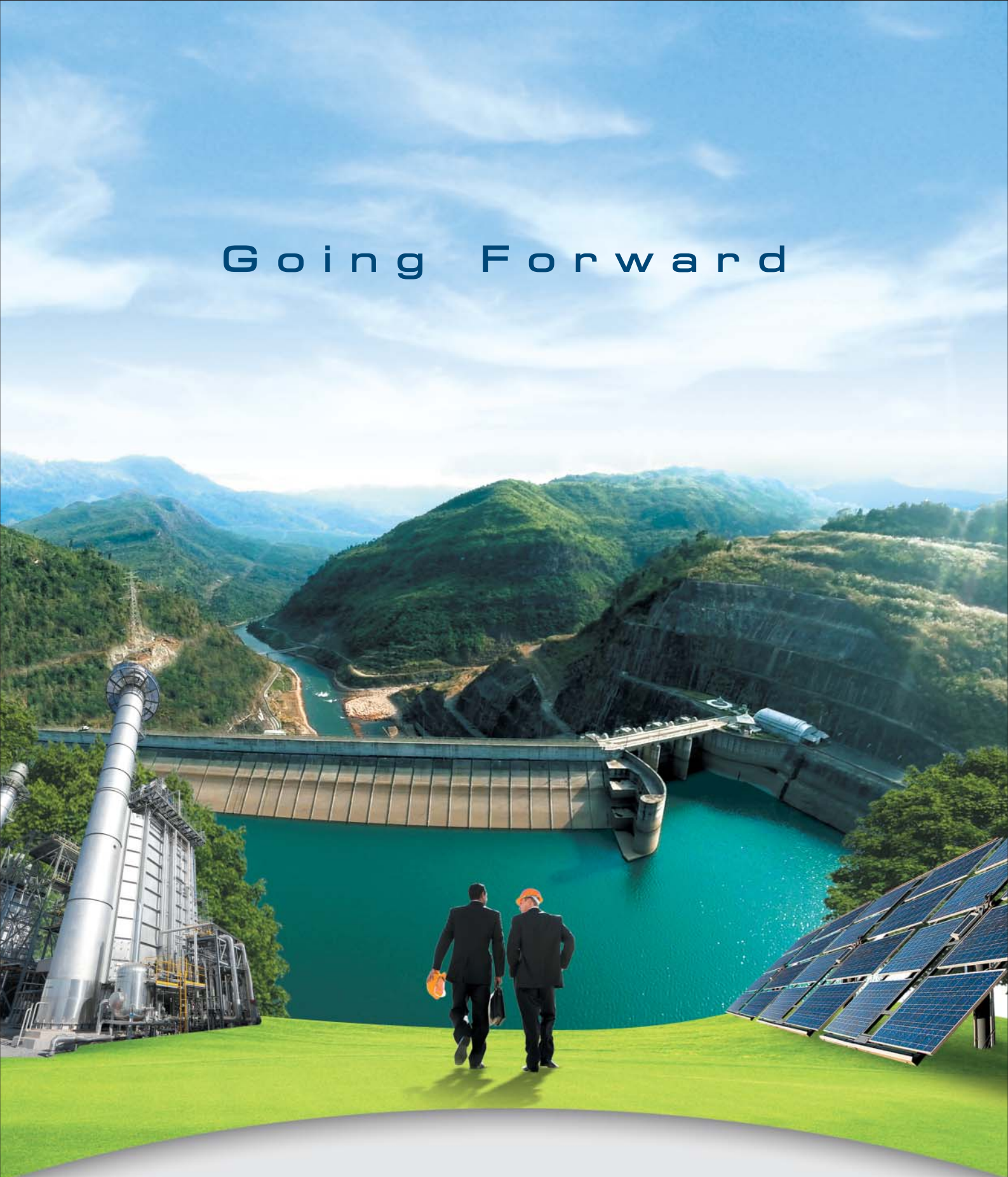


Going Forward



รายงานประจำปี 2557
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)



CK POWER ENDLESS ENERGY

สารบัญ

1 วิสัยทัศน์และพันธกิจ

4 ภาพรวมทางการเงิน

6 สารจากประธานกรรมการบริษัท

8 คณะกรรมการบริษัท

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจ

14 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

19 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

33 ปัดป้องความเสี่ยง

ส่วนที่ 2 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

40 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

43 ข้อมูลหลักทรัพ์และผู้ถือหุ้นของบริษัท

50 โครงสร้างการจัดการ

71 การกำกับดูแลกิจการ

91 การควบคุมภายใน
และการบริหารจัดการความเสี่ยง

93 ความรับผิดชอบต่อสังคม

101 รายการระหว่างกัน

ส่วนที่ 3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

129 การวิเคราะห์และคำอธิบาย
ของฝ่ายจัดการ

139 บบการเงิน

วิสัยทัศน์ และพันธกิจ

▶ วิสัยทัศน์ :

เป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจ
ผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย
และภูมิภาคอาเซียนที่มีการ
ดำเนินงานอันมีประสิทธิภาพ

▶ พันธกิจ :

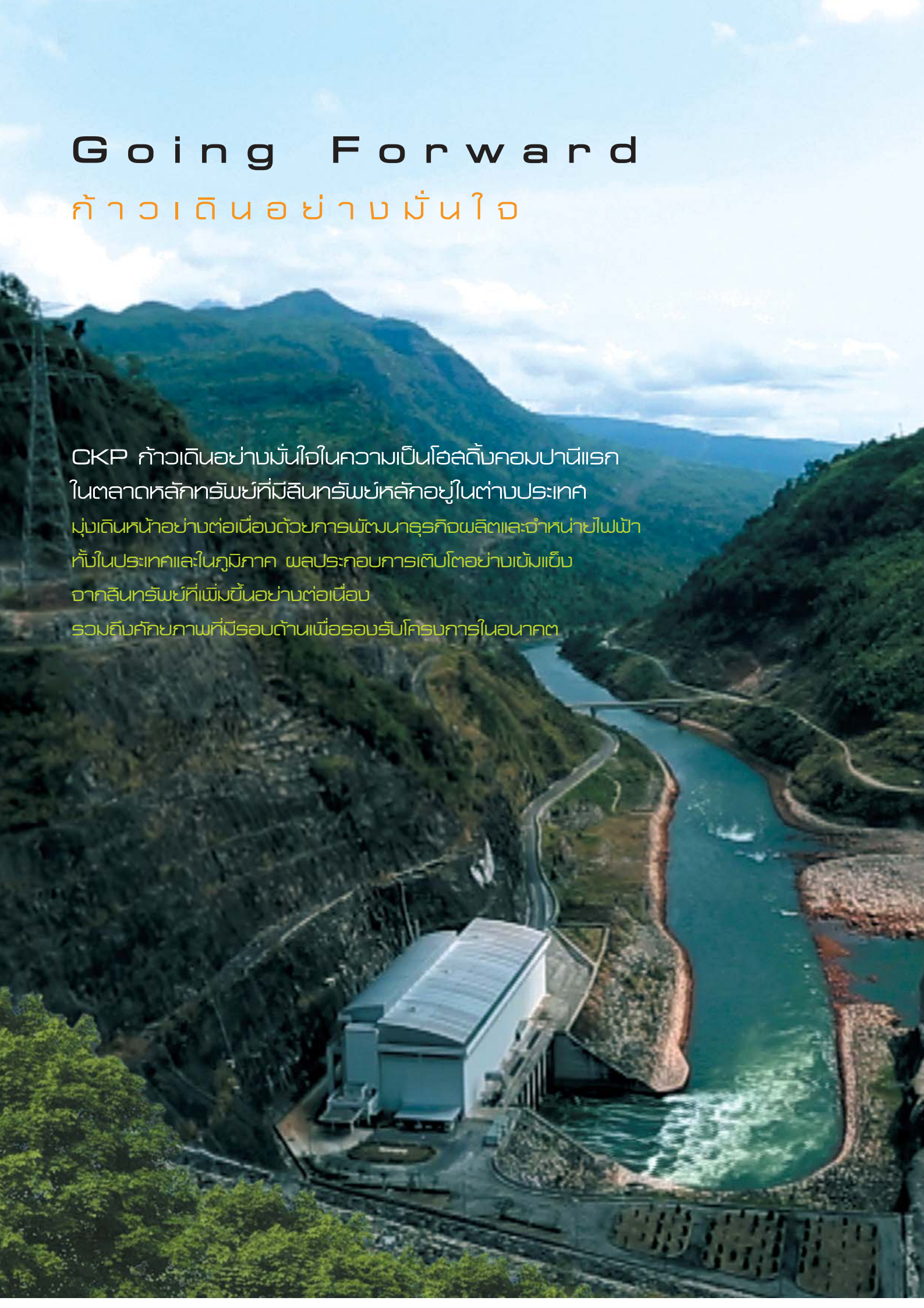
1. สร้างผลตอบแทนที่ดี มั่นคง และเป็นธรรมแก่ผู้ถือหุ้น
2. ให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับสิ่งแวดล้อม ชุมชน และมีส่วนเกี่ยวข้องกับทุกภาคส่วน

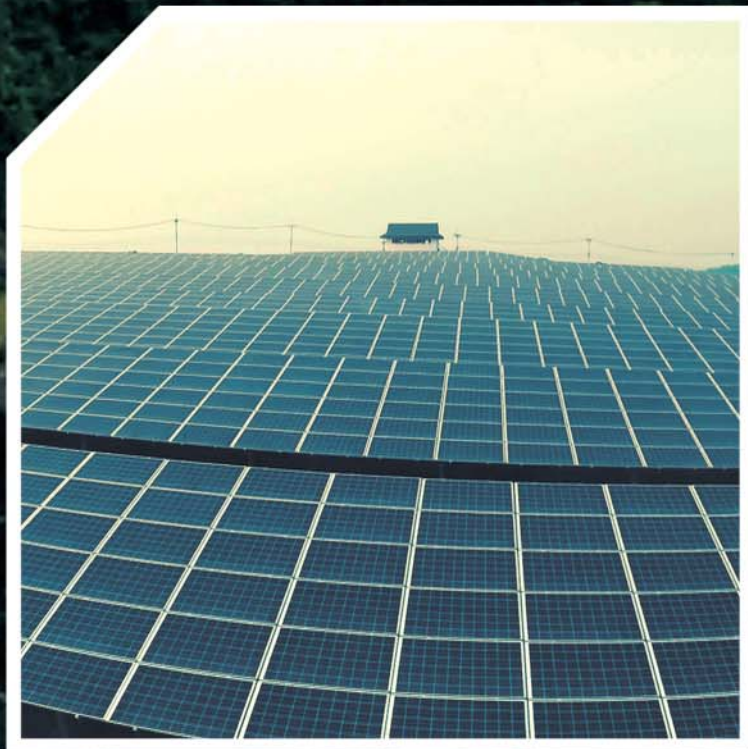


Going Forward

ก้าวเดินอย่างมั่นใจ

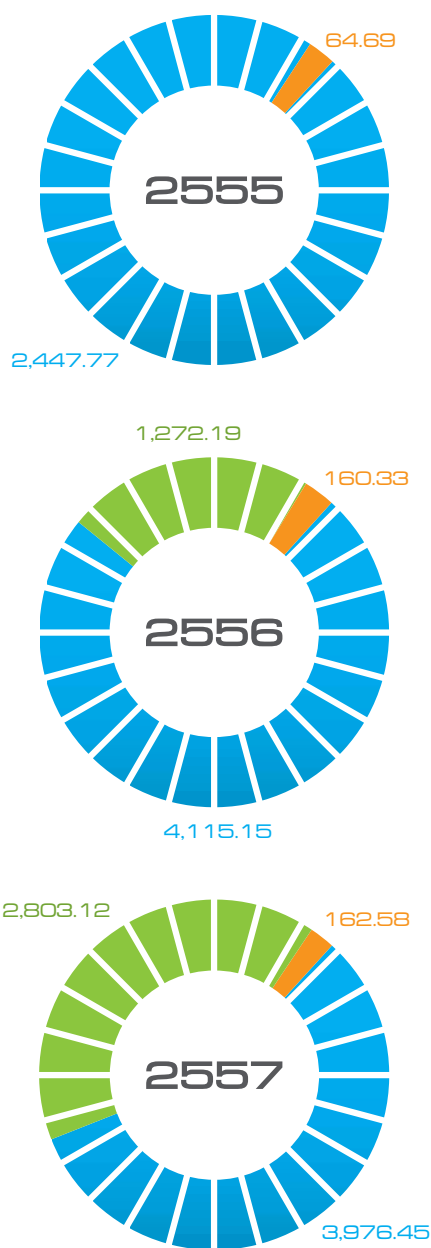
CKP ก้าวเดินอย่างมั่นใจในความเป็นอิสระตั้งคอมปานีแรก
ในตลาดหลักทรัพย์ที่มีสินทรัพย์หลักอยู่ในต่างประเทศ
มุ่งเดินหน้าอย่างต่อเนื่องด้วยการพัฒนาธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
ทั้งในประเทศและในภูมิภาค ผลประกอบการเติบโตอย่างเข้มแข็ง
จากสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง
รวมถึงศักยภาพที่มีรอบด้านเพื่อรองรับโครงการในอนาคต





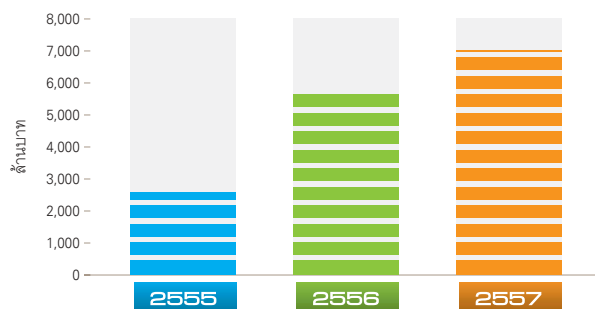
ภาพรวม ทางการเงิน

แหล่งบอกรายได้จากการขายแยกตามพลังงาน

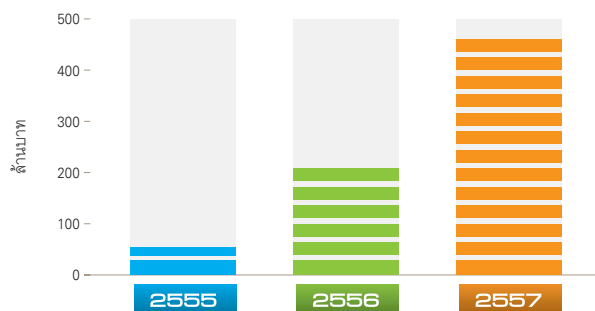


- พลังน้ำ
- ระบบ Cogeneration
- พลังแสงอาทิตย์

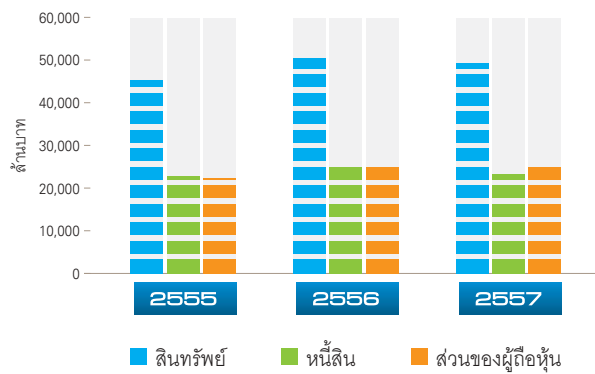
รายได้รวม



กำไรส่วนบอกรายได้หักต้นทุนของบริษัท



สินทรัพย์ + หนี้สิน + ส่วนบอกรายได้หักต้นทุน



- สินทรัพย์
- หนี้สิน
- ส่วนบอกรายได้หักต้นทุน



	2555	2556	2557
ผลการดำเนินงาน			
	(ล้านบาท)		
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ	2,512.47	5,568.27	6,942.14
รายได้รวม	2,578.08	5,633.43	7,027.37
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจำหน่าย (EBITDA)	2,122.16	3,694.09	3,959.53
กำไรสุทธิ	112.06	602.61	882.15
กำไรสุทธิส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท	55.02	218.88	471.82
กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน	2,024.28	3,980.78	3,243.27
งบแสดงฐานะทางการเงิน			
	(ล้านบาท)		
สินทรัพย์	45,153.88	50,481.51	49,327.35
หนี้สิน	22,881.12	25,067.89	23,223.77
ส่วนของผู้ถือหุ้น	22,272.76	25,413.62	26,103.58
อัตราส่วนทางการเงิน			
อัตรา EBITDA (%)	82.32	65.57	56.34
อัตรากำไรสุทธิ (%)	4.35	10.70	12.55
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	0.54	1.40	1.87
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.03	0.99	0.89
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นสุทธิ (เท่า)	1.00	0.92	0.82
มูลค่าทางบัญชีต่อหุ้น (บาท)	10.02	10.54	10.95
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท)	0.06	0.22	0.43

สารจาก

ประธานกรรมการบริษัท



“
พัฒนาความเป็นเลิศในการบริหารจัดการ
เพื่อการเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน
”

ในปี 2557 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ประสบความสำเร็จในการสร้างผลประกอบการที่เติบโตอย่างต่อเนื่อง โดยเป็นปีที่โครงการที่บริษัทเข้าลงทุนได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มปีครบทุกแห่ง ทำให้บริษัทรับรู้รายได้จากผลประกอบการของทุกโครงการได้เต็มปีเป็นปีแรก โดยในช่วงปีที่ผ่านมาโรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 1 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าแห่งล่าสุดที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มปี นับเป็นปัจจัยหลักในการผลักดันการเติบโตให้กับผลประกอบการในปี 2557 ของบริษัท นอกจากนั้นโครงการอื่นๆ ของบริษัทที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วต่างก็มีผลการดำเนินงานที่ดี เป็นไปตามเป้าหมาย และสามารถรับรู้รายได้พร้อมจ่ายเงินปันผลกลับมายังบริษัทได้อย่างสม่ำเสมอสะท้อนถึงการสร้างผลตอบแทนที่ดีจากการลงทุนตามที่วางแผนและตั้งเป้าไว้

ในส่วนของผลประกอบการด้านการเงินในปี 2557 บริษัท มีสินทรัพย์รวม 49,327 ล้านบาท หนี้สินรวม 23,224 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 26,103 ล้านบาท รายได้รวม 7,027 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 25 จากปี 2556 กำไรขั้นต้น 2,920 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 และมีกำไรสุทธิ 472 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 116 จากปี 2556

โครงการในอนาคตต่างๆ ของบริษัทที่อยู่ในระหว่างการพัฒนาที่มีความก้าวหน้าด้วยดีเป็นไปตามแผน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าบางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 2 (BIC-2) ขนาดกำลังการผลิต 120 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2557 ท่านผู้ถือหุ้นได้อนุมัติการเข้าทำสัญญารับเหมาก่อสร้าง BIC-2 กับ บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) โดยจะเริ่มดำเนินการก่อสร้างในปี 2558 และจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2560 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) ขนาดกำลังการผลิต 1,285 เมกะวัตต์ เป็นอีกโครงการหนึ่งที่อยู่ในแผนการลงทุนของบริษัท ขณะนี้อยู่ระหว่างขั้นตอนการก่อสร้าง โดยการก่อสร้างได้ดำเนินไปเป็นอย่างดีตามแผนงานที่วางไว้ โดย ณ สิ้นปี 2557 มีความคืบหน้าในการก่อสร้างประมาณร้อยละ 40 และมีกำหนดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2562 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่เมื่อก่อสร้างแล้วเสร็จจะเป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำที่ใหญ่ที่สุดใน สปป.ลาว และภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เป็นโครงการที่ดีและจะช่วยสร้างเสถียรภาพด้านพลังงานแก่ประเทศไทย และ สปป.ลาว รวมถึงสนับสนุน



การพัฒนาพลังงานสะอาดและหมุนเวียนได้อย่างดีเยี่ยม จึงถือเป็นโครงการที่จะช่วยสร้างมูลค่าให้กับบริษัท และแสดงถึงศักยภาพในการมุ่งมั่นจะเป็นผู้ลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าชั้นนำของภูมิภาคของบริษัท ขณะนี้บริษัทอยู่ระหว่างการพิจารณาเข้าลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี โดยบริษัทจะพิจารณารายละเอียดการเข้าลงทุนในโครงการ กำหนดเวลา และผลตอบแทนทางการลงทุนที่เหมาะสมและเป็นธรรม เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท โดยคาดว่าจะดำเนินการเสร็จสิ้นภายในปี 2558 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำบัก ใน สปป.ลาว ขนาดกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ อยู่ในขั้นตอนของการเจรจาสัญญาต่าง ๆ กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงโครงการไฟฟ้าพลังน้ำและพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ ที่บริษัทมีการศึกษาและเตรียมความพร้อมเพื่อเข้าพัฒนาอย่างต่อเนื่องอีกหลายโครงการ

สถานการณ์ด้านพลังงานโดยเฉพาะธุรกิจผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยในปี 2557 เป็นช่วงที่ภาครัฐอยู่ระหว่างการวางแนวทางการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยผ่านแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Power Development Plan : PDP) โดยให้ความสำคัญกับความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ความสมดุลของแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ต้นทุนที่จะส่งผลกระทบต่อประชาชน และภาคเศรษฐกิจอุตสาหกรรม รวมถึงการให้ความสำคัญกับพลังงานหมุนเวียน และการซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน ซึ่งบริษัทได้เตรียมแผนการพัฒนารัฐกิจของบริษัทให้สอดคล้องกับ PDP ในทุกรูปแบบโรงไฟฟ้าที่ภาครัฐมีนโยบายที่จะสนับสนุน ไม่ว่าจะเป็นโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทย หรือโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้าน ด้วยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ฉบับปรับปรุงใหม่คงได้รับการอนุมัติในปี 2558 เพื่อเตรียมรับการเปิดประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community : AEC) อย่างเป็นทางการในปี 2558 นี้ ซึ่งจะทำให้ประเทศใน AEC ที่มีประชากรกว่า 650 ล้านคน มีระบบเศรษฐกิจที่เชื่อมโยงกันมากขึ้น โอกาสในการพัฒนาและลงทุนในธุรกิจพลังงานจะเปิดกว้างสำหรับผู้พัฒนาและผู้ลงทุนไทย ด้วยศักยภาพและประสบการณ์ในการพัฒนา ลงทุน และบริหารโรงไฟฟ้าที่หลากหลายทั้งในประเทศและภูมิภาคอื่นใน AEC บริษัทเชื่อมั่นเป็นอย่างยิ่งว่าจะมีความพร้อมและสามารถเป็นผู้พัฒนาและลงทุนในโครงการที่ดีที่จะเกิดขึ้นอีกมากมายในอนาคต

สำหรับปี 2558 นอกจากการพัฒนาโครงการในอนาคตดังที่กล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทยังคงวัตถุประสงค์ที่จะมุ่งเน้นการพัฒนาผลการดำเนินงานของบริษัทอย่างต่อเนื่อง ทั้งในด้านประสิทธิภาพของสินทรัพย์ และการปรับปรุงต้นทุนทางการเงิน ตลอดจนการพัฒนาความเป็นเลิศในการบริหารจัดการ เพื่อการเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน

นอกจากความมุ่งมั่นในการพัฒนาการดำเนินงานแล้วบริษัทได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียนตามมาตรฐานสากลควบคู่ไปกับความมุ่งมั่นพัฒนาทางธุรกิจ ด้วยเป้าหมายให้เกิดความเจริญเติบโตทั้งในด้านผลประกอบการควบคู่กับความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม โดยตระหนักถึงความสำคัญของความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ตั้งแต่การเลือกเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ขั้นตอนการก่อสร้าง รวมถึงการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าในระยะยาว โดยต้องดูแลรับผิดชอบต่อสังคม รวมถึงมุ่งเน้นการให้ความรู้ และสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการพัฒนาและบริหารจัดการทรัพยากรสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ต่อสังคม และชุมชน โดยเฉพาะอย่างยิ่งในบริเวณใกล้เคียงโรงไฟฟ้าของบริษัท ด้วยสำนึกความรับผิดชอบต่อธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมจะต้องได้รับการพัฒนาควบคู่กันไป เพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน

ในนามของคณะกรรมการบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) คณะผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ผมขอขอบคุณท่านผู้ถือหุ้น พันธมิตรทางธุรกิจ สถาบันการเงิน หน่วยงานภาครัฐและเอกชนที่เกี่ยวข้องที่ให้ความไว้วางใจ และการสนับสนุนด้วยดีตลอดมา บริษัทจะมุ่งมั่นพัฒนาศักยภาพในทุกด้าน เพื่อสร้างผลการดำเนินงานที่ดียิ่งขึ้น ขึ้นไป เพื่อผลตอบแทนที่ดีเป็นธรรม ตลอดจนการเติบโตที่มั่นคงและยั่งยืน สร้างสรรค์พลังงานที่ดีและเป็นประโยชน์ต่อสังคมและประเทศชาติที่จะพร้อมก้าวสู่การเป็นบริษัทด้านพลังงานชั้นนำในภูมิภาคต่อไป



ดร. ทง พิทยะ

ประธานกรรมการบริษัท

คณะกรรมการ บริษัท



ดร. กนก พิทยะ

ตำแหน่ง

- กรรมการอิสระ
- ประธานกรรมการ

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปรินซิเพล บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยนอร์ทเวสเทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปรินซิเพลโท เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยนอร์ทเวสเทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปรินซิเพลตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยโยโกฮาม่า ประเทศญี่ปุ่น
- หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP) รุ่น 25/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

การดำรงตำแหน่งในอดีต

บมจ. ซีเค พาวเวอร์	ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ
บมจ. ทีทีดับบลิว	ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ
บมจ. ไทยศรีประกันภัย	ประธานกรรมการ
บมจ. ศรีสวัสดิ์ พาวเวอร์ 1979	ประธานกรรมการ
บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์	ประธานกรรมการ
บจ. สแกน อินเตอร์	ประธานกรรมการ



นายปลิว ตรีวิทย์วาทย์

ตำแหน่ง

- กรรมการ
- ประธานกรรมการบริหาร

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปรินซิเพลคณบดีบัณฑิตวิทยาลัย วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมโยธา) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปรินซิเพลคณบดีบัณฑิตวิทยาลัย วิทยาศาสตร์ (วิศวกรรมโยธา) สถาบันเทคโนโลยีไทย-ญี่ปุ่น
- ปรินซิเพลโท วิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น
- ปรินซิเพลตรี วิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโอซาก้า ประเทศญี่ปุ่น
- หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่น 366 มหาวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 50/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 18/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Finance for Non-Finance Directors (FND) รุ่น 13/2547 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (หลักสูตร วตท.) รุ่น 4

การดำรงตำแหน่งในอดีต

บมจ. ซีเค พาวเวอร์	กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร
บมจ. ช.การช่าง	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยง กรรมการ ประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่
บมจ. ทีทีดับบลิว	กรรมการ และรองประธานกรรมการ
บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ	กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
บมจ. รถไฟฟ้ากรุงเทพ	ประธานกรรมการ และประธานกรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี	กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร
บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2	กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร
บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์	กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร



นายเปเชพิทย์ แล่สับแก้ว

ตำแหน่ง

- กรรมการอิสระ
- ประธานกรรมการตรวจสอบ

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปรินซ์โท ศาสตร์ มหาวิทยาลัยเคไอ ประเทศญี่ปุ่น โดยทุนธนาคารแห่งประเทศไทย
- ปรินซ์โท ศาสตร์ มหาวิทยาลัยโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 34/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 22/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

การดำรงตำแหน่งในอดีต

บมจ. ซีเค พาวเวอร์	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ
บมจ. ทีทีดับบลิว	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง กรรมการบรรษัทภิบาล
บมจ. สตาร์ ซานิทารี แวร์	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ
บจ. ประปาปทุมธานี	กรรมการ



นายณรงค์ แล่สับ

ตำแหน่ง

- กรรมการ
- ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปรินซ์โท วิศวกรรมศาสตร์ (โยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 54/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

การดำรงตำแหน่งในอดีต

บมจ. ซีเค พาวเวอร์	กรรมการ ประธานกรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง
บมจ. ข.การช่าง	กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการบริหาร กรรมการ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส กลุ่มงานปฏิบัติการ
บมจ. ทีทีดับบลิว	กรรมการ และประธานกรรมการบริหาร
บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี	กรรมการ และกรรมการบริหาร
บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2	กรรมการ และกรรมการบริหาร
บจ. บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น	ประธานกรรมการ



ดร. วิชาญ อร่ามวารีกุล

ตำแหน่ง

- กรรมการอิสระ
- ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- กรรมการตรวจสอบ
- กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปริญญาเอก บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยแคลิฟอร์เนีย โคสต์ ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 170/2556 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Role of Compensation Committee รุ่นที่ 19/2557 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรประกาศนียบัตร การอบรมหลักสูตรต่อเนื่อง 4 ปี “Chemical Risk Assessment Method” จาก The Oversea Human Resource & Industry Development Association (HIDA), ประเทศญี่ปุ่น ร่วมสนับสนุนโครงการโดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม และกลุ่มอุตสาหกรรมเคมี สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งในอดีต

- | | |
|--------------------|---------------------------------------|
| บมจ. ซีเค พาวเวอร์ | กรรมการอิสระ |
| | ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน |
| | กรรมการตรวจสอบ |
| | กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง |
| บมจ. แปซิฟิกไฟฟ์ | กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ |
| บจ. ไดก้า (ไทย) | ประธานที่ปรึกษาคณะกรรมการ |



นายจุลเบก ชุตาลักษณ์

ตำแหน่ง

- กรรมการ

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปริญญาเอก (ดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์) สาขาการจัดการ มหาวิทยาลัยราชภัฏพระนคร
- ปริญญาโท รัฐศาสตรมหาบัณฑิต สาขาการเมืองการปกครอง มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการจัดการ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (ไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยโตเกียว ประเทศญี่ปุ่น
- หลักสูตร Audit Committee Program (ACP) รุ่น 17/2550 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 8/2544 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- ประกาศนียบัตรชั้นสูง หลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 1 (พ.ศ. 2546) สถาบันพระปกเกล้า
- ประกาศนียบัตรชั้นสูง หลักสูตรการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน สำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 3 สถาบันพระปกเกล้า
- ประกาศนียบัตรชั้นสูง หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 10 สถาบันพระปกเกล้า

การดำรงตำแหน่งในอดีต

- | | |
|----------------------------------|------------------------------------|
| บมจ. ซีเค พาวเวอร์ | กรรมการ |
| บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ | กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน |
| | กรรมการบรรษัทภิบาลบริหารความเสี่ยง |
| | กรรมการ และรองประธานกรรมการบริหาร |
| บมจ. รดไฟฟ้ากรุงเทพ | รองประธานกรรมการ |
| | กรรมการ และกรรมการบริหาร |
| บมจ. สยามสตีลอินดอร์เนชั่นแนล | กรรมการ และกรรมการตรวจสอบ |
| บจ. ไชยบุรี พาวเวอร์ | กรรมการ |
| บจ. เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี | กรรมการ |
| บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 | กรรมการ |
| บจ. ทางด่วนกรุงเทพเหนือ | กรรมการ และกรรมการบริหาร |
| สถาบันเทคโนโลยีไทย-ญี่ปุ่น | นายกสภาสถาบัน |

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัท ปรากฏในเอกสารแนบ 1 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 แบบ 56-1 ของบริษัท



นายประเวศ อินทคณา

ตำแหน่ง

- กรรมการอิสระ
- กรรมการตรวจสอบ
- กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปรินญาโท บริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- ปรินญาตรี นิติศาสตร์ (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 170/2556 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

การดำรงตำแหน่งในป๊ออุบ

- | | |
|-------------------------|--------------------------------------|
| บมจ. ซีเค พาวเวอร์ | กรรมการอิสระ |
| | กรรมการตรวจสอบ |
| | กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน |
| อุตสาหกรรมในกลุ่ม | ผู้อำนวยการสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ |
| ของ ดร. พิชิต นิธิวาลิน | |



นายประเสริฐ นริตตะนพ

ตำแหน่ง

- กรรมการ
- กรรมการบริหาร
- กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปรินญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปรินญาตรี พาณิชยศาสตร์บัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 54/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Role of the Compensation Committee (RCC) รุ่น 6/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy รุ่น 6/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการลาดทุน (หลักสูตร วตท.) รุ่น 9/2552

การดำรงตำแหน่งในป๊ออุบ

- | | |
|---------------------------------|--|
| บมจ. ซีเค พาวเวอร์ | กรรมการ |
| | กรรมการบริหาร |
| | กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน |
| บมจ. ช.การช่าง | กรรมการ |
| | กรรมการบริหาร |
| | กรรมการความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม |
| | รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส |
| | กลุ่มงานบริหาร |
| บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอจี้ | กรรมการ |
| บจ. ไฟฟ้าจำกัด 2 | กรรมการ |



นายอนวัฒน์ ตรีวิคเวทย์

ตำแหน่ง

- กรรมการ
- กรรมการบริหาร
- รองกรรมการผู้จัดการ สายงานบริหาร

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยนอร์ทเวสเทิร์น ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยดุ๊ก ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 116/2552 สมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย

การดำรงตำแหน่งในปัจจุบัน

- | | |
|-----------------------|--|
| บมจ. ซีเค พาวเวอร์ | กรรมการ
กรรมการบริหาร
รองกรรมการผู้จัดการ สายงานบริหาร |
| บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 | กรรมการ และกรรมการบริหาร |
| บจ. ไชยะบุรี พาวเวอร์ | กรรมการ
กรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ |



นายอัลวิน จี

ตำแหน่ง

- กรรมการ

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปริญญาตรี การเงิน บอสตันคอลเลจ ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 165/2555 สมาคมส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย

การดำรงตำแหน่งในปัจจุบัน

- | | |
|----------------------------------|--|
| บมจ. ซีเค พาวเวอร์ | กรรมการ |
| บจ. เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี | กรรมการ
กรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ |
| บจ. ไฟฟ้าน้ำจืด 2 | กรรมการ
กรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ |



ดร. สุกามาเล ตรีวิคเวทย์

ตำแหน่ง

- กรรมการ
- กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
- กรรมการบริหาร
- กรรมการผู้จัดการ
- เลขานุการบริษัท

คุณวุฒิทางการศึกษา/ประสบการณ์

- ปริญญาเอก รัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเซาเทิร์นแคลิฟอร์เนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท นโยบายสาธารณะ มหาวิทยาลัยดุ๊ก ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี อักษรศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่น 106/2551
- หลักสูตร Corporate Secretary Program (CSP) รุ่น 37/2553
- หลักสูตร Effective Minute Taking (EMT) รุ่น 16/2553
- หลักสูตร Board Reporting Program (BRP) รุ่น 3/2553
- สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

การดำรงตำแหน่งในอดีต

บมจ. ซีเค พาวเวอร์ กรรมการ	
	กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง
	กรรมการบริหาร
	กรรมการผู้จัดการ
	เลขานุการบริษัท
บจ. บางเขนชัย	กรรมการ

นโยบายและภาพรวม การประกอบธุรกิจ



บริษัทก่อตั้งโดยกลุ่มบริษัท ข.การช่าง จำกัด (มหาชน) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้เป็นบริษัท แคนนำบอบกลุ่มบริษัทที่มุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ โดยประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลัก ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ บริษัทมีรายได้หลักจากเงินปันผลที่ได้รับ จากการลงทุนถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และกลยุทธ์ในการดำเนินงาน

วิสัยทัศน์ :

เป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย และภูมิภาคอาเซียน ที่มีการดำเนินงานอันมีประสิทธิภาพ

พันธกิจ :

1. สร้างผลตอบแทนที่ดี มั่นคงและเป็นธรรมแก่ผู้ถือหุ้น
2. ให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับสิ่งแวดล้อม ชุมชน และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วน



การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ

วันที่ 1 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการของ บมจ. ซี.การช่าง (CK) ได้มีมติให้จัดตั้ง “บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด” (บริษัท) ซึ่งประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มพลังงานไฟฟ้าภายใต้การถือหุ้นของ CK ให้มาอยู่ภายใต้บริษัทเพียงแห่งเดียว เพื่อรองรับการขยายงานในอนาคตของธุรกิจพลังงาน โดยมีการเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา ดังนี้

ปี 2555

- วันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (SEAN) เพิ่มเติมจาก บมจ. ทางด่วนกรุงเทพ (BECL) จำนวน 110,112,500 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 16.67 ของทุนจดทะเบียน จึงทำให้บริษัทถือหุ้นใน SEAN รวมเป็นจำนวน 361,168,999 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 54.67 ของทุนจดทะเบียน
- วันที่ 26 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์จาก CK จำนวน 2 บริษัทได้แก่
 - 1) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) จำนวน 2,342,498 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ที่เท่ากับ 234,250,000 บาท ในราคาหุ้นละ 225 บาท
 - 2) บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS) จำนวน 664,500 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วที่เท่ากับ 221,500,000 บาท ในราคาหุ้นละ 128.50 บาท
- วันที่ 31 สิงหาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้น SEAN จาก บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด จำนวน 8,809,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 1.33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทใน SEAN เพิ่มขึ้นเป็น 369,977,999 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 56.00 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว
- วันที่ 26 ธันวาคม 2555 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัทที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 2 บริษัทจาก CK ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ได้แก่
 - 1) บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS) จำนวน 875,250 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ที่เท่ากับ 291,750,000 บาท ในราคาหุ้นละ 122.88 บาท
 - 2) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) จำนวน 63,019,999 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 46 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในราคาหุ้นละ 12.88 บาท
- บริษัทมีการปรับโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสม โดยมีการลดทุนจดทะเบียนตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 2/2555 วันที่ 28 พฤศจิกายน 2555 ที่มีมติอนุมัติให้ลดทุนจดทะเบียนจาก 9,200 ล้านบาท จำนวน 6,133.30 ล้านบาท โดยเป็นการลดทุนเพื่อคืนทุนที่ลดลงให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนที่ทำให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็น 3,066.70 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 306.67 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งบริษัทดำเนินการจดทะเบียนลดทุนแล้วเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2556

ปี 2556

- วันที่ 2 มกราคม 2556 บริษัทซื้อหุ้น BIC เพิ่มเติมอีกจำนวน 26,029,999 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 19 ของทุนจดทะเบียน และเรียกชำระแล้วในราคาหุ้นละ 12.88 บาท โดยซื้อจาก บจ. ที่ดินบางปะอิน เป็นผลให้บริษัทถือหุ้น BIC ทั้งหมดเท่ากับ 89,049,998 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ BIC ที่เท่ากับ 1,370 ล้านบาท
- วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2556 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทครั้งที่ 1/2556 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,066.70 ล้านบาท เป็น 4,600 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 153,330,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จำหน่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนในราคาหุ้นละ 40.00 บาท และได้มีมติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากเดิม หุ้นละ 10 บาท เป็นหุ้นละ 5 บาท พร้อมกันนี้ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 4,600 ล้านบาท เป็น 5,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 180 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท และมีมติให้จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนที่ออกใหม่ดังกล่าวเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป พร้อมทั้งมีมติให้บริษัทแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนและเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็น บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)
- บริษัทได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนและเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556
- วันที่ 18 กรกฎาคม 2556 บริษัทได้ทำการเข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.)

ปี 2557

- เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 ได้อนุมัติให้บริษัทนำส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 170 ล้านบาท เพื่อชดเชยผลขาดทุนสะสมของในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท
- เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2557 BIC ได้ลงนามในสัญญาว่าจ้าง CK เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration โครงการ 2 โดยมีมูลค่าสัญญาไม่เกิน 4,310 ล้านบาท ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2557

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

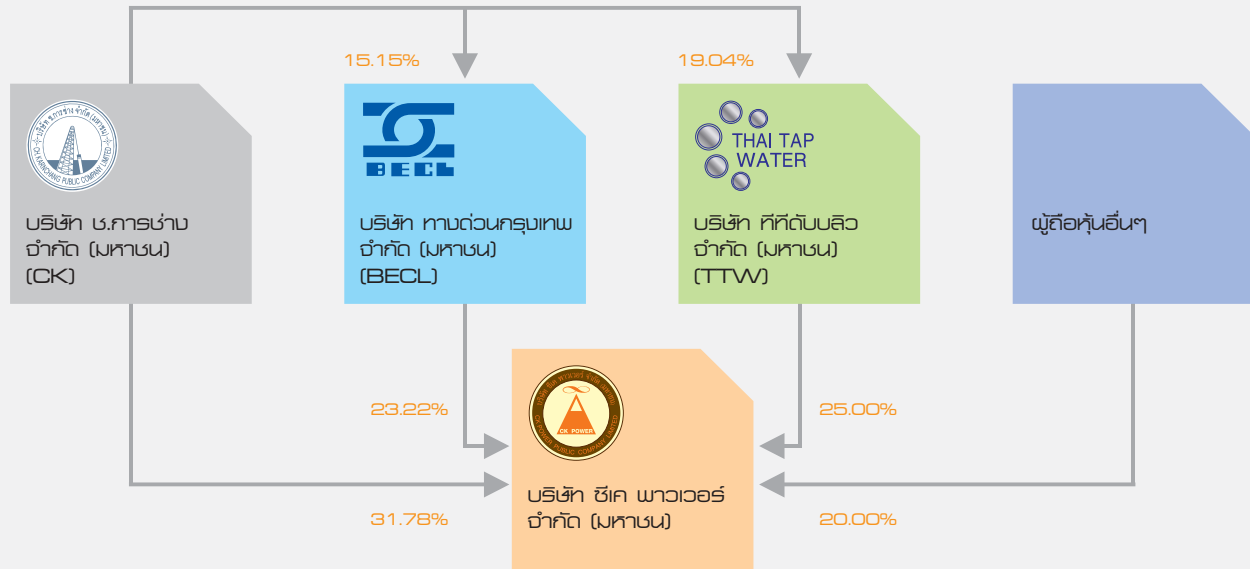
บริษัทดำเนินงานในลักษณะ Holding Company โดยถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ โดยมีมูลค่าการลงทุนรวมในบริษัทประเภทดังกล่าวคิดเป็นร้อยละ 100 ของมูลค่าเงินลงทุนทั้งหมดของบริษัท ซึ่งสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์การดำรงสถานะบริษัทจดทะเบียนประเภท Holding Company โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้



กลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลัก	ลักษณะธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (%)	ผู้ถือหุ้นรายอื่น
1. บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	ลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ	56%	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) 33.34% บริษัท พีที จำกัด ผู้เดียว 5.33% บริษัท ชลาภัค ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด 5.33%
2. บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration	65%	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) 25% การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 8% ผู้ถือหุ้นรายย่อยอื่นๆ 2%
3. บริษัท บางเขนชัย จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	100%	-
4. บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	30%	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ชอนนี่ดิกซ์ ไทยแลนด์ ทู จำกัด 70%
5. บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	30%	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ชอนนี่ดิกซ์ ไทยแลนด์ วัน จำกัด 70%
6. บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด	พัฒนาธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-
7. บริษัท วิส โซลิส จำกัด	พัฒนาธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-
8. บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด	พัฒนาธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-
9. บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด	พัฒนาธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-
10. บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด	พัฒนาธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	100%	-

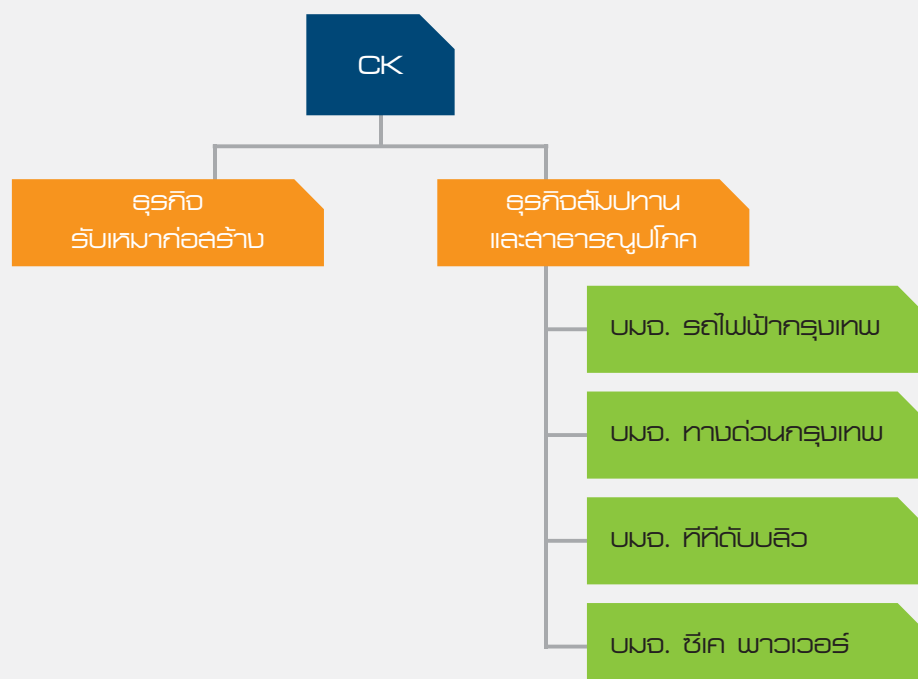
ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจบอบผู้ถือหุ้นใหญ่

บริษัทมีโครงสร้างและสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เพื่อสิทธิในการเข้าร่วมประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 วันที่ 16 กันยายน 2557



ผู้ถือหุ้นใหญ่ 3 รายของบริษัท ได้แก่ บริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน) (สัดส่วนร้อยละ 31.78) บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (สัดส่วนร้อยละ 23.22) และ บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน) (สัดส่วนร้อยละ 25) รวมทั้ง บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ถือว่าเป็นบริษัทในกลุ่ม ช.การช่าง ทั้งหมด

บริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน) มีธุรกิจหลักคือธุรกิจรับเหมาก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่ ต่อมา บริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน) และได้มีการลงทุนในธุรกิจสัมปทานและสาธารณูปโภคเพื่อเป็นการสร้างความมั่นคงในด้านรายได้และเพิ่มความหลากหลายในการประกอบธุรกิจ ซึ่ง บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ถือว่าเป็นบริษัทหลัก (Flagship Company) ทางด้านพลังงานในกลุ่มธุรกิจบริษัท ช.การช่าง โดยในอนาคตการพัฒนาธุรกิจด้านพลังงานของกลุ่มบริษัท ช.การช่าง จะดำเนินการผ่าน บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)



ลักษณะ การประกอบธุรกิจ

บริษัทดำเนินธุรกิจหลักในลักษณะ Holding Company ด้วยการถือหุ้นในบริษัทต่างๆ ซึ่งประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ การจัดโครงสร้างแบบบริษัทร่วมทุนเอื้อให้บริษัทสามารถเติบโตขึ้นได้อย่างรวดเร็ว เพื่อตอบสนองความต้องการของโครงการใหม่ได้โดยไม่ต้องมีผลกระทบใดๆ ต่อโครงการเดิม ส่งผลให้บริษัทมีความคล่องตัวในการขยายกิจการ และการบริหารบริษัทย่อยที่แยกจากกันทำให้ประสิทธิภาพการทำงานของแต่ละบริษัทย่อยดีขึ้น และการรายงานผลการดำเนินงานมีความชัดเจนยิ่งขึ้น บริษัทจัดประเภทการลงทุนออกเป็น 3 กลุ่มธุรกิจ ดังนี้

1. ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ได้แก่ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (SEAN)
2. ธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ได้แก่ บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)
3. ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ได้แก่ บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS) บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS)

โครงสร้างรายได้ของบริษัทจากการลงทุนในกลุ่มธุรกิจต่างๆ ในระยะ 2 ปีที่ผ่านมาเป็นดังนี้

รายได้จากธุรกิจหลัก	ดำเนินการโดย	สัดส่วนการถือหุ้น	รายได้ปี 2557 (ล้านบาท)	% ของรายได้รวม	รายได้ปี 2556 (ล้านบาท)	% ของรายได้รวม
รายได้จากธุรกิจหลัก						
โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ	SEAN	56%	3,976.45	56.31%	4,115.15	72.85%
โครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration	BIC	65%	2,803.12	39.69%	1,292.80	22.88%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	BKC	100%	162.58	2.30%	160.33	2.84%
รวมรายได้จากธุรกิจหลัก			6,942.14	98.30%	5,568.27	98.57%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม						
โครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration	BIC ¹	65%	-	-	(6.78)	(0.12%)
โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	CRS	30%	22.18	0.31%	12.66	0.22%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	NRS	30%	12.49	0.18%	9.86	0.17%
รวมส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม			34.67	0.49%	15.73	0.28%
รายได้อื่นๆ						
รายได้ค่าบริหารโครงการ	บริษัทและบริษัทย่อย		56.86	0.81%	44.05	0.78%
รายได้อื่นๆ	บริษัทและบริษัทย่อย		28.37	0.40%	21.10	0.37%
รวมรายได้อื่นๆ			85.23	1.21%	65.15	1.15%
รายได้รวม			7,062.04	100.00%	5,649.16	100.00%

หมายเหตุ ¹ BIC มีสถานะเป็นบริษัทร่วมจนถึงวันที่ 28 มิถุนายน 2556 หลังจากนั้นเปลี่ยนสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท



ลักษณะการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

โรงไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจนี้คือ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

บริษัทถือหุ้นใน บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (SEAN) สัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และ SEAN ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วในบริษัท ไฟฟ้าน้ำงึม 2 จำกัด (NN2) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) และได้รับสัมปทานในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 จากรัฐบาล สปป.ลาว

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 ตั้งอยู่บนลำน้ำงึมระหว่างภูเขาภูเขาสะและภูฮวด บ้านห้วยม่อ เมืองฮ่ม แขวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว โดยอยู่ห่างจากเขื่อนน้ำงึม 1 ขึ้นไปทางต้นน้ำในทิศตะวันออกเฉียงเหนือ เป็นระยะทาง 35 กิโลเมตร และอยู่ห่างจากเมืองเวียงจันทน์ สปป.ลาว ในแนวตรงเป็นระยะทาง 90 กิโลเมตร มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 615 เมกะวัตต์ เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าช่วงแรก (Initial Operation Date หรือ IOD) เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2554 และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date หรือ COD) ในวันที่ 1 มกราคม 2556 โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดจะจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

รายได้ค่าไฟฟ้าของ NN2

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนดปริมาณไฟฟ้าที่ กฟผ. จะรับซื้อในแต่ละปีจำนวน 2,310 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ล้านหน่วย) โดยแบ่งเป็นประเภทต่างๆ ดังนี้

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

โดยแต่ละวันสามารถผลิตไฟฟ้าได้ไม่เกิน 16 ชั่วโมง การชำระค่าไฟฟ้างกล่าว จะชำระเป็นเงินสกุลบาท และดอลลาร์สหรัฐ

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

เป็นไฟฟ้าที่ผลิตได้ เฉพาะในเดือนสิงหาคม กันยายน และตุลาคม ของทุกปี การชำระค่าไฟฟ้างกล่าวจะชำระเป็นสกุลเงินบาททั้งหมด

- (ค) พลังงานไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy หรือ EE)

เป็นไฟฟ้าส่วนเกิน เกิดขึ้นเมื่อ NN2 พบว่า ปริมาณน้ำมีมากกว่าที่คาดการณ์ ทำให้ในเดือนนั้นๆ สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าจำนวนรวม ข้อ (ก) และข้อ (ข) ซึ่งได้แจ้งล่วงหน้าต่อ กฟผ. ส่วนเกินจากที่ได้แจ้ง จะนับเป็นพลังไฟฟ้าส่วนเกิน

นอกจากนั้น ในกรณีที่ NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าจำนวน PE หรือ SE ที่กำหนดในสัญญา จะสามารถเก็บสะสมจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตเกินนั้นในบัญชีไฟฟ้าสำรอง (Reserve Account) และสามารถนำหน่วยไฟฟ้าใน Reserve Account ดังกล่าวมาใช้ในอนาคตในกรณีที่ปีใดไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ได้ครบตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

การตลาดและการแข่งขันธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

การพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำจะต้องอาศัยภูมิประเทศที่มีความเหมาะสม โดย สปป.ลาว ซึ่งเป็นประเทศในภูมิภาคอาเซียนที่มีพื้นที่ติดกับประเทศไทยมีศักยภาพสูงในการพัฒนาโครงการและสามารถจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตกลับมายังประเทศไทยได้ ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำต่างประเทศที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. มีดังนี้

โครงการ	ประเทศ	กำลังผลิต (เมกะวัตต์)
1. เทิน-หิโนน (รวมส่วนต่อขยาย)	สปป.ลาว	440
2. ห้วยเหาะ	สปป.ลาว	126
3. น้ำเทิน 2	สปป.ลาว	948
4. น้ำจิม 2	สปป.ลาว	597*

หมายเหตุ : * จากข้อมูลของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ระบุกำลังการผลิตที่ กฟผ. รับซื้อจากโครงการน้ำจิม 2 ณ จุดส่งมอบไว้ที่ 597 เมกะวัตต์ โดยที่กำลังการผลิตติดตั้งของโครงการน้ำจิม 2 เท่ากับ 615 เมกะวัตต์

ในกรณีที่ผู้พัฒนาโครงการต้องการจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับประเทศไทยโดยการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. นั้น ประเภทของโรงไฟฟ้าและกำหนดช่วงเวลาเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าจะเป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ซึ่งในปัจจุบันประเทศไทยใช้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) เป็นแผนสำหรับกำลังการผลิตไฟฟ้าในระยะยาว โดยแผนดังกล่าวได้กำหนดการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศในช่วงระหว่างปี พ.ศ. 2558 - 2573 รายละเอียดดังนี้

ปี พ.ศ.	โครงการ	ชนิดเชื้อเพลิง	ประเทศ	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
2558	หงสา เครื่องที่ 1 - 2	ถ่านหิน	สปป.ลาว	เครื่องละ 491 เมกะวัตต์
2559	หงสา เครื่องที่ 3	ถ่านหิน	สปป.ลาว	491 เมกะวัตต์
2560	-	-	-	-
2561	น้ำเงี้ยว 1	พลังน้ำ	สปป.ลาว	269 เมกะวัตต์
	เซเปียน	พลังน้ำ	สปป.ลาว	390 เมกะวัตต์
2562	ไซยะบุรี	พลังน้ำ	สปป.ลาว	1,220 เมกะวัตต์
2563	-	-	-	-
2564	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 1	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2565	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 2	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2566	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 3	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2567	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 4	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2568	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 5	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2569	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 6	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2570	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 7	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์

ปี พ.ศ.	โครงการ	ชนิด เชื้อเพลิง	ประเทศ	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
2571	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 8	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2572	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 9	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์
2573	ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ส่วนเพิ่มโครงการที่ 10	ยังไม่ระบุ	ยังไม่ระบุ	300 เมกะวัตต์

หมายเหตุ : ข้อมูลจากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) จัดทำโดยกระทรวงพลังงาน

ในปัจจุบันมีผู้สนใจลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำอยู่พอสมควรทำให้เกิดการแข่งขันในการพัฒนาโครงการและการเสนอขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตามในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำต้องใช้เงินลงทุนค่อนข้างสูง ใช้ระยะเวลานานในการศึกษาความเป็นไปได้ รวมถึงมีความซับซ้อนในการก่อสร้างมากกว่าโรงไฟฟ้าประเภทอื่น ต้องใช้ประสบการณ์ความชำนาญในการออกแบบก่อสร้าง นอกจากนี้ยังต้องศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมอีกด้วย เนื่องจากการสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ต้องใช้พื้นที่จำนวนมากซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการใช้ชีวิตของประชาชนในบริเวณพื้นที่ของโครงการ รวมทั้งทรัพยากรธรรมชาติโดยรอบ ทำให้การศึกษผลกระทบด้านสังคม ชุมชนและสิ่งแวดล้อม รวมถึง มาตรการในการลดผลกระทบและเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบอย่างมีประสิทธิภาพและเหมาะสมมีความจำเป็นอย่างยิ่ง จากเหตุผลดังกล่าวจึงทำให้จำนวนผู้ลงทุนและพัฒนาโครงการจะถูกจำกัดด้วยเงื่อนไขด้านศักยภาพทางการเงิน ด้านความชำนาญในการพัฒนาโครงการ

บริษัทเชื่อมั่นในศักยภาพในการแข่งขันจากประสบการณ์และความชำนาญในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดใหญ่ในสปป.ลาว โดยนอกจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 แล้วยังมีโครงการไฟฟ้าพลังน้ำที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้างโดยบริษัทย่อยและกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ได้แก่

- โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำบาก ขนาดกำลังการผลิต 160 เมกะวัตต์ โดย SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ลงนาม Project Development Agreement กับรัฐบาล สปป.ลาว เพื่อพัฒนาโครงการดังกล่าว โครงการมีกำหนดแล้วเสร็จและจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี พ.ศ. 2561 โดยจะจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว
- โครงการไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ขนาดกำลังการผลิต 1,285 เมกะวัตต์ โดยผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ได้แก่ บริษัท ข.การช่าง จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นใน บริษัท ไซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ผู้พัฒนาโครงการดังกล่าวสัดส่วนร้อยละ 30 และบริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 7.5 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างและจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี พ.ศ. 2562 โดยจะจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 1,220 เมกะวัตต์ให้ กฟผ. และจะจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 60 เมกะวัตต์ให้การไฟฟ้า สปป.ลาว โดยกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทได้ให้สิทธิแก่บริษัทในการเข้าซื้อเงินลงทุนใน XPCL ตามความเหมาะสม

การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

เขื่อนของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 มีลักษณะเป็นเขื่อนแบบเก็บกัก โดยจะเก็บน้ำไว้ในอ่างเก็บน้ำ (Reservoir) เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า การก่อสร้างเขื่อนจะสร้างให้ระดับที่กักเก็บน้ำอยู่สูงกว่าโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีระดับน้ำที่แตกต่างกันเมื่อน้ำถูกปล่อยลงมาจะทำให้มีแรงดันสูง โดยน้ำจะถูกปล่อยจากอ่างกักเก็บน้ำลงมาตามอุโมงค์ส่งน้ำไปยังอาคารโรงไฟฟ้า ซึ่งจะมีการควบคุมปริมาณน้ำที่ปล่อยออกมาให้ได้ตามปริมาณที่ต้องการ ปริมาณน้ำที่ไหลลงมาตามอุโมงค์ส่งน้ำซึ่งมีแรงดันสูงจะผลักดันให้ใบพัดของเครื่องกังหัน (Turbine) หมุนด้วยความเร็วสูง เพลาของเครื่องกังหันที่ต่อเข้ากับเพลาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) จะเกิดการหมุนและทำให้เกิดการเหนี่ยวนำในเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ก่อให้เกิดเป็นกระแสไฟฟ้า

อาคารโรงไฟฟ้า (Power House) ติดตั้งเครื่องกังหันน้ำชนิด Francis Turbine แบบแกนตั้ง จำนวน 3 ชุด ซึ่งเป็นเครื่องกังหันที่ทำงานแบบแรงได้ เหมาะสำหรับเขื่อนพลังน้ำที่มีระดับความสูงน้ำปานกลางลักษณะเดียวกับเขื่อนของโครงการ ส่วน Generator เป็นเครื่องชนิด Synchronous จำนวน 3 ชุด กำลังการผลิตชุดละ 205 เมกะวัตต์โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 615 เมกะวัตต์ แหล่งพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

แหล่งพลังงานในการผลิตไฟฟ้าของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 คือ ปริมาณน้ำที่มาจากลำน้ำจืด ซึ่งมีต้นกำเนิดมาจากที่ราบสูงเชียงขวาง มีความยาวตลอดลำน้ำประมาณ 354 กม. โดยพื้นที่อ่างเก็บน้ำครอบคลุม 107 ตารางกิโลเมตร และมีความจุน้ำเต็มที 4,886 ล้านลูกบาศก์เมตร ที่ระดับน้ำเต็มเขื่อนสูงสุด 375 เมตร เหนือระดับน้ำทะเล

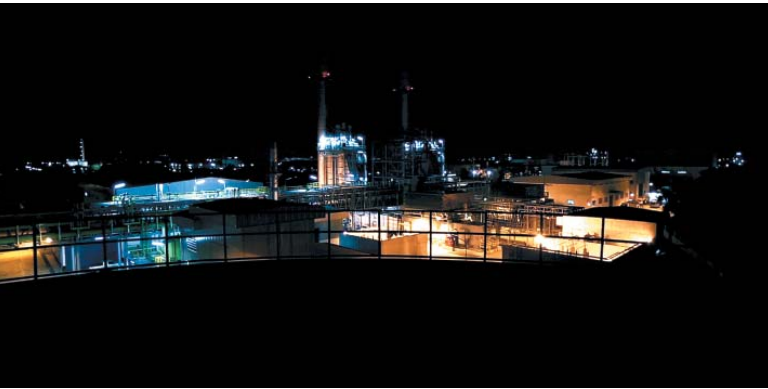
อย่างไรก็ตาม แม้ว่าน้ำที่นำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าดังกล่าวจะไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย เพราะเป็นน้ำที่ได้มาจากตามธรรมชาติ แต่ก็ยังมีข้อจำกัดอยู่บ้างเพราะปริมาณน้ำในแต่ละช่วงจะมีปริมาณที่ไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาล อย่างไรก็ตาม ในการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 ได้ทำการศึกษาค่าสถิติปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยย้อนหลัง 50 ปี (ระหว่าง พ.ศ. 2497 - พ.ศ. 2546) พบว่าปริมาณน้ำฝนในลำน้ำจืดมีมากเพียงพอ และสามารถกักเก็บน้ำเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้ตามปริมาณที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในแต่ละปี

ปริมาณน้ำในเขื่อนของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 ในปี 2556 และปี 2557 มีดังนี้

	ปี 2557		ปี 2556	
	ระดับความสูง (ม.รทก.)*	ปริมาณน้ำ (ลูกบาศก์เมตร)	ระดับความสูง (ม.รทก.)	ปริมาณน้ำ (ลูกบาศก์เมตร)
มกราคม	371	4,432	369	4,280
กุมภาพันธ์	368	4,191	366	3,981
มีนาคม	359	3,368	359	3,314
เมษายน	351	2,667	350	2,618
พฤษภาคม	344	2,193	345	2,263
มิถุนายน	344	2,195	348	2,442
กรกฎาคม	352	2,753	353	2,848
สิงหาคม	367	4,105	370	4,365
กันยายน	374	4,479	372	4,591
ตุลาคม	374	4,756	371	4,446
พฤศจิกายน	374	4,754	370	4,399
ธันวาคม	374	4,750	371	4,440

หมายเหตุ : ข้อมูลจาก บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

* ม.รทก. คือ เมตรเหนือระดับน้ำทะเลปานกลาง



ลักษณะการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

โรงไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจนี้ คือ โครงการโรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการที่ 1

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

บริษัทถือหุ้นใน บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) สัดส่วนร้อยละ 65 โดย BIC เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยโรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการ 1 (BIC-1) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์และกำลังผลิตไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ ระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และจำหน่ายไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน โดย BIC-1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 28 มิถุนายน 2556

นอกจากนี้ BIC อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการ 2 (BIC-2) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 120 เมกะวัตต์และไอน้ำปริมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้กับ BIC-1 ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดย BIC-2 จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ส่วนไฟฟ้าที่เหลือและไอน้ำจะจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

รายได้ค่าไฟฟ้าของ BIC-1 : จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ประกอบไปด้วย

- (ก) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Capacity Payment) กำหนดจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Capacity Cost) จากการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลขนาดใหญ่รวมค่าระบบส่ง
- (ข) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) กำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการ ค่าบำรุงรักษา และค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า ที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Energy Cost) จากการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration
- (ค) ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving) กำหนดจากประโยชน์ที่ได้รับจากการประหยัดเชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถประหยัดได้จากการผลิตพลังงานความร้อนและพลังงานไฟฟ้าร่วมกันโดยใช้ระบบ Cogeneration

รายได้ค่าไฟฟ้าของ BIC-1 : จำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าผู้ประกอบการอุตสาหกรรม

โดยทั่วไปบริษัทจะกำหนดราคาค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม โดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. สำหรับกิจการขนาดใหญ่ และอาจมีส่วนลดสำหรับลูกค้าบางราย

รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำของ BIC-1

สัญญาการจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นจะมีการเจรจากับลูกค้าแต่ละรายเช่นเดียวกันกับสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทกำหนดราคาไอน้ำจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยงได้หากซื้อจากบริษัท (Avoided Cost Basis) ราคาไอน้ำมักจะปรับเพื่อสะท้อนให้เห็นถึงการเปลี่ยนแปลงของดัชนีต่างๆ รวมถึงค่าก๊าซและดัชนีราคาผู้บริโภคของไทย

การตลาดและการแข่งขันธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

ในการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration นั้น บริษัทมุ่งพิจารณาที่รูปแบบการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนใหญ่ให้ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำส่วนที่เหลือให้ผู้ประกอบการอื่นๆ ซึ่งจะเป็นรูปแบบที่มีความมั่นคงในด้านรายได้มากกว่าเมื่อเปรียบเทียบกับ การจำหน่ายไฟฟ้าให้ผู้ประกอบการอื่นๆ เพียงอย่างเดียวโดยไม่ขายเข้าระบบของ กฟผ.

ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2535 เป็นต้นมารัฐบาลได้มีการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบ Firm Type ระบบ Cogeneration ขนาดกำลังการผลิตที่จำหน่ายเข้าสู่ระบบไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ทำให้มีผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าประเภทดังกล่าวอยู่หลายราย โดย ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2557 โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration มีสถานะดังนี้

ดำเนินการแล้ว		ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อปี พ.ศ. 2550 แล้ว แต่ยังไม่เริ่มดำเนินการ		ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อปี พ.ศ. 2553 แล้ว แต่ยังไม่เริ่มดำเนินการ	
จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์	จำนวนโครงการ	เมกะวัตต์
42	3,301	2	180	38	3,420

หมายเหตุ : ข้อมูลจาก คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2557

การพัฒนาโครงการใหม่สำหรับโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) จะมีการรับซื้อไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องโดย กฟผ. ในช่วงระหว่างปี พ.ศ. 2563 - 2570 ดังนี้

ปี พ.ศ.	โครงการ	ชนิดเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
2563	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer, SPP) แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	90 เมกะวัตต์
2564	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 2 - 3	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2565	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 4 - 5	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2566	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 6 - 7	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2567	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 8 - 9	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2568	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 10 - 11	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2569	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 12 - 13	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์
2570	SPP แบบ Cogeneration ส่วนเพิ่มโครงการที่ 14 - 15	ก๊าซธรรมชาติ	180 เมกะวัตต์

หมายเหตุ : ข้อมูลจากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) จัดทำโดยกระทรวงพลังงาน

บริษัทเชื่อมั่นในศักยภาพในการแข่งขันสำหรับการพัฒนาโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration เนื่องจากมีประสบการณ์จากการได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าตามประกาศรับซื้อในปี พ.ศ. 2550 (จาก BIC-1) และตามประกาศรับซื้อในปี พ.ศ. 2553 (จาก BIC-2) นอกจากนี้บริษัทยังได้มีการเตรียมความพร้อมอย่างต่อเนื่องในด้านต่างๆ ที่มีความสำคัญต่อโครงการ เช่น ความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิง การเชื่อมต่อกับจุดรับซื้อไฟฟ้า ลูกค้าที่จะรับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำ เป็นต้น

การกำหนดผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

ในการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ของ BIC จะนำก๊าซธรรมชาติเข้ามาเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้เพื่อทำให้เกิดแรงดันความร้อนไปขับเคลื่อนกังหันก๊าซ (Gas Turbine) การหมุนของกังหันก๊าซดังกล่าวจะหมุนให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Power Generator) ผลิตไฟฟ้าออกมา จากนั้นไอร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้ในเครื่องกังหันก๊าซซึ่งมีความร้อนสูง จะผ่านไปยังหม้อไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator “HRSG”) ทำให้ได้ไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam) ไปขับเคลื่อนกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) การหมุนของกังหันไอน้ำก็จะไปหมุนขับให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Power Generator) ผลิตไฟฟ้าต่อไป

แหล่งพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration

การผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ของ BIC จะใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำประปาเป็นวัตถุดิบในการผลิต โดย BIC-1 ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2554 ระยะเวลา 25 ปี และได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำประปา กับ บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554 ระยะเวลา 25 ปี

ลักษณะการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

โรงไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจนี้คือ

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของ บริษัท บางเขนชัย จำกัด
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของ บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของ บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของบริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC)

บริษัทถือหุ้นใน บริษัท บางเขนชัย จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดย BKC ตั้งอยู่ที่ หมู่ 9 ตำบลโคกไทย อำเภอปักธงชัย จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ประมาณ 180 ไร่ ใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์แบบฟิล์มบาง (Thin Film) มีขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ และได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2552 มีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญาตามสัญญาดังกล่าว กฟภ. ตกลงที่จะซื้อไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 8 เมกะวัตต์ และ BKC จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง (หน่วย) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่ง BKC ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2555 นอกจากนี้ BKC ได้ดำเนินการยื่นขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อสิทธิในการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต และได้รับใบรับรองดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2555

โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS)

บริษัทถือหุ้นใน บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 30 โดย CRS ตั้งอยู่ที่ ตำบลท่าข้าวเปลือก อำเภอแม่จัน จังหวัดเชียงราย บนพื้นที่ประมาณ 160 ไร่ ใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์แบบ Multi-Crystalline Cells มีขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ โดย CRS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ VSPP กับ กฟภ. มีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ตามสัญญาดังกล่าว กฟภ. ตกลงที่จะซื้อไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 8 เมกะวัตต์ และ CRS จะได้รับ Adder ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่ง CRS ได้เริ่มผลิตไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 นอกจากนี้ CRS ได้ดำเนินการยื่นขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อสิทธิในการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต และได้รับใบรับรองดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2555

โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ของบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS)

บริษัทถือหุ้นใน บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 30 โดย NRS ตั้งอยู่ที่ ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ประมาณ 300 ไร่ ใช้เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์แบบฟิล์มบาง (Thin Film) มีขนาดกำลังการผลิต



6 เมกะวัตต์ โดย NRS ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมากกับ กฟภ. มีระยะเวลา 5 ปี และต่อสัญญาได้อีกครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ตามสัญญาดังกล่าว กฟภ. ตกลงที่จะซื้อไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 6 เมกะวัตต์ และ NRS จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันเริ่มดำเนินการ เชิงพาณิชย์ ซึ่ง NRS ได้เริ่มผลิตไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2555 นอกจากนี้ NRS ได้ดำเนินการยื่นขอใบรับรองการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อสิทธิในการจำหน่ายคาร์บอนเครดิต และได้รับใบรับรองดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2555

รายได้ค่าไฟฟ้าของ BKC CRS และ NRS ประกอบไปด้วย

- ก. อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายให้ กฟภ. อยู่ในระดับแรงดัน 11 - 13 กิโลโวลต์ ราคาจะเป็นไปตามประกาศของ กฟพ. รวมกับค่าไฟฟ้าผันแปรขายส่ง (Ft)
- ข. ค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาท/หน่วย (กิโลวัตต์-ชั่วโมง) เป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.

การตลาดและการแข่งขันธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

ศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทยมีค่อนข้างมาก ด้วยภูมิประเทศที่อยู่ในเส้นศูนย์สูตรทำให้ได้รับพลังงานแสงอาทิตย์เฉลี่ยทั้งปีสูงกว่าเขตอื่นๆ ของโลก ซึ่งการศึกษาจากข้อมูลดาวเทียมประกอบการตรวจวัดภาคพื้นดินของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน พบว่าพื้นที่ที่มีศักยภาพด้านพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทย ซึ่งมีความเข้มรังสีแสงอาทิตย์เฉลี่ยทั้งปีประมาณ 18.2 เมกะจูลต่อตารางเมตร ส่วนใหญ่อยู่ทางภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และบางส่วนอยู่ในพื้นที่ภาคกลางตอนล่าง ซึ่งส่งผลให้ประเทศไทยมีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้ถึง 10,000 เมกะวัตต์ (ข้อมูล : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน)

จากการประชุมครั้งที่ 1/2557 (ครั้งที่ 1) เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ มีมติเห็นชอบอัตราซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับใช้ในการซื้อไฟฟ้าในปี 2557 - 2558 โดยมีระยะเวลาสนับสนุน 25 ปี ดังนี้

- 1) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ขนาดกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 90 MWp อัตรา FiT 5.66 บาทต่อหน่วย
- 2) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา
 - 2.1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 0 - 10 kWp อัตรา FiT 6.85 บาทต่อหน่วย
 - 2.2) กลุ่มอาคารธุรกิจ/โรงงาน
 - (1) ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง มากกว่า 10 - 250 kWp อัตรา FiT 6.40 บาทต่อหน่วย
 - (2) ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง มากกว่า 250 - 1,000 kWp อัตรา FiT 6.01 บาทต่อหน่วย
- 3) โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานจากแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร อัตรา FiT 5.66 บาทต่อหน่วย

นอกจากนั้นคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติยังเห็นชอบให้รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 3 ประเภท ดังนี้

- 1) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
 - 1.1) ให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าในส่วนที่เหลือ อีกประมาณ 576 เมกะวัตต์ (ให้เต็มตามเป้าหมาย 2,000 เมกะวัตต์) ในอัตรารับซื้อไฟฟ้าแบบ FIT ที่ 5.66 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 25 ปี และให้มีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในสิ้นเดือนธันวาคม 2558
 - 1.2) มอบให้กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานรับไปพิจารณาและเจรจากับผู้ยื่นข้อเสนอโครงการเพื่อขยายไฟฟ้าไว้เดิมที่ยังไม่ได้รับการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า ซึ่งมีค่าขอค่าการพิจารณาจำนวน 1,054 เมกะวัตต์ โดยให้เจรจารับซื้อไฟฟ้าในส่วนที่เหลืออีกประมาณ 576 เมกะวัตต์ แบบ FIT ในอัตรา 5.66 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 25 ปี โดยต้องพัฒนาโครงการในสถานที่ตั้งตามข้อเสนอเดิมและต้องมีการกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในสิ้นเดือนธันวาคม 2558 ทั้งนี้ หากผลการเจรจากับผู้ยื่นข้อเสนอโครงการเดิมดังกล่าว ไม่สามารถตกลงกันได้และมีได้มีการอนุมัติให้ตอบรับซื้อไฟฟ้าภายในสิ้นปี 2558 ให้ถือเป็นการยุติข้อเสนอโครงการนั้น
- 2) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา
 - 2.1) ให้ขยายเวลากำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับโครงการที่ผูกพันกับภาครัฐแล้ว จำนวน 130.64 เมกะวัตต์ จากที่กำหนดไว้เดิมภายในเดือนธันวาคม 2556 เป็นภายในสิ้นเดือนธันวาคม 2557
 - 2.2) ให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ประเภทโครงการขนาดเล็กสำหรับที่พักอาศัยขนาดไม่เกิน 10 กิโลวัตต์ เพิ่มอีก 69.36 เมกะวัตต์ โดยกำหนดอัตรา FIT 6.85 บาทต่อหน่วย โดยมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในสิ้นเดือนธันวาคม 2558
- 3) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร
 - 3.1) ให้ปรับเปลี่ยนการดำเนินงานโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งในพื้นที่ชุมชน เป็นโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร ขนาดติดตั้งไม่เกิน 5 เมกะวัตต์ต่อแห่ง รวม 800 เมกะวัตต์ ในอัตรา FIT 5.66 บาทต่อหน่วย โดยมีระยะเวลาสนับสนุน 25 ปี กำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในสิ้นเดือนธันวาคม 2558
 - 3.2) มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งแต่งตั้งโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ รับไปกำหนดหลักเกณฑ์ ระเบียบ การคัดเลือกโครงการ และพิจารณา รับซื้อไฟฟ้า โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และความสามารถรองรับของระบบสายส่ง

บริษัทได้มีการเตรียมความพร้อมทั้งในด้านพื้นที่และการคัดเลือกเทคโนโลยีที่ดีมีประสิทธิภาพสูงในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ตามเงื่อนไขการรับซื้อจากภาครัฐโดยจะมุ่งเน้นไปที่โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินเป็นหลัก

การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

ในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ จะเป็นการเปลี่ยนพลังงานแสงให้เป็นไฟฟ้า โดยการนำเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell) มารับแสงอาทิตย์ ซึ่งวิธีดังกล่าวจะเป็นขบวนการเปลี่ยนแปลงพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นไฟฟ้าได้โดยตรง กล่าวคือ เมื่อแสงอาทิตย์ที่เป็นคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้าและมีพลังงานมากระทบกับสารกึ่งตัวนำ (Semi-Conductor) ที่มีความสามารถในการดูดกลืนพลังงานแสงอาทิตย์ เมื่อสารกึ่งตัวนำได้รับแสงจากดวงอาทิตย์ เซลล์ดังกล่าวจะเปลี่ยนพลังงานแสงเป็นพลังงาน

ไฟฟ้ากระแสตรง (Direct Current) แต่แรงเคลื่อนไฟฟ้าที่ผลิตขึ้นจากเซลล์แสงอาทิตย์เพียงเซลล์เดียวจะมีค่าต่ำมาก การนำมาใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์จึงต้องนำเซลล์หลายๆ เซลล์มาต่อกันแบบอนุกรม เพื่อเพิ่มค่าแรงเคลื่อนไฟฟ้าให้สูงขึ้น เซลล์ที่นำมาต่อกันในจำนวนและขนาดที่เหมาะสมนี้เรียกว่าแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module หรือ Solar Panel)

ในการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC CRS และ NRS จะมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับหลักการทำงานดังกล่าวข้างต้น โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC และ NRS ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีลักษณะแบบฟิล์มบาง (Thin Film) ส่วน CRS ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีลักษณะแบบ Multi-Crystalline Cells ซึ่งแผงเซลล์แสงอาทิตย์จะทำหน้าที่รับแสงอาทิตย์ เมื่อแสงอาทิตย์ตกกระทบบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ดังกล่าว จะทำให้เกิดการผลิตไฟฟ้าออกมาจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ซึ่งไฟฟ้าที่ผลิตได้จะเป็นไฟฟ้ากระแสตรงที่มีแรงดันไฟฟ้าต่ำ ดังนั้น จึงต้องนำไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำดังกล่าวไปผ่านอุปกรณ์อินเวอร์เตอร์ (Inverter) เพื่อแปลงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันไฟฟ้าต่ำ ต่อจากนั้นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันไฟฟ้าต่ำดังกล่าวจึงถูกส่งผ่านไปยังหม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าโดยแปลงเป็นแรงดันไฟฟ้าให้สูงขึ้น หลังจากนั้นจึงถูกส่งผ่านไปยังสายส่งไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อจำหน่ายให้กับผู้ใช้ต่อไป

แหล่งพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

แหล่งพลังงานที่สำคัญที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC CRS และ NRS คือ แสงอาทิตย์ ซึ่งเป็นสิ่งที่ได้มาจากธรรมชาติและไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย อย่างไรก็ตาม แม้ว่าแสงอาทิตย์จะเป็นแหล่งพลังงานธรรมชาติที่มีขนาดใหญ่และเป็นพลังงานที่สะอาด แต่การนำมาใช้ก็มีข้อจำกัดอยู่บ้าง เนื่องจากแสงอาทิตย์มีเฉพาะในตอนกลางวัน ตลอดจนความเข้มของแสงอาทิตย์ก็มีความเข้มไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับการเปลี่ยนแปลงสภาพทางภูมิศาสตร์และสภาพอากาศ รวมถึงฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา

ดังนั้น ก่อนที่ BKC CRS และ NRS จะตัดสินใจเลือกพื้นที่ที่จะใช้เป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ได้มีการศึกษาแล้วว่าบริเวณที่ตั้งของแต่ละโรงจะมีปริมาณความเข้มของแสงอาทิตย์ที่เพียงพอที่จะผลิตไฟฟ้า โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ BKC ตั้งอยู่ที่ Latitude 14.7°N และ Longitude 102.0°E พบว่ามีค่าพลังงานการแผ่รังสีเฉลี่ยเท่ากับ 17.62 เมกะจูล/ตารางเมตร/วัน ซึ่งเพียงพอที่จะออกแบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อผลิตไฟฟ้าขนาด 8 เมกะวัตต์ได้

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ CRS ตั้งอยู่ที่ Latitude 20.17°N และ Longitude 100.02°E พบว่ามีค่าพลังงานการแผ่รังสีซึ่งจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เฉลี่ยเท่ากับ 16.97 เมกะจูล/ตารางเมตร/วัน ซึ่งเพียงพอที่จะออกแบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อผลิตไฟฟ้าขนาด 8 เมกะวัตต์ได้

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ NRS ตั้งอยู่ที่ Latitude 15°N และ Longitude 101°E พบว่ามีค่าพลังงานการแผ่รังสีซึ่งจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เฉลี่ยเท่ากับ 19.00 เมกะจูล/ตารางเมตร/วัน ซึ่งเพียงพอที่จะออกแบบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อผลิตไฟฟ้าขนาด 6 เมกะวัตต์ได้

ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย

กฟผ. เป็นผู้รับผิดชอบในการผลิตและส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศ โดยมีแหล่งผลิต คือ โรงไฟฟ้าต่างๆ ของ กฟผ. เอง รวมทั้งรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชน สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) และประเทศมาเลเซีย หลังจากนั้นจึงขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ คือ การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และลูกค้าตรง (โรงงานอุตสาหกรรมบางแห่งที่กำหนดโดยพระราชกฤษฎีกา) ทั้งนี้ กฟผ. จะทำการส่งพลังงานไฟฟ้าผ่านสถานีไฟฟ้าแรงสูงต่างๆ โดย กฟน. และ กฟภ. จะเป็นหน่วยงานที่รับผิดชอบในระบบจำหน่าย (Distribution) และการขายปลีก (Retail) ให้แก่ประชาชนทั่วไป โดยรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. ที่จุดเชื่อมต่อ และส่งเข้าสถานีไฟฟ้าย่อย เพื่อกระจายให้ผู้ซื้อไฟฟ้าต่อไป

กำลัการผลิตบอบประเกค

กำลัการผลิตรวมของระบบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 แบ่งตามประเกคของโรงไฟฟ้ามีดังนี้

ประเกคโรงไฟฟ้า	กำลัการผลิต (เมกะวัตต์)	ร้อยละ
กำลัการผลิตของ กฟผ.	15,482	45
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	13,167	38
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก	3,615	10
ซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ	2,405	7
รวม	34,669	100

หมายเหตุ : ข้อมูลจาก กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

กำลัการผลิตรวมของระบบ ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 แบ่งตามประเกคของเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิต มีดังนี้

ประเกคเชื้อเพลิง	จำนวนหน่วยผลิต (กิกะวัตต์-ชั่วโมง)	ร้อยละ
ก๊าซธรรมชาติ	87,733	67.03
ลิกไนต์	27,199	20.78
พลังน้ำ	11,190	8.55
น้ำมันเตา	1,521	1.16
น้ำมันดีเซล	119	0.09
พลังงานทดแทน	3,013	2.30
ซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ	113	0.09
รวม	130,887	100.00

หมายเหตุ : ข้อมูลจาก กฟผ. ณ วันที่ 30 กันยายน 2557

ความต้องการไฟฟ้ารวมบอบประเกค

ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด เป็นปริมาณไฟฟ้าที่ผู้บริโภคใช้รวมกันทั้งระบบสูงสุด ณ วันใดวันหนึ่งของแต่ละปี และจำนวนหน่วยที่ผลิต คือ จำนวนหน่วยรวมที่โรงไฟฟ้าทั้งหมดผลิตในรอบระยะเวลาหนึ่ง ค่าทั้งสองขึ้นอยู่กับสภาวะอากาศช่วงเวลาที่ใช้ไฟฟ้า จำนวนของผู้ใช้ไฟฟ้า สภาวะเศรษฐกิจ เป็นต้น ช่วงปี พ.ศ. 2552 จนถึง 2556 ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดและจำนวนหน่วยที่ผลิต มีค่าดังนี้

ปี พ.ศ.	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด			จำนวนหน่วยที่ผลิต		
	เมกะวัตต์	เพิ่มขึ้น		ล้านหน่วย	เพิ่มขึ้น	
		เมกะวัตต์	%		ล้านหน่วย	%
2553	24,010	1,965	8.91%	160,190	11,818	7.97%
2554	23,900	-110	-0.45%	159,137	-1,053	-0.66%
2555	26,121	2,221	9.29%	173,205	14,068	8.84%
2556	26,598	477	1.83%	173,535	330	0.19%
2557	26,942	344	1.29%	177,292	3,757	2.16%

หมายเหตุ ข้อมูลจาก กฟผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plan)

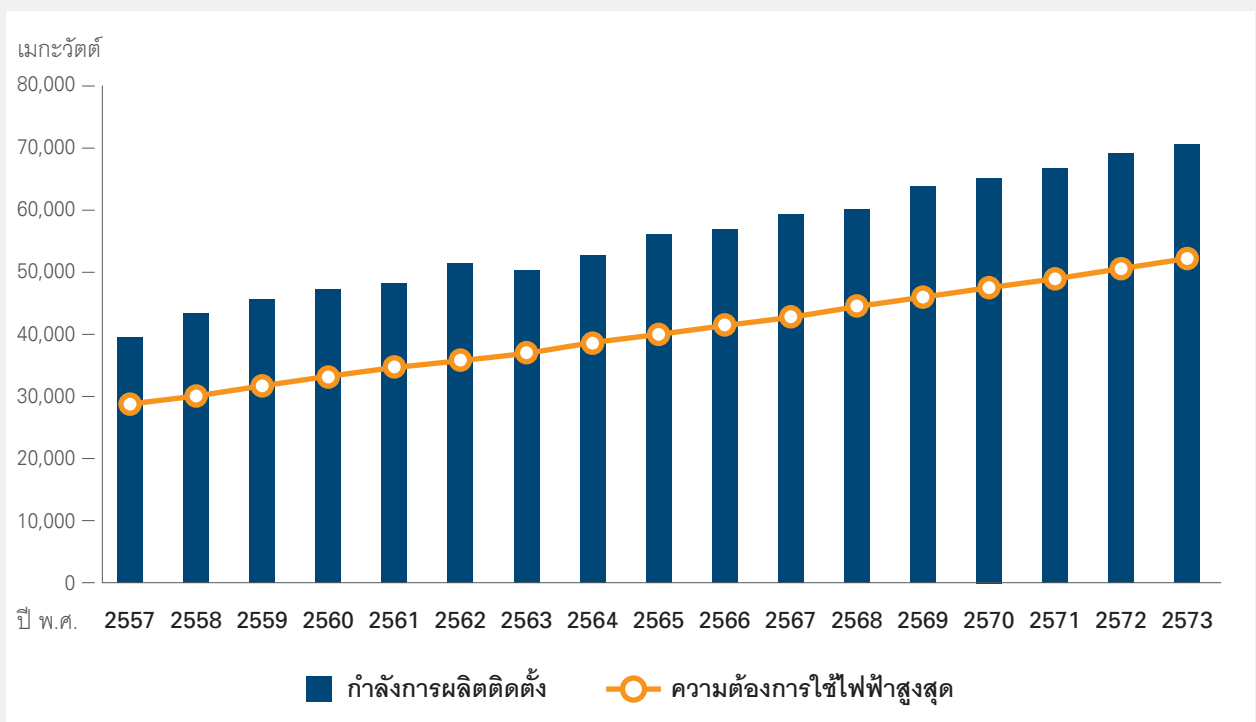
แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2010) ครอบคลุมแผนการพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าในช่วงปี พ.ศ. 2553 - 2573 จัดทำโดยกระทรวงพลังงานซึ่งได้มีการปรับปรุงรวม 3 ครั้ง เรียกว่า PDP 2010

ในการปรับปรุงครั้งที่ 1 เนื่องจากความต้องการไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในขณะนั้น มีค่าสูงกว่าที่พยากรณ์ไว้ในการจัดทำแผน PDP 2010 ประกอบกับโครงการโรงไฟฟ้าเอกชน (IPP) มีปัญหาในการก่อสร้าง ต้องเลื่อนกำหนดขนาดเครื่องเข้าระบบออกไปจึงมีการเร่งโครงการโรงไฟฟ้าของ กฟผ. เร็วขึ้น และมีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนรายเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น แผน PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 1 ได้รับอนุมัติจาก ครม. เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2553

ในปี 2554 เกิดเหตุการณ์ภัยพิบัติสึนามิที่ประเทศญี่ปุ่นมีผลต่อโรงไฟฟ้าฟูกูชิมะไดอิชิ (Fukushima Daiichi) ทำให้มีผลต่อความเชื่อมั่นและการยอมรับเกี่ยวกับโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ในประเทศไทย กระทรวงพลังงานจึงเสนอให้มีการเลื่อนโครงการโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ออกไป 3 ปี เพื่อทบทวนมาตรการด้านความปลอดภัย การเตรียมความพร้อมด้านกฎหมาย ด้านกำกับดูแล และด้านการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย แผน PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 2 ได้รับอนุมัติจาก ครม. เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2554

การปรับปรุงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยครั้งที่ 3 นั้น ได้มีการปรับปรุงให้สอดคล้องกับนโยบายของรัฐบาล โดยจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน เพื่อลดระดับการใช้พลังงานต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมลงร้อยละ 25 ภายใน 20 ปี และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก โดยจะเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนขึ้นและพลังงานทางเลือกอย่างน้อยร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี แผน PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้รับอนุมัติจาก ครม. เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555

ทั้งนี้ในแผน PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 3 ได้มีการประมาณการความต้องการไฟฟ้าสูงสุดและกำลังการผลิตติดตั้งของทั้งระบบในช่วงระหว่างปี พ.ศ. 2557 - 2573 ไว้ดังนี้



หมายเหตุ:

ข้อมูลจากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2555 - 2573 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) จากการประมาณการความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของประเทศไทยในปี พ.ศ. 2557 จะอยู่ที่ 28,790 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตติดตั้งจะอยู่ที่ 39,542 เมกะวัตต์ โดยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในแต่ละปี โดยในปี 2573 ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดจะอยู่ที่ 52,256 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตติดตั้งจะอยู่ที่ 70,686 เมกะวัตต์

การได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัท ย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทได้รับสิทธิประโยชน์จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

	BKC	CRS	NRS	BIC-1
บัตรส่งเสริมเลขที่	1089(1)/2555	2071(1)/2554	1300(1)/2554	1565(2)/2554
ลงวันที่	23 มกราคม 2555	30 สิงหาคม 2554	11 มีนาคม 2554	18 พฤษภาคม 2554
ประเภทกิจการ	กิจการ สาธารณูปโภคและ บริการพื้นฐาน	กิจการ สาธารณูปโภคและ บริการพื้นฐาน	กิจการ สาธารณูปโภคและ บริการพื้นฐาน	กิจการ สาธารณูปโภคและ บริการพื้นฐาน
1. ได้รับอนุญาตให้นำคนต่างด้าวที่เป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการเข้ามาในราชอาณาจักรได้ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลา เท่าที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร	ได้รับอนุมัติ	ได้รับอนุมัติ	ได้รับอนุมัติ	ได้รับอนุมัติ
2. ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินได้ตามจำนวนที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร	ไม่มี	ได้รับอนุญาต	ได้รับอนุญาต	ไม่มี
3. ได้รับการยกเว้น / ลดหย่อน อากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณานุมัติ	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้าภายใน วันที่ 23 กรกฎาคม 2557)	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้าภายใน วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2557)	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้าภายใน วันที่ 11 กันยายน 2556)	ได้รับการยกเว้น (ต้องนำเข้าภายใน วันที่ 18 พฤศจิกายน 2556)
4. สิทธิประโยชน์ ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้ นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ 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 ของอัตราปกติ	5 ปี (นับจากวันที่ พ้นกำหนดในข้อ 6)	5 ปี (นับจากวันที่ พ้นกำหนดในข้อ 6)	5 ปี (นับจากวันที่ พ้นกำหนดในข้อ 6)	ไม่มี
8. ให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าน้ำประปา จำนวนสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าว	10 ปี (นับจากวันที่เริ่มมี รายได้จากการ ประกอบกิจการ)	10 ปี (นับจากวันที่เริ่มมี รายได้จากการ ประกอบกิจการ)	10 ปี (นับจากวันที่เริ่มมี รายได้จากการ ประกอบกิจการ)	ไม่มี
9. ให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวก	ร้อยละ 25 ของเงินลงทุน	ร้อยละ 25 ของเงินลงทุน	ร้อยละ 25 ของเงินลงทุน	ไม่มี
10. ได้รับอนุญาตให้นำหรือส่งเงินออกนอกราชอาณาจักรเป็นเงินตราต่างประเทศ	ไม่มี	ได้รับอนุญาต	ได้รับอนุญาต	ไม่มี

ปัจจัย ความเสี่ยง

บริษัทได้เล็งเห็นถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจ ทั้งจากมุมมองของ Holding Company และจากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า คณะกรรมการบริษัทจึงได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและบริหารความเสี่ยง เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 และได้มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจัดทำแผนการบริหารความเสี่ยงประจำปี ตลอดจนประเมินและติดตามความเสี่ยงต่างๆ ผ่านคณะทำงานซึ่งประกอบด้วยผู้บริหารจากทุกสายงาน โดยรายงานผลการประเมินความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริหารรายไตรมาส ทำให้ทราบถึงสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อบริษัท นอกจากนี้ ในการพิจารณาลงทุนโครงการต่างๆ บริษัทจะพิจารณาความเสี่ยงในแต่ละชั้นของโครงการอย่างรอบคอบ เริ่มตั้งแต่การคัดเลือกโครงการ การพัฒนาโครงการ การก่อสร้าง จนถึงการดำเนินการ โดยพิจารณาความเสี่ยงทางด้านเทคนิค การเงิน กฎหมาย สิ่งแวดล้อมและสังคม ซึ่งอาจเป็นอุปสรรคต่อการได้รับผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าว

ความเสี่ยงสำคัญและแนวทางการบริหารความเสี่ยง สามารถสรุปได้ดังนี้

ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทและกลุ่มบริษัท

1. ความเสี่ยงในการลงทุนของบริษัท

เนื่องจากบริษัทดำเนินธุรกิจเป็น Holding Company คือลงทุนในกิจการอื่นโดยไม่มีการประกอบธุรกิจหลักของตนเอง ดังนั้นกระแสเงินสดและผลการดำเนินงานของบริษัทจึงขึ้นอยู่กับเงินปันผลที่ได้รับจากโครงการที่เข้าไปลงทุน โดยในปี 2557 ร้อยละ 52.72 ของรายได้ตามงบการเงินเฉพาะกิจการมาจากเงินปันผลรับ หากบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่บริษัทถือหุ้นได้รับผลกระทบจากความเสี่ยงต่างๆ จะส่งผลให้ผลประโยชน์การไม่เป็นไปตามเป้าหมายและไม่สามารถจ่ายเงินปันผลได้ตามที่คาดการณ์ไว้

โครงการที่บริษัทลงทุน มีทั้งลักษณะที่เป็นผู้ริเริ่มดำเนินการพัฒนาโครงการเองตั้งแต่ต้น (Greenfield) หรือเป็นการลงทุนในกิจการที่ดำเนินโครงการอยู่แล้ว (Brownfield หรือ Acquisition) ซึ่งการลงทุนทั้งสองแบบดังกล่าวต่างก็มีปัจจัยเสี่ยงที่เกิดจากความไม่แน่นอนของสภาพแวดล้อมในการดำเนินธุรกิจและปัจจัยเสี่ยงจากตัวโครงการเอง สำหรับโครงการประเภท Greenfield ได้แก่ ความเสี่ยงจากก่อสร้างไม่แล้วเสร็จหรือความเสี่ยงจากการก่อสร้างล่าช้าทำให้ต้นทุนโครงการเพิ่มสูงขึ้น และสำหรับโครงการประเภท Brownfield ได้แก่ ความเสี่ยงจากการดำเนินธุรกิจและการบริหารจัดการต้นทุน ซึ่งล้วนแต่ส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนดังกล่าว โดยบริษัทมีแนวทางในการบริหารจัดการ ดังนี้

การคัดเลือกโครงการ

คณะกรรมการบริษัทได้เล็งเห็นถึงความสำคัญในการคัดเลือกโครงการเพื่อลงทุน จึงได้มีการกำหนดนโยบายการลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ชัดเจนเพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ และมีผลตอบแทนทางธุรกิจที่เหมาะสม โดยฝ่ายพัฒนาธุรกิจมีหน้าที่รับผิดชอบในการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาคัดเลือกโครงการ ทั้งด้านผลตอบแทนจากการลงทุนและปัจจัยความเสี่ยง และต้องนำเสนอข้อมูลการลงทุนให้คณะกรรมการบริษัทเพื่อทำการอนุมัติ

การบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

บริษัทที่มีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการ 2 (BIC-2) ซึ่งเริ่มก่อสร้างในต้นปี 2558 และคาดว่าจะใช้เวลาก่อสร้าง 29 เดือน มีกำหนดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2560 บริษัทคาดว่าจะสามารถก่อสร้างได้เสร็จตามระยะเวลาที่กำหนด อย่างไรก็ตามบริษัทได้ตระหนักถึงความเสี่ยงทั้งด้านความล่าช้าของการก่อสร้าง และการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการก่อสร้างซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนของบริษัทโดยตรง ดังนั้นบริษัทจึงได้เข้าทำสัญญาว่าจ้างบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) (บมจ. ช.การช่าง) เป็นผู้จัดหาเครื่องจักร อุปกรณ์ การติดตั้ง และการก่อสร้าง โดย บมจ. ช.การช่าง มีประสบการณ์ในการสร้างโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ อีกทั้งเป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าบางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น โครงการ 1 (BIC-1) ซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกันอีกด้วย อีกทั้งรูปแบบของสัญญาการเหมารวมแบบเบ็ดเสร็จ (Fixed Cost Lump Sum Turnkey) ส่งผลให้บริษัทลดความเสี่ยงจากต้นทุนก่อสร้างที่อาจเพิ่มขึ้นได้ นอกจากนี้ บริษัทยังได้ทำสัญญาประกันภัยเพื่อบรรเทาผลจากภัยธรรมชาติ ตลอดจนติดตามความคืบหน้าของการก่อสร้างอย่างสม่ำเสมอ ทำให้เชื่อมั่นว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จตามกำหนดการและสามารถควบคุมต้นทุนได้

การติดตามผลการดำเนินงาน

บริษัทได้กำหนดกลไกในการกำกับและดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้ในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน (Control Policy) โดยบริษัทแต่งตั้งตัวแทนเพื่อไปดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อย และบริษัทร่วมตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งบริษัทได้กำหนดกรอบอำนาจในการใช้ดุลยพินิจของตัวแทนของบริษัทอย่างชัดเจน อีกทั้งบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจะต้องรายงานฐานะการเงินและผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ อย่างสม่ำเสมอ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส อีกทั้งบริษัทย่อยจะต้องนำเสนอข้อมูลต่อบริษัทในกรณีที่จะลงทุนในโครงการใหม่ รวมถึงต้องรายงานความคืบหน้าของโครงการที่เข้าลงทุนด้วย นอกจากนี้ฝ่ายตรวจสอบภายในของบริษัทจะร่วมกับบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในการตรวจสอบระบบการควบคุมภายในว่ามีความรัดกุมและมีการปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด ทำให้บริษัทสามารถติดตามฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของกิจการที่บริษัทลงทุนไปแล้วได้อย่างใกล้ชิด เพื่อเป็นการลดและบริหารความเสี่ยงจากการลงทุนดังกล่าว

2. ความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทมีรายได้หลักจากเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทย่อย 3 แห่ง คือ บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (SEAN) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) และบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) และบริษัทร่วมอีก 2 แห่ง คือ บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS) และบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS) ดังนั้นการเปลี่ยนแปลงของผลประกอบการของบริษัทย่อย และบริษัทร่วมย่อมมีผลโดยตรงต่อผลประกอบการของบริษัทในรูปของรายได้เงินปันผลที่บริษัทจะได้รับ ปัจจัยความเสี่ยงดังต่อไปนี้อาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้

2.1 ความเสี่ยงด้านวัตถุดิบในการผลิตกระแสไฟฟ้า

วัตถุดิบสำหรับการผลิตไฟฟ้าเป็นปัจจัยหลักที่มีความสำคัญต่อความสามารถในการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละโครงการ ซึ่งจะมีผลต่อความสามารถในการสร้างรายได้ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำและโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ วัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้าไม่มีต้นทุนแต่มีความผันผวนในระดับหนึ่ง ส่วนวัตถุดิบในการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration มีเชื้อเพลิงซึ่งคิดเป็นร้อยละ 49.21 ของต้นทุนขายทั้งหมดตามงบการเงินรวมในปี 2557 ซึ่งทำให้เกิดความเสี่ยงในการได้มาซึ่งเชื้อเพลิงและความเสี่ยงด้านราคาซึ่งกระทบต่อต้นทุนด้วย

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 ดำเนินการโดย บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (NN2) และถือหุ้นใหญ่โดย SEAN ดังนั้น น้ำจึงเป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้า โดยแหล่งที่มาของน้ำที่สำคัญในลำน้ำจืดมาจากปริมาณน้ำฝนซึ่งตกในบริเวณพื้นที่รับน้ำ (Catchment Area) แต่มีข้อจำกัดอยู่บ้างเนื่องจากปริมาณน้ำฝนในแต่ละช่วงเวลานั้นมีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาลในแต่ละช่วงเวลา ความเสี่ยงของการได้มาซึ่งวัตถุดิบในการผลิตได้รับการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพจากการออกแบบโครงสร้างอ่างเก็บน้ำและเขื่อนให้เหมาะสม การเจรจาข้อตกลงต่างๆ ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งครอบคลุมถึงการตกลงโครงสร้างราคาค่าไฟและแนวทางการซื้อขายไฟฟ้าให้จัดการความเสี่ยงของน้ำได้อย่างเป็นธรรมกับคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย เช่น ในกรณี NN2 ผลิตพลังงานไฟฟ้าหลัก (Primary Energy หรือ PE) ได้ค่าเฉลี่ยต่ำกว่า 8 ชั่วโมงต่อวันในแต่ละเดือน หรือมีค่าเฉลี่ยต่ำกว่า 10 ชั่วโมงต่อวันในแต่ละปี NN2 ต้องจ่ายค่าปรับให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในอัตราร้อยละ 23.7 ของค่าไฟฟ้า PE คูณด้วยปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่ำกว่าเกณฑ์ อย่างไรก็ตาม ในการออกแบบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำและก่อนที่จะทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. NN2 ได้ทำการศึกษาปริมาณน้ำในลำน้ำจืดที่ไหลเข้าสู่บริเวณที่จะเป็นแหล่งรับน้ำของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 ที่เกิดขึ้นจริงย้อนหลัง 50 ปีแล้วนำไปคำนวณหาความสามารถในการ ผลิตไฟฟ้าเพื่อกำหนดปริมาณไฟฟ้าเป้าหมายที่จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่มีปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำน้อยจนกระทั่งส่งผลให้ NN2 ผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าข้อกำหนดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อาจพิจารณาประกาศ ให้น้ำนั้นๆ เป็นปีแล้ง (Draught Year) ได้ ซึ่งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนดให้สามารถประกาศปีแล้งได้ 2 ครั้ง ตลอดอายุสัญญา โดยในระหว่างปีแล้งดังกล่าว จะไม่มีค่าปรับที่เกิดจากการผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าเกณฑ์แต่อย่างใด

นอกจากนั้น หากในปีใดมีปริมาณน้ำไหลเข้าโครงการมากจนทำให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปริมาณเป้าหมายที่ 2,218 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง (ล้านหน่วย) สำหรับ PE และ 92 ล้านหน่วยสำหรับพลังงานไฟฟ้ารอง (Secondary Energy หรือ SE) NN2 สามารถยกยอดปริมาณไฟฟ้าส่วนที่เกินดังกล่าวไปรับรู้เป็นรายได้สำหรับปีที่มีปริมาณน้ำน้อยจนไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ถึงปริมาณเป้าหมาย ซึ่งจะเป็นผลทำให้รายได้มีความมั่นคงแม้ปริมาณน้ำจะมีความผันผวนก็ตาม โดยปริมาณเป้าหมายนี้ไม่เกี่ยวข้องกับจำนวนชั่วโมงเฉลี่ยในการผลิตพลังงานไฟฟ้าที่กล่าวไว้ข้างต้น และไม่มีค่าปรับแม้จะไม่สามารถผลิตได้ตามปริมาณเป้าหมาย เนื่องจากเป็นเพียงกรอบประมาณการของแต่ละปีเท่านั้น ดังจะเห็นได้จากข้อมูลที่เกิดขึ้นจริงในปี 2556 ปริมาณน้ำที่ไหลเข้าโครงการมีปริมาณมาก ทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. สูงกว่าปริมาณไฟฟ้าเป้าหมาย โดยมีไฟฟ้าที่สามารถบันทึกเป็นไฟฟ้าสำรอง (Energy Account) เพื่อนำมาใช้ในอนาคตเท่ากับ 95.92 ล้านหน่วย สำหรับพลังงานไฟฟ้าหลักสำรอง (PE Account) และ 3.21 ล้านหน่วย สำหรับพลังงานไฟฟ้ารองสำรอง (SE Account) ต่อมาในปี 2557 ปริมาณน้ำที่ไหลเข้าโครงการมีปริมาณลดน้อยลงกว่าปี 2556 ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าปริมาณไฟฟ้าเป้าหมาย เท่ากับ 102.09 ล้านหน่วย สำหรับ PE และ 76.39 ล้านหน่วย สำหรับ SE อย่างไรก็ตาม NN2 สามารถนำ PE Account จำนวน 102.09 ล้านหน่วย และ SE Account จำนวน 8.77 ล้านหน่วย มาใช้เพื่อชดเชยส่วนที่ต่ำกว่าไฟฟ้าเป้าหมายได้ ส่งผลให้บริษัทสามารถบรรลุเป้าหมายสำหรับ PE จำนวน 2,218 ล้านหน่วยได้ และยังมีเหลือ PE Account จำนวน 94.12 ล้านหน่วย สำหรับใช้ในปีต่อไปได้ แม้ในปี 2557 บริษัทไม่สามารถบรรลุเป้าหมายสำหรับ SE แต่ในภาพรวม กลไกของการบันทึกและการใช้ไปของไฟฟ้าสำรองดังกล่าว สามารถลดความเสี่ยงเกี่ยวกับความผันผวนของรายได้ในระหว่างปีที่มีปริมาณน้ำมากและปีที่มีปริมาณน้ำน้อยได้ เห็นได้จากรายได้จากการขายไฟฟ้าของ NN2 ในปี 2557 ลดลงจากปี 2556 เพียง 138.70 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.37 เท่านั้น แม้ปริมาณน้ำลดลงถึง 687 ลูกบาศก์เมตร คิดเป็นร้อยละ 9.77

โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

BIC เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง หากเกิดการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติหรือผู้จัดส่งก๊าซธรรมชาติไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงให้ได้ จะทำให้โรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้ จนอาจส่งผลให้บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำได้ จนต้องซื้อไฟฟ้าสำรองมาขายให้แก่ผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมเป็นการทดแทน BIC ได้เล็งเห็นความสำคัญของความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงจึงได้จัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะเวลา 25 ปีนับจากวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยมีข้อกำหนดให้ ปตท. ชำระค่าชดเชย

หากไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่กำหนดในสัญญาได้ อีกทั้ง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ ปตท. ยังถือหุ้นใน BIC จึงเชื่อว่าโครงสร้างการถือหุ้นดังกล่าวจะช่วยลดความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิงได้อีกด้วย นอกจากนี้ โครงสร้างค่าไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ. ถูกออกแบบมาให้ปรับตัวตามการผันผวนของราคาเชื้อเพลิง (Pass-through) ทำให้ความเสี่ยงด้านราคาเชื้อเพลิงลดลง

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

พลังแสงอาทิตย์เป็นวัตถุดิบที่มีความสำคัญต่อการผลิตไฟฟ้าของ BKC CRS และ NRS ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ เนื่องจากค่าความเข้มแสงส่งผลโดยตรงต่อรายได้จากการขายไฟฟ้า ดังนั้น ในการเลือกสถานที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ จึงได้คำนึงถึงค่าความเข้มแสงที่เหมาะสมไว้แล้วโดยใช้ข้อมูลจากหน่วยงาน NASA และ Meteonom software ของบริษัท Meteotest ประกอบการเลือกที่ตั้งโครงการและมีการติดตามวัดค่าความเข้มแสงอย่างสม่ำเสมอเพื่อประเมินความพอเพียงของแสงอาทิตย์ นอกจากนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นลักษณะ non-firm ทำให้ไม่มีค่าปรับหากโครงการโรงไฟฟ้าเหล่านี้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เนื่องจากความผันผวนของแสงอาทิตย์

2.2 ความเสี่ยงด้านความพร้อมใช้งานของโรงไฟฟ้า

ความเสี่ยงที่อุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าไม่พร้อมใช้งานนอกเหนือจากการขาดแคลนวัตถุดิบอาจเกิดได้จากหลายสาเหตุ ส่งผลให้ประสิทธิภาพในการผลิตกระแสไฟฟ้าต่ำลงหรือกระบวนการผลิตอาจหยุดชะงัก รวมถึงยังอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่โครงการโรงไฟฟ้าและเป็นอันตรายต่อบุคลากร ซึ่งจะส่งผลให้รายได้ลดลงและมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมอุปกรณ์ที่เสียหายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้หากมีการหยุดผลิตไฟฟ้า ซึ่งเป็นการหยุดที่อยู่นอกเหนือจากบำรุงรักษาตามปกติโดยไม่มีการแจ้งให้ผู้ซื้อไฟฟ้าทราบล่วงหน้าก่อนอาจต้องเสียค่าปรับ ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดมีการบริหารจัดการและมียุทธศาสตร์แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันอย่างสม่ำเสมอด้วยบุคลากรมืออาชีพ รวมไปถึงมาตรการต่างๆ ดังนี้

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ

เนื่องจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าพลังน้ำจำเป็นต้องอาศัยบุคลากรที่มีประสบการณ์และความชำนาญเป็นอย่างมาก เพราะโรงไฟฟ้าพลังน้ำมีมูลค่าการลงทุนที่สูง นอกจากจะต้องควบคุมเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อให้ได้คุณภาพและความมั่นคงของไฟฟ้าแล้ว ยังต้องมีการบริหารจัดการปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำเหนือเขื่อน เพื่อให้มีปริมาณเพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้ได้ทั้งปริมาณ คุณภาพ และเสถียรภาพของไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. อีกด้วย ซึ่งหากการบริหารจัดการปริมาณน้ำในเขื่อนหรือการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมถึงอุปกรณ์ต่างๆ มีความผิดพลาดเกิดขึ้นก็จะส่งผลเสียหายต่อเขื่อน เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง และส่งผลกระทบต่อรายได้และผลประกอบการของโครงการ

NN2 มีบุคลากรที่มีความสามารถและประสบการณ์ในการบริหารโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเป็นผู้บริหารโครงการ นอกจากนี้ ยังได้ทำสัญญาว่าจ้างบริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด (ราช-ลาว) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ให้บริการตามสัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาสัมปทานและตามสัญญาว่าจ้าง บำรุงรักษาใหญ่โรงไฟฟ้าอายุสัญญา 7 ปี โดย ราช-ลาว ได้ทำสัญญาจ้าง กฟผ. เพื่อให้บริการในงานทางด้านเทคนิคที่สำคัญบางส่วน ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อ NN2 อย่างมากเนื่องจาก กฟผ. เป็นหน่วยงานเพียงแห่งเดียวในประเทศไทยที่มีบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำมาเป็นระยะเวลานาน ประกอบกับ กฟผ. ยังเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ NN2 แต่เพียงผู้เดียว ดังนั้น จึงเชื่อว่าการทำสัญญาว่าจ้าง ราช-ลาว เป็นประโยชน์ต่อ NN2 ให้สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

ในส่วนของแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน NN2 มีแผนการบำรุงรักษา Partial Overhaul และ Major Overhaul ทุก 7 ปี และ 14 ปี ตามลำดับ นอกจากนี้ ยังมีการว่าจ้างที่ปรึกษาอิสระเพื่อวัดประสิทธิภาพและความมั่นคงด้านต่างๆ ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ อีกทั้งบริษัทยังติดตามรายงานอย่างสม่ำเสมอเพื่อเสริมสร้างความพร้อมใช้งานอีกด้วย เนื่องด้วยบริษัทเล็งเห็นถึงความสำคัญขององค์ความรู้ในการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบกับบริษัทมีแผนขยายการลงทุนในอนาคต บริษัทจึงเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนความรู้และอบรมพนักงาน เพื่อเพิ่มพูนความสามารถในด้านการบริหาร

จัดการโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ บริษัทเชื่อว่านโยบายดังกล่าวมีความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยงในการดำเนินงานและทิศทางการขยายธุรกิจของบริษัทในอนาคต

โรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

BIC ได้ว่าจ้างบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ด้านโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration เพื่อปฏิบัติการซ่อมแซมและบำรุงรักษา โดยมีการตรวจสอบการใช้งานของอุปกรณ์ต่างๆ ตามระยะเวลาที่ผู้ผลิตกำหนดไว้ นอกจากนั้นบริษัทยังมี spare part ที่สำคัญเพื่อใช้ในการซ่อมแซมอุปกรณ์ต่างๆ ของโครงการเพื่อป้องกันความล่าช้าในการสั่งซื้อชิ้นส่วนสำคัญต่างๆ นอกจากนั้น BIC ยังว่าจ้างบริษัท จีอี เพาเวอร์แอนดวอเตอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้มีความรู้ความสามารถและความเชี่ยวชาญทางเทคนิค เป็นผู้ให้บริการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องกังหันก๊าซ และอยู่ระหว่างพิจารณาทำสัญญาเพื่อเช่าเครื่องกังหันก๊าซสำรองในกรณีที่เครื่องหลักต้องส่งไปซ่อมแซมบำรุงรักษา เพื่อไม่ให้เกิดการสูญเสียรายได้ในช่วงเวลาดังกล่าว

BIC มีแผนการว่าจ้างบุคลากรเพิ่มเติมและมีแผนการอบรมพนักงานเพื่อพัฒนาความรู้ความสามารถอย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับการดำเนินการของ BIC-2 ซึ่งการก่อสร้างจะแล้วเสร็จในเดือนมิถุนายน 2560 รวมถึงการขยายธุรกิจด้านโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ในอนาคตอีกด้วย

โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

BKC ว่าจ้าง บริษัท เอ็นซิส จำกัด เป็นผู้เดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในขณะที่ CRS และ NRS ได้ว่าจ้าง บริษัท แอสซีเซ โฟโตโวลตาอิก (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งทั้งสองบริษัทมีประสบการณ์และความชำนาญเกี่ยวกับการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ โดยมีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์เพื่อให้แน่ใจว่าอยู่ในสภาพพร้อมทำงานอย่างมีประสิทธิภาพและรับประกันประสิทธิภาพความพร้อมของโครงการโรงไฟฟ้าตามสัญญาด้วย นอกจากนั้น อุปกรณ์หลักของโครงการโรงไฟฟ้าได้มีการรับประกันจากผู้ผลิตอย่างเหมาะสม นอกจากนั้นเนื่องจากบริษัทมีการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์สามโครงการซึ่งใช้เทคโนโลยีที่แตกต่างกัน การแลกเปลี่ยนข้อมูลระหว่างโครงการช่วยให้การบริหารจัดการเป็นไปได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น รวมทั้งยังช่วยเพิ่มอำนาจต่อรองในการเจรจากับคู่ค้าอีกด้วย

2.3 ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติ

ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยจากภัยธรรมชาติ เช่น น้ำท่วม แผ่นดินไหว โครงการโรงไฟฟ้าที่บริษัทลงทุนทุกโครงการได้มีบริหารจัดการความเสี่ยงดังกล่าวจากการเลือกสถานที่ตั้งโครงการให้มีความเสี่ยงน้อยที่สุด ประกอบกับการออกแบบโครงการให้รองรับภัยธรรมชาติที่อาจเกิดขึ้น โดยโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ตั้งอยู่บนแผ่นเปลือกโลกที่มีประวัติการเกิดแผ่นดินไหวสูงสุดไม่เกิน 5.8 ริกเตอร์สเกล ในขณะที่เขื่อนน้ำจืด 2 ได้ถูกออกแบบให้สามารถรองรับภัยธรรมชาติจากแผ่นดินไหวได้ถึง 8 ริกเตอร์สเกล นอกจากนี้ยังมีระบบป้องกันน้ำล้นเขื่อนด้วยการติดตั้งช่องทางระบายน้ำล้น (Spill Way) ขนาด 3 ช่องทาง แต่ละช่องทางมีขนาดกว้าง 15 เมตร สูง 16.7 เมตร สามารถระบายน้ำได้สูงสุดเท่ากับ 6,756 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที ดังนั้น จึงเชื่อว่าความแข็งแรงของโครงสร้างตัวเขื่อนจะสามารถรองรับภัยธรรมชาติจากแผ่นดินไหวและช่องทางระบายน้ำที่ได้จัดเตรียมไว้มีความเพียงพอที่จะรองรับปริมาณน้ำล้นเขื่อนได้เป็นอย่างดี โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ทั้งสามแห่งสร้างบนที่ดินซึ่งมีโอกาสเกิดน้ำท่วมค่อนข้างน้อย โดยไม่ได้รับผลกระทบจากน้ำท่วมครั้งใหญ่ที่เกิดขึ้นเมื่อปี 2554 ที่ผ่านมา สำหรับ BIC-1 และ BIC-2 ซึ่งตั้งอยู่ในจังหวัดพระนครศรีอยุธยาซึ่งเป็นบริเวณที่ราบลุ่มและมีความเสี่ยงด้านน้ำท่วมทางนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินได้ก่อสร้างเขื่อนคอนกรีตล้อมรอบนิคมอุตสาหกรรมโดยมีความสูง 6 เมตร เหนือระดับน้ำทะเล ซึ่งสูงกว่าระดับน้ำท่วมครั้งใหญ่ที่เกิดขึ้นจึงทำให้มั่นใจได้ว่าจะไม่ได้รับผลกระทบจากน้ำท่วมอีก

นอกจากนั้น บริษัทย่อยและบริษัทร่วมยังทำสัญญาประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อสินทรัพย์ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ครอบคลุมความเสียหายของโรงไฟฟ้า (Property Damage) การหยุดชะงักของการประกอบธุรกิจ (Business Interruption) รวมถึงการประกันความเสียหายที่เกิดกับบุคคลภายนอก (Public Liabilities) อีกด้วย

3. ความเสี่ยงทางการเงิน

3.1 ความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทมีความเสี่ยงที่งบการเงินรวมของบริษัทจะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของรายได้และค่าใช้จ่ายของ NN2 จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างดอลลาร์สหรัฐ และเงินบาท เนื่องจากตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. มีอัตราค่าไฟฟ้าส่วนหนึ่งเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยในปี 2556 และ ปี 2557 ที่ผ่านมาระหว่างไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 มีรายได้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เท่ากับ 54.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 54.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ

ดังนั้น หากอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ เปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญจะกระทบต่อรายได้ของ NN2 โดยหากเงินบาทมีค่าน้อยลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ (Thai Baht Depreciation) ก็จะทำให้รายได้ส่วนที่ได้รับเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เมื่อแปลงเป็นเงินบาทมีมูลค่าเพิ่มสูงขึ้น แต่ในทางกลับกันหากเงินบาทมีค่าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ (Thai Baht Appreciation) ก็จะทำให้รายได้ส่วนที่ได้รับเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เมื่อแปลงเป็นเงินบาท มีมูลค่าลดลง

นอกจากนั้น NN2 ได้ทำสัญญากู้ยืมเงินระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 180 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของแหล่งเงินทุนในการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 โดยมีกำหนดทยอยชำระคืนเงินต้นจนหมดภายในปี 2565 ดังนั้นในช่วงระยะเวลาที่ยังชำระคืนเงินต้นไม่ครบ หากอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวดบัญชี มีค่าเปลี่ยนแปลงไปก็จะส่งผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนของ NN2 โดยหากเป็นกรณีที่ค่าเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ แข็งค่าขึ้นก็จะเกิดรายการกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น หรือหากเป็นกรณีที่ค่าเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ อ่อนค่าลงก็จะเกิดรายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น

ในปี 2556 และ 2557 ที่ผ่านมาระหว่าง NN2 มีรายได้ ค่าใช้จ่ายและการชำระคืนเงินต้นจากเงินกู้ยืมระยะยาวด้วยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ดังนี้

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	ปี 2556	ปี 2557
รายได้		
- รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	54.90	54.89
รายจ่าย		
- ชำระคืนเงินต้น	9.00	11.70
- ดอกเบี้ยจ่าย	4.83	4.44
- ค่าสัมปทาน	1.87	1.87
สุทธิ	39.20	36.88

ด้วยลักษณะการดำเนินธุรกิจของ NN2 ที่มีทั้งรายได้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และในขณะเดียวกันก็มีรายการที่ต้องจ่ายชำระด้วยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ทำให้การดำเนินธุรกิจมีการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนแบบธรรมชาติ (Natural Hedge)

นับตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2556 เป็นต้นมา NN2 ได้เริ่มใช้การบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยง (Hedge Accounting) เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนอันเกี่ยวเนื่องกับรายได้จากการขายไฟฟ้าที่คาดการณ์ในอนาคตซึ่งส่วนหนึ่งอยู่ในสกุลดอลลาร์สหรัฐ โดยกำหนดให้รายได้จากการขายไฟฟ้างดงกล่าวเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged Item) และเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง (Hedging Instrument) ด้วยหลักการของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ส่งผลให้สามารถลดความผันผวนของกำไรขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนได้ โดยส่วนที่มีประสิทธิภาพ (Effective Portion) ของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้

ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นแทนการรับรู้โดยผ่านกำไรขาดทุนของบริษัท และจะถูกโอนไปรับรู้ในส่วนของการกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุน

3.2 ความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

จากงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีเงินกู้ยืมจำนวน 22,564.45 ล้านบาท ซึ่งทั้งหมดมีดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้น หากอัตราดอกเบี้ยมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญก็จะส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินบริษัทและบริษัทย่อยได้ อย่างไรก็ตาม บริษัทและบริษัทย่อยได้มีการบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยด้วยการติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยอย่างสม่ำเสมอและบริหารจัดการ ปรับปรุงต้นทุนทางการเงินอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ได้พิจารณาดำเนินการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงโดยเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวให้เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่อย่างเหมาะสมตามสภาพตลาด โดยมีได้มีจุดประสงค์เพื่อการเก็งกำไรแต่อย่างใด

ความเสี่ยงต่อการลงทุนของบุคคลภายนอก

1. ความเสี่ยงจากบริษัทมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ซึ่งถือหุ้นมากกว่าร้อยละ 25

บริษัทมีผู้ถือหุ้นใหญ่คือ บมจ. ซี.การช่าง และบริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน) (บมจ. ทีทีดับบลิว) เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 31.78¹ และร้อยละ 25¹ ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดตามลำดับ จึงอาจทำให้ผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าวสามารถใช้สิทธิคัดค้านหรือไม่อนุมัติการลงมติในการประชุมผู้ถือหุ้นในเรื่องต่างๆ ที่ขัดแย้งกับบริษัทหรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องได้รับคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนได้ อย่างไรก็ตาม บมจ. ซี.การช่าง และ บมจ. ทีทีดับบลิว ในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อมมีจุดประสงค์ให้บริษัทดำเนินกิจการเพื่อสร้างประโยชน์สูงสุดและเป็นธรรมแก่ผู้ถือหุ้นทุกฝ่ายในระยะยาว สำหรับกรณีรายการที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่นั้น การอนุมัติรายการจะต้องเป็นไปตามกฎเกณฑ์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้บริษัทยังมีโครงสร้างการจัดการที่ประกอบไปด้วยกรรมการอิสระ 4 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ที่มีความรู้ความสามารถ และมีความเป็นกลาง ซึ่งเป็นอีกหนึ่งกลไกที่ช่วยเพิ่มการตรวจสอบได้อีกด้วย

2. ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจากการถือหุ้น

ไม่ถือร้อยละ 75

เนื่องจากบริษัทถือหุ้นใน SEAN ในสัดส่วนร้อยละ 56 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และถือหุ้นใน BIC ในสัดส่วนร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว แม้จะถือได้ว่าบริษัทมีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเกินกึ่งหนึ่งก็ตาม แต่บริษัทก็ยังไม่สามารถควบคุมสิทธิออกเสียงได้ทั้งหมด เนื่องจากการทำรายการบางประเภทที่จะต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของผู้มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง เช่น การเพิ่มทุน ลดทุน การซื้อหรือรับโอนกิจการอื่น การขายหรือโอนกิจการทั้งหมด เป็นต้น

อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาจากสัดส่วนการถือหุ้น องค์ประกอบของคณะกรรมการและผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท ตลอดจนกลไกในการกำกับและควบคุม จะเห็นได้ว่าบริษัทสามารถควบคุมเสียงข้างมากในที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้ และแม้ว่าในการทำรายการที่สำคัญบางรายการจะต้องได้รับเสียงสนับสนุนจากผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่น ทั้งจากในที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นก็ตาม บริษัทเชื่อว่าหากเป็นการอนุมัติรายการที่ก่อให้เกิดประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจแล้วก็จะได้รับเสียงสนับสนุนจากผู้ถือหุ้นกลุ่มอื่น

¹ ข้อมูล ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เพื่อสิทธิในการเข้าร่วมประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 วันที่ 16 กันยายน 2557

ข้อมูลทั่วไป และข้อมูลสำคัญอื่น

ข้อมูลทั่วไป

1. ข้อมูล บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ชื่อบริษัทที่ออกหลักทรัพย์	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัท) หรือ บมจ. ซีเค พาวเวอร์ ชื่อภาษาอังกฤษ “CK POWER Public Company Limited” และชื่อที่ใช้สำหรับการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คือ “CKP”
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจโฮลดิ้ง คอมพานี (Holding Company) ถือหุ้นในบริษัทต่างๆ ซึ่งประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
เลขทะเบียนบริษัท	0107556000167
หมวดธุรกิจ	พลังงานและสาธารณูปโภค
กลุ่มอุตสาหกรรม	ทรัพยากร
ทุนจดทะเบียน	หุ้นสามัญ 1,100 ล้านหุ้น เรียกชำระแล้ว รวมเป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 5,500 ล้านบาท
มูลค่าหุ้นที่ตราไว้	5 บาทต่อหุ้น
วันเสนอขายหุ้นออกใหม่ ในตลาดหลักทรัพย์	18 กรกฎาคม 2556
ข้อจำกัดการถือหุ้นต่างดาว	ร้อยละ 49
ร้อยละของการถือหุ้นของ ผู้ถือหุ้นรายย่อย (% Free Float)	ร้อยละ 20 (ข้อมูล ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เพื่อสิทธิในการเข้าร่วม ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 วันที่ 16 กันยายน 2557)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุขุมวิทวินิจัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์/โทรสาร	02-691-9720-2 / 02-691-9723
เว็บไซต์บริษัท	www.ckpower.co.th
คณะกรรมการบริษัท	directors@ckpower.co.th
เลขานุการบริษัท	compliance@ckpower.co.th
ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์	ir@ckpower.co.th
ผู้สอบบัญชี	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด เลขที่ 193/136-137 ชั้น 33 อาคารเลครัชดา ถนนรัชดาภิเษก คลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์ 02-264-7777 โทรสาร 02-264-0789
นายทะเบียนหลักทรัพย์	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เลขที่ 62 ถนนรัชดาภิเษก เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร โทรศัพท์ 02-229-2800 โทรสาร 02-359-1259

2. ข้อมูลบริษัทย่อยของบริษัท

บริษัทเข้าลงทุนในบริษัทย่อยทั้งสิ้น 9 บริษัท ได้แก่

บริษัท/ที่ตั้งสำนักงาน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น (บาท)	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น (ถือทางอ้อม*) (ร้อยละ)
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอจี้ จำกัด (SEAN) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	ลงทุนและพัฒนาโครงการเชื่อมไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำมิม 2	6,607	10	6,607	56
บริษัท ไฟฟ้าน้ำมิม 2 จำกัด (NN2) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 215 ถนนล้านช้าง บ้านเชียงยืน เมืองจันทบุรี นครหลวงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	ผลิต จำหน่าย ซื้อ ขาย ไฟฟ้าภายในและภายนอกประเทศ	8,809	10	8,809	42* (SEAN ถือหุ้นทางตรงใน NN2 สัดส่วนร้อยละ 75)
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	ผลิต จำหน่าย พลังไฟฟ้า และ พลังงานอื่นทุกประเภท (โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน จังหวัด พระนครศรีอยุธยา)	2,705 มีมติที่ประชุม วิสามัญผู้ถือหุ้น เมื่อวันที่ 10 พ.ย. 57 อนุมัติ เพิ่มทุนอีก 1,335 ล้านบาท	10	1,370	65
บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	ผลิต จำหน่าย ไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่ ตำบลโคกไทย อำเภอบึงกร่าง จังหวัดนครราชสีมา)	234	100	234	100
บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	พัฒนารูปแบบ ผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	1	100	1	100
บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	พัฒนารูปแบบ ผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	1	100	0.25	100

บริษัท/ที่ตั้งสำนักงาน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น (บาท)	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น (ถือทางอ้อม*) (ร้อยละ)
บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	พัฒนาธุรกิจ ผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	1	100	0.25	100
บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	พัฒนาธุรกิจ ผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	1	100	0.25	100
บริษัท วิส โซลิส จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร	พัฒนาธุรกิจ ผลิตไฟฟ้าประเภทต่างๆ	1	100	0.25	100

3. ข้อมูลบริษัทร่วมบอบบริษัท

บริษัทเข้าลงทุนในบริษัทร่วมทั้งสิ้น 2 บริษัท ได้แก่

บริษัท/ที่ตั้งสำนักงาน	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น (บาท)	ทุนชำระแล้ว (ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 23/56 อาคารสรชัย ชั้น 17 ซอยสุขุมวิท 63 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร	ผลิตซื้อขายไฟฟ้า โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่ 249 - 250 หมู่ที่ 6 ตำบลท่าข้าวเปลือก อำเภอแม่จัน จังหวัดเชียงราย	291	100	277.21	30 (เป็นการร่วมทุนกับ บริษัท ชอนนีดิกซ์ ไทยแลนด์ พู จำกัด)
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 23/56 อาคารสรชัย ชั้น 17 ซอยสุขุมวิท 63 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร	ผลิตซื้อขายไฟฟ้า โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่ 90 - 91 ตำบลตะเคียน อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา	221	100	188.42	30 (เป็นการร่วมทุนกับ บริษัท ชอนนีดิกซ์ ไทยแลนด์ วัน จำกัด)

ข้อมูลสำคัญอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ไม่พบว่ามีข้อมูลที่อาจมีผลกระทบต่อการตัดสินใจของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญ

ข้อมูลหลักทรัพย์ และผู้ถือหุ้นของบริษัท

1. ทุนจดทะเบียนและทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

- (1) ทุนจดทะเบียน : 5,500 ล้านบาท เรียกชำระแล้ว 5,500 ล้านบาท แบ่งเป็น
หุ้นสามัญจำนวน 1,100 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท
- (2) บริษัทไม่มีหุ้นประเภทอื่นนอกจากหุ้นสามัญ

2. ผู้ถือหุ้น

(1) รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท

(ก) รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เพื่อสิทธิในการเข้าร่วมประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 วันที่ 16 กันยายน 2557 มีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ข.การช่าง จำกัด (มหาชน)	349,600,000	31.78
2	บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน)	275,000,001	25.00
3	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	255,399,999	23.22
4	นางสาวสุวิรัตน์ เตชะกมลสุข	10,523,700	0.96
5	นายวิชัย วชิรพงศ์	9,533,300	0.87
6	บริษัท ข.การช่าง โตคิว คอนสตรัคชั่น จำกัด	8,000,000	0.73
7	บริษัท ไทยประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	7,097,000	0.65
8	นายสมบัติ พานิชชีวะ	6,300,000	0.57
9	นายวิชัย เอกอุดมสิน	5,550,000	0.50
10	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	3,869,008	0.35
	รวม	930,873,008	84.63

(ข) กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่โดยพฤตินัยมีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายการจัดการหรือการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ข.การช่าง จำกัด (มหาชน)	349,600,000	31.78
2	บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน)	275,000,001	25.00
3	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	255,399,999	23.22
	รวม	880,000,000	80.00

หมายเหตุ : - บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) มีผู้ถือหุ้น 10 ลำดับแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เพื่อสิทธิในการรับเงินปันผล วันที่ 9 กันยายน 2557 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท มหาศิริ สยาม จำกัด	340,412,365	20.10
2	บริษัท ช.การช่าง โฮลดิ้ง จำกัด	175,496,530	10.36
3	บริษัท ซีเค.ออฟฟิศ ทาวเวอร์ จำกัด	93,348,212	5.51
4	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	70,119,718	4.14
5	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	38,950,000	2.30
6	STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	30,160,631	1.78
7	กองทุนเปิด ไทยแวลู โฟกัส อีควิตี้ ปันผล	24,001,200	1.42
8	กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนักงานการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจดทะเบียนแล้ว โดย บลจ. ยูโอบี (ประเทศไทย) จำกัด	18,024,600	1.06
9	นางโสภิตา ศรีวิศเวทย์	15,383,225	0.91
10	นายสุชน สิริวรการวณิชย์	13,400,000	0.79
	รวม	819,296,481	48.37

- บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน) มีผู้ถือหุ้น 10 ลำดับแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เพื่อสิทธิในการเข้าร่วมประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2557 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท มิตรชัย วอเตอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด	1,036,500,000	25.98
2	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	801,436,800	20.09
3	บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	759,877,400	19.04
4	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	170,288,349	4.27
5	บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	166,177,800	4.16
6	นายมิน เขียววร	72,000,000	1.80
7	STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	59,903,924	1.50
8	AIA COMPANY LIMITED - AIA D-PLUS	59,800,000	1.50
9	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	43,645,533	1.09
10	AIA COMPANY LIMITED - APEX	38,198,600	0.96
	รวม	3,207,828,406	80.39

- บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) มีผู้ถือหุ้น 10 ลำดับแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เพื่อสิทธิในการรับเงินปันผล วันที่ 11 กันยายน 2557 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)	116,669,550	15.15
2	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	78,665,882	10.22
3	THE BANK OF NEW YOURK (NOMINEES) LIMITED	60,149,912	7.81
4	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	53,795,390	6.99
5	บริษัท กรุงเทพประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	38,541,800	5.01
6	ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)	38,500,550	5.00
7	นายมิน ธียรรว	22,500,000	2.92
8	STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	22,411,734	2.91
9	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	14,407,400	1.87
10	ธนาคาร ยูโอบี จำกัด (มหาชน)	11,391,470	1.48
	รวม	457,033,688	59.36

(2) รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยซึ่งประกอบธุรกิจหลัก

(ก) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (SEAN)

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ ¹	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	369,977,999	56.00
2	บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	220,225,000	33.33
3	บริษัท พี.ที. จำกัดผู้เดียว ²	35,236,000	5.33
4	บริษัท ชลภาค ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ³	35,236,000	5.33
5	นายพนพล อินทรลิป	1	0.00
	รวม	660,675,000	100.00

หมายเหตุ : ¹ ข้อมูล ณ วันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2557 วันที่ 26 มีนาคม 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 SEAN ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวน และสัดส่วนการถือหุ้น

² จัดทะเบียนในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัท เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2557

³ จัดทะเบียนในประเทศบราซิล

(ข) บริษัท ไฟฟ้าน้ำงึม 2 จำกัด (NN2)

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ ¹	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	660,675,000	75.00
2	EDL - Generation Public Company Limited ²	220,225,000	25.00
	รวม	880,900,000	100.00

หมายเหตุ : ¹ ข้อมูล ณ วันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2557 วันที่ 26 มีนาคม 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 NN2 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวน และสัดส่วนการถือหุ้น

² บริษัทย่อยของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว

(ค) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ ¹	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	175,824,998	65.00
2	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)	67,625,001	25.00
3	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	21,640,000	8.00
4	นางนภาพร ภู่วัฒนกุล	5,410,000	2.00
5	นายณพดล อินทรลิบ	1	0.00
	รวม	270,500,000	100.00

หมายเหตุ : ¹ ข้อมูล ณ วันประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 วันที่ 10 พฤศจิกายน 2557 ซึ่งภายหลังมติวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนและเสนอขายหุ้นตามสัดส่วน

(ง) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC)

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ ¹	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	2,342,498	100.00
2	นายณรงค์ แสงสุริยะ	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑาไพบูลย์วงศ์	1	0.00
	รวม	2,342,500	100.00

หมายเหตุ : ¹ ข้อมูล ณ วันประชุมสามัญประจำปี 2557 วันที่ 29 เมษายน 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 BKC ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนและสัดส่วนการถือหุ้น

(จ) บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ ¹	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑาไพบูลย์วงศ์	1	0.00
4	นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

หมายเหตุ : ณ ปัจจุบัน บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด ยังไม่มีการประกอบธุรกิจ

¹ ข้อมูล ณ วันประชุมสามัญประจำปี 2557 วันที่ 28 เมษายน 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนและสัดส่วนการถือหุ้น

(ฉ) บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ ¹	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑุโพนุลย์วงศ์	1	0.00
4	นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

หมายเหตุ : ณ ปัจจุบัน บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด ยังไม่มีการประกอบธุรกิจ

¹ ข้อมูล ณ วันประชุมสามัญประจำปี 2557 วันที่ 28 เมษายน 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนและสัดส่วนการถือหุ้น

(ช) บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ ¹	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑุโพนุลย์วงศ์	1	0.00
4	นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

หมายเหตุ : ณ ปัจจุบัน บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด ยังไม่มีการประกอบธุรกิจ

¹ ข้อมูล ณ วันประชุมสามัญประจำปี 2557 วันที่ 28 เมษายน 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนและสัดส่วนการถือหุ้น

(ซ) บริษัท ไชเล่ พาวเวอร์ จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ ¹	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑุโพนุลย์วงศ์	1	0.00
4	นางสาวสุภามาส ตริวิศวะเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

หมายเหตุ : ณ ปัจจุบัน บริษัท ไชเล่ พาวเวอร์ จำกัด ยังไม่มีการประกอบธุรกิจ

¹ ข้อมูล ณ วันประชุมสามัญประจำปี 2557 วันที่ 28 เมษายน 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 บริษัท ไชเล่ พาวเวอร์ จำกัด ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนและสัดส่วนการถือหุ้น

(ณ) บริษัท วิส ไชลิส จำกัด

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ ¹	สัดส่วนการถือหุ้น
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	9,997	100.00
2	นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	1	0.00
3	นายวรพจน์ อุฑูปัญญะวงศ์	1	0.00
4	นางสาวสุภามาส ตริวิศเวทย์	1	0.00
	รวม	10,000	100.00

หมายเหตุ : ณ ปัจจุบัน บริษัท วิส ไชลิส จำกัด ยังไม่มีการประกอบธุรกิจ

¹ ข้อมูล ณ วันประชุมสามัญประจำปี 2557 วันที่ 28 เมษายน 2557 ทั้งนี้ ในปี 2557 บริษัท วิส ไชลิส จำกัด ไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนและสัดส่วนการถือหุ้น

(3) ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นรายใหญ่ (Shareholders' agreement)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทไม่มีข้อตกลงระหว่างกลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่

3. การออกหลักทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทไม่มีการออกหลักทรัพย์อื่น

4. นโยบายการจ่ายเงินปันผล

4.1 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจากงบการเงินเฉพาะกิจการ ในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุน เงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของบริษัทเห็นสมควร

4.2 บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (SEAN)

SEAN มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจากงบการเงินเฉพาะกิจการของ SEAN ในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุน เงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของ SEAN เห็นสมควร

4.3 บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (NN2)

NN2 มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจากงบการเงินเฉพาะกิจการของ NN2 ในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุน เงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม โดยเงื่อนไขตามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวได้ระบุว่า NN2 จะสามารถจ่ายเงินปันผลได้ก็ต่อเมื่อสำรองเงินในบัญชีต่างๆ 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

ทั้งนี้ เงินสดคงเหลือภายหลังจากการสำรองเงินในบัญชีต่างๆ ข้างต้นแล้ว เงินสดคงเหลือดังกล่าวจะแบ่งออกเป็นสองส่วน โดยส่วนที่หนึ่งสัดส่วนร้อยละ 20 ของเงินสดคงเหลือ นำไปชำระคืนเงินต้นก่อนกำหนด (Mandatory Prepayment) ให้กับเจ้าหนี้ ส่วนที่สองสัดส่วนร้อยละ 80 ของเงินสดคงเหลือ NN2 สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ และการดำรงอัตราส่วน DSCR ต้องไม่ต่ำกว่า 1.10 เท่า และภายหลังจากการจ่ายเงินปันผล อัตราส่วนดังกล่าวต้องไม่ต่ำกว่า 1.05 เท่า

4.4 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ BIC

BIC มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจากงบการเงินเฉพาะกิจการของ BIC ในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุน เงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของ BIC เห็นสมควร และข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมเงิน โดยเงื่อนไขตามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวได้ระบุว่า BIC จะสามารถจ่ายเงินปันผลได้ต่อเมื่อสำรองเงินในบัญชีต่างๆ ได้ครบถ้วน ดังนี้

- 1.1 Debt Service Reserve Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้เป็นจำนวนเท่ากับเงินต้นและดอกเบี้ยในอีก 6 เดือนข้างหน้า
 - 1.2 Major Maintenance Reserve Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้สำหรับ Upplanned outage และซ่อมบำรุงใหญ่
- เงินสดคงเหลือภายหลังการสำรองเงินในบัญชีต่างๆ ข้างต้น สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ และการดำรงอัตราส่วน DSCR ต้องไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า และภายหลังจากการจ่ายเงินปันผลอัตราส่วนดังกล่าวต้องไม่ต่ำกว่า 1.10 เท่า

4.5 นโยบายการจ่ายเงินปันผลของ BKC

BKC มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจากงบการเงินเฉพาะกิจการของ BKC ในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและหลังหักสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน สภาพคล่อง ความจำเป็นในการลงทุน เงินทุนหมุนเวียน การลงทุนเพิ่มเติม การขยายธุรกิจ เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และปัจจัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการบริหารงานตามที่คณะกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นของ BKC เห็นสมควร และข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมเงิน โดยเงื่อนไขตามสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวได้ระบุว่า BKC จะสามารถจ่ายเงินปันผลได้ต่อเมื่อสำรองเงินในบัญชีต่างๆ ได้ครบถ้วน ดังนี้

- 1.1 Debt Service Reserve Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้เป็นจำนวนเท่ากับเงินต้นและดอกเบี้ยในอีก 6 เดือนข้างหน้า
 - 1.2 Major Maintenance Reserve Account บริษัทต้องสำรองเงินไว้สำหรับ Upplanned outage และซ่อมบำรุงใหญ่
- เงินสดคงเหลือภายหลังการสำรองเงินในบัญชีต่างๆ ข้างต้น สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ และการดำรงอัตราส่วน DSCR ต้องไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า และภายหลังจากการจ่ายเงินปันผลอัตราส่วนดังกล่าวต้องไม่ต่ำกว่า 1.10 เท่า

โครงสร้าง การจัดการ

โครงสร้างการจัดการของบริษัท ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง และคณะผู้บริหาร ดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจและเข้าใจในบทบาทหน้าที่ ความรับผิดชอบในการจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่ชอบด้วยกฎหมายด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้น โดยจัดให้มีโครงสร้างการบริหารที่ชัดเจน ถ่วงดุล และสามารถตรวจสอบได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการบริษัท มีกรรมการทั้งสิ้น 11 คน ประกอบด้วย

- กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 4 คน
- กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 3 คน
- กรรมการอิสระ 4 คน

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับการแต่งตั้ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
ดร. ทนง พิทยะ	- ประธานกรรมการบริษัท - (กรรมการอิสระ)	23 สิงหาคม 2555	4/4
นายปลิว ตีรวิศเวทย์	- กรรมการบริษัท - ประธานกรรมการบริหาร (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	21 มีนาคม 2556	3/4
นายเตชะพิทยัง แสงสิงแก้ว	- กรรมการบริษัท - ประธานกรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ)	22 เมษายน 2557	4/4
นายณรงค์ แสงสุริยะ	- กรรมการบริษัท - ประธานกรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	21 มีนาคม 2556	4/4
ดร. วิชาญ อร่ามวารีกุล	- กรรมการบริษัท - ประธานกรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทน - กรรมการตรวจสอบ - กรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง (กรรมการอิสระ)	23 สิงหาคม 2555	4/4

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับการแต่งตั้ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ	กรรมการบริษัท (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	21 มีนาคม 2556	4/4
นายประเวศ อิงคตภา	- กรรมการบริษัท - กรรมการตรวจสอบ - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน (กรรมการอิสระ)	22 เมษายน 2557	4/4
นายประเสริฐ มิตตนะพร	- กรรมการบริษัท - กรรมการบริหาร - กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	22 เมษายน 2557	4/4
นายธนวัฒน์ ตริวิศวเวทย์	- กรรมการบริษัท - กรรมการบริหาร (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	21 มีนาคม 2556	3/4
นายอัลวิน จี	- กรรมการบริษัท (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)	26 กุมภาพันธ์ 2556	3/4
ดร. สุภามาส ตริวิศวเวทย์	- กรรมการบริษัท - กรรมการบริหาร - กรรมการบรรษัทภิบาล และบริหารความเสี่ยง - กรรมการผู้จัดการ - เลขานุการบริษัท (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	22 เมษายน 2557	4/4
นายสมโพธิ ศรีภูมิ ²	- กรรมการบริษัท - กรรมการบริหาร (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)	26 กันยายน 2554 ถึง 15 มีนาคม 2557	1/4

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัทปรากฏในเอกสารแนบ 1 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

¹ จำนวนครั้งทั้งหมด/จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม

² นายสมโพธิ ศรีภูมิ ได้มีหนังสือขอลาออกจากตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2557

ประธานกรรมการ

บริษัทมีนโยบายให้ประธานกรรมการและกรรมการผู้จัดการต้องไม่เป็นบุคคลเดียวกัน เพื่อให้เกิดความชัดเจนในด้านความรับผิดชอบระหว่างการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลและการบริหารงานประจำ โดยบริษัทได้แบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัทกับผู้บริหารอย่างชัดเจนและมีการถ่วงดุลอำนาจการดำเนินงานโดยคณะกรรมการบริษัททำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้บริหารในระดับนโยบาย ขณะที่ผู้บริหารทำหน้าที่บริหารงานของบริษัทในด้านต่างๆ ให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนด โดย ดร. ทนง พิทยะ ซึ่งเป็นกรรมการอิสระ ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการของบริษัท ด้วยเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์เป็นที่ยอมรับ ซึ่งบริษัทเชื่อมั่นว่าจะสามารถนำพาบริษัทไปสู่ความสำเร็จตามวิสัยทัศน์และพันธกิจได้

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

1. นายประเสริฐ มิตตนะพร และ ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์ ลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ
2. นายประเสริฐ มิตตนะพร หรือ ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์ คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับ นายปลิว ตริวิศวะเวทย์ หรือ นายสุพงศ์ ชยุตสาทิกิจ หรือ นายณรงค์ แสงสุริยะ หรือ นายอัลวิน จี หรือ นายธนวัฒน์ ตริวิศวะเวทย์ รวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของบริษัท

การแต่งตั้ง การลาออก และการพ้นจากตำแหน่งกรรมการ

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้เลือกตั้งกรรมการซึ่งเป็นผู้มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึงไม่มีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (สำนักงาน ก.ล.ต.) กำหนด โดยกรรมการบริษัทต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่าห้าคน และจะประกอบด้วยกรรมการอิสระในสัดส่วนไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของกรรมการทั้งหมด ซึ่งกรรมการไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร

กรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเนื่องจากเหตุอื่นนอกจากถึงคราวที่ต้องออกตามวาระให้คณะกรรมการเป็นผู้เลือกผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเข้าเป็นกรรมการแทนในวาระการประชุมครั้งถัดไปด้วยคะแนนเสียงสามในสี่ของกรรมการที่ยังเหลืออยู่ โดยบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ตนแทน

การประชุมสามัญประจำปีทุกครั้งให้กรรมการจะออกจากตำแหน่งในอัตราหนึ่งในสาม หากจำนวนกรรมการที่จะแบ่งให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ให้ออกในจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม และหากกรรมการคนใดจะลาออกจากบริษัทให้ยื่นหนังสือลาออก โดยการลาออกมีผลตั้งแต่วันที่ไปลาออกไปถึงบริษัท

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

มีรายละเอียดตามกฎบัตรคณะกรรมการบริษัท ดังนี้

1. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัท โดยบริษัทจัดส่งหนังสือนัดประชุมคณะกรรมการบริษัทและหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งวาระการประชุม และเอกสารประกอบการพิจารณาเป็นการล่วงหน้าด้วยระยะเวลาไม่น้อยไปกว่าระยะเวลาที่กำหนดในข้อบังคับของบริษัท
2. จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง และควรต้องเป็นการประชุมเต็มคณะเมื่อมีการพิจารณาลงมติในเรื่องหรือรายการที่มีนัยสำคัญ ซึ่งรายการที่มีนัยสำคัญควรรวมถึงรายการได้มาหรือจำหน่ายทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อยที่มีผลกระทบต่อบริษัท รายการซื้อหรือขายทรัพย์สินที่สำคัญ การขยายโครงการลงทุน การพิจารณาและอนุมัติเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ การกำหนดระดับอำนาจดำเนินการ และการกำหนดนโยบายการบริหารการเงินและการบริหารความเสี่ยงของกิจการบริษัท เป็นต้น

3. จัดให้มีระบบการบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่มีความน่าเชื่อถือได้ รวมทั้งดูแลให้มีระบบการจัดเก็บเอกสารที่ทำให้สามารถตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลได้ในภายหลัง มีการควบคุมภายใน การตรวจสอบภายใน และการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
4. จัดให้มีการทำงานการเงิน ณ วันสิ้นสุดรอบบัญชีของบริษัทให้มีความถูกต้อง เพื่อแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบบัญชีที่ผ่านมาได้ตรงต่อความเป็นจริง ครบถ้วน และถูกต้อง เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป และตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท ก่อนที่จะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น
5. กำหนดเป้าหมาย แนวทาง นโยบาย แผนงานการดำเนินธุรกิจ และงบประมาณของบริษัท ควบคุมและกำกับดูแลการบริหารและการจัดการของฝ่ายบริหารให้เป็นไปตามนโยบายแผนงานและงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงกำกับดูแลให้บริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วมปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนกฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
6. พิจารณาทบทวน ตรวจสอบ และอนุมัติแผนการขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ที่เสนอโดยฝ่ายบริหาร
7. บังคับใช้นโยบายควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่เข้าไปลงทุนกับบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ได้แก่
 - 7.1 ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบซึ่งได้กำหนดไว้สำหรับกรรมการที่ได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เข้าเป็นกรรมการ หรือผู้บริหารของบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของ บริษัทในบริษัทย่อยนั้น
 - 7.2 ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้เป็นไปตามแผนงานและงบประมาณอย่างต่อเนื่อง
 - 7.3 ติดตามดูแลให้บริษัทย่อยเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการระหว่างกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญแก่บริษัทให้ครบถ้วนถูกต้อง
 - 7.4 กรณีที่บริษัทย่อยทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินหรือทำรายการสำคัญอื่นใด คณะกรรมการบริษัท โดยเฉพาะอย่างยิ่ง กรรมการหรือบุคคลอื่นใดที่ได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการหรือผู้บริหารในบริษัทย่อยมีหน้าที่กำกับดูแลให้บริษัทย่อยปฏิบัติตามกลไกกำกับดูแลเกี่ยวกับรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน รวมทั้งรายการที่สำคัญซึ่งบริษัทกำหนด ทั้งนี้ ให้พิจารณาการทำรายการดังกล่าวของบริษัทย่อยทำนองเดียวกับการทำรายการในหลักเกณฑ์ ลักษณะและขนาดเดียวกันกับที่บริษัท ต้องได้รับมติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท แล้วแต่กรณี
8. พิจารณาและมีมติอนุมัติการแต่งตั้ง เปลี่ยนแปลง บุคคลเข้าเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหาร ในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม รวมถึงกำหนดใช้นโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนในบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อแสดงว่าบริษัทมีกลไกการกำกับดูแลบริษัทย่อยตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนตลอดจนหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง
9. พิจารณากำหนดโครงสร้างการบริหารงาน มีอำนาจในการแต่งตั้ง คณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการชุดย่อยอื่นตามความเหมาะสม เช่น คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการพิจารณาค่าตอบแทน เป็นต้น รวมถึงการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่ ตลอดจนคำตอบแทนของ คณะกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และคณะกรรมการชุดย่อยชุดต่างๆ ที่แต่งตั้งให้สอดคล้องตามหลักเกณฑ์และประกาศของ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้สามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่อาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสีย หรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดทำกับบริษัทหรือบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

10. มอบอำนาจให้กรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติอย่างหนึ่งอย่างใดแทนได้โดยอยู่ภายใต้การควบคุมและกำกับดูแลของคณะกรรมการ หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจและภายในระยะตามที่เห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้นๆ ได้เมื่อเห็นสมควร โดยการมอบอำนาจดังกล่าวจะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลนั้นสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งมีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการธุรกิจปกติ และเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป หรือเป็นตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว โดยอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ เงื่อนไขและวิธีการตามที่กำหนดเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทจดทะเบียน ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
11. รายงานให้บริษัททราบถึงการมีส่วนได้เสียของตน หรือของบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง ซึ่งเป็นส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย ทั้งนี้ ตามเกณฑ์เงื่อนไข และวิธีการที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด
12. รับผิดชอบต่อบุคคลที่ซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในความเสียหายใดๆ อันเกิดขึ้นเนื่องจากการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหุ้นหรือประชาชนทั่วไป โดยแสดงข้อความที่เป็นเท็จในสาระสำคัญหรือปกปิดข้อความจริงที่ควรบอกให้แจ้งในสาระสำคัญตามที่กำหนดในกฎเกณฑ์หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เว้นแต่กรรมการและผู้บริหารดังกล่าวจะพิสูจน์ได้ว่าโดยตำแหน่งหน้าที่ตนไม่อาจล่วงรู้ถึงความแท้จริงของข้อมูลหรือการขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งนั้น
13. ไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทและของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใดที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
14. แจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์และการทำธุรกรรมกับบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท บริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมดังกล่าว

1.1 คณะกรรมการชุดย่อย

จากอำนาจตามกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทข้างต้น คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการในด้านต่างๆ ทั้งสิ้น 4 คณะ ดังนี้

(1) คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 4 คน โดยมีรายชื่อและจำนวนการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
นายปลิว ตริวิศเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร	9/9
นายประเสริฐ มริตตะนพร	กรรมการบริหาร	9/9
นายธนวัฒน์ ตริวิศเวทย์	กรรมการบริหาร	8/9
ดร. สุภามาส ตริวิศเวทย์	กรรมการบริหาร/กรรมการผู้จัดการ/ เลขานุการคณะกรรมการบริหาร	9/9
นายสมโพธิ ศรีภูมิ ²	กรรมการบริหาร (พ้นจากตำแหน่งแล้ว)	2/9

หมายเหตุ : คณะกรรมการบริหาร มีขอบเขตอำนาจหน้าที่ตามรายละเอียดการกำกับดูแลกิจการ ข้อ 2 คณะกรรมการชุดย่อย (1) คณะกรรมการบริหาร

¹ จำนวนครั้งทั้งหมด/จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม

² นายสมโพธิ ศรีภูมิ ได้มีหนังสือขอลาออกจากตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2557

(2) คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วย กรรมการอิสระจำนวน 3 คน ซึ่งมีรายชื่อและจำนวนการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
นายเตชะพีทยี่ แสงสิงแก้ว ²	ประธานกรรมการตรวจสอบ	6/6
ดร. วิชาญ อรามวารีกุล ²	กรรมการตรวจสอบ	6/6
นายประเวศ อิงคดาภา	กรรมการตรวจสอบ	6/6

หมายเหตุ : กรรมการตรวจสอบมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี ตามวาระของการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัท และเมื่อครบวาระดำรงตำแหน่งแล้วอาจได้รับการพิจารณาแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งได้อีกตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีขอบเขตอำนาจหน้าที่ตามรายละเอียดหัวข้อการกำกับดูแล ข้อ 2 คณะกรรมการชุดย่อย (2) คณะกรรมการตรวจสอบ

¹ จำนวนครั้งทั้งหมด/จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม

² เป็นกรรมการตรวจสอบผู้ที่มีความรู้และประสบการณ์ในการสอบทานงบการเงินของบริษัท

(3) คณะกรรมการบริษัทกิตติภาพและบริหารความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการบริษัทกิตติภาพและบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วย กรรมการอิสระ 1 คน กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 1 คน และกรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 คน รวมทั้งสิ้น 3 คน โดยมีรายชื่อและจำนวนการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
นายณรงค์ แสงสุริยะ	ประธานกรรมการบริษัทกิตติภาพและบริหารความเสี่ยง	4/4
ดร. วิชาญ อรามวารีกุล	กรรมการบริษัทกิตติภาพและบริหารความเสี่ยง	4/4
ดร. สุกามาตย์ ตรีวิศเวทย์	กรรมการบริษัทกิตติภาพและบริหารความเสี่ยง	3/4

หมายเหตุ : กรรมการบริษัทกิตติภาพและบริหารความเสี่ยงมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี ตามวาระของการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัท และเมื่อครบวาระดำรงตำแหน่งแล้วอาจได้รับการพิจารณาแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งได้อีกตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัทกิตติภาพและบริหารความเสี่ยง มีขอบเขตอำนาจหน้าที่ตามรายละเอียดหัวข้อการกำกับดูแล ข้อ 2 คณะกรรมการชุดย่อย (3) คณะกรรมการบริษัทกิตติภาพและบริหารความเสี่ยง

¹ จำนวนครั้งทั้งหมด/จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม

(4) คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วย กรรมการอิสระ 2 คน และกรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 คน รวมทั้งสิ้น 3 คน โดยมีรายชื่อและจำนวนการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
ดร. วิชาญ อรามวารีกุล	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	1/1
นายประเวศ อิงคดาภา	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	1/1
นายประเสริฐ มิตตนะพร	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	1/1

หมายเหตุ : กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี ตามวาระของการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัท และเมื่อครบวาระดำรงตำแหน่งแล้วอาจได้รับการพิจารณาแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งได้อีกตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีขอบเขตอำนาจหน้าที่ตามรายละเอียดหัวข้อการกำกับดูแล ข้อ 2 คณะกรรมการชุดย่อย (4) คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

¹ จำนวนครั้งทั้งหมด/จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม

1.2 คณะกรรมการบริษัทย่อย

(1) บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (SouthEast Asia Energy Limited : SEAN)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 SEAN มีคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 10 คน โดยมีรายชื่อและการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
ดร. วีรพงษ์ รามางกูร	ประธานกรรมการบริษัท	4/4
นายปลิว ตริวิศวเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร	4/4
นายสุพงศ์ ชยุตสานกิจ	กรรมการบริษัท	4/4
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	4/4
นายประเสริฐ มริตตะนพ	กรรมการบริษัท	3/4
นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง	กรรมการบริษัท	4/4
นายแวน ฮวง เดา	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	4/4
นายมิลตัน วิลเลียม ชลาภัก	กรรมการบริษัท	4/4
นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ ²	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	2/4
นายสมนึก จินดาทรัพย์ ³	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	2/4
นายอัลวิน จี	กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ	4/4

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัทบริษัทย่อยปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

¹ จำนวนครั้งทั้งหมด/จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม

² นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการและกรรมการบริหาร ตั้งแต่วันที่ 12 กันยายน 2556 ถึง 21 กรกฎาคม 2557

³ นายสมนึก จินดาทรัพย์ ดำรงตำแหน่งกรรมการและกรรมการบริหาร ตั้งแต่วันที่ 22 กรกฎาคม 2557 ถึง ปัจจุบัน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน SEAN

1. นายปลิว ตริวิศวเวทย์ นายณรงค์ แสงสุริยะ นายประเสริฐ มริตตะนพ นายอัลวิน จี กรรมการสองในสี่คนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ SEAN หรือ
2. นายปลิว ตริวิศวเวทย์ หรือ นายณรงค์ แสงสุริยะ หรือ นายประเสริฐ มริตตะนพ หรือ นายอัลวิน จี คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับกรรมการอื่นอีกคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของ บริษัท SEAN

(2) บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (Nam Ngum 2 Power Company Limited : NN2)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 NN2 มีคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 13 คน โดยมีรายชื่อและการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
ดร. วีรพงษ์ รามางกูร	ประธานกรรมการบริษัท	5/5
นายปลิว ตริวิศวะเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร	5/5
นายสุพงศ์ ชยุตสาห์กิจ	กรรมการบริษัท	5/5
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการบริษัทและกรรมการบริหาร	5/5
นายประเสริฐ มริตตะนพ	กรรมการบริษัท	4/5
นายธนวัฒน์ ตริวิศวะเวทย์	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	5/5
นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง	กรรมการบริษัท	5/5
นายแวน ฮวง เคา	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	5/5
นายมิลตัน วิลเลียม ชลาภัค	กรรมการบริษัท	5/5
นายบุญเหลือ สินไชยอลวง	กรรมการบริษัท	2/5
นายสีสะหวาด ทิระวง ²	กรรมการบริษัท	1/5
นายบุญสะลอง สุตติดาลา ³	กรรมการบริษัท	3/5
นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ ⁴	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	2/5
นายสมนึก จินดาทรัพย์ ⁵	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	3/5
นายอัลวิน จี	กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ	5/5

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัทบริษัทย่อยปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

¹ จำนวนครั้งทั้งหมด/จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม

² นายสีสะหวาด ทิระวง ดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 23 มีนาคม 2555 ถึง 23 กุมภาพันธ์ 2557

³ นายบุญสะลอง สุตติดาลา ดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2557 ถึง ปัจจุบัน

⁴ นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ ดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 12 กันยายน 2556 ถึง 21 กรกฎาคม 2557

⁵ นายสมนึก จินดาทรัพย์ ดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 22 กรกฎาคม 2557 ถึง ปัจจุบัน

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน NN2

เนื่องจาก NN2 เป็นบริษัทจดทะเบียนจัดตั้งในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) ซึ่งไม่มีกำหนดเงื่อนไขกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทอย่างชัดเจนดังเช่นบริษัทจดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม NN2 ได้กำหนดเกณฑ์การลงนามผูกพันบริษัทเช่นเดียวกันกับ SEAN ซึ่งเป็นบริษัทผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ NN2 เพื่อยึดถือเป็นแนวทางในการดำเนินงาน กล่าวคือ

1. นายปลิว ตริวิศวะเวทย์ นายณรงค์ แสงสุริยะ นายประเสริฐ มริตตะนพ นายอัลวิน จี กรรมการสองในสี่คนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ NN2 หรือ
2. นายปลิว ตริวิศวะเวทย์ หรือ นายณรงค์ แสงสุริยะ หรือ นายประเสริฐ มริตตะนพ หรือ นายอัลวิน จี คนใดคนหนึ่ง ลงลายมือชื่อร่วมกับกรรมการอื่นอีกคนหนึ่งรวมเป็นสองคน และประทับตราสำคัญของ NN2

(3) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (Bangpa-in Cogeneration Company Limited : BIC)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 BIC มีคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 5 คน โดยมีรายชื่อและการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
นายณรงค์ แสงสุริยะ	ประธานกรรมการบริษัท	4/4
นายคำผุย จีรารัตน์ศักดิ์	กรรมการ	4/4
นายวรพจน์ อุซุโงะ	กรรมการ	4/4
นายวุฒิกร สติจิต	กรรมการ	4/4
นายวรวุฒิ อนุรักษวงศ์ศรี	กรรมการผู้จัดการ	4/4

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัทบริษัทย่อยปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

¹ จำนวนครั้งทั้งหมด/จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของ BIC

กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ BIC

(4) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (Bangkhenchai Company Limited : BKC)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 BKC มีคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 5 คน ซึ่งมีรายชื่อและการเข้าร่วมประชุม ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งการประชุมในปี 2557 ¹
นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	กรรมการ	3/3
นายวรพจน์ อุซุโงะ	กรรมการ	3/3
ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการ	3/3
นายสมเกียรติ ปัทมมงคลชัย	กรรมการ	3/3
นายสมบัติ ตริวิศวะเวทย์	กรรมการผู้จัดการ	3/3

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัทบริษัทย่อยปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

¹ จำนวนครั้งทั้งหมด/จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน BKC

กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของ BKC

2. ผู้บริหาร

2.1 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผู้บริหารของบริษัทมีทั้งสิ้น 9 คน ซึ่งมีรายชื่อและตำแหน่ง ดังนี้

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง
ดร. สุภามาส ตริวิศวเวทย์	กรรมการผู้จัดการ
นายธนวัฒน์ ตริวิศวเวทย์	รองกรรมการผู้จัดการ สายงานบริหาร
นายอาสา อรรถยุกติ	รองกรรมการผู้จัดการ สายงานวิศวกรรมไฟฟ้า และวิศวกรรมเครื่องกล
นายมิชาเอล เฮอร์ค เรดเดอร์	รองกรรมการผู้จัดการ สายงานวิศวกรรมโยธา
นางสาวนิราดา ลิ้มโปดม	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ - พัฒนาธุรกิจ
นางสาวปาริฉัตร โอทยากุล	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ - กำกับดูแล
นางสาวจุจิรา ช่วยบำรุง	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ - บริหารสินทรัพย์ และบริษัทในเครือ
นายวรท ศักดิ์สุจริต	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ - บริหาร
นางสาวปิยนุช มริตตะนระพร	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

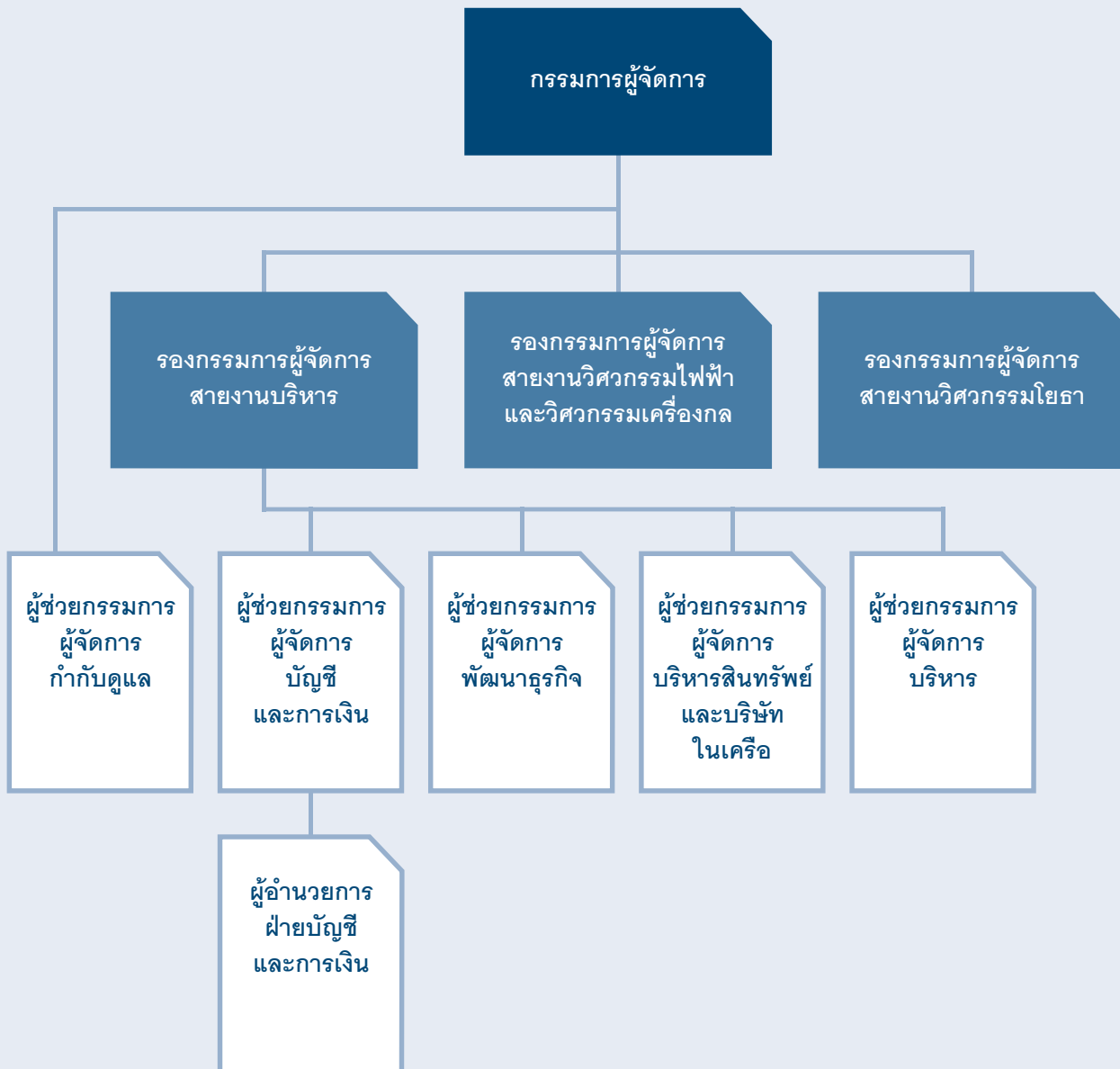
หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทปรากฏในเอกสารแนบ 1 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการ

1. เป็นผู้กำกับให้มีการปฏิบัติงานให้ถูกต้องตามระเบียบข้อบังคับการทำงานของ บริษัท หากมีข้อสงสัยให้เป็นผู้นิยามหากมีเหตุผลความจำเป็นต้องแก้ไขระเบียบให้เสนอคณะกรรมการอนุมัติ
2. มีอำนาจในการออกคำสั่ง กำหนดหลักเกณฑ์ ขั้นตอน และวิธีปฏิบัติงานตามความเหมาะสม
3. สามารถมอบอำนาจช่วงให้พนักงานอื่นปฏิบัติงานแทนได้ แต่ยังคงต้องรับผิดชอบต่อการปฏิบัติของผู้รับมอบอำนาจช่วงนั้นด้วย
4. กำหนดนโยบาย กลยุทธ์ และเป้าหมายร่วมกับคณะกรรมการบริษัทและรับมาปฏิบัติบริหารจัดการเพื่อให้ผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมาย
5. บริหารจัดการงานทุกๆ ด้าน ตามวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย และกลยุทธ์
6. ดูแลให้บุคลากรในฝ่ายต่างๆ สามารถดำเนินการให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายของแต่ละฝ่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล รวมถึงพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่อง
7. พัฒนางองค์กรให้มีผลการดำเนินงานและผลประกอบการที่ดี และมีการปรับปรุงพัฒนาอย่างสม่ำเสมอต่อเนื่อง เพื่อให้องค์กรมีการเติบโตอย่างยั่งยืน
8. ติดตาม ตรวจสอบ ควบคุม และรายงานผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท ต่อคณะกรรมการบริษัทเป็นรายไตรมาส
9. ติดตาม ตรวจสอบ และควบคุมผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ที่บริษัทเข้าไปลงทุน เพื่อให้มีผลประกอบการที่ดีตามเป้าหมายและรายงานต่อคณะกรรมการทุกไตรมาสรวมถึงหาโอกาสปรับปรุงและพัฒนาให้มีผลประกอบการที่ดีขึ้น
10. ศึกษาโอกาสในการลงทุนในโครงการใหม่ๆ ที่ดี โดยทำการศึกษาด้านเทคนิคและด้านการเงินอย่างเหมาะสมและครบถ้วน เพื่อประกอบการตัดสินใจ
11. ควบคุมดูแลการดำเนินงาน และ/หรือ บริหารงานประจำวันของบริษัท

12. ดำเนินการหรือบริหารงานให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ คณะกรรมการบริหาร
13. จัดทำนโยบาย แผนธุรกิจ รวมถึงกลยุทธ์ทางธุรกิจ และงบประมาณประจำปีของบริษัท เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหารและขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

โครงสร้างการบริหารจัดการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557



2.2 ผู้บริหารบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผู้บริหารของบริษัทย่อยที่เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักทั้ง 4 บริษัท มีรายชื่อและตำแหน่ง ดังนี้

(1) บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (SEAN)

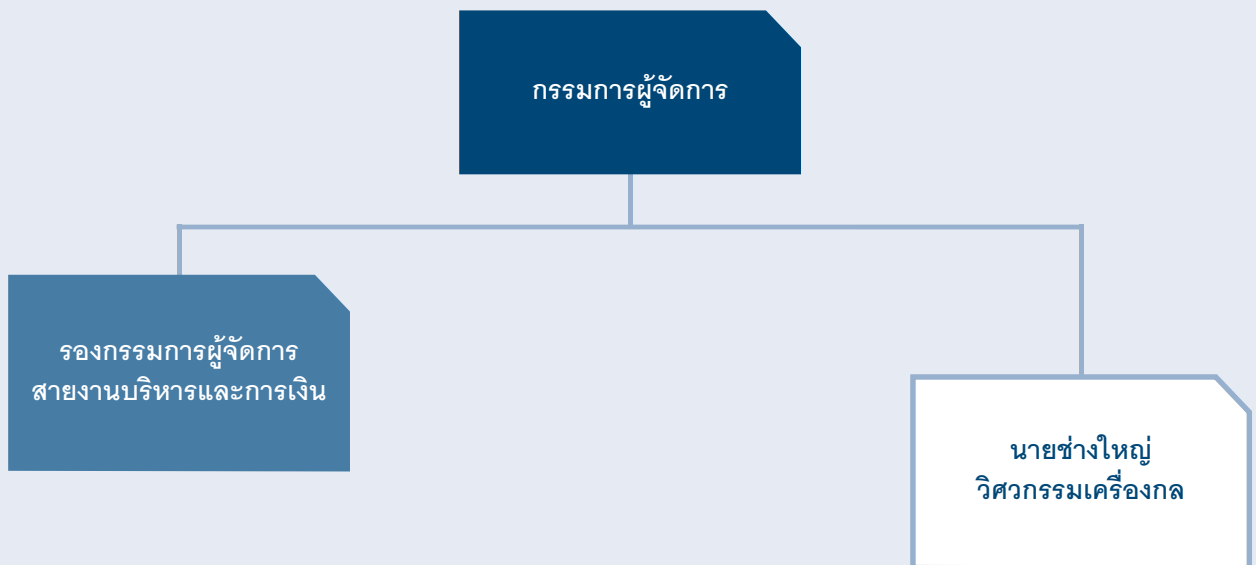
รายชื่อผู้บริหาร ¹	ตำแหน่ง
นายอัลวิน จี	กรรมการผู้จัดการ และรองกรรมการผู้จัดการสายงานบริหารและการเงิน
นายราเชช ราชดาล	นายช่างใหญ่-วิศวกรรมเครื่องกล

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทย่อยปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด ประกอบกิจการโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (holding company) ใน บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด

¹ บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด มีการปรับโครงสร้างองค์กรและโอนย้ายพนักงานส่วนใหญ่ไปสังกัด บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2557

โครงสร้างการบริหารจัดการของ SEAN ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557



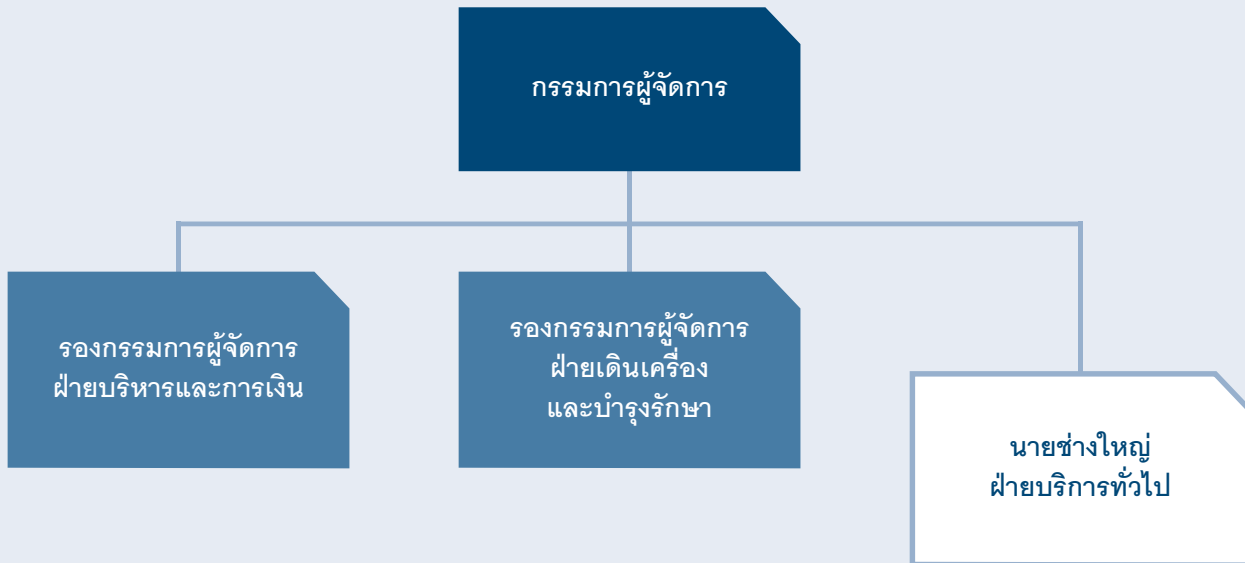
(2) บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (NN2)

รายชื่อผู้บริหาร ¹	ตำแหน่ง
นายอัลวิน จี	กรรมการผู้จัดการ และรองกรรมการผู้จัดการฝ่ายบริหารและการเงิน
นายโยชิฮิโร คาวาซากิ	รองกรรมการผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่อง และบำรุงรักษา
นายศักดิ์ชัย ไชยวรรณ	นายช่างใหญ่ ฝ่ายบริการทั่วไป

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทย่อยปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

¹ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้ทำสัญญาว่าจ้างบริหารงานทั้งด้านบริหารและด้านเทคนิคกับ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2557

โครงสร้างการบริหารจัดการของ NN2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

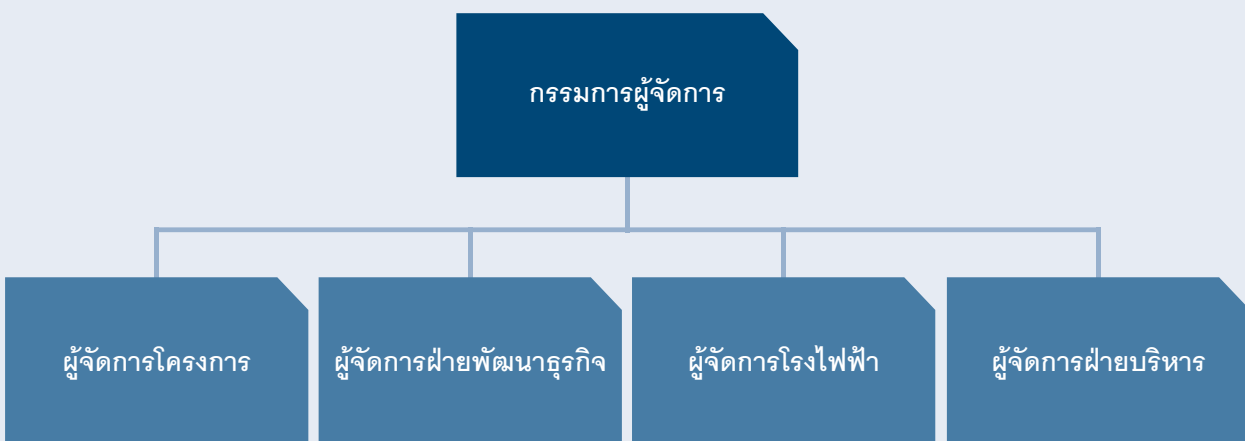


(3) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง
นายวรวิทย์ อนุรักษวงศ์ศรี	กรรมการผู้จัดการ
นายชุมพล เวสสุบุตร	ผู้จัดการโครงการ
นายทศพร ทิพย์วรรณ	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารัฐกิจ
นายกิจพจน์ สระสมทรัพย์	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
นางสาวนาถสุชา ขวัญทอง	ผู้จัดการฝ่ายบริหาร รักษาการ-ผู้จัดการส่วนบัญชีและการเงิน

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทย่อยปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

โครงสร้างการบริหารจัดการของ BIC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

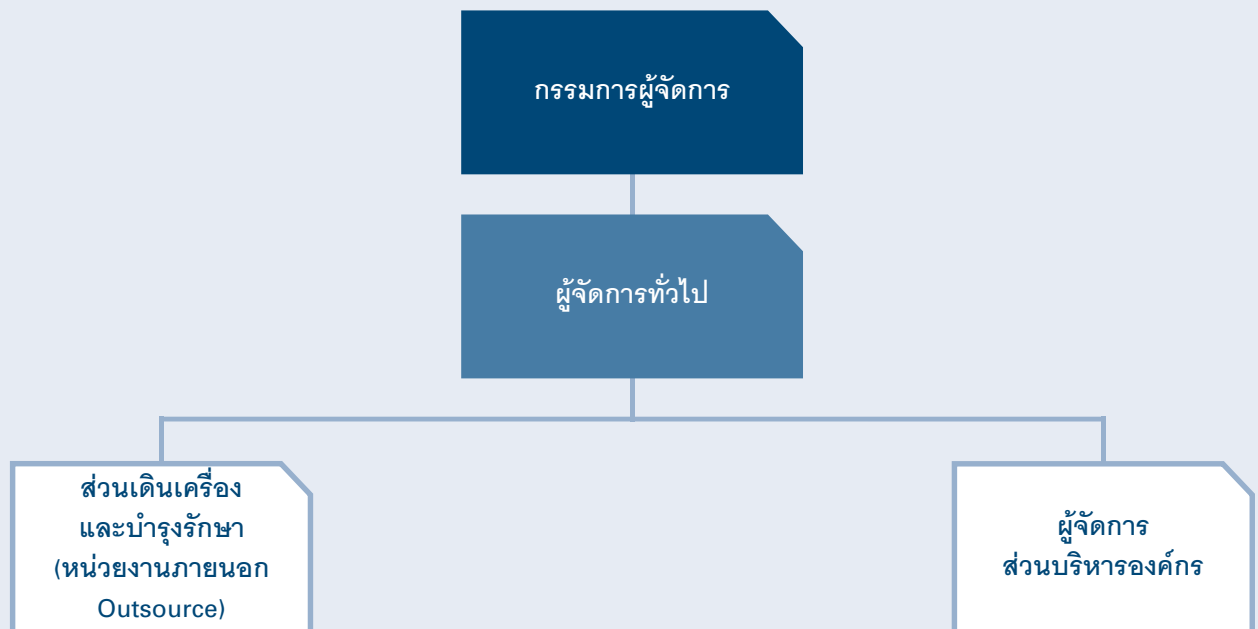


(4) บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC)

รายชื่อผู้บริหาร ¹	ตำแหน่ง
นายสมบัติ ตริวิศวเวทย์	กรรมการผู้จัดการ
นางอรัญญา ทองอรัญญิก	ผู้จัดการทั่วไป
นางสาวศรัณย์ภักดิ์ สุวรรณวัฒน์	ผู้จัดการส่วนบริหารองค์กร

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทย่อยปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

โครงสร้างการบริหารจัดการของ BKC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557



3. เลขาธิการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทแต่งตั้ง ดร. สุภามาส ตริวิศวเวทย์ กรรมการผู้จัดการให้ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท โดยมีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (และฉบับที่แก้ไข) รวมทั้งให้ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการ ดูแลกิจกรรมของคณะกรรมการ รวมทั้งประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติคณะกรรมการ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- จัดการประชุมและจัดทำและเก็บรักษาเอกสารดังต่อไปนี้
 - ทะเบียนกรรมการ
 - หนังสือนัดประชุมกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท
 - หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
 - รายงานการมีส่วนได้ส่วนเสียที่รายงานโดยกรรมการและผู้บริหารดำเนินการอื่นๆ
- ให้คำแนะนำแก่กรรมการเกี่ยวกับข้อกฎหมาย กฎเกณฑ์ และระเบียบปฏิบัติต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

3. ดูแลให้บริษัทมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัท ระเบียบที่เกี่ยวข้อง และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมถึงประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติคณะกรรมการหรือมติผู้ถือหุ้นอย่างมีประสิทธิภาพ
 4. ดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูลและรายงานสารสนเทศต่อหน่วยงานกำกับดูแล
 5. ติดต่อและสื่อสารกับผู้ถือหุ้น และหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง
 6. ส่งเสริมให้มีการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆ และให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการใหม่
- ทั้งนี้ รายละเอียดคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเป็นเลขานุการบริษัทปรากฏในเอกสารแนบ 1 แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

4. คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

บริษัทได้พิจารณาคำตอบแทนที่เหมาะสมแก่คณะกรรมการและผู้บริหาร โดยมีหลักเกณฑ์ในการกำหนดคำตอบแทนของคณะกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติ คือ

- (1) คำตอบแทนมีความเหมาะสมและสอดคล้องกับขอบเขตภาระหน้าที่ความรับผิดชอบของกรรมการแต่ละคน เช่น การเป็นประธานกรรมการ ประธานคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ และการเป็นสมาชิกของคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทน และคณะกรรมการบริษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง จะได้รับคำตอบแทนเพิ่มตามตำแหน่ง
- (2) คำตอบแทนพิจารณาประกอบกับอัตราคำตอบแทนซึ่งเทียบเคียงกับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกัน ประสิทธิภาพรวมถึงประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละคนและอยู่ในระดับที่สามารถเข้าใจและรักษากรรมการที่มีความรู้ความสามารถ และมีคุณภาพในการปฏิบัติหน้าที่ให้กับบริษัท
- (3) องค์ประกอบของคำตอบแทนมีความชัดเจน โปร่งใส ง่ายต่อการเข้าใจ

สำหรับคำตอบแทนผู้บริหารเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการกำหนด คือ มีความเหมาะสมอยู่ในระดับเพียงพอที่จะเข้าใจและรักษาผู้บริหารระดับสูงที่มีคุณภาพได้และมีอัตราที่เทียบเคียงได้กับบริษัทที่อยู่ในระดับหรือลักษณะธุรกิจอย่างเดียวกัน โดยในปี 2557 จำนวนคำตอบแทนของกรรมการ และผู้บริหาร มีรายละเอียดดังนี้

4.1 คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

บริษัทได้กำหนดนโยบายคำตอบแทนกรรมการและผู้บริหารของบริษัทและบริษัทย่อยที่สมเหตุสมผล โดยมีคณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทนทำหน้าที่พิจารณาและทบทวนความเหมาะสมที่สอดคล้องกับภาระหน้าที่และความรับผิดชอบในคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย โดยพิจารณาเทียบเคียงกับบริษัทอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกัน และขนาดใกล้เคียงกัน ซึ่งมีรายละเอียดคำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ดังนี้

(ก) คำตอบแทนกรรมการ

(1) คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 พิจารณาอนุมัติคำตอบแทนของกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยประจำปี 2557 เป็นเงินประจำตำแหน่งในวงเงินรวมไม่เกิน 5,000,000.00 บาท ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนประจำตำแหน่ง ปี 2557					โบนัส ปี 2556	รวม
		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการตรวจสอบ	กรรมการบริษัท และบริหารความเสี่ยง	กรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทน		
ดร. ทนง พิทยะ	ประธาน กรรมการบริษัท	600,000.00	-	-	-	-	-	600,000.00
นายปลิว ตริวิศเวทย์	ประธาน กรรมการบริหาร	300,000.00	100,000.00	-	-	-	-	400,000.00
นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	ประธาน กรรมการตรวจสอบ	300,000.00	-	100,000.00	-	-	-	400,000.00
นายณรงค์ แสงสุริยะ ¹	กรรมการบริษัท	300,000.00	-	-	100,000.00	-	-	400,000.00
ดร. วิชาญ อร่ามวารีกุล ²	กรรมการตรวจสอบ	300,000.00	-	40,000.00	40,000.00	100,000.00	-	480,000.00
นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ	กรรมการบริษัท	300,000.00	-	-	-	-	-	300,000.00
นายประเวศ อิงคดภา	กรรมการตรวจสอบ	300,000.00	-	40,000.00	-	40,000.00	-	380,000.00
นายประเสริฐ มรัตนะพร	กรรมการบริหาร	300,000.00	40,000.00	-	-	40,000.00	-	380,000.00
นายธนวัฒน์ ตริวิศเวทย์	กรรมการบริหาร	300,000.00	40,000.00	-	-	-	-	340,000.00
นายอลวิน จี	กรรมการบริษัท	300,000.00	-	-	-	-	-	300,000.00
ดร. สุภามาส ตริวิศเวทย์	กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ	300,000.00	40,000.00	-	40,000.00	-	-	380,000.00
นายสมโพธิ ศรีภูมิ ³	กรรมการบริหาร	75,000.00	10,000.00	-	-	-	-	85,000.00
รวม		3,675,000.00	230,000.00	180,000.00	180,000.00	180,000.00	-	4,445,000.00

หมายเหตุ : ¹ ประธานกรรมการบริษัทและบริหารความเสี่ยง² ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน³ นายสมโพธิ ศรีภูมิ ลาออกจากตำแหน่งกรรมการและกรรมการบริหาร เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2557

(2) ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2557 ประกอบด้วย ค่าตอบแทนของกรรมการบริหารและค่าตอบแทนของผู้บริหาร รวมเงินทั้งสิ้น 26,314,948.00 บาท ทั้งนี้ กรรมการบริหารมีได้รับค่าตอบแทนอื่นได้นอกจากเงินประจำตำแหน่งในฐานะกรรมการบริหาร ซึ่งปรากฏรายละเอียดตามตารางค่าตอบแทนกรรมการบริษัทและกรรมการชุดย่อยในข้อ 4.1 (ก) (1)

4.2 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารบริษัทย่อย

1. บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (SEAN)

(ก) ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

เนื่องจากคณะกรรมการ SEAN ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการใน NN2 ด้วย ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท SEAN จึงมีมติให้คณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการบริหาร SEAN รับค่าตอบแทนในตำแหน่งกรรมการและกรรมการบริหารของ NN2 เพียงตำแหน่งเดียว

(2) ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2557 ประกอบด้วย ค่าตอบแทนกรรมการบริหารและค่าตอบแทนของผู้บริหาร รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 13,177,380.00 บาท โดยกรรมการบริหารจะได้รับค่าตอบแทนเป็นเงินประจำตำแหน่งในฐานะกรรมการบริหารของ NN2

2. บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (NN2)

(ก) ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2557 เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2557 พิจารณานุมัติค่าตอบแทนของกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย ประจำปี 2557 เป็นเงินประจำตำแหน่ง ในวงเงินรวมไม่เกิน 12,420,000.00 บาท ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนประจำตำแหน่ง ปี 2557		โบนัส ปี 2556	รวม
		คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการบริหาร		
ดร. วีรพงษ์ รามางกูร	ประธานกรรมการบริษัท	700,000.00	-	1,000,000.00	1,700,000.00
นายปลิว ตริวิศเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร	300,000.00	320,000.00	800,000.00	1,420,000.00
นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ	กรรมการบริษัท	300,000.00	-	400,000.00	700,000.00
นายณรงค์ แสงสุริยะ	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	300,000.00	120,000.00	600,000.00	1,020,000.00
นายประเสริฐ มริตตะนพ	กรรมการบริษัท	300,000.00	-	400,000.00	700,000.00
นายธนวัฒน์ ตริวิศเวทย์	กรรมการบริหาร	300,000.00	120,000.00	600,000.00	1,020,000.00
นายพีระวัฒน์ พุ่มทอง	กรรมการบริษัท	300,000.00	-	538,630.14	838,630.14
นายแวน ฮวง เคา	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	300,000.00	120,000.00	600,000.00	1,020,000.00
นายมิลตัน วิลเลียม ชลาภัก	กรรมการบริษัท	300,000.00	-	400,000.00	700,000.00
นายบุญเหลือ สินไชยอลวง	กรรมการบริษัท	300,000.00	-	400,000.00	700,000.00
นายสีสหวาด ทิระวง ¹	กรรมการบริษัท	45,000.00	-	400,000.00	445,000.00
นายบุญสละลง สุดทิดาลา ²	กรรมการบริษัท	255,000.00	-	-	255,000.00
นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ ³	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	167,119.56	66,874.83	184,109.59	418,076.98
นายสมนึก จินดาทรัพย์ ⁴	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร	132,880.44	53,152.17	-	186,032.61
นายพนพล มลิินทางกูร ⁵	กรรมการบริษัท	-	-	277,260.27	277,260.27
นายคำมุย จีระระรินศักดิ์ ⁶	กรรมการบริษัท	-	-	69,041.10	69,041.10
นายอลวิน จี	กรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ	300,000.00	120,000.00	530,958.90	950,958.90
รวม		4,300,000.00	920,027.00	7,200,000.00	12,420,000.00

หมายเหตุ : รายละเอียดคุณสมบัติผู้ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัทบริษัทย่อยปรากฏในเอกสารแนบ 2 - แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2557 (แบบ 56-1) ของบริษัท

¹ นายสีสหวาด ทิระวง ดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 23 มีนาคม 2555 ถึง 23 กุมภาพันธ์ 2557

² นายบุญสละลง สุดทิดาลา ดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2557 ถึง ปัจจุบัน

³ นายเกรียงฤทธิ์ เจียจันทร์พงษ์ ดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 12 กันยายน 2556 ถึง 21 กรกฎาคม 2557

⁴ นายสมนึก จินดาทรัพย์ ดำรงตำแหน่ง ตั้งแต่วันที่ 22 กรกฎาคม 2557 ถึง ปัจจุบัน

⁵ นายพนพล มลิินทางกูร ดำรงตำแหน่ง ในช่วงปี 2556 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึง 11 กันยายน 2556

⁶ นายคำมุย จีระระรินศักดิ์ ดำรงตำแหน่ง ในช่วงปี 2556 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม ถึง 25 กุมภาพันธ์ 2556

(2) ค่าตอบแทนอื่น
- ไม่มี -

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2557 ประกอบด้วย ค่าตอบแทนกรรมการบริหาร และค่าตอบแทนผู้บริหาร ซึ่งค่าตอบแทนกรรมการบริหารมีรายละเอียดตามตารางค่าตอบแทนกรรมการบริษัท NN2 ข้างต้น ส่วนค่าตอบแทนของผู้บริหาร NN2 ได้แก่ ค่าตอบแทนประจำตำแหน่งผู้บริหารจำนวน 4 คน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 13,961,871.00 บาท

3. บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)

(ก) ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2557 พิจารณานุมัติค่าตอบแทนกรรมการ ประจำปี 2557 เป็นวงเงินรวมไม่เกิน 1,320,000.00 บาท

หน่วย : บาท

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทน ประจำตำแหน่ง ปี 2557	โบนัส ปี 2556	รวม
นายณรงค์ แสงสุริยะ	ประธานกรรมการบริษัท	360,000.00	-	360,000.00
นายคำฟูย จีระธรินศักดิ์	กรรมการบริษัท	240,000.00	-	240,000.00
นายวรพจน์ อุฑูปุณยวงศ์	กรรมการบริษัท	240,000.00	-	240,000.00
นายวุฒิกิจ สติจิต	กรรมการบริษัท	240,000.00	-	240,000.00
นายวรวุฒิ อนุรักษวงศ์ศรี	กรรมการบริษัท/ กรรมการผู้จัดการ	240,000.00	-	240,000.00
รวม		1,320,000.00		1,320,000.00

(2) ค่าตอบแทนอื่น
- ไม่มี -

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

เนื่องจาก BIC ไม่มีกรรมการบริหาร ดังนั้น ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2557 ได้แก่ ค่าตอบแทนผู้บริหาร ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าตอบแทน BIC มีผู้บริหารทั้งสิ้น 5 คน รวมเป็นเงินค่าตอบแทนทั้งสิ้น 10,082,350.00 บาท

4. บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC)

(ก) ค่าตอบแทนกรรมการ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2557 พิจารณานุมัติค่าตอบแทนกรรมการ ประจำปี 2557 เป็นวงเงินรวมไม่เกิน 300,000.00 บาท

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทน ประจำตำแหน่ง ปี 2557	โบนัส ปี 2556	รวม
นายวิบูลย์ มงคลปิยะธนา	กรรมการบริษัท	60,000.00	-	60,000.00
นายวรพจน์ อุษุโพนกุลวงศ์	กรรมการบริษัท	60,000.00	-	60,000.00
ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการบริษัท	60,000.00	-	60,000.00
นายสมเกียรติ ปัทมมงคลชัย	กรรมการบริษัท	60,000.00	-	60,000.00
นายสมบัติ ตริวิศวะเวทย์	กรรมการผู้จัดการ	60,000.00	-	60,000.00
รวม		300,000.00		300,000.00

(2) ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

(ข) ค่าตอบแทนผู้บริหาร

เนื่องจาก BKC ไม่มีกรรมการบริหาร ดังนั้น ค่าตอบแทนผู้บริหารบริษัท ประจำปี 2557 คือ ค่าตอบแทนผู้บริหาร ซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส โดย BKC มีผู้บริหารทั้งสิ้น 3 คน รวมเป็นเงินค่าตอบแทนทั้งสิ้น 5,143,414.00 บาท

5. บุคลากร

5.1 จำนวนบุคลากรและค่าตอบแทนของ บริษัทและบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีพนักงานทั้งหมด 54 คน โดยในปี 2557 บริษัทได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่พนักงาน จำนวนทั้งสิ้น 64,699,055.00 บาท โดยค่าตอบแทนพนักงาน ประกอบด้วย เงินเดือน เงินโบนัส เงินประกันสังคม และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (บริษัทสมทบเงินร้อยละ 5 ของเงินเดือนของพนักงานเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ)

นอกจากนี้ บริษัทย่อยได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่พนักงานในลักษณะเดียวกันกับบริษัท ซึ่งรวมเป็นเงินจำนวนทั้งสิ้น 172,858,530.85 บาท

บริษัท	จำนวนบุคลากร ¹	ค่าตอบแทน ²
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	54	64,699,055.00
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	11	18,623,322.31
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเอน 2 จำกัด	33	32,942,238.86
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	54	56,593,964.68
บริษัท บางเขนชัย จำกัด ³	-	-
รวม	152	172,858,580.85

หมายเหตุ : ¹ รวมบุคลากรตั้งแต่ระดับผู้บริหารลงไป โดยจำนวนบุคลากรระดับผู้บริหารเป็นไปตามรายละเอียดหัวข้อโครงสร้างการจัดการ
ข้อ 2. ผู้บริหาร

² รวมค่าตอบแทนบุคลากรตั้งแต่ระดับผู้บริหารลงไป โดยค่าตอบแทนบุคลากรระดับผู้บริหารเป็นไปตามรายละเอียดข้อ 2.1 บริษัท
ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

³ บริษัท บางเขนชัย จำกัด จ้างเหมา บริษัท เอ็นซิส จำกัด เพื่อเดินเครื่องและบำรุงรักษา โครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์

5.2 การบริหารจัดการด้านบุคลากรของบริษัทและบริษัทย่อย

บริษัทมีการเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานอย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากการปรับปรุงโครงสร้างการบริหารจัดการด้านทรัพยากรมนุษย์ เพื่อให้บริษัทมีระบบควบคุมและบริหารงานของบริษัทย่อยแต่ละบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยบริษัทรับโอนพนักงานจาก SEAN จำนวน 25 คน

บริษัทย่อยอื่นๆ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงด้านบุคลากรอย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้ ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่สำคัญใดๆ

5.3 นโยบายการพัฒนาบุคลากร

ฝ่ายบริหารได้เล็งเห็นถึงความสำคัญในการพัฒนาความสามารถและศักยภาพของพนักงานเป็นอย่างมาก ทั้งในด้านของทักษะการบริหาร การสร้างทีมงาน และการเรียนรู้ในด้านวิชาชีพเฉพาะทาง รวมถึงสนับสนุนให้พนักงานมีการเรียนรู้และพัฒนาตนเองอย่างต่อเนื่อง โดยส่งเสริมให้พนักงานเข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่มีประโยชน์ เพื่อส่งเสริมให้บุคลากรสามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและสามารถแข่งขันได้ ซึ่งบริษัทจะมุ่งเน้นดำเนินการตามนโยบายการพัฒนาบุคลากรและพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่องต่อไป

การกำกับดูแล กิจการ

คณะกรรมการบริษัทเชื่อมั่นว่าการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นปัจจัยสำคัญที่แสดงให้เห็นถึงการมีระบบบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส ตรวจสอบได้ และเป็นปัจจัยสำคัญในการส่งเสริมความสำเร็จในภาพรวมของบริษัทในฐานะที่เป็นองค์กรหนึ่งที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม ซึ่งจะช่วยสร้างความเชื่อมั่นและความมั่นใจต่อผู้ถือหุ้น นักลงทุน ผู้มีส่วนได้เสียและผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย บริษัทจึงได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีผ่านการดำเนินงานของคณะกรรมการผู้บริหาร และพนักงาน โดยกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัทตามหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ระเบียบปฏิบัติของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ต.) และคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และสอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการสำหรับบริษัทจดทะเบียนตามหลักเกณฑ์ ASEAN Corporate Governance Scorecard (ASEAN CG Scorecard) เพื่อการเติบโตตามวิสัยทัศน์และพันธกิจอย่างมั่นคงและยั่งยืน

1. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

เพื่อความชัดเจนและโปร่งใสคณะกรรมการบริษัทได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการเป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งครอบคลุมเรื่องที่สำคัญตามหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลาดหลักทรัพย์) ทั้ง 5 หมวด ได้แก่ สิทธิของผู้ถือหุ้น การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส และความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ รายละเอียดดังนี้

1. สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญในสิทธิพื้นฐานต่างๆ ของผู้ถือหุ้น ได้แก่ สิทธิการซื้อขายหรือโอนหุ้น สิทธิในการที่จะได้รับส่วนแบ่งกำไรของกิจการ สิทธิในการได้รับข้อมูลข่าวสารของกิจการอย่างเพียงพอ สิทธิในการเข้าร่วมประชุมเพื่อใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อแต่งตั้งถอดถอนกรรมการ แต่งตั้งผู้สอบบัญชี และเรื่องที่มีผลกระทบต่อบริษัท เช่น การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไขข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิ การลดทุนหรือเพิ่มทุน เป็นต้น

นอกเหนือจากสิทธิพื้นฐานต่างๆ ข้างต้นแล้ว บริษัทยังได้ดำเนินการในเรื่องต่างๆ ที่เป็นการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น เช่น

- จัดส่งหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นและเอกสารประกอบให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน หรือ 14 วัน (แล้วแต่กรณี) โดยหนังสือเชิญประชุม มีรายละเอียดระเบียบวาระการประชุม เอกสารประกอบระเบียบวาระต่างๆ พร้อมความเห็นของคณะกรรมการบริษัท หนังสือมอบฉันทะตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด และรายชื่อของกรรมการอิสระเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถเลือกที่จะมอบฉันทะให้เข้าประชุมแทนได้ รวมทั้งแผนที่แสดงการประชุม
- ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้ โดยใช้หนังสือมอบฉันทะแบบหนึ่งแบบใดที่บริษัทได้จัดส่งไปพร้อมหนังสือนัดประชุม
- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอวาระการประชุม และบุคคลเพื่อรับการคัดเลือกเป็นกรรมการอิสระ
- บริษัทมีนโยบายให้คณะกรรมการบริษัทเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้นโดยพร้อมเพรียงกันโดยเฉพาะประธานคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ เพื่อร่วมชี้แจงหรือตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้นในที่ประชุม และเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นทุกคนมีสิทธิ์เท่าเทียมกันในการซักถามแสดงความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ ได้อย่างเต็มที่ โดยมีกรรมการและ

ผู้บริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบคำถามในที่ประชุมพร้อมทั้งรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ ของผู้ถือหุ้นเพื่อนำไปพิจารณาหรือดำเนินการตามสมควรต่อไป

- เมื่อการประชุมแล้วเสร็จบริษัทจะจัดทำรายงานการประชุมโดยแสดงข้อมูลอย่างถูกต้องและสมบูรณ์ภายใน 14 วันนับจากวันประชุมแล้วนำส่งรายงานการประชุมให้ผู้ถือหุ้นดังกล่าวให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายในเวลาที่กำหนด

2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

(The Equal Treatment for Shareholders)

บริษัทมีนโยบายในการปฏิบัติและคุ้มครองสิทธิผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรมทั้งผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารและผู้ถือหุ้นที่ไม่เป็นผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นที่เป็นคนไทยหรือผู้ถือหุ้นต่างชาติ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นรายย่อย บริษัทเพิ่มทางเลือกในการประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลอื่นเข้าร่วมประชุมและออกเสียงแทนผู้ถือหุ้นได้ รวมถึงเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถเสนอวาระการประชุมล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น ตลอดจนเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับเลือกตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการล่วงหน้าในเวลาอันสมควร การดำเนินการประชุมจะเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทตามลำดับวาระการประชุม โดยจะมีการเสนอรายละเอียดในแต่ละวาระอย่างครบถ้วน พร้อมแสดงข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างชัดเจน รวมทั้งจะไม่เพิ่มวาระการประชุมที่ไม่มีการแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าโดยไม่จำเป็น โดยเฉพาะวาระที่มีความสำคัญที่ผู้ถือหุ้นต้องใช้เวลาในการศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจ

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดมาตรการป้องกันการรั่วไหลข้อมูลภายในโดยมิชอบ (Insider Trading) ของบุคคลที่เกี่ยวข้องซึ่งรวมถึงกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง รวมถึงตลอดถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวที่เกี่ยวข้องกับข้อมูล รวมถึงได้กำหนดบทลงโทษเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลของบริษัท หรือนำข้อมูลของบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ส่วนตนไว้แล้วตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการเกี่ยวกับการป้องกันการนำข้อมูลภายในไปใช้ประโยชน์ รวมทั้งได้ให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทเกี่ยวกับภาระหน้าที่ในการรายงานการถือครองหลักทรัพย์ในบริษัทของตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ตลอดจนการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ต่อสำนักงาน ก.ล.ด.

3. การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (The Role of Stakeholders)

บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียและปฏิบัติอย่างเป็นธรรมต่อผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผู้ถือหุ้น

บริษัทมุ่งมั่นเป็นตัวแทนที่ดีของผู้ถือหุ้นในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างความพึงพอใจสูงสุดให้กับผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงการเจริญเติบโตของมูลค่าบริษัทในระยะยาวด้วยผลตอบแทนที่ดีและต่อเนื่อง รวมทั้งการดำเนินการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใสและเชื่อถือได้ต่อผู้ถือหุ้น ตลอดจนเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมและสามารถตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผ่านช่องทางต่างๆ

พนักงาน

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงานทุกคนในบริษัทซึ่งจะมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนให้บริษัทสามารถพัฒนาการดำเนินธุรกิจต่อไปในอนาคต บริษัทจึงมุ่งเน้นในการพัฒนาศักยภาพและความรู้ความสามารถ และทักษะของพนักงานอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ บริษัทกำหนดนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนพนักงาน โดยพิจารณาจากผลการดำเนินงานของบริษัทประกอบอัตราเฉลี่ยผลตอบแทนพนักงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้าที่มีขนาดใกล้เคียงกัน โดยพิจารณาแต่ละปีจะอ้างอิงตามค่าเฉลี่ยผลตอบแทนพนักงานของกลุ่มธุรกิจผลิตไฟฟ้าที่มีขนาดใกล้เคียงกัน ประกอบกับความรู้ความสามารถของพนักงานแต่ละคน ตลอดจนการดูแลสุขภาพและสวัสดิภาพในการทำงาน โดยคำนึงถึงคุณภาพชีวิตและความปลอดภัยในการทำงาน โดยบริษัทได้ถือปฏิบัติต่อพนักงานทุกรายอย่างเท่าเทียม

และเป็นธรรม ทั้งนี้ บริษัทมีความรับผิดชอบในการดูแลรักษาสภาพแวดล้อมการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานอยู่เสมอ ยึดมั่นปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานอย่างเคร่งครัด และเคารพในความเป็นส่วนตัวของพนักงานไม่นำข้อมูลส่วนตัว เช่น เงินเดือน ประวัติรักษาพยาบาล ประวัติครอบครัว ไปเปิดเผยให้บุคคลภายนอกหรือผู้ที่ไม่เกี่ยวข้อง เว้นแต่เป็นข้อมูลที่ต้องเปิดเผยต่อบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องตามบทบังคับของกฎหมาย

คู่แข่งทางการค้า

บริษัทประพฤติดำเนินการกวดขันการแข่งขันที่ดีและกฎหมายที่กำหนดไว้ รักษาบรรทัดฐานของข้อพึงปฏิบัติในการแข่งขัน และหลีกเลี่ยงวิธีการไม่สุจริตเพื่อทำลายคู่แข่ง

ชุมชนและสังคม

บริษัทในฐานะที่เป็นบริษัทไทยตระหนักและมีจิตสำนึกในบุญคุณของประเทศและเป็นส่วนหนึ่งของสังคมซึ่งต้องรับผิดชอบต่อช่วยเหลือสังคมและสนับสนุนกิจกรรมของท้องถิ่นที่บริษัทมีการดำเนินธุรกิจโดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ เน้นการปลูกจิตสำนึก ความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคมให้เกิดขึ้นในบริษัทอย่างต่อเนื่อง รวมถึงสนับสนุนกิจกรรมที่ก่อให้เกิดประโยชน์ต่อส่วนรวม และไม่กระทำการใดๆ ที่ขัดหรือผิดกฎหมาย

4. การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

บริษัทให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และโปร่งใส ทั้งรายงานข้อมูลทางการเงินและข้อมูลทั่วไปตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนข้อมูลที่สำคัญที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัท ซึ่งมีผลกระทบต่อกระบวนการตัดสินใจของผู้ลงทุนและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องกับบริษัททั้งหมดได้รับทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน

คณะกรรมการบริษัทตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อรายงานงบการเงินที่มีข้อมูลถูกต้อง ครบถ้วน เป็นจริงและสมเหตุสมผล งบการเงินของบริษัทจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอและใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวัง รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจได้อย่างมีเหตุผลว่าการบันทึกข้อมูลทางการเงินมีความถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินและเพื่อให้ทราบจุดอ่อนเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีสาระสำคัญรวมถึงมีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารเพื่อทำหน้าที่ในการตรวจสอบรายงานทางการเงินรายการระหว่างกัน และระบบควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะรายงานตรงต่อคณะกรรมการบริษัท

5. ความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ

(Responsibilities of the Board of Directors)

1. โครงสร้างคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในระดับตำแหน่งผู้บริหารจากองค์กรต่างๆ จากหลากหลายวิชาชีพ และมีคณะที่ปรึกษาคณะกรรมการที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญในสาขาต่างๆ ได้แก่ บัญชี การเงิน บริหาร และวิศวกรรม เพื่อให้คำปรึกษาที่เป็นประโยชน์ในการบริหารงานที่หลากหลายจึงสามารถนำประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถมาพัฒนาและกำหนดนโยบายทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทได้อย่างมีประสิทธิภาพ และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทและผู้ถือหุ้น โดยคณะกรรมการบริษัทจะมีบทบาทสำคัญในการกำหนดนโยบายและภาพรวมขององค์กร ตลอดจนมีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแล ตรวจสอบ ติดตามผลการปฏิบัติงานของฝ่ายจัดการ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

โครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วย กรรมการทั้งสิ้น 11 ท่าน แบ่งเป็นกรรมการที่เป็นผู้บริหารจำนวน 4 ท่าน และกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารจำนวน 7 ท่าน โดยมีสัดส่วนกรรมการอิสระ 4 ท่าน (รวมประธานกรรมการบริษัท) คิดเป็นสัดส่วนไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งคณะ ซึ่งโครงสร้างกรรมการดังกล่าวจะทำให้เกิดการถ่วงดุล

ในการออกเสียงเพื่อพิจารณาในเรื่องต่างๆ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยชุดต่างๆ เพื่อช่วยให้การกำกับดูแลกิจการของบริษัทจำนวน 4 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

2. บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

บริษัทกำหนดให้กรรมการบริษัทปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียน (Code of Best Practice) ตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลาดหลักทรัพย์) โดยคณะกรรมการบริษัทต้องเข้าใจและทราบถึงบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของตน และต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้กำหนดนโยบาย เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ แผนธุรกิจ ตลอดจนงบประมาณของบริษัท และกำกับดูแลให้ฝ่ายจัดการดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้นโดยรวม และในขณะเดียวกันคณะกรรมการจัดให้มีการประเมินผลงานคณะกรรมการทั้งคณะในประเด็นต่างๆ ตามหัวข้อของหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในหัวข้อความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

ทั้งนี้ คณะกรรมการจะจัดให้มีการทบทวนนโยบายและการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวเป็นประจำ และส่งเสริมการสื่อสารให้ทุกคนในองค์กรได้เข้าใจถึงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อการปฏิบัติตามถูกต้องครบถ้วน นอกจากนี้ เพื่อเป็นการควบคุมดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่บริษัทลงทุนอย่างมีประสิทธิภาพเสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท บริษัทจึงได้กำหนดนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน (Control Policy) เพื่อใช้เป็นกลไกในการควบคุมดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต่างๆ เหล่านั้นด้วยประสงค์ให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วมเหล่านั้นมีการบริหารจัดการและระบบควบคุมภายในที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์อย่างถูกต้องครบถ้วนเช่นเดียวกันกับบริษัทในรายการที่สำคัญ อีกทั้งบริษัทยังกำหนดเป็นข้อบังคับให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการบริษัทเป็นประจำทุก 3 เดือน โดยขอความร่วมมือให้กรรมการทุกท่านเข้าร่วมประชุมโดยพร้อมเพรียงกัน ซึ่งที่ผ่านมากรรมการเข้าร่วมประชุมในแต่ละครั้งเกินกว่า 3 ใน 4 ของกรรมการทั้งคณะ และในครั้งที่มีการพิจารณาวาระที่สำคัญกรรมการทุกท่านจะเข้าร่วมประชุมโดยพร้อมเพรียง เพื่อร่วมพิจารณาวาระดังกล่าวร่วมกัน โดยจากการประชุมคณะกรรมการในปี 2557 กรรมการแต่ละท่านของบริษัทมีสัดส่วนการเข้าร่วมประชุมเกินกว่าร้อยละ 80 และร้อยละ 80 ของกรรมการทั้งคณะเข้าร่วมประชุมทุกครั้ง โดยบริษัทให้ความสำคัญในข้อมูลที่คณะกรรมการจะใช้ประกอบการพิจารณาเป็นอย่างมาก จึงได้กำหนดในนโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัทเกี่ยวกับระยะเวลาการจัดส่งเอกสารการประชุมให้กรรมการต้องไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม เว้นแต่กรณีเร่งด่วน

นอกจากหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์ดังกล่าวแล้ว บริษัทยังกำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติงานเพื่อส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้แก่

(1) นโยบายป้องกันเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทให้ความสำคัญต่อการพิจารณารายการต่างๆ อย่างโปร่งใส และเป็นประโยชน์ต่อบริษัทเป็นสำคัญ จึงมีนโยบายในการป้องกันรายการที่อาจเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือรายการระหว่างกัน ดังนี้

- กรรมการบริษัทและผู้บริหารต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือรายการเกี่ยวโยงในกิจการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- หลีกเลี่ยงการทำการรายการที่เกี่ยวโยงกันกับกรรมการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัท ในกรณีที่จำเป็นต้องทำการรายการนั้นให้มีการนำเสนอรายการที่เกี่ยวโยงกันต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณาให้ความเห็นก่อนเสนอขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัทตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และดูแลให้มีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์ และสำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด
- ผู้บริหารและพนักงานต้องปฏิบัติตามข้อบังคับของบริษัทและจริยธรรมธุรกิจของบริษัทซึ่งถือเป็นเรื่องสำคัญที่ต้องยึดถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้บริษัทเป็นที่เชื่อถือและไว้วางใจของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และจัดให้มีการเผยแพร่ข้อมูลความเข้าใจในการถือปฏิบัติของพนักงานทั่วทั้งบริษัท

(2) ระบบการควบคุมภายใน

บริษัทให้ความสำคัญต่อระบบการควบคุมภายในสำหรับทั้งระดับบริหารและระดับปฏิบัติการ จึงได้มีการกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และอำนาจดำเนินการอย่างชัดเจนเป็นลายลักษณ์อักษร มีการควบคุมดูแลการใช้ทรัพย์สินให้เกิดประโยชน์มากที่สุดและมีการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบในการอนุมัติการบันทึกรายการบัญชีและข้อมูลสารสนเทศ และการจัดเก็บดูแลทรัพย์สินออกจากกันเพื่อให้เกิดการถ่วงดุลและตรวจสอบระหว่างกันอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ยังมีการควบคุมภายในเกี่ยวกับระบบการเงิน โดยบริษัทได้จัดให้มีระบบรายงานทางการเงินเสนอผู้บริหารสายงานที่รับผิดชอบ นอกจากนี้บริษัทและบริษัทย่อยยังวางแผนในการใช้ผู้ตรวจสอบบัญชีรายเดียวกันเพื่อความสะดวกในการควบคุมและจัดการด้านบัญชีและการเงิน และมีการกำหนดให้มีการหมุนเวียนผู้สอบบัญชีทุก 5 ปี ด้วย

บริษัทมีการกำหนดเป้าหมายการดำเนินงานธุรกิจที่ชัดเจนและสามารถวัดผลการดำเนินงานได้ โดยฝ่ายจัดการจะมีการเปรียบเทียบผลการดำเนินงานจริงกับเป้าหมายที่กำหนดไว้ โดยจะมีการประเมินปัจจัยความเสี่ยงทั้งที่มาจากภายนอกและภายในที่พบในการดำเนินงาน วิเคราะห์ถึงปัจจัยที่เป็นสาเหตุและมีการกำหนดมาตรการในการติดตามเหตุการณ์ที่เป็นสาเหตุของปัจจัยความเสี่ยง รวมทั้งมาตรการในการลดความเสี่ยง รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องติดตามความเสี่ยงนั้นๆ อย่างต่อเนื่อง และรายงานความคืบหน้าต่อคณะกรรมการ

(3) ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

บริษัทมีการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารในระดับที่เหมาะสมและเป็นอัตราที่เพียงพอสำหรับการรักษากรรมการและผู้บริหารที่มีคุณภาพไว้โดยไม่มีการจ่ายค่าตอบแทนที่มากเกินไปจนควรและอยู่ในระดับที่สามารถเทียบเคียงได้กับบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน ปัจจัยที่จะนำมาพิจารณาประกอบด้วยประสบการณ์ภาระหน้าที่ ขอบเขตของบทบาท และความรับผิดชอบ ทั้งนี้ การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการจะต้องผ่านการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท ในส่วนของค่าตอบแทนของผู้บริหารจะเป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้ซึ่งจะพิจารณาจากภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบและผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารแต่ละท่าน ประกอบกับผลการดำเนินงานของบริษัท ซึ่งมีรายละเอียดในหัวข้อโครงสร้างการจัดการ ข้อ 4.1

(4) การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริม สนับสนุน และอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทซึ่งรวมถึงกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อส่งเสริมให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างสม่ำเสมอต่อเนื่อง ได้แก่ หลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors Association: IOD)

(5) รายงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่รับผิดชอบต่อการเงินของบริษัทโดยได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงินและดูแลให้มีการจัดทำรายงานทางการเงินอย่างมีคุณภาพและถูกต้องตามมาตรฐานทางบัญชีที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญของบริษัทอย่างโปร่งใสและเพียงพอ โดยมีฝ่ายบัญชี และ/หรือ ผู้สอบบัญชีประจักษ์ร่วมกัน และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินของบริษัท รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน (รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน) ที่ปรากฏในรายงานประจำปี งบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีรับรองและตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท การเปิดเผยข้อมูลข่าวสารสนเทศที่สำคัญ ทั้งข้อมูลทางการเงินและไม่ใช้การเงิน และดำเนินการบนพื้นฐานของข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วนและสม่ำเสมอ

2. คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทได้จัดตั้งคณะกรรมการชุดย่อย 4 คณะ เพื่อติดตามและกำกับดูแลการดำเนินงานอย่างใกล้ชิดและรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งประกอบด้วย คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยคณะกรรมการได้แต่งตั้งและกำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละชุด โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีคณะกรรมการชุดย่อยทั้งสิ้น 4 คณะ มีรายชื่อและรายละเอียดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

(1) คณะกรรมการบริหาร

ประกอบด้วย กรรมการบริษัท 4 คน โดยคณะกรรมการบริหารจะเป็นผู้กำหนดแนวทางและกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัท และเพื่อให้การบริหารงานเป็นไปอย่างคล่องตัว ซึ่งคณะกรรมการบริหารมีขอบเขตอำนาจหน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริหาร รายละเอียดดังนี้

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร มีรายละเอียดตามกฎบัตรคณะกรรมการบริหาร ดังนี้

1. คณะกรรมการบริหารมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบในการบริหารงานในเรื่องเกี่ยวกับการดำเนินงานตามปกติธุระและงานบริหารของบริษัท กลั่นกรองและกำหนดนโยบาย แผนธุรกิจ งบประมาณ โครงสร้างการบริหารงาน และอำนาจการบริหารต่างๆ ของบริษัท การกำหนดหลักเกณฑ์ในการดำเนินธุรกิจ เพื่อให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจเพื่อเสนอให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติ และ/หรือให้ความเห็นชอบ รวมตลอดถึงการตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทตามนโยบายที่กำหนด
2. นำเสนอเป้าหมาย นโยบาย แผนธุรกิจ รวมถึงกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ และงบประมาณประจำปีของบริษัท การขยายกิจการ การกำหนดแผนการเงิน นโยบายการบริหารทรัพยากรบุคคล ตลอดจนพิจารณาและกลั่นกรองข้อเสนอสู่ฝ่ายบริหารเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ
3. ควบคุมดูแลการดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
4. พิจารณาอนุมัติการดำเนินงานที่เป็นธุรกรรมที่เป็นธุรกิจปกติ ตลอดจนการดำเนินงานที่เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไปแต่ไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติในหลักการไว้แล้ว ทั้งนี้ ภายใต้บังคับของหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงตลาดหลักทรัพย์เกี่ยวกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน (รายการที่เกี่ยวข้องกัน) และรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ (รายการได้มาจำหน่ายไป)
5. มีอำนาจในการมอบอำนาจให้บุคคลอื่นใดหนึ่งคนหรือหลายคนปฏิบัติอย่างหนึ่งอย่างใด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริหาร หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจและภายในระยะเวลาตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร ซึ่งอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไขบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจนั้นๆ ได้ตามที่เห็นสมควร โดยการมอบอำนาจจะต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ดินหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ใดกับบริษัทหรือบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทที่เกี่ยวข้อง ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด และได้รับอนุมัติในหลักการจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี)
6. พิจารณาผลกำไรและขาดทุนของบริษัท การเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ หรือเพื่อพิจารณากลั่นกรองนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติ
7. พิจารณาอนุมัติเงินปันผลระหว่างกาลของบริษัทย่อย

8. พิจารณานุมัติการทำรายการระหว่างกันใดๆ ที่ไม่เข้าข่ายเป็นผู้มีส่วนได้เสียซึ่งเป็นรายการมีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกันด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลระหว่างบริษัทและบริษัทย่อยกับกรรมการผู้บริหารหรือบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง ตลอดจนดำเนินการในขั้นตอนต่างๆ ที่จำเป็นเกี่ยวเนื่องในการทำธุรกรรมนั้นๆ รวมถึงพิจารณามอบหมายให้บุคคลใดดำเนินการในเรื่องดังกล่าวภายใต้ขอบเขตการมอบอำนาจเป็นครั้งคราว โดยคณะกรรมการบริหารจะรายงานการทำธุรกรรมประเภทดังกล่าวที่มีมูลค่าสูงอย่างมีนัยสำคัญในการประชุมคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาสหรือตามความประสงค์ของคณะกรรมการบริษัท
9. ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายเป็นคราวๆ ไป

(2) คณะกรรมการตรวจสอบ

ประกอบด้วย กรรมการอิสระ 3 คน ดำรงตำแหน่งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน ก.ล.ต. ประกาศกำหนด โดยมีหน้าที่ตรวจสอบและควบคุมให้การดำเนินงานของบริษัทสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานกำกับดูแล และเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและรับทราบ ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบของบริษัท ได้แก่ นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว และ ดร. วิชาญ อรัณมาวสีกุล ซึ่งเป็นผู้มีความรู้และประสบการณ์ด้านบัญชีเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทได้ โดยกรรมการตรวจสอบมีวาระการดำรงตำแหน่ง 3 ปี ตามวาระของการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัท และเมื่อครบวาระดำรงตำแหน่งแล้วอาจได้รับการพิจารณาแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งได้อีกตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีขอบเขตอำนาจหน้าที่ตามที่ได้กำหนด ไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ รายละเอียด ดังนี้

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ มีรายละเอียดตามกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

1. สอบทานให้บริษัทมีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ
2. พิจารณานุมัติงบการเงินรายไตรมาส และนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบในการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งถัดไป
3. สอบทานให้บริษัทมีระบบควบคุมภายใน (Internal Control) และการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้างหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน
4. สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท รวมทั้งสอบทานให้บริษัทย่อยของบริษัทปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน
5. พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระเพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท และเสนอคำตอบแทนของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
6. พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมตลอดจนรายการได้มาจำหน่ายไปของบริษัทและบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
7. จัดทำรายงานคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท รายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยตามที่กำหนดโดยตลาดหลักทรัพย์
8. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย และคณะกรรมการตรวจสอบเห็นชอบ

9. รายงานกรณีที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
10. การรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบ
11. กรณีพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการ หรือการกระทำ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร ซึ่งประเภทรายการหรือการกระทำที่ต้องรายงานมีหัวข้อดังต่อไปนี้
 - 11.1 รายงานที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - 11.2 การทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติ หรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
 - 11.3 การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท หากคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทถึงสิ่งที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และได้มีการหารือร่วมกับคณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารแล้วว่าต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขเมื่อครบกำหนดเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่ามีการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าวโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์ได้

(3) คณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง

เพื่อเป็นการดำเนินการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการจัดการด้านความเสี่ยงเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการได้แต่งตั้งคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง ซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 คน กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 1 คน กรรมการอิสระ 1 คน รวมทั้งสิ้น 3 คน เพื่อทำหน้าที่ติดตามความเสี่ยงและจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปอย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์ โดยกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยงมีวาระการดำรงตำแหน่ง 3 ปี ตามวาระของการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัท และเมื่อครบวาระดำรงตำแหน่งแล้วอาจได้รับการพิจารณาแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งได้อีกตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ซึ่งคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยงมีรายละเอียดขอบเขตอำนาจหน้าที่ ดังนี้

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง มีรายละเอียด ดังนี้

ด้านบรรษัทภิบาล

1. กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทรวมทั้งจรรยาบรรณธุรกิจ และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติให้มีการปฏิบัติในทุกระดับต่อไป
2. กำกับดูแลให้การดำเนินกิจการของบริษัทและการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ฝ่ายจัดการ และบุคลากรของบริษัทให้สอดคล้องกับ ข้อ 1.
3. ประเมินและทบทวนเกี่ยวกับนโยบาย ทิศทาง จรรยาบรรณ ตลอดจนข้อพึงปฏิบัติหรือแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทให้สอดคล้องกับแนวทางปฏิบัติของสากลและข้อเสนอแนะของสถาบันต่างๆ และนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
4. ติดตามความเคลื่อนไหว แนวโน้ม และเปรียบเทียบการปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทกับแนวปฏิบัติของบริษัทชั้นนำ
5. ดูแลและส่งเสริมให้มีการดำเนินการในการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการให้มีผลอย่างต่อเนื่องและเหมาะสมกับธุรกิจของบริษัท
6. ให้คำแนะนำแก่บริษัท คณะกรรมการบริษัท ฝ่ายจัดการ และคณะทำงานในเรื่องที่เกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี

7. รายงานการกำกับดูแลกิจการของบริษัทต่อคณะกรรมการเพื่อทราบอย่างสม่ำเสมอและในกรณีที่มีเรื่องสำคัญซึ่งส่งผลกระทบต่อบริษัทอย่างมีนัยสำคัญจะต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัททันทีเพื่อพิจารณา รวมทั้งให้ความเห็นในแนวปฏิบัติและข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงแก้ไขตามความเหมาะสม
8. เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทต่อผู้ที่เกี่ยวข้องและในรายงานประจำปี โดยต้องนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติก่อนเสมอ
9. ตั้งคณะกรรมการได้ตามที่เห็นสมควร

ด้านบริหารความเสี่ยง

1. กำหนดนโยบายและกรอบการดำเนินงานบริหารความเสี่ยงของบริษัท รวมถึงให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการในเรื่องการบริหารความเสี่ยง
2. กำกับดูแลและสนับสนุนให้การบริหารความเสี่ยงประสบความสำเร็จ โดยมุ่งเน้นเพิ่มการให้ความสำคัญถึงความเสี่ยงในแต่ละปัจจัยเพื่อประกอบการตัดสินใจอย่างเหมาะสม
3. พิจารณาความเสี่ยงที่สำคัญของบริษัทที่สอดคล้องกับธุรกิจของบริษัท เช่น ด้านการลงทุน ด้านการเงิน ด้านความปลอดภัย ด้านกฎหมายและกฎระเบียบ โดยให้เสนอแนะวิธีป้องกัน และวิธีลดระดับความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ พร้อมทั้งติดตามประเมินผล และปรับปรุงแผนการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงอย่างต่อเนื่องและเหมาะสมกับสถานะการดำเนินธุรกิจ
4. รายงานการกำกับดูแลผลประเมินความเสี่ยงและการดำเนินงานเพื่อลดความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบเป็นประจำ ในกรณีที่มีเรื่องสำคัญซึ่งกระทบต่อบริษัทอย่างมีนัยสำคัญต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาโดยเร็วที่สุด
5. แต่งตั้งคณะกรรมการได้ตามที่เห็นสมควร

(4) คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

เพื่อดำเนินการในด้านการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนให้กับกรรมการให้เป็นไปอย่างโปร่งใส มีความเป็นธรรมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตลอดจนมีประสิทธิภาพต่อองค์กร ซึ่งประกอบด้วย กรรมการอิสระ 2 ท่าน และกรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 ท่าน โดยกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีวาระการดำรงตำแหน่ง 3 ปี ตามวาระของการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัท และเมื่อครบวาระดำรงตำแหน่งแล้วอาจได้รับการพิจารณาแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งได้อีกตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ซึ่งมีขอบเขตหน้าที่ตามรายละเอียดของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนดังนี้

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีรายละเอียด ดังนี้

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

3. การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูง

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาแต่งตั้งกรรมการบริษัททุกราย ซึ่งคณะกรรมการบริษัทที่ได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นดังกล่าวจะเป็นผู้พิจารณาถึงคุณสมบัติและประสบการณ์ทำงานลักษณะต้องห้ามของกรรมการตามพระราชบัญญัติมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง ประกอบหลักเกณฑ์ของบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อเป็นกรรมการอิสระ และมีมติร่วมกันแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระของบริษัท ซึ่งจะดำรงตำแหน่งเป็นประธานกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ และกรรมการผู้จัดการ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเป็นผู้มีหน้าที่พิจารณาก่อนการเสนอชื่อบุคคลเพื่อรับการพิจารณาและแต่งตั้งเป็นกรรมการและกรรมการผู้จัดการ รวมถึงทำหน้าที่พิจารณาและทบทวนโครงสร้างคณะกรรมการเป็นประจำปี เพื่อเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่พ้นตำแหน่งตามวาระ สำหรับกรณีแต่งตั้งบุคคลเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทใหม่ บริษัทจะจัดให้มีการจัดส่งกรรมการท่านดังกล่าวเข้ารับการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะกรรมการ และกรรมการชุดย่อย อีกทั้งมีการจัดส่งเข้าร่วมหลักสูตรอื่นๆ ที่น่าสนใจและเป็นประโยชน์ และส่งเสริมการปฏิบัติงานในหน้าที่อย่างสม่ำเสมอ

ทั้งนี้ บริษัทเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลเพื่อรับการพิจารณาเสนอชื่อเป็นกรรมการอิสระในช่วงปลายปีของทุกปี โดยคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้พิจารณาก่อนการเสนอชื่อบุคคลที่รับการเสนอชื่อเข้ามา และนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นชอบเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นต่อไป

(1) กรรมการอิสระ

บริษัทมีนโยบายแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนคณะกรรมการทั้งหมด และจะต้องไม่น้อยกว่า 3 คน โดยในการพิจารณาคัดเลือกเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของบริษัทจะคำนึงถึงข้อกำหนดทางกฎหมาย ประกาศของตลาดหลักทรัพย์ และสำนักงาน ก.ล.ต. ว่าด้วยคุณสมบัติของกรรมการอิสระ ได้แก่ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ.28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (รวมถึงฉบับที่ได้มีการแก้ไข) ตลอดจนข้อบังคับของบริษัทที่ว่าด้วยคุณสมบัติของคณะกรรมการ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีกรรมการอิสระทั้งสิ้น 4 คน ซึ่งมากกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมด โดยบริษัทได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากกรณีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง
3. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปี อีกทั้งไม่มีผลประโยชน์หรือส่วนได้เสียไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมทั้งในด้านการเงินและการบริหารงานของบริษัท บริษัทในเครือ บริษัทร่วม หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในลักษณะที่จะทำให้ขาดความเป็นอิสระ
4. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท หรือบริษัทย่อย

5. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ นอกจากนี้แล้วยังต้องสามารถแสดงความเห็นหรือรายงานได้อย่างมีอิสระ ตามภารกิจที่ได้รับมอบหมายโดยไม่ต้องคำนึงถึงผลประโยชน์ใดๆ ที่จะมาบีบบังคับให้ไม่สามารถแสดงความเห็นได้ตามที่พึงจะเป็น
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันแต่งตั้ง
7. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมาย หรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่าสองปีก่อนวันที่แต่งตั้ง
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้างพนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละหนึ่งของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีกรรมการอิสระซึ่งมีคุณสมบัติต้องตามคำนิยามตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนดทั้งสิ้น 4 คน ซึ่งมีรายชื่อดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับการแต่งตั้ง ¹
ดร. ทนง พิทยะ ²	ประธานกรรมการบริษัท	23 สิงหาคม 2555
นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว ³	ประธานกรรมการตรวจสอบ	22 เมษายน 2557
ดร. วิชาญ อร่ามวารีกุล ²	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการตรวจสอบ กรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยง	23 สิงหาคม 2555
นายประเวศ อิงคดาภา ³	กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	22 เมษายน 2557

หมายเหตุ : ¹ วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท

² ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2555 วันที่ 23 สิงหาคม 2555

³ ได้รับการแต่งตั้งให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทอีวาระหนึ่ง โดยที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2557 วันที่ 22 เมษายน 2557

ทั้งนี้ บริษัทไม่มีการแต่งตั้งกรรมการอิสระระหว่างปี 2557 และกรรมการอิสระดังมีรายชื่อข้างต้นทั้งหมด ไม่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจและการให้บริการทางวิชาชีพกับบริษัท

(2) การสรรหากรรมการและผู้บริหารระดับสูง

การสรรหากรรมการ

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเป็นผู้พิจารณากลั่นกรองบุคคลที่มีความเหมาะสมตามหลักเกณฑ์ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ.28/2551 ทั้งในด้านคุณวุฒิ ประสบการณ์ทำงาน และไม่มีลักษณะต้องห้ามและเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณากลั่นกรองเห็นชอบเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งสำหรับกรรมการที่เป็นกรณีแต่งตั้งใหม่

การแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ครบวาระจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นรายบุคคล โดยมีหลักเกณฑ์การลงมติตามข้อบังคับของบริษัท ดังนี้

1. ผู้ถือหุ้นคนหนึ่งมีคะแนนเสียงเท่ากับหนึ่งหุ้นต่อเสียงหนึ่ง
2. ผู้ถือหุ้นจะใช้สิทธิเลือกบุคคลเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกินจำนวนกรรมการที่จะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น
3. ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นใช้สิทธิเลือกบุคคลมากกว่าหนึ่งคนเป็นกรรมการ ผู้ถือหุ้นมีสิทธิลงคะแนนเสียงให้แก่บุคคลแต่ละท่านนั้นได้เท่ากับจำนวนคะแนนเสียงที่ตนมีอยู่ ทั้งนี้ โดยจะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้
4. บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีบุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมามีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ประธานในที่ประชุมเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาดเพื่อให้ได้จำนวนกรรมการที่จะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น

ทั้งนี้บริษัทจะนำเสนอข้อมูลกรรมการที่ผ่านการพิจารณาและเห็นชอบโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทต่อผู้ถือหุ้นพร้อมกับหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งประกอบด้วย ประวัติการศึกษา ประวัติการทำงาน การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นๆ รวมถึงจำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุมในฐานะกรรมการบริษัท เพื่อประกอบการพิจารณาให้กับผู้ถือหุ้น

กรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกตามวาระ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะเสนอชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ โดยกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่จะอยู่ในตำแหน่งเป็นระยะเวลาเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการที่ออกไป

บริษัทคำนึงถึงสิทธิ ความสำคัญ การมีส่วนร่วมของผู้ถือหุ้นรายย่อย และการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกันอย่างโปร่งใสและเป็นธรรม คณะกรรมการบริษัทจึงเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยที่เป็นผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถเสนอชื่อบุคคลเพื่อรับการคัดเลือกเป็นกรรมการอิสระ รวมถึงเสนอระเบียบวาระการประชุมในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทผ่านระบบข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเว็บไซต์ของบริษัทในระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม ถึง 31 ธันวาคม 2557

การสรรหาและการแต่งตั้งผู้บริหาร

บริษัทมีนโยบายให้ประธานกรรมการเป็นกรรมการอิสระ และประธานกรรมการบริษัทกับกรรมการผู้จัดการต้องไม่เป็นบุคคลเดียวกัน เพื่อให้เกิดความชัดเจนในด้านความรับผิดชอบระหว่างการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกับการบริหารงานประจำ ด้วยมุ่งหมายให้มีการถ่วงดุลอำนาจการดำเนินงาน มีความโปร่งใส ตรวจสอบได้ ตามหลักธรรมาภิบาลที่ดี

การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการผู้จัดการซึ่งเป็นผู้บริหารสูงสุดของบริษัท คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้เสนอกรรมการบริษัทคนใดคนหนึ่งซึ่งไม่เป็นการกรรมการอิสระผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมต่อที่ประชุมคณะกรรมการเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการผู้จัดการ พร้อมกำหนดค่าตอบแทนกรรมการผู้จัดการ โดยอ้างอิงจากอัตราค่าตอบแทนของผู้บริหารสูงสุดของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งมีขนาดใกล้เคียงกัน โดยจะมีการพิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการผู้จัดการทุกปี เพื่อประกอบการเสนอกำหนดค่าตอบแทนกรรมการผู้จัดการต่อคณะกรรมการบริษัทต่อไป

การสรรหาผู้บริหารในตำแหน่งรองกรรมการผู้จัดการ กรรมการผู้จัดการจะเป็นผู้เสนอต่อคณะกรรมการบริหารเพื่อพิจารณาแต่งตั้ง ส่วนผู้บริหารในระดับตั้งแต่ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการลงไปอยู่ในอำนาจการพิจารณาแต่งตั้งของกรรมการผู้จัดการ

4. การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

เพื่อให้บริษัทในฐานะที่เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) มีการดำเนินงานที่เป็นไปตามกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของหน่วยงานกำกับดูแล ตลอดจนสอดคล้องเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์ บริษัทได้จัดทำนโยบายการกำกับดูแล (Corporate Governance Policy : CG Policy) นโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน (Control Policy) เป็นลายลักษณ์อักษร พร้อมทั้งบริษัทได้จัดทำกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทย่อย (Subsidiaries' Charters) เป็นลายลักษณ์อักษร ซึ่งมีสาระสำคัญสอดคล้องกับนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนเช่นเดียวกัน และกำหนดให้บริษัทย่อยต่างๆ ยอมรับหลักเกณฑ์ที่กำหนดขึ้นและน้อมนำไปปฏิบัติเสมือนเป็นข้อบังคับบริษัทย่อยนั้นๆ ตลอดจนที่ประชุมคณะกรรมการกรรมการบริษัทจะเป็นผู้คัดเลือกบุคคลเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารในบริษัทย่อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทในบริษัทย่อยนั้นๆ บริษัทจึงมั่นใจได้ว่าจะสามารถขึ้นนโยบายและกฎบัตรดังกล่าวเป็นเครื่องมือในการควบคุมและกำหนดทิศทางการบริหารงานในกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุนได้อย่างสมบูรณ์เสมือนว่าเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท ซึ่งเป็นตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 ตลอดจนหลักเกณฑ์อื่นใดที่เกี่ยวข้อง และมั่นใจได้ว่านโยบายและกฎบัตรดังกล่าวจะเป็นกลไกนำไปสู่การมีระบบบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ครอบคลุม โปร่งใส สามารถตรวจสอบได้ อันจะทำให้สามารถรักษาสภาพประโยชน์เงินลงทุนของบริษัทได้อย่างแท้จริง

สาระสำคัญของนโยบายการกำกับดูแล และนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน มีรายละเอียดโดยสรุปดังนี้

1. นโยบายการควบคุมด้านการบริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทได้แต่งตั้งและส่งบุคคลที่มีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจซึ่งผ่านการพิจารณาและแต่งตั้งโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อเป็นตัวแทนของบริษัทเข้าเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้

- 1.1 ขอบเขต อำนาจหน้าที่ ของคณะกรรมการบริษัทย่อยเป็นไปตามกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทย่อย และนโยบายการควบคุมและกลไกการกำกับดูแลกิจการของบริษัท โดยในการพิจารณาเรื่องที่สำคัญโดยผู้แทนของบริษัท ได้แก่ การพิจารณาเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน การพิจารณาเข้าทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และรายการที่อยู่นอกเหนืองบประมาณประจำปี หรือรายการที่ไม่ใช่ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย ซึ่งเมื่อเข้าทำรายการแล้วมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญต้องได้รับความเห็นชอบหรือมติคณะกรรมการบริษัทหรือผู้ถือหุ้น(แล้วแต่กรณี)เป็นลายลักษณ์อักษรก่อนบริษัทย่อยมีมติอนุมัติเข้าทำรายการ ทั้งนี้ ให้พิจารณาดำเนินการตามขนาดรายการที่คำนวณได้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไป
- 1.2 ผู้แทนของบริษัทจะต้องใช้สิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมในเรื่องต่างๆ ตามที่ได้รับมอบหมายและเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับนโยบายการดำเนินงานของบริษัท
- 1.3 กรณีที่มีการเพิ่มทุนไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้นอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมของบริษัทในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อยนั้น หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อยนั้น หรือการดำเนินการอื่นใดอันเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย หรือเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อมในบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทย่อย การเข้าทำรายการอื่นใดที่มีรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย หรือการเลิกกิจการของบริษัทย่อยเมื่อคำนวณขนาดของกิจการบริษัทย่อยที่เล็กนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศการได้มาจำหน่ายไปแล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

- 1.4 กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยรวมถึงบุคคลที่เกี่ยวข้องของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวมีหน้าที่แจ้งให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยทราบถึงความสัมพันธ์และการทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อยดังกล่าว โดยคณะกรรมการบริษัทย่อยมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้แก่บริษัททราบ
- 1.5 ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้าง หรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวใช้ข้อมูลภายในของบริษัท และของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัท บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
2. นโยบายการควบคุมด้านการเงินของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม
เพื่อให้บริษัทสามารถควบคุมนโยบายด้านการเงินของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้อย่างแท้จริง บริษัทจึงได้กำหนดกลไกการกำกับดูแลด้านการเงินของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมผ่านนโยบายและกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทย่อยซึ่งมีสาระสำคัญดังนี้
 - 2.1 บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีหน้าที่นำส่งผลการดำเนินงานรายเดือน และงบการเงินฉบับผ่านการสอบทานโดยผู้สอบบัญชีรายไตรมาส ตลอดจนข้อมูลประกอบการจัดทำงบการเงินดังกล่าวของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้กับบริษัทพร้อมยินยอมให้บริษัทใช้ข้อมูลดังกล่าวเพื่อประกอบการจัดทำงบการเงินรวมหรือรายงานผลประกอบการของบริษัทประจำไตรมาสหรือประจำปีแล้วแต่กรณี
 - 2.2 บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีหน้าที่จัดทำประมาณการผลการดำเนินงานและสรุปเปรียบเทียบผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงานจริงเป็นรายไตรมาส รวมถึงติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนเพื่อรายงานต่อบริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วมมีหน้าที่รายงานประเด็นปัญหาทางการเงินที่มีนัยสำคัญต่อบริษัทเมื่อตรวจพบ หรือได้รับการร้องขอจากบริษัทให้ดำเนินการตรวจสอบและรายงาน
 - 2.3 บริษัทย่อยต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นๆ ต่อบริษัทผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และบริษัทมีสิทธิเรียกให้บริษัทย่อยเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าว ซึ่งบริษัทย่อยต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดทันที และบริษัทย่อยต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับบริษัทเมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นอื่นในการบริหารจัดการบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (Shareholders' agreement)¹

1. บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (SEAN)

เรื่อง	รายละเอียด
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> • คณะกรรมการของ SEAN ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่เกิน 11 ท่าน โดยในสัญญาได้กำหนดเงื่อนไขและสิทธิในการเสนอชื่อกรรมการของผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่ม • ในช่วงเวลาที่กำหนดวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) กำหนดให้บริษัท ซี.การช่าง จำกัด (มหาชน) (CK) ในฐานะผู้สนับสนุนโครงการ ("Sponsor") จะเป็นผู้มีส่วนร่วมหลักในการบริหารและจัดการใน SEAN เช่น <ul style="list-style-type: none"> - กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทอย่างน้อย 1 ท่าน ต้องเป็นกรรมการตัวแทนจาก CK - องค์ประชุมคณะกรรมการต้องมีกรรมการตัวแทนจาก CK และ - CK เป็นผู้มีสิทธิแต่งตั้งประธานกรรมการ กรรมการผู้จัดการ และประธานกรรมการบริหาร เป็นต้น <p>อย่างไรก็ตาม ในช่วงเวลาภายหลัง COD กำหนดโอนสิทธิดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นและ/หรือ ที่ประชุมคณะกรรมการเป็นผู้กำหนดทั้งหมด (แล้วแต่กรณี)</p>

เรื่อง	รายละเอียด
ข้อจำกัดในการโอนหุ้น	<ul style="list-style-type: none"> ผู้ถือหุ้นคนใดที่ประสงค์จะโอนหุ้นต้องดำเนินการเสนอขายหุ้นดังกล่าวเป็นหนังสือให้แก่ผู้ถือหุ้นอื่นๆ ก่อนตามอัตราส่วนจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นนั้นๆ ถืออยู่ในบริษัท ในขณะนั้น เว้นแต่เป็นการโอนหุ้นโดยได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรจากบรรดาผู้ถือหุ้นอื่นๆ ทั้งหมดของบริษัท หรือเป็นการโอนหุ้นให้แก่บริษัทย่อยใดๆ ของผู้ถือหุ้นรายนั้นซึ่งถือหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของหุ้นในบริษัทย่อยนั้นๆ หรือเป็นการโอนหุ้นให้แก่บริษัทภายใต้การควบคุมของบริษัทผู้ถือหุ้น โดยที่ผู้รับโอนหุ้นจะต้องลงนามในสัญญารับมอบสิทธิ (Accession Agreement) เพื่อยอมรับผูกพันตามสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะโอนหุ้นดังกล่าว ภายใต้สัญญาาระหว่างผู้ถือหุ้น ถ้าคู่สัญญารายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาและไม่สามารถแก้ไขข้อผิดพลาดดังกล่าวภายใน 30 วันนับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากผู้ถือหุ้นรายอื่น ผู้ถือหุ้นรายอื่นนั้นสามารถเลือกใช้สิทธิ (Call Option) คือ 1) ชื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นที่ทำผิดสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้น หรือ 2) ยกเลิกสัญญา <p>ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายอื่นเลือกที่จะใช้สิทธิซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นที่ทำผิดสัญญา กำหนดให้ราคาซื้อต้องมีจำนวนเท่ากับร้อยละ 70 ของราคายุติธรรมที่ประมาณการโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระ</p> <ul style="list-style-type: none"> กลุ่มผู้ถือหุ้นในสัญญานี้จะต้องถือหุ้นใน SEAN อย่างน้อยร้อยละ 51 จนถึงวันครบรอบ 1 ปีของ COD และจะต้องถือหุ้นใน SEAN อย่างน้อยร้อยละ 25 จนถึงปีที่ 5 ของ COD
การสิ้นสุดของสัญญา	<p>สัญญานี้จะสิ้นสุด เมื่อเกิดเหตุการณ์ใดดังต่อไปนี้เกิดขึ้นก่อน</p> <ul style="list-style-type: none"> การได้มาหรือการควบรวมกับธุรกิจอื่นและทำให้ SEAN สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคล การตกลงร่วมกันของคู่สัญญาทุกฝ่าย การตกลงร่วมกันของคู่สัญญาที่ไม่ได้กระทำผิดสัญญา ในกรณีที่มีคู่สัญญารายใดรายหนึ่งกระทำผิดสัญญาและไม่สามารถแก้ไขข้อที่ผิดสัญญาได้ภายใน 30 วัน หลังจากได้รับการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาที่ไม่ได้กระทำผิดสัญญา วันครบกำหนด 5 ปีภายหลังจาก COD

2. บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)

เรื่อง	รายละเอียด
ข้อตกลงการบริหารที่สำคัญ	<p>คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการไม่เกิน 5 คน โดยคู่สัญญา มีสิทธิที่จะแต่งตั้งกรรมการดังนี้</p> <p>CK 3 คน บริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) 1 คน และบริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด (BLDC) 1 คน</p> <p>เรื่องดังต่อไปนี้ ต้องได้รับมติพิเศษจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งต้องมีคะแนนเสียงเห็นชอบอย่างน้อย 3 ใน 4 ของหุ้นทั้งหมดในที่ประชุมผู้ถือหุ้นซึ่ง GPSC และ CK เข้าร่วมประชุม</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับบริษัท ชื่อบริษัท 2. การเพิ่มหรือลดทุน 3. การเลิกบริษัท (ยกเว้นเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด หรือเป็นไปตามสัญญา) การยื่นขอล้มละลาย 4. การควบรวมกิจการ หรือการควบบริษัท 5. การออกหุ้นใหม่ที่ไม่ได้ชำระค่าหุ้นด้วยเงิน 6. การลงทุนหรือการก่อหนี้ที่มีมูลค่าเกินกว่าอำนาจของคณะกรรมการ
เรื่องพิเศษ	<p>เรื่องที่กำหนดไว้เป็นพิเศษดังต่อไปนี้จะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างน้อยร้อยละ 75 ของกรรมการที่เข้าร่วมประชุมและมีสิทธิออกเสียง</p> <p>ทั้งนี้ ในกรณีก่อนวันเริ่มดำเนินการของโครงการจะต้องได้รับคะแนนเสียงเห็นชอบจากกรรมการที่แต่งตั้งโดย CK และ GPSC</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. การแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับบริษัท ชื่อบริษัท 2. การแก้ไขหรือการยกเลิกโครงการโรงไฟฟ้า 3. การลงทุนในโครงการใหม่ การได้มาซื้อสินทรัพย์ หรือการก่อภาระหนี้สินหรือเงินกู้ยืมในจำนวนเกินกว่า 20 ล้านบาทแต่ไม่เกิน 100 ล้านบาท 4. การจัดตั้งหรือการยกเลิกบริษัทย่อย 5. การควบรวมกิจการหรือการควบบริษัท 6. การเลิกบริษัท (ยกเว้นเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด หรือเป็นไปตามสัญญา) การยื่นขอล้มละลาย 7. การนำสินทรัพย์เป็นหลักประกัน 8. การก่อให้เกิดหรือการยินยอม สิทธิในการเรียกร้อง ที่มีมูลค่าเกินกว่า 100 ล้านบาท 9. อนุมัติมูลค่าโครงการส่วนที่เกินกว่าที่กำหนดไว้ในงบประมาณ
การโอนหุ้น	<p>ภายใต้ข้อยกเว้นที่กำหนดในสัญญานี้ คู่สัญญาจะโอนหุ้น จำหน่ายจ่ายโอนหุ้น จำนำหุ้น หรือก่อภาระผูกพันเหนือหุ้นของบริษัท โดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาไม่ได้</p> <p>หากผู้ถือหุ้นอื่นไม่ยินยอมให้มีการโอนหุ้น ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะโอนหุ้นจะต้องเสนอขายหุ้นตามสัดส่วนให้แก่คู่สัญญาก่อน (คู่สัญญาดังกล่าวมีสิทธิปฏิเสธก่อน)</p> <p>หากคู่สัญญาไม่ซื้อหุ้นในเวลาที่กำหนด คู่สัญญาที่ประสงค์จะขายหุ้นมีสิทธิขายหุ้นให้แก่บุคคลอื่นได้โดยต้องมีเงื่อนไขและราคาการขายที่ไม่เป็นประโยชน์กว่าที่เสนอให้แก่คู่สัญญา</p>

เรื่อง	รายละเอียด
ความยินยอมการโอนหุ้น	ผู้ถือหุ้นทุกรายได้ลงนามให้ความยินยอมการโอนหุ้น BIC กรรมสิทธิ์ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ให้กับ GPSC และได้ทำการโอนหุ้น BIC เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556
การผิดสัญญา	หากคู่สัญญาขายใดรายหนึ่งผิดสัญญาในส่วนที่เป็นสาระสำคัญและไม่เยียวยาการผิดสัญญานั้นภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาที่ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญา คู่สัญญาที่ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญามีสิทธิเลือกที่จะซื้อหุ้นบริษัทที่ถือโดยคู่สัญญาที่ผิดสัญญาหรือเลิกสัญญานี้ หากคู่สัญญาที่ไม่ได้กระทำผิดสัญญาเพียงรายใดรายหนึ่งหรือหลายราย (แต่ไม่ใช่ทุกราย) ใช้สิทธิในการซื้อหุ้น คู่สัญญาที่ใช้สิทธิดังกล่าวมีสิทธิที่จะซื้อหุ้นทั้งหมดของคู่สัญญาที่กระทำผิดสัญญาตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท

หมายเหตุ : ¹ บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด และ บริษัท บางเขนชัย จำกัด ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นอื่นในการบริหารจัดการ (Shareholders' Agreement)

5. การดูแลเรื่องการใช้อข้อมูลภายใน

บริษัทมีนโยบายการใช้อข้อมูลภายในที่เคร่งครัดยึดตามแนวทางแห่งหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีโดยตระหนักถึงความสำคัญและความรับผิดชอบที่มีต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัททุกภาคส่วนอย่างเท่าเทียม บริษัทได้มีการดูแลการใช้อข้อมูลภายในตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ดังนี้

1. แนวทางในการเก็บรักษาและเปิดเผยข้อมูลภายใน

บริษัทได้กำหนดระดับชั้นความลับของข้อมูลภายในที่จะต้องป้องกันไม่ให้รั่วไหลออกสู่บุคคลภายนอกตามความสำคัญและการใช้อข้อมูลภายในของบุคลากรบริษัทต้องอยู่ภายในกรอบหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายเท่านั้น สำหรับข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับบุคคลภายนอกหรือผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ ก่อนการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชนต้องได้รับความเห็นชอบจากบุคคลภายนอกหรือผู้มีส่วนได้เสียดังกล่าวด้วย

บริษัทมีนโยบายการเปิดเผยสารสนเทศที่สอดคล้องกับแนวทางการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศของบริษัทจดทะเบียนที่ประกาศโดยตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งจะเป็นข้อมูลที่จำเป็นต่อการตัดสินใจและมีความชัดเจนเพียงพอเพื่อประกอบการตัดสินใจของผู้ถือหุ้นและนักลงทุนทั่วไป

ทั้งนี้ บริษัทมีหน่วยงานกลางทำหน้าที่เผยแพร่ข้อมูลแก่สาธารณชน ได้แก่ แผนกนักลงทุนสัมพันธ์

2. แนวทางในการป้องกันการใช้อข้อมูลภายใน

บริษัทมีมาตรการกำหนดให้กรรมการและผู้บริหารต้องรายงานการถือครองหลักทรัพย์ทุกครั้งที่มีการซื้อ ขาย โอนหลักทรัพย์ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ทันทีที่มีการทำรายการ เพื่อดำเนินการตามหลักเกณฑ์ขั้นตอนการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทจดทะเบียนอย่างถูกต้องครบถ้วน อีกทั้งบริษัทได้กำหนดนโยบายและแจ้งให้กรรมการและผู้บริหารทราบถึงช่วงเวลางดทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทในช่วงระยะเวลาก่อนที่จะมีการเงินจะเผยแพร่ต่อสาธารณชนในแต่ละคราวไม่น้อยกว่า 1 เดือน เพื่อป้องกันการใช้อข้อมูลภายในโดยมิชอบและสร้างความเท่าเทียมกันของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ทั้งนี้ บริษัทมีมาตรการลงโทษผู้ใช้อข้อมูลภายในของบริษัทอย่างไม่ถูกต้องและไม่ได้รับอนุญาตตามระเบียบการปฏิบัติงานของบริษัท

6. ค่าตอบแทนของผู้อยู่สอบบัญชี

6.1 ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)

หน่วย : บาท

รายการ	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ชื่อผู้สอบบัญชี ¹	ค่าสอบบัญชี
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	นางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล	900,000.00
2	บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	นางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล	172,000.00
3	บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	นางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล	827,000.00
4	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	นางสาววราพร ประภาศิริกุล	560,000.00
5	บริษัท บางเขนชัย จำกัด	นางสาวศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล	480,000.00
รวมค่าตอบแทนการสอบบัญชี			2,919,000.00

หมายเหตุ : ¹ ผู้สอบบัญชีแห่ง บริษัท สำนักงาน อี วาย จำกัด

6.2 ค่าบริการอื่น (non-audit fee)

หน่วย : บาท

รายการ	ชื่อบริษัทผู้จ่าย	ประเภทของงานบริการอื่น	ผู้ให้บริการ	ค่าตอบแทนของงานบริการอื่น	
				ค่าตอบแทนที่จ่ายแล้ว	ค่าตอบแทนที่ต้องจ่ายในอนาคต
1	บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)	การให้คำปรึกษาด้านบัญชี	บริษัท สำนักงาน อี วาย จำกัด	-	-
2	บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด	การให้คำปรึกษาด้านบัญชี	บริษัท สำนักงาน อี วาย จำกัด	-	-
3	บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด	การให้คำปรึกษาด้านบัญชี	บริษัท สำนักงาน อี วาย จำกัด	-	-
4	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	รับรองแบบขอใช้สิทธิ BOI	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด	-	50,000.00
		รายงานการสอบบัญชีเพิ่มเติมให้กับบริษัท GPSC	บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด	80,000.00	80,000.00
5	บริษัท บางเขนชัย จำกัด	รับรองแบบขอใช้สิทธิ BOI	-	-	50,000.00
รวมค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (non-audit fee)				80,000.00	180,000.00

7. การปฏิบัติตามหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ

บริษัทได้กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารต้องจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารรวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการและผู้บริหารนั้นๆ ทุกครั้งที่มีการซื้อ ขาย โอน หลักทรัพย์บริษัทต่อบริษัท เพื่อดำเนินการเปิดเผยต่อตลาดหลักทรัพย์อย่างถูกต้อง ตามหลักเกณฑ์แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และฉบับที่แก้ไข มาตรา 59 ประกอบกับประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ สจ.12/2552 เรื่อง การจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ในปี 2557 กรรมการและผู้บริหารได้รายงานการถือหลักทรัพย์บริษัทรวมถึงการเปลี่ยนแปลงการถือครองให้บริษัททราบ ซึ่งได้ดำเนินการเปิดเผยรายงานการถือหลักทรัพย์ตามหลักเกณฑ์อย่างถูกต้อง รวมถึงได้รายงานการถือและเปลี่ยนแปลงการถือครองให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทรับทราบอย่างสม่ำเสมอทุกไตรมาสด้วย โดยที่ผ่านมามีการถือครองและเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทโดยกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหาร รายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	สถานะ การ ถือครอง	จำนวนหุ้น ณ วัน ทำรายการ (หุ้น)	จำนวนหุ้น ภายหลัง ทำรายการ เพิ่ม /(ลด) (หุ้น)	สัดส่วน การถือหุ้น ในบริษัท/ วันที่ ทำรายการ
นายทนง พิทยะ	ประธานกรรมการบริษัท (กรรมการอิสระ)	-	-	-	-
นายปลิว ตรีวิศวะเวทย์	ประธานกรรมการบริหาร	-	-	-	-
นายเดชะพิทย์ แสงสิงแก้ว	ประธานกรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ)	-	-	-	0.0181 (8 ต.ค. 56)
นายสุพงศ์ ชยุตสาหกิจ	กรรมการบริษัท	-	-	-	-
นายณรงค์ แสงสุริยะ	ประธานกรรมการบริษัทกบิล และบริหารความเสี่ยง	-	-	-	-
นายวิชาญ อ่วมวารีกุล	ประธานกรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทน กรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ)	-	-	-	-
นายประเวศ อิงคดาภา	กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและ กำหนดค่าตอบแทน (กรรมการอิสระ)	-	-	-	-
นายประเสริฐ มริตตะนพ	กรรมการบริหาร	-	-	-	-
นายสมโพธิ ศรีภูมิ	กรรมการบริหาร	-	-	-	-
นายธนวัฒน์ ตรีวิศวะเวทย์	กรรมการบริหาร และรองกรรมการผู้จัดการ	-	-	-	-

รายชื่อ	ตำแหน่ง	สถานะ การ ถือครอง	จำนวนหุ้น ณ วัน ทำรายการ (หุ้น)	จำนวนหุ้น ภายหลัง ทำรายการ เพิ่ม /(ลด) (หุ้น)	สัดส่วน การถือหุ้น ในบริษัท/ วันที่ ทำรายการ
นายอัลวิน จี	กรรมการบริษัท	-	-	-	-
ดร. สุภามาส ตริวิศวะเวทย์	กรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ	-	-	-	-
นายอาสา อรรถยุกติ	รองกรรมการผู้จัดการ	-	-	-	-
นายมิชาเอล อีริค เรดเดอร์	รองกรรมการผู้จัดการ	-	-	-	-
นางสาวปาริฉัตร โอทยากุล	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	ขาย	26,500	18,000	0.0016 (18 ก.ค. 57)
		ขาย	18,000	0	- (21 ก.ค. 57)
นางสาวนิธาวดี ลิ้มโปดม	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	-	-	-	-
นางสาวรุจิรา ช่วยบำรุง	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	-	-	-	-
นายวรท ศักดิ์สุจริต	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	ขาย	110,000	0	- (18 ก.ค. 57)
นางสาวปิยนุช มริตตะนพ	ผู้อำนวยการ ฝ่ายบัญชีและการเงิน	-	-	-	-

หมายเหตุ : ¹ รวมการถือหลักทรัพย์โดยคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ

ในรอบปี 2557 ไม่มีกรณีที่กรรมการหรือผู้บริหารการกระทำผิดด้านการทุจริตหรือจริยธรรม รวมถึงไม่มีกรณีที่กรรมการลาออกจากตำแหน่งเนื่องจากประเด็นการทุจริตหรือไม่ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

การควบคุมภายใน และการบริหารจัดการความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระสอบทานการประเมินระบบการควบคุมภายใน โดยมีฝ่ายตรวจสอบภายในทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินข้อมูลทั้งที่เป็นข้อมูลทางการเงินและข้อมูลด้านอื่นๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งสอบทานการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ภายในต่างๆ ของบริษัทและบริษัทย่อย โดยรายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานการบริหารงานทางด้านธุรการต่อกรรมการผู้จัดการ โดยมีขอบเขตงานตรวจสอบทั้งบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วม ตามแผนงานตรวจสอบประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบการควบคุมภายในเหมาะสม เพียงพอและสอดคล้องกับแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ต.) ตลอดจนแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายในของ The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) มีการทบทวนความมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายในอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงมีการควบคุมการดำเนินงาน การรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้อง เชื่อถือได้และทันเวลา มีการปฏิบัติตามนโยบาย และเป็นไปตามข้อกำหนดกฎหมาย และข้อบังคับของทางราชการ เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น บนพื้นฐานความเป็นธรรมด้านผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบยังมีหน้าที่ในการพิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี รวมถึงค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี พิจารณาการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทให้มีความถูกต้อง ครบถ้วนในกรณีที่เกิดรายการเกี่ยวโยงกัน หรือรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยในปี 2557 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวม 6 ครั้ง โดยมีวาระการประชุมร่วมกันระหว่างคณะกรรมการตรวจสอบและผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหารร่วมประชุมด้วย 1 ครั้ง เพื่อซักถามเกี่ยวกับแผนงานสอบบัญชีและประเด็นต่างๆ ที่ตรวจพบในระหว่างการตรวจสอบอย่างเป็นอิสระ

ด้านการบริหารความเสี่ยง บริษัทได้ให้ความสำคัญในการนำระบบบริหารความเสี่ยงมาใช้ในการบริหารจัดการ โดยคณะทำงานซึ่งประกอบด้วยฝ่ายบริหารจากทุกสายงานดำเนินการระบุปัจจัยเสี่ยง วิเคราะห์ผลกระทบและโอกาสที่จะเกิดขึ้น รวมทั้งกำหนดมาตรการจัดการความเสี่ยงนั้นให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ และสอดคล้องกับนโยบายของบริษัท แล้วนำเสนอคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาความเพียงพอและความเหมาะสมรายไตรมาส โดยมีฝ่ายตรวจสอบภายในทำการติดตามผลอย่างสม่ำเสมอ และรายงานผลให้ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและบริหารความเสี่ยงรับทราบ (รายละเอียดของการประเมินความเสี่ยงและการจัดการความเสี่ยงได้แสดงไว้ในหัวข้อ ปัจจัยความเสี่ยง)

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2558 โดยมีกรรมการอิสระทั้ง 4 ท่าน และกรรมการตรวจสอบทั้ง 3 ท่าน เข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินระบบการควบคุมภายในจากรายงานผลการประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทที่ผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว รวมถึงผลจากการตอบคำถามในแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด โดยมีความเห็นตรงกัน

กับคณะกรรมการตรวจสอบว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัทและบริษัทย่อยในด้านต่างๆ 5 องค์ประกอบ คือ การควบคุมภายในองค์กร การประเมินความเสี่ยง การควบคุมการปฏิบัติงาน ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล ระบบการติดตามมีความเพียงพอและความเหมาะสมโดยบริษัทได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทและบริษัทย่อยจากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้ในทางมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอแล้ว นอกจากนั้นในปีที่ผ่านมาคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทไม่เคยได้รับรายงานว่ามีข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญจากผู้สอบบัญชี และฝ่ายตรวจสอบภายในแต่อย่างใด

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 ครั้งที่ 2/2556 ได้แต่งตั้งบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ให้ปฏิบัติหน้าที่ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2556 ซึ่งบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายให้ นางสาวดารัตน์ โพธิ์แย้มจิตร ตำแหน่งเจ้าหน้าที่ตรวจสอบภายในเป็นผู้รับผิดชอบหลักในการปฏิบัติหน้าที่ผู้ตรวจสอบภายในของบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคุณสมบัติของบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) และนางสาวดารัตน์ โพธิ์แย้มจิตร แล้วเห็นว่ามีความเหมาะสมเพียงพอกับการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว เนื่องจากมีประสบการณ์ในการปฏิบัติงานด้านการตรวจสอบภายในมาเป็นระยะเวลา 7 ปี และมีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของบริษัท ทั้งนี้ การพิจารณาและอนุมัติ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้าตรวจสอบภายในของบริษัทจะต้องผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ

นอกจากนั้น บริษัทมอบหมายให้ นางสาวปาริฉัตร โอทยากุล ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ - กำกับดูแล ดำรงตำแหน่งเป็นหัวหน้างานกำกับดูแล เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของหน่วยงานทางการที่กำกับดูแลการประกอบธุรกิจของบริษัท

ความรับผิดชอบต่อ ต่อสังคม



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) เชื่อว่าการดำเนินธุรกิจเพื่อความเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนต้องอาศัย วิศวกรที่เก่ง กลยุทธ์ที่ดี ความสามารถของผู้บริหารและทีมงาน และ ความมีธรรมาบรรณในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างผลตอบแทนที่ดี และเป็นธรรมควบคู่ไปพร้อมกับการสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีให้แก่ชุมชน สังคม และการดูแลสิ่งแวดล้อม

ความรับผิดชอบต่อสังคมจึงเป็นหนึ่งในพันธกิจหลักของบริษัท โดย “ให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับสิ่งแวดล้อม ชุมชน และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วน” ซึ่งบริษัทเน้นการพัฒนาระบบการผลิตที่มีประสิทธิภาพ และไม่ก่อให้เกิดมลพิษ ควบคู่ไปกับการพัฒนาสิ่งแวดล้อม ชุมชน และสังคม ดังนั้นบริษัทจึงได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติงานทั้งในส่วนของบริษัทและบริษัทในเครือให้สอดคล้องและมีมาตรฐานเดียวกัน เพื่อเป็นแนวทางเสริมสร้างจิตสำนึกให้ผู้บริหารและพนักงานได้เข้าใจในหลักการ และสามารถยึดถือปฏิบัติเพื่อใช้ในการบริหารจัดการทุกระดับเพื่อบรรลุเป้าหมายและพันธกิจในการดำเนินธุรกิจ สร้างผลตอบแทนที่ดีและเป็นธรรมให้แก่ผู้ถือหุ้นและดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และผู้มีส่วนได้เสียตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งแนวทางการปฏิบัติดังกล่าวได้ระบุไว้ทั้งในส่วนของการพัฒนาองค์กรและบุคลากรตามแนวทางความรับผิดชอบต่อสังคมของกิจการที่จัดทำโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงการช่วยเหลือ สนับสนุนสังคมในรูปแบบต่างๆ

ความรับผิดชอบต่อสังคมของกิจการตามแนวทางตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

1) การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรม

บริษัทได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียและปฏิบัติอย่างเป็นธรรมต่อผู้เกี่ยวข้องทุกภาคส่วน เริ่มตั้งแต่การกำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียเพื่อเป็นมาตรฐานโดยมีคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบดูแลโดยภาพรวมทั้งหมด โดยมีรายละเอียดดังนี้

ผู้ถือหุ้น

บริษัทมุ่งมั่นสร้างผลตอบแทนที่ดีและเป็นธรรมให้กับผู้ถือหุ้นโดยดำเนินธุรกิจเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนและเพื่อสร้างมูลค่าในระยะยาวพร้อมกับให้ผลตอบแทนที่ดีและต่อเนื่อง รวมถึงมุ่งมั่นในหลักบรรษัทภิบาลที่ดีโดยดำเนินธุรกิจภายใต้หลักกำกับดูแลกิจการที่ดี ยึดจรรยาบรรณธุรกิจ ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส ตรวจสอบได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเหมาะสม พร้อมทั้งให้โอกาสผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นอย่างเหมาะสม ทั้งนี้คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดให้มีการติดตามและประเมินผลบรรษัทภิบาลเป็นประจำ พร้อมทั้งปรับปรุง แก้ไขให้เหมาะสมกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปอยู่เสมอ

พนักงาน

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของพนักงานทุกคนในบริษัท ซึ่งเป็นทรัพยากรอันมีค่าสูงสุดและมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนให้บริษัทดำเนินธุรกิจและพัฒนาต่อไปในอนาคต บริษัทจึงมุ่งเน้นการพัฒนาศักยภาพของพนักงานอย่างต่อเนื่อง พิจารณาให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมตามความรู้ความสามารถของพนักงานแต่ละคนและแข่งขันได้กับบริษัทในธุรกิจประเภทเดียวกัน ดูแลรักษาสภาพแวดล้อมในการทำงานโดยคำนึงถึงคุณภาพชีวิตและความปลอดภัยในการทำงาน นอกจากนี้บริษัทปฏิบัติต่อพนักงานทุกคนอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรมโดยไม่ขึ้นกับเพศ ศาสนา หรือสถานะทางเศรษฐกิจและสังคม อีกทั้งบริษัทยังได้รณรงค์สร้างจิตสำนึกให้พนักงานตระหนักถึงจรรยาบรรณ และหลักบรรษัทภิบาล โดยเน้นให้สามารถนำไปใช้ในการปฏิบัติงานในชีวิตประจำวันได้

คู่แข่งทางการค้า

บริษัทปฏิบัติตามกฎหมาย รวมถึงยึดมั่นในกรอบกติกาและจรรยาบรรณทางธุรกิจที่ดี มุ่งทำธุรกิจที่แข่งขันด้วยความ เป็นธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้กับคู่แข่ง คู่ค้า และพันธมิตรทางธุรกิจทุกคน

ชุมชนและสังคม

ในฐานะที่เป็นส่วนหนึ่งของชุมชนและสังคมไทย บริษัทตระหนักถึงความสำคัญในการเป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนา สนับสนุน และร่วมดูแลชุมชน สังคม สิ่งแวดล้อม และประเทศชาติ บริษัทจึงมุ่งมั่นแสดงความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมโดยเลือกลงทุนในธุรกิจที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมเป็นหลัก รวมถึงยังสนับสนุนกิจกรรม ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะในชุมชนใกล้เคียงกับธุรกิจและเป็นการสร้างจิตสำนึก จิตอาสา และเน้นการมีส่วนร่วมของผู้บริหารและพนักงานด้วยการทำกิจกรรมที่เป็นประโยชน์อย่างต่อเนื่อง

2) การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดีและการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใส เป็นธรรม โดยคำนึงถึง ประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสีย จึงได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อใช้เป็นแนวทางการดำเนิน ธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาล โดยบริษัทได้กำหนดขั้นตอนการปฏิบัติงาน ขอบเขต อำนาจหน้าที่ การเข้าถึง การใช้ และเปิดเผยข้อมูลภายในของบุคลากรทุกหน่วยงาน รวมถึงนโยบายการเข้าทำธุรกรรมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว เพื่อป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์และการใช้ประโยชน์โดยมิชอบจากข้อมูล ภายในของบริษัททั้งทางตรงและทางอ้อม นอกจากนี้บริษัทได้กำหนดข้อกำหนดเกี่ยวกับจริยธรรม จรรยาบรรณทางธุรกิจ และข้อพึงปฏิบัติของกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท เพื่อเป็นแนวทางการดำเนินธุรกิจด้วยสำนึกที่รับผิดชอบต่อ ตระหนักถึงความสำคัญและประโยชน์ที่ทุกภาคส่วนจะได้รับจากการดำเนินธุรกิจของบริษัท อีกทั้งผลักดันให้คู่ค้าของบริษัท ปฏิบัติตามหลักการดังกล่าวด้วย

ในขณะเดียวกันบริษัทได้สร้างกระบวนการตรวจสอบภายในทั้งในระดับหน่วยงานตรวจสอบภายใน เพื่อทบทวนและ ตรวจสอบกระบวนการทำงานและกำหนดมาตรการจัดการกรณีตรวจพบการทุจริตหรือคอร์รัปชันในบริษัทและบริษัทย่อย ทุกบริษัท เพื่อรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบเมื่อตรวจสอบพบข้อสงสัย จึงทำให้สามารถแน่ใจได้ว่าทุกขั้นตอนการ ดำเนินงานมีมาตรฐาน โปร่งใสตรวจสอบได้ และสอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียนใน ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยอย่างครบถ้วน นอกจากมาตรการตรวจสอบจากภายในองค์กรแล้ว บริษัทยังจัดให้มีช่องทาง การตรวจสอบจากภายนอกองค์กร โดยเปิดช่องทางการร้องเรียนจากบุคคลภายนอกกรณีพบเบาะแสหรือข้อร้องเรียนการ ไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ การกระทำผิดกฎหมาย หรือพฤติกรรมที่อาจสื่อถึงการทุจริตหรือประพฤติมิชอบของบุคคล ในองค์กร รวมถึงความบกพร่องของระบบควบคุมภายในทั้งจากพนักงานและบุคคลภายนอกอื่นๆ ผ่านเว็บไซต์ของบริษัทที่ www.ckpower.co.th/th/ir โดยมีมาตรการคุ้มครองและเก็บข้อมูลผู้แจ้งเบาะแสเป็นความลับ โดยบริษัทจะเข้าแก้ไขและ บรรเทาความเสียหายที่เกิดขึ้นภายใต้กลไกการบริหารงานและหลักเกณฑ์ทางกฎหมายอย่างเร่งด่วนที่สุด



คณะกรรมการบริษัทในฐานะผู้กำหนดทิศทางการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทรับทราบและตระหนักว่ามีหน้าที่ดูแลให้บริษัทปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย ซึ่งรวมถึงไม่สนับสนุนและต่อต้าน ปฏิเสธการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบ พร้อมกำหนดให้มีการทบทวนบทบาทและความเหมาะสมของนโยบายด้านการป้องกันทุจริตคอร์รัปชันเพื่อติดตามผลการประเมิน รวมทั้งปรับปรุงมาตรการต่อต้านคอร์รัปชันของบริษัทอย่างสม่ำเสมอทุกปี เพื่อความชัดเจนและบังคับใช้ได้จริง ทั้งนี้ บริษัทอยู่ในระหว่างการพิจารณาและร่วมหารือกับบริษัทในกลุ่มธุรกิจถึงบทบาทและความเหมาะสมในการเข้าร่วมโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันต่อไป

3) การเคารพสิทธิมนุษยชน

การเคารพสิทธิมนุษยชนและคุณค่าในความเป็นมนุษย์เป็นพื้นฐานของการทำงานร่วมกันในองค์กร การสร้างปฏิสัมพันธ์และความเป็นทีม รวมถึงการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ซึ่งเป็นหัวใจสำคัญในการดำเนินธุรกิจ บริษัทตระหนักและเคารพสิทธิมนุษยชนโดยปฏิบัติต่อพนักงานและผู้มีส่วนได้เสียทุกคนอย่างเท่าเทียมกัน โดยไม่คำนึงถึงหรือแบ่งแยก เชื้อชาติ สัญชาติ เพศ ศาสนา ความพิการ สถานะทางเศรษฐกิจและสังคม รวมถึงเคารพและยอมรับความแตกต่างทางความคิดซึ่งพนักงานทุกคนย่อมมีสิทธิและเสรีภาพทางความคิดและการแสดงออกโดยไม่กระทบต่อกฎหมายและการดำเนินธุรกิจของบริษัท

4) การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม

พนักงานทุกคนเป็นทรัพยากรที่มีค่าสูงสุดขององค์กร บริษัทจึงให้ความสำคัญกับการพัฒนาระบบบริหารทรัพยากรมนุษย์ให้มีประสิทธิภาพ มีความเป็นธรรม และมุ่งพัฒนาคุณภาพของบุคลากร ทั้งด้านศักยภาพ ทักษะ สภาพการทำงาน และจรรยาบรรณ ใ้บุคลากรเป็นคนเก่ง ดี และมีความสุข เพื่อสามารถปฏิบัติงานได้เต็มความสามารถรวมถึงเป็นสมาชิกที่ดีขององค์กรและสังคม

การสรรหาและว่าจ้างบุคลากร

ระบบการสรรหาและคัดเลือกบุคลากรที่มีคุณสมบัติ ประสบการณ์ และความเหมาะสมกับตำแหน่งงาน รวมถึงพิจารณาจรรยาบรรณและทัศนคติที่ดี มีคุณธรรม สอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยปัจจุบันพนักงานของบริษัทมีความหลากหลายในด้านต่างๆ เช่น เพศ อายุ สถาบันการศึกษา ประสบการณ์ ความชำนาญด้านต่างๆ รวมถึงศาสนาซึ่งมีทั้งพุทธ คริสต์ และอิสลาม

การพัฒนาบุคลากร

บริษัทได้เล็งเห็นถึงความสำคัญต่อการพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่องโดยสนับสนุนให้พนักงานทุกคนได้รับการฝึกอบรมและพัฒนาศักยภาพอย่างต่อเนื่องและเท่าเทียมกัน โดยมุ่งเน้นทั้งการอบรมที่เกี่ยวกับหน้าที่งานโดยตรงและการอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพในด้านอื่นๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยในแต่ละปีบริษัทมีการจัดสรรงบประมาณอย่างเพียงพอสำหรับการฝึกอบรมทั้งภายในองค์กรและภายนอกองค์กรของพนักงาน และยังเปิดโอกาสให้พนักงานมีส่วนร่วมในการเสนอหลักสูตรอบรมที่ตนเองสนใจมายังฝ่ายทรัพยากรบุคคลเพื่อดำเนินการให้พนักงานได้เข้ารับการฝึกอบรมหลักสูตรดังกล่าวตามความเหมาะสม

ศึกษาดูงาน

บริษัทได้เปิดโอกาสให้พนักงานมีโอกาสไปศึกษาดูงาน แลกเปลี่ยนความรู้ที่โรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ ของบริษัททั้งในและต่างประเทศ อาทิเช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ บางเขนชัย จังหวัดนครราชสีมา และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น 1 จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เป็นต้น และบริษัทยังได้สนับสนุนให้พนักงานศึกษาดูงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการทำงานอื่นๆ ทั้งนี้เพื่อส่งเสริมให้พนักงานมีความรู้ความเข้าใจในธุรกิจหลัก และสามารถพัฒนางานอื่นๆ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และจัดส่งผู้บริหารและพนักงานเข้าร่วมการอบรมที่ให้ความรู้เกี่ยวกับธุรกิจพลังงาน วิศวกรรมสาขาต่างๆ บัญชี การเงิน การบริหารด้านต่างๆ กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับบริษัทมหาชน ฯลฯ ซึ่งจัดโดยองค์กรต่างๆ ทั้งในและต่างประเทศ

การบริหารค่าตอบแทนและผลประโยชน์

บริษัทมีระบบค่าตอบแทนและผลประโยชน์ตามกฎหมายแรงงานและกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องและเป็นไปตามการพิจารณาความสามารถและผลการปฏิบัติงานของพนักงานอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม อีกทั้งยังมุ่งเน้นสนับสนุนให้พนักงานมีโอกาสก้าวหน้าในสายงาน นอกจากนี้ยังมีระบบสวัสดิการและสิทธิประโยชน์ต่างๆ แก่พนักงานในระดับที่แข่งขันได้กับบริษัทในกลุ่มธุรกิจเดียวกัน อาทิเช่น กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สวัสดิการค่ารักษาพยาบาล การตรวจสุขภาพประจำปี และเงินช่วยเหลือในกรณีต่างๆ เป็นต้น

5) ความรับผิดชอบต่อผู้บริโภค

เรื่องด้วยไฟฟ้าเป็นปัจจัยพื้นฐานในการดำเนินชีวิตของทุกคน การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดที่มีราคาถูกและยั่งยืนจึงถือเป็นความรับผิดชอบต่อผู้บริโภค แม้ว่าบริษัทจะไม่มีผู้บริโภคโดยตรง เนื่องจากบริษัทประกอบธุรกิจโฮลดิ้ง คอมพานี (“Holding Company”) ถือหุ้นในบริษัทต่างๆ ซึ่งประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า แต่ทุกการลงทุนของบริษัทจะคำนึงถึงประโยชน์ที่ทุกภาคส่วนจะได้รับเป็นหลัก

6) การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

ด้วยพันธกิจของบริษัทที่มุ่งสร้างผลตอบแทนที่ดี มั่นคง และเป็นธรรมแก่ผู้ถือหุ้นและให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องกับสิ่งแวดล้อม ชุมชน และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วน บริษัทมุ่งมั่นที่จะแสดงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมโดยให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อมตั้งแต่ก่อนการลงทุนในโครงการโดยจะพิจารณาถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการแต่ละโครงการ โดยต้องมั่นใจว่าโครงการนั้นๆ มีการจัดทำการศึกษาผลกระทบด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม (SIA, EIA) ตามกฎหมายที่ครอบคลุมและเหมาะสมโดยผู้เชี่ยวชาญ ซึ่งต้องสามารถบริหารจัดการให้มีผลกระทบน้อยกว่าผลประโยชน์ที่มีต่อชุมชน สังคม และประเทศ เมื่อโครงการดำเนินการแล้ว บริษัทโดยตัวแทนคณะกรรมการในบริษัทย่อยซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่บริษัทลงทุนดูแลให้โรงไฟฟ้าต่างๆ ปฏิบัติตามกฎหมาย รวมถึงมีมาตรการที่บริหารจัดการผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างมีประสิทธิภาพและเหมาะสมอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่องอีกด้วย

ด้วยความยึดมั่นในพันธกิจซึ่งให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อม ปัจจุบันทุกโครงการที่บริษัทลงทุน ล้วนเป็นโครงการโรงไฟฟ้าที่เป็นประโยชน์ต่อสังคมและดูแลสิ่งแวดล้อมอย่างมีประสิทธิภาพ โดยบริษัทมุ่งเน้นลงทุนในโครงการพลังงานไฟฟ้าสะอาด พลังงานหมุนเวียน ที่สร้างมลภาวะน้อย สร้างผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยและใช้ทรัพยากรในขั้นตอนการผลิตอย่างคุ้มค่าและมีประสิทธิภาพสูงสุด เช่นการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration เป็นต้น

การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ และพลังแสงอาทิตย์เป็นการผลิตไฟฟ้าจากทรัพยากรธรรมชาติที่สะอาดและไม่ต้องใช้เชื้อเพลิงอื่นใดในกระบวนการผลิต การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานดังกล่าวจึงไม่ทำให้เกิดมลพิษ ทั้งนี้พลังงานดังกล่าวยังเป็นพลังงานที่มีอยู่แล้วในธรรมชาติ ซึ่งเป็นหนึ่งในพลังงานที่มีความยั่งยืน



การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ คือการใช้พลังงานของน้ำที่เกิดจากการปล่อยน้ำจากที่สูงไปหมุนกังหัน และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยพลังงานไฟฟ้าที่ได้จะขึ้นอยู่กับปริมาณน้ำ ความแตกต่างของระดับน้ำ ประสิทธิภาพของกังหัน และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

การผลิตไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ คือ การใช้พลังงานของแสงอาทิตย์ที่ตกกระทบกับแผงโซลาร์เซลล์ จากนั้น พลังงานแสงก็จะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานไฟฟ้ากระแสตรง จึงต้องเปลี่ยนให้เป็นไฟฟ้ากระแสสลับโดยส่งเข้าสู่อินเวอร์เตอร์ ต่อจากนั้นส่งเข้าสู่หม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อปรับแรงดันกระแสไฟฟ้าก่อนที่จะส่งเข้าสู่ระบบจำหน่ายต่อไป โดยทั่วไปจะสามารถผลิตไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานแสงอาทิตย์ประมาณ 5 ชั่วโมงต่อวัน เนื่องจากมีความเข้มของแสงเพียงพอที่จะทำให้เกิดกระแสไฟฟ้า

ทั้งนี้บริษัทยังคำนึงถึงการจัดหาอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการทำงานต่างๆ ให้เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมโดยคำนึงตั้งแต่การจัดหาวัตถุดิบ ไปจนถึงการจัดการซากผลิตภัณฑ์หลังจากการใช้งานและส่งเสริมให้พนักงานใช้ทรัพยากรและพลังงานอย่างคุ้มค่า รวมถึงการนำวัสดุหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่

7) การร่วมพัฒนาชุมชนหรือสังคม

บริษัทมุ่งมั่นที่จะพัฒนาชุมชน และสังคมรอบๆ โครงการให้เป็นชุมชนที่น่าอยู่ มีสภาพแวดล้อมที่ดี เหมาะสมแก่สมาชิกทุกเพศ และทุกวัย ซึ่งการจะเข้าไปร่วมพัฒนานั้น บริษัทจะต้องมีการประเมินความต้องการและศักยภาพของชุมชน ร่วมเรียนรู้วัฒนธรรม เพื่อสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนและสังคมบนฐานผลประโยชน์ร่วมกันในฐานะสมาชิกของชุมชนและสังคมเดียวกัน ซึ่งบริษัทเน้นการเข้าไปสร้างการพัฒนาที่ยั่งยืนให้แก่ชุมชน โดยการพัฒนาจากภายในไม่ใช่การพัฒนาจากภายนอก โดยเน้นการพัฒนาไปที่เยาวชน เพราะถือเป็นอนาคตของประเทศที่จะช่วยกันพัฒนาประเทศให้เติบโตได้อย่างมีประสิทธิภาพ

8) การมีนวัตกรรมและเผยแพร่นวัตกรรม

บริษัทเป็นผู้ลงทุนในโรงไฟฟ้าที่เน้นพลังงานสะอาด พลังงานหมุนเวียน แม้บริษัทไม่ได้เป็นผู้ผลิตเทคโนโลยีแต่บริษัทมุ่งมั่นเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับพลังงานสะอาด พลังงานหมุนเวียน และนวัตกรรมในการประหยัดพลังงานและการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าและยั่งยืน ซึ่งมีความจำเป็นต่อเสถียรภาพด้านพลังงานของประเทศในอนาคต โดยบริษัทและบริษัทย่อยเข้าร่วมในกิจกรรมต่างๆ ที่มีส่วนเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับนวัตกรรมและเทคโนโลยีด้านพลังงานต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ



กิจกรรมเพื่อสังคมที่บริษัทฯได้ร่วมสนับสนุน

แผนงานกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมของบริษัทเน้นให้ความสำคัญกับชุมชนใกล้เคียงธุรกิจโรงไฟฟ้าที่บริษัทลงทุนโดยเน้นกลุ่มเยาวชน โรงเรียน ผู้ด้อยโอกาส เนื่องจากเป็นกลุ่มที่มีความสำคัญ เนื่องจากเยาวชนจะเป็นผู้ขับเคลื่อนประเทศในอนาคต นอกจากนี้จะเน้นการให้การสนับสนุนปัจจัยหลัก เช่น การศึกษา บริษัทยังเน้นการสนับสนุนที่เชื่อมโยงกับธุรกิจด้วย โดยกิจกรรมต่างๆ ที่บริษัทจัดขึ้น เน้นการมีส่วนร่วมของชุมชน ผู้บริหารและพนักงานบริษัทด้วย

กิจกรรม ซีเค พาวเวอร์ สนับสนุนการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในโรงเรียนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์พิบัติภัยที่อำเภอพาน จังหวัดเชียงราย



เนื่องด้วยเมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2557 ได้เกิดเหตุธรณีพิบัติภัยโดยมีศูนย์กลางอยู่ที่ตำบลดงมะดะ อำเภอแม่ลาว จังหวัดเชียงราย โดยอำเภอพาน จังหวัดเชียงราย เป็นหนึ่งในพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว ซึ่งหลังจากเกิดเหตุฯ บริษัท ซี.การช่าง จำกัด (มหาชน) ได้เข้าไปร่วมฟื้นฟูโรงเรียนบ้านท่าฮ่อ ตำบลท่าทราย อำเภอพาน จังหวัดเชียงราย โดยบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้เข้าร่วมสนับสนุนการติดตั้งระบบไฟฟ้าให้แก่โรงเรียนแห่งนี้



กิจกรรม ซีเค พาวเวอร์ ขยายเขตส่งไฟฟ้าเข้าสู่พื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2557 บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ร่วมกับบริษัท บางเขนชัย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 จัดงานผ้าป่าสามัคคี เพื่อสมทบทุนขยายเขตไฟฟ้าเข้าภายในวัดป่าหนองพง ตำบลโคกไทย อำเภอปรางค์กู่ จังหวัดนครราชสีมา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้พระภิกษุสงฆ์ได้มีไฟฟ้าใช้ในการปฏิบัติศาสนกิจต่างๆ รวมถึงพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนที่อยู่บริเวณรอบๆ วัดและโรงไฟฟ้า

ทั้งนี้ การขยายเขตไฟฟ้าเข้าสู่วัดและชุมชนใกล้เคียงได้แล้วเสร็จและมีการจัดพิธีส่งมอบให้กับทางวัดป่าหนองพงและชุมชนบริเวณรอบๆ โรงไฟฟ้า ในวันที่ 4 ธันวาคม 2557



กิจกรรม ซีเค พาวเวอร์ ปรับปรุงห้องสมุดให้แก่โรงเรียนบ้านหนองลำช้าง



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ร่วมกับบริษัท บางเขนชัย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ทำโครงการ “สองมือร่วมใจสร้างห้องสมุดใหม่เพื่อน้อง” เพื่อปรับปรุง ห้องสมุดของโรงเรียนบ้านหนองลำช้าง ตำบลโคกไทย อำเภอปรางค์กู่ จังหวัดนครราชสีมา รวมถึงจัดหาหนังสือ แบบเรียน อุปกรณ์สื่อการสอนต่างๆ อาทิเช่น คอมพิวเตอร์ เพื่อให้ห้องสมุดเป็นสถานที่ที่สามารถดึงดูดใจให้นักเรียนเข้ามาศึกษาค้นคว้า หาความรู้ที่อยู่นอกเหนือจากในห้องเรียนเพิ่มเติม

ทั้งนี้ ได้มีการส่งมอบห้องสมุดที่ปรับปรุงใหม่ให้กับทางโรงเรียนบ้านหนองลำช้างเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2557



กิจกรรม ซีเค พาวเวอร์ ติดตั้งแผงผลิตไฟฟ้าระบบโซลาร์เซลล์ให้กับสำนักงานตรวจคนเข้าเมืองจังหวัดเลย



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ร่วมกับ บริษัท ไชยบุรี พาวเวอร์ จำกัด ติดตั้งแผงผลิตไฟฟ้าระบบโซลาร์เซลล์ขนาด 5 กิโลวัตต์ ให้กับสำนักงานตรวจคนเข้าเมืองจังหวัดเลย สำหรับใช้ในอาคารที่ทำการสำหรับให้บริการประชาชน (ONE STOP SERVICE) เพื่อเป็นการประหยัดค่าใช้จ่ายในการใช้กระแสไฟฟ้าของรัฐบาล อีกทั้งเป็นตัวอย่างให้แก่หน่วยงานราชการในพื้นที่และชุมชนที่สนใจ

ทั้งนี้ หลังจากการติดตั้งแผงผลิตไฟฟ้าระบบโซลาร์เซลล์และได้ทดสอบระบบแล้ว พบว่าระบบดำเนินการได้เป็นปกติและสามารถผลิตไฟฟ้าได้วันละ 20 หน่วย (kWh) จึงได้มีการส่งมอบแผงผลิตไฟฟ้าระบบโซลาร์เซลล์ขนาด 5 กิโลวัตต์ ให้กับสำนักงานตรวจคนเข้าเมืองจังหวัดเลย เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2557



รายการ ระหว่างกัน

บริษัทและบริษัทย่อยมีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในปี 2557 ภายใต้หลักการพิจารณาการเข้าทำรายการ ดังนี้

ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการระหว่างกัน

บริษัทพิจารณาเข้าทำรายการระหว่างกันตามความจำเป็นและสมเหตุสมผล และเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท และไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท บริษัทย่อย และบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยมีเงื่อนไขไม่แตกต่างไปจากการทำรายการกับบุคคลภายนอก ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ตามปกติของธุรกิจ หลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ตลอดจนกฎเกณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วนในแต่ละรายการ เพื่อประสิทธิภาพการดำเนินงานของบริษัท และรักษาประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียม

มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

บริษัทกำหนดมาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน แบ่งเป็น 2 กรณี กล่าวคือ กรณีรายการระหว่างกันที่เป็นรายการเกี่ยวโยงกันประเภทธุรกิจปกติและสนับสนุนธุรกิจปกติ คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอนุมัติมอบอำนาจในหลักการให้ฝ่ายจัดการมีอำนาจพิจารณาเข้าทำรายการได้ และสำหรับรายการระหว่างกันประเภทอื่น บริษัทได้กำหนดอำนาจผู้มีสิทธิอนุมัติการทำรายการตามหลักเกณฑ์ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ประกอบหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเข้าทำรายการเกี่ยวโยงกัน อีกทั้งกำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่สอบทานและให้ความเห็นการทำรายการระหว่างกันก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทพิจารณาและมีมติอนุมัติ

นโยบายและแนวโน้มนการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทคาดว่าในอนาคตจะมีการทำรายการระหว่างกันเกิดขึ้นอีก เนื่องจากเป็นไปตามลักษณะการค้าปกติของบริษัท และเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอนุมัติในหลักการมอบอำนาจให้ฝ่ายจัดการมีอำนาจพิจารณาอนุมัติทำรายการเกี่ยวโยงกันประเภทธุรกิจปกติและสนับสนุนธุรกิจปกติที่มีเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไป ส่วนรายการเกี่ยวโยงกันประเภทอื่นที่มีขนาดรายการถึงเกณฑ์ที่ต้องขออนุมัติต่อคณะกรรมการบริษัทหรือผู้ถือหุ้น นอกจากบริษัทจะปฏิบัติตามข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและคณะกรรมการกำกับตลาดทุนแล้ว บริษัทกำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นการทำรายการประเภทดังกล่าวว่ามีความจำเป็น และความสมเหตุสมผลในการเข้าทำรายการ และราคาที่กำหนดมีความเหมาะสม เพื่อมิให้มีเงื่อนไขแตกต่างจากการทำรายการประเภทเดียวกันกับบุคคลภายนอก

ทั้งนี้ บริษัทได้เปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท

1. ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทและบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

บริษัท	สัดส่วนถือหุ้น	ประกอบธุรกิจ
บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัท)	N/A	บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ และให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอเนอร์จี้ จำกัด (SEAN)	ถือหุ้นร้อยละ 56 โดยบริษัท	SEAN ประกอบธุรกิจลงทุนและพัฒนาธุรกิจผลิตไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป. ลาว)
บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด (NN2)	ถือหุ้นร้อยละ 75 โดย SEAN	NN2 เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ โดยเป็นผู้ได้รับสัมปทานจากรัฐบาล สปป.ลาว ตามสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 615 เมกะวัตต์
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	ถือหุ้นร้อยละ 65 โดยบริษัท	BIC ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117.5 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 19.6 ตันต่อชั่วโมง (สำหรับโครงการ 1) โดยโรงไฟฟ้างัดกล่าวตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อ.บางปะอิน จ.พระนครศรีอยุธยา
บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC)	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยบริษัท	BKC เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ที่ อ.ปักธงชัย จ.นครราชสีมา มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์
บริษัท ซีเคพีโซลาร์ จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยบริษัท	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยบริษัท	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยบริษัท	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท วิส โซลิส จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยบริษัท	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด	ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยบริษัท	เป็นบริษัทที่จัดตั้งมาเพื่อเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

บริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท ซี.การช่าง จำกัด (มหาชน) (CK)

CK ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง รวมถึงการพัฒนา ลงทุน และบริหารโครงการสัมปทานระบบสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐานขนาดใหญ่ในประเทศและภูมิภาคอย่างครบวงจร และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท เนื่องจาก CK เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 31.78¹ ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว นอกจากนี้ บริษัท และ CK ยังมีกรรมการร่วมกันจำนวน 3 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตริวิศเวทย์ (2) นายณรงค์ แสงสุริยะ และ (3) นายประเสริฐ มิตตนะพร

บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน) (TTW)

TTW ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำประปา เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท เนื่องจาก TTW เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 25¹ ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และมีกรรมการร่วมกันจำนวน 2 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตริวิศเวทย์ และ (2) นายณรงค์ แสงสุริยะ

บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BECL)

BECL ประกอบธุรกิจเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างและบริหารทางพิเศษศรีรัช (ทางด่วนชั้นที่ 2) และส่วนต่อขยายต่างๆ และธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท เนื่องจาก BECL เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 23.22¹ ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และมีกรรมการร่วมกันจำนวน 2 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตริวิศเวทย์ และ (2) นายสุพงศ์ ชยุตสาวิก

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)

XPCL ประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ไชยะบุรีบนแม่น้ำโขงที่เขตไชยะบุรี สปป.ลาว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 1,285 เมกะวัตต์ โดยได้รับสัมปทานในการผลิตไฟฟ้าจากรัฐบาล สปป.ลาว และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท เนื่องจาก XPCL มีผู้ถือหุ้น คือ CK และ BECL ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ถือหุ้นร้อยละ 30 และร้อยละ 7.5 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ XPCL และยังมีกรรมการร่วมกันจำนวน 4 ราย ได้แก่ (1) ดร. ทนง พิทยะ (2) นายปลิว ตริวิศเวทย์ (3) นายธนวัฒน์ ตริวิศเวทย์ และ (4) นายสุพงศ์ ชยุตสาวิก

บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH)

RATCH ประกอบธุรกิจในรูปของ Holding Company โดยมีหน้าที่เป็นแกนนำของกลุ่มบริษัท RATCH ในการกำหนดทิศทางการดำเนินงาน และแผนกลยุทธ์ต่างๆ ให้สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนา และการขยายกิจการ ที่มุ่งลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท เนื่องจาก RATCH ถือหุ้นร้อยละ 33.33 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท

บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด (ราช-ลาว)

ราช-ลาว เป็นบริษัทย่อยของ RATCH โดย RATCH ถือหุ้นใน ราช-ลาว ร้อยละ 100 ราช-ลาว จัดตั้งภายใต้กฎหมายของ สปป.ลาว และประกอบธุรกิจดำเนินงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำงึม 2 และดำเนินโครงการศึกษาสำรวจความเหมาะสมในการพัฒนาโรงไฟฟ้าอื่นๆ ใน สปป.ลาว ในฐานะตัวแทนของ RATCH ใน สปป.ลาว และเกี่ยวข้องกับบริษัท เนื่องจากเป็นบริษัทย่อยของ RATCH ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

กฟผ. เป็นรัฐวิสาหกิจด้านกิจการพลังงานภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน กระทรวงการคลัง ดำเนินธุรกิจหลักในการผลิต จัดให้ได้มา และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้ใช้ไฟฟ้าตามกฎหมายกำหนดและประเทศใกล้เคียง พร้อมทั้งธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับกิจการไฟฟ้าภายใต้กรอบพระราชบัญญัติ กฟผ. และ

¹ ข้อมูล ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น เพื่อสิทธิในการเข้าร่วมประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2557

เกี่ยวข้องกับบริษัท เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ RATCH โดยถือหุ้นร้อยละ 45 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว และ RATCH เป็นหนึ่งในผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ SEAN ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)

GPSC เป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำอุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมและ กฟผ. มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ได้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30.10) โดย GPSC ได้รับโอนหุ้น BIC ในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว ใน BIC จาก ปตท. เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2556 ซึ่งมีผลทำให้ GPSC เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ BIC และ GPSC เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)

ปตท. ประกอบกิจการปิโตรเลียม ดำเนินการอื่นที่เกี่ยวข้องหรือสนับสนุนการประกอบธุรกิจปิโตรเลียม รวมทั้งร่วมลงทุนในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียม และเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท เนื่องจาก ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 30.10 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน GPSC

บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด (BLDC)

BLDC ประกอบธุรกิจจัดการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ชายฝั่งพื้นที่นิคม บริหารและให้บริการสาธารณูปโภคบางส่วนรวมเนื้อที่นิคม 1,962-1-64 ไร่ ตั้งอยู่บริเวณกิโลเมตรที่ 4 ถนนอุดม-สรยุทธ์ (ทางหลวงแผ่นดินหมายเลขที่ 308) แยกจากถนนสายเอเชีย (ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 32) ในพื้นที่หมู่ที่ 2 ตำบลคลองจิก และหมู่ที่ 16 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยมีสัญญาว่าร่วมดำเนินงานโครงการนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ระหว่างการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) และ BLDC ลงนามวันที่ 22 ธันวาคม 2532 เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท เนื่องจากมีกรรมการร่วมกัน 2 ราย ได้แก่ (1) นายปลิว ตริวิศเวทย์ และ (2) นางสาวสุภามาส ตริวิศเวทย์

รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (GOL)

GOL เป็นผู้ให้สัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 แก่ SEAN (ซึ่งต่อมาได้โอนสัญญาสัมปทานให้แก่ NN2) เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดย NN2 มีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานและภาษีให้กับ GOL ตามระยะเวลาและอัตราที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน ซึ่ง NN2 ได้เริ่มจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานให้กับ GOL แล้วนับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการในช่วงแรก (26 มีนาคม 2554) เป็นต้นมา GOL ถือเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท เนื่องจาก GOL เป็นผู้ถือหุ้นของ EDL ซึ่งมีบริษัท ผลิตไฟฟ้าลาว (มหาชน) (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 เป็นรัฐวิสาหกิจภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงานและป่อแร่ของ สปป.ลาว ดำเนินธุรกิจหลักในการผลิต จัดให้ได้มา และจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าใน สปป.ลาว พร้อมทั้งนำเข้าและส่งออกพลังงานไฟฟ้า นอกจากนี้ EDL ยังทำหน้าที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งรวมถึงโครงการไฟฟ้าพลังน้ำของ สปป.ลาว และ EDL เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท เนื่องจาก EDL เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ EDL-Gen โดยถือหุ้นร้อยละ 75 ใน EDL-Gen และ EDL-Gen ถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วใน NN2 ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ SEAN และ SEAN เป็นบริษัทย่อยของบริษัท

2. รายการระหว่างกันของบริษัทและบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

รายการระหว่างกันของบริษัทและบริษัทย่อยกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 สามารถสรุปเป็นหัวข้อหลักได้ดังนี้

- 1) รายการเกี่ยวกับการดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 ที่ SEAN และ NN2 ได้เข้าทำสัญญากับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท ได้แก่
 - ก. สัญญาว่าจ้าง RATCH ในการบริการให้คำปรึกษางานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ
 - ข. สัญญาว่าจ้าง ราช-ลาว ในการให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ (Operation and Maintenance)¹
 - ค. สัญญาว่าจ้าง ราช-ลาว ในการบำรุงรักษาใหญ่โรงไฟฟ้า (Major Maintenance)²
 - ง. สัญญาว่าจ้าง EDL สำหรับงานปฏิบัติการของระบบส่งไฟฟ้า ได้แก่ สถานีไฟฟ้านาง และสายส่งไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้านาง จนถึงจุดซื้อขายไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง
 - จ. สัญญาว่าจ้าง กฟผ. เป็นผู้ให้บริการในงานบำรุงรักษาใหญ่ สถานีไฟฟ้านาง และสายส่งไฟฟ้า

ทั้งนี้การเข้าทำสัญญาดังกล่าวกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทตามรายละเอียดข้างต้นเป็นไปเพื่อลดความเสี่ยงของความไม่พร้อมในการจ่ายกระแสไฟฟ้า เนื่องจาก RATCH EDL และ กฟผ. มีประสบการณ์ บุคลากร และความชำนาญในด้านการบริหารจัดการโครงการไฟฟ้า อีกทั้ง กฟผ. ยังเป็นผู้จัดการเรื่องสายส่งไฟฟ้ารายเดียวในประเทศไทย และ EDL เป็นผู้จัดการเรื่องสายส่งไฟฟ้าใน สปป.ลาว ดังนั้น ทั้ง กฟผ. และ EDL จึงมีความชำนาญด้านการบริหารจัดการสายส่งไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้า จึงเป็นประโยชน์สำหรับ NN2 นอกจากนี้ รายการซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง NN2 และ กฟผ. ถือเป็นรายการซื้อขายไฟฟ้าตามปกติและเหมาะสม เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้านำเข้ารายเดียวในประเทศไทย
- 2) รายการเกี่ยวกับการดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการ 1 ซึ่ง BIC ได้เข้าทำสัญญากับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท ได้แก่
 - ก. สัญญาเช่าที่ดินของ BLDC เพื่อเป็นพื้นที่สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า โดยเป็นที่ดินที่มีความเหมาะสมเนื่องจากเป็นพื้นที่ในนิคมอุตสาหกรรมและมีขนาดเหมาะสมสำหรับการสร้างโครงการโรงไฟฟ้ารวมถึงสามารถขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมได้อีกทั้งการเช่าที่ดินเพื่อติดตั้งเสาไฟฟ้าและท่อก๊าซมีความเหมาะสมเนื่องจากมีความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจของ BIC
 - ข. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. เพื่อดำเนินงานการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ของ BIC ซึ่งเป็นรายการที่เหมาะสมเนื่องจากก๊าซธรรมชาติเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าและ ปตท. เป็นผู้จำหน่ายก๊าซธรรมชาติแก่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมในประเทศไทยเพียงรายเดียว และมีมาตรฐาน สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงโดยทั่วไป
 - ค. สัญญาซื้อขายน้ำประปาเพื่อใช้ในระบบการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำรวมถึงการบริการบำบัดน้ำเสียจากกระบวนการผลิตไฟฟ้ากับ TTW ผู้จำหน่ายน้ำประปารายเดียวในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอินซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้า
- 3) รายการเกี่ยวกับการจ้างบริหาร
 - ก. รายการเกี่ยวกับการจ้าง CK เพื่อเป็นที่ปรึกษาด้านการตรวจสอบภายในให้แก่บริษัท
 - ข. รายการเกี่ยวกับการจ้าง BLDC เพื่อเป็นที่ปรึกษาในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ให้แก่บริษัท
 - ค. รายการเกี่ยวกับการรับจ้างเป็นวิศวกรที่ปรึกษาและสัญญาจ้างบริหารสัญญาก่อสร้าง รวมถึงการดำเนินงานฝ่ายสำนักกรรมการผู้จัดการและฝ่ายการเงินบัญชีกับ XPCL เนื่องจากบริษัทมีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ
 - ง. รายการเกี่ยวกับการจ้าง BLDC เป็นคำบริหารงาน ให้แก่ BIC
- 4) การเช่าสำนักงานในอาคารวิริยะถาวรของ CK เพื่อใช้เป็นสำนักงานของบริษัท BIC และ SEAN ซึ่งเป็นประโยชน์และสะดวกต่อการดำเนินงาน

^{1, 2} สำหรับสัญญาว่าจ้าง ราช-ลาวในการให้บริการงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance) และ สัญญาว่าจ้าง ราช-ลาว ในการบำรุงรักษาใหญ่โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ (Major Maintenance) ราช-ลาวได้ทำสัญญาว่าจ้าง กฟผ. เป็นผู้รับจ้างช่วงเพื่อให้บริการในงานทางด้านเทคนิคที่สำคัญบางส่วน แต่ ราช-ลาว ยังคงต้องรับผิดชอบผลงานของ กฟผ. รวมถึงยังคงมีหน้าที่ต้องให้บริการด้านเทคนิคในส่วนที่เหลือและงานด้านการบริหารจัดการตามสัญญาแก่บริษัทต่อไปจนกระทั่งครบกำหนดสัญญา

3. รายละเอียดของรายการระหว่างกัน

3.1 รายการระหว่างกันของบริษัทร่วมกับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

3.1.1 รายการระหว่างบริษัท กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
<p>การเช่าพื้นที่สำนักงาน บริษัทในอาคารของ CK</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน เจ้าหน้าที่ค่าเช่า และ ค่าสาธารณูปโภค 	<p>0.67</p> <p>0.33</p>	<p>1.97</p> <p>0.49</p>	<p>บริษัทได้ใช้พื้นที่ชั้น CH, ชั้น 20 และ ชั้น 24 ของอาคารวิริยะถาวรของ CK โดยบริษัทตกลงที่จะชำระค่าใช้พื้นที่ ดังกล่าวให้ CK เท่ากับอัตรา ค่าเช่าพื้นที่สำนักงานและจ่าย สาธารณูปโภคที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งเป็น อัตราค่าสาธารณูปโภคปกติที่ CK เรียกเก็บจากผู้เช่าทั่วไป โดยสัญญา ค่าเช่าพื้นที่แต่ละชั้นมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้</p> <p>(1) ชั้น CH มีพื้นที่รวม 642.50 ตารางเมตร สัญญาเช่ามีกำหนด ระยะเวลา 3 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2557 ถึง 31 สิงหาคม 2560 ในอัตราค่าเช่า 107,940 บาทต่อเดือน</p> <p>(2) ชั้น 20 มีพื้นที่รวม 468.92 ตารางเมตร โดยสัญญาเช่ามีกำหนด ระยะเวลา 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2557 ถึง 31 พฤษภาคม 2560 ในอัตราค่าเช่า 84,405 บาทต่อเดือน</p> <p>(3) ชั้น 24 มีพื้นที่รวม 282.91 ตารางเมตร โดยสัญญาเช่ามีกำหนด วันที่ 1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557 ในอัตราค่าเช่า 45,265 บาทต่อเดือน</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่ เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงาน ของบริษัทมีความสมเหตุ สมผล และราคาเช่า ดังกล่าวมีความเหมาะสม เพราะเป็นอัตราค่าเช่าพื้นที่ ที่ CK ให้เช่ากับลูกค้าทั่วไป ในอาคารวิริยะถาวร</p>

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
สัญญา Service Agreement on Secondment of Internal Audit Duties การจ้างบริหารระหว่างบริษัท กับ CK <ul style="list-style-type: none"> ค่าใช้จ่ายในการบริหาร เจ้าหน้าที่บริหาร 	0.30 0.32	1.20 0.11	<p>บริษัทมีความประสงค์ที่จะว่าจ้างผู้ที่มีความรู้และความชำนาญเกี่ยวกับการตรวจสอบภายในโดยตรง และเห็นว่า CK มีผู้ที่มีประสบการณ์ในการทำงานทางด้านตรวจสอบภายใน ดังนั้น จึงเข้าทำสัญญาจ้างบริหารกับ CK สำหรับบุคลากร 1 ราย เป็นระยะเวลา 4 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2556 ถึงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2557 โดยบริษัทตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กับ CK ในมูลค่า 100,000 บาทต่อเดือน และได้ต่อสัญญาทุกๆ 4 เดือน สัญญาปัจจุบัน เริ่ม 1 ตุลาคม 2557 ถึง 31 มกราคม 2558</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก CK มีบุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการ นอกจากนี้ ราคาจ้างตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล</p>

3.1.2 รายได้ค่าบริการจัดการระหว่างบริษัท กับ XPCL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
สัญญาจ้าง วิศวกรที่ปรึกษา ระหว่างบริษัท กับ XPCL <ul style="list-style-type: none"> รายได้ค่าบริการ โครงการ ลูกหนี้การค้า (รายได้ ค่าบริการโครงการ) 	-	44.09	XPCL ได้ว่าจ้างบริษัทภายใต้สัญญาว่าจ้างวิศวกรที่ปรึกษา (Owner Engineer Agreement) เพื่อทำหน้าที่ควบคุมและตรวจสอบคุณภาพงานก่อสร้างและงานทดสอบติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าเครื่องกล ติดต่อประสานงานกับ กฟผ. และ EDL เพื่อควบคุมงานก่อสร้างให้เป็นไปตามข้อกำหนดและมาตรฐานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาดังกล่าวมีค่าบริการรวม 40.26 ล้านบาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และบริษัทจะเรียกเก็บค่าบริการในการเดินทางไปปฏิบัติงานที่โครงการ ตามจำนวนวันที่เดินทางจริง สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจาก หลังจากบริษัทปรับโครงสร้างองค์กรได้มีผู้บริหารและพนักงานซึ่งมีประสบการณ์จากการบริหารและในการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเมี 2 มาแล้ว จึงนำความสามารถของบุคลากรดังกล่าวมาก่อให้เกิดรายได้อื่นๆ แก่บริษัท นอกจากนี้ ราคาตอบแทนดังกล่าวก็เป็นราคาที่สมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นราคาที่คำนวณจากจำนวนพนักงาน ระยะเวลาในการดำเนินการและขอบเขตของงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
สัญญา Secondment Service Agreement ระหว่างบริษัท และ XPCL <ul style="list-style-type: none"> รายได้ค่าบริการโครงการ ลูกหนี้การค้า (รายได้ค่าบริการโครงการ) 	-	8.80	XPCL มีความประสงค์ที่จะว่าจ้างผู้ที่มีความรู้และความชำนาญเกี่ยวกับงานบริหารด้านสำนักกรรมการผู้จัดการ บัญชี การเงิน และวิศวกรรม และเห็นว่าบริษัทมีผู้ที่มีประสบการณ์ในการทำงานด้านดังกล่าวอีกทั้งมีความเข้าใจในธุรกิจผลิตไฟฟ้า ดังนั้นจึงเข้าทำสัญญาจ้างบริหารกับบริษัท สำหรับบุคลากร 4 ราย เป็นระยะเวลา 11 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557 โดย XPCL ตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กับบริษัทในมูลค่า 800,000 บาทต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลเนื่องจากบริษัทหลังการปรับโครงสร้างองค์กร บริษัทได้มีผู้บริหารและพนักงานซึ่งมีประสบการณ์จากการบริหารและการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ นอกจากนี้ ราคาจ้างตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากรลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้นราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล

3.1.3 การให้บริการบริหารงานระหว่างบริษัท กับ BLDC

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
สัญญาจ้างบริหารงาน ระหว่างบริษัท และ BLDC <ul style="list-style-type: none"> ค่าใช้จ่ายในการบริหาร เจ้าหน้าที่บริหาร 	-	1.44	บริษัทเข้าทำสัญญาจ้างบริหารงานกับ BLDC เกี่ยวกับการพัฒนาโครงการ SPP ระบบ Cogeneration โดยให้ BLDC เป็นผู้รับผิดชอบในการติดต่อประสานงาน และดำเนินการตามที่ได้รับแจ้งจากหน่วยงานราชการ และเอกชนทั้งในภูมิภาคและส่วนกลาง เพื่อให้การดำเนินโครงการเป็นไปโดยถูกต้องตามกฎหมายและระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนรวมถึงการจัดทำเอกสารเพื่อยื่นคำร้องและขอเสนอการขายไฟฟ้ายื่นต่อ กฟผ. ให้เป็นไปตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กของ กฟผ. ระยะเวลาการจ้างตามสัญญา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557 โดยตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กับ BLDC เป็นจำนวนเงิน 120,000 บาทต่อเดือน	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลเนื่องจาก BLDC มีบุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการ และมีคุณสมบัติตรงตามวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจ นอกจากนี้ ราคาค่าจ้างตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล</p>

3.2 รายการระหว่างกันของ SEAN และ NN2 กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

3.2.1 รายการระหว่าง SEAN กับ XPCL สำหรับการจ้างบริหารโครงการไฮดรอนรี

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
สัญญาจ้าง วิศวกรที่ปรึกษา ระหว่าง SEAN กับ XPCL <ul style="list-style-type: none"> รายได้ค่าบริการ โครงการ ลูกหนี้การค้า (รายได้ บริหารโครงการ) 	43.98	3.96	<p>มีการลงนามสัญญาระหว่าง SEAN กับ XPCL ภายใต้สัญญาว่าจ้างวิศวกรที่ปรึกษาบริษัท (Owner Engineer Agreement) ในการทำหน้าที่ควบคุม และตรวจสอบคุณภาพงานก่อสร้าง และงานทดสอบติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าเครื่องกล ติดต่อประสานงานกับ กฟผ. และ EDL เพื่อควบคุมงานก่อสร้างให้เป็นไปตามข้อกำหนดและมาตรฐานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งมีระยะเวลาของสัญญาตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 จนถึงสิ้นสุดหลังจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เป็นเวลา 1 ปี และในปี 2557 SEAN ได้ยกเลิกสัญญากับ XPCL ได้เข้าทำสัญญากับบริษัทแทน</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจาก SEAN เป็นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากการบริหารและการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 มาแล้ว จึงนำความสามารถของบุคลากรดังกล่าวมาก่อให้เกิดรายได้อื่นๆ แก่ SEAN นอกจากนี้ราคาตอบแทนดังกล่าวก็เป็นราคาที่สมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นราคาที่คำนวณจากจำนวนพนักงานระยะเวลาในการดำเนินการและขอบเขตของงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว</p>

3.2.2 รายการเช่าสำนักงานระหว่าง SEAN กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
การเช่าสำนักงาน SEAN ในอาคารของ CK <ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่าสำนักงาน เจ้าหน้าที่อื่น (ค่าสาธารณูปโภค สำนักงาน) 	2.26 0.03	0.28 -	SEAN ได้เช่าพื้นที่สำนักงานชั้น 20 ของอาคารวิริยะถาวรจาก CK สำหรับเป็นสำนักงานในกรุงเทพฯ โดยมีพื้นที่ 468.91 ตารางเมตร มีอายุสัญญาเช่า 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2556 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2559 โดยมีค่าเช่าพื้นที่ 75,025.60 บาทต่อเดือน และค่าบริการเครื่องปรับอากาศและสิ่งอำนวยความสะดวก 112,538.40 บาทต่อเดือน ทั้งนี้ CK และ SEAN ตกลงยกเลิกสัญญาเมื่อสิ้นสุดเดือนพฤษภาคม 2557	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของ SEAN มีความสมเหตุสมผล และราคาเช่าดังกล่าวมีความเหมาะสมเพราะเป็นอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ CK ให้เช่ากับลูกค้าทั่วไปในอาคารวิริยะถาวร

3.2.3 รายการระหว่าง SEAN กับ RATCH

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
การส่งพนักงานจาก RATCH ปฏิบัติงาน ให้แก่ SEAN <ul style="list-style-type: none"> ค่าใช้จ่ายในการบริหาร 	2.31	2.47	เนื่องจากในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ SEAN ได้กำหนดเงื่อนไขว่า RATCH จะส่งบุคลากรร่วมปฏิบัติงานในส่วนงานวิศวกรรมและการเงินของ SEAN สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 2 เพราะ RATCH เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการโครงการไฟฟ้า ดังนั้น RATCH จึงได้ทำสัญญากับ SEAN เพื่อส่งพนักงานเข้าปฏิบัติงานใน SEAN เพื่อบริหารโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 2	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก RATCH มีบุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการโครงการไฟฟ้า นอกจากนี้ ราคา ค่าจ้างตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจาก จำนวนบุคลากร ลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล

3.2.4 รายการระหว่าง SEAN และ NN2 กับ RATCH

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
<p>สัญญาบริการปฏิบัติงานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการน้ำจิม 2 ระหว่าง SEAN และ NN2 กับ RATCH</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการปฏิบัติงานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษา 	25.00	25.00	<p>SEAN และ NN2 ได้ทำสัญญาบริการปฏิบัติงานเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจิม 2 กับ RATCH เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 โดยกำหนดให้ RATCH เป็นที่ปรึกษาเกี่ยวกับการพัฒนาโครงการงานเกี่ยวกับเอกสารของสัญญาแนะนำด้านเทคนิคและการก่อสร้างการจัดซื้ออะไหล่และอุปกรณ์อื่นๆที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ โดยตกลงชำระค่าบริการจำนวน 6.25 ล้านบาทต่อไตรมาส (หรือ 25 ล้านบาทต่อปี) สัญญาจะสิ้นสุดเมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหมดอายุ หรือ Equity IRR ของ SEAN และ/หรือ NN2 มีค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 14 ต่อปี แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจาก RATCH เป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโครงการไฟฟ้า นอกจากนี้ การกำหนดค่าตอบแทนของสัญญาดังกล่าว ได้ผ่านการเจรจาต่อรองมาแล้วจากผู้บริหารของ SEAN และได้มีมติอนุมัติโดยคณะกรรมการและ/หรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ SEAN แล้ว ดังนั้น คณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่า การพิจารณาค่าตอบแทนตามสัญญาดังกล่าวได้ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติที่ควรจะเป็น ณ ขณะที่มีการอนุมัติรายการ และการกำหนดราคาดังกล่าวเป็นที่ยอมรับของผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย</p>

3.2.5 รายการระหว่าง NN2 กับ ราช-ลาว

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
สัญญาเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ระยะยาว ระหว่าง NN2 กับ ราช-ลาว (Operation & Maintenance) <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการภายใต้สัญญาเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ค่าจ้างซ่อมบำรุงอื่น เจ้าหน้าที่การค้า เจ้าหน้าที่อื่น (ค่า Internet, ค่ารักษาสิ่งแวดล้อม ค่าน้ำมันรถและค่าเดินทาง เป็นต้น) 	142.00	125.66	<p>เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2552 NN2 ได้เข้าทำสัญญาว่าจ้าง ราช-ลาว ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ RATCH และเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโครงการไฟฟ้า ในการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโครงการไฟฟ้า โดยมีขอบเขตการให้บริการครอบคลุมการเดินเครื่องเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า งานบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันน้ำ ระบบควบคุมและอุปกรณ์ รวมถึงตัวเชื่อมอาคารโรงไฟฟ้า อาคารและโครงสร้างทางชลศาสตร์ รวมถึงการบำรุงรักษาอาคารที่ทำการ บ้านพัก ระบบสาธารณูปโภคต่างๆ และพื้นที่โดยรอบโครงการ และงานอื่นๆ นอกเหนือจากขอบเขตของงานตามสัญญา ซึ่ง NN2 อาจมีการตกลงเพิ่มเติมในภายหลังตามความเหมาะสม สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาการให้บริการเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2552 จนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานของโครงการโดยแบ่งเป็น 3 ระยะ คือ (1) ช่วงก่อนดำเนินงาน เริ่มตั้งแต่ 25 มิถุนายน 2552 จนถึง 31 กรกฎาคม 2554 มีค่าตอบแทน 951,000 บาทต่อเดือน (2) ช่วงดำเนินการก่อน</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความเหมาะสมเนื่องจาก ราช-ลาว เป็นบริษัทย่อยของ RATCH ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสบการณ์ในการดำเนินงานโครงการไฟฟ้า ในส่วนของค่าตอบแทนตามสัญญา เนื่องจากสัญญาการให้บริการในลักษณะดังกล่าวมีขอบเขตการให้บริการที่มีลักษณะเฉพาะจึงไม่สามารถเปรียบเทียบจากการใช้ข้อมูลที่เปิดเผยมต่อสาธารณะได้อย่างไรก็ตาม การกำหนดค่าตอบแทนของสัญญาดังกล่าว ได้ผ่านการเจรจาต่อรองแล้วจากผู้บริหารของ SEAN และ NN2 ประกอบกับคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ SEAN และ NN2 ได้พิจารณาแล้ว และเห็นว่าค่าตอบแทนดังกล่าวมีความเหมาะสม และได้มีมติอนุมัติการเข้าทำรายการดังกล่าวไปแล้ว</p>

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความเหมาะสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
			<p>บางส่วน ตั้งแต่ 1 กันยายน 2554 จนถึง 31 ตุลาคม 2554 มีค่าตอบแทน 7,740,000 บาทต่อเดือน และ (3) ช่วงดำเนินงาน 9,583,333 บาทต่อเดือน ทั้งนี้ อัตราค่าบริการดังกล่าวจะมีการปรับขึ้นในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นระยะเวลา 5 ปี อัตราการปรับเพิ่มดังกล่าวจะมีการทบทวนเมื่อ (1) ทุกๆ การสิ้นสุดรอบระยะเวลา 5 ปี หรือ (2) ก่อนเริ่มดำเนินการส่วนต่อขยายของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำซึม 2 หรือ (3) เกิดเหตุการณ์ผิดปกติภายใต้สัญญาระหว่างคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย</p>	<p>นอกจากนี้ ค่าตอบแทนที่ต้องจ่ายให้ ราช-ลาว เป็นที่ยอมรับของ EDL-Gen ซึ่งเป็นตัวแทนของรัฐบาล สปป.ลาว และเป็นผู้มีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโครงการไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว อีกทั้ง EDL-Gen ไม่ได้เป็นคู่สัญญาตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของ SEAN จึงสามารถตัดสินใจได้อย่างอิสระโดยไม่มีพันธะในการปฏิบัติตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นฉบับดังกล่าว ดังนั้น คณะกรรมการตรวจสอบจึงมีความเห็นว่าการพิจารณา ค่าตอบแทนตามสัญญา ดังกล่าวได้ปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติที่ควรจะเป็น ณ ขณะที่มีการอนุมัติรายการ และการกำหนดราคาดังกล่าว เป็นที่ยอมรับของผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย ส่วนค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น ค่า Internet, ค่ารักษา สิ่งแวดล้อม และค่าเดินทาง คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าเหมาะสม เนื่องจากเป็นค่าใช้จ่ายในการอำนวยความสะดวกต่อการปฏิบัติงานของพนักงานที่ประจำอยู่ในโครงการและคิดตามขอบเขตงานและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง</p>

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
สัญญาซ่อมบำรุง รักษาใหญ่ ระหว่าง NN2 กับ ราช-ลาว (Major Maintenance) <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการภายใต้สัญญา ซ่อมบำรุงรักษาใหญ่ 	61.81	63.65	<p>NN2 ได้ว่าจ้าง ราช-ลาว ซึ่งเป็น บริษัทย่อยของ RATCH ซึ่งเป็น บริษัทที่มีประสบการณ์ในการ ดำเนินงานโครงการไฟฟ้า เพื่อเป็น ผู้ให้บริการงานซ่อมบำรุงรักษาใหญ่ ให้กับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจี้ม 2 โดยสัญญาดังกล่าวมีขอบเขตการ ให้บริการครอบคลุมถึงเรื่องต่างๆ แบ่งเป็น 3 ด้าน คือ</p> <p>(1) งานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน ประกอบด้วย การทดสอบ ความสามารถของเครื่องผลิต ไฟฟ้าและส่วนประกอบต่างๆ ซึ่งทำประจำทุกปีตามข้อกำหนด ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยใช้ ระยะเวลาดำเนินการ 3 วัน งานบำรุงรักษาระดับย่อย จะทำ ประจำทุก 2 ปี ใช้เวลาในการทำ ครั้งละ 21 วัน และงานบำรุงรักษา ระดับกลาง จะทำประจำทุก 7 ปี โดยจะเริ่มดำเนินการในปี 2561 ใช้เวลาครั้งละ 60 วัน</p> <p>(2) การบำรุงรักษาเพื่อแก้ไข คือ การให้บริการฉุกเฉิน 24 ชั่วโมง</p> <p>(3) งานบำรุงรักษาชนิดที่มีการ วางแผนล่วงหน้าและกรณีฉุกเฉิน ที่อาจจะเกิดขึ้น ซึ่งจะช่วยลดเวลา ในการหยุดเดินเครื่อง โดยสัญญาดังกล่าวได้ลงนามในวันที่ 3 กันยายน 2554 ระยะเวลาดำเนินการ สัญญา รวม 7 ปี นับจากวันที่ลงนาม ในสัญญา และสามารถขยายระยะ</p>	<p>เช่นเดียวกับสัญญา เดินเครื่องและซ่อมบำรุง โครงการไฟฟ้าระยะยาว ระหว่าง NN2 กับ ราช-ลาว (Operation & Maintenance)</p>

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
			เวลาของสัญญาออกไปได้อีกขึ้นอยู่กับ การตกลงกันของคู่สัญญาทั้ง 2 ฝ่าย ทั้งนี้ ตลอดระยะเวลาการให้บริการ 7 ปีดังกล่าว NN2 ตกลงที่จะจ่าย ค่าบริการให้กับ ราช-ลาว เป็นเงิน ประมาณ 460 ล้านบาท โดยปรับ เพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 3 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 แบ่งการชำระเงินเป็นรายเดือน ยกเว้นในปีแรกจะชำระเป็นก้อนเดียว จำนวน 60 ล้านบาท หลังจากนั้น ตั้งแต่เดือนมกราคม 2556 จะชำระ เป็นรายเดือนๆ ละ 5.15 ล้านบาท และในปี 2557 เดือนละ 5.30 ล้านบาท	

3.2.6 รายการระหว่าง NN2 กับ กฟผ.

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง NN2 กับ กฟผ.				
<ul style="list-style-type: none"> รายได้จากการขายไฟฟ้า ลูกหนี้การค้า หนี้สินระยะยาวอื่น ต้นทุนขายไฟฟ้า ค่า Import Energy และ Liquidated Damage	4,155.15 535.85 122.74 13.73	3,976.45 985.63 146.57 21.65	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการไฟฟ้า พลังน้ำ น้ำงึม 2 ระหว่าง SEAN และ กฟผ. ซึ่งได้ลงนามเมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 นั้น ได้ถูกโอนมาให้ NN2 ในวันที่ 27 ธันวาคม 2550 สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว มีอายุ รวม 27 ปี โดยแบ่งการรับซื้อไฟฟ้า ออกเป็น 2 ระยะ คือ (1) 2 ปี ก่อน COD (ระยะเวลา IOD) และ (2) 25 ปี ตั้งแต่วันที่ COD ไปจนตลอดระยะเวลา สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำ สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว มีความเหมาะสม เนื่องจาก การขายไฟฟ้าแรงดันสูงเข้าสู่ ระบบในประเทศไทยจะต้องขาย ให้กับ กฟผ. แต่เพียงผู้เดียว อีกทั้ง การเข้าทำสัญญา ดังกล่าวยังเข้าข่ายเป็นการ เข้าทำสัญญากับหน่วยงาน ภาครัฐซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติ ในการกำหนดราคาที่ชัดเจน

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
<p>สัญญาบำรุงรักษาใหญ่ สถานีไฟฟ้าบาง และ สายส่ง 500,000 โวลต์ ช่วงสถานีไฟฟ้าบาง ถึงจุดซื้อขายไฟฟ้า กลางแม่น้ำโขง ระหว่าง NN2 กับ กฟผ.</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการภายใต้ สัญญาบำรุงรักษาใหญ่ เจ้าหน้าที่การค้า 	2.92	2.13	<p>NN2 ว่าจ้าง กฟผ. ในการซ่อมบำรุง รักษาใหญ่ สถานีไฟฟ้าบาง และ สายส่ง 500,000 โวลต์ ช่วงสถานีไฟฟ้า บางถึงจุดซื้อขายไฟฟ้ากลางแม่น้ำโขง โดยได้ลงนามในสัญญาดังกล่าวเมื่อ วันที่ 1 สิงหาคม 2555 และมีระยะ เวลาของสัญญา 5 ปี เริ่มตั้งแต่ 1 สิงหาคม 2555 จนถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 ทั้งนี้ สัญญา ดังกล่าวครอบคลุมถึงการบำรุงรักษา สถานีไฟฟ้าบาง (รวมถึงอุปกรณ์ ระบบส่งบางส่วนที่โครงการไฟฟ้า) งานตรวจสอบที่เกี่ยวข้องและบริการ ให้ความช่วยเหลือฉุกเฉินกรณี มีเหตุขัดข้องและต้องการผู้เชี่ยวชาญ เฉพาะด้านโดย NN2 ชำระเงินค่า ซ่อมบำรุงให้กับผู้ให้บริการตาม สัญญาบริการซ่อมบำรุงตามที่กำหนด เป็นจำนวนทั้งหมด 16,191,500 บาท โดยแบ่งจ่ายเป็นรายปีเป็นระยะเวลา 5 ปีตามขอบเขตของงานในแต่ละปี</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการเข้าทำ รายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญ เกี่ยวกับระบบสายส่งไฟฟ้า ของไทย อีกทั้ง การเข้าทำ สัญญาดังกล่าวยังเข้าข่าย เป็นการเข้าทำสัญญากับ หน่วยงานภาครัฐซึ่งมี ระเบียบวิธีปฏิบัติในการ กำหนดราคาที่ชัดเจน</p>

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
ค่าใช้จ่ายอื่น สำหรับ Maintenance Long Line Telephone และ ค่าปรับแต่ง metering system <ul style="list-style-type: none"> ค่า Maintenance Long Line Telephone และ ค่าปรับแต่ง metering system 	0.96	0.99	<p>เป็นรายการค่าใช้จ่ายสำหรับโทรศัพท์ คู่สายร่วมกับ กฟผ. จำนวน 2 คู่สาย ซึ่งติดตั้งอยู่ในห้องควบคุม โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 เพื่อใช้ในการติดต่อสื่อสารกับศูนย์ ควบคุมระบบของ กฟผ. เป็นหลัก โดย กฟผ. เรียกเก็บเงินค่าบำรุงรักษา โทรศัพท์ดังกล่าวจาก NN2 เป็นรายปี และนอกจากนั้นเป็นค่าใช้จ่ายค่าว่าจ้าง กฟผ. ในการปรับแต่ง metering system ให้มีความเที่ยงตรงและแม่นยำโดย กฟผ. จะทำหน้าที่เป็นผู้ปรับแต่ง อุปกรณ์และผู้รับรองตรวจรับการ ปรับแต่งค่าในคราวเดียว และเรียก เก็บเงินกับ NN2 เป็นรายปีในอัตรา 10,000 ดอลลาร์สหรัฐ ที่กำหนดไว้ใน สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ตั้งแต่ เดือนมกราคม ปี 2556 มีการต่อคู่สาย เพิ่มเติม จำนวน 1 คู่สาย ซึ่งเป็น ประโยชน์ทำให้การติดต่อสื่อสาร ระหว่าง NN2 และ กฟผ. มีความ สะดวกมากยิ่งขึ้น</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำ รายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจาก NN2 ต้องมีการประสานงานกับ กฟผ. อย่างใกล้ชิด ในการ เดินเครื่องโครงการไฟฟ้า เพื่อรักษาเสถียรภาพของไฟฟ้า ให้มีความมั่นคงอยู่ตลอดเวลา อีกทั้ง การเข้าทำสัญญาดังกล่าว ยังเข้าข่ายเป็นการ เข้าทำสัญญากับหน่วยงาน ภาครัฐซึ่งมีระเบียบ วิธีปฏิบัติในการกำหนด ราคาที่ชัดเจน</p>
ค่าจ้างงานซ่อมบำรุงอื่น <ul style="list-style-type: none"> ค่าจ้างงานซ่อมบำรุง อื่นๆ เจ้าหน้าที่การค้า 	-	0.60	<p>เป็นรายการค่าจ้างในการว่าจ้าง กฟผ. แกะไขจุดร้อนบนสายส่งและ การตรวจสอบคุณภาพน้ำมัน หม้อแปลงไฟฟ้าประจำปี เนื่องจาก กฟผ. เป็นผู้เชี่ยวชาญและมี ประสบการณ์ด้านเทคนิคของ โครงการไฟฟ้า ทั้งนี้ NN2 ได้จ่ายชำระครั้งเดียว และได้มี การทำสัญญาต่อเนื่อง</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำ รายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจาก NN2 ต้องมีการประสานงานกับ กฟผ. อย่างใกล้ชิด และ กฟผ. เป็นผู้เชี่ยวชาญและมี ประสบการณ์ด้านเทคนิคของ โครงการไฟฟ้าและการจ่ายส่ง ไฟฟ้า จึงเหมาะสมที่จะจ้าง กฟผ. เพื่อตรวจสอบความ ถูกต้องเรียบร้อยของอุปกรณ์ และอัตราค่าจ้างราคาที่ เหมาะสม ซึ่งคำนวณจาก ขอบเขตงานที่ปฏิบัติงานจริง</p>
	-	0.15		

3.2.7 รายการระหว่าง NN2 กับ GOL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
ค่าตอบแทนสัมปทาน (Royalty Fee)				
• ค่าตอบแทนสัมปทาน	139.80	135.42	ภายใต้สัญญาสัมปทาน NN2 ต้องจ่ายค่าตอบแทนสัมปทาน ตามอัตราที่กำหนดให้แก่ GOL :- - หกเดือนก่อน IOD ไม่ต้องจ่าย ค่าตอบแทนสัมปทาน และในช่วง สองปีหลังจากนั้นจนถึง COD (ระยะเวลา 30 เดือน (2 1/2 ปี)) ร้อยละ 3.4 ของรายได้จากการ ดำเนินการ - ช่วงที่ 1 (จาก COD จนครบปีที่ 8 นับจาก COD) เท่ากับ ร้อยละ 3.4 ของรายได้จากการดำเนินการต่อปี - ช่วงที่ 2 (จากต้นปีถัดจากระยะเวลา จ่ายกำหนดราคาที่ชัดเจน ช่วงที่ 1 จนครบ 6 ปี) เท่ากับร้อยละ 3.5 ของรายได้จากการดำเนินการต่อปี - ช่วงที่ 3 (จากต้นปีถัดจากช่วงที่ จนครบ 2 ปี) ร้อยละ 7.5 ของ รายได้จากการดำเนินการต่อปี - ช่วงที่ 4 (จากต้นปีถัดจากช่วงที่ 3 และสิ้นสุดเมื่อครบปีที่ 25 นับจาก COD) ร้อยละ 13.5 ของรายได้จาก การดำเนินการต่อปี	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า การเข้าทำ สัญญาสัมปทานดังกล่าว มีความเหมาะสม เนื่องจาก การเข้าทำสัญญาดังกล่าว เป็นการเข้าทำสัญญากับ ภาครัฐของ สปป.ลาว ซึ่งมี ระเบียบวิธีปฏิบัติในการ กำหนดราคาที่ชัดเจน
• เจ้าหนี้การค้า	77.62	79.45		

3.2.8 รายการระหว่าง NN2 กับ EDL

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
<p>สัญญาให้บริการด้าน ปฏิบัติการบำรุงรักษา สถานีไฟฟ้านาง และระบบส่งไฟฟ้า ระหว่าง NN2 กับ EDL</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการภายใต้ สัญญาดำเนินการให้ บริการด้านปฏิบัติการ และบำรุงรักษา สถานีไฟฟ้านาง และระบบสายส่งไฟฟ้า เจ้าหน้าที่ค่า 	17.14	18.22	<p>NN2 ว่าจ้าง EDL ในการให้บริการ งานด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา สถานีไฟฟ้านางและ ระบบส่งไฟฟ้าจากโครงการไปยัง จุดส่งมอบไฟฟ้า ได้แก่ สายส่งไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ จากโครงการถึง สถานีไฟฟ้านาง และ สายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ จาก สถานีไฟฟ้านางมายังจุดขาย ไฟฟ้ากึ่งกลางแม่น้ำโขง โดยทั้งสองได้ลงนามในสัญญา ให้บริการด้านปฏิบัติการและบำรุง รักษาสถานีไฟฟ้านางและ ระบบส่งไฟฟ้า เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2553 และมีระยะเวลาของสัญญา เริ่มตั้งแต่ปี 2553 ถึงวันที่เหตุการณ์ใด ดังต่อไปนี้เกิดขึ้น แล้วแต่ว่า เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นก่อน (1) วันที่ สิ้นสุดอายุสัมปทานตามสัญญา สัมปทาน และ (2) วันที่ EDL ได้รับมอบสถานีไฟฟ้านางและ ระบบสายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวแบ่งออกเป็น 2 ช่วงคือ ช่วงก่อนดำเนินงานและ ช่วงระหว่างดำเนินงาน โดยแบ่งการ ชำระเงินเป็นดังนี้</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการเข้าทำ รายการดังกล่าวมีความ เหมาะสม เนื่องจาก EDL เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญ เกี่ยวกับระบบสายส่งไฟฟ้า ของ สปป.ลาว อีกทั้งการ เข้าทำสัญญาดังกล่าวยัง เข้าข่ายเป็นการเข้าทำสัญญา กับหน่วยงานภาครัฐของ สปป.ลาว ซึ่งมีระเบียบวิธีปฏิบัติ ในการกำหนดราคาที่ชัดเจน</p>

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
			<ul style="list-style-type: none"> - ช่วงก่อนดำเนินงาน (ระยะเวลา 4 เดือนจากวันที่ 31 มกราคม 2553) มูลค่า 66,432.25 ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อเดือน - ช่วงระหว่างดำเนินงาน (ระยะเวลา จากวันที่ 1 มิถุนายน 2553 จนหมดอายุสัญญา) มูลค่า 48,642 ดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อเดือน และในวันที่ 28 มกราคม 2554 NN2 และ EDL ได้ลงนามใน Side Agreement เพื่อเพิ่มเติมและขยายความบางเนื้อหาในสัญญาให้บริการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าให้มีความชัดเจนขึ้นและเหมาะสมกับสภาพความเป็นจริง ค่าบริการในปี 2554 ในอัตราเดือนละ 49,882 ดอลลาร์สหรัฐฯ และให้ปรับเพิ่มขึ้นทุกปีในอัตราร้อยละ 1 เริ่มจากปี 2555 (ปี 2555 ค่าบริการ ในอัตราเดือนละ 50,380.82 ดอลลาร์สหรัฐฯ) ต่อมาในวันที่ 1 กรกฎาคม 2555 NN2 และ EDL ได้ลงนามใน Side Agreement ของสัญญาให้บริการด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าบางและระบบส่งไฟฟ้า โดยการปรับลดขอบเขตการให้บริการด้านการปฏิบัติการควบคุมทางไกล จากศูนย์ควบคุมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ เพื่อให้เกิดความเหมาะสมกับสภาพการสั่งการของศูนย์ควบคุมระบบแห่งชาติของ กฟผ. ที่เปลี่ยนแปลงไป ทำให้อัตราค่าบริการลดลงเป็น 45,589 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2555 เป็นต้นไป สำหรับข้อกำหนดและเงื่อนไขอื่น ยังคงเป็นไปตามสัญญาเดิม 	

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
<p>การส่งพนักงานจาก EDL ปฏิบัติงานให้แก่ NN2</p> <ul style="list-style-type: none"> ค่าใช้จ่ายในการบริหาร 	1.55	0.80	<p>ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารของ NN2 เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2553 มีมติอนุมัติแต่งตั้งพนักงานจาก EDL ซึ่งถูกส่งมาปฏิบัติงานให้แก่ NN2 จำนวน 1 ราย โดยเข้ามาดำรงตำแหน่ง Assistant Managing Director ภายใต้อำนาจบริหาร ทำหน้าที่ดูแลงานด้านสถานีไฟฟ้าบางและระบบสายส่งของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำซึม 2 โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2553 โดย NN2 และจะจ่ายค่าบริการประจำเดือนให้กับ EDL ตามจำนวนที่ได้ตกลงกัน ต่อมาเมื่อวันที่ 4 มกราคม 2554 EDL ได้มีหนังสือแจ้งค่าบริการในการส่งพนักงานมาทำงานที่ NN2 ในอัตราเดือนละ 3,500 ดอลลาร์สหรัฐ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2553 และจ่ายเข้าบัญชีของ EDL นอกจากนี้ NN2 ต้องจัดหาสิ่งอำนวยความสะดวกตามกฎระเบียบของ NN2 ให้กับพนักงานของ EDL</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลเนื่องจาก EDL มีบุคลากรและมีความชำนาญในด้านการบริหารจัดการโครงการไฟฟ้าและสายส่งใน สปป.ลาว นอกจากนี้ ราคาอ้างอิงตามสัญญาดังกล่าวยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากรลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้นราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล</p>

3.3 รายการระหว่างกันของ BIC กับบริษัท/บุคคลที่เกี่ยวข้อง

3.3.1 รายการระหว่าง BIC กับ CK

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
การจ้างบริหารระหว่าง BIC กับ CK <ul style="list-style-type: none"> ค่าใช้จ่ายในการบริหาร เจ้าหน้าที่บริหาร 	2.04 0.18	1.64 -	<p>BIC มีความประสงค์ที่จะว่าจ้างผู้บริหารที่มีความรู้และความชำนาญเกี่ยวกับธุรกิจโครงการไฟฟ้าระบบ Cogeneration และเห็นว่าผู้บริหารของ CK มีประสบการณ์ในการทำงานในงานที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น BIC จึงเข้าทำสัญญาจ้างบริหารกับ CK สำหรับบุคลากร 1 ราย ในปี 2555 เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2555 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดย BIC ตกลงที่จะจ่ายค่าตอบแทนให้กับ CK ในมูลค่า 146,000 บาทต่อเดือน ในปี 2556 และ 2557</p> <p>BIC ได้ทำสัญญาต่อกับ CK เพื่อจ้างบริหารมีอายุสัญญา 1 ปี นับจากวันลงนาม โดยค่าตอบแทนเป็นมูลค่า 170,000 บาท และ 164,000 บาท ต่อเดือน ตามลำดับ โดยยกเลิกสัญญาเมื่อตุลาคม 2557</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสม เนื่องจาก BIC ต้องมีผู้ที่มีความรู้ความสามารถเกี่ยวกับธุรกิจดังกล่าวจึงได้จ้าง CK ซึ่งมีบุคลากรที่มีประสบการณ์และสามารถให้บริการกับ BIC ได้ และค่าตอบแทนที่ BIC ชำระให้กับ CK ราคาจ้างตามสัญญาดังกล่าว ยังคำนวณมาจากจำนวนบุคลากรลักษณะงาน และค่าตอบแทนของพนักงานดังกล่าว ดังนั้น ราคาดังกล่าว จึงเป็นราคาที่สมเหตุสมผล</p>

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
การเช่าสำนักงาน BIC ในอาคารของ CK <ul style="list-style-type: none"> ค่าเช่าสำนักงาน 	0.70	0.62	BIC ได้เช่าพื้นที่สำนักงานชั้น 17 ของอาคารวิริยะถาวรจาก CK มีพื้นที่ 140.91 ตารางเมตร โดยมีการต่ออายุสัญญาเช่าทุก 3 ปี สัญญาปัจจุบันเริ่มตั้งแต่วันที่ 17 ตุลาคม 2557 ถึงวันที่ 16 ตุลาคม 2560 ค่าเช่าพื้นที่ 20,854.60 บาทต่อเดือน และค่าบริการ 31,282.02 บาทต่อเดือน	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าพื้นที่เพื่อใช้เป็นพื้นที่สำนักงานของ BIC มีความสมเหตุสมผล และราคาค่าเช่าดังกล่าวมีความเหมาะสมเพราะเป็นอัตราค่าเช่าพื้นที่ที่ CK ให้เช่ากับลูกค้าทั่วไปในอาคารวิริยะถาวร

3.3.2 รายการระหว่าง BIC กับ BLDC

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
BIC เช่าพื้นที่ใน นิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน จาก BLDC เพื่อดำเนินการก่อสร้าง <ul style="list-style-type: none"> จ่ายค่าเช่าพื้นที่ 	1.04	0.91	BIC ได้ทำเอกสารเช่าที่ดินจาก BLDC เพื่อใช้ประโยชน์ในด้านต่างๆ โดยมีรายละเอียด ดังนี้ 1. ข้อตกลงให้ใช้พื้นที่ เพื่อวัตถุประสงค์ในการก่อสร้าง ขยาย ใช้งาน การบริการรักษาและซ่อมบำรุงระบบท่อ (แนวท่อก๊าซธรรมชาติ) ระยะเวลา 1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2559 ค่าเช่า 211,470 บาทต่อปี	คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า การเช่าทำรายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจากการเช่าทำรายการเพื่อให้ได้มาซึ่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักของ BIC ตลอดจนเสาสไฟฟ้าและแนวท่อน้ำ เพื่อขายไฟฟ้าและ

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
			2. ข้อตกลงให้ใช้พื้นที่ (บักเสไฟฟ้า 115 kv., 22 kv. 6-0-62.25 ไร่ และ วางท่อไอน้ำ 0-0-50.25 ไร่) ระยะเวลาตั้งแต่ 1 กรกฎาคม 2555 ถึง 31 ธันวาคม 2557 ค่าเช่า 703,494 บาทต่อปี	ไอน้ำ ให้แก่ลูกค้าใน นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน และเป็นราคาที่เหมาะสม เนื่องจากเป็นอัตราที่ BLDC เรียกเก็บจากผู้เช่าพื้นที่ เพื่อให้ประโยชน์ในลักษณะ เดียวกัน
การจ้างบริหารระหว่าง BIC กับ BLDC <ul style="list-style-type: none"> • ค่าใช้จ่ายบริหาร • เจ้านี้ค่าบริการ 	-	1.68	BIC ตกลงว่าจ้างให้ BLDC เป็นผู้จัดหา บุคลากรเข้าดำเนินการบริหารงานใน BIC 1 ราย สำหรับโครงการ SPP ระบบ Cogeneration ขนาด 120 เมกะวัตต์ โดยตกลงกำหนดระยะเวลานับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557 ค่าจ้างตามสัญญา เป็นจำนวน 140,000 บาทต่อเดือน ซึ่งราคาดังกล่าว ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มแต่ได้รวม ภาษีอากรอื่น และค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่ เกี่ยวข้องกับงานตามสัญญานี้แล้ว	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการ ดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก BLDC มีบุคลากร และมีความชำนาญในด้าน การบริหารจัดการ และมี คุณสมบัติตรงตาม วัตถุประสงค์ในการดำเนิน ธุรกิจของ BIC ได้ นอกจากนี้ ราคาค่าตอบแทนสำหรับ บริการตามสัญญาดังกล่าว ยังคำนวณมาจากจำนวน บุคลากร ลักษณะงาน ดังนั้น ราคาดังกล่าวจึงเป็นราคาที่ สมเหตุสมผล ในการเข้าทำ รายการดังกล่าวมีการเจรจา ต่อรองเป็นไปตามเงื่อนไข การค้าทั่วไป และไม่มีการ ถ่ายทอดผลประโยชน์ระหว่าง บริษัทและบุคคลที่อาจมี ความขัดแย้ง

3.3.3 รายการระหว่าง BIC กับ ปตท.

รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
BIC มีสัญญาซื้อ ก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. <ul style="list-style-type: none"> • ค่าซื้อก๊าซธรรมชาติ • เจ้าหนี้การค้า 	942.88 326.95	1,979.14 173.64	<p>BIC ได้ทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2554 โดยสัญญาดังกล่าวเป็นรูปแบบสัญญาตามปกติสำหรับขายก๊าซธรรมชาติแก่โครงการ SPP โดยในสัญญากำหนดวันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้าในวันที่ 1 มิถุนายน 2556 และมีอายุสัญญา 25 ปีจากวันที่เริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า มีจำนวนซื้อต่อวันเท่ากับ 18.83 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และใช้ก๊าซได้สูงสุดไม่เกินวันละ 21.55 ล้านลูกบาศก์ฟุต นอกจากนี้ สัญญาระบุให้ซื้อก๊าซจาก ปตท. ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 85 ของปริมาณรวมทั้งปี คำนวณจากสูตรที่ระบุในสัญญา โดยราคาก๊าซจะเป็นราคาเนื้อก๊าซและอัตราค่าผ่านท่อตามสูตรที่ระบุในสัญญา</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าเป็นรายการที่เหมาะสมเนื่องจากการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพื่อการดำเนินธุรกิจตามปกติและเป็นราคาที่เหมาะสมและสมเหตุสมผลเนื่องจากเป็นไปตามแบบสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโครงการ SPP ที่ ปตท. ใช้สำหรับลูกค้า SPP รายอื่นๆ ทั่วไปและมีอัตราค่าก๊าซที่มีสูตรการคำนวณค่าก๊าซอย่างชัดเจน</p>

3.3.4 รายการระหว่าง BIC กับ TTW

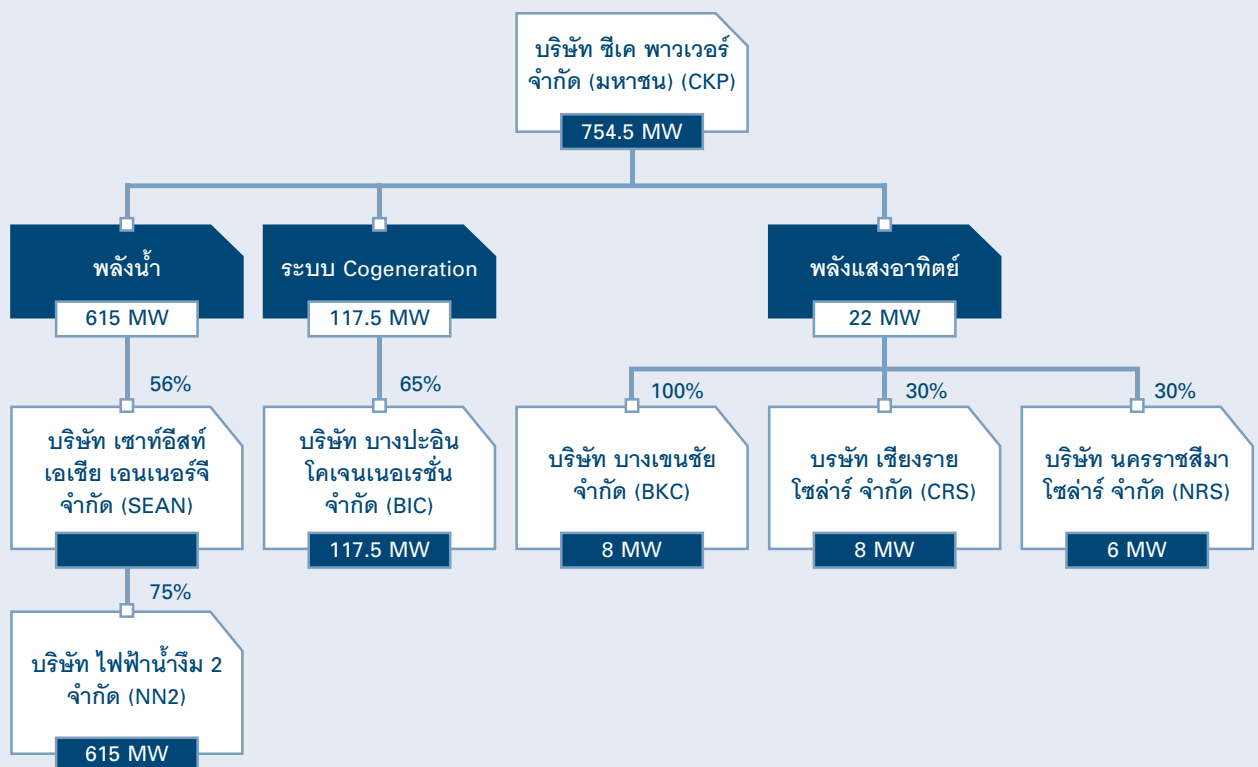
รายการ	ขนาดของรายการ (ล้านบาท)		ลักษณะรายการ / ความจำเป็น และความสมเหตุสมผล ของรายการ	ความเห็นของ คณะกรรมการตรวจสอบ
	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2556	รอบบัญชี สิ้นสุด 31 ธ.ค. 2557		
สัญญาซื้อขายน้ำประปา ระหว่าง BIC กับ TTW <ul style="list-style-type: none"> • ค่าน้ำดิบ • ค่าบำบัดน้ำเสีย • เจ้าน้ำการค้า 	6.65	25.05	<p>BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำประปา กับ TTW สัญญาเลขที่ 001/2554 เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554 โดยมีระยะเวลาเริ่มตั้งแต่วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554 ถึงวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2555 เมื่อครบวาระ 1 ปีตามสัญญา หากไม่มีการบอก ยกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษร ล่วงหน้าอย่างน้อย 90 วัน ให้ถือว่า สัญญานี้มีผลต่อไปจนกว่าจะมีการ แจ้งยกเลิก โดยมีอัตราค่าน้ำประปา 22.50 บาทต่อลูกบาศก์เมตร (ไม่รวม ภาษีมูลค่าเพิ่ม) และในช่วงระยะ เวลาระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า จะชำระค่าบำบัดน้ำเสียในปริมาณ ร้อยละ 80 ของปริมาณการใช้ น้ำประปา ในช่วงระยะเวลาตั้งแต่ เปิดดำเนินการ ชำระค่าบำบัดน้ำเสีย ในปริมาณร้อยละ 20 ของปริมาณ การใช้น้ำประปา</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าเป็นรายการ ที่เหมาะสมเนื่องจากเป็น การชื้อหาน้ำดิบเพื่อ การดำเนินธุรกิจตามปกติ และเป็นราคาที่เหมาะสม และสมเหตุสมผลเนื่องจาก เป็นไปตามแบบสัญญา</p>

การวิเคราะห์และคำอธิบาย ของฝ่ายจัดการ

1. ภาพรวม

1.1 ภาพรวมของการดำเนินงานที่ผ่านมา

บริษัทประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ในปัจจุบันบริษัทถือหุ้นใน 5 บริษัท ซึ่งผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงาน 3 ประเภท ได้แก่ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ จำนวน 1 บริษัท คือ บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด (SEAN) โครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration จำนวน 1 บริษัท คือ บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ จำนวน 3 บริษัท คือ บริษัท บางเขนชัย จำกัด (BKC) บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด (CRS) และบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด (NRS)



จากงบการเงินรวมของบริษัทในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้รวม 7,027.37 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 1,393.94 ล้านบาท โดยมีรายได้หลักคือรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 6,942.14 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 98.79 ของรายได้รวม แบ่งเป็นรายได้จากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ 3,976.45 ล้านบาท รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration 2,803.12 ล้านบาท และรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ 162.57 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2556 บริษัทและบริษัทย่อย มีรายได้รวม 5,633.43 ล้านบาท โดยมีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำจำนวน 5,568.27 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 98.84 ของรายได้รวม แบ่งเป็นรายได้จากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ 4,115.15 ล้านบาท รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration 1,292.79 ล้านบาท และรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ 160.33 ล้านบาท

บริษัทมีต้นทุนขายในปี 2557 จำนวน 4,021.67 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.93 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า และไอน้ำ ส่งผลให้มีกำไรขั้นต้น 2,920.47 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 42.07 ในขณะที่ต้นทุนขายในปี 2556 มีจำนวน 2,786.45 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50.04 ของรายได้จากการขายไฟฟ้า ส่งผลให้มีกำไรขั้นต้น 2,781.82 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 49.96 ในปี 2556

ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท 471.82 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 252.94 ล้านบาท คิดเป็นการเติบโตร้อยละ 115.56

1.2 เหตุการณ์สำคัญในปี 2557

- ในเดือนกุมภาพันธ์ 2557 บริษัทได้เพิ่มหน่วยงานบริหารโครงการเพื่อให้บริการแก่บริษัทย่อยและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันทั้งด้านเทคนิคและด้านบริหาร โดยปัจจุบันได้ทำสัญญาให้บริการกับ NN2 BIC BKC และบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)
- เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 ได้อนุมัติให้บริษัทนำส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 170 ล้านบาท เพื่อชดเชยผลขาดทุนสะสมของในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท
- เมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2557 บริษัทร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงกับ บริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด เพื่อร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration ขนาดกำลังการผลิตโครงการละ 120 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ รวมกำลังการผลิต 240 เมกะวัตต์ ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (สุวรรณภูมิ)
- ในเดือนกันยายน 2557 BIC ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ในส่วนของกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ยังเหลืออยู่ 5.5 เมกะวัตต์
- เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2557 BIC ได้ลงนามในสัญญาว่าจ้าง บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าบางปะอิน โฉนดเลขที่ 2 (BIC-2) โดยมีมูลค่าสัญญาไม่เกิน 4,310.15 ล้านบาท ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2557 และ BIC ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้สำหรับ BIC-2 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2557 โดยมีวงเงินกู้ระยะยาวจำนวน 4,005.00 ล้านบาท

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

สรุปผลการดำเนินงานเปรียบเทียบปี 2557 และปี 2556

รายการ	งบการเงินรวม			
	2557	2556	เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ	6,942.14	5,568.27	1,373.87	24.67
รายได้ค่าบริการโครงการ	56.86	44.05	12.81	29.08
รายได้อื่น	28.37	21.10	7.27	34.41
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	(4,960.67)	(3,704.37)	(1,256.30)	33.91
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	34.67	15.73	18.94	120.34
กำไรก่อนดอกเบี้ยและภาษี	2,101.36	1,944.79	156.57	8.05
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	(1,218.97)	(1,340.30)	121.33	(9.05)
ภาษีเงินได้	(0.24)	(1.89)	1.65	(87.09)
กำไรสุทธิสำหรับงวด	882.15	602.61	279.54	46.39
- ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	471.82	218.88	252.94	115.56
- ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	410.33	383.73	26.60	6.93

2.1 รายได้

โครงสร้างรายได้ของบริษัท แบ่งออกเป็น 4 ประเภท ได้แก่ (1) รายได้จากการขายไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย ไฟฟ้าจากพลังน้ำ ไฟฟ้าระบบ Cogeneration และไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ (2) รายได้จากการขายไอน้ำ (3) รายได้จากค่าบริหารโครงการ และ (4) รายได้อื่น โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	รายได้ตามงบการเงินรวม					
	2557		2556		เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายไฟฟ้า	6,862.07	97.65	5,547.67	98.48	1,314.40	23.69
รายได้จากการขายไอน้ำ	80.07	1.14	20.61	0.37	59.46	288.55
รายได้จากค่าบริหารโครงการ	56.86	0.81	44.05	0.78	12.81	29.08
รายได้อื่น	28.37	0.40	21.1	0.37	7.27	34.41
รวมรายได้ทั้งหมด	7,027.37	100.00	5,633.43	100.00	1,393.94	24.74

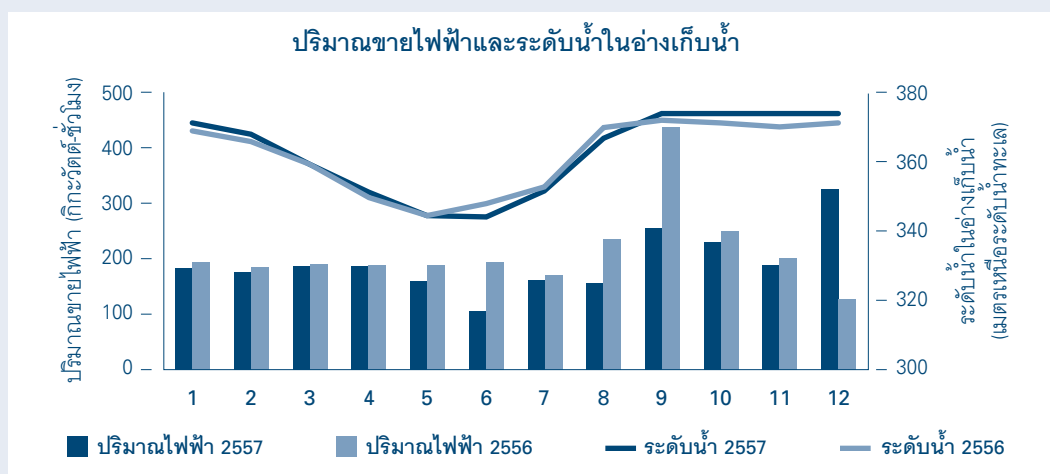
(1) รายได้จากการขายไฟฟ้า

	ปริมาณไฟฟ้าขาย หน่วย: กิกะวัตต์-ชั่วโมง		เปลี่ยนแปลง หน่วย: กิกะวัตต์-ชั่วโมง		รายได้จากการขายไฟฟ้า หน่วย: ล้านบาท		เปลี่ยนแปลง หน่วย: ล้านบาท	
	2557	2556	เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ	2557	2556	เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
พลังน้ำ	2,321.37	2,559.80	(238.43)	(9.31)	3,976.45	4,115.15	(138.70)	(3.37)
ระบบ Cogeneration	760.73	365.07	395.66	108.38	2,723.05	1,272.19	1,450.86	114.04
พลังแสงอาทิตย์	14.08	14.01	0.07	0.47	162.57	160.33	2.24	1.40
รวม	3,096.18	2,938.88	157.30	5.35	6,862.07	5,547.67	1,314.40	23.69

ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด 6,862.07 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 97.65 ของรายได้รวม โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2556 ซึ่งมีรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด 5,547.67 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 1,314.40 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.69 มีสาเหตุมาจาก

- การรับรู้รายได้ของ BIC เต็มปีในปี 2557 เทียบกับการรับรู้รายได้เพียงหกเดือนในปี 2556 โครงการโรงไฟฟ้าบางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น โครงการ 1 (BIC-1) ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 28 มิถุนายน 2556 โดยเป็นการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 90 เมกะวัตต์ และส่วนที่เหลือขายให้แก่ผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน สำหรับในปี 2557 บริษัทรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของ BIC เต็มปี จำนวน 2,723.05 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 39.68 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 1,450.86 บาท หรือร้อยละ 114.04 โดยในปี 2556 บริษัทรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของ BIC สำหรับระยะเวลาหกเดือน จำนวน 1,272.19 ล้านบาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 22.93 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าทั้งหมด นอกจากนั้น BIC ได้ปรับปรุงประสิทธิภาพในการเดินเครื่องอย่างต่อเนื่องรวมทั้งได้เจรจากับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมเพื่อขายไฟฟ้าเพิ่มเติม ส่งผลให้รายได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นในระหว่างปีอีกด้วย

- ปริมาณน้ำที่ไหลเข้าสู่เขื่อนน้ำจิม 2 ในปี 2557 น้อยลงเมื่อเทียบกับปี 2556



กราฟด้านบนแสดงปริมาณไฟฟ้าที่ขายได้ และระดับน้ำในอ่างเก็บน้ำ เปรียบเทียบระหว่างปี 2557 และปี 2556 โดยในปี 2557 NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปี 2556 เนื่องจากมีปริมาณน้ำที่ไหลผ่านบริเวณอ่างเก็บน้ำลดลงจากปีก่อน ในปี 2557 มีปริมาณน้ำไหลผ่านตัวเขื่อนในปริมาณ 6,342 ล้านลูกบาศก์เมตร เทียบกับปีก่อนหน้า ซึ่งมีปริมาณ 7,029 ล้านลูกบาศก์เมตร ประกอบกับในปี 2557 ฤดูฝนมาล่าช้าและไม่มีพายุพัดผ่านบริเวณเหนือเขื่อนในช่วงฤดูมรสุม อย่างไรก็ตาม เนื่องจาก NN2 มีบัญชีสำรองไฟฟ้าหลัก (PE Account)¹ ซึ่งยกยอดมาจากปีก่อนหน้า ทำให้ NN2 สามารถบรรลุเป้าหมายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ในส่วนของไฟฟ้าหลัก (Primary Energy หรือ PE) คือ 2,218 ล้านหน่วย แต่สำหรับไฟฟ้ารอง (Secondary Energy หรือ SE) นั้น NN2 มีบัญชีสำรองไฟฟ้ารอง (SE Account) ไม่เพียงพอเพื่อบรรลุเป้าหมายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้จึงสามารถขายได้เพียง 15.61 ล้านหน่วยเท่านั้น นอกจากนี้ ในช่วงเดือนกันยายนและตุลาคม มีปริมาณฝนตกค่อนข้างมาก NN2 สามารถผลิตไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy หรือ EE)² ได้จำนวน 87.76 ล้านหน่วย คิดเป็นรายได้ 79.04 ล้านบาท สรุปการขายไฟฟ้าของปี 2557 ดังนี้

ล้านหน่วย	2557	2556
การผลิต PE	2,115.91	2,313.92
การใช้ PE Account	102.09	-
ปริมาณขาย PE	2,218.00	2,313.92
การผลิต SE	6.84	95.21
การใช้ SE Account	8.77	-
ปริมาณขาย SE	15.61	95.21
ปริมาณขาย EE	87.76	150.67
รวมปริมาณขาย	2,321.37	2,559.80

ส่งผลให้ NN2 มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 3,976.45 ล้านบาท ในปี 2557 ลดลงเป็นจำนวน 138.70 หรือ ร้อยละ 3.37 เมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า 4,115.15 ล้านบาท ในปี 2556

¹ ไฟฟ้าสำรอง หมายถึง ปริมาณไฟฟ้าที่สามารถผลิตได้เกินปริมาณเป้าหมาย (2,310 ล้านหน่วย) และสามารถบันทึกปริมาณที่เกินนั้นในบัญชีไฟฟ้าสำรอง เพื่อนำไปเบิกใช้ในปีที่มีน้ำน้อยจนไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย

² ไฟฟ้าส่วนเกิน (Excess Energy) หมายถึง ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้เกินกว่าการคาดการณ์ โดยปกติการขายไฟฟ้าหลัก (Primary Energy) และไฟฟ้ารอง (Secondary Energy) จะต้องทำการแจ้งล่วงหน้าต่อ กฟผ. (Declaration) ภายในวันที่ 10 ของเดือนก่อนหน้า ในกรณีที่ปริมาณน้ำมากกว่าที่คาดการณ์ ส่วนเกินดังกล่าวจะถูกขายในรูปแบบไฟฟ้าส่วนเกิน

- **ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่สูงขึ้น**

ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2557 เท่ากับ 2.22 บาทต่อหน่วย ในขณะที่ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยของปี 2556 เท่ากับ 1.89 บาทต่อหน่วย ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นมาจากสัดส่วนของแหล่งพลังงานที่เปลี่ยนไป โดยโครงสร้างค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามแหล่งพลังงาน โดยราคาขายไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์สูงที่สุดตามด้วยระบบ Cogeneration และพลังน้ำ ตามลำดับ จึงส่งผลให้รายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น คิดเป็นร้อยละ 23.69 ซึ่งเป็นสัดส่วนที่มากกว่าการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าขาย ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.35

(2) รายได้จากการขายไอน้ำ

BIC มีไอน้ำเป็นผลพลอยได้จากผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration โดยสามารถผลิตไอน้ำได้ที่กำลังการผลิตติดตั้ง 19.6 ตันต่อชั่วโมง ในปี 2557 BIC ขายไอน้ำจำนวน 94,328 ตัน คิดเป็นเงิน 80.07 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 59.46 ล้านบาท หรือร้อยละ 288.55 จากปีก่อนหน้า เนื่องจาก BIC เริ่มขายไอน้ำให้กับผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมในเดือนตุลาคม 2556 ส่งผลให้ในปี 2556 BIC ขายไอน้ำได้จำนวน 24,442 ตัน คิดเป็นเงิน 20.60 ล้านบาท

(3) รายได้จากค่าบริการโครงการ

รายได้จากค่าบริการโครงการตามงบการเงินรวมของบริษัทส่วนใหญ่เป็นการรับรู้รายได้ค่าบริการโครงการภายใต้สัญญาจ้างเป็นวิศวกรที่ปรึกษาให้กับ XPCL ซึ่งเดิม SEAN เป็นผู้ให้บริการ และหลังการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กรของกลุ่มบริษัท จึงได้เปลี่ยนผู้ให้บริการเป็น บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2557 เป็นต้นมา โดยมีมูลค่าสัญญาสำหรับปี 2557 ประมาณ 40.33 ล้านบาท นอกจากนั้น บริษัทยังมีรายได้จากสัญญา Secondment Service Agreement กับ XPCL ซึ่งมีมูลค่าสัญญาสำหรับปี 2557 ประมาณ 8.80 ล้านบาทอีกด้วย

(4) รายได้อื่น

รายได้อื่นส่วนใหญ่ประกอบด้วยดอกเบี้ยรับจากเงินฝากธนาคารที่มีภาวะผูกพันและเงินลงทุนระยะสั้น และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

2.2 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ค่าใช้จ่ายของบริษัท ประกอบด้วยต้นทุนขายไฟฟ้า ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย ต้นทุนบริหารโครงการ ค่าใช้จ่ายในการบริหารและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	ค่าใช้จ่ายตามงบการเงินรวม					
	2557		2556		เปลี่ยนแปลง	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ	4,021.67	81.07	2,786.45	75.22	1,235.22	44.33
ค่าเชื้อเพลิง	1,979.15	39.90	929.33	25.09	1,049.82	112.96
ค่าเสื่อมราคา	1,312.06	26.45	1,218.87	32.90	93.19	7.65
ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุง	462.91	9.33	347.07	9.37	115.84	33.38
ค่าสัมปทาน	135.42	2.73	139.80	3.77	(4.38)	(3.13)
อื่นๆ	132.13	2.66	151.38	4.09	(19.25)	(12.71)
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	521.28	10.51	508.09	13.72	13.19	2.60
ต้นทุนบริหารโครงการ	68.51	1.38	-	-	68.51	N/A
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	344.47	6.94	409.83	11.06	(65.36)	(15.95)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	4.74	0.10	-	-	4.74	N/A
รวม	4,960.67	100.00	3,704.37	100.00	1,256.30	33.91

• ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ

ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำทั้งหมด 4,021.67 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.93 ของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวม การเพิ่มขึ้นของต้นทุนขายไฟฟ้าจากปี 2556 จำนวน 1,235.22 ล้านบาท หรือร้อยละ 44.33 ส่วนใหญ่มาจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงของ BIC ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

- **ค่าเชื้อเพลิง BIC** ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ในขณะที่โครงการอื่นในกลุ่มไม่ต้องเสียค่าเชื้อเพลิง โดยในปี 2557 มีอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) อยู่ที่ 7,777 บีทียูต่อกิโลวัตต์ ชั่วโมงเทียบเท่า ซึ่งลดลงจากเมื่อเทียบกับอัตราดังกล่าวในปี 2556 ซึ่งเท่ากับ 7,875 บีทียูต่อกิโลวัตต์ ชั่วโมงเทียบเท่า แสดงให้เห็นถึงประสิทธิภาพในการผลิตที่เพิ่มขึ้น
- **ค่าเสื่อมราคา** เป็นต้นทุนหลักเนื่องจากเป็นธุรกิจที่ต้องลงทุนสูง โดยเฉพาะโครงการไฟฟ้าพลังน้ำและโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ โดยใช้วิธีตัดค่าเสื่อมเป็นเส้นตรงตลอดอายุโครงการ ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น 93.19 ล้านบาท มาจากการเดินเครื่องเต็มปีของ BIC ในปี 2557 เทียบกับครึ่งปีในปี 2556
- **ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุง** ค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่เป็นต้นทุนคงที่เนื่องจากบริษัทย่อยได้จ้างผู้เชี่ยวชาญให้ทำการดูแลรักษา ค่าดำเนินการและซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 115.84 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 33.38 ส่วนหนึ่งมาจากการปันส่วนเงินเดือนค่าจ้างพนักงานฝ่ายปฏิบัติการจากค่าใช้จ่ายในการบริหารการจ้าง J-Power เป็นที่ปรึกษาในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาของ NN2 ตั้งแต่เดือนมกราคม 2557 โดยมีอายุสัญญา 3 ปี และการชำระค่าตอบแทนแก่ บริษัท จีอี เพาเวอร์แอนด์วอเตอร์ จำกัด ตามสัญญาบริการระยะยาวเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงเครื่องกังหันก๊าซของ BIC
- **ค่าสัมปทาน** เป็นค่าตอบแทนรัฐบาล สปป.ลาว ซึ่งแปรผันโดยตรงกับรายได้จากการขายไฟฟ้าของ NN2
- **รายการอื่นๆ** ได้แก่ ค่างานดูแลสิ่งแวดล้อมและประชาชน ค่าเช่า ค่าเบี้ยประกันภัย ค่ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า และต้นทุนอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการผลิตไฟฟ้า
- **ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย** เกิดจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งเกิดจากการซื้อกิจการโดยเป็นรายการที่ไม่เกี่ยวกับเงินสด
- **ต้นทุนบริหารโครงการ** เกิดจากการปันส่วนค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการให้บริการแก่บริษัทย่อยและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินเดือน ค่าใช้จ่ายในการเดินทางและค่าที่ปรึกษา
- **ค่าใช้จ่ายในการบริหาร** ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินเดือน ค่าตอบแทนกรรมการ ค่าใช้จ่ายในสำนักงาน ค่าธรรมเนียมวิชาชีพ และค่าเสื่อมราคา

2.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ในปี 2557 บริษัทมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 34.67 ล้านบาท ซึ่งรวมผลประโยชน์ของ CRS และ NRS ซึ่งบริษัทลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 18.94 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 120.34 เนื่องจากในปี 2556 BIC ยังถือเป็นบริษัทร่วมเป็นเวลาหกเดือนและเปลี่ยนเป็นบริษัทย่อยภายหลังจากเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เป็นต้นมา

2.4 ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

ค่าใช้จ่ายทางการเงินปรับตัวลดลง 121.33 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.05 โดยในปี 2557 มีค่าใช้จ่ายทางการเงินจำนวน 1,218.97 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายทางการเงิน 1,340.30 ล้านบาท เนื่องจากได้ทยอยชำระคืนหนี้ในระหว่างปี และอัตราดอกเบี้ยปรับตัวลดลง

2.5 ความสามารถในการทำกำไรและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

รายการ	2557	2556	เปลี่ยนแปลง
อัตรากำไรขั้นต้น	42.07%	49.96%	(7.89%)
อัตรากำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	56.34%	65.57%	(9.23%)
อัตรากำไรสุทธิ	12.55%	10.70%	1.85%
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	3.42%	2.53%	0.89%

อัตรากำไรขั้นต้นและอัตรากำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงิน ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง มีสาเหตุมาจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนของแหล่งพลังงานต่างๆ เนื่องจากบริษัทย่อยแต่ละแห่งมีโครงสร้างรายได้และต้นทุนที่แตกต่างกัน อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของ ปี 2557 มีกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท 471.82 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 252.94 ล้านบาท คิดเป็นการเติบโตร้อยละ 115.56

3. การวิเคราะห์ฐานะการเงิน

3.1 การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม 49,327.35 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 1,154.16 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2.29 โดยมีรายละเอียดการเพิ่มขึ้นลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

รายการ หน่วย: ล้านบาท	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,830.13	1,791.47	38.66	2.16
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	516.13	464.83	51.30	11.04
เงินลงทุนชั่วคราว	235.05	64.35	170.70	265.28
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,483.18	1,002.31	480.87	47.98
อะไหล่และวัสดุคงเหลือ	44.95	20.40	24.55	120.36
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	53.31	158.66	(105.35)	(66.40)
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน	1,194.90	1,360.62	(165.72)	(12.18)
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	235.82	219.15	16.67	7.61
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - บริษัทฯ	5,251.88	5,494.23	(242.35)	(4.41)
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - ผู้อื่น	6,599.97	6,878.90	(278.93)	(4.05)
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	464.90	366.65	98.25	26.80
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	25,385.66	26,458.46	(1,072.80)	(4.05)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,830.29	5,993.21	(162.92)	(2.72)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	201.18	208.28	(7.10)	(3.41)
รวมสินทรัพย์	49,327.35	50,481.51	(1,154.16)	(2.29)

- เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น เพิ่มขึ้น 51.30 ล้านบาท เพื่อสำรองเงินสำหรับการชำระคืนเงินกู้ยืม
- เงินลงทุนชั่วคราว เพิ่มขึ้น 170.70 ล้านบาท จากการลงทุนในกองทุนรวมตราสารหนี้ระยะสั้น

- **ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น** เพิ่มขึ้น 480.87 ล้านบาท เนื่องจากยอดขายในเดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2557 สูงกว่ายอดขายในเดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2556 ทำให้มียอดลูกหนี้ค้างชำระมากกว่า
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** ลดลง 105.35 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการได้รับคืนภาษีมูลค่าเพิ่ม
- **เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน** ลดลง 165.72 ล้านบาท เนื่องจากการอนุมัติจากธนาคารผู้ให้กู้ให้สามารถลดเงินสำรองสำหรับเงินกู้ยืมได้บางส่วน
- **เงินลงทุนในบริษัทร่วม** มีจำนวน 235.82 ล้านบาท เป็นการลงทุนใน CRS และ NRS ตามรายละเอียดดังนี้

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้น	มูลค่าตามบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง	
		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	จำนวนเงิน	ร้อยละ
CRS	30%	124.39	120.21	4.18	3.48
NRS	30%	111.43	98.94	12.49	12.62
รวม		235.82	219.15	16.67	7.61

- **สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า** ลดลง 521.28 ล้านบาท เนื่องจากการตัดจำหน่ายระหว่างปี
- **ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง** เพิ่มขึ้น 98.25 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการลงทุนใน BIC-2
- **สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน และ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์** ลดลงรวม 1,235.72 ล้านบาท เนื่องจากค่าเสื่อมราคาระหว่างปี

3.2 การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม 23,223.77 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2556 จำนวน 1,844.12 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7.36 โดยมีรายละเอียดการเพิ่มขึ้นลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

รายการ หน่วย: ล้านบาท	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	427.73	674.11	(246.38)	(36.55)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	9.83	14.70	(4.87)	(33.12)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	71.33	60.00	11.33	18.89
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	22,493.12	24,134.08	(1,640.96)	(6.80)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	44.15	55.78	(11.63)	(20.84)
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน	20.21	-	20.21	N/A
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	10.83	6.48	4.35	67.19
หนี้สินระยะยาวอื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	146.57	122.74	23.83	19.41
รวมหนี้สิน	23,223.77	25,067.89	(1,844.12)	(7.36)

- **เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น** มีจำนวน 427.73 ล้านบาท ลดลง 246.38 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.55 เนื่องจากปลายปี 2556 มียอดค้างชำระค่าเชื้อเพลิงของเดือนพฤศจิกายนและเดือนธันวาคม ในขณะที่ปลายปี 2557 มียอดค้างชำระค่าเชื้อเพลิงของเดือนธันวาคมเท่านั้น

- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน มีจำนวน 22,493.12 ล้านบาท (ซึ่งรวมถึงเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐจำนวน 152.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ) ลดลง 1,640.96 ล้านบาท เนื่องจากได้ใช้คืนเงินกู้ยืมระยะยาวระหว่างปี
- หนี้สินตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน มีจำนวน 20.21 ล้านบาท เกิดจากการเข้าทำ Interest Rate Swap สำหรับเงินกู้ระยะยาวบางส่วน ของ BIC เพื่อเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยต้องประเมินมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทุกสิ้นงวด

3.3 การวิเคราะห์ส่วนบอบเปื้อน

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 26,103.58 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปีที่ผ่านมา 689.96 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.71 โดยมีรายละเอียดการเพิ่มขึ้นลดลงที่มีสาระสำคัญดังนี้

รายการ หน่วย: ล้านบาท	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว	5,500.00	5,500.00	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	5,796.91	5,966.91	(170.00)	(2.85)
กำไรสะสม - สำนองตามกฎหมาย	10.28	-	10.28	N/A
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	866.61	235.07	631.54	268.66
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(125.67)	(112.19)	(13.48)	12.01
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	14,055.45	13,823.83	231.62	1.68
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	26,103.58	25,413.62	689.96	2.71

- ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ ลดลง 170.00 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทล้างขาดทุนสะสมโดยใช้ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ โดยได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557
- องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 125.67 ล้านบาท ส่วนใหญ่คือขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด โดยแบ่งเป็น 2 รายการ ได้แก่
 - 1) การบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยง (Hedge Accounting) ของ NN2 เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนอันเกี่ยวเนื่องกับรายได้จากการขายไฟฟ้าที่คาดการณ์ในอนาคตซึ่งส่วนหนึ่งอยู่ในสกุลดอลลาร์สหรัฐ โดยกำหนดให้รายได้จากการขายไฟฟ้างดงกล่าวเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged Item) และเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง (Hedging Instrument) ซึ่งจะสามารถลดความผันผวนของกำไรขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
 - 2) การบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของ BIC โดยกำหนดให้กระแสเงินสดเกี่ยวกับดอกเบี้ยจ่ายเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged Item) และตราสารอนุพันธ์ Interest Rate Swap เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง (Hedging Instrument) ซึ่งจะสามารถลดความผันผวนของกำไรขาดทุนจากการตีมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ได้ โดยส่วนที่มีประสิทธิภาพ (Effective Portion) ของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นแทนการรับรู้โดยผ่านกำไรขาดทุนของบริษัท และจะถูกโอนไปรับรู้ในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุน

4 สภาพคล่องและความเพียงพอของเงินของบริษั

4.1 แหล่งที่มาและใช้ไปของเงินทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 1,830.13 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2556 ทั้งสิ้น 38.66 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

รายการ หน่วย: ล้านบาท	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง	
			เพิ่ม (ลด)	ร้อยละ
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,263.62	3,980.78	(717.16)	(18.02)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(229.73)	(1,925.15)	1,695.42	(88.07)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,984.89)	(850.23)	(2,134.66)	251.07
เงินสดลดลงจากขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(10.34)	13.24	(23.58)	(178.10)
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	38.66	1,218.64	(1,179.98)	(96.83)

กิจกรรมดำเนินงาน

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 3,263.62 ล้านบาท เกิดจากกำไรจากการดำเนินงานบวกกลับด้วยค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่ตัวเงิน เช่น ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายสิทธิ

กิจกรรมลงทุน

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 229.73 ล้านบาท เกิดจากการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนชั่วคราว การลงทุนในโครงการระหว่างก่อสร้าง และการเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

กิจกรรมจัดหาเงิน

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 2,984.89 ล้านบาท เป็นผลจากการชำระคืนเงินกู้ ค่าธรรมเนียมตลอดจนดอกเบี้ยจ่าย และเงินปันผลระหว่างปี

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น หน่วย: เท่า	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง
งบการเงินรวม	0.89	0.99	(0.10)
งบการเงินเฉพาะกิจการ	0.04	0.04	-

4.2 ความเพียงพอของสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง หน่วย: เท่า	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	เปลี่ยนแปลง
งบการเงินรวม	1.87	1.40	0.47
งบการเงินเฉพาะกิจการ	21.89	28.98	(7.09)

รายงานขอบ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
31 ธันวาคม 2557

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่อการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนอการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนอการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนอการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ผลการดำเนินงานและกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



ศิริภรณ์ เอื้ออนันต์กุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขทะเบียน 3844

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	1,830,132,583	1,791,473,304	487,115,744
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	7	516,133,527	464,831,748	-
เงินลงทุนชั่วคราว		235,048,767	64,348,124	179,644,234
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6, 8	1,483,177,493	1,002,307,606	18,655,133
อะไหล่และวัสดุคงเหลือ		44,947,155	20,397,163	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		53,309,293	158,659,539	4,760,696
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		4,162,748,818	3,502,017,484	690,175,807
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	9	1,194,900,016	1,360,617,411	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	10	-	-	11,084,075,400
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	11	235,817,892	219,147,179	192,938,970
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า -				
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	12	5,251,881,839	5,494,228,856	-
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า -				
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม				
ของบริษัทย่อย	12	6,599,965,198	6,878,902,004	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	13	464,900,336	366,650,526	-
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน	14	25,385,664,684	26,458,463,976	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	15	5,830,294,634	5,993,207,108	39,867,297
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		201,177,454	208,277,334	4,983,230
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		45,164,602,053	46,979,494,394	11,321,864,897
รวมสินทรัพย์		49,327,350,871	50,481,511,878	12,012,040,704
				11,791,929,753

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(หน่วย: บาท)

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2557	2556	2557	2556
หนี้สินและส่วนบอบผูกพัน					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	6, 16	427,731,675	674,111,183	10,663,064	6,841,346
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					
		6,124,535	4,867,485	1,203,978	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	17	71,333,690	60,000,000	-	-
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					
	18	1,671,794,820	1,713,605,080	15,000,000	10,000,000
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		228,383	626,153	-	-
เงินประกันผลงาน		2,361,526	4,544,373	88,037	40,685
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		41,564,075	50,610,445	4,578,227	534,608
รวมหนี้สินหมุนเวียน		2,221,138,704	2,508,364,719	31,533,306	17,416,639
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					
		3,705,659	9,830,195	1,873,380	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี					
	18	20,821,320,392	22,420,476,393	468,991,713	483,823,665
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน		20,207,730	-	-	-
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน		10,829,805	6,477,690	5,124,736	2,295,852
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	6, 19	146,570,112	122,743,625	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		21,002,633,698	22,559,527,903	475,989,829	486,119,517
รวมหนี้สิน		23,223,772,402	25,067,892,622	507,523,135	503,536,156

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ส่วนขอบผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น 20				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 1,100,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท	5,500,000,000	5,500,000,000	5,500,000,000	5,500,000,000
ทุนออกจำหน่ายและชำระเต็มมูลค่าแล้ว				
หุ้นสามัญ 1,100,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5 บาท	5,500,000,000	5,500,000,000	5,500,000,000	5,500,000,000
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ 20	5,796,908,660	5,966,908,660	5,796,908,660	5,966,908,660
กำไร (ขาดทุน) สะสม				
จัดสรรแล้ว - สรรองตามกฎหมาย 21	10,280,115	-	10,280,115	-
ยังไม่ได้จัดสรร	866,605,141	235,069,281	195,322,187	(178,663,679)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(125,668,901)	(112,192,854)	2,006,607	148,616
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	12,048,125,015	11,589,785,087	11,504,517,569	11,288,393,597
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	14,055,453,454	13,823,834,169	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	26,103,578,469	25,413,619,256	11,504,517,569	11,288,393,597
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	49,327,350,871	50,481,511,878	12,012,040,704	11,791,929,753

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กำไรขาดทุน:				
รายได้				
รายได้จากการขาย				
รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ	6	6,829,958,493	5,456,624,340	-
รายได้จากการขายไฟฟ้า - เงินส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้า		112,183,680	111,648,960	-
รายได้ค่าบริการโครงการ	6	56,856,445	44,048,130	170,465,517
รายได้เงินปันผล	6, 10, 11	-	-	205,682,684
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ		24,329,941	16,212,277	12,924,705
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		-	2,680,881	-
อื่นๆ		4,037,127	1,105,569	121,625
รวมรายได้		7,027,365,686	5,633,426,232	390,178,475
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขาย				
ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ	6	4,021,671,507	2,786,448,353	-
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตัดจำหน่าย		521,283,824	508,090,538	-
ต้นทุนการบริหารโครงการ		68,507,848	-	68,507,848
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	6	344,470,312	409,830,054	82,294,408
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน		4,739,447	-	1,279
รวมค่าใช้จ่าย		4,960,672,938	3,704,368,945	150,803,535
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม				
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		2,066,692,748	1,929,057,287	239,374,940
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	11	34,670,713	15,734,753	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายทางการเงินและ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้				
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน		(1,218,970,712)	(1,340,295,662)	(25,108,959)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		882,392,749	604,496,378	214,265,981
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	23	(243,731)	(1,887,392)	-
กำไรสำหรับปี		882,149,018	214,265,981	27,584,306
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:				
กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขาย		1,857,991	148,616	1,857,991
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด		(25,443,480)	(275,495,220)	-
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		(23,585,489)	(275,346,604)	148,616
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		858,563,529	216,123,972	27,732,922

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

(หน่วย: บาท)

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	471,815,975	218,883,795	214,265,981	27,584,306
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	410,333,043	383,725,191		
	882,149,018	602,608,986		
การแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	458,339,928	103,324,418	216,123,972	27,732,922
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	400,223,601	223,937,964		
	858,563,529	327,262,382		
กำไรต่อหุ้น	25			
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	0.43	0.22	0.19	0.03
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	1,100,000,000	1,003,835,616	1,100,000,000	1,003,835,616

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม									
	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ					องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	กำไรสะสม จัดสรรแล้ว	กำไรสะสม ยังไม่จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จก่อน การเปลี่ยนแปลง ที่เกิดจากผู้ถือหุ้น	รายการอื่นของ การเปลี่ยนแปลง ที่เกิดจากผู้ถือหุ้น				รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น ของบริษัทฯ
						กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จก่อน การเปลี่ยนแปลง ที่เกิดจากผู้ถือหุ้น	ส่วนเกินทุนจาก การวัดมูลค่า เงินลงทุนใน หลักทรัพย์เพื่อขาย	ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น จริงจากการป้องกัน ความเสี่ยง ในการแสวงหา เงินสด	ส่วนเกินทุนจาก การเปลี่ยนแปลง สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัท	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	9,200,000,000	-	-	16,185,486	-	3,366,523	-	-	3,366,523	9,219,552,009
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	218,883,795	148,616	-	148,616	(115,707,993)	103,324,418	223,937,964
ลดทุนเรือนหุ้น (หมายเหตุ 20)	(6,133,300,000)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,133,300,000)
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 20)	2,433,300,000	5,966,908,660	-	-	-	-	-	-	-	8,400,208,660
ส่วนของผู้ถือหุ้นได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทฯที่เพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 10)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทฯที่ลดลงจากเงินปันผลจ่าย ของบริษัทฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	5,500,000,000	5,966,908,660	-	235,069,281	148,616	3,366,523	-	-	3,366,523	11,589,785,087
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	5,500,000,000	5,966,908,660	-	235,069,281	148,616	3,366,523	-	-	3,366,523	11,589,785,087
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	471,815,975	1,857,991	-	1,857,991	(15,334,038)	-	458,339,928
โอนส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญมาชดเชย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ขาดทุนสะสม (หมายเหตุ 20)	-	(170,000,000)	-	170,000,000	-	-	-	-	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทฯที่ลดลงจากเงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ส่วนของผู้ถือหุ้นได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ของบริษัทฯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
โอนไปเป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 21)	-	-	10,280,115	(10,280,115)	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	5,500,000,000	5,796,908,660	10,280,115	866,605,141	2,006,607	3,366,523	-	-	3,366,523	12,048,125,015

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนขยายถือหุ้น (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ทุนเรือนหุ้น ที่ออกและ ชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่า หุ้นสามัญ	กำไร (ขาดทุน) สะสม		องค์ประกอบอื่นของ ส่วนของผู้ถือหุ้น กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวม
			จัดสรรแล้ว	ยังไม่จัดสรร		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	9,200,000,000	-	-	(206,247,985)	-	8,993,752,015
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	27,584,306	148,616	27,732,922
ลดทุนเรือนหุ้น (หมายเหตุ 20)	(6,133,300,000)	-	-	-	-	(6,133,300,000)
ออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน (หมายเหตุ 20)	2,433,300,000	5,966,908,660	-	-	--	8,400,208,660
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	5,500,000,000	5,966,908,660	-	(178,663,679)	148,616	11,288,393,597
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	5,500,000,000	5,966,908,660	-	(178,663,679)	148,616	11,288,393,597
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	214,265,981	1,857,991	216,123,972
โอนส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญมาชดเชย	-	(170,000,000)	-	170,000,000	-	-
ขาดทุนสะสม (หมายเหตุ 20)	-	-	-	(10,280,115)	-	-
โอนไปเป็นสำรองตามกฎหมาย (หมายเหตุ 21)	-	-	10,280,115	(10,280,115)	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	5,500,000,000	5,796,908,660	10,280,115	195,322,187	2,006,607	11,504,517,569

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษี	882,392,749	604,496,378	214,265,981	27,584,306
รายการปรับกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,336,889,493	1,241,202,575	3,372,092	241,935
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(34,670,713)	(15,734,753)	-	-
กำไรจากการจำหน่ายอุปกรณ์	(2,653,914)	(999,999)	(1,192)	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	29,139,783	26,161,144	-	-
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	8,883,963	3,233,424	-	-
ค่าสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่าย	521,283,824	508,090,537	-	-
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	1,202,670,621	1,331,228,476	24,940,910	76,375,980
สำรองผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงาน	4,331,831	4,345,790	2,828,885	2,295,852
รายได้เงินปันผล	-	-	(205,682,684)	(161,784,224)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	3,948,267,637	3,702,023,572	39,723,992	(55,286,151)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(484,175,638)	(51,920,010)	(15,744,705)	(2,735,213)
อะไหล่และวัสดุคงเหลือ	(24,549,992)	(10,903,097)	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	105,653,698	(15,292,700)	(4,389,755)	1,913,617
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(5,174,092)	(3,754,529)	(4,895,861)	(123,020)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(223,321,527)	411,931,650	2,608,042	1,469,427
เงินประกันผลงาน	(2,182,847)	903,673	47,352	40,685
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(8,893,784)	40,120,621	4,043,619	(307,871)
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน	14,156,690	21,383,437	-	-
เงินสดจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	3,319,780,145	4,094,492,617	21,392,684	(55,028,526)
จ่ายดอกเบี้ย	(55,098,821)	(111,127,797)	(25,155,551)	(76,817,795)
จ่ายภาษีเงินได้	(1,059,732)	(2,586,013)	(265,643)	(98,914)
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	3,263,621,592	3,980,778,807	(4,028,510)	(131,945,235)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

(หน่วย: บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้นเพิ่มขึ้น	(55,756,562)	(161,979,236)	-	-
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาวลดลง (เพิ่มขึ้น)	153,744,266	(87,494,534)	-	-
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง (เพิ่มขึ้น)	(168,842,651)	(43,863,558)	(167,516,119)	10,214,442
เงินลงทุนในบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น	-	-	-	(495,865,787)
เงินสดสุทธิจ่ายซื้อบริษัทย่อย (หมายเหตุ 10)	-	(412,236,911)	-	-
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้น	(91,704,166)	(13,983,882)	-	-
สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานเพิ่มขึ้น	-	(5,579,201)	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(88,668,320)	(1,106,115,761)	(28,598,258)	(8,997,516)
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์	4,699,650	1,000,000	63,900	-
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	-	-	187,682,684	161,784,224
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	18,000,000	-	18,000,000	-
จ่ายดอกเบี้ยส่วนที่บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ				
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	(1,198,406)	(94,903,662)	-	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) กิจกรรมลงทุน	(229,726,189)	(1,925,156,745)	9,632,207	(332,864,637)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,181,333,690	643,866,386	-	583,866,387
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(1,170,000,000)	(1,913,114,694)	-	(1,913,114,694)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	(1,649,636,850)	(234,055,675)	(10,000,000)	(5,000,000)
จ่ายค่าธรรมเนียมขยายเวลาชำระคืนเงินกู้และ				
จากการปรับลดอัตราดอกเบี้ย	(28,449,795)	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันลดลง	-	(250,000,000)	-	-
เงินสดจ่ายจากการลดทุนเรือนหุ้น	-	(6,133,300,000)	-	(6,133,300,000)
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน	-	8,400,208,660	-	8,400,208,660
จ่ายดอกเบี้ย	(1,149,536,152)	(1,209,920,080)	-	-
จ่ายค่าธรรมเนียมจัดการเงินกู้	-	(1,250,000)	-	(1,250,000)
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	(168,604,316)	(152,660,026)	-	-
เงินสดสุทธิจาก (ใช้ไป) กิจกรรมจัดหาเงิน	(2,984,893,423)	(850,225,429)	(10,000,000)	931,410,353
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและ				
 รายการเทียบเท่าเงินสด	(10,342,701)	13,243,349	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	38,659,279	1,218,639,982	(4,396,303)	466,600,481
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,791,473,304	572,833,322	491,512,047	24,911,566
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	1,830,132,583	1,791,473,304	487,115,744	491,512,047
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
รายการที่มีใช้เงินสด				
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้ค่าโครงการ	7,267,673	5,736,126	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	4,568,818	1,024,847	1,428,316	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้นจากหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	-	-	-	113,837
โอนต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	14,090,012	-	-
โอนเงินมัดจำค่าซื้ออุปกรณ์เป็นอุปกรณ์	3,607,874	-	-	-
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้				

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดตั้งขึ้นเป็นบริษัทจำกัดเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2554 และมีภูมิลำเนาในประเทศไทย และได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด ตามพระราชบัญญัติ บริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 โดยมีบริษัท ซี.การช่าง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งในประเทศไทย เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ธุรกิจหลักของบริษัทฯ คือ การลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งภายในและภายนอกประเทศ

ที่อยู่ตามที่จดทะเบียนของบริษัทฯ อยู่ที่ เลขที่ 587 อาคารวิริยะถาวร ชั้น 19 ถนนสุขุมวิทวินิจัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร

2. เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

2.1 งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 โดยแสดงรายการในงบการเงินตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นงบการเงินฉบับที่บริษัทฯ ใช้เป็นทางการตามกฎหมาย งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทยนี้

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

2.2 เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

ก) งบการเงินรวมนี้ได้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทย่อย”) ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	อัตราร้อยละ ของการถือหุ้น	
			2557 ร้อยละ	2556 ร้อยละ
เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ถือหุ้นโดยบริษัทฯ)				
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด (รวมส่วนได้เสียในบริษัท ไฟฟ้าน้ำร้อน 2 จำกัด)	ลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำร้อน 2 จำกัด และให้คำปรึกษาที่เกี่ยวข้องกับ โครงการผลิตไฟฟ้า	ไทย	56	56
บริษัท บางเขนชัย จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	ไทย	100	100
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และพลังงานอื่นทุกประเภท	ไทย	65	65
บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด ⁽¹⁾	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด ⁽¹⁾	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท วิส โซลิส จำกัด ⁽¹⁾	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด ⁽¹⁾	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด ⁽¹⁾	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	100	100
(ถือหุ้นโดยบริษัทย่อยของบริษัทฯ)				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำร้อน 2 จำกัด (ถือหุ้นโดย บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ในอัตราร้อยละ 75)	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โครงการพลังน้ำ น้ำร้อน 2	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	42	42

⁽¹⁾ ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการธุรกิจการค้า

ในเดือนมกราคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 46 เป็นร้อยละ 65 โดยมีรายละเอียดตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10 และเนื่องจากเงื่อนไขในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการตัดสินใจในเรื่องโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจซึ่งจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นอีกฝ่ายหนึ่งได้หมดไปนับจากวันที่บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (วันที่ 28 มิถุนายน 2556) ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีอำนาจควบคุมในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด และถือว่าบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เป็นบริษัทย่อย โดยบริษัทฯ ได้นำงบการเงินของบริษัทย่อยดังกล่าวมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 28 มิถุนายน 2556

- ข) บริษัทฯ นำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่บริษัทฯ มีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่บริษัทฯ สิ้นสุดการควบคุมบริษัทย่อยนั้น
- ค) งบการเงินของบริษัทย่อยได้จัดทำขึ้นโดยใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญเช่นเดียวกันกับของบริษัทฯ
- ง) ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย รายการค้าระหว่างกันที่มีสาระสำคัญได้ถูกตัดออกจากงบการเงินรวมนี้แล้ว

- จ) ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อย ส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัทฯ และแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของกำไรหรือขาดทุนรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

2.3 บริษัทฯ จัดทำงานการเงินเฉพาะกิจการเพื่อประโยชน์ต่อสาธารณะ โดยแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม ตามวิธีราคาทุน

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับในปีบัญชีปัจจุบันและที่จะมีผลบังคับในอนาคตมีรายละเอียดดังนี้

ก. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เริ่มมีผลบังคับในปีบัญชีปัจจุบัน

กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน (ปรับปรุง 2557)

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555)	การนำเสนองบการเงิน
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2555)	รายได้
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2555)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2555)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2555)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555)	เงินลงทุนในบริษัทร่วม
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	งบการเงินระหว่างกาล
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2555)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2555)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2555)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2555)	การรวมธุรกิจ
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2555)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2555)	ส่วนงานดำเนินงาน

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 15	สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
ฉบับที่ 27	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
ฉบับที่ 29	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 32	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 4	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
ฉบับที่ 5	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
ฉบับที่ 7	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง
ฉบับที่ 10	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
ฉบับที่ 12	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 13	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
ฉบับที่ 17	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
ฉบับที่ 18	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

แนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการบันทึกบัญชีหุ้นปันผล

มาตรฐานการรายงานทางการเงินทั้งหมดตามที่กล่าวข้างต้นได้รับการปรับปรุงและจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ ซึ่งโดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้งานมาตรฐาน มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินนี้ ยกเว้นมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังต่อไปนี้

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ

การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 ให้แนวทางในการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับข้อตกลงสัมปทานบริการ และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 ให้แนวทางการบันทึกบัญชีสำหรับผู้ประกอบการเกี่ยวกับข้อตกลงสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชนหากเข้าเงื่อนไขตามที่มาตรฐานกำหนด

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ พิจารณาว่า ข้อตกลงสัญญาสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ระหว่างบริษัทย่อยกับรัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว อยู่ในขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินนี้ ให้แนวทางในการกำหนดว่าข้อตกลงหรือสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือมีองค์ประกอบของสัญญาเช่าหรือไม่ ซึ่งหากมี บริษัทต้องปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่า

ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ พิจารณาว่า ข้อตกลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท ไฟฟ้าน้ำจิม 2 จำกัด กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) อยู่ในขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีองค์ประกอบของสัญญาเช่า และเมื่อพิจารณาตามหลักการของมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่า บริษัทดังกล่าวยังคงไว้ซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ของสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจิม 2 ดังนั้น จึงพิจารณาว่าข้อตกลงดังกล่าวเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำของบริษัทดังกล่าวจึงบันทึกเป็นสินทรัพย์ภายใต้หัวข้อ “สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน” ในงบแสดงฐานะการเงิน และคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ตามสัญญาสัมปทานดังกล่าว

และเนื่องจากเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ไม่ได้มีการกำหนดจำนวนเงินขั้นต่ำที่ กฟผ. ต้องจ่ายให้แก่บริษัทไฟฟ้าน้ำเมี 2 จำกัด บริษัทดังกล่าวจึงรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าตามที่เกิดขึ้นจริง ซึ่งคิดจากปริมาณไฟฟ้าที่ขาย (ปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริง และปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทย่อยพร้อมจ่าย) ตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ส่วนข้อตกลงภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท บางเขนชัย จำกัด กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด กับ กฟผ. ได้พิจารณาว่าอยู่นอกขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4

บ. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่จะมีผลบังคับในอนาคต

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงและฉบับใหม่เป็นจำนวนมาก ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยการเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการรายงานทางการเงินในครั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้ใช้มาตรฐาน ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เชื่อว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินในปีที่นำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติ อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินตามที่กล่าวข้างต้นบางฉบับเป็นมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ ซึ่งประกอบด้วยมาตรฐานดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้กำหนดให้กิจการต้องรับรู้รายการกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในขณะที่มาตรฐานฉบับเดิมอนุญาตให้กิจการเลือกรับรู้รายการดังกล่าวทันทีในกำไรขาดทุน หรือในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือทยอยรับรู้ในกำไรขาดทุนก็ได้

มาตรฐานฉบับปรับปรุงดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่องบการเงินนี้เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้รายการกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นอยู่แต่เดิมแล้ว

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 กำหนดหลักเกณฑ์เกี่ยวกับการจัดทำงบการเงินรวม โดยใช้แทนเนื้อหาเกี่ยวกับการบัญชีสำหรับงบการเงินรวมที่เดิมกำหนดอยู่ในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 เรื่องงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ มาตรฐานฉบับนี้เปลี่ยนแปลงหลักการเกี่ยวกับการพิจารณาว่าผู้ลงทุนมีอำนาจการควบคุมหรือไม่ กล่าวคือ ภายใต้มาตรฐานฉบับนี้ผู้ลงทุนจะถือว่าตนควบคุมกิจการที่เข้าไปลงทุนได้ หากตนมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนของกิจการที่เข้าไปลงทุน และตนสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินผลตอบแทนนั้นได้ ถึงแม้ว่าตนจะมีสัดส่วนการถือหุ้นหรือสิทธิในการออกเสียงโดยรวมน้อยกว่าก็หนึ่งก็ตาม การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญนี้ส่งผลให้ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากในการทบทวนว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอำนาจควบคุมในกิจการที่เข้าไปลงทุนหรือไม่และจะต้องนำบริษัทใดในกลุ่มกิจการมาจัดทำงบการเงินรวมบ้าง

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่อการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 11 ใช้แทนมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า ซึ่งได้ถูกยกเลิกไป มาตรฐานฉบับนี้กำหนดให้กิจการบันทึกเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย ในขณะที่มาตรฐานฉบับที่ 31 กำหนดให้กิจการสามารถเลือกนำเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันมาจัดทำงบการเงินรวมโดยใช้วิธีรวมตามสัดส่วน หรือบันทึกเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียก็ได้

ปัจจุบันฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีต่อการเงินในปีที่เริ่มนำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

มาตรฐานฉบับนี้กำหนดเรื่องการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทย่อย การร่วมการงาน บริษัทร่วม รวมถึงกิจการที่มีโครงสร้างเฉพาะตัว มาตรฐานฉบับนี้มีผลต่อการเปิดเผยข้อมูลและการแสดงรายการเท่านั้น และไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม

มาตรฐานฉบับนี้กำหนดแนวทางเรื่องการวัดมูลค่ายุติธรรมและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่ายุติธรรม โดยหากกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินใดตามที่ระบุไว้ในมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักการของมาตรฐานฉบับนี้ กิจการต้องใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไปในการรับรู้ผลกระทบจากการเริ่มใช้มาตรฐานฉบับนี้

จากการประเมินเบื้องต้น ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเชื่อว่ามาตรฐานข้างต้นจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การรวมธุรกิจ

บริษัทฯ บันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยถือปฏิบัติตามวิธีซื้อ บริษัทฯ (ผู้ซื้อ) วัดมูลค่าต้นทุนการซื้อธุรกิจด้วยผลรวมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ และจำนวนของส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง ผู้ซื้อจะวัดมูลค่าส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ถ้ามี) ในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรม หรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยผู้ที่ไม่มีความควบคุมนั้น

บริษัทฯ บันทึกต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่ต้นทุนดังกล่าวเกิดขึ้นและเมื่อได้รับบริการ

4.2 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ

รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำรับรู้เมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่ผู้ซื้อแล้ว

รายได้จากการขายไฟฟ้าจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำคิดจากปริมาณไฟฟ้าที่ตกลงขายแก่ กฟผ. (ปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริง และปริมาณไฟฟ้าที่พร้อมจ่าย ซึ่งรอคำสั่งผลิตไฟฟ้าจาก กฟผ.) ตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวมถึงเงินส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าและการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) สุทธิจากค่าดำเนินการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายได้ค่าบริการโครงการ

รายได้ค่าบริการโครงการรับรู้เมื่อได้ให้บริการแล้วโดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน

ดอกเบี้ยยรับ

ดอกเบี้ยยรับถือเป็นรายได้ตามเกณฑ์คงค้างโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อบริษัทฯ มีสิทธิในการรับเงินปันผล

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกรายได้และค่าใช้จ่ายอื่นตามเกณฑ์สิทธิที่จะได้รับและภาระที่จะต้องจ่าย

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายถึง เงินสดและเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง ซึ่งถึงกำหนดจ่ายคืนภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

4.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามจำนวนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ บริษัทฯ และบริษัทย่อยบันทึกค่าเผื่อนี้ลงจะสูญสำหรับผลขาดทุนโดยประมาณที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ ซึ่งโดยทั่วไปพิจารณาจากประสบการณ์การเก็บเงินและการวิเคราะห์อายุหนี้

4.5 อะไหล่และวัสดุคงเหลือ

อะไหล่และวัสดุคงเหลือแสดงมูลค่าตามราคาทุน (ตามวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า และจะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนการผลิตเมื่อมีการเบิกใช้

4.6 เงินลงทุน

- ก) เงินลงทุนในหลักทรัพย์เพื่อขายแสดงตามมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์ดังกล่าวบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนเมื่อได้จำหน่ายหลักทรัพย์นั้นออกไป
- ข) เงินลงทุนในบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย
- ค) เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่แสดงอยู่ในงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงมูลค่าตามวิธีราคาทุน

4.7 สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและค่าตัดจำหน่าย

บริษัทฯ บันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน (สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า) ที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี)

บริษัทฯ คิดค่าตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาให้สิทธิดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่เหลืออยู่ของบริษัทย่อย นับจากวันที่บริษัทฯ มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย หรือในกรณีที่บริษัทย่อยยังไม่เริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ณ วันที่บริษัทฯ มีอำนาจควบคุมบริษัทย่อยนั้น บริษัทฯ จะเริ่มคิดค่าตัดจำหน่ายนับจากวันที่บริษัทย่อยเริ่มดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ประมาณ 10 ถึง 27 ปี) และจะมีการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า บริษัทฯ จะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่ายและวิธีการตัดจำหน่ายของสิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

4.8 ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

บริษัท ย่อยบันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า เป็นสินทรัพย์ ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างรวมถึงค่าบริหารและจัดการโครงการ ค่าที่ปรึกษา ค่าออกแบบ ดอกเบี้ยจ่าย และค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นที่เกี่ยวข้องซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า

4.9 สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเมี 2 จำกัด บันทึกต้นทุนทั้งหมดและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำเมี 2 เป็นสินทรัพย์ภายใต้หัวข้อ “สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน” ในงบแสดงฐานะการเงิน

สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานแสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ตามสัญญาสัมปทานโดยประมาณ 27 ปี ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

4.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และค่าเสื่อมราคา

ที่ดินแสดงมูลค่าตามราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์คำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	25 ปี
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนและอุปกรณ์	5 ถึง 25 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	3 ปี 5 ปี และ 10 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี
ส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่าของบริษัทย่อย	10 ปี และ 24 ปี

ค่าเสื่อมราคารวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงาน

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

4.11 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดจากเงินกู้ยืมที่นำไปใช้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งต้องใช้ระยะเวลานานในการแปลงสภาพให้พร้อมใช้ได้ถูกนำไปรวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จนกว่าสินทรัพย์นั้นจะอยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามที่มุ่งประสงค์ ส่วนต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดขึ้นจากการกู้ยืม

4.12 รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกบริษัทฯ ควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ

นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ ที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุมการดำเนินงานของบริษัทฯ

4.13 สัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า

จำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่าดำเนินงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

4.14 เงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่างๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวมวัดมูลค่าด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งอยู่ในสกุลเงินตราต่างประเทศได้แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนได้รวมอยู่ในการคำนวณผลการดำเนินงานกำไรและขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้ารวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

4.15 การด้อยค่าบอบอันทรินัม

ทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะทำการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย หากมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในส่วนของกำไรหรือขาดทุน

4.16 ผลประโยชน์พนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับรู้เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส รางวัลประจำปีและเงินสมทบกองทุนประกันสังคมเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยและพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เงินที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

โครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน

บริษัท และบริษัทย่อยมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ต้องจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งบริษัท และบริษัทย่อยถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

บริษัท และบริษัทย่อยคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงาน โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานจะรับรู้ทันทีในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4.17 ประมาณการหนี้สิน

บริษัท และบริษัทย่อยจะบันทึกประมาณการหนี้สินไว้ในบัญชีเมื่อภาระผูกพันซึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตได้เกิดขึ้นแล้ว และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัท และบริษัทย่อยจะเสียทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจไปเพื่อปลดปล่อยภาระผูกพันนั้น และบริษัท และบริษัทย่อยสามารถประมาณมูลค่าภาระผูกพันนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ

4.18 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

บริษัท และบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากรและสัญญาสัมปทาน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัท และบริษัทย่อยบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

บริษัท และบริษัทย่อยรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในจำนวนเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัท และบริษัทย่อยจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

บริษัท และบริษัทย่อยจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัท และบริษัทย่อยจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

บริษัท และบริษัทย่อยจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

4.19 มาตรการอนุพันธ์ทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยง

ตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ใช้ตราสารอนุพันธ์เป็นเครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย คือ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

ตราสารอนุพันธ์จะบันทึกและวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำรายการ และมีการวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยใช้อัตราที่กำหนดโดยตลาด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ทางการเงินจะบันทึกเป็นสินทรัพย์ทางการเงินเมื่อมูลค่ายุติธรรมเป็นกำไร และบันทึกเป็นหนี้สินทางการเงินเมื่อมูลค่ายุติธรรมเป็นขาดทุน อย่างไรก็ตาม หากตราสารอนุพันธ์เข้าเงื่อนไขไว้เพื่อเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง การบันทึกการกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมจะขึ้นอยู่กับประเภทของรายการที่ได้รับการป้องกันความเสี่ยง

การบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยง - การป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสด

บริษัทย่อยจะนำการบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยงมาใช้เมื่อการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวสามารถระบุความเสี่ยงได้อย่างชัดเจน และสามารถวัดผลของการป้องกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ

กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของกระแสเงินสดที่เกี่ยวข้องกับความเสี่ยงประเภทใดประเภทหนึ่ง ซึ่งเกิดจากสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินหรือรายการพยากรณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดในอนาคต (Highly probable forecast transactions) และสามารถป้องกันความเสี่ยงได้อย่างมีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และเมื่อรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสดได้เกิดขึ้น จะโอนกำไรหรือขาดทุนที่ได้เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น เป็นกำไรหรือขาดทุนในส่วนของกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม ถ้าเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวไม่มีประสิทธิภาพ กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงจะถูกรับรู้ไปยังส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

5. การใช้ประมาณการทางบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ในบางสถานการณ์ฝ่ายบริหารอาจต้องใช้ การประมาณและการตั้งสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่แสดงในงบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน ด้วยเหตุนี้ผลที่เกิดขึ้นจริงจึงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณไว้

6. รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ในระหว่างปี บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีรายการธุรกิจที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน รายการธุรกิจดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าและเกณฑ์ตามที่ตกลงกันระหว่างบริษัทฯ และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเหล่านั้น ซึ่งเป็นไปตามปกติธุรกิจโดยสามารถสรุปได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		นโยบาย การกำหนดราคา
	2557	2556	2557	2556	
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทย่อย</u> (ตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว)					
รายได้ค่าบริการโครงการ	-	-	118	3	ราคาตามสัญญา
รายได้อื่น	-	-	1	-	ราคาตามสัญญา
เงินปันผลรับ	-	-	188	162	ตามที่ประกาศจ่าย
<u>รายการธุรกิจกับบริษัทร่วม</u>					
เงินปันผลรับ	-	-	18	-	ตามที่ประกาศจ่าย
<u>รายการธุรกิจกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,976	4,115	-	-	ราคาตามสัญญา
รายได้ค่าบริการโครงการ	57	44	52	-	ราคาตามสัญญา
ต้นทุนขายไฟฟ้าและไอน้ำ	2,455	1,448	-	-	ราคาตามสัญญา
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	21	18	12	2	ราคาตามสัญญา
ค่าบริการและจัดการโครงการ ⁽¹⁾	3	3	-	-	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย ⁽¹⁾	-	3	-	-	อัตราดอกเบี้ย MLR + 1
ซื้อเงินลงทุน	-	335	-	335	ราคาตามสัญญา
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	169	153	-	-	ตามที่ประกาศจ่าย

⁽¹⁾ รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

ยอดคงค้างระหว่างบริษัทฯ บริษัทย่อยและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
<u>ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u> (หมายเหตุ 8)					
<u>ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน</u>					
บริษัทย่อย		-	-	12,050	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้น รายหนึ่งของบริษัทย่อย	985,628	531,921	-	-
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	5,094	3,915	5,094	-
		990,722	535,836	17,144	-

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เงินทดรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย		-	-	77	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ข.การช่าง (ลาว) จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน	-	11	-	-
		-	11	77	-
ข) ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย		-	-	-	321
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น -					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		990,722	535,847	17,221	321
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
(หมายเหตุ 16)					
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พีที จำกัด ผู้เดียว	เป็นผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	31,088	64,571	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	38,101	31,812	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	1,539	1,517	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของผู้ถือหุ้นรายหนึ่งของบริษัทย่อย	2,288	2,924	-	-
- รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	79,449	77,622	-	-
- บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย	173,639	326,953	-	-
- บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด	มีกรรมกร่วมกัน	58	55	-	-
- บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกร่วมกัน	4,886	-	-	-
		331,048	505,454	-	-

(หน่วย: พันบาท)

	ลักษณะความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ก) เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พีที จำกัดผู้เดียว	เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งของบริษัทย่อย	-	750	-	-
ข) เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัทย่อย		-	-	54	-
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท ข.การช่าง จำกัด (มหาชน)	มีกรรมกรร่วมกัน	691	560	595	331
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)	เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งของบริษัทย่อย	221	206	-	-
- บริษัท ราช - ลาว เซอร์วิส จำกัด	เป็นกลุ่มเจ้าหนี้ของบริษัทย่อย	891	584	-	-
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	มีกรรมกรร่วมกัน	-	1,200	-	-
- รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว	เป็นเจ้าหนี้รายใหญ่ของเจ้าหนี้รายหนึ่งของบริษัทย่อย	10	259	-	-
- บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด	มีกรรมกรร่วมกัน	439	11	129	-
		2,252	2,820	778	331
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		333,300	509,024	778	331
เงินประกันผลงาน - บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน					
- บริษัท พีที จำกัดผู้เดียว	เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งของบริษัทย่อย	2,237	4,504	-	-
		2,237	4,504	-	-
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	เป็นเจ้าหนี้รายใหญ่ของเจ้าหนี้รายหนึ่งของบริษัทย่อย	146,570	122,744	-	-
		146,570	122,744	-	-

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานที่ให้แก่กรรมการและผู้บริหาร ดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ผลประโยชน์ระยะสั้น	89.1	62.4	38	15.7
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	4.9	2.2	1.2	1.4
รวม	94.0	64.6	39.2	17.1

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด/เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินสด	943	805	200	56
เงินฝากธนาคาร	1,829,190	1,790,668	486,916	491,456
รวม	1,830,133	1,791,473	487,116	491,512

บริษัทย่อยได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เป็นจำนวนประมาณ 1,360 ล้านบาท (2556: 1,301 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยสามารถถอนเงินฝากในบัญชีธนาคารเพื่อนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามปกติได้ตามวัตถุประสงค์ของแต่ละบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินฝากออมทรัพย์และเงินฝากประจำมีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 ถึง 3.25 ต่อปี (2556: ร้อยละ 0.10 ถึง 3.25 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น

บริษัทย่อยได้จำหน่ายและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เป็นจำนวน 516 ล้านบาท (2556: 465 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวมีข้อกำหนดในการเบิกใช้ เพื่อกันไว้เป็นเงินสำหรับการจ่ายเงินต้น และดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่จะครบกำหนดชำระภายใน 6 เดือน

8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	990,722	535,836	17,144	-
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
3 - 6 เดือน	-	-	-	-
6 - 12 เดือน	-	-	-	-
มากกว่า 12 เดือน	-	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	990,722	535,836	17,144	-

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน				
อายุหนี้คงค้างนับจากวันที่ถึงกำหนดชำระ				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	490,699	463,872	-	-
ค้างชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
3 - 6 เดือน	-	-	-	-
6 - 12 เดือน	-	-	-	-
มากกว่า 12 เดือน	-	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	490,699	463,872	-	-
รวมลูกหนี้การค้า	1,481,421	999,708	17,144	-
ลูกหนี้อื่น				
เงินทดรอง - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	11	77	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	321
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	34	-	34	-
ดอกเบี้ยค้างรับ	1,722	2,589	1,400	2,589
รวมลูกหนี้อื่น	1,756	2,600	1,511	2,910
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,483,177	1,002,308	18,655	2,910

9. เป็นฟากธนาคารที่มีการผูกพันระยะยาว

บริษัทย่อยได้จำนำและโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เป็นจำนวน 1,195 ล้านบาท (2556: 1,361 ล้านบาท) ไว้กับกลุ่มผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาวของกลุ่มบริษัทดังกล่าวตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว โดยเงินฝากธนาคารดังกล่าวมีข้อจำกัดในการเบิกใช้ เพื่อกันไว้เป็นเงินสำรองสำหรับการจ่ายเงินต้น และดอกเบี้ยเงินกู้ยืม

10. เป็นลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยตามที่แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วนเงินลงทุน		ราคาทุน		เงินปันผลที่บริษัทฯ รับระหว่างปี	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด	6,606,750	6,606,750	56	56	9,249,450	9,249,450	122,093	96,194
บริษัท บางเขนชัย จำกัด	234,250	234,250	100	100	527,062	527,062	65,590	65,590
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	1,370,000	1,370,000	65	65	1,305,563	1,305,563	-	-
บริษัท ซีเคพี โซลาร์ จำกัด ⁽¹⁾	1,000	1,000	100	100	1,000	1,000	-	-

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระแล้ว		สัดส่วน เงินลงทุน		ราคาทุน		เงินปันผลที่บริษัทฯ รับระหว่างปี	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
บริษัท อพอลโล่ พาวเวอร์ จำกัด ⁽¹⁾	250	250	(ร้อยละ) 100	(ร้อยละ) 100	250	250	-	-
บริษัท วิส ซิลิส จำกัด ⁽¹⁾	250	250	100	100	250	250	-	-
บริษัท โซเล่ พาวเวอร์ จำกัด ⁽¹⁾	250	250	100	100	250	250	-	-
บริษัท เฮลิออส พาวเวอร์ จำกัด ⁽¹⁾	250	250	100	100	250	250	-	-
รวม					11,084,075	11,084,075	187,683	161,784

⁽¹⁾ ยังไม่ได้เริ่มดำเนินการธุรกิจการค้า**บริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด**

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงิน (Equity Contribution Agreement) กับบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด และบริษัท ไฟฟ้าน้ำเอน 2 จำกัด (ผู้ร่วม) ผู้ถือหุ้นรายอื่นและผู้ให้กู้ของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนสำหรับรายได้ส่วนขาดกรณีที่มีการก่อสร้างโครงการไฟฟ้า พลังน้ำ น้ำเอน 3 ในอนาคต ซึ่งส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าของบริษัทดังกล่าว ทำให้บริษัทดังกล่าว ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขเกี่ยวกับการกู้ยืมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 307.5 ล้านบาท และบริษัทฯ ตกลง ให้เงินสนับสนุนเพิ่มเติมเป็นจำนวนไม่เกิน 205 ล้านบาท หากผู้ร่วมของบริษัทดังกล่าว ผิดนัดชำระหนี้เงินกู้หรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ เกี่ยวกับการกู้ยืม

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ไปจำหน่ายให้กับกลุ่มธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด ที่มีต่อกลุ่มธนาคารดังกล่าว

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ในเดือนมกราคม 2556 บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เพิ่มเติมจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งจำนวน 26 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 12.88 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 335 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 46 เป็นร้อยละ 65

ในไตรมาสที่หนึ่งและไตรมาสที่สองของปี 2556 บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ จำนวนรวม 158.6 ล้านบาท จากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ในอัตราร้อยละ 20 ของหุ้นที่บริษัทฯ ถืออยู่ในส่วนที่ยังเรียกชำระไม่เต็มมูลค่าจำนวน 79.3 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

นอกจากนี้ เนื่องจากเงื่อนไขในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการตัดสินใจในเรื่องโครงสร้างการบริหารและการตัดสินใจทางการเงินและการดำเนินงานเชิงเศรษฐกิจซึ่งจะต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่ง ได้หมดไปนับจากวันที่บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (วันที่ 28 มิถุนายน 2556) ดังนั้น บริษัทฯ จึงมีอำนาจควบคุมในบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด และถือว่าบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เป็นบริษัทย่อย โดยบริษัทฯ ได้นำงบการเงินของบริษัทย่อยดังกล่าวมารวม ในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ 28 มิถุนายน 2556

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ณ วันที่ซื้อ (วันที่ได้ อำนาจควบคุม) ปรากฏดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	82
ลูกหนี้การค้า	43
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	107
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	660
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง	5
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	5,173
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	206
รวมสินทรัพย์	6,276
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,121
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	3,152
รวมหนี้สิน	4,278
รวมสินทรัพย์สุทธิ	1,998
หัก: มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในบริษัทย่อยซึ่งบริษัทฯ ถืออยู่ก่อนวันที่ซื้อ	(805)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(699)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	494
กระทบบยอดเงินสดสุทธิ	
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	494
หัก: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(82)
เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	412

บริษัทฯ ได้ดำเนินการให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อกิจการ โดยการวัดมูลค่านี้ได้เสร็จสมบูรณ์แล้วในเดือนกรกฎาคม 2556 ซึ่งอยู่ภายในระยะเวลาในการวัดมูลค่า 12 เดือนนับจากวันที่ซื้อกิจการตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552)

ลูกหนี้การค้าที่ได้รับมาจากการรวมธุรกิจระหว่างงวดจำนวน 43 ล้านบาท เป็นลูกหนี้ระยะสั้น โดยมีมูลค่าของลูกหนี้ตามสัญญาเท่ากับมูลค่ายุติธรรม

บริษัทฯ วัดมูลค่าส่วนของผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยด้วยมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยผู้ที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น

บริษัทฯ มีรายได้และกำไรของบริษัท บางปะอิน โฉเจนเนอเรชั่น จำกัด สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการ (วันที่ 28 มิถุนายน 2556) จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ซึ่งรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมเป็นจำนวนเงินประมาณ 1,294 ล้านบาท และ 21 ล้านบาท ตามลำดับ

รายได้และกำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ในงบการเงินรวมที่เกิดจากการรวมกิจการโดยถือเสมือนว่าการรวมกิจการที่เกิดขึ้นระหว่างปีได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นปีที่เสนอรายงาน (วันที่ 1 มกราคม 2556) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีจำนวนเงินประมาณ 5,650 ล้านบาท และ 219 ล้านบาท ตามลำดับ

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาสนับสนุนทางการเงินกับบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ผู้ถือหุ้นรายอื่นและผู้ให้กู้ของบริษัทดังกล่าว โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ระบุไว้ในสัญญา กรณีที่ต้นทุนโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีมูลค่าเกินจากงบประมาณที่ตั้งไว้

11. เป็นลงทุนในบริษัทร่วม

11.1 รายละเอียดของบริษัทร่วม

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	สัดส่วน เงินลงทุน		งบการเงินรวม มูลค่าตามบัญชี ตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ ราคาทุน ของเงินลงทุน	
			2557	2556	2557	2556	2557	2556
			(ร้อยละ)	(ร้อยละ)				
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า จากแสงอาทิตย์	ไทย	30	30	111,427	98,941	85,388	85,388
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า จากแสงอาทิตย์	ไทย	30	30	124,391	120,206	107,551	107,551
					235,818	219,147	192,939	192,939

11.2 ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) และเป็นปันผลรับ

ในระหว่างปี บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม และรับรู้เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมดังกล่าวในงบการเงินเฉพาะกิจการ ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

บริษัท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุนจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมในระหว่างปี		เงินปันผลที่บริษัทฯ รับระหว่างปี	
	2557	2556	2557	2556
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	12,486	9,857	-	-
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	22,185	12,655	18,000	-
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ⁽¹⁾	-	(6,777)	-	-
รวม	34,671	15,735	18,000	-

⁽¹⁾ เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556

11.3 ข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วม

ข้อมูลทางการเงินตามที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วมโดยสรุปมีดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ทุนเรียกชำระ ณ วันที่		สินทรัพย์รวม ณ วันที่		หนี้สินรวม ณ วันที่		รายได้รวม สำหรับปีสิ้นสุด		กำไร สำหรับปีสิ้นสุด	
	31 ธันวาคม		31 ธันวาคม		31 ธันวาคม		วันที่ 31 ธันวาคม		วันที่ 31 ธันวาคม	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556	2557	2556
บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด	188	188	842	856	532	596	128	123	50	42
บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด	277	277	1,039	1,088	690	761	172	134	82	50

บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด

บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) กับบริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด และผู้ถือหุ้นรายอื่น โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนที่ระบุไว้ในสัญญา (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 โดยบริษัทฯ ตกลงให้เงินสนับสนุนแก่บริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนที่ระบุไว้ในสัญญา (ร้อยละ 30) รวมเป็นจำนวนเงินไม่เกิน 16.5 ล้านบาท กรณีที่บริษัทดังกล่าวมีเงินทุนหมุนเวียนติดลบเป็นระยะเวลานานติดต่อกันตามเงื่อนไขของสัญญา

บริษัทฯ ได้นำใบหุ้นทั้งหมดของบริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด ไปจำหน่ายให้กับธนาคารเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันวงเงินกู้ยืมของบริษัทดังกล่าวที่มีต่อธนาคาร

12. สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม	
	2557	2556
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	13,203,679	13,203,679
หัก: สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตัดจำหน่ายสะสม	(1,351,832)	(830,548)
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - สุทธิ	11,851,847	12,373,131
สิทธิในการดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า - สุทธิ ประกอบด้วย		
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	5,251,882	5,494,229
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	6,599,965	6,878,902
รวม	11,851,847	12,373,131

13. ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้าง

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม	
	2557	2556
ค่าบริหารและจัดการโครงการและต้นทุนอื่นๆ	368,459	271,408
ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นระหว่างก่อสร้าง	96,441	95,243
รวม	464,900	366,651

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ยอดคงเหลือของต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างเป็นของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำตก และโครงการไฟฟ้าพลังงานความร้อนแห่งที่ 2

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยได้รวมต้นทุนการกู้ยืมเข้าเป็นราคาทุนของโครงการระหว่างก่อสร้างจำนวนประมาณ 1 ล้านบาท (2556: 3 ล้านบาท) โดยคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม ร้อยละ 6.40 ต่อปี (2556: MLR + 1 ต่อปี)

14. สินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทาน

รายการเปลี่ยนแปลงของบัญชีสินทรัพย์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำภายใต้สัญญาสัมปทานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 สรุปได้ดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	29,422,965
ซื้อเพิ่ม	5,258
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	29,428,223
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	29,428,223
ค่าเสื่อมราคาสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	1,897,114
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	1,072,645
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,969,759
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	1,072,799
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	4,042,558
มูลค่าสุทธิตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	26,458,464
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	25,385,665

บริษัทย่อยดังกล่าวได้จำหน่ายสิทธิสัมปทานและจำหน่ายสิทธิสัมปทานทั้งหมดของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำใจ 2 กับ กลุ่มธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์เช่า	อุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	สินทรัพย์ ระหว่างปรับปรุง	รวม
ราคาทุน					
1 มกราคม 2556	-	239	-	589	828
ซื้อเพิ่ม	-	2,445	-	6,666	9,111
31 ธันวาคม 2556	-	2,684	-	7,255	9,939
ซื้อเพิ่ม	7,879	8,750	1,836	10,589	29,054
จำหน่าย	-	(70)	-	-	(70)
โอนเข้า (ออก)	17,530	314	4,046	(17,844)	4,046
31 ธันวาคม 2557	25,409	11,678	5,882	-	42,969
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
1 มกราคม 2556	-	15	-	-	15
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	168	-	-	168
31 ธันวาคม 2556	-	183	-	-	183
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	660	1,479	791	-	2,930
ค่าเสื่อมราคาสำหรับ ส่วนที่จำหน่าย	-	(11)	-	-	(11)
31 ธันวาคม 2557	660	1,651	791	-	3,102
มูลค่าสุทธิตามบัญชี					
31 ธันวาคม 2556	-	2,501	-	7,255	9,756
31 ธันวาคม 2557	24,749	10,027	5,091	-	39,867

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีซึ่งรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

2556	168
2557	2,930

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของยานพาหนะซึ่งได้มาภายใต้สัญญาเช่าการเงิน โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเป็นจำนวนเงิน 12 ล้านบาท (2556: 16 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยมีเครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงานจำนวนหนึ่งซึ่งตัดค่าเสื่อมราคาหมดแล้ว แต่ยังใช้งานอยู่ มูลค่าตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์ดังกล่าวมีจำนวนเงินประมาณ 2 ล้านบาท (2556: 4 ล้านบาท)

บริษัท บางเขนชัช จำกัด ได้จัดจ้างอยู่ที่ดินและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวนประมาณ 733 ล้านบาท (2556: 763 ล้านบาท) ไว้กับธนาคารผู้ให้กู้ เพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคาร

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้นำที่ดินและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งมีมูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 4,882 ล้านบาท (2556: 5,094 ล้านบาท) ไปจดจำนองไว้กับธนาคารผู้ให้กู้เพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากธนาคาร

16. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	331,048	505,454	-	-
เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	44,131	85,456	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	750	-	-
เจ้าหนี้ค่าโครงการ - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	14,781	9,183	-	-
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,252	2,820	778	331
เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	10,123	13,029	2,259	694
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	19,120	19,180	7,493	5,468
ค่าใช้จ่ายทางการเงินค้างจ่าย	6,277	38,239	133	348
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	427,732	674,111	10,663	6,841

17. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เป็นเงินกู้ยืมในส่วนของวงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) ของบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

18. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินกู้ยืมระยะยาว	22,493,115	24,134,081	483,992	493,824
หัก: ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(1,671,795)	(1,713,605)	(15,000)	(10,000)
เงินกู้ยืมระยะยาว - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	20,821,320	22,420,476	468,992	483,824

การเปลี่ยนแปลงของบัญชีเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	24,199,999	495,000
หัก: จ่ายคืนเงินกู้	(1,649,637)	(10,000)
บวก: ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	5,236	-
	22,554,698	485,000
หัก: ค่าธรรมเนียมจัดการเงินกู้รอดัตบัญชี	(25,042)	(1,008)
ค่าธรรมเนียมขยายระยะเวลาชำระคืนเงินกู้	(7,833)	-
ค่าธรรมเนียมจากการปรับลดอัตราดอกเบี้ยรอดัตบัญชี	(28,708)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	22,493,115	483,992

บริษัท

เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้เข้าทำบันทึกเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาเงินกู้กับธนาคารโดยธนาคารตกลงให้บริษัทฯ นำเงินจากการเสนอขายหุ้นแก่ประชาชนทั่วไป (IPO) มาชำระคืนหนี้จำนวนประมาณ 1,914 ล้านบาท คงเหลือหนี้เงินต้นจำนวน 500 ล้านบาท เงินกู้ยืมที่คงเหลือนี้คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำหักส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) และอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำ (MLR) ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือนรวมจำนวน 15 งวดตามจำนวนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในเดือนธันวาคม 2556 และจะชำระหนี้ให้เสร็จสิ้นในเดือนธันวาคม 2563

บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยอดคงเหลือของเงินกู้ยืมจำนวน 17,485 ล้านบาท เป็นเงินกู้ยืมที่สาขาของบริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี้ 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

โดยอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมดังกล่าว นับตั้งแต่วันที่ขายไฟฟ้าในช่วงต้น คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำบวกส่วนต่างที่กำหนด (MLR + margin) ต่อปีสำหรับเงินกู้สกุลเงินบาท ต่อมากลุ่มผู้ให้กู้ได้อนุมัติปรับลดอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินบาท เป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำ (MLR) ต่อปี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2555 เป็นต้นไป และในเดือนตุลาคม 2556 กลุ่มผู้ให้กูได้อนุมัติปรับลดอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวเป็นอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำลบส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) ต่อปี เป็นระยะเวลา 3 ปี โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2556 เป็นต้นไป สำหรับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย LIBOR บวกส่วนต่างที่กำหนด (LIBOR + margin) ต่อปี ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุก 6 เดือน รวม 22 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญา

เงินกู้ยืมระยะยาว โดยจะเริ่มชำระคืนเงินต้นงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 12 นับจากเดือนที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้า ช่วงต้นหรือ 72 เดือนหลังจากวันที่ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาว แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

นอกจากนี้ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมดังกล่าว บริษัทดังกล่าวต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การเพิ่มทุนจดทะเบียน การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ตลอดจนการจัดหาหลักทรัพย์ค้ำประกันโดยการ จำนองอสังหาริมทรัพย์และการจำนำอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว การจำนำใบหุ้นของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัดและใบหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเอน 2 จำกัด บางส่วน การจำนำและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคาร การโอนสิทธิการผลประโยชน์ตามกรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ และการโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำเอน 2

บริษัท บางเขนชัย จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยอดคงเหลือของเงินกู้ยืมจำนวน 566 ล้านบาทเป็นเงินกู้ยืมที่บริษัท บางเขนชัย จำกัด ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่งวงเงินรวมประมาณ 703 ล้านบาท เงินกู้ยืมนี้ คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมขั้นต่ำหักส่วนต่างที่กำหนด (MLR - margin) ต่อปี และจะมีการปรับลดอัตราส่วนต่างที่กำหนดสองครั้ง คือในเดือนพฤศจิกายน 2557 และพฤศจิกายน 2559 เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุกงวด 3 เดือนรวม 40 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระหนี้เงินต้นงวดแรก 3 เดือนภายหลังจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ หรือวันที่ 30 กันยายน 2555 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน เงินกู้ยืมนี้ค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง บนที่ดินของบริษัทย่อย การจำนำและการโอนสิทธิเรียกร้องในบัญชีเงินฝากธนาคารของบริษัทย่อยดังกล่าว

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืม บริษัทดังกล่าวต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยอดคงเหลือของเงินกู้ยืมจำนวน 3,958 ล้านบาท เป็นเงินกู้ยืมที่บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารในประเทศสองแห่ง ประกอบด้วยวงเงินสินเชื่อ 3 ส่วนดังนี้

- 1) วงเงินสินเชื่อส่วน A (Tranche A Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 4,110 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายชำระต้นทุนโครงการ เงินกู้ยืมนี้คิดดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำวงเงินส่วนต่างที่กำหนด ต่อปี และจะมีการปรับลดอัตราส่วนต่างที่กำหนด นับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดชำระคืนเงินต้นทุกงวดทุกเดือนรวม 26 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะเริ่มชำระหนี้เงินต้นงวดแรกในเดือนมีนาคม 2557 หลังจากนั้นชำระคืนในเดือนมิถุนายนและธันวาคมของทุกปี โดยจะชำระคืนงวดสุดท้ายในเดือนมิถุนายน 2569
- ในเดือนมิถุนายน 2557 ธนาคารผู้ให้กู้ได้อนุมัติการขยายระยะเวลาชำระคืนเงินต้นของเงินกู้ยืมระยะยาวนี้ จากเดิมชำระคืนทุกงวดทุกเดือนรวมจำนวน 26 งวด เป็นชำระคืนทุกงวดทุกเดือนรวมจำนวน 33 งวด ตามอัตราส่วนที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ โดยจะชำระคืนเงินกู้งวดสุดท้ายในเดือนธันวาคม 2572
- 2) วงเงินสินเชื่อส่วน B (Tranche B Facility) เป็นวงเงินกู้ยืมระยะสั้นซึ่งประกอบด้วยวงเงินกู้ยืมในรูปตัวสัญญาใช้เงิน วงเงินเบิกเกินบัญชี และวงเงินเลตเตอร์ออฟเครดิตจำนวน 120 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นทุนหมุนเวียน
- 3) วงเงินค้ำประกันส่วน C (Tranche C Facility) เป็นวงเงินการออกหนังสือค้ำประกันจำนวน 803 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ค้ำประกันตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและการค้ำประกันอื่นๆ

วงเงินกู้ยืมดังกล่าวนี้ค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดิน เครื่องจักรของบริษัทย่อย การจำหน่ายและการโอนสิทธิเรียกร้องเงินในบัญชีเงินฝากธนาคารของบริษัทย่อย การโอนสิทธิการรับผลประโยชน์ตามกรมธรรม์ประกันภัยของโครงการ และการโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้องกับโครงการ และอื่นๆ ตามที่ระบุในสัญญาเงินกู้

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืม บริษัทดังกล่าวต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการ เช่น การเพิ่มทุนจดทะเบียน และการดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เป็นต้น

นอกจากนี้ ในเดือนธันวาคม 2557 บริษัทดังกล่าวได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมอีกฉบับหนึ่งกับธนาคารในประเทศสองแห่ง เพื่อใช้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าอีกแห่งหนึ่งของบริษัทดังกล่าวประกอบด้วยวงเงินสินเชื่อ 3 ส่วน ได้แก่ วงเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 4,005 ล้านบาท วงเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 250 ล้านบาท และวงเงินการออกหนังสือค้ำประกันจำนวน 686 ล้านบาท ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทดังกล่าวยังมิได้เบิกใช้เงินกู้ยืมนี้

19. หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

หนี้สินระยะยาวอื่นเป็นเงินที่บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้รับจากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกินของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งบริษัทดังกล่าวมีภาระผูกพันที่จะต้องชำระคืนในปี 2565 ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด ได้บันทึกหนี้สินระยะยาวตามมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จะต้องจ่ายคืน โดยใช้อัตราคิดลดอ้างอิงกับอัตราต้นทุนทางการเงินของบริษัท และบันทึกหักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าพลังงานส่วนเกินดังกล่าว ทั้งนี้ มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินดังกล่าวจะเพิ่มขึ้นในแต่ละงวดตามเวลาที่ผ่านไป ซึ่งบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด จะรับรู้การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน

20. ทุนเรือนหุ้น/ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ

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 เสนอขายผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้นในราคาหุ้นละ 40 บาท ซึ่งจะทำให้เกิดส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวนรวม 4,600 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้รับเงินเพิ่มทุนจำนวน 6,133.3 ล้านบาทในวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2556
- ข) อนุมัติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญของบริษัทฯ จากเดิมที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จำนวน 460 ล้านหุ้นเป็นหุ้นละ 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

เมื่อวันที่ 10 ถึงวันที่ 12 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในส่วนที่จะเสนอขายแก่ประชาชนทั่วไปจำนวน 180 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 13 บาท คิดเป็นเงินจำนวน 2,340 ล้านบาท และในวันที่ 15 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ ได้รับชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนและได้จดทะเบียนการเพิ่มทุนชำระแล้วต่อกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2556 ทั้งนี้ในการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าว บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องเกิดขึ้นเป็นจำนวนเงินประมาณ 73 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้บันทึกหักกับส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ

เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 คณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้รับหุ้นสามัญของบริษัทฯ เข้าเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 ของบริษัทฯ มีมติอนุมัติการนำส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวนเงิน 170 ล้านบาท มาชดเชยขาดทุนสะสมของบริษัทฯ

21. ล่ารอบตามกฎหมาย

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สรรองตามกฎหมายดังกล่าวไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลได้

22. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ:

รายการค่าใช้จ่ายแบ่งตามลักษณะประกอบด้วยรายการค่าใช้จ่ายที่สำคัญดังต่อไปนี้

(หน่วย: พันบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ต้นทุนเชื้อเพลิง	1,979,144	929,332	-	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,334,038	1,239,883	3,000	237
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้า	413,652	347,768	-	-
เงินเดือนและผลประโยชน์อื่นของพนักงาน	173,631	125,622	69,040	20,602
ค่าตอบแทนสัมปทาน	135,421	139,804	-	-
ค่าเบี้ยประกันภัย	74,841	103,105	-	-
ค่างานสิ่งแวดล้อมและประชาชน	42,530	104,030	-	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	39,829	36,614	11,390	2,682
ค่าที่ปรึกษา	34,901	45,892	3,774	10,014
ค่าตอบแทนกรรมการ	23,985	22,805	9,945	9,400
ค่าบริหารโครงการ	22,069	3,620	11,338	-

23. ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่แสดงในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเป็นภาษีงวดปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีรายการผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ จำนวน 342 ล้านบาท (2556: 208 ล้านบาท) ที่บริษัทฯ ไม่ได้บันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เนื่องจากบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่า บริษัทฯ อาจไม่มีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวและขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ข้างต้นมาใช้ประโยชน์ได้

ภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด คำนวณจากกำไรสุทธิก่อนภาษีเงินได้คูณด้วยอัตราภาษีที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลานับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น (วันที่ 26 มีนาคม 2554) จนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำจืด 2 ทั้งนี้ ในปีปัจจุบันบริษัทดังกล่าวไม่มีภาระภาษีเงินได้นิติบุคคลเนื่องจากได้รับยกเว้นภาษีเงินได้เป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้น

24. การส่งเสริมการลงทุน

บริษัท บางเขนชัย จำกัด ได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1089(1)/2555 เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2555 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (วันที่ 10 สิงหาคม 2555)

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้รับสิทธิพิเศษทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1565(2)/2554 เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2554 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (วันที่ 23 มิถุนายน 2556)

25. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (ไม่รวมกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น) ด้วยจำนวนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญที่ออกอยู่ในระหว่างปีหลังจากสะท้อนผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 20

26. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยบริษัทฯ บริษัทย่อยและพนักงานจะจ่ายสมทบกองทุนเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 5 ของเงินเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพเหล่านี้บริหารโดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ทหารไทย จำกัด และบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนกสิกรไทย จำกัด (งบการเงินเฉพาะกิจการ: บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ทหารไทย จำกัด) และจะจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อพนักงานนั้นออกจากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในระหว่างปี 2557 และ 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จ่ายเงินสมทบกองทุนเป็นจำนวนเงิน 3.0 ล้านบาท และ 1.7 ล้านบาท ตามลำดับ (งบการเงินเฉพาะกิจการ: 2.0 ล้านบาท และ 0.7 ล้านบาท ตามลำดับ)

27. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่น่าเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของบริษัทฯ ที่ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบถามอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของบริษัทฯ คือประธานกรรมการบริหาร ทั้งนี้ เกณฑ์การวัดมูลค่าของกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงานเป็นเกณฑ์เดียวกับที่ใช้ในการวัดกำไรหรือขาดทุนจากการดำเนินงานในงบการเงิน

บริษัทฯ ดำเนินกิจการในด้านการลงทุนในบริษัทอื่น และดำเนินการในส่วนงานทางธุรกิจรอง คือ การให้บริการคำปรึกษาและบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า ส่วนบริษัทย่อยดำเนินการในส่วนงานทางธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน บริษัทฯ และบริษัทย่อยจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจหลักตามประเภทโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสิ้น 3 ส่วนงาน ได้แก่ (1) การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ (2) การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และ (3) การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อน โดยดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์สองแห่ง คือ ในประเทศไทย (ผลิตไฟฟ้า

จากพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานความร้อน) และสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ) ซึ่งดำเนินงานโดยบริษัทย่อยของบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด

ส่วนหน่วยธุรกิจด้านการลงทุนและการให้บริการคำปรึกษาได้มีการรวมเป็นส่วนงานการดำเนินงานอื่นๆ

รายได้ระหว่างส่วนงานถูกตัดออกจากงบการเงินรวมแล้ว

ข้อมูลรายได้และกำไร (ขาดทุน) ของส่วนงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2557	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน ความร้อน	การ ดำเนินงาน อื่นๆ	รวม ส่วนงาน	รายการ ปรับปรุงและ ตัดรายการ ระหว่างกัน	งบการเงิน รวม
รายได้							
รายได้จากการขายให้ลูกค้าภายนอก	3,976	163	2,803	57	6,999	-	6,999
รายได้ระหว่างส่วนงาน	-	-	-	118	118	(118)	-
รวมรายได้	3,976	163	2,803	175	7,117	(118)	6,999
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,089	30	209	9	1,337		1,337
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน	1,600	92	358	(12)	2,038		2,038
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้ปันส่วน :							
รายได้อื่น							28
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม							35
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน							(1,219)
กำไรสำหรับปี							882

ในปี 2557 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากกลุ่มลูกค้าหน่วยงานภาครัฐ เป็นจำนวนเงินประมาณ 6,448 ล้านบาท

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2556	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน ความร้อน	การ ดำเนินงาน อื่นๆ	รวม ส่วนงาน	รายการ ปรับปรุงและ ตัดรายการ ระหว่างกัน	งบการเงิน รวม
รายได้							
รายได้จากการขายให้ลูกค้าภายนอก	4,115	160	1,293	44	5,612	-	5,612
รายได้ระหว่างส่วนงาน	-	-	-	39	39	(39)	-
รวมรายได้	4,115	160	1,293	83	5,651	(39)	5,612

(หน่วย: ล้านบาท)

สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2556	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังน้ำ	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน แสงอาทิตย์	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้า จากพลังงาน ความร้อน	การ ดำเนินงาน อื่นๆ	รวม ส่วนงาน	รายการ ปรับปรุงและ ตัดรายการ ระหว่างกัน	งบการเงิน รวม
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,073	30	113	25	1,241		1,241
กำไร (ขาดทุน) ของส่วนงาน	1,775	88	106	(58)	1,911		1,911
รายได้และค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้ปันส่วน :							
รายได้อื่น							18
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม							16
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน							(1,340)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้							(2)
กำไรสำหรับปี							603

ในปี 2556 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากกลุ่มลูกค้าหน่วยงานภาครัฐ เป็นจำนวนเงินประมาณ 5,433 ล้านบาท

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนของส่วนงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังต่อไปนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน*	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้าจาก พลังน้ำ	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงาน แสงอาทิตย์	ส่วนงาน ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงาน ความร้อน	การดำเนินงาน อื่นๆ	งบการเงิน รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	38,014	995	5,867	289	45,165
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	39,672	1,054	5,969	3,786	50,481

* ไม่รวมเครื่องมือทางการเงิน สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี สินทรัพย์ผลประโยชน์หลังออกจากการงาน และสิทธิตามสัญญาประกันภัย

28. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

28.1 การผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยมีการผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนตามสัญญาต่างๆ ดังต่อไปนี้

- ก) บริษัทย่อยมีการผูกพันตามสัญญาที่ปรึกษา ประสานงานและบริการอื่นๆ สำหรับโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ
น้ำบาก กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและบริษัทอื่น เป็นจำนวนเงินรวม 0.25 ล้านบาทต่อเดือน และ 6.8 ล้านบาท
(2556: 0.25 ล้านบาทต่อเดือน และ 10.0 ล้านบาท)
- ข) บริษัทย่อยมีการผูกพันจากสัญญาจ้างงานบริการที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า
อีกแห่งหนึ่งของบริษัทย่อยเป็นจำนวนเงิน 46.6 ล้านบาท
- ค) บริษัทย่อยมีการผูกพันจากสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้ากับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันเป็นจำนวน
เงินรวมประมาณ 4,310.1 ล้านบาท

28.2 การผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงานและการผูกพันอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาเช่าดำเนินงาน สัญญาอื่นๆ และการผูกพันอื่นดังต่อไปนี้

- ก) บริษัทฯ มีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเป็นจำนวนเงิน 1.1 ล้านบาทต่อเดือน (2556: 0.3 ล้านบาทต่อเดือน)
- ข) บริษัทฯ มีภาระผูกพันในการสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทย่อยหนึ่งแห่ง และบริษัทร่วมสองแห่งตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 10 และ 11)
- ค) บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าพื้นที่ในอาคารและสัญญาบริการสำนักงานกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และสัญญาเช่ารถยนต์ซึ่งอายุของสัญญา มีระยะเวลา 3 ถึง 5 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
จ่ายชำระ				
ภายใน 1 ปี	17.3	7.5	15.4	3.1
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	35.2	13.8	34.2	8.7

- ง) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าสถานที่ทำการสำนักงานที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เป็นระยะเวลา 25 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

(พันเหรียญสหรัฐอเมริกา)

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2557	2556
จ่ายชำระ		
ภายใน 1 ปี	51	51
มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	217	212
มากกว่า 5 ปี	877	933

- จ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาเช่าที่ดินเพื่อวางท่อก๊าซกับการรถไฟแห่งประเทศไทยและสัญญาเช่าที่ดินกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นระยะเวลา 3 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานดังกล่าว ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2557	2556
จ่ายชำระ		
ภายใน 1 ปี	0.7	5
2 - 5 ปี	1.5	-

- ฉ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาที่ปรึกษา บริหารงานและบริการอื่นๆ กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันและบริษัทอื่น เป็นจำนวนเงินรวม 0.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐและ 22.6 ล้านบาท และ 11.1 ล้านบาทต่อเดือน (2556: 0.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐและ 164.5 ล้านบาท และ 4.8 ล้านบาทต่อเดือน)
- ซ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 10.47 ล้านบาทต่อเดือน ตั้งแต่เดือนมกราคม 2557 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้งตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ด) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญางานบำรุงรักษาระบบส่งไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินประมาณ 0.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐต่อเดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2555 ถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 โดยค่าบริการดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้ง ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ค) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาให้บริการปฏิบัติงานปฏิบัติการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาทต่อปี
- ญ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันในการจ่ายค่าตอบแทนสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 ให้แก่รัฐบาลแห่งสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าช่วงต้นจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัมปทานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 โดยคำนวณจากรายได้จากการขายไฟฟ้าคูณด้วยอัตราค่าตอบแทนสัมปทานในแต่ละช่วงระยะเวลาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาสัมปทาน
- ฎ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงใหญ่โรงไฟฟ้าและระบบสายส่งไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำงึม 2 กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 283.3 ล้านบาท (2556: 349.1 ล้านบาท)
- ฏ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นจำนวนเงิน 10.9 ล้านบาท (2556: 11.7 ล้านบาท)
- ฐ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นจำนวนเงินรวม 0.9 ล้านบาท (2556: 1.1 ล้านบาท)
- ช) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันจากสัญญาซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนกับบริษัทแห่งหนึ่งในการจ่ายค่าบริการเป็นจำนวนเงิน 0.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐต่อไตรมาสเริ่มตั้งแต่ไตรมาสที่หนึ่งของปี 2557 ถึงไตรมาสที่สองของปี 2569 โดยค่าบริการรายไตรมาสดังกล่าวจะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้งตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา
- ฌ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวนสองสัญญา สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบันและโครงการโรงไฟฟ้าอีกแห่งหนึ่งของบริษัทย่อยตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญาเป็นระยะเวลา 25 ปี โดยจะสิ้นสุดสัญญาในเดือนพฤษภาคม 2581 และในเดือนพฤษภาคม 2585 ตามลำดับ
- ณ) บริษัทย่อยมีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายน้ำประปากับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 1 ปี และสามารถต่ออายุได้คราวละ 1 ปี

28.3 หนังสือค้ำประกันธนาคาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีหนังสือค้ำประกันซึ่งออกโดยธนาคารในนามบริษัทย่อยจำนวน 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา (2556: 22.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา) เพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และจำนวน 400 ล้านบาท (2556: 306.1 ล้านบาท) เพื่อค้ำประกันการยื่นคำร้องการขายไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก การเช่าที่ดินเพื่อวางท่อก๊าซการได้รับอนุญาตให้ใช้กระแสไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และตามสัญญาบริการ

29. เครื่องมือทางการเงิน

29.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยง

เครื่องมือทางการเงินที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามที่นิยามอยู่ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาว และหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินดังกล่าว และมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงดังนี้

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ คือ ความเสี่ยงที่ลูกค้านหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้ให้แก่บริษัทฯ และบริษัทย่อยตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด ซึ่งก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่ธุรกิจของ บริษัทฯ และบริษัทย่อย บริษัทฯ พิจารณาว่าไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับบริษัทใดบริษัทหนึ่งเนื่องจาก บริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าที่มีความสามารถในการชำระหนี้

บริษัทย่อยไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับบริษัทใดบริษัทหนึ่ง เนื่องจากมีลูกหนี้การค้ารายหลักเพียงสองรายคือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่าง กฟผ. กับบริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด และกับบริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด และสัญญาระหว่าง กฟผ. กับบริษัท บางเขนชัย จำกัด นอกจากนี้ลูกหนี้การค้ารายอื่นๆ เป็นลูกหนี้ที่มีความสามารถในการชำระหนี้ดี จำนวนเงินสูงสุดที่บริษัทย่อยอาจต้องสูญเสียจากการให้สินเชื่อคือมูลค่าตามบัญชีของลูกหนี้ที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคตจะส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเกี่ยวข้องกับเงินฝากสถาบันการเงิน เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีดอกเบี้ย สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด ส่วนลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เป็นสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่ไม่มีอัตราดอกเบี้ยเนื่องจากเป็นรายการที่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น และเป็นรายการตามปกติของธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีดอกเบี้ยที่สำคัญ สามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ย และสำหรับสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่สามารถแยกตามวันที่ครบกำหนดจากวันที่ใน งบแสดงฐานะการเงินถึงวันที่มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่หรือวันที่ครบกำหนด (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) ได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาดุลล	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							(ร้อยละต่อปี)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	467	-	-	1,353	10	1,830	0.10 ถึง 3.25
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน ระยะสั้น	-	-	-	516	-	516	0.10 ถึง 0.50
เงินลงทุนชั่วคราว	56	-	-	-	179	235	2.63
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	1,483	1,483	
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน ระยะยาว	-	-	-	1,195	-	1,195	0.10 ถึง 0.50
	523	-	-	3,064	1,672	5,259	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	428	428	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	35	-	-	36	-	71	6.40 และ MOR - margin
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	22,493	-	22,493	6M FDR + margin และ 1M THBFX + margin
หนี้สินตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	20	20	
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 19)	-	-	-	-	147	147	
	35	-	-	22,529	595	23,159	

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							(ร้อยละต่อปี)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	479	-	-	1,306	6	1,791	0.10 ถึง 3.25
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะสั้น	-	-	-	465	-	465	0.10 ถึง 0.63
เงินลงทุนชั่วคราว	54	-	-	-	10	64	2.63
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	1,002	1,002	
เงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพันระยะยาว	-	-	-	1,361	-	1,361	0.10 ถึง 0.63
	533	-	-	3,132	1,018	4,683	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	674	674	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	30	-	-	30	-	60	MOR - margin
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	24,134	-	24,134	6M FDR + margin
							และ
							1M THBFIX + margin
หนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 19)	-	-	-	-	123	123	
	30	-	-	24,164	797	24,991	

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาตลาด	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							(ร้อยละต่อปี)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	467	-	-	20	-	487	0.50 ถึง 3.25
เงินลงทุนชั่วคราว	1	-	-	-	179	180	
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	17	17	
	468	-	-	20	196	684	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	11	11	
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	484	-	484	MLR - margin
	-	-	-	484	11	495	

(หน่วย: ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556						
	อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ย ปรับขึ้นลง ตามราคาดุลล	ไม่มี อัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	มากกว่า 5 ปี				
สินทรัพย์ทางการเงิน							(ร้อยละต่อปี)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	479	-	-	12	-	491	0.50 ถึง 3.25
เงินลงทุนชั่วคราว	-	-	-	-	10	10	
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	3	3	
	479	-	-	12	13	504	
หนี้สินทางการเงิน							
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	7	7	MLR - margin
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	-	-	494	-	494	
	-	-	-	494	7	501	

รายละเอียดของเงินกู้ระยะยาวแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ตกลงทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อเป็นเครื่องมือบริหารความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ระยะยาวบางส่วนที่มีอัตราดอกเบี้ยที่ปรับขึ้นลงตามอัตราตลาด โดยมีระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2557 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยบริษัทย่อยตกลงที่จะเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวตามอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำบวกร้อยละส่วนเพิ่ม เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยมีสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ระยะยาวกับธนาคารผู้ให้กู้รายหนึ่ง จำนวน 892.4 ล้านบาท

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน คือ ความเสี่ยงที่มูลค่าของเครื่องมือทางการเงินจะเปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ พิจารณาว่าไม่มีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจากบริษัทฯ ไม่มีธุรกรรมที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

บริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่สำคัญอันเกี่ยวเนื่องจากบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายไฟฟ้า ต้นทุนขายไฟฟ้า และการกู้ยืมบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 บริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

งบการเงินรวม

สกุลเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน		หนี้สินทางการเงิน		อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2557	2556	2557	2556	2557	2556
	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(ล้าน)	(บาทต่อหน่วยเงินตราต่างประเทศ)	
เหรียญสหรัฐอเมริกา	27.1	36.7	153.9	166.9	33.1132	32.9494
ฟรังก์สวิสเซอร์แลนด์	-	-	0.1	0.2	33.5627	36.993
เยนญี่ปุ่น	0.1	-	39.8	-	27.6511	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 บริษัทย่อยมิได้เข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศดังกล่าว

อย่างไรก็ตามเนื่องจากบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับรายได้จากการขายไฟฟ้าสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา บริษัทย่อยจึงมีโครงสร้างของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนหนึ่งเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาเพื่อจับคู่กับรายได้จากการขายไฟฟ้าสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาที่คาดการณ์ในอนาคตดังกล่าว

ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม 2556 บริษัท ไฟฟ้าน้ำใจ 2 จำกัด ได้นำการบัญชีสำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดมาใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับรายได้จากการขายไฟฟ้าส่วนหนึ่งที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา โดยกำหนดให้รายได้จากการขายไฟฟ้างดงกล่าวเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (Hedged item) และเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาคือเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง (Hedging instrument) ซึ่งมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 152 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

ในระหว่างปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทย่อยรับรู้รายการขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาสําหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด จำนวนเงิน 5 ล้านบาท ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

29.2 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เนื่องจากสินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่และหนี้สินทางการเงินของบริษัท และบริษัทย่อย ได้แก่ เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น และเงินกู้ยืมระยะสั้น จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ส่วนเงินฝากธนาคารที่มีภาระผูกพัน และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด บริษัท และบริษัทย่อยจึงประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน นอกจากนี้บริษัทย่อยได้บันทึกหนี้สินระยะยาวอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ตามมูลค่ายุติธรรมแล้ว (ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุ 19)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยมีมูลค่ายุติธรรมเป็นขาดทุนจำนวนประมาณ 20 ล้านบาท บริษัทย่อยได้คำนวณมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยด้วยราคาตลาดซึ่งราคาดังกล่าวแสดงมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้า

มูลค่ายุติธรรม หมายถึง จำนวนเงินที่ผู้ซื้อและผู้ขายตกลงแลกเปลี่ยนสินทรัพย์กันในขณะที่ทั้งสองฝ่ายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน วิธีการกำหนดมูลค่ายุติธรรมขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน มูลค่ายุติธรรมจะกำหนดจากราคาตลาดล่าสุด หรือกำหนดขึ้นโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าที่เหมาะสม

30. การบริหารจัดการทุน

วัตถุประสงค์ในการบริหารจัดการทุนที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย คือ การจัดให้มีซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงินของบริษัทย่อย และการดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

31. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2558 ได้มีมติอนุมัติเรื่องสำคัญต่างๆ ดังนี้

- ก) อนุมัติให้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง ในสัดส่วนร้อยละ 30 จากบริษัท ซี. การช่าง จำกัด (มหาชน) จำนวน 805,830,000 หุ้น เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 4,344 ล้านบาท รวมถึงการเพิ่มทุนในบริษัทดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นจนกว่าโครงการของบริษัทดังกล่าวจะก่อสร้างแล้วเสร็จเป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 5,512 ล้านบาท และรับภาระผูกพันเดิมที่บริษัท ซี.การช่าง จำกัด (มหาชน) มีกับเจ้าหนี้สถาบันการเงินของบริษัทดังกล่าว
- ข) อนุมัติให้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญของบริษัทฯ จากเดิมที่ตราไว้หุ้นละ 5 บาท จำนวน 1,100 ล้านหุ้น เป็นหุ้นละ 1 บาท จำนวน 5,500 ล้านหุ้น
- ค) อนุมัติการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 3,740 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท จากเดิมจำนวน 5,500 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 5,500 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท) เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 9,240 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 9,240 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท) เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น (Right Offering) จำนวนไม่เกิน 1,870 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 3 บาท และเพื่อรองรับการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 1,870 ล้านหุ้น
- ง) อนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิของบริษัทฯ สำหรับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าว

เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2558 ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากผลประกอบการของปี 2557 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท รวมเป็นเงิน 110 ล้านบาท

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะนำเสนอมติข้างต้นต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 พิจารณาอนุมัติต่อไป

32 การอนุมัติแบบการเป็น

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกโดยคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2558

คำศัพท์และคำย่อ ที่สำคัญ

บริษัท หรือ CKP	: บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)
CK หรือ บมจ. ช.การช่าง	: บริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน)
TTW หรือ บมจ. ทีทีดับบลิว	: บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน)
BECL	: บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
SEAN	: บริษัท เซาท์อีสต์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด
NN2	: บริษัท ไฟฟ้าน้ำจืด 2 จำกัด
BKC	: บริษัท บางเขนชัย จำกัด
BIC	: บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
NRS	: บริษัท นครราชสีมา โซลาร์ จำกัด
CRS	: บริษัท เชียงราย โซลาร์ จำกัด
XPCL	: บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
CKL	: บริษัท ช. การช่างลาว จำกัด
ปตท.	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
GPSC	: บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
กฟผ. หรือ EGAT หรือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิต	: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	: การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ราช-ลาว	: บริษัท ราช-ลาว เซอร์วิส จำกัด
สปป.ลาว	: สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
EDL	: Electricite du Laos (EDL) หรือ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว
EDL-Gen	: EDL Generation Public Company Limited
สำนักงาน ก.ล.ต.	: สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ตลาดหลักทรัพย์	: ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
IOD	: วันเริ่มผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าช่วงแรก
SCOD	: กำหนดวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date)
COD	: วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
ดอลลาร์สหรัฐฯ	: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
หน่วย	: กิโลวัตต์-ชั่วโมง
BIC-1	: โครงการโรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการ 1
BIC-2	: โครงการโรงไฟฟ้าบางปะอินโคเจนเนอเรชั่น โครงการ 2
SPP	: ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Plant)
VSPP	: ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Plant)
Adder	: ค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า
Corporate Governance Policy	: นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี
Control Policy	: นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่บริษัทเข้าไปลงทุน
PPA	: สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement)
DSCR	: อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio)
ประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน	: พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติมทุกฉบับ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 21/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้อง และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน พ.ศ. 2546 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม รวมถึงหลักเกณฑ์อื่นใดที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทจดทะเบียน
ประกาศการได้มาจำหน่ายไป	: พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติมทุกฉบับ และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 20/2551 เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน และฉบับที่แก้ไขเพิ่มเติม รวมถึงหลักเกณฑ์อื่นใดที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการได้มาจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทจดทะเบียน
ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 28/2551	: ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ และฉบับที่ได้มีการแก้ไข



บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน)

587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสาร แขวงดินแดง

เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400

โทรศัพท์ : +66 (0) 2691 9720-2

แฟกซ์ : +66 (0) 2691 9723