

สารบัญ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมองค์กร และเป้าหมายการดำเนินงาน	2
ภาพรวมทางการเงิน	4
สารประธานกรรมการ	6
รายงานคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง	8
สถานการณ์ไฟฟ้ากับสถานะเศรษฐกิจไทย	10
ผลการดำเนินงาน	12
ลักษณะการประกอบธุรกิจ และบริษัทในเครือ	18
วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน	20
การบริหารความเสี่ยง	24
โครงสร้างบริษัท	26
โครงสร้างการจัดการองค์กร	27
คณะกรรมการบริษัท	30
คณะผู้บริหารบริษัท	38
การกำกับดูแลกิจการที่ดี	49
การพัฒนาองค์กร และทรัพยากรบุคคล	51
ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม	52
เหตุการณ์สำคัญในรอบปี	54
รายงานของผู้สอบบัญชี	60
งบการเงิน	62
คำตอบแทนผู้ตรวจสอบบัญชี	92

วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมองค์กร และเป้าหมายการดำเนินงาน

วิสัยทัศน์

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATI) ได้กำหนดวิสัยทัศน์ของบริษัทไว้อย่างชัดเจนว่า “**เป็นองค์กรชั้นนำระดับสากลเชิงยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ด้านการลงทุนธุรกิจพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ**” วิสัยทัศน์ที่กำหนดไว้ เพื่อแสดงความมุ่งมั่นของบริษัทที่จะเติบโตทั้งขนาดและมาตรฐานการดำเนินงานในระดับสากล (World Class) ในอนาคต เน้นภารกิจการลงทุนเป็นหลัก โดยจะดำเนินการเพื่อสนองต่อยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และสนับสนุนความสำเร็จของ กฟผ. ต่อไป

พันธกิจ

- พัฒนา จัดทำ ลงทุน ร่วมลงทุน ธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงให้ประเทศไทย
- สร้างผลตอบแทนและมูลค่าเพิ่มที่เหมาะสมให้แก่องค์กร และ กฟผ.
- ดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ด้วยหลักธรรมาภิบาล ใส่ใจสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมในประเทศที่ไปลงทุน

พันธกิจของ EGATI ได้กำหนดให้เกิดความชัดเจนว่า บริษัทจะดำเนินงานเพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้ประเทศ และดำเนินงานตามนโยบาย กฟผ. โดยดำเนินงานด้วยหลักธรรมาภิบาลพร้อมทั้งการสร้าง ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นมาตรฐานโดยทั่วไปของบริษัทหรือหน่วยงานรัฐที่ต้องดำเนินการ

ค่านิยมองค์กร

ฝ่ายบริหารของ EGATI เล็งเห็นความสำคัญของค่านิยมองค์กร ดังนั้น ในปี 2556 จึงเป็นปีที่ EGATI ดำเนินการจัดทำค่านิยมองค์กร โดยนำความคิดเห็นของทั้งฝ่ายบริหารและผู้ปฏิบัติงานมากำหนดเป็นค่านิยมองค์กรของบริษัท คือ “EGATI”



ต่อมาในปี 2557 บริษัทได้ปรับปรุงค่านิยมองค์กรดังกล่าวให้สมบูรณ์มากขึ้น โดยกำหนดพฤติกรรมที่มุ่งเน้นเพื่อใช้เป็นบรรทัดฐานในการดำเนินงานทุกด้านเพื่อผลักดันให้องค์กรประสบความสำเร็จ รายละเอียดของค่านิยมองค์กร มีดังนี้

ค่านิยมองค์กร	คำอธิบาย	พฤติกรรมที่มุ่งเน้น
E: Energetic มีพลัง	ตื่นตัว คิด และกล้าเปลี่ยนแปลง อย่างรวดเร็ว ทันกาล และตลอดเวลา เพื่อพัฒนาองค์กรให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยไม่ย่อท้อ ไม่หมดกำลังใจที่จะต่อสู้กับปัญหาและอุปสรรค	<ul style="list-style-type: none"> ตื่นตัวในการศึกษา ติดตามและถล่มทลายข้อมูล ขับโผนการเปลี่ยนแปลงด้านธุรกิจตลอดเวลา วิเคราะห์จัดระบบข้อมูลสารสนเทศ เพื่อคาดการณ์และวางแผนอนาคต กล้าคิด กล้าเสนอทางเลือกรูปแบบใหม่ที่สมเหตุสมผล เปิดใจ เปิดโอกาส รับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะที่แตกต่างหลายมุมมองด้วยความเต็มใจ ไม่ท้อ ไม่เบือนหน้า สามารถสร้างแรงบันดาลใจให้ตนเอง เพื่อสู้กับปัญหาและอุปสรรค กล้ายืนหยัด หนักแน่นต่อสิ่งที่ถูกควร แม้จะพบความลำบาก
G: Goal-Oriented มุ่งผลลัพธ์	ปฏิบัติงานอย่างทุ่มเทและเสียสละเพื่อองค์กร ตระหนักถึงความแตกต่างทางวัฒนธรรมของคู่ค้า โดยวิธีการไม่มัววุ่นวาย ต่อรองเพื่อผลสำเร็จทางธุรกิจ	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติงานด้วยความอุทิศทุ่มเท เพิ่มความสามารถ เพิ่มที่ เพิ่มเวลา ไม่เกี่ยง มุ่งมั่น ทุ่มเท หรือปฏิบัติงานตลอดแม้นอกเวลางานก็ตาม ให้เกิดผลสัมฤทธิ์ ต้องสำเร็จ ไม่ใช่ทำให้เสร็จๆ รู้ซึ่งถึงหลักคิด และวัฒนธรรมของคู่ค้า เข้าใจและสามารถปรับตัวเข้ากับวัฒนธรรมหลากหลายและแตกต่างทางทัศนคติและวัฒนธรรม ความเชื่อของผู้เกี่ยวข้องและคู่ค้าในประเทศต่างๆ ยืนหยัด เจริญต่อรอง บนความสมเหตุสมผลไม่คิดเอาเปรียบหรือฉวยโอกาส ยึดหลักของผลประโยชน์ เป้าหมายร่วม ที่ทำให้เป็นประโยชน์ทุกฝ่าย (Win-Win) คำนึง ต้นทุน กำไร และความคุ้มค่าทั้งระยะสั้นและยาวเสมอ เป้าหมายของทุกคนคือ ทำงานสำเร็จ ได้ผลทางธุรกิจ ไม่ใช่แข่งกันหน้าตาที่เท่ากัน
A: Accountability สำนึกรับผิดชอบ	มีวินัยในการทำงาน ปรับปรุงพัฒนาตนเอง มุ่งเน้นคุณภาพของงานและสำนึกในหน้าที่ที่ได้รับผิดชอบ	<ul style="list-style-type: none"> ตรงต่อเวลา ควบคุม ดูแลตนเอง ให้อยู่ในระเบียบวินัย ทั้งต่อหน้าและลับหลังผู้บังคับบัญชา ตรวจสอบความถูกต้องทุกขั้นตอนการทำงาน ประเมินผล เติบโต ในคุณภาพการทำงานและผลงาน รู้จักกาลเทศะ รู้ว่าอะไรควร อะไรไม่ควร ประยุกต์ความรู้การปฏิบัติในหน้าที่การทำงานอย่างรอบด้าน และรับผิดชอบ รับชอบในผลงาน ละเอียดรอบคอบ รับฟังความคิดเห็นหลายด้าน แต่มีจุดยืนในการตัดสินใจให้ทันต่อเหตุการณ์ สามารถรักษาความสัมพันธ์ระหว่างความนับถือ เคารพ และความรอบคอบรัดกุม
T: Trust & Team เชื่อมมั่นในทีม	มีความเชื่อมั่นในองค์กร เพื่อนร่วมงานและทีมงาน ยอมรับในความคิดเห็น วิธีการทำงาน ตลอดจนความสามารถของแต่ละบุคคลที่แตกต่างกัน เพื่อความสมบูรณ์และแข็งแกร่งของทีม พร้อมทั้งมีความสามัคคีปรองดอง มุ่งสู่เป้าหมายเดียวกัน	<ul style="list-style-type: none"> เชื่อมั่นและศรัทธาในตนเอง งาน และองค์กร รักษาคำพูด มั่นคงในคำมั่นสัญญา อย่างเสมอต้นเสมอปลาย สุภาพ มีสัมมาคารวะและมีน้ำใจต่อผู้เกี่ยวข้อง ทุกเพศ วัย เชื้อชาติ ศาสนา เคารพให้เกียรติ ไม่มีอคติกับบุคคลที่มีความแตกต่างจากตนเอง ประสานจิตใจ ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ที่แตกต่าง ให้เป็นหนึ่งใจเดียวกัน มุ่งสู่เป้าหมายเดียวกัน ปรับตัวเข้ากับเพื่อนร่วมงานได้อย่างกลมกลืน โดยรักษาคูหาความเป็นตัวเอง ซึ่งอาจจะแตกต่างบ้าง แต่ไม่ทำให้แตกแยก
I: Integrity ยึดมั่นคุณธรรม	ปฏิบัติหน้าที่โดยยึดถือความถูกต้องตามระเบียบ วินัย จรรยาวิชาชีพ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติหน้าที่โดยยึดมั่นความถูกต้องตามกฎหมาย/จรรยาวิชาชีพ ปฏิบัติตามกรอบของระเบียบ ข้อบังคับ ขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์สุจริต ตรงไปตรงมา ครองตนให้ถูกต้องเหมาะสม ตามหลักคุณธรรมดี แนวทางที่ถูกต้องของวิชาชีพและหลักศีลธรรมอันดี นำเสนอข้อมูลที่ต้อง ครบถ้วน ทันเวลา ไม่บิดเบือน เปิดเผย หรือที่จะรับการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ตามกระบวนการ

เป้าหมายการดำเนินงาน

เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ และพันธกิจ ประกอบกับการประเมิน จุดแข็ง จุดอ่อน โอกาส และอุปสรรค (Strength, Weakness, Opportunity and Threat: SWOT) บริษัทได้กำหนดเป้าหมายการดำเนินงานไว้ ดังนี้

เป้าหมายภาพรวมของบริษัทระยะสั้น 2 ปี (ปี 2558 - 2559)

- ผลประกอบการมีกำไร เติรมองคร์กลุ่มมาตรฐานสากล โดยกำหนดค่าเป้าหมายไว้ดังนี้
 1. เข้าซื้อกิจการในวงเงินประมาณ 2,000 ล้านบาทให้ได้ภายในปี 2559 ด้วยผลตอบแทนประมาณร้อยละ 8 - 10
 2. พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าที่มี Memorandum of Understanding (MOU) ให้แล้วเสร็จตามเป้าหมาย
 3. พัฒนาโครงการศักยภาพให้ได้ MOU อย่างน้อย 1 โครงการภายในปี 2559

เป้าหมายระยะกลาง 5 ปี (ปี 2558 - 2562)

- เป็นองค์กรตามมาตรฐานสากล

เป้าหมายระยะยาว 10 ปี (ปี 2558 - 2567)

- เป็นองค์กรชั้นนำในระดับอาเซียน

ภาพรวมทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2555
ผลการดำเนินงาน			
รายได้จากการให้บริการ	12.21	1.65	1.49
รายได้รับคืนค่าพัฒนาโครงการ	1.56	43.83	-
ดอกเบี้ยรับ	38.86	59.42	6.74
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	154.41	143.43	97.09
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	365.66	27.29	21.88
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	22.18	(0.09)	97.08
ขาดทุนสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัท และบริษัทร่วม	(509.35)	(54.59)	(111.82)
ฐานะการเงิน			
สินทรัพย์รวม	3,950.69	2,893.98	189.58
เงินฝากธนาคาร	3,043.30	2,459.37	170.16
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	884.51	314.45	-
หนี้สินรวม	412.50	100.44	79.46
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,538.19	2,793.54	110.12
อัตราส่วนทางการเงิน			
ขาดทุนสุทธิต่อหุ้น	(1.76)	(0.30)	(3.03)



สารปรระรานกรรรมการ

บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (EGATi) ได้จัดตั้งขึ้นตั้งแต่วันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นตัวแทนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในการลงทุนโครงการในต่างประเทศที่เกี่ยวข้องกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. ด้วยเหตุนี้ EGATi จึงได้กำหนดวิสัยทัศน์ในการ “เป็นองค์กรชั้นนำระดับสากลเชิงยุทธศาสตร์ของ กฟผ. ด้านการลงทุนธุรกิจพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ” และมีพันธกิจในการ “พัฒนา จัดหา ลงทุน ร่วมลงทุน ธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงให้ประเทศไทย”

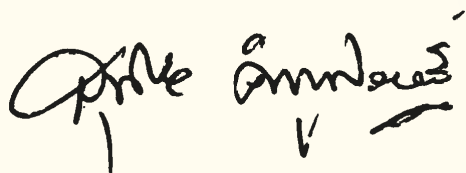
EGATi มุ่งลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าที่ส่งขายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ประเทศไทยเป็นหลัก และจะลงทุนในกิจการพลังงานที่เป็นความร่วมมือระหว่างภาครัฐ เพื่อขายพลังงานไฟฟ้าให้ในกลุ่มประเทศเพื่อนบ้านเป็นภารกิจรอง สำหรับการหารายได้ในระยะสั้นให้เพียงพอกับค่าใช้จ่าย และลดภาระการขาดทุนนั้น EGATi จะเร่งหาโครงการที่เหมาะสม โดยตั้งเป้าที่จะเข้าลงทุนในกิจการเหมืองถ่านหินที่มีศักยภาพ เพื่อให้มีรายได้ทันที่จากเงินปันผล พร้อมทั้งสนับสนุนความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงให้กับ กฟผ. ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินในประเทศอีกทางหนึ่งด้วย

ในปี 2557 EGATi ประสบความสำเร็จตามเป้าหมายในการพัฒนาโครงการต่างๆ อย่างต่อเนื่อง อันดับแรก คือ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเญ็บ 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท KPIC Netherlands B.V. ของญี่ปุ่น Lao Holding State Enterprise ของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) และ EGATi โดยได้บรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. และสามารถทำ Financial Close ได้เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2557

นอกจากนี้ EGATi ยังได้รับอนุมัติในหลักการเพื่อร่วมลงทุน และการขอเงินทุนเพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (เมียนมา) จากกระทรวงพลังงานไทย เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 ซึ่งโครงการนี้มีขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 7,000 เมกะวัตต์ โดยจะส่งขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. สัดส่วน 90% และกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2570-2571 ซึ่งการบรรลุเป้าหมายการดำเนินงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเญ็บ 1 ใน สปป.ลาว และโครงการมายตง ในเมียนมา ถือได้ว่า EGATi ได้บรรลุพันธกิจหลักของบริษัทในการสร้างความมั่นคงให้ระบบไฟฟ้าของประเทศ

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน
สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) ซึ่งเป็นโครงการ
เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับบริษัทนั้น EGATi ก็ได้ลงนามบันทึก
ความเข้าใจกับกระทรวงอุตสาหกรรมและการค้าของ
เวียดนาม ในการเริ่มพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
ถ่านหินอย่างเป็นทางการแล้ว เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557
หลังจากที่ EGATi ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนามให้
เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน เมื่อวันที่
12 สิงหาคม 2556 โดยโครงการนี้เป็นโรงไฟฟ้าพลัง
ความร้อนเชื้อเพลิงถ่านหินนำเข้า ขนาดกำลังผลิตทั้งหมด
2x600 เมกะวัตต์ และกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้การ
ไฟฟ้าเวียดนามได้ในปี 2564-2565

ในโอกาสนี้ คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารของ
EGATi ขอขอบคุณ กฟผ. หน่วยงานภาครัฐ และผู้มีส่วนได้
ส่วนเสียทุกภาคส่วน ที่ได้ให้ความร่วมมือสนับสนุนการ
ดำเนินงานด้วยดีเสมอมา อันเป็นปัจจัยสำคัญที่นำมาซึ่ง
ความสำเร็จของ EGATi และหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะได้รับการ
สนับสนุนเพื่อสร้างความมั่นคงให้ระบบไฟฟ้าไทยต่อไป



(นายสุนชัย คำคุณเศรษฐ์)

ประธานกรรมการบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด





รายงานคณะกรรมการตรวจสอบและ บริหารความเสี่ยง

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi) ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายใน ซึ่งเป็นกระบวนการปฏิบัติงานที่สร้างความเชื่อมั่นว่า EGATi สามารถปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง มีการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล ป้องกันทรัพยากรจากทุจริต ความเสียหาย และความสูญเปล่า และดำรงไว้ซึ่งข้อมูลทางการเงินที่เชื่อถือได้

นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยง เพื่อให้ EGATi มีกระบวนการที่สามารถบ่งชี้เหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้น และมีผลกระทบต่อบริษัท และสามารถจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้เพื่อการบรรลุวัตถุประสงค์ของ EGATi

EGATi จึงได้แต่งตั้ง “คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง” เป็นคณะกรรมการย่อย ซึ่งประกอบด้วยกรรมการบริษัท จำนวน 3 ท่าน คือ

1. นางสาวจุฑารสา กาญจนสาย ประธานกรรมการ
2. นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช กรรมการ
3. นายประภาส วิชากุล กรรมการ

โดยมีผู้จัดการส่วนตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการด้านการตรวจสอบ และผู้จัดการส่วนแผนธุรกิจ ทำหน้าที่เลขานุการด้านการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง (คณะกรรมการฯ) ของ EGATi ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยในปี 2557 ได้ดำเนินการประชุมคณะกรรมการฯ จำนวน 12 ครั้ง โดยมีการประชุมทุกเดือน มีฝ่ายบริหาร และ ผู้แทนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีของ EGATi เข้าร่วมประชุมในวาระที่เกี่ยวข้อง และได้นำเสนอรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริษัท ทุกไตรมาส ซึ่งสรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

1. สอบทานรายงานทางการเงิน รายเดือน รายไตรมาส และงบการเงินประจำปีของ EGATi รวมทั้งผลการดำเนินงานร่วมกับฝ่ายบริหาร ผู้แทนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน และผู้ตรวจสอบภายใน โดยพิจารณาในประเด็นที่สำคัญ และให้ข้อคิดเห็นที่เป็นประโยชน์ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้
2. สอบทานการบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายใน โดยพิจารณากระบวนการดำเนินการว่ามีความเหมาะสมชัดเจน เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ของ EGATi



3. สอบทานรายงานผลการตรวจสอบภายใน รวมทั้งติดตามการดำเนินการปรับปรุง แก้ไข อย่างสม่ำเสมอ
4. ท้าหรือและให้ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะแก่หน่วยงานต่างๆ เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน
5. พิจารณาและอนุมัติแผนการตรวจสอบประจำปี 2557 และ ปี 2558
6. รับทราบรายงานผลการปฏิบัติงานของหัวหน้าเจ้าหน้าที่การเงิน (CFO) ประจำปี 2557

คณะกรรมการฯ มีความเห็นว่า ในปี 2557 EGATi มีการบริหารความเสี่ยง ระบบควบคุมภายใน และการกำกับดูแลที่ดีมีประสิทธิผล รายงานทางการเงินแสดงผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน ตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป การดำเนินงานเป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ นโยบายที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการฯ ได้ให้ความสำคัญต่อผู้บริหารโดยเข้าร่วมประชุม ชี้แจงข้อมูล และได้ให้ความเห็น ข้อเสนอแนะ เพื่อให้การบริหารงานเป็นไปอย่างสอดคล้องกับการกำกับดูแล โปร่งใส และเกิดประโยชน์สูงสุดกับ EGATi

(นางสาวจุฑารสา กาญจนสาย)

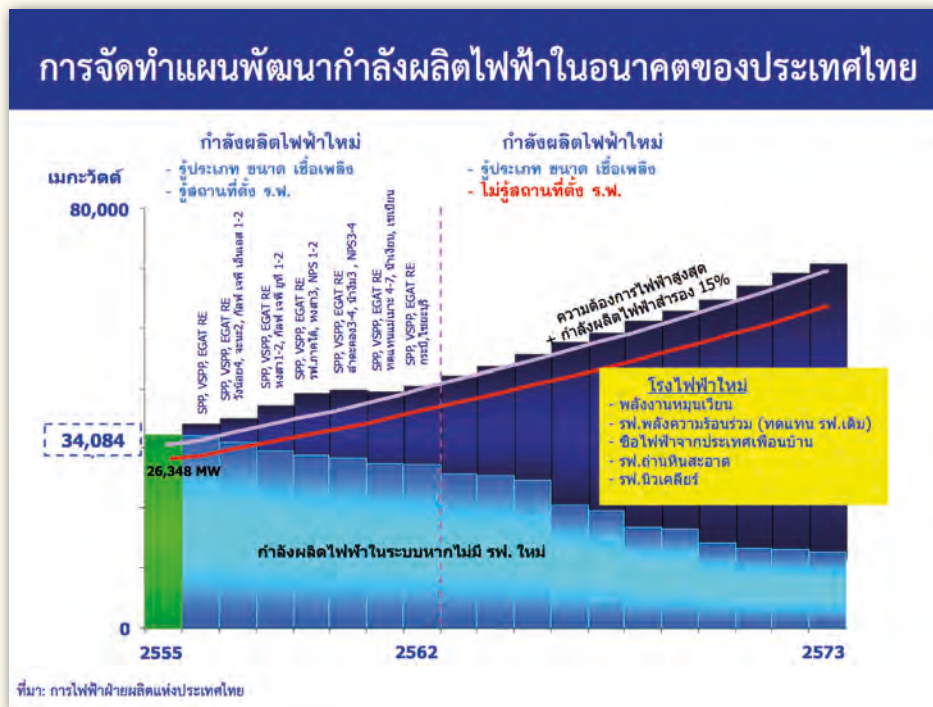
ประธานกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

สถานการณ์ไฟฟ้ากับสภาวะเศรษฐกิจไทย

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi) มุ่งลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าที่ส่งขายพลังงานไฟฟ้าให้ประเทศไทยเป็นหลัก และลงทุนในกิจการพลังงานเพื่อขายในกลุ่มประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ ราชอาณาจักรกัมพูชา สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา และ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Cambodia, Laos, Myanmar, Vietnam: CLMV) เป็นภารกิจรองลงมา ในแผนธุรกิจปี 2558-2562 EGATi ได้วิเคราะห์อุตสาหกรรมและภาพรวมของตลาดเพื่อใช้ประกอบการตัดสินใจในการวางยุทธศาสตร์ทางธุรกิจ โดยพิจารณาจากสภาวะอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าและความต้องการการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย อุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าในกลุ่มประเทศ CLMV และอุตสาหกรรมเหมืองถ่านหิน

อุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้า และความต้องการการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย

ในแผนธุรกิจปี 2557-2558 EGATi ได้พิจารณาโอกาสในการพัฒนาโครงการเพื่อส่งขายพลังงานไฟฟ้าให้กับประเทศไทย จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Power Development Plan: PDP) ปี 2555-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2555 และคณะรัฐมนตรี (ครม.) เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555 ซึ่งแผน PDP ฉบับดังกล่าวได้คาดการณ์ความต้องการการใช้ไฟฟ้าไว้ ปรากฏดังแผนภาพ



EGATi จึงให้ความสำคัญกับการลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ และโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ซึ่งมีที่ตั้งใกล้เคียงกับประเทศไทย เนื่องจากเป็นโครงการที่มีเสถียรภาพด้านราคาเชื้อเพลิง และใกล้จุดเชื่อมต่อบริเวณส่งไฟฟ้าของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (กฟผ. รับซื้อไฟฟ้า ณ จุดรับของประเทศไทย) โดยมีขอบเขตการลงทุนในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา โดยเป็นโครงการความร่วมมือแบบรัฐต่อรัฐ (G to G) แนวทางนี้เป็นการตอบสนองนโยบายของ กฟผ. ผู้กำกับดูแล และยุทธศาสตร์กระทรวงพลังงาน - ยุทธศาสตร์ที่ 1 การจัดหาเพื่อสร้างเสริมความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากสถานการณ์การเมืองของประเทศ ในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2556 ซึ่งรัฐบาลประกาศยุบสภาเมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2556 รวมทั้งสถานการณ์ผู้ชุมนุมประท้วงทางการเมืองต่อเนื่องจนถึงไตรมาส 2 ของปี 2557 ส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจโดยรวมของประเทศ ทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าชะลอตัวลงกว่าที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งกระทรวงพลังงาน และ กฟผ. ได้ร่วมติดตามสถานการณ์ด้านพลังงานไฟฟ้า และได้ประเมินข้อมูลใหม่ ดังนั้น ตามรายงานการวิเคราะห์และติดตามผลการดำเนินงานตามแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 เล่มที่ 1 ปี 2557 โดยฝ่ายวางแผนระบบไฟฟ้า กฟผ. เดือน กรกฎาคม 2557 ได้ปรับลดความต้องการไฟฟ้าของประเทศในปี 2573 จากเดิม ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ 52,256 เมกะวัตต์ จำนวนกำลังผลิตตามสัญญา 70,686 เมกะวัตต์ เป็นความต้องการไฟฟ้าของประเทศ คงเหลือ 47,853 เมกะวัตต์ กำลังผลิตตามสัญญา 69,507 เมกะวัตต์ และได้ระบุการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ซึ่งเป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาของ EGAT ไว้ในเล่มการวิเคราะห์ดังกล่าวด้วย ทั้งนี้ คาดว่าแผน PDP ฉบับนี้จะประกาศใช้เป็นทางการประมาณไตรมาสแรก ของ ปี 2558

การลงทุนในแผนธุรกิจปี 2558-2562

จากความก้าวหน้าในการดำเนินงานและความชัดเจนของนโยบายภาครัฐ และ กฟผ. EGAT จึงได้ทบทวนแผนธุรกิจปี 2558-2562 และให้ความสำคัญต่อโครงการที่ดำเนินการในปี 2558 อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้บรรลุเป้าหมาย โดยดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเญียบ 1 ซึ่งอยู่ในระยะการก่อสร้าง และโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) 7,000 เมกะวัตต์ สำหรับสัดส่วนกำลังผลิตของโครงการมายตงส่วนที่ขายให้ไทยนั้น บริษัทตั้งเป้าหมายไว้ที่ 6,300 เมกะวัตต์ โดยจะเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในปี 2570-2571 รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย คิดเป็น 8.46%

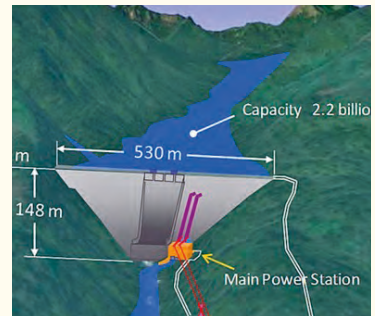
นอกจากนี้ EGAT ยังมีโครงการที่มี Memorandum of Understanding (MOU) และอยู่ระหว่างดำเนินการ อีก 2 โครงการ คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ (Quang Tri) ขนาด 1,200 เมกะวัตต์ และโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี (Hutgyi) ขนาด 1,360 เมกะวัตต์

สำหรับการหารายได้ในระยะสั้นให้เพียงพอกับค่าใช้จ่ายเพื่อช่วยลดภาระการขาดทุนนั้น EGAT จะเร่งหาโครงการที่เหมาะสมเพื่อเข้าซื้อกิจการซึ่งจะทำให้มีรายได้ทันทีจากเงินปันผล โดยตั้งเป้าหมายที่จะลงทุนในกิจการเหมืองถ่านหิน เพื่อรองรับความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิงของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ ที่ EGAT ดำเนินการอยู่ รวมทั้งยังสนับสนุนความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงให้ กฟผ. ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินในประเทศอีกทางหนึ่งด้วย โครงการดังกล่าวนี้ EGAT ตั้งเป้าหมายความสำเร็จภายใน 2 ปี เนื่องจากหลังจากนั้น EGAT จะเริ่มรับรู้รายได้จากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเญียบ 1 ในปี 2562 ดังนั้น โครงการลงทุนนี้จะลดความสำคัญลง โดย EGAT มีแผนนำเงินลงทุนดังกล่าวไปใช้ในโครงการอื่นต่อไป

ผลการดำเนินงาน

1. การดำเนินการโครงการตามแผนการลงทุนในปี 2557

1.1 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๋ยบ 1 จำกัด (Nam Ngiep 1 Power Company Limited) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว



บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๋ยบ 1 จำกัด เป็นบริษัทร่วมทุน ที่ตั้งขึ้นเพื่อพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจี๋ยบ 1 ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน มีดังนี้คือ บริษัท KPIC Netherlands B.V. ญี่ปุ่น สัดส่วน 45% EGAT สัดส่วน 30% และ Lao Holding State Enterprise สปป.ลาว สัดส่วน 25%

ลักษณะโครงการ

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจี๋ยบ 1 เป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บนแม่น้ำเจี๋ยบ แขวงบอลิคำไซ ตอนกลางของ สปป.ลาว ห่างจากเมืองหลวงเวียงจันทน์ไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือประมาณ 145 กิโลเมตร ประกอบด้วย เขื่อนหลัก มีกำลังผลิตติดตั้งรวม 273 เมกะวัตต์ และ เขื่อนควบคุมท้ายน้ำ มีกำลังผลิตติดตั้งรวม 18 เมกะวัตต์ โดยกำลังผลิตที่เขื่อนหลักได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 269 เมกะวัตต์ และ กำลังผลิตที่เขื่อนควบคุมท้ายน้ำได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าลาว จำนวน 18 เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ประมาณเดือนกุมภาพันธ์ 2562

ผลการดำเนินโครงการในปี 2557

1. งานก่อสร้าง ได้มีการดำเนินการก่อสร้างถนนเข้าโครงการแล้วเสร็จ และเริ่มงานปรับพื้นที่บริเวณ Base Camp และเขื่อนควบคุมท้ายน้ำ
2. งานสังคมและสิ่งแวดล้อม จัดทำรายงานด้านสังคมเพิ่มเติม เนื่องจากมีการตั้งแขวงใหม่คือ แขวงไซสมบูน ปรับแก้รายงานการศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมตามข้อเสนอแนะของธนาคารเพื่อการพัฒนาเอเชีย (Asian Development Bank: ADB)

3. การเจรจาสัญญาเงินกู้ได้มีการเจรจาเงื่อนไขสำคัญต่างๆ ของสัญญาเงินกู้ และเอกสารทางการเงิน กับผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน จนสามารถบรรลุการทำ Financial Close ได้แล้วเสร็จ
4. ดำเนินการขออนุมัติขยายวงเงินลงทุนและเพิ่มทุนสำหรับลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด เพื่อครอบคลุมผลกระทบจากราคาโครงการที่ปรับเพิ่มขึ้น ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และเงินทุนสำรองตามข้อกำหนดของผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน

1.2 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ (Quang Tri) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม



ลักษณะโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนเชื้อเพลิงถ่านหินนำเข้า ขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 2x600 เมกะวัตต์ ที่ตั้งโครงการ ตั้งอยู่ที่โครงการศูนย์พลังงานไฟฟ้า จังหวัด Quang Tri (กวางจิ) อำเภอ Hai Lang (ไห่ลาง) ทางตอนใต้ของจังหวัดกวางจิ ตอนกลางของสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) ห่างจากเมือง Dong Ha (ดงฮา) ไปทางทิศใต้ประมาณ 21 กิโลเมตร และห่างจากเมือง Hue (เว้) ไปทางทิศเหนือ ใช้เครื่องผลิตไอน้ำแรงดันยิ่งยวด (Supercritical Pressure Steam Generator) มีประสิทธิภาพเฉลี่ยตลอดอายุการใช้งาน 30 ปี (Gross Plant Efficiency) ประมาณร้อยละ 43.48 กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ Unit-1 ในเดือนธันวาคม ปี 2564 และ Unit-2 ในเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2565 ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ The Electricity of Vietnam (EVN)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน EGATi มีความประสงค์ที่จะถือหุ้นในสัดส่วน 40% สำหรับสัดส่วนที่เหลือ EGATi จะดำเนินการหาผู้ร่วมพัฒนาโครงการอีก 2 รายต่อไป

ผลการดำเนินโครงการในปี 2557

1. วันที่ 24 มิถุนายน 2557 EGATi ได้ลงนาม Memorandum of Understanding (MOU) กับ กระทรวงอุตสาหกรรมและการค้า (Ministry of Industry and Trade: MOIT) ประเทศเวียดนาม ในการเริ่มพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ อย่างเป็นทางการ

2. วันที่ 1 กรกฎาคม 2557 EGATi ได้ลงนามจ้าง Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) เป็นที่ปรึกษาจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report: FS/EIA Report) เพื่อนำเสนอ MOIT พิจารณา
3. วันที่ 27-28 พฤศจิกายน 2557 พลเอกประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี ได้เดินทางเยือนประเทศเวียดนามอย่างเป็นทางการ และขอให้ฝ่ายเวียดนามเร่งรัดการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่จังหวัดกวางจิ ให้เป็นไปตามแผนที่กำหนดใน MOU ที่ EGATi ลงนามกับ MOIT เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557
4. วันที่ 15 ธันวาคม 2557 EGATi ประชุมร่วมกับ PECC2 และให้ PECC2 แก้ไขปรับปรุงแผนใน Final FS/EIA Report ฉบับที่จะนำเสนอ MOIT เพื่อขออนุมัติ

1.3 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา



ลักษณะโครงการ

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) เป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บริเวณตอนบนของแม่น้ำสาละวิน เมืองมายตง รัฐฉาน สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (เมียนมา) ห่างจากชายแดนไทย – เมียนมา ที่ อ.เชียงดาว จ.เชียงใหม่ ประมาณ 120 กิโลเมตร หรือ ห่างจาก อ.แม่สาย จ.เชียงราย ประมาณ 246 กิโลเมตร ขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 7,000 เมกะวัตต์ (กำลังผลิตส่วนของบริษัท 2,100 เมกะวัตต์) ผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ปีละประมาณ 34,717 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี 2570-2571 โดยจะส่งขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. สัดส่วน 90% และส่งไฟฟ้าให้เปล่ากับรัฐบาลเมียนมา สัดส่วน 10%

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน มีดังนี้ Chinese Consortium (CSC) จีน สัดส่วน 56% EGATi สัดส่วน 30% Department of Hydropower Planning (DHPP) เมียนมา สัดส่วน 10% และ International Group of Entrepreneurs Company (IGOEC) เมียนมา สัดส่วน 4%

ผลการดำเนินโครงการในปี 2557

1. ผู้พัฒนาโครงการได้จัดส่ง Final Feasibility Study Report ให้กับรัฐบาลเมียนมา เพื่อตรวจสอบตั้งแต่วันที่ 27 กันยายน

2. การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสังคม (ESIA) ดำเนินงานโดยบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม Snowy Mountain Engineering Consultant (SMEC) ประเทศออสเตรเลีย

3. วันที่ 5 พฤษภาคม 2557 มีการประชุมร่วมกันระหว่างรัฐมนตรีกระทรวงพลังงานและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานไทย โดยที่ประชุมมีมติว่า ทั้ง 2 ประเทศจะสนับสนุนการพัฒนาโครงการมาตงร่วมกัน

4. บริษัทเตรียมการเจรจา Memorandum of Agreement (MOA) กับรัฐบาลเมียนมา

5. บริษัทได้รับอนุมัติหลักการและการเพิ่มทุนเพื่อใช้ในการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มาตง) จากกระทรวงพลังงานไทย

1.4 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี (Hutgyi) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา



ลักษณะโครงการ

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี เป็นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บริเวณตอนใต้ของแม่น้ำสาละวิน จังหวัดผาอัน รัฐคะหยิ่น สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (เมียนมา) ขนาดกำลังผลิตทั้งหมด 1,360 เมกะวัตต์ กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี 2567 ส่งขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. สัดส่วน 90% และส่งไฟฟ้าให้เปล่ากับรัฐบาลเมียนมา สัดส่วน 10%

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทร่วมทุน มีดังนี้ Sinohydro จีน สัดส่วน 50.50% EGAT สัดส่วน 36.50% DHPP เมียนมา สัดส่วน 10% และ IGOEC เมียนมา สัดส่วน 3%

ผลการดำเนินโครงการในปี 2557

1. การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติมฝั่งไทย ได้ว่าจ้างศูนย์บริการวิชาการแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (CHULA UNISEARCH) เป็นผู้ดำเนินการ

2. บริษัทเข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชนในฝั่งไทย และเมียนมา

1.5 แผนการเข้าซื้อกิจการ/ร่วมทุนในธุรกิจที่ดำเนินการแล้ว

เพื่อสร้างรายได้ให้กับ EGATi ได้ในทันที ซึ่งจะเป็นผลดีต่อสถานะทางการเงิน EGATi จึงมีแผนดำเนินการดังนี้

1) การเข้าซื้อหุ้นโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 ในบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด จากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

ลักษณะโครงการ

โรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 2 กำลังการผลิต 615 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) โดยบริษัทต้องการซื้อหุ้นในบริษัท เซาท์อีสท์ เอเชีย เอนเนอร์จี จำกัด จากบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เพื่อสร้างรายได้ให้กับ EGATi ในสัดส่วน 33.33% โรงไฟฟ้าได้จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2556 โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ.

ผลการดำเนินโครงการในปี 2557

บริษัทได้ยุติการดำเนินงานเมื่อเดือนกรกฎาคม 2557 เนื่องจากไม่สามารถบรรลุข้อตกลงในการเจรจาซื้อขาย

2) การเข้าซื้อหุ้นโครงการเหมืองถ่านหิน ประเทศอินโดนีเซีย

ลักษณะโครงการ

วัตถุประสงค์การลงทุน เพื่อจัดหาแหล่งถ่านหินสำรองให้กับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน ของ EGATi และสนับสนุนโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินของ กฟผ. โดยบริษัทวางแผนเข้าซื้อหุ้นในสัดส่วนประมาณ 25% ในบริษัทที่มีเหมืองถ่านหินเป็นธุรกิจหลัก มีผลประกอบการดี และอยู่ในตลาดหลักทรัพย์ของประเทศอินโดนีเซีย

ผลการดำเนินโครงการในปี 2557

บริษัทได้ทำการศึกษาข้อมูลเบื้องต้นของเหมืองถ่านหิน 2-3 แห่งในประเทศอินโดนีเซีย ร่วมกับ กฟผ.



2. แผนปฏิบัติการรองรับแผนธุรกิจ ปี 2557

ประกอบด้วยแผนงานปฏิบัติการเพื่อรองรับแผนธุรกิจเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ จำนวน 16 แผนงานดังนี้

แผนปฏิบัติการตามแผนธุรกิจ ปี 2557	ผู้รับผิดชอบ	ความก้าวหน้า การดำเนินงานสะสม เดือนธันวาคม 2557		หมายเหตุ
		Plan	Actual	
1. แผนรัฐกิจสัมพันธ์	ฝกม.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
2. แผนงานติดตามและรายงานการเบิกจ่ายงบประมาณ อย่างมีประสิทธิภาพ	ฝบง.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
3. แผนแสวงหาแนวทางการพึ่งพาตนเองด้านการเงิน	ฝบง.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
4. แผนการทบทวนจัดทำระเบียบปฏิบัติด้านบัญชี การเงิน และงบประมาณ	ฝบง.	85.00%	85.00%	เป็นไปตามแผน
5. แผนทบทวนและจัดทำกฎระเบียบด้านบุคคล และพัสดุจัดทำเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและกำกับดูแลที่ดี	ฝบอ.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
6. แผนสำรวจความพึงพอใจของพนักงาน	ฝบอ.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
7. แผนทบทวนค่านิยมและเสริมสร้างวัฒนธรรมองค์กร	ฝบอ.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
8. แผนพัฒนาระบบบริหารทรัพยากรบุคคล	ฝบอ.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
9. แผนการจัดทำระบบคัดกรองโครงการ (Project Screening)	ฝผท.	100.00%	63.20%	ล่าช้ากว่าแผน 36.80%
10. แผนการวางระบบควบคุมภายในของบริษัท	ฝผท.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
11. แผนระบบระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ	ฝผท.	100.00%	80.00%	ล่าช้ากว่าแผน 20.00%
12. แผนลดเวลาการขออนุมัติลงทุนของหน่วยงานภาครัฐ ในประเทศ	ฝผท.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
13. แผนสร้างความร่วมมือการดำเนินงานระหว่าง กฟผ. และบริษัท	ฝผท.	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
14. แผน CSR เพื่อสร้างความยั่งยืนของบริษัท	ฝพร.1	100.00%	88.50%	ล่าช้ากว่าแผน 11.50%
15. แผนการสร้าง ความพึงพอใจของผู้ร่วมทุน	ฝพร.1	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน
16.1 แผนพัฒนาความสัมพันธ์ระดับรัฐและเอกชน เพื่อพัฒนาธุรกิจในประเทศที่ไปลงทุน สปป.ลาว พม่า	ฝพร.1	100.00%	90.00%	ล่าช้ากว่าแผน 10.00%
16.2 แผนพัฒนาความสัมพันธ์ระดับรัฐและเอกชน เพื่อพัฒนาธุรกิจในประเทศที่ไปลงทุน เวียดนาม และอินโดนีเซีย	ฝพร.2	100.00%	100.00%	เป็นไปตามแผน

ลักษณะการประกอบธุรกิจ และบริษัทในเครือ

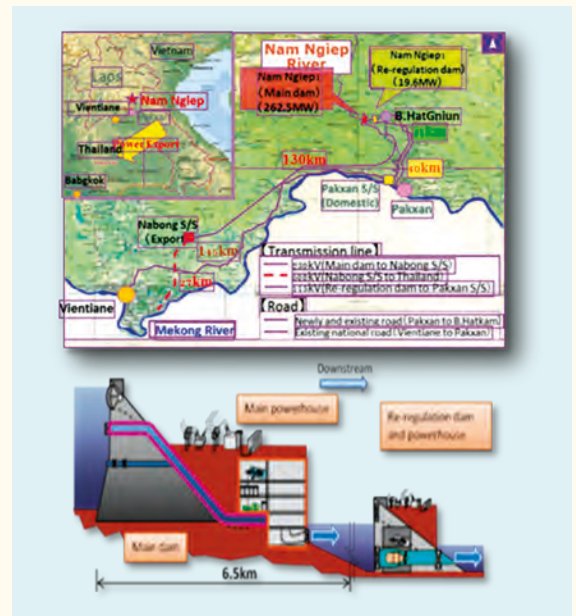
ลักษณะการประกอบธุรกิจ และสถานภาพปัจจุบัน

ภารกิจตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่อนุมัติจัดตั้งบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATI) คือ ส่งเสริมนโยบายรัฐในการกระจายแหล่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ช่วยให้ต้นทุนราคาค่าไฟฟ้าในประเทศมีเสถียรภาพ เมื่อผนวกรวมกับสถานะการเป็นบริษัทในเครือของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) EGATI จึงยึดถือภารกิจในการแสวงหาแหล่งพลังงานราคาถูกลง ที่มีเสถียรภาพและเป็นพลังงานสะอาด เป็นอันดับแรก โดยให้ความสำคัญในการดำเนินกิจการด้านพลังงานในประเทศเพื่อนบ้าน ซึ่งผลิตพลังงานไฟฟ้าจากน้ำ และถ่านหินเป็นหลัก และกำหนดขอบเขตการลงทุนในประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ ราชอาณาจักรกัมพูชา สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา และสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Cambodia, Laos, Myanmar, Vietnam: CLMV) ซึ่งโครงสร้างอุตสาหกรรมด้านพลังงานในประเทศเหล่านี้โดยส่วนใหญ่เป็นของภาครัฐ ลักษณะการร่วมทุนจึงเป็นการดำเนินการกับภาครัฐเป็นหลักและมีผู้ร่วมทุนที่มีศักยภาพรายอื่นๆ เข้าร่วมลงทุนด้วย นอกเหนือจากนี้ เพื่อรองรับพันธกิจด้านการสร้างความเติบโตอย่างต่อเนื่อง บริษัทจะแสวงหาโอกาสในการลงทุนกิจการด้านพลังงานในประเทศต่างๆ ที่กำลังเติบโตและมีศักยภาพ ซึ่งกลุ่มประเทศ CLMV ยังคงเป็นกลุ่มประเทศที่มีศักยภาพตรงตามเป้าหมายของบริษัท



ลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทในเครือ

ปัจจุบัน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATI) ถือหุ้นตรงในบริษัทร่วมทุน บริษัท ไฟฟ้าน้ำเญียบ 1 จำกัด ร่วมกับ บริษัท KPIC Netherlands B.V. (KPIC) ญี่ปุ่น และบริษัท Lao Holding State Enterprise (LHSE) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น KPIC 45%: EGATI 30%: LHSE 25% เพื่อพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเญียบ 1 ซึ่งตั้งอยู่บนแม่น้ำเญียบ ห่างจากเมืองหลวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว ประมาณ 145 กิโลเมตร ประกอบด้วย เขื่อนหลัก (Main Dam) เขื่อนควบคุมท้ายน้ำ (Regulating Dam) และโรงไฟฟ้า โดยเขื่อนหลักเป็นเขื่อนคอนกรีตบดอัด มีกำลังผลิตติดตั้ง 136.5 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง รวมกำลังผลิต 273 เมกะวัตต์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าสำหรับขายให้ไทยเฉลี่ยปีละ 1,490 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง ส่งกระแสไฟฟ้าเข้าระบบสายส่งไฟฟ้า 230 กิโลโวลต์ ความยาวประมาณ 130 กิโลเมตร ถึงสถานีไฟฟ้าแรงสูงนางบ และส่งต่อเข้าไทยผ่านทางระบบส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ เข้าสู่สถานีไฟฟ้าแรงสูงอุดรธานี 3 สำหรับเขื่อนควบคุมท้ายน้ำเป็นเขื่อนคอนกรีตมีกำลังผลิตติดตั้ง 18 เมกะวัตต์ ผลิตพลังงานไฟฟ้าสำหรับขายให้ สปป.ลาว เฉลี่ยปีละ 122 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง เชื่อมต่อเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ความยาวประมาณ 40 กิโลเมตร ถึงสถานีไฟฟ้าแรงสูงปากซัน ของการไฟฟ้าลาว โดยโครงการดังกล่าวจะช่วยเพิ่มความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้าของไทย ตอบสนองความต้องการพลังงานที่เพิ่มขึ้นของ สปป.ลาว และสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ กฟผ. ทำให้ไทยมีแหล่งพลังงานที่สะอาด และอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุสัมปทาน 27 ปี นอกจากนี้ยังช่วยส่งเสริมเศรษฐกิจของประเทศเพื่อนบ้านซึ่งจะส่งผลดีต่อเศรษฐกิจไทยในอนาคต และช่วยเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างผู้ลงทุนซึ่งเป็นหน่วยธุรกิจด้านพลังงานที่สำคัญของไทย ญี่ปุ่น และ สปป.ลาว



วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน

1. รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

สรุปภาพรวมผลการดำเนินงานของ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

ผลการดำเนินงาน	2557	2556	เพิ่มขึ้น (ลดลง) ปี 2557 - ปี 2556		2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	75.46	104.91	(29.45)	(28.07)	8.23
รายได้จากการให้บริการ	12.21	1.65	10.56	640.00	1.49
รายได้อื่นๆ	63.25	103.26	(40.01)	(38.75)	6.74
ค่าใช้จ่าย	531.00	171.66	359.34	209.32	120.05
ต้นทุนการให้บริการ	10.93	0.94	9.99	1,062.77	1.08
ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	154.41	143.43	10.98	7.66	97.09
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	365.66	27.29	338.37	1,239.90	21.88
ขาดทุนก่อนส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วม	(455.54)	(66.75)	(388.79)	582.46	(111.82)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(109.21)	(5.96)	(103.25)	1,732.38	
ขาดทุนสำหรับปี	(564.75)	(72.71)	(492.04)	676.72	
ผลต่างอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลง ค่างบการเงิน	55.40	18.12	37.28	205.74	
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(509.35)	(54.59)	(454.76)	833.05	

ผลการดำเนินงานของ EGATi สำหรับปี 2557 ขาดทุนสุทธิ จำนวน 509.35 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 454.76 ล้านบาท หรือร้อยละ 833.05 เนื่องจาก EGATi ดำเนินธุรกิจลงทุนจัดหาพลังงานไฟฟ้าเข้าประเทศไทย ทั้งนี้เพื่อความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้าของประเทศ ส่วนใหญ่จึงเป็นการลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าซึ่งเป็นโครงการระยะยาว ส่งผลให้ในช่วงแรกจึงยังไม่มีรายได้หลักซึ่งได้แก่รายได้เงินปันผล ทำให้มีผลขาดทุนอย่างต่อเนื่อง

สำหรับการลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๊ยบ 1 จำกัด ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โรงไฟฟ้าจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และขายให้การไฟฟ้ามลาว ในปี 2562 ซึ่งจะทำให้ EGATi เริ่มมีรายได้จากเงินปันผลในปีดังกล่าว

ผลการดำเนินงาน	2557	2556	เพิ่มขึ้น (ลดลง) ปี 2557 - ปี 2556		2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท
รายได้รับคืนค่าพัฒนาโครงการ	1.56	43.83	(42.27)	(96.44)	-
ดอกเบี้ยรับ	38.86	59.42	(20.56)	(34.60)	6.75

รายได้อื่นๆ ส่วนใหญ่ ประกอบด้วย รายได้จากการรับคืนค่าพัฒนาโครงการ เมื่อโครงการที่ดำเนินการสามารถจัดตั้งบริษัทร่วมทุนได้แล้ว และรายได้ดอกเบี้ยรับ สำหรับปี 2557 มีรายได้จากการรับคืนค่าพัฒนาโครงการจากบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด จำนวน 1.56 ล้านบาท ลดลงจากปี 2556 จำนวน 42.27 ล้านบาท หรือร้อยละ 96.44

สำหรับรายได้จากดอกเบี้ยรับจากเงินฝากธนาคารของเงินเพิ่มทุนที่ EGATi ได้รับจาก กฟผ. เพื่อการลงทุนในโครงการตามแผนธุรกิจของ EGATi สำหรับปี 2557 มีรายได้ดอกเบี้ยรับจำนวน 38.86 ล้านบาท ลดลงจากปี 2556 จำนวน 20.56 ล้านบาท หรือร้อยละ 34.60

2. วิเคราะห์ฐานะการเงิน

สถานะทางการเงิน	2557	2556	เพิ่มขึ้น (ลดลง) ปี 2557 - ปี 2556		2555
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท
สินทรัพย์รวม	3,950.69	2,893.98	1,056.71	36.51	189.58
หนี้สินรวม	412.50	100.44	312.06	310.68	79.46
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,538.19	2,793.54	744.65	26.66	110.12



สินทรัพย์รวมของ EGAT ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มี จำนวน 3,950.69 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,056.71 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.51 โดยมีปัจจัยหลัก ดังนี้

- ปัจจัยที่เพิ่มขึ้น ได้แก่ สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เป็นเงินฝากธนาคารเพื่อค้ำประกันในการออก Standby Letter of Credit: SBLC และเงินลงทุนในบริษัทร่วม ได้แก่ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ซึ่งเพิ่มขึ้น 1,533 ล้านบาท และ 570.03 ล้านบาท ตามลำดับ
- ปัจจัยที่ลดลง ได้แก่ เงินลงทุนชั่วคราว เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และลูกหนี้อื่น ลดลงจำนวน 826 ล้านบาท 122.53 ล้านบาท และ 83.96 ล้านบาท ตามลำดับ

หนี้สินรวมของ EGAT ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 412.50 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 312.06 ล้านบาท หรือร้อยละ 310.68 ส่วนใหญ่จากเจ้าหนี้การจ่ายคืนค่าพัฒนาโครงการให้ผู้ร่วมทุน ซึ่งยังไม่ถึงกำหนดการจ่ายเงิน

ส่วนของผู้ถือหุ้น EGAT ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 3,538.19 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2556 จำนวน 744.65 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.66 ดังนี้

- ทุนจดทะเบียนเพิ่มขึ้น จากการเพิ่มทุนของ กฟผ. จำนวน 1,254 ล้านบาท
- ขาดทุนสะสมเพิ่มขึ้น จากผลการดำเนินงานของ EGAT ปี 2557 จำนวน 564.75 ล้านบาท
- องค์กรประกอบอื่นของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น ซึ่งได้แก่ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน จำนวน 55.40 ล้านบาท



3. การวิเคราะห์กระแสเงินสด

EGAT มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 176.84 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 122.53 ล้านบาท ซึ่งเป็นการบริหารสภาพคล่องตามแผนงาน ตามรายละเอียด ดังนี้

	ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ 31 ธ.ค. 56	299.37
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(1,633.33)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	233.67
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,254.00
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	23.13
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ 31 ธ.ค. 57	176.84



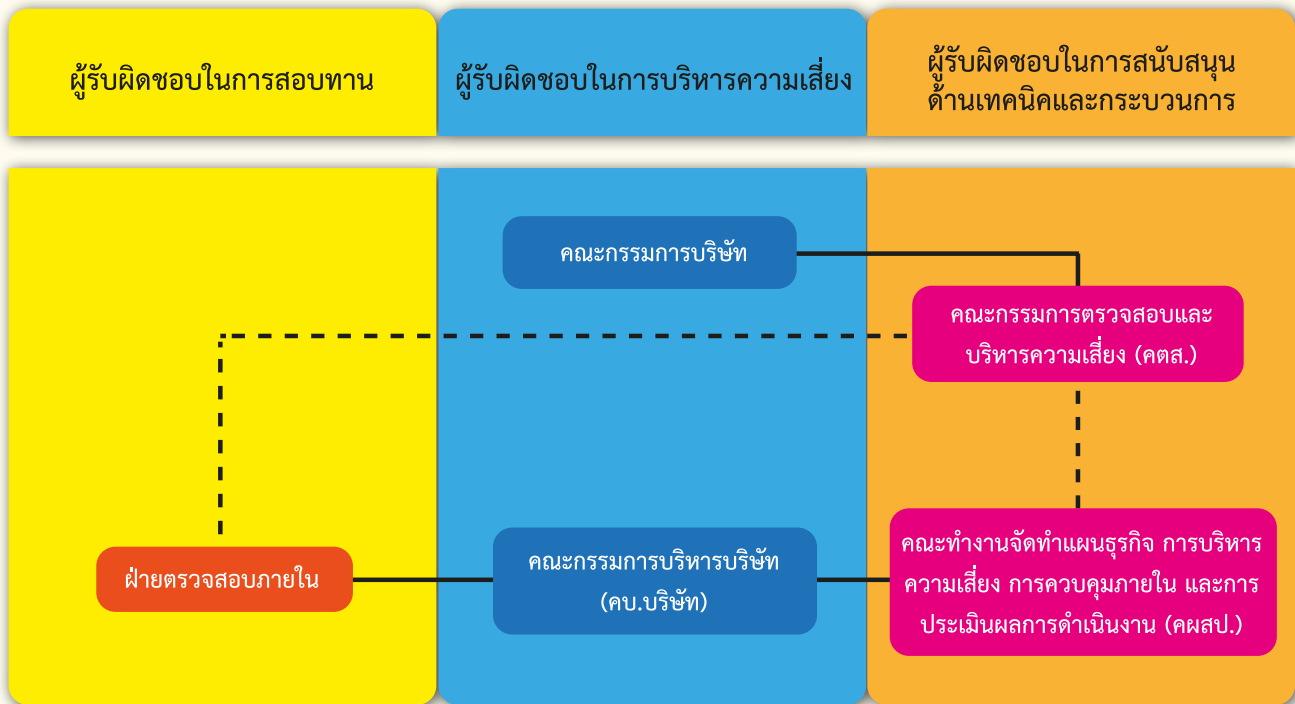
การบริหารความเสี่ยง

ความเสี่ยงของบริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตชนชั้นแกล จำกัด

บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตชนชั้นแกล จำกัด (EGATi) ดำเนินการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบตามหลักการของ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง ซึ่งสอดคล้องกับหลักการ COSO-ERM มีการปฏิบัติเป็นมาตรฐานเดียวกันทั้งองค์กร เพื่อให้มั่นใจได้ว่า EGATi จะสามารถดำเนินงานได้บรรลุวัตถุประสงค์ตามที่กำหนดไว้ในแผนธุรกิจ

EGATi ดำเนินการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นรูปธรรม โดยมีการประกาศนโยบายการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการบริษัท แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง เพื่อการกำกับดูแลที่ดีและกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยง โดยมีการรายงานคณะกรรมการบริษัท ถึงความเพียงพอและควมมีประสิทธิภาพของการบริหารความเสี่ยงของ EGATi นอกจากนี้รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้แต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในบริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตชนชั้นแกล จำกัด เพื่อรองรับการดำเนินงาน

EGATi ได้จัดทำแผนบริหารความเสี่ยงประจำปี มีการติดตามประเมินผลและทบทวนความเพียงพอของแผนงาน / มาตรการบริหารความเสี่ยงเป็นประจำทุกไตรมาส โดยคำนึงถึงการจัดสรรทรัพยากรอย่างเหมาะสมภายในกรอบความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite) พร้อมทั้งรายงานผลการบริหารความเสี่ยงต่อคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง และ คณะกรรมการบริษัท เป็นประจำเพื่อสามารถติดตามสถานการณ์อย่างทันต่อเหตุการณ์ ทั้งนี้เพื่อให้บริษัทดำเนินงานได้สำเร็จตามพันธกิจ



การบริหารความเสี่ยงปี 2557

เพื่อบรรลุวิสัยทัศน์การเป็นองค์กรชั้นนำระดับสากลเชิงยุทธศาสตร์ของ กฟผ. ด้านการลงทุนธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ ซึ่งกำหนดไว้ในแผนธุรกิจปี 2557-2562 EGATi ได้ทำการบริหารความเสี่ยงเชื่อมโยงกับการจัดทำแผนธุรกิจ โดยวิเคราะห์ปัจจัยภายใน / ภายนอกทุกด้านที่อาจส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทที่เปลี่ยนแปลงไป พร้อมทั้งกำหนดระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite) เพื่อเป็นกรอบในการวางยุทธศาสตร์องค์กร

ทั้งนี้ EGATi ได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงครอบคลุมความเสี่ยงที่สำคัญทั้ง 4 ด้าน ตามแนวทางของ สคร. คือ ด้านกลยุทธ์ และการแข่งขัน ด้านการเงิน ด้านการดำเนินงาน และด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบ โดยสรุปได้ดังนี้

1. ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์และการแข่งขัน (Strategic & Corporate Risk)

เพื่อบรรลุตามพันธกิจในการพัฒนา จัดทำ ลงทุน ร่วมลงทุน ธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในต่างประเทศ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงให้ประเทศไทย และสร้างผลตอบแทนและมูลค่าเพิ่มที่เหมาะสมให้แก่องค์กร และ กฟผ.

EGATi ได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง ในปี 2557 ทำให้บริษัทสามารถดำเนินการได้ตามเป้าหมาย คือ ร่วมทุนกับพันธมิตรผู้มีศักยภาพพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเข็บบ 1 โดยจัดตั้งบริษัท ไฟฟ้าเข็บบ 1 จำกัด และ ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับประเทศไทยได้สำเร็จ

2. ด้านการเงิน (Financial Risk)

EGATi ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านการเงินให้เหมาะสม โดยการบริหารการเงินสำหรับ Project Finance ได้มีการบริหารเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย โดยมีการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยง ทั้งสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (Currency Swap Contract) และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap Contract) ซึ่งเป็นการลดผลกระทบที่จะเกิดขึ้นกับต้นทุนโครงการ สำหรับ Corporate Finance บริษัทมุ่งเน้นการบริหารการเงิน ทั้งระยะสั้นและระยะยาว เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าจะมีสภาพคล่องเพียงพอสำหรับใช้ในกิจการ และมีเงินทุนเพียงพอสำหรับการลงทุนในโครงการต่างๆ

3. ด้านการดำเนินงาน (Operational Risk)

EGATi ได้เตรียมความพร้อมรองรับปัจจัยเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นตั้งแต่ต้นกระบวนการพัฒนาโครงการ การเจรจาเพื่อร่วมทุน รวมไปถึงการบริหารความเสี่ยงของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง หรือ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาเพื่อจัดตั้งบริษัทร่วมทุน รวมไปถึงด้านบุคลากร และยังให้ความสำคัญต่อบัญชีความเสี่ยงด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมในโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

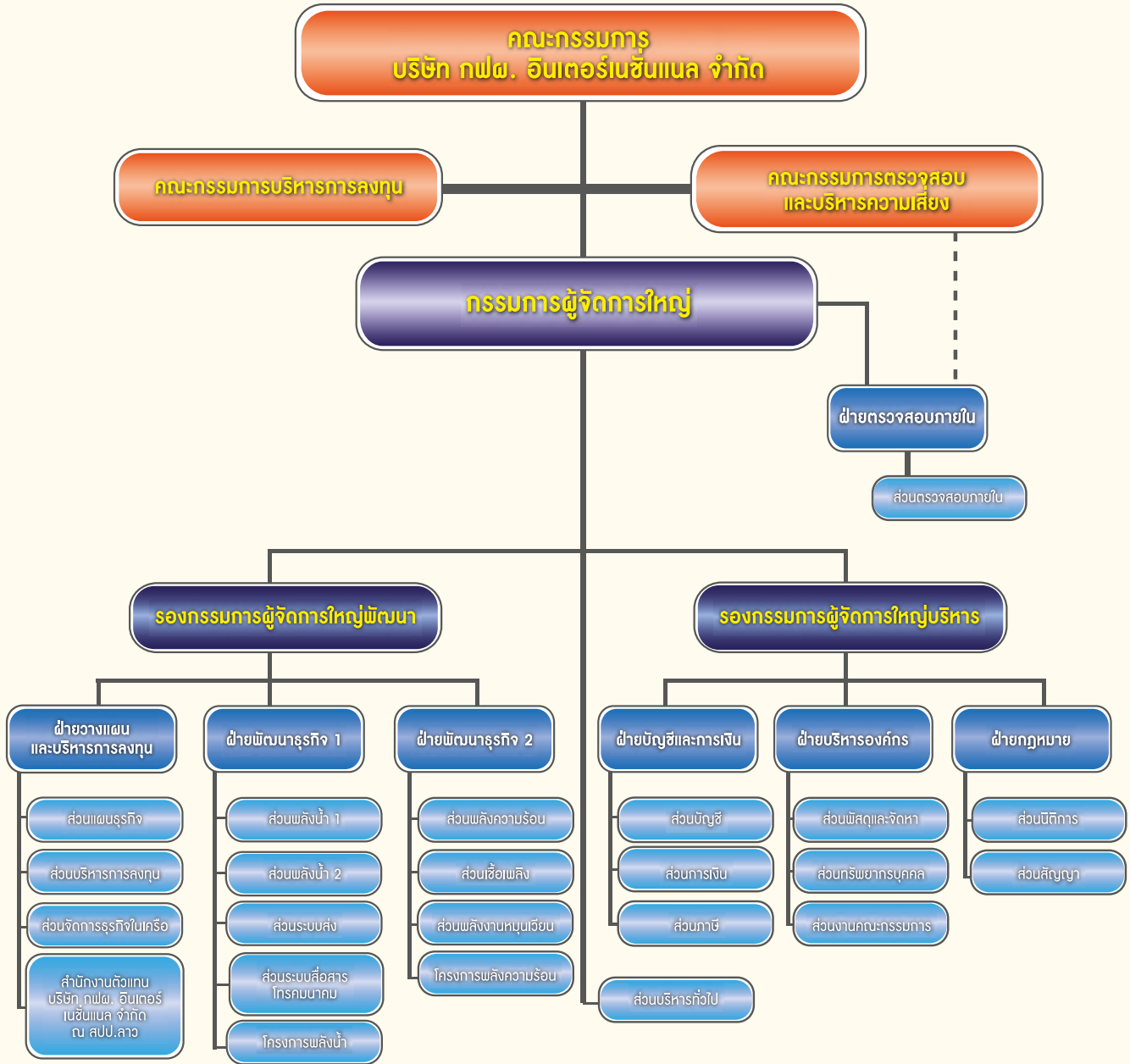
ในปี 2557 EGATi ได้ดำเนินการพัฒนาระบบคัดกรองโครงการที่เป็นมาตรฐาน ซึ่งจะช่วยให้การตัดสินใจเลือกโครงการที่เหมาะสมสำหรับลงทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพ ระบบดังกล่าวจะครอบคลุมการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น นโยบายเศรษฐกิจ การเมือง และสังคม ของประเทศที่ไปลงทุน สภาพการณ์ด้านเศรษฐกิจ และอุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน กฎหมาย กฎระเบียบ ทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งวิเคราะห์ถึงปัจจัยแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไป และหามาตรการป้องกันความเสี่ยงล่วงหน้าในกระบวนการวิเคราะห์ผลตอบแทนทางการลงทุนด้วย และยังบริหารความเสี่ยงเพื่อลดเวลาในการขออนุมัติการลงทุนซึ่งต้องผ่านกระบวนการหลายขั้นตอนจากหลายหน่วยงานในประเทศ โดยพิจารณาทั้งปัจจัยภายในและปัจจัยภายนอก ซึ่งสามารถบริหารความเสี่ยงดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมตามเป้าหมาย

4. ด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง (Compliance Risk)

EGATi ให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอย่างครบถ้วน โดยจากการดำเนินงานด้านบริหารความเสี่ยง EGATi ได้มีแผนงาน / มาตรการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดจากการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบ ได้แก่ การจัดทำกฎระเบียบด้านบัญชี การเงิน ให้ครบถ้วน การติดตามกฎหมาย กฎระเบียบต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศที่ EGATi เข้าไปลงทุน เพื่อให้มั่นใจว่า EGATi สามารถปฏิบัติงานได้อย่างถูกต้อง และมีประสิทธิภาพ

จากการดำเนินการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบและต่อเนื่องตลอดปี 2557 มีการกลั่นกรองและติดตามอย่างรอบคอบเหมาะสม ทั้งจากคณะทำงาน และคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง ทำให้ EGATi สามารถบรรลุพันธกิจที่ได้รับมอบหมายจากผู้ถือหุ้นและวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ในแผนธุรกิจ

โครงสร้างบริษัท



โครงสร้างการจัดการองค์กร

โครงสร้างการจัดการองค์กรของ บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi) ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท และฝ่ายบริหาร โดยคณะกรรมการบริษัท เป็นผู้วางนโยบายและกำกับดูแลกิจการของ EGATi รวมถึงการแต่งตั้งฝ่ายบริหารของ EGATi ขณะที่ฝ่ายบริหาร ทำหน้าที่บริหารงาน เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายและยุทธศาสตร์ที่กำหนด

คณะกรรมการบริษัท EGATi ในปี 2557 แต่งตั้งจากบุคคลที่มีความเชี่ยวชาญ มีความรู้ ความสามารถ อันเป็นประโยชน์ต่อ EGATi ทั้งนี้ การตรวจสอบคุณสมบัติของกรรมการบริษัท ได้ตรวจสอบให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

1. คณะกรรมการบริษัท EGATi

1.1 องค์ประกอบ คุณสมบัติ และการแต่งตั้ง

- คณะกรรมการบริษัท EGATi ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่เกิน 11 คน
- กรรมการบริษัท ต้องมีสัญชาติไทย อายุไม่เกิน 65 ปีบริบูรณ์ และมีคุณสมบัติและประสบการณ์เหมาะสมกับกิจการของบริษัท และต้องไม่เป็นข้าราชการการเมือง กรรมการพรรคการเมือง หรือเจ้าหน้าที่พรรคการเมือง ไม่ดำรงตำแหน่งกรรมการในรัฐวิสาหกิจอื่นนอกจาก EGATi เกิน 2 แห่ง รวมทั้งไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด
- ที่ประชุมผู้ถือหุ้น เป็นผู้เลือกตั้งกรรมการบริษัท EGATi และคณะกรรมการเป็นผู้เลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ

1.2 อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

อำนาจหน้าที่ของกรรมการบริษัทนั้นเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทซึ่งได้จดทะเบียนต่อนายทะเบียนห้างหุ้นส่วนบริษัท กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ และตามพระราชบัญญัติประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต พ.ศ. 2542 กรรมการมีอำนาจดังนี้

- กำหนดนโยบาย และกำกับฝ่ายบริหารของบริษัทให้ดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- สอบทานนโยบาย วิสัยทัศน์ ยุทธศาสตร์ และเป้าหมายทางยุทธศาสตร์ของบริษัท ร่วมกับฝ่ายบริหาร อย่างสม่ำเสมอ และเมื่อมีปัจจัยการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญต่อธุรกิจ
- ออกระเบียบเพื่อใช้ปฏิบัติให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของบริษัท

โดยสรุป กรรมการบริษัท EGATi มีหน้าที่ดังนี้

1. ปฏิบัติหน้าที่และดำเนินธุรกิจของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น
2. จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญประจำปีภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชีของบริษัท

3. จัดให้มีการทำงานบุคคลและบัญชีกำไรขาดทุน รวมทั้งรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อขออนุมัติภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชีของบริษัท และจัดส่งสำเนาบุคคลไปยังนายทะเบียนภายใน 1 เดือนนับแต่วันที่ประชุมผู้ถือหุ้นอนุมัติบุคคล
4. ไม่อาจทำการในฐานะเป็นกรรมการของบริษัทในกรณีที่กรรมการมีประโยชน์ได้เสียในกิจการดังกล่าวไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมในลักษณะที่เป็นการขัดกันกับประโยชน์ได้เสียของบริษัท
5. ไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนประเภทไม่จำกัดความรับผิดชอบที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทเว้นแต่ได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
6. ต้องส่งสำเนารายชื่อผู้ถือหุ้นและผู้ที่ขาดจากการเป็นผู้ถือหุ้นไปยังนายทะเบียนอย่างน้อย ปีละหนึ่งครั้ง ภายใน 14 วันนับแต่วันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น
7. มีฐานะที่เป็นกรรมการของรัฐวิสาหกิจ ต้องยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะต่อคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริต (คณะกรรมการ ป.ป.ช.) ทุกครั้งที่เข้ารับตำแหน่ง ทุกสามปีที่อยู่ในตำแหน่ง เมื่อพ้นจากตำแหน่ง และเมื่อพ้นจากตำแหน่งครบหนึ่งปี ตามแบบที่คณะกรรมการ ป.ป.ช. กำหนด ภายใน 30 วันนับแต่วันที่ครบกำหนดดังกล่าวแล้วแต่กรณี

1.3 รายงานคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท EGAT ปี 2557 ประกอบด้วยกรรมการ จำนวน 8 ท่าน ดังนี้

1. นายสุนชัย	คำคุณเศรษฐ์	ประธานกรรมการ
2. นางสาวนันทิกา	ทังสุพานิช	กรรมการ
3. นายผาสุก	หลงสมบุญ	กรรมการ
4. พลเอก ชำนิ	รักเรือง	กรรมการ
5. นางสาวจุฑารสา	กาญจนสาย	กรรมการ
6. นายรัตนชัย	นามวงศ์	กรรมการ
7. นายประภาส	วิชากุล	กรรมการ
8. นายชนินทร์	เชาวน์นิติศัย	กรรมการ

2. คณะกรรมการชุดย่อย

2.1 คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

มีอำนาจ และหน้าที่ในการกำกับดูแลเรื่องดังต่อไปนี้

1. ตรวจสอบความเพียงพอและควมมีประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงิน และการเปิดเผยข้อมูลเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี การปรับปรุงแก้ไขของฝ่ายบริหารเกี่ยวกับการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงตามที่ผู้สอบบัญชีและสำนักงานตรวจสอบภายใน กฟผ. เสนอแนะ จัดหาผู้เชี่ยวชาญทางวิชาชีพเพื่อปฏิบัติงานตรวจสอบ
2. สอบทานนโยบายและระบบควบคุมซึ่งจัดตั้งเพื่อประเมินการบริหารและการควบคุมความเสี่ยง รวมถึงกระบวนการตรวจสอบและรายงานผล

3. กำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามกรอบการบริหารความเสี่ยง โดยมีการบูรณาการเชื่อมโยงระหว่างกาหนด ยุทธศาสตร์และการบริหารความเสี่ยง
4. ดำเนินการเพื่อให้มีกรอบการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอและมีประสิทธิภาพ
5. ประชุมร่วมกันอย่างน้อย ปีละ 4 ครั้ง องค์กรประชุมของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงต้องประกอบด้วยกรรมการไม่น้อยกว่า 2 ใน 3
6. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานรายไตรมาส และรายงานประจำปี เสนอคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ เรื่องใดที่คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยงได้ให้ความเห็นชอบหรืออนุมัติตามอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย และรายงานคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบ หากไม่มีข้อทักท้วงให้ถือว่าเรื่องนั้นได้รับความเห็นชอบหรือได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
7. ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย ทั้งนี้ ต้องอยู่ในขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

รายนามคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง

- | | |
|-----------------------------|---------------|
| 1. นางสาวจุฑารสา กาญจนสาย | ประธานกรรมการ |
| 2. นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช | กรรมการ |
| 3. นายประภาส วิชากุล | กรรมการ |

2.2 คณะกรรมการบริหารการลงทุน

มีอำนาจ และหน้าที่ดังนี้

1. พิจารณากำหนดนโยบายการลงทุน การร่วมทุน และการร่วมมือพัฒนาธุรกิจของบริษัท
2. พิจารณากลับรองการลงทุนของบริษัท ก่อนเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท
3. แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อดำเนินงานได้ตามความเหมาะสม
4. ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

รายนามคณะกรรมการบริหารการลงทุน

- | | |
|------------------------|---------------|
| 1. นายรัตนชัย นามวงศ์ | ประธานกรรมการ |
| 2. นายผาสุก หลงสมบุญ | กรรมการ |
| 3. พลเอกชำนาญ รักเรือง | กรรมการ |

3. การประชุมคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัท มีการประชุมอย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง และอาจเพิ่มเติมตามความจำเป็น โดยคณะกรรมการบริษัท สามารถขอเอกสารข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานของ EGAT จากฝ่ายบริหาร เพื่อประกอบการประชุมคณะกรรมการบริษัทในแต่ละครั้ง สำหรับคณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง มีการประชุมเป็นประจำทุกเดือนเช่นเดียวกับคณะกรรมการบริษัท ในขณะที่คณะกรรมการบริหารการลงทุนมีการประชุมตามความจำเป็นของงาน

คณะกรรมการบริษัท

นายสุนชัย คำณูณเศรษฐ์
ประธานกรรมการ



วัน/เดือน/ปี เกิด 13 มิถุนายน 2499

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- EGAT Successor Development Program
- หลักสูตร Excellence in Situation Management
- หลักสูตรการปฏิบัติการจิตวิทยาฝ่ายอำนวยการ รุ่น 101 สถาบันจิตวิทยาความมั่นคง สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตร Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน รุ่นที่ 11 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้าน วิทยาการพลังงาน วพน. รุ่นที่ 2
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน วตท. รุ่นที่ 18
- หลักสูตรหลักนิทรรศน์เพื่อประชาธิปไตย รุ่นที่ 3 สำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ

ประวัติการทำงาน

- ผู้ว่าการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- รองผู้ว่าการพัฒนาโรงไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารเชื้อเพลิง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 16/16

**พลเอก ชำนิ รักเรือง
กรรมการ**

วัน/เดือน/ปี เกิด 9 กันยายน 2499

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า
- หลักสูตรเสนาธิการทหารบก หลักสูตรหลักสูตรที่ 66 ประจำโรงเรียนเสนาธิการทหารบก
- หลักสูตรเสนาธิการทหาร รุ่นที่ 40 วิทยาลัยเสนาธิการทหาร
- หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 51 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)



ประวัติการทำงาน

- ผู้บังคับการกรมทหารราบที่ 1 มหาดเล็กรักษาพระองค์
- เจ้ากรมยุทธบริการทหาร กองบัญชาการกองทัพไทย
- หัวหน้านายทหารฝ่ายเสนาธิการ ประจำรัฐมนตรีว่าการกระทรวงกลาโหม

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น

ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ สำนักงานปลัดกระทรวงกลาโหม

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 15/16

นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช

กรรมการ

วัน/เดือน/ปี เกิด 6 ธันวาคม 2508

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท M.A. in Urban Studies, Long Island University, U.S.A.
- ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน รุ่นที่ 10 สถาบันพัฒนากรรมการและผู้บริหารระดับสูงภาครัฐ สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรนักบริหารรัฐบาลอิเล็กทรอนิกส์ รุ่นที่ 2 ประจำปี 2555 สำนักงานรัฐบาลอิเล็กทรอนิกส์
- หลักสูตรสร้างความเข้มแข็งผู้ตรวจราชการกระทรวง ประจำปี 2553 สำนักงาน ก.พ. และสำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง: ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (น.บ.ส.) รุ่นที่ 66 สำนักงาน ก.พ.



ประวัติการทำงาน

- ผู้อำนวยการสำนักบริหารกลาง สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
- หัวหน้าสำนักงานรัฐมนตรี กระทรวงพลังงาน
- ผู้อำนวยการสำนักความร่วมมือระหว่างประเทศ กระทรวงพลังงาน

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น

- ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน
- กรรมการบริษัท กสท.โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน)
- กรรมการบริษัท ไปรษณีย์ไทยดิสทริบิวชั่น จำกัด

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 16/16

นางสาวจุฑารสา กาญจนสาย กรรมการ



วัน/เดือน/ปี เกิด 20 มกราคม 2502

วิชาชีพพิเศษ - ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (CPA)
- Certified Professional Internal Auditor (CPIA)

ศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต (เศรษฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- หลักสูตร Finance for Executives จัดโดย Kellogg School of Management ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตร University of Oxford, Said Business School ประเทศอังกฤษ

ประวัติการทำงาน

- ผู้อำนวยการกองพัฒนารัฐวิสาหกิจ 2 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ
- ผู้อำนวยการสำนักพัฒนา 2 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ
- ผู้อำนวยการสำนักพัฒนารัฐวิสาหกิจ 1 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น

- ผู้อำนวยการกองพัฒนารัฐวิสาหกิจ 2 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง
- กรรมการบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 15/16

**นายผาสุก หลงสมบุญ
กรรมการ**

วัน/เดือน/ปี เกิด 10 ตุลาคม 2494

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้าสื่อสาร (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Electrical Distribution System, University of Trondheim, Norway
- หลักสูตร Electrical Engineering (Reliability Assessment of Power Systems, Energy Management System, Distribution System Planning), University of Manchester Institute for Science and Technology, UK
- หลักสูตร Advanced Management Program, Harvard Business School, U.S.A.
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)



ประวัติการทำงาน

- รองผู้อำนวยการบริหารโครงการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- รองผู้อำนวยการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น

-

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 16/16

นายประภาส วิชากุล กรรมการ

วัน/เดือน/ปี เกิด 5 สิงหาคม 2498

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต (ธรณีวิทยา), New Mexico Institute of Mining and Technology, U.S.A.
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์บัณฑิต (ธรณีวิทยา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน วพน.รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การบริหารงานพัฒนาท้องถิ่นที่ยั่งยืน รุ่นที่ 2 วิทยาลัยการปกครองท้องถิ่น สถาบันพระปกเกล้า



ประวัติการทำงาน

- รองผู้อำนวยการกิจการสังคม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการบริหารเชื้อเพลิง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการเหมืองแม่เมาะ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น

รองผู้อำนวยการเชื้อเพลิง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 16/16

นายรัตนชัย นามวงศ์ กรรมการ

วัน/เดือน/ปี เกิด 28 มกราคม 2499

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (นิเวศียร์เทคโนโลยี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมโลหการ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเสริมสร้างสังคมสันติสุข สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)



ประวัติการทำงาน

- รองผู้ว่าการพัฒนาโรงไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการวิศวกรรมโรงไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมนิเวศียร์ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น

รองผู้ว่าการพัฒนาโรงไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 15/16

นายชินนทร์ เซาว์นนิรัตน์
กรรมการ

วัน/เดือน/ปี เกิด 15 ธันวาคม 2499

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) University of Missouri - Rolla , U.S.A.
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) University of Missouri - Rolla , U.S.A.
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูงการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 17
- หลักสูตรประกาศนียบัตรแนวคิดพื้นฐานเกี่ยวกับการจัดการความขัดแย้งด้านนโยบายสาธารณะโดยสันติวิธี รุ่นที่ 7
- หลักสูตรประกาศนียบัตรธรรมาภิบาลของผู้บริหารระดับกลาง รุ่นที่ 10 สถาบันพระปกเกล้า



ประวัติการทำงาน

- รองผู้ว่าการนโยบายและแผน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ / ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงานราชการ / รัฐวิสาหกิจอื่น

รองผู้ว่าการนโยบายและแผน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง) 16/16

คณะผู้บริหารบริษัท

นายธนา พุฒรังษี

รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่

วัน/เดือน/ปี เกิด 16 สิงหาคม 2498

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร “นักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ. รุ่นที่ 1)”
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงานสถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Senior Executive Development Program-2 มูลนิธิพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ระหว่างประเทศ
- หลักสูตร Masterful Coaching Workshop, Hay Group
- หลักสูตรความรู้ด้านตลาดการเงินเพื่อการตัดสินใจสำหรับนักบริหารระดับสูง ศูนย์การศึกษาต่อเนื่องแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ EGAT*i*
- รองผู้ว่าการระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



นายไพศาล คัจฉสุวรรณมณี รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนา

วัน/เดือน/ปี เกิด 2 กุมภาพันธ์ 2498

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP รุ่นที่ 4)
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่น 16 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (ปศส.10)
- หลักสูตร Senior Executive Program (SEP 24) สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ ปี 2553
- หลักสูตร ความรู้ด้านตลาดการเงินเพื่อการตัดสินใจสำหรับนักบริหารระดับสูง ศูนย์การศึกษาต่อเนื่องแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนา EGAT
- วิศวกรระดับ 14 สังกัดผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



นายสรรฐ บัญโพธิภักดี
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร
(ดำรงตำแหน่งถึงวันที่ 30 กันยายน 2557)

วัน/เดือน/ปี เกิด 5 กรกฎาคม 2501

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ประกาศนียบัตรการจัดการความขัดแย้งด้านนโยบายสาธารณะ สำหรับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สถาบันพระปกเกล้า

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร EGAT
- วิศวกรระดับ 13 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 2 EGAT
- ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมนิเวศลิียร์ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



นายวิชา เหมรัชตานันต์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร
 (ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2557)



วัน/เดือน/ปี เกิด 11 สิงหาคม 2501

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 28 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรการพัฒนานักบริหารระดับสูง : ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.1) รุ่นที่ 81
- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร EGAT New Leader Development Program (ENLP)
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)

ประวัติการทำงาน

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหาร EGAT
- วิศวกรระดับ 13 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1 EGAT
- ผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาธุรกิจบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

นางงามพิศ จิตรพรหมพันธุ์
หัวหน้าเจ้าหน้าที่การเงิน (Chief Financial Officer)

วัน/เดือน/ปี เกิด 27 กันยายน 2498

วิชาชีพพิเศษ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (CPA)

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- Master of Business Administration (Belgium Governmental Scholarship), Catholic University of Leuven, Belgium
- ปริญญาโท บัญชีมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Director Certificate Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร The NIDA-Wharton Executive Leadership Program No.6, NIDA Business School Bangkok and the Wharton School University of Pennsylvania, USA
- หลักสูตร Senior Executive Program (SEP 17) สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์

ประวัติการทำงาน

- หัวหน้าเจ้าหน้าที่การเงิน (Chief Financial Officer) EGATi (สัญญาให้บริการ การปฏิบัติหน้าที่บริหารงานด้านบัญชีและการเงิน)
- Chief Financial Officer: Nam Theun 2 Power Company, Lao PDR
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ผลิตไฟฟ้า (มหาชน) จำกัด
- รองกรรมการผู้จัดการ และ ประธานเจ้าหน้าที่การเงิน (Chief Financial Officer) บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด
- รองกรรมการผู้จัดการด้านบริหารและการเงิน บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด



นายอดิศักดิ์ สุริยวนากุล
ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน

วัน/เดือน/ปี เกิด 18 ธันวาคม 2500

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 27 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายวางแผนและบริหารการลงทุน EGAT
- วิศวกรระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการนโยบายและแผน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิศวกรระดับ 11 ฝ่ายพัฒนารัฐกิจบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิศวกรระดับ 10 ฝ่ายพัฒนารัฐกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



นายพิสนธ์ จันทร์ศรี
ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1

วัน/เดือน/ปี เกิด 14 กุมภาพันธ์ 2506

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- หลักสูตร Leadership Succession Program (LSP รุ่นที่ 4)
- หลักสูตร Financial Statements for Directors รุ่นที่ 23 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1 EGATi
- ผู้จัดการส่วนพลังงานน้ำ 1 ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 1 EGATi
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการฝ่าย บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริง แอนด์ แมเนจเมนท์ จำกัด



นายภากร สงวนทรัพย์ากร
ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 2



วัน/เดือน/ปี เกิด 26 พฤษภาคม 2503

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยขอนแก่น

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 2 EGATi
- วิศวกรระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้จัดการส่วนพลังความร้อน ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ 2 EGATi
- วิศวกรระดับ 11 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิศวกรระดับ 11 ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ทำหน้าที่หัวหน้าโครงการรับบริการงาน EGATi

นายสมชาย ชูประสิทธิ์
ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน

วัน/เดือน/ปี เกิด 20 กุมภาพันธ์ 2501

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร EGAT Enhancing Program (EEP)
- หลักสูตร EGAT Assistant Development Program (EADP)
- หลักสูตร EGAT Leadership Development Program (ELDP)



ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน EGAT
- นักบัญชีระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการพัฒนารัฐกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและงบประมาณสายงานผลิตไฟฟ้าและเชื้อเพลิง - 2 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- หัวหน้ากองวิเคราะห์และรายงานทางการเงินสายงานผลิตไฟฟ้า ฝ่ายบัญชีและงบประมาณสายงานผลิตไฟฟ้าและเชื้อเพลิง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- ผู้จัดการกองบัญชีและการเงิน ส่วนบริหารและการเงินบำรุงรักษา การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

นางสุรนา กาญจนพิบูลย์
ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร

วัน/เดือน/ปี เกิด 20 กันยายน 2502

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาตรี อักษรศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตร Company Secretary Program รุ่นที่ 63 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร การบริหารเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับนักบริหารระดับสูง สถาบันพระปกเกล้า (ปศส.12)
- หลักสูตร EGAT Director Development Program (EDDP)

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายบริหารองค์กร EGAT
- วิทยากรระดับ 12 สังกัดรองผู้ว่าการนโยบายและแผน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิทยากรระดับ 11 ฝ่ายบริหารงานทั่วไปบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- วิทยากรระดับ 10 สังกัดรองผู้ว่าการควบคุมระบบ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



นางจุมพิตา เรืองวิชาธร ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย

วัน/เดือน/ปี เกิด 12 กรกฎาคม 2500

ตำแหน่งพิเศษ ผู้พิพากษาสมทบในศาลทรัพย์สินทางปัญญาและ
การค้าระหว่างประเทศ

การศึกษา/ประวัติการอบรมที่สำคัญ

- ปริญญาเอก Ph.D. in Commercial Law, University of Exeter, UK
- ปริญญาโท LL.M in International Business Legal Studies, University of Exeter, UK
- ประกาศนียบัตรบัณฑิตทางกฎหมายธุรกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 5

ประวัติการทำงาน

- ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย EGAT
- นิติกรระดับ 10 สำนักกฎหมาย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
- หัวหน้าแผนกที่ปรึกษาสัญญาต่างประเทศ ฝ่ายกฎหมาย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



การกำกับดูแลกิจการที่ดี

บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตชนันแนล จำกัด (EGATI) ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีความมุ่งมั่นในการบริหารองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ เพิ่มความสามารถ โปร่งใส และตรวจสอบได้ เพื่อสร้างมูลค่าให้แก่องค์กรในระยะยาวอย่างยั่งยืน เสริมสร้างภาพลักษณ์ และความน่าเชื่อถือขององค์กรจากผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ตลอดจนยกระดับการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้ทัดเทียมกับสากล

EGATI มุ่งหวังให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งมีหลักสำคัญอันเป็นมาตรฐานสากล 7 ประการ ดังนี้

1. Accountability ความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่
2. Responsibility ความสำนึกในหน้าที่ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ
3. Equitable Treatment การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียโดยสุจริต และจะต้องพิจารณาให้เกิดความเท่าเทียมกัน เช่น การจัดซื้อจัดจ้าง ต้องให้ทุกคนได้รับความยุติธรรมและความเท่าเทียมกัน หากมีการร้องเรียนต้องมีคำอธิบายได้เป็นต้น
4. Transparency ความโปร่งใส กล่าวคือ ต้องมีความโปร่งใสใน 2 ลักษณะ ดังนี้
 - ความโปร่งใสในการดำเนินงานที่สามารถตรวจสอบได้
 - มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใส (Transparency of Information Disclosure) คือ มีการแสดงผลประกอบการอย่างโปร่งใสแก่ผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย
5. Value Creation การสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดยการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มมูลค่าใดๆ นั้นจะต้องเป็นการเพิ่มความสามารถในทุกด้านเพื่อการแข่งขัน
6. Ethics การส่งเสริมพัฒนาการกำกับดูแล และจรรยาบรรณที่ดีในการประกอบธุรกิจ
7. Participation การมีส่วนร่วม เป็นการส่งเสริมให้เกิดการกระจายโอกาสแก่ประชาชนให้มีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินการใดๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สุขอนามัย คุณภาพชีวิต และความเป็นอยู่ของชุมชนหรือท้องถิ่น

ตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) ปี 2552 เพื่อให้ผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงานยึดถือและใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง ในด้านต่างๆ มีดังต่อไปนี้

1. การดำเนินการของภาครัฐในฐานะเจ้าของ

เนื่องด้วย EGATI มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจ ที่มีภาครัฐกำกับดูแลในฐานะเจ้าของกิจการ โดยภาครัฐจะใช้สิทธิต่างๆ ที่มีอยู่ในการปกป้องรักษาผลประโยชน์ของรัฐและประชาชน มีการกำหนดบทบาทและนโยบายจากภาครัฐไว้อย่างชัดเจน โดยไม่แทรกแซงการบริหารงานประจำ ทำให้ผู้บริหารยังมีอำนาจในการบริหารงานอย่างเต็มที่ โดยมีการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารบริษัท เพื่อกำหนดนโยบายและการบริหารกิจการของ EGATI

2. สิทธิและความเท่าเทียมกันของเจ้าของกิจการ/ผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทจะอำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นเจ้าของได้ใช้สิทธิตัดสินใจเกี่ยวกับเรื่องสำคัญๆ ของบริษัทอย่างเท่าเทียมกัน สำหรับผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ เช่น พนักงาน คู่ค้า ลูกค้า หรือเจ้าหนี้ ต่างก็มีความคาดหวังกับ EGATi ที่ต่างกัน คณะกรรมการได้ดูแลให้มีการคุ้มครองสิทธิ และมีการปฏิบัติต่อแต่ละกลุ่มด้วยดี เพื่อให้ EGATi และผู้มีส่วนได้เสียร่วมมือกันสร้างความก้าวหน้าและมั่นคงให้กับกิจการ

3. ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

โครงสร้างคณะกรรมการบริษัท มีการถ่วงดุลกันอย่างเหมาะสม กรรมการแต่ละท่านได้แสดงบทบาทและหน้าที่อย่างเป็นอิสระในการกำหนดนโยบายที่สำคัญ ดูแลไม่ให้ความขัดแย้งของผลประโยชน์ ติดตามการทำงานของฝ่ายบริหารให้เป็นไปตามนโยบายอย่างมีประสิทธิภาพภายใต้ความเสี่ยงที่ยอมรับได้ เพื่อประโยชน์สูงสุดของ EGATi และผู้ถือหุ้นโดยรวม ปัจจุบันนอกจากคณะกรรมการบริษัท ยังมีคณะกรรมการย่อยชุดต่างๆ อีก ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการบริหารการลงทุน

4. บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

EGATi รับรู้ถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียตามที่กฎหมายกำหนด มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียได้รับทราบอย่างเพียงพอ เพื่อให้สามารถทำหน้าที่ในการมีส่วนร่วมดังกล่าวได้อย่างมีประสิทธิภาพ

EGATi มีแผนงานนโยบายดูแลสิ่งแวดล้อมและสังคม และรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในกรณีที่ EGATi มีการดำเนินโครงการหรือกิจกรรมใดที่มีผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัย คุณภาพชีวิต โดยการจัดกิจกรรมเสริมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนรอบพื้นที่โครงการของ EGATi เช่น กิจกรรมเสริมสร้างวิถีให้กับประชาชนในพื้นที่อำเภอสบเมย จังหวัดแม่ฮ่องสอน ที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการของ EGATi เป็นต้น

5. การเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศและความโปร่งใส

ข้อมูลข่าวสารของ EGATi ได้จัดทำขึ้นอย่างรอบคอบ และเปิดเผยต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอย่างทั่วถึง ชัดเจน โปร่งใส และทันเวลา โดยข้อมูลข่าวสารที่ได้เปิดเผย เป็นไปตามคำสั่ง การให้ข้อมูลข่าวสาร เพื่อให้การบริหาร การจัดระบบ การขอ การอนุญาต และการจัดทำข้อมูลข่าวสาร เป็นไปด้วยความเรียบร้อย รวดเร็ว มีประสิทธิภาพ และถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยข่าวสารของราชการได้แก่ โครงสร้างและการจัดองค์กรในการดำเนินงาน สรุปอำนาจหน้าที่ที่สำคัญและวิธีการดำเนินงาน รวมถึงข้อมูลที่พร้อมให้ประชาชนสามารถเข้าตรวจสอบ เช่น แผนงาน โครงการ และงบประมาณรายจ่ายประจำปีของปีที่กำลังดำเนินการ เป็นต้น

6. จรรยาบรรณ

EGATi มีระเบียบจรรยาบรรณและจรรยาบรรณ และมีหลักเกณฑ์เรื่องวินัย การลงโทษ การอุทธรณ์ และการร้องทุกข์ ซึ่งจะช่วยให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานได้ทราบถึงมาตรฐานการปฏิบัติงานที่ EGATi คาดหวัง ซึ่งบางเรื่องอาจเป็นข้อพึงปฏิบัติที่มีได้กำหนดไว้ในกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือข้อบังคับต่างๆ โดยที่คณะกรรมการจะมีการติดตามให้ผู้เกี่ยวข้องมีการปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจ หรือจรรยาบรรณที่กำหนดขึ้นอย่างจริงจัง

การพัฒนาองค์กร และทรัพยากรบุคคล

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATI) ตระหนักดีถึงคุณค่าของบุคลากร และถือว่าบุคลากรเป็นทรัพยากรที่สามารถสร้างคุณค่าและเป็นปัจจัยสำคัญในการขับเคลื่อนธุรกิจของบริษัท รวมทั้งคาดหวังว่าบุคลากรจะเจริญเติบโตไปพร้อมกับการเติบโตของธุรกิจของบริษัท จึงได้กำหนดนโยบายทรัพยากรบุคคลของบริษัท เพื่อใช้เป็นแนวทางในการพัฒนาระบบบริหารทรัพยากรบุคคลให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ และภารกิจหลักของบริษัท สรรหาบุคลากรที่มีความรู้ ความสามารถ มีความรับผิดชอบ และมีคุณธรรมเข้าทำงานกับบริษัท ส่งเสริมการพัฒนาทรัพยากรบุคคลเพื่อให้บุคลากรมีความรู้ ทักษะ ความสามารถ และประสิทธิภาพต่อการปฏิบัติงานในหน้าที่ความรับผิดชอบ ส่งเสริม สนับสนุน และธำรงรักษาไว้ซึ่งความมั่นคงและเจริญก้าวหน้าในสายอาชีพอย่างทั่วถึง เป็นธรรม และเป็นไปตามระดับความรู้ ทักษะ ความสามารถ และระดับศักยภาพของบุคลากร

EGATI ได้กำหนดค่านิยมองค์กร เพื่อให้บุคลากรของบริษัทปฏิบัติตามค่านิยมองค์กรที่บริษัทได้กำหนดขึ้นซึ่งส่งผลให้เกิดพฤติกรรมที่ดี มีความเหมาะสม สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ และเป็นไปในทิศทางเดียวกันทั้งองค์กร

นอกจากนี้ EGATI ยังให้ความสำคัญกับความคาดหวังของบุคลากรของบริษัท โดยดำเนินการสำรวจความผูกพันและความพึงพอใจของบุคลากรเพื่อนำผลการสำรวจไปปรับปรุงพัฒนายกระดับความพึงพอใจของบุคลากรในบริษัทเพื่อให้บุคลากรมีความสุขและมีคุณภาพชีวิตที่ดีในการทำงานที่บริษัท



ความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม

บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด (EGATi) มีหลักการดำเนินธุรกิจให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล เพื่อนำไปสู่องค์กรชั้นนำในธุรกิจอุตสาหกรรมไฟฟ้าระดับภูมิภาคอาเซียน และดำเนินธุรกิจด้วยความมุ่งมั่นในความรับผิดชอบต่อการทำงานของ EGATi โดยพิจารณาปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ทั้งการพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ตามเสาหลักการพัฒนาที่ยั่งยืน ยึดหลักการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใส ตรวจสอบได้ มีจริยธรรมค่านึงถึงอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เคารพต่อหลักสิทธิมนุษยชนและผลประโยชน์ ตลอดจนผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

EGATi มีนโยบายการลงทุนในกิจการและโครงการต่างๆ ที่มีการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่เป็นมาตรฐานทั้งในระดับประเทศและระดับสากล โดยเคารพต่อกฎหมายและข้อกำหนด ตลอดจนพันธะสัญญาที่มีต่อทุกภาคส่วน และยังคงมุ่งมั่นพัฒนาปรับปรุงคุณภาพการดำเนินงาน เพื่อคงไว้ถึงสภาพแวดล้อม สังคม และชุมชนที่ยั่งยืนสืบไป

EGATi มีโครงการลงทุนที่ประสบผลสำเร็จในการเจรจาทางการเงินและการสนับสนุนด้านต่างๆ จากธนาคารเพื่อการพัฒนาเอเชีย (Asian Development Bank หรือ ADB) และสถาบันการเงินอื่นๆ คือ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเญียบ1 (โครงการ) ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง ซึ่งเป็นที่ทราบกันดีว่า ADB มีนโยบายในการปกป้องคุ้มครองด้านทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อม การพัฒนาคุณภาพชีวิตมนุษย์ และความเท่าเทียมกันของมนุษย์อย่างเข้มงวด (ADB Safeguard Policy) ทั้งนี้ ปัจจัยสำคัญที่ทำให้โครงการประสบผลสำเร็จในการเจรจาทางการเงินกับ ADB ได้นั้น โครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ชุมชน สังคม และสุขภาพอย่างเคร่งครัด ในการรับผิดชอบต่อการทำงานด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมนี้ โครงการได้รับใบรับรองความสอดคล้องต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม (Environmental Compliance Certificates หรือ ECC) จากกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Ministry of Natural Resources and Environment หรือ MonRE) ของ สปป.ลาว ในขณะเดียวกันยังได้บรรลุข้อกำหนด Safeguard Policy Statement (SPS) อีกด้วย

EGATi ได้รับมอบหมายจากผู้ร่วมทุนโครงการให้รับผิดชอบต่องานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ซึ่งมีแผนการดำเนินงานและคาดหวังผลลัพธ์ในระดับสูง ดังนี้

- การอนุรักษ์ทรัพยากรและสิ่งแวดล้อม โครงการมีเป้าหมายในการอนุรักษ์ทรัพยากรชีวภาพให้ไร้ผลกระทบสุทธิ (No Net Loss) โดยการประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการระบบนิเวศน์ทดแทน (Biodiversity Offset Management)
- การจัดการทรัพยากรเพื่อความยั่งยืน (Sustainable Natural Resources Management) โครงการมีแผนการจัดการพื้นที่รับน้ำแบบบูรณาการ (Integrated Natural Resources Management Plan) ซึ่งประกอบด้วยแผนการจัดการป่าไม้และสัตว์ป่า การจัดการที่ดิน การจัดการประมง การจัดการคุณภาพน้ำ โดยแผนงานนี้ จะต้องผ่านการตรวจสอบและรับรองจากคณะผู้ตรวจสอบอิสระ (Independent Advisory Panel หรือ IAP) ทั้งในขั้นตอนการวางแผน การดำเนินงาน และการติดตามรายงานผล
- การควบคุมผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างเขื่อน โครงการดำเนินการติดตามและควบคุมผลกระทบรอบด้าน ได้แก่ การจัดการน้ำทิ้ง การจัดการขยะ การควบคุมฝุ่นและเสียง ทั้งนี้ ผลการดำเนินการจะต้องสอดคล้องและเป็นไปตามมาตรฐานของ สปป.ลาว เป็นสำคัญ
- การช่วยเหลือและชดเชยผู้ได้รับผลกระทบจากโครงการ ได้ดำเนินการร่วมกับภาครัฐ และประชาชนผู้ได้รับผลกระทบ ภายใต้ยุทธศาสตร์การมีส่วนร่วม การยอมรับร่วมกัน (Participation, Acceptation, Commitment)

- การพัฒนาคุณภาพชีวิตและสังคม โครงการได้กำหนดแผนงานและดำเนินกิจกรรมในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมของชุมชนในพื้นที่โครงการ โดยมีเป้าหมายให้ราษฎรที่ได้รับผลกระทบจากโครงการมีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 2 เท่าภายในระยะเวลา 10 ปี
- ด้านสังคม โครงการกำหนดเป้าหมายในระดับ Zero Tolerance ทั้งในพื้นที่ชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากโครงการและในแคมป์ที่พักอาศัยของผู้ปฏิบัติงานก่อสร้างเขื่อนและโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ การดำเนินงานดังกล่าว จะต้องได้รับการตรวจสอบและยอมรับจากคณะผู้ตรวจสอบอิสระและคณะผู้เชี่ยวชาญจากสถาบันการเงิน ผู้ให้การสนับสนุนอย่างเคร่งครัดและต่อเนื่อง

โดยภาพรวมแล้ว การดำเนินการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยว 1 ได้ผ่านการตรวจสอบและยอมรับจากคณะผู้ตรวจสอบอิสระและองค์กรอิสระต่างๆ เป็นอย่างดี ซึ่งเป็นการยืนยันผลสัมฤทธิ์ของ EGATI ในการดำเนินการตามนโยบายด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม



เหตุการณ์สำคัญในรอบปี



โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยว 1 สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (EGATi) ได้รับอนุมัติการลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยว 1 ซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่าง บริษัท KPIC Netherlands B.V. ญี่ปุ่น สัดส่วน 45% EGATi สัดส่วน 30% และ Lao Holding State Enterprise สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) สัดส่วน 25% ตามสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) ลงวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2556 และจัดตั้งบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2556 ต่อมา เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2556 ได้มีการลงนามสัญญาที่สำคัญ 3 สัญญา คือ

1. สัญญาสัมปทาน ระหว่าง รัฐบาล สปป.ลาว กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด
2. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด
3. สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง การไฟฟาลาว กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด

หลังจากนั้น ได้มีเจรจาเพื่อการกู้เงินจากสถาบันการเงินต่างประเทศ 5 แห่ง ประกอบด้วย Asian Development Bank (ADB), Japan Bank of International Cooperation (JBIC), Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ (BTMU), Mizuho Bank และ Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC) และจากสถาบันการเงินในประเทศ 4 แห่ง ได้แก่ ธนาคารกรุงเทพ ธนาคารกสิกรไทย ธนาคารไทยพาณิชย์ และธนาคารเพื่อการส่งออกและนำเข้าแห่งประเทศไทย ซึ่งการเจรจาเพื่อการกู้เงินดังกล่าวได้ประสบความสำเร็จ โดยบรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขของผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2557 และบรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. สามารถทำ Financial Close ได้เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2557

ผู้พัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเจ็บบ 1 ได้เริ่มงานและเตรียมงานก่อสร้างที่พื้นที่ของโครงการ โดยได้กำหนดจัดทำพิธีทางศาสนาเพื่อความเป็นสิริมงคลและมีความปลอดภัยในการก่อสร้าง เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2557 รวมทั้ง พิธีเลี้ยงฉลองความสำเร็จในการจัดทำ Financial Close ในวันที่ 17 พฤศจิกายน 2557 ที่โรงแรมดอนจันทราเลข สปป.ลาว โดยมีแขกผู้มีเกียรติจากรัฐบาล สปป.ลาว เจ้าแขวง สถานทูตญี่ปุ่น และสถานทูตไทย ณ สปป.ลาว

การลงทุนของ EGATi ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด สปป.ลาว นี้ เป็นการเพิ่มความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้าของประเทศไทย และทำให้ประเทศไทยมีส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดเพิ่มขึ้น ตลอดจนเพิ่มโอกาสของ EGATi สำหรับการลงทุนโครงการอื่นๆ ใน สปป.ลาว ในอนาคต

สรุปเหตุการณ์สำคัญ

26 กุมภาพันธ์ 2556	ลงนามสัญญาผู้ถือหุ้น (Shareholders Agreement) ระหว่างผู้ร่วมทุน
12 เมษายน 2556	จัดตั้งบริษัทร่วมทุน บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด
27 สิงหาคม 2556	<ul style="list-style-type: none"> ลงนามสัญญาสัมปทาน ระหว่าง รัฐบาล สปป.ลาว กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง กฟผ. กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระหว่าง การไฟฟ้าลาว กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด
15 สิงหาคม 2557	ลงนามสัญญาเงินกู้และเอกสารทางการเงินที่เกี่ยวข้อง ระหว่าง ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน กับ บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจ็บบ 1 จำกัด
11 กันยายน 2557	บรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขของผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน
12 กันยายน 2557	บรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. (Financial Close Date)
16 พฤศจิกายน 2557	จัดทำพิธีทางศาสนาเพื่อความเป็นสิริมงคลและมีความปลอดภัยในการก่อสร้าง
17 พฤศจิกายน 2557	จัดทำพิธีฉลองความสำเร็จในการจัดทำ Financial Close



โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2554 มีการลงนาม Memorandum of Understanding (MOU) ระหว่าง EGATi กับ People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบันทึกความเข้าใจและกำหนดกรอบระหว่างทั้งสองฝ่ายในการร่วมมือศึกษาแลกเปลี่ยนข้อมูลความรู้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้เชิงพาณิชย์ การเงิน เทคนิค และสิ่งแวดล้อมในการที่ EGATi จะเข้าร่วมพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดประโยชน์กับทั้งสองฝ่าย หากมีความเป็นไปได้ และข้อเสนอโครงการได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม PCQT จะร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกระทรวงต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อสนับสนุนให้บริษัทสามารถดำเนินการในขั้นต่อไปได้

เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว EGATi รับผิดชอบในการดำเนินการสำรวจ ศึกษาความเหมาะสม ประเมินความเป็นไปได้ ในด้านต่างๆ ในการพัฒนาโครงการ และส่งมอบรายงานเพื่อยืนยันความประสงค์ในการดำเนินโครงการแก่ PCQT และ Ministry of Industry and Trade (MOIT)

สรุปเหตุการณ์สำคัญ

- 12 สิงหาคม 2556 EGATi ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนามให้เป็นผู้พัฒนาโครงการและดำเนินการโครงการตามรูปแบบ Build – Operate – Transfer (BOT) โดยได้รับการสนับสนุนจาก MOIT และ PCQT
- 20 มกราคม 2557 คณะผู้บริหารของ EGATi ได้เดินทางไปอวยพรปีใหม่แก่รัฐมนตรีของ MOIT และผู้บริหารของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้ากังววจิ ณ กรุงฮานอย และจังหวัดกังววจิ
- 24 มิถุนายน 2557 EGATi ได้ลงนาม MOU กับ รัฐมนตรีของ MOIT ที่กรุงฮานอย ประเทศเวียดนาม ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายของประเทศเวียดนามกำหนด และเพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง MOIT และ EGATi เป็นการเริ่มพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้ากังววจิ 1 อย่างเป็นทางการ
- 1 กรกฎาคม 2557 EGATi ได้ลงนามจ้างบริษัท Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) เพื่อจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report (F/S & EIA)) เพื่อเสนอรัฐบาลเวียดนามภายในเดือนธันวาคม 2557
- 11 กรกฎาคม 2557 EGATi ได้ลงนาม MOU กับ PCQT ที่จังหวัดกังววจิ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์และกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง PCQT และ EGATi
- 31 กรกฎาคม 2557 คณะผู้บริหารของ EGATi ได้เดินทางเข้าพบประธาน PCQT และหน่วยงานราชการที่จังหวัดกังววจิเพื่อรายงานความคืบหน้าของโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกังววจิ



โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 EGAT ได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่าย กับ China Three Gorges Corporation (CTGC) และ International Group of Entrepreneurs Company Limited (IGOEC) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา (เมียนมา) ซึ่ง EGAT มีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่ง และส่วนอื่นๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทย และการจัดหาเงินทุนในกรณีที่เป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง Environmental Impact Assessment Report (EIA Report) และ Operation and Maintenance

ทั้งนี้ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำเสนอ Feasibility Study ต่อรัฐบาลเมียนมา และหากได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (Memorandum of Agreement: MOA) และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนต่อไป

สรุปเหตุการณ์สำคัญ

- 13 มกราคม 2557 คณะผู้บริหารของ EGATi เข้าเยี่ยมคารวะ ท่านพิชณ สุวรรณชะฎ เอกอัครราชทูตไทยประจำกรุงย่างกุ้ง
- 15 มกราคม 2557 ผู้ร่วมพัฒนาโครงการมายตง เข้าเยี่ยมคารวะรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานไฟฟ้าเมียนมา
- 7 มีนาคม 2557 ผู้ร่วมพัฒนาโครงการมายตง เข้าเยี่ยมคารวะปลัดกระทรวงพลังงานไทย
- 5 พฤษภาคม 2557 รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานไฟฟ้าเมียนมา เข้าร่วมประชุมกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานไทย โดยการประชุมมีมติว่าทั้ง 2 ประเทศจะสนับสนุนการพัฒนาโครงการมายตง
- 23 พฤศจิกายน 2557 คณะผู้บริหารของ EGATi เข้าเยี่ยมคารวะ ท่านพิชณ สุวรรณชะฎ เอกอัครราชทูตไทยประจำกรุงย่างกุ้ง เพื่อรายงานความก้าวหน้าโครงการ
- 3 ธันวาคม 2557 ผู้บริหารของ CTGC เข้าเยี่ยมคารวะผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และแนะนำตัวผู้บริหารใหม่ของโครงการ
- 4 ธันวาคม 2557 ผู้ร่วมพัฒนาโครงการมายตง เข้าเยี่ยมคารวะรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานไทย
- 5 ธันวาคม 2557 EGATi ร่วมสนับสนุนสถานเอกอัครราชทูตไทย ประจำกรุงย่างกุ้ง ในการจัดกิจกรรมงานวันชาติ



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุบบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เช่นเดียวกัน

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

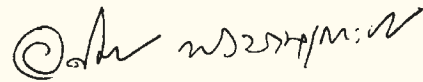
การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของบริษัท

เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของบริษัท การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

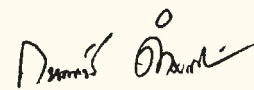
ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะทางการเงินของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



(นายอดิศร พิวรานุเคราะห์)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8



(นางกรรณาภรณ์ ดำรงกิจการ)

ผู้อำนวยการกลุ่ม

งบการเงิน

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด


งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน				
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2557	2556	2557	2556	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	176,841,113.89	299,373,763.95	176,841,113.89	299,373,763.95
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	1,254,000,000.00	2,080,000,000.00	1,254,000,000.00	2,080,000,000.00
ลูกหนี้การค้า	6.4	3,000,669.00	-	3,000,669.00	-
ลูกหนี้อื่น	6.5	14,534,543.01	117,288,045.67	14,534,543.01	117,288,045.67
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6.6	1,613,429,472.02	80,356,207.57	1,613,429,472.02	80,356,207.57
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		3,061,805,797.92	2,577,018,017.19	3,061,805,797.92	2,577,018,017.19
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.7	884,511,323.89	314,477,232.53	926,155,812.80	302,311,110.00
อุปกรณ์	6.8	1,673,252.26	2,020,870.11	1,673,252.26	2,020,870.11
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.9	2,699,767.36	465,905.19	2,699,767.36	465,905.19
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		888,884,343.51	316,964,007.83	930,528,832.42	304,797,885.30
รวมสินทรัพย์		3,950,690,141.43	2,893,982,025.02	3,992,334,630.34	2,881,815,902.49

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุนชัย คำณูณเศรษฐ์)

ประธานกรรมการบริษัท

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน				
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2557	2556	2557	2556	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้า	6.10	43,422,746.76	78,561,450.41	43,422,746.76	78,561,450.41
เจ้าหนี้อื่น	6.11	366,761,701.60	20,499,744.95	366,761,701.60	20,499,744.95
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6.12	750,787.65	258,668.43	750,787.65	258,668.43
รวมหนี้สินหมุนเวียน		<u>410,935,236.01</u>	<u>99,319,863.79</u>	<u>410,935,236.01</u>	<u>99,319,863.79</u>
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6.13	1,566,521.00	1,124,566.00	1,566,521.00	1,124,566.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		<u>1,566,521.00</u>	<u>1,124,566.00</u>	<u>1,566,521.00</u>	<u>1,124,566.00</u>
รวมหนี้สิน		<u>412,501,757.01</u>	<u>100,444,429.79</u>	<u>412,501,757.01</u>	<u>100,444,429.79</u>
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 310,800,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		3,108,000,000.00	3,108,000,000.00	3,108,000,000.00	3,108,000,000.00
หุ้นสามัญ 125,400,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		1,254,000,000.00	-	1,254,000,000.00	-
ทุนที่ชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 310,800,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		3,108,000,000.00	3,108,000,000.00	3,108,000,000.00	3,108,000,000.00
หุ้นสามัญ 125,400,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		1,254,000,000.00	-	1,254,000,000.00	-
ขาดทุนสะสม		(897,340,637.03)	(332,592,007.29)	(782,167,126.67)	(326,628,527.30)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		73,529,021.45	18,129,602.52	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		<u>3,538,188,384.42</u>	<u>2,793,537,595.23</u>	<u>3,579,832,873.33</u>	<u>2,781,371,472.70</u>
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		<u>3,950,690,141.43</u>	<u>2,893,982,025.02</u>	<u>3,992,334,630.34</u>	<u>2,881,815,902.49</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุนชัย คำบุญเศรษฐ์)

ประธานกรรมการบริษัท

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

รายละเอียด	งบการเงิน				
	หมายเหตุ	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
รายได้					
รายได้จากการให้บริการ	6.15	12,208,155.36	1,652,000.00	12,208,155.36	1,652,000.00
รายได้อื่น	6.16	63,251,521.67	103,263,311.89	63,251,521.67	103,263,311.89
รวมรายได้		75,459,677.03	104,915,311.89	75,459,677.03	104,915,311.89
ค่าใช้จ่าย					
ต้นทุนการให้บริการ	6.17	10,932,526.43	944,332.00	10,932,526.43	944,332.00
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	6.18	520,065,749.97	170,722,171.92	520,065,749.97	170,722,171.92
รวมค่าใช้จ่าย	6.19	530,998,276.40	171,666,503.92	530,998,276.40	171,666,503.92
ขาดทุนก่อนส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		(455,538,599.37)	(66,751,192.03)	(455,538,599.37)	(66,751,192.03)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		(109,210,030.37)	(5,963,479.99)	-	-
ขาดทุนสำหรับปี		(564,748,629.74)	(72,714,672.02)	(455,538,599.37)	(66,751,192.03)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		55,399,418.93	18,129,602.52	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		55,399,418.93	18,129,602.52	-	-
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		(509,349,210.81)	(54,585,069.50)	(455,538,599.37)	(66,751,192.03)
ขาดทุนต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	6.20	(1.76)	(0.30)	(1.42)	(0.28)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุนชัย คำนูณเศรษฐ์)

ประธานกรรมการบริษัท

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
 งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ชำระแล้ว	ขาดทุนสะสม	องค์ประกอบอื่นของ	รวม
			ส่วนของผู้ถือหุ้น กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่างบการเงิน	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	370,000,000.00	(259,877,335.27)	-	110,122,664.73
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี				
การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ	2,738,000,000.00	-	-	2,738,000,000.00
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(72,714,672.02)	18,129,602.52	(54,585,069.50)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	<u>3,108,000,000.00</u>	<u>(332,592,007.29)</u>	<u>18,129,602.52</u>	<u>2,793,537,595.23</u>
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,108,000,000.00	(332,592,007.29)	18,129,602.52	2,793,537,595.23
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี				
การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ	6.14 1,254,000,000.00	-	-	1,254,000,000.00
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(564,748,629.74)	55,399,418.93	(509,349,210.81)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	<u>4,362,000,000.00</u>	<u>(897,340,637.03)</u>	<u>73,529,021.45</u>	<u>3,538,188,384.42</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุนชัย คำภูมเศรษฐ์)

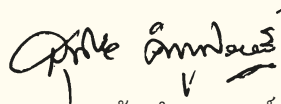
ประธานกรรมการบริษัท

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ชำระแล้ว	ขาดทุนสะสม	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	370,000,000.00	(259,877,335.27)	110,122,664.73
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี			
การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ	2,738,000,000.00	-	2,738,000,000.00
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(66,751,192.03)	(66,751,192.03)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	3,108,000,000.00	(326,628,527.30)	2,781,371,472.70
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,108,000,000.00	(326,628,527.30)	2,781,371,472.70
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี			
การเพิ่มทุนหุ้นสามัญ	6.14 1,254,000,000.00	-	1,254,000,000.00
ขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	(455,538,599.37)	(455,538,599.37)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	4,362,000,000.00	(782,167,126.67)	3,579,832,873.33

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุนชัย คำคุณเศรษฐ์)


ประธานกรรมการบริษัท

บริษัท กฟผ. อินเทอร์เน็ตชนันแนล จำกัด
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน				
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2557	2556	2557	2556	
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
ขาดทุนสำหรับปี	(564,748,629.74)	(72,714,672.02)	(455,538,599.37)	(66,751,192.03)	
รายการปรับปรุงกระทบยอดขาดทุนสำหรับปีเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน					
ค่าเสื่อมราคา	6.8	1,126,291.50	854,258.32	1,126,291.50	854,258.32
ค่าตัดจำหน่าย	6.9	159,048.38	106,204.59	159,048.38	106,204.59
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6.13	441,955.00	495,486.00	441,955.00	495,486.00
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		(23,166,854.49)	-	(23,166,854.49)	-
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		109,210,030.37	5,963,479.99	-	-
ดอกเบี้ยรับ	6.16	(38,857,540.23)	(59,415,267.70)	(38,857,540.23)	(59,415,267.70)
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		(515,835,699.21)	(124,710,510.82)	(515,835,699.21)	(124,710,510.82)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง					
ลูกหนี้การค้า		(3,000,669.00)	-	(3,000,669.00)	-
ลูกหนี้อื่น		72,021,458.04	(78,833,570.06)	72,021,458.04	(78,833,570.06)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(1,533,073,264.45)	(30,249,608.41)	(1,533,073,264.45)	(30,249,608.41)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		-	11,064,990.30	-	11,064,990.30
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)					
เจ้าหนี้การค้า		(35,138,703.65)	17,847,726.08	(35,138,703.65)	17,847,726.08
เจ้าหนี้อื่น		346,261,956.65	2,719,140.16	346,261,956.65	2,719,140.16
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		492,119.22	(78,716.37)	492,119.22	(78,716.37)
		(1,152,437,103.19)	(77,530,038.30)	(1,152,437,103.19)	(77,530,038.30)
เงินสดจ่ายจากการดำเนินงาน		(1,668,272,802.40)	(202,240,549.12)	(1,668,272,802.40)	(202,240,549.12)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		34,937,764.82	26,943,306.60	34,937,764.82	26,943,306.60
เงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน		(1,633,335,037.58)	(175,297,242.52)	(1,633,335,037.58)	(175,297,242.52)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม		(623,844,702.80)	(302,311,110.00)	(623,844,702.80)	(302,311,110.00)
เงินสดรับ(จ่าย)จากเงินลงทุนชั่วคราว		826,000,000.00	(2,029,577,253.32)	826,000,000.00	(2,029,577,253.32)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	6.8	(778,673.65)	(1,121,476.05)	(778,673.65)	(1,121,476.05)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.9	(2,392,910.55)	(327,882.24)	(2,392,910.55)	(327,882.24)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		34,684,273.98	272,779.25	34,684,273.98	272,779.25
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน		233,667,986.98	(2,333,064,942.36)	233,667,986.98	(2,333,064,942.36)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	6.14	1,254,000,000.00	2,738,000,000.00	1,254,000,000.00	2,738,000,000.00
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน		1,254,000,000.00	2,738,000,000.00	1,254,000,000.00	2,738,000,000.00
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		23,134,400.54	-	23,134,400.54	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		(122,532,650.06)	229,637,815.12	(122,532,650.06)	229,637,815.12
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		299,373,763.95	69,735,948.83	299,373,763.95	69,735,948.83
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	6.1	176,841,113.89	299,373,763.95	176,841,113.89	299,373,763.95

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสุนชัย คำบุญเสริม)

ประธานกรรมการบริษัท

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลงทุนในโครงการต่างๆ เพื่อการจัดหาพลังงานไฟฟ้าส่งเข้าประเทศเพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งลงทุนในโครงการต่างๆ ในต่างประเทศที่เกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. ที่สร้างมูลค่าเพิ่มและเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของ กฟผ. และประเทศโดยรวม บริษัทมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนจรูญศรีทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อ ที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงินของบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยมิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น ทั้งนี้งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินนี้บริษัทได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกัน หรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงิน รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงิน ตัวเลขที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากตัวเลขประมาณการถึงแม้ว่าฝ่ายบริหารได้จัดทำตัวเลขประมาณการขึ้นจากความเข้าใจในเหตุการณ์และสิ่งที่ได้กระทำไปในปัจจุบันอย่างดีที่สุดแล้ว

4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งตั๋วสัญญาใช้เงินหรือตั๋วแลกเงินที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

4.2 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุมโดยบริษัทไม่ว่าจะเป็น โดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทรวมถึงบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สังสัยจะสูญเสียพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงินและสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวดหนี้สังสัยจะสูญเสียที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบกำไรขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน และแสดงในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่บริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม

4.5 อุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มาหักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังนี้

	จำนวนปี
เครื่องใช้สำนักงาน	10 ปี
อุปกรณ์สื่อสาร	5 ปี
คอมพิวเตอร์	3 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

การซ่อมแซมและบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ต้นทุนของการปรับปรุงให้ดีขึ้นอย่างมีสาระสำคัญจะแสดงไว้ในราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าการปรับปรุงนั้นจะทำให้บริษัทได้รับประโยชน์กลับคืนมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มีการปรับปรุงสินทรัพย์นั้น และจะตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่เหลืออยู่ของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

รายการกำไรและรายการขาดทุนจากการจำหน่ายคำนวณโดยเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชีและแสดงรายการในงบกำไรขาดทุน

4.6 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี โดยมีการทบทวนวิธีการตัดจำหน่าย และระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดปีบัญชี

4.7 รายได้ดอกเบี้ย

รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

4.8 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิ หารด้วยจำนวนหุ้นสามัญถั่วเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

4.9 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานได้บันทึกในงบการเงินด้วยวิธีคิดลดที่ประมาณการไว้ ซึ่งคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัย

พนักงาน บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จะได้รับเงินตอบแทนเมื่อเกษียณอายุภายใต้กฎหมายแรงงานในประเทศไทยเมื่อมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างบริษัทและพนักงาน นี่สินผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินประเภท Defined benefit obligation ซึ่งคำนวณโดยวิธี Projected unit credit ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial basis) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตคำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์รัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

บริษัทจะมีการทบทวนข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี โดยจะรับรู้ผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) ของผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดผลกำไรขาดทุน

4.10 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทแปลงค่าเงินตราต่างประเทศของบริษัทร่วมที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตรา

แลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

การแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิตรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

5. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลง ประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ภาษีเงินได้
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง สัญญาเช่า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง รายได้
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือ จากรัฐบาล

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคล หรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การบัญชีและการรายงาน โครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และการดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมกิจการงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน

- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน – สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ภาษีเงินได้ – การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง รายได้ – รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน – ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐาน การบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่ เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการ ผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและ ปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐาน การบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิต สำหรับเหมืองขุดหิน

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย (ปรับปรุง 2557)

ผู้บริหารของบริษัทได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่จะนำเสนอในปีที่เริ่มใช้

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
เงินฝากธนาคารกระแสรายวัน	1,000.00	1,000.00
เงินฝากธนาคารออมทรัพย์	20,211,413.81	2,372,763.95
เงินฝากธนาคารประจำไม่เกิน 3 เดือน	76,628,700.08	277,000,000.00
ใบรับเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน	80,000,000.00	20,000,000.00
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	176,841,113.89	299,373,763.95

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
เงินฝากธนาคารเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	2,080,000,000.00
ใบรับเงินฝากประจำ 12 เดือน	1,254,000,000.00	-
รวมเงินลงทุนชั่วคราว	1,254,000,000.00	2,080,000,000.00

6.3 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน กับบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	ไทย	เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงียบ 1 จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
6.3.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงียบ 1 จำกัด	3,000,669.00	-
6.3.2 ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	497,200.00	20,509.00
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงียบ 1 จำกัด	189,222.62	83,153,578.53
6.3.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	41,160,138.55	60,535,335.32

		หน่วย : บาท	
		2557	2556
6.3.4	เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	เจ้าหนี้อื่น		
	ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	310,986.01	499,396.47
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	703,075.34	508,102.57
	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	10,881,932.06	14,434,789.16
6.3.5	รายได้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด	13,772,048.23	45,486,865.37
6.3.6	ต้นทุนการให้บริการ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	8,648,195.84	-
6.3.7	ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
	ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	16,108,194.10	16,009,817.73
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	9,681,801.76	12,191,940.74
6.4	ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย		
			หน่วย : บาท
		2557	2556
	ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.1)		
	บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด		
	งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	3,000,669.00	-
		3,000,669.00	-

6.5 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.2)		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	497,200.00	20,509.00
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเจียบ 1 จำกัด	189,222.62	83,153,578.53
	686,422.62	83,174,087.53
ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น	6,117,128.69	1,168,008.69
ลูกหนี้อื่น - ค่าตัวเครื่องบินรอตรวจสอบ	11,980.00	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	5,505,106.87	-
ดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารค้างรับ	2,213,904.83	32,945,949.45
รวมลูกหนี้อื่น	14,534,543.01	117,288,045.67

6.6 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
เงินฝากธนาคารประจำ ค่าประกัน L/G	1,612,461,145.68	80,000,000.00
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	968,326.34	356,207.57
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,613,429,472.02	80,356,207.57

เงินฝากธนาคาร BNP PARIBAS BANGKOK BRANCH อายุ 1 ปี จำนวน 49.141 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ ประมาณ 1,612.46 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อถัวเฉลี่ย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2557 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 32.8128 บาท) เป็นหลักประกันในการออก Standby letter of credit : SBLC เพื่อใช้ในการค้ำประกันเงินลงทุน ส่วนที่ยังไม่ได้ชำระให้กับ บริษัท ไฟฟ้า น้ำเจียบ 1 จำกัด ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 10.2

6.7 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 926.16 ล้านบาท โดยลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทจำกัดจัดตั้งและจดทะเบียนในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีผู้ถือหุ้น ประกอบด้วย บริษัท KPIC Netherlands B.V. (KPN) ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ Kansai Electric Power Company บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท Lao Holding State Enterprise (LHSE) มีสัดส่วนการถือหุ้น 45 : 30 : 25 ตามลำดับ ด้วยทุนจดทะเบียนครั้งแรก 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เรียกชำระแล้วบางส่วนโดยบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ชำระแล้วเป็นเงิน 28.93 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 926.16 ล้านบาท) โดยบริษัทดังกล่าว มีวัตถุประสงค์เพื่อผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งหรือจำหน่ายซึ่งพลังงานไฟฟ้า

เงินลงทุนในบริษัทร่วม ตามงบการเงินรวม

หน่วย : บาท

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน		2557		2556	
	(ร้อยละ)		วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย
บริษัทร่วม	31 ธ.ค. 57	31 ธ.ค. 56				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด	30.00	30.00	926,155,812.80	884,511,323.89	302,311,110.00	314,477,232.53
รวม			<u>926,155,812.80</u>	<u>884,511,323.89</u>	<u>302,311,110.00</u>	<u>314,477,232.53</u>

ณ วันที่ 12 กันยายน 2557 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ได้บรรลุความสำเร็จในการเจรจาเงินกู้กับสถาบันการเงิน (Financial Close) เป็นผลให้สามารถเบิกเงินกู้เพื่อใช้ในโครงการแทนการใช้เงินลงทุนจากผู้ถือหุ้น จนกว่าสัดส่วนของเงินกู้ต่อเงินลงทุนจะเป็น 71 : 29 ซึ่งประมาณการว่าเป็นช่วงปลายปี 2558

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ได้จัดทำสัญญาตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยง 2 รายการ คือ

1. สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap : IRS) เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2557 เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดการผันผวนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่
2. สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap : CCS) เมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2557 เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินบาทเป็นเงินเหรียญสหรัฐ

โดยปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ ฉบับที่ 39 เรื่อง Financial Instruments : Recognition and Measurement จากการป้องกันความเสี่ยงทำให้เกิดผลขาดทุนจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จำนวน 14.712 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 481.11 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุน และขาดทุนจำนวน 10.750 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 351.55 ล้านบาท) ในรายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและเกิดผลกำไรจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินจำนวน 1.256 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 41.07 ล้านบาท) (ใช้อัตราถั่วเฉลี่ยระหว่างงวด จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 32.7020 บาท)

การจัดทำงบการเงินตามวิธีส่วนได้เสีย บริษัทมิได้รับรู้รายการป้องกันความเสี่ยงจากตราสารอนุพันธ์ในเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและส่วนแบ่งกำไรขาดทุนจากบริษัทร่วม เนื่องจากตามมาตรฐานการบัญชีไทยยังมิได้บังคับใช้มาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศ ฉบับที่ 39 เรื่อง Financial Instruments : Recognition and Measurement

6.8 อุปกรณ์ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	อุปกรณ์และ เครื่องใช้สำนักงาน	รวม
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	3,333,349.44	3,333,349.44
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	778,673.65	778,673.65
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	4,112,023.09	4,112,023.09
ค่าเสื่อมราคาสะสม		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(1,312,479.33)	(1,312,479.33)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,126,291.50)	(1,126,291.50)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(2,438,770.83)	(2,438,770.83)
ราคาตามบัญชี		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,020,870.11	2,020,870.11
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	1,673,252.26	1,673,252.26

6.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	โปรแกรม สำเร็จรูป	รวม
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	605,932.44	605,932.44
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	2,392,910.55	2,392,910.55
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,998,842.99	2,998,842.99
ค่าตัดจำหน่ายสะสม		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	(140,027.25)	(140,027.25)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(159,048.38)	(159,048.38)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	(299,075.63)	(299,075.63)
ราคาตามบัญชี		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	465,905.19	465,905.19
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,699,767.36	2,699,767.36

6.10 เจ้าหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.3)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี	40,211,860.09	40,211,860.09
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำเงี้ยว 1	-	20,323,475.23
งานจ้างบริหารจัดการบริษัท	478,640.96	-
ค่าบริการงาน Key Managers Services	469,637.50	-
	41,160,138.55	60,535,335.32
เจ้าหนี้การค้า - บุคคลหรือกิจการอื่น		
ค่าจ้างที่ปรึกษา	2,262,608.21	18,026,115.09
	2,262,608.21	18,026,115.09
รวมเจ้าหนี้การค้า	43,422,746.76	78,561,450.41

6.11 เจ้าหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
เจ้าหนี้อื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.4)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
ค่าบัตรโดยสารเครื่องบิน	560,417.00	447,745.00
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	113,790.69	-
ค่าใช้จ่ายเดินทางพนักงาน กฟผ.	9,470.00	7,313.61
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	19,397.65	53,043.96
	703,075.34	508,102.57
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.4)		
ผู้บริหาร	66,452.36	125,092.65
เจ้าหน้าที่	244,533.65	374,303.82
	310,986.01	499,396.47

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
เจ้าหนี้ - บุคคลหรือกิจการอื่น		
บุคคลอื่น	19,553.33	23,895.00
กิจการอื่น	340,898,043.38	1,689,316.66
	340,917,596.71	1,713,211.66
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.4)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
งานจ้างบริหารจัดการบริษัท	11,286.36	6,702,500.16
ค่าบริการงาน Key Managers Services	1,520,901.00	-
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี		
งานสำรวจถนนและพื้นที่ที่ตั้งโครงการ	7,517,497.50	7,536,383.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถาวร		
งานที่ปรึกษาจัดทำรายงานความเหมาะสม	1,573,950.00	-
ค่าใช้จ่ายเดินทาง	150,370.00	-
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	106,168.97	195,906.00
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	1,758.23	-
	10,881,932.06	14,434,789.16
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ ประกอบด้วย		
ค่าสอบบัญชี	350,000.00	144,000.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา	1,564,050.00	2,496,588.35
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	11,294,810.65	-
ค่าตอบแทนกรรมการ	-	175,000.00
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	-	110,905.50
ค่าจ้างเหมาบริการ	49,520.14	141,348.61
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	606,308.37	219,350.00
ค่าโทรศัพท์	18,495.53	-
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	64,926.79	57,052.63
	13,948,111.48	3,344,245.09
รวมเจ้าหนี้	366,761,701.60	20,499,744.95

6.12 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
เงินมัดจำรับและเงินค้ำประกัน	276,736.98	-
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	474,050.67	258,668.43
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	750,787.65	258,668.43

6.13 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นปี	1,124,566.00	629,080.00
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	493,616.00	471,582.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	42,734.00	23,904.00
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(94,395.00)	-
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นปี	1,566,521.00	1,124,566.00

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	493,616.00	471,582.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	42,734.00	23,904.00
กำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(94,395.00)	-
รวม	441,955.00	495,486.00

ในปี 2557 บริษัทได้ทบทวนข้อสมมติฐานการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณตามหลักการคณิตศาสตร์ประกันภัย

	ร้อยละต่อปี	
อัตราคิดลด	3.8	
อัตราเงินเฟ้อ		
ดัชนีราคาผู้บริโภค	3	
อัตราการลาออกของพนักงาน	4	สำหรับพนักงานอายุไม่เกิน 49 ปี
	0	สำหรับพนักงานอายุ 50 ปีขึ้นไป
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	7-8	
อัตราภาระหนี้ใช้ตาราง	TMO08	(ตารางภาระหนี้ไทยปี 2551)

6.14 ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 บริษัทมีทุนจดทะเบียนมูลค่า 3,108 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 310.80 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และชำระเต็มมูลค่าแล้ว ต่อมา เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2557 บริษัทได้เรียกชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน และรับชำระจากผู้ถือหุ้นเป็นเงินรวมทั้งสิ้น 1,254 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีทุนจดทะเบียนมูลค่า 4,362 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 436.20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และชำระเต็มมูลค่าแล้ว โดย กฟผ. ถือหุ้นในสัดส่วน 99.99% และในส่วนของที่เหลือเป็นของ กฟผ. โดยมอบหมายให้ผู้บริหาร กฟผ. ถือแทน

6.15 รายได้จากการให้บริการ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
รายได้จากการให้บริการ - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.5)		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเขียว 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	12,208,155.36	1,652,000.00
	12,208,155.36	1,652,000.00

6.16 รายได้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
รายได้อื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.5)		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเขียว 1 จำกัด		
รายได้รับคืนจากค่าพัฒนาโครงการ	1,563,892.87	43,834,865.37
	1,563,892.87	43,834,865.37
ดอกเบี้ยรับ	38,857,540.23	59,415,267.70
รายได้ค่าปรับ	9,999.22	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	22,175,252.11	-
รายได้อื่นๆ	644,837.24	13,178.82
รวมรายได้อื่น	63,251,521.67	103,263,311.89

6.17 ต้นทุนการให้บริการ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
ต้นทุนการให้บริการ - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.6)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
ค่าบริการงาน Key Managers Services	8,648,195.84	-
	8,648,195.84	-
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	2,284,330.59	944,332.00
รวมต้นทุนการให้บริการ	10,932,526.43	944,332.00

6.18 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - บุคคลหรือกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.7)		
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย		
งานจ้างบริหารจัดการบริษัท	6,391,979.01	10,372,506.34
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	1,533,598.25	687,710.40
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี		
งานสำรวจถนนและพื้นที่ที่ตั้งโครงการ	182,274.50	179,974.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)		
งานศึกษาระบบไฟฟ้า	-	951,750.00
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนกวางจิ		
งานที่ปรึกษาจัดทำรายงานความเหมาะสม	1,573,950.00	-
	9,681,801.76	12,191,940.74
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	16,108,194.10	16,009,817.73
	25,789,995.86	28,201,758.47
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	55,937,899.29	41,051,948.21
ค่าจ้างที่ปรึกษา	42,950,041.30	50,999,902.21
ค่าจ้างงานสำรวจ	-	1,787,400.00
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	365,657,482.91	27,177,684.36
ค่าบริการงานบริษัทร่วมทุน/ในเครือ	4,057,515.86	4,324,866.39
ค่าจ้างอื่นๆ	6,848,156.56	1,039,361.74
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	5,362,224.70	4,426,963.04
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	87,430.22
อื่นๆ	13,462,433.49	11,624,857.28
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	520,065,749.97	170,722,171.92

6.19 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	72,269,691.64	56,881,895.68
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	66,594,597.21	64,870,888.11
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	365,657,482.91	27,285,214.20
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	26,476,504.64	22,628,505.93
รวมค่าใช้จ่ายตามลักษณะ	530,998,276.40	171,666,503.92

6.20 ขาดทุนต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน ประกอบด้วย

	งบการเงิน		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			
	2557	2556	2557	2556
ขาดทุนสุทธิที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น	(564,748,629.74)	(72,714,672.02)	(455,538,599.37)	(66,751,192.03)
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ย				
ถ่วงน้ำหนัก (หน่วย : หุ้น)	320,419,726.03	241,787,397.26	320,419,726.03	241,787,397.26
ขาดทุนต่อหุ้นชั้นพื้นฐาน	(1.76)	(0.30)	(1.42)	(0.28)

7. บันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding : MOU) และบันทึกข้อตกลง (Memorandum of Agreement : MOA)

7.1 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Joint Development Memorandum of Understanding : JD-MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่าย กับ

1. China Three Gorges Corporation (CTGC)
2. International Group of Entrepreneurs Company Limited (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ ซึ่งบริษัทมีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่ง และส่วนอื่นๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทย และการจัดหาเงินทุนในกรณีที่เป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง EIA และ O&M

ทั้งนี้ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำส่ง Feasibility Study ต่อรัฐบาลสหภาพเวียดนามมาร์ และหากได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนต่อไป

7.2 การลงนามความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหินในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2554 มีการลงนาม MOU ระหว่างบริษัท กฟผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด กับ People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบันทึกความเข้าใจและกำหนดกรอบระหว่างทั้งสองฝ่ายในการร่วมมือศึกษาแลกเปลี่ยนข้อมูลความรู้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้เชิงพาณิชย์ การเงิน เทคนิค และสิ่งแวดล้อมในการที่บริษัทจะเข้าร่วมพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดประโยชน์กับทั้งสองฝ่าย หากมีความเป็นไปได้และข้อเสนอโครงการได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม PCQT จะร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกระทรวงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนให้บริษัทสามารถดำเนินการในขั้นตอนต่อไปได้

เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว บริษัทฯ รับผิดชอบในการดำเนินการสำรวจ ศึกษาความเหมาะสม ประเมินความเป็นไปได้ในด้านต่างๆ ในการพัฒนาโครงการ และส่งมอบรายงานเพื่อยื่นความประสงค์ในการดำเนินโครงการ แก่ PCQT, Ministry of Industry and Trade, Government of Vietnam (MOIT)

ทั้งนี้ แต่ละฝ่ายรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในส่วนของตัวเอง (Internal Costs) และทั้งสองฝ่ายเห็นควรให้บริษัทหรือบริษัทร่วมทุนที่จัดตั้งขึ้นรับผิดชอบค่าใช้จ่ายอื่นๆ (External Costs) โดยวิธีการชำระเงินค่าพัฒนาโครงการและค่าใช้จ่ายอื่นๆ (External Costs) และสัญญาที่เกี่ยวข้องภายใต้ MOU ฉบับนี้ ต้องได้รับการอนุมัติจากบริษัท

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2556 บริษัทฯ ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนามให้เป็นผู้พัฒนาโครงการและดำเนินการโครงการตามรูปแบบ Build – Operate – Transfer (BOT) โดยได้รับการสนับสนุนจาก MOIT และ PCQT

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 คณะกรรมการบริษัทที่มีมติให้ชะลอการลงนาม MOU ระหว่างบริษัท กับ Ministry of Industry and Trade (MOIT) เป็นเวลาประมาณ 6 เดือน เพื่อหาแนวทางแก้ไขเกี่ยวกับสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 บริษัทฯ ได้ลงนาม MOU ร่วมกับ MOIT ที่กรุงฮานอย ประเทศเวียดนาม ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายของประเทศเวียดนามกำหนด และเพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการ ระหว่าง MOIT และบริษัท

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2557 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาจ้าง Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) เพื่อจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report (F/S & EIA)) เพื่อเสนอรัฐบาลเวียดนามภายในเดือนธันวาคม 2557

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2557 บริษัทฯ ได้ลงนาม MOU ร่วมกับ PCQT ที่จังหวัดกวางจิ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์และกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง PCQT และบริษัท

7.3 การลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) และบันทึกข้อตกลง (MOA) โครงการร่วมทุนไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ 2 ฝ่ายระหว่าง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ Sinohydro Corporation Limited the People's Republic of China (SINOHYDRO) โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะร่วมมือกันพัฒนา ลงทุน และบริหาร โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยีในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์

ต่อมาเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้จัดตั้งบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเป็นผู้ถือหุ้นและมีหนังสือขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานเพื่อให้บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี สืบต่อจาก กฟผ. และกระทรวงพลังงานเห็นชอบเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

ต่อมาผู้ร่วมพัฒนาทั้งสองฝ่ายได้ต่ออายุบันทึกความเข้าใจดังกล่าวออกไป 3 ฉบับ คือฉบับที่ 1 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2550 ฉบับที่ 2 วันที่ 10 มีนาคม 2551 และฉบับที่ 3 วันที่ 25 ธันวาคม 2551 ซึ่งฉบับสุดท้าย มีอายุ 2 ปี นับจากวันลงนาม และเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัทจึงได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจฉบับที่ 4 กับ Sinohydro Corporation Limited (บริษัท Sinohydro) เพื่อต่ออายุบันทึกความเข้าใจฉบับเดิมออกไปอีกจนถึงมีการทำสัญญา Joint Venture Agreement รวมทั้งมีการแก้ไขเงื่อนไขบางประการในการบันทึกความเข้าใจ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) 4 ฝ่าย กับ

1. Department of Hydropower Planning Ministry of Electric Power No. (1) the Union of Myanmar (DHPP)
2. Sinohydro Corporation Limited the People's Republic of China (SINOHYDRO)
3. International Group of Entrepreneur Company Limited the Union of Myanmar (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการลงทุนพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

8. สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

8.1 การรับเงินสำหรับค่าใช้จ่ายศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการศึกษา EIA โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี จำนวน 4.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 145.03 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อถั่วเฉลี่ย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2557 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 32.8128 บาท) จาก Project Company

การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวนเงิน 26.52 ล้านบาท (ประมาณ 0.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

จากการประชุม ระหว่าง กฟผ. กับ บริษัท Sinohydro ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุน ระหว่างวันที่ 2 - 10 สิงหาคม 2549 โดยทั้งสองฝ่ายแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบนั้น สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังการจัดตั้ง Project Company และต่อมา กระทรวงพลังงานให้ความเห็นชอบให้บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เป็นผู้ดำเนินการโครงการสืบต่อจาก กฟผ. เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551



8.2 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เป็นจำนวนเงิน 375.33 ล้านบาท (ประมาณ 11.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

ตามบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่าย ตกลงแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบของแต่ละฝ่าย ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 7.1

8.3 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน ที่ผ่านการตรวจสอบโดยบริษัทบัญชีที่มีชื่อเสียงระดับสากลและ Ministry of Industry and Trade (MOIT) ยอมรับตามเงื่อนไขของสัญญา BOT จะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนราคาโครงการ (Project's investment capital) โดยจะนำไปรวมเป็นทุนจดทะเบียน BOT Company และใช้ในการลงทุนภายหลังจากการลงนามสัญญาเงินกู้ (Financial Close) แล้วเสร็จ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เป็นจำนวนเงิน 52.35 ล้านบาท (ประมาณ 1.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

ตามบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 บริษัทร่วมลงนามกับ Ministry of Industry and Trade (MOIT) ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 7.2

9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮ้อย เป็นค่าใช้จ่ายก่อนมีการจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงิน 80.862 ล้านบาท

โดยให้บริษัทคืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และเรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการจัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทมีความพร้อมในการจ่ายเงิน

10. ภาระผูกพัน

บริษัทมีภาระผูกพันที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังนี้

10.1 สัญญาซื้อจ้าง

สัญญาจ้างที่ปรึกษาจำนวน 7 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 341.91 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 277.40 ล้านบาท

10.2 สัญญาค้ำประกัน

สัญญาค้ำประกันเงินลงทุน (Standby letter of credit : SBLC) ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจี๋ยบ 1 จำกัด ระหว่างบริษัทกับ เจ้าหนี้เงินกู้ (Lender) อายุ 1 ปี (สิ้นสุดวันที่ 26 สิงหาคม 2558) วงเงินรวมจำนวน 72.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีเงินฝากประจำค้ำประกัน จำนวน 49.141 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 6.6

10.3 สัญญาจำนำหุ้น

การจำนำหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด


บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ได้รับสินเชื่อจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนสนับสนุนการดำเนินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวในปี 2557 โดยได้เข้าทำสัญญาข้อตกลงร่วม (Common Terms Agreement) ฉบับลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 และเอกสารเกี่ยวกับการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (เรียกรวมกันว่า “เอกสารทางการเงิน”) กับสถาบันการเงินซึ่งเป็นคู่สัญญาภายใต้เอกสารทางการเงินนั้น โดยเอกสารทางการเงินได้กำหนดเงื่อนไขให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด จำนำหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด และเจ้าหนี้อื่นที่มีประกันรายอื่น ดังนั้น บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จึงได้เข้าทำสัญญาจำนำหุ้นของบริษัท ฉบับลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 กับธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (ในฐานะตัวแทนหลักประกันตามกฎหมายลาว มีอำนาจกระทำการแทนเจ้าหนี้อื่นที่มีประกัน) โดยตกลงจำนำหุ้นทั้งหมดในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด ที่บริษัทถืออยู่ไว้แก่ตัวแทนหลักประกันตามกฎหมายลาว (กระทำการในนามเจ้าหนี้อื่นที่มีประกัน) การจำนำหุ้นนี้จะไถ่ถอนได้ก็ต่อเมื่อได้มีการชำระหนี้ที่มีประกันแก่เจ้าหนี้อื่นที่มีประกันครบถ้วนทั้งหมดแล้วตามข้อกำหนดของเอกสารทางการเงิน

11. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2558 บริษัทได้รับชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนจาก กฟผ. จำนวน 1,746 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2558 บริษัทได้จัดทะเบียนเพิ่มทุนดังกล่าว จำนวน 174.60 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทำให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนมูลค่า 6,108 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 610.80 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และชำระเต็มมูลค่าแล้ว

12. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2558



(นายสุนชัย คำนูณเศรษฐ์)

ประธานกรรมการบริษัท

คำตอบแทนผู้ตรวจสอบบัญชี

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้ให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้ตรวจสอบบัญชี สำหรับปีบัญชี 2557 โดยมีค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่าย ดังนี้ ค่าธรรมเนียมตรวจสอบงบการเงิน สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีประจำปี 2557 เป็นเงิน 200,000 บาท ค่าธรรมเนียมสอบทานงบการเงินรายไตรมาส ไตรมาสละ 100,000 บาท รวม 3 ไตรมาส เป็นเงิน 300,000 บาท และ ค่าธรรมเนียมการจัดทำงบการเงินฉบับคำแปลภาษาอังกฤษ เป็นเงิน 50,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 550,000 บาท