียง</p>	<p>ตามกฎหมาย สปป.ลาว ไม่ได้กำหนดให้คณะกรรมการต้องประชุมกันอย่างน้อยเท่าใด อย่างไรก็ตาม NN2 ได้มีการกำหนดในข้อบังคับไว้ว่า จะต้องมีการจัดประชุมคณะกรรมการอย่างน้อยทุกๆ 3 เดือน หรือกรรมการสองคนอาจเรียกประชุมคณะกรรมการเมื่อใดก็ได้ นอกจากนี้ กฎหมาย สปป.ลาว ยังกำหนดให้กรรมการสามารถมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าประชุมกรรมการแทนได้ หากได้รับความยินยอมจากกรรมการอื่น แต่ไม่มีสิทธิลงคะแนนเสียง ทั้งนี้ ข้อบังคับของ NN2 ได้กำหนดให้กรรมการสามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง หรือโดยการมอบฉันทะก็ได้ ซึ่งกรณีนี้อาจกระทบสิทธิผู้ถือหุ้นได้ เนื่องจากผู้ถือหุ้นอาจพิจารณาว่าได้เลือกตั้งกรรมการ</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
			<p>มาจากความสามารถเฉพาะตัวของกรรมการคนนั้นๆ อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาในอีกด้านหนึ่ง การที่ NN2 กำหนดให้กรรมการสามารถมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าประชุมแทนได้นั้นจะเป็นการก่อให้เกิดความยืดหยุ่นในการประชุมคณะกรรมการมากขึ้น นอกจากนี้ กรรมการของบริษัทย่อมจะต้องพิจารณาอย่างรอบคอบในการมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าประชุมแทน เนื่องจากเป็นความรับผิดชอบของตนในการมอบหมายดังกล่าว</p>
	<p>คณะกรรมการจะมีมติเวียน โดยไม่มีการจัดประชุมคณะกรรมการไม่ได้</p>	<p>คณะกรรมการอาจจัดการประชุมแบบไม่เป็นทางการโดยผ่านการสื่อสารใดๆ ก็ได้ การรับรองมติและขั้นตอนการลงคะแนนเสียง (เมื่อใช้วิธีการสื่อสารเฉพาะกิจ) ของการประชุมแบบไม่เป็นทางการ ให้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท</p>	<p>กฎหมาย สปป.ลาว รับรองการจัดประชุมผ่านการสื่อสารใดๆ ได้ นอกจากนี้ ข้อบังคับ NN2 ยังกำหนดให้คณะกรรมการอาจมีมติเวียนได้ ซึ่งอาจกระทบต่อสิทธิของผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม มติเวียนที่ NN2 กำหนดในข้อบังคับนั้นจะมีผลผูกพันบริษัทได้ต่อเมื่อกรรมการทุกคนได้ลงลายมือชื่อในมติดังกล่าวแล้ว ซึ่งจะเป็นการกำหนดให้กรรมการทุกคนต้องรับรองมติเวียนอย่างแท้จริง โดยมติเวียนจะนำมาใช้เฉพาะในกรณีที่ไม่มีมติเวียนมากนัก และเฉพาะในกรณีจำเป็นเท่านั้น</p>



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	องค์ประชุมต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด	องค์ประชุม ให้ขึ้นอยู่กับการตกลงของคณะกรรมการ แต่องค์ประชุมต้องไม่ต่ำกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด ในกรณีที่มีกรรมการเพียงสองคน องค์ประชุมต้องเป็นสองคน ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ประธานที่ประชุมคณะกรรมการมีเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด	กฎหมาย สปป.ลาว รองรับการประชุมที่มีองค์ประชุม 2 คนได้ โดยให้ประธานกรรมการมีสิทธิออกเสียงเพิ่มขึ้นหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาดได้ แต่ในกรณีของ NN2 มีกรรมการถึง 13 คน และกำหนดองค์ประชุมไว้ไม่ต่ำกว่ากึ่งหนึ่ง จึงไม่เกิดกรณีนี้
	มติที่ประชุมกรรมการให้ถือเสียงข้างมากของจำนวนเสียงทั้งหมดของกรรมการที่มาประชุม โดยกรรมการคนหนึ่งมีเสียงหนึ่งเสียง กรรมการซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใดจะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น กรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ประธานในที่ประชุมสามารถออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาดได้	มติของที่ประชุมคณะกรรมการ ต้องได้รับคะแนนเสียงข้างมากของกรรมการที่เข้าประชุม โดยกรรมการหนึ่งคนมีคะแนนเสียงหนึ่งเสียง ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ประธานที่ประชุมคณะกรรมการมีเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด กรรมการที่มีส่วนได้เสีย หรือมีผลประโยชน์เกี่ยวข้องโดยตรงกับเรื่องที่จะมีการพิจารณา จะไม่มีสิทธิลงคะแนนเสียงในเรื่องนั้นๆ	-

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
4.7 ค่าตอบแทนกรรมการ	<p>บมจ. ไม่อาจจ่ายเงินหรือทรัพย์สินอื่นใดให้กรรมการได้ เว้นแต่จ่ายเป็นค่าตอบแทนตามข้อบังคับบริษัท หรือตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นซึ่งประกอบด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุม</p> <p>โปรดพิจารณา ส่วนที่ 2 ข้อ 9.8 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร</p>	<p>กรรมการของบริษัท ไม่มีเงินเดือน แต่ได้รับเบี้ยประจำปี และเบี้ยประชุมแต่ละครั้งในอัตราที่กำหนดโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่กรรมการที่มาจากบุคคลภายนอก หรือมีการตกลงเป็นอย่างอื่น</p>	-
4.8 การจ่ายค่าชดเชยกรณีต่างๆ	-ไม่มีกำหนดไว้-	-ไม่มี-	-
4.9 การมีส่วนได้เสียของกรรมการ	<p>กรรมการต้องแจ้งให้บริษัททราบโดยไม่ชักช้าเมื่อมีส่วนได้เสีย ดังต่อไปนี้ (ถ้ามี)</p> <ol style="list-style-type: none"> มีส่วนได้เสียไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมในสัญญาใดๆ ที่บริษัททำขึ้น ถือหุ้น หรือหุ้นกู้ในบริษัทและบริษัทในเครือ <p>โปรดพิจารณาส่วนที่ 2 ข้อ 9.12 นโยบายป้องกันเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์</p>	<p>กรรมการมีหน้าที่ต้องแจ้งให้บริษัททราบเกี่ยวกับผลประโยชน์ที่ดินมี ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม ในสัญญาต่างๆ ของบริษัท หรือการถือหุ้นเพิ่มหรือลดลงในบริษัทจำกัดหรือในกลุ่มบริษัทที่เกิดขึ้นระหว่างปีบัญชี</p>	-
4.10 การเก็บรักษาทะเบียนกรรมการ/รายงานการประชุม คณะกรรมการ และผู้ถือหุ้น	<p>ต้องจัดให้มีทะเบียนกรรมการและเก็บรักษาไว้ ณ สำนักงานใหญ่ของบริษัท โดยบริษัทอาจมอบหมายให้บุคคลใดทำหน้าที่เก็บรักษาทะเบียนไว้แทนบริษัท ณ ที่ใดก็ได้แต่ต้องแจ้ง</p>	<p>ทะเบียนกรรมการ ต้องประกอบด้วยรายการข้อมูลของกรรมการ ข้อมูลหุ้นที่กรรมการแต่ละคนถือ และวันที่ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการ</p>	-

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	ให้นายทะเบียนทราบ ในกรณีของบริษัท เลขานุการบริษัทมีหน้าที่จัดทำและเก็บรักษา เอกสารทะเบียนกรรมการ/รายงานการประชุม คณะกรรมการ และผู้ถือหุ้น โปรดพิจารณา ส่วนที่ 2 ข้อ 9.1.5	ทะเบียนกรรมการและรายงานการประชุมผู้ ถือหุ้น ต้องเก็บรักษาไว้ที่สำนักงานใหญ่ของ บริษัท เพื่อผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้	
4.11 ความรับผิดชอบของกรรมการ หรือ ผู้บริหารสำหรับความเสียหาย ใดๆ อันเกิดขึ้นแก่บริษัทหรือผู้ ถือหุ้น ในกรณีต่าง ๆ เช่น เปิดเผยข้อมูลเท็จ การไม่จัดทำ เก็บรักษาบัญชี ทะเบียน หรือ เอกสารของบริษัท	กรรมการต้องรับผิดชอบร่วมกัน เพื่อความเสียหาย ใดๆ อันเกิดแก่ผู้ถือหุ้น และบุคคลซึ่งเกี่ยวข้อง กับบริษัทดังต่อไปนี้ เว้นแต่จะพิสูจน์ได้ว่าคน มิได้มีส่วนในการกระทำผิดนั้นด้วย เช่น การแจ้ง ข้อความอันเป็นเท็จ หรือปกปิดข้อความอันควร ต้องแจ้งเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการ ดำเนินงานของบริษัท ในการเสนอขาย หลักทรัพย์ของบริษัท การแจ้งข้อความเท็จหรือ ลงรายการในเอกสารที่ยื่นต่อนายทะเบียน การ จัดทำงบดุลและงบกำไรขาดทุน รายงานการ ประชุมต่างๆ อันเป็นเท็จ	โปรดพิจารณาข้อ 4.5 สิทธิ หน้าที่ ความ รับผิดชอบของกรรมการบริษัทข้างต้น	-
5. การประชุมผู้ถือหุ้น			
5.1 การประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี	คณะกรรมการต้องจัดให้มีการประชุมสามัญผู้ ถือหุ้นภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบปีทาง บัญชีของบริษัท เรื่องที่ต้องพิจารณา (1) รับทราบผลการ	ให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอย่างน้อยปีละ ครั้ง ตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท เรื่องที่ต้องดำเนินการในที่ประชุมผู้ถือหุ้น คือ (1) รับรองข้อบังคับและสัญญาจัดตั้ง	กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดให้มีการประชุม สามัญผู้ถือหุ้นอย่างน้อยปีละครั้ง โดยไม่ได้ กำหนดระยะเวลาที่ต้องจัดให้มีการประชุม ดังเช่นกฎหมายไทย ซึ่งกรณีนี้อาจทำให้

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>ดำเนินงานของบริษัท (2) อนุมัติงบการเงิน (3) จัดสรรเงินกำไร และพิจารณาจ่ายเงินปันผล (4) เลือกตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกจากตำแหน่งตามวาระ (6) กำหนดค่าตอบแทนกรรมการ (7) แต่งตั้งผู้สอบบัญชีและกำหนดค่าตอบแทน</p>	<p>บริษัท (2) เลือกตั้งกรรมการหรือคณะกรรมการ (3) เลือกตั้งผู้ตรวจสอบบัญชี (4) กำหนดเบี้ยประจำปี เบี้ยประชุม หรือเงินเดือนของกรรมการ (5) กำหนดเงินเดือนของพนักงาน ค่าจ้างของผู้ตรวจสอบบัญชี และค่าจ้างของลูกจ้างอื่นของบริษัท (6) รับรองบทสรุปรายงานเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจ บัญชีรายรับ บัญชีรายจ่าย และแผนการดำเนินธุรกิจของบริษัท (7) รับรองวิธีการจ่ายปันผล (8) ใช้สิทธิและปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ที่เห็นว่ามีความจำเป็น</p>	<p>กระทบสิทธิของผู้ถือหุ้น แต่ทั้งนี้ข้อบังคับของ NN2 ได้กำหนดระยะเวลาจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติงบการเงินภายในกำหนดเวลา 4 เดือนไว้แล้ว และกำหนดวาระการประชุมไว้ในทำนองเดียวกับกฎหมายไทย</p>
	<p>องค์ประชุม ต้องมีผู้ถือหุ้นมาเข้าประชุมไม่น้อยกว่า 25 คน หรือน้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นทั้งหมดและต้องมีหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมด ผู้ถือหุ้นอาจเข้าประชุมด้วยตนเองหรือตั้งผู้รับมอบฉันทะเข้าประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทนก็ได้</p>	<p>องค์ประชุม กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท หากไม่ได้กำหนดไว้ องค์ประชุมต้องมีผู้ถือหุ้นเข้าร่วมประชุมอย่างน้อย 2 คน และต้องมีจำนวนหุ้นเกินกึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมด</p>	<p>กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดองค์ประชุมของที่ประชุมผู้ถือหุ้นไว้แตกต่างจากองค์ประชุมตามกฎหมายไทย ในส่วนของจำนวนผู้ถือหุ้น (เนื่องมาจากรูปแบบที่ต่างกันระหว่าง บมจ. และบริษัทจำกัด) และจำนวนหุ้น ซึ่งกฎหมายของสปป.ลาวกำหนดองค์ประกอบไว้สูงกว่ากฎหมายไทย ซึ่งอาจกระทบสิทธิของผู้ถือหุ้น ในทางเป็นประโยชน์กว่า ข้อบังคับ NN2 กำหนดให้องค์ประชุมของที่ประชุมผู้ถือหุ้นต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นที่</p>



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
			ถือหุ้นอย่างน้อยร้อยละ 50 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท
	<p>มติที่ประชุม มีกำหนดไว้หลายกรณี ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. กรณีปกติ ให้ใช้คะแนนเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและออกเสียงลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานฯ ออกเสียงเพิ่มอีกหนึ่งเสียง 2. กรณีพิเศษเฉพาะเรื่อง ให้ใช้คะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน ได้แก่ กรณีเพิ่มทุน ลดทุน แก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับของบริษัท ออกหุ้นกู้ กรณีการขาย หรือโอนกิจการทั้งหมด หรือบางส่วนที่สำคัญ การซื้อ หรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่น การทำ แก้ไข เลิก สัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการทั้งหมดหรือบางส่วน รวมกิจการกับบุคคลอื่น กรณีที่กำหนดโดยข้อบังคับของบริษัท 3. กรณีพิจารณาอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการ ใช้คะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของ 	<p>มติทั่วไปให้ใช้คะแนนเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนเสียงทั้งหมดที่มาประชุม</p> <p>มติพิเศษให้ใช้คะแนนเสียงอย่างน้อย 2 ใน 3 ของผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุมและนับจำนวนหุ้นรวมกันได้อย่างน้อยร้อยละ 80 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมด</p>	<p>มติทั่วไปตามกฎหมาย สปป.ลาว ให้ใช้คะแนนเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง เช่นเดียวกับกฎหมายไทย ส่วนมติพิเศษตามกฎหมาย สปป.ลาว นั้น ให้ใช้คะแนนเสียงอย่างน้อย 2 ใน 3 ของผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุม ซึ่งเป็นคะแนนเสียงต่ำกว่ามติพิเศษตามกฎหมายไทย โดยหลักเกณฑ์นี้ถือว่ากระทบต่อสิทธิของผู้ถือหุ้นในการพิจารณาเรื่องที่สำคัญของการกิจการ แต่อย่างไรก็ตาม กฎหมายของ สปป.ลาว กำหนดว่าผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุมต้องมีหุ้นนับรวมกันได้อย่างน้อยร้อยละ 80 ของจำนวนหุ้นชำระแล้วของบริษัท</p> <p>ทั้งนี้ ข้อบังคับ NN2 ได้กำหนดให้มติพิเศษของบริษัทใช้คะแนนเสียง 3 ใน 4 ของหุ้นที่ออกโดยบริษัทในลักษณะทำนองเดียวกันกับ บมจ. ของไทยและไม่ถือว่าขัดต่อกฎหมายของ สปป.ลาว</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	จำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุม		
	ผู้ถือหุ้นคนใดที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด ห้ามมิให้ผู้ถือหุ้นคนนั้นออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น เว้นแต่เรื่องการเลือกตั้งกรรมการ	ผู้ถือหุ้นคนใดที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด ห้ามมิให้ผู้ถือหุ้นคนนั้นออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น เว้นแต่เรื่องการเลือกตั้งกรรมการ	-
5.2 การประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น	กรรมการจะเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นเมื่อใดก็ได้สุดแต่จะเห็นสมควร ผู้ถือหุ้นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่า 1 ใน 5 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ของบริษัท หรือผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 25 คน มีหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่า 1 ใน 10 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ ได้เข้าชื่อทำหนังสือร้องขอให้คณะกรรมการเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น โดยระบุความประสงค์ของการให้เรียกประชุมนั้น กรรมการต้องจัดประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นภายใน 1 เดือนนับแต่วันได้รับหนังสือนั้น	การประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นอาจจัดขึ้นเมื่อมีความจำเป็น เช่น เลือกตั้งผู้ตรวจสอบบัญชี การประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นสามารถจัดขึ้นได้ในกรณีดังนี้ - มีกรรมการเกินกว่ากึ่งหนึ่งเห็นชอบให้จัดการประชุมผู้ถือหุ้นขึ้น - ผู้ถือหุ้นร้องขอต่อศาล และศาลสั่งให้จัดการประชุม - มีการร้องขอจากผู้ถือหุ้น ซึ่งถือหุ้นรวมกันอย่างน้อยร้อยละ 20 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ชำระแล้ว เมื่อคณะกรรมการได้รับการร้องขอดังกล่าวแล้ว คณะกรรมการต้องจัดการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นขึ้นภายในกำหนด 30 วันนับแต่วันได้รับการร้องขอ	กฎหมายของทั้งสองประเทศกำหนดให้มีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นเมื่อมีความจำเป็นในการที่จะต้องเรียกประชุมเช่นกัน ส่วนการร้องขอจากผู้ถือหุ้นในการขอให้จัดให้มีการประชมนั้น กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดเฉพาะจำนวนผู้ถือหุ้นที่ถือหุ้นรวมกันอย่างน้อยร้อยละ 20 เท่ากับของ บมจ.ไทย คือ 1 ใน 5 แต่ บมจ.ไทย ยังเพิ่มกรณีที่มีผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 25 คน มีหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่า 1 ใน 10 (ร้อยละ 10) ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ไว้ด้วย ซึ่งเป็นสิทธิที่มากกว่าบริษัทจำกัดใน สปป.ลาว สิทธิการร้องขอให้เรียกประชุมดังกล่าวเป็นไปตามที่กำหนดโดยกฎหมาย NN2 ไม่ได้มีข้อกำหนดเป็นอื่นเนื่องจากผู้ถือหุ้นสามารถใช้สิทธิตามกรณี

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
			แรก ได้อยู่แล้ว และกรณีผู้ถือหุ้นจำนวน 25 คน จะเป็นกรณีที่จะเกิดขึ้นได้ยากสำหรับ NN2 เพราะ NN2 เป็นบริษัทจำกัด มีจำนวนผู้ถือหุ้นน้อยกว่ากรณี บมจ.ไทยและเป็นนิติบุคคลทั้งหมด
5.3 การส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น	คำบอกกล่าวเรียกประชุมผู้ถือหุ้น ต้องทำเป็นหนังสือ และจัดส่งให้ผู้ถือหุ้นและนายทะเบียนทราบไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม และต้องโฆษณาคำบอกกล่าวนัดประชุมในหนังสือพิมพ์ติดต่อกันไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนวันนัดประชุมไม่น้อยกว่า 3 วัน ในทางปฏิบัติ บริษัทจะเผยแพร่หนังสือนัดประชุมพร้อมเอกสารประกอบผ่านทาง Website ของบริษัทเพิ่มเติม	คำบอกกล่าวเรียกประชุมผู้ถือหุ้น ต้องส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นล่วงหน้า 5 วันทำการก่อนวันนัดประชุม โดยส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นโดยตรง หรือผ่านระบบสื่อสารที่เห็นว่าเหมาะสม	กฎหมาย สปป.ลาว เกี่ยวกับการส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น กำหนดเวลาส่งหนังสือเชิญประชุมล่วงหน้าสั้นกว่ากฎหมายไทย ซึ่งถือว่ากระทบสิทธิของผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม ข้อบังคับ NN2 กำหนดให้บริษัทต้องส่งหนังสือเชิญประชุมล่วงหน้าอย่างน้อย 14 วัน ก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น ให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกคนโดยทางไปรษณีย์ไปยังที่อยู่ปรากฏในทะเบียนผู้ถือหุ้น หรือโดยทางโทรสาร
5.4 เรื่องที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น	ในกรณีทั่วไป มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้ถือคะแนนเสียงข้างมากของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและออกเสียงลงคะแนน ในกรณีเรื่องที่มีความสำคัญต่อกิจการของบริษัทตามที่กฎหมายหรือข้อบังคับกำหนดจะต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยมติ	เรื่องที่ต้องขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยใช้मतที่ทั่วไป ซึ่งถือตามเสียงข้างมากของจำนวนเสียงที่เข้าร่วมประชุม เช่น การแต่งตั้งกรรมการ ผู้สอบบัญชี อนุมัติงบการเงิน เป็นต้น เรื่องที่ถูกกฎหมายกำหนดให้ต้องขออนุมัติจาก	मतทั่วไปตามกฎหมาย สปป.ลาว ไม่แตกต่างจากกฎหมายไทย มติพิเศษตามกฎหมาย สปป.ลาว แม้จะกำหนดคะแนนเสียงต่ำกว่ากฎหมายไทย จึงอาจถูกพิจารณาว่ากระทบสิทธิผู้ถือหุ้น อย่างไรก็ตาม ข้อกำหนดมติพิเศษยังมี



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>พิเศษ เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การขายหรือโอนกิจการของบริษัททั้งหมดหรือบางส่วน 2. การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่น 3. การทำ แก้ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัททั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจ การรวมกิจการกับบุคคลอื่น 4. การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิ และข้อบังคับของบริษัท 5. การเพิ่มทุน หรือลดทุน หรือการออกหุ้นกู้เพื่อการเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป 6. การควบบริษัท 7. การเข้าทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัท และการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ที่เข้าเงื่อนไขที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น 8. การอนุมัติงบการเงิน การจัดสรรเงินกำไร การจ่ายเงินปันผลประจำปี 9. การแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่พ้นกำหนดออกตามวาระ 	<p>ที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยมติพิเศษซึ่งให้ถือคะแนนเสียง 2 ใน 3 ของผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุม และนับจำนวนหุ้นรวมกันได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของทุนชำระแล้ว เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การลงคะแนนเสียงในเรื่องต่างๆ ที่ได้กำหนดไว้ในกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ 2. การเปลี่ยนแปลงข้อบังคับ หรือสัญญาจัดตั้งบริษัทจำกัด 3. การเพิ่มทุน หรือการลดทุน 4. การควบ หรือการยุบเลิกบริษัทจำกัด 5. การขาย หรือโอนกิจการทั้งหมด หรือบางส่วนที่มีความสำคัญของบริษัท จำกัดให้บุคคลอื่น 6. การซื้อ หรือรับโอนกิจการของวิสาหกิจอื่น 7. การรักษาสถานะเป็นบริษัทจำกัดเมื่อมีจำนวนผู้ถือหุ้นเกิน 30 คน 	<p>เงื่อนไขของจำนวนหุ้นที่เข้าร่วมประชุมไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของทุนชำระแล้วไว้ด้วย จึงไม่อาจถือว่ากระทบสิทธิของผู้ถือหุ้น นอกจากนี้ ข้อบังคับ NN2 ได้กำหนดให้การพิจารณาเรื่องที่ต้องใช้มติพิเศษจะต้องได้รับคะแนนเสียงไม่ต่ำกว่า 3 ใน 4 ของหุ้นที่บริษัทออก ซึ่งเป็นหลักเกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในกฎหมายบริษัทจำกัดของประเทศไทย</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	10. การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และกำหนดค่าตอบแทน		
5.5 การระบุสิทธิของผู้ถือหุ้นในการเข้าประชุม (Record Date)	การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ตาม พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด กำหนดให้ในระหว่าง 21 วันก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทจะงดรับลงทะเบียนการโอนหุ้น (ปิดสมุดทะเบียนหุ้น) ก็ได้ ตาม พรบ. หลักทรัพย์ฯ ได้มีการกำหนดวันบันทึกบัญชีผู้ถือหุ้น หรือ Record Date ซึ่งแตกต่างจากวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ตาม พรบ. บริษัทมหาชน โดย Record Date คือ วันที่ผู้ถือหุ้นที่มีชื่อปรากฏในทะเบียนผู้ถือหุ้น ณ วันนั้น จะเป็นผู้มีสิทธิในการเข้าร่วมประชุม โดยคณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณากำหนดวัน Record Date โดยจะมีการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นหลังวัน Record Date เพียง 1 วันเท่านั้น ต่างจากการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ตาม พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด ที่ต้องปิดทะเบียนหุ้นล่วงหน้าก่อนการประชุมเป็นเวลา 21 วัน	กฎหมายไม่ได้กำหนดเกี่ยวกับการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อสิทธิการเข้าประชุม แต่ข้อบังคับของบริษัทอาจกำหนดให้มีการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อการประชุมผู้ถือหุ้นได้ โดยไม่มีการกำหนดเรื่อง Record Date	NN2 ไม่ได้มีข้อกำหนดเกี่ยวกับการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเพื่อสิทธิการเข้าประชุม เช่นที่กำหนดในกฎหมายไทย ในกรณีที่มีการประชุมผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิเข้าร่วมประชุมจะถือตามรายชื่อผู้ถือหุ้นตามที่ปรากฏในสมุดทะเบียนหุ้นของบริษัท ณ วันที่ประชุมผู้ถือหุ้น หากมีการมอบฉันทะเข้าประชุม บริษัทจะตรวจสอบเอกสารและสถานะของผู้มอบและผู้รับมอบฉันทะเพื่อยืนยันความถูกต้อง อย่างไรก็ตาม กรณีดังกล่าวไม่เป็นประเด็นยุ่งยากที่ต้องพิจารณาเนื่องจาก NN2 มีผู้ถือหุ้นเพียง 2 ราย เท่านั้น
5.6 วิธีการมอบฉันทะ (Proxy) และ Proxy Solicitation	ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้ผู้อื่นออกเสียงแทนได้ โดยต้องทำเป็นหนังสือตามแบบหนังสือมอบฉันทะที่กำหนดโดยกรมพัฒนาธุรกิจการค้า และไม่สามารถแบ่งแยกการ	ผู้ถือหุ้นอาจจะมอบหมายให้ผู้แทนเข้าร่วมประชุมแทนก็ได้ โดยทำเป็นลายลักษณ์อักษร และมอบให้คณะกรรมการก่อนการประชุม ในกรณีที่ต้องการให้ลงคะแนนเสียง	ไม่แตกต่างจากกฎหมายไทย



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	ลงคะแนนเสียงได้	แทน จะต้องระบุเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวไว้ในใบมอบฉันทะด้วย	
	การชักชวน ชี้นำ หรือกระทำการด้วยประการใดๆ ต่อผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นการทั่วไป เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมอบฉันทะให้ตนหรือบุคคลอื่นเข้าประชุมผู้ถือหุ้น และออกเสียงลงคะแนนแทน (Proxy Solicitation) นั้น ต้องปฏิบัติตามที่กฎหมายกำหนดไว้ (ปัจจุบันยังไม่มีกรออกหลักเกณฑ์ให้ปฏิบัติในรายละเอียดเกี่ยวกับ Proxy Solicitation)	ผู้แทนมีคะแนนเสียงเท่ากับเสียงของผู้มอบหมาย เว้นแต่ได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในใบมอบฉันทะ ไม่มีข้อกำหนดเรื่อง Proxy Solicitation	กฎหมาย สปป.ลาว ไม่มีบทบัญญัติหรือข้อจำกัดเกี่ยวกับเรื่อง Proxy Solicitation แต่อย่างใด ทั้งนี้ เนื่องจากไม่มีความจำเป็นที่จะนำเรื่อง Proxy Solicitation มาใช้กับบริษัทจำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่มีการถือหุ้นในวงแคบ โดยเฉพาะในกรณีของ NN2 มีผู้ถือหุ้นเพียง 2 ราย การไม่มีบทบัญญัติดังกล่าวจึงไม่ส่งผลกระทบต่อผู้ถือหุ้นแต่อย่างใด
6.	การเพิ่มทุนและลดทุนจดทะเบียน		
6.1	การเพิ่มทุน	เพิ่มทุนจดทะเบียนได้โดยการเพิ่มจำนวนหุ้นหรือเพิ่มมูลค่าหุ้นแต่ละหุ้นขึ้นก็ได้	บมจ. ไทย สามารถเพิ่มทุนได้ด้วยวิธีการออกหุ้นใหม่ ในขณะที่บริษัทจำกัดตาม สปป.ลาว สามารถเพิ่มทุนได้ 2 วิธี คือ ออกหุ้นใหม่ และการเพิ่มมูลค่าหุ้น อย่างไรก็ตาม ข้อบังคับของ NN2 กำหนดให้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นใหม่ เช่นเดียวกับกับ บมจ. ไทย
	การเพิ่มทุนจะทำได้เมื่อหุ้นทั้งหมดได้ออกจำหน่ายและได้รับชำระเงินค่าหุ้นครบถ้วนแล้ว หรือในกรณีที่หุ้นยังจำหน่ายไม่ครบ หุ้นที่เหลือต้องเป็นหุ้นเพื่อรองรับหุ้นกู้แปลงสภาพ	ไม่มีบทบัญญัติในเรื่องนี้	



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	หรือ ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้น และที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติให้เพิ่มทุนด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุม และมีสิทธิออกเสียง		
	อาจเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม (Right Offering) บุคคลในวงจำกัด โดยเฉพาะเจาะจง (Private Placement) หรือประชาชนทั่วไป (Public Offering) ก็ได้ ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชน (Public Offering) ต้องขออนุญาตและยื่น Filing ต่อสำนักงาน ก.ล.ต.	หุ้นเพิ่มทุนที่ออกใหม่ต้องเสนอขายต่อผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนก่อน หากขายไม่หมดหรือขายไม่ได้จึงจะเสนอขายหุ้นแก่ผู้ถือหุ้นอื่น กรรมการ หรือบุคคลภายนอกตามลำดับ	บมจ. ไทย สามารถเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม บุคคลในวงจำกัด หรือประชาชนทั่วไป ตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ส่วนกรณีบริษัทจำกัด ตาม สปป.ลาว จะต้องเสนอขายหุ้นต่อผู้ถือหุ้นเดิม หากมีหุ้นเหลือ สามารถเสนอขายหุ้นนั้นให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมรายอื่น และกรรมการบริษัทได้ต่อไป ซึ่งเป็นหลักการเดียวกันกับบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทย ซึ่งไม่สามารถเสนอขายหุ้นต่อประชาชนได้ แต่อย่างไรก็ตาม ในกรณีของบริษัทจำกัด ตาม สปป.ลาว หากบริษัทไม่สามารถขายหุ้นเพิ่มทุนได้หมดตามลำดับดังกล่าวแล้ว อาจเสนอขายให้แก่บุคคลภายนอกได้ อย่างไรก็ตามในกรณีของ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ได้กำหนดสัดส่วนการถือหุ้นไว้แล้ว คือ



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
			รัฐบาล สปป.ลาว ถือหุ้นร้อยละ 25 และข้อบังคับบริษัทได้กำหนดให้หุ้นที่ออกใหม่ในชั้นแรกจะต้องเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนในขณะนั้น
	ต้องจดทะเบียนมติพิเศษให้เพิ่มทุนต่อนายทะเบียน ภายใน 14 วันนับแต่วันที่ได้ลงมตินั้น	การขึ้นทะเบียนการเพิ่มทุนต้องดำเนินการภายในกำหนด 10 วันทำการนับแต่วันที่ได้กำหนดให้ชำระเงินค่าหุ้นที่จอง	-
	เมื่อจำหน่ายหุ้นที่เพิ่มใหม่ได้บางส่วนแล้ว บริษัทจะขอจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วต่อนายทะเบียน โดยแบ่งออกเป็นงวด งวดละไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นที่เสนอขายก็ได้ตามที่กำหนดในหนังสือชี้ชวน และต้องจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วภายใน 14 วันนับแต่วันที่ได้รับชำระค่าหุ้นครบตามจำนวนที่เสนอขาย และกำหนดไว้ในหนังสือชี้ชวน นอกจากนี้ บมจ. ยังต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบเป็นหนังสือและประกาศโฆษณาหนังสือพิมพ์อย่างน้อยหนึ่งฉบับภายใน 14 วันนับแต่วันที่ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน	กำหนดให้บริษัทต้องแจ้งทางสื่อมวลชนให้สาธารณะทราบอย่างน้อยหนึ่งครั้ง ภายในกำหนด 10 วันทำการนับแต่วันที่ได้ขึ้นทะเบียนการเพิ่มทุนเป็นต้นไป	-



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
6.2 การลดทุน	<p>การลดทุนของบริษัทลงด้วยการลดมูลค่าหุ้นหรือลดจำนวนหุ้นให้น้อยลงก็ได้</p> <p>ทุนของ บมจ. นั้นจะลดลงไปให้ต่ำกว่าจำนวน 1 ใน 4 ของทุนทั้งหมดไม่ได้ เว้นแต่ บริษัทมีขาดทุนสะสม และได้มีการชดเชยผลขาดทุนสะสมแล้ว ก็ยังคงมีผลขาดทุนสะสมเหลืออยู่</p> <p>บมจ. จึงอาจลดทุนให้ต่ำกว่า 1 ใน 4 ของทุนทั้งหมดได้</p>	<p>การลดทุนของบริษัทลงด้วยการลดมูลค่าหุ้นหรือลดจำนวนหุ้นให้น้อยลงก็ได้</p> <p>มูลค่าหุ้นที่ยังเหลือจากการลดทุนต้องไม่ให้ต่ำกว่าหุ้นละ 2,000 กีบ</p> <p>ทุนที่ยังเหลือจากการลดทุนต้องไม่ให้ต่ำกว่ากึ่งหนึ่งของทุนจดทะเบียน และต้องไม่ต่ำกว่าทุนจดทะเบียนต่ำสุดตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องสำหรับการขึ้นทะเบียนวิสาหกิจบางประเภทธุรกิจ อย่างไรก็ตาม ธุรกิจของ NN2 เป็นกิจการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำซึ่งได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว นั้นไม่มีข้อกำหนดในเรื่องนี้ แต่จะต้องดำรงทุนขั้นต่ำไว้ตามสัญญาสัมปทานและสัญญาทางการเงินที่เกี่ยวข้อง</p> <p>การลดทุนต้องได้รับการอนุมัติโดยมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้นและเจ้าหน้าที่ไม่คัดค้านการลดทุน</p>	<p>หลักเกณฑ์ของการลดทุนจดทะเบียนของ บมจ. ไทย และบริษัทจำกัดตาม สปป.ลาว ใกล้เคียงกัน โดยที่บริษัทจำกัดตาม สปป.ลาว ไม่สามารถลดทุนให้ต่ำกว่ากึ่งหนึ่งของทุนจดทะเบียนได้ ในขณะที่ บมจ. ของไทย จะลดลงให้ต่ำกว่า 1 ใน 4 ไม่ได้</p> <p>ในกรณีของ NN2 ซึ่งเป็นบริษัทที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ซึ่งมีข้อกำหนดเกี่ยวกับทุนจดทะเบียนไว้ในข้อบังคับบริษัท กล่าวคือ มีทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 8,809 ล้านบาทและสอดคล้องกับเงื่อนไขตามสัญญาสินเชื่อดัง</p>
	<p>แจ้งเจ้าหน้าที่เกี่ยวกับการลดทุน เป็นหนังสือภายใน 14 วันนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติ กำหนดเวลาให้ส่งคำคัดค้านภายใน 2 เดือนนับแต่วันที่ ได้รับหนังสือแจ้งมตินั้น และ</p>	<p>บริษัทจำกัดแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรต่อเจ้าหน้าที่ของบริษัทจำกัดทุกคน พร้อมทั้งแจ้งเหตุผลของการลดทุนลง มูลค่าหุ้น หรือจำนวนหุ้นที่ลดลง</p>	-

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	โฆษณาฉบับนั้นในหนังสือพิมพ์ภายใน 14 วัน	กำหนดเวลาให้ส่งคำคัดค้านต้องไม่น้อยกว่า 2 เดือนนับแต่วันได้รับแจ้งเป็นต้นไป เจ้าหนี้ที่ไม่ตอบภายในกำหนดเวลาดังกล่าว ถือว่าไม่คัดค้านการลดทุน และต้องประกาศโฆษณาเรื่องการลดทุน 10 ครั้ง โดยไม่ได้กำหนดรายละเอียดไว้ในกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจ	
	หากมีเจ้าหนี้คัดค้าน บมจ. จะลดทุนลงไม่ได้ จนกว่าจะได้ชำระหนี้หรือให้ประกันเพื่อหนี้นั้นแล้ว	การคัดค้านของเจ้าหนี้คนใดคนหนึ่งจะทำให้บริษัทจำกัดไม่สามารถลดทุนของตนลงได้ เว้นแต่จะได้ชำระหนี้ให้เจ้าหนี้ผู้เกี่ยวข้องครบถ้วนก่อนเท่านั้น	-
	ถ้ามีเจ้าหนี้คนใดคนหนึ่งไม่ได้คัดค้านการลดทุนของบริษัทเพราะไม่ทราบมติการลดทุน และเหตุที่ไม่ทราบนั้นไม่ได้เป็นเพราะความผิดของเจ้าหนี้คนนั้น ถ้าเจ้าหนี้จะให้ผู้ถือหุ้นต้องรับผิดชอบ ต่อคน เจ้าหนี้ต้องฟ้องคดีภายใน 1 ปี นับแต่วันที่ได้จดทะเบียนลดทุน	เจ้าหนี้คนใดคนหนึ่งที่ไม่ได้รับแจ้งเกี่ยวกับการลดทุนลง เนื่องจากข้อบกพร่องของบริษัทจำกัดนั้น บริษัทจำกัดต้องชำระหนี้สินให้เจ้าหนี้ดังกล่าว ภายในกำหนดเวลาไม่เกิน 1 ปี นับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ลงมติอนุมัติให้บริษัทจำกัดลดทุน ในกรณีที่ข้อบกพร่องของเจ้าหนี้เอง ให้ถือว่าเจ้าหนี้คนนั้นไม่ได้คัดค้านการลดทุน	-



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	บมจ. ต้องจดทะเบียนนิติพิเศษให้ลดทุน ต่อนายทะเบียน ภายใน 14 วันนับแต่วันที่ได้ลงมติ และต้องจดทะเบียนลดทุนต่อนายทะเบียนภายใน 14 วันนับแต่วันที่พ้นกำหนดค้ำค้ำของเจ้าหนี้ หรือวันที่ได้ชำระหนี้หรือให้ประกันหนี้ และต้องแจ้งแก่ผู้ถือหุ้นเป็นหนังสือและประกาศโฆษณาในหนังสือพิมพ์อย่างน้อยหนึ่งฉบับ ภายใน 14 วันนับแต่วันที่ได้จดทะเบียนลดทุน	การจดทะเบียนการลดทุนต้องดำเนินการภายใน 10 วันทำการนับแต่วันที่ไม่มีการคัดค้าน หรือนับแต่วันที่ได้ชำระหนี้ให้เจ้าหนี้ที่ค้ำค้ำแล้ว	-
7. เลิกบริษัท			
เหตุแห่งการเลิกบริษัท	บมจ. อาจเลิกกันได้โดยข้อตกลงหรือมติพิเศษของผู้ถือหุ้น ล้มละลาย หรือ โดยคำสั่งศาล	บริษัทจำกัดอาจเลิกกันโดยเหตุทางกฎหมาย และโดยคำสั่งศาล	เหตุแห่งการเลิกบริษัทของ บมจ. ไทย และบริษัทจำกัด สปป.ลาว มีเหตุในลักษณะทำนองเดียวกัน
	การเลิก บมจ. โดยมติของผู้ถือหุ้น - ผู้ถือหุ้นอาจมีมติไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงให้เลิก บมจ. ได้	การเลิกบริษัทโดยเหตุทางกฎหมายเหตุใดเหตุหนึ่ง ดังนี้ 1. เลิกตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทจำกัด 2. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทจำกัด มีมติพิเศษให้เลิกบริษัท 3. บริษัทล้มละลาย 4. เลิกจากเหตุที่มีการขึ้นทะเบียนวิสาหกิจไม่ถูกต้อง	ข้อบังคับของ NN2 ได้กำหนดเรื่องการเลิกบริษัทให้ต้องผ่านมติพิเศษของที่ประชุมคณะกรรมการ และที่ประชุมผู้ถือหุ้น



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>การเลิก บมจ. โดยคำสั่งศาล - ศาลอาจสั่งให้เลิก บมจ. หากผู้ถือหุ้นที่มีหุ้นรวมกันได้ไม่น้อยกว่า 1 ใน 10 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมด ร้องขอให้ศาลสั่งให้ บมจ. เลิกกัน ด้วยเหตุใดๆ ต่อไปนี้ คือ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ผู้เริ่มจัดตั้งบริษัทฝ่าฝืนบทบัญญัติการประชุมจัดตั้งบริษัท หรือการจัดทำรายงานการจัดตั้งบริษัท หรือคณะกรรมการไม่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการชำระเงินค่าหุ้น การจัดทำบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น หรือการจดทะเบียนบริษัท 2. จำนวนผู้ถือหุ้นลดลงน้อยกว่า 15 คน 3. กิจการบริษัททำไปก็มีแต่ขาดทุน และไม่มีทางจะกลับฟื้นตัวได้ <p>ศาลอาจสั่งในกรณี 1 และ 2 ให้บริษัทแก้ไขให้ถูกต้องภายในกำหนดเวลาได้ แต่ไม่เกิน 6 เดือน</p>	<p>การเลิกบริษัทโดยคำสั่งศาลนั้น กรรมการ หรือผู้ถือหุ้น มีสิทธิร้องต่อศาลเพื่อพิจารณาให้เลิกบริษัทจำกัดด้วยเหตุใดๆ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. มีการละเมิดข้อกำหนด หรือขั้นตอนของการจัดตั้ง ตามที่ได้กำหนดไว้ในกฎหมาย 2. ละเมิดสัญญาจัดตั้ง หรือข้อบังคับของบริษัทจำกัด 3. บริษัทจำกัดประกอบธุรกิจขาดทุนอย่างต่อเนื่อง และไม่สามารถแก้ไขได้ 4. มีเหตุสุดวิสัยที่ทำให้บริษัทจำกัดไม่สามารถดำเนินธุรกิจของตนต่อไปได้ 5. เหลือผู้ถือหุ้นเพียงรายเดียว 6. มีจำนวนผู้ถือหุ้นมากกว่า 30 คน เว้นแต่กรณีที่ได้รับความเห็นชอบด้วยมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ให้บริษัทมีผู้ถือหุ้นมากกว่า 30 คนได้ <p>เมื่อได้รับคำร้องแล้ว ศาลสามารถจะพิจารณาสั่งเลิก หรือหากเป็นปัญหาที่ไม่ร้ายแรง หรือสามารถแก้ไขได้ ศาลอาจสั่งให้บริษัทแก้ไขข้อผิดพลาดแทนก็ได้</p>	<p>ในกรณีของบริษัทจำกัด ตาม กฎหมาย สปป.ลาว อาจมีข้อด้อยที่กำหนดให้ กรรมการ หรือผู้ถือหุ้นมีสิทธิร้องขอต่อศาลให้เลิกบริษัท โดยมีได้กำหนดจำนวนของผู้ถือหุ้นที่จะมีสิทธิร้องขอต่อศาลให้พิจารณาให้มีการเลิกบริษัท ซึ่งต่างไปจากกรณีของ บมจ. ตามกฎหมายไทยที่กำหนดจำนวนผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิร้องขอให้ศาลสั่งเลิกบริษัทไว้ ก็ตาม แต่ในกรณีของบริษัทจำกัดตามกฎหมาย สปป.ลาว ได้บัญญัติว่าเมื่อศาลได้รับคำร้องแล้ว หากศาลพิจารณาเห็นว่า เป็นปัญหาที่ไม่ร้ายแรง หรือสามารถแก้ไขได้ ศาลอาจสั่งให้แก้ไขข้อผิดพลาด แทนการสั่งเลิกบริษัทได้ จึงมิใช่เป็นอำนาจเด็ดขาดของกรรมการ หรือผู้ถือหุ้นแต่อย่างใด</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
การชำระบัญชี	<p>หน้าที่ของผู้ชำระบัญชี คือชำระสะสางกิจการงานของบริษัทให้เสร็จไป รวบรวมทรัพย์สินของบริษัทและขายทรัพย์สินของบริษัทเพื่อชำระหนี้ให้แก่เจ้าหนี้ทั้งหลาย ซึ่งรวมถึง</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ดำเนินกิจการของบริษัทเฉพาะที่จำเป็นเพื่อการชำระสะสางกิจการให้เสร็จไปด้วยดี แต่ห้ามดำเนินการใหม่ 2. เก็บรวบรวมหรือรับเงินหรือทรัพย์สินที่บริษัทมีสิทธิได้รับ หรือขายทรัพย์สินของบริษัท 3. ดำเนินการเกี่ยวกับคดีความในนามบริษัท หรือทำการอย่างอื่นฯ ตามแต่จำเป็นเพื่อชำระบัญชีให้เสร็จไปด้วยดี 4. ชำระหนี้ในนามบริษัท 5. เรียกประชุมผู้ถือหุ้น 6. แบ่งเงินหรือทรัพย์สินภายหลังชำระหนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นและดำเนินการอื่นๆ ที่จำเป็นหน้าที่อื่นๆ ผู้ชำระบัญชีต้องขอจดทะเบียนเลิกบริษัท และประกาศโฆษณาการเลิกบริษัทให้ประชาชนทราบภายใน 7 วันนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้ง <p>ผู้ชำระบัญชีต้องแจ้งเป็นหนังสือให้เจ้าหนี้ของ</p>	<p>สิทธิหน้าที่ของผู้ชำระสะสางตามกฎหมายลาว คล้ายกันกับกฎหมายไทย เช่น</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. แจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรเกี่ยวกับการเลิกบริษัทให้เจ้าหนี้ของบริษัทจำกัดทราบ และประกาศทางสื่อมวลชนที่เหมาะสม ภายใน 10 วันทำการ นับแต่วันที่มีเหตุของการเลิก เพื่อให้ประชาชนทราบ และให้เจ้าหนี้ยื่นเอกสารเกี่ยวกับการเป็นหนี้สินของบริษัทจำกัด 2. เก็บรวบรวมทรัพย์สินทั้งหมด และจัดทำบัญชีทรัพย์สิน และใบสรุปทรัพย์สิน 3. ดำเนินกิจการของบริษัทจำกัดที่ยังค้างอยู่ให้สำเร็จ 4. ได้รับคำตอบแทนในการปฏิบัติหน้าที่ของตน โดยบริษัท จำกัด เป็นผู้รับผิดชอบตามการตกลงกัน 5. ดำเนินการรักษาทรัพย์สิน ทวงหนี้สินขาย หรือโอนทรัพย์สิน 6. ประสานงานกับผู้ตรวจสอบบัญชีเพื่อยืนยันความถูกต้อง 	-



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	บริษัทยื่นคำทวงหนี้แก่ผู้ชำระบัญชีภายใน 1 เดือนนับแต่วันที่ได้รับแจ้ง และแจ้งเป็นหนังสือให้ลูกหนี้ของบริษัทชำระหนี้แก่ผู้ชำระบัญชี	7. รายงานการรวบรวมทรัพย์สิน และผลการดำเนินงานต่างๆ ให้เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง ผู้ถือหุ้น หรือศาล ในกรณีที่ศาลเป็นผู้แต่งตั้ง	
	เมื่อได้รับชำระหนี้แล้ว ถ้ายังมีทรัพย์สินเหลือ ผู้ชำระบัญชีมีหน้าที่ต้องแบ่งทรัพย์สินในระหว่างผู้ถือหุ้นทั้งหลายตามส่วนของหุ้นที่แต่ละคนถืออยู่ เว้นแต่บริษัทมีข้อบังคับกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นเกี่ยวกับหุ้นบุริมสิทธิ หากทรัพย์สินของบริษัทยังไม่พอชำระหนี้ และไม่สามารถทำความตกลงประนีประนอมหนี้กับเจ้าหนี้ได้ ผู้ชำระบัญชีต้องร้องขอต่อศาลเพื่อสั่งให้บริษัทล้มละลาย โดยผู้ชำระบัญชีต้องจัดทำรายงานการชำระบัญชีพร้อมบัญชีรายรับรายจ่ายในการชำระบัญชีเสนอต่อนายทะเบียนทุกระยะเวลา 3 เดือนนับแต่วันที่ได้รับการแต่งตั้งจนกว่าจะเสร็จการชำระบัญชี	8. เรียกประชุมเจ้าหนี้ และผู้ถือหุ้น เพื่อรับรอง หรือตกลงเรื่องต่างๆ ที่เห็นว่าจำเป็น และอย่างน้อยให้เรียกประชุม 6 เดือนครั้ง 9. ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ประชุมผู้ถือหุ้น และเจ้าหนี้มอบหมายให้ 10. รายงานใบสรุปทรัพย์สินทุกๆ งวดให้เจ้าหน้าที่ทะเบียนวิสาหกิจ 11. ชำระสะสางหนี้สินให้เจ้าหนี้ และจัดการแบ่งปันทรัพย์สินส่วนที่เหลือให้บรรดาผู้ถือหุ้น 12. โกล่เกลี่ยปัญหา หรือฟ้องร้องต่อศาล เพื่อดำเนินคดีในนามบริษัทจำกัด 13. รายงานต่อผู้ถือหุ้น หรือต่อศาล ถ้าหากศาลเป็นผู้แต่งตั้ง เมื่อเห็นว่าทรัพย์สินของบริษัทจำกัด รวมทั้งของบรรดาผู้ถือหุ้น มิใช่เพียงพอกับการชำระสะสางหนี้สิน ในกรณีที่บริษัทจำกัดไม่	



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
		<p>สามารถแก้ไขสภาพหนี้สินจนเกินความสามารถชำระได้ ผู้ชำระสะอาดสามารถร้องขอต่อศาลเพื่อพิจารณาให้ล้มละลาย</p>	
	<p>เมื่อการชำระบัญชีกิจการของบริษัทเสร็จสิ้น ผู้ชำระบัญชีต้องทำรายงานผลการชำระบัญชีพร้อมบัญชีรับจ่าย และแถลงความเป็นไปได้ในการชำระบัญชีให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติภายใน 4 เดือนนับแต่วันที่สำเร็จชำระบัญชี เมื่อที่ประชุมใหญ่ได้ให้อนุมัติรายงานนั้นแล้ว ผู้ชำระบัญชีต้องนำไปจดทะเบียนภายใน 14 วัน นับแต่วันประชุม พร้อมส่งมอบบัญชีและเอกสารที่เกี่ยวข้องทั้งหมดต่อนายทะเบียน ผู้ชำระบัญชีต้องดำเนินการชำระบัญชีให้แล้วเสร็จภายใน 5 ปี นับแต่วันที่จดทะเบียนเลิกบริษัท เมื่อนายทะเบียนได้รับจดทะเบียนแล้ว นายทะเบียนต้องเก็บรักษาบัญชีและเอกสารที่ผู้ชำระบัญชีส่งมอบไว้เป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 ปี นับแต่วันที่จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชี</p>	<p>ภายหลังสำเร็จการจัดการชำระสะอาดแล้ว ผู้ชำระสะอาดต้อง</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. จัดทำรายงาน และบทสรุปเกี่ยวกับบัญชีการแบ่งปันทรัพย์สิน และการชำระสะอาดหนี้สิน แล้วส่งให้ที่ประชุมเจ้าหนี้และผู้ถือหุ้น เพื่อรับรอง 2. แจ้งให้สาธารณชนทราบเกี่ยวกับบัญชีการแบ่งปันทรัพย์สิน และการชำระสะอาดหนี้สิน ภายใน 10 วันทำการ นับแต่วันสิ้นสุดการแบ่งปันทรัพย์สิน และการชำระสะอาดหนี้สิน 3. มอบเอกสารทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการชำระสะอาดให้บริษัทจำกัด และขึ้นทะเบียนสิ้นสุดการชำระสะอาดกับเจ้าหน้าที่ทะเบียนวิสาหกิจ <p>กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจของ สปป.ลาว ไม่ได้กำหนดระยะเวลาที่จะต้องดำเนินการชำระบัญชีบริษัทให้แล้วเสร็จ</p>	



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
8. เรื่องที่กระทบต่อบริษัท			
8.1 การออก และเสนอขายหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามส่วน (Right Offering: RO)	หุ้นเพิ่มทุนที่ออกใหม่ของ บมจ. จะเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนก่อน หรือจะเสนอขายต่อประชาชนหรือบุคคลอื่น ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนก็ได้ แล้วแต่มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ บริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยสามารถเสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทตามสัดส่วนการถือหุ้นได้ (Rights Offering : RO) โดยไม่ต้องขออนุญาต และยื่น Filing ต่อสำนักงาน ก.ล.ต.	กำหนดขั้นตอนการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทจำกัดไว้เป็นลำดับ โดยบริษัทจำกัดจะต้องเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนก่อน หากขายหุ้นเพิ่มทุนไม่หมด บริษัทจึงจะมีหน้าที่เสนอขายหุ้นนั้นให้แก่ผู้ถือหุ้นอื่นในบริษัท กรรมการของบริษัท และบุคคลภายนอก ตามลำดับ	การเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนที่ออกใหม่ของ บมจ. สามารถเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมหรือประชาชนทั่วไปตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นแนวความคิดของกฎหมายบริษัทมหาชน ในขณะที่บริษัทจำกัดตามกฎหมาย สปป.ลาว จะต้องเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนก่อน หากมีหุ้นเพิ่มทุนเหลืออยู่ จึงเสนอขายหุ้นต่อผู้ถือหุ้นเดิมในบริษัท และกรรมการของบริษัท ซึ่งเป็นแนวคิดของกฎหมายบริษัทจำกัด เช่นเดียวกับบริษัทจำกัดของไทย จะแตกต่างกันในกรณีที่ยังคงมีหุ้นเหลืออยู่ บริษัทจำกัดตามกฎหมาย สปป.ลาว สามารถเสนอขายหุ้นให้แก่บุคคลภายนอกได้ โดยที่บริษัทจำกัดไทยทำไม่ได้ ในกรณีของ NN2 มีข้อกำหนดในเรื่องการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนไว้ว่า จะต้องเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนในขณะนั้น เว้นแต่ที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นจะมีมติเป็นอย่างอื่น นอกจากนี้ สัมปทานที่ NN2 ได้รับ

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
			จากรัฐบาล สปป.ลาว ได้กำหนดสัดส่วนการถือหุ้นไว้แล้ว คือ ต้องมีส่วนของรัฐบาล สปป.ลาว ร้อยละ 25
8.2 ขั้นตอนและอำนาจการแก้ไข เอกสารสำคัญของบริษัท เช่น หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับ หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับบริษัท และมติที่ต้องได้รับจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น	การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิ และข้อบังคับ เป็นอำนาจของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งต้องได้รับเสียงอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุมและมีสิทธิออกเสียง และต้องจดทะเบียนแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิ และข้อบังคับภายใน 14 วันนับแต่วันที่ได้มีการลงมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้น	การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิ และข้อบังคับของบริษัทจำกัดต้องได้รับคะแนนเสียงด้วยมติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้น กล่าวคือ ต้องได้รับคะแนนเสียงจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของผู้ถือหุ้นที่เข้าร่วมประชุม นับรวมจำนวนหุ้นได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของทุนที่ชำระแล้ว และต้องนำไปแจ้งต่อนายทะเบียนภายใน 10 วันนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติ	การแก้ไขเอกสารสำคัญ เช่น หนังสือบริคณห์สนธิ และข้อบังคับ ทั้งกรณี บมจ.ของไทย และบริษัทจำกัดของ สปป.ลาว ต้องใช้มติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้นเช่นกัน แต่มีความแตกต่างกันในจำนวนของเสียงที่ถือว่าเป็นมติพิเศษ อย่างไรก็ตาม ในกรณีนี้ ข้อบังคับของ NN2 ได้กำหนดไว้เป็นการเฉพาะว่า การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ และข้อบังคับบริษัทจะต้องได้มติพิเศษของที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัทที่ออกแล้วเช่นเดียวกับที่กฎหมายไทยกำหนด
8.3 ข้อกำหนดการจ่ายเงินปันผล เงินปันผล/หุ้นปันผล และการให้ผลตอบแทนอื่นๆ แก่ผู้ถือหุ้น	หาก บมจ. มีกำไร อาจจ่ายเงินปันผลประจำปี ซึ่งต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น และ/หรือเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งอนุมัติโดยคณะกรรมการ โดยเมื่อได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลแล้ว ให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป	หลักเกณฑ์เรื่องการจ่ายเงินปันผลของบริษัทจำกัด สปป.ลาว มีลักษณะคล้ายกับกฎหมายบริษัทจำกัดของไทย คือ บริษัทจะต้องจ่ายเงินปันผลจากกำไร หากบริษัทมีผลขาดทุนสะสมจากปีก่อนๆ ห้ามมิให้จ่ายเงินปันผลจนกว่าบริษัทจะหายขาดทุน และการ	หลักเกณฑ์ในการจ่ายเงินปันผลของ บมจ.ไทย กับ บริษัทจำกัด ตาม สปป.ลาว มีความใกล้เคียงกัน อย่างไรก็ตาม ข้อบังคับ NN2 กำหนดไว้ว่า การจ่ายเงินปันผลต้องได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นตามเงื่อนไขสัญญาสินเชื่อด้วย โดย



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>หาก บมจ. ขาดทุน ห้ามมิให้จ่ายเงินปันผลจนกว่าบริษัทจะหายขาดทุน</p> <p>การจ่ายเงินปันผลทั้งสองประเภทต้องกระทำภายในหนึ่งเดือนนับแต่วันที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือวันที่คณะกรรมการได้ลงมติ</p> <p>การบอกกล่าวการจ่ายเงินปันผลต้องแจ้งเป็นหนังสือไปยังผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิได้รับเงินปันผล และโฆษณาคำบอกกล่าวในหนังสือพิมพ์</p>	<p>จ่ายเงินปันผลต้องได้รับอนุมัติโดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยไม่ได้กำหนดขั้นตอนการประกาศจ่ายเงินปันผล</p>	<ul style="list-style-type: none"> หากบริษัทขาดทุน ห้ามจ่ายเงินปันผลจนกว่าจะแก้ไขให้หายขาดทุน กฎหมาย สปป.ลาว ไม่ได้กำหนดเรื่องการประกาศโฆษณาการจ่ายเงินปันผลไว้ แต่ข้อบังคับของ NN2 ได้กำหนดให้การบอกกล่าวจ่ายเงินปันผล จะต้องโฆษณาในหนังสือพิมพ์แห่งท้องถิ่นอย่างน้อย 2 ครั้ง หรือ มีหนังสือแจ้งผู้ถือหุ้น กฎหมาย สปป.ลาว ไม่ได้กำหนดการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไว้ แต่ข้อบังคับของ NN2 กำหนดเพิ่มเติมให้คณะกรรมการอาจจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้ หากมีกำไร
	<p>ทุนสำรองของ บมจ. แบ่งเป็น ทุนสำรองจากเงินกำไร และทุนสำรองส่วนล้มมูลค่าหุ้น โดยกฎหมายกำหนดให้แยกทุนสำรองทั้งสองประเภทไว้ในบัญชีทุนสำรองแยกต่างหากจากกัน</p> <p>บมจ. ต้องจัดสรรทุนสำรองจากเงินกำไรไว้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหักด้วยยอดเงิน</p>	<p>บริษัทจำกัดต้องกันเงินทุนสำรองไว้ร้อยละ 10 จากกำไรสุทธิภายหลังที่ได้หักเงินขาดทุนเพื่อตั้งเป็นทุนสำรองไว้ในแต่ละปี</p> <p>เมื่อทุนสำรองนี้ถึงจำนวนกึ่งหนึ่งของทุนจดทะเบียนของบริษัทจำกัดแล้ว บริษัทจำกัดสามารถพักการหักเงินเข้าทุนสำรองดังกล่าวเว้นแต่ข้อบังคับของบริษัทจำกัดจะกำหนด</p>	<p>ทั้ง บมจ. ไทย และบริษัทจำกัด ตาม สปป.ลาว กำหนดให้มีการกันเงินทุนสำรองไว้ในหลักการเดียวกัน แต่แตกต่างกันในจำนวนอัตราของการกันเงินทุนสำรองไว้</p> <p>โดย NN2 ได้กำหนดในข้อบังคับของบริษัทว่า บริษัทต้องจัดสรรเงินไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายเป็นประจำทุกปีในอัตราร้อยละ</p>



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	ขาดทุนสะสมยกมา จนกว่าทุนสำรองจะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน ทั้งนี้ อาจโอนทุนสำรองดังกล่าวเพื่อชดเชยผลขาดทุนสะสมได้	ไว้อย่างอื่น ทุนสำรองอื่นของบริษัท เป็นไปตามที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นจะกำหนด	สิบ (10) ของกำไรสุทธิ หักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองตามกฎหมายถึงร้อยละหนึ่ง (1) ของทุนจดทะเบียน นอกจากนี้ทุนสำรองดังกล่าวคณะกรรมการอาจเสนอให้ที่ประชุมใหญ่ลงมติให้จัดสรรเงินทุนสำรองอื่นตามที่เห็นว่าจะเป็นประโยชน์ในการดำเนินกิจการของบริษัทด้วยก็ได้
8.4 ผู้สอบบัญชี	คุณสมบัติและความเป็นอิสระจากบริษัท - ผู้สอบบัญชีของ บมจ. จะต้องไม่เป็นกรรมการ พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้ดำรงตำแหน่งใดๆ ในบริษัท	คุณสมบัติและความเป็นอิสระจากบริษัท - ผู้ตรวจสอบบัญชีต้องไม่เป็นกรรมการ พนักงาน หรือลูกจ้างของบริษัทจำกัด และต้องไม่มีส่วนได้เสีย หรือผลประโยชน์โดยตรงกับบริษัทจำกัด (ผู้ถือหุ้นไม่ถือว่าเป็นผู้มีส่วนได้เสีย) ผู้ตรวจสอบบัญชีอาจจะเป็นผู้ถือหุ้น หรือบุคคลภายนอกก็ได้	
	การแต่งตั้ง ถอดถอน และการกำหนดค่าตอบแทน - โดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น อาจแต่งตั้งผู้สอบบัญชีคนเดิมได้ แต่เพื่อการมีธรรมาภิบาลที่ดี บริษัทจะไม่แต่งตั้งผู้สอบบัญชีเดิมเป็นระยะเวลาเกินกว่า 5 ปีติดต่อกัน	การแต่งตั้ง ถอดถอน และการกำหนดค่าตอบแทน - โดยมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ในกรณีที่ตำแหน่งผู้ตรวจสอบบัญชีว่างลงและคณะกรรมการมิได้เรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อเลือกตั้งผู้ตรวจสอบบัญชีแทน ผู้ถือ	แม้ว่ากฎหมาย สปป.ลาว จะไม่มีข้อกำหนดให้บริษัทจำกัด ต้องไม่แต่งตั้งผู้สอบบัญชีเดิมเป็นระยะเวลาเกินกว่า 5 ปีติดต่อกันก็ตาม แต่เพื่อการกำกับดูแลกิจการที่ดี NN2 มีนโยบายในการจะไม่แต่งตั้งผู้สอบบัญชีเดิม



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
		หุ้นตั้งแต่ 3 คนขึ้นไปมีสิทธิรวมชื่อกันเพื่อร้องขอให้ศาลแต่งตั้งผู้ตรวจสอบบัญชีแทนก็ได้	เป็นระยะเวลาเกินกว่า 5 ปีติดต่อกันตามแนวนโยบายของกลุ่มบริษัทอยู่แล้ว ทั้งนี้ กรรมการผู้มีอำนาจของ NN2 จะออกหนังสือรับรองว่า NN2 จะรับเอานโยบายดังกล่าวข้างต้นไปปฏิบัติ และจะดำเนินการให้มีการบรรจวาระการประชุมคณะกรรมการ เพื่อพิจารณาอนุมัติรับเอาข้อกำหนดในเรื่องนี้เพื่อระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการ NN2 โดยจะดำเนินการให้แล้วเสร็จในคราวประชุมครั้งถัดไป
		กฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจไม่ได้กำหนดเรื่องการอนุมัติค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีไว้ แต่กำหนดว่าผู้สอบบัญชีมีสิทธิได้รับเงินค่าจ้างอย่างไรก็ตาม ในทางปฏิบัติที่ประชุมผู้ถือหุ้นจะมีมติกำหนดค่าตอบแทนไปพร้อมกับการมีมติแต่งตั้งผู้สอบบัญชี	กฎหมาย สปป.ลาว ไม่ได้กำหนดเรื่องการอนุมัติค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีไว้ แต่ข้อบังคับของ NN2 กำหนดให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นมีอำนาจแต่งตั้งและกำหนดค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีไว้ชัดเจนแล้ว
9. อื่นๆ			
9.1 การจัดทำบัญชีและรายงาน	ต้องจัดทำและเก็บรักษาบัญชี และทำงบดุลและบัญชีกำไรขาดทุนอย่างน้อยครั้งหนึ่งในรอบ 12 เดือน ซึ่งเป็นรอบปีบัญชีของ บมจ. เป็นภาษาไทย โดยคณะกรรมการต้องเสนองบดุลและบัญชีกำไรขาดทุนให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้	กรรมการของบริษัทจำกัดมีหน้าที่ในการจัดวางระบบบัญชี รักษา และเก็บเอกสารทั้งหมดของบริษัท ต้องตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูล และบันทึกทางบัญชีตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายว่าด้วยการบัญชี โดย	บมจ. ตามกฎหมายไทย และบริษัทจำกัดตามกฎหมาย สปป.ลาว กำหนดหลักเกณฑ์การจัดทำบัญชีที่ไม่แตกต่างกันในสาระสำคัญ ประกอบกับ ข้อบังคับของ NN2 ได้กำหนดการจัดทำงบการเงิน และการเสนอ



เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
	<p>พิจารณาอนุมัติในการประชุมสามัญประจำปี โดยให้ส่งพร้อมหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และต้องโฆษณาให้ประชาชนทราบทางหนังสือพิมพ์มีกำหนดเวลาอย่างน้อยหนึ่งวัน ภายใน 1 เดือนนับแต่วันที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้อนุมัติบังคับนั้น</p>	<p>บัญชีดังกล่าวให้เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณา</p> <p>รายงานการดำเนินธุรกิจประจำปี ซึ่งมีลักษณะคล้ายกับงบดุล โดยกฎหมายกำหนดรายการในรายงานการดำเนินธุรกิจประจำปีของบริษัทคล้ายกับรายการในงบการเงินตามกฎหมายไทย โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ทุนทั้งหมด ทุนจดทะเบียน และจำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว แต่ยังไม่ได้ชำระ - ประเภทหุ้น และจำนวนหุ้นที่จำหน่าย และได้ชำระแล้ว - ชื่อ สถานที่ตั้ง และประเภทธุรกิจของบริษัทอื่น หรือบริษัทในกลุ่มที่บริษัทจำกัดถือหุ้นอยู่ ประเภท และจำนวนหุ้น - ข้อมูลของกรรมการเกี่ยวกับผลประโยชน์ที่มี ไม่ว่าทางตรง หรือทางอ้อม ในบริษัทจำกัด ตลอดจนการถือหุ้นเพิ่มขึ้น หรือลดลง 	<p>งบการเงินให้ที่ประชุมใหญ่ผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดทางบัญชีเช่นเดียวกับที่กฎหมายไทยกำหนดไว้</p>

เรื่อง	บริษัทมหาชนจำกัดภายใต้กฎหมายไทย	บริษัทจำกัดภายใต้กฎหมาย สปป.ลาว	ผลกระทบ ความแตกต่าง และมาตรการแก้ไข (หากมี) ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีของ NN2
		<ul style="list-style-type: none"> - ผลตอบแทนต่างๆ ที่กรรมการแต่ละคนได้รับจากบริษัทจำกัด - เรื่องอื่นๆ ที่ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทจำกัด 	
	การจัดทำรายงาน ในกรณีรายงานการประชุม คณะกรรมการ และที่ประชุมผู้ถือหุ้น รายงานส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร และรายงานอื่นๆ ตามประกาศต่างๆ ของคณะกรรมการตลาดทุน เป็นหน้าที่ของเลขานุการบริษัท	บริษัทต้องจัดทำรายงานการประชุม คณะกรรมการ และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น	ข้อกำหนดในการจัดทำรายงานการประชุม คณะกรรมการ และผู้ถือหุ้น เป็นไปในลักษณะเดียวกัน แต่ในเรื่องของรายงานส่วนได้เสีย และรายงานอื่นๆ ตามประกาศของคณะกรรมการตลาดทุน ไม่ได้มีบทบัญญัติทางกฎหมายให้บริษัทจำกัดตามกฎหมาย สปป.ลาว ต้องจัดทำ อย่างไรก็ตาม NN2 ได้มีการกำหนดให้คณะกรรมการและผู้บริหารของ NN2 ต้องเปิดเผยและรายงานข้อมูลส่วนได้เสียไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทไว้เพื่อการสร้างหลักธรรมาภิบาล และการกำกับดูแลกิจการที่ดีไว้แล้ว
9.2 การจัดทำทะเบียนหุ้นและการตรวจสอบหุ้นต่างชาติ (Foreign Limit)	โปรดพิจารณาข้อ 2.1 หุ้น ข้างต้น	โปรดพิจารณาข้อ 2.1 หุ้น ข้างต้น	

หัวข้อที่ 3: กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน

1. กฎหมายเกี่ยวกับการลงทุน

ตามกฎหมายส่งเสริมการลงทุนของ สปป.ลาว นั้น แบ่งรูปแบบการลงทุนเป็น 3 รูปแบบ คือ

- (1) การลงทุนฝ่ายเดียวของผู้ลงทุนภายในหรือผู้ลงทุนต่างประเทศ โดยการลงทุนดังกล่าวต้องมีทุนขั้นต่ำไม่น้อยกว่า 1 พันล้านกีบ และทุนจดทะเบียนต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10 ของทุนทั้งหมดตลอดระยะเวลาดำเนินธุรกิจ
- (2) การลงทุนแบบวิสาหกิจร่วมทุน ระหว่างผู้ลงทุนภายในและผู้ลงทุนต่างประเทศ โดยผู้ลงทุนต่างประเทศต้องลงทุนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน และ
- (3) การลงทุนตามสัญญาร่วมทุน เป็นการร่วมทุนกันระหว่างนิติบุคคลภายในประเทศ กับนิติบุคคลต่างประเทศโดยไม่มีการตั้งนิติบุคคลใหม่ใน สปป.ลาว

หากเป็นการลงทุนในกิจการสัมปทาน รัฐบาลจะกำหนดอายุกิจการตามประเภท ขนาด และมูลค่าการลงทุนของกิจการ แต่ระยะเวลาสูงสุดจะไม่เกิน 99 ปี และสามารถต่ออายุได้ตามข้อตกลงของรัฐบาล สปป.ลาว

สิทธิประโยชน์ที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน จะขึ้นอยู่กับเขตการส่งเสริมการลงทุน เขตการส่งเสริมการลงทุนมี 3 เขต แบ่งตามสภาพพื้นฐาน โครงสร้างเศรษฐกิจ สังคม และภูมิประเทศ สิทธิประโยชน์ด้านภาษี คือ การยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามเขตการส่งเสริมการลงทุนมีระยะเวลาตั้งแต่ 1 ปี ถึง 10 ปี ขึ้นอยู่กับเขตการส่งเสริมการลงทุนที่กิจการได้ตั้งอยู่ โดยการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเริ่มตั้งแต่วันที่ได้ดำเนินธุรกิจเป็นต้นไป นอกจากการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลแล้ว กิจการยังได้รับสิทธิประโยชน์ อื่นๆ คือ

1. ได้รับการยกเว้นอากรกำไรในรอบบัญชีถัดไป สำหรับการนำเอาเงินกำไรสุทธิที่ได้รับจากการดำเนินธุรกิจไปลงทุนเพื่อขยายกิจการ
2. ได้รับการยกเว้นภาษีนำเข้าวัตถุดิบ อุปกรณ์ และพาหนะที่ใช้ในการผลิต
3. ได้รับการยกเว้นภาษีขาออก สำหรับผลิตภัณฑ์ทั่วไปเพื่อการส่งออก
4. ผู้ลงทุนสามารถยกเงินขาดทุนประจำปีไปใช้ในการคำนวณภาษีเงินได้ของปีถัดไปได้
5. ส่งผลกำไร ทุน และรายรับอื่นๆ (ภายหลังจากที่ได้ชำระภาษีอากร และค่าธรรมเนียมอื่นๆ ตามกฎหมายแล้ว) กลับประเทศของตน โดยผ่านระบบธนาคารที่มีสำนักงานใน สปป. ลาว

กฎหมาย สปป.ลาว กำหนดหลักประกันการลงทุน (การปกป้องการลงทุน) ให้แก่ผู้ลงทุน เช่นเดียวกับกฎหมายไทย หลักประกันดังกล่าว คือ ผู้ลงทุนจะได้รับสิทธิเสมอภาคในการลงทุน และได้รับการปกป้องสิทธิและผลประโยชน์ภายใต้กฎหมายของ สปป.ลาว และสนธิสัญญาสากลที่ สปป.ลาว เป็นภาคี และรัฐบาล สปป. ลาว จะไม่ยึด และโอนกิจการของผู้ลงทุนมาเป็นของรัฐด้วยวิธีการทางด้านการบริหาร ในกรณีที่รัฐมีความจำเป็นต้องนำกิจการมาเป็นของรัฐ เพื่อสาธารณะประโยชน์ ผู้ลงทุนจะได้รับค่าทดแทนคืนตามมูลค่าจริง ตามราคาตลาดในขณะที่มีการโอนกิจการ และด้วยวิธีการชำระ



ราคาที่ตกลงกัน รัฐบาล สปป.ลาว รับรู้และจะปกป้องทรัพย์สินทางปัญญาของผู้ลงทุนที่จดทะเบียนอย่างถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยทรัพย์สินทางปัญญาของ สปป.ลาว หรือสนธิสัญญาสากลที่ สปป.ลาว เป็นภาคี

นักลงทุนที่ประสงค์จะลงทุนใน สปป.ลาว จะต้องยื่นคำขอประกอบกิจการทั่วไป ต่อกระทรวงอุตสาหกรรมและการค้า เพื่อขึ้นทะเบียนวิสาหกิจ ส่วนการยื่นคำขอลงทุนในกิจการสัมปทานให้ยื่นคำร้องต่อกระทรวงแผนการและการลงทุน หากเป็นกรณีการขอการประกอบกิจการในเขตเศรษฐกิจพิเศษ และเขตเศรษฐกิจเฉพาะต้องยื่นคำขอต่อคณะบริหารงานของเขตเศรษฐกิจพิเศษ หรือเขตเศรษฐกิจเฉพาะนั้นๆ

กฎหมายส่งเสริมการลงทุนของ สปป.ลาว เปิดโอกาสให้ผู้ลงทุนต่างประเทศสามารถลงทุนฝ่ายเดียวในกิจการหรือโครงการใน สปป.ลาว ได้ หรือหากผู้ลงทุนต่างประเทศประสงค์จะร่วมทุนกับผู้ลงทุนภายใน กฎหมายส่งเสริมการลงทุน กำหนดหลักเกณฑ์เพียงว่า

1. ผู้ลงทุนต่างประเทศที่ลงทุนร่วมกับผู้ลงทุนภายในประเทศ ในกิจการทั่วไปจะต้องลงทุนอย่างต่ำร้อยละ 10 ของทุนทั้งหมด และ
2. นิติบุคคลที่เป็นผู้ลงทุนต่างประเทศดังกล่าวจะต้องมีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำ 1,000 ล้านดอลลาร์
3. โดยตลอดระยะเวลาดำเนินธุรกิจ ทรัพย์สินของวิสาหกิจจะต้องไม่ต่ำกว่าทุนจดทะเบียน

ทั้งนี้ กฎหมายของ สปป.ลาว มีข้อจำกัดเกี่ยวกับสัดส่วนการถือหุ้นของคนต่างชาติไว้ในบางประเภทธุรกิจ เช่น ธุรกิจสถานีโทรทัศน์-วิทยุ การคมนาคมขนส่ง สัดส่วนการถือหุ้นของชาวต่างชาติจะต้องไม่เกินร้อยละ 49 ธุรกิจด้านการประกันภัยสัดส่วนการถือหุ้นของชาวต่างชาติจะต้องไม่เกินร้อยละ 51 นอกจากนี้ หากเป็นการขายส่ง อนุญาตให้ต่างชาติร่วมทุนเฉพาะสินค้าประเภทผ้า/เครื่องนุ่งห่ม/รองเท้า ถุงเท้าต่างๆ เท่านั้น นอกจากนี้ 3 รายการข้างต้นไม่อนุญาตให้ต่างชาติร่วมทุน

จากที่กล่าวมาข้างต้น กิจการของ NN2 ใน สปป.ลาว นั้น เป็นกิจการประเภท "สัมปทาน" โดย NN2 เป็นผู้ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลของ สปป.ลาว ให้ดำเนินกิจการโครงการไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว โดยในการให้สัมปทานดังกล่าว รัฐบาล สปป.ลาว ได้กำหนดสิทธิและหน้าที่ของผู้รับสัมปทานคือ NN2 ไว้ในสัญญาสัมปทานระหว่างรัฐบาล สปป.ลาว และ NN2 (รายละเอียดสัญญาสัมปทานโดยสรุปปรากฏตามข้อ 13.2 (1)) ซึ่งรวมถึงหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (Power Purchase Agreement) อีกด้วย โดยสัญญาสัมปทานและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ได้กำหนดเงื่อนไขต่างๆ ไว้อย่างชัดเจน เช่น เงื่อนไขเรื่องสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นแต่ละรายที่จะต้องดำรงสัดส่วนการถือหุ้นของตนไว้ตลอดระยะเวลาที่กำหนด

ดังนั้น NN2 ซึ่งเป็นผู้ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ให้ดำเนินกิจการตามสัญญาสัมปทานซึ่งได้ผ่านการอนุมัติโครงการจากรัฐบาล สปป.ลาว โดยชอบแล้ว จะต้องมีการดำเนินกิจการให้เป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาสัมปทานเพราะถือเป็นข้อกำหนดที่ใช้เป็นการเฉพาะกับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 หลักเกณฑ์ของกฎหมายการลงทุนของ สปป.ลาว ซึ่งถือเป็นกฎหมายทั่วไปจึงจะนำมาปรับใช้เฉพาะกรณีที่ไม่มีกำหนดไว้ในข้อตกลงตามสัญญาสัมปทาน ซึ่งเงื่อนไขเกี่ยวกับหลักประกันการลงทุนนั้น ได้มีการรับรองไว้ในสัญญาสัมปทานแล้ว



2. การควบคุมการแลกเปลี่ยนเงินตรา

ธุรกรรมการซื้อขายแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศต้องดำเนินการเพื่อวัตถุประสงค์ตามที่กำหนดในกฎหมาย เช่น เพื่อชำระค่านำเข้าสินค้า การชำระค่าบริการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการนำเข้า หรือส่งออกสินค้า การชำระหนี้ต่างประเทศ ทั้งนี้ การส่งออกหรือนำเข้าเงินตราต่างประเทศ หรือการกู้ยืมเงินตราต่างประเทศจะต้องได้รับการอนุญาตจากธนาคารแห่งชาติ ลาวก่อนเสมอ ในการทำธุรกรรมทั้งหมดของนักลงทุนต่างชาติ จะต้องใช้ระบบธนาคารของ สปป.ลาว ผ่านบัญชีธนาคาร ภายในประเทศ เฉพาะกรณีที่ได้รับอนุญาตจากธนาคารแห่งชาติลาวเท่านั้นที่นักลงทุนต่างชาติจะสามารถทำธุรกรรมผ่าน บัญชีของธนาคารต่างประเทศได้

ตามที่ NN2 เป็นบริษัทที่ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ให้ดำเนินกิจการ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ โดยผลของ สัญญาสัมปทานดังกล่าว ได้ให้สิทธิแก่บริษัทให้ได้รับยกเว้นจากบทบัญญัติเกี่ยวกับการควบคุมการแลกเปลี่ยนเงินตรา ต่างประเทศ ดังนั้น NN2 จึงสามารถชำระเงิน ดอกเบี้ย ค่าธรรมเนียม หรือค่าใช้จ่ายอื่นๆ การส่งออกเงินตราต่างประเทศ และนำเข้าเงินตราต่างประเทศ รวมถึงการเปิดบัญชีเงินตราต่างประเทศกับธนาคารใน สปป.ลาว เพื่อนำเข้าเงินทุนจดทะเบียน เงินกู้ยืม เงินเพื่อชำระค่านำเข้า หรือเงินทุนสำหรับการเคลื่อนไหวธุรกิจของบริษัท ได้ตลอดอายุสัมปทาน

3. ภาษีเงินปันผล

ตามกฎหมายภาษีของ สปป.ลาว โดยทั่วไป การจ่ายเงินปันผลจะมีการหักเงินภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 10 อย่างไรก็ตาม NN2 ได้รับยกเว้นจากการหักเงินภาษี ณ ที่จ่ายดังกล่าวจากเงินปันผลตลอดอายุสัมปทาน โดยมีการระบุไว้ใน สัญญาสัมปทานอย่างชัดเจน

4. กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจของบริษัท

NN2 ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ให้ดำเนินโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ โดยการดำเนินโครงการจะต้องอยู่ ภายใต้บังคับของกฎหมาย สปป.ลาว ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการ เช่น กฎหมายเกี่ยวกับการจัดตั้งบริษัท (วิสาหกิจ) กฎหมายเกี่ยวกับทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กฎหมายภาษีอากร เป็นต้น

อย่างไรก็ตาม ตามที่ NN2 เป็นผู้ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ดังนั้น นอกจากการดำเนินโครงการของ บริษัทจะต้องอยู่ภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้องแล้ว บริษัทยังจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการอื่น ๆ เช่น (1) สัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่กำหนดสิทธิและหน้าที่ต่างๆ ของบริษัทในฐานะผู้รับสัมปทานดำเนินการ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว รวมถึงสิทธิประโยชน์อื่นๆ รายละเอียดสัญญาสัมปทาน โดยสรุปปรากฏตามข้อ 13.2 (1) และ (2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement) กับ กฟผ. ซึ่งกำหนดเงื่อนไขการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้รับจาก โครงการไฟฟ้าพลังน้ำให้แก่ กฟผ. และหลักเกณฑ์อื่นๆ เช่น ข้อสัญญากำหนดสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นในบริษัท เป็นต้น รายละเอียดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยสรุปปรากฏตามข้อ 13.2 (3)

จากที่กล่าวไว้ข้างต้น สรุปว่า การดำเนินกิจการโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ของ NN2 นั้น นอกจากจะอยู่ภายใต้ กฎหมายที่เกี่ยวข้องของ สปป.ลาว แล้ว สิทธิและหน้าที่ของบริษัทจะต้องเป็นไปตามสัญญาสัมปทานที่ได้ทำกับรัฐบาลของ สปป.ลาวด้วย ซึ่งโดยผลของสัญญาสัมปทาน และการอนุมัติเฉพาะกรณีที่บริษัทได้รับจากทางรัฐบาล สปป.ลาว จึงอาจมี ผลทำให้บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์ และ/หรือ ได้รับการยกเว้นจากเงื่อนไขตามกฎหมายบางประการ



13.2 สรุปสาระสำคัญของสัญญา

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด (“NN2”)

1. สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2

SEAN ได้เข้าทำสัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydroelectric Project Concession Agreement) กับรัฐบาล สปป.ลาว ในวันที่ 14 มีนาคม 2549 (“สัญญาสัมปทาน”) และได้ทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมในสัญญาสัมปทาน (Nam Ngum2 Side Agreement) ลงวันที่ 21 มีนาคม 2549

สรุปสาระสำคัญของสัญญาสัมปทานและสัญญาแก้ไขสัญญาสัมปทาน มีดังนี้

1.1 ระยะเวลาของสัมปทาน

สัญญาสัมปทานมีกำหนดระยะเวลาทั้งสิ้น 25 ปี นับจากวันเริ่มประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) ซึ่งจะเริ่มต้นหลังจากครบระยะเวลาดำเนินการช่วงแรก 30 เดือน โดยวันที่เปิดดำเนินการช่วงแรก (Initial Operation Date: IOD) คือวันที่ 26 มีนาคม 2554 การต่ออายุสัญญาสัมปทานจะต้องมีการปรึกษากันล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 1 ปีก่อนครบกำหนดระยะเวลา 25 ปีดังกล่าว

แม้ว่ากฎหมาย สปป.ลาวจะจำกัดอายุสัมปทานของโครงการทั่วไปไม่เกิน 25 ปี แต่ระยะเวลาที่โครงการนี้สามารถสร้างรายได้ให้แก่ SEAN เท่ากับ 27 ปี 6 เดือน ซึ่งระยะเวลาดังกล่าวนี้ได้รับอนุมัติจากสภาแห่งชาติของ สปป.ลาว แล้ว

1.2 สิทธิต่างๆที่ได้รับจากรัฐบาล สปป.ลาว ที่สำคัญได้แก่

- สิทธิในการใช้พื้นที่โครงการ
- สิทธิในการครอบครอง ใช้ และจัดหาผลประโยชน์ จากโครงการ
- สิทธิในการนำวัสดุต่างๆ (ยกเว้นไม้) ตามที่จำเป็นแก่การก่อสร้างออกจากพื้นที่โครงการได้
- สิทธิในการนำเข้าอุปกรณ์และวัสดุต่างๆเพื่อใช้ในการดำเนินโครงการ โดยได้รับยกเว้นไม่ต้องเสียภาษีทุกประเภท
- สิทธิในการนำเข้าและส่งออกนอก สปป.ลาว สำหรับบรรดาอุปกรณ์และวัสดุทั้งหลายเพื่อใช้งานชั่วคราวได้ โดยได้รับการยกเว้นภาษีทั้งหมด
- สิทธิในการผันน้ำ สร้างเขื่อน และใช้น้ำ สำหรับน้ำในแม่น้ำจิม ณ พื้นที่โครงการ
- สิทธิในการได้รับ ถือครอง และชำระเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยไม่มีข้อจำกัดหรือค่าธรรมเนียม
- สิทธิในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำอื่นที่สนับสนุนการพัฒนาโครงการนี้ โดยมีเงื่อนไขว่าจะต้องได้รับการอนุมัติโดยชอบจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของรัฐบาล สปป.ลาว

1.3 พันธะและหน้าที่ต่างๆของ SEAN

- (1) จัดหาเงินทุนในการพัฒนาโครงการ
- (2) ออกแบบ ก่อสร้าง จัดหา ติดตั้ง ทำให้แล้วเสร็จและทดสอบโครงการและเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จ ให้ดำเนินการและบำรุงรักษาโครงการ
- (3) เมื่อสิ้นสุดอายุสัมปทาน (หรือระยะเวลาต่อขยายอายุสัมปทาน) จะต้องส่งมอบโครงการแก่รัฐบาล สปป.ลาวในสภาพใช้งานได้ดี (เว้นแต่การสึกหรอจากการใช้งานตามปกติ)
- (4) ชดเชยค่าสูญเสียการผลิตไฟฟ้าให้แก่เจ้าของโครงการน้ำจิม 1 ในระหว่างการเก็บกักน้ำ



- (5) มีหน้าที่ในการจัดเตรียมและดำเนินการแผนพัฒนาสังคมและพื้นที่โดยรอบโครงการ

1.4 พันธะและหน้าที่ต่างๆของรัฐบาล สปป.ลาว

- (1) อนุญาตและออกใบอนุญาตที่จำเป็นทั้งปวงให้กับ SEAN และอนุมัติให้ SEAN พัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำอื่นที่สนับสนุนการพัฒนาโครงการนี้ ทั้งนี้ต้องได้รับอนุมัติจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- (2) ไม่แทรกแซงการออกแบบ ก่อสร้าง ดำเนินการ และบำรุงรักษาโครงการ
- (3) ออกและต่ออายุการอนุมัติ การอนุญาต และใบอนุญาตทั้งปวง
- (4) ให้การยกเว้นการชำระเงินและการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมหรือค่าอากรทั้งปวงเว้นแต่ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน
- (5) ไม่อนุญาตให้มีการดำเนินงานในโครงการน้ำจิม 3 น้ำจิม 4 และน้ำจิม 5 ตลอดจนโครงการน้ำบว 1 และน้ำบว 2 อันเป็นการละเมิดสิทธิของ SEAN ภายใต้สัญญานี้
- (6) ให้การรับรองแก่ผู้ลงทุนและผู้ให้กู้ของ SEAN เกี่ยวกับสิทธิครอบครองและความสามารถในการใช้สิทธิทั้งปวงตามสัญญานี้ รวมทั้งสิทธิในการได้รับส่วนแบ่งผลประโยชน์การชำระเงินและสิทธิต่างๆ
- (7) รัฐบาล สปป.ลาว จะต้องจ่ายค่าชดเชยให้กับ NN2 ในกรณีที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงที่มีผลกระทบต่อ NN2 ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาสัมปทาน
- (8) รับรองให้ SEAN ได้รับการชดเชยจากผลกระทบเชิงลบต่อโครงการอันเนื่องมาจากการดำเนินโครงการน้ำจิม 3
- (9) ไม่ประกาศใช้กฎหมายที่กำหนดมาตรฐานที่เพิ่มภาระแก่ SEAN หรือมีผลให้เป็นการเพิกถอนสิทธิหรือเสื่อมสิทธิภายในสัญญาสัมปทานหรือส่งผลกระทบต่ออย่างร้ายแรงในสาระสำคัญต่อโครงการ ในกรณีที่การเปลี่ยนแปลงกฎหมายดังกล่าวนั้นส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินของ SEAN และ SEAN มีสิทธิได้รับการชดเชยจากรัฐบาล สปป.ลาว เป็นจำนวนเพียงพอให้ SEAN สามารถกลับสู่ฐานะทางการเงินเช่นเดิมได้เสมือนว่าไม่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดขึ้น
- (10) เมื่อได้รับการร้องขอยืนยันว่า ทรัพย์สินของโครงการและทรัพย์สินของ SEAN จะไม่ถูกเวนคืนหรือรับเป็นของรัฐและให้คำมั่นว่าจะไม่กระทำการใดๆอันจะทำให้เป็นการเสื่อมสิทธิ เพิกถอนสิทธิหรือลดถอนสิทธิของโครงการของ SEAN หรือผู้ถือหุ้นของ SEAN แต่ประการใด

1.5 ผลประโยชน์ที่ต้องจ่ายให้กับรัฐบาล สปป.ลาว

(1) ค่าสิทธิ (Royalties)

ตามสัญญาสัมปทานและสัญญาแก้ไขสัมปทานดังกล่าว SEAN จะต้องชำระเงินต่างให้แก่รัฐบาล สปป.ลาว โดยคิดเป็นร้อยละของรายได้จากการดำเนินการต่อปี ดังนี้

	ร้อยละ
ระยะเวลาดำเนินการช่วงแรก (IOD)	3.40
ระยะเวลาจ่ายค่าสิทธิช่วงที่ 1 (นับจาก COD จนถึงปีที่ 8)	3.40
ระยะเวลาจ่ายค่าสิทธิช่วงที่ 2 (นับจากปีถัดจากระยะเวลาจ่ายค่าสิทธิช่วงที่ 1 และสิ้นสุดเมื่อครบ 6 ปี)	3.50



	ร้อยละ
หลังจากนั้น)	
ระยะเวลาจ่ายค่าสิทธิช่วงที่ 3 (นับจากปีถัดจากระยะเวลาจ่ายค่าสิทธิช่วงที่ 2 และสิ้นสุดเมื่อครบ 2 ปี หลังจากนั้น)	7.50
ระยะเวลาจ่ายค่าสิทธิช่วงที่ 4 (นับจากปีถัดจากระยะเวลาจ่ายค่าสิทธิช่วงที่ 3 และสิ้นสุดเมื่อครบปีที่ 25 นับจาก COD)	13.50

(2) ภาษีเงินได้

ตามสัญญาสัมปทานและแก้ไขสัญญาสัมปทานกำหนดให้ SEAN จะต้องจ่ายภาษีเงินได้พึงประเมินสุทธิ (Net Taxable Income) ให้แก่รัฐบาล สปป.ลาว ในอัตราร้อยละ ดังต่อไปนี้ (เงินได้พึงประเมินสุทธิ หมายถึง รายได้ทั้งหมดที่ได้รับจาก กฟผ.และผู้ใช้ระบบสายส่งไฟฟ้า (หากมี) หักต้นทุนและค่าใช้จ่ายทั้งหมดรวมทั้งค่าสิทธิ)

- (2.1) ในช่วง 5 ปีแรก หลังจาก IOD ไม่ต้องชำระภาษี
- (2.2) ในช่วง 5 ปีที่สองหลังจาก IOD ชำระภาษีในอัตราร้อยละ 3 ของเงินได้พึงประเมินสุทธิ
- (2.3) ในช่วง 5 ปีที่สามหลังจาก IOD ชำระภาษีในอัตราร้อยละ 4 ของเงินได้พึงประเมินสุทธิ
- (2.4) หลังจากนั้นเป็นเวลา 4 ปี ชำระภาษีในอัตราร้อยละ 5 ของเงินได้พึงประเมินสุทธิ
- (2.5) หลังจากนั้นเป็นเวลา 7 ปี ชำระภาษีในอัตราร้อยละ 10 ของเงินได้พึงประเมินสุทธิ
- (2.6) ในช่วงเวลาที่เหลือ ชำระภาษีในอัตราร้อยละ 14 ของเงินได้พึงประเมินสุทธิ

1.6 การได้รับการยกเว้นภาษีต่างๆ

นอกเหนือไปจากผลประโยชน์ทางการเงินแล้ว ไม่มีการเรียกเก็บหรือต้องชำระภาษีใดๆที่เกี่ยวข้องกับโครงการหรือรายได้จากโครงการ เงินสด เป็นต้น อีกแต่อย่างใด ข้อยกเว้นดังกล่าวส่วนนี้ ครอบคลุมถึง ภาษีศุลกากร อกรขาเข้า/ขาออก ภาษีหัก ณ ที่จ่าย อกร ค่าเรียกเก็บ ค่าธรรมเนียม หรือเงินสมทบทุกประเภท (ไม่ว่าในส่วนของกำไรรายได้ เงินทุนหมุนเวียนหรือสิทธิในทรัพย์สินต่างๆ) ที่เกี่ยวกับการเข้าทำสัญญาหรือข้อตกลงและการปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อตกลงใดๆ

SEAN หรือผู้รับเหมา ผู้ถือหุ้นหรือผู้ลงทุนไม่ต้องชำระภาษีจากผลประโยชน์ในโครงการ หรือกำไร เงินปันผล ส่วนแบ่งผลประโยชน์ หรือเงินตอบแทนอื่นใด ตลอดจนเงินที่จากการขายหรือจำหน่ายผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นหรือของผู้ลงทุนดังกล่าวใน SEAN หรือในโครงการนี้

SEAN ผู้รับเหมา และผู้รับเหมาช่วงมีสิทธิได้รับและถือครองเงินสดและภาระหนี้ทางการเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศทั้งภายในและภายนอก สปป.ลาว รวมทั้งสิทธิในการจ่ายเงินปันผลและภาระหนี้ในสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยไม่มีข้อจำกัดหรือค่าธรรมเนียม

1.7 การบอกเลิกสัญญา

(1) การบอกเลิกสัญญาโดยรัฐบาล สปป.ลาว

- (1.1) SEAN ไม่ปฏิบัติตามพันธหน้าที่ข้อใดข้อหนึ่งของคน อันเป็นเหตุให้ผิดสัญญาสัมปทานและไม่เยียวยาแก้ไขภายใน 90 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้งจากรัฐบาล สปป.ลาว
- (1.2) SEAN ไม่ชำระเงินให้แก่รัฐบาล สปป.ลาวตามกำหนดเวลา และมีได้แก้ไขเยียวยาการไม่ชำระเงินดังกล่าวภายใน 30 วัน
- (1.3) SEAN มีหนี้สินล้นพ้นตัวและความมีหนี้สินล้นพ้นตัวดังกล่าวไม่ได้รับการแก้ไขเยียวยาภายใน 180 วันตามที่รัฐบาล สปป.ลาวกำหนด
- (1.4) คำรับรองข้อใดข้อหนึ่งของ SEAN ไม่เป็นความจริงในเวลาที่ทำให้คำรับรองดังกล่าวและส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของรัฐบาล สปป.ลาวในการปฏิบัติตามพันธหน้าที่หรือใช้สิทธิของตนตามสัญญาสัมปทาน
- (1.5) SEAN ไม่ปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในการส่งปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำให้แก่ กฟผ. ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 180 วันติดต่อกัน
- (1.6) กฟผ. บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ด้วยเหตุที่ SEAN กระทำผิดสัญญา

(2) การบอกเลิกสัญญาโดย SEAN

- (2.1) รัฐบาล สปป.ลาว ไม่ชำระเงินตามกำหนดเวลา และมีได้แก้ไขเยียวยาการไม่ชำระเงินดังกล่าวภายใน 30 วันนับแต่วันที่ SEAN มีหนังสือทวงถาม
- (2.2) รัฐบาล สปป.ลาว ไม่ปฏิบัติตามพันธหน้าที่ของตนที่เป็นสาระสำคัญ
- (2.3) กฟผ. บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีสาเหตุมาจากเหตุสุดวิสัยทางการเมืองของ สปป.ลาว ตามที่นิยามไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- (2.4) คำรับรองข้อหนึ่งข้อใดของ หรือในนามของรัฐบาล สปป.ลาว ภายใต้สัญญาสัมปทาน ไม่เป็นความจริงในสาระสำคัญในเวลาที่ทำให้คำรับรองดังกล่าว
- (2.5) รัฐบาล สปป.ลาว ผิดคำรับประกันใดๆ ซึ่งส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของ SEAN ในการปฏิบัติตามพันธหน้าที่ หรือใช้สิทธิของตนตามสัญญาสัมปทาน
- (2.6) รัฐบาล สปป.ลาว ไม่ปฏิบัติตามพันธหน้าที่ข้อใดข้อหนึ่งของคน อันเป็นเหตุให้ผิดสัญญาสัมปทาน และมีได้แก้ไขเยียวยาการผิดสัญญาดังกล่าวภายใน 90 วันนับแต่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจาก SEAN ให้แก้ไขเยียวยาการผิดสัญญาดังกล่าว

1.8 กฎหมาย

สัญญาสัมปทานอยู่ภายใต้บังคับของกฎหมาย สปป.ลาว

ทั้งนี้ สัญญาสัมปทานและสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมได้ถูกโอนสิทธิและหน้าที่ของ SEAN ตามสัญญาดังกล่าวให้กับ NN2 ตามสัญญาการโอนสิทธิและหน้าที่โดยมีผลเมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 ส่งผลให้ NN2 เข้ามารับสิทธิและหน้าที่ทั้งหมดของ SEAN ตามสัญญาสัมปทานและสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมดังกล่าว นับจากวันที่มีการโอนสิทธิและหน้าที่



2. สัญญาโอนสิทธิและหน้าที่จาก SEAN ไป NN2

เนื่องจากมีข้อตกลงในสัญญาสัมปทานระหว่างรัฐบาล สปป.ลาวกับ SEAN โดยตกลงว่า SEAN จะโอนสิทธิและหน้าที่และความรับผิดชอบทั้งปวงของตนภายใต้สัญญาสัมปทานให้แก่ NN2

สัญญาโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาสัมปทานดังกล่าวได้จัดทำขึ้นเมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 ส่งผลให้ต้องมีการโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาที่เกี่ยวข้องกับสัญญาสัมปทานและข้อตกลงเพิ่มเติมจาก SEAN ไปยัง NN2 มีสาระสำคัญดังนี้

- 2.1 SEAN มอบและโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาที่เกี่ยวข้องกับสัญญาสัมปทานทั้งหมดให้แก่ NN2
- 2.2 NN2 รับผิดชอบสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาที่เกี่ยวข้องกับสัญญาสัมปทานทั้งหมดจาก NN2
- 2.3 รัฐบาล สปป.ลาว ให้ความยินยอมการโอนดังกล่าวและตกลงที่จะปฏิบัติตามพันธะหน้าที่และความรับผิดชอบต่างๆ เพื่อประโยชน์ของ NN2
- 2.4 รัฐบาล สปป.ลาว และ NN2 ตกลงให้ SEAN พ้นจากพันธะหน้าที่หรือความรับผิดชอบทั้งปวง (หากมี) ที่เกิดขึ้นโดยตรงหรือโดยอ้อมตามสัญญาสัมปทานและข้อตกลงเพิ่มเติม

3. สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.(Power Purchase Agreement)

SEAN ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ลงวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 ซึ่งต่อมาสิทธิและหน้าที่ของ SEAN ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ถูกโอนไปยัง NN2 ทั้งหมด ตามสัญญาโอนสิทธิและหน้าที่ ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2550 โดยให้มีผลวันที่ 9 มกราคม 2551 สรุปสาระสำคัญของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มีดังนี้

3.1 ระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

นับจากวันที่ระบุในสัญญาจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2580 เว้นแต่มีการบอกเลิกสัญญาก่อนหรือมีการต่ออายุสัญญาออกไปตามเงื่อนไขของสัญญา

3.2 พันธะและหน้าที่ที่สำคัญของ SEAN

- (1) SEAN ต้องดำเนินการด้วยต้นทุนและค่าใช้จ่ายของตนเอง ในการจัดให้ได้มาและรักษาให้มีผลใช้บังคับต่อไปจนถึงวันที่มีการบอกเลิกสัญญา (Term Termination Date) ซึ่งบรรดาความยินยอมและการอนุมัติต่างๆ ของบริษัททั้งหมด การอนุมัติของหน่วยงานของรัฐ (Governmental Approvals) ทั้งหมดที่กำหนดโดยหน่วยงานของรัฐ (Governmental Authorities) ของไทยและ สปป.ลาว ตลอดจนบรรดาใบอนุญาต การอนุญาต ความยินยอม และการอนุมัติอื่นใดทั้งปวงที่กำหนดไว้ตามกฎหมายไทย และ สปป.ลาว
- (2) แจ้งการรับประกันพลังงานไฟฟ้าส่วนแรกขั้นต่ำรายปี (Annual Minimum PE Guarantee) เท่ากับ 10 ชั่วโมงต่อวัน และการรับประกันพลังงานไฟฟ้าส่วนแรกขั้นต่ำรายเดือน (Monthly Minimum PE guarantee) เท่ากับ 8 ชั่วโมงต่อวันรวมการทดสอบประจำปี (Annual Test)
- (3) มีหน้าที่ในการดำเนินการด้วยค่าใช้จ่ายของตนเองหรือโดยผ่านผู้รับจ้างอื่น ในการออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง ทดลองเดินเครื่อง ซ่อมแซมและบำรุงรักษาระบบของ SEAN (SEAN System) ตามที่ระบุในสัญญาและ SEAN จะต้องได้รับอนุญาตจาก กฟผ. เป็นลายลักษณ์อักษรหากมีการปรับปรุงหรือเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ที่สำคัญในระบบของ SEAN อันจะส่งผลกระทบต่อความสามารถของ SEAN ในการดำเนินงานตลอดเวลา

3.3 พันธะและหน้าที่ที่สำคัญของ กฟผ.

- (1) ต้องดำเนินด้วยค่าใช้จ่ายของตนเอง ในการออกแบบ ก่อสร้าง ดำเนินการ ทดลองเดินเครื่อง ซ่อมแซมและบำรุงรักษา ระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. (EGAT Transmission Facilities) เพื่อให้สามารถส่งจ่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าและรับไฟฟ้าจากระบบของ SEAN โดย กฟผ. จะต้องได้รับอนุญาตจาก SEAN เป็นลายลักษณ์อักษรหากมีการปรับปรุงหรือเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ที่สำคัญในระบบส่งไฟฟ้าของ EGAT
- (2) พันธะหน้าที่ในการส่งจ่ายไฟฟ้า (Dispatch) เป็นพันธะผูกพัน 100% สำหรับพลังงานไฟฟ้าประเภท PE และ SE แต่ไม่รวม EE

3.4 การบำรุงรักษา

- (1) SEAN เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาระบบผลิตไฟฟ้าของโครงการ และ กฟผ. จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายดังกล่าวในกรณีที่เป็นความเสียหายที่เกิดจากความผิดปกติหรือบกพร่องของระบบสายส่งไฟฟ้าของ กฟผ.
- (2) กฟผ. เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าและ SEAN จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายดังกล่าวในกรณีที่เป็นความเสียหายที่เกิดจากความผิดปกติหรือบกพร่องของระบบผลิตไฟฟ้าของ SEAN

3.5 พลังงานไฟฟ้าเป้าหมาย (Supply Target) ที่ กฟผ. รับซื้อต่อปี

- (1) พลังงานไฟฟ้าหลัก (Primary Energy: PE) เท่ากับ 2,218 ล้านหน่วย
- (2) พลังงานไฟฟ้ารอง (Secondary Energy: SE) เท่ากับ 92 ล้านหน่วย

3.6 ระบบเชื่อมโยง (Interconnection Facilities)

ประกอบด้วยระบบเชื่อมโยงของ กฟผ. ระบบเชื่อมโยงของ SEAN และระบบเชื่อมโยงร่วม

- (1) กฟผ. เป็นผู้รับผิดชอบในการดำเนินการซ่อมแซมและบำรุงรักษาระบบเชื่อมโยงของ กฟผ. และระบบเชื่อมโยงร่วมในส่วนของจุดส่งมอบไฟฟ้า (Delivery Point) ในฝั่งประเทศไทย
- (2) SEAN เป็นผู้รับผิดชอบในการดำเนินการซ่อมแซมและบำรุงรักษาระบบเชื่อมโยงของ SEAN และระบบเชื่อมโยงร่วมในส่วนของจุดส่งมอบไฟฟ้า (Delivery Point) ในฝั่ง สปป.ลาว

3.7 การซ่อมแซมและการบำรุงรักษา (Repair and Maintenance)

- (1) SEAN จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม หรือบำรุงรักษาระบบของ SEAN เว้นแต่กรณีดังกล่าวมีสาเหตุมาจากความชำรุด หรือบกพร่องของ กฟผ. หรือในระบบของ กฟผ. ซึ่งในกรณีดังกล่าว กฟผ. จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายดังกล่าว
- (2) กฟผ. จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซม หรือบำรุงรักษาระบบของ กฟผ. เว้นแต่กรณีดังกล่าวมีสาเหตุมาจากความชำรุด หรือบกพร่องของ SEAN หรือในระบบของ SEAN ซึ่งในกรณีดังกล่าว SEAN จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายดังกล่าว

3.8 ราคาจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้กำหนดราคาจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เป็นจำนวนที่แน่นอนตลอดระยะเวลาสัมปทาน โดยได้แบ่งราคาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าและตามช่วงปีที่จำหน่าย ทั้งนี้ พลังงานไฟฟ้าหลัก (PE) จะจำหน่าย



เป็นเงินสกุลบาทและเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ส่วนค่าพลังงานไฟฟ้ารอง (SE) และพลังงานไฟฟ้าส่วนเกิน (EE) จะจำหน่ายเป็นเงินสกุลบาททั้งจำนวน โดยราคาจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าแต่ละประเภทเป็นดังนี้

ปี	อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าหลัก		อัตราค่าพลังงานไฟฟ้ารอง	อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าส่วนเกิน
	(PE)		(SE)	(EE)
	ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อหน่วย*	บาทต่อหน่วย	บาทต่อหน่วย	บาทต่อหน่วย
26 มี.ค.2554-31 ธ.ค.2555 (ช่วง IOD)	0.02475	0.963	1.253	1.060
1 ม.ค.2556-31 ธ.ค.2561 (ช่วง COD)	0.02475	0.965	1.255	1.062
1 ม.ค.2562-31 ธ.ค.2580 (ช่วง COD)	0.02668	1.041	1.353	1.145

หมายเหตุ: IOD: Initial Operating Date เริ่มวันที่ 26 มีนาคม 2554

COD: Commercial Operating Date วันที่ 1 มกราคม 2556

* คู่อัตราค่าไฟฟ้าหลักที่แปลงเป็นเงินบาทเพื่อเปรียบเทียบในข้อ 3.4.1 การผลิตและการใช้กำลังการผลิตของ NN2

3.9 การดำเนินการและการควบคุม (Operation and Control)

- (1) SEAN ต้องดำเนินการโรงไฟฟ้าให้เป็นโรงไฟฟ้าที่สามารถส่งจ่ายไฟฟ้าได้เต็มกำลัง (Fully Dispatchable) ตามคำสั่งจ่ายไฟฟ้า (Dispatch) ของ กฟผ.
- (2) การแจ้งพลังงานไฟฟ้า PE สูงสุดรายเดือน (Monthly Maximum Primary Energy Declaration) โดย SEAN นั้นจะต้องไม่เกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่เท่ากับกำลังการผลิตไฟฟ้าที่กำหนด (Registered Capacity) ตามระดับน้ำที่ใช้ในการดำเนินการ (Operating Water Level) เฉลี่ยที่คาดการณ์สำหรับเดือนนั้น คูณด้วย 16 ชั่วโมงต่อวันธรรมดา (Weekday) คูณด้วยจำนวนวันทำการในเดือนนั้น สุทธิความไม่พร้อมจ่ายไฟฟ้าของเดือนในเดือนต่อไป (Month Ahead Unavailability) ที่เกี่ยวข้องทั้งหมด
- (3) การแจ้งพลังงานไฟฟ้า SE สูงสุดรายเดือน (Monthly Maximum Secondary Energy Declaration) จะเป็นศูนย์ในช่วงฤดูแล้ง (Dry Period) และสำหรับแต่ละเดือนในช่วงฤดูฝน (Wet Period) จะเท่ากับกำลังการผลิตไฟฟ้าที่กำหนด (Registered Capacity) ตามระดับน้ำที่ใช้ในการดำเนินการ (Operating Water Level) เฉลี่ยที่คาดการณ์สำหรับเดือนนั้น คูณด้วย 2 ชั่วโมงต่อวันธรรมดา (Weekday) และ 8 ชั่วโมงในวันอาทิตย์ SEAN ประกาศความพร้อมจ่ายพลังงานไฟฟ้า SE สูงสุดในแต่ละเดือน (Monthly Maximum SE Declaration) ในช่วงเดือนสิงหาคม กันยายน และตุลาคมได้ไม่เกิน 2 ชั่วโมงต่อวัน สำหรับวันจันทร์ถึงวันเสาร์ และไม่เกิน 8 ชั่วโมงต่อวันในวันอาทิตย์

3.10 การหยุดเดินเครื่อง (Outages)

ช่วงเวลาที่ไม่สามารถจ่ายพลังงานไฟฟ้าได้ ซึ่งแบ่งออกเป็น 2 กรณี คือ การหยุดเดินเครื่องตามแผนของ SEAN (SEAN Planned Outages) กับการหยุดเดินเครื่องนอกแผนของ SEAN (SEAN Unplanned Outages) ทั้งนี้ การหยุดเดินเครื่องนอกแผนดังกล่าวยังแบ่งออกเป็น การหยุดเดินเครื่องเพื่อบำรุงรักษา (Maintenance Outages) การหยุดเดินเครื่องกรณีเร่งด่วน (Short Notice Outages) และการหยุดเดินเครื่องกรณีฉุกเฉิน (Forced Outages) โดยจำแนก



ประเภทตามสาเหตุในการหยุดเดินเครื่อง (Outage) ต่างๆ อาทิเช่น การหยุดเดินเครื่องในส่วนเครื่องจักร (Machine Outage) (โดยข้อจำกัดของเครื่องจักร) การหยุดเดินเครื่องเนื่องจากระดับน้ำ (Water Supply Outage) (โดยข้อจำกัดของระดับน้ำ) และการหยุดเดินเครื่องโดยเหตุสุดวิสัย (Force Majeure Outage)

3.11 การจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ห้าม SEAN จำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่บุคคลอื่น โดยปราศจากความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจาก กฟผ. การฝ่าฝืนเงื่อนไขข้อนี้ถือเป็นเหตุผิดนัดของ SEAN ตามข้อ 3.13.2(7)

3.12 การผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าประเภท EE

พลังงานไฟฟ้า EE จะผลิตและจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ได้ก็ต่อเมื่อเป็นการผลิตพลังงานไฟฟ้าที่ระดับน้ำในเขื่อนสูงกว่า 374.5 masl (เมตรเหนือระดับน้ำทะเลปานกลาง) หรือเมื่อ SEAN ได้แจ้งให้ กฟผ. ทราบ

3.13 การยกเลิกสัญญา

3.13.1 การผิดนัดโดย กฟผ. และการบอกเลิกสัญญาโดย SEAN

- (1) กฟผ. ไม่ชำระเงินในส่วนที่ไม่มีข้อพิพาทใดๆ โดยไม่ได้รับการแก้ไขเยียวยาหลังจากครบกำหนด 30 วัน ถัดจากวันที่ตามหนังสือบอกกล่าวของ SEAN
- (2) กฟผ. เลิกกิจการหรือชำระบัญชี
- (3) กฟผ. มีการปรับปรุงหน่วยงาน ปรับโครงสร้างองค์กร การแปรสภาพ การแปรรูป หรือการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่ทำให้ กฟผ. ถูกแทนที่ด้วยบุคคลใดซึ่งไม่อยู่ในอำนาจหรือการควบคุมของรัฐบาลไทย หรือ บุคคลใดซึ่งไม่มีสถานะทางกฎหมายและไม่มีศักยภาพทางด้านเทคนิคและทางการเงินที่จะปฏิบัติตามพันธะหน้าที่ในสาระสำคัญของ กฟผ. หรือบุคคลดังกล่าวไม่เป็นที่ยอมรับของ SEAN
- (4) กฟผ. โอนสิทธิประโยชน์ของตนเองในระบบของ SEAN
- (5) กฟผ. มีหนี้สินล้นพ้นตัวโดยสมัครใจหรือถูกคำพิพากษาให้ล้มละลายหรือมีหนี้สินล้นพ้นตัว
- (6) กฟผ. ไม่ปฏิบัติตามพันธะหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อ SEAN

3.13.2 การผิดนัดโดย SEAN และการยกเลิกสัญญาโดย กฟผ.

- (1) SEAN ไม่ชำระเงินในส่วนที่ไม่มีข้อพิพาทใดๆ ที่ครบกำหนดชำระให้แก่ กฟผ.
- (2) SEAN เลิกกิจการหรือชำระบัญชี
- (3) SEAN ทำการโอนสิทธิประโยชน์ของตนเองในระบบของ SEAN หรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือสิทธิต่างๆ ของตนตามสัญญาต่างๆ
- (4) SEAN มีหนี้สินล้นพ้นตัวโดยสมัครใจหรือถูกคำพิพากษาให้ล้มละลาย
- (5) การละทิ้งโครงการเป็นระยะเวลาตั้งแต่ 45 วันขึ้นไป
- (6) ความพร้อมผลิตไฟฟ้าของเครื่อง (Machine Availability) ของ โรงไฟฟ้า (Facility) น้อยกว่า 3,200 ล้านหน่วยเป็นระยะเวลาสองปีดำเนินการติดต่อกัน
- (7) SEAN จำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จาก โรงไฟฟ้า (Facility) ให้แก่บุคคลภายนอกเว้นแต่ได้อนุญาตไว้เป็นอย่างอื่นตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- (8) SEAN ไม่ดำเนินการหรือไม่ปฏิบัติตามพันธะหน้าที่อื่นใดตามสัญญาสัมปทาน โดยที่กรณีดังกล่าวนี้ไม่ได้ส่งผลกระทบต่อร้ายแรงในสาระสำคัญ (Material Adverse Effect) ต่อ กฟผ.



4. สัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงิน (วงเงิน เอ)

4.1 วันที่ทำสัญญา

26 พฤษภาคม 2549

4.2 ผู้ให้กู้ยืม

ธนาคาร กรุงไทย จำกัด (มหาชน) ธนาคาร นครหลวงไทย จำกัด (มหาชน) (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นธนาคาร ธนชาติ จำกัด(มหาชน)) และ ธนาคาร ทหารไทย จำกัด (มหาชน)

4.3 วงเงินให้กู้ยืม

15,003 ล้านบาท

4.4 การชำระคืน

ผู้กู้ต้องชำระคืนเงินกู้วงเงิน เอ เป็นงวดๆ ตามตารางการชำระเงินคืน (Repayment Schedule) ที่แนบท้ายสัญญาเงินกู้ยืม ในกรณีที่ยังมีเงินส่วนหนึ่งส่วนใดค้างชำระในวันที่ครบกำหนดชำระเงินคืนงวดสุดท้าย (Final Maturity Date) ผู้กู้ต้องชำระเงินส่วนที่ค้างชำระดังกล่าวทั้งหมดในวันที่ครบกำหนดชำระเงินคืนงวดสุดท้าย (Final Maturity Date) พร้อมดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมที่ค้างชำระ

นอกจากนี้สัญญาเงินกู้ยืมได้กำหนดว่า หากมีเงินสดคงเหลือภายหลังการสำรองเงินในบัญชีสำรองต่างๆตามเงื่อนไขที่กำหนดแล้ว ให้นำเงินสัดส่วนร้อยละ 20 ของเงินสดคงเหลือดังกล่าวไปชำระคืนเงินต้นก่อนกำหนด(Mandatory Prepayment)

4.5 อัตราดอกเบี้ย

ระยะเวลา	อัตราดอกเบี้ย
ก่อน IOD	MLR* + 1%
หลัง IOD	MLR* + 0.5%
* อัตราดอกเบี้ย MLR หมายถึงอัตราดอกเบี้ย MLR เฉลี่ยของ ธนาคาร กรุงไทย, ธนาคาร นครหลวงไทย (ปัจจุบันเปลี่ยนเป็น ธนาคาร ธนชาติ) และ ธนาคาร ทหารไทย	

5. สัญญากู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงิน(วงเงิน บี)

5.1 วันที่ทำสัญญา

26 พฤษภาคม 2549

5.2 ผู้ให้กู้ยืม

ธนาคาร กรุงไทย จำกัด (มหาชน) ธนาคาร นครหลวงไทย จำกัด (มหาชน) (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นธนาคาร ธนชาติ จำกัด(มหาชน)) และ ธนาคาร ทหารไทย จำกัด (มหาชน)

5.3 วงเงิน

180 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ



5.4 การชำระคืน

ผู้กู้ต้องชำระคืนเงินกู้วงเงิน ปี เป็นงวดๆ ตามตารางการชำระคืนเงิน (Repayment Schedule) ที่แนบท้ายสัญญาเงินกู้ยืม ในกรณีที่ยังมีเงินส่วนหนึ่งส่วนใดค้างชำระในวันที่ครบกำหนดชำระคืนเงินงวดสุดท้าย (Final Maturity Date) ผู้กู้ต้องชำระเงินส่วนที่ค้างชำระดังกล่าวทั้งหมดในวันที่ครบกำหนดชำระคืนเงินงวดสุดท้าย (Final Maturity Date) พร้อมดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมที่ค้างชำระ

นอกจากนี้สัญญาเงินกู้ยืมได้กำหนดว่า หากมีเงินสดคงเหลือภายหลังการสำรองเงินในบัญชีสำรองต่างๆตามเงื่อนไขที่กำหนดแล้ว ให้นำเงินสดส่วนร้อยละ 20 ของเงินสดคงเหลือดังกล่าวไปชำระคืนเงินต้นก่อนกำหนด (Mandatory Prepayment)

5.5 อัตราดอกเบี้ย

ระยะเวลา	อัตราดอกเบี้ย
ก่อน IOD	LIBOR* + 3%
หลัง IOD	LIBOR* + 2.5%
* หมายถึงอัตราดอกเบี้ย LIBOR 3 เดือน	

6. สัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

6.1 คู่สัญญา

บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิสเซส จำกัด

6.2 ระยะเวลาของสัญญา

Pre Operational Period เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2552 ถึง 31 ตุลาคม 2553

Operational Period เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2553 ไปจนครบอายุสัมปทาน

6.3 ขอบเขตของสัญญา

- งานเดินเครื่องเพื่อผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- งานบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันน้ำ ระบบควบคุมและอุปกรณ์ประกอบรวมถึง ตัวเชื่อม อาคารโรงไฟฟ้า อาคารและโครงสร้างทางชลศาสตร์ อ่างเก็บน้ำ โดยมีขอบเขตบำรุงรักษาตามวาระ ประจำวัน ประจำเดือน ประจำปี
- งานบำรุงรักษาอาคารที่ทำการ บ้านพัก บำรุงรักษาบริเวณในพื้นที่ของโครงการ รวมถึงระบบสาธารณูปโภคต่างๆ ภายในบริเวณโครงการ
- งานจัดซื้อ จัดจ้าง บริหารงานพัสดุสำรองคลัง ตลอดจนงานรักษาความปลอดภัยในโครงการ

6.4 ค่าบริการสัญญา

- Pre Operational Period เท่ากับ 951,000 บาทต่อเดือน
- Operational Period เท่ากับ 9,583,333 บาทต่อเดือน ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นไปค่าบริการดังกล่าวให้ปรับขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี เป็นระยะเวลา 5 ปี และให้มีการเจรจาตกลงกันโดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายทุก 5 ปี หรือก่อนที่โครงการน้ำปากจะเริ่มดำเนินการ หรือกรณีที่เกิดเหตุการณ์ผิดปกติ



7. สัญญาว่าจ้างบำรุงรักษาใหญ่ (Major Maintenance Agreement)

7.1 คู่สัญญา

บริษัทราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด เป็นคู่สัญญา

7.2 ระยะเวลาของสัญญา

อายุสัญญา 7 ปีนับจากวันที่ 3 กันยายน 2555 ซึ่งเป็นวันที่ระบุในสัญญา

7.3 ขอบเขตของสัญญา

ประกอบด้วย

- งานทดสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและส่วนประกอบต่างๆ (Annual Test) ประจำปี
- งานตรวจสอบและบำรุงรักษาประจำปี 2 ปี (Check up) โดยจะดำเนินการในปี 2555, 2557 และ 2559
- งานตรวจสอบและบำรุงรักษาประจำปี 7 ปี (Partial Overhaul) โดยจะดำเนินการในปี 2561 ใช้เวลาดำเนินการ 60 วัน
- งานให้คำปรึกษาฉุกเฉินตลอด 24 ชั่วโมง
- งานบำรุงรักษาชนิดมีการวางแผนล่วงหน้า และกรณีฉุกเฉิน (ซึ่งงานนี้จะไม่ผูกพันต่อบริษัท เพียงแต่กำหนดอัตราค่าบริการไว้ในสัญญา หากต้องการให้ตกลงเป็นคราวๆไป)

7.4 ค่าบริการตามสัญญา

- ค่าบริการสำหรับ Preventive Maintenance Service เท่ากับ 459,747,720 บาท แบ่งชำระเป็นรายเดือน โดยในปี 2556 จ่ายชำระเท่ากับ 60 ล้านบาท ในปีถัดไปจ่ายชำระเท่ากับ 5.15 ล้านบาทต่อเดือน และกำหนดให้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3 ต่อปีนับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 เป็นต้นไป
- สำหรับ Corrective Maintenance Service และ Additional Service จะมีการคำนวณค่าบริการแล้วแต่กรณี

8. สัญญาบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าของโครงการน้ำจิม 2

8.1 คู่สัญญา

รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว เป็นคู่สัญญา

8.2 ระยะเวลาของสัญญา

Pre Operational Phase : ระยะเวลา 3.5 เดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2553

Operational Phase : เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2553 จนครบอายุสัมปทาน

8.3 ขอบเขตของสัญญา

- งานปฏิบัติการควบคุมการจ่ายไฟ และบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้านาง โดยมิชอบเขตบำรุงรักษาตามวาระประจำเดือน ประจำวัน ประจำปี ซึ่งเป็นงานบำรุงรักษาย่อย
- งานบำรุงรักษาสายส่งไฟฟ้า 230,000 โวลต์ จากเขื่อนน้ำจิม 2 มายังสถานีไฟฟ้านางระยะทางประมาณ 70 กิโลเมตร
- งานบำรุงรักษาสายส่งไฟฟ้า 500,000 โวลต์ จากสถานีไฟฟ้านาง มายังจุดซื้อขายไฟฟ้ากึ่งกลางแม่น้ำโขง ระยะทางประมาณ 27 กิโลเมตร



8.4 ค่าบริการตามสัญญา

Pre Operational Phase เท่ากับ 66,432.25 ดอลลาร์สหรัฐต่อเดือน

Operational Phase เท่ากับ 48,642 ดอลลาร์สหรัฐต่อเดือน

9. สัญญารักษาใหญ่ (Major Maintenance) สถานีไฟฟ้าบาง และสายส่ง 500,000 โวลต์ ช่วงสถานีไฟฟ้าบาง ถึงจุดซื้อขายไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง

9.1 คู่สัญญา

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

9.2 ระยะเวลาของสัญญา

มีอายุสัญญา 5 ปี นับแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2555 ซึ่งเป็นวันที่ระบุในสัญญา

9.3 ขอบเขตของสัญญา

ประกอบด้วย

- งานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าบาง (บำรุงรักษาใหญ่) ประจำปี
- งานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าบางประจำ 3 ปี
- งานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าบางประจำ 5 ปี
- งานตรวจสอบจุดร้อน (Thermo vision) บนสายส่งประจำ 3 ปี
- งานตรวจวัดความต้านทานของสายดินที่เสาไฟฟ้าประจำ 5 ปี
- งานตรวจสอบสภาพเสาไฟฟ้าและฐานรากทุก 5 ปี
- บริการให้ความช่วยเหลือฉุกเฉิน (On call Emergency Service) กรณีมีเหตุขัดข้องที่ต้องการผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้าน

9.4 ค่าบริการตามสัญญา

ค่าบริการรวมเท่ากับ 16,191,500 บาท ซึ่งแบ่งชำระเป็นระยะเวลา 5 ปีตามตารางที่กำหนดในสัญญา

บริษัท บางเขนชัย จำกัด (“BKC”)

1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

คู่สัญญา

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

วันที่ทำสัญญา

วันที่ 28 กรกฎาคม 2552

การซื้อขายพลังงานไฟฟ้า

- ผู้ผลิตไฟฟ้าและ กฟภ. ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขการซื้อขายไฟฟ้าและเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (“VSPP”) สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและระเบียบการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย พ.ศ. 2549 สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าไม่เกิน 10 เมกะวัตต์
- กฟภ. ตกลงซื้อและ BKC ตกลงขายพลังไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ โดยมีจุดรับซื้อไฟฟ้าอยู่ที่จุดติดตั้งที่ อําเภอบึงโขง จังหวัดนครราชสีมา และ BKC สัญญาว่าจะขายไฟฟ้าให้ กฟภ. ภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2555 ตามหนังสือแจ้งขออนุญาตเลื่อนกำหนดการจำหน่ายไฟฟ้ากับ ซึ่งได้รับจาก กฟภ. ลงวันที่ 2 มีนาคม 2555



การใช้และการสิ้นสุดของสัญญา	สัญญาจะมีผลบังคับใช้โดยมีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญา
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในการซื้อขายไฟฟ้ากับ VSPP	อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่งให้ กฟภ. ของ BKC อยู่ที่ระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลต์ ตามประกาศของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (F _c)
เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า	ในกรณีที่ VSPP มีการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะจัดบันทึกหน่วยการขายไฟฟ้า (Credit) และคำนวณค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือนและแจ้ง VSPP เพื่อจัดทำใบแจ้งหนี้ โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสามารถแจ้งให้ VSPP ขอรับเงินจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเป็นประจำทุกเดือน หรือเมื่อจำนวนเงินค่าไฟฟ้าสะสมถึง 3,000 บาท ทั้งนี้ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะต้องชำระเงินค่าไฟฟ้าให้ VSPP ภายใน 30 วัน นับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้รับใบแจ้งขอรับเงิน

ทั้งนี้ BKC ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน ในอัตรา 8 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยมีระยะเวลาสนับสนุน 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ลงวันที่ 9 มีนาคม 2552

2. สัญญาจ้างดำเนินการและบำรุงรักษา

คู่สัญญา	Ensys Co., Ltd. (“Ensys”)
วันที่ทำสัญญา	19 มีนาคม 2555
อัตราค่าบริการต่อปี	3,200,000 บาท
อายุสัญญา	5 ปี
เงื่อนไขการชำระเงิน	<ul style="list-style-type: none"> ● ภายใน 30 วันทำการหลังจากได้รับใบแจ้งหนี้ โดยการโอนเงินหรือจ่ายเช็คทุกสิ้นเดือน ● กรณีชำระเงินเกินกำหนดจะถูกเรียกเก็บดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี
ขอบเขตงานการให้บริการ	<ul style="list-style-type: none"> ● ให้การบำรุงรักษาแบบป้องกัน แบบแก้ไข แบบทั่วไปกับเครื่องจักร อุปกรณ์และระบบภายใน โครงการให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามระดับที่ได้รับประกันไว้ที่ร้อยละ 96 ● จัดเตรียมข้อมูลให้สามารถเข้าถึงผ่านระบบได้โดยตรงตลอด 24 ชั่วโมง 365 วัน ● รักษาความปลอดภัยและตรวจตราตลอด 24 ชั่วโมง 365 วัน กรณีมีการแจ้งเตือน Ensys จะทำการแจ้งบริษัทรักษาความปลอดภัยก่อน เมื่อแน่ใจว่ามีเหตุเกิดขึ้นจริงจึงดำเนินการแจ้งตำรวจและ BKC ต่อไป ● จัดทำรายงานสำหรับการดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการทั้งรายเดือน รายไตรมาส และรายปี

3. สัญญาขี้มเงินจากสถาบันการเงิน

คู่สัญญา	ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
วงเงินกู้	702.75 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	เพื่อลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
อัตราดอกเบี้ย	<ul style="list-style-type: none"> • ปีที่ 1-2 MLR - 2.00% ต่อปี • ปีที่ 3-5 MLR - 1.75% ต่อปี • ปีที่ 6-11 MLR - 1.50% ต่อปี
ระยะเวลาเงินกู้	11 ปี
ระยะเวลาเบิกถอนเงินกู้	สิ้นสุดเมื่อเข้าเงื่อนไขดังต่อไปนี้ แล้วแต่กรณีใดจะเกิดขึ้นก่อน <u>กรณีที่ 1</u> สิ้นสุดระยะเวลาการเบิกถอนในวันที่ 30 กันยายน 2555 <u>กรณีที่ 2</u> วันที่โครงการเสร็จสมบูรณ์
การชำระคืนเงินต้น	<u>งวดที่ 1</u> เริ่มชำระเมื่อเข้าเงื่อนไขดังต่อไปนี้ แล้วแต่กรณีใดจะเกิดขึ้นก่อน กรณีที่ 1 เมื่อครบ 3 เดือนหลังจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ หรือ กรณีที่ 2 วันที่ 30 กันยายน 2555 <u>งวดที่ 2-40</u> เมื่อครบ 3 เดือนหลังจากวันที่ชำระเงินต้นงวดก่อน
เงื่อนไขระหว่างการกู้ยืม	<ul style="list-style-type: none"> • ให้ดำรงอัตราส่วนทางการเงินความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.1 เท่าเป็นเวลา 12 เดือนนับแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และไม่ต่ำกว่า 1.2 เท่าตลอดอายุเงินกู้ที่เหลือ • ให้ดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (D/E Ratio) ไม่เกินกว่า 3 เท่าตลอดอายุเงินกู้ • มิให้ควักกิจการหรือได้มาซึ่งกิจการกับบุคคลอื่นเว้นแต่ผู้ให้กู้ยินยอม • มิให้ขาย เช่า โอน ทั้งหมดหรือบางส่วนของสินทรัพย์หรือรายได้ของโครงการ เว้นแต่เพื่อดำเนินการตามเอกสารรายการค้า เป็นรายการเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่เลิกใช้เป็นการดำเนินการธุรกิจตามปกติ โดยมูลค่าของสินทรัพย์นั้นไม่เกิน 10 ล้านบาทสำหรับแต่ละงวดระยะเวลาบัญชี • มิให้แก้ไขข้อกำหนดใดๆของสัญญาของโครงการ หรือมิให้เห็นชอบที่จะเปลี่ยนแปลงคำสั่งภายใต้สัญญาของโครงการอันเป็นผลให้วันที่โครงการเสร็จสมบูรณ์ล่าช้าออกไป หรือมิให้เพิ่มราคาในสัญญามากกว่า 10 ล้านบาท หรือมิให้ยกเว้นสิทธิหรือเงื่อนไขใดๆภายใต้สัญญาของโครงการ

บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด

1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

คู่สัญญา	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
วันที่ทำสัญญา	วันที่ 6 พฤศจิกายน 2552
วันที่รับโอนสิทธิจาก	วันที่ 8 เมษายน 2553



บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด

การซื้อขายไฟฟ้า

- กฟผ. ตกลงซื้อและ BIC ตกลงขายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 90 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์ โดยมีจุดรับซื้อไฟฟ้าอยู่ที่จุดติดตั้งที่ดินแปลงหมายเลข 24/6 นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ถนนอุดมราษฎร์ ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และ BIC สัญญาว่าจะขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ในวันที่ 1 มิถุนายน 2556
- ตั้งแต่ปีที่ 2 – 24 กฟผ. จะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจาก BIC ในปริมาณไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาที่ผูกกับจำนวนชั่วโมงในรอบปีแล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ BIC ไม่สามารถจ่ายให้ กฟผ. ได้ตามปริมาณและระยะเวลาที่กำหนด และ/หรือ BIC หยุดการผลิตและจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือ BIC เป็นผู้ขอลดการจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือ การไฟฟ้า ไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ เนื่องจากเหตุสุดวิสัย

อายุของสัญญา

25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า

หลักค่าประกัน

- กรณีก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นหลักค่าประกันแก่ กฟผ. จำนวน 458.10 ล้านบาทก่อนวันลงนามสัญญาไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ และ BIC จะได้รับหลักค่าประกันดังกล่าวคืนภายใน 15 วันทำการนับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
- กรณีหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นหลักค่าประกันแก่ กฟผ. จำนวน 207.18 ล้านบาทก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ และ BIC จะได้รับหลักค่าประกันดังกล่าวคืนเมื่อสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในการ
ซื้อขายไฟฟ้ากับ SPP

ประกอบด้วย 3 ส่วน ได้แก่

1. อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (EPt) = EP0 + [(GASt – GAS0)*Heat Rate]
โดย EP0 = 1.70 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง
GAS0 = 209.5431 บาท/หนึ่งล้านบีทียู
GASt = ราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติของบมจ.ปตท.
Heat Rate = อัตราการใช้ความร้อน(บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
2. อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (CPt) = CP0[0.5(FXt/37)+0.5]
โดย CP0 = 383.66 บาท/กิโลวัตต์/เดือน
FXt = อัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐฯ
3. อัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (FSI) = FS0 * (PESt / 10)
โดย FS0 = 0.36 บาท/กิโลวัตต์-วัตต์
PESt = ดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปรมาณู

การเรียกเก็บเงินและการชำระ
เงิน

ยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าให้ กฟผ. เดือนละครั้ง และจะได้รับชำระเงินภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงิน กรณีผิดนัดชำระจะคิดดอกเบี้ยจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเงินบัญชีซึ่งประกาศโดย ธนาคาร กรุงไทย จำกัด (มหาชน) ณ วันถัดจากวันที่ครบกำหนดชำระเงิน บวก 2

นับตั้งแต่วันที่ผิคนัดเป็นต้น ไปจนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้น ทั้งนี้ อัตราดอกเบี้ยที่จะชำระให้แก่นักจะต้องไม่เกินร้อยละ 15 ต่อปี

การเปลี่ยนแปลงปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา	<p><u>กรณีที่ 1</u> หาก BIC ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ได้ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา รวม 18 เดือนในรอบ 24 เดือนที่มาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน ทาง กฟผ. จะปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาใหม่ให้เท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริงที่ BIC ทำได้ในเดือนที่ 18</p> <p><u>กรณีที่ 2</u> หาก BIC ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาให้ กฟผ. ได้ เนื่องจากนำไฟฟ้าไปจำหน่ายให้แก่บุคคลที่สามหรือใช้เองเพิ่มขึ้น กฟผ. จะกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาใหม่ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่ BIC จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ณ เดือนนั้น</p> <p><u>กรณีที่ 3</u> หาก BIC จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. เป็นระยะเวลา มากกว่าครึ่งหนึ่งของอายุสัญญา และปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาลดลงอันมิใช่จากกรณีที่ 2 BIC สามารถขอลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาลงได้ไม่เกินร้อยละ 5 โดยแจ้งให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 6 เดือน</p>
---------------------------------------	---

ข้อปฏิบัติเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา หากสาเหตุการเปลี่ยนแปลงเกิดจากกรณีที่ 1 และ 2 BIC จะต้องคืนเงินค่าพลังไฟฟ้าในส่วนของปริมาณพลังไฟฟ้าที่ลดลงเท่ากับเงินค่าพลังไฟฟ้าที่ BIC ได้รับไปแล้วนับแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า หักด้วยเงินค่าพลังไฟฟ้าที่ BIC ควรจะได้รับ ซึ่งคิดตามสัดส่วนของจำนวนปีที่ BIC ได้จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า จนถึงวันที่ กฟผ. ปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญากับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยเงินค่าพลังไฟฟ้าที่ BIC ต้องจ่ายคืนให้แก่ กฟผ. พร้อมทั้งดอกเบี้ยซึ่งจะเริ่มคิดตั้งแต่วันที่ BIC ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้าส่วนที่ต้องจ่ายคืนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำประเภท 12 เดือนของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศใช้ ณ วันที่ 1 ของเดือนที่ กฟผ. เรียกเก็บเงินดังกล่าว

2. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

คู่สัญญา	บมจ. ปตท.
วันที่ทำสัญญา	18 มีนาคม 2554
วันเริ่มซื้อขายก๊าซ	<ul style="list-style-type: none"> ● เพื่อการทดสอบ ภายในระยะเวลา ระหว่างวันที่ 1 ธันวาคม 2555 ถึง 31 พฤษภาคม 2556 โดยมีระยะเวลาซื้อก๊าซเพื่อการทดสอบไม่เกิน 6-8 เดือน ● เพื่อการค้า วันที่ 1 มิถุนายน 2556
ปริมาณการซื้อขายก๊าซ	<ul style="list-style-type: none"> ● ปริมาณรับซื้อขั้นต่ำ 18.83 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และสูงสุดไม่เกิน 21.55 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ● ในแต่ละปีสัญญา BIC ต้องซื้อก๊าซจาก ปตท. ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 85 ของปริมาณก๊าซที่ซื้อขาย
คุณสมบัติก๊าซ	ระดับความดันก๊าซไม่ต่ำกว่า 300 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว ณ จุดส่งมอบ
ราคาก๊าซ	ประกอบด้วยราคาเนื้อก๊าซและอัตราค่าผ่านท่อ



เงื่อนไขการชำระเงิน

อายุของสัญญา

ชำระภายใน 30 วันนับแต่วันสิ้นงวดการใช้ก๊าซของแต่ละเดือน

มีผลบังคับแบ่งเป็น 2 ช่วงระยะเวลา ดังนี้

- ตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาจนถึงวันก่อนวันที่เริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า
- ระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า

3. สัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

BIC ได้ทำสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน 2 แห่ง ได้แก่ ธนาคาร กรุงไทย จำกัด (มหาชน) และ ธนาคาร กสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ซึ่งสาระสำคัญในสัญญา มีดังนี้

รายการ	ประเภทเงินกู้		
	Tranche A (สำหรับค่าใช้จ่ายโครงการ)	Tranche B (เงินทุนหมุนเวียน)	Tranche C (หนังสือค้ำประกันให้แก่ผู้กู้)
วงเงินกู้	4,110 ล้านบาท โดยแบ่งเป็น: KTB: 2,270 ล้านบาท KBANK: 1,840 ล้านบาท	120 ล้านบาท โดยแบ่งเป็น: KTB: 60 ล้านบาท KBANK: 60 ล้านบาท	803.10 ล้านบาท โดยแบ่งเป็น: KTB: 401.55 ล้านบาท KBANK: 401.55 ล้านบาท
วัตถุประสงค์	<ul style="list-style-type: none"> - เพื่อซื้อที่ดินก่อสร้างโครงการ จำนวน 121 ล้านบาท - เพื่อลงทุนในโครงการ จำนวน 3,989 ล้านบาท 	<ul style="list-style-type: none"> - สินเชื่อเงินกู้เบิกเงินเกินบัญชีในวงเงินไม่เกิน 20 ล้านบาท - เพื่อใช้เป็น short-term advance, overdraft, L/C, DLC, T/R, L/G ไม่เกิน 100 ล้านบาท 	เพื่อค้ำประกันในเรื่องต่อไปนี โครงการ,ปรับปรุงระบบไฟฟ้า,สัญญาการขายพลังไฟฟ้า,การประมูลโครงการเพิ่ม
อัตราดอกเบี้ย และค่าธรรมเนียม	<u>ธนาคาร กสิกรไทย จำกัด (มหาชน)</u> <ul style="list-style-type: none"> - นับตั้งแต่เบิกใช้ครั้งแรก ถึง วันเริ่มดำเนินการตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า: 1-Month THBFIX + 2.5% ต่อปี - วันเริ่มดำเนินการตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ถึง สิ้นสุดสัญญาสนับสนุนทางการเงิน: 1-Month THBFIX + 2.3% ต่อปี 	<ul style="list-style-type: none"> - Short-term advance: MOR - 1% ต่อปี - overdraft: MOR - 1% ต่อปี - L/C: 1/32% ต่อ 3 เดือน - DLC: 0.5% ต่อปี - T/R: MOR - 1% ต่อปี - L/G: 0.5% ต่อปี 	L/G: 0.5% ต่อปี



รายการ	ประเภทเงินกู้		
	Tranche A (สำหรับค่าใช้จ่ายโครงการ)	Tranche B (เงินทุนหมุนเวียน)	Tranche C (หนังสือค้ำประกันให้แก่ผู้กู้)
	<p><u>ธนาคาร กรุงไทย จำกัด (มหาชน)</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - นับตั้งแต่เบิกใช้ครั้งแรก ถึง วันเริ่มดำเนินการตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า: 6-Month Fixed Deposit + 3.0% ต่อปี - นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินการตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ถึง สิ้นสุดสัญญาสนับสนุนทางการเงิน: 6-Month Fixed Deposit + 2.75% ต่อปี 		
การชำระดอกเบี้ย	ชำระทุกเดือน		ไม่ระบุ
ระยะเวลาการคำนวณดอกเบี้ย	งวดแรกเริ่มคำนวณดอกเบี้ยในวันแรกที่ได้มีการเบิกถอนเงินกู้และสิ้นสุดในวันทำการสุดท้ายของเดือนซึ่งเริ่มคำนวณดอกเบี้ย และงวดถัดไปเริ่มคำนวณในวันสุดท้ายของงวดก่อนจนถึงวันทำการสุดท้ายของเดือนปฏิทินถัดไป		ไม่ระบุ
ระยะเวลาเงินกู้	12 ปี 6 เดือน		25 ปี นับแต่วันเริ่มค้ำประกันซื้อขายไฟฟ้า
ระยะเวลาเบิกถอนเงินกู้	<p>สิ้นสุดเมื่อเข้าเงื่อนไขดังต่อไปนี้ แล้วแต่กรณีใดจะเกิดขึ้นก่อน</p> <p>กรณีที่ 1 สิ้นสุดระยะเวลาการเบิกถอนภายหลัง 6 เดือน จากวันที่เริ่มการซื้อขายไฟฟ้า</p> <p>กรณีที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556</p>	สิ้นสุดก่อนวันเริ่มค้ำประกันซื้อขายไฟฟ้า 3 เดือน	25 ปี นับแต่วันเริ่มค้ำประกันซื้อขายไฟฟ้า



รายการ	ประเภทเงินกู้		
	Tranche A (สำหรับค่าใช้จ่ายโครงการ)	Tranche B (เงินทุนหมุนเวียน)	Tranche C (หนังสือค้ำประกันให้แก่ผู้กู้)
การชำระคืนเงินต้น	เริ่มชำระงวดแรก ในวันที่ 30 ธันวาคม 2556 และงวดถัดไปทุกครึ่งปี รวมทั้งหมด 26 งวด	ชำระคืนเงินต้นภายในระยะเวลา 31-90 วันนับแต่วันที่เบิกถอนเงินกู้	ไม่มี
เงื่อนไขระหว่างการกู้ยืม	<ul style="list-style-type: none"> - ส่งงบการเงินประจำไตรมาสที่ 1-3 ภายใน 60 วันและไตรมาสที่ 4 ภายใน 90 วัน นับแต่วันสิ้นสุดแต่ละไตรมาส และส่งงบการเงินงวดสิ้นสุดระยะเวลาบัญชีซึ่งได้รับการตรวจสอบแล้ว ภายใน 150 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาบัญชีให้แก่ผู้ให้กู้ - ให้ส่งรายงานการประเมินที่ดิน อาคารและเครื่องจักรซึ่งจัดทำโดยผู้ประเมินที่ได้รับความเห็นชอบจาก กสท.และผู้ให้กู้ โดยทำการประเมินภายใน 3 เดือนนับแต่วันที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์และทุก 3 ปีถัดไปให้แก่ผู้ให้กู้ - ผู้กู้จะทำสัญญาขายพลังไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ในนิคมอุตสาหกรรม โดยปริมาณขายต้องไม่น้อยกว่า 17.2 เมกะวัตต์ และปริมาณใช้จริงไม่น้อยกว่า 13.7 เมกะวัตต์ ภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2555 - ผู้กู้จะทำสัญญาขายไอน้ำปริมาณไม่น้อยกว่า 10.5 ตันต่อชั่วโมงก่อนวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ 6 เดือน - ผู้กู้จะทำสัญญาบริการระยะยาวกับคู่สัญญาซึ่งได้รับความเห็นชอบจากผู้ให้กู้ภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2555 - ผู้กู้จะทำสัญญาเช่าเครื่องจักร/สัญญาอะไหล่กับคู่สัญญาซึ่งได้รับความเห็นชอบจากผู้ให้กู้ภายใน 4 ปีหลังจากวันเริ่มการซื้อขาย - ผู้กู้จะจัดหาที่ปรึกษาทางด้านเทคนิคก่อนวันเริ่มดำเนินการซื้อขาย 6 เดือนและตลอดไปจนกระทั่งผู้กู้ได้จ่ายคืนเงินกู้เต็มจำนวนแล้ว - ให้ดำรงอัตราส่วนทางการเงินหนี้สินระยะยาวต่อทุน ไม่เกินกว่า 3 เท่า จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2557 - ให้ดำรงอัตราส่วนทางการเงินความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ไม่ต่ำกว่า 1.1 เท่า ภายหลังจากวันที่เริ่มดำเนินการซื้อขายแล้ว 12 เดือนและตลอดไป - มิให้ควบกิจการหรือได้มาซึ่งกิจการกับบุคคลอื่นเว้นแต่ผู้ให้กู้ยินยอม - มิให้ขาย เช่า โอน ทั้งหมดหรือบางส่วนของสินทรัพย์หรือรายได้ของโครงการ เว้นแต่เพื่อดำเนินการตามเอกสารรายการค้า เป็นรายการเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่เลิกใช้เป็นการดำเนินการธุรกิจตามปกติ โดยมูลค่าของสินทรัพย์นั้น ไม่เกิน 10 ล้านบาทสำหรับแต่ละงวดระยะเวลาบัญชี - มิให้มีรายจ่ายเพื่อการลงทุนซึ่งไม่ใช่การลงทุนในโครงการเกินกว่า 5 ล้านบาทต่อปี 		



รายการ	ประเภทเงินกู้		
	Tranche A (สำหรับค่าใช้จ่ายโครงการ)	Tranche B (เงินทุนหมุนเวียน)	Tranche C (หนังสือค้ำประกันให้แก่ผู้กู้)
	<ul style="list-style-type: none"> - มิให้ทำสัญญาซึ่งมีนัยสำคัญเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการ และ/หรือ มิให้แก้ไขหรือยกเว้นข้อกำหนดของสัญญาหลักของโครงการอันเป็นผลให้วันที่โครงการเสร็จสมบูรณ์ล่าช้าออกไป หรือมิให้เพิ่มราคาในสัญญามากกว่า 10 ล้านบาทสำหรับการแก้ไขสัญญาแต่ละครั้งและรวมไม่เกิน 75 ล้านบาท - มิให้ลดทุนจดทะเบียนต่ำกว่าทุนจดทะเบียน ณ วันที่ลงนามในสัญญา - มิให้ชำระหนี้แก่ผู้ให้กู้ด้วยสิทธิอื่น เว้นแต่เงินในบัญชีของผู้กู้มีเกินกว่าวงเงินสำรองเพื่อชำระหนี้แก่ผู้ให้กู้ 		
หลักประกัน	ที่ดินจำนวน 36 ไร่ 2 งาน 51 ตารางวา ที่นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรของโครงการ (จดทะเบียนค้ำประกันภายใน 6 เดือนนับแต่วันที่เครื่องจักรเสร็จสมบูรณ์)		

ส่วนที่ 3

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์

ส่วนที่ 3

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายหลักทรัพย์

1. รายละเอียดของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย

1.1 ลักษณะสำคัญของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย

การเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) จำนวน 220,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5.00 บาท ในครั้งนี้แบ่งออกเป็น 2 ส่วน ดังนี้

1.1.1 หุ้นสามัญเพิ่มทุนเสนอขายโดยบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ชื่อผู้เสนอขาย	:	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (CK Power Public Company Limited)
ประเภทหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	:	หุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัท
จำนวนที่เสนอขาย	:	180,000,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 16.36 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมดของบริษัทภายหลังการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนในครั้งนี
มูลค่าที่ตราไว้	:	5.00 บาทต่อหุ้น
ราคาที่เสนอขาย	:	13.00 บาทต่อหุ้น
มูลค่ารวมของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	:	2,340.00 ล้านบาท
ระยะเวลาจองซื้อ	:	วันที่ 10 - 12 กรกฎาคม 2556

1.1.2 หุ้นสามัญเดิมเสนอขายโดยกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วม

ผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 3 ราย เสนอขายหุ้นเดิมรวมกันจำนวนไม่เกิน 40,000,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละไม่เกิน 3.64 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมด ภายหลังการเสนอขายหุ้นในครั้งนี ดังนี้

ชื่อผู้เสนอขาย	:	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
ประเภทหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	:	หุ้นสามัญเดิมของบริษัท
จำนวนที่เสนอขาย	:	20,600,001 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 1.88 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมดของบริษัทภายหลังการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนในครั้งนี
มูลค่าที่ตราไว้	:	5.00 บาทต่อหุ้น
ราคาที่เสนอขาย	:	13.00 บาทต่อหุ้น
มูลค่ารวมของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	:	267.80 ล้านบาท
ระยะเวลาจองซื้อ	:	วันที่ 10 - 12 กรกฎาคม 2556

ชื่อผู้เสนอขาย	:	บริษัท น้ำประปาไทย จำกัด (มหาชน)
ประเภทหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	:	หุ้นสามัญเดิมของบริษัท



จำนวนที่เสนอขาย	:	999,999 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.09 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมดของบริษัทภายหลังจากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนในครั้งนี
มูลค่าที่ตราไว้	:	5.00 บาทต่อหุ้น
ราคาที่เสนอขาย	:	13.00 บาทต่อหุ้น
มูลค่ารวมของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	:	13.00 ล้านบาท
ระยะเวลาจองซื้อ	:	วันที่ 10 - 12 กรกฎาคม 2556
ชื่อผู้เสนอขาย	:	บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด
ประเภทหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	:	หุ้นสามัญเดิมของบริษัท
จำนวนที่เสนอขาย	:	18,400,000 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 1.67 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมดของบริษัทภายหลังจากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนในครั้งนี
มูลค่าที่ตราไว้	:	5.00 บาทต่อหุ้น
ราคาที่เสนอขาย	:	13.00 บาทต่อหุ้น
มูลค่ารวมของหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	:	239.20 ล้านบาท
ระยะเวลาจองซื้อ	:	วันที่ 10 - 12 กรกฎาคม 2556

1.2 สัดส่วนการเสนอขายหลักทรัพย์

การเสนอขายหุ้นสามัญในครั้งนีเป็นการเสนอขายต่อประชาชนซึ่งเป็นทั้งนักลงทุนในประเทศ (ผ่านผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และข้อ 5.2.2) และนักลงทุนสถาบันในต่างประเทศ (ผ่านผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2) จำนวนรวม 220,000,000 หุ้น โดยมีสัดส่วนการเสนอขายหุ้นในเบื้องต้นดังนี้

เสนอขายต่อนักลงทุนสถาบัน	:	ประมาณ 25,000,000 หุ้น
เสนอขายต่อบุคคลทั่วไป	:	ประมาณ 104,000,000 หุ้น
เสนอขายต่อผู้มีอุปการคุณของบริษัท	:	ประมาณ 91,000,000 หุ้น

ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการใช้ดุลยพินิจในการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่เสนอขายให้แก่นักลงทุนแต่ละประเภทข้างต้น หรือเปลี่ยนแปลงวิธีการจัดสรรหุ้นตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในข้อ 5.6 โดยพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ เช่น ปริมาณความต้องการซื้อหุ้นของนักลงทุนในแต่ละประเภท เป็นต้น เพื่อให้การเสนอขายซื้อหุ้นครั้งนีประสบความสำเร็จ

นิยามที่ใช้ในการพิจารณาประเภทของนักลงทุนมีดังต่อไปนี้

นักลงทุนสถาบัน หมายถึง ผู้ลงทุนประเภทสถาบันที่จองซื้อหุ้นผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ที่มีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้

- (ก) ธนาคารพาณิชย์
- (ข) บริษัทเงินทุน
- (ค) บริษัทหลักทรัพย์เพื่อเป็นทรัพย์สินของตนเอง หรือเพื่อการบริหารกองทุนส่วนบุคคล หรือเพื่อการจัดการโครงการลงทุนที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบธุรกิจเงินทุน ธุรกิจหลักทรัพย์ และธุรกิจเครดิตฟองซิเออร์

- (ง) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
- (จ) บริษัทประกันภัย
- (ฉ) ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณหรือนิติบุคคลอื่นที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (ช) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (ซ) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (ฅ) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาาระบบสถาบันการเงิน
- (ฉ) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
- (ฎ) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- (ฏ) กองทุนรวม
- (ฐ) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตามข้อ (ก) ถึงข้อ (ฎ) โดยอนุโลม

ทั้งนี้ นักลงทุนสถาบันดังกล่าวจะต้องจองซื้อหุ้นผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 เท่านั้น โดยนักลงทุนสถาบันสามารถซื้อหุ้นได้ตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.7.1 และการจัดสรรหุ้นให้แก่นักลงทุนสถาบันจะอยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.6.1

บุคคลทั่วไป หมายถึง บุคคลธรรมดาและ/หรือนิติบุคคล ซึ่งมีชื่อนักลงทุนสถาบันตามที่ระบุไว้ข้างต้น รวมถึงลูกค้า หรือผู้ที่คาดว่าจะเป็นลูกค้า คู่สัญญา บริษัทคู่ค้า ผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจ หรือผู้ที่มีอุปการคุณของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 โดยบุคคลทั่วไปสามารถจองซื้อหุ้นได้ตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.7.2 และจะจัดสรรตามดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.6.2 ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการจัดสรรให้แก่ตนเอง ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย และผู้ที่เกี่ยวข้องของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ตลอดจนกองทุนรวมซึ่งมีลักษณะต้องห้าม ตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทช. 70/2552 เรื่องหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2552 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

ผู้มีอุปการคุณของบริษัท หมายถึง พนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย บุคคลธรรมดาและ/หรือนิติบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจอันดีกับบริษัท และบริษัทย่อย ได้แก่ ลูกค้า คู่สัญญา บริษัทคู่ค้า ผู้ที่ให้การสนับสนุนด้านข้อมูลทางธุรกิจ ผู้แนะนำลูกค้า และธุรกิจ ทั้งที่ติดต่อในปัจจุบัน เคยติดต่อ และผู้ที่คาดว่าจะได้ติดต่อกับบริษัท และบริษัทย่อย โดยผู้มีอุปการคุณสามารถจองซื้อหุ้นผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน) เท่านั้น

การจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้มีอุปการคุณจะอยู่ในดุลยพินิจของจะอยู่ในดุลยพินิจของผู้บริหารของบริษัท และ/หรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมาย ตามวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 5.6.3 ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการจัดสรรให้แก่ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ และผู้ที่เกี่ยวข้องกันตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 29/2551 เรื่องการจองการจัดจำหน่าย และการจัดสรรหลักทรัพย์ที่ออกใหม่ ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 (รวมถึงที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

การเสนอขายหุ้นในครั้งนี้ มิได้เป็นการเสนอขายต่อนักลงทุนรายย่อยหรือประชาชนเป็นการทั่วไป

1.3 สิทธิ ผลประโยชน์และเงินปันผลอื่น

หุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เสนอขายในครั้งนี้ จำนวน 180,000,000 หุ้น และหุ้นสามัญเดิมที่เสนอขายให้ครั้งนี้จำนวน 40,000,000 หุ้นจะได้รับสิทธิและผลประโยชน์ทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นเดิมที่ออกและจำหน่ายแล้วของบริษัท ทุกประการ

1.4 ตลาดรองของหลักทรัพย์

บริษัทและกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิม มีความประสงค์ที่จะเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนและหุ้นสามัญเดิมต่อประชาชนในครั้งนี้ ก่อนที่จะได้รับทราบผลการพิจารณาของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในการรับหุ้นสามัญของบริษัทเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน บริษัทจึงยังมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่ได้รับอนุญาตจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ บริษัทได้ยื่นคำขออนุญาตให้รับหุ้นของบริษัท เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนและเอกสารประกอบต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย แล้วเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 และเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2556 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้แจ้งผลการพิจารณาคุณสมบัติของบริษัทต่อบริษัทว่า ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเห็นว่าหุ้นของบริษัท มีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อบังคับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การรับหุ้นหรือหุ้นบริวารสิทธิเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน พ.ศ. 2544 ลงวันที่ 22 มกราคม 2544 (รวมทั้งที่แก้ไขเพิ่มเติม) และตามหนังสือเวียนที่ บจ. (ว) 10/2551 ลงวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2551 เรื่องการปรับปรุงหลักเกณฑ์รับหลักทรัพย์ เพื่อสนับสนุนการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ที่จะสามารถเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ได้ ยกเว้นคุณสมบัติตามข้อ 5(3) เรื่องการกระจายการถือหุ้นรายย่อย ซึ่งบริษัท จะต้องมีส่วนถือหุ้นรายย่อยไม่น้อยกว่า 1,000 ราย และถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของทุนชำระแล้ว ในกรณีที่ยื่นคำขอมิถือหุ้นชำระแล้วไม่น้อยกว่า 3,000 ล้านบาท และผู้ถือหุ้นดังกล่าวแต่ละรายต้องถือหุ้นไม่น้อยกว่า 1 หน่วยการซื้อขาย ดังนั้น บริษัท ยังคงมีความไม่แน่นอนที่จะได้รับอนุญาตจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้หุ้นของบริษัท เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน

1.5 ข้อกำหนดอื่นๆ

ตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการห้ามผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องขายหุ้น และหลักทรัพย์ภายในระยะเวลาที่กำหนด พ.ศ. 2544 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) กำหนดให้บริษัท ต้องสั่งห้ามผู้มีส่วนร่วมในการบริหารและผู้ถือหุ้นรายอื่นๆ นำหุ้นของตนซึ่งมีจำนวนรวมกันเป็นจำนวนร้อยละ 55 ของทุนชำระแล้วหลังการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนแล้วเสร็จออกขาย ภายในระยะเวลา 3 ปี นับแต่วันที่หุ้นของบริษัท เริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยหลังจากวันที่หุ้นของบริษัท ทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ครบกำหนดระยะเวลา 1 ปี ผู้ที่ถูกสั่งห้ามดังกล่าวสามารถทยอยขายหุ้นสั่งห้ามขายได้ในจำนวนร้อยละ 20 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ถูกสั่งห้ามขายดังกล่าว และเมื่อครบกำหนดระยะเวลาทุกๆ 6 เดือนให้ผู้ที่ถูกสั่งห้ามดังกล่าวสามารถทยอยขายในจำนวนร้อยละ 20 ของจำนวนหุ้นที่ถูกสั่งห้ามขาย

2. ข้อกำหนดการโอนหลักทรัพย์ที่เสนอขาย

หุ้นสามัญของบริษัทสามารถ โอนกันได้โดยเสรีได้โดยไม่มีข้อจำกัด เว้นแต่การโอนหุ้นดังกล่าวจะมีผลทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบุคคลที่ไม่ใช่บุคคลสัญชาติไทยในบริษัท มีจำนวนเกินกว่าร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัท

3. ที่มาของการกำหนดราคาหุ้นที่เสนอขาย

ในการกำหนดราคาหุ้นที่จะเสนอขายในครั้งนี้ พิจารณาจาก อัตราส่วนราคาต่อกำไรสุทธิต่อหุ้น (Price to Earning Ratio) อัตราส่วนราคาปิดต่อมูลค่าทางบัญชี (Price to Book Ratio) และ อัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย ดอกเบี้ยจ่าย และภาษี (Enterprise Value /EBITDA)

อัตราส่วนราคาปิดต่อมูลค่าทางบัญชี (Price to Book Ratio) คำนวณจาก ราคาเสนอขายที่ 13 บาทต่อหุ้น และมูลค่าทางบัญชีของบริษัทต่อหุ้น จากงบการเงินไตรมาสล่าสุด ซึ่งจะเท่ากับ 1.28 เท่า

อัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย ดอกเบี้ยจ่าย และภาษี (Enterprise Value /EBITDA) โดยมูลค่ากิจการคำนวณจาก จำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัทหลังจากการเสนอขายในครั้งนี้คูณกับ ราคาเสนอขายที่ 13 บาทต่อหุ้น บวกกับ หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัทหลังจากหักเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และกำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย ดอกเบี้ยจ่าย และภาษีคำนวณจากผลการดำเนินงานของบริษัทในช่วง 4 ไตรมาสย้อนหลัง โดยอัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย ดอกเบี้ยจ่าย และภาษีของบริษัทคิดเป็น 15.42 เท่า

อัตราส่วนราคาต่อกำไรสุทธิต่อหุ้น (Price to Earning Ratio) โดยราคาหุ้นที่จะเสนอขายในครั้งนี้ที่ 13 บาทต่อหุ้น คิดเป็นอัตราส่วนราคาต่อกำไรสุทธิต่อหุ้น (Price to Earning Ratio) ซึ่งคำนวณจากกำไรสุทธิของบริษัทในช่วง 4 ไตรมาสย้อนหลัง (เท่ากับ 114.98 ล้านบาท) และจำนวนหุ้นที่เรียกชำระแล้วทั้งหมดของบริษัท ภายหลังการเสนอขายครั้งนี้เท่ากับ 124.37 เท่า

ทั้งนี้เนื่องจากบริษัท ได้มีการซื้อหุ้นสามัญของ SEAN BKC NRS CRS และ BIC ในช่วงระหว่างปี 2555 ดังนี้ กำไรสุทธิ และ กำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย ดอกเบี้ยจ่าย และภาษีของปี 2555 จึงยังไม่สะท้อนผลประกอบการที่แท้จริงของแต่ละกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน อีกทั้งบางกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนเพิ่งเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ในระหว่างปี 2555 จึงยังมีผลประกอบการไม่เต็มปี ดังนั้นกำไรสุทธิช่วง 4 ไตรมาสย้อนหลังของบริษัทอาจจะไม่สะท้อนถึงผลการดำเนินงานในอนาคตของบริษัท

อัตราส่วนราคาต่อกำไรสุทธิต่อหุ้น อัตราส่วนราคาปิดต่อมูลค่าทางบัญชี และ อัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย ดอกเบี้ยจ่าย และภาษี ดังกล่าวคำนวณจากงบการเงินและผลการดำเนินงานในอดีต และไม่ได้พิจารณาถึงผลการดำเนินงานในปีปัจจุบันหรือผลการดำเนินงานในอนาคต ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญปัจจัยหนึ่งที่นักลงทุนควรพิจารณาในการตัดสินใจลงทุน

3.1 ข้อมูลทางการเงินเพื่อประกอบการประเมินราคาหุ้นที่เสนอขาย

ในการพิจารณาข้อมูลทางการเงินของบริษัทจดทะเบียนเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการประเมินราคาหุ้นที่เสนอขาย บริษัทที่มีลักษณะการประกอบธุรกิจในลักษณะเดียวกันกับการประกอบธุรกิจของบริษัทซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีรายละเอียดดังนี้



บริษัท	ตัวย่อ	อัตราส่วนราคาปิดต่อมูลค่าทางบัญชี (เท่า)	อัตราส่วนมูลค่ากิจการต่อกำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย ดอกเบี้ยจ่าย และภาษี (เท่า)	อัตราส่วนราคาต่อกำไรสุทธิต่อหุ้น (เท่า)
บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)	EGCO	1.13	6.43	6.51
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	GLOW	2.65	11.03	15.85
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	RATCH	1.40	6.24	9.11
ค่าเฉลี่ย		1.73	7.90	10.49

ที่มา: SETSMART

หมายเหตุ: - ราคาหุ้นเปรียบเทียบจากบริษัทที่มีลักษณะการประกอบธุรกิจในลักษณะเดียวกัน คำนวณจากราคาหุ้นเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก 1 เดือนย้อนหลัง ตั้งแต่วันที่ 6 มิถุนายน 2556 ถึงวันที่ 5 กรกฎาคม 2556

- กำไรสุทธิ และ กำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ค่าตัดจำหน่าย ดอกเบี้ยจ่าย และภาษี คำนวณจากช่วงระยะเวลา 4 ไตรมาส ย้อนหลัง (ตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 ปี 2555 ถึง ไตรมาสที่ 1 ปี 2556)

4. ราคาหุ้นในตลาดรอง

- ไม่มี -

5. การจอง การจำหน่าย และการจัดสรร

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายสงวนสิทธิในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดวิธีการจองซื้อหุ้นและวิธีการจัดสรรหุ้นตามที่ระบุไว้ในเอกสารฉบับนี้ตามความเหมาะสม ในกรณีที่เกิดปัญหา อุปสรรค หรือข้อจำกัดในการดำเนินการ ทั้งนี้ เพื่อให้การเสนอขายหุ้นครั้งนี้ประสบความสำเร็จ โดยการกระทำดังกล่าวจะอยู่บนพื้นฐานของความเป็นธรรมในการจัดสรรหุ้น

5.1 วิธีการเสนอขายหลักทรัพย์

การเสนอขายหุ้นครั้งนี้เป็นการเสนอขายโดยผ่านผู้จัดการจำหน่ายหลักทรัพย์ตามข้อ 5.2

5.2 ผู้จัดการจำหน่ายหลักทรัพย์

5.2.1 ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย

บริษัทหลักทรัพย์ เอเชียพลัส จำกัด (มหาชน)

ชั้น 3/1 อาคารสาทรซิตี้ทาวเวอร์

175 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

โทร. 0-2285-1666 โทรสาร 0-2679-6983

บริษัทหลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด

ชั้น 16 อาคารลิเบอร์ตี้แอสทอร์

287 ถนนสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

โทรศัพท์ 0-2695-5000 โทรสาร 0-2631-1702

บริษัทหลักทรัพย์ ไทยพาณิชย์ จำกัด

อาคาร 3 ชั้น 20-21, 101 อาคาร RCP ชั้น G ไทยพาณิชย์ ปาร์ค พลาซ่า

19 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

โทรศัพท์ 0-2949-1000 โทรสาร 0-2949-1113

บริษัทหลักทรัพย์ บัวหลวง จำกัด (มหาชน)

ชั้น 29 อาคารสีลมคอมเพล็กซ์

191 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

โทรศัพท์ 0-2231-3777, 0-2618-1000 โทรสาร 0-2231-3951

5.2.2 ผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย

บริษัทหลักทรัพย์ ซีไอเอ็มบี (ประเทศไทย) จำกัด

130-132 อาคารสินธรทาวเวอร์ 2 ชั้น 1,2 และอาคารสินธรทาวเวอร์ 3 ชั้น 12

ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์ 0-2841-9000 โทรสาร 0-2841-9090

บริษัทหลักทรัพย์ ดีบีเอส วิกเคอร์ส (ประเทศไทย) จำกัด

989 อาคารสยามทาวเวอร์ ชั้น 9, 14-15

ถนนพระราม 1 แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์ 0-2657-7000 โทรสาร 0-2657-7777

บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน)

999/9 อาคารดิ ออฟฟิศเสส แอท เซ็นทรัลเวิลด์ ชั้น 17, 18, 25

ถนนพระราม 1 แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์ 0-2658-9000, 0-2658-9500 โทรสาร 0-2658-9110

บริษัทหลักทรัพย์ ไอวี โกลบอล จำกัด (มหาชน)

540 อาคารเมอริควี ชั้น 18

ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทรศัพท์ 0-2658-5800 โทรสาร 0-2658-5799



บริษัทหลักทรัพย์ กสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

400/22 อาคารธนาคารกสิกรไทย ชั้น 19
ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 0-2696-0000 โทรสาร 0-2696-0099

บริษัทหลักทรัพย์ โนมูระ พัฒนสิน จำกัด (มหาชน)

25 อาคารกรุงเทพประกันภัย ชั้น 15-17
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์ 0-2638-5000, 0-2287-6000 โทรสาร 0-2287-6001

บริษัทหลักทรัพย์ ธนชาติ จำกัด (มหาชน)

444 อาคารเอ็มบีเค ทาวเวอร์ ชั้น 14, 18 และชั้น 19
ถนนพญาไท แขวงวังใหม่ เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทรศัพท์ 0-2217-8852, 0-217-8598 โทรสาร 0-2217-8800

บริษัทหลักทรัพย์ ทรินิตี้ จำกัด

179 อาคารบางกอกซิตีทาวเวอร์ ชั้น 25-26, 29
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์ 0-2801-9100, 0-2343-9500 โทรสาร 0-2801-9399

5.3 เงื่อนไขและค่าตอบแทนในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์

5.3.1 เงื่อนไขในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์

บริษัทและกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วมตกลงมอบหมายให้ ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และข้อ 5.2.2 เป็นผู้ดำเนินการจัดจำหน่ายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 180,000,000 หุ้น และหุ้นสามัญเดิมของผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 40,000,000 หุ้น ที่เสนอขายต่อประชาชนในครั้งนี้ ตามราคาปรากฏในข้อ 1 โดยผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์มีข้อตกลงยอมรับประกันการจำหน่ายหุ้นในลักษณะรับประกันผลการจำหน่ายอย่างแน่นอนทั้งจำนวน (Firm Commitment Basis) ภายใต้เงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement)

นอกจากนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายมีสิทธิยกเลิกการจัดจำหน่ายหุ้นในครั้งนี้ เมื่อเกิดเหตุการณ์ต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement) ซึ่งรวมถึงเหตุการณ์ดังต่อไปนี้

- (ก) เมื่อบริษัทและกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วมไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขใดๆ ที่จะได้กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement) หรือ



- (ข) เมื่อเกิดเหตุสุดวิสัย การเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญทางการเงิน เศรษฐกิจ หรือการเมืองทั้งในประเทศและต่างประเทศ หรือการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญในธุรกิจหรือการดำเนินงานของบริษัท ที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดจำหน่ายหุ้นในครั้งนี หรือ
- (ค) เมื่อมีการยกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement)
- (ง) เมื่อมีเหตุที่ทำให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือหน่วยงานราชการสั่งระงับหรือหยุดการเสนอขายหลักทรัพย์ หรือไม่สามรถส่งมอบหลักทรัพย์ที่เสนอขายได้

ทั้งนี้ รายละเอียดและเงื่อนไขการยกเลิกการเสนอขายหุ้นและการจัดจำหน่ายหุ้นดังกล่าวข้างต้นจะเป็นไปตามรายละเอียดและเงื่อนไขที่จะกำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement)

ในกรณีที่บริษัทและกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วม หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ยกเลิกการเสนอขายหรือการจัดจำหน่ายหุ้นในครั้งนี้อาจเกิดเหตุใดเหตุหนึ่งตามที่กำหนด ข้างต้นหรือเหตุอื่นที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (Underwriting Agreement) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายและผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายจะดำเนินการคืนเงินค่าจองซื้อทั้งจำนวนให้แก่ผู้จองซื้อแต่ละรายที่จองซื้อหุ้นตามรายละเอียดที่ระบุไว้ในข้อ 5.9

5.3.2 ค่าตอบแทนในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์

บริษัทและกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วมตกลงจ่ายเงินค่าตอบแทนการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้นประมาณ 64.35 ล้านบาท โดยบริษัทและกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วมจะชำระเงินค่าตอบแทนการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายดังกล่าวตามวิธีการที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายหุ้น

5.3.3 ประมาณการจำนวนเงินค่าหุ้นที่บริษัทและกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วมจะได้รับ

จำนวนเงินค่าหุ้นที่บริษัทจะได้รับโดยประมาณ

หุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 180,000,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 13 บาทต่อหุ้น	2,340,000,000 บาท
หัก ค่าตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้น	52,650,000 บาท
จำนวนเงินค่าหุ้นที่จะได้รับ (ก่อนหักค่าใช้จ่ายอื่น)	2,287,350,000 บาท
จำนวนเงินค่าหุ้นที่จะได้รับต่อหุ้น (ก่อนหักค่าใช้จ่ายอื่น)	12.71 บาทต่อหุ้น

จำนวนเงินค่าหุ้นที่กลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วมจะได้รับโดยประมาณ

หุ้นสามัญเดิมจำนวน 40,000,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 13 บาทต่อหุ้น	520,000,000 บาท
หัก ค่าตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้น	11,700,000 บาท
จำนวนเงินค่าหุ้นที่จะได้รับ (ก่อนหักค่าใช้จ่ายอื่น)	508,300,000 บาท
จำนวนเงินค่าหุ้นที่จะได้รับต่อหุ้น (ก่อนหักค่าใช้จ่ายอื่น)	12.71 บาทต่อหุ้น



5.4 ประมาณการค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้น (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

ค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน เฉพาะส่วนของบริษัท

ค่าธรรมเนียมในการยื่นคำขอให้รับหุ้นเป็นหลักทรัพย์	
จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย	50,000 บาท
ค่าธรรมเนียมคำขออนุญาตเสนอขายหลักทรัพย์ที่ออกใหม่	50,000 บาท
ค่าธรรมเนียมการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์	1,872,000 บาท
ค่าธรรมเนียมการจดทะเบียนเพิ่มทุนชำระแล้ว	250,000 บาท
ค่าธรรมเนียมแรกเข้าของการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน	2,750,000 บาท
ค่าตอบแทนการจัดจำหน่ายหุ้น	52,650,000 บาท
ค่าพิมพ์หนังสือชี้ชวน ใบจองซื้อหุ้น และเอกสารอื่นๆ โดยประมาณ	220,000 บาท
ค่าที่ปรึกษาต่างๆ*	14,310,000 บาท
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ** โดยประมาณ	4,010,000 บาท
รวมค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น	76,162,000 บาท

ค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นสามัญเดิม เฉพาะส่วนของกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วม

ค่าธรรมเนียมการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์	416,000 บาท
ค่าตอบแทนการจัดจำหน่ายหุ้น	11,700,000 บาท
รวมค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น	12,116,000 บาท

หมายเหตุ: * ค่าที่ปรึกษาต่างๆ หมายถึง ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน ค่าที่ปรึกษากฎหมาย และค่าที่ปรึกษาการโฆษณาประชาสัมพันธ์ เป็นต้น

** ค่าใช้จ่ายอื่นๆ หมายถึง ค่าขนส่งเอกสารในการเสนอขาย ค่าธรรมเนียมในการคืนเงินค่าจองซื้อ และค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์ ไม่รวมค่าธรรมเนียมรายปีของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

5.5 วิธีการขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้น

สำหรับนักลงทุนสถาบัน

สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ตั้งแต่เวลา 9.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่หนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ จนถึงวันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อ

สำหรับบุคคลทั่วไป

สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ตั้งแต่เวลา 9.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่หนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ จนถึงวันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อ

สำหรับผู้มีอุปการคุณ

สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้น ได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 ข้างต้น และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน) ตั้งแต่เวลา 9.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่หนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ จนถึงวันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อ

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถดาวน์โหลด (Download) หนังสือชี้ชวน ซึ่งมีข้อมูลไม่แตกต่างจากหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นครั้งนี้ได้ก่อนทำการจองซื้อหุ้น จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ www.sec.or.th

5.6 วิธีการจัดสรรหลักทรัพย์

การจัดสรรหุ้นที่เสนอขายผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายครั้งนี้แบ่งออกเป็น 3 ส่วน กล่าวคือ จัดสรรให้แก่ (1) นักลงทุนสถาบัน (2) บุคคลทั่วไป และ (3) ผู้มีอุปการคุณของบริษัท

นอกจากนี้ การจัดสรรหุ้นโดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายจะอยู่ภายใต้เกณฑ์ดังนี้

- (1) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายอาจเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่เสนอขายต่อนักลงทุนในแต่ละประเภท โดยพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ เช่น ปริมาณความต้องการซื้อหุ้นของนักลงทุนในแต่ละประเภท ปริมาณความต้องการซื้อหุ้นของนักลงทุนสถาบัน และแนวโน้มการเคลื่อนไหวของราคาหุ้นในตลาดรอง เป็นต้น เพื่อให้การจองซื้อหุ้นครั้งนี้ประสบความสำเร็จในการขายสูงสุด
- (2) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย จะไม่จัดสรรหุ้นที่เสนอขายให้แก่ตนเอง ผู้จัดจำหน่ายที่ร่วมจัดจำหน่าย ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ บริษัทย่อยของตนเอง หรือของผู้จัดจำหน่ายที่ร่วมจัดจำหน่ายและผู้ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนบุคคลที่ถูกห้ามมิให้จัดสรรหุ้นให้ เว้นแต่เป็นการจัดสรรหุ้นที่เหลือจากการจองซื้อของผู้จองซื้อทั้งหมด รวมทั้งจะไม่จัดสรรหุ้นให้กับบริษัทย่อยของบริษัท ด้วย ทั้งนี้ เป็นไปตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทค. 70/2552 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2552 (รวมทั้งที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 29/2551 เรื่อง การจอง การจัดจำหน่าย และการจัดสรรหลักทรัพย์ที่ออกใหม่ฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2551 (รวมทั้งได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
- (3) การจัดสรรหุ้นในครั้งนี้เป็นการปฏิบัติเพื่อให้สอดคล้องกับคุณสมบัติที่กำหนดตามข้อ 5 (3) เรื่อง การกระจายการถือหุ้นรายย่อยภายใต้ข้อบังคับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การรับหุ้นหรือหุ้นบุริมสิทธิเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน พ.ศ. 2544 ลงวันที่ 22 มกราคม 2544 (รวมทั้งได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

5.6.1 วิธีการจัดสรรหุ้นให้นักลงทุนสถาบัน

การจัดสรรสิทธิในการจองซื้อหุ้นให้นักลงทุนสถาบันอยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย โดยจะจัดสรรให้แก่บุคคลใดและ/หรือในจำนวนไม่น้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรหุ้นให้แก่บุคคลใดก็ได้

ทั้งนี้ หากยอดจองซื้อหุ้นของนักลงทุนสถาบันครบตามจำนวนที่กำหนดแล้ว ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการปิดรับจองซื้อหุ้นก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจองซื้อ

5.6.2 วิธีการจัดสรรหุ้นให้แก่บุคคลทั่วไป

การจัดสรรสิทธิในการจองซื้อหุ้นให้แก่บุคคลทั่วไปให้อยู่ในดุลพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายแต่ละราย โดยจะจัดสรรให้แก่ผู้มีอุปการคุณ ผู้ที่เป็นลูกค้าหรือคาดว่าจะเป็ลูกค้าของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผู้มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจก่อน จึงจัดสรรแก่บุคคลอื่นๆ ต่อไป โดยจะจัดสรรให้แก่บุคคลใดและ/หรือในจำนวนมากน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรหุ้นให้แก่บุคคลใดก็ได้ ทั้งนี้ จำนวนหุ้นที่จัดสรรให้แก่บุคคลทั่วไปรายใดจะมีจำนวนขั้นต่ำ 1,000 หุ้น และเพิ่มเป็นจำนวนทวีคูณของ 100 หุ้น

ทั้งนี้ หากยอดจองซื้อหุ้นของบุคคลทั่วไปครบตามจำนวนที่กำหนดแล้ว ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย แต่ละรายสงวนสิทธิในการปิดรับจองซื้อหุ้นก่อนครบกำหนดระยะเวลาการจองซื้อ

5.6.3 วิธีการจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้มีอุปการคุณ

การจัดสรรหุ้นให้แก่ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ให้อยู่ในดุลพินิจของดุลพินิจของผู้บริหารของบริษัท และ/หรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมาย หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน) โดยจะทำการจัดสรรหุ้นให้กับบุคคลใด และ/หรือในจำนวนมากน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรหุ้นให้กับบุคคลใดก็ได้โดยจำนวนหุ้นที่จัดสรรให้แก่ผู้มีอุปการคุณรายใดจะมีจำนวนขั้นต่ำ 1,000 หุ้น และต้องเป็นทวีคูณของ 100 หุ้น

ทั้งนี้ หากปรากฏว่ายังมีจำนวนหุ้นคงเหลือภายหลังการจัดสรรให้แก่ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ข้างต้น ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน) อาจพิจารณาจัดสรรจำนวนหุ้นคงเหลือดังกล่าวให้แก่ักลงทุนสถาบัน หรือบุคคลทั่วไปเพิ่มเติม

5.7 วันและวิธีการจอง และการชำระเงินค่าจองซื้อ

5.7.1 สำหรับนักลงทุนสถาบัน

นักลงทุนสถาบันจะต้องปฏิบัติตามวิธีการดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นขั้นต่ำจำนวน 1,000 หุ้น และจะต้องเป็นจำนวนทวีคูณของ 100 หุ้น โดยผู้จองซื้อจะต้องกรอรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อหุ้นให้ถูกต้องครบถ้วนและชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี)
- (ข) เว้นแต่จะได้รับแจ้งการเปลี่ยนแปลงระยะเวลาจองซื้อเป็นอย่างอื่นจากผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามรายละเอียดที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 โดยผู้จองซื้อจะต้องนำใบจองซื้อตามข้อ 5.7.1 (ก) พร้อมเงินค่าจองซื้อหุ้นตามข้อ

5.7.1 (ค) ส่งไปยังผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายรายใดรายหนึ่งในระยะเวลาการจองซื้อ คือ ตั้งแต่เวลา 09.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่ 10 - 12 กรกฎาคม 2556

- (ค) ผู้จองซื้อต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ ณ วันที่จองซื้อโดยมีวิธีการชำระเงิน ดังนี้
- หากจองซื้อในวันที่ 10 กรกฎาคม 2556 เวลา 09.00 น. ถึง 16.00 น. และวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 เวลา 09.00 น. ถึงเวลา 12.00 น. ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนที่จองซื้อโดยชำระเป็น (1) เช็คเดรพาร์ท หรือเช็คเชิรเช็คเพียงฉบับเดียวลงวันที่ ไม่เกินวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 เท่านั้นและต้องสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีในเขตเดียวกันภายในวันทำการถัดไป หรือ (2) ชำระโดยการโอนเงิน หรือการโอนเงินผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือการโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ต (BAHTNET) เข้าบัญชีจองซื้อหุ้นที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายจะกำหนดต่อไป
 - หากจองซื้อหลังเวลา 12.00 น. ของวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนที่จองซื้อเป็นโดยการโอนเงิน หรือการโอนเงินผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือการโอนเงินผ่านระบบบาทเน็ต (BAHTNET) เท่านั้น
- (ง) ผู้จองซื้อที่ขึ้นความจำเป็นในการจองซื้อและได้ดำเนินการตามข้อ 5.7.1 (ข) แล้ว จะขอยกเลิกการจองซื้อและขอรับเงินคืนไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายมีสิทธิปฏิเสธหรือยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนตามวิธีการที่ระบุในข้อ 5.7.1 (ก) ถึง (ค)

5.7.2 สำหรับบุคคลทั่วไป

ผู้จองซื้อประเภทบุคคลทั่วไปจะต้องปฏิบัติตามวิธีการดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นขั้นต่ำจำนวน 1,000 หุ้น และจะต้องเพิ่มเป็นจำนวนทวีคูณของ 100 หุ้น โดยผู้จองซื้อจะต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อหุ้นให้ถูกต้องครบถ้วนและชัดเจนพร้อมลงลายมือชื่อ หากผู้จองซื้อเป็น นิติบุคคล ใบจองซื้อจะต้องลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้นพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท (ถ้ามี) ทั้งนี้ ผู้จองซื้อทุกรายจะต้องแนบเอกสารประกอบการจองซื้อดังนี้
- แบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง (Suitability Test) (“แบบประเมิน”) ที่ผู้จองซื้อหุ้นได้ทำการประเมินแล้ว (ทั้งนี้ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทค.63/2555 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการเป็นนายหน้าซื้อขายหลักทรัพย์และการค้าหลักทรัพย์ที่มีหลักทรัพย์แห่งหนึ่งหรือหน่วยลงทุน) ในกรณีที่ผู้จองซื้อได้เคยทำแบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยงภายในระยะเวลาไม่เกิน 2 ปี ผู้จองซื้อไม่จำเป็นต้องใช้แบบประเมินดังกล่าว เพื่อประกอบการจองซื้อ อย่างไรก็ตาม ผู้จัดการจำหน่ายหลักทรัพย์แต่ละรายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 อาจร้องขอให้ผู้จองซื้อกรอกแบบประเมินดังกล่าวได้อีก
- (1) ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติไทย
- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง หรือในกรณีที่ไม่มีบัตรประจำตัวประชาชนให้แนบสำเนาทะเบียนบ้านที่มีเลขประจำตัวประชาชน 13 หลัก หรือสำเนาเอกสารทางราชการอื่นที่มีเลขประจำตัวประชาชน 13 หลักพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง (กรณีผู้จองซื้อเป็น

ผู้เยาว์ จะต้องแนบคำยินยอมจากผู้ปกครอง (บิดา/มารดา) สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้ปกครองลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง และสำเนาทะเบียนบ้านที่ผู้เยาว์อาศัยอยู่พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง)

(2) ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติต่างด้าว

- สำเนาใบต่างด้าวหรือหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง (กรณีผู้จองซื้อเป็นผู้เยาว์จะต้องแนบหลักฐานที่แสดงว่าสามารถจองซื้อหุ้นได้โดยถูกต้องตามกฎหมาย)

(3) ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย

- สำเนาหนังสือรับรองที่ออกโดยกระทรวงพาณิชย์ที่ออกไม่เกิน 6 เดือนก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้น และประทับตราสำคัญของนิติบุคคลนั้น (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าว พร้อมรับรองสำเนาถูกต้อง

(4) ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในต่างประเทศ

- สำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับ และหนังสือรับรองที่ออกไม่เกิน 12 เดือนก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้นและประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าวพร้อมรับรองสำเนาถูกต้อง

(ข) เว้นแต่จะได้รับการเปลี่ยนแปลงระยะเวลาจองซื้อเป็นอย่างอื่นจากผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย สำนักงานหรือสาขาของผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 หรือข้อ 5.2.2 หรือข้อ 5.2.3 ภายในระยะเวลา 09.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่ 10 - 12 กรกฎาคม 2556

(ค) ผู้จองซื้อต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ ณ วันที่จองซื้อโดยมีวิธีการชำระเงิน ดังนี้

- หากจองซื้อในวันที่ 10 กรกฎาคม 2556 เวลา 09.00 น. ถึง 16.00 น. และวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 เวลา 09.00 น. ถึง 12.00 น. ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนที่จองซื้อโดยชำระเป็น (1) เช็ค ครีฟท์ หรือแคชเชียร์เช็คเพียงฉบับเดียวลงวันที่ ไม่เกินวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 เท่านั้น และต้องสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีในเขตเดียวกันภายในวันทำการถัดไป หรือ (2) ชำระโดยการโอนเงิน หรือโดยการโอนเงินผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS)

- หากจองซื้อหลังเวลา 12.00 น. ของวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนที่จองซื้อเป็นโดยการโอนเงิน หรือโดยการโอนเงินผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) เท่านั้น

ผู้จองซื้อที่ประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นด้วย (ก) เช็ค ครีฟท์ หรือแคชเชียร์เช็ค ให้ขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายเข้าบัญชีจองซื้อหุ้นที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายแต่ละรายจะกำหนดต่อไป พร้อมระบุชื่อ นามสกุล ที่อยู่ และหมายเลขโทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ไว้ด้านหลัง เช็ค ครีฟท์ หรือแคชเชียร์เช็ค (ข) การโอนเงิน ให้โอนเงินเข้าบัญชีจองซื้อหุ้นที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผู้

จัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายแต่ละรายจะกำหนดต่อไป ซึ่งผู้จองซื้อสามารถสอบถามชื่อและเลขที่บัญชีจองซื้อได้จากผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายที่ผู้จองซื้อประสงค์จะจองซื้อ

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายแต่ละรายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 จะดำเนินการส่งมอบเงินค่าจองซื้อหุ้นในส่วนของตนให้กับบริษัท ต่อไป

- (ง) ผู้จองซื้อจะต้องนำใบจองซื้อตามข้อ 5.7.2 (ก) พร้อมเงินค่าจองซื้อหุ้นหรือหลักฐานที่แสดงว่ามีการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้น หรือโอนเงินค่าจองซื้อหุ้นตามข้อ 5.7.2 (ค) ส่งไปยังผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายแต่ละรายตามสถานที่ที่ได้ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และข้อ 5.2.2 ตั้งแต่เวลา 09.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่ 10 - 12 กรกฎาคม 2556
- (จ) ผู้จองซื้อที่ยื่นความจำเป็นในการจองซื้อและได้ดำเนินการตามข้อ 5.7.2 (ง) แล้ว จะขอยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายแต่ละรายมีสิทธิปฏิเสธหรือยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนตามข้อ 5.7.2 (ก) ถึง (ง) ได้

5.7.3 สำหรับผู้มีอุปการคุณ

ผู้จองซื้อประเภทผู้มีอุปการคุณสามารถจองซื้อได้ที่ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน) เท่านั้น และจะต้องปฏิบัติตามวิธีการดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นขั้นต่ำจำนวน 1,000 หุ้น และจะต้องเพิ่มเป็นจำนวนทวีคูณของ 100 หุ้น โดยผู้จองซื้อจะต้องกรอรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อหุ้นให้ถูกต้องครบถ้วนและชัดเจนพร้อมลงลายมือชื่อ หากผู้จองซื้อเป็น นิติบุคคล ใบจองซื้อจะต้องลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้นพร้อมประทับตราสำคัญของบริษัท (ถ้ามี) ทั้งนี้ ผู้จองซื้อทุกรายจะต้องแนบเอกสารประกอบการจองซื้อดังนี้
- แบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยง (Suitability Test) (“แบบประเมิน”) ที่ผู้จองซื้อหุ้นได้ทำการประเมินแล้ว (ทั้งนี้ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทค.63/2555 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการเป็นนายหน้าซื้อขายหลักทรัพย์และการค้าหลักทรัพย์ที่มีใช้ตราสารแห่งหนึ่งหรือหน่วยลงทุน) ในกรณีที่ผู้จองซื้อได้เคยทำแบบประเมินความสามารถในการรับความเสี่ยงภายในระยะเวลาไม่เกิน 2 ปี ผู้จองซื้อไม่จำเป็นต้องใช้แบบประเมินดังกล่าว เพื่อประกอบการจองซื้อ อย่างไรก็ตาม ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายแต่ละรายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน) อาจร้องขอให้ผู้จองซื้อกรอกแบบประเมินดังกล่าวได้อีก
- (1) ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติไทย
- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง หรือในกรณีที่ไม่มีบัตรประจำตัวประชาชนให้แนบสำเนาทะเบียนบ้านที่มีเลขประจำตัวประชาชน 13 หลัก หรือสำเนาเอกสารทางราชการอื่นที่มีเลขประจำตัวประชาชน 13 หลักพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง (กรณีผู้จองซื้อเป็นผู้เยาว์จะต้องแนบคำยินยอมจากผู้ปกครอง (บิดา/มารดา) สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้ปกครองลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง และสำเนาทะเบียนบ้านที่ผู้เยาว์อาศัยอยู่พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง)

- (2) ผู้จองซื้อประเภทบุคคลธรรมดาสัญชาติต่างด้าว
 - สำเนาใบต่างด้าวหรือหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
- (3) ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย
 - สำเนาหนังสือรับรองที่ออกโดยกระทรวงพาณิชย์ที่ออกไม่เกิน 6 เดือนก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้น และประทับตราสำคัญของนิติบุคคลนั้น (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าว พร้อมรับรองสำเนาถูกต้อง
- (4) ผู้จองซื้อประเภทนิติบุคคลที่จดทะเบียนในต่างประเทศ
 - สำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับ และหนังสือรับรองที่ออกไม่เกิน 12 เดือนก่อนวันจองซื้อ พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้นและประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทางที่ยังไม่หมดอายุ (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าวพร้อมรับรองสำเนาถูกต้อง

ทั้งนี้ การจองซื้อหุ้นของผู้จองซื้อประเภทผู้มีอุปการคุณตามข้อ 5.7.3 นี้ไม่เป็นการตัดสิทธิผู้จองซื้อประเภทผู้มีอุปการคุณในการจองซื้อหุ้นเพิ่มเติมตามข้อ 5.7.2

- (ข) เว้นแต่จะได้รับแจ้งการเปลี่ยนแปลงระยะเวลาจองซื้อเป็นอย่างอื่นจากผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ผู้จองซื้อสามารถจองซื้อได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน) ภายในระยะเวลาการจองซื้อ คือตั้งแต่เวลา 09.00 น. ถึง 16.00 น. ของวันที่ 10 - 12 กรกฎาคม 2556
- (ค) ผู้จองซื้อต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ ณ วันที่จองซื้อ โดยมีวิธีชำระเงินดังนี้
 - หากจองซื้อในวันที่ 10 กรกฎาคม 2556 เวลา 09.00 น. ถึง 16.00 น. และวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 เวลา 09.00 น. ถึง 12.00 น. ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ โดยชำระเป็น (1) เช็คเดร๊าฟท์ หรือแคชเชียร์เช็คเพียงฉบับเดียวลงวันที่ ไม่เกินวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 เท่านั้นและต้องสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีในเขตเดียวกันภายในวันทำการถัดไป หรือ (2) ชำระเป็นโดยการโอนเงิน หรือโดยการโอนเงินผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS)
 - หากจองซื้อหลังเวลา 12.00 น. ของวันที่ 11 กรกฎาคม 2556 ผู้จองซื้อจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มตามจำนวนที่จองซื้อเป็นโดยการโอนเงิน หรือโดยการโอนเงินผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) เท่านั้น

ผู้จองซื้อที่ประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นด้วย (ก) เช็ค เดร๊าฟท์ หรือแคชเชียร์เช็ค ให้จัดพร้อมเฉพาะส่งจ่ายเข้าบัญชีจองซื้อหุ้นที่ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย จะกำหนดต่อไป พร้อมระบุชื่อ นามสกุล ที่อยู่ และหมายเลขโทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ไว้ด้านหลัง เช็ค เดร๊าฟท์ หรือแคชเชียร์เช็ค (ข) การโอนเงิน ให้โอนเงินเข้าบัญชีจองซื้อหุ้นที่ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย จะกำหนดต่อไป ซึ่งผู้จองซื้อสามารถสอบถามชื่อและเลขที่บัญชีจองซื้อได้จากผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน) ที่ผู้จองซื้อประสงค์จะจองซื้อ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และบริษัทหลักทรัพย์

ฟินันเซีย ไชรัส จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการส่งมอบเงินค่าจองซื้อให้กับบริษัทและกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมที่เสนอขายร่วมต่อไป

- (ง) ผู้จองซื้อจะต้องนำไปจองซื้อตามข้อ 5.7.3 (ก) พร้อมเงินค่าจองซื้อหุ้นหรือหลักฐานที่แสดงว่ามีการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้น หรือโอนเงินค่าจองซื้อหุ้นตามข้อ 5.7.3 (ค) ส่งไปยังผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไชรัส จำกัด (มหาชน) ตามสถานที่ที่ได้ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไชรัส จำกัด (มหาชน) ตั้งแต่วันที่ 10 - 12 กรกฎาคม 2556
- (จ) ผู้จองซื้อที่ยื่นความจำเป็นในการจองซื้อและได้ดำเนินการตามข้อ 5.7.3 (ง) แล้ว จะขอยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไชรัส จำกัด (มหาชน) มีสิทธิปฏิเสธหรือยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนตามข้อ 5.7.3 (ก) ถึง (ง) ได้

5.8 การจัดสรรในกรณีที่มีผู้จองซื้อหุ้นเกินกว่าจำนวนหุ้นที่เสนอขาย

ในกรณีที่มีการจองซื้อหุ้นเกินกว่าจำนวนหุ้นที่เสนอขายสำหรับผู้จองซื้อประเภทนักลงทุนสถาบัน และบุคคลทั่วไป ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายแต่ละรายที่จะดำเนินการตามหลักเกณฑ์และวิธีการในการจัดสรรหุ้นที่ระบุไว้ในข้อ 5.6.1 และ 5.6.2

ในกรณีที่มีผู้จองซื้อเกินกว่าจำนวนหุ้นที่เสนอขายสำหรับผู้มีอุปการคุณ ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้บริหารของบริษัท และ/หรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัท ได้มอบหมาย หรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และบริษัทหลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไชรัส จำกัด (มหาชน) ที่จะดำเนินการตามหลักเกณฑ์และวิธีการในการจัดสรรหุ้นที่ระบุไว้ในข้อ 5.6.3 โดยจะทำการจัดสรรหุ้นให้กับบุคคลใด และ/หรือในจำนวนอย่างน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรหุ้นให้กับบุคคลใดก็ได้ โดยจำนวนหุ้นที่จัดสรรให้แก่ผู้มีอุปการคุณรายใดจะมีจำนวนขั้นต่ำ 1,000 หุ้น และต้องเป็นทวีคูณของ 100 หุ้น

ทั้งนี้ ผู้จองซื้อที่ไม่ได้รับการจัดสรรหรือได้รับการจัดสรรน้อยกว่าจำนวนที่จองซื้อจะได้รับเงินค่าจองซื้อคืนตามรายละเอียดที่ระบุไว้ในข้อ 5.9

5.9 วิธีการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นสำหรับผู้จองซื้อประเภทบุคคลทั่วไป และผู้มีอุปการคุณ

(ก) ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหุ้น

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายหรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย แล้วแต่กรณี ซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อหุ้นจากผู้จองซื้อที่ไม่ได้รับการจัดสรรรายนั้นๆ จะดำเนินการคืนเงินค่าจองซื้อแก่ผู้จองซื้อผ่านตน โดยไม่มีดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ โดยวิธีใดวิธีหนึ่งตามที่ผู้จองซื้อระบุไว้ในใบจองซื้อ กล่าวคือ โอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือ จ่ายเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายผู้จองซื้อตามที่ระบุในใบจองซื้อ และส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ที่ระบุในใบจองซื้อภายใน 14 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อสำหรับผู้จองซื้อประเภทบุคคลทั่วไป หรือผู้มีอุปการคุณ (แล้วแต่กรณี) โดยผู้จองซื้อจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าธรรมเนียมการเรียกเก็บเช็คต่างสำนักหักบัญชีหรือเช็คต่างธนาคาร (ถ้ามี)

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลา 14 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อสำหรับผู้จองซื้อประเภทบุคคลทั่วไป หรือผู้มีอุปการคุณ (แล้วแต่กรณี) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายดังกล่าวจะต้องดำเนินการชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้จองซื้อในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นที่ไม่ได้รับการจัดสรร แล้วแต่กรณี นับแต่วันที่พ้นกำหนดเวลา 14 วันดังกล่าวจนถึงวันที่ผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้ว อย่างไรก็ตาม ไม่ว่าในกรณีใดๆ เช่น หากได้มีการโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือมีการส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อทางไปรษณีย์

ลงทะเบียนตามที่อยู่ระบุในใบจองซื้อโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยชอบและผู้จองซื้อไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ อีกต่อไป

(ข) ในกรณีที่ผู้จองซื้อได้รับการจัดสรรหุ้นไม่ครบจำนวนหุ้นที่จองซื้อ

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายหรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย แล้วแต่กรณี ซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อหุ้นจากผู้จองซื้อที่ได้รับการจัดสรรหุ้นไม่ครบตามจำนวนหุ้นที่จองซื้อจะดำเนินการคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรร โดยไม่มีดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ ให้แก่ผู้จองซื้อที่ไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นครบตามจำนวนที่จองซื้อ โดยวิธีใดวิธีหนึ่งตามที่ผู้จองซื้อระบุไว้ในใบจองซื้อ กล่าวคือ โอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือ จ่ายเป็นเช็คปิดพร้อมเฉพาะส่งจ่ายผู้จองซื้อตามชื่อที่ระบุในใบจองซื้อ และส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ระบุในใบจองซื้อภายใน 14 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อสำหรับผู้จองซื้อประเภทบุคคลทั่วไป หรือผู้มีอุปการคุณ (แล้วแต่กรณี) โดยผู้จองซื้อจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าธรรมเนียมการเรียกเก็บเช็คต่างสำนักหักบัญชีหรือเช็คต่างธนาคาร (ถ้ามี)

ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลา 14 วันนับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อสำหรับผู้จองซื้อประเภทบุคคลทั่วไป หรือผู้มีอุปการคุณ (แล้วแต่กรณี) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายหรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายดังกล่าว แล้วแต่กรณีจะต้องดำเนินการชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้จองซื้อในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินนั้นๆ นับแต่วันที่พ้นกำหนดเวลา 14 วันดังกล่าวจนถึงวันที่ได้มีการชำระคืนตามวิธีการดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ไม่ว่าในกรณีใดๆ เช่น หากได้มีการโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อผ่านระบบการโอนอัตโนมัติ (Automatic Transfer System หรือ ATS) หรือมีการส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ระบุในใบจองซื้อโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรแล้วโดยชอบ และผู้จองซื้อไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ อีกต่อไป

(ค) ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นเนื่องจากการที่ไม่สามารถเรียกชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นตามเช็ค ที่จ่ายค่าจองซื้อหรือเนื่องจากการปฏิบัติผิดเงื่อนไขการจองซื้อ

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายหรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่าย แล้วแต่กรณี ซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อตามที่อยู่ระบุไว้ในข้อ 5.2.1 และ 5.2.2 จะดำเนินการคืนเช็คค่าจองซื้อหุ้นให้แก่ผู้จองซื้อซึ่งไม่ได้รับการจัดสรรเนื่องจากการที่ไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าจองซื้อหุ้นตามเช็คที่ส่งจ่ายค่าจองซื้อ หรือเนื่องจากการปฏิบัติผิดเงื่อนไขการจองซื้อ โดยผู้จองซื้อดังกล่าวจะต้องติดต่อขอรับเช็คฉบับดังกล่าวคืนจากผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการ



จำหน่าย หรือผู้จัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อตามที่ระบุในข้อ 5.2.1 และข้อ 5.2.2 ภายใน 30 วันหลังสิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อสำหรับผู้จองซื้อประเภทบุคคลทั่วไป หรือผู้มีอุปการคุณ (แล้วแต่กรณี)

(ง) กรณีมีการยกเลิกการเสนอขายหุ้นหลักทรัพย์

- (1) ในกรณีที่เหตุการณ์ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.3 เงื่อนไขในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ และบริษัท และ/หรือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจำหน่ายใช้สิทธิยกเลิกเสนอขายหุ้นและจัดจำหน่ายหุ้น ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้ใช้สิทธิยกเลิกการจองซื้อหุ้นหลักทรัพย์ทันที
- (2) กรณีที่เกิดเหตุการณ์อื่นใดที่ทำให้บริษัทที่ออกหลักทรัพย์ต้องระงับหรือหยุดการเสนอขายหลักทรัพย์หรือไม่สามารถส่งมอบหลักทรัพย์ที่เสนอขายได้ ผู้จองซื้อที่มีสิทธิที่จะยกเลิกการจองซื้อหลักทรัพย์ โดยผู้จองซื้อจะต้องแจ้งความประสงค์ต่อผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ซึ่งเป็นผู้รับจองซื้อตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.2 ภายใน 5 วันทำการ นับแต่วันที่เกิดเหตุการณ์ดังกล่าวหากเกิดเหตุการณ์ตาม (1) หรือ (2) และผู้จองซื้อได้ใช้สิทธิยกเลิกการจองซื้อหลักทรัพย์ ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ที่รับจองซื้อหุ้นจากผู้จองซื้อหุ้นที่ยกเลิกการจองซื้อหลักทรัพย์ดังกล่าวจะดำเนินการคืนเงินค่าจองซื้อ โดยไม่มีดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ ให้แก่ผู้จองซื้อรายนั้นๆ ตามข้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อ โดยการโอนเงินอัตโนมัติเข้าบัญชีในชื่อผู้จองซื้อกรณีผู้จองซื้อชำระด้วยวิธีโอนเงินอัตโนมัติ หรือจ่ายเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายผู้จองซื้อตามข้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อและส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ระบุไว้ในใบจองซื้อภายใน 14 วัน นับจากวันที่สิ้นสุดระยะเวลาการจองซื้อ หรือนับแต่วันที่เกิดเหตุการณ์ตาม (2) ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นในส่วนที่ไม่ได้รับจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นภายในระยะเวลาดังกล่าว ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์รายที่มีหน้าที่รับผิดชอบในการส่งคืนเงินดังกล่าวจะต้องชำระดอกเบี้ยให้แก่ผู้จองซื้อในอัตราร้อยละ 7.50 ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นที่ไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นคืนนับจากวันที่พ้นกำหนดเวลา 14 วัน ดังกล่าว จนถึงวันที่ได้มีการชำระคืนตามวิธีการดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม อย่างไรก็ดี ไม่ว่าจะกรณีใดๆ หากได้มีการโอนเงินค่าจองซื้อเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อผ่านระบบการโอนเงินอัตโนมัติ (หรือที่เรียกว่า “Automatic Transfer System” หรือ “ATS”) หรือส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ระบุไว้ในใบจองซื้อโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับเงินจองซื้อคืนแล้วโดยชอบ และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ยและ/หรือค่าเสียหายใดๆ อีกต่อไป หากเกิดความผิดพลาดในการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารของผู้จองซื้อ หรือการสูญหายในการจัดส่ง ซึ่งไม่ใช่ความผิดของผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ เช่น ข้อมูลชื่อ ที่อยู่ ของผู้จองซื้อเป็นผลมาจากความไม่ชัดเจนหรือไม่ครบถ้วนของชื่อ ที่อยู่ของผู้จองซื้อตามที่ระบุไว้ในใบจองซื้อ ผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์จะไม่รับผิดชอบต่อความผิดพลาดดังกล่าว

5.10 วิธีการส่งมอบหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้ตกลงรับที่จะทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นให้กับบริษัท โดยผู้จองซื้อสามารถใช้บริการของบริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อขอให้นำหุ้นที่ตนได้รับการจัดสรรเข้าสู่ระบบการซื้อขายแบบไร้ใบหุ้น (Scripless System) อันเป็นผลให้ผู้จองซื้อสามารถขายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ทันทีที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อนุญาตให้หุ้นของบริษัท เริ่มทำการซื้อขายได้ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งแตกต่างกับกรณีที่ผู้จองซื้อประสงค์จะขอรับใบหุ้นซึ่งจะทำให้ผู้จองซื้อไม่สามารถขายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้จนกว่าจะได้รับใบหุ้น

ในการเสนอขายหุ้น ในครั้งนี้ ผู้จองซื้อสามารถเลือกให้บริษัท ดำเนินการในกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้



- (ก) ในกรณีที่ผู้จองซื้อประสงค์จะขอให้ออกใบหุ้นในนามของผู้จองซื้อ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด จะดำเนินการจัดส่งใบหุ้นตามจำนวนหุ้นที่ผู้จองซื้อได้รับการจัดสรรทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ที่ระบุในใบจองซื้อภายใน 15 วันทำการนับแต่วันปิดการจองซื้อหุ้น ในกรณีนี้ ผู้ที่ได้รับการจัดสรรจะไม่สามารถขายหุ้นที่ได้รับจัดสรรในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ จนกว่าจะได้รับใบหุ้น ซึ่งอาจจะได้รับภายหลังจากที่หุ้นได้เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย แล้ว
- (ข) ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นไม่ประสงค์จะขอรับใบหุ้น แต่ประสงค์จะใช้บริการของบริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (Scripless System) กล่าวคือ ผู้จองซื้อหุ้นประสงค์ที่จะฝากหุ้นไว้ในบัญชีของบริษัทหลักทรัพย์ซึ่งผู้จองซื้อที่มีบัญชีซื้อขายอยู่ในกรณีนี้ นายทะเบียนหุ้นของบริษัท คือ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด จะดำเนินการออกใบหุ้นตามจำนวนที่ได้รับจัดสรรในชื่อของ “บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อผู้ฝาก” และบริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด จะบันทึกยอดบัญชีจำนวนหุ้นของบริษัท ตามที่บริษัทหลักทรัพย์นั้นฝากอยู่ ในขณะเดียวกันบริษัทหลักทรัพย์นั้นจะบันทึกยอดบัญชีจำนวนหุ้นของบริษัท ตามที่ผู้จองซื้อฝากไว้ในภายใน 7 วันทำการนับแต่วันปิดการจองซื้อหุ้น ในกรณีนี้ ผู้ที่ได้รับการจัดสรรจะสามารถขายหุ้นที่ได้รับจัดสรรในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้ทันทีที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยอนุญาตให้หุ้นของบริษัท เริ่มทำการซื้อขายได้ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ในกรณีนี้ ชื่อผู้จองซื้อในใบจองซื้อจะต้องตรงกับชื่อบัญชีซื้อขายหลักทรัพย์ที่ผู้จองซื้อประสงค์ที่จะฝากหุ้นไว้ในบัญชีของบริษัทหลักทรัพย์ดังกล่าว มิฉะนั้น บริษัทขอสงวนสิทธิที่จะดำเนินการออกใบหุ้นให้แก่ผู้จองซื้อดังกล่าวตามข้อ 5.10 (ก) แทน

- (ค) ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นไม่ประสงค์จะขอรับใบหุ้น แต่ประสงค์จะใช้บริการของ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (Scripless System) กล่าวคือ ผู้จองซื้อหุ้นประสงค์ที่จะฝากหุ้นไว้ในบัญชีของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ สมาชิกเลขที่ 600 กรณีนี้ บริษัท จะดำเนินการนำหุ้นที่ได้รับจัดสรรฝากไว้กับ “บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด” และบริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด จะบันทึกยอดบัญชีจำนวนหุ้นที่ผู้จองซื้อฝากไว้และออกหลักฐานการฝากให้แก่ผู้จองซื้อภายใน 7 วันทำการนับจากวันปิดการจองซื้อหุ้น ในกรณีนี้ ผู้ที่ได้รับการจัดสรรจะสามารถขายหุ้นที่ได้รับการจัดสรรในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้ทันทีที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยอนุญาตให้หุ้นของบริษัท เริ่มทำการซื้อขายได้ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และหากผู้จองซื้อรายใดต้องการถอนหุ้นดังกล่าวออกจากบัญชีของบริษัทผู้ออกหลักทรัพย์ สมาชิกเลขที่ 600 ผู้จองซื้อสามารถติดต่อได้ที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ซึ่งจะมีค่าธรรมเนียมการถอนหุ้นตามอัตราที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์กำหนด

ส่วนที่ 4

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้วและด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริหารของบริษัทหรือผู้ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดในสายงานบัญชี ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ นอกจากนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า

- (1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่ประกอบเป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ ได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทแล้ว
- (2) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดีเพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญทั้งของบริษัทอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว
- (3) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และข้าพเจ้าได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มีขอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัท

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องแล้ว ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตตะนระพร หรือ นางสาวสุภามาส ศรีวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใด ไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตตะนระพร หรือ นางสาวสุภามาส ศรีวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายปลิว ศรีวิศวะเวทย์	กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร	นายปลิว ศรีวิศวะเวทย์
นายประเสริฐ มริตตะนระพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายประเสริฐ มริตตะนระพร
นายธนวัฒน์ ศรีวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร	นายธนวัฒน์ ศรีวิศวะเวทย์
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการ/กรรมการบริหาร	นายสมโพธิ ศรีภูมิ
นางสาวสุภามาส ศรีวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการผู้อำนวยการ สำนักกรรมการผู้จัดการ	นางสาวสุภามาส ศรีวิศวะเวทย์
นางสาวปิยนุช มริตตะนระพร	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน	นางสาวปิยนุช มริตตะนระพร



ชื่อ-นามสกุล	ผู้รับมอบอำนาจ ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	<u>นายประเสริฐ มริตคนะพร</u>
นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บริษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการผู้อำนวยการ สำนักกรรมการผู้จัดการ	<u>นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์</u>



การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริษัท ข้าพเจ้าไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้สอบทานแล้วและไม่มีเหตุผลอันควรสงสัยว่าข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วนเป็นเท็จทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายทง พิทยะ	ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ	นายทง พิทยะ
นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ	กรรมการ	นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการ	นายณรงค์ แสงสุริยะ
นายอัลวิน จี	กรรมการ	นายอัลวิน จี
นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	กรรมการ/กรรมการอิสระ/ประธาน กรรมการตรวจสอบ	นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว
นายวิชาญ อร่ามวารีกุล	กรรมการ/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ	นายวิชาญ อร่ามวารีกุล
นายประเวศ อิงคคาภา	กรรมการ/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ	นายประเวศ อิงคคาภา

ชื่อ-นามสกุล	ผู้รับมอบอำนาจ ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายประเสริฐ มริตคนะพร
นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการผู้อำนวยการ สำนักกรรมการผู้จัดการ	นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์



การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

เจ้าของหลักทรัพย์

บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด(มหาชน)

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล ข้าพเจ้าไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้สอบทานแล้วและไม่มีเหตุผลอันควรสงสัยว่าข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วนเป็นเท็จทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายปลิว ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ	<u>นายปลิว ตริวิศวะเวทย์</u>
นายสุพงศ์ ชยตสาหกิจ	กรรมการ	<u>นายสุพงศ์ ชยตสาหกิจ</u>
หม่อมหลวงประสพชัย เกษมสันต์	กรรมการ	<u>หม่อมหลวงประสพชัย เกษมสันต์</u>
นางพเยาว์ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการผู้จัดการ	<u>นางพเยาว์ มริตคนะพร</u>

ชื่อ-นามสกุล	ผู้รับมอบอำนาจ ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ สรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	<u>นายประเสริฐ มริตคนะพร</u>
นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการ ผู้อำนวยการสำนักกรรมการผู้จัดการ	<u>นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์</u>

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวกับบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ที่เจ้าของหลักทรัพย์ได้ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้วและด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริหารของบริษัทหรือผู้ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดในสายงานบัญชี ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ นอกจากนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า

- (1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่ประกอบเป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ ได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อยแล้ว
- (2) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดีเพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญทั้งของบริษัทและบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว
- (3) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และข้าพเจ้าได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มีขอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องแล้ว ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตตะนระพร หรือ นางสาวสุกามาส ตรีวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใด ไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตตะนระพร หรือ นางสาวสุกามาส ตรีวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์	กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร	นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์
นายประเสริฐ มริตตะนระพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายประเสริฐ มริตตะนระพร
นายธนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร	นายธนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการ/กรรมการบริหาร	นายสมโพธิ ศรีภูมิ
นางสาวสุกามาส ตรีวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/	นางสาวสุกามาส ตรีวิศวะเวทย์
นางสาวปิยนุช มริตตะนระพร	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน	นางสาวปิยนุช มริตตะนระพร



ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตตะนระพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	<u>นายประเสริฐ มริตตะนระพร</u>
นางสาวสุภามาส ตีรวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/	<u>นางสาวสุภามาส ตีรวิศวะเวทย์</u>



การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในระบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริษัท ข้าพเจ้าไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้สอบทานแล้วและไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่าข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วนเป็นเท็จทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ศรีวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ศรีวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช้ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายทนง พิทยะ	ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ	นายทนง พิทยะ
นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ	กรรมการ	นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการ/กรรมการบริษัทภิบาลและ บริหารความเสี่ยง	นายณรงค์ แสงสุริยะ
นายอัลวิน จี	กรรมการ	นายอัลวิน จี
นายเตชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	กรรมการ/กรรมการอิสระ/ประธาน กรรมการตรวจสอบ	นายเตชะพิทย์ แสงสิงแก้ว
นายวิชาญ อร่ามวารีกุล	กรรมการ/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ/กรรมการบริษัทภิบาลและ	นายวิชาญ อร่ามวารีกุล
นายประเวศ อิงคคภา	กรรมการ/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ/กรรมการสรรหาและกำหนด	นายประเวศ อิงคคภา



ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	<u>นายประเสริฐ มริตคนะพร</u>
นางสาวสุภามาส ตีริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการผู้อำนวยการ สำนักกรรมการผู้จัดการ	<u>นางสาวสุภามาส ตีริวิศวะเวทย์</u>



การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

เจ้าของหลักทรัพย์

บริษัท ทีดินบางปะอิน จำกัด

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล ข้าพเจ้าไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้สอบทานแล้วและไม่มีเหตุผลอันควรสงสัยว่าข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วนเป็นเท็จทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ	<u>นายประเสริฐ ตริวิศวะเวทย์</u>
นายอឹ้ม ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ	<u>นายอឹ้ม ตริวิศวะเวทย์</u>
นายกำธร ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ	<u>นายกำธร ตริวิศวะเวทย์</u>
นายวรวุฒิ อนุรักษวงศ์ศรี	กรรมการ	<u>นายวรวุฒิ อนุรักษวงศ์ศรี</u>

ชื่อ-นามสกุล	ผู้รับมอบอำนาจ ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	<u>นายประเสริฐ มริตคนะพร</u>
นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการผู้อำนวยการ สำนักกรรมการผู้จัดการ	<u>นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์</u>

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวกับบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ที่เจ้าของหลักทรัพย์ได้ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้วและด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริหารของบริษัทหรือผู้ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดในสายงานบัญชี ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ นอกจากนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า

- (1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่ประกอบเป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ ได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อยแล้ว
- (2) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดีเพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญทั้งของบริษัทและบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว
- (3) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และข้าพเจ้าได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มีขอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องแล้ว ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตตะนระพร หรือ นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใด ไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตตะนระพร หรือ นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายปลิว ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร	นายปลิว ตริวิศวะเวทย์
นายประเสริฐ มริตตะนระพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายประเสริฐ มริตตะนระพร
นายธนวัฒน์ ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร	นายธนวัฒน์ ตริวิศวะเวทย์
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการ/กรรมการบริหาร	นายสมโพธิ ศรีภูมิ
นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/	นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์
นางสาวปิยนุช มริตตะนระพร	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน	นางสาวปิยนุช มริตตะนระพร



ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตตะนระพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	<u>นายประเสริฐ มริตตะนระพร</u>
นางสาวสุภามาส ตวีวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/	<u>นางสาวสุภามาส ตวีวิศวะเวทย์</u>



การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในระบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริษัท ข้าพเจ้าไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้สอบทานแล้วและไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่าข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วนเป็นเท็จทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช้ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายทนง พิทยะ	ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ	นายทนง พิทยะ
นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ	กรรมการ	นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการ/กรรมการบริษัทภิบาลและ บริหารความเสี่ยง	นายณรงค์ แสงสุริยะ
นายอัลวิน จี	กรรมการ	นายอัลวิน จี
นายเตชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	กรรมการ/กรรมการอิสระ/ประธาน กรรมการตรวจสอบ	นายเตชะพิทย์ แสงสิงแก้ว
นายวิชาญ อรามวารีกุล	กรรมการ/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ/กรรมการบริษัทภิบาลและ	นายวิชาญ อรามวารีกุล
นายประเวศ อิงคคภา	กรรมการ/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ/กรรมการสรรหาและกำหนด	นายประเวศ อิงคคภา



ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	<u>นายประเสริฐ มริตคนะพร</u>
นางสาวสุภามาส ตีริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการผู้อำนวยการ สำนักกรรมการผู้จัดการ	<u>นางสาวสุภามาส ตีริวิศวะเวทย์</u>



การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

เจ้าของหลักทรัพย์

บริษัท นำประปาไทย จำกัด(มหาชน)

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล ข้าพเจ้าไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้สอบทานแล้วและไม่มีเหตุผลอันควรสงสัยว่าข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วนเป็นเท็จทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายปลิว ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/รองประธานกรรมการ	นายปลิว ตริวิศวะเวทย์
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการ	นายณรงค์ แสงสุริยะ
นายสมบัติ กิจจาลักษณ์	กรรมการ	นายสมบัติ กิจจาลักษณ์
นางพเยาว์ มริตคนะพร	กรรมการ	นางพเยาว์ มริตคนะพร
นายสุวิษ ฝั่งเจริญ	กรรมการ	นายสุวิษ ฝั่งเจริญ
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการ/กรรมการผู้จัดการ	นายสมโพธิ ศรีภูมิ
	ผู้รับมอบอำนาจ	
ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ สรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายประเสริฐ มริตคนะพร
นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการ ผู้อำนวยการสำนักกรรมการผู้จัดการ	นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์



การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

เจ้าของหลักทรัพย์**บริษัท นำประปาไทย จำกัด(มหาชน)**

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล ข้าพเจ้าไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้สอบทานแล้วและไม่มีเหตุผลอันควรสงสัยว่าข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วนเป็นเท็จทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายปลิว ตริวิศเวทย์	กรรมการ/รองประธานกรรมการ	นายปลิว ตริวิศเวทย์
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการ	นายณรงค์ แสงสุริยะ
นายสมบัติ กิจจาลักษณ์	กรรมการ	นายสมบัติ กิจจาลักษณ์
นางพเยาว์ มริตคนะพร	กรรมการ	นางพเยาว์ มริตคนะพร
นายสุวิษ ฝั่งเจริญ	กรรมการ	นายสุวิษ ฝั่งเจริญ
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการ/กรรมการผู้จัดการ	นายสมโพธิ ศรีภูมิ
นายเรียวทาโร ชูมิ	กรรมการ	นายเรียวทาโร ชูมิ
นายโทโมโนริ ชูซูกิ	กรรมการ	นายโทโมโนริ ชูซูกิ
	ผู้รับมอบอำนาจ	
ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ สรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายประเสริฐ มริตคนะพร
นางสาวสุภามาส ตริวิศเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการ ผู้อำนวยการสำนักกรรมการผู้จัดการ	นางสาวสุภามาส ตริวิศเวทย์

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในส่วนที่เกี่ยวกับบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ที่เจ้าของหลักทรัพย์ได้ระบุไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้วและด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริหารของบริษัทหรือผู้ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดในสายงานบัญชี ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ นอกจากนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า

- (1) งบการเงินและข้อมูลทางการเงินที่ประกอบเป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ ได้แสดงข้อมูลอย่างถูกต้องครบถ้วนในสาระสำคัญเกี่ยวกับฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อยแล้ว
- (2) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการเปิดเผยข้อมูลที่ดีเพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้เปิดเผยข้อมูลในส่วนที่เป็นสาระสำคัญทั้งของบริษัทและบริษัทย่อยอย่างถูกต้องครบถ้วนแล้ว รวมทั้งควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว
- (3) ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่ดี และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามระบบดังกล่าว และข้าพเจ้าได้แจ้งข้อมูลการประเมินระบบการควบคุมภายใน ณ วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 ต่อผู้สอบบัญชีและกรรมการตรวจสอบของบริษัทแล้ว ซึ่งครอบคลุมถึงข้อบกพร่องและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน รวมทั้งการกระทำที่มีขอบที่อาจมีผลกระทบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องแล้ว ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตตะนระพร หรือ นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใด ไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตตะนระพร หรือ นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายปลิว ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/ประธานกรรมการบริหาร	นายปลิว ตริวิศวะเวทย์
นายประเสริฐ มริตตะนระพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	นายประเสริฐ มริตตะนระพร
นายธนวัฒน์ ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร	นายธนวัฒน์ ตริวิศวะเวทย์
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการ/กรรมการบริหาร	นายสมโพธิ ศรีภูมิ
นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บริษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/	นางสาวสุกามาส ตริวิศวะเวทย์
นางสาวปิยนุช มริตตะนระพร	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน	นางสาวปิยนุช มริตตะนระพร



ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตตะนระพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	<u>นายประเสริฐ มริตตะนระพร</u>
นางสาวสุภามาส ตวีวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/	<u>นางสาวสุภามาส ตวีวิศวะเวทย์</u>



การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในระบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการบริษัท ข้าพเจ้าไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่า ข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วน เป็นเท็จ ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้สอบทานแล้วและไม่มีเหตุอันควรสงสัยว่าข้อมูลดังกล่าวไม่ถูกต้องครบถ้วนเป็นเท็จทำให้ผู้อื่นสำคัญผิดหรือขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายประเสริฐ มริตคนะพร หรือ นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์ กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายทนง พิทยะ	ประธานกรรมการ/กรรมการอิสระ	นายทนง พิทยะ
นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ	กรรมการ	นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการ/กรรมการบริษัทภิบาลและ บริหารความเสี่ยง	นายณรงค์ แสงสุริยะ
นายอัลวิน จี	กรรมการ	นายอัลวิน จี
นายเตชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	กรรมการ/กรรมการอิสระ/ประธาน กรรมการตรวจสอบ	นายเตชะพิทย์ แสงสิงแก้ว
นายวิชาญ อร่ามวารีกุล	กรรมการ/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ/กรรมการบริษัทภิบาลและ	นายวิชาญ อร่ามวารีกุล
นายประเวศ อิงคคภา	กรรมการ/กรรมการอิสระ/กรรมการ ตรวจสอบ/กรรมการสรรหาและกำหนด	นายประเวศ อิงคคภา



ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายประเสริฐ มริตคนะพร	กรรมการ/กรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	<u>นายประเสริฐ มริตคนะพร</u>
นางสาวสุภามาส ตีริวิศวะเวทย์	กรรมการ/กรรมการบริหาร/กรรมการ บรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง/ กรรมการผู้จัดการ/รักษาการผู้อำนวยการ สำนักกรรมการผู้จัดการ	<u>นางสาวสุภามาส ตีริวิศวะเวทย์</u>

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าในฐานะที่ปรึกษาทางการเงินของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ ขอรับรองว่าข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้วและด้วยความระมัดระวังในฐานะที่ปรึกษาทางการเงิน ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วนไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน
ที่ปรึกษาทางการเงิน

ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด(มหาชน)

ชื่อ

ตำแหน่ง

ลายมือชื่อ

นายประเสริฐ ตันตยาวิทย์

First Senior Vice President

นายประเสริฐ ตันตยาวิทย์

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าในฐานะที่ปรึกษาทางการเงินของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ ขอรับรองว่าข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้วและด้วยความระมัดระวังในฐานะที่ปรึกษาทางการเงิน ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วนไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน
ที่ปรึกษาทางการเงิน

บริษัท กรุงไทยแอดไวซ์เซอร์ จำกัด

ชื่อ

ตำแหน่ง

ลายมือชื่อ

นายวิรัช มรกตกาล

รักษาการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

นายวิรัช มรกตกาล

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าในฐานะที่ปรึกษาทางการเงินของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ ขอรับรองว่าข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์ฉบับนี้แล้วและด้วยความระมัดระวังในฐานะที่ปรึกษาทางการเงิน ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วนไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน ที่ปรึกษาทางการเงิน

บริษัท แอดไวเซอร์ ฟิลส์ จำกัด

ชื่อ

ตำแหน่ง

ลายมือชื่อ

นายประเสริฐ ภัทรดิลก

กรรมการผู้อำนวยการ

นายประเสริฐ ภัทรดิลก

เอกสารแนบ 1

รายละเอียดเกี่ยวกับผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุม

ของ

บริษัท SEAN NN2 BKC และ BIC



เอกสารแนบ 1.1

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท



รายละเอียดของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
1. ดร.ทนง พิทยะ ประธานกรรมการและ กรรมการอิสระ	65	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาเอก บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยนอร์ทเวสต์เทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา - หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP) รุ่น 25/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการและ กรรมการอิสระ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์
					2552 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการและ กรรมการอิสระ	- บมจ. น้ำประปาไทย
					2555 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บจ. ศรีสวัสดิ์ พาวเวอร์ 1979
					2553 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บจ. ไชยบุรี พาวเวอร์
					2552 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บจ. เอ็ม เอส ไอ จี ประกันภัย (ประเทศไทย)
2552 – ปัจจุบัน	- ประธานคณะกรรมการที่ปรึกษาและประธาน คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	- บจ. หลักทรัพย์จัดการกองทุนทหารไทย					



ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
2. นายปลิว ตรีวิเศษ กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร	68	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น - ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 18/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 50/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย - หลักสูตร Finance for Non-Finance Directors (FND) รุ่น 13/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิชาการ ตลาดทุน (หลักสูตร วคท.) รุ่นที่ 4/2550 	- ไม่มี -	บิดา ดร.สุภามาต และนาย ธนวัฒน์	2554 – ปัจจุบัน 2553 – ปัจจุบัน 2537 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน 2537 – ปัจจุบัน	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร - กรรมการ - ประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่ - กรรมการสรรหา - กรรมการบรรษัทภิบาลและ บริหารความเสี่ยง - กรรมการและ ประธานกรรมการบริหาร - กรรมการ - กรรมการและกรรมการกำหนด ค่าตอบแทน - ประธานกรรมการ ประธานกรรมการบริหารและ กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน - กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์ - บมจ. ช.การช่าง - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บมจ. น้ำประปาไทย - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ - บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ



ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
3. นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ กรรมการ	71	<ul style="list-style-type: none"> - คุยฉีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาการจัดการ มหาวิทยาลัยราชภัฏพระนคร - ปริญญาโท หลักสูตรบริหารธุรกิจมหาบัณฑิต การจัดการ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโคเคียว ประเทศญี่ปุ่น - ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโคเคียว ประเทศญี่ปุ่น - หลักสูตร ประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 8/2544 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย - หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 17/2550 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์
					2537 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ
					2546 – ปัจจุบัน	- รองประธานกรรมการบริหาร	
					2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน	
					2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการบริษัทกิบาลและ บริหารความเสี่ยง	
					2546 – ปัจจุบัน	- กรรมการและ รองประธาน กรรมการบริหาร	- บจ. ทางด่วนกรุงเทพเหนือ
					2552 – ปัจจุบัน	- รองประธานกรรมการ	- บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ
					2547 – 2552	- กรรมการ	
					2547 – ปัจจุบัน	- กรรมการบริหาร	
					2551 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
2551 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2					
2549 – ปัจจุบัน	- นายกสภาสถาบัน	- สถาบันเทคโนโลยีไทย - ญี่ปุ่น					
2549 – ปัจจุบัน	- กรรมการและกรรมการ ตรวจสอบ	- บมจ. สยามสตีลอินเตอร์เนชั่นแนล					



ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
4. นายณรงค์ แสงสุริยะ กรรมการและประธานกรรมการ บริษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง	68	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (โยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 54/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์
					2556 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการบริษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง	- บจ. บางปะอิน โคอเจนเออเรชั่น
					2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด
					2551 – ปัจจุบัน	- กรรมการและกรรมการบริหาร	- บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
					2547 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บมจ. ช.การช่าง
					2544 – ปัจจุบัน	- กรรมการและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโสกลุ่มปฏิบัติการ	
					2550 – ปัจจุบัน	- กรรมการสรรหาและกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	
2543 – ปัจจุบัน	- กรรมการและประธานกรรมการบริหาร	- บมจ. น้ำประปาไทย					



ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
5. นายอัลวิน จี กรรมการ	42	<ul style="list-style-type: none"> - Bachelor Degree in Finance, Boston College, 1993 - Director Certification Program, Bangkok, Thailand 	- ไม่มี -	- คู่สมรส ดร.สุภามาส	2556 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2554 – 2556 2556 – ปัจจุบัน 2554 – 2556 2551 – 2554 2550 – 2551	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการ - กรรมการ กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ - รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน - กรรมการ กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ - รองกรรมการผู้จัดการ - Investor Relation Officer - Executive Vice President 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ จำกัด - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ - ธนาคารทหารไทย
6. นายประเสริฐ มรัตนะพร กรรมการ กรรมการบริหารและ กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน	56	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ - ปริญญาตรี สาขาบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 54/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - หลักสูตร Role of the Compensation Committee (RCC) รุ่น 6/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (หลักสูตร วดท.) รุ่นที่ 9/2552 - หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy รุ่น 6/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	- ไม่มี -	บิดา นางสาว ปิยนุช	2554 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน 2543 – ม.ล. 2556	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการสรรหา - กรรมการ - กรรมการบริหาร - รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส กลุ่มงานบริหาร - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนและกรรมการบริหารความเสี่ยง 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บมจ. ช.การช่าง - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. ช.การช่าง-โดกิว คอนสตรัคชั่น - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บมจ. น้ำประปาไทย



ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
7. นายสมโพธิ ศรีภูมิ กรรมการและกรรมการบริหาร	52	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท การวางแผนทรัพยากรและการบริหารจัดการ บัณฑิตศึกษา กองทัพอากาศ สหรัฐอเมริกา - วิศวกรรมโยธา (วิศวกรรม โครงสร้าง) มหาวิทยาลัยแคลิฟอร์เนียเบิร์กลีย์ ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี วิศวกรรมโยธา วิทยาลัยการทหาร เวอร์จิเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 73/2549 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน	- กรรมการและกรรมการบริหาร	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์
					2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. ไทยวอเตอร์ โอเปอร์เรชั่นส์
					2548 – ปัจจุบัน	- กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ กรรมการ บริษัทภิบาลและ กรรมการบริหารความเสี่ยงและ เลขานุการบริษัท	- บมจ. น้ำประปาไทย
					2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการผู้จัดการ	- บจ. ประปาปทุมธานี
					2550 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. ประปาปทุมธานี



ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
8. นายชนวัฒน์ ตรีวิศวะเวช กรรมการและกรรมการบริหาร	34	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยนอร์ทเวสเทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยคิง ประเทศสหรัฐอเมริกา - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 116/2552 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	- ไม่มี -	บุตรนายปลิว และน้องชาย ดร.สุกามาส	2554 – ปัจจุบัน 2555 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2549 – 2554 2549 – 2554 2551 – ปัจจุบัน	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ กรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการผู้จัดการ - รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายบริหารจัดการและการเงิน - กรรมการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์ - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ชลเวทย์โยธา
9. ดร.สุกามาส ตรีวิศวะเวช กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยงและ กรรมการผู้จัดการและรักษาการผู้อำนวยการสำนักกรรมการผู้จัดการ	38	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาเอก รัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเซาท์เทิร์นแคลิฟอร์เนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาโท นโยบายสาธารณะ มหาวิทยาลัยคิง ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี อักษรศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 106/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - หลักสูตร Developing Corporate Governance 	- ไม่มี -	บุตรนายปลิว พี่สาว นายชนวัฒน์ และคู่สมรส นายอัลวิน จี	2554 – ปัจจุบัน 2554 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง กรรมการผู้จัดการและรักษาการผู้อำนวยการสำนักกรรมการผู้จัดการ - กรรมการ - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ - กรรมการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. บางเขนซัช - บมจ. ข. การช่าง - บจ. ที่ดินบางปะอิน - บจ. ชลเวทย์โยธา



ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
		Policy สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย - หลักสูตร Effective Minute Takeing (EMT) รุ่น 16/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย - หลักสูตร Company Secretary Program (CSP) รุ่น 37/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย - หลักสูตร Board Reporting Program (BRP) รุ่น 3/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย			2552 – 2554	- กรรมการ	- บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเธอร์แลนด์
10. นายเดชะพิทักษ์ แสงสิงแก้ว กรรมการ ประธานกรรมการ ตรวจสอบ และกรรมการอิสระ	68	- ปริญญาโท สาขาวิชาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยเคโอ ประเทศญี่ปุ่น โดยทุนธนาคาร แห่งประเทศไทย - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 34/2005 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย - หลักสูตร Audit Committee Program (ACP 22/2008) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2554 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน	- กรรมการ ประธานกรรมการ ตรวจสอบและกรรมการอิสระ - กรรมการอิสระ กรรมการ บรรษัทภิบาล ประธาน กรรมการตรวจสอบ และ ประธานกรรมการบริหารความ เสี่ยง - กรรมการ และประธานกรรมการ ตรวจสอบ - กรรมการบริหาร	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บมจ. น้ำประปาไทย - บมจ. สตาร์ ซานิทารี แวร์ - บจ. ประปาปทุมธานี



ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
11. ดร.วิชายุ อร่ามวารีกุล <i>กรรมการ กรรมการตรวจสอบ กรรมการอิสระ กรรมการบริษัท กิบาลและบริหารความเสี่ยง และ ประธานกรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทน</i>	64	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาเอก สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยแคลิฟอร์เนีย โคสต์ ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาตรี สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน	- กรรมการ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์
					2556 – ปัจจุบัน	- กรรมการบริษัทกิบาลและบริหารความเสี่ยง	
					2556 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	
					2553 – ปัจจุบัน	- ประธานที่ปรึกษา คณะกรรมการ	- บจ. ไดก้า (ประเทศไทย)
					2552	- ผู้จัดการฝ่ายการตลาด	- บจ. เวลเท็กเฮลท์แคร์
12. นายประเวศ อิงคคาภา <i>กรรมการ กรรมการตรวจสอบ กรรมการอิสระ และกรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทน</i>	56	<ul style="list-style-type: none"> - บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่ง เนติบัณฑิตยสภา - นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับสอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน	- กรรมการ กรรมการตรวจสอบ และกรรมการอิสระ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์
					2556 – ปัจจุบัน	- กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	
					2536 – ปัจจุบัน	- ผู้อำนวยการสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่	<ul style="list-style-type: none"> - บจ. กรุงเทพชินริติกส์ - บจ. บางกอกโคเจนเนอร์ชั่น - บจ. บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส - บจ. โฟมเทค อินเทอร์เน็ตชั่นแนล



ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
13. นางสาวปิยนุช มริตตะพร ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน	28	- Master of Business Administration, Stanford University - บัณฑิตบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	- ไม่มี -	บุตรใน ประเสริฐ	2556 – ปัจจุบัน 2555 2552 – 2553 2550 – 2552	- ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน - ผู้เชี่ยวชาญการวิเคราะห์เครดิต - เจ้าหน้าที่วิเคราะห์ทางการเงิน - ผู้ช่วยผู้ตรวจสอบบัญชี	- บมจ.ซีเค พาวเวอร์ - ธนาคารกสิกรไทย - บจ. เซาท์ อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์ลูเปอร์ส เอเปเอส
14. นางอรัญญา ทองอรุณิก ผู้อำนวยการฝ่ายบริหาร โครงการ	39	- วิทยาศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยมหิดล - ใบประกอบวิชาชีพภาควิชาวิศวกรรมพิเศษ สาขาวิศวกรรมสิ่งแวดล้อม	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2550 - 2555	- ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารโครงการ - ผู้จัดการทั่วไป - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บริษัท บางเขนซัช จำกัด - บริษัท ไอบีซี คอนสตรัคชั่น แอนด์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
15. นายพงศธร กาญจนอักษรเดช ผู้อำนวยการฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์	36	- ปริญญาโทการจัดการ มหาวิทยาลัยมหิดล - ปริญญาตรีบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยกรุงเทพ	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2551 – 2555 2543 – 2551	- ผู้อำนวยการฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ - ผู้เชี่ยวชาญแผนงานองค์กร - ผู้ปฏิบัติงาน ฝ่ายจัดการธุรกิจ ในเครือ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. เอ็กโก เอ็นจิเนียริงแอนด์ เซอร์วิส - การไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย
16. นางสาวศรัณย์กัญ สุวรรณรัตน์ ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารองค์กร	33	- นิติศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - นิติศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2551 – 2555	- ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารองค์กร - เจ้าหน้าที่กำกับดูแลสำนักกรรมการผู้จัดการ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บมจ. ช.การช่าง
17. นายไพโรจน์ บุญเกิด ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน	51	- บัณฑิตมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง - บัณฑิตบัณฑิต มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมมาธิราช	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2549 – 2555	- ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน - ผู้จัดการส่วนตรวจสอบภายใน	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บมจ. ช.การช่าง



เอกสารแนบ 1.2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของ
บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี

รายละเอียดของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของ บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
1. ดร.วีรพงษ์ รามางกูร ประธานกรรมการ	69	- นิติศาสตร์ดุสิตบัณฑิต กิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยเวบสเตอร์ ประเทศสหรัฐอเมริกา	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2551 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
		- ปริญญาเอก สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยเพนซิลวาเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา			2549 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
		- ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยเพนซิลวาเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา			2548 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บมจ. ฟินันซ่า
		- ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยเพนซิลวาเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา			2548 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. การบินกรุงเทพ
		- ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยเพนซิลวาเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา			2547 – ปัจจุบัน	- กรรมการตรวจสอบ	- บมจ. โพลีเพล็กซ์ (ประเทศไทย)
		- ปริญญาตรี สาขารัฐศาสตร์ (เกียรตินิยมอันดับ 1) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย			2538 – ปัจจุบัน	- นายกสมาคม	- สยามคมไทย-ลาว เพื่อมิตรภาพ
		- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 43/2547 สยามคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย			2537 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการบริหาร	- บมจ. คีบเบิ้ล เอ (1991)
					2549 – 2551	- สมาชิกสภานิติบัญญัติแห่งชาติ	- บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ
					2548 – 2550	- ประธานคณะกรรมการ	- สถาบันบัญญัติแห่งชาติ
					2548 – 2550	- ที่ปรึกษาคณะกรรมการ ที่ปรึกษาประธาน และ กรรมการบริหาร	- EXIM Bank
			- บจ. กลุ่มวังขนาย				

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
2. นายปลิว ตรีวิเศษ กรรมการและ ประธานกรรมการบริหาร	68	- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น	- ไม่มี -	บิดา ดร.สุกามาส และ นายชนวัฒน์	2554 – ปัจจุบัน	- กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์
		- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น			2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร	- บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์
		- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 18/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย			2537 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่	- บมจ. ช.การช่าง
		- หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 50/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย			2549 – ปัจจุบัน	- กรรมการสรรหา กรรมการบรรษัทภิบาลและ บริหารความเสี่ยง	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
		- หลักสูตร Finance for Non-Finance Directors (FND) รุ่น 13/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย			2549 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บมจ. น้ำประปาไทย
		- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาด ทุน (หลักสูตร วตท.) รุ่นที่ 4/2550			2547 – ปัจจุบัน	- กรรมการและกรรมการกำหนด ค่าตอบแทน	- บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
					2547 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ ประธาน กรรมการบริหารและกรรมการ สรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	- บมจ. รดไฟฟ้ากรุงเทพ
					2537 – ปัจจุบัน	- กรรมการ ประธาน กรรมการบริหาร กรรมการสรร หาและกำหนดค่าตอบแทน	- บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
3. นายณรงค์ แสงสุริยะ กรรมการและกรรมการบริหาร	68	- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (โยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 54/2548 สยามส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน 2544 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2543 – ปัจจุบัน	- กรรมการ - ประธานกรรมการบริษัท บาลและบริหารความเสี่ยง - กรรมการ - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ รองกรรมการ ผู้จัดการใหญ่อาวุโสกลุ่ม ปฏิบัติการ - กรรมการสรรหาและกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน - กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอรัช - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บมจ. ช.การช่าง - บมจ. น้ำประปาไทย

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
4. นายประเสริฐ มรัตนะพร กรรมการ	56	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ - ปริญญาตรี สาขาบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 54/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - หลักสูตร Role of the Compensation Committee (RCC) รุ่น 6/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (หลักสูตร วท.) รุ่นที่ 9/2552 - หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy รุ่น 6/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	- ไม่มี -	บิดานางสาวปิยนุช	2554 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน 2543 – ม.ค. 2556	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการสรรหาฯ - กรรมการ - กรรมการบริหาร - รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ อาวุโส กลุ่มงานบริหาร - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนและกรรมการบริหารความเสี่ยง 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บมจ. ช.การช่าง - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. ช.การช่าง-โตเกียว คอนสตรัคชั่น - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บมจ. น้ำประปาไทย
5. นายอัลวิน จี กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการ ผู้จัดการ และรองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายบัญชีและการเงิน	42	<ul style="list-style-type: none"> - Bachelor Degree in Finance, Boston College, 1993 - Director Certification Program, Bangkok, Thailand 	- ไม่มี -	- คู่สมรส ดร.สุกมาส	2556 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2554 – 2556 2556 – ปัจจุบัน 2554 – 2556 2551 – 2554 2550 – 2551	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการ - กรรมการ กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ - รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน - กรรมการ กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ - รองกรรมการผู้จัดการ - Investor Relation Officer - Executive Vice President 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ จำกัด - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ - ธนาคารทหารไทย

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
6. นายพนพล มลิณทางกูร กรรมการ	58	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ สาขานิวเคลียร์ เทคโนโลยี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ สาขา วิศวกรรมไฟฟ้า (เกียรตินิยมอันดับสอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ประกาศนียบัตร หลักสูตรการบริหารจัดการ ด้านความมั่นคงขั้นสูง รุ่นที่ 2 สยามวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร - ประกาศนียบัตร หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 9 - ประกาศนียบัตรหลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจ สาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง และ หลักสูตรการบริหารงานภาครัฐ และ กฎหมายมหาชน สถาบันพระปกเกล้า - ประกาศนียบัตร หลักสูตรความรู้ด้านตลาดการเงินเพื่อการตัดสินใจสำหรับนักบริหารระดับสูง ศูนย์การศึกษาต่อเนื่องแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ประกาศนียบัตร หลักสูตร Senior Executive Development Program - 1 บริษัท GE สหรัฐอเมริกา - ประกาศนียบัตร หลักสูตร Senior Executive Development Program – 2 มูลนิธิพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ระหว่างประเทศ - ประกาศนียบัตร หลักสูตร ASEAN Executive Development Program (AEDP) 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- RATCH-Australia Corporation
					2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. ผลิตไฟฟ้านวนคร
					2553 – ปัจจุบัน	- วิศวกรระดับ 14	- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
					2551 – 2553	- วิศวกรระดับ 13	- บจ. ไฟฟ้า หงสา
					2552 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บจ. พู โฟมายนิ่ง
					2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี
					2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. ไตร เอนเนอร์จี
					2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. ราชบุรีพาวเวอร์
					2552 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
					2550 – 2551	- กรรมการ	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
		- ผู้ช่วยผู้ว่าการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อน	- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย				

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
		มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ประกาศนียบัตร หลักสูตรการบริหารงานตำรวจ ชั้นสูง รุ่นที่ 22 สถาบันพัฒนาข้าราชการตำรวจ - ประกาศนียบัตร หลักสูตรกรรมการบริษัทไทย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย					

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
7. นายทีระวัฒน์ พุ่มทอง กรรมการและกรรมการบริหาร	55	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยโมนาช Australia Certificate of Merit (คะแนนสูงสุด) สาขา International Business - ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย (ทุนรัฐบาลเยอรมัน) - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (เกียรตินิยมอันดับสอง) มหาวิทยาลัยขอนแก่น - ประกาศนียบัตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะ สำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 8 สถาบันพระปกเกล้า - ประกาศนียบัตร หลักสูตร ASEAN Executive Development Program (AEDP) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ประกาศนียบัตร Mini MBA จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ประกาศนียบัตร Electric Power Development from Swedish Board of Investment and Technical Support (BITS) ประเทศสวีเดน - ประกาศนียบัตร ASEAN Executive Program from General Electric International Operation Company, Inc. ประเทศสหรัฐอเมริกา - ประกาศนียบัตร Hydro Electric Power from Japan International Cooperation Agency Columbo Plan (JICA) ประเทศญี่ปุ่น 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	<ul style="list-style-type: none"> ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน ปัจจุบัน 	<ul style="list-style-type: none"> - ประธานกรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - ประธานกรรมการ - ประธานกรรมการ - ประธานกรรมการ - ประธานกรรมการ - กรรมการและ กรรมการบริหาร - กรรมการและ กรรมการบริหาร - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - เลขานุการคณะกรรมการ - กรรมการผู้จัดการใหญ่ - รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ – พัฒนารูธุรกิจ - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – พัฒนารูธุรกิจ 	<ul style="list-style-type: none"> - บจ. ราชนิวเวิลด์ โกลเดนเนอเธอร์แลนด์ - RATCH-Australia Co., Ltd - บจ. ผลิตไฟฟ้านวนคร - บจ. อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนลคอร์ปอเรชั่น - บจ. ราชนิวพลังงาน - บจ. ราช-ลาว เซอร์วิส - บจ. ราชอุดม เพาเวอร์ - บจ. ราชนิว อีลคอสแอนซ์ - บจ. ราชนิวเพาเวอร์ - บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. ไฟฟ้า หงสา - บจ. พูไฟ มายนิ่ง - RH International (Mauritius) - RH International (Singapore) - บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง - บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
		<ul style="list-style-type: none"> - Power Project Planning from Snowy Mountain Engineering Cooperation, Columbo Plan ประเทศออสเตรเลีย ประกาศนียบัตร Thermal and Hydro Power Project Planning from Snowy Mountain Engineering Cooperation, Columbo Plan ประเทศออสเตรเลีย - หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่นที่ 138 ปี 2553 สมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย 				<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ - หัวหน้ากลุ่มศึกษา และประสานงาน พัฒนารูขี้อย่างจัดการธุรกิจในเครือ - หัวหน้ากลุ่มเจรจาและบริหารสัญญา ฝ่ายซื้อไฟฟ้าในประเทศ - หัวหน้ากลุ่มวิศวกรรม และพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 	<ul style="list-style-type: none"> - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
8. นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ กรรมการ	71	<ul style="list-style-type: none"> - คุุณวุฒิปริญญาตรีศึกษาศาสตร์ สาขาการจัดการ มหาวิทยาลัยราชภัฏพระนคร - ปริญญาโท หลักสูตรบริหารธุรกิจมหาบัณฑิตการจัดการ จัดการ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่ง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น - ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น - หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 8/2544 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย - หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 17/2550 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2537 – ปัจจุบัน 2546 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2539 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2545 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการ - กรรมการ - รองประธานกรรมการบริหาร - กรรมการสรรหาและกำหนด ค่าตอบแทน - กรรมการบรรษัทภิบาลและ บริหารความเสี่ยง - กรรมการและกรรมการบริหาร - รองประธานกรรมการ - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ - กรรมการ - นายกสภาสถาบัน - กรรมการและกรรมการ ตรวจสอบ 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ - บจ. ทางด่วนกรุงเทพเหนือ - บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - สถาบันเทคโนโลยีไทย - ญี่ปุ่น - บมจ. สยามสตูดิโออินเตอร์เนชั่นแนล
9. นายแวน สวง เคา กรรมการและกรรมการบริหาร	53	<ul style="list-style-type: none"> - Atlanta Technical School, Georgia, USA 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2551 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2553 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ - กรรมการ - ประธานกรรมการและ กรรมการผู้จัดการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์ - บจ. พีที คอนสตรัคชั่น ประเทศ ลาว
10. นายมิลตัน วิลเลียม ซลาเก็ค กรรมการ	78	<ul style="list-style-type: none"> - Grove City College, Pennsylvania, USA 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2551 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการ - กรรมการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
11. นายสมาน พงษ์ประภาพันธ์ รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายเทคนิคและ วิศวกรรม	69	- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาโยธา จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	-ไม่มี-	-ไม่มี-	2549 – ปัจจุบัน 2543 - 2547 2512 - 2543 2510 - 2512	- รองกรรมการผู้จัดการฝ่าย เทคนิคและวิศวกรรม - รองกรรมการผู้จัดการ พัฒนา ธุรกิจ - ผู้ช่วยผู้ว่าการ พัฒนาธุรกิจ - วิศวกร โครงการ - วิศวกรควบคุมงาน	- บจ.เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บมจ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย - บจ. เพิ่มสิน - บจ. โชคชัยเอ็นจิเนียริ่ง
12. นายอาสา อรรถยุกติ รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายก่อสร้าง	69	- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาไฟฟ้ากำลัง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	-ไม่มี-	-ไม่มี-	2556 – ปัจจุบัน 2549 - 2556 2547 - 2549 2510 - 2547	- รองกรรมการผู้จัดการฝ่าย ก่อสร้าง - นายช่างใหญ่ - Executive Advisor - ผู้อำนวยการฝ่ายก่อสร้างพลัง น้ำ	- บจ.เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ.เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ.เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
13. นางประทุมขวัญ งามศิริเลิศสกุล นายช่างใหญ่ด้านโยธา	43	- Bachelor of Science-Geology มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ - Post GraduateDiploma in Applied Geomorphological and Engineering Geological Surveys, The International Institute for Aerospace and Earth Sciences (ITC), Netherlands - Master of Engineering and Applied Geology School of Civil Engineering, Asian Institution of Technology, Thailand	-ไม่มี-	-ไม่มี-	2554 – ปัจจุบัน 2550 - 2554 2548 - 2550 2547 - 2548 2546 - 2548 2535 - 2546	- นายช่างใหญ่แผนกโยธา - นักธรณีวิทยาอาวุโส - ผู้จัดการวิศวกรสำนักงาน - นักธรณีวิทยาและผู้ช่วย ผู้จัดการ - วิทยากรบรรยายพิเศษ - วิศวกร ธรณีวิทยา	- บจ.เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ.เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) - Underground Water Drilling Partnership - มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอม เกล้า วิทยาเขตพระนครเหนือ - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เอกสารแนบ 1.2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
14. นายธีรารัง สุตทวารี นายช่างใหญ่ด้านเครื่องกล	67	- Bachelor of Engineering (Civil) California State University - Master of Engineering (Civil) California State University	-ไม่มี-	-ไม่มี-	2554 - 2556 2550 - 2554 2519 - 2546	- นายช่างใหญ่แผนกเครื่องกล - วิศวกรอาวุโส - ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่าย	- บจ.เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ.เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เอกสารแนบ 1.3

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของ
บจ. ไฟฟ้าจำกัด 2



รายละเอียดของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของ บจ. ไฟฟ้าจำกัด 2

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
1. ดร.วีรพงษ์ รามางกูร ประธานกรรมการ	69	- นิติศาสตร์ดุสิตบัณฑิต กิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยเวสเทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาเอก สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยเพนซิลวาเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยเพนซิลวาเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี สาขารัฐศาสตร์ (เกียรตินิยมอันดับ 1) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 43/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2551 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บจ. ไฟฟ้าจำกัด 2
					2549 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
					2548 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บมจ. ฟีนันซ่า
					2548 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. การบินกรุงเทพ
					2547 – ปัจจุบัน	- กรรมการตรวจสอบ	- บมจ. โพลีเพล็กซ์ (ประเทศไทย)
						- นายกสมาคม	- สมาคมไทย-ลาว เพื่อมิตรภาพ กระทรวงต่างประเทศ
					2538 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการบริหาร	- บมจ. คับเบิ้ล เอ (1991)
					2537 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ
					2549 – 2551	- สมาชิกสภานิติบัญญัติแห่งชาติ	- สภานิติบัญญัติแห่งชาติ
					2548 – 2550	- ประธานคณะกรรมการ ที่ปรึกษาคณะกรรมการ ที่ปรึกษาประธาน และ กรรมการบริหาร	- EXIM Bank - บจ. กลุ่มวังขนาย



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
2. นายปลิว ตรีวิเศษ กรรมการและ ประธานกรรมการบริหาร	68	- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น	- ไม่มี -	บิดา ดร.สุภามาส และ นายธนวัฒน์	2554 – ปัจจุบัน	- กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์
		- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น			2553 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์
		- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 18/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย			2537 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่	- บมจ. ช.การช่าง
		- หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 50/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย			2549 – ปัจจุบัน	- กรรมการสรรหา กรรมการบริษัทและ บริหารความเสี่ยง	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2
		- หลักสูตร Finance for Non-Finance Directors (FND) รุ่น 13/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย			2549 – ปัจจุบัน	- กรรมการ	- บมจ. น้ำประปาไทย
		- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาด ทุน (หลักสูตร วตท.) รุ่นที่ 4/2550			2547 – ปัจจุบัน	- กรรมการและกรรมการกำหนด ค่าตอบแทน	- บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
					2547 – ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ ประธาน กรรมการบริหารและกรรมการ สรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	- บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ
	2537 – ปัจจุบัน	- กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร	- บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ				



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
3. นายณรงค์ แสงสุริยะ กรรมการและกรรมการบริหาร	68	- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (โยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 54/2548 สยามส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน 2544 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2543 – ปัจจุบัน	- กรรมการ - ประธานกรรมการบรรษัทภิ บาลและบริหารความเสี่ยง - กรรมการ - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ - กรรมการ รองกรรมการ ผู้จัดการใหญ่อาวุโสกลุ่ม ปฏิบัติการ - กรรมการสรรหาและกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน - กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอรัช - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เนอรัจี้ - บมจ. ช.การช่าง - บมจ. น้ำประปาไทย



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
4. นายประเสริฐ มริตตะนพ กรรมการ	56	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ - ปริญญาตรี สาขาบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 54/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - หลักสูตร Role of the Compensation Committee (RCC) รุ่น 6/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิชาการตลาดทุน (หลักสูตร วตท.) รุ่นที่ 9/2552 - หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy รุ่น 6/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	- ไม่มี -	บิดานางสาวปิยนุช	2554 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน 2543 – ม.ค. 2556	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการสรรหาฯ - กรรมการ - กรรมการบริหาร - รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ อาวุโส กลุ่มงานบริหาร - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนและกรรมการบริหารความเสี่ยง 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บมจ. ช.การช่าง - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. ช.การช่าง-โตเกียว คอนสตรัคชั่น - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บมจ. น้ำประปาไทย
5. นายอัลวิน จี กรรมการ กรรมการบริหารและ กรรมการผู้จัดการ	42	<ul style="list-style-type: none"> - Bachelor Degree in Finance, Boston College, 1993 - Director Certification Program, Bangkok, Thailand 	- ไม่มี -	คู่สมรส ดร.สุภา มาศ	2556 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2554 – 2556 2556 – ปัจจุบัน 2554 – 2556 2551 – 2554 2550 – 2551	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการ - กรรมการ กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ - รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน - กรรมการ กรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ - รองกรรมการผู้จัดการ - Investor Relation Officer - Executive Vice President 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ จำกัด - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บมจ. รดไฟฟ้ากรุงเทพ - ธนาคารทหารไทย



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
6. นายธนวัฒน์ ตรีวิศเวทย์ กรรมการและกรรมการบริหาร	34	- ปริญญาโท สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัย นอร์ทเวสเทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี สาขาเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยคิง - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 116/2552 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย	- ไม่มี -	บุตรนายปลิว และน้องชาย ดร.สุกามาส	2554 – ปัจจุบัน 2555 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2549 – 2554 2549 – 2554 2551 – ปัจจุบัน	- กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ กรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการผู้จัดการ - รองกรรมการผู้จัดการ ฝ่ายบริหารจัดการและการเงิน - กรรมการ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์ - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ชลเวทย์โยธา
7. นายนพพล มลิินทางกูร กรรมการ	58	- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ สาขานิวเคลียร์ เทคโนโลยี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ สาขา วิศวกรรมไฟฟ้า (เกียรตินิยมอันดับสอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ประกาศนียบัตร หลักสูตรการบริหารจัดการ ด้านความมั่นคงขั้นสูง รุ่นที่ 2 สมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร - ประกาศนียบัตร หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 9 - ประกาศนียบัตรหลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจ สาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง และ หลักสูตรการบริหารงานภาครัฐ และ กฎหมาย มหาชน สถาบันพระปกเกล้า - ประกาศนียบัตร หลักสูตรความรู้ด้านตลาด การเงินเพื่อการตัดสินใจสำหรับนักบริหาร ระดับสูง ศูนย์การศึกษาต่อเนื่องแห่งจุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2553 – ปัจจุบัน 2553 – ปัจจุบัน 2551 – 2553 2552 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2550 – 2551	- กรรมการ - กรรมการ - วิศวกรระดับ 14 - วิศวกรระดับ 13 - ประธานกรรมการ - ประธานกรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - ผู้ช่วยผู้ว่าการก่อสร้างโรงไฟฟ้า พลังความร้อน	- RATCH-Australia Corporation - บจ. ผลิตไฟฟ้านคร - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย - บจ. ไฟฟ้า หงสา - บจ. พูเฝมายิ่ง - บจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี - บจ. ไคร เอนเนอร์จี - บจ. ราชบุรีพาวเวอร์ - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
		<ul style="list-style-type: none"> - ประกาศนียบัตร หลักสูตร Senior Executive Development Program - 1 บริษัท GE สหรัฐอเมริกา - ประกาศนียบัตร หลักสูตร Senior Executive Development Program – 2 มูลนิธิพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ระหว่างประเทศ - ประกาศนียบัตร หลักสูตร ASEAN Executive Development Program (AEDP) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ประกาศนียบัตร หลักสูตรการบริหารงานตำรวจชั้นสูง รุ่นที่ 2 สถาบันพัฒนาข้าราชการตำรวจ - ประกาศนียบัตร หลักสูตรกรรมการบริษัทไทยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 					



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
8. นายทีระวัฒน์ พุ่มทอง กรรมการและกรรมการบริหาร	55	- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยโมนาช Australia Certificate of Merit (คะแนนสูงสุด) สาขา International Business	- ไม่มี -	- ไม่มี -	ปัจจุบัน	- ประธานกรรมการ	- บจ. ราชนิวเวิลด์ โทเจนเนอเรชั่น
		- ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย (ทุนรัฐบาลเยอรมัน)				- กรรมการ	- RATCH-Australia Co., Ltd
		- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (เกียรตินิยมอันดับสอง) มหาวิทยาลัยขอนแก่น				- กรรมการ	- บจ. ผลิตไฟฟ้าวนนคร
		- ประกาศนียบัตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะ สำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 8 สถาบันพระปกเกล้า				- ประธานกรรมการ	- บจ. อาร์เอช อินเตอร์เนชั่นแนลคอร์ปอเรชั่น
		- ประกาศนียบัตร หลักสูตร ASEAN Executive Development Program (AEDP) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์				- ประธานกรรมการ	- บจ. ราชนิวพลังงาน
		- ประกาศนียบัตร Mini MBA จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย				- ประธานกรรมการ	- บจ. ราช-ลาว เซอร์วิส
		- ประกาศนียบัตร Electric Power Development from Swedish Board of Investment and Technical Support (BITS) ประเทศสวีเดน				- ประธานกรรมการ	- บจ. ราชอุคม เพาเวอร์
		- ประกาศนียบัตร ASEAN Executive Program from General Electric International Operation Company, Inc. ประเทศสหรัฐอเมริกา				- ประธานกรรมการ	- บจ. ราชนิว อีลสายแอนซ์
		- ประกาศนียบัตร Hydro Electric Power from Japan International Cooperation Agency Columbo Plan (JICA) ประเทศญี่ปุ่น				- คณะทำงานบริหาร	- บจ. ราชนิวเพาเวอร์
						- กรรมการและกรรมการบริหาร	- บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
						- กรรมการและกรรมการบริหาร	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจิม 2
						- กรรมการและกรรมการบริหาร	- บจ. ไฟฟ้า หงสา



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
		<ul style="list-style-type: none"> - Power Project Planning from Snowy Mountain Engineering Cooperation, Columbo Plan ประเทศออสเตรเลีย ประกาศนียบัตร Thermal and Hydro Power Project Planning from Snowy Mountain Engineering Cooperation, Columbo Plan ประเทศออสเตรเลีย - หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่นที่ 138 ปี 2553 สมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย 				<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ - หัวหน้ากลุ่มศึกษา และประสานงาน พัฒนาธุรกิจฝ่ายจัดการธุรกิจในเครือ - หัวหน้ากลุ่มเจรจาและบริหารสัญญา ฝ่ายซื้อไฟฟ้าในประเทศ - หัวหน้ากลุ่มวิศวกรรม และพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้า ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 	<ul style="list-style-type: none"> - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา/ประสบการณ์	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
9. นายสุพงษ์ ชยุตสาห์กิจ กรรมการ	71	<ul style="list-style-type: none"> - คุรุภัณฑ์บัณฑิตศึกษาศาสตร์ สาขาการจัดการ มหาวิทยาลัยราชภัฏพระนคร - ปริญญาโท หลักสูตรบริหารธุรกิจมหาบัณฑิตการจัดการจัดการ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาโท สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น - ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น - หลักสูตรประกาศนียบัตร กรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 8/2544 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 17/2550 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2537 – ปัจจุบัน 2546 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2545 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน 2549 – ปัจจุบัน	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการ - กรรมการ - รองประธานกรรมการบริหาร - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน - กรรมการบริษัทกิบาลและบริหารความเสี่ยง - รองประธานกรรมการ - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ - กรรมการ - นายกสภาสถาบัน - กรรมการและกรรมการตรวจสอบ 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ - บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - สถาบันเทคโนโลยีไทย - ญี่ปุ่น - บมจ. สยามสตีลอินเตอร์เนชั่นแนล



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
10. นายแวน สวาง เดา กรรมการและกรรมการบริหาร	53	- Atlanta Technical School, Georgia, USA	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2551 - ปัจจุบัน 2551 - ปัจจุบัน 2553 - ปัจจุบัน 2551 - ปัจจุบัน	- กรรมการ - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ - ประธานกรรมการและ กรรมการผู้จัดการ	- บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. ไชยบุรี พาวเวอร์ - บจ. พีที คอนสตรัคชั่น ประเทศลาว
11. นายมิลตัน วิลเลียม ชลาทัก กรรมการ	78	- Grove City College, Pennsylvania, USA	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2551 - ปัจจุบัน 2551 - ปัจจุบัน	- กรรมการ - กรรมการ	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี
12. ดร.บุญเหลือ สินไชยฉะวง กรรมการ	47	- Doctorate Degree in Economics, Australian National University, Australia - Master in Economics, Australian National University, Australia - Master of Business Administration, Thammasat University, Bangkok, Thailand - Bachelor and Master of Science in Physics and Mathematics, Moscow, Russia	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2551 - ปัจจุบัน 2553 - 2555 2549 - 2553	- กรรมการ - Alternative Executive Director of the Board - Deputy Director General	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - Asian Development Bank of Afghanistan, Bangladesh, Bhutan, India, Lao PDR, Tajikistan, and Turkmenistan - External Finance Department
13. ท่านลีสะหวาด ทิระวง กรรมการ	54	- Master of Science Electrical Engineering, Gluicin State University, Soviet.	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 - ปัจจุบัน 2554 - ปัจจุบัน 2553 - ปัจจุบัน 2553 - 2555 2549 - 2553	- กรรมการ - ประธานกรรมการและ กรรมการผู้จัดการ - กรรมการ - รองประธานกรรมการ - กรรมการผู้จัดการ - รองกรรมการผู้จัดการ	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - EDL - THPC - EDL-Gen - EDL-Gen - EDL



เอกสารแนบ 1.3

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
14. นายสมคิด แข็งแรง รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่อง และบำรุงรักษา	61	- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมเครื่องกล - Excellence Leader Development Programme (ELDP) - EGAT Newly-Promoted Executive Orientation Program (ENOP) - Enhancing Talent Management for Executive (EDDP) EGAT Power Generation and Energy Technology Training	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – 2556 2551 – 2554 2550 – 2551	- รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่องและบำรุงรักษา - ผู้อำนวยการเขื่อนสิริกิติ์ - ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการโรงไฟฟ้าแม่เมาะ	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจิม 2 - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
15. นายสุรสิทธิ์ มานาคี ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ด้านโรงไฟฟ้า	50	- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยขอนแก่น - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาไฟฟ้ากำลัง มหาวิทยาลัยขอนแก่น	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 - ปัจจุบัน 2553 - 2554 2549 - 2553 2546 - 2547 2529 - 2546	- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ ด้านโรงไฟฟ้า - วิศวกรอาวุโส - วิศวกรอาวุโส - ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงานโรงไฟฟ้า - หัวหน้าหมวดบริหารสัญญา ระดับ 8	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจิม 2 - บจ. ไฟฟ้าน้ำจิม 2 - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. กูเจียวไบโอเอ็นเนอร์จี - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
16. นายไมตรี โชติชัยสถิตย์ ผู้ช่วยรองกรรมการผู้จัดการ ด้านระบบส่งไฟฟ้า	61	- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยขอนแก่น - วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาไฟฟ้ากำลัง มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 - ปัจจุบัน 2519 - 2554	- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ ด้านระบบส่งไฟฟ้า - ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการเขตภาคกลาง	- บจ. ไฟฟ้าน้ำจิม 2 - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



เอกสารแนบ 1.4

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของ
บจ. บางเขนชัย

เอกสารแนบ 1.4

รายละเอียดของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของ บจ. บางเขนชัย

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
1. นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา กรรมการ	62	- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (โยธา) มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 132/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2554 – ปัจจุบัน 2554 – ปัจจุบัน 2544 – ปัจจุบัน	- กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ สายงานก่อสร้าง 2	- บจ. บางเขนชัย - บจ. เชียงราย โซลาร์ - บจ. นครราชสีมา โซลาร์ - บมจ. ช. การช่าง
2. นายวราพจน์ อุชูไพบูลย์วงศ์ กรรมการ	51	- Master of Business Administration (International Banking and Finance) The Birmingham Business School, The University of Birmingham, United Kingdom - บัณฑิตมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - บัณฑิตบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2551-ปัจจุบัน 2551 – 2552 2533 – 2552 2533 – 2552 2532 – 2533 2527 – 2531	- กรรมการ - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชีและการเงิน - เลขานุการบริษัท - ผู้จัดการฝ่ายบริหารงาน โครงการ - กรรมการ - ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและ พัฒนาระบบ - ผู้ช่วยผู้สอบบัญชี	- บจ. บางเขนชัย - บมจ. ช.การช่าง - บริษัท บางกอกคอนกรีต อินดัสตรี จำกัด - บริษัท ยูนิคแก๊สแอนด์ปิโตร เคมีคอล จำกัด - สำนักงาน เอ เอส วิ แอนด์ แอส โซซิเอท
3. นายสมบัติ ตรีวิศวะเวทย์ กรรมการและกรรมการผู้จัดการ	39	- หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่นที่ 156/2012 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - ปริญญาโท สาขา MS telecommunication University of Colorado at Boulder , USA	- ไม่มี -	หลานนายปลิว	2555 – ปัจจุบัน 2555 – ปัจจุบัน 2554 – ปัจจุบัน	- กรรมการผู้จัดการร่วม - ผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ - กรรมการและกรรมการผู้จัดการ - ผู้จัดการฝ่ายการพาณิชย์	- บจ. แบงกอก เมโทร เน็ทเวิร์คส์ - บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ - บจ. บางเขนชัย - กิจการร่วมค้า ซีเคทีซี

เอกสารแนบ 1.4

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
		<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ Wright State University , USA - ปริญญาตรี คณะเศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ 			2552 – 2555 2547 – 2555	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการฝ่ายบริหารงาน โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ช. การช่าง
4. ดร.สุกามาส ตรีวิศวเวทย์ กรรมการ	38	<ul style="list-style-type: none"> - ปริญญาเอก รัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเซาท์เทินแคลิฟอร์เนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาโท นโยบายสาธารณะ มหาวิทยาลัยดุ๊ก ประเทศสหรัฐอเมริกา - ปริญญาตรี อักษรศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 106/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย - หลักสูตร Developing Corporate Governance Policy สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย - หลักสูตร Effective Minute Takeing (EMT) รุ่น 16/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท ไทย - หลักสูตร Company Secretary Program (CSP) รุ่น 37/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย - หลักสูตร Board Reporting Program (BRP) รุ่น 3/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการ บริษัทไทย 	- ไม่มี -	บุตรี นายปลิว และ พี่สาว นายชนวัฒน์	2554 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2554 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2552 – 2554	<ul style="list-style-type: none"> - กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการและรักษาการ ผู้อำนวยการสำนักกรรมการ ผู้อำนวยการบริษัทและบริหาร ความเสี่ยง - กรรมการ - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานสำนักกรรมการผู้จัดการ ใหญ่ - กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. บางเขนชัย - บมจ. ช. การช่าง - บจ. ที่ดินบางปะอิน - บจ. ชลเวทย์โยธา - บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอร์ชั่น

เอกสารแนบ 1.4

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
5. นายสมเกียรติ ปัทมมงคลชัย กรรมการ	38	- ปริญญาโทการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2548 – ปัจจุบัน	- กรรมการ - กรรมการ - กรรมการ - ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและ การเงิน	- บจ. บางเขนชัย - บจ. ไทยวอเตอร์ โอเปอเรชั่นส์ - บจ. ประปาปทุมธานี - บจ. น้ำประปาไทย (มหาชน)
6. นางอรัญญา ทองอรัญญิก ผู้จัดการทั่วไป	39	- วิทยาศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยมหิดล - ใบประกอบวิชาชีพภาควิชากรพิเศษ สาขา วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2550 – 2555	- ผู้อำนวยการฝ่ายบริหาร โครงการ - ผู้จัดการทั่วไป - ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. บางเขนชัย - บจ. ไอพีซี คอนสตรัคชั่น แอนด์ ดีเวลลอปเม้นท์
7. นางสาวดวงเด่น แก้วประทุม ผู้จัดการส่วนบัญชีและการเงิน	45	- บริหารธุรกิจบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัย รามคำแหง	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2550 – 2555	- ผู้จัดการส่วนบัญชีและการเงิน - ผู้จัดการส่วนบัญชี - ผู้ช่วยผู้จัดการส่วนบัญชี	- บจ. บางเขนชัย - บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บมจ. ช.การช่าง
8. นางสาวศรัณย์ภัฏ สุวรรณรัตน์ ผู้จัดการส่วนบริหารองค์กร	33	- นิติศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - นิติศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2555 – ปัจจุบัน 2551 – 2555	- ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร - ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารองค์กร - เจ้าหน้าที่กำกับดูแลสำนัก กรรมการผู้จัดการ	- บจ. บางเขนชัย - บมจ. ซีเคพาวเวอร์

เอกสารแนบ 1.5

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของ
บจ. บางปะอิน โคนเจนเนอร์ชั่น

รายละเอียดของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของบจ. บางปะอิน โคนเจนเนอเรชั่น

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
1. นายณรงค์ แสงสุริยะ กรรมการ	68	- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์ (โยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่น 54/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบัน กรรมการบริษัทไทย	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2556 – ปัจจุบัน 2552 – ปัจจุบัน 2551 – ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน 2544 – ปัจจุบัน 2550 – ปัจจุบัน 2543 – ปัจจุบัน	- กรรมการ - ประธานกรรมการบริษัทกิบาล และบริหารความเสี่ยง - กรรมการ - กรรมการและกรรมการบริหาร - กรรมการ - กรรมการและรองกรรมการ ผู้จัดการใหญ่อาวุโสกลุ่ม ปฏิบัติการ - กรรมการสรรหาและกรรมการ กำหนดค่าตอบแทน - กรรมการและประธาน กรรมการบริหาร	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. บางปะอิน โคนเจนเนอเรชั่น - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บมจ. ช.การช่าง - บมจ. น้ำประปาไทย

เอกสารแนบ 1.5

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
2. นายคำฟู จีระรัตน์ศักดิ์ กรรมการ	66	- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (เกียรตินิยมอันดับสอง) ปี 2510 จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - หลักสูตรการบริหารงานรัฐและกฎหมายมหาชน รุ่นที่ 1 ปี 2545 - Senior Executive Program (Sep 15) สคินทร์ - หลักสูตรประกาศนียบัตรกรรมการบริษัทไทย (DCP) รุ่นที่ 96/2007 รุ่นที่ 43 ปี 2546 IOD	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 – ปัจจุบัน 2555 – ปัจจุบัน 2555 – ปัจจุบัน 2555 – ปัจจุบัน	- กรรมการ - กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการและ รองกรรมการผู้จัดการ - กรรมการ กรรมการบริหาร และ กรรมการผู้จัดการ - กรรมการ	- บมจ. ซีเค พาวเวอร์ - บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี - บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 - บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น
3. นายวรพจน์ อุชูโพนุลช่วงศ์ กรรมการ	51	- Master of Business Administration (International Banking and Finance) The Birmingham Business School, The University of Birmingham, United Kingdom - บัณฑิตมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - บัณฑิตบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2551 - ปัจจุบัน 2551 – 2552 2533 – 2552 2533 – 2552 2532 – 2533 2527 – 2531 2552 – ปัจจุบัน	- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชีและการเงิน - เลขานุการบริษัท - ผู้จัดการฝ่ายบริหารงาน โครงการ - กรรมการ - ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและ พัฒนาระบบ - ผู้ช่วยผู้สอบบัญชี - กรรมการ	- บมจ. ช.การช่าง - บริษัท บางกอกคอนกรีต อินดัสตรี จำกัด - บริษัท ยูนิคแก๊สแอนด์ปิโตร เลมิกอล จำกัด - สำนักงาน เอ เอส วี แอนด์ แอสโซซิเอท - บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น

เอกสารแนบ 1.5

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
4. นายวรุฒ อนุรักษวงศ์ศรี กรรมการและกรรมการผู้จัดการ	48	- Master of Industrial Engineering, University of New South Wales, Australia - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขา วิศวกรรมศาสตรมหาวิททยาเชียงใหม่	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2554 - 2555 2539 - 2554	- กรรมการและกรรมการผู้จัดการ - ผู้จัดการทั่วไป	- บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น - บจ. ที่ดินบางปะอิน
5. นายวุฒิศร สติจิต กรรมการ	48	- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (การเงิน) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ - M.S., Industrial & system Engineering, Ohio University - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้า เจ้าคุณทหารลาดกระบัง - Director Certification Program (IOD) - Senior Executive Program (SASIN) - Leadership Development Program (CCL)	- ไม่มี -	- ไม่มี -	ปัจจุบัน 2554 2552 2549	- กรรมการ - ผู้จัดการฝ่ายตลาดค้าส่งก๊าซธรรมชาติ - ผู้จัดการฝ่ายจัดหาก๊าซธรรมชาติ - ผู้จัดการฝ่ายจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว	- บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น - บมจ. ปตท. จำกัด - บมจ. ปตท. จำกัด - บมจ. ปตท. จำกัด
6. นายชุมพล เวสสนนตร ผู้จัดการโครงการ	65	- ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐประศาสนศาสตร์) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (อุตสาหกรรม) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี	- ไม่มี -	- ไม่มี -	ปัจจุบัน	- กรรมการ - ผู้ช่วยผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าวังน้อย - ผู้อำนวยการสำนักผู้ว่าการ - ผู้อำนวยการฝ่ายรักษาความปลอดภัย	- บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
7. นายทศพร ทิพย์วรรณ ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	60	- ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐประศาสนศาสตร์) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยศรีปทุม	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2553 – 2554 2551 – 2552 2546 – 2551	- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ - ผู้ช่วยผู้จัดการโครงการ - หัวหน้ากองบำรุงรักษาไฟฟ้า - หัวหน้ากองเดินเครื่องโรงไฟฟ้า	- บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น - บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เอกสารแนบ 1.5

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการศึกษา	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่าง ผู้บริหาร	ประสบการณ์การทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					ระยะเวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน/ บริษัท
8. นายกิจพงษ์ สระสมทรัพย์ ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า	48	- อุดสาหกรรมศาสตร์บัณฑิต สาขา เทคโนโลยี ไฟฟ้าอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยี พระจอมเกล้าพระนครเหนือ - ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง สาขาวิชาไฟฟ้ากำลัง สถาบันเทคโนโลยีราชมงคลเทคนิค นนทบุรี - ประกาศนียบัตรวิชาชีพ สาขาไฟฟ้ากำลัง โรงเรียนเทคโนโลยีกรุงเทพ	- ไม่มี -	- ไม่มี -	2555 – ปัจจุบัน 2551 – 2555 2542 – 2551	- ผู้จัดการโรงไฟฟ้า - ผู้จัดการบำรุงรักษา - ผู้จัดการแผนกเดินเครื่อง	- บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเธอร์แลนด์. - บจ. สมุทรปราการ โกลเดนเนอเธอร์แลนด์ - บจ. สมุทรปราการ โกลเดนเนอเธอร์แลนด์
9. นางสาวนาคสุชา ขวัญทอง ผู้จัดการฝ่ายบริหาร	53	- ปริญญาตรีศิลปศาสตรบัณฑิต - International Processing Session Program (MLS)	- ไม่มี -	- ไม่มี -	ปัจจุบัน 2547 – ปัจจุบัน	- ผู้จัดการฝ่ายบริหาร - ผู้จัดการส่วนบริหาร	- บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเธอร์แลนด์. - บมจ. ช.การช่าง
10. นางสาวศศิธร วัชรสินธุ์ ผู้จัดการส่วนบัญชีและการเงิน	49	- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์	- ไม่มี -	- ไม่มี -	มีนาคม 2556 – ปัจจุบัน	- ผู้จัดการส่วนบัญชีและการเงิน	- บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเธอร์แลนด์

เอกสารแนบ 2

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ

ของ

บริษัท SEAN NN2 BKC และ BIC



รายชื่อ	บริษัท	SEAN	NN2	BKC	BIC
1. ดร.ทงนง พิทยะ	X, IC				
2. นายปลิว ศรีวิศวะเวทย์	/, //	/, //	/, //		
3. นายธนวัฒน์ ศรีวิศวะเวทย์	/, //		/, //		
4. นายสุพงศ์ ชยุดสาห์กิจ	/	/	/		
5. นายประเสริฐ มริตคนะพร	/, //	/	/		
6. นายสมโพธิ ศรีภูมิ	/, //				
7. นายณรงค์ แสงสุริยะ	/	/, //	/, //		/
8. ดร.สุกามาต ศรีวิศวะเวทย์	/, //, ///			/	
9. นายอัลวิน จี	/	/, //	/, //		
10. นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	/, AC, IC				
11. ดร.วิชาญ อร่ามวารีกุล	/, AC, IC				
12. นายประเวศ อิงคดาภา	/, AC, IC				
13. นางสาวปิยนุช มริตคนะพร	///				
14. นางอรัญญา ทองอรัญญิก	///			///	
15. นายพงศ์ธร กาญจนอักษรเดช	///				
16. นางสาวศรัณย์กัญ สุวรรณวัฒน์	///			///	
17. นายไพโรจน์ บุญเกิด	///				

หมายเหตุ : x = ประธานกรรมการ / = กรรมการ
 // = กรรมการบริหาร /// = คณะผู้บริหาร
 AC = กรรมการตรวจสอบ IC = กรรมการอิสระ

เอกสารแนบ 3

แบบประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน

แบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน

ของ

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”)

และ

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

บริษัท บางเขนชัย จำกัด

บริษัท บางปะอิน โทเจนเนอร์ชั่น จำกัด

(ซึ่งรวมเรียกว่า “กิจการที่บริษัทเข้าลงทุน”)

ประจำปี 2556

แบบประเมินนี้จัดทำโดยคณะกรรมการบริษัทซึ่งเป็นความเห็นของคณะกรรมการเกี่ยวกับ
ความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน

ส่วนที่ 1 องค์กรและสภาพแวดล้อม (Organizational Control and Environment Measure)

องค์กรและสภาพแวดล้อม หมายถึง การมีโครงสร้างองค์กรและสภาพแวดล้อมที่ดีซึ่งเป็นรากฐานที่สำคัญของระบบการควบคุมภายในที่มีประสิทธิผล ดังนั้น จึงมีความจำเป็นที่ต้องสร้างสภาวะหรือปัจจัยต่างๆ ซึ่งเอื้อให้ระบบการควบคุมภายในดำเนินไปได้ตามที่บริษัทมุ่งหวัง เป็นการสร้างบรรยากาศการควบคุมเพื่อส่งเสริมให้ทุกคนในบริษัทตระหนักถึงความจำเป็นของระบบการควบคุมภายใน เช่น การที่ฝ่ายบริหารให้ความสำคัญต่อความซื่อสัตย์สุจริตและจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจ การจัดการ โครงสร้างขององค์กรอย่างเหมาะสม การกำหนดหน้าที่อย่างชัดเจน การมีนโยบายและระเบียบปฏิบัติที่เป็นลายลักษณ์อักษร เป็นต้น

1.1 คณะกรรมการได้ดูแลให้มีการกำหนดเป้าหมายการดำเนินงานที่ชัดเจนและวัดผลได้ เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานของพนักงาน ใช่หรือไม่

ใช่ ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนได้จัดทำแผนธุรกิจประจำปี ซึ่งได้นำเสนอ และได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการของแต่ละบริษัท โดยได้มอบหมายให้ทุกหน่วยงานกำหนดแผนงาน และเป้าหมายให้สอดคล้อง เพื่อใช้ประเมินผลการปฏิบัติงาน และเป็น KPI ของหน่วยงานอย่างชัดเจน โดยให้รายงานผลการปฏิบัติงานให้ฝ่ายบริหารรับทราบทุกเดือน และ คณะกรรมการบริษัทรับทราบทุกไตรมาส ซึ่งแผนดังกล่าว จะได้รับการอนุมัติจากกรรมการผู้จัดการ เพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติงานของทั้งองค์กร

1.2 คณะกรรมการบริษัทได้ทบทวนเป้าหมายการปฏิบัติงานแล้วว่า การตั้งเป้าหมายได้ดำเนินการอย่างรอบคอบ และได้พิจารณาถึงความเป็นไปได้ของเป้าหมายที่กำหนด ตลอดจนได้มีการวิเคราะห์ถึงการให้สิ่งจูงใจหรือผลตอบแทนแก่พนักงานว่าเป็นไปอย่างสมเหตุสมผล โดยไม่มีการจูงใจหรือให้ผลประโยชน์ตอบแทนที่เกินสมควรแก่พนักงานในลักษณะที่อาจนำไปสู่การกระทำทุจริตหรือประพฤติมิชอบ (เช่น ตั้งเป้าหมายยอดขายของบริษัทไว้สูงเกินความเป็นจริง ทำให้เกิดแรงจูงใจในการตกแต่งตัวเลขยอดขาย เป็นต้น)

ใช่ ไม่ใช่

การตั้งเป้าหมายของบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนจะมีการศึกษาโครงการและแผนงานรองรับ และกำหนดเป้าหมายกระจายให้แต่ละฝ่ายที่เกี่ยวข้องรับผิดชอบ และมีการรายงานผลการปฏิบัติงานต่อฝ่ายบริหารทุกเดือนและคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาสเพื่อเปรียบเทียบผลงานที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งมีการทบทวนและปรับเปลี่ยนแผนงานให้สอดคล้องและสามารถบรรลุเป้าหมายอย่างรอบคอบ ทั้งนี้ การประเมินผลงานมีทั้งส่วนการวัดค่าผลงานและผลสำเร็จของงานเปรียบเทียบกับเป้าหมาย และทั้งในส่วนความสามารถอื่นๆ ในส่วนการจัดการ การพัฒนาตนเองและทีมงานเป็นตัวกำหนดผลตอบแทนให้แก่พนักงาน

1.3 บริษัทได้มีการจัดโครงสร้างองค์กรที่ช่วยให้ฝ่ายบริหารสามารถดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพหรือไม่

ใช่ ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนมีการกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบของแต่ละฝ่ายอย่างชัดเจน โดยคำนึงถึงความคล่องตัวในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ขององค์กร และจัดให้มีระบบงานที่มีการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ และกำหนดให้ทุกฝ่ายใช้คู่มือระเบียบปฏิบัติงาน เป็นแนวทางการทำงาน

1.4 บริษัทมีข้อกำหนดเกี่ยวกับจริยธรรม (code of conduct) และข้อกำหนดห้ามฝ่ายบริหารและพนักงานปฏิบัติตนในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับกิจการเป็นลายลักษณ์อักษร รวมทั้งบทลงโทษหากมีการฝ่าฝืนหรือไม่

มี ไม่มี

โดยระบุไว้ในข้อบังคับการทำงานของบริษัท นโยบายบริษัท และหัวข้อ “นโยบายการขัดแย้งเกี่ยวกับผลประโยชน์” นอกจากนี้ ยังมีการระบุข้อกำหนดในเรื่องดังกล่าวไว้ในคู่มือการปฏิบัติงานของกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน

1.5 บริษัทมีการจัดทำนโยบายและระเบียบวิธีปฏิบัติงานเป็นลายลักษณ์อักษรในธุรกรรมด้านการเงิน การจัดซื้อ และการบริหารทั่วไปที่รัดกุมและสามารถป้องกันการทุจริตได้หรือไม่

ใช่ ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนได้กำหนดนโยบายและระเบียบวิธีปฏิบัติงานในธุรกรรมด้านการเงิน การจัดซื้อ และการบริหารทั่วไป อย่างเป็นลายลักษณ์อักษรและใช้ปฏิบัติอยู่ในปัจจุบัน ตลอดจนได้มีการกำหนดโครงสร้าง อำนาจอนุมัติในเรื่องต่าง ๆ อย่างเป็นลายลักษณ์อักษร

1.6 ในการกำหนดนโยบายและแผนการปฏิบัติงาน บริษัทได้คำนึงถึงความเป็นธรรมต่อลูกค้าเพื่อประโยชน์ของบริษัทในระยะยาว ใช่หรือไม่

ใช่ ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน ได้กำหนดนโยบายการปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยดี ดังนี้

1. ปฏิบัติต่อลูกค้าโดยยึดหลักความซื่อสัตย์สุจริตและยุติธรรม รวมทั้งเปิดเผยและให้ข้อมูลเกี่ยวกับสินค้าและบริการที่ถูกต้องครบถ้วนแก่ลูกค้า โดยไม่บิดเบือนข้อเท็จจริง

2. ปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อมูลผูกพันต่างๆ ที่มีต่อลูกค้าอย่างเคร่งครัดตลอดจนให้บริการและปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยความมีน้ำใจ

3. ปฏิบัติตามข้อตกลงและเงื่อนไขต่างๆ ที่มีต่อลูกค้าและเจ้าหน้าที่อย่างเคร่งครัด ในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อตกลงและเงื่อนไขข้อใด ต้องรีบแจ้งให้ลูกค้าหรือเจ้าหน้าที่ทราบล่วงหน้าเพื่อร่วมกันพิจารณาหาแนวทางแก้ไขปัญหา

4. พัฒนาและรักษาสัมพันธภาพที่ยั่งยืนกับลูกค้าและคู่สัญญา และมีความเชื่อถือซึ่งกันและกัน

ส่วนที่ 2 การบริหารความเสี่ยง (Risk Management Measure)

การประกอบธุรกิจของบริษัทย่อมดำเนินการอยู่ท่ามกลางความเสี่ยงทางธุรกิจตลอดเวลาโดยสาเหตุของความเสียหายอาจมาจากปัจจัยภายใน เช่น ผู้บริหารขาดความซื่อสัตย์และจริยธรรม บริษัทขยายงานอย่างรวดเร็วเกินไปทำให้ระบบงานไม่สามารถรองรับได้ หรือการกำกับดูแลไม่ทั่วถึง เป็นต้น และปัจจัยภายนอก เช่น การเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี หรือพฤติกรรมผู้บริโภคสินค้า ทำให้มีผลกระทบต่อส่วนแบ่งการตลาด เป็นต้น ด้วยเหตุนี้ การที่จะนำพาให้บริษัทรอดพ้นจากอันตรายที่เกิดจากความเสี่ยงดังกล่าวได้นั้น ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องดำเนินการต่อไปนี้อย่างสม่ำเสมอ

- (1) พิจารณาหรือไต่ตรองถึงลักษณะความเสี่ยงที่บริษัทประสบอยู่ หรือคาดว่าจะประสบ (Identification of risk)
- (2) วิเคราะห์ผลกระทบของความเสี่ยงนั้น ๆ ต่อบริษัท และ โอกาสที่ความเสี่ยงนั้น ๆ จะเกิดขึ้น (Analysis of risk)
- (3) กำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม (Management of risk)

2.1 บริษัทมีการประเมินอย่างสม่ำเสมอหรือไม่ว่า การประกอบธุรกิจของบริษัทมีปัจจัยใดบ้างที่เป็นปัจจัยความเสี่ยงทั้งที่มาจากภายนอกและภายใน ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

มี ไม่มี

โดยระยะแรกในการดำเนินการบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนได้มีการกำหนดนโยบาย และประเมินถึงปัจจัยเสี่ยง ผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ และหากพบว่ามีความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจหลัก จะรายงานให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบซึ่งจะจัดให้มีเป็นรายไตรมาส และในอนาคตจะจัดให้มีการทำ Control Self Assessment ในแต่ละหน่วยงานให้ติดตามความเสี่ยงของตนเองอย่างเหมาะสม

2.2 บริษัทได้มีการวิเคราะห์หรือไม่ว่า เหตุการณ์ใดที่จะทำให้ปัจจัยที่เป็นความเสี่ยงนั้นเกิดขึ้น

มี ไม่มี

โดยฝ่ายบริหาร และหน่วยงานของบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนมีการประชุม และวิเคราะห์ปัจจัยที่เป็นความเสี่ยง รวมถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น และกำหนดบุคคลที่จะรับผิดชอบให้ดำเนินการแก้ไข เพื่อไม่ให้ผลของเหตุการณ์นั้นมากกระทบกับธุรกิจได้ กรณีเป็นเหตุเร่งด่วน ก็จะเรียกประชุมผู้ที่เกี่ยวข้องทันที

2.3 บริษัทกำหนดให้มีมาตรการในการติดตามเหตุการณ์ที่เป็นสาเหตุของปัจจัยความเสี่ยง รวมทั้งมาตรการในการลดความเสี่ยงเหล่านั้น ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

ในต้นปี 2556 บริษัทฯ กำหนดให้เพิ่มวาระการประชุมเรื่อง “ การบริหารความเสี่ยง “ ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ทุกไตรมาส เพื่อให้มีการทบทวน และติดตาม รวมถึงร่วมวิเคราะห์ เพิ่ม-ลด ความเสี่ยงเดิม และความเสี่ยงใหม่ ที่คาดว่าจะมีโอกาสเกิดขึ้น และที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 ได้มีการแต่งตั้ง “ คณะกรรมการบริษัทกิบาล และบริหารความเสี่ยง” ไปแล้ว

2.4 บริษัทได้แจ้งให้พนักงานทุกคนที่เกี่ยวข้องรับทราบและปฏิบัติตามมาตรการบริหารความเสี่ยงที่กำหนดไว้ ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนกำหนดให้แต่ละหน่วยงานวิเคราะห์ และประเมินความเสี่ยงของตนเอง และ แจ้งพนักงานระดับเจ้าหน้าที่ เกี่ยวกับ หัวข้อความเสี่ยง โอกาส และผลกระทบ รวมถึงวิธีการบริหารความเสี่ยงที่หน่วยงานได้ดำเนินการ

2.5 บริษัทมีการติดตามว่าหน่วยงานต่าง ๆ ได้ปฏิบัติตามแผนการบริหารความเสี่ยงที่กำหนดไว้ ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนกำหนดให้เป็นความรับผิดชอบของผู้บริหารแต่ละหน่วยงานและจะมีการรายงานผลการปฏิบัติงานให้ผู้บังคับบัญชาในระดับสูงขึ้นไปทราบเป็นระยะ ๆ โดยจะเริ่มดำเนินการในปี 2556 นี้

ส่วนที่ 3 การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร (Management Control Activities)

การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร เป็นกิจกรรมที่มีความสำคัญเพื่อให้บริษัทมั่นใจว่าแนวทางที่ฝ่ายบริหารกำหนดไว้ได้รับการตอบสนองและปฏิบัติตามจากทุกคนในบริษัท ซึ่งแนวทางดังกล่าวได้แก่

- (1) การกำหนดอำนาจและระดับการอนุมัติรายการเป็นไปอย่างเหมาะสม
- (2) มีการแบ่งแยกหน้าที่ที่อาจก่อให้เกิดการกระทำที่ทุจริตออกจากกัน
- (3) มีการกำหนดขั้นตอน และวิธีการทำธุรกรรมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวอย่างเหมาะสม เพื่อป้องกันการถ่ายเทผลประโยชน์
- (4) การกำหนดวิธีการเพื่อให้แน่ใจว่า บริษัทได้ปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง

3.1 บริษัทมีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และวงเงินอำนาจอนุมัติของฝ่ายบริหารในแต่ละระดับไว้อย่างชัดเจนและเป็นลายลักษณ์อักษร ใช่หรือไม่

ใช่ ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน ได้จัดทำคู่มืออำนาจอนุมัติ เพื่อให้หน่วยงานต่าง ๆ ใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน ได้อย่างถูกต้องตาม นโยบายที่แต่ละบริษัทกำหนด

3.2 บริษัทมีการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบในงาน 3 ด้านต่อไปนี้ ออกจากกัน โดยเด็ดขาด เพื่อเป็นการตรวจสอบซึ่งกันและกัน ใช่หรือไม่ (1) หน้าที่อนุมัติ (2) หน้าที่บันทึกรายการบัญชีและข้อมูลสารสนเทศ และ (3) หน้าที่ในการดูแลจัดเก็บทรัพย์สิน

ใช่ ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนจัดให้มีการแยกหน้าที่การอนุมัติรายการ การบันทึกรายการ และการจัดเก็บทรัพย์สินออกจากกัน เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดโอกาสในการทุจริต และให้เกิดการสอบทานระหว่างกัน

3.3 ในกรณีที่บริษัทมีการทำธุรกรรมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว บริษัทมีมาตรการที่รัดกุมเพื่อติดตามให้การทำธุรกรรมนั้นต้องผ่านขั้นตอน การอนุมัติที่กำหนด ใช่หรือไม่

ใช่ ไม่ใช่ ไม่มีกรณีดังกล่าว

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนได้กำหนดคน นโยบายการทำธุรกรรมกับบริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติงาน โดยแบ่งแยกตามวงเงินที่บริษัทกำหนด

3.4 ในกรณีที่มีการทำธุรกรรมตาม 3.3 การพิจารณาอนุมัติธุรกรรมนั้นได้กระทำโดยผู้ที่ไม่มีส่วนได้เสียในธุรกรรมนั้นเท่านั้น ใช่หรือไม่

ใช่ ไม่ใช่ ไม่มีกรณีดังกล่าว

การทำธุรกรรมตาม ข้อ 3.3 นั้น บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนมีแนวทางปฏิบัติงานที่เป็นลายลักษณ์อักษร เช่น การพิจารณาต้องผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท และคณะกรรมการบริษัท ก่อนที่จะอนุมัติธุรกรรม

3.5 ในกรณีที่มีการทำธุรกรรมตาม 3.3 การพิจารณาอนุมัติธุรกรรมนั้น ได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทเป็นสำคัญและพิจารณาโดยถือเสมือนเป็นรายการที่กระทำกับบุคคลภายนอก (on arms' length basis) ใช่หรือไม่

ใช่ ไม่ใช่ ไม่มีกรณีดังกล่าว

โดยกำหนดให้

1. ราคาและเงื่อนไขที่บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนได้รับ และบุคคลที่เกี่ยวข้องกันได้รับ เหมือนที่ให้กับบุคคลทั่วไป

2. ราคาและเงื่อนไขที่บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนสามารถแสดงได้ว่าผู้ประกอบธุรกิจรายอื่นๆ ได้ปฏิบัติในลักษณะเดียวกัน

3.6 ในกรณีที่ได้มีการอนุมัติธุรกรรมกับผู้ที่เกี่ยวข้องในลักษณะที่มีผลผูกพันบริษัทในระยะยาวไปแล้ว (เช่น การทำสัญญาซื้อขายสินค้า การให้กู้ยืม การค้าประกัน) ได้มีการติดตามให้ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ตกลงกันไว้ตลอดระยะเวลาที่มีผลผูกพันบริษัทหรือไม่ (เช่น ติดตามการชำระคืนหนี้ ตามกำหนด การทบทวนความเหมาะสมของสัญญา เป็นต้น)

ใช่ ไม่ใช่ ไม่มีกรณีดังกล่าว

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนกำหนดให้ฝ่ายบัญชีการเงิน ติดตามในเรื่องการชำระคืนหนี้ ให้เป็นไปตามกำหนดของสัญญา และฝ่ายบริหารองค์กรติดตามและทบทวนความเหมาะสมของสัญญา

3.7 กรณีที่บริษัทมีมาตรการเกี่ยวกับการทำธุรกรรมตาม 3.3 มาตรการดังกล่าวครอบคลุมไปถึงกรณีที่ผู้ที่เกี่ยวข้องดังกล่าวมีโอกาสหรือประโยชน์ของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตัวด้วย ใช่หรือไม่

ใช่ ไม่ใช่ ไม่มีกรณีดังกล่าว

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนได้กำหนดนโยบายการทำธุรกรรมกับบริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติงาน โดยอ้างอิงจากข้อกำหนดตามประกาศที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

3.8 ในกรณีที่บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม บริษัทมีการติดตามดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการกำหนดทิศทางให้บุคคลที่บริษัทแต่งตั้งให้เป็นกรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทดังกล่าวถือปฏิบัติ ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

ไม่มีกรณีดังกล่าว

บริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางและขอบเขตอำนาจของตัวแทนที่บริษัทฯ ส่งไปเป็นกรรมการหรือผู้บริหารในกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนอย่างชัดเจนว่าตัวแทนดังกล่าวมีอำนาจใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาเกี่ยวกับเรื่องใดได้บ้าง และเรื่องใดที่จะต้องนำเข้าไปประชุมคณะกรรมการหรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามแนวทางนโยบายการควบคุม และ กลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน ที่ได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ไปแล้วเมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 และแก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556

3.9 บริษัทมีมาตรการที่จะติดตามให้การดำเนินงานของบริษัทเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องหรือไม่ ทั้งนี้ เพื่อลดความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจและรักษาชื่อเสียงของบริษัท

มี

ไม่มี

บริษัทฯ กำหนดให้ฝ่ายบริหารองค์กรมีหน้าที่ติดตามการดำเนินงานของบริษัท ให้เป็นไปตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด นอกจากนี้ บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนมีนโยบายที่จะว่าจ้างปรึกษากฎหมายในการทำสัญญาที่สำคัญหรือในเรื่องอื่นใดที่เห็นว่ามีความอ่อนไหวในประเด็นของกฎหมาย

3.10 ในกรณีที่บริษัทเคยมีการกระทำที่ฝ่าฝืนกฎหมาย บริษัทมีมาตรการแก้ไขและป้องกันมิให้เกิดการกระทำในลักษณะนั้นอีกหรือไม่

มี

ไม่มี

ไม่มีกรณีดังกล่าว

ส่วนที่ 4 ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication Measure)

หลักการประการหนึ่งของการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความระมัดระวังไม่ว่าจะเป็นสำหรับกรรมการผู้บริหาร ผู้ถือหุ้น หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง ก็คือ การตัดสินใจบนพื้นฐานที่มีข้อมูลที่มีคุณภาพและเพียงพอต่อการตัดสินใจ ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางการเงินหรือข้อมูลอื่น ดังนั้น การสื่อสารข้อมูลดังกล่าวไปยังผู้ที่เกี่ยวข้องจึงเป็นสิ่งจำเป็นอย่างยิ่งและเป็นสิ่งที่จะช่วยให้เกิดความมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายใน ข้อมูลที่มีคุณภาพควรมีคุณสมบัติดังนี้

- (1) มีเนื้อหาที่จำเป็นเพียงพอต่อการตัดสินใจ
- (2) มีความถูกต้องสมบูรณ์
- (3) ความเป็นปัจจุบัน
- (4) มีรูปแบบที่เข้าใจง่าย
- (5) มีการจัดเก็บที่ดี

4.1 ในการเสนอเรื่องให้คณะกรรมการพิจารณา บริษัทได้จัดให้มีข้อมูลที่สำคัญต่าง ๆ อย่างเพียงพอเพื่อให้คณะกรรมการใช้ประกอบการตัดสินใจ ใช่หรือไม่ (ข้อมูลที่สำคัญต่าง ๆ ได้แก่ รายละเอียดของเรื่องที่เสนอให้พิจารณา เหตุผล ผลกระทบต่อบริษัท ทางเลือกต่าง ๆ เป็นต้น)

ใช่ ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนได้สืบค้น และวิเคราะห์ข้อมูลที่สำคัญต่าง ๆ อย่างเพียงพอ
เพื่อให้คณะกรรมการ ใช้ประกอบการตัดสินใจอย่างเหมาะสม สมเหตุสมผล รวมถึงผลกระทบต่อบริษัทและ
กิจการที่บริษัทเข้าลงทุนในแต่ละทางเลือก

4.2 กรรมการบริษัทได้รับหนังสือนัดประชุมหรือเอกสารประกอบการประชุมที่ระบุข้อมูลที่จำเป็นและเพียงพอต่อการพิจารณาก่อนการประชุม อย่างน้อยภายในระยะเวลาขั้นต่ำตามที่กฎหมายกำหนด ใช่หรือไม่

ใช่ ได้รับก่อนวันประชุมโดยเฉลี่ย...7...วัน ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน ได้จัดทำหนังสือนัดประชุมและเอกสารประกอบการประชุม ให้
คณะกรรมการก่อนการประชุม อย่างน้อย 7 วัน ตลอดจน ปฏิบัติตามกฎหมายในการเรียกประชุมผู้ถือหุ้น

4.3 รายงานการประชุมกรรมการ มีรายละเอียดตามที่ทำให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบ ความเหมาะสมในการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการได้หรือไม่ เช่น ได้มีการบันทึกข้อซักถามของกรรมการ ความเห็นหรือข้อสังเกตของกรรมการในเรื่องที่พิจารณา ความเห็นของกรรมการรายที่ไม่เห็นด้วยกับเรื่องที่เสนอพร้อมเหตุผล เป็นต้น

ใช่ ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนมีการจัดทำรายงานการประชุมคณะกรรมการที่แสดงรายละเอียดอย่างเพียงพอรวมถึงข้อเสนอแนะและความคิดเห็นของกรรมการ ที่ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบความเหมาะสมในการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการได้

4.4 บริษัทจัดเก็บเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีและบัญชีต่าง ๆ ไว้ครบถ้วนเป็นหมวดหมู่ และไม่เคยได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชีว่ามีข้อบกพร่องในเรื่องนี้ หรือเคยได้รับแจ้งแต่ได้แก้ไขข้อบกพร่องนั้นอย่างครบถ้วนแล้ว ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนกำหนดให้ฝ่ายบัญชีมีหน้าที่ในการจัดเก็บเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีไว้เป็นหมวดหมู่และอยู่ในสถานที่ปลอดภัย โดยไม่เคยได้รับแจ้งจากผู้สอบบัญชีว่ามีข้อบกพร่องในเรื่องดังกล่าว

4.5 คณะกรรมการได้พิจารณาแล้วใช่หรือไม่ว่า ฝ่ายบริหาร ได้ใช้นโยบายบัญชีตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปและเหมาะสมกับลักษณะธุรกิจของบริษัท โดยไม่เลือกใช้นโยบายบัญชีที่ทำให้บริษัทแสดงผลประกอบการที่คลาดเคลื่อนจากความเป็นจริง

ใช่

ไม่ใช่

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป โดยนโยบายบัญชีได้มีการเทียบเคียงกับที่ประกาศใช้ในอุตสาหกรรมเดียวกัน และใช้บริการผู้สอบบัญชีที่มีคุณภาพได้มาตรฐานในการสอบบัญชีของบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน

ส่วนที่ 5 ระบบการติดตาม (Monitoring)

การที่บริษัทจะดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล บริษัทควรต้องติดตามอย่างสม่ำเสมอว่า มีการปฏิบัติตามเป้าหมายที่วางไว้ ระบบการควบคุมภายในยังดำเนินอยู่อย่างต่อเนื่อง และมีการปรับปรุงแก้ไขให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป รวมทั้งข้อบกพร่องต่าง ๆ ได้รับการแก้ไขอย่างทันท่วงที

5.1 กรณีที่บริษัทมีการกำหนดเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ คณะกรรมการได้เปรียบเทียบผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหารว่าเป็นไปตามเป้าหมายการดำเนินธุรกิจที่กำหนดไว้ ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

ไม่มีกรณีดังกล่าว

บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน จะเปรียบเทียบผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นกับงบประมาณประจำปี และแผนงานธุรกิจที่ได้จัดทำไว้ โดยฝ่ายบริหารจัดให้มีการประชุมและรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายเดือน และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นรายไตรมาส

5.2 กรณีที่ผลการดำเนินงานที่เกิดขึ้นมีความแตกต่างจากเป้าหมายที่กำหนดไว้ บริษัทได้ดำเนินการแก้ไขภายในระยะเวลาที่เหมาะสม ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

ไม่มีกรณีดังกล่าว

ในการประชุมผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหารของบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุนที่จัดขึ้น จะมีการรายงานผลงานเปรียบเทียบกับเป้าหมาย และมีการเสนอแนวทางแก้ไขและปรับเปลี่ยนแผนปฏิบัติงานเพื่อให้ผลงานยังสามารถอยู่ในเป้าหมายที่กำหนดแต่เดิมได้

5.3 บริษัทจัดให้มีการตรวจสอบการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในที่วางไว้อย่างสม่ำเสมอ ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

บริษัทฯมีการกำหนดให้มีการตรวจสอบภายใน เพื่อเข้าตรวจสอบผลการดำเนินงานของหน่วยงานต่าง ๆ ทั้งของบริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน ตามช่วงเวลาที่เหมาะสมที่กำหนด

5.4 กรณีที่บริษัทมีการตรวจสอบภายใน บริษัทได้กำหนดให้การรายงานผลการตรวจสอบต้องรายงานตรงต่อคณะกรรมการหรือคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้ผู้ตรวจสอบภายในสามารถปฏิบัติงานได้อย่างอิสระและเสนอรายงานผลการตรวจสอบได้อย่างตรงไปตรงมา ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

ไม่มีกรณีดังกล่าว

บริษัทฯ ได้จัดแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยกำหนดให้ฝ่ายตรวจสอบภายในรายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งไม่มีการเข้าร่วมของกรรมการบริหาร ดังนั้น ฝ่ายตรวจสอบภายในหรือผู้สอบบัญชีเองสามารถแสดงและรายงานผลการตรวจสอบและการปฏิบัติงานอย่างตรงไปตรงมา

5.5 เมื่อมีการตรวจพบข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ ได้มีการรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท/ คณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อพิจารณาสั่งการแก้ไขภายในระยะเวลาอันควร ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

ไม่มีกรณีดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม บริษัทและกิจการที่บริษัทเข้าลงทุน ได้กำหนดให้ฝ่ายจัดการต้องรายงานต่อ คณะกรรมการ และ/หรือ คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทในเรื่องต่างๆเมื่อมีการตรวจพบข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของบริษั หรือ เหตุการณ์ที่เกิดจากการทุจริต เป็น ต้น

5.6 บริษัทต้องรายงานความคืบหน้าในการปรับปรุงข้อบกพร่องต่อคณะกรรมการบริษัท/คณะกรรมการ ตรวจสอบ ใช่หรือไม่

ใช่

ไม่ใช่

ผู้ตรวจสอบภายในจะมีหน้าที่ในการติดตามความคืบหน้า การปรับปรุงผลการปฏิบัติงานของ หน่วยงานต่าง ๆ และรายงานผลต่อคณะกรรมการตรวจสอบรับทราบ

5.7 บริษัทมีนโยบายให้ฝ่ายบริหารต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทโดยพลัน ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ ทุจริต หรือสงสัยว่ามีเหตุการณ์ทุจริต มีการปฏิบัติที่ฝ่าฝืนกฎหมาย และมีการกระทำที่ผิดปกตินอื่น ซึ่งอาจ กระทบต่อชื่อเสียงและฐานะการเงินของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ หรือไม่

มี

ไม่มี

ไม่มีกรณีดังกล่าว

บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบาย และแนวทางปฏิบัติในเรื่องดังกล่าวไว้เป็นลายลักษณ์อักษรอย่าง ชัดเจน

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

รายงาน และ งบการเงินรวม

31 ธันวาคม 2555

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด ด้วยเช่นกัน

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

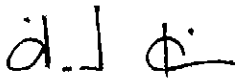
ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



ศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ที แอนด์ ยัง จำกัด

กรุงเทพฯ: 6 กุมภาพันธ์ 2556

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินซึ่ง				
	งบการเงินรวม	แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน		
	2555	2554	2555	2554	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	868,097,532	9,529,732	24,911,566	9,529,732
เงินลงทุนชั่วคราว		20,335,951	-	20,335,951	-
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	9	-	161,404,032	-	161,404,032
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6, 8	953,363,063	-	175,215	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		45,970,239	6,383	1,941,584	6,383
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,887,766,785	170,940,147	47,364,316	170,940,147
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	9	1,245,832,048	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	-	-	9,776,512,025	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	11	1,008,332,517	6,324,005,307	1,004,636,557	6,276,412,475
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - ส่วนของ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	12	5,299,218,426	-	-	-
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - ส่วนของ ผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	12	6,922,338,646	-	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	13	342,717,965	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	14	28,444,532,342	119,324	812,278	119,324
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		3,138,646	-	217,524	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		43,266,110,590	6,324,124,631	10,782,178,384	6,276,531,799
รวมสินทรัพย์		45,153,877,375	6,495,064,778	10,829,542,700	6,447,471,946

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Joseph M. ...



๑๐๗

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมวดหมู่	งบการเงินซึ่ง				
	งบการเงินรวม	แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน		
	2555	2554	2555	2554	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	6, 15	205,573,108	1,859,764	5,699,899	1,859,764
เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	3,166,412,475	-	3,166,412,475
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		4,289,310	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	16	1,829,248,307	3,265,623,493	1,829,248,307	3,265,623,493
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	6	341,908,765	-	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	1,082,594,475	-	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		1,219,086	-	-	-
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6	3,640,699	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		6,275,503	-	842,479	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,474,749,253	6,433,895,732	1,835,790,685	6,433,895,732
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		13,200,917	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	19,297,925,715	-	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน		1,628,709	-	-	-
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6, 18	93,611,705	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		19,406,367,046	-	-	-
รวมหนี้สิน		22,881,116,299	6,433,895,732	1,835,790,685	6,433,895,732

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Jack & Sons



8-7

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินซึ่ง			
	งบการเงินรวม	แสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน	
	2555	2554	2555	2554
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	19			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท (31 ธันวาคม 2554: หุ้นสามัญ 10,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)	9,200,000,000	100,000,000	9,200,000,000	100,000,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว				
หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท (31 ธันวาคม 2554: หุ้นสามัญ 10,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)	9,200,000,000	100,000,000	9,200,000,000	100,000,000
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร (ขาดทุนสะสม)	16,185,486	(38,830,954)	(206,247,985)	(86,423,786)
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	3,366,523	-	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	9,219,552,009	61,169,046	8,993,752,015	13,576,214
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	13,053,209,067	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	22,272,761,076	61,169,046	8,993,752,015	13,576,214
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	45,153,877,375	6,495,064,778	10,829,542,700	6,447,471,946

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

กรรมการ

Janak Srisorn

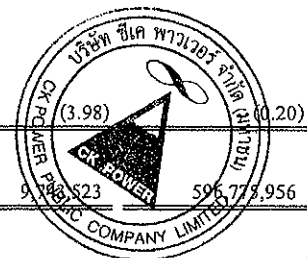


บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินซึ่ง			
	งบการเงินรวม	แสดงเงินลงทุนตาม		งบการเงินเฉพาะกิจการ
		วิธีส่วนได้เสีย	ซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน	
	สำหรับปี	สำหรับรอบ	สำหรับปี	สำหรับรอบ
	สิ้นสุดวันที่	ระยะเวลาตั้งแต่วันที่	สิ้นสุดวันที่	ระยะเวลาตั้งแต่วันที่
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2555	8 มิถุนายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2555	วันที่ 31 ธันวาคม 2554
กำไรขาดทุน:				
รายได้				
รายได้จากการขาย				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	6	2,453,726,668	-	-
รายได้จากการขายไฟฟ้า - เงินส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า		45,146,856	-	-
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	18	13,589,129	-	-
รายได้ค่าบริหารโครงการ	6	29,836,773	-	400,000
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ		5,079,851	638,303	1,333,561
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		30,484,173	-	-
อื่นๆ		208,927	-	-
รวมรายได้		2,578,072,377	638,303	1,733,561
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า		1,118,743,002	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		195,976,053	2,816,849	17,849,739
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย		322,457,837	-	-
รวมค่าใช้จ่าย		1,637,176,892	2,816,849	17,849,739
กำไร (ขาดทุน) ก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม				
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		940,895,485	(2,178,546)	(16,116,178)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	11	108,494,623	47,592,832	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		1,049,390,108	45,414,286	(16,116,178)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน		(935,374,204)	(84,245,240)	(103,708,021)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		114,015,904	(38,830,954)	(119,824,199)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	21	(1,955,371)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี		112,060,533	(38,830,954)	(119,824,199)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		112,060,533	(38,830,954)	(119,824,199)
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		55,016,440	(38,830,954)	(119,824,199)
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		57,044,093	-	(86,423,786)
		112,060,533	(38,830,954)	
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น	23			
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		0.09	(3.98)	(0.20)
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)		596,775,956	9,743,523	596,775,956
				9,743,523

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม						
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ					ส่วนของผู้มี	
	กำไรสะสม -	กำไรขาดทุน	ส่วนเกินทุนจาก	รวม	ส่วนได้เสียที่ไม่มี	รวม	
ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร (ขาดทุนสะสม)	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	การเปลี่ยนแปลง สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัทย่อย	ส่วนของผู้ถือหุ้น ของบริษัทฯ	อำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	ส่วนของผู้ถือหุ้น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	100,000,000	(38,830,954)	-	-	61,169,046	-	61,169,046
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 19)	9,100,000,000	-	-	-	9,100,000,000	-	9,100,000,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	55,016,440	-	-	55,016,440	57,044,093	112,060,533
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจากการซื้อ บริษัทย่อย (หมายเหตุ 10)	-	-	-	-	-	12,996,164,974	12,996,164,974
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	3,366,523	3,366,523	-	3,366,523
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	9,200,000,000	16,185,486	-	3,366,523	9,219,552,009	13,053,209,067	22,272,761,076

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



Handwritten signature

๘ - ๓

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

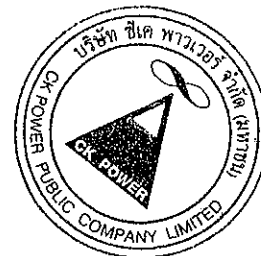
งบการเงินซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

	ทุนเรือนหุ้น		กำไรขาดทุน	
	ที่ออกและ ชำระแล้ว	ขาดทุนสะสม	เบ็ดเสร็จอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 8 มิถุนายน 2554	-	-	-	-
ออกหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 19)	100,000,000	-	-	100,000,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	(38,830,954)	-	(38,830,954)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	100,000,000	(38,830,954)	-	61,169,046

งบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน

	ทุนเรือนหุ้น		กำไรขาดทุน	
	ที่ออกและ ชำระแล้ว	ขาดทุนสะสม	เบ็ดเสร็จอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 8 มิถุนายน 2554	-	-	-	-
ออกหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 19)	100,000,000	-	-	100,000,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	(86,423,786)	-	(86,423,786)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	100,000,000	(86,423,786)	-	13,576,214
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	100,000,000	(86,423,786)	-	13,576,214
ออกหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 19)	9,100,000,000	-	-	9,100,000,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(119,824,199)	-	(119,824,199)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	9,200,000,000	(206,247,985)	-	8,993,752,015

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



สมชาย วัฒนา

S - T

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

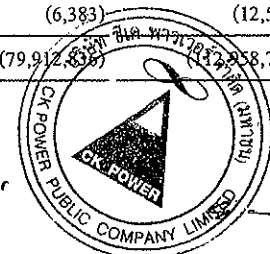
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินซึ่ง			
	งบการเงินรวม	แสดงเงินลงทุนตาม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		วิธีส่วนได้เสีย	ซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน	
	สำหรับรอบ	สำหรับรอบ		
	ระยะเวลาตั้งแต่วันที่	สำหรับปี	ระยะเวลาตั้งแต่วันที่	
	สิ้นสุดวันที่	สิ้นสุดวันที่	ระยะเวลาตั้งแต่วันที่	
	8 มิถุนายน 2554 ถึง	สิ้นสุดวันที่	8 มิถุนายน 2554 ถึง	
	วันที่ 31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2555	วันที่ 31 ธันวาคม 2554	
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	114,015,904	(38,830,954)	(119,824,199)	(86,423,786)
รายการปรับกระทบออกกำไร (ขาดทุน) เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	745,731,247	9,076	14,928	9,076
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมนัดจัดการเงินกู้	4,577,793	4,648,493	4,376,507	4,648,493
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(108,494,623)	(47,592,832)	-	-
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	(9,596)	-	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(13,742,878)	-	-	-
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียนจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	1,230,997	-	-	-
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	322,457,837	-	-	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	925,047,980	79,596,747	99,231,514	79,596,747
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	(13,589,129)	-	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน (โอนกลับ)	(196,726)	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	1,977,028,806	(2,169,470)	(16,201,250)	(2,169,470)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	3,097,134	-	(175,215)	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	82,298,116	-	(1,929,000)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,363,573	-	(91,818)	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	35,042,870	-	4,170,665	-
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	(3,212,938)	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,958,354	739,901	842,479	739,901
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	26,680,753	-	-	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	2,126,256,668	(1,429,569)	(13,384,139)	(1,429,569)
จ่ายดอกเบี้ย	(99,562,044)	(78,476,884)	(99,562,044)	(78,476,884)
จ่ายภาษีเงินได้	(2,410,054)	(6,383)	(12,583)	(6,383)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมดำเนินงาน	2,024,284,570	(79,912,836)	(126,528,766)	(79,912,836)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

For and on behalf of



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินซึ่ง			
	งบการเงินรวม	แสดงเงินลงทุนตาม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		วิธีส่วนได้เสีย	ซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน	
	สำหรับรอบ	สำหรับรอบ	สำหรับรอบ	สำหรับรอบ
	สำหรับปี	ระยะเวลาตั้งแต่วันที่	สำหรับปี	ระยะเวลาตั้งแต่วันที่
	สิ้นสุดวันที่	8 มิถุนายน 2554 ถึง	สิ้นสุดวันที่	8 มิถุนายน 2554 ถึง
	31 ธันวาคม 2555	วันที่ 31 ธันวาคม 2554	31 ธันวาคม 2555	วันที่ 31 ธันวาคม 2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากธนาคารที่มีภาวะผูกพันลดลง (เพิ่มขึ้น)	(751,548,562)	(161,404,032)	161,404,032	(161,404,032)
เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น	(20,335,951)	-	(20,335,951)	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	(220,225,000)	-	(3,500,099,550)	-
เงินสดสุทธิจ่ายซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 10)	(2,367,023,338)	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น	(4,171,049,032)	(3,110,000,000)	(4,171,049,032)	(3,110,000,000)
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	(127,111,561)	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(22,514,433)	(128,400)	(827,206)	(128,400)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	16,920	-	-	-
จ่ายดอกเบี้ยส่วนที่บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการ				
ระหว่างก่อสร้าง	(3,478,651)	-	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(7,683,269,608)	(3,271,532,432)	(7,530,907,707)	(3,271,532,432)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(1,440,751,693)	3,260,975,000	(1,440,751,693)	3,260,975,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	(312,753,587)	-	-	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	9,100,000,000	100,000,000	9,100,000,000	100,000,000
จ่ายดอกเบี้ย	(825,967,863)	-	-	-
จ่ายค่าธรรมเนียมจัดการเงินกู้	178,322	-	-	-
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงิน	6,520,705,179	3,360,975,000	7,659,248,307	3,360,975,000
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(3,152,341)	-	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	858,567,800	9,529,732	15,381,834	9,529,732
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	9,529,732	-	9,529,732	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	868,097,532	9,529,732	24,911,566	9,529,732

ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม

รายการที่มีใช้เงินสด

เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	3,166,412,475	-	3,166,412,475
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าโครงการ	35,227,431	-	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างจ่าย	13,958,870	-	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3,348,000	-	-	-
โอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	742,495,268	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



Handwritten signature

Handwritten initials

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 และมี
ภูมิลำเนาในประเทศไทย โดยมีบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งใน
ประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่าย
พลังงานไฟฟ้า

ที่อยู่ตามที่จดทะเบียนของบริษัทฯอยู่ที่ เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 19 ถนนสุขุมวิทวินิจฉัย
แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร

2. เกณฑ์ในการจัดทางการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547
โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่
28 กันยายน 2554 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับ
ภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

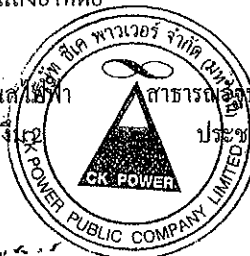
งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะ ได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดทางการเงินรวม

ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้น โดยรวมงบการเงินของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (ซึ่งต่อไปนี้จะ
เรียกว่า “บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	อัตราร้อยละ ของการถือหุ้น
เงินลงทุนในบริษัทย่อย			
(ถือหุ้นโดยบริษัทฯ)			
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ⁽¹⁾ (รวมส่วนได้เสียในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด)	ลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด และให้คำปรึกษาที่เกี่ยวข้องกับ โครงการผลิตไฟฟ้า	ไทย	56.00
บริษัท บางเขนชัย จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โครงการ ไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	ไทย	100.00
(ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยของบริษัทฯ)			
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (ถือหุ้นโดยบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ในอัตราร้อยละ 75)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โครงการพลังน้ำ น้ำจืด	สาธารณรัฐประชาชนจีน ประเทศกานดา	42.00

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555

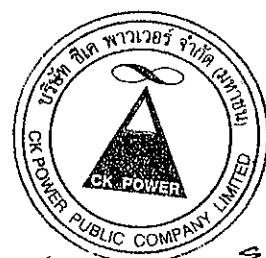


ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 38 เป็นร้อยละ 54.66 และทำให้บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย โดยมีรายละเอียดตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 บริษัทฯ จึงรวมงบการเงินของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ต่อมาในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เพิ่มเติม ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 56

ในเดือนมิถุนายน 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท บางเขนชัย จำกัด โดยมีรายละเอียดตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 บริษัทฯ จึงรวมงบการเงินของบริษัท บางเขนชัย จำกัด ในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2555

- ข) บริษัทฯ นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทฯ มีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น
- ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัทฯ
- ง) ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว
- จ) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของกำไรหรือขาดทุนรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

2.3 บริษัทฯ จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมตามวิธีราคาทุน



Journal 2011-12

9-27

3. มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ยังไม่มีผลบังคับใช้

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงและมาตรฐานการบัญชีใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 12	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 8	ส่วนงานดำเนินงาน
-----------	------------------

การตีความมาตรฐานการบัญชี

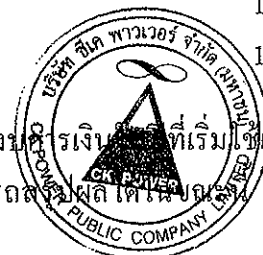
ฉบับที่ 10	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 21	ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดีราคาใหม่
ฉบับที่ 25	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯเชื่อว่ามาตรฐานการบัญชีข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเมื่อนำมาถือปฏิบัติ

นอกจากนี้ สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 30/2555 - 34/2555 ซึ่งลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 ให้ใช้แนวปฏิบัติทางบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

		วันที่มีผลบังคับใช้
แนวทางปฏิบัติทางบัญชีเกี่ยวกับการโอนและการรับ โอนสินทรัพย์ทางการเงิน		1 มกราคม 2556
การตีความมาตรฐานการบัญชี		
ฉบับที่ 29	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ	1 มกราคม 2557
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน		
ฉบับที่ 4	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 12	ข้อตกลงสัมปทานบริการ	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 13	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า	1 มกราคม 2557

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่อการเงินบัญชีที่เริ่มใช้แนวปฏิบัติทางบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีข้างต้น ซึ่งยังไม่สามารถสรุปผลได้



Signature and initials

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่บริษัทฯและบริษัทย่อยใช้มีดังต่อไปนี้

4.1 การรวมธุรกิจ

บริษัทฯบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยถือปฏิบัติตามวิธีซื้อ บริษัทฯ (ผู้ซื้อ) วัดมูลค่าต้นทุนการซื้อธุรกิจด้วยผลรวมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ และจำนวนของส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง ผู้ซื้อจะวัดมูลค่าส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ถ้ามี) ในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น

บริษัทฯบันทึกต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่ต้นทุนดังกล่าวเกิดขึ้นและเมื่อได้รับบริการ

4.2 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้เมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่ผู้ซื้อแล้ว

รายได้ค่าบริการโครงการ

รายได้ค่าบริการโครงการรับรู้เมื่อได้ให้บริการแล้ว โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับถือเป็นรายได้ตามเกณฑ์คงค้าง โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น

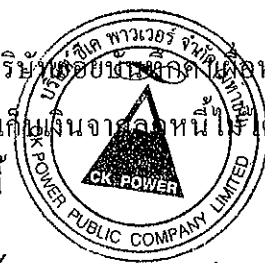
บริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกรายได้และค่าใช้จ่ายอื่นตามเกณฑ์สิทธิที่จะได้รับและภาระที่จะต้องจ่าย

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯโดยปกติจะหักเงินสงสัยจะสูญ (ถ้ามี) สำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเกินเงินจากลูกหนี้ใช้ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้



Handwritten signature and date: ๒๕๖๓

4.5 เงินลงทุน

- ก) เงินลงทุนในบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมและงบการเงินซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย
- ข) เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.6 สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและค่าตัดจำหน่าย

บริษัทฯบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า) ที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ภายหลังจากได้รับราชการเริ่มแรก สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี)

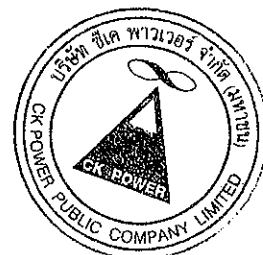
บริษัทฯคิดค่าตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาให้สิทธิดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ของบริษัทย่อย นับจากวันที่บริษัทฯมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย หรือในกรณีที่บริษัทย่อยยังไม่เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ณ วันที่บริษัทฯมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อยนั้น บริษัทฯจะเริ่มคิดค่าตัดจำหน่ายนับจากวันที่บริษัทย่อยเริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ประมาณ 10 และ 27 ปี) และจะมีการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า บริษัทฯจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4.7 ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

บริษัทย่อยบันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า เป็นสินทรัพย์ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างรวมถึงค่าบริหารและจัดการ โครงการ ค่าที่ปรึกษา ดอกเบี้ยจ่าย และค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า

4.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)



OK Power

๕ ๔๕

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2	27 ปี
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	25 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี และ 10 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่าของบริษัทย่อย	10 ปี และ 24 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

4.9 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการก่อสร้าง โครงการ โรงไฟฟ้าซึ่งต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้ ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ซึ่งกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

4.10 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

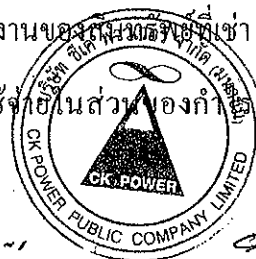
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุมไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียง โดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

4.11 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

จำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของการดำเนินงาน หรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า



4.12 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สิ้นทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้ อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการ โรงไฟฟ้ารวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุน โครงการระหว่างก่อสร้าง

4.13 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯและบริษัทย่อยจะทำการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หรือสินทรัพย์ไม่มีตัวตนของบริษัทฯและบริษัทย่อยหากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

บริษัทฯและบริษัทย่อยจะรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4.14 ผลประโยชน์พนักงาน

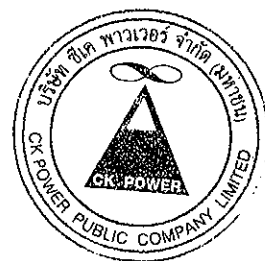
ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้เงินเดือน ค่าจ้าง รางวัลประจำปีและเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

บริษัทฯและบริษัทย่อยแห่งหนึ่งและพนักงานของบริษัทฯและบริษัทย่อยได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯและบริษัทย่อยจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯและบริษัทย่อย เงินที่บริษัทฯและบริษัทย่อยจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ



โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4.15 ประเมินการหนี้สิน

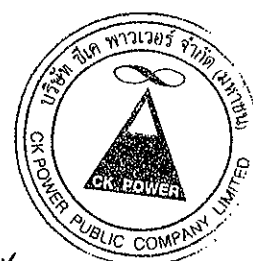
บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดเปลื้องภาระผูกพันนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

4.16 ภาษีเงินได้

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้ตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

5. การใช้ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ในบางสถานการณ์ฝ่ายบริหารอาจต้องใช้การประมาณและการตั้งสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้



สุวิภา น้อยน้อย

๑๘๗

6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

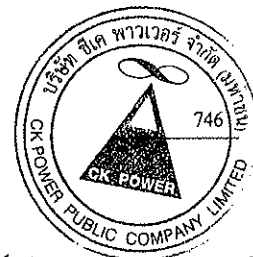
(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับรอบ ระยะเวลาดังแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555			นโยบายการกำหนดราคา
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,434	-	-	ราคาตามสัญญา
รายได้ค่าบริการ โครงการ	30	-	-	ราคาตามสัญญา
ต้นทุนขายไฟฟ้า	350	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	9	1	-	ราคาตามสัญญา
ค่าจ้างเหมาก่อสร้างโครงการ ⁽¹⁾	107	-	-	ราคาตามสัญญาก่อสร้าง
ค่าบริการและจัดการโครงการ ⁽¹⁾	2	-	-	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย ⁽¹⁾	14	-	-	อัตราดอกเบี้ย MLR + 1
ซื้อเงินลงทุน	4,505	4,505	6,276	ราคาตามสัญญา

⁽¹⁾รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างหรือที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	ลักษณะความสัมพันธ์	(หน่วย: พันบาท)		
		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ
		2555	2555	2554
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 8)				
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้น รายหนึ่งของบริษัทย่อย	919,570	-	-
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกรร่วมกัน	4,043	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		923,613	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ก) เงินค้ำประกัน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ข.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน	-	-	-

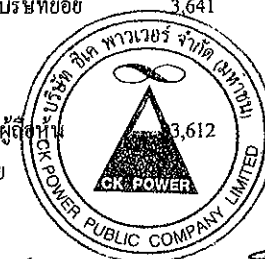


U. MA 2011.11

๑๒๓

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2555	2554
ข) ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทย่อย				
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	167	-	-
		167	100	-
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		924,526	100	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุ 15)				
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	38,341	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	30,138	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	1,726	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	2,134	-	-
- รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	75,676	-	-
		148,015	-	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ก) เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	571	-	-
		571	-	-
ข) เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	54	27	321
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	678	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	457	-	-
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	307	307	-
		1,496	334	321
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		150,082	334	321
เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	-	-	3,166,412
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	3,641	-	-
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	3,612	-	-



วิภาดา พลเยี่ยม

9017

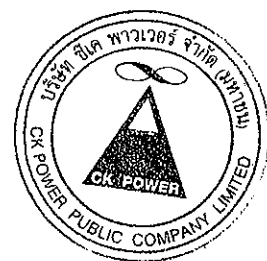
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างจ่าย

ยอดคงค้างของเงินกู้ยืมระหว่างบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

เงินกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยค้างจ่าย	ลักษณะ ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม				
		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	เพิ่มขึ้นจากการ ซื้อบริษัทย่อย ณ วันที่ 10 พฤษภาคม 2555	เพิ่มขึ้น ระหว่างงวด	ลดลง ระหว่างงวด	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555
เงินกู้ยืม						
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	-	156,250	-	-	156,250
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	-	62,500	-	-	62,500
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	-	31,250	-	-	31,250
		-	250,000	-	-	250,000
ดอกเบี้ยค้างจ่าย						
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	-	48,719	8,724	-	57,443
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	-	19,487	3,490	-	22,977
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	-	9,744	1,745	-	11,489
		-	77,950	13,959	-	91,909
		-	327,950	13,959	-	341,909

เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และผู้ถือหุ้นของบริษัทดังกล่าวได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 250 ล้านบาท เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบึก 1-2 โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่อบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด เบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการ ดังกล่าวจากสถาบันการเงิน หรือภายใน 18 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน



วิมล นพคุณ

๘๓๗

ต่อมา บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และผู้ถือหุ้นดังกล่าวได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2552 ครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2553 ครั้งที่ 3 ลงวันที่ 15 กันยายน 2554 และครั้งที่ 4 ลงวันที่ 10 กันยายน 2555 ตามลำดับ โดยขยายระยะเวลาการชำระคืนหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยแห่งนั้นเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการจากสถาบันการเงิน หรือภายในระยะเวลา 72 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 (ครบกำหนดวันที่ 4 กันยายน 2556) แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีผลประโยชน์ระยะสั้นของกรรมการและผู้บริหาร เป็นจำนวนเงิน 41.5 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 7.3 ล้านบาท)

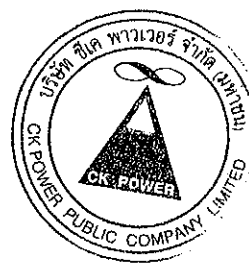
7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินสด	685	50	50	5
เงินฝากธนาคาร	867,413	24,862	24,862	9,525
รวม	868,098	24,912	24,912	9,530

บริษัทย่อยได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวนประมาณ 838 ล้านบาท ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยสามารถถอนเงินฝากในบัญชีธนาคารเพื่อนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามปกติได้ตามวัตถุประสงค์ของแต่ละบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินฝากออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.1 ถึง 0.75 ต่อปี (2554: ร้อยละ 0.75 ต่อปี)



นายอภิสิทธิ์ วัฒนกุล

๑๘๓

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	2555	2555	2554	
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	923,613	-	-	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	28,743	-	-	-
เงินทศรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	746	-	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	167	100	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ	94	75	-	-
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	953,363	175	-	-

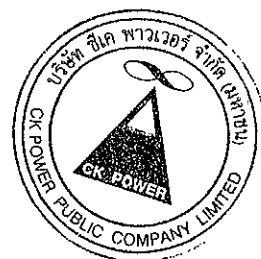
9. เงินฝากธนาคารที่มีภาวะผูกพัน

บริษัทฯ

บริษัทฯ ได้โอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากออมทรัพย์กับธนาคารพาณิชย์ ซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นจำนวน 161 ล้านบาท ไว้กับผู้ให้กู้เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะสั้นของบริษัทฯ ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืม นอกจากนี้ เงินฝากดังกล่าวมีข้อจำกัดในการเบิกใช้ โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อการชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมธนาคารตามสัญญาเงินกู้ยืม อย่างไรก็ตาม ธนาคารได้ปลดหลักประกันการ โอนสิทธิเรียกร้องดังกล่าวให้แก่บริษัทฯ แล้วในเดือนพฤษภาคม 2555

บริษัทย่อย

บริษัทย่อยของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ได้จํานำและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวน 1,246 ล้านบาท ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มบริษัทดังกล่าวตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวมีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เพื่อกันไว้เป็นเงินสำรองสำหรับการจ่ายเงินต้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืม และสำรองไว้ในกรณีมีการเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า



Janet S. ...

8-7

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

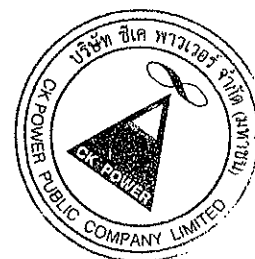
บริษัท	ทุนเรียก ชำระแล้ว	สัดส่วน เงินลงทุน	ราคาทุน		(หน่วย: พันบาท) เงินปันผลที่บริษัทฯ รับระหว่างปี 2555
			2555	2554	
	2555	2555	2555	2554	
		(ร้อยละ)			
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ⁽¹⁾	6,606,750	56	9,249,450	-	-
บริษัท บางเขนซัส จำกัด	234,250	100	527,062	-	-
รวม			9,776,512	-	-

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555

การซื้อขายบริษัทย่อยในระหว่างปี

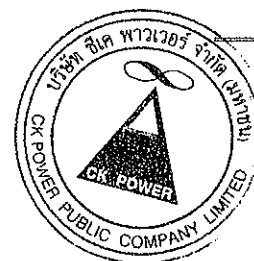
ก) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด

ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวน 110.1 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 2,752.8 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าว เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 38 เป็นร้อยละ 54.66 และทำให้บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด มีวัตถุประสงค์ในการลงทุนและให้คำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า และมีบริษัทย่อยหนึ่งแห่งคือ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทฯ ที่จดทะเบียนจัดตั้งใน สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยประกอบธุรกิจในการผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า จากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำที่ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัทฯ ได้รวมงบการเงินของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ในการจัดทำงบการเงิน รวมตั้งแต่วันที่ 10 พฤษภาคม 2555



มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ณ วันที่ซื้อ ปรากฏดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	872
ลูกหนี้การค้า	958
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	85
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	334
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	12,245
ต้นทุน โครงการระหว่างก่อสร้าง	325
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	28,333
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5
รวมสินทรัพย์	43,157
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	179
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	31
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระคืนภายใน หนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	328
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	20,126
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	91
รวมหนี้สิน	20,755
รวมสินทรัพย์สุทธิ	22,402
หัก: มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ ของส่วนได้เสียในบริษัทย่อยซึ่งบริษัทฯ ถืออยู่ก่อนวันที่ซื้อ	(6,429)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(13,220)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	2,753
กระทบยอดเงินสดสุทธิ	
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	2,753
หัก: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(872)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	1,881



Handwritten signature

Handwritten number 9-7

บริษัทฯ ได้ดำเนินการให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อกิจการ โดยการวัดมูลค่านี้ได้เสร็จสมบูรณ์แล้วในไตรมาสที่สามของปี 2555 ซึ่งอยู่ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า 12 เดือนนับจากวันที่ซื้อกิจการตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) ทั้งนี้ มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวมิได้แตกต่างกับประมาณการมูลค่ายุติธรรมที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันซื้อ

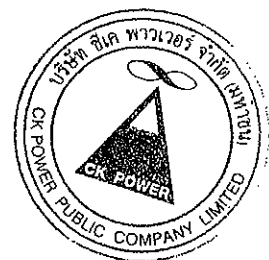
ลูกหนี้การค้าที่ได้รับมาจากการรวมธุรกิจในช่วงงวดจำนวน 958 ล้านบาท เป็นลูกหนี้ระยะสั้น โดยมีมูลค่าของลูกหนี้ตามสัญญาเท่ากับมูลค่ายุติธรรม

บริษัทฯ วัดมูลค่าส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยด้วยมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงิน (Equity Contribution Agreement) กับบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (ผู้ถือหุ้น) ผู้ถือหุ้นรายอื่นและผู้ให้กู้ของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนสำหรับรายได้ส่วนขาดกรณีที่มีการก่อสร้าง โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 3 ในอนาคต ซึ่งส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าของบริษัทดังกล่าว ทำให้บริษัทดังกล่าวไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขเกี่ยวกับการกู้ยืมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 307.5 ล้านบาท และบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนเพิ่มเติมเป็นจำนวนไม่เกิน 205 ล้านบาท หากผู้ถือหุ้นของบริษัทดังกล่าวผิคนัดชำระหนี้เงินกู้หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ เกี่ยวกับการกู้ยืม

ในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 8.8 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 220.2 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 54.66 เป็นร้อยละ 56

บริษัทฯ ได้นำไปหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ไปจำหน่ายไว้กับกลุ่มธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ที่มีต่อกลุ่มธนาคารดังกล่าว



Janak Phrasart

๕๐๓

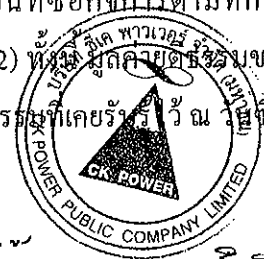
ข) บริษัท บางเขนชัย จำกัด

ในเดือนมิถุนายน 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท บางเขนชัย จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 2.3 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 225 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 527 ล้านบาท บริษัทดังกล่าวมีวัตถุประสงค์ในการประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 100 และบริษัทฯ ได้รวมงบการเงินของบริษัท บางเขนชัย จำกัด ในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 26 มิถุนายน 2555

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัท บางเขนชัย จำกัด ณ วันที่ซื้อ ปรากฏดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	41
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	44
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	299
ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	631
ที่ดินและอุปกรณ์ - สุทธิ	96
รวมสินทรัพย์	1,111
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	583
รวมหนี้สิน	584
รวมสินทรัพย์สุทธิ	527
กระทบยอดเงินสดสุทธิ	
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	527
หัก: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(41)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	486

บริษัทฯ ได้ดำเนินการให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อกิจการ โดยการวัดมูลค่านี้ได้เสร็จสมบูรณ์แล้วในไตรมาสที่สามของปี 2555 ซึ่งอยู่ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า 12 เดือนนับจากวันที่ซื้อกิจการตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) ที่ระบุมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวมิได้แตกต่างกับประมาณการมูลค่ายุติธรรมที่เคยรับรู้ ณ วันที่ซื้อ



Jirada Nantawong *๒๕๕๓*

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินกับบริษัท บางเขนชัย จำกัด และผู้ให้กู้ของ บริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวกรณีที่ดินทุนโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีมูลค่าเกินจากงบประมาณที่ตั้งไว้และกรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบเป็นระยะเวลาอันติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

รายได้และกำไรของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการ (วันที่ 10 พฤษภาคม 2555) จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม มีจำนวนเงินประมาณ 2,512 ล้านบาท และ 310 ล้านบาท ตามลำดับ

รายได้และกำไรของบริษัท บางเขนชัย จำกัด สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการ (วันที่ 26 มิถุนายน 2555) จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม มีจำนวนเงินประมาณ 65 ล้านบาท และ 34 ล้านบาท ตามลำดับ

บริษัทฯ มีรายได้และกำไร (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ) ในงบการเงินรวมที่เกิดจากการรวมกิจการทั้งสองบริษัทโดยถือเสมือนว่าการรวมกิจการที่เกิดขึ้นระหว่างปีนั้นได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นปีที่เสนอรายงาน (วันที่ 1 มกราคม 2555) ซึ่งรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวนเงินประมาณ 4,139 ล้านบาท และ 74 ล้านบาท ตามลำดับ

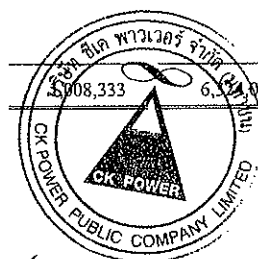
11. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

11.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน		งบการเงินซึ่ง แสดงเงิน ลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ ราคาทุนของเงินลงทุน	
			2555 (ร้อยละ)	2554 (ร้อยละ)	มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย	ส่วนได้เสีย	2555	2554
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด ⁽¹⁾	ลงทุนและให้คำปรึกษาและ บริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับ โครงการผลิตไฟฟ้าทั้ง ภายในและภายนอก ประเทศ	ไทย	-	38.00	-	6,324,005	-	6,276,412
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์	ไทย	30.00	-	89,084	-	85,388	-
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์	ไทย	30.00	-	107,551	-	107,551	-
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้าและพลังงานอื่น ทุกประเภท	ไทย	46.00	-	811,698	-	811,698	-
					1,008,333	6,324,005	1,004,637	6,276,412

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555



11.2 ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับ

ในระหว่างปี บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม/งบการเงินซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย และรับรู้เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมดังกล่าวในงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมในระหว่างปี		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	งบการเงินซึ่ง แสดงเงินลงทุน		เงินปันผลที่บริษัทฯรับระหว่างปี	
	งบการเงินรวม	ตามวิธีส่วนได้เสีย	2555	2554
	2555	2554	2555	2554
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ⁽¹⁾	104,799	47,593	-	-
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	3,696	-	-	-
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	-	-	-	-
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด	-	-	-	-
รวม	108,495	47,593	-	-

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555

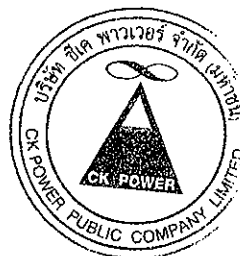
11.3 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วม

ข้อมูลทางการเงินตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วมโดยสรุปมีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระ		สินทรัพย์รวม		หนี้สินรวม		รายได้รวมสำหรับ		กำไร (ขาดทุน)	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		ณ วันที่ 31 ธันวาคม		ณ วันที่ 31 ธันวาคม		ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554	2555	2554	2555	2554
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ⁽¹⁾	-	6,607	-	30,990	-	21,319	-	3,913	-	943
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	188	-	867	-	656	-	102	-	25	-
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	277	-	906	-	629	-	-	-	-	-
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด	1,126	-	4,190	-	3,085	-	-	-	(13)	-

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555



Unaudited

3-7

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

ในเดือนมิถุนายนและกันยายน 2554 บริษัทฯได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 134 ล้านหุ้น และ 117.1 ล้านหุ้น ตามลำดับ ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 6,276.4 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯมีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 38 ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทฯได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 ทำให้บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย

บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด

ในเดือนมิถุนายน 2555 บริษัทฯได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 0.66 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 128.5 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 85.4 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯมีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 30

บริษัทฯได้ลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) กับบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และผู้ถือหุ้นรายอื่น โดยบริษัทฯตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนที่ระบุไว้ในสัญญา (ร้อยละ 30) รวมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 12.6 ล้านบาท กรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบเป็นระยะเวลานานติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด

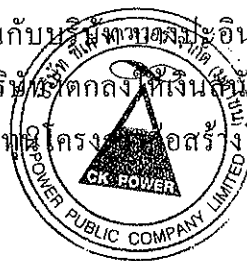
ในเดือนธันวาคม 2555 บริษัทฯได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 0.88 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 122.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 107.6 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯมีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 30

บริษัทฯได้ลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) กับบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด และผู้ถือหุ้นรายอื่น โดยบริษัทฯตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนที่ระบุไว้ในสัญญา (ร้อยละ 30) รวมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 16.5 ล้านบาท กรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบเป็นระยะเวลานานติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด

ในเดือนธันวาคม 2555 บริษัทฯได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯจำนวน 63.02 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 811.7 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯมีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 46

บริษัทฯได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินกับบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด ผู้ถือหุ้นรายอื่นและผู้ให้กู้ของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ระบุไว้ในสัญญา กรณีที่ต้นทุนการผลิตไฟฟ้ามีมูลค่าเกินจากงบประมาณที่ตั้งไว้



✓ ๒๕๕๕ ๒๕๕๖

๒๕๕๖

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นทั้งหมดของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด ไปจำหน่ายให้กับธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัททั้งสองแห่งดังกล่าวที่มีต่อธนาคาร

12. สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินรวม

2555

สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

12,544,015

หัก: สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่ายสะสม

(322,458)

สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - สุทธิ

12,221,557

สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - สุทธิ ประกอบด้วย

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

5,299,218

ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย

6,922,339

รวม

12,221,557

13. ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

งบการเงินรวม

2555

ค่าบริหารและจัดการโครงการและต้นทุนอื่น ๆ

250,809

ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นระหว่างก่อสร้าง

91,909

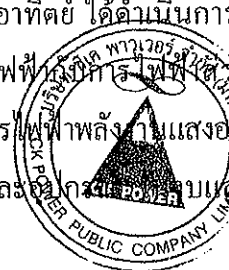
รวม

342,718

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ยอดคงเหลือของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวาก 1-2

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างจำนวนประมาณ 17 ล้านบาท โดยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) และอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำลบ 2 (MLR - 2) ต่อปี

เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555 โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับโครงการไฟฟ้าพลังงานภูมิภาค บริษัทย่อยจึงบันทึกรายการโอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่แล้วเสร็จทั้งหมดเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในหัวข้อ "ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์" ของงบแสดงฐานะการเงิน ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 14



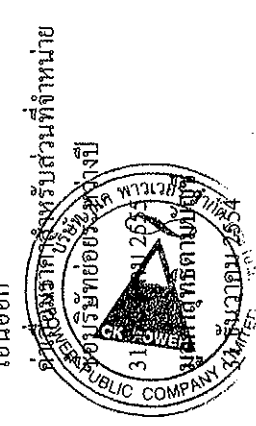
Signature

๑๒๗

14. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: พันบาท)

ราคาทุน	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	โครงการไฟฟ้า พลังน้ำ 2	โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์	ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เข้า	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	
31 ธันวาคม 2554	-	-	-	-	128	-	-	128
ชื่อเพิ่ม	-	9,489	-	-	4,827	4,109	589	19,014
โอนเข้า (ออก)	-	-	742,372	-	(128)	-	-	742,244
จำหน่าย	-	-	-	-	(2,232)	-	-	(2,232)
ซื้อบริษัทย่อยระหว่างปี	95,983	29,413,476	-	23,740	38,697	77,898	-	29,649,794
31 ธันวาคม 2555	95,983	29,422,965	742,372	23,740	41,292	82,007	589	30,408,948
ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-	9	-	-	9
31 ธันวาคม 2554	-	719,731	11,683	915	4,869	8,533	-	745,731
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	-	-	-	(9)	-	-	(9)
โอนออก	-	-	-	-	(2,225)	-	-	(2,225)
ดำเนินการรับส่วนที่จำหน่าย	-	1,177,383	-	4,642	15,138	23,747	-	1,220,910
31 ธันวาคม 2555	-	1,897,114	11,683	5,557	17,782	32,280	-	1,964,416
ชื่อเพิ่ม	-	-	-	-	119	-	-	119
31 ธันวาคม 2555	95,983	27,525,851	730,689	18,183	23,510	49,727	589	28,444,532
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-
2554 (รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)	-	-	-	-	-	-	-	-
2555 (จำนวน 720 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)	-	-	-	-	-	-	-	-



Varad ...

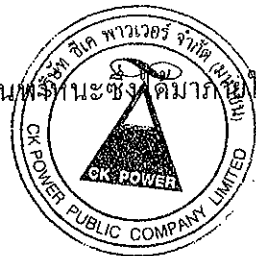
...

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	สินทรัพย์		
	อุปกรณ์สำนักงาน	ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน			
8 มิถุนายน 2554	-	-	-
ซื้อเพิ่ม	128	-	128
31 ธันวาคม 2554	128	-	128
ซื้อเพิ่ม	239	588	827
โอนออก	(128)	-	(128)
31 ธันวาคม 2555	239	588	827
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
8 มิถุนายน 2554	-	-	-
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	9	-	9
31 ธันวาคม 2554	9	-	9
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	15	-	15
โอนออก	(9)	-	(9)
31 ธันวาคม 2555	15	-	15
มูลค่าสุทธิตามบัญชี			
31 ธันวาคม 2554	119	-	119
31 ธันวาคม 2555	224	588	812
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีซึ่งรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร			
2554			9
2555			15

เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555 โครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค บริษัทย่อยจึงบันทึกรายการ โอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่แล้วเสร็จทั้งหมด เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์” ในงบแสดงฐานะการเงิน ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 13

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของยานพาหนะซึ่งได้สัญญาเช่าการเงิน โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 20.1 ล้านบาท



Janak P. P. P.

๑๕๓

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมีเครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงานจำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 3 ล้านบาท

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้จ้างอสังหาริมทรัพย์และจำหน่ายอสังหาริมทรัพย์ทั้งหมดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว

บริษัทย่อยอีกแห่งหนึ่งได้จัดจ้างที่ดินและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวนประมาณ 792.1 ล้านบาท ไว้กับธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคาร

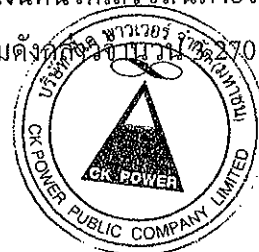
15. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2555	2554	2554
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	148,015	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	22,531	-	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	571	-	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	163	-	-	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,496	334	321	
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	7,609	3,387	-	
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	11,407	1,190	419	
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	13,781	789	1,120	
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	205,573	5,700	1,860	

16. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่งโดยมีวงเงินจำนวน 3,610 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำหักส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นให้เสร็จสิ้นภายใน 1 ปี นับจากเบิกเงินกู้งวดแรก ทั้งนี้ ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้ยืมดังกล่าวจำนวน 270 ล้านบาท



สมชาย วัฒนา

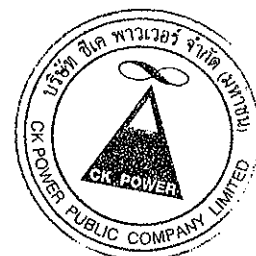
๙๗

ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทฯได้ชำระคืนเงินกู้ดังกล่าวจำนวน 2,700 ล้านบาท คงเหลือยอดเงินกู้จำนวน 570 ล้านบาท ต่อมา ในเดือนมิถุนายน เดือนสิงหาคม และเดือนธันวาคม 2555 บริษัทฯได้เบิกเงินกู้จำนวน 130 ล้านบาท 210 ล้านบาท และ 919 ล้านบาท ตามลำดับ ทำให้ยอดคงเหลือของเงินกู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีจำนวน 1,829 ล้านบาท นอกจากนี้ บริษัทฯได้เข้าทำบันทึกเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาเงินกู้กับธนาคาร โดยธนาคารตกลงขยายระยะเวลาชำระหนี้ส่วนที่เหลือดังกล่าวไปอีก 8 ปี โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมจำนวน 16 งวด ตามจำนวนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมิถุนายน 2556 และจะชำระหนี้ให้เสร็จสิ้นในเดือนธันวาคม 2563 หรือชำระคืนหนี้เงินต้นทั้งหมดในกรณีที่บริษัทฯได้รับเงินจากการเสนอขายหุ้นใหม่ของบริษัทฯแก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (Initial Public Offering) ทั้งนี้เนื่องจากฝ่ายบริหารของบริษัทฯคาดว่าบริษัทฯจะชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดภายในหนึ่งปีตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ดังกล่าว บริษัทฯจึงจัดประเภทเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

เงินกู้ยืมนี้มีหลักประกันเป็นการจำนำใบหุ้นของบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน และเป็นหลักประกันร่วมของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

17. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

	(หน่วย: พันบาท)
	งบการเงินรวม
	<u>2555</u>
เงินกู้ยืมระยะยาว	20,380,520
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,082,594)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	<u>19,297,926</u>



Handwritten signature

Handwritten signature

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

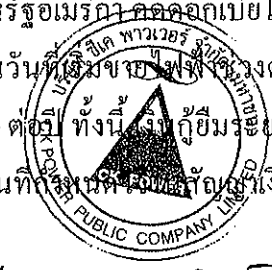
	(หน่วย: พันบาท)
	<u>งบการเงินรวม</u>
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-
บวก: เพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อยระหว่างปี	20,735,424
<u> </u> <u> </u> <u> </u>	
<u> </u> <u> </u> <u> </u>	115,734
<u> </u> <u> </u> <u> </u>	(17,733)
หัก: จ่ายคืนเงินกู้	(428,488)
	<u>20,404,937</u>
หัก: ค่าธรรมเนียมจัดการเงินกู้รอดตัดบัญชี	(3,945)
<u> </u> <u> </u> <u> </u>	
<u> </u> <u> </u> <u> </u>	(20,472)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	<u>20,380,520</u>

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้ซึ่งเป็นธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทย ประกอบด้วยวงเงินสินเชื่อ 3 ส่วนดังนี้

- 1) วงเงินสินเชื่อส่วน A (Tranche A Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท จำนวน 15,003 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการจ่ายชำระต้นทุนโครงการ
- 2) วงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา จำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการจ่ายชำระต้นทุนโครงการ
- 3) วงเงินค้ำประกันส่วน C (Tranche C Facility) เป็นวงเงินการออกหนังสือค้ำประกันจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ค้ำประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น หลังจากนั้นคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 0.5 (MLR + 0.5) ต่อปี ต่อมากลุ่มผู้ให้กู้ได้อนุมัติปรับลดอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท เป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำ (MLR) ต่อปี โดยมีผลตั้งแต่เดือนเมษายน 2555 เป็นต้นไป สำหรับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวก 3 (LIBOR + 3) ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น หลังจากนั้นคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวก 2.5 (LIBOR + 2.5) ต่อปี ทั้งนี้เงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวม 22 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดของสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมีนาคม 2555



Handwritten signature and date: ๑๕/๑๒/๒๕๕๕

นอกจากนี้ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าว บริษัทดังกล่าวต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การเพิ่มทุนจดทะเบียน การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ตลอดจนการจัดการ หลักทรัพย์ค้ำประกันโดยการจำนองอสังหาริมทรัพย์และการจำนำอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ในสาธารณรัฐ ประชาธิปไตยประชาชนลาว การจำนำใบหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัดและใบหุ้น ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด บางส่วน การจำนำและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝาก ธนาคาร การโอนสิทธิการรับผลประโยชน์ตามกรรมกรรมประกันภัยของ โครงการ และการโอนสิทธิและ ภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับ โครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

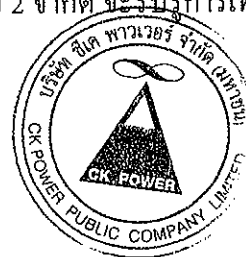
บริษัท บางเขนชัย จำกัด

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท บางเขนชัย จำกัด เป็นเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ใน ประเทศแห่งหนึ่งวงเงินรวมประมาณ 703 ล้านบาท เงินกู้ยืมนี้คิดดอกเบี้ยในอัตรดอกเบี้ยเงินกู้ยืม ขึ้นต่ำหักส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) ต่อปี และจะมีการปรับลดอัตราส่วนต่างที่กำหนดสอง ครั้ง คือในเดือนพฤศจิกายน 2556 และพฤศจิกายน 2559 เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก งวด 3 เดือนรวม 40 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระหนี้เงินต้นงวดแรก 3 เดือน ภายหลังจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์หรือวันที่ 30 กันยายน 2555 แล้วแต่เหตุการณ์ ใดจะเกิดก่อน เงินกู้ยืมนี้ค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินของบริษัทย่อย การจำนำและการโอนสิทธิเรียกร้องในบัญชีเงินฝากธนาคารของบริษัทย่อยดังกล่าว

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืม บริษัทดังกล่าวต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การดำรง อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น

18. หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน/กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว

หนี้สินระยะยาวอื่นเป็นเงินที่บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้รับจากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกิน ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งบริษัทดังกล่าว มีภาระผูกพันที่จะต้องชำระคืนในปี 2565 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้บันทึกหนี้สินระยะยาวตามมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายคืน โดย ใช้อัตราคิดลดอ้างอิงกับอัตราต้นทุนทางการเงินของบริษัท และบันทึกกำไรจากการคำนวณมูลค่า ปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินดังกล่าวจะ เพิ่มขึ้นในแต่ละงวดตามเวลาที่ผ่านไป ซึ่งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด จะรับรู้การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็น ค่าใช้จ่ายทางการเงิน



Jan 10 2012

๘ ๕

19. **ทุนเรือนหุ้น**

ทุนจดทะเบียนและชำระแล้วเมื่อเริ่มจัดตั้งบริษัทฯ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 0.1 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวน 1 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 1 ล้านบาท เป็น 100 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 9.9 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ โดยให้เรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า บริษัทฯ ได้รับชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเป็นจำนวน 100 ล้านบาท และได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์ เป็นทุนจดทะเบียน 100 ล้านบาท เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554

เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2554 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2554 ของบริษัทฯ ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 100 ล้านบาท เป็น 9,200 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 910 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ โดยให้เรียกชำระเงินค่าหุ้นเต็มมูลค่าในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้รับชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเป็นจำนวนรวม 9,100 ล้านบาท และบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์ เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555

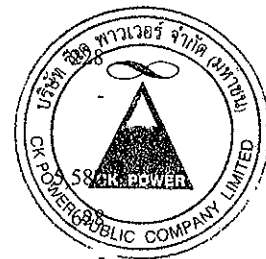
เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2555 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลดทุนจดทะเบียนลงจาก 9,200 ล้านบาท เป็น 3,066.7 ล้านบาท โดยการลดจำนวนหุ้นสามัญเป็นจำนวน 613.33 ล้านหุ้น คงเหลือหุ้นจำนวน 306.67 ล้านหุ้น ทั้งนี้ ส่วนทุนที่ลดลงไปให้คืนแก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้น บริษัทฯ ได้จดทะเบียนการลดทุนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2556

20. **ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ**

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2555	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2555	สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่ วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึง วันที่ 31 ธันวาคม 2554	
ค่าเสื่อมราคา	745,731	15	9	
ค่าบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและ ระบบส่งไฟฟ้า	227,595	-	-	
เงินเดือนและผลประโยชน์อื่น ของพนักงาน	59,435	8,251	-	
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	8,917	-	-	
ค่าใช้จ่ายตามสัญญาเช่า ค่านินงาน	3,828	-	-	
ค่าที่ปรึกษา	16,332	-	1,966	
ค่าบริหารโครงการ	1,028	-	321	
ค่าใช้จ่ายในการตั้งบริษัท	-	-	258	



Handwritten signature

Handwritten signature

21. ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทฯและบริษัทย่อยคำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้ หลังจากบวกกลับและหักออกด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่อนุญาตให้ถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณภาษี

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด คำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้คูณด้วยอัตราภาษีที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลา นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (วันที่ 26 มีนาคม 2554) จนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ทั้งนี้ ในปีปัจจุบันบริษัทดังกล่าวไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคล เนื่องจากได้รับยกเว้นภาษีเงินได้เป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น

22. การส่งเสริมการลงทุน

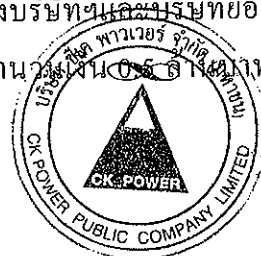
บริษัท บางเขนชัย จำกัด ได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1089(1)/2555 เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2555 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (วันที่ 10 สิงหาคม 2555) ทั้งนี้ รายได้จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนของบริษัทดังกล่าวสำหรับงวดตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีจำนวนประมาณ 65 ล้านบาท

23. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นชั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี

24. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯและบริษัทย่อยแห่งหนึ่ง และพนักงานของบริษัทฯและบริษัทย่อยได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯ บริษัทย่อยและพนักงานจะจ่ายสมทบกองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพเหล่านี้บริหารโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ทหารไทย จำกัด และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัทฯและบริษัทย่อย ในระหว่างปี 2555 บริษัทฯและบริษัทย่อยได้จ่ายเงินสมทบกองทุนเป็นจำนวนเงิน 0.5 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 0.1 ล้านบาท)



Jan 10 2011

๑ - ๓

25. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทดำเนินกิจการในส่วนงานทางธุรกิจเดียวคือ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับหน่วยงานรัฐบาล และดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์สองแห่ง คือ ประเทศไทย และ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งดำเนินงานโดยบริษัทย่อยของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ของบริษัทฯและบริษัทย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังต่อไปนี้

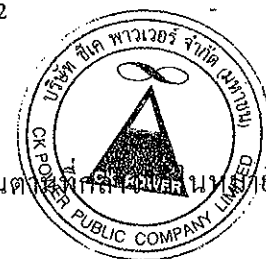
(หน่วย: ล้านบาท)

	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว		การตัดรายการ บัญชีระหว่างกัน	งบการเงินรวม
	ประเทศไทย	ประเทศไทย		
	2555	2555	2555	2555
รายได้จากภายนอก	95	2,448	-	2,543
รายได้ระหว่างส่วนงาน	24	-	(24)	-
รายได้ทั้งสิ้น	119	2,448	(24)	2,543
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	13	1,245		1,258
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้ปันส่วน:				
รายได้อื่น				5
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย				(322)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน บริษัทร่วม				108
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน				(935)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้				(2)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุมของบริษัทย่อย				(57)
กำไรสำหรับปี				55

(หน่วย: ล้านบาท)

	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว		การตัดรายการ บัญชีระหว่างกัน	งบการเงินรวม
	ประเทศไทย	ประเทศไทย		
	2555	2555	2555	2555
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	33	920	-	953
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	853	27,592	-	28,445
สินทรัพย์ส่วนกลาง				15,756
รวมสินทรัพย์				45,154

บริษัทฯและบริษัทย่อยใช้เกณฑ์ในการกำหนดราคาระหว่างกันตามที่กล่าวมาข้างต้นภายใต้เหตุประกอบงบการเงินข้อ 6



Janita Srisuwan

๑๕/๑๒/๕๕

26. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

26.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนตามสัญญาต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

- ก) สัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่น ๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2 เป็นจำนวนเงินรวม 8.2 ล้านบาท
- ข) สัญญาจ้างบริการและประสานงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2 กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาทต่อเดือน

26.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงานและภาระผูกพันอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงาน สัญญาอื่น ๆ และภาระผูกพันอื่นดังต่อไปนี้

- ก) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการกับบริษัทที่ปรึกษาทางการเงิน และสัญญาบริการอื่น ๆ เป็นจำนวนเงิน 9.0 ล้านบาท และ 0.1 ล้านบาทต่อเดือน
- ข) บริษัทฯมีภาระผูกพันในการสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทย่อยสองแห่ง และบริษัทร่วมสามแห่ง ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 10 และ 11)
- ค) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าพื้นที่ในอาคารและสัญญาบริการสำนักงานกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ซึ่งอายุของสัญญามีระยะเวลา 3 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

ล้านบาท

จ่ายชำระ

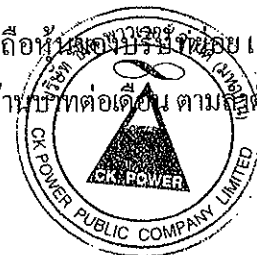
ภายใน 1 ปี

1.7

มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี

-

- ง) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างบริการอื่น ๆ กับผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และที่ปรึกษาของบริษัทย่อย เป็นจำนวนเงิน 0.7 ล้านบาทต่อเดือน และ 0.4 ล้านบาทต่อเดือน ตามลำดับ



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

จ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าสถานที่ทำการสำนักงานที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เป็นระยะเวลา 25 ปี

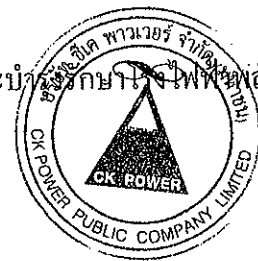
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าวดังนี้

พันธหนี้สหรัฐอเมริก

จ่ายชำระ

ภายใน 1 ปี	51
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	209
มากกว่า 5 ปี	987

- ฉ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างและควบคุมงานผลิตสื่อวีดิทัศน์โครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นจำนวนเงินรวม 0.6 ล้านดอลลาร์
- ช) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่นๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นจำนวนเงินรวม 0.1 ล้านดอลลาร์สวีตเซอร์แลนด์ 267.4 ล้านดอลลาร์ และ 0.2 ล้านดอลลาร์ต่อเดือน
- ซ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 10.17 ล้านดอลลาร์ต่อเดือน ตั้งแต่เดือน ตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ฌ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว เป็นจำนวนเงินประมาณ 0.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ต่อเดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ฎ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาให้บริการปฏิบัติงานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษา โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงิน 25 ล้านดอลลาร์ต่อปี
- ฏ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ เป็นจำนวนเงิน 2.1 ล้านดอลลาร์
- ถ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นจำนวนเงินรวม 1.3 ล้านดอลลาร์



Handwritten signature/initials

Handwritten number 907

- ฐ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยคำนวณจากรายได้จากการขายไฟฟ้าคูณด้วยอัตราค่าตอบแทนสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน
- ฑ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 399.7 ล้านบาท
- ฒ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงระบบสายส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 14.1 ล้านบาท

26.3 หนังสือค้ำประกันธนาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในนามบริษัทย่อยจำนวน 22.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

27. เครื่องมือทางการเงิน

27.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

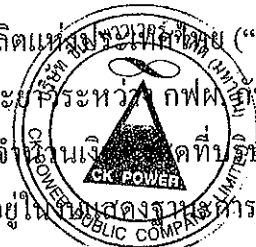
เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯและบริษัทย่อยตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน เงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาว และหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่ลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้ให้แก่บริษัทฯและบริษัทย่อยตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่ธุรกิจของบริษัทฯและบริษัทย่อย

บริษัทฯพิจารณาว่าไม่มีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อเนื่องจากบริษัทฯไม่มีธุรกรรมทางการค้า

บริษัทย่อยไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับบริษัทใดบริษัทหนึ่ง เนื่องจากมีลูกหนี้การค้ารายหลักเพียงสองรายคือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่าง กฟผ. กับบริษัท ไฟฟ้า น้ำจืด 2 จำกัด และระหว่าง กฟภ. กับบริษัท บางเขนชัย จำกัด จำนวนเงินที่บริษัทย่อยอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้ที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน



ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคต จะส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทฯและบริษัทย่อย

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องกับเงินฝากสถาบันการเงิน เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯจึงอยู่ในระดับต่ำ ส่วนลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เป็นสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่ไม่มีอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากเป็นรายการที่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเป็นรายการตามปกติของธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีดอกเบี้ยที่สำคัญ สามารถติดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนดจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงินถึงวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หรือวันที่ครบกำหนด (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด (ล้านบาท)	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย			
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	862	6	868	0.1 ถึง 0.75
เงินลงทุนชั่วคราว	20	-	-	-	-	20	2.25 ถึง 2.7
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	953	953	
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	-	-	-	1,246	-	1,246	0.1 ถึง 0.75
	20	-	-	2,108	959	3,087	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	206	206	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	1,829	-	1,829	MLR-1.75
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	342	-	342	MLR + 1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	20,381	-	20,381	MLR, MLR+0.5, MLR-2 และ LIBOR+2.5
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 18)	-	-	-	-	-	93	
	-	-	-	22,552	-	22,851	



Handwritten signature and date: ๑ - ๗

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด (ล้านบาท)	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	รวม	
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี					
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	25	-	25	0.625 ถึง 0.75
เงินลงทุนชั่วคราว	20	-	-	-	-	20	2.25 ถึง 2.7
	20	-	-	25	-	45	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	6	6	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	1,829	-	1,829	MLR - 1.75
	-	-	-	1,829	6	1,835	

(หน่วย: ล้านบาท)

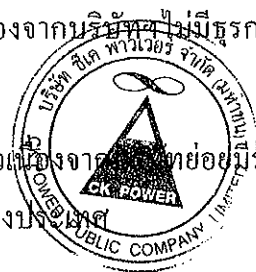
	งบการเงินเฉพาะกิจการ						อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลงตาม ราคาตลาด (ล้านบาท)	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย	รวม	
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี					
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	10	-	10	0.75
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	-	-	-	161	-	161	0.75
	-	-	-	171	-	171	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	3,166	3,166	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	3,266	-	3,266	MLR - 1
	-	-	-	3,266	3,166	6,432	

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไป เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ พิจารณาว่า ไม่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีธุรกรรมที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ ย่อมมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินตราต่างประเทศ ได้แก่ การขายไฟฟ้า ต้นทุนขายไฟฟ้า และการกู้ยืมบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ



วิภาส วัฒนกุล

๑๖๓

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

งบการเงินรวม			
สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน (ล้านบาท)	หนี้สินทางการเงิน (ล้านบาท)	อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย
			ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 (บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)
เหรียญสหรัฐอเมริกา	34.4	173.9	30.7775
ฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์	-	0.1	33.8519

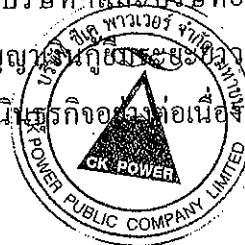
27.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่และหนี้สินทางการเงินของบริษัทฯและบริษัทย่อย ได้แก่ เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ส่วนเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯและบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้บริษัทย่อยได้บันทึกหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ตามมูลค่ายุติธรรมแล้ว (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 18)

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์กันในขณะที่ทั้งสองฝ่ายมีความรอบรู้ และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด หรือกำหนดขึ้นโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

28. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯและบริษัทย่อย คือ การจัดให้มีซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินของบริษัทย่อย และการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง



วิภาดา วัฒนศิริ

๑๕๗

29. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

ในเดือนมกราคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 26 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 335.3 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 46 เป็นร้อยละ 65 อย่างไรก็ตาม เนื่องจากบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น เกี่ยวกับโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจ โดยการตัดสินใจในเรื่องสำคัญดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่ง จากข้อตกลงดังกล่าว บริษัทฯ จึงไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด ดังนั้นจึงถือว่าบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด เป็นบริษัทร่วม

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญต่างๆ ดังนี้

- ก) อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 3,066.7 ล้านบาท เป็น 4,600 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 153.33 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เสนอขายผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น ในราคาหุ้นละ 40 บาท ซึ่งจะทำให้เกิดส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวนรวม 4,600 ล้านบาท
- ข) อนุมัติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญของบริษัทฯ จากเดิมที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จำนวน 460 ล้านหุ้นเป็นหุ้นละ 5 บาท จำนวน 920 ล้านหุ้น
- ค) อนุมัติให้บริษัทฯ แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535
- ง) อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 4,600 ล้านบาท เป็น 5,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 180 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท เพื่อรองรับการเสนอขายต่อประชาชน

บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนในเรื่องสำคัญต่างๆ กับกระทรวงพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ใน ข้อ ก) ถึง ง) เรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556

30. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556



June 4, 2013

6-7

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

รายงาน และ งบการเงิน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554

ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554

Ernst & Young


 ERNST & YOUNG

รายงานการสอบทานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นและงบกระแสเงินสดสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554 (วันจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทฯ) ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่างบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงินโดยรวม ข้าพเจ้าเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป



ศิริภรณ์ เจื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน เอ็นดี อีจ จำกัด

กรุงเทพฯ: 22 กุมภาพันธ์ 2555

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

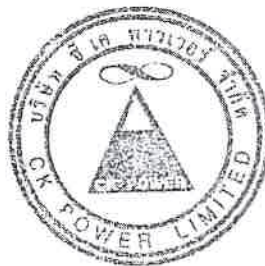
(หน่วย: บาท)

		งบการเงิน ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีราคาทุน
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	9,529,732	9,529,732
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	9	161,404,032	161,404,032
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		6,383	6,383
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		170,940,147	170,940,147
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	10	6,324,005,307	6,276,412,475
อุปกรณ์	11	119,324	119,324
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		6,324,124,631	6,276,531,799
รวมสินทรัพย์		6,495,064,778	6,447,471,946

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



Jack Brown



21

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

(หน่วย: บาท)

		งบการเงิน ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีราคาทุน
<u>หมายเหตุ</u>			
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	7	3,166,412,475	3,166,412,475
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	12	3,265,623,493	3,265,623,493
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย		1,119,863	1,119,863
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	7, 13	739,901	739,901
รวมหนี้สินหมุนเวียน		6,433,895,732	6,433,895,732
รวมหนี้สิน		6,433,895,732	6,433,895,732

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

EL

Jirakorn



5.

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด
 งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

(หน่วย: บาท)

	งบการเงิน ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีราคาทุน
ส่วนของผู้ถือหุ้น		
ทุนเรือนหุ้น		
ทุนจดทะเบียน		
หุ้นสามัญ 10,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	100,000,000	100,000,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว		
หุ้นสามัญ 10,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	100,000,000	100,000,000
ขาดทุนสะสม	(38,830,954)	(86,423,786)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	61,169,046	13,576,214
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	6,495,064,778	6,447,471,946

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายปสิข ตรีวิศว์เวทย์)



(นายประเสริฐ สิริรัตนเพชร)

งบดุลนี้ได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
 ครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 6 มี.ค. 2555

5

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554

(หน่วย: บาท)

	งบการเงิน ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีราคาทุน
หมายเหตุ		
รายได้		
ดอกเบี้ยรับ	638,303	638,303
รวมรายได้	638,303	638,303
ค่าใช้จ่าย		
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,816,849	2,816,849
รวมค่าใช้จ่าย	2,816,849	2,816,849
ขาดทุนก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมและค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(2,178,546)	(2,178,546)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	47,592,832	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน	45,414,286	(2,178,546)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(84,245,240)	(84,245,240)
ขาดทุนสำหรับงวด	(38,830,954)	(86,423,786)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	(38,830,954)	(86,423,786)
ขาดทุนต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	16	
ขาดทุน	(3.98)	(8.86)
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	9,743,523	9,743,523

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Handwritten signature



5

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554

(หน่วย: บาท)

งบการเงินซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและ ชำระแล้ว	กำไรขาดทุน		รวม
	ขาดทุนสะสม	เบ็ดเสร็จอื่น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 8 มิถุนายน 2554	-	-	-
ออกหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 14)	100,000,000	-	100,000,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	(38,830,954)	(38,830,954)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	100,000,000	(38,830,954)	61,169,046

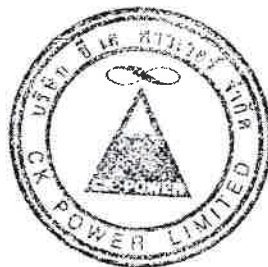
(หน่วย: บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน

ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและ ชำระแล้ว	กำไรขาดทุน		รวม
	ขาดทุนสะสม	เบ็ดเสร็จอื่น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 8 มิถุนายน 2554	-	-	-
ออกหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 14)	100,000,000	-	100,000,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	(86,423,786)	(86,423,786)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	100,000,000	(86,423,786)	13,576,214

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Handwritten signature



8

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

งบกระแสเงินสด

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554

(หน่วย: บาท)

	งบการเงิน ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีราคาทุน
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน		
ขาดทุนสำหรับงวด	(38,830,954)	(86,423,786)
รายการปรับกระทบยอดขาดทุนเป็นเงินสดรับ (จ่าย)		
จากกิจกรรมดำเนินงาน		
ค่าเสื่อมราคา	9,076	9,076
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมนัดการเงินกู้	4,648,493	4,648,493
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(47,592,832)	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	79,596,747	79,596,747
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง		
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(2,169,470)	(2,169,470)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)		
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	739,901	739,901
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(1,429,569)	(1,429,569)
จ่ายดอกเบี้ย	(78,476,884)	(78,476,884)
จ่ายภาษีเงินได้	(6,383)	(6,383)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(79,912,836)	(79,912,836)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Printed name



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

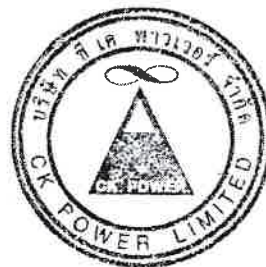
สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554

(หน่วย: บาท)

	งบการเงิน ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งแสดงเงินลงทุน ตามวิธีราคาทุน
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน		
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันเพิ่มขึ้น	(161,404,032)	(161,404,032)
เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น	(3,110,000,000)	(3,110,000,000)
อุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(128,400)	(128,400)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(3,271,532,432)	(3,271,532,432)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน		
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	3,260,975,000	3,260,975,000
เงินสดรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นสามัญ	100,000,000	100,000,000
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงิน	3,360,975,000	3,360,975,000
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	9,529,732	9,529,732
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	9,529,732	9,529,732
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม		
รายที่มีใช้เงินสด		
เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3,166,412,475	3,166,412,475

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Sumakulchai



8

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554

1. ข้อมูลทั่วไปของบริษัทฯ

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 และมี
ภูมิลำเนาในประเทศไทย โดยมีบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งใน
ประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุนในบริษัทอื่น

ที่อยู่ตามที่จดทะเบียนของบริษัทฯอยู่ที่ เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 19 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย
แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547
โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่
28 กันยายน 2554 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับ
ภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิม เว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการ
บัญชี

บริษัทฯจัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทร่วม
ตามวิธีราคาทุน

3. การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ในระหว่างปี

ในระหว่างปีปัจจุบัน บริษัทฯได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงและมาตรฐานการบัญชี
ใหม่ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชีดังนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552)	การนำเสนอของงบการเงิน
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2552)	สินค้าคงเหลือ
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2552)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2552)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และ ข้อผิดพลาด
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2552)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2552)	สัญญาก่อสร้าง
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552)	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2552)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2552)	รายได้
ฉบับที่ 19	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2552)	ต้นทุนการกู้ยืม
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2552)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 26	การบัญชีและการรายงาน โครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552)	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2552)	เงินลงทุนในบริษัทร่วม
ฉบับที่ 29	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2552)	ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552)	งบการเงินระหว่างกาล
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2552)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2552)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2552)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	
ฉบับที่ 2	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552)	การรวมธุรกิจ
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2552)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
ฉบับที่ 6	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน	
ฉบับที่ 15	สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการบัญชี	
ฉบับที่ 31	รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา

4. มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ยังไม่มีผลบังคับใช้

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงและมาตรฐานการบัญชีใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 12	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 21	ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ยังใหม่
ฉบับที่ 25	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯเชื่อว่ามาตรฐานการบัญชีข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเมื่อนำมาถือปฏิบัติ ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้

มาตรฐานการบัญชีฉบับนี้กำหนดให้กิจการระบุผลแตกต่างชั่วคราวที่เกิดจากความแตกต่างของมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินระหว่างเกณฑ์ทางบัญชีและภาษีอากร เพื่อรับรู้ผลกระทบทางภาษีเป็นสินทรัพย์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของบริษัทฯอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่องบการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้มาถือปฏิบัติ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับถือเป็นรายได้ตามเกณฑ์คงค้าง โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัทฯบันทึกรายได้และค่าใช้จ่ายอื่นตามเกณฑ์สิทธิที่จะได้รับและภาระที่จะต้องจ่าย

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

5.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ก) เงินลงทุนในบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย

ข) เงินลงทุนในบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

5.4 อุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

อุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณ 5 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

5.5 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯควบคุม ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่อบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

5.6 การค้ำยค่าของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ จะทำการประเมินการค้ำยค่าของสินทรัพย์ของบริษัทฯ หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจค้ำยค่า บริษัทฯ ระบุขาดทุนจากการค้ำยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

บริษัทฯ จะรับรู้รายการขาดทุนจากการค้ำยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

5.7 ภาษีเงินได้

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้ตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

6. การใช้ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ในบางสถานการณ์ฝ่ายบริหารอาจต้องใช้การประมาณและการตั้งสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

7. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวด บริษัทฯ มีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯ และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	สำหรับรอบระยะเวลา ตั้งแต่วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2554	นโยบายการกำหนดราคา
รายการธุรกิจกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน		
ค่าจ้างบริหารงาน	0.3	ราคาตามสัญญา

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	2554
<u>เข้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน -</u>		
<u>บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน</u>		
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	3,166,412
		<u>3,166,412</u>
<u>หนี้สินหมุนเวียนอื่น (หมายเหตุ 13)</u>		
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	321
		<u>321</u>

8. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

2554

เงินสด	5
เงินฝากธนาคาร	9,525
รวม	<u>9,530</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เงินฝากออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.75 ต่อปี

9. เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน

บริษัทฯได้โอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากออมทรัพย์กับธนาคารพาณิชย์ ซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นจำนวน 161 ล้านบาท ไว้กับผู้ให้กู้เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะสั้นของบริษัทฯ ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืม นอกจากนี้ เงินฝากดังกล่าวมีชื่อจำกัดในการเบิกใช้ โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อการชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมธนาคารตามสัญญาเงินกู้ยืม

10. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

10.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	งบการเงินซึ่งแสดงเงิน ลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		
			สัดส่วนเงินลงทุน 2554 (ร้อยละ)	มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ ราคาทุนของเงินลงทุน
			2554	2554	2554
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	ลงทุนและให้คำปรึกษาและบริการ อื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิต ไฟฟ้าทั้งภายในและภายนอก ประเทศ	ไทย	38.00	6,324,005	6,276,412

10.2 ส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับ

ในระหว่างงวด บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเป็นจำนวนเงิน 47.6 ล้านบาท และบริษัทร่วมดังกล่าวมิได้มีการจ่ายเงินปันผลในระหว่างงวด

10.3 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วม

ข้อมูลทางการเงินตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วมโดยสรุปมีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	รายได้รวมสำหรับ ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	กำไรสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	6,607	30,990	21,319	3,913	943

ในเดือนมิถุนายนและกันยายน 2554 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด จำนวน 134 ล้านหุ้น และ 117.1 ล้านหุ้น ตามลำดับ ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 6,276.4 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 38

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ไปจำหน่ายไว้กับกลุ่มธนาคารเพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ที่มีต่อกลุ่มธนาคารดังกล่าว

11. อุปกรณ์

	(หน่วย: พันบาท)	
	อุปกรณ์สำนักงาน	รวม
ราคาทุน		
8 มิถุนายน 2554	-	-
ซื้อเพิ่ม	128	128
31 ธันวาคม 2554	128	128
ค่าเสื่อมราคาสะสม		
8 มิถุนายน 2554	-	-
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	9	9
31 ธันวาคม 2554	9	9
มูลค่าสุทธิตามบัญชี		
8 มิถุนายน 2554	-	-
31 ธันวาคม 2554	119	119
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวดซึ่งรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร		
2554		9

12. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่งโดยมีวงเงินจำนวน 3,610 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำหัก 1 ต่อปี (MLR - 1) และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นให้เสร็จสิ้นภายใน 1 ปี นับจากเบิกเงินกู้งวดแรก เงินกู้ยืมนี้มีหลักประกันเป็นการจำนำใบหุ้นของบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ การจดจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้างซึ่งเป็นหลักประกันร่วมของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ และการโอนสิทธิเรียกร้องในบัญชีเงินฝากออมทรัพย์ของบริษัทฯ

13. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

	(หน่วย: พันบาท)	
	2554	
เจ้าหนี้บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน		321
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		419
รวม		740

14. **ทุนเรือนหุ้น**

ทุนจดทะเบียนและชำระแล้วเมื่อเริ่มจัดตั้งบริษัทฯ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 0.1 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวน 1 ล้านบาท ต่อมาเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ บริษัทฯ ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 1 ล้านบาท เป็น 100 ล้านบาท โดยการ ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 9.9 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ โดย ให้เรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า บริษัทฯ ได้รับชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเป็นจำนวน 100 ล้านบาท และได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์ เป็นทุนจดทะเบียน 100 ล้านบาท เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554

ต่อมาเมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2554 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2554 ของบริษัทฯ ได้มีมติให้เพิ่ม ทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 100 ล้านบาท เป็น 9,200 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน 910 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ ยังไม่ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนนี้

15. **ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ**

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

สำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่
วันที่ 8 มิถุนายน 2554 ถึง
วันที่ 31 ธันวาคม 2554

ค่าที่ปรึกษา	1,966
ค่าบริหารโครงการ	321
ค่าใช้จ่ายในการตั้งบริษัท	258

16. **ขาดทุนต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน**

ขาดทุนต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารขาดทุนสำหรับงวด (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วย จำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างงวด

17. **ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการ**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างบริหารงานกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ บริษัทฯ เป็นจำนวนเงิน 50,000 บาทต่อเดือน

18. เครื่องมือทางการเงิน

18.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน บริษัทฯมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทฯพิจารณาว่าไม่มีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อเนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีธุรกรรมทางการค้า

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินฝากสถาบันการเงินและเงินกู้ยืมระยะสั้นที่มีดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินมีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯจึงอยู่ในระดับต่ำ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนด หรือ วันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ (หากวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ถึงก่อน) ได้ดังนี้

	(หน่วย: ล้านบาท)						อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง		อัตราดอกเบี้ย รวม	
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ตามราคา ตลาด	ไม่มีอัตรา ดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	10	-	10	0.75
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	-	-	-	161	-	161	0.75
	-	-	-	171	-	171	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	-	3,166	3,166	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	-	-	3,266	-	3,266	MLR - 1
	-	-	-	3,266	3,166	6,432	

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ พิจารณาว่า ไม่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีธุรกรรมที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

18.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินส่วนใหญ่ของบริษัทฯ จัดอยู่ในประเภทระยะสั้นและเงินกู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ จึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์กันในขณะที่ทั้งสองฝ่ายมีความรอบรู้ และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด หรือกำหนดขึ้นโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

19. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯ คือการจัดให้มีสิ่งโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสมและการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

20. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออก โดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2555



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
รายงาน และ งบการเงินรวมระหว่างกาล
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

รายงานการสอบทานผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมแบบย่อ ของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และได้สอบทานข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 เรื่อง การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคลากร ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชีและการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถ ได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่ได้แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า



ศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ แอนด์ ยัง จำกัด

กรุงเทพฯ: 14 พฤษภาคม 2556

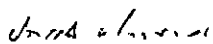
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

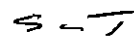
งบแสดงฐานะการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 มีนาคม 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2555 (ตรวจสอบแล้ว)	31 มีนาคม 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2555 (ตรวจสอบแล้ว)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	592,651	868,098	7,049	24,912
เงินลงทุนชั่วคราว		-	20,336	-	20,336
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	5	747,146	953,363	200	175
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		105,536	45,970	5,146	1,941
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,445,333	1,887,767	12,395	47,364
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	6	1,230,762	1,245,832	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	7	-	-	9,776,512	9,776,512
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	8	1,383,947	1,008,333	1,379,553	1,004,637
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - ส่วนของ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	9	5,242,920	5,299,218	-	-
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - ส่วนของ ผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	9	6,854,913	6,922,339	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	10	346,850	342,718	-	-
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน	11	27,262,778	27,525,851	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12	908,808	918,681	1,475	813
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		4,102	3,139	249	217
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		43,235,080	43,266,111	11,157,789	10,782,179
รวมสินทรัพย์		44,680,413	45,153,878	11,170,184	10,829,543

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้





บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 มีนาคม 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2555 (ตรวจสอบแล้ว)	31 มีนาคม 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2555 (ตรวจสอบแล้ว)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	13	192,020	205,573	11,104	5,700
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		4,609	4,289	-	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	14	2,204,165	1,829,248	2,204,165	1,829,248
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย		-	341,909	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	1,229,789	1,082,594	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		2,059	1,219	-	-
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3	3,936	3,641	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		4,320	6,276	111	843
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,640,898	3,474,749	2,215,380	1,835,791
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		13,493	13,201	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	18,404,324	19,297,926	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน		1,870	1,629	-	-
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16	95,379	93,612	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		18,515,066	19,406,368	-	-
รวมหนี้สิน		22,155,964	22,881,117	2,215,380	1,835,791

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สมชาย วัฒนา



527

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

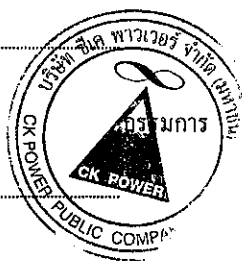
(หน่วย: พันบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2555 (ตรวจสอบแล้ว)	31 มีนาคม 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2555 (ตรวจสอบแล้ว)
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	17			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 1,100,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท (31 ธันวาคม 2555: หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)	5,500,000	9,200,000	5,500,000	9,200,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว				
หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท (31 ธันวาคม 2555: หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)	4,600,000	9,200,000	4,600,000	9,200,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	17			
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร (ขาดทุนสะสม)	109,072	16,185	(245,196)	(206,248)
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	3,367	3,367	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	9,312,439	9,219,552	8,954,804	8,993,752
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	13,212,010	13,053,209	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	22,524,449	22,272,761	8,954,804	8,993,752
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	44,680,413	45,153,878	11,170,184	10,829,543

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Handwritten signature

Handwritten signature



(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ซีที พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

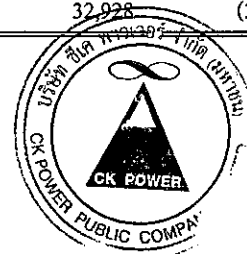
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

(หน่วย: พันบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินซึ่งแสดง เงินลงทุนตามวิธี			
	งบการเงินรวม	ส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
รายได้				
รายได้จากการขาย	18			
รายได้จากการขายไฟฟ้า	974,440	-	-	-
รายได้จากการขายไฟฟ้า - เงินส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า	29,151	-	-	-
รายได้ค่าบริหารโครงการ	11,010	-	600	-
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	2,434	-	42	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	191,914	-	-	-
อื่นๆ	785	-	-	-
รวมรายได้	1,209,734	-	642	-
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า	415,871	-	-	-
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าค้ำจุนจำหน่าย	123,725	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	91,705	442	11,093	442
รวมค่าใช้จ่าย	631,301	442	11,093	442
กำไร (ขาดทุน) ก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม				
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	578,433	(442)	(10,451)	(442)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	698	85,855	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	579,131	85,413	(10,451)	(442)
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(326,603)	(52,485)	(28,497)	(52,485)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	252,528	32,928	(38,948)	(52,927)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(840)	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	251,688	32,928	(38,948)	(52,927)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	-	-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	251,688	32,928	(38,948)	(52,927)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

J. A. S. S. S.



S. S. S.

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

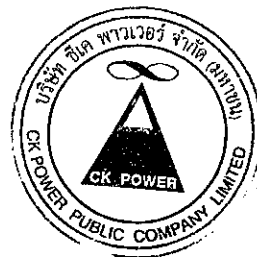
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

(หน่วย: ล้านบาท)

หมายเหตุ	งบการเงินซึ่งแสดง			งบการเงินเฉพาะกิจการ
	งบการเงินรวม	เงินลงทุนตามวิธี ส่วนได้เสีย		
	<u>2556</u>	<u>2555</u>	<u>2556</u>	<u>2555</u>
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	92,887	32,928	(38,948)	(52,927)
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	158,801			
	<u>251,688</u>			
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น	21			
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	0.10	0.04	(0.04)	(0.06)
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	<u>920,000,000</u>	<u>920,000,000</u>	<u>920,000,000</u>	<u>920,000,000</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Handwritten signature



Handwritten initials

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับงวดตามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

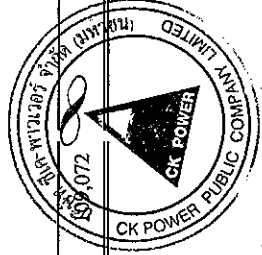
ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและ ชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(38,831)	-	61,169
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	32,928	-	32,928
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2555	(5,903)	-	94,097

(หน่วย: ล้านบาท)

		งบการเงินรวม				
		ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		ส่วนเกินทุนจาก การเปลี่ยนแปลง สัดส่วนการถือหุ้น		ส่วนของผู้ถือหุ้น
ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ	กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร (ขาดทุนสะสม)	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	รวม	ส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	16,185	-	3,367	13,053,209	22,272,761
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	92,887	-	-	158,801	251,688
ลดทุนเรือนหุ้น (หมายเหตุ 17)	-	-	-	-	(6,133,300)	(6,133,300)
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 17)	4,600,000	-	-	-	6,133,300	6,133,300
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556	4,600,000	-	-	3,367	13,212,010	22,524,449

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Dr. A. / n. n. n.



S-7

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

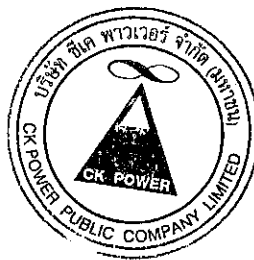
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งแสดงเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน				
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและ ชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ	ขาดทุนสะสม	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	100,000	-	(86,424)	-	13,576
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	(52,927)	-	(52,927)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2555	100,000	-	(139,351)	-	(39,351)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	9,200,000	-	(206,248)	-	8,993,752
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	-	-	(38,948)	-	(38,948)
ลดทุนเรือนหุ้น (หมายเหตุ 17)	(6,133,300)	-	-	-	(6,133,300)
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 17)	1,533,300	4,600,000	-	-	6,133,300
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556	4,600,000	4,600,000	(245,196)	-	8,954,804

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๒๒/๓/๒๕๕๖



๒๒/๓

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

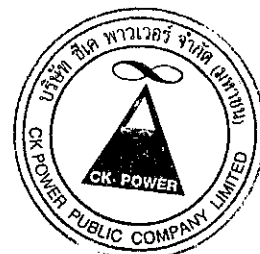
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินซึ่งแสดง			
	เงินลงทุนตามวิธี			
	งบการเงินรวม	ส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	252,528	32,928	(38,948)	(52,927)
รายการปรับกระทบยอดกำไร (ขาดทุน) เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	277,197	6	17	6
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมนัดจัดการเงินกู้	98	2,225	-	2,225
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(698)	(85,855)	-	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(205,527)	-	-	-
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียนัดจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	518	-	-	-
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	123,724	-	-	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	324,395	50,259	28,497	50,259
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน (โอนกลับ)	241	-	-	-
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	772,476	(437)	(10,434)	(437)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	201,963	-	(25)	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(59,571)	-	(3,210)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(943)	-	(10)	-
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(11,034)	-	5,242	-
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	295	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(1,956)	404	(732)	404
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	901,230	(33)	(9,169)	(33)
จ่ายดอกเบี้ย	(28,651)	(50,281)	(16)	(50,281)
จ่ายภาษีเงินได้	(16)	-	(28,335)	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	872,563	(50,314)	(37,520)	(50,314)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Jarob Anuwat



4 CT

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินซึ่งแสดง			
	เงินลงทุนตามวิธี			
	งบการเงินรวม	ส่วนได้เสีย	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากธนาคารที่มีภาวะผูกพันลดลง	-	50,282	-	50,282
เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น	20,336	-	20,336	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น	(374,916)	-	(374,916)	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	(778)	-	-	-
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานเพิ่มขึ้น ที่ดิน และอุปกรณ์ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(1,260)	-	-	-
	(2,061)	-	(679)	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) กิจกรรมลงทุน	(358,679)	50,282	(355,259)	50,282
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	374,916	-	374,916	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	(521,432)	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นลดลง	(250,000)	-	-	-
เงินสดจ่ายจากการลดทุนเรือนหุ้น	(6,133,300)	-	(6,133,300)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน	6,133,300	-	6,133,300	-
จ่ายดอกเบี้ย	(392,291)	-	-	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) กิจกรรมจัดหาเงิน	(788,807)	-	374,916	-
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(524)	-	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(275,447)	(32)	(17,863)	(32)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	868,098	9,530	24,912	9,530
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	592,651	9,498	7,049	9,498

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

[Handwritten signature]



[Handwritten signature]

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัทฯ

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 และมีภูมิลำเนาในประเทศไทย และได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 โดยมีบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า

ที่อยู่ตามที่จดทะเบียนของบริษัทฯอยู่ที่ เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 19 ถนนสุขุมวิทวิจิตร แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร

1.2 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล โดยบริษัทฯเลือกนำเสนองบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯได้แสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสดในรูปแบบเช่นเดียวกับงบการเงินประจำปี

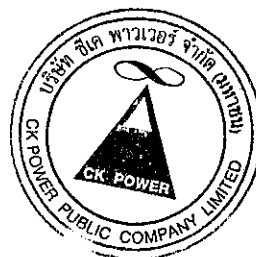
งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่น่าเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้นงบการเงินระหว่างกาลจึงเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์และสถานการณ์ใหม่ ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงาน ไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีล่าสุด

งบการเงินระหว่างกาลฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินระหว่างกาลฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินระหว่างกาลฉบับภาษาไทยนี้

1.3 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมนี้จัดทำขึ้น โดยใช้หลักเกณฑ์เดียวกับงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเกี่ยวกับบริษัทย่อยในระหว่างงวดปัจจุบัน

(Handwritten signature)



(Handwritten initials)

1.4 การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ในระหว่างงวด

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและแนวปฏิบัติทางบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

มาตรฐานการบัญชี

- | | |
|----------------------------|---|
| ฉบับที่ 12 | ภาษีเงินได้ |
| ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) | การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) | ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ |

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- | | |
|-----------|------------------|
| ฉบับที่ 8 | ส่วนงานดำเนินงาน |
|-----------|------------------|

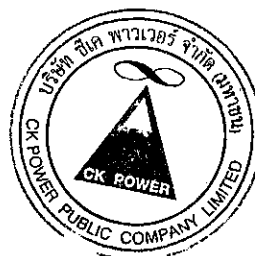
การตีความมาตรฐานการบัญชี

- | | |
|------------|--|
| ฉบับที่ 10 | ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน |
| ฉบับที่ 21 | ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดีราคาใหม่ |
| ฉบับที่ 25 | ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น |

แนวปฏิบัติทางบัญชีเกี่ยวกับการโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและแนวปฏิบัติทางบัญชีข้างต้นไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินนี้

Jack A. ...



327

1.5 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้น โดยได้ใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ใน งบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ยกเว้นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี เรื่อง ภาษีเงินได้ เนื่องจากการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ มาถือปฏิบัติ

ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัทและบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บ ภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

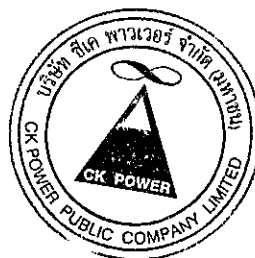
บริษัทและบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตาม บัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน ที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

บริษัทและบริษัทย่อยรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษี ทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ก่อนข้างเนที่บริษัทและ บริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี และผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

บริษัทและบริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบ ระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ก่อนข้างเนว่า บริษัทและบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัทและบริษัทย่อยจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่ เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

Handwritten signature



Handwritten signature

2. มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ยังไม่มีผลบังคับใช้

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งลงประกาศในราชกิจจานุเบกษาในระหว่างงวดปัจจุบัน ให้ใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ดังต่อไปนี้

วันที่มีผลบังคับใช้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 4 สัญญาประกันภัย 1 มกราคม 2559

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 29 การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ 1 มกราคม 2557

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1 การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน 1 มกราคม 2557

ฉบับที่ 4 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ 1 มกราคม 2557

ฉบับที่ 5 สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม 1 มกราคม 2557

ฉบับที่ 7 การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีเงินเฟ้อรุนแรง 1 มกราคม 2557

ฉบับที่ 10 งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า 1 มกราคม 2557

ฉบับที่ 12 ข้อตกลงสัมปทานบริการ 1 มกราคม 2557

ฉบับที่ 13 โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า 1 มกราคม 2557

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ ได้ประเมินแล้วเห็นว่า มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินข้างต้นไม่เกี่ยวเนื่องกับธุรกิจของบริษัทฯ ยกเว้นการตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 และฉบับที่ 12 ซึ่งมีผลกระทบต่องบการเงินในปีที่เริ่มใช้โดยมีรายละเอียดดังนี้

Janak S. S. S.



SCT

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ และ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 ให้แนวทางในการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับข้อตกลงสัมปทาน
บริการ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 ให้แนวทางการบันทึกบัญชี
สำหรับผู้ประกอบการเกี่ยวกับข้อตกลงสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชนหากเข้าเงื่อนไข
ตามที่มาตรฐานกำหนด

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯพิจารณาว่า ข้อตกลงสัญญาสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ระหว่าง
บริษัท ไฟฟ้าพลังน้ำ 2 จำกัด กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวอยู่นอกขอบเขต
ของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วย
สัญญาเช่าหรือไม่

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินนี้ ให้แนวทางในการกำหนดว่าข้อตกลงหรือสัญญาเป็น
สัญญาเช่าหรือมีองค์ประกอบของสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งหากมี บริษัทต้องปฏิบัติตามมาตรฐานการ
บัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่า

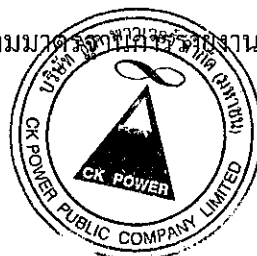
ฝ่ายบริหารของบริษัทฯพิจารณาว่า ข้อตกลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท ไฟฟ้าพลังน้ำ 2
จำกัด กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) อยู่ในขอบเขตของการตีความมาตรฐานการ
รายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามียุทธศาสตร์ประกอบของสัญญาเช่า และเมื่อ
พิจารณาตามหลักการของมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่า บริษัทดังกล่าวยังคงไว้ซึ่ง
ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ของสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ
น้ำจิม 2 ดังนั้น จึงพิจารณาว่าข้อตกลงดังกล่าวเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำของบริษัทดังกล่าวจึงได้ถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ภายใต้หัวข้อ “สินทรัพย์
โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน” ในงบแสดงฐานะการเงิน และคิดค่าเสื่อมราคาตลอด
อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ตามสัญญาสัมปทานดังกล่าว

และเนื่องจากเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. ไม่ได้มีการกำหนดจำนวนเงินขั้นต่ำที่กฟผ.
ต้องจ่ายให้แก่บริษัท ไฟฟ้าพลังน้ำ 2 จำกัด บริษัทดังกล่าวจึงรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามที่เกิดขึ้น
จริง ซึ่งคิดจากปริมาณไฟฟ้าที่ขาย (ปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริง และปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทพร้อมจ่าย)
ตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ส่วนข้อตกลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท บางเขนชัย จำกัด กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ได้พิจารณาว่าอยู่นอกขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4

Signature



Signature

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

3. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างงวด บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

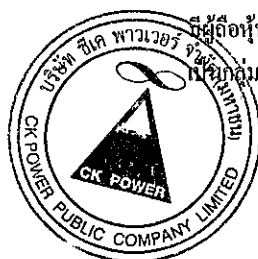
	สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม			นโยบายการกำหนดราคา
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2556	2556	2555	
รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	961	-	-	ราคาตามสัญญา
รายได้ค่าบริการโครงการ	11	1	-	ราคาตามสัญญา
ต้นทุนขายไฟฟ้า	138	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2	1	-	ราคาตามสัญญา
ค่าบริการและจัดการโครงการ ⁽¹⁾	1	-	-	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย ⁽¹⁾	3	-	-	อัตราดอกเบี้ย MLR + 1
ซื้อเงินลงทุน	335	335	-	ราคาตามสัญญา

⁽¹⁾รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
		2556	2555	2556	2555
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
(หมายเหตุ 5)					
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	710,040	919,570	-	-
- บริษัท โซเชอริ พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	3,921	4,043	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		713,961	923,613	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เงินอุดหนุน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	ผู้ถือหุ้นร่วมกัน	522	746	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	ในกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	9	-	-	-
		531	746	-	-



๑๕๓

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: พันบาท)

ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
	2556	2555	2556	2555
ข) ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทย่อย	-	-	200	100
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	-	167	-
	-	167	200	100
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	714,494	924,526	200	100

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

(หมายเหตุ 13)

เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	59,841	38,341	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	24,228	30,138	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	1,356	1,726	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	309	2,134	-	-
- รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	35,531	75,676	-	-
		121,265	148,015	-	-

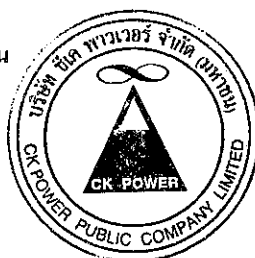
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ก) เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	750	571	-	-
		750	571	-	-

ข) เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	629	54	565	27
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	206	678	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	209	457	-	-
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	-	307	-	307
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	520	-	-	-
		1,564	1,496	565	334
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		123,578	150,082	565	334



Handwritten signature

Handwritten initials

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 มีนาคม	31 ธันวาคม	31 มีนาคม	31 ธันวาคม
		2556	2555	2556	2555
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัท ย่อย	3,936	3,641	-	-
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือ หุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	95,379	93,612	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและดอกเบี้ยค้างจ่าย					

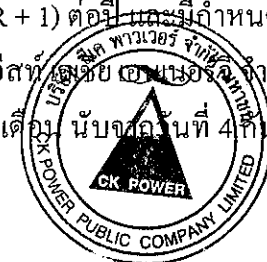
ยอดคงค้างของเงินกู้ยืมระหว่างบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และการเคลื่อนไหวของเงินกู้ยืมดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

เงินกู้ยืมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน และดอกเบี้ยค้างจ่าย	ลักษณะ ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม			ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556
		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	เพิ่มขึ้น ระหว่างงวด	ลดลง ระหว่างงวด	
		2555	ระหว่างงวด	ระหว่างงวด	
เงินกู้ยืม					
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	156,250	-	(156,250)	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของ บริษัทย่อย	62,500	-	(62,500)	-
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	31,250	-	(31,250)	-
		250,000	-	(250,000)	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย					
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	57,443	2,084	(59,527)	-
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของ บริษัทย่อย	22,977	834	(23,811)	-
- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	11,489	416	(11,905)	-
		91,909	3,334	(95,243)	-
		341,909	3,334	(345,243)	-

เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และผู้ถือหุ้นของบริษัทดังกล่าวได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 250 ล้านบาท เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบว โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด เบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการดังกล่าวจากสถาบันการเงิน หรือภายใน 18 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

Sumit Arora



Signature

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ต่อมา บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และผู้ถือหุ้นดังกล่าวได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2552 ครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2553 ครั้งที่ 3 ลงวันที่ 15 กันยายน 2554 และครั้งที่ 4 ลงวันที่ 10 กันยายน 2555 ตามลำดับ โดยขยายระยะเวลาการชำระคืนหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยแห่งนั้นเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการจากสถาบันการเงิน หรือภายในระยะเวลา 72 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 (ครบกำหนดวันที่ 4 กันยายน 2556) แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน ทั้งนี้ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมและดอกเบี้ยค้างจ่ายดังกล่าวแล้วในเดือนมีนาคม 2556

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีผลประโยชน์ระยะสั้นของกรรมการและผู้บริหาร เป็นจำนวนเงิน 15.0 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 3.3 ล้านบาท) (2555: 9.0 ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ: ไม่มี)

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
เงินสด	680	685	50	50
เงินฝากธนาคาร	591,971	867,413	6,999	24,862
รวม	592,651	868,098	7,049	24,912

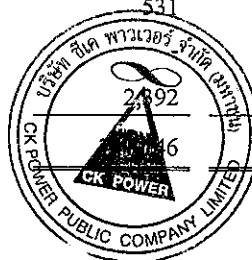
บริษัทย่อยได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 เป็นจำนวนประมาณ 576 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2555: 838 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ถือหุ้นเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยสามารถถอนเงินฝากในบัญชีธนาคารเพื่อนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามปกติได้ตามวัตถุประสงค์ของแต่ละบัญชี

5. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	713,961	923,613	-	-
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	30,262	28,743	-	-
เงินทอน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	531	746	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,892	167	200	100
ดอกเบี้ยค้างรับ	46	94	-	75
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	748,692	953,363	200	175

James Plakorn



๔-๓

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

6. เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน

บริษัทย่อยของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 เป็นจำนวน 1,231 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2555: 1,246 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มบริษัทดังกล่าวตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวมีชื่อจำกัดในการเบิกใช้ เพื่อกันไว้เป็นเงินสำรองสำหรับการจ่ายเงินต้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืม และสำรองไว้ในกรณีมีการเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

7. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

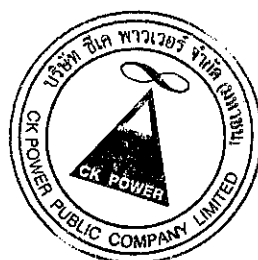
บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว	สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		เงินปันผลที่บริษัทได้รับระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556
		31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม (ร้อยละ)	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	6,606,750	6,606,750	9,249,450	9,249,450	-	
บริษัท บางเขนชัย จำกัด	234,250	234,250	527,062	527,062	-	
รวม			9,776,512	9,776,512	-	

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงิน (Equity Contribution Agreement) กับบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (ผู้ถือหุ้น) ผู้ถือหุ้นรายอื่นและผู้ให้กู้ของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนสำหรับรายได้ส่วนขาดกรณีที่มีการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 3 ในอนาคต ซึ่งส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าของบริษัทดังกล่าว ทำให้บริษัทดังกล่าวไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขเกี่ยวกับการกู้ยืมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 307.5 ล้านบาท และบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนเพิ่มเติมเป็นจำนวนไม่เกิน 205 ล้านบาท หากผู้ถือหุ้นของบริษัทดังกล่าวผิดนัดชำระหนี้เงินกู้หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ เกี่ยวกับการกู้ยืม

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ไปจำหน่ายไว้กับกลุ่มธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ที่มีต่อกลุ่มธนาคารดังกล่าว

[Handwritten signature]



[Handwritten signature]

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

บริษัท บางเขนชัย จำกัด

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินกับบริษัท บางเขนชัย จำกัด และผู้ให้กู้ของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวกรณีที่ดินทุน โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่มีมูลค่าเกินจากงบประมาณที่ตั้งไว้และกรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบเป็นระยะเวลานานติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

8. เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดของบริษัทร่วม

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	ตัดส่วนเงินลงทุน		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
			มูลค่าตามบัญชี		ตามวิธีส่วนได้เสีย		ราคาทุนของเงินลงทุน	
			31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์	ไทย	30.00	30.00	91,765	89,084	85,388	85,388
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์	ไทย	30.00	30.00	108,782	107,551	107,551	107,551
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธิร์น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและพลังงานอื่นทุกประเภท	ไทย	65.00	46.00	1,183,400	811,698	1,186,614	811,698
					<u>1,383,947</u>	<u>1,008,333</u>	<u>1,379,553</u>	<u>1,004,637</u>

บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด

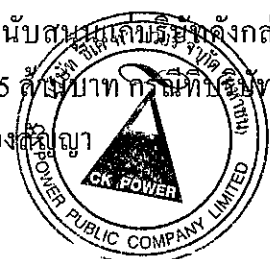
บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) กับบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และผู้ถือหุ้นรายอื่น โดยบริษัทฯตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนที่ระบุไว้ในสัญญา (ร้อยละ 30) รวมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 12.6 ล้านบาท กรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบเป็นระยะเวลานานติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นทั้งหมดของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด ไปจำหน่ายให้กับธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัทดังกล่าวที่มีต่อธนาคาร

บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) กับบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด และผู้ถือหุ้นรายอื่น โดยบริษัทฯตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนที่ระบุไว้ในสัญญา (ร้อยละ 30) รวมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 16.5 ล้านบาท กรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบเป็นระยะเวลานานติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

Signature



๑ - 7

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นทั้งหมดของบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด ไปจำหน่ายให้กับธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัทดังกล่าวที่มีต่อธนาคาร

บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธชั่น จำกัด

ในเดือนมกราคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธชั่น จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวน 26 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 335 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 46 เป็นร้อยละ 65 อย่างไรก็ตาม เนื่องจากบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น เกี่ยวกับโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจ โดยการตัดสินใจในเรื่องสำคัญดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่ง จากข้อตกลงดังกล่าว บริษัทฯ จึงไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธชั่น จำกัด ดังนั้นจึงถือว่าบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธชั่น จำกัด เป็นบริษัทร่วม

ในไตรมาสที่หนึ่งของปี 2556 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ จำนวนรวม 39.7 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธชั่น จำกัด ในอัตราร้อยละ 5 ของหุ้นที่บริษัทฯ ถืออยู่ในส่วนที่ยังเรียกชำระไม่เต็มมูลค่าจำนวน 79.3 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินกับบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธชั่น จำกัด ผู้ถือหุ้นรายอื่นและผู้ให้กู้ของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ระบุไว้ในสัญญา กรณีที่ต้นทุนโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีมูลค่าเกินจากงบประมาณที่ตั้งไว้

9. สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม	
	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	12,544,015	12,544,015
หัก: สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่ายสะสม	(446,182)	(322,458)
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - สุทธิ	12,097,833	12,221,557
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - สุทธิ ประกอบด้วย		
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	5,242,920	5,299,218
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	6,854,913	6,922,339
รวม	12,097,833	12,221,557

Signature



๘๔๗

10. **ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ยอดคงเหลือของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก

11. **สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน**

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 สรุปได้ดังนี้

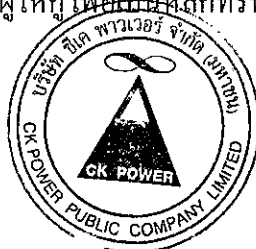
	(หน่วย: พันบาท)
	งบการเงินรวม
ราคาทุน	
31 ธันวาคม 2555	29,422,965
ซื้อเพิ่ม	1,359
31 มีนาคม 2556	29,424,324
ค่าเสื่อมราคาสะสม	
31 ธันวาคม 2555	1,897,114
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	264,432
31 มีนาคม 2556	2,161,546
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	
31 ธันวาคม 2555	27,525,851
31 มีนาคม 2556	27,262,778

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด บันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำเป็นสินทรัพย์ภายใต้หัวข้อ “สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน” ในงบแสดงฐานะการเงิน

สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ตามสัญญาสัมปทานโดยประมาณ 27 ปี ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

บริษัทย่อยดังกล่าวได้จ้างองอสังหาริมทรัพย์และจ่านำสังหาริมทรัพย์ทั้งหมดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว

Signature



Signature

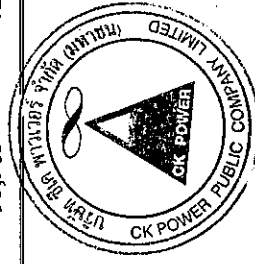
(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

ราคาทุน	งบการเงินรวม							รวม
	โรงไฟฟ้า	ส่วนปรับปรุง	เครื่องคอกแต่ง	ยานพาหนะ	สินทรัพย์	สินทรัพย์	ระหว่างก่อสร้าง	
ที่ดิน	พลังงาน	สินทรัพย์เช่า	และอุปกรณ์	สำนักงาน	ระหว่างก่อสร้าง	ระหว่างก่อสร้าง		
31 ธันวาคม 2555	742,372	23,740	41,292	82,007	589	589	985,983	
ซื้อเพิ่ม	-	-	689	1,674	528	528	2,891	
31 มีนาคม 2556	742,372	23,740	41,981	83,681	1,117	1,117	988,874	
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
31 ธันวาคม 2555	11,683	5,557	17,782	32,280	-	-	67,302	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	7,322	337	1,905	3,200	-	-	12,764	
31 มีนาคม 2556	19,005	5,894	19,687	35,480	-	-	80,066	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี								
31 ธันวาคม 2555	730,689	18,183	23,510	49,727	589	589	918,681	
31 มีนาคม 2556	723,367	17,846	22,294	48,201	1,117	1,117	908,808	



Handwritten signature

8-7

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

(หน่วย: พันบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	สินทรัพย์		
	อุปกรณ์สำนักงาน	ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน			
31 ธันวาคม 2555	239	589	828
ซื้อเพิ่ม	152	527	679
31 มีนาคม 2556	391	1,116	1,507
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
31 ธันวาคม 2555	15	-	15
ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	17	-	17
31 มีนาคม 2556	32	-	32
มูลค่าสุทธิตามบัญชี			
31 ธันวาคม 2555	224	589	813
31 มีนาคม 2556	359	1,116	1,475

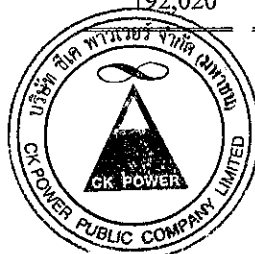
บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้จัดจ้างที่ดินและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 จำนวนประมาณ 784.8 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2555: 792.1 ล้านบาท) ไว้กับธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคาร

13. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	121,265	148,015	-	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	15,644	22,531	3,210	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	750	571	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	-	163	-	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,564	1,496	565	334
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	7,229	7,609	4,057	3,387
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	34,861	11,407	2,321	1,190
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	10,707	13,781	951	789
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	192,020	205,573	11,104	5,700

Handwritten signature



Handwritten signature

14. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ในระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้จำนวน 375 ล้านบาท เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำหักส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวมจำนวน 16 งวด ตามจำนวนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนมิถุนายน 2556 และจะชำระหนี้ให้เสร็จสิ้นในเดือน ธันวาคม 2563 หรือชำระคืนหนี้เงินต้นทั้งหมดในกรณีที่บริษัทฯ ได้รับเงินจากการเสนอขายหุ้นใหม่ของบริษัทฯแก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (Initial Public Offering) ทั้งนี้ เนื่องจากฝ่ายบริหารของบริษัทฯคาดว่าบริษัทฯจะชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดภายในหนึ่งปีตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ดังกล่าว บริษัทฯจึงจัดประเภทเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

เงินกู้ยืมนี้มีหลักประกันเป็นการจำนำใบหุ้นของบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน และเป็นหลักประกันร่วมของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

15. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม	
	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
เงินกู้ยืมระยะยาว	19,634,113	20,380,520
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,229,789)	(1,082,594)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18,404,324	19,297,926

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับงวด มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	20,404,937
หัก: จ่ายคืนเงินกู้	(521,432)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(225,592)
	19,657,913
หัก: ค่าธรรมเนียมจัดการเงินกู้รอดบัญชี	(3,846)
ค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ยรอดบัญชี	(19,954)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556	19,634,113

Handwritten signature



Handwritten initials

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของสาขาของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด บริษัทดังกล่าวต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การเพิ่มทุนจดทะเบียน การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ตลอดจนการจัดการ หลักทรัพย์ค้ำประกัน โดยการจ้างอสังหาริมทรัพย์และการจำหน่ายอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ในสาธารณรัฐ ประชาธิปไตยประชาชนลาว การจำหน่ายหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัดและใบหุ้น ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด บางส่วน การจำหน่ายและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝาก ธนาคาร การโอนสิทธิการรับผลประโยชน์ตามกรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ และการโอนสิทธิ และภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

บริษัท บางเขนชัย จำกัด

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท บางเขนชัย จำกัด บริษัทดังกล่าวต้อง ปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น

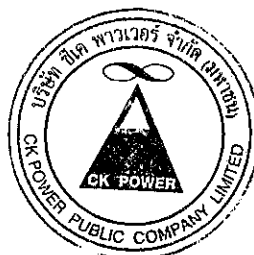
16. หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

หนี้สินระยะยาวอื่นเป็นเงินที่บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้รับจากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกิน ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งบริษัทดังกล่าว มีภาระผูกพันที่จะต้องชำระคืนในปี 2565 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้บันทึกหนี้สินระยะยาวตามมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายคืน โดยใช้ อัตราคิดลดอ้างอิงกับอัตราต้นทุนทางการเงินของบริษัท และบันทึกหักจากการขายได้จากการขาย ไฟฟ้าพลังงานส่วนเกินดังกล่าว ทั้งนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินดังกล่าวจะเพิ่มขึ้นในแต่ละงวดตาม เวลาที่ผ่านมา ซึ่งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด จะรับรู้การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน

17. ทุนเรือนหุ้น

เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2555 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯมีมติอนุมัติให้บริษัทฯลดทุน จดทะเบียนลงจาก 9,200 ล้านบาท เป็น 3,066.7 ล้านบาท โดยการลดจำนวนหุ้นสามัญเป็นจำนวน 613.33 ล้านหุ้น คงเหลือหุ้นจำนวน 306.67 ล้านหุ้น ทั้งนี้ ส่วนทุนที่ลดลงไปจำนวน 6,133.3 ล้านบาท ให้คืนแก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้น บริษัทฯได้จดทะเบียนการลดทุนดังกล่าวกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2556 และได้คืนทุนที่ลดลงให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2556

Handwritten signature



Handwritten mark

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญต่างๆ ดังนี้

- ก) อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 3,066.7 ล้านบาท เป็น 4,600 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 153.33 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เสนอขายผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น ในราคาหุ้นละ 40 บาท ซึ่งจะทำให้เกิดส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวนรวม 4,600 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับเงินเพิ่มทุนจำนวน 6,133.3 ล้านบาทในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2556
- ข) อนุมัติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญของบริษัทฯ จากเดิมที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จำนวน 460 ล้านหุ้น เป็นหุ้นละ 5 บาท จำนวน 920 ล้านหุ้น
- ค) อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จากเดิม 4,600 ล้านบาท เป็น 5,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 180 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท เพื่อรองรับการเสนอขายต่อประชาชน

บริษัทฯ ได้ดำเนินการจดทะเบียนในเรื่องสำคัญต่างๆ กับกระทรวงพาณิชย์ตามที่กล่าวไว้ใน ข้อ ก) ถึง ค) เรียบร้อยแล้วในเดือนกุมภาพันธ์ 2556

18. รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้เมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่มีนัยสำคัญให้แก่ผู้ซื้อแล้ว

รายได้จากการขายไฟฟ้าจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำคิดจากปริมาณไฟฟ้าที่ตกลงขายแก่ กฟผ. (ปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริง และปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทพร้อมจ่าย ซึ่งรอคำสั่งผลิตไฟฟ้าจาก กฟผ.) ตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

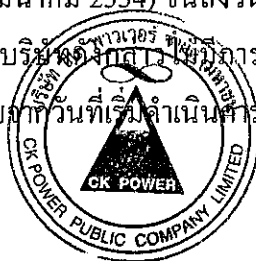
รายได้จากการขายไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวมถึงเงินส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า และการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) สุทธิจากค่าดำเนินการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

19. ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลระหว่างกาลของบริษัทฯ และบริษัทย่อยคำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้ สำหรับงวดหลังจากบวกกลับและหักออกด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่อนุญาตให้ถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณภาษี

ภาษีเงินได้นิติบุคคลระหว่างกาลของบริษัทฯ ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด คำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้คูณด้วยอัตราภาษีที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทานในแต่ละช่วงระยเวลานับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (วันที่ 26 มีนาคม 2554) จนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ทั้งนี้ ในงวดปัจจุบันบริษัทฯ ได้ชำระภาษีเงินได้นิติบุคคล เนื่องจากได้รับยกเว้นภาษีเงินได้เป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น

Handwritten signature



๕ - ๗

20. การส่งเสริมการลงทุน

บริษัท บางเขนชัช จำกัด ได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1089(1)/2555 เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2555 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (วันที่ 10 สิงหาคม 2555)

21. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างงวดหลังจากสะท้อนผลกระทบของการแตกหุ้นตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 17

เพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบ กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานของงวดก่อนได้ถูกคำนวณขึ้นใหม่โดยสะท้อนถึงผลกระทบจากการแตกหุ้นข้างต้น

22. ส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของบริษัทคือประธานกรรมการบริหาร ทั้งนี้ เกณฑ์การวัดมูลค่าของกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงานเป็นเกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานในงบการเงิน

บริษัทฯ ดำเนินกิจการในด้านการลงทุนในบริษัทอื่น ส่วนบริษัทย่อยดำเนินกิจการในส่วนงานทางธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า และดำเนินกิจการในส่วนงานทางธุรกิจรอง คือ การให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจหลักตามประเภทโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสิ้น 2 ส่วนงาน ได้แก่ (1) การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ และ (2) การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์สองแห่ง คือ ในประเทศไทย และสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวซึ่งดำเนินงานโดยบริษัทย่อยของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

ส่วนหน่วยธุรกิจด้านการลงทุนและการให้บริการคำปรึกษาได้มีการรวมเป็นส่วนงานการดำเนินงานอื่น ๆ

รายได้ระหว่างส่วนงานถูกตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว

Signature



Signature

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

ข้อมูลรายได้และกำไร (ขาดทุน) ของส่วนงานของบริษัทฯและบริษัทย่อยสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ส่วนงาน		การดำเนินงาน อื่น ๆ	รวมส่วนงาน	รายการปรับปรุง และตัดรายการ ระหว่างกัน	งบการเงินรวม
	ส่วนงานผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ	ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์				
รายได้						
รายได้จากการขายให้ลูกค้าภายนอก	961	42	11	1,014	-	1,014
รายได้ระหว่างส่วนงาน	-	-	10	10	(10)	-
รวมรายได้	961	42	21	1,024	(10)	1,014

กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้เป็นส่วน:

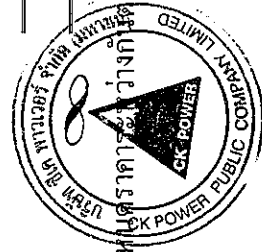
รายได้อื่น	3
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(327)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1)
กำไรสำหรับงวด	252

สินทรัพย์ของส่วนงานของบริษัทฯและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สินทรัพย์ของส่วนงาน	ส่วนงานผลิตไฟฟ้า		ส่วนงานผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์	การดำเนินงานอื่น ๆ	งบการเงินรวม
	จากพลังน้ำ	จากพลังน้ำ			
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556	30,193	959	13,528		44,680
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	30,903	946	13,305		45,154

บริษัทฯและบริษัทย่อยใช้เกณฑ์ในการกำกับตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3



Handwritten signature

23. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

23.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนตามสัญญาต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

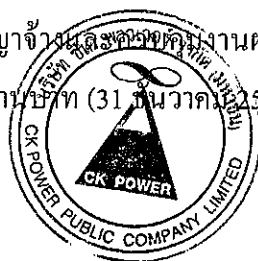
- ก) สัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่น ๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก เป็นจำนวนเงินรวม 8.4 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2555: 8.2 ล้านบาท)
- ข) สัญญาจ้างบริการและประสานงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาทต่อเดือน (31 ธันวาคม 2555: 0.25 ล้านบาทต่อเดือน)

23.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงานและภาระผูกพันอื่น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงาน สัญญาอื่น ๆ และภาระผูกพันอื่นดังต่อไปนี้

- ก) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการกับบริษัทที่ปรึกษาทางการเงิน และสัญญาบริการอื่น ๆ เป็นจำนวนเงิน 6 ล้านบาท และ 0.1 ล้านบาทต่อเดือน (31 ธันวาคม 2555: 9.0 ล้านบาท และ 0.1 ล้านบาทต่อเดือน)
- ข) บริษัทฯมีภาระผูกพันในการสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทย่อยสองแห่ง และบริษัทร่วมสามแห่งตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 7 และ 8)
- ค) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าพื้นที่ในอาคารและสัญญาบริการสำนักงานกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ซึ่งอายุของสัญญามีระยะเวลา 3 ปี โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าวเป็นจำนวนเงินรวม 1.1 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2555: 1.7 ล้านบาท)
- ง) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างบริการอื่นๆ กับผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และที่ปรึกษาของบริษัทย่อย เป็นจำนวนเงิน 0.2 ล้านบาทต่อเดือน และ 0.5 ล้านบาทต่อเดือน ตามลำดับ (31 ธันวาคม 2555: 0.7 ล้านบาทต่อเดือน และ 0.4 ล้านบาทต่อเดือน ตามลำดับ)
- จ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าสถานที่ทำการสำนักงานที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เป็นระยะเวลา 25 ปี โดย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าวเป็นจำนวนเงินรวม 1.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (31 ธันวาคม 2555: 1.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)
- ฉ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างและดำเนินการผลิตสื่อวีดิทัศน์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิ่ง 2 เป็นจำนวนเงินรวม 0.6 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2555: 0.6 ล้านบาท)

[Handwritten signature]



[Handwritten signature]

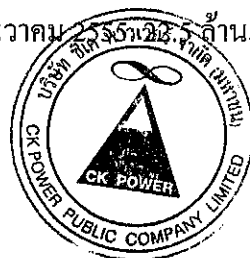
(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

- ข) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่น ๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เป็นจำนวนเงินรวม 229.8 ล้านบาท และ 0.9 ล้านบาทต่อเดือน (31 ธันวาคม 2555: 0.1 ล้านฟรังก์ สวิตเซอร์แลนด์ 267.4 ล้านบาท และ 0.2 ล้านบาทต่อเดือน)
- ข) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 10.17 ล้านบาทต่อเดือน ตั้งแต่เดือน มกราคม 2556 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้งนับจากปี 2555 ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ฅ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเป็นจำนวนเงินประมาณ 0.05 ล้านเหรียญสหรัฐต่อเดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ฉ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาให้บริการปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาทต่อปี
- ค) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นจำนวนเงิน 1.3 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2555: 2.1 ล้านบาท)
- ค) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นจำนวนเงินรวม 1.3 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2555: 1.3 ล้านบาท)
- จ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น จนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยคำนวณจากรายได้จากการขายไฟฟ้าคูณด้วยอัตราค่าตอบแทนสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน
- ช) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงใหญ่โรงไฟฟ้าและระบบสายส่งไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 398.4 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2555: 413.8 ล้านบาท)

23.3 หนังสือค้ำประกันธนาคาร

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 มีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในนามบริษัทย่อยจำนวน 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (31 ธันวาคม 2555: 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)

Handwritten signature



Handwritten signature

(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

24. หนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมียอดหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศสุทธิจากสินทรัพย์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งยังไม่ได้มีการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ดังนี้

	งบการเงินรวม		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่	
	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
เหรียญสหรัฐอเมริกา	142.3	139.5	29.4476	30.7775
ฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์	0.2	0.1	31.1465	33.8519

25. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

บริษัทฯ ได้จัดประเภทรายการบัญชีดังต่อไปนี้ เพื่อแยกแสดงรายการสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานเป็นรายการต่างหากในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งการจัดประเภทรายการบัญชีดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้

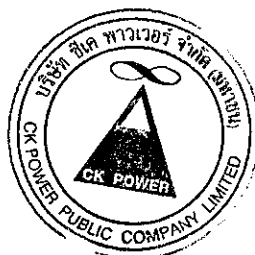
(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	
	ตามที่จัดประเภทใหม่	ตามที่เคยรายงานไว้
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	918,681	28,444,532
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน	27,525,851	-

26. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินระหว่างกาลนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2556

Handwritten signature



Handwritten signature

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย
รายงาน และ ข้อมูลทางการเงินประจำปี
31 ธันวาคม 2555 และ 2554

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ เสนอต่อคณะกรรมการของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานเพื่อรายงานต่อการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย ที่จัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารของกิจการ ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ ประกอบด้วยงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมประหนึ่งทำใหม่สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 และหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ที่เกี่ยวข้อง เกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ได้ถูกแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้อที่ 2

ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ถูกจัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารเพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัทฯ แก่บุคคลภายนอกต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยแสดงผลกระทบของรายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด บริษัท บางเขนชัย จำกัด บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด และบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตามรายละเอียดที่แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้อที่ 1.2 ต่อผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 เสมือนหนึ่งว่ารายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ได้เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2554 และรายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท บางเขนชัย จำกัด บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด และบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 1 มกราคม 2555 ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ ฝ่ายบริหารได้ใช้ข้อมูลทางการเงินเกี่ยวกับผลการดำเนินงานจากงบการเงินที่ตรวจสอบแล้วโดยผู้สอบบัญชีของแต่ละบริษัท ยกเว้นข้อมูลทางการเงินเกี่ยวกับผลการดำเนินงานของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ที่รวมในข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้มาจากงบการเงินที่จัดทำโดยฝ่ายบริหาร

ความรับผิดชอบของฝ่ายบริหารต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

ฝ่ายบริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดทำและความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารกำหนดขึ้น

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ว่าได้ถูกจัดทำในสาระสำคัญตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารกำหนดขึ้นหรือไม่

ในการปฏิบัติงานของข้าพเจ้าต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ ข้าพเจ้ามิได้มีความรับผิดชอบในการปรับปรุงหรือออกรายงานหรือแสดงความเห็นใหม่บนข้อมูลทางการเงินในอดีตที่ใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่และข้าพเจ้ามิได้ทำการตรวจสอบหรือสอบทานข้อมูลทางการเงินในอดีตที่ถูกนำมาใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่เพิ่มเติม ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้จัดทำขึ้นเพื่อแสดงผลกระทบของรายการที่เสมือนว่าได้เกิดขึ้นแล้วต่อข้อมูลทางการเงินในอดีต อย่างไรก็ตาม ข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเห็นว่าหากรายการดังกล่าวเกิดขึ้นจริง ผลกระทบของรายการดังกล่าวจะเป็นไปตามที่แสดงไว้ในข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้

การปฏิบัติงานเพื่อรายงานต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ว่าได้ถูกจัดทำขึ้นในสาระสำคัญตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ถูกกำหนดโดยฝ่ายบริหารนั้นประกอบด้วยการประเมินว่าเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารใช้ในการจัดทำงบการเงินประหนึ่งทำใหม่นั้นเป็นเกณฑ์ที่เหมาะสมที่จะแสดงผลกระทบที่สำคัญที่เกิดจากรายการที่เสมือนว่าได้เกิดขึ้นแล้วนั้นหรือไม่ และให้ได้มาซึ่งหลักฐานที่เพียงพอและเหมาะสมว่า

ก. รายการปรับปรุงแสดงผลกระทบที่เกิดจากเกณฑ์และข้อสมมติฐานอย่างเหมาะสมแล้ว

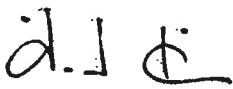
ข. ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ได้สะท้อนผลของรายการปรับปรุงแล้ว

วิธีการปฏิบัติงานที่เลือกใช้นั้นขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี โดยอาศัยความเข้าใจของผู้สอบบัญชีต่อลักษณะธุรกิจของบริษัทฯ เหตุการณ์ที่ทำให้มีการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ และข้อมูลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องรวมถึงการประเมินถึงความเหมาะสมของการนำเสนอโดยรวมของข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่าข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้างต้นนี้ได้ถูกจัดทำในสาระสำคัญตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารกำหนดไว้

การปฏิบัติงานเพื่อรายงานต่อการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ของข้าพเจ้า มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ข้าพเจ้ามิได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการสอบบัญชี มาตรฐานและแนวปฏิบัติอื่นที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไปในประเทศอื่น ดังนั้น จึงมีควรถือว่าการปฏิบัติงานดังกล่าวเป็นไปตามมาตรฐานหรือแนวปฏิบัติเหล่านั้น ดังนั้น รายงานนี้จึงไม่ควรนำไปใช้หรืออ้างอิงในประเทศอื่นหรือเพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกจากวัตถุประสงค์ตามที่กล่าวข้างต้น ข้าพเจ้าไม่มีหน้าที่หรือส่วนรับผิดชอบ และขอปฏิเสธความรับผิดชอบต่อบุคคลใดๆ อันเนื่องมาจากการใช้ หรือการอ้างอิงถึงรายงานฉบับนี้ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับธุรกรรมใดๆ รวมถึง การขายหลักทรัพย์ นอกจากการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัทฯ แก่บุคคลภายนอกต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์



ศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ที แอนด์ ยัง จำกัด

กรุงเทพฯ: 6 กุมภาพันธ์ 2556

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม - ประหนึ่งทำใหม่
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

(หน่วย: พันบาท)

	<u>2555</u>	<u>2554</u>
กำไรขาดทุน:		
รายได้		
รายได้จากการขาย		
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,857,705	3,802,488
รายได้จากการขายไฟฟ้า - เงินส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า	45,147	-
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	13,589	100,718
รายได้ค่าบริหารโครงการ	45,292	8,949
รายได้อื่น		
ดอกเบี้ยรับ	6,196	1,081
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	172,091	-
อื่นๆ	767	15
รวมรายได้	<u>4,140,787</u>	<u>3,913,251</u>
ค่าใช้จ่าย		
ต้นทุนขายไฟฟ้า	1,655,334	1,178,356
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	309,105	453,435
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	508,889	372,415
รวมค่าใช้จ่าย	<u>2,473,328</u>	<u>2,004,206</u>
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน		
ในบริษัทรวม ค่าใช้จ่ายทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,667,459	1,909,045
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวม	5,094	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,672,553	1,909,045
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(1,378,544)	(1,107,376)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	294,009	801,669
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(2,702)	(1,443)
กำไรสำหรับปี	<u>291,307</u>	<u>800,226</u>
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	<u>291,307</u>	<u>800,226</u>
การแบ่งปันกำไร		
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	64,307	285,447
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ	227,000	514,779
	<u>291,307</u>	<u>800,226</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน



Handwritten signature

Handwritten signature

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

1. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์ของการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

1.1 วัตถุประสงค์ของการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้จัดทำขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (“บริษัทฯ”) แก่บุคคลภายนอกต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อแสดงผลกระทบของรายการที่สำคัญที่จะมีต่อข้อมูลทางการเงินเสมือนหนึ่งว่ารายการดังกล่าวได้เกิดขึ้นแล้ว

1.2 ความเป็นมา

ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ถูกจัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารเพื่อที่จะแสดงผลกระทบของรายการที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่จะมีผลต่องบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมประหนึ่งทำใหม่ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อย

ข้อมูลที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ก) บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 อย่างไรก็ตามในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ดังกล่าวถือเสมือนว่าบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด ได้จัดตั้งขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554

ข) รายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด บริษัท บางเขนชัย จำกัด บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด และบริษัท บางปะอิน โคนเจน เอนเนอร์จี้ จำกัด

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (บริษัทย่อย)

- ในเดือนมิถุนายนและกันยายน 2554 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด จำนวน 134 ล้านหุ้น และ 117.1 ล้านหุ้น ตามลำดับ ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 6,276.4 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 38



James P. ...

SNT

- ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง จำนวน 110.1 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 2,752.8 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 38 เป็นร้อยละ 54.66
- ในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 8.8 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 220.2 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 54.66 เป็นร้อยละ 56

บริษัท บางเขนชัย จำกัด (บริษัทย่อย)

ในเดือนมิถุนายน 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท บางเขนชัย จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 2.34 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 225 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 527 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 100

บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (บริษัทร่วม)

ในเดือนมิถุนายน 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 0.66 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 128.5 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 85.4 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 30

บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (บริษัทร่วม)

ในเดือนธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 0.88 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 122.9 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 107.6 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 30

บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (บริษัทย่อย)

- ในเดือนธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 63.0 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 811.7 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 46
- ในเดือนมกราคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 89.0 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 1,147.0 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 46 เป็นร้อยละ 65



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

จากรายการซื้อเงินลงทุนในบริษัทตามรายละเอียดข้างต้น บริษัทฯ ได้จัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่ง
ทำใหม่เฉพาะส่วนของงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม โดยเสมือนหนึ่งว่าบริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท
ดังกล่าวดังนี้

การลงทุนในปี 2554

ถือเสมือนว่าบริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ในสัดส่วนการลงทุน
ร้อยละ 56 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554

การลงทุนในปี 2555

ถือเสมือนว่าบริษัทฯ ได้ลงทุนในบริษัท บางเขนชัย จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 100 บริษัท นครราชสีมา
โซลาร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 30 บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 30 และบริษัท
บางปะอิน โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 65 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

การจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อสะท้อนภาพผลการดำเนินงาน
ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเสมือนว่าบริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนใน
บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นล่าสุด ณ วันที่ที่รายงาน (วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556) โดยถือ
เสมือนว่าได้ลงทุนตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 และวันที่ 1 มกราคม 2555 ตามรายละเอียดที่กล่าว
ข้างต้น

บริษัทฯ จัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ภายใต้หลักเกณฑ์และสมมติฐานตามที่กล่าวไว้ใน
หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ ข้อ 2

2. หลักเกณฑ์และสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

2.1 หลักเกณฑ์ที่ใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ได้จัดทำขึ้น โดยใช้ข้อมูลทางการเงินดังต่อไปนี้

- งบการเงินที่ตรวจสอบแล้ว โดยผู้สอบบัญชีของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่
31 ธันวาคม 2555 และ 2554
- งบการเงินรวมที่ตรวจสอบแล้ว โดยผู้สอบบัญชีของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และ
บริษัทย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554
- งบการเงินรวมที่จัดทำขึ้น โดยฝ่ายบริหารของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และ
บริษัทย่อย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555
- งบการเงินที่ตรวจสอบแล้ว โดยผู้สอบบัญชีของบริษัท บางเขนชัย จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่
31 ธันวาคม 2555 และ 2554



.....

5-7

- งบการเงินที่ตรวจสอบแล้วโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554
- งบการเงินที่จัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555
- งบการเงินที่ตรวจสอบแล้วโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554
- งบการเงินที่จัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงข้อมูลทางการเงินข้างต้นด้วยข้อสมมติฐานและรายการปรับปรุงที่สำคัญในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้อ 2.2

2.2 ข้อสมมติฐานและรายการปรับปรุงที่สำคัญในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ได้ถูกจัดทำโดยมีข้อสมมติฐานและรายการปรับปรุงที่สำคัญดังต่อไปนี้

ข้อสมมติฐาน

1. การจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ได้ถือเสมือนว่าบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด ได้จัดตั้งขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554
2. การจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ได้ถือเสมือนว่ารายการซื้อ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด เกิดขึ้นในวันที่ 1 มกราคม 2554 และถือเสมือนว่าบริษัทฯ ลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 56 โดยซื้อหุ้นในราคาหุ้นละ 25 บาท ซึ่งเป็นราคาซื้อที่เกิดขึ้นจริง และถือเสมือนว่าบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 1 มกราคม 2554 เท่ากับทุนชำระแล้ว ณ วันที่บริษัทฯ เข้าลงทุนในบริษัทดังกล่าวตามที่เกิดขึ้นจริง บริษัทฯ ได้นำผลการดำเนินงานของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อยเข้ามารวมในข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554
3. การจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ได้ถือเสมือนว่ารายการซื้อ บริษัท บางเขนชัย จำกัด เกิดขึ้นในวันที่ 1 มกราคม 2555 โดยบริษัทฯ ลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 และซื้อหุ้นในราคาหุ้นละ 225 บาท ซึ่งเป็นราคาซื้อที่เกิดขึ้นจริง และถือเสมือนว่าบริษัท บางเขนชัย จำกัด มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 เท่ากับทุนชำระแล้ว ณ วันที่บริษัทฯ เข้าลงทุนในบริษัทดังกล่าวตามที่เกิดขึ้นจริง บริษัทฯ ได้นำผลการดำเนินงานของบริษัท บางเขนชัย จำกัด เข้ามารวมในข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555



✓ ๒๒๘ ๒๒๒๒๒

S-T

4. การจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ได้ถือเสมือนว่ารายการซื้อ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เกิดขึ้นในวันที่ 1 มกราคม 2555 และถือเสมือนว่าบริษัทฯลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 65 โดยซื้อหุ้นในราคาหุ้นละ 12.88 บาท ซึ่งเป็นราคาซื้อที่เกิดขึ้นจริง และถือเสมือนว่าบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 เท่ากับทุนชำระแล้ว ณ วันที่บริษัทฯเข้าลงทุนในบริษัทดังกล่าวตามที่เกิดขึ้นจริง บริษัทฯได้นำผลการดำเนินงานของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เข้ามารวมในข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555
5. การจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ได้ถือเสมือนว่ารายการการลงทุนในบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 30 เกิดขึ้นในวันที่ 1 มกราคม 2555 โดยบริษัทฯซื้อหุ้นในราคาหุ้นละ 128.5 บาท และ 122.9 บาท ตามลำดับ ซึ่งเป็นราคาซื้อที่เกิดขึ้นจริง และถือเสมือนว่าบริษัทฯรวมทั้งสองแห่งดังกล่าว มีทุนชำระแล้ว ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 เท่ากับทุนชำระแล้ว ณ วันที่บริษัทฯเข้าลงทุนในบริษัทดังกล่าวตามที่เกิดขึ้นจริง บริษัทฯบันทึกเงินลงทุนในบริษัททั้งสองแห่งดังกล่าวตามวิธีส่วนได้เสียตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555
6. ในการเข้าซื้อกิจการของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด บริษัท บางเขนชัย จำกัด และบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด บริษัทฯได้มีการบันทึกบัญชีการได้มาซึ่งสินทรัพย์ และหนี้สินของบริษัทฯย่อยดังกล่าว โดยวิธีการรวมกิจการแบบซื้อกิจการ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ ซึ่งจะต้องมีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อกิจการดังกล่าว ทั้งนี้ การจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ได้ถือเสมือนว่า บริษัทฯได้ทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ณ วันซื้อกิจการ ซึ่งรวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ที่ได้มาจากการรวมธุรกิจ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 และวันที่ 1 มกราคม 2554 (ตามข้อสมมติฐานที่กล่าวข้างต้น) อย่างไรก็ตาม มูลค่ายุติธรรมของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ที่เกิดขึ้นจริงจึงแตกต่างไปจากจำนวนเงินในข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้

รายการปรับปรุง

1. บริษัทฯบันทึกรายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด บริษัท บางเขนชัย จำกัด บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด และบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด โดยบันทึกเป็นเจ้าหนี้ค่าซื้อหุ้น
2. บริษัทฯบันทึกทุนชำระแล้วของบริษัทฯย่อยในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ตามที่กล่าวไว้ในข้อสมมติฐานข้อ 2 ถึงข้อ 4 โดยบันทึกเป็นลูกหนี้ค่าหุ้น

Signature

5 - 7



3. บริษัทฯ ได้นำงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย มารวมในการจัดทำงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมประหนึ่งทำใหม่ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 และรายการระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมประหนึ่งทำใหม่แล้ว
4. บริษัทฯ ได้นำงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอร์ชั่น จำกัด และงบกำไรขาดทุนของบริษัท บางเขนชัย จำกัด มารวมในการจัดทำงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมประหนึ่งทำใหม่ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 และรายการระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมประหนึ่งทำใหม่แล้ว
5. บริษัทฯ บันทึกส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากผลการดำเนินงานของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด รวมในการจัดทำงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมประหนึ่งทำใหม่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีซึ่งใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้เป็นไปตามนโยบายการบัญชีที่เปิดเผยไว้ในงบการเงินตามที่กล่าวอ้างอิงไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้อ 2.1 โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีใด



Handwritten signature

S = T

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย

รายงาน และ งบการเงินรวม

31 ธันวาคม 2555

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ด้วยเช่นกัน

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



ศิราภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ที แอนด์ ยัง จำกัด

กรุงเทพฯ: 12 กุมภาพันธ์ 2556

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2555	2554	2555	2554	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	758,942,063	1,589,940,973	4,365,677	4,955,044
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	8	924,544,236	382,333,624	4,060,142	2,563,914
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและคอกเบี้ยค้างรับ	6	-	-	341,908,765	320,992,711
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		38,237,962	20,540,855	506,795	750,270
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,721,724,261	1,992,815,452	350,841,379	329,261,939
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	9	1,245,832,048	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	-	-	6,606,750,000	6,606,750,000
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	11	342,717,965	316,801,911	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12	27,616,910,070	28,675,173,185	24,751,067	24,257,547
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		2,767,199	4,952,744	567,692	574,292
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		29,208,227,282	28,996,927,840	6,632,068,759	6,631,581,839
รวมสินทรัพย์		30,929,951,543	30,989,743,292	6,982,910,138	6,960,843,778

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2555	2554	2555	2554	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	13	198,129,503	146,392,716	21,775,886	22,500,854
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	4,289,310	9,256,192	4,289,310	9,256,192
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	6	341,908,765	320,992,711	341,908,765	320,992,711
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	1,027,147,500	829,309,680	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		1,219,086	931,339	1,219,086	931,339
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6	3,640,699	17,526,558	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		3,493,056	4,411,769	2,369,017	2,983,130
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,579,827,919	1,328,820,965	371,562,064	356,664,226
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	15	13,200,917	10,605,669	13,200,917	10,605,669
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	18,673,611,979	19,903,432,320	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	16	1,628,709	1,369,076	1,321,491	959,560
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6, 17	93,611,705	74,326,019	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		18,782,053,310	19,989,733,084	14,522,408	11,565,229
รวมหนี้สิน		20,361,881,229	21,318,554,049	386,084,472	368,229,455

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 660,675,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว					
หุ้นสามัญ 660,675,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท					
ชำระเต็มมูลค่าแล้ว		6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000
กำไร (ขาดทุน) สะสม					
จัดสรรแล้ว - ดำรงตามกฎหมาย	19	66,067,500	65,724,366	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร		1,250,754,127	577,383,622	(9,924,334)	(14,135,677)
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		7,923,571,627	7,249,857,988	6,596,825,666	6,592,614,323
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		2,644,498,687	2,421,331,255	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		10,568,070,314	9,671,189,243	6,596,825,666	6,592,614,323
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		30,929,951,543	30,989,743,292	6,982,910,138	6,960,843,778

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

ปลิว ศรีวิศวรเวทย์

อัครวิณ จี



บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
กำไรขาดทุน:				
รายได้				
รายได้จากการขาย				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	6	3,838,160,756	3,802,487,709	-
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	17	13,589,129	100,718,378	-
รายได้ค่าบริหารโครงการ	6	45,292,286	8,948,644	81,292,286
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ	6	4,516,075	443,287	20,970,821
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		172,091,010	-	950
อื่นๆ		767,468	15,164	560,010
รวมรายได้		4,074,416,724	3,912,613,182	102,824,067
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า		1,642,285,080	1,178,356,298	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		271,303,169	450,618,092	73,551,758
รวมค่าใช้จ่าย		1,913,588,249	1,628,974,390	73,551,758
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		2,160,828,475	2,283,638,792	29,272,309
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน		(1,261,245,080)	(1,023,131,027)	(22,358,642)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		899,583,395	1,260,507,765	6,913,667
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	21	(2,702,324)	(1,442,564)	(2,702,324)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี		896,881,071	1,259,065,201	4,211,343
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		896,881,071	1,259,065,201	4,211,343
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		673,713,639	943,366,274	4,211,343
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		223,167,432	315,698,927	(2,001,753)
		896,881,071	1,259,065,201	
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น	22			
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ		1.020	1.431	0.006
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)		660,675,000	659,268,862	660,675,000
				659,268,862

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม						
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ				ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่		
	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม จัดสรรแล้ว	ยังไม่จัดสรร	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น ของบริษัทฯ	ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,430,019,250	-	(300,258,286)	-	6,129,760,964	2,044,848,828	8,174,609,792
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 18)	176,730,750	-	-	-	176,730,750	-	176,730,750
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	943,366,274	-	943,366,274	315,698,927	1,259,065,201
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร							
เป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 19)	-	65,724,366	(65,724,366)	-	-	-	-
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจากการลงทุน เพิ่มในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	60,783,500	60,783,500
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	6,606,750,000	65,724,366	577,383,622	-	7,249,857,988	2,421,331,255	9,671,189,243
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	6,606,750,000	65,724,366	577,383,622	-	7,249,857,988	2,421,331,255	9,671,189,243
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	673,713,639	-	673,713,639	223,167,432	896,881,071
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร							
เป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 19)	-	343,134	(343,134)	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,606,750,000	66,067,500	1,250,754,127	-	7,923,571,627	2,644,498,687	10,568,070,314

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,430,019,250	(12,133,924)	-	6,417,885,326
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 18)	176,730,750	-	-	176,730,750
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(2,001,753)	-	(2,001,753)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	<u>6,606,750,000</u>	<u>(14,135,677)</u>	-	<u>6,592,614,323</u>
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	6,606,750,000	(14,135,677)	-	6,592,614,323
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	4,211,343	-	4,211,343
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	<u>6,606,750,000</u>	<u>(9,924,334)</u>	-	<u>6,596,825,666</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี	899,583,395	1,260,507,765	6,913,667	(559,189)
รายการปรับกระทบยอดกำไร (ขาดทุน)				
ก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	1,096,088,090	839,884,232	7,485,065	6,570,131
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	(567,684)	-	(567,684)	-
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	1,581,889	-	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(148,732,005)	216,885,140	-	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	1,252,999,824	1,019,187,724	22,358,642	21,352,062
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	259,633	1,369,076	361,931	959,560
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	(13,589,129)	(100,718,378)	-	-
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	3,087,624,013	3,237,115,559	36,551,621	28,322,564
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(542,437,482)	(374,978,250)	(1,496,228)	(1,226,669)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(17,697,107)	(19,301,302)	243,475	(413,377)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(123,900)	(2,280,539)	6,600	(1,600)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	51,015,675	105,352,103	(787,937)	1,103,776
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	(2,168,117)	5,808,816	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(918,713)	1,222,335	(614,114)	690,357
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	26,680,752	173,411,103	-	-
เงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,601,975,121	3,126,349,825	33,903,417	28,475,051
จ่ายดอกเบี้ย	-	-	(1,442,588)	(1,143,722)
จ่ายภาษีเงินได้	(2,414,577)	(457,245)	(2,414,577)	(457,245)
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,599,560,544	3,125,892,580	30,046,252	26,874,084
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับเพิ่มขึ้น	-	-	(20,916,054)	(20,208,340)
เงินฝากธนาคารที่มีภาวะผูกพันเพิ่มขึ้น	(1,244,562,186)	-	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	(20,071,240)	(966,240,683)	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(38,675,299)	(349,300,228)	(11,138,354)	(4,967,542)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	1,418,789	-	1,418,789	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	-	-	(182,350,500)
ชำระค่าหุ้นบริษัทย่อย	-	-	-	(25,600)
เงินสดรับจากมีผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย				
จากการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	-	60,783,500	-	-
จ่ายดอกเบี้ยส่วนที่บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ				
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	-	(305,089,946)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,301,889,936)	(1,559,847,357)	(30,635,619)	(207,551,982)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(818,886,960)	589,154,100	-	-
เงินสดรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นสามัญ	-	176,730,750	-	176,730,750
จ่ายค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	(22,054,410)	-	-	-
จ่ายดอกเบี้ย	(1,241,646,502)	(1,010,002,920)	-	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปเป็น) กิจกรรมจัดหาเงิน	(2,082,587,872)	(244,118,070)	-	176,730,750
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(46,081,646)	44,548,192	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(830,998,910)	1,366,475,345	(589,367)	(3,947,148)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,589,940,973	223,465,628	4,955,044	8,902,192
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	758,942,063	1,589,940,973	4,365,677	4,955,044

ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม

รายการที่มีใช้เงินสด

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจาก

ดอกเบี้ยค้างจ่ายผู้ถือหุ้น	20,916,054	20,208,340	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น				
จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	14,982,200	-	-
โอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	29,049,690,529	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	7,648,000	14,850,000	7,648,000	14,850,000
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าโครงการ เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น	62,970	23,050,820	62,970	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

1. ข้อมูลทั่วไป

- ก) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดและมีภูมิตำเนาในประเทศไทย โดยมีบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (“บริษัทใหญ่”) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุนและให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งภายในและภายนอกประเทศ

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทฯตามที่จดทะเบียนตั้งอยู่ ณ เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 20 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร และสำนักงานสาขที่ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 215 ถนนลานช้าง บ้านเชียงยืน เมืองจันทบุรี เขตกำแพงนคร แขวงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

- ข) เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2549 บริษัทฯได้จดทะเบียนสำนักงานสาขาของบริษัทฯตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

- ค) เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2549 สาขาของบริษัทฯได้ลงนามใน “สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2” กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยเป็นสัญญาโครงการลักษณะ BOOT (Build-Own-Operate and Transfer) กล่าวคือ เป็นผู้รับสัมปทานในการออกแบบ พัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เพื่อขายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และจะส่งมอบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าวให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวเมื่อระยะเวลาสัญญาสัมปทานสิ้นสุดลง โดยบริษัทฯ มีสิทธิตามข้อตกลงที่จะขยายกำหนดเวลาของสัญญาออกไปได้อีก ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะตกลงกันระหว่างคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย

ภายใต้สัญญาสัมปทานดังกล่าว บริษัทฯมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานและค่าภาษีให้กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวตามระยะเวลาและอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน

ง) เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2549 บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทจำกัด ตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อรับช่วงสิทธิในผลประโยชน์ และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้เอกสารหลักของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 จากสาขาของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวร้อยละ 100 ต่อมา เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 สาขาของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิในผลประโยชน์ และภาระผูกพันทั้งหมด ภายใต้สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 รวมทั้งโอนสิทธิตามบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding) ที่สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามกับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2550 ในการศึกษาความเป็นไปได้ และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 1-2 ให้แก่บริษัทย่อย

ในเดือนมกราคม 2551 บริษัทย่อยได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และเข้าทำสัญญารับโอนสิทธิทั้งหมดกับสาขาของบริษัทฯ ตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น รวมทั้งบริษัทฯ ได้ขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยในสัดส่วนร้อยละ 25 ให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว เป็นผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยคงเหลือร้อยละ 75 และอีกร้อยละ 25 ถือโดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว

จ) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ในอัตราตามที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ต่อมา เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 สาขาของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิในผลประโยชน์ และภาระผูกพันทั้งหมด ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ให้แก่บริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 บริษัทย่อยดังกล่าวได้เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (Initial Operation Date) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

ฉ) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 (EPC Contract) กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ภายใต้อัตราราคาแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จและระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา (Lump Sum Fixed Price Turnkey Basis) ต่อมา เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 สาขาของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างดังกล่าวให้แก่บริษัทย่อย

ช) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ลงนามร่วมกันในสัญญาให้บริการกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ในการให้บริการปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญา โดยจะเริ่มชำระค่าบริการงวดแรกในปีที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (Initial Operation Date)

- ซ) เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2552 บริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ตามอัตราค่าบริการที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2
- ฌ) เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2553 บริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ตามอัตราค่าบริการที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

2. เกณฑ์ในการจัดหางบการเงิน

- 2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพ บัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิม เว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดหางบการเงินรวม

- ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ”) และบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
			<u>2555</u>	<u>2554</u>
			ร้อยละ	ร้อยละ
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	75	75

- ข) บริษัทฯ นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดหางบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทฯ มีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

- ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัทฯ

- ง) ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

- จ) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของกำไรหรือขาดทุนรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม
- 2.3 บริษัทฯ จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุน
3. **มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ยังไม่มีผลบังคับใช้**

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงและมาตรฐานการบัญชีใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

มาตรฐานการบัญชี

- | | |
|----------------------------|---|
| ฉบับที่ 12 | ภาษีเงินได้ |
| ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) | การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) | ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ |

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- | | |
|-----------|------------------|
| ฉบับที่ 8 | ส่วนงานดำเนินงาน |
|-----------|------------------|

การตีความมาตรฐานการบัญชี

- | | |
|------------|--|
| ฉบับที่ 10 | ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน |
| ฉบับที่ 21 | ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดีราคาใหม่ |
| ฉบับที่ 25 | ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น |

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เชื่อว่ามาตรฐานการบัญชีข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเมื่อนำมาถือปฏิบัติ

นอกจากนี้ สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 30/2555 - 34/2555 ซึ่งลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 ให้ใช้แนวปฏิบัติทางบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

	<u>วันที่มีผลบังคับใช้</u>
แนวทางปฏิบัติทางบัญชีเกี่ยวกับการ โอนและการรับ โอนสินทรัพย์ทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี	1 มกราคม 2556
ฉบับที่ 29 การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 4 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญา เช่าหรือไม่	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 12 ข้อตกลงสัมปทานบริการ	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 13 โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า	1 มกราคม 2557

ฝ่ายบริหารของบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่อการเงินในปีที่เริ่มใช้แนวปฏิบัติทางบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีข้างต้น ซึ่งยังไม่สามารถสรุปผลได้ในขณะนี้

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้เมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่ผู้ซื้อแล้ว

รายได้ค่าบริการโครงการ

รายได้ค่าบริการโครงการรับรู้เมื่อได้ให้บริการแล้ว โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับถือเป็นรายได้ตามเกณฑ์คงค้างโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัทและบริษัทย่อยบันทึกรายได้และค่าใช้จ่ายอื่นตามเกณฑ์สิทธิที่จะได้รับและภาระที่จะต้องจ่าย

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4.3 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (ถ้ามี) สำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

4.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน

4.5 ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

บริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำเป็นสินทรัพย์ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างรวมถึงค่าบริหารและจัดการโครงการ ค่าที่ปรึกษา คอกเบี้ยจ่าย และค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ

4.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2	27 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	10 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่าของบริษัทย่อย	24 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

บริษัทฯและบริษัทย่อยตัดรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผลกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อบริษัทฯและบริษัทย่อยตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

4.7 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการก่อสร้าง โครงการไฟฟ้าพลังน้ำซึ่งต้องใช้ระยะเวลาในการทำให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

4.8 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุมไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียง โดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

4.9 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

จำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

4.10 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

4.11 การค้ำของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯและบริษัทย่อยจะทำการประเมินการค้ำของสินทรัพย์ของ บริษัทฯและบริษัทย่อย หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจค้ำ บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการค้ำเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

บริษัทฯและบริษัทย่อยจะรับรู้รายการขาดทุนจากการค้ำในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4.12 ผลประโยชน์พนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้เงินเดือน ค่าจ้าง รางวัลประจำปี เงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

บริษัทฯและพนักงานของบริษัทฯได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทฯและบริษัทย่อยถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

บริษัทฯและบริษัทย่อยคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยบริษัทฯและบริษัทย่อยได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ในการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน เป็นครั้งแรกในปี 2554 บริษัทฯและบริษัทย่อยเลือกรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่มากกว่าหนี้สินที่รับรู้ ณ วันเดียวกันตามนโยบายการบัญชีเดิม โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่นำมาตราฐานการบัญชีนี้มาถือปฏิบัติ

4.13 ประมวลการหนี้สิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกประมวลการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจ ไปเพื่อปลดปล่อยภาระผูกพันนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

4.14 ภาษีเงินได้

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงินได้ตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

5. การใช้ประมวลการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ในบางสถานการณ์ฝ่ายบริหารอาจต้องใช้การประมาณและการตั้งสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯ และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		นโยบายการกำหนดราคา
	2555	2554	2555	2554	
รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย					
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)					
รายได้ค่าบริหารโครงการ	-	-	36	70	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ	-	-	21	20	อัตรดอกเบี้ย MLR + 1
รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
รายได้ค่าบริหารโครงการ	45	9	45	9	ราคาตามสัญญา
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,838	3,802	-	-	ราคาตามสัญญา
ต้นทุนขายไฟฟ้า	512	343	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	11	10	10	9	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	21	20	อัตรดอกเบี้ย MLR + 1
รายได้ค่าขายไฟฟ้าช่วงทดสอบเดินเครื่อง ⁽¹⁾	-	135	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าจ้างช่างเหมาก่อสร้างโครงการ ⁽¹⁾	-	517	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าบริการและจัดการโครงการ ⁽¹⁾	3	349	-	-	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย ⁽¹⁾	21	20	-	-	อัตรดอกเบี้ย MLR + 1

⁽¹⁾รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างหรือที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	ลักษณะความสัมพันธ์	(หน่วย: พันบาท)			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	919,570	381,608	-	-
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	-	684	-	684
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	4,043	-	4,043	-
		<u>923,613</u>	<u>382,292</u>	<u>4,043</u>	<u>684</u>
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เงินทดรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย		-	-	1	1,880
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	746	-	16	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	41	-	-
		<u>746</u>	<u>41</u>	<u>17</u>	<u>1,880</u>
ข) ลูกหนี้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	1	-	-
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	167	-	-	-
		<u>167</u>	<u>1</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
		<u>924,526</u>	<u>382,334</u>	<u>4,060</u>	<u>2,564</u>
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
(หมายเหตุ 13)					
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	38,341	33,235	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	30,138	9,583	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	1,726	1,588	-	-
- บริษัท ทิมลาว จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	3,835	-	-
- รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	75,676	67,404	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	2,134	-	-	-
		<u>148,015</u>	<u>115,645</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2555	2554	2555	2554
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	571	332	-	-
		571	332	-	-
ข) เจ้าหนี้ค้ำหุ้นบริษัทย่อย					
		-	-	12,565	12,565
ค) เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมการร่วมกัน	27	80	27	80
- บริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมการร่วมกัน	678	634	678	634
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิสเซส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	457	-	-	-
		1,162	714	7,905	7,914
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
		149,748	116,691	20,470	20,479
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	3,641	17,527	-	-
		3,641	17,527	-	-
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	93,612	74,326	-	-
		93,612	74,326	-	-

เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับและเงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระหว่างบริษัทฯ และกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 และการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

ก) เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับ

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	
	เพิ่ม	ลดลง	เพิ่ม	ลดลง
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับ	2554			2555
เงินให้กู้ยืม	250,000	-	-	250,000
ดอกเบี้ยค้างรับ	70,993	20,916	-	91,909
รวม	320,993	20,916	-	341,909

เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 บริษัทย่อยได้ลงนามในหนังสือรับสภาพหนี้ เพื่อรับภาระหนี้เงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ จำนวน 70 ล้านบาท ตลอดจนรับภาระดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นบนเงินกู้ยืมดังกล่าว และเมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2551 บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 180 ล้านบาท โดยเงินกู้ยืมทั้งหมดดังกล่าว มีวัตถุประสงค์เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบาก 1-2 ซึ่งคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวภายใน 12 เดือน นับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551

ต่อมา บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2552 ครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2553 ครั้งที่ 3 ลงวันที่ 15 กันยายน 2554 และครั้งที่ 4 ลงวันที่ 10 กันยายน 2555 ตามลำดับ โดยขยายระยะเวลาเงื่อนไขการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวภายในระยะเวลา 66 เดือน นับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551 (ครบกำหนดวันที่ 10 กันยายน 2556) หรือวันที่บริษัทฯ เรียกให้บริษัทย่อยชำระคืนหนี้เงินต้นและดอกเบี้ย เนื่องจากบริษัทฯ จำเป็นต้องชำระคืนหนี้ดังกล่าวให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน บริษัทฯ จึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมและดอกเบี้ยค้างรับดังกล่าวเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

ข) เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย

(หน่วย: พันบาท)

เงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้น และดอกเบี้ยค้างจ่าย		ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ		
			ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี
เงินกู้ยืม					
บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	156,250	-	-	156,250
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	62,500	-	-	62,500
บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	31,250	-	-	31,250
		<u>250,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>250,000</u>
ดอกเบี้ยค้างจ่าย					
บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	44,371	13,072	-	57,443
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	17,748	5,229	-	22,977
บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	8,874	2,615	-	11,489
		<u>70,993</u>	<u>20,916</u>	<u>-</u>	<u>91,909</u>
		<u>320,993</u>	<u>20,916</u>	<u>-</u>	<u>341,909</u>

เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 บริษัทฯและผู้ถือหุ้นได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 250 ล้านบาท เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2 โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการ ดังกล่าวจากสถาบันการเงิน หรือภายใน 18 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

ต่อมา บริษัทฯและผู้ถือหุ้นได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2552 ครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2553 ครั้งที่ 3 ลงวันที่ 15 กันยายน 2554 และครั้งที่ 4 ลงวันที่ 10 กันยายน 2555 ตามลำดับ โดยขยายระยะเวลาการชำระคืนหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการจากสถาบันการเงิน หรือภายในระยะเวลา 72 เดือน นับจากวันที่ 4 กันยายน 2550 (ครบกำหนดวันที่ 4 กันยายน 2556) แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน บริษัทฯจึงจัดประเภทเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่ายดังกล่าวเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีผลประโยชน์ระยะสั้นของกรรมการและผู้บริหาร เป็นจำนวนเงิน 46.7 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 19.9 ล้านบาท) (2554: 57.4 ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ: 25.2 ล้านบาท)

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินสด	626	641	226	240
เงินฝากธนาคาร	758,316	1,589,300	4,140	4,715
รวม	758,942	1,589,941	4,366	4,955

บริษัทย่อยได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวนประมาณ 754 ล้านบาท (2554: 1,585 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ถือหุ้นเพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทฯและบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยสามารถถอนเงินฝากในบัญชีธนาคารเพื่อนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามปกติได้ตามวัตถุประสงค์ของแต่ละบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินฝากออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 ถึง 0.75 ต่อปี (2554: ร้อยละ 0.25 ถึง 0.75 ต่อปี)

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	923,612	382,292	4,043	684
เงินทราดรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	746	41	17	1,880
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	167	1	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ	19	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	924,544	382,334	4,060	2,564

9. เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน

บริษัทย่อยได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวน 1,246 ล้านบาท ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทฯและบริษัทย่อยตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวมีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เพื่อกันไว้เป็นเงินสำรองสำหรับการจ่ายเงินต้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืม และสำรองไว้ในกรณีมีการเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

10. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		เงินปันผลที่บริษัทฯ รับระหว่างปี	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554	2555	2554
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	8,809,000	8,809,000	75	75	6,606,750	6,606,750	-	-
รวม					6,606,750	6,606,750	-	-

ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯจำนวนรวม 182.4 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัทย่อยในอัตราร้อยละ 2.9 ของมูลค่าที่ตราไว้แต่ละหุ้นรวมจำนวน 842.5 ล้านบาท

บริษัทฯได้นำใบหุ้นของเงินลงทุนในบริษัทย่อย ไปจำหน่ายไว้กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้

11. ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ยอดคงเหลือของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบว 1-2

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างจำนวนประมาณ 21 ล้านบาท (2554: 325 ล้านบาท) โดยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี (2554: MLR + 1 และ LIBOR + 3 ต่อปี)

12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม				
	โครงการไฟฟ้า พลังน้ำ น้ำจืด 2	ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เช่า	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	รวม
ราคาทุน					
31 ธันวาคม 2553	-	23,740	29,489	45,517	98,746
ซื้อเพิ่ม	352,349	-	7,800	22,584	382,733
โอนเข้า (ออก)	29,051,614	-	(1,924)	4,887	29,054,577
31 ธันวาคม 2554	29,403,963	23,740	35,365	72,988	29,536,056
ซื้อเพิ่ม	18,922	-	7,237	10,207	36,366
โอนเข้า (ออก)	80	-	518	1,712	2,310
จำหน่าย	-	-	(2,232)	(2,900)	(5,132)
31 ธันวาคม 2555	29,422,965	23,740	40,888	82,007	29,569,600
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
31 ธันวาคม 2553	-	2,826	6,788	11,385	20,999
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	822,286	1,364	6,029	10,205	839,884
31 ธันวาคม 2554	822,286	4,190	12,817	21,590	860,883
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	1,074,828	1,367	7,147	12,746	1,096,088
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	-	-	(2,225)	(2,056)	(4,281)
31 ธันวาคม 2555	1,897,114	5,557	17,739	32,280	1,952,690
มูลค่าสุทธิตามบัญชี					
31 ธันวาคม 2554	28,581,677	19,550	22,548	51,398	28,675,173
31 ธันวาคม 2555	27,525,851	18,183	23,149	49,727	27,616,910
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี					
2554 (823 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)					839,884
2555 (1,076 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)					1,096,088

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เข้า	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์		รวม
		สำนักงาน	ยานพาหนะ	
ราคาทุน				
31 ธันวาคม 2553	6,289	7,203	17,316	30,808
ซื้อเพิ่ม	-	421	14,928	15,349
31 ธันวาคม 2554	6,289	7,624	32,244	46,157
ซื้อเพิ่ม	-	1,162	7,668	8,830
จำหน่าย	-	(2,232)	(2,900)	(5,132)
31 ธันวาคม 2555	6,289	6,554	37,012	49,855
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
31 ธันวาคม 2553	2,288	4,915	8,127	15,330
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	629	1,072	4,869	6,570
31 ธันวาคม 2554	2,917	5,987	12,996	21,900
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	630	834	6,021	7,485
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่จำหน่าย	-	(2,225)	(2,056)	(4,281)
31 ธันวาคม 2555	3,547	4,596	16,961	25,104
มูลค่าสุทธิตามบัญชี				
31 ธันวาคม 2554	3,372	1,637	19,248	24,257
31 ธันวาคม 2555	2,742	1,958	20,051	24,751
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร				
2554				6,570
2555				7,485

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. บริษัทย่อยจึงบันทึกการรับโอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่แล้วเสร็จทั้งหมดเป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ในหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์” ในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มียอดคงเหลือของยานพาหนะซึ่งได้มาภายใต้สัญญาเช่าการเงิน โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 20.1 ล้านบาท (2554: 19.1 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีเครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงานจำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 3.0 ล้านบาท (2554: 2.4 ล้านบาท)

บริษัทย่อยได้จ้างอสังหาริมทรัพย์และจำนำอสังหาริมทรัพย์ทั้งหมดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว

13. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	(หน่วย: พันบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	148,015	115,645	-	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	21,912	4,642	-	-
เจ้าหนี้การค้าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	571	332	-	-
เจ้าหนี้การค้าโครงการ - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	163	3,809	-	-
เจ้าหนี้ค้ำหุ้นบริษัทย่อย	-	-	12,565	12,565
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,162	714	7,905	7,914
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	3,709	4,006	743	1,836
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	9,887	9,694	563	186
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	12,711	7,551	-	-
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	198,130	146,393	21,776	22,501

14. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

	(หน่วย: พันบาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินกู้ยืมระยะยาว	19,700,760	20,732,742	-	-
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,027,148)	(829,310)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18,673,612	19,903,432	-	-

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

	(หน่วย: พันบาท)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	20,732,742
หัก: จ่ายคืนเงินกู้	(818,887)
หัก: กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(192,623)
	<u>19,721,232</u>
หัก: ค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ยรอดตัดบัญชี	(20,472)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	<u>19,700,760</u>

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯและบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้ซึ่งเป็นธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทย ประกอบด้วยวงเงินสินเชื่อ 3 ส่วนดังนี้

- 1) วงเงินสินเชื่อส่วน A (Tranche A Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท จำนวน 15,003 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการจ่ายชำระต้นทุน โครงการ
- 2) วงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา จำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการจ่ายชำระต้นทุน โครงการ
- 3) วงเงินค้ำประกันส่วน C (Tranche C Facility) เป็นวงเงินการออกหนังสือค้ำประกันจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ค้ำประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น หลังจากนั้นคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 0.5 (MLR + 0.5) ต่อปี ต่อมากลุ่มผู้ให้กู้ได้อนุมัติปรับลดอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท เป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำ (MLR) ต่อปี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2555 เป็นต้นไป สำหรับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวก 3 (LIBOR + 3) ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น หลังจากนั้นคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวก 2.5 (LIBOR + 2.5) ต่อปี ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวม 22 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 12 นับจากเดือนที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นหรือ 72 เดือนหลังจากวันที่ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

นอกจากนี้ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าว บริษัทฯและบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงิน บางประการ เช่น การเพิ่มทุนจดทะเบียน การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ตลอดจนการจัดการจัดหาหลักทรัพย์ค้ำประกันโดยการจ้างองอสถาบริมทรัพย์และการจำหน่ายสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว การจำหน่ายหุ้นของบริษัทฯและใบหุ้นของบริษัทย่อยบางส่วน การจำหน่ายและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคาร การโอนสิทธิการรับผลประโยชน์ตามกรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ และการโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

15. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	19,867	22,397
หัก: ดอกเบี้ยรอการตัดจำหน่าย	(2,377)	(2,535)
รวม	17,490	19,862
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(4,289)	(9,256)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13,201	10,606

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาเช่าการเงินกับบริษัทลีสซิ่งแห่งหนึ่งเพื่อเช่ายานพาหนะใช้ในการดำเนินงานของกิจการ เป็นระยะเวลา 4 ถึง 5 ปี โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน

16. สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน

จำนวนเงินสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานซึ่งเป็นเงินขาดเซชพนักงานเมื่อออกจากงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แสดงได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ต้นปี	3,227	2,323	2,320	1,700
ต้นทุนบริการในปัจจุบันและต้นทุนดอกเบี้ย	787	904	651	620
การลดขนาดโครงการระหว่างปี	(1,852)	-	(1,214)	-
ภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ปลายปี	2,162	3,227	1,757	2,320
หนี้สินในช่วงที่เปลี่ยนแปลงที่ยังไม่รับรู้ต้นปี	(1,858)	(2,322)	(1,360)	(1,700)
ส่วนที่รับรู้ระหว่างปี	1,325	464	924	340
หนี้สินในช่วงที่เปลี่ยนแปลงที่ยังไม่รับรู้ปลายปี	(533)	(1,858)	(436)	(1,360)
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานปลายปี	1,629	1,369	1,321	960

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานรวมอยู่ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 0.3 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 0.4 ล้านบาท) (2554: 1.4 ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ 1.0 ล้านบาท)

สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันประเมินสรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555 (ร้อยละต่อปี)	2554 (ร้อยละต่อปี)	2555 (ร้อยละต่อปี)	2554 (ร้อยละต่อปี)
อัตราคิดลด	4.17%	4.17%	4.17%	4.17%
อัตรการขึ้นเงินเดือนในอนาคต	7.0 %	7.0 %	7.0 %	7.0 %

17. **หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน/กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว**

ยอดหนี้สินระยะยาวอื่นเป็นเงินส่วนเกินที่บริษัทย่อยได้รับจากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกินของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ให้แก่ กฟผ. ซึ่งบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่จะต้องชำระคืนในปี 2565 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทย่อยได้บันทึกหนี้สินระยะยาวตามมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายคืน โดยใช้อัตราคิดลดอ้างอิงกับอัตราต้นทุนทางการเงินของบริษัทย่อย และบันทึกกำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินดังกล่าวจะเพิ่มขึ้นในแต่ละงวดตามเวลาที่ผ่านไป ซึ่งบริษัทย่อยจะรับรู้การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน

18. **ทุนเรือนหุ้น**

ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นจากผู้ถือหุ้นจำนวน 176.7 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมอีกรวมร้อยละ 4.9 ของมูลค่าที่ตราไว้แต่ละหุ้นรวมจำนวน 360.7 ล้านบาท

19. **สำรองตามกฎหมาย**

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 151 เรื่องทุนสำรอง ตามกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัทย่อยต้องจัดสรรเงินทุนสำรองตามกฎหมาย เป็นประจำทุกปีในอัตราร้อยละ 10 ของกำไรสุทธิหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองตามกฎหมายถึงกึ่งหนึ่งของทุนจดทะเบียน เว้นแต่ข้อบังคับของบริษัทย่อยจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น โดยสำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2555 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ของบริษัทย่อย มีมติอนุมัติให้แก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย หมวดเงินปันผลและทุนสำรอง โดยอนุมัติให้บริษัทย่อยจัดสรรเงินทุนสำรองตามกฎหมายเป็นประจำทุกปีในอัตราร้อยละ 10 ของกำไรสุทธิหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองตามกฎหมายถึงอัตราร้อยละ 1 ของทุนจดทะเบียน ปัจจุบันบริษัทย่อยได้ดำเนินการแก้ไขข้อบังคับดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว

20. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ค่าเสื่อมราคา	1,096,088	839,884	7,485	6,570
ค่าบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้า	312,141	147,647	-	-
เงินเดือนและผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	83,779	88,665	42,849	51,222
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	13,861	12,185	7,026	7,868
ค่าเช่าจ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงาน	5,705	5,314	2,564	2,573
ค่าที่ปรึกษา	16,969	9,886	8,419	4,535

21. ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทฯคำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนภาษีเงินได้หลังจากบวกกลับและหักออกด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่อนุญาติให้ถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณภาษี

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทฯคำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้คูณด้วยอัตราภาษีที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลานับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ทั้งนี้ ในปีปัจจุบันบริษัทฯไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคล เนื่องจากได้รับยกเว้นภาษีเงินได้เป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น

22. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี

23. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯและพนักงานบริษัทฯได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหาร โดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนทหารไทย จำกัด และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัทฯ ในระหว่างปี 2555 บริษัทฯได้จ่ายเงินสมทบกองทุนเป็นจำนวนเงิน 529,130 บาท (2554: 490,388 บาท)

24. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

24.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนตามสัญญาต่างๆดังต่อไปนี้

- ก) สัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่น ๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก 1-2 เป็นจำนวนเงินรวม 8.2 ล้านบาท (2554: 8.2 ล้านบาท)
- ข) สัญญาจ้างบริการและประสานงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก 1-2 กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาทต่อเดือน (2554: 0.25 ล้านบาทต่อเดือน)

24.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงานและภาระผูกพันอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงาน สัญญาอื่นๆ และภาระผูกพันอื่นดังต่อไปนี้

- ก) บริษัทย่อยได้เช่าทำสัญญาเช่าสถานที่ทำการสำนักงานที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งอายุของสัญญามีระยะเวลา 25 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

จ่ายชำระ	พันธบัตรสหรัฐอเมริกา	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555	2554
ภายใน 1 ปี	51	48
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	209	202
มากกว่า 5 ปี	987	1,046

- ข) บริษัทฯได้เช่าทำสัญญาเช่าพื้นที่ในอาคารและสัญญาบริการสำนักงานกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ซึ่งอายุของสัญญามีระยะเวลา 3 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

จ่ายชำระ	ล้านบาท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555	2554
ภายใน 1 ปี	1.7	2.2
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	-	1.7

- ค) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างบริการอื่นๆ กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และที่ปรึกษาของบริษัทฯ เป็นจำนวนเงิน 0.7 ล้านบาทต่อเดือน และ 0.4 ล้านบาทต่อเดือน ตามลำดับ (2554: 0.7 ล้านบาทต่อเดือน และ 0.3 ล้านบาทต่อเดือน ตามลำดับ)
- ง) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างและควบคุมงานผลิตสื่อวีดิทัศน์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด เป็นจำนวนเงินรวม 0.6 ล้านบาท (2554: 0.7 ล้านบาท)
- จ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่น ๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เป็นจำนวนเงินรวม 0.1 ล้านฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์ 267.4 ล้านบาท และ 0.2 ล้านบาทต่อเดือน (2554: 0.4 ล้านฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์ 267.9 ล้านบาท และ 0.2 ล้านบาทต่อเดือน)
- ฉ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 10.17 ล้านบาทต่อเดือน ตั้งแต่เดือน ตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ช) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 0.05 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา ต่อเดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ซ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาให้บริการปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯรายหนึ่ง เป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาทต่อปี
- ฌ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยคำนวณจากรายได้จากการขายไฟฟ้าคูณด้วยอัตราค่าตอบแทนสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน
- ฎ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 399.7 ล้านบาท
- ฏ) บริษัทฯย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงระบบสายส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 14.1 ล้านบาท

24.3 หนังสือกำกับธนาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีหนังสือกำกับซึ่งออกโดยธนาคารในนามบริษัทฯย่อยจำนวน 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (2554: 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)

25. เครื่องมือทางการเงิน

25.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯและบริษัทย่อยตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืม เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะยาว และหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่ลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้ให้แก่บริษัทฯและบริษัทย่อยตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่ธุรกิจของบริษัทฯและบริษัทย่อย

บริษัทฯและบริษัทย่อยไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับบริษัทใดบริษัทหนึ่ง เนื่องจากมีลูกหนี้การค้ารายหลักเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่าง กฟผ. และบริษัทย่อย จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทย่อยอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้ที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคตจะส่งผลกระทบต่อการค้าดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทฯและบริษัทย่อย

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินฝากสถาบันการเงิน เงินให้กู้ยืม และเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯจึงอยู่ในระดับต่ำ ส่วนลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่ไม่มีอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากเป็นรายการที่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเป็นรายการตามปกติของธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีดอกเบี้ยที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนดจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงินถึงวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หรือวันที่ครบกำหนด (แล้วแต่วันที่ใดจะถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินรวม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555							
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตรา ดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	753	6	759	0.1 ถึง 0.75
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	925	925	
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	-	-	-	1,246	-	1,246	0.1 ถึง 0.75
	-	-	-	1,999	931	2,930	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	198	198	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและ ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	342	-	342	MLR+1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	19,701	-	19,701	MLR, MLR+0.5 และ LIBOR+2.5
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 17)	-	-	-	-	94	94	
	-	-	-	20,043	292	20,335	

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555							
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตรา ดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	4	-	4	0.63
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	4	4	
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและ ดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	-	342	-	342	MLR+1
	-	-	-	346	4	350	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	22	22	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและ ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	342	-	342	MLR+1
	-	-	-	342	22	364	

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินรวม							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554							
อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย			อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	1,159	431	1,590	0.25 ถึง 0.75
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	382	382	
	-	-	-	1,159	813	1,972	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	146	146	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	321	-	321	MLR+ 1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	20,733	-	20,733	MLR + 0.5, MLR + 1, LIBOR + 2.5 และ LIBOR + 3
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 17)	-	-	-	-	74	74	
	-	-	-	21,054	220	21,274	

(หน่วย: ล้านบาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554							
อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย			อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	5	-	5	0.25 ถึง 0.75
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	3	3	
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	-	321	-	321	MLR+1
	-	-	-	326	3	329	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	23	23	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	321	-	321	MLR+1
	-	-	-	321	23	344	

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไป เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

บริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากบริษัทย่อยมีรายได้จากการขาย ไฟฟ้า ต้นทุนขายไฟฟ้า และการกู้ยืมบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ

บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2554	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2554	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2554
	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
เหรียญสหรัฐอเมริกา	34.4	36.6	173.9	180.7	30.7775	31.8319
ฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์	-	-	0.1	0.1	33.8519	33.9806

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 บริษัทย่อยมิได้เข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศดังกล่าว

25.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่และหนี้สินทางการเงินของบริษัทฯและบริษัทย่อย ได้แก่ เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น และเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้น จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ส่วนเงินฝากธนาคาร ที่มีภาระผูกพันและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯและบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้ บริษัทย่อยได้บันทึกหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ตามมูลค่ายุติธรรมแล้ว (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 17)

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์กันหรือจ่ายชำระหนี้สิน ในขณะที่ทั้งสองฝ่ายมีความรอบรู้ และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด หรือกำหนดขึ้น โดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

26. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯและบริษัทย่อย คือ การจัดให้มีซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินของบริษัทย่อย และการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 อัตราส่วนหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินต่อทุนชำระแล้วตามงบการเงินของบริษัทย่อยเป็น 2.24:1 (2554: 2.35:1)

27. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2556

บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย
รายงาน และ งบการเงินรวม
31 ธันวาคม 2554 และ 2553

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ด้วยเช่นกัน ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่างบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่นำเสนอในงบการเงิน โดยรวม ข้าพเจ้าเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย และเฉพาะของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

โดยมิได้เป็นการแสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่องบการเงินข้างต้น ข้าพเจ้าขอให้สังเกตตามที่กล่าวไว้ใน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 ในระหว่างปีปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับ
ปรับปรุงและมาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชีเพื่อจัดทำและนำเสนองบการเงินนี้

A handwritten signature in black ink, appearing to be Thai characters.

ศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน เอ็นซีที แอนด์ บัง จำกัด

กรุงเทพฯ: 10 กุมภาพันธ์ 2555

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8	1,589,940,973	223,465,628	4,955,044
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	382,333,624	48,236,501	2,563,914
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและคอกเบี้ยค้างรับ	7	-	-	320,992,711
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		20,540,855	1,293,532	750,270
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,992,815,452	272,995,661	329,261,939
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	9	-	-	6,606,750,000
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	10	316,801,911	28,558,926,003	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	11	28,675,173,185	77,747,059	24,257,547
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		4,952,744	7,559,153	574,292
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		28,996,927,840	28,644,232,215	6,631,581,839
รวมสินทรัพย์		30,989,743,292	28,917,227,876	6,960,843,778

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	7, 12	146,392,716	140,964,000	22,500,854
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้าง - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	7	-	399,996,300	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	9,256,192	2,981,532	9,256,192
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นที่ถึงกำหนดชำระคืนภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	7	320,992,711	300,784,371	320,992,711
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	829,309,680	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		931,339	-	931,339
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	7	17,526,558	20,166,251	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		4,411,769	3,189,434	2,983,130
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,328,820,965	868,081,888	356,664,226
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	10,605,669	6,498,496	10,605,669
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	19,903,432,320	19,868,037,700	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	15	1,369,076	-	959,560
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7, 16	74,326,019	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		19,989,733,084	19,874,536,196	11,565,229
รวมหนี้สิน		21,318,554,049	20,742,618,084	368,229,455


หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

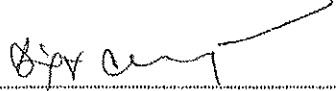
บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ส่วนของผู้อถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	17			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 660,675,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000	6,606,750,000
ทุนที่ออกจำหน่ายและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 660,675,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท				
ชำระเต็มมูลค่าแล้ว				
(2553: หุ้นสามัญ 300,000,000 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ชำระเต็มมูลค่าแล้ว และ				
หุ้นสามัญ 360,675,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท				
เรียกชำระแล้วร้อยละ 95.1)	6,606,750,000	6,430,019,250	6,606,750,000	6,430,019,250
กำไร (ขาดทุน) สะสม				
จัดสรรแล้ว - ดำรงตามกฎหมาย	18	65,724,366	-	-
ยังไม่ได้จัดสรร		577,383,622	(300,258,286)	(14,135,677)
ส่วนของผู้อถือหุ้นของบริษัทฯ		7,249,857,988	6,129,760,964	6,592,614,323
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		2,421,331,255	2,044,848,828	-
รวมส่วนของผู้อถือหุ้น		9,671,189,243	8,174,609,792	6,592,614,323
รวมหนี้สินและส่วนของผู้อถือหุ้น		30,989,743,292	28,917,227,876	6,960,843,778
				6,751,865,176

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


ปติวิ ศิริวิศวรเวทย์


คำสุขย จีระระรื่นศักดิ์



บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอามอเตอร์ จำกัด และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
รายได้				
รายได้จากการขายไฟฟ้า	7	3,802,487,709	-	-
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	16	100,718,378	-	-
รายได้ค่าบริการโครงการ	7	8,948,644	5,666,332	79,266,401
ดอกเบี้ยรับ	7	443,287	40,933	20,299,240
รายได้อื่น		15,164	1,797	1,797
รวมรายได้		3,912,613,182	5,709,062	99,580,805
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายไฟฟ้า		1,178,356,298	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		450,618,092	93,466,290	78,787,932
รวมค่าใช้จ่าย		1,628,974,390	93,466,290	78,787,932
กำไร (ขาดทุน) ก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและ				
ภาษีเงินได้นิติบุคคล		2,283,638,792	(87,757,228)	20,792,873
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน		(1,023,131,027)	-	(21,352,062)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล		1,260,507,765	(87,757,228)	(559,189)
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	19	(1,442,564)	(154,646)	(1,442,564)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี		1,259,065,201	(87,911,874)	(2,001,753)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,259,065,201	(87,911,874)	(2,001,753)
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ		943,366,274	(66,053,433)	(2,001,753)
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		315,698,927	(21,858,441)	
		1,259,065,201	(87,911,874)	
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น	21			
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ		1.431	(0.108)	(0.003)
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)		659,268,862	609,094,628	659,268,862

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม						
	ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่				ส่วนของผู้มี		
	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม		กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	รวม	ส่วนได้เสียที่	
จัดสรรแล้ว		ยังไม่จัดสรร	ส่วนของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่			ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อย	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	5,708,669,250	-	(234,204,853)	-	5,474,464,397	1,826,603,319	7,301,067,716
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 17)	721,350,000	-	-	-	721,350,000	-	721,350,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	(66,053,433)	-	(66,053,433)	(21,858,441)	(87,911,874)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจากการลงทุน เพิ่มในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	240,103,950	240,103,950
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,430,019,250	-	(300,258,286)	-	6,129,760,964	2,044,848,828	8,174,609,792
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,430,019,250	-	(300,258,286)	-	6,129,760,964	2,044,848,828	8,174,609,792
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 17)	176,730,750	-	-	-	176,730,750	-	176,730,750
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	943,366,274	-	943,366,274	315,698,927	1,259,065,201
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร เป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 18)	-	65,724,366	(65,724,366)	-	-	-	-
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจากการลงทุน เพิ่มในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	60,783,500	60,783,500
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	6,606,750,000	65,724,366	577,383,622	-	7,249,857,988	2,421,331,255	9,671,189,243

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	ทุนเรือนหุ้นที่ออก และชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552	5,708,669,250	(10,248,004)	-	5,698,421,246
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 17)	721,350,000	-	-	721,350,000
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(1,885,920)	-	(1,885,920)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,430,019,250	(12,133,924)	-	6,417,885,326
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,430,019,250	(12,133,924)	-	6,417,885,326
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ (หมายเหตุ 17)	176,730,750	-	-	176,730,750
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(2,001,753)	-	(2,001,753)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	6,606,750,000	(14,135,677)	-	6,592,614,323

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษี	1,260,507,765	(87,757,228)	(559,189)	(1,731,274)
รายการปรับกระทบยอดกำไร (ขาดทุน)				
ก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	839,884,232	10,315,129	6,570,131	5,234,822
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายอุปกรณ์	-	91,378	-	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	216,885,140	-	-	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	1,019,187,724	-	21,352,062	18,564,306
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	1,369,076	-	959,560	-
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	(100,718,378)	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	3,237,115,559	(77,350,721)	28,322,564	22,067,854
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(374,978,250)	(7,355,374)	(1,226,669)	(664,152)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(19,301,302)	1,494,269	(413,377)	338,685
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(2,280,539)	(1,928,168)	(1,600)	18,633
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	105,352,103	(389,303)	1,103,776	(82,497)
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	5,808,816	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,222,335	987,876	690,357	589,637
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	173,411,103	-	-	-
เงินสดจาก (ใช้ไป) กิจกรรมดำเนินงาน	3,126,349,825	(84,541,421)	28,475,051	22,268,166
จ่ายดอกเบี้ย	-	-	(1,143,722)	(622,448)
จ่ายภาษีเงินได้	(457,245)	(275,547)	(457,245)	(275,547)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) กิจกรรมดำเนินงาน	3,125,892,580	(84,816,968)	26,874,084	21,370,165
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับเพิ่มขึ้น	-	-	(20,208,340)	(17,941,858)
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	(966,240,683)	(1,993,336,231)	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(349,300,228)	(44,769,595)	(4,967,542)	(3,770,368)
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	-	(182,350,500)	(720,311,850)
ชำระค่าหุ้นบริษัทย่อย	-	-	(25,600)	-
เงินสดรับจากผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย				
จากการลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อย	60,783,500	240,103,950	-	-
จ่ายดอกเบี้ยส่วนที่บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ				
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	(305,089,946)	(1,158,761,413)	-	-
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปกิจกรรมลงทุน	(1,559,847,357)	(2,956,763,289)	(207,551,982)	(742,024,076)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอจี้ จำกัด และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	589,154,100	2,355,639,018	-	-
เงินสดรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นสามัญ	176,730,750	721,350,000	176,730,750	721,350,000
จ่ายดอกเบี้ย	(1,010,002,920)	-	-	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(244,118,070)	3,076,989,018	176,730,750	721,350,000
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	44,548,192	-	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	1,366,475,345	35,408,761	(3,947,148)	696,089
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	223,465,628	188,056,867	8,902,192	8,206,103
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	1,589,940,973	223,465,628	4,955,044	8,902,192

ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม

รายการที่มีใช้เงินสด

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจาก

เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างและเจ้าหนี้ค่าโครงการ

- 236,631,765 - -

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจาก

ดอกเบี้ยค้างจ่ายผู้ถือหุ้น

20,208,340 18,785,717 - -

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างลดลงจาก

ลูกหนี้ค่าขายไฟฟ้าช่วงทดสอบเดินเครื่อง

- 40,881,127 - -

ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น (ลดลง)

จากขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน

14,982,200 (544,771,366) - -

โอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

29,049,690,529 - - -

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

14,850,000 - 14,850,000 -

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าโครงการ

และเจ้าหนี้อื่น

23,050,820 - - -

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

1. ข้อมูลทั่วไปของบริษัทฯ

ก) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดและมีภูมิลำเนาในประเทศไทย โดยมีบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่

ต่อมาในระหว่างปี 2554 บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ได้ขายหุ้นสามัญในบริษัทฯ ทั้งหมดให้แก่บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทย ทำให้บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในปัจจุบัน

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุนและให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งภายในและภายนอกประเทศ

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตามที่จดทะเบียนตั้งอยู่ ณ เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 20 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร และสำนักงานสาขาตั้งอยู่ ณ เลขที่ 215 ถนนลานช้าง บ้านเชียงฮิ้น เมืองจันทบุรี เขตกำแพงนคร แขวงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

ข) เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2549 บริษัทฯ ได้จดทะเบียนสำนักงานสาขาของบริษัทฯ ตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

ค) เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามใน “สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2” กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยเป็นสัญญาโครงการลักษณะ BOOT (Build-Own-Operate and Transfer) กล่าวคือ เป็นผู้รับสัมปทานในการออกแบบ พัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และจะส่งมอบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าวให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวเมื่อระยะเวลาสัญญาสัมปทานสิ้นสุดลง โดยบริษัทฯ มีสิทธิตามข้อตกลงที่จะขยายกำหนดเวลาของสัญญาออกไปได้อีก ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะตกลงกันระหว่างคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย

ภายใต้สัญญาสัมปทานดังกล่าว บริษัทฯ มีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานและค่าภาษีให้กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวตามระยะเวลาและอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน

- ง) เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2549 บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อรับช่วงสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้เอกสารหลักของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 จากสาขาของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยดังกล่าวร้อยละ 100 ต่อมา เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 สาขาของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่บริษัทย่อย

ในเดือนมกราคม 2551 บริษัทย่อยได้เพิ่มทุนจดทะเบียน และเข้าทำสัญญารับโอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้เอกสารหลักของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับสาขาของบริษัทฯ ตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น อีกทั้งบริษัทฯ ได้ขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยในสัดส่วนร้อยละ 25 ให้แก่รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว เป็นผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยคงเหลือร้อยละ 75 และอีกร้อยละ 25 ถือโดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว

- จ) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ลงนามร่วมกันในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้ในประเทศไทย ซึ่งประกอบด้วยธนาคารพาณิชย์สามแห่ง เงินกู้ยืมดังกล่าวประกอบด้วยวงเงินสินเชื่อ 3 ส่วนดังนี้

- 1) วงเงินสินเชื่อส่วน A (Tranche A Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 15,003 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการชำระต้นทุนโครงการ
- 2) วงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการชำระต้นทุนโครงการ
- 3) วงเงินค้ำประกันส่วน C (Tranche C Facility) เป็นวงเงินการออกหนังสือค้ำประกันจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ค้ำประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

- ฉ) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ในอัตราตามที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ต่อมา เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 สาขาของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมด ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ให้แก่บริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 บริษัทย่อยดังกล่าวได้เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (Initial Operation Date) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

- ข) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 (EPC Contract) กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ภายใต้อัตราราคาแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จและระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา (Lump Sum Fixed Price Turnkey Basis) ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว สาขาของบริษัทฯ มีภาระการจ่าย โบนัสตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาในกรณีที่การก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 แล้วเสร็จก่อนระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญา ต่อมา เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 สาขาของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาโอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างดังกล่าวให้แก่บริษัทย่อย
- ข) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้ลงนามร่วมกันในสัญญาให้บริการกับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ รายหนึ่ง ในการรับบริการปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญา โดยจะเริ่มชำระค่าบริการงวดแรกในปีที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (Initial Operation Date)
- ค) เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2550 สาขาของบริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding) กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 1-2 ภายในระยะเวลา 18 เดือน นับจากวันที่ลงนาม โดยการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 1-2 ภายใต้บันทึกความเข้าใจดังกล่าว ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของสิทธิประโยชน์และภาระผูกพันที่โอนไปยังบริษัทย่อย
- เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2551 บริษัทย่อย ได้ลงนามขยายระยะเวลาสิทธิตามบันทึกความเข้าใจในการศึกษาและพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 1-2 ออกไปอีก 1 ปี นับจากวันที่ครบกำหนด กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ตามมติอนุมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริหารของบริษัทย่อย ครั้งที่ 3/2551 ต่อมา รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ได้ขยายระยะเวลาสิทธิตามบันทึกความเข้าใจดังกล่าว ให้กับบริษัทย่อย จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปัจจุบันรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว อยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อขยายระยะเวลาสิทธิตามบันทึกความเข้าใจดังกล่าว
- ง) จากผลของการเข้าทำสัญญาโอนสิทธิ ตามที่ได้กล่าวไว้ในข้อ 1 (ง.) ข้างต้น ทำให้สิทธิประโยชน์และภาระผูกพันภายใต้โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ได้ถูกโอนไปยังบริษัทย่อย
- จ) เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2552 บริษัทย่อย ได้ลงนามในสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งตามอัตราค่าบริการที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าว มีระยะเวลาถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2
- ฉ) เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2553 บริษัทย่อย ได้ลงนามในสัญญาจ้างงานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ตามอัตราค่าบริการที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าว มีระยะเวลาถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

- 2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพ บัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิม เว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

- ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้น โดยรวมงบการเงินของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ”) และบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
			2554	2553
			ร้อยละ	ร้อยละ
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า โครงการ	สาธารณรัฐ	75	75
	ไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่สาธารณรัฐ	ประชาธิปไตย		
	ประชาธิปไตยประชาชนลาว	ประชาชนลาว		

- ข) บริษัทฯ นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทฯ มีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น

- ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้น โดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัทฯ

- ง) ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

- จ) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของกำไรหรือขาดทุนรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

- 2.3 บริษัทฯ จัดทำงบการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อยตามวิธีราคาทุน

3. การประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีใหม่

ในระหว่างปีปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงและมาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชีดังนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552)	การนำเสนองบการเงิน
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2552)	สินค้าคงเหลือ
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2552)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2552)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และ ข้อผิดพลาด
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2552)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2552)	สัญญาก่อสร้าง
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552)	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2552)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2552)	รายได้
ฉบับที่ 19	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2552)	ต้นทุนการกู้ยืม
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2552)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 26	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552)	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2552)	เงินลงทุนในบริษัทร่วม
ฉบับที่ 29	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2552)	ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552)	งบการเงินระหว่างกาล
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2552)	การค้ำประกันของสินทรัพย์
ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2552)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจ เกิดขึ้น
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2552)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- ฉบับที่ 2 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) การรวมธุรกิจ
- ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2552) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- ฉบับที่ 6 การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- ฉบับที่ 15 สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์

การตีความมาตรฐานการบัญชี

- ฉบับที่ 31 รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา

มาตรฐานการบัญชีข้างต้นไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการนี้ ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

มาตรฐานการบัญชีฉบับนี้กำหนดให้กิจการรับรู้ผลประโยชน์ที่ให้กับพนักงานเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อกิจการได้รับบริการจ้างงานจากพนักงานแล้ว โดยเฉพาะอย่างยิ่งกิจการจะต้องประเมินและบันทึกหนี้สินเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานเนื่องจากเกษียณอายุ โดยใช้การคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งเดิมบริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ผลประโยชน์ที่ให้กับพนักงานดังกล่าวเมื่อเกิดรายการ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวในปีปัจจุบันและรับรู้หนี้สินในช่วงที่เปลี่ยนแปลงโดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปีนับจากวันที่นำมาตรฐานการบัญชีนี้มาถือปฏิบัติ การเปลี่ยนแปลงตามมาตรฐานการบัญชีใหม่นี้ทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 1.4 ล้านบาท (เฉพาะของบริษัทฯ: เพิ่มขึ้น 1.0 ล้านบาท) และบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายพนักงานเพิ่มขึ้นและกำไรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 ลดลงเป็นจำนวน 0.9 ล้านบาท หรือเท่ากับ 0.0014 บาทต่อหุ้น (เฉพาะของบริษัทฯ: ค่าใช้จ่ายพนักงานเพิ่มขึ้นและขาดทุนสำหรับปีเพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 0.6 ล้านบาท หรือเท่ากับ 0.0009 บาทต่อหุ้น)

ในระหว่างปีบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้คำนวณภาระหนี้สินเกี่ยวกับผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 2.3 ล้านบาท (เฉพาะของบริษัทฯ: 1.7 ล้านบาท) ซึ่งบริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้หนี้สินดังกล่าวแล้วเป็นจำนวน 0.5 ล้านบาท (เฉพาะของบริษัทฯ: 0.3 ล้านบาท) และคงเหลือหนี้สินที่ยังไม่ได้รับรู้จำนวน 1.8 ล้านบาท (เฉพาะของบริษัทฯ: 1.4 ล้านบาท)

4. มาตรฐานการบัญชีที่ยังไม่มีผลบังคับใช้

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงและมาตรฐานการบัญชีใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 12	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 10	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
ฉบับที่ 21	ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ยังใหม่
ฉบับที่ 25	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯเชื่อว่ามาตรฐานการบัญชีข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเมื่อนำมาถือปฏิบัติ

5. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้เมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่ผู้ซื้อแล้ว

รายได้ค่าบริการ โครงการ

รายได้ค่าบริการ โครงการรับรู้เมื่อได้ให้บริการแล้ว โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

ดอกเบี้ยรับ

ดอกเบี้ยรับถือเป็นรายได้ตามเกณฑ์คงค้าง โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกรายได้และค่าใช้จ่ายอื่นตามเกณฑ์สิทธิที่จะได้รับและภาระที่จะต้องจ่าย

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

5.3 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (ถ้ามี) สำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

5.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน

5.5 ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

บริษัทฯและบริษัทย่อยบันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำเป็นสินทรัพย์ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างรวมถึงค่าบริหารและจัดการโครงการ ค่าที่ปรึกษา คอกเบี้ยจ่าย และค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้น ในระหว่างการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ

5.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2	27 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	10 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่าของบริษัทย่อย	24 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตัดรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ออกจากบัญชี เมื่อจำหน่ายสินทรัพย์หรือ คาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากการใช้หรือการจำหน่ายสินทรัพย์ รายการผล กำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ จะรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อบริษัทฯ และบริษัท ย่อยตัดรายการสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี

5.7 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำซึ่งต้องใช้ระยะเวลา นานในการทำให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่า สินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็น ค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการ กู้ยืมนั้น

5.8 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุม ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับ บริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดย ทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

5.9 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้ โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่าค่า ยุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่ มูลค่าใดจะต่ำกว่า ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มา ตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

จำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธี เส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

5.10 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สิ้นทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้ อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

5.11 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯและบริษัทย่อยจะทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ของ บริษัทฯและบริษัทย่อย หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

บริษัทฯและบริษัทย่อยจะรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

5.12 ผลประโยชน์พนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

บริษัทฯและบริษัทย่อยรับรู้เงินเดือน ค่าจ้าง รางวัลประจำปี เงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

บริษัทฯและพนักงานของบริษัทฯได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทฯและบริษัทย่อยถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็น โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยคำนวณหนี้สินตาม โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน เป็นครั้งแรก บริษัทฯ และบริษัทย่อยถือรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่มากกว่าหนี้สินที่รับรู้ ณ วันเดียวกัน ตามนโยบายการบัญชีเดิม โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปีนับจากวันที่นำมาตรฐานการบัญชีนี้มาถือปฏิบัติ

5.13 ประมาณการหนี้สิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเสียดำเนินการเชิงเศรษฐกิจ ไปเพื่อปลดปล่อยภาระผูกพันนั้น และบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้น ได้อย่างน่าเชื่อถือ

5.14 ภาษีเงินได้

บริษัทฯ บันทึกภาษีเงิน ได้ตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

6. การใช้ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ในบางสถานการณ์ฝ่ายบริหารอาจต้องใช้ การประมาณและการตั้งสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

7. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		นโยบายการกำหนดราคา
	2554	2553	2554	2553	
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u>					
(ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)					
รายได้ค่าบริหารโครงการ	-	-	70	64	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ	-	-	20	18	อัตราดอกเบี้ย MLR + 1
<u>รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>					
รายได้ค่าบริหารโครงการ	9	6	9	6	ราคาตามสัญญา
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,802	-	-	-	ราคาตามสัญญา
ต้นทุนขายไฟฟ้า	343	-	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	10	9	9	9	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	20	18	อัตราดอกเบี้ย MLR + 1
รายได้ค่าขายไฟฟ้าช่วงทดสอบเดินเครื่อง ⁽¹⁾	135	55	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าจ้างช่างหมากก่อสร้างโครงการ ⁽¹⁾	517	1,737	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าบริการและจัดการโครงการ ⁽¹⁾	349	323	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าจ้างสิ่งแวดล้อมและอพยพราษฎร ⁽¹⁾	-	28	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าจ้างปรับปรุงสำนักงาน	-	1	-	-	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย ⁽¹⁾	20	18	-	-	อัตราดอกเบี้ย MLR + 1

⁽¹⁾รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างหรือที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	ลักษณะความสัมพันธ์	(หน่วย: พันบาท)			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2554	2553	2554	2553
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	381,608	-	-	-
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	684	1,306	684	1,306
		<u>382,292</u>	<u>1,306</u>	<u>684</u>	<u>1,306</u>
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เงินทดรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย					
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน		-	-	1,880	31
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	6,049	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิสเซ จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	41	-	-	-
		<u>41</u>	<u>6,049</u>	<u>1,880</u>	<u>31</u>
ข) ลูกหนี้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	1	-	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	-	40,881	-	-
		<u>1</u>	<u>40,881</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		<u>382,334</u>	<u>48,236</u>	<u>2,564</u>	<u>1,337</u>
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
(หมายเหตุ 12)					
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	33,235	-	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิสเซ จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	9,583	-	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	1,588	-	-	-
- บริษัท ทิมลาว จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	3,835	-	-	-
- รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	67,404	-	-	-
		<u>115,645</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

	ลักษณะความสัมพันธ์	(หน่วย: พันบาท)			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2554	2553	2554	2553
เข้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เข้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	332	103,943	-	-
- บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	-	247	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	9,583	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯย่อย	-	3,053	-	-
- บริษัท ทีมลาว จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	1,070	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	-	6,866	-	-
		<u>332</u>	<u>124,762</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ข) เข้าหนี้ค่าหุ้นบริษัทย่อย					
		-	-	12,565	12,590
ค) เข้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	80	171	80	171
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	634	449	634	449
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	-	2,082	-	-
		<u>714</u>	<u>2,702</u>	<u>7,914</u>	<u>7,820</u>
รวมเข้าหนี้การค้าและเข้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
		<u>116,691</u>	<u>127,464</u>	<u>20,479</u>	<u>20,410</u>
เข้าหนี้ค่าก่อสร้าง - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทฯ	-	399,996	-	-
		-	<u>399,996</u>	-	-
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	17,527	20,166	-	-
		<u>17,527</u>	<u>20,166</u>	-	-
หนี้ถินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	74,326	-	-	-
		<u>74,326</u>	-	-	-

เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับและเงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย

ยอดคงค้างของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมระหว่างบริษัทฯ และกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 และการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมและเงินกู้ยืมดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

ก) เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับ

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและดอกเบี้ยค้างรับ	2553	ระหว่างปี	ระหว่างปี	2554
เงินให้กู้ยืม	250,000	-	-	250,000
ดอกเบี้ยค้างรับ	50,784	20,209	-	70,993
รวม	300,784	20,209	-	320,993

เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 บริษัทย่อยได้ลงนามในหนังสือรับสภาพหนี้กับบริษัทฯ เพื่อรับภาระหนี้เงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ จำนวน 70 ล้านบาท ซึ่งนำมาใช้ในการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก 1-2 ตลอดจนรับภาระดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นบนเงินกู้ยืมดังกล่าวที่บริษัทฯ มีภาระผูกพันต้องชำระให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระหว่างบริษัทฯ กับผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement)

เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2551 บริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมกับบริษัทฯ (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 180 ล้านบาท เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก 1-2 โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวภายใน 12 เดือน นับจากวันที่ในสัญญา เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2552 บริษัทย่อยได้ลงนามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมกับบริษัทฯ โดยขยายระยะเวลาการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยออกไปอีก 24 เดือนนับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551 หรือวันที่บริษัทฯ เรียกให้บริษัทย่อยชำระคืนหนี้ เนื่องจากบริษัทฯ จำเป็นต้องชำระคืนหนี้ดังกล่าวให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2553 บริษัทย่อยได้ลงนามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมกับบริษัทฯ โดยขยายระยะเวลาการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยออกไปอีก 42 เดือนนับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551 (ครบกำหนดวันที่ 10 กันยายน 2554) หรือวันที่บริษัทฯ เรียกให้บริษัทย่อยชำระคืนหนี้ เนื่องจากบริษัทฯ จำเป็นต้องชำระคืนหนี้ดังกล่าวให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน ต่อมาเมื่อวันที่ 15 กันยายน 2554 บริษัทย่อยได้ลงนามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมกับบริษัทฯ โดยขยายระยะเวลาการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยออกไปอีก 54 เดือนนับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551 (ครบกำหนดวันที่ 10 กันยายน 2555) หรือวันที่บริษัทฯ เรียกให้บริษัทย่อยชำระคืนหนี้ เนื่องจากบริษัทฯ จำเป็นต้องชำระคืนหนี้ดังกล่าวให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน บริษัทฯ จึงจัดประเภทเงินให้กู้ยืมและดอกเบี้ยค้างรับดังกล่าวเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

ข) เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย

(หน่วย: พันบาท)

เงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้น และดอกเบี้ยค้างจ่าย		งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	เพิ่มขึ้น ระหว่างปี	ลดลง ระหว่างปี	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554
	ลักษณะความสัมพันธ์				
เงินกู้ยืม					
บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	156,250	-	-	156,250
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	62,500	-	-	62,500
บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	31,250	-	-	31,250
		<u>250,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>250,000</u>
ดอกเบี้ยค้างจ่าย					
บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	31,740	12,631	-	44,371
บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	12,696	5,052	-	17,748
บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	6,348	2,526	-	8,874
		<u>50,784</u>	<u>20,209</u>	<u>-</u>	<u>70,993</u>
		<u>300,784</u>	<u>20,209</u>	<u>-</u>	<u>320,993</u>

เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2550 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมกับผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 250 ล้านบาท เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ
น้ำปาก 1-2 โดยเงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมี
กำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการ
ดังกล่าวจากสถาบันการเงิน หรือภายใน 18 เดือน นับจากวันที่ในสัญญา แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน
เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2552 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาขายระยะเวลาการชำระคืนหนี้กับผู้ถือหุ้นเป็น
ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการจากสถาบัน
การเงิน หรือภายในวันที่ 4 มีนาคม 2553 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2553
บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาขายระยะเวลาการชำระคืนหนี้กับผู้ถือหุ้นเป็นชำระคืนเงินต้นและ
ดอกเบี้ยครั้งเดียวในวันที่บริษัทย่อยเบิกเงินกู้งวดแรกของโครงการจากสถาบันการเงิน หรือภายใน
วันที่ 4 กันยายน 2554 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน ต่อมาเมื่อวันที่ 15 กันยายน 2554 บริษัทฯ ได้
ลงนามในสัญญาขายระยะเวลาการชำระคืนหนี้กับผู้ถือหุ้นเป็นชำระคืนหนี้ทั้งหมดเมื่อบริษัทฯ ได้รับ
ชำระคืนหนี้จากบริษัทย่อย หรือภายในวันที่ 4 กันยายน 2555 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน บริษัทฯ
จึงจัดประเภทเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่ายดังกล่าวเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะ
การเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีผลประโยชน์ระยะสั้นของกรรมการและผู้บริหาร เป็นจำนวนเงิน 46.5 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 18.3 ล้านบาท) (2553: 30.9 ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ: 16.7 ล้านบาท)

8. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินสด	641	601	240	400
เงินฝากธนาคาร	1,589,300	222,865	4,715	8,502
รวม	1,589,941	223,466	4,955	8,902

บริษัทฯและบริษัทย่อยได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เป็นจำนวนประมาณ 1,585 ล้านบาท (2553: 214 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทฯและบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว อย่างไรก็ตาม บริษัทฯและบริษัทย่อยสามารถถอนเงินฝากในบัญชีธนาคารเพื่อนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามปกติได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เงินฝากออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.25 ถึง 0.75 ต่อปี (2553: ร้อยละ 0.05 ถึง 0.25 ต่อปี)

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		เงินปันผลที่บริษัทฯรับระหว่างปี	
	2554	2553	2554	2553	2554	2553	2554	2553
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
บริษัท ไฟฟ้า น้ำจืด 2 จำกัด	8,809,000	8,565,866	75	75	6,606,750	6,424,400	-	-
รวม					6,606,750	6,424,400	-	-

ในระหว่างปี 2553 บริษัทฯได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯจำนวนรวม 720.3 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัทย่อยในอัตราร้อยละ 11.4 ของมูลค่าที่ตราไว้แต่ละหุ้นรวมจำนวน 842.5 ล้านหุ้น

ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ จำนวนรวม 182.4 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัทฯ ย่อยในอัตราร้อยละ 2.9 ของมูลค่าที่ตราไว้แต่ละหุ้นรวมจำนวน 842.5 ล้านบาท

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นของเงินลงทุนในบริษัทฯ ย่อย ไปจำหน่ายไว้กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้

10. ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. บริษัทฯ ย่อยจึงบันทึกรายการ โอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ที่แล้วเสร็จทั้งหมดจำนวนเงินประมาณ 29,050 ล้านบาท เป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ในหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์” ในงบแสดงฐานะการเงิน ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 11

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ยอดคงเหลือของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นของโครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 1-2

11. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม					
	โครงการไฟฟ้า พลังน้ำ น้ำจืด 2	ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เช่า	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	-	6,289	8,010	26,983	15,800	57,082
ซื้อเพิ่ม	-	1,651	21,847	18,534	-	42,032
ตัดจำหน่าย	-	-	(368)	-	-	(368)
โอนเข้า (ออก)	-	15,800	-	-	(15,800)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	-	23,740	29,489	45,517	-	98,746
ซื้อเพิ่ม	352,349	-	7,800	22,584	-	382,7
โอนเข้า (ออก)	29,051,614	-	(1,924)	4,887	-	29,054,577
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	29,403,963	23,740	35,365	72,989	-	29,536,056
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	-	1,659	4,101	5,201	-	10,961
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	1,167	2,964	6,184	-	10,315
ค่าเสื่อมราคาสำหรับส่วนที่ตัดจำหน่าย	-	-	(277)	-	-	(277)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	-	2,826	6,788	11,385	-	20,999
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	822,286	1,364	6,029	10,205	-	839,884
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	822,286	4,190	12,817	21,590	-	860,883
มูลค่าสุทธิตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	-	20,914	22,701	34,132	-	77,747
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	28,581,677	19,550	22,548	51,398	-	28,675,173
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี						
2553 (รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)						10,315
2554 (823 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)						839,884

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เช่า	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	6,289	6,170	17,316	29,775
ซื้อเพิ่ม	-	1,033	-	1,033
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,289	7,203	17,316	30,808
ซื้อเพิ่ม	-	421	14,928	15,349
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	6,289	7,624	32,244	46,157
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	1,659	3,772	4,664	10,095
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	629	1,143	3,463	5,235
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	2,288	4,915	8,127	15,330
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	629	1,072	4,869	6,570
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,917	5,987	12,996	21,900
มูลค่าสุทธิตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	4,001	2,288	9,189	15,478
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,372	1,637	19,248	24,257
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร				
2553				5,235
2554				6,570

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. บริษัทย่อยจึงบันทึกรายการรับโอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่แล้วเสร็จทั้งหมดเป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ในหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์” ในงบแสดงฐานะการเงิน ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 10

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯมียอดคงเหลือของยานพาหนะซึ่งได้มาภายใต้สัญญาเช่าการเงิน โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 19.1 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯมีเครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงานจำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 2.4 ล้านบาท (2553: 1.7 ล้านบาท)

บริษัทย่อยได้จ้างองอสังหาริมทรัพย์และจ่านำสังหาริมทรัพย์ทั้งหมดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว

12. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	115,645	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	4,642	-	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	332	124,762	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	3,809	3,873	-	-
เจ้าหนี้ค่าหุ้นบริษัทย่อย	-	-	12,565	12,590
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	714	2,702	7,914	7,820
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	4,006	894	1,836	607
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	9,694	1,893	186	406
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	7,551	6,840	-	-
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	146,393	140,964	22,501	21,423

13. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินกู้ยืมระยะยาว	20,732,742	19,868,038	-	-
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(829,310)	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	19,903,432	19,868,038	-	-

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 สาขาของบริษัทฯและบริษัทย่อยได้ลงนามร่วมกันในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้ในประเทศไทย ซึ่งประกอบด้วยธนาคารพาณิชย์สามแห่ง ในวงเงิน 15,003 ล้านบาท และ 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการชำระต้นทุนโครงการ เงินกู้ยืมในสกุลเงินบาทคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 ต่อปี (MLR + 1) สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น และอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 0.5 ต่อปี (MLR + 0.5) สำหรับช่วงระยะเวลาหลังจากนั้น เงินกู้ยืมในสกุลเงินตราต่างประเทศคิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวก 3 ต่อปี (LIBOR + 3) สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น และในอัตรา LIBOR บวก 2.5 ต่อปี (LIBOR + 2.5) สำหรับช่วงระยะเวลาหลังจากนั้น ทั้งนี้ เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวม 22 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรก 12 เดือนภายหลังจากเดือนที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นหรือ 72 เดือนหลังจากวันที่ในสัญญาเงินกู้ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าว บริษัทฯและบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การเพิ่มทุนจดทะเบียน การโอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันภายใต้เอกสารหลักของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้กับบริษัทย่อย และการดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น

ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวมีหลักประกัน ได้แก่ การจำนองอสังหาริมทรัพย์และการจำหน่าย อสังหาริมทรัพย์ที่ตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว การจำหน่ายใบหุ้นของบริษัทฯบางส่วน และใบหุ้นของบริษัทย่อย การจำหน่ายและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคาร การโอน สิทธิการรับผลประโยชน์ตามกรรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ และการโอนสิทธิและภาระผูกพัน ภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการ

14. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

	(หน่วย: พันบาท)	
	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	22,397	10,184
หัก: ดอกเบี่ยรอการตัดจำหน่าย	(2,535)	(704)
รวม	19,862	9,480
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(9,256)	(2,982)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - ตูทธิจากส่วนที่ถึง กำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10,606	6,498

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาเช่าการเงินกับบริษัทลีสซิ่งแห่งหนึ่งเพื่อเช่ายานพาหนะใช้ในการดำเนินงานของ กิจการ เป็นระยะเวลา 4 ปี โดยชำระค่าเช่าเป็นรายเดือน

15. สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน

จำนวนเงินสำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานซึ่งเป็นเงินชดเชยพนักงานเมื่อออกจากงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 แสดงได้ดังนี้

	(หน่วย: พันบาท)	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ต้นปี	2,323	1,700
ต้นทุนบริการในปัจจุบันและต้นทุนดอกเบี้ย	904	620
ภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ปลายปี	3,227	2,320
หนี้สินในช่วงที่เปลี่ยนแปลงที่ยังไม่รับรู้	(1,858)	(1,360)
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานปลายปี	1,369	960

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 0.9 ล้านบาท (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 0.6 ล้านบาท)

สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันประเมินสรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	2554	2554
	(ร้อยละต่อปี)	(ร้อยละต่อปี)
อัตราคิดลด	4.17%	4.17%
อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต	7.0 %	7.0 %

16. **หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน/กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว**
 ยอดหนี้สินระยะยาวอื่นเป็นเงินส่วนเกินที่บริษัทย่อยได้รับจากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกินของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่ กฟผ. ซึ่งบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่จะต้องชำระคืนในปี 2565 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทย่อยได้บันทึกหนี้สินระยะยาวตามมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายคืน โดยใช้อัตราคิดลดอ้างอิงกับอัตราต้นทุนทางการเงินของบริษัทย่อย และบันทึกกำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินดังกล่าวจะเพิ่มขึ้นในแต่ละงวดตามเวลาที่ผ่านไป ซึ่งบริษัทย่อยจะรับรู้การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน
17. **ทุนเรือนหุ้น**
 ในระหว่างปี 2553 บริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นจากผู้ถือหุ้นจำนวน 721.4 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมอีกรวมร้อยละ 20 ของมูลค่าที่ตราไว้แต่ละหุ้นรวมจำนวน 360.7 ล้านบาท
 ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นจากผู้ถือหุ้นจำนวน 176.7 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมอีกรวมร้อยละ 4.9 ของมูลค่าที่ตราไว้แต่ละหุ้นรวมจำนวน 360.7 ล้านบาท
18. **สำรองตามกฎหมาย**
 ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 151 เรื่องทุนสำรอง ตามกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัทย่อยต้องจัดสรรเงินทุนสำรองตามกฎหมาย เป็นประจำทุกปีในอัตราร้อยละ 10 ของกำไรสุทธิหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองตามกฎหมายถึงกึ่งหนึ่งของทุนจดทะเบียน เว้นแต่ข้อบังคับของบริษัทย่อยจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น โดยสำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

19. ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทฯคำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิก่อนภาษีเงินได้หลังจากบวกกลับ และหักออกด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่อนุญาตให้ถือเป็นรายจ่ายในการคำนวณภาษี

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทฯคำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้คูณด้วยอัตราภาษีที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทานในแต่ละช่วงระยเวลานับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ทั้งนี้ ในปีปัจจุบันบริษัทฯไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคล เนื่องจากได้รับยกเว้นภาษีเงินได้เป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น

20. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ค่าเสื่อมราคา	839,884	10,315	6,570	5,235
ค่าบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้า	147,647	-	-	-
เงินเดือนและผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	72,645	22,125	51,222	40,199
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	12,185	8,987	7,868	10,332
ค่าเช่าจ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงาน	5,314	4,945	2,573	2,564
ค่าที่ปรึกษา	9,886	-	4,535	6,036

21. กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้น

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไร (ขาดทุน) สำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี

22. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯและพนักงานบริษัทฯได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯและพนักงานจะจ่ายสมทบเข้ากองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้บริหารโดยธนาคารทหารไทย จำกัด (มหาชน) และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัทฯ ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯได้จ่ายเงินสมทบกองทุนเป็นจำนวนเงิน 490,388 บาท (2553: 382,890 บาท)

23. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

23.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนตามสัญญาต่างๆดังต่อไปนี้

- ก) สัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่น ๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2 เป็นจำนวนเงินรวม 8.2 ล้านบาท
- ข) สัญญาจ้างบริการและประสานงาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2 กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาทต่อเดือน

23.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงานและภาระผูกพันอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงาน สัญญาอื่นๆ และภาระผูกพันอื่นดังต่อไปนี้

- ก) บริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาเช่าสถานที่ทำการสำนักงานที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งอายุของสัญญามีระยะเวลา 25 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

<u>จ่ายชำระภายใน</u>	<u>พันธเหรียญสหรัฐอเมริกา</u>
1 ปี	48
1 ถึง 5 ปี	202
มากกว่า 5 ปี	1,046

- ข) บริษัทฯได้เข้าทำสัญญาเช่าพื้นที่ในอาคารและสัญญาบริการสำนักงานกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ซึ่งอายุของสัญญามีระยะเวลา 3 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

<u>จ่ายชำระภายใน</u>	<u>ล้านบาท</u>
1 ปี	2.2
1 ถึง 2 ปี	1.7

- ค) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างบริการอื่นๆ กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และที่ปรึกษาของบริษัทฯ เป็นจำนวนเงิน 0.7 ล้านบาทต่อเดือน และ 0.3 ล้านบาทต่อเดือน ตามลำดับ

- ง) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างและควบคุมงานผลิตสื่อวีดิทัศน์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด เป็นจำนวนเงินรวม 0.7 ล้านบาท

- จ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่น ๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เป็นจำนวนเงินรวม 0.4 ล้านดอลลาร์สวีเดน 267.9 ล้านบาท และ 0.2 ล้านบาทต่อเดือน
- ฉ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 9.58 ล้านบาทต่อเดือน ตั้งแต่เดือนตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2553 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้งตั้งแต่ปี 2555 ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ช) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 0.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ต่อเดือน ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2553 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้งตั้งแต่ปี 2555 ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ซ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาให้บริการปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับผู้ถือหุ้นของบริษัทฯรายหนึ่ง เป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาทต่อปี
- ด) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้า ช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยคำนวณจากรายได้จากการขายไฟฟ้าคูณด้วยอัตราค่าตอบแทนสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน

23.3 หนังสือค้ำประกันธนาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในนามบริษัทย่อยจำนวน 22.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

24. เครื่องมือทางการเงิน

24.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯและบริษัทย่อยตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืม เจ้าหนี้การค้าก่อสร้าง เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะยาว และหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่ลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้ให้แก่บริษัทฯ และบริษัทย่อยตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่ธุรกิจของบริษัทฯและบริษัทย่อย

บริษัทฯและบริษัทย่อยไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับบริษัทใดบริษัทหนึ่ง เนื่องจากมีลูกหนี้การค้ารายหลักเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่าง กฟผ. และบริษัทย่อย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคต จะส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทฯและบริษัทย่อย

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินฝากสถาบันการเงิน เงินให้กู้ยืม และเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯจึงอยู่ในระดับต่ำ ส่วนลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่ไม่มีอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากเป็นรายการที่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเป็นรายการตามปกติของธุรกิจ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีดอกเบี้ยที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนดจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงินถึงวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หรือวันที่ครบกำหนด (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท,

	งบการเงินรวม						อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	1,159	431	1,590	0.25 ถึง 0.75
	-	-	-	1,159	431	1,590	
หนี้สินทางการเงิน							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	321	-	321	MLR+ 1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	20,733	-	20,733	MLR + 0.5 และ LIBOR + 2.5
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 16)	-	-	-	-	74	74	
	-	-	-	21,054	74	21,128	

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาดลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	5	-	5	0.25 ถึง 0.75
เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยและ ดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	-	321	-	321	MLR+1
	-	-	-	326	-	326	
หนี้สินทางการเงิน							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากผู้ถือหุ้นและ ดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	321	-	321	MLR+1
	-	-	-	321	-	321	

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไป เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

บริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากบริษัทย่อยมีรายได้จากการขาย ไฟฟ้า ต้นทุนขายไฟฟ้า และการกู้ยืมบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน (ล้านบาท)	หนี้สินทางการเงิน (ล้านบาท)	อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย
			ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 (บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)
เหรียญสหรัฐอเมริกา	36.6	180.7	31.8319
ฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์	-	0.1	33.9806

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อยมิได้เข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศดังกล่าว

24.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่และหนี้สินทางการเงินของบริษัทฯและบริษัทย่อย ได้แก่ เจ้าหนี้การค้าก่อสร้าง เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น และเงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้น จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ส่วนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้ บริษัทย่อยได้บันทึกหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ตามมูลค่ายุติธรรมแล้ว (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 16)

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์กันในขณะที่ทั้งสองฝ่ายมีความรอบรู้ และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด หรือกำหนดขึ้นโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

25. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯและบริษัทย่อย คือ การจัดให้มีซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินของบริษัทย่อย และการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 อัตราส่วนหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินต่อทุนชำระแล้วตามงบการเงินของบริษัทย่อยเป็น 2.35:1 (2553: 2.32:1)

26. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

บริษัทฯได้จัดประเภทรายการบัญชีบางรายการในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการบัญชีในปีปัจจุบันเนื่องจากบริษัทฯได้ปฏิบัติตามการแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 2 และได้นำมามาตรฐานการบัญชีฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงมาถือปฏิบัติตามที่กล่าวในหมายเหตุ 3

การจัดประเภทรายการบัญชีดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อกำไร (ขาดทุน) หรือส่วนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รายงานไว้

27. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2555

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

รายงาน และ งบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ

31 ธันวาคม 2555

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตต่องบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ เสนอต่อคณะกรรมการของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นและงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ งบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะดังกล่าวจัดทำโดยผู้บริหารของกิจการ ซึ่งเป็นไปตามเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะข้อ 2

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะนี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะข้อ 2 และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนอของงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะโดยรวม

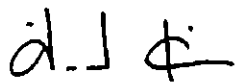
ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่างบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะข้อ 2

หลักการบัญชีและข้อจำกัดในการเผยแพร่และการนำไปใช้

โดยมิได้เป็นการแสดงความเห็นแบบที่เปลี่ยนแปลงไป ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะข้อ 1 ข้อมูลทั่วไป และหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะข้อ 2 ซึ่งอธิบายเกี่ยวกับเกณฑ์และวัตถุประสงค์ในการจัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวและปกติจัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์ทั่วไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศสำหรับใช้เป็นทางการตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารของกิจการจัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะนี้ขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทย โดยมีวัตถุประสงค์เฉพาะเพื่อประกอบในหนังสือชี้ชวนซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการขออนุญาตจากคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ในการเสนอขายหลักทรัพย์ครั้งแรกแก่ผู้ลงทุนของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของกลุ่มบริษัทเท่านั้น ดังนั้นงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะนี้อาจจะไม่เหมาะสมสำหรับใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่น รายงานของข้าพเจ้าจัดทำเพื่อคณะกรรมการของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด เพื่อใช้ตามวัตถุประสงค์ดังกล่าวข้างต้น และไม่ควรรนำไปเผยแพร่หรือใช้งานโดยบุคคลอื่นนอกเหนือจากคณะกรรมการบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด



ศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ แอนด์ ยัง จำกัด

กรุงเทพฯ: 12 กุมภาพันธ์ 2556

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

		(หน่วย: บาท)	
	หมายเหตุ	<u>2555</u>	<u>2554</u>
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	754,576,385	1,584,985,929
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6, 8	927,684,895	388,849,227
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		37,731,168	19,790,585
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		<u>1,719,992,448</u>	<u>1,993,625,741</u>
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	9	1,245,832,048	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	10	342,717,965	316,801,911
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	11	27,592,159,002	28,650,915,638
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		2,199,508	4,378,452
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		<u>29,182,908,523</u>	<u>28,972,096,001</u>
รวมสินทรัพย์		<u><u>30,902,900,971</u></u>	<u><u>30,965,721,742</u></u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด
 งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	2555	2554
หนี้สินและผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	6, 12	196,118,765	145,535,727
เงินกู้ยืมจากบริษัทใหญ่และดอกเบี้ยค้างจ่าย	6	341,908,765	320,992,711
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	1,027,147,500	829,309,680
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	6	3,640,700	17,526,558
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		1,124,039	1,428,639
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,569,939,769	1,314,793,315
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	18,673,611,979	19,903,432,320
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน		307,218	409,516
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6, 14	93,611,704	74,326,019
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		18,767,530,901	19,978,167,855
รวมหนี้สิน		20,337,470,670	21,292,961,170

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

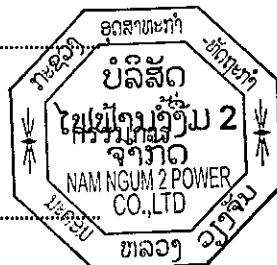
(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	2555	2554
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 880,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		8,809,000,000	8,809,000,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว			
หุ้นสามัญ 880,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		8,809,000,000	8,809,000,000
ลูกหนี้ค่าหุ้น - บริษัทใหญ่	6	(12,564,348)	(12,564,348)
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว - ดำรงตามกฎหมาย	15	88,090,000	87,632,492
ยังไม่ได้จัดสรร		1,680,904,649	788,692,428
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		10,565,430,301	9,672,760,572
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		30,902,900,971	30,965,721,742

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้


ปติวิ ตริวิศวาทย์


อัครวิณ จี



บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	หมายเหตุ	2555	2554
กำไรขาดทุน:			
รายได้			
รายได้จากการขาย			
รายได้จากการขายไฟฟ้า	6	3,838,160,756	3,802,487,709
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	14	13,589,129	100,718,378
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		172,090,060	-
รายได้อื่น		4,668,766	352,386
รวมรายได้		<u>4,028,508,711</u>	<u>3,903,558,473</u>
ค่าใช้จ่าย			
ต้นทุนขายไฟฟ้า		1,642,285,080	1,179,245,636
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		232,308,823	438,386,103
รวมค่าใช้จ่าย		<u>1,874,593,903</u>	<u>1,617,631,739</u>
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน		2,153,914,808	2,285,926,734
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน		(1,261,245,079)	(1,023,131,027)
กำไรสำหรับปี	17	<u>892,669,729</u>	<u>1,262,795,707</u>
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		<u>892,669,729</u>	<u>1,262,795,707</u>
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	18		
กำไร (บาท)		<u>1.013</u>	<u>1.437</u>
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)		<u>880,900,000</u>	<u>878,874,593</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไฟฟ้าจำกัด
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	กำไร (ขาดทุน) สะสม				(หน่วย: บาท)
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	รวม	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	8,565,866,000	(12,589,948)	-	8,166,805,265	
เรียกชำระค่าหุ้นสามัญ	243,134,000	-	-	243,134,000	
ถูกหักนี้ค่าหุ้นลดลง	-	25,600	-	25,600	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	1,262,795,707	1,262,795,707	
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	-	-	-	-	
เป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 15)	-	-	(87,632,492)	-	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	8,809,000,000	(12,564,348)	87,632,492	9,672,760,572	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	8,809,000,000	(12,564,348)	87,632,492	9,672,760,572	
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	788,692,428	788,692,428	
โอนกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	-	-	892,669,729	892,669,729	
เป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 15)	-	-	(457,508)	-	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	8,809,000,000	(12,564,348)	88,090,000	10,565,430,301	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	<u>2555</u>	<u>2554</u>
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน		
กำไรสำหรับปี	892,669,729	1,262,795,707
รายการปรับกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)		
จากกิจกรรมดำเนินงาน		
ค่าเสื่อมราคา	1,088,603,025	834,203,438
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	1,581,889	-
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(148,732,005)	216,885,140
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน (โอนกลับ)	(102,298)	409,516
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	1,252,999,823	1,019,187,724
กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว	(13,589,129)	(100,718,378)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์		
และหนี้สินดำเนินงาน	3,073,431,034	3,232,763,147
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง		
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(539,062,538)	(375,600,128)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(17,940,583)	(18,887,925)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(130,500)	(2,278,939)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)		
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	49,924,895	106,096,875
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	(2,168,117)	5,808,816
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(304,599)	531,978
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	26,680,752	173,411,103
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	<u>2,590,430,344</u>	<u>3,121,844,927</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไฟฟ้าจำกัด
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: บาท)

	<u>2555</u>	<u>2554</u>
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน		
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันเพิ่มขึ้น	(1,244,562,186)	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	(20,071,240)	(968,858,773)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(27,536,944)	(344,332,687)
จ่ายดอกเบี้ยส่วนที่บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	-	(305,089,946)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	<u>(1,292,170,370)</u>	<u>(1,618,281,406)</u>
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน		
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(818,886,960)	589,154,100
เงินสดรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นสามัญ	-	243,134,000
เงินสดรับจากลูกหนี้ค่าหุ้น	-	25,600
จ่ายค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	(22,054,410)	-
จ่ายดอกเบี้ย	(1,241,646,502)	(1,010,002,920)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	<u>(2,082,587,872)</u>	<u>(177,689,220)</u>
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	<u>(46,081,646)</u>	<u>44,548,192</u>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	<u>(830,409,544)</u>	<u>1,370,422,493</u>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	<u>1,584,985,929</u>	<u>214,563,436</u>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	<u>754,576,385</u>	<u>1,584,985,929</u>
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม		
รายการที่มีใช้เงินสด		
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยค้างจ่ายผู้ถือหุ้น	20,916,054	20,208,340
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	14,982,200
โอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	29,050,579,867
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าโครงการ เจ้าหนี้การค้า และเจ้าหนี้อื่น	-	23,050,820

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

1. ข้อมูลทั่วไป

- ก) บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยมีบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (“บริษัทใหญ่”) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และมีบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (“บริษัทใหญ่ของกลุ่มบริษัท”) เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งมีอำนาจควบคุมบริษัทฯ โดยผ่านบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า จากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (Initial Operation Date) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ที่ตั้งของบริษัทฯตามที่จดทะเบียนตั้งอยู่ ณ เลขที่ 215 ถนนลานช้าง บ้านเชียงยืน เมืองจันทบุรี เขตกำแพงนคร แขวงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

- ข) เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 บริษัทฯและสาขาของบริษัทใหญ่ได้ลงนามร่วมกันในสัญญาให้บริการกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ในการให้บริการปฏิบัติงานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ตามอัตราที่กำหนดในสัญญา โดยจะเริ่มชำระค่าบริการงวดแรกในปีที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (Initial Operation Date)
- ค) เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 บริษัทฯได้เข้าทำสัญญารับ โอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมด ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) จากสาขาของบริษัทใหญ่ ภายใต้อัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ง) เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 บริษัทฯได้เข้าทำสัญญารับ โอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 จากสาขาของบริษัทใหญ่ ทำให้สิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาสัมปทานและสัญญาอื่นของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 รวมทั้งสิทธิตามบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding) ที่สาขาของบริษัทใหญ่ได้ลงนามกับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2550 ในการศึกษาความเป็นไปได้และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 1-2 ได้ถูกโอนมายังบริษัทฯ

สัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่รับโอนจากสาขาของบริษัทใหญ่ เป็นสัญญาที่ลงนามกับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยเป็นสัญญาโครงการลักษณะ BOOT (Build-Own-Operate and Transfer) กล่าวคือ เป็นผู้รับสัมปทานในการออกแบบพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เป็นระยะเวลา 25 ปีนับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เพื่อขายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และจะส่งมอบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำดังกล่าวให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวเมื่อระยะเวลาสัญญาสัมปทานสิ้นสุดลง โดยบริษัทมีสิทธิตามข้อตกลงที่จะขยายกำหนดเวลาของสัญญาออกไปได้อีก ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขที่จะตกลงกันระหว่างคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย

ภายใต้สัญญาสัมปทานดังกล่าว บริษัทฯ มีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานและค่าภาษีให้กับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวตามระยะเวลาและอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน

- จ) เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญารับโอนสิทธิในผลประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 (EPC Contract) กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน จากสาขาของบริษัทใหญ่ ภายใต้อัตราราคาแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จและระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา (Lump Sum Fixed Price Turnkey Basis)
- ฉ) เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2552 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ตามอัตราค่าบริการที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2
- ช) เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2553 บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ตามอัตราค่าบริการที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

2. เกณฑ์และวัตถุประสงค์ในการจัดทางการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ

งบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 ของประเทศไทย โดยแสดงรายการในงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 และมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบในหนังสือชี้ชวน ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการขออนุญาตจากคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ในการเสนอขายหลักทรัพย์ครั้งแรกแก่ผู้ลงทุนของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของกลุ่มบริษัท ดังนั้น งบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะนี้อาจจะไม่เหมาะสมสำหรับใช้เพื่อวัตถุประสงค์อื่น

บริษัทฯ จะจัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์ทั่วไป สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ เพื่อนำเสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด สำหรับใช้เป็นทางการตามกฎหมายของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวต่อไป
งบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะเปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

3. มาตรฐานการบัญชีใหม่ที่ยังไม่มีผลบังคับใช้

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกมาตรฐานการบัญชีฉบับปรับปรุงและมาตรฐานการบัญชีใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

มาตรฐานการบัญชี

- | | |
|----------------------------|---|
| ฉบับที่ 12 | ภาษีเงินได้ |
| ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) | การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) | ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ |

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- | | |
|-----------|------------------|
| ฉบับที่ 8 | ส่วนงานดำเนินงาน |
|-----------|------------------|

การตีความมาตรฐานการบัญชี

- | | |
|------------|--|
| ฉบับที่ 10 | ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน |
| ฉบับที่ 21 | ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดีราคาใหม่ |
| ฉบับที่ 25 | ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น |

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เชื่อว่ามาตรฐานการบัญชีข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเมื่อนำมาถือปฏิบัติ

นอกจากนี้ สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 30/2555 - 34/2555 ซึ่งลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 ให้ใช้แนวปฏิบัติทางบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

	<u>วันที่มีผลบังคับใช้</u>
แนวทางปฏิบัติทางบัญชีเกี่ยวกับการ โอนและการรับ โอนสินทรัพย์ทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี	1 มกราคม 2556
ฉบับที่ 29 การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ	1 มกราคม 2557
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน	
ฉบับที่ 4 การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 12 ข้อตกลงสัมปทานบริการ	1 มกราคม 2557
ฉบับที่ 13 โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า	1 มกราคม 2557

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ อยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่องบการเงินในปีที่เริ่มใช้แนวปฏิบัติทางบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีข้างต้น ซึ่งยังไม่สามารถสรุปผลได้ในขณะนี้

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้เมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่ผู้ซื้อแล้ว

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัทฯ บันทึกรายได้และค่าใช้จ่ายอื่นตามเกณฑ์สิทธิที่จะได้รับและภาระที่จะต้องจ่าย

4.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4.3 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯ บันทึกค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (ถ้ามี) สำหรับผลขาดทุน โดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

4.4 ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

บริษัทฯ บันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำเป็นสินทรัพย์ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างรวมถึงค่าบริหารและจัดการโครงการ ค่าที่ปรึกษา ดอกเบี้ยจ่าย และค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ

4.5 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2	27 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	24 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

4.6 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำซึ่งต้องใช้ระยะเวลาในการแปลงสภาพให้พร้อมที่จะใช้ ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์เกินกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืมนั้น

4.7 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุมไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัทฯ ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

4.8 เงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

4.9 การด้อยค่าของสินทรัพย์

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ จะทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ของบริษัทฯ หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า บริษัทฯ รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

บริษัทฯ จะรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4.10 ผลประโยชน์พนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

บริษัทฯ รับรู้เงินเดือน ค่าจ้างและรางวัลประจำปี เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน

บริษัทฯ มีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัทฯ ถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

บริษัทฯ คำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยบริษัทฯ ได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ในการปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน เป็นครั้งแรกในปี 2554 บริษัทฯ เลือกรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่มากกว่าหนี้สินที่รับรู้ ณ วันเดียวกันตามนโยบายการบัญชีเดิม โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปีนับจากวันที่นำมาตรฐานการบัญชีนี้มาถือปฏิบัติ

4.11 ประมาณการหนี้สิน

บริษัทฯ จะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทฯ จะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดปล่อยภาระผูกพันนั้น และบริษัทฯ สามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้น ได้อย่างน่าเชื่อถือ

5. การใช้ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของประเทศไทย ในบางสถานการณ์ฝ่ายบริหารอาจต้องใช้การประมาณและการตั้งสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะและหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะ ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯและบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจ โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

	2555	2554	(หน่วย: ล้านบาท)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,838	3,802	ราคาตามสัญญา
ต้นทุนขายไฟฟ้า	512	343	ราคาตามสัญญา
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	38	45	ราคาตามสัญญา
รายได้ค่าขายไฟฟ้าช่วงทดสอบเดินเครื่อง (สุทธิ) ⁽¹⁾	-	135	ราคาตามสัญญา
ค่างานจ้างเหมาก่อสร้างโครงการ ⁽¹⁾	-	517	ราคาตามสัญญา
ค่าบริการและจัดการโครงการ ⁽¹⁾	3	349	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย ⁽¹⁾	21	20	อัตราดอกเบี้ย MLR + 1

⁽¹⁾รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างหรือที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	ลักษณะความสัมพันธ์	2555	2554
<u>ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>			
(หมายเหตุ 8)			
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทใหญ่	919,569	381,607

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	2555	2554
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
ก) เงินอุดหนุน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน			
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทใหญ่	-	41
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับผู้ถือหุ้นรายหนึ่ง ของบริษัทใหญ่	730	-
		730	41
ข) ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
บริษัทใหญ่			
		7,200	7,200
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน			
- บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับผู้ถือหุ้นรายหนึ่ง ของบริษัทใหญ่	-	1
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมการร่วมกัน	167	-
		7,367	7,201
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน		927,666	388,849
ลูกหนี้ค้ำหุ้น - บริษัทใหญ่		12,564	12,564
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
(หมายเหตุ 12)			
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน			
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทใหญ่	38,341	33,235
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทใหญ่	30,138	9,583
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทฯ	1,726	1,588
- บริษัท ทิมลาว จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทใหญ่	-	3,835
- รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตย ประชาชนลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้น รายหนึ่งของบริษัทฯ	75,676	67,404
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้น รายหนึ่งของบริษัทใหญ่	2,134	-
		148,015	115,645

		(หน่วย: พันบาท)		
		ลักษณะความสัมพันธ์	2555	2554
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ก) เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทใหญ่	571	332	
ข) เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัทใหญ่		1	1,880	
บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกันกับบริษัทใหญ่	457	-	
		458	1,880	
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		149,044	117,857	
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน				
- บริษัท พี.ที. คอนสตรัคชั่น จำกัด	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทใหญ่	3,641	17,527	
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทใหญ่	93,612	74,326	
เงินกู้ยืมจากบริษัทใหญ่และดอกเบี้ยค้างจ่าย				
เงินกู้ยืม		250,000	250,000	
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		91,909	70,993	
		341,909	320,993	

ในระหว่างปี เงินกู้ยืมจากบริษัทใหญ่และดอกเบี้ยค้างจ่ายมีรายการเคลื่อนไหวดังนี้

		(หน่วย: พันบาท)			
		ยอดคงเหลือ ณ วันที่	ในระหว่างปี		ยอดคงเหลือ ณ วันที่
		1 มกราคม 2555	เพิ่มขึ้น	ลดลง	31 ธันวาคม 2555
เงินกู้ยืมจากบริษัทใหญ่และดอกเบี้ยค้างจ่าย					
เงินกู้ยืม		250,000	-	-	250,000
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		70,993	20,916	-	91,909
		320,993	20,916	-	341,909

เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2551 บริษัทฯ ได้ลงนามในหนังสือรับสภาพหนี้ เพื่อรับภาระหนี้เงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ จำนวน 70 ล้านบาท ตลอดจนรับภาระดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นบนเงินกู้ยืมดังกล่าว และเมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2551 บริษัทฯ และบริษัทใหญ่ ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น (Shareholders' Loan Agreement) ในวงเงิน 180 ล้านบาท โดยเงินกู้ยืมทั้งหมดดังกล่าว มีวัตถุประสงค์เพื่อทำการศึกษาความเป็นไปได้ และพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2 ซึ่งคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นค่าบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี และมีกำหนดการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวภายใน 12 เดือน นับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551

ต่อมา บริษัทฯ และบริษัทใหญ่ ได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาเงินกู้ยืมผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2552 ครั้งที่ 2 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2553 ครั้งที่ 3 ลงวันที่ 15 กันยายน 2554 และครั้งที่ 4 ลงวันที่ 10 กันยายน 2555 ตามลำดับ โดยขยายระยะเวลาเงื่อนไขการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยครั้งเดียวภายในระยะเวลา 66 เดือน นับจากวันที่ 10 มีนาคม 2551 (ครบกำหนดวันที่ 10 กันยายน 2556) หรือวันที่บริษัทใหญ่เรียกให้บริษัทฯ ชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ย เนื่องจากบริษัทใหญ่จำเป็นต้องชำระคืนหนี้ดังกล่าวให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน บริษัทฯ จึงจัดประเภทเงินกู้ยืมจากบริษัทใหญ่และดอกเบี้ยค้างจ่ายดังกล่าวเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีผลประโยชน์ระยะสั้นของกรรมการและผู้บริหารเป็นจำนวนเงิน 26.8 ล้านบาท (2554: 32.1 ล้านบาท)

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	(หน่วย: พันบาท)	
	<u>2555</u>	<u>2554</u>
เงินสด	400	401
เงินฝากธนาคาร	754,176	1,584,585
รวม	<u>754,576</u>	<u>1,584,986</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินฝากออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 ถึง 0.75 ต่อปี (2554: ร้อยละ 0.25 ถึง 0.75 ต่อปี)

บริษัทฯ ได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวนประมาณ 754 ล้านบาท (2554: 1,585 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทฯ ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว อย่างไรก็ตาม บริษัทฯสามารถถอนเงินฝากในบัญชีธนาคารเพื่อนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามปกติได้ตามวัตถุประสงค์ของแต่ละบัญชี

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	(หน่วย: พันบาท)	
	<u>2555</u>	<u>2554</u>
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	919,569	381,607
เงินทศรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	730	41
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,367	7,201
ดอกเบี้ยค้างรับ	19	-
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	<u>927,685</u>	<u>388,849</u>

9. เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน

บริษัทฯ ได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เป็นจำนวน 1,246 ล้านบาท ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทฯตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวมีข้อจำกัดในการเบิกใช้เพื่อถอนไว้เป็นเงินสำรองสำหรับการจ่ายเงินต้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืม และสำรองไว้ในกรณีมีการเรียกร้องค่าน้ำเสี้อค้ำประกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

10. ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ยอดคงเหลือของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบวก 1-2

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างจำนวนประมาณ 21 ล้านบาท (2554: 325 ล้านบาท) โดยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี (2554: MLR + 1 และ LIBOR + 3 ต่อปี)

11. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(หน่วย: พันบาท)

	โครงการ		เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์		รวม
	ไฟฟ้า พลังน้ำ น้ำจืด 2	ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เช่า	สำนักงาน	ยานพาหนะ	
ราคาทุน					
31 ธันวาคม 2553	-	17,451	22,286	28,201	67,938
ซื้อเพิ่ม	352,349	-	7,379	7,656	367,384
โอนเข้า	29,052,504	-	(1,924)	4,887	29,055,467
31 ธันวาคม 2554	29,404,853	17,451	27,741	40,744	29,490,789
ซื้อเพิ่ม	18,922	-	6,075	2,539	27,536
โอนเข้า	80	-	518	1,712	2,310
31 ธันวาคม 2555	29,423,855	17,451	34,334	44,995	29,520,635
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
31 ธันวาคม 2553	-	538	1,873	3,258	5,669
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	823,176	735	4,957	5,336	834,204
31 ธันวาคม 2554	823,176	1,273	6,830	8,594	839,873
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	1,074,828	737	6,313	6,725	1,088,603
31 ธันวาคม 2555	1,898,004	2,010	13,143	15,319	1,928,476
มูลค่าสุทธิตามบัญชี					
31 ธันวาคม 2554	28,581,677	16,178	20,911	32,150	28,650,916
31 ธันวาคม 2555	27,525,851	15,441	21,191	29,676	27,592,159

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี

2554 (823 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)

2555 (1,076 ล้านบาท รวมอยู่ในต้นทุนขายไฟฟ้า ส่วนที่เหลือรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร)

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. บริษัทฯจึงบันทึกรายการรับโอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ที่แล้วเสร็จทั้งหมดเป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ในหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์” ในงบแสดงฐานะการเงิน

บริษัทฯได้จ้างอสังหาริมทรัพย์และจําหน่ายอสังหาริมทรัพย์ทั้งหมดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับกลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว

12. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	<u>2555</u>	<u>2554</u>
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	148,015	115,645
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	21,912	4,642
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	571	332
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	162	3,809
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	458	1,880
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	2,966	2,170
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	9,324	9,507
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	12,711	7,551
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	<u>196,119</u>	<u>145,536</u>

13. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	<u>2555</u>	<u>2554</u>
เงินกู้ยืมระยะยาว	19,700,760	20,732,742
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,027,148)	(829,310)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	<u>18,673,612</u>	<u>19,903,432</u>

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	20,732,742
หัก: จ่ายคืนเงินกู้	(818,887)
หัก: กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(192,623)
	<u>19,721,232</u>
หัก: ค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ยรอดัตถ์บัญชี	(20,472)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	<u>19,700,760</u>

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 บริษัทฯและสาขาของบริษัทใหญ่ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับกลุ่มผู้ให้กู้ซึ่งเป็นธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทย ประกอบด้วยวงเงินสินเชื่อ 3 ส่วนดังนี้

- 1) วงเงินสินเชื่อส่วน A (Tranche A Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท จำนวน 15,003 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการชำระต้นทุนโครงการ
- 2) วงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา จำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการชำระต้นทุนโครงการ
- 3) วงเงินค้ำประกันส่วน C (Tranche C Facility) เป็นวงเงินการออกหนังสือค้ำประกันจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ค้ำประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 1 (MLR + 1) ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น หลังจากนั้นคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวก 0.5 (MLR + 0.5) ต่อปี ค่อมากลุ่มผู้ให้กู้ได้อนุมัติปรับลดอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท เป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำ (MLR) ต่อปี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2555 เป็นต้นไป สำหรับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวก 3 (LIBOR + 3) ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาก่อนวันที่เริ่มขายไฟฟ้าช่วงต้น หลังจากนั้นคิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวก 2.5 (LIBOR + 2.5) ต่อปี ทั้งนี้เงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวม 22 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 12 จากเดือนที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นหรือ 72 เดือนหลังจากวันที่ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวแล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

นอกจากนี้ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าว บริษัทฯและบริษัทใหญ่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การเพิ่มทุนจดทะเบียน การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ตลอดจนการค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวโดยการจำนองอสังหาริมทรัพย์และการจำนำสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว การจำนำใบหุ้นของบริษัทฯบางส่วนและใบหุ้นของบริษัทใหญ่ การจำนำและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคาร การโอนสิทธิการรับผลประโยชน์ตามกรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ และการโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2

14. **หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน/กำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาว**

ยอดหนี้สินระยะยาวอื่นเป็นเงินที่บริษัทฯ ได้รับจากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกินของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่ กฟผ. ซึ่งบริษัทฯ มีภาระผูกพันที่จะต้องชำระคืนในปี 2565 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทฯ ได้บันทึกหนี้สินระยะยาวตามมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายคืน โดยใช้อัตราคิดลดอ้างอิงกับอัตราต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ และบันทึกกำไรจากการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินระยะยาวดังกล่าวในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินดังกล่าวจะเพิ่มขึ้นในแต่ละงวดตามเวลาที่ผ่านไป ซึ่งบริษัทฯ จะรับรู้การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน

15. **สำรองตามกฎหมาย**

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 151 เรื่องทุนสำรอง ตามกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัทฯ ต้องจัดสรรเงินทุนสำรองตามกฎหมาย เป็นประจำทุกปีในอัตราร้อยละ 10 ของกำไรสุทธิหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองตามกฎหมายถึงกึ่งหนึ่งของทุนจดทะเบียน เว้นแต่ข้อบังคับของบริษัทฯ จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น โดยสำรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้

เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2555 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ของบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้แก้ไขข้อบังคับของบริษัทฯ หมวดเงินปันผลและทุนสำรอง โดยอนุมัติให้บริษัทฯ จัดสรรเงินทุนสำรองตามกฎหมายเป็นประจำทุกปีในอัตราร้อยละ 10 ของกำไรสุทธิหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองตามกฎหมายถึงอัตราร้อยละ 1 ของทุนจดทะเบียน ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ดำเนินการแก้ไขข้อบังคับดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว

16. **ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ**

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554
ค่าเสื่อมราคา	1,088,603	834,203
ค่าบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้า	312,141	147,647
เงินเดือนและผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	40,930	51,674
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	6,835	5,865
ค่าเช่าจ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงาน	3,141	3,040
ค่าที่ปรึกษา	8,550	7,248

17. ภาษีเงินได้นิติบุคคล

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทฯคำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้คูณด้วยอัตราภาษีที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลา นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทาน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ทั้งนี้ ในงวดปัจจุบันบริษัทฯ ไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคล เนื่องจากได้รับยกเว้นภาษีเงินได้เป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น

18. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณ โดยหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปี

19. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

19.1 ภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนตามสัญญาต่างๆดังต่อไปนี้

- ก) สัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่นๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 1-2 เป็นจำนวนเงินรวม 8.2 ล้านบาท (2554: 8.2 ล้านบาท)
- ข) สัญญาจ้างบริการและประสานงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 1-2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาทต่อเดือน (2554: 0.25 ล้านบาทต่อเดือน)

19.2 ภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงานและภาระผูกพันอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงาน สัญญาบริการและสัญญาอื่นๆ ดังต่อไปนี้

- ก) บริษัทฯได้เช่าทำสัญญาเช่าสถานที่ทำการสำนักงานที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ซึ่งอายุของสัญญามีระยะเวลา 25 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

จ่ายชำระ	พันธะหนี้สหรัฐอเมริก	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555	2554
ภายใน 1 ปี	51	48
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	209	202
มากกว่า 5 ปี	987	1,046

- ข) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างบริหารงานกับบริษัทใหญ่ เป็นจำนวนเงิน 3.2 ล้านบาทต่อเดือน (2554: 3.2 ล้านบาทต่อเดือน)
- ค) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างและควบคุมงานผลิตสื่อวีดิทัศน์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เป็นจำนวนเงินรวม 0.6 ล้านบาท (2554: 0.7 ล้านบาท)
- ง) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาที่ปรึกษาและบริการอื่น ๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 เป็นจำนวนเงินรวม 0.1 ล้านฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์ 267.4 ล้านบาท และ 0.2 ล้านบาทต่อเดือน (2554: 0.4 ล้านฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์ 267.9 ล้านบาท และ 0.2 ล้านบาทต่อเดือน)
- จ) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 10.17 ล้านบาทต่อเดือน ตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ฉ) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว เป็นจำนวนเงินประมาณ 0.05 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกาต่อเดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ช) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาให้บริการปรึกษางานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาทต่อปี
- ซ) บริษัทฯมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 โดยคำนวณจากรายได้จากการขายไฟฟ้าคูณด้วยอัตราค่าตอบแทนสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน
- ฌ) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 399.7 ล้านบาท
- ฎ) บริษัทฯมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงระบบสายส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 14.1 ล้านบาท

19.3 หนังสือค้ำประกันธนาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯมีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในนามบริษัทฯจำนวน 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (2554: 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา)

20. เครื่องมือทางการเงิน

20.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันกัน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะยาว และหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่ลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้ให้แก่บริษัทฯ ตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่ธุรกิจของบริษัทฯ

บริษัทฯ ไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับบริษัทใดบริษัทหนึ่ง เนื่องจากมีลูกหนี้การค้ารายหลักเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่าง กฟผ. และบริษัทฯ จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทฯ อาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้ที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯ มีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินฝากสถาบันการเงินและเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของบริษัทฯ จึงอยู่ในระดับต่ำ ส่วนลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่ไม่มีอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากเป็นรายการที่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเป็นรายการตามปกติของธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีดอกเบี้ยที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนดจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงินถึงวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หรือวันที่ครบกำหนด (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	749	6	755	0.10 ถึง 0.75
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	928	928	
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	-	-	-	1,246	-	1,246	0.63 ถึง 0.75
	-	-	-	1,995	934	2,929	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	196	196	
เงินกู้ยืมจากบริษัทใหญ่และดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	342	-	342	MLR+1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	19,701	-	19,701	MLR, MLR + 0.5 และ LIBOR + 2.5
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 14)	-	-	-	-	94	94	
	-	-	-	20,043	290	20,333	

(หน่วย: ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย		รวม	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย		
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	-	1,154	431	1,585	0.25 ถึง 0.75
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	389	389	
	-	-	-	1,154	820	1,974	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	146	146	
เงินกู้ยืมจากบริษัทใหญ่และดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	-	321	-	321	MLR+1
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	20,733	-	20,733	MLR + 0.5, MLR + 1, LIBOR + 2.5 และ LIBOR + 3
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 14)	-	-	-	-	74	74	
	-	-	-	21,054	220	21,274	

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไป เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้า ต้นทุนขายไฟฟ้า และการกู้ยืมบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 บริษัทฯ มียอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		ณ วันที่ 31 ธันวาคม		ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
เหรียญสหรัฐอเมริกา	34.4	36.6	173.9	180.7	30.7775	31.8319
ฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์	-	-	0.1	0.1	33.8519	33.9806

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 บริษัทฯ มิได้เข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศดังกล่าว

20.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่และหนี้สินทางการเงินของบริษัทฯ ได้แก่ เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น และเงินกู้ยืมจากบริษัทใหญ่ จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ส่วนเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัทฯ จึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้บันทึกหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ตามมูลค่ายุติธรรมแล้ว (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 14)

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์กันหรือจ่ายชำระหนี้สินในขณะที่ยังสองฝ่ายมีความรอบรู้ และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด หรือกำหนดขึ้น โดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

21. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯ คือ การจัดให้มีซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินของบริษัทฯ และการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 อัตราส่วนหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินต่อทุนชำระแล้วค้างบการเงินของบริษัทฯเป็น 2.24:1 (2554: 2.35:1)

22. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินเพื่อวัตถุประสงค์เฉพาะนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2556

Nam Ngum 2 Power Company Limited
Audit report and financial statements
31 December 2011

**Independent auditor's report to the shareholders of
Nam Ngum 2 Power Company Limited**

I have audited the accompanying financial statements of Nam Ngum 2 Power Company Limited ("the Company"), which comprise the statement of financial position as at 31 December 2011 and the statement of comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

Management's responsibility for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's responsibility


My responsibility is to express an opinion on these financial statements based on my audit. I conducted my audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that I comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgement, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

I believe that the audit evidence I have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for my audit opinion.

Opinion

In my opinion, the financial statements present fairly, in all material respect, the financial position of the Company as at 31 December 2011, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards.



Siraporn Ouaanunkun
Certified Public Accountant (Thailand) No. 3844

Ernst & Young Office Limited
Bangkok, Thailand
23 March 2012

Nam Ngum 2 Power Company Limited**Statement of financial position****As at 31 December 2011**

		(Unit: Baht)	
	<u>Notes</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment, net	8	28,650,915,638	62,268,755
Project costs during construction phase	9	316,801,911	28,557,197,250
Other non-current assets		<u>4,378,452</u>	<u>6,986,461</u>
Total non-current assets		<u>28,972,096,001</u>	<u>28,626,452,466</u>
Current assets			
Trade and other receivables - related parties	18	388,849,227	54,130,226
Other current assets	10	19,790,585	902,660
Cash at bank and on hand	11	<u>1,584,985,929</u>	<u>214,563,436</u>
Total current assets		<u>1,993,625,741</u>	<u>269,596,322</u>
Total assets		<u>30,965,721,742</u>	<u>28,896,048,788</u>
Equity and liabilities			
Equity			
Issued capital	12	8,809,000,000	8,565,866,000
Call in arrears - Parent Company	18	(12,564,348)	(12,589,948)
Retained earnings (deficit)		788,692,428	(386,470,787)
Statutory reserve	13	<u>87,632,492</u>	<u>-</u>
Total equity		<u>9,672,760,572</u>	<u>8,166,805,265</u>

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

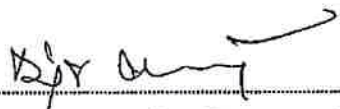
Nam Ngum 2 Power Company Limited
Statement of financial position (continued)


As at 31 December 2011

(Unit: Baht)

	<u>Notes</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Equity and liabilities (continued)			
Non-current liabilities			
Long-term loans from financial institutions, net of current portion	14	19,903,432,320	19,868,037,700
Provision for long-term employee benefits	15	409,516	-
Other long-term liabilities - related party	16, 18	74,326,019	-
Total non-current liabilities		<u>19,978,167,855</u>	<u>19,868,037,700</u>
Current liabilities			
Construction payable - related company	18	-	399,996,300
Trade and other payables	17, 18	145,535,727	139,362,239
Loans from the Parent Company and accrued interests	18	320,992,711	300,784,371
Current portion of long-term loans from financial institutions	14	829,309,680	-
Retention payable - related company	18	17,526,558	20,166,251
Other current liabilities		1,428,639	896,662
Total current liabilities		<u>1,314,793,315</u>	<u>861,205,823</u>
Total liabilities		<u>21,292,961,170</u>	<u>20,729,243,523</u>
Total equity and liabilities		<u>30,965,721,742</u>	<u>28,896,048,788</u>

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.


 Mr. Kamphuy Jiraruensak


 Mr. Thanawat Trivisvavet



Nam Ngum 2 Power Company Limited

Statement of comprehensive income

For the year ended 31 December 2011

			(Unit: Baht)
	<u>Notes</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Operating income			
Revenue from sales			
Sales of electricity	18	3,802,487,709	-
Gain from calculation of present value of long-term liabilities	16	100,718,378	-
Interest income		<u>352,386</u>	<u>3,660</u>
Total operating income		<u>3,903,558,473</u>	<u>3,660</u>
Operating expenses			
Cost of sales of electricity		(1,179,245,636)	-
Administrative expenses		<u>(438,386,103)</u>	<u>(87,437,424)</u>
Total operating expenses		<u>(1,617,631,739)</u>	<u>(87,437,424)</u>
Profit (loss) before finance costs		2,285,926,734	(87,433,764)
Finance costs		<u>(1,023,131,027)</u>	<u>-</u>
Profit (loss) for the year	6	1,262,795,707	(87,433,764)
Other comprehensive income for the year		<u>-</u>	<u>-</u>
Total comprehensive income for the year		<u>1,262,795,707</u>	<u>(87,433,764)</u>
Basic earnings (loss) per share	7	<u>1.44</u>	<u>(0.11)</u>

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Nam Ngum 2 Power Company Limited
Statement of changes in equity
For the year ended 31 December 2011

(Unit: Baht)

	Issued and paid-up share capital	Call in arrears	Retained earnings (deficit)	Statutory reserve	Total
As at 1 January 2010	7,605,450,200	(12,589,948)	(299,037,023)	-	7,293,823,229
Called up ordinary shares (note 12)	960,415,800	-	-	-	960,415,800
Total comprehensive income for the year 2010	-	-	(87,433,764)	-	(87,433,764)
As at 31 December 2010	<u>8,565,866,000</u>	<u>(12,589,948)</u>	<u>(386,470,787)</u>	-	<u>8,166,805,265</u>
As at 1 January 2011	8,565,866,000	(12,589,948)	(386,470,787)	-	8,166,805,265
Called up ordinary shares (note 12)	243,134,000	-	-	-	243,134,000
Decrease in call in arrears	-	25,600	-	-	25,600
Transferred to statutory reserve (note 13)	-	-	(87,632,492)	87,632,492	-
Total comprehensive income for the year 2011	-	-	1,262,795,707	-	1,262,795,707
As at 31 December 2011	<u>8,809,000,000</u>	<u>(12,564,348)</u>	<u>788,692,428</u>	<u>87,632,492</u>	<u>9,672,760,572</u>

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Nam Ngum 2 Power Company Limited**Statement of cash flows****For the year ended 31 December 2011**

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
		(Unit: Baht)
Cash flows from operating activities		
Profit (loss) from operating activities	1,262,795,707	(87,433,764)
Adjustment to reconcile profit (loss) to net cash flows:		
Depreciation	834,203,438	5,080,307
Loss on equipment written-off	-	91,378
Unrealised loss on exchange	216,885,140	-
Provision for long-term employee benefits	409,516	-
Interest expenses	1,019,187,724	-
Gain from calculation of present value of long-term liabilities	<u>(100,718,378)</u>	<u>-</u>
Operating profit (loss) before working capital changes	3,232,763,147	(82,262,079)
(Increase)/decrease in:		
Trade and other receivables	(375,600,128)	(6,049,099)
Other current assets	(18,887,925)	1,155,585
Other non-current assets	(2,278,939)	(1,946,802)
Increase/(decrease) in:		
Trade and other payables	106,096,875	(948,929)
Retention payable - related company	5,808,816	-
Other current liabilities	531,978	398,240
Other long-term liabilities - related party	<u>173,411,103</u>	<u>-</u>
Net cash flows from (used in) operating activities	<u>3,121,844,927</u>	<u>(89,653,084)</u>
Cash flows from investing activities		
Increase in project costs during construction phase	(968,858,773)	(1,991,928,423)
Increase in property, plant and equipment	(344,332,687)	(40,999,227)
Cash paid for interest capitalised as part of project costs		
during construction phase	<u>(305,089,946)</u>	<u>(1,158,761,413)</u>
Net cash flows used in investing activities	<u>(1,618,281,406)</u>	<u>(3,191,689,062)</u>

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Nam Ngum 2 Power Company Limited**Statement of cash flows (continued)****For the year ended 31 December 2011**

	(Unit: Baht)	
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Cash flows from financing activities		
Increase in long-term loans from financial institutions	589,154,100	2,355,639,018
Cash received from called up ordinary shares	243,134,000	960,415,800
Cash paid for interest expenses	(1,010,002,920)	-
Cash received from call in arrears	<u>25,600</u>	<u>-</u>
Net cash flows from (used in) financing activities	<u>(177,689,220)</u>	<u>3,316,054,818</u>
Net increase in cash and cash equivalents	1,325,874,301	34,712,672
Effect of exchange rate changes on		
cash and cash equivalents	44,548,192	-
Cash and cash equivalents at beginning of year	<u>214,563,436</u>	<u>179,850,764</u>
Cash and cash equivalents at end of year	<u><u>1,584,985,929</u></u>	<u><u>214,563,436</u></u>

Supplemental cash flows information**Non-cash transactions**

Increase in project costs during construction phase		
from construction payable and project payable	-	236,631,765
Increase in project costs during construction phase		
from accrued interests for shareholders	20,208,340	18,785,717
Decrease in project costs during construction phase		
from accrued income from sales of electricity		
during commissioning phase	-	40,881,127
Increase (decrease) in project costs during construction		
phase from loss (gain) on exchange	14,982,200	(544,771,366)
Transfer project costs during construction phase to		
property, plant and equipment	29,050,579,867	-
Increase in property, plant and equipment from		
project payable and other payable	23,050,820	-

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Nam Ngum 2 Power Company Limited
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2011

1. Corporate Information

- a) Nam Ngum 2 Power Company Limited ("the Company") is a limited company incorporated under the laws of the Lao People's Democratic Republic. The major shareholder of the Company is SouthEast Asia Energy Limited ("the Parent Company"), which was incorporated in Thailand.

The Company is principally engaged in the generation and sale of electricity from the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project in the Lao People's Democratic Republic. On 26 March 2011, the Company has commenced the Initial Operation Date (IOD) as specified in the Power Purchase Agreement with the Electricity Generating Authority of Thailand.

The Company's registered office is located at 215 Lanexang Avenue, Baan Chiengyuen, Muang Chantaburi, Kamphaeng Nakorn, Vientiane, Lao People's Democratic Republic.

The financial statements of Nam Ngum 2 Power Company Limited for the year ended 31 December 2011 were authorised for issue by the Company's Board of Directors on 23 March 2012.

- b) On 27 December 2007, the branch of the Parent Company entered into a novation agreement with the Company and the Electricity Generating Authority of Thailand ("EGAT") to transfer rights and obligations under the Power Purchase Agreement with EGAT to the Company to sell electricity at rates specified in the agreement. The period of the Power Purchase Agreement ("PPA") is 25 years, commencing from the Commercial Operation Date.

- c) On 9 January 2008, the branch of the Parent Company entered into novation agreements to transfer all rights and obligations under the Concession Agreement and other agreements relating to the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project including the exclusive rights under the Memorandum of Understanding with the Government of the Lao People's Democratic Republic on 11 April 2007 to carry out the feasibility study for the development of the Nam Bak 1-2 Hydroelectric Power Project (the "Extension Project") within 18 months after the signing date to the Company.

The Concession Agreement transferred from the branch of the Parent Company to the Company is the agreement made with the Government of the Lao People's Democratic Republic on a BOOT basis (Build-Own-Operate and Transfer) to design, develop, construct and operate the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project for a period of 25 years commencing from the Commercial Operation Date and to transfer the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project to the Government of the Lao People's Democratic Republic at the end of the concession period. However, the Company has the right to extend the contract period under the terms and conditions as may then be agreed by the parties. The agreement allows the Company to sell electricity to EGAT.

Under the Concession Agreement, the Company has commitment to pay royalties and taxes to the Government of the Lao People's Democratic Republic for a certain period and at rates as specified under the Concession Agreement.

On 9 October 2008, the Company entered into the Addendum to the Memorandum of Understanding with the Government of the Lao People's Democratic Republic for the extension of the exclusive rights to carry out the feasibility study and the development of the Nam Bak 1-2 Hydroelectric Power Project for a further period of one year after the expiration date, as approved by the Meeting of the Company's Executive Board No. 3/2008. The Government of the Lao People's Democratic Republic extended the exclusive rights under such Memorandum of Understanding until 30 June 2010, and currently the Government of the Lao People's Democratic Republic is in the process of an extension of the Memorandum of Understanding for a further period.

- d) On 9 January 2008, the branch of the Parent of the Company entered into a novation agreement with the Company and the related company to transfer all rights and obligations under the Engineering, Procurement and Construction Contract ("EPC Contract") for the construction of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project on a Lump Sum Fixed Price Turnkey Basis to the Company.
- e) On 25 June 2009, the Company entered into an Agreement on Operation and Maintenance of Dam and Powerhouse for Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project with a related company at the rates specified in the agreement. The period of this agreement is valid until the end of the concession period of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project.
- f) On 15 January 2010, the Company entered into an Agreement on Operation and Maintenance of Transmission Systems for Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project with Electricité du Laos at the rates specified in the agreement. The period of this agreement is valid until the end of the concession period of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project.

2.1 Basis for preparation

The financial statements of the Company have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as issued by the International Accounting Standards Board (IASB).

The financial statements have been prepared on a historical cost basis. The financial statements are presented in Thai Baht ("Baht").

2.2 Summary of significant accounting policies

(a) Foreign currency translation

The financial statements are presented in Baht, which is the Company's functional and presentation currency.

Foreign currency transactions are translated into Baht at the rates ruling on the transaction dates. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies outstanding on the reporting date are retranslated into Baht at the rates ruling on the reporting date. All differences are taken to profit or loss in statement of comprehensive income. The exchange differences relevant to the construction of the hydroelectric power project are included as part of project costs during the construction phase. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates at the dates of the initial transactions.

(b) Revenues and expenses recognition

Revenue from sales of electricity

Revenue from sales of electricity is recognised when the significant risks and rewards pass to the buyer.

Interest income

Revenue is recognised as interest accrues (using the effective interest method, that is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts through the expected life of the financial instrument to the net carrying amount of the financial asset).

Other revenues and expenses

Other revenues and expenses are recognised on an accrual basis.

(c) Income tax

Current income tax

Current income tax assets and liabilities for the current and prior periods are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the taxation authorities. The tax rates and tax laws used to compute the amount are those that are enacted or substantively enacted by the reporting date.

Deferred tax

Deferred tax is provided using the liability method on temporary differences at the reporting date between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes.

Deferred tax liabilities are recognised for all taxable temporary differences, except:

- where the deferred tax liability arises from the initial recognition of goodwill or of an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss; and
- in respect of taxable temporary differences associated with investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures, where the timing of the reversal of the temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not reverse in the foreseeable future.

Deferred tax assets are recognised for all deductible temporary differences, carry forward of unused tax credits and unused tax losses, to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences, and the carry forward of unused tax credits and unused tax losses can be utilised except:

- where the deferred tax asset relating to the deductible temporary difference arises from the initial recognition of an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss; and
- in respect of deductible temporary differences associated with investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures, deferred tax assets are recognised only to the extent that it is probable that the temporary differences will reverse in the foreseeable future and taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax assets to be utilised. Unrecognised deferred income tax assets are reassessed at each reporting date and are recognised to the extent that it has become probable that future taxable profits will allow the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply to the year when the asset is realised or the liability is settled, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Deferred tax relating to items outside profit or loss is recognised outside profit or loss. Deferred tax items are recognised in correlation to the underlying transaction either in other comprehensive income or directly in equity.

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset, if a legally enforceable right exists to set off current tax assets against current tax liabilities and the deferred taxes relate to the same taxable entity and the same taxation authority.

(d) Financial assets

Financial assets in the scope of IAS 39 are classified as financial assets at fair value through profit or loss, held-to-maturity financial investments, loans and receivables or available-for-sale financial investments, as appropriate. When financial assets are recognised initially, they are measured at fair value, plus, in the case of investments not at fair value through profit or loss, directly attributable transaction costs. The Company determines the classification of its financial assets on initial recognition and, where allowed and appropriate, re-evaluates this designation at each financial year end.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way purchases) are recognised on the trade date, i.e., the date that the Company commits to purchase or sell the asset.

Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. After initial measurement, loans and receivables are subsequently carried at amortised cost using the effective interest method less any allowance for impairment. Amortised cost is calculated taking into account any discount or premium on acquisition and includes fees that are an integral part of the effective interest rate and transaction costs. Gains and losses are recognised in profit or loss in statement of comprehensive income when the loans and receivables are derecognised or impaired, as well as through the amortisation process.

Fair value of financial instruments

The fair value of financial instruments that are traded in active markets at each reporting date is determined by reference to quoted market prices or dealer price quotations (bid price for long positions and ask price for short positions), without any deduction for transaction costs. For financial instruments not trade in an active market, fair value is determined using valuation techniques. Such techniques include using recent arm's length market transactions; reference to the current market value of another instrument which is substantially the same; a discounted cash flow analysis or other valuation models.

(e) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash at banks and on hand and short-term deposits with an original maturity of three months or less and without restrictions.

(f) Financial liabilities

All interest-bearing loans are initially recognised at the fair value of the consideration received less directly attributable transaction costs.

After initial recognition, interest-bearing loans are subsequently measured at amortised cost using the effective interest method.

Gains and losses are recognised in profit or loss in statement of comprehensive income when the liabilities are derecognised as well as through the effective interest rate method amortisation process.

Amortised cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the effective interest rate. The amortisation of effective interest is included in finance cost in profit or loss.

(g) Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount reported in the statement of financial position if, and only if, there is a currently enforceable legal right to offset the recognised amounts and there is an intention to settle on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously.

(h) Derecognition of financial assets and liabilities

Financial assets

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets) is derecognised when:

- the rights to receive cash flows from the asset have expired; or
- the Company has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Company has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Company has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

When the Company has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, and has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset nor transferred control of the asset, the asset is recognised to the extent of the Company's continuing involvement in the asset.

In that case, the Company also recognises an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Company has retained. Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration that the Company could be required to repay.

Financial liabilities

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognised in profit or loss in statement of comprehensive income.

(i) Impairment of financial assets

The Company assesses, at each reporting date, whether there is any objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. A financial asset or a group of financial assets is deemed to be impaired if, and only if, there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that has occurred after the initial recognition of the asset (an incurred "loss event") and that loss event has an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or the group of financial assets that can be reliably estimated. Evidence of impairment may include indications that the debtors or a group of debtors is experiencing significant financial difficulty, default or delinquency in interest or principal payments, the probability that they will enter bankruptcy or other financial reorganisation and where observable data indicate that there is a measurable decrease in the estimated future cash flows, such as changes in arrears or economic conditions that correlate with defaults.

Financial assets carried at amortised cost

If there is objective evidence that an impairment loss on loans and receivables carried at amortised cost has been incurred, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future expected credit losses that have not been incurred) discounted at the financial asset's original effective interest rate (i.e., the effective interest rate computed at initial recognition). The carrying amount of the asset is reduced through the use of an allowance account. The amount of the impairment loss shall be recognised in profit or loss in statement of comprehensive income.

The Company first assesses whether objective evidence of impairment exists individually for financial assets that are individually significant or collectively for financial assets that are not individually significant. If it is determined that no objective evidence of impairment exists for an individually assessed financial asset, whether significant or not, the asset is included in a group of financial assets with similar credit risk characteristics and that group of financial assets is collectively assessed for impairment. Assets that are individually assessed for impairment and for which an impairment loss is or continues to be recognised are not included in a collective assessment of impairment.

When a loan is uncollectible, it is written off against the related impairment allowance. Subsequent recoveries of amounts previously written off are credited directly to the credit loss expenses.

If, in a subsequent period, the amount of the impairment loss decreases and the decrease can be related objectively to an event occurring after the impairment was recognised, the previously recognised impairment loss is reversed to the extent that the carrying value of the asset does not exceed its amortised cost at the reversal date. Any subsequent reversal of an impairment loss is recognised in profit or loss in statement of comprehensive income.

(j) Property, plant and equipment/depreciation

Plant and equipment is stated at cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any. These costs include the cost of replacing part of such equipment when that cost is incurred if the recognition criteria are met.

Depreciation of plant and equipment is calculated by reference to their costs on the straight-line basis over the following estimated useful lives:

Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project	27 years
Leased asset improvements	24 years
Furniture and office equipment	5 years
Motor vehicles	5 years

No depreciation is provided on assets under construction.

The carrying values of the plant and equipment are reviewed for impairment when events or changes in circumstances indicate that the carrying values may not be recoverable.

An item of plant and equipment is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is included in profit or loss in statement of comprehensive income in the year the asset is derecognised.

The residual values, useful lives and depreciation methods of the assets are reviewed, and adjusted if appropriate, at each financial year end.

(k) Project costs during construction phase

All expenditures and other related expenses which are incurred during the construction of the hydroelectric power plant to enable it to become operational are capitalised as assets. Such project costs during the construction phase include, inter alia, project construction costs, direct project management costs, consulting fees, borrowing costs and costs of testing whether the asset is functioning properly, after deducting the net proceeds from sales of electricity during the testing and commissioning phase.

No depreciation is provided on project costs during construction phase.

(l) Leases

The determination of whether an arrangement is, or contains, a lease is based on the substance of the arrangement at the inception date: whether the fulfilment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets or the arrangement conveys a right to use the asset.

The Company as a lessee

Finance leases, which transfer to the Company substantially all the risks and benefits incidental to ownership of the leased item, are capitalised at the commencement of the lease at the fair value of the leased property or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. Lease payments are apportioned between finance charges and a reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Finance charges are recognised in profit or loss in statement of comprehensive income.

Leased assets are depreciated over the useful lives of the assets. However, if there is no reasonable certainty that the Company will obtain ownership by the end of the lease term, the asset is depreciated over the shorter of the estimated useful life of the asset and the lease term.

Operating lease payments are recognised as an expense in profit or loss in statement of comprehensive income on the straight-line basis over the lease term.

The Company as a lessor

Leases under which the Company does not transfer substantially all the risks and benefits of ownership of the asset are classified as operating leases.

The Company considers that the arrangement under the Power Purchase Agreement ("PPA") with EGAT contains a lease. Since the Company retains the principal risks and rewards from its ownership in the power plant, the arrangement is considered to be an operating lease.

As an asset acquired under an operating lease, the power plant is capitalized as plant and equipment and depreciated over its useful life.

There is no future minimum payment by EGAT under the terms of the PPA, it is deemed appropriate to recognize revenue on the basis of actual electricity sales, referring to the number of units sold and the applicable tariff rates.

(m) Borrowing costs

Borrowing costs directly attributable to the construction of the hydroelectric power project, which necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use, are capitalised as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period they occur. Borrowing costs consist of interest and other costs that are incurred in connection with the borrowing of funds.

(n) Impairment of non-financial assets

The Company assesses at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company estimates the asset's recoverable amount. An asset's recoverable amount is the higher of an asset's or cash-generating unit's fair value less costs to sell and its value in use and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for public traded subsidiaries or other available fair value indicators.

An assessment is made at each reporting date as to whether there is any indication that previously recognised impairment losses may no longer exist or may have decreased. If such an indication exists, the Company estimates the recoverable amount. A previously recognised impairment loss is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognised. If that is the case, the carrying amount of the asset is increased to its recoverable amount. That increased amount cannot exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognised for the asset in prior years. Such a reversal is recognised in profit or loss in statement of comprehensive income, and after such a reversal, the depreciation charge is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

(o) Related party transactions

Related parties comprise enterprises and individuals that control, or are controlled by, the Company, whether directly or indirectly, or which are under common control with the Company.

They also include associated companies and individuals which directly or indirectly own a voting interest in the Company that gives them significant influence over the Company, key management personnel, and directors and officers with authority in the planning and direction of the Company's operations.

(p) Employee benefits

Short-term employee benefits

Salaries, annual rewards and related employment welfare are recognised as expenses when incurred.

Post-employment benefits

Defined benefit plans

The Company has obligations in respect of the severance payments it must make to employees upon retirement under labor law. The Company treats these severance payment obligations as a defined benefit plan.

The obligation under the defined benefit plan is determined by the Company based on actuarial techniques, using the projected unit credit method.

Actuarial gains and losses arising from post-employment benefits are recognised immediately in other comprehensive income.

2.3 Changes in accounting policies and disclosures

The accounting policies are consistent with those of the previous financial year except as follows:

The Company has adopted the following new and amended IFRS and IFRIC interpretations as at 1 January 2011:

IAS 24 Amendment - Amendment to Related Party Disclosures - Revised definition of related parties

The IASB issued an amendment to IAS 24 that clarifies the definitions of a related party. The new definitions emphasise a symmetrical view of related party relationships and clarifies the circumstances in which persons and key management personnel affect related party relationships of an entity. In addition, the amendment introduces an exemption from the general related party disclosure requirements for transactions with government and entities that are controlled, jointly controlled or significantly influenced by the same government as the reporting entity. The adoption of the amendment did not have any impact on the financial position or performance of the Company.

3. Significant accounting judgements, estimates and assumptions

The preparation of the Company's financial statements requires management to make judgements, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the reporting date. However, changes in these assumptions and estimates could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset or liability affected in future periods. Significant judgements and estimates, including the key assumptions concerning the future and other key sources of estimation, are as follows:

Concession Agreement

The Company's management considers the arrangement under the Concession Agreement with the Government of the Lao People's Democratic Republic to be outside the scope of IFRIC 12, and recorded all expenditures and other related expenses incurred during the construction of the hydroelectric power plant as property, plant and equipment under the caption "Project costs during construction phase" in the statement of financial position.

Power Purchase Agreement

The Company's management considers the arrangement under the Power Purchase Agreement with EGAT to constitute a lease under IFRIC 4. Further details are contained in note 2.2 (l).

Functional Currency

The Company's management considers the Company's functional currency to be the Baht, since this is the currency that will mainly influence the selling price of electricity, and the costs of the Company's sales. It is also the currency in which, in comparison with the US dollar, funds from financing activities are more likely to be generated, and in which receipts from operating activities are more likely to be retained.

Deferred income tax assets

Deferred income tax assets are recognised for temporary differences to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which those temporary differences can be utilised. Significant management judgement is required to determine the amount of deferred income tax assets that can be recognised, based upon the likely timing and level of future taxable profits together with future tax planning strategies.

4. Standards issued but not yet effective

Standards issued but not yet effective up to the date of issuance of the Company's financial statements are listed below.

- IFRS 9 *Financial Instruments: Classification and Measurement* (effective 1 January 2015)
- IAS 12 *Income Taxes - Limited scope amendment (recovery of underlying assets)* (effective 1 January 2012)
- IAS 1 *Financial Statement Presentation - Presentation of Items of Other Comprehensive Income* (effective 1 July 2012)
- IAS 19 *Amendment - Amendment to Employee Benefits* (effective 1 January 2013)
- IAS 27 *Separate Financial Statements (as revised in 2011)* (effective 1 January 2013)
- IAS 28 *Investments in Associates and Joint Ventures (as revised in 2011)* (effective 1 January 2013)
- IFRS 7 *Financial Instruments: Disclosures - Enhanced Derecognition Disclosure Requirements* (effective 1 July 2011)
- IFRS 10 *Consolidated Financial Statements* (effective 1 January 2013)
- IFRS 11 *Joint Arrangements* (effective 1 January 2013)
- IFRS 12 *Disclosure of Involvement with Other Entities* (effective 1 January 2013)
- IFRS 13 *Fair Value Measurement* (effective 1 January 2013)

The Company expects that the adoption of the standards will have no significant impact on the Company's financial statements in the period of initial application.

5. Expenses by nature

Significant expenses by nature are as follows:

	(Unit: Thousand Baht)	
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Operation and maintenance of power plant and transmission systems	147,647	-
Watershed and livelihood expenses	80,137	-
Royalty	129,696	-
Depreciation	834,204	5,080
Salary and other employee benefits	30,650	9,863
Traveling expenses	5,373	4,344
Rental expenses	2,741	2,380
Consultant expenses	6,833	450
Directors' remuneration	16,020	5,220
Management fee charged by the Parent Company	63,066	27,287
Loss on exchange	209,955	91

6. Income tax

Corporate income tax of the Company will be calculated by multiplying net income by the tax rate as specified in the Concession Agreement for each period commencing from the Initial Operation Date to the end of the concession period. However, for a period of 5 years from the Initial Operation Date, the Company has been granted exemption from the corporate income tax. Therefore, no corporate income tax was payable for the current year.

7. Earnings (loss) per share

Basic earnings (loss) per share are calculated by dividing the net profit (loss) for the year by the weighted average number of ordinary shares in issue during the year.

The following reflects the profit (loss) and share data used in the basic earnings (loss) per share computation:

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Profit (loss) (Baht)	1,262,795,707	(87,433,764)
Weighted average number of ordinary shares for basic earnings (loss) per share (shares)	878,874,593	811,281,333

8. Property, plant and equipment

(Unit: Thousand Baht)

	Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project	Leased asset improvements	Furniture and office equipment	Motor vehicles	Assets under construction	Total
Cost						
1 January 2010	-	-	1,840	9,667	15,800	27,307
Additions	-	1,651	20,814	18,534	-	40,999
Write off	-	-	(368)	-	-	(368)
Transfer in (out)	-	15,800	-	-	(15,800)	-
31 December 2010	-	17,451	22,286	28,201	-	67,938
Additions	352,349	-	7,379	7,656	-	367,384
Transfer in (out)	29,052,504	-	(1,924)	4,887	-	29,055,467
31 December 2011	29,404,853	17,451	27,741	40,744	-	29,490,789
Accumulated depreciation						
1 January 2010	-	-	329	537	-	866
Depreciation for the year	-	538	1,821	2,721	-	5,080
Depreciation on write off	-	-	(277)	-	-	(277)
31 December 2010	-	538	1,873	3,258	-	5,669
Depreciation for the year	823,176	735	4,957	5,336	-	834,204
31 December 2011	823,176	1,273	6,830	8,594	-	839,873
Net book value						
31 December 2010	-	16,913	20,413	24,943	-	62,269
31 December 2011	28,581,677	16,178	20,911	32,150	-	28,650,916

On 26 March 2011, construction of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project was completed and the Company commenced with the Initial Operation Date as specified in the Power Purchase Agreement with EGAT. At the same time, the Company recorded the transfer of all project costs incurred during the construction phase of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project to the caption of "Property, plant and equipment" in the statement of financial position, as discussed in note 9.

The Company has mortgaged immovable assets and pledged other movable assets of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project with a group of lenders to secure the long-term loans.

9. Project costs during construction phase

On 26 March 2011, construction of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project was completed and the Company has commenced the Initial Operation Date as specified in the Power Purchase Agreement with EGAT. The Company therefore transferred all project costs of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project incurred during the construction phase amounting to approximately Baht 29,051 million to be recorded under the caption of "Property, plant and equipment" in the statement of financial position as discussed in note 8.

As at 31 December 2011, the balance of project costs during construction phase represented the project costs of the Extension Project.

During 2011, the amount of borrowing costs capitalised for the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project and the Extension Project was approximately Baht 319 million (2010: Baht 1,187 million), whereas the rates of interest were MLR+1 and LIBOR+3 per annum.

10. Other current assets

	(Unit: Thousand Baht)	
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Inventories	5,936	-
Prepaid expenses	13,470	674
Others	385	229
Total	<u>19,791</u>	<u>903</u>

11. Cash at bank and on hand

	(Unit: Thousand Baht)	
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Cash	401	201
Bank deposits	<u>1,584,585</u>	<u>214,362</u>
	<u>1,584,986</u>	<u>214,563</u>

As at 31 December 2011 and 2010, cash and cash equivalents comprised cash at banks and on hand only. The Company has pledged and assigned rights of claim in bank accounts with outstanding balances as at 31 December 2011 totaling approximately Baht 1,585 million (2010: Baht 214 million) to secure the long-term loans of the Company with its lenders, in accordance with conditions stipulated in the long-term loan agreements. However, the Company is able to withdraw from these deposits for payments of its regular operating expenses.

12. Issued capital

	(Unit: Thousand Baht)	
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Authorised:		
880,900,000 ordinary shares of Baht 10 each	<u>8,809,000</u>	<u>8,809,000</u>
Issued and paid up:		
880,900,000 ordinary shares of Baht 10 each, fully paid		
(2010: 38,430,000 ordinary shares of Baht 10 each, fully paid and		
842,470,000 ordinary shares of Baht 10 each, 97.11 percent called up)	<u>8,809,000</u>	<u>8,565,866</u>

During 2010, the Company received share payments from its shareholders amounting to Baht 960.4 million, as the Company called additional share payments of 11.4 percent of the par value of each share totaling 842.47 million shares.

During 2011, the Company received share payments from its shareholders amounting to Baht 243.1 million, as the Company called additional share payments of 2.9 percent of the par value of each share totaling 842.47 million shares.

13. Statutory reserve

Pursuant to Section 151 of the Law on Enterprises of Lao People's Democratic Republic, the Company is required to annually appropriate 10 percent of its net income, after deducting accumulated deficit brought forward (if any), to a statutory reserve, until the statutory reserve reaches half of the registered capital, unless otherwise specified in the Articles of Association of the Company. The statutory reserve is not available for dividend distribution.

14. Long-term loans from financial institutions

	(Unit: Thousand Baht)	
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Long-term loans	20,732,742	19,868,038
Less: Current portion of long-term loans	<u>(829,310)</u>	<u>-</u>
Long-term loans, net of current portion	<u>19,903,432</u>	<u>19,868,038</u>

On 26 May 2006, the Company and the branch of the Parent Company jointly entered into long-term loan agreements with a consortium of three commercial banks in Thailand to obtain loan facilities of Baht 15,003 million and USD 180 million for the use in the payment of project costs. The Baht loan facilities carry interest at MLR plus 1 per annum for the period prior to the Initial Operation Date, and thereafter at MLR plus 0.50 per annum. The foreign currency loans carry interest at LIBOR plus 3 per annum for the period prior to the Initial Operation Date, and thereafter at LIBOR plus 2.5 per annum. The loans are repayable in 22 installments, semi-annually at the amounts stipulated in the long-term loan agreements. The first repayment date is the earlier of (a) the 12th calendar month after the month in which the Initial Operation Date falls and (b) the calendar month falling 72 months after the date of the long-term loan agreement.

As at 31 December 2011, all long-term credit facilities of the Company had been drawn down.

Under the long-term loan agreements, the Company and the branch of the Parent Company are to conform to covenants imposed by the lenders in respect of, among other things, the increase in share capital, the transfer of rights and obligations under the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project from the Parent Company to the Company, and the maintenance of a certain debt to equity ratio.

The Company secured the long-term loans by the mortgage of its immovable properties, the pledge of movable properties located in the Lao People's Democratic Republic, pledges of its own shares and the Parent Company's shares, pledges and assignments of rights of claim in bank accounts, the assignment of beneficiary rights under insurance policies, and the assignment of rights and obligations under the agreements relevant to the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project.

15. Provision for long-term employee benefits

Provision for long-term employee benefits as at 31 December 2011, which is compensations on employees' retirement, was as follows:

(Unit: Thousand Baht)

Defined benefit obligation at beginning of year	-
Current service cost and interest cost	410
Provisions for long-term employee benefits at end of year	<u>410</u>

Long-term employee benefit expenses included in the profit or loss for the year ended 31 December 2011 amounted to Baht 0.4 million.

Principal actuarial assumptions at the valuation date were as follows:

Discount rate (% per annum)	4.17%
Future average salary increase rate (% per annum)	7.0%

16. Other long-term liabilities - related party/Revenue from sales - gain from calculation of present value of long-term liabilities

The balance of other long-term liabilities is excess cash which the Company received from sales of electricity as excess energy in the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project to EGAT and has the obligations to repay to EGAT in 2022, in accordance with a condition in the Power Purchase Agreement. The Company initially records such long-term liabilities at the present value of the amounts to be repaid, calculated using a discount rate tied to the cost of the financing rate of the Company, and records gains (or losses) from calculation of the present value of long-term liabilities in profit or loss. In addition, the carrying amount of the liabilities increases in each period to reflect the passage of time, with the Company recognising this increase as a finance cost.

17. Trade and other payables

(Unit: Thousand Baht)

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Trade payables - related parties	115,645	-
Trade payables - unrelated parties	4,642	-
Project payables - related parties	332	124,762
Project payables - unrelated parties	3,809	3,873
Other payables - related parties	1,880	2,113
Other payables - unrelated parties	2,170	287
Accrued expenses	9,507	1,488
Accrued finance cost	7,551	6,839
Total trade and other payables	<u>145,536</u>	<u>139,362</u>

18. Related party transactions

During the year, the Company had significant business transactions with related parties: related via shareholding, as well as through common shareholders and/or common directors. These transactions were concluded on commercial terms and bases agreed upon in the ordinary course of businesses between the Company and those related parties. Below is a summary of those transactions:

		(Unit: Million Baht)	
	<u>Relationships</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
<u>Transactions with the Parent Company</u>			
Partial management fee as administrative expenses		44	27
Partial management fee as project cost		12	41
Borrowing costs during construction		20	18
<u>Transactions with related parties</u>			
Revenue from sales of electricity	Major shareholder of a shareholder of the Parent Company	3,802	-
Cost of sales of electricity	A shareholder of the Company, Major shareholder of a shareholder of the Company, Shareholders of the Parent Company, Major shareholder of a shareholder of the Parent Company, Common shareholders of the Parent Company	343	-
Administrative expenses	A shareholder of the Company	1	-
Project construction costs and other costs	A shareholder of the Company, Shareholders of the Parent Company, Major shareholder of a shareholder of the Parent Company, Common shareholders of the Parent Company	867	2,088
Sales of electricity during testing and commissioning phase	Major shareholder of a shareholder of the Parent Company	135	55

The balances of the accounts as at 31 December 2011 and 2010 between the Company and those related parties are as follows:

		(Unit: Thousand Baht)	
<u>Relationships</u>		<u>2011</u>	<u>2010</u>
<u>Trade and other receivables - related parties</u>			
Trade accounts receivable - related party			
- Electricity Generating Authority of Thailand	Major shareholder of a shareholder of the Parent Company	381,608	-
Other receivables - related parties			
a) <u>Advances - related parties</u>			
- CH. Kamchang (Lao) Company Limited	Common shareholder of the Parent Company	-	6,049
- RATCH - LAO Services Company Limited	Common shareholder of the Parent Company	41	-
		<u>41</u>	<u>6,049</u>
b) <u>Amounts due from related parties</u>			
Parent Company		7,200	7,200
Related parties			
- CH. Kamchang (Lao) Company Limited	Common shareholder of the Parent Company	1	-
- Electricity Generating Authority of Thailand	Major shareholder of a shareholder of the Parent Company	-	40,881
		<u>7,201</u>	<u>48,081</u>
Trade and other receivables - related parties		<u>388,850</u>	<u>54,130</u>
<u>Call in arrears - Parent Company</u>			
Parent Company		12,564	12,590
<u>Construction payable - related company</u>			
- CH. Kamchang (Lao) Company Limited	Common shareholder of the Parent Company	-	399,996
<u>Trade and other payables - related parties (Note 17)</u>			
Trade accounts payable - related parties			
- P.T. Construction Company Limited	A shareholder of the Parent Company	33,235	-
- RATCH - LAO Services Company Limited	Common shareholder of the Parent Company	9,583	-
- Electricité du Laos	A shareholder of the Company	1,588	-
- TEAM - LAO Company Limited	Common shareholder of the Parent Company	3,835	-
- The Government of the Lao People's Democratic Republic	Major shareholder of a shareholder of the Company	67,404	-
		<u>115,645</u>	<u>-</u>

		(Unit: Thousand Baht)	
<u>Relationships</u>		<u>2011</u>	<u>2010</u>
Other payables - related parties			
a) <u>Project payable - related parties</u>			
- P.T. Construction Company Limited	A shareholder of the Parent Company	332	103,943
- Team Consulting Engineering and Management Company Limited	A shareholder of the Parent Company	-	247
- RATCH - LAO Services Company Limited	Common shareholder of the Parent Company	-	9,583
- Electricité du Laos	A shareholder of the Company	-	3,053
- TEAM - LAO Company Limited	Common shareholder of the Parent Company	-	1,070
- Electricity Generating Authority of Thailand	Major shareholder of a shareholder of the Parent Company	-	6,866
		<u>332</u>	<u>124,762</u>
b) <u>Amounts due to related parties</u>			
Parent Company		1,880	31
Related party			
- Electricity Generating Authority of Thailand	Major shareholder of a shareholder of the Parent Company	-	2,082
		<u>1,880</u>	<u>2,113</u>
Trade and other payables - related parties		<u>117,857</u>	<u>126,875</u>
<u>Retention payable - related company</u>			
- P.T. Construction Company Limited	A shareholder of the Parent Company	17,527	20,166
<u>Other long-term liabilities - related party</u>			
- Electricity Generating Authority of Thailand	Major shareholder of a shareholder of the Parent Company	74,326	-
<u>Loans from the Parent Company and accrued interest</u>			
Loans		250,000	250,000
Accrued interest		70,993	50,784
		<u>320,993</u>	<u>300,784</u>

On 9 January 2008, the Company issued a letter of acknowledgement of its indebtedness to the Parent Company for loans amounting to Baht 70 million that had been used to fund the feasibility study and the development of the Extension Project, including the interest accrued on these loans.

On 10 March 2008, the Company entered into the Shareholders' Loan Agreement with the Parent Company regarding borrowing facilities of Baht 180 million in order to continue carrying out the feasibility study and the development of the Extension Project. The loan carries interest at MLR plus 1 per annum, maturing within 12 months after the signing date. During 2009 to 2011, the Company entered into agreements to extend the term of the shareholders' loan repayment. According to the latest agreement made on 15 September 2011, the Company and the Parent Company agreed to amend the term of the shareholders' loan, whereby the date of principal and interest repayment is extended to the earlier of (a) 54 months after 10 March 2008 (due on 10 September 2012) and (b) the date on which the Parent Company calls for settlement because the Parent Company is required to pay such debts to the Parent Company's shareholders.

Directors and management's benefits

During the year ended 31 December 2011, the Company had short-term employee benefit expenses of its directors and management amounting to Baht 28.2 million (2010: Baht 14.2 million).

19. Financial instruments

Financial risk management and policies

The Company's principal financial instruments comprise loans from financial institutions and from the Parent Company, other long-term liabilities - related party, construction payables, trade and other payables, trade and other receivables and cash at banks.

The main risks arising from the Company's financial instruments are credit risk, liquidity risk, interest rate risk and foreign currency risk. The Company will use derivative instruments, as and when it considers appropriate, to manage these risks. It is the Company's policy that no trading in derivatives for speculative purposes shall be undertaken.

19.1 Credit risk

Credit risk is the risk that counterparties will not meet their obligations under a financial instrument or customer contract, leading to a financial loss. The credit risk associated with operating activities and financing activities of the Company and how they are managed is described below:

Bank deposits

The Company has no significant credit risk in respect of cash at banks because the Company has deposited cash from sales of electricity, loan drawdown and equity injection in bank accounts in accordance with the Accounts Agreement both in Thailand and the Lao People's Democratic Republic with only creditworthy banks.

As at 31 December 2011, total cash at banks of the Company amounted to Baht 1,585 million.

Trade receivable

The Company has no significant credit risk with respect to trade receivable from sales of electricity. Although the Company has only one customer under the Power Purchase Agreement ("PPA") entered into between the Company and the Electricity Generating Authority of Thailand ("EGAT"), EGAT has a strong financial position as it is a state enterprise in Thailand. In addition, there have been no receivable from sale of electricity that is past due or impaired.

19.2 Liquidity risk

To manage the liquidity risk, the Company management considers and monitors the forecasting of its liquidity reserve with undrawn loans, uncalled share capital, cash from sales of electricity and the balance of cash and cash equivalents on the basis of estimated cash flows, which are maintained for the appropriate cash funding to meet the Company's expenditure under its interim payment schedule and budget, including reasonable short-term operational needs.

Based on the undiscounted amounts contractually payable, as at 31 December 2011 the Company has financial liabilities due within one year amounting to Baht 1,315 million, long-term loans from financial institutions due within 2 to 5 years amounting to Baht 5,287 million, and long-term loans from financial institutions and other long-term liabilities to related parties due in over 5 years amounting to Baht 14,790 million.

19.3 Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates.

The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's bank deposits and the future long term loans with floating interest rates. The Company will use derivative financial instruments, as and when it considers appropriate, to manage this risk.

Significant financial assets and liabilities as at 31 December 2011 classified by type of interest rates are summarised in the table below, with those financial assets and liabilities that carry fixed interest rates further classified based on the earlier of (a) maturity date and (b) the repricing date.

(Unit: Million Baht)

	Fixed interest rates	Floating interest rate	Non-interest bearing	Total	Interest rate (% p.a.)
Financial assets					
Trade and other receivables	-	-	389	389	-
Cash at banks	-	1,154	431	1,585	0.25 to 0.75
	-	1,154	820	1,974	
Financial liabilities					
Loans from the Parent Company and accrued interest	-	321	-	321	MLR + 1
Long-term loans from financial institutions	-	20,733	-	20,733	MLR + 0.5 and LIBOR + 2.5
Other long-term liabilities - related party	-	-	74	74	-
Trade and other payables	-	-	146	146	-
	-	21,054	220	21,274	

Interest-rate risk sensitivity for the year ended 31 December 2011, if interest rates had been 50 basis points higher/(lower), with all other variables held constant, profit would have decreased/increased by Baht 104 million.

19.4 Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. The Company's exposure to foreign exchange risk related primarily to its long-term loans from financial institutions, construction payables, trade and other payables and trade and other receivables.

The Company manages its exposure to foreign currency risk by balancing net position of receipt and payment of the foreign currency transactions in each period. The Company will use derivative financial instruments, as and when it considers appropriate, to manage this risk.

The balances of financial assets and liabilities denominated in foreign currencies as at 31 December 2011 are summarised below.

Foreign currency	Financial assets	Financial liabilities	Average exchange rate as at 31 December 2011
	(Million)	(Million)	(Baht per 1 foreign currency unit)
US dollar	36.6	180.7	31.8319
CHF	-	0.1	33.9806

As at 31 December 2011, the Company does not utilise any contracts to hedge foreign exchange rate risk.

The foreign currency sensitivity for the net balance of financial assets and liabilities as at 31 December 2011, if Thai Baht had strengthened/(weakened) 5 percent against of US dollar, with all other variables held constant, profit would have increased/(decreased) by Baht 229 million.

19.5 Fair value

Since the Company's financial assets and construction payables and trade and other payables are short-term in nature, and the majority of the Company's financial liabilities comprise loans from financial institutions and from the Parent Company which bear interest at rates close to market rates, the Company's management believes that the fair values of the Company's financial assets and liabilities are approximate to their carrying values.

19.6 Capital management

Capital includes ordinary shares and equity attributable to the equity holders of the Company.

The primary objective of the Company's capital management is to ensure that it maintains its ability to continue as a going concern and maintains an appropriate capital structure, stipulated in the long-term loan agreements with financial institutions and the branch of the Parent Company.

The Company monitors its capital structure with reference to its long-term loans from financial institutions to its paid up share capital ratio, which is long-term loans from financial institutions divided by paid up share capital. The Company intends to maintain this ratio at less than 2.5 times.

As at 31 December 2011, the long-term loans from financial institutions to paid up share capital ratio in the Company's financial statements is 2.35:1 (2010: 2.32:1).

20. Commitments and contingencies

20.1 Capital commitments

As at 31 December 2011, the Company had capital commitments in respect of the following agreements.

- a) Consultancy and services agreements for the Extension Project, amounting to approximately Baht 8.2 million.
- b) Administration and coordination contracts for the Extension Project with a related company, amounting to approximately Baht 0.25 million per month.

20.2 Operating lease and other commitments

As at 31 December 2011, the Company had commitments in respect of the following operating lease, as well as other agreements and commitments:

- a) The Company has entered into an agreement leasing the location of its office in the Lao People's Democratic Republic. The term of the agreement is 25 years.

As at 31 December 2011, future minimum lease payments required under this operating lease contract were as follows.

	<u>Thousand USD</u>
Payable within:	
1 year	48 (equivalent to Baht 2 million)
2 - 5 years	202 (equivalent to Baht 7 million)
More than 5 years	1,046 (equivalent to Baht 33 million)

- b) The Company had a commitment amounting to Baht 3.21 million per month in respect of a management service agreement with the Parent Company.
- c) The Company had a commitment totaling Baht 0.7 million in respect of service agreements for the production and supervision of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project Documentary.
- d) The Company has commitments totaling CHF 0.4 million, Baht 267.9 million and Baht 0.2 million per month in respect of consultancy and other service agreements for the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project.
- e) The Company has commitments in respect of the Agreement on Operation and Maintenance of Dam and Powerhouse for Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project with a related company, amounting to approximately Baht 9.58 million per month for the period from November 2010 to the end of the concession period of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project, with the service fee to increase from 2012 on an annual basis at the rate specified in the agreement.

- f) The Company has commitments in respect of the Agreement on Operation and Maintenance of Transmission Systems for Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project with Electricité du Laos, amounting to approximately USD 0.05 million per month for the period from June 2010 to the end of the concession period of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Project, with the service fee to increase from 2012 on an annual basis at the rate specified in the agreement.
- g) The Company has a commitment amounting to approximately Baht 25 million per year in respect of the Service Agreement with a related company for consultancy services relating to operation and maintenance of the Nam Ngum 2 Hydroelectric Power Plant.
- h) The Company has a commitment to pay a royalty to the Government of the Lao People's Democratic Republic commencing from the Initial Operation Date to the end of the concession period, which will be calculated by multiplying revenue from sales of electricity by the royalty rate for each period as specified under Concession Agreement.

20.3 Bank guarantees

As at 31 December 2011, there were outstanding bank guarantees of USD 22.5 million (equivalent to Baht 716 million) issued by banks on behalf of the Company in respect of the guarantee required under the Power Purchase Agreement with the Electricity Generating Authority of Thailand.

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
รายงาน และ ข้อมูลทางการเงินประจำปีหนึ่งทำใหม่
31 มีนาคม 2556 และ 31 ธันวาคม 2555

**รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาตต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่
เสนอต่อคณะกรรมการของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)**

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานเพื่อรายงานต่อการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ที่จัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารของกิจการ ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ ประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมประหนึ่งทำใหม่ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ที่เกี่ยวข้อง เกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ได้ถูกแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้อที่ 2

ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ถูกจัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารเพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัทฯ แก่บุคคลภายนอกต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยแสดงผลกระทบของรายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ตามรายละเอียดที่แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้อที่ 1.2 ต่อฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 เสมือนหนึ่งว่าบริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ร้อยละ 65 และบริษัทฯ มีอำนาจในการควบคุมบริษัทดังกล่าวตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และบริษัทฯ ได้รวมงบการเงินของบริษัทดังกล่าวในการจัดทำงบแสดงฐานะการเงินรวมประหนึ่งทำใหม่ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ฝ่ายบริหารได้ใช้ข้อมูลทางการเงินเกี่ยวกับฐานะการเงินจากงบการเงินที่ได้รับการสอบทานหรือตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

ความรับผิดชอบของฝ่ายบริหารต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

ฝ่ายบริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อการจัดทำและความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารกำหนดขึ้น

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ว่า ได้ถูกจัดทำในสาระสำคัญตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารกำหนดขึ้นหรือไม่

ในการปฏิบัติงานของข้าพเจ้าต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ ข้าพเจ้ามิได้มีความรับผิดชอบในการปรับปรุงหรือออกรายงานหรือแสดงความเห็นใหม่บนข้อมูลทางการเงินในอดีตที่ใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่และข้าพเจ้ามิได้ทำการตรวจสอบหรือสอบทานข้อมูลทางการเงินในอดีตที่ถูกนำมาใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่เพิ่มเติม ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้จัดทำขึ้นเพื่อแสดงผลกระทบของรายการที่เสมือนว่าได้เกิดขึ้นแล้วต่อข้อมูลทางการเงินในอดีต อย่างไรก็ตาม ข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเห็นว่าหากรายการดังกล่าวเกิดขึ้นจริง ผลกระทบของรายการดังกล่าวจะเป็นไปตามที่แสดงไว้ในข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้

การปฏิบัติงานเพื่อรายงานต่อข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ว่า ได้ถูกจัดทำขึ้นในสาระสำคัญตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ถูกกำหนดโดยฝ่ายบริหารนั้นประกอบด้วยการประเมินว่าเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารใช้ในการจัดทำงบการเงินประหนึ่งทำใหม่นั้นเป็นเกณฑ์ที่เหมาะสมที่จะแสดงผลกระทบที่สำคัญที่เกิดจากรายการที่เสมือนว่าได้เกิดขึ้นแล้วนั้นหรือไม่ และให้ได้มาซึ่งหลักฐานที่เพียงพอและเหมาะสมว่า

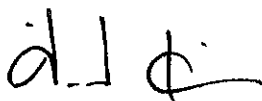
- ก. รายการปรับปรุงแสดงผลกระทบที่เกิดจากเกณฑ์และข้อสมมติฐานอย่างเหมาะสมแล้ว
- ข. ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ได้สะท้อนผลของรายการปรับปรุงแล้ว

วิธีการปฏิบัติงานที่เลือกใช้นั้นขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี โดยอาศัยความเข้าใจของผู้สอบบัญชีต่อลักษณะธุรกิจของบริษัทฯ เหตุการณ์ที่ทำให้มีการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ และข้อมูลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องรวมถึงการประเมินถึงความเหมาะสมของการนำเสนอโดยรวมของข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่าข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ข้างต้นนี้ได้ถูกจัดทำในสาระสำคัญตามเกณฑ์และข้อสมมติฐานที่ฝ่ายบริหารกำหนดไว้

การปฏิบัติงานเพื่อรายงานต่อการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ของข้าพเจ้า มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ข้าพเจ้ามิได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการสอบบัญชี มาตรฐานและแนวปฏิบัติอื่นที่เป็นที่ยอมรับ โดยทั่วไปในประเทศอื่น ดังนั้น จึงมีควรถือว่าการปฏิบัติงานดังกล่าวเป็นไปตามมาตรฐานหรือแนวปฏิบัติเหล่านั้น ดังนั้น รายงานนี้จึงไม่ควรนำไปใช้หรืออ้างอิงในประเทศอื่นหรือเพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกจากวัตถุประสงค์ตามที่กล่าวข้างต้น ข้าพเจ้าไม่มีหน้าที่หรือส่วนรับผิดชอบ และขอปฏิเสธความรับผิดชอบต่อบุคคลใดๆ อันเนื่องมาจากการใช้ หรือการอ้างอิงถึงรายงานฉบับนี้ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับธุรกรรมใดๆ รวมถึง การขายหลักทรัพย์ นอกจากการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัทฯ แก่บุคคลภายนอกต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์



ศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท สำนักงาน เอ็นส์ที แอนด์ ยัง จำกัด

กรุงเทพฯ: 14 พฤษภาคม 2556

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงินรวม - ประหนึ่งทำใหม่
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: พันบาท)

	<u>31 มีนาคม 2556</u>	<u>31 ธันวาคม 2555</u>
สินทรัพย์		
สินทรัพย์หมุนเวียน		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	662,195	928,569
เงินลงทุนชั่วคราว	-	20,336
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	747,146	953,363
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	143,701	99,352
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	<u>1,553,042</u>	<u>2,001,620</u>
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	1,230,762	1,245,832
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	200,548	196,635
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - ส่วนของ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	5,671,701	5,728,000
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - ส่วนของ ผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	7,085,796	7,153,221
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	4,461,215	4,249,711
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังงานน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน	27,262,778	27,525,851
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,076,984	1,086,784
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,290	4,362
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	<u>46,995,074</u>	<u>47,190,396</u>
รวมสินทรัพย์	<u><u>48,548,116</u></u>	<u><u>49,192,016</u></u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Handwritten signature



Handwritten signature

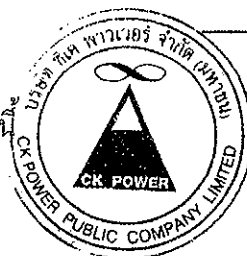
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงินรวม - ประหนึ่งทำใหม่
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: พันบาท)

	<u>31 มีนาคม 2556</u>	<u>31 ธันวาคม 2555</u>
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		
หนี้สินหมุนเวียน		
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	267,248	271,565
เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน	-	335,266
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	4,609	4,289
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	2,204,165	1,829,248
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	341,909
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,363,364	1,216,169
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	2,059	1,219
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	3,936	3,641
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	7,414	13,842
รวมหนี้สินหมุนเวียน	<u>3,852,795</u>	<u>4,017,148</u>
หนี้สินไม่หมุนเวียน		
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13,493	13,201
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	21,422,675	22,175,829
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	2,110	1,869
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	95,379	93,612
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	<u>21,533,657</u>	<u>22,284,511</u>
รวมหนี้สิน	<u>25,386,452</u>	<u>26,301,659</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

Signature



SCT

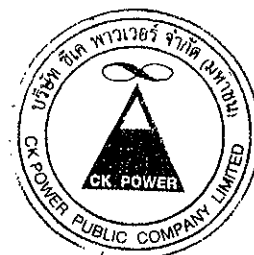
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงินรวม - ประหนึ่งทำใหม่
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

(หน่วย: พันบาท)

	31 มีนาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
ส่วนของผู้ถือหุ้น		
ทุนเรือนหุ้น		
ทุนจดทะเบียน		
หุ้นสามัญ 1,100,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท		
(31 ธันวาคม 2555: หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น		
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)	5,500,000	9,200,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว		
หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท		
(31 ธันวาคม 2555: หุ้นสามัญ 920,000,000 หุ้น		
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท)	4,600,000	9,200,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	4,600,000	-
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	109,072	16,185
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	3,367	3,367
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	9,312,439	9,219,552
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	13,849,225	13,670,805
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	23,161,664	22,890,357
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	48,548,116	49,192,016

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

James ...



SUT

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประจำปี
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

1. ความเป็นมาและวัตถุประสงค์ของการจัดทำข้อมูลทางการเงินประจำปี

1.1 วัตถุประสงค์ของการจัดทำข้อมูลทางการเงินประจำปี

ข้อมูลทางการเงินประจำปีนี้จัดทำขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบการยื่นขอทำคำเสนอขายหุ้นสามัญของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) แก่บุคคลภายนอกต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เพื่อแสดงผลกระทบของรายการที่สำคัญที่จะมีต่อข้อมูลทางการเงินเสมือนหนึ่งว่ารายการดังกล่าวได้เกิดขึ้นแล้ว

1.2 ความเป็นมา

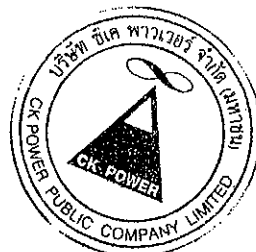
ข้อมูลทางการเงินประจำปีนี้ถูกจัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารเพื่อที่จะแสดงผลกระทบของรายการที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับการซื้อเงินลงทุนในบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด และการรวมงบการเงินของบริษัทดังกล่าวในการจัดทำงบการเงินรวม ที่จะมีผลต้องบแสดงฐานะการเงินรวมประจำปี ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ข้อมูลที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลทางการเงินประจำปีนี้มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด

- ในเดือนธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด จากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 63 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 811.7 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 46
- ในเดือนมกราคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 26 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าว ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 335 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 46 เป็นร้อยละ 65 อย่างไรก็ตาม เนื่องจากบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น เกี่ยวกับโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจ โดยการตัดสินใจในเรื่องสำคัญดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่ง จากข้อตกลงดังกล่าว บริษัทฯ จึงไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด

สมชาย วัฒนา



SCT

จากรายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด ตามรายละเอียดข้างต้น บริษัทฯ ได้จัดทำข้อมูลทางการเงินประจำปีหนึ่งทำใหม่เฉพาะส่วนของงบแสดงฐานะการเงินรวม โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสะท้อนภาพฐานะการเงินในงบแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัทฯและบริษัทย่อยโดยถือเสมือนว่า บริษัทฯได้ลงทุนเพิ่มเติมในบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าวในวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ทำให้บริษัทฯมีสัดส่วนการลงทุนในบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด ร้อยละ 65 และบริษัทฯมีอำนาจในการควบคุมบริษัทดังกล่าวตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และบริษัทฯได้รวมงบการเงินของบริษัทดังกล่าวในการจัดทำงบแสดงฐานะการเงินรวมประจำปีหนึ่งทำใหม่ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555

บริษัทฯจัดทำข้อมูลทางการเงินประจำปีหนึ่งทำใหม่ภายใต้หลักเกณฑ์และสมมติฐานตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประจำปีหนึ่งทำใหม่ ข้อ 2

2. หลักเกณฑ์และสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประจำปีหนึ่งทำใหม่

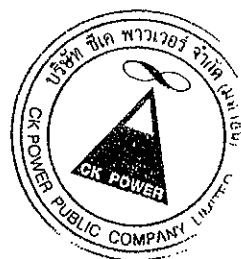
2.1 หลักเกณฑ์ที่ใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประจำปีหนึ่งทำใหม่

ข้อมูลทางการเงินประจำปีหนึ่งทำใหม่นี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้ข้อมูลทางการเงินดังต่อไปนี้

- งบการเงินรวมที่ตรวจสอบแล้วโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555
- งบการเงินที่ตรวจสอบแล้วโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555
- งบการเงินรวมที่สอบทานแล้วโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556
- งบการเงินที่สอบทานแล้วโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556

ทั้งนี้ บริษัทฯได้มีการปรับปรุงข้อมูลทางการเงินข้างต้นด้วยข้อสมมติฐานและรายการปรับปรุงที่สำคัญในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประจำปีหนึ่งทำใหม่ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประจำปีหนึ่งทำใหม่ข้อ 2.2

Handwritten signature



Handwritten signature

2.2 ข้อสมมติฐานและรายการปรับปรุงที่สำคัญในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่

ข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ได้ถูกจัดทำโดยมีข้อสมมติฐานและรายการปรับปรุงที่สำคัญดังต่อไปนี้

ข้อสมมติฐาน

1. การจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ได้ถือเสมือนว่ารายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าวเกิดขึ้นในวันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยซื้อหุ้นในราคาหุ้นละ 12.88 บาท ซึ่งเป็นราคาซื้อที่เกิดขึ้นจริง และถือเสมือนว่าบริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทดังกล่าว และบริษัทฯ ได้รวมงบการเงินของบริษัทดังกล่าวในการจัดทำงบแสดงฐานะการเงินรวมประหนึ่งทำใหม่ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555
2. ในการเข้าซื้อกิจการของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด บริษัทฯ ได้มีการบันทึกบัญชีการได้มาซึ่งสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทดังกล่าว โดยวิธีการรวมกิจการแบบซื้อกิจการ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ ซึ่งจะต้องมีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อกิจการดังกล่าว ทั้งนี้ การจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้ได้ถือเสมือนว่า บริษัทฯ ได้ทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ณ วันซื้อกิจการ ซึ่งรวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ที่ได้มาจากการรวมธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ตามข้อสมมติฐานที่กล่าวข้างต้น) อย่างไรก็ตาม มูลค่ายุติธรรมของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนเงินในข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้

รายการปรับปรุง

1. บริษัทฯ บันทึกรายการซื้อเงินลงทุนในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด สัดส่วนร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทดังกล่าว โดยบันทึกเป็นเจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุน
2. บริษัทฯ ได้นำงบแสดงฐานะการเงินของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด มารวมในการจัดทำงบแสดงฐานะการเงินรวมประหนึ่งทำใหม่ ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และรายการระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบแสดงฐานะการเงินรวมประหนึ่งทำใหม่แล้ว

Janak Prasert

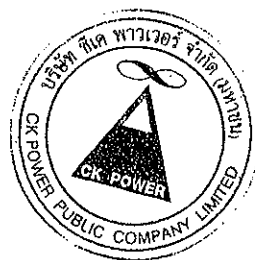


S-T

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีซึ่งใช้ในการจัดทำข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่นี้เป็นไปตามนโยบายการบัญชีที่เปิดเผยไว้ในงบการเงินตามที่กล่าวอ้างอิงไว้ในหมายเหตุประกอบข้อมูลทางการเงินประหนึ่งทำใหม่ ข้อ 2.1 โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีใด

Handwritten signature



Handwritten signature