



**SYNERGIZING
POWER & UTILITIES
FOR THE GLOBAL FUTURE**

ผสานพลังงานไฟฟ้าสู่อนาคตโลก

รายงานประจำปี 2558



ผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลของบริษัทฯ เพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1)
ของบริษัทฯ ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th หรือ เว็บไซต์ของบริษัทฯ www.gpscgroup.com

SYNERGIZING POWER & UTILITIES FOR THE GLOBAL FUTURE

ผสานพลังงานไฟฟ้าสู่อนาคตโลก



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) พร้อมก้าวสู่การเป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้า และสาธารณูปการในกลุ่ม ปตท. เราทุ่มเทเพื่อการเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืน มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจ อย่างมีประสิทธิภาพสูงสุด โปร่งใสและเป็นธรรมภายใต้หลักธรรมาภิบาล เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย พร้อมเปิดรับความท้าทายกับทุกโอกาสทางธุรกิจ เพื่อเพิ่มมูลค่าให้กับองค์กร เคียงคู่ไปกับการดูแลและรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

SYNERGIZING POWER & UTILITIES

FOR THE GLOBAL FUTURE

ผสานพลังงานไฟฟ้าสู่อนาคตโลก

เรามีเป้าหมายในการสร้างความเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยปฏิบัติตามกรอบการพัฒนายั่งยืนของกลุ่ม ปตท. ซึ่งดำเนินธุรกิจ โดยคำนึงถึงการสร้างสมดุลทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้แน่ใจว่าธุรกิจจะเติบโตและก้าวไปข้างหน้าได้อย่างมั่นคงและยั่งยืน

- สร้างความมั่นคงให้กับ
ธุรกิจพลังงานของประเทศไทย



- มีการดำเนินการที่เป็นเลิศ






● ก้าวเป็นผู้นำในพลังงานสีเขียว



● ก้าวยานโอกาสใหม่ๆ ทางธุรกิจ



● ดำเนินธุรกิจบนความรับผิดชอบต่อ

สารบัญ

6

จุดเด่นทางการเงิน

8

สารจากคณะกรรมการ





จุดเด่นทางการเงิน

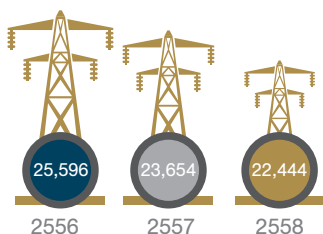


ข้อมูลสำคัญทางการเงินโดยสรุปของบริษัท

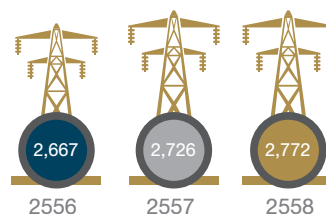
ภาพรวมทางการเงิน	หน่วย	2556*	2557**	2558
ผลการดำเนินงาน				
รายได้จากการขาย	ล้านบาท	25,596	23,654	22,444
EBITDA	ล้านบาท	2,667	2,726	2,772
กำไรสุทธิ	ล้านบาท	1,148	1,581	1,906
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	1.32	1.41	1.40
ฐานะการเงิน				
สินทรัพย์รวม	ล้านบาท	43,344	42,932	55,867
หนี้สินรวม	ล้านบาท	18,983	16,914	18,740
ส่วนของผู้ถือหุ้น	ล้านบาท	24,361	26,018	37,127
อัตราส่วนทางการเงิน				
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	2.79	3.58	4.29
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.80	1.57	3.57
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.23	0.35	0.10
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	5.50	6.42	6.22
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม	ร้อยละ	2.88	3.66	3.82



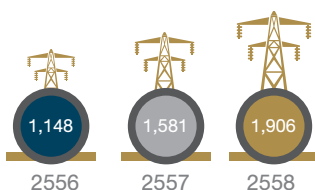
ผลการดำเนินงาน



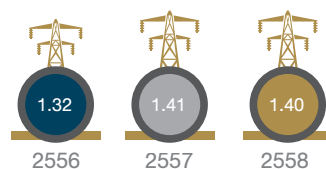
รายได้จากการขาย (ล้านบาท)



EBITDA (ล้านบาท)



กำไรสุทธิ (ล้านบาท)



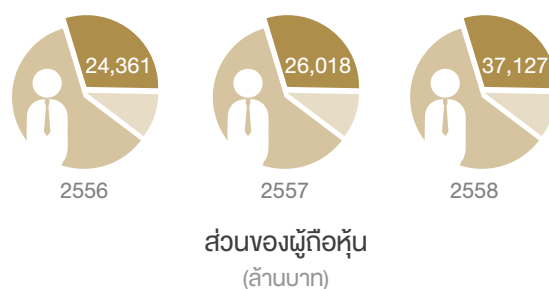
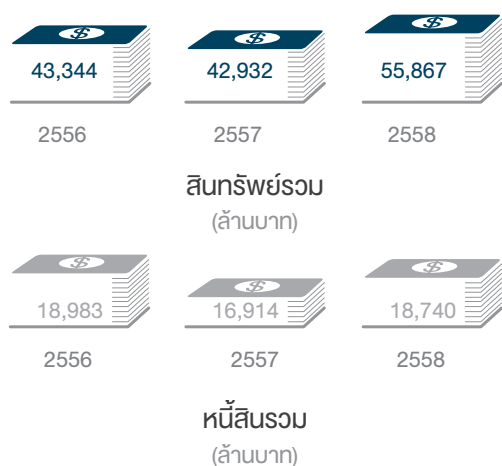
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)

หมายเหตุ : * เป็นข้อมูลตั้งแต่วันจัดตั้งบริษัทจำกัด (10 มกราคม 2556)

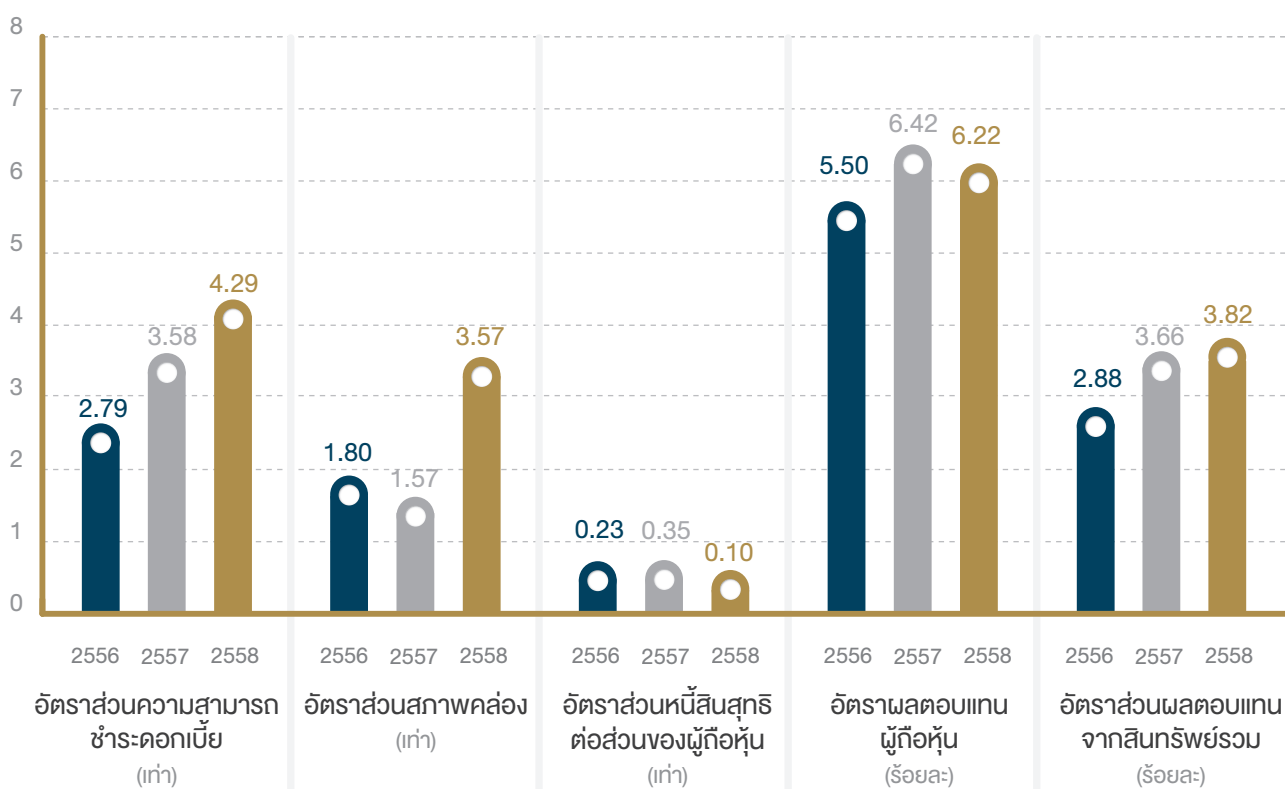
** งบการเงินปี 2557 ปรับปรุงใหม่ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม



ฐานะการเงิน



อัตราส่วนทางการเงิน





สารจากคณะกรรมการ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

สิ้นสุดการดำเนินงานปี 2558 นี้ก็เป็นเวลาเกือบ 2 ปีแล้ว สำหรับ GPSC นับจากการก่อตั้งบริษัท เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 โดยปีนี้เป็นปีแห่งการเปลี่ยนแปลงของเราอย่างมาก ซึ่งแม้จะต้องทำงานภายใต้กรอบของเวลาและภาวะกดดันรอบด้าน แต่ด้วยความร่วมมือร่วมแรงของผู้บริหารและพนักงานทุกคนในการปฏิบัติงานและดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ทำให้ GPSC สามารถผ่านหลักเกณฑ์และข้อกำหนดต่างๆ เป็นบริษัทมหาชนอย่างเรียบร้อยสมบูรณ์และก้าวเข้าสู่การจดทะเบียนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 ที่ผ่านมา

GPSC มุ่งมั่นที่จะก้าวขึ้นเป็นหนึ่งในผู้นำด้านธุรกิจไฟฟ้า และสาธารณูปโภคของภูมิภาคด้วยการขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการทั้งในและต่างประเทศ เรามีความเชี่ยวชาญในการพัฒนาธุรกิจไฟฟ้า และสาธารณูปโภคให้กับกลุ่ม ปตท. ที่มีแผนเติบโตอย่างต่อเนื่อง และมีประสบการณ์ในการพัฒนาธุรกิจไฟฟ้า และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและต่างประเทศ ที่ส่งเสริมให้ GPSC ไม่หยุดนิ่ง พร้อมทั้งจะเติบโตเป็นผู้นำอย่างยั่งยืน ด้วยบุคลากรที่มีประสบการณ์ ความชำนาญ และมีความพร้อมในการรองรับการเปลี่ยนแปลงอันรวดเร็วของเทคโนโลยี GPSC มีเป้าหมายการดำเนินธุรกิจในระยะยาวที่จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากปัจจุบันอีก 600 – 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2562 โดยเน้นการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้า และเข้าลงทุนพัฒนาโครงการประเภทโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy)

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์ในการเติบโตทางธุรกิจออกเป็น 4 แนวทางหลัก ดังนี้

- 1) การเติบโตไปพร้อมกับการขยายธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อสร้างความมีเสถียรภาพด้านไฟฟ้าและสาธารณูปโภคต่อกระบวนการผลิตของบริษัทต่างๆ ให้กับกลุ่ม ปตท.
- 2) การเติบโตอย่างรวดเร็วผ่านการพัฒนาโครงการระยะสั้น หรือการเข้าซื้อกิจการ

- 3) การเติบโตโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ในประเทศ และภูมิภาคใกล้เคียง ไม่ว่าจะเป็น ประเทศเมียนมา สปป.ลาว และอินโดนีเซีย
- 4) การลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ซึ่งนอกจากการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าแล้ว บริษัทฯ พิจารณาแผนขยายธุรกิจไปยังธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ เช่น ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าและแบตเตอรี่ (Energy Storage System and Battery) โดยเข้าร่วมลงทุนในบริษัท 24M Technologies ซึ่งดำเนินการวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่ประเภทลิเทียมไอออน (Li-ion) ที่ใช้เทคโนโลยีใหม่ ธุรกิจบริหารจัดการพลังงาน (Energy Service Company: ESCO) ซึ่งให้บริการในด้านการอนุรักษ์พลังงาน ที่ให้บริการตรวจสอบร่วมในธุรกิจบริหารจัดการน้ำ รวมทั้งการลงทุนพัฒนาโครงข่ายสายส่งไฟฟ้าในประเทศข้างเคียง เป็นต้น

ความคืบหน้าของโครงการต่างๆ ที่ GPSC เข้าลงทุนและอยู่ระหว่างพัฒนาทั้งในและต่างประเทศยังคงขยายตัวและเติบโตตามแผนงานอย่างต่อเนื่อง หากโครงการดำเนินการก่อสร้างเสร็จทั้งหมดจะทำให้ GPSC ทอยอร์รับรู้อย่างได้และส่งผลกำไรของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นอย่างมาก

สำหรับปี 2558 ที่ผ่านมาเป็นช่วงปีที่หลายๆ ภาคส่วนมีความกังวลในปัจจัยราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง จะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัทที่อยู่ในธุรกิจพลังงาน แต่อย่างไรก็ดี ในมุมมองของ GPSC เองซึ่งดำเนินธุรกิจด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ใช้น้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ กลับมองว่าปัจจัยดังกล่าวไม่ได้ส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ GPSC เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศยังเติบโตอย่างต่อเนื่อง ธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปโภคเป็นธุรกิจที่มีสัญญาซื้อขายระยะยาว มีการส่งผ่านราคาด้านเชื้อเพลิงจึงมั่นใจได้ว่าไม่กระทบต่อผลประกอบการของ GPSC เห็นได้จากผลการดำเนินงานในปี 2558 GPSC มีกำไรสุทธิราว 1,906 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 เมื่อเทียบกับปีก่อน ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงความสามารถในการทำกำไรของบริษัทฯ ตามแผนการดำเนินงานที่วางไว้ และอัตราการเติบโตของกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก และ Morgan Stanley Capital International (MSCI) ได้ประกาศปรับดัชนี

รอบพฤศจิกายน 2558 โดย GPSC เป็นหลักทรัพย์ที่ได้คัดเลือกในกลุ่ม MSCI Global Small Cap Index ซึ่งดัชนีนี้จะทำให้ผู้ลงทุนสถาบันที่ลงทุนในภูมิภาคต่างๆ ทั่วโลกได้ให้ความสนใจ อีกทั้งล่าสุดตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ได้คัดเลือกหลักทรัพย์ชุดใหม่เข้าคำนวณในดัชนี SET100 ซึ่งจะมีผลในรอบ 6 เดือนแรกของปี 2559 (1 มกราคม - 30 มิถุนายน 2559) การที่ GPSC ติดอยู่ในรายชื่อที่ได้รับการคำนวณจากการที่ GPSC มีมูลค่าตามราคาตลาดสูงมีสภาพคล่องในการซื้อขายอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งเชื่อว่าประเด็นดังกล่าวจะส่งผลให้หุ้น GPSC จะมีสภาพคล่องมากขึ้น สร้างความเชื่อมั่นและความน่าสนใจในการลงทุน รวมทั้งดึงดูดให้กลุ่มนักลงทุนต่างชาติและนักลงทุนสถาบันเพิ่มน้ำหนักการลงทุนในหุ้นของบริษัทฯ มากขึ้น

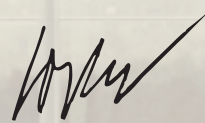
หนึ่งในรางวัลแห่งความภาคภูมิใจของ GPSC ปี 2558 คือ การที่องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) (อบก.) ได้ให้การรับรองปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกระหว่างปี 2557-2558 แก่โรงผลิตสารฮอปการ แห่งที่ 2 ถึง 40,013 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e) จากการเข้าร่วมเป็นโครงการต้นแบบการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program : T-VER) โดยเป็นโครงการแรกที่ได้รับการขึ้นทะเบียนรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้ในประเภทการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมใหม่ทั้งระบบ (New Installation of Cogeneration System) ทั้งนี้การร่วมดำเนินการดังกล่าวเป็นหนึ่งใน

ในความมุ่งมั่นของ GPSC ในการดำเนินการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพ ร่วมกับการพัฒนาของชุมชนและสิ่งแวดล้อมด้วยความยั่งยืน สอดคล้องกับนโยบายของกลุ่ม ปตท. รวมถึงสนับสนุนเจตจำนงของประเทศไทยในการลดก๊าซเรือนกระจกให้ได้ร้อยละ 7-20 จากการดำเนินงานปกติของภาคพลังงานและภาคการขนส่ง ภายในปี พ.ศ. 2563 ลำดับถัดมาคือ GPSC ได้รับมอบหมายให้เป็นตัวแทนกลุ่ม ปตท. เข้าร่วมการประชุมสัมมนาผู้บริหารระดับสูง G-20Y Summit 2015 ณ ประเทศฝรั่งเศส ในการร่วมกันเสนอแนะแสวงหาแนวทางในการกำหนดทิศทางของโลก โดยเป็นเพียงองค์กรเดียวที่มาจากประเทศไทยและภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ในโอกาสนี้ ผมขอแสดงความขอบคุณคณะกรรมการบริษัทฯ คณะผู้บริหาร รวมทั้งพนักงานทุกท่านที่ปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มที่ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายของบริษัทฯ และขอขอบคุณลูกค้าและพันธมิตรทางธุรกิจของเราที่กรุณาให้การสนับสนุนบริษัทฯ มาตลอดทั้งปี และที่สำคัญอย่างยิ่ง ผมขอขอบคุณผู้ถือหุ้นทุกท่านสำหรับความไว้วางใจและความเชื่อมั่นในวิสัยทัศน์ที่กว้างไกลของ GPSC ที่มุ่งมั่นจะก้าวสู่การเป็นผู้นำด้านธุรกิจไฟฟ้า และสารฮอปโลก ของภูมิภาคที่มีทั้งความมั่นคงและความยั่งยืนทางธุรกิจอย่างแท้จริง และหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะได้รับการสนับสนุนจากทุกท่านอย่างต่อเนื่องในอนาคต



นายสุรงค์ บูลกุล
ประธานกรรมการ



นายเตวิช บุนนาค
กรรมการผู้จัดการใหญ่

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน 4 ท่าน ซึ่งมีประสบการณ์ด้านธุรกิจพลังงาน กฎหมาย บัญชีการเงิน เศรษฐศาสตร์ และการบริหารองค์กร ประกอบด้วย นายณัฐคุณ สิทธิภักดิ์ เป็นประธานกรรมการตรวจสอบ นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทริยงค์ และนางสาวปณิดา กนกวัฒน์ เป็นกรรมการตรวจสอบ โดยมีนายไกรสร พัววิไล ผู้จัดการส่วนสำนักตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจาก คณะกรรมการบริษัท และตามกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ บริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ซึ่งสอดคล้องกับ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีนโยบายเน้น การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายใน ตลอดจนการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจทั้งในประเทศ และต่างประเทศ

ในปี 2558 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมทั้งสิ้น 14 ครั้ง คณะกรรมการตรวจสอบมีความเป็นอิสระในการปฏิบัติหน้าที่ โดยได้มีการหารือร่วมกับฝ่ายบริหาร ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชีของบริษัท คณะกรรมการตรวจสอบได้สรุปผลการดำเนินงานในปี 2558 โดยสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ดังนี้

การสอบทานรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานข้อมูลที่สำคัญของรายงานทางการเงิน ทั้งรายได้ไตรมาสและงบการเงินประจำปี 2558 ของบริษัท และบริษัทย่อย โดยได้เชิญฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้อง และผู้สอบบัญชีเข้าร่วม ประชุมทุกครั้งที่มีการพิจารณางบการเงิน เพื่อชี้แจงและตอบข้อซักถาม ในประเด็นที่เป็นสาระสำคัญ เพื่อให้เกิดความถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ ของข้อมูลที่เปิดเผยไว้ในงบการเงินว่าการจัดทำเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย และมาตรฐานการบัญชีสากล รวมทั้งเปิดเผยข้อมูล ในงบการเงินอย่างถูกต้องเพียงพอและทันเวลา เพื่อเป็นประโยชน์ต่อนักลงทุนและผู้ใช้งบการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีได้สอบทาน และรายงาน ความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไข นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดให้มีการประชุมเป็นการเฉพาะกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วม

ประชุม ซึ่งมีการหารืออย่างเป็นอิสระถึงข้อมูลที่มีสาระสำคัญและระบบ การควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำบัญชีและรายงานทางการเงิน และเรื่องอื่นๆ รวมทั้งปัญหาอุปสรรคในระหว่างการตรวจสอบ ซึ่งผู้สอบ บัญชีแจ้งว่างบการเงินได้แสดงรายการโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระ สำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

การสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน

หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานรายการระหว่างกันหรือรายการ ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ที่เข้าข่ายรายการเกี่ยวข้องกัน ตามประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่เปิดเผย ในหมายเหตุประกอบงบการเงินรายได้ไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2558 ของบริษัท และบริษัทย่อย ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขการคำทั่วไป มีความเป็นธรรม สมเหตุสมผล และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศอย่างครบถ้วนและเพียงพอ โดยยึดถือการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี

การสอบทานการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณานโยบายการบริหารความเสี่ยง แผนงานและแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงตามภาพรวม ความเสี่ยงขององค์กร (Corporate Risk Profile) รวมถึง การบริหารจัดการความเสี่ยง ซึ่งส่งผลกระทบต่อการดำเนินงาน ของบริษัท และบริษัทในกลุ่ม ตลอดจนโครงการ แผนการลงทุน อันเกิดจากปัจจัยภายในและภายนอกองค์กร เพื่อมั่นใจว่าบริษัท ได้มีกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม และมีการปรับปรุงให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลยิ่งขึ้น รวมทั้ง สอบทานการบริหารจัดการให้สามารถบริหารจัดการความเสี่ยง อันเนื่องมาจากผลกระทบที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ สภาพการณ์ทั้งภายใน และภายนอกองค์กร เพื่อจัดการความเสี่ยงที่สำคัญและครอบคลุม บริษัทในกลุ่ม เช่น การบริหารความเสี่ยงการเงินและการลงทุน โดยให้ บริษัท และบริษัทร่วมทุน เข้มงวดเรื่องการลงทุนและบริหารความเสี่ยง ทั้งด้านการบริหารโครงการก่อสร้าง สภาพคล่อง ทรัพย์สินและหนี้สิน ให้มีความสมดุลและเหมาะสมในการบริหารความเสี่ยง ตลอดจนอัตรา แลกเปลี่ยนและความผันผวนของราคาน้ำมัน เป็นต้น โดยมีการประชุม ร่วมกับฝ่ายจัดการของบริษัท รวมทั้งพิจารณาและสอบทานประสิทธิภาพ และความเหมาะสมของกระบวนการบริหารความเสี่ยงพร้อมทั้งให้ ข้อเสนอแนะเพื่อนำไปปรับปรุงให้ดียิ่งขึ้น

การสอบทานการประเมินการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานระบบการควบคุมภายในของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทร่วมทุน จากแบบประเมินความเสี่ยงของระบบการควบคุมภายในที่ฝ่ายบริหารจัดการทำขึ้น ตามแนวทางของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามกรอบแนวทางปฏิบัติด้านการควบคุมภายในของ The Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission (COSO) และรายงานผลการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบภายในจากการสอบทานของบริษัทผู้ถือหุ้นและบริษัทฯ จากการตรวจสอบการควบคุมภายในของกระบวนการกำกับดูแลและระบบงานที่สำคัญ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า การดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล ซึ่งไม่พบประเด็นที่เป็นสาระสำคัญ โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการประเมินการควบคุมภายในของบริษัทฯ แล้วมีความเห็นว่าบริษัทฯ และบริษัทร่วมทุนให้ความสำคัญต่อการควบคุมภายใน ผลการประเมินพบว่าสอดคล้องกับความเห็นของผู้สอบบัญชีที่รายงานว่าการสอบทานไม่พบข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่อการเงินของบริษัทฯ

การสอบทานการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการปฏิบัติงานและกำกับให้บริษัทฯ ดำเนินกิจการต่างๆ อย่างถูกต้องตามระบบงานที่กำหนดไว้ การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ มีคุณธรรม บริษัทฯ มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีการดำเนินการตามเงื่อนไขทางธุรกิจปกติอย่างถูกต้องและเหมาะสม

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานการกำกับดูแลกิจการ จากผลการตรวจสอบภายใน ตามที่หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทผู้ถือหุ้นและบริษัทฯ ได้ให้ข้อเสนอแนะและติดตามการดำเนินการแก้ไขตามรายงานผลการตรวจสอบในประเด็นที่มีนัยสำคัญ เพื่อก่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี

การกำกับดูแลงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้กำกับดูแลให้หน่วยงานตรวจสอบภายในมีความเป็นอิสระ โดยให้รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบตามที่ได้รับไว้ในกฎบัตรการตรวจสอบภายใน ตลอดจนกำกับดูแลการปฏิบัติงานตรวจสอบให้เป็นมาตรฐานสากล มีระบบการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ มีการปฏิบัติงานตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบซึ่งจัดทำขึ้นจากฐานความเสี่ยงของบริษัทฯ และสอดคล้องกับกลยุทธ์และทิศทาง

ขององค์กรตามที่ได้อนุมัติไว้ โดยให้ข้อเสนอแนะและติดตามการดำเนินการแก้ไขตามรายงานผลการตรวจสอบในประเด็นที่มีนัยสำคัญเพื่อก่อให้เกิดการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการควบคุมภายในที่ดี ตลอดจนประเมินผลการปฏิบัติงานประจำปีของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน รวมทั้งพิจารณาสอบทานกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบและกฎบัตรการตรวจสอบภายใน เพื่อให้มีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องตามวิชาชีพตรวจสอบภายใน และเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานสากล

การพิจารณาเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และค่าสอบบัญชีประจำปี 2559

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชี โดยพิจารณาจากความเป็นอิสระ คุณสมบัติ ทักษะความรู้ความสามารถ และประสบการณ์ในการตรวจสอบธุรกิจพลังงานและงบการเงินของบริษัทฯ ในปีที่ผ่านมา ตลอดจนค่าตอบแทนการสอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อนำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 พิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีจากบริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีประจำปี 2559 โดยมี นายวัชรวัฒน์ กอสมานชัยกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 6333 หรือ นายไวยโรจน์ จินดาณณพิทักษ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3565 หรือ นายเจริญ ผู้ล้มฤทธิ์เลิศ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4068 หรือ นายณัฐพงศ์ ดันติจิตตานนท์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 8829 เป็นผู้สอบบัญชีบริษัทฯ ประจำปี 2559

จากการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบปี 2558 คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นว่า บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการจัดทางการเงินแสดงข้อมูลอันเป็นสาระสำคัญและเชื่อถือได้สอดคล้องตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีการเปิดเผยข้อมูลรายการระหว่างกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างเพียงพอ มีการปฏิบัติงานที่สอดคล้องต่อระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ และการควบคุมภายในที่เพียงพอเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

ในนามคณะกรรมาการตรวจสอบ



(นายณนกุล สิริธรงค์)

ประธานกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการสรรหา และกำหนดค่าตอบแทน

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีหน้าที่ในการคัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอรายชื่อเป็นกรรมการรายใหม่ รวมถึงการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ อย่างมีหลักเกณฑ์และความโปร่งใส ตลอดจนพิจารณาแนวทางการกำหนดค่าตอบแทนให้แก่กรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่อย่างเป็นธรรมและสมเหตุสมผล เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

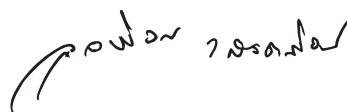
ในปี 2558 คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท อย่างรอบคอบระมัดระวัง และสมเหตุสมผล โดยมีการจัดการประชุมทั้งสิ้น 5 ครั้ง และได้ปฏิบัติหน้าที่ตามภารกิจ โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้

- พิจารณาสรรหาบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอรายชื่อเป็นกรรมการรายใหม่แทนกรรมการที่ต้องออกตามวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี รวมถึงการสรรหากรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่ทดแทนตำแหน่งที่ว่างลงอย่างมีหลักเกณฑ์ และความโปร่งใส เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- พิจารณาสรรหาและเสนอรายชื่อกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการเฉพาะเรื่องต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อแต่งตั้งตามความเหมาะสม
- พิจารณาแนวทางการกำหนดค่าตอบแทนให้แก่กรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์หรือวิธีการกำหนดค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ

- เสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เกี่ยวกับโครงสร้างและองค์ประกอบค่าตอบแทนสำหรับกรรมการเป็นประจำทุกปี โดยบริษัท ได้กำหนดแนวทางการกำหนดค่าตอบแทนกรรมการ ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางปฏิบัติที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กำหนดไว้ ดังนี้

"ค่าตอบแทนกรรมการควรจัดให้อยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรม ประสบการณ์ ภาระหน้าที่ ขอบเขตของบทบาทและความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละคน กรรมการที่ได้รับมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้น เช่น เป็นสมาชิกของคณะกรรมการชุดย่อย ควรได้รับค่าตอบแทนเพิ่มเติมที่เหมาะสมด้วย"

- รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนให้คณะกรรมการบริษัท รับทราบและจัดทำรายงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเพื่อเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปี



(นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์)

ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

รายงานคณะกรรมการ กำกับดูแลกิจการที่ดี

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

นับตั้งแต่บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557 และต่อมาได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 นั้น นับเวลารวมประมาณ 8 เดือน คณะกรรมการให้ความสำคัญอย่างยิ่งในการส่งเสริมและมุ่งเน้นการดำเนินงานตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อสร้างความมั่นใจและความน่าเชื่อถือแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มรวมทั้งให้เป็นไปตามกฎหมาย หลักเกณฑ์และระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง อาทิ พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมทั้งหลักสากลของ The Organization for Economic Cooperation and Development (OECD) เป็นต้น

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีได้รับการแต่งตั้งจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2558 เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2558 มีหน้าที่รับผิดชอบในการกำหนดแนวทาง เสนอแนะนโยบายต่อคณะกรรมการบริษัท เกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมทางธุรกิจตามระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติขององค์กร ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นแนวทางปฏิบัติขององค์กรที่เป็นมาตรฐานสากลและเป็นแนวทางที่ถูกต้องตามหลักเกณฑ์ที่บัญญัติไว้ อีกทั้งดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการ ฝ่ายจัดการ และพนักงาน เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของสถาบันกำกับฯ ได้แก่ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงหน่วยงานอื่นใด เป็นต้น

ในปี 2558 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีจัดการประชุมรวม 6 ครั้ง เพื่อพิจารณาวางแผนงาน กำกับและติดตามการดำเนินงานตามแผนงานการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยมีสาระสำคัญดังนี้

สิทธิของผู้ถือหุ้น

- แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่ใช้ในการประชุม และเผยแพร่ข้อมูลดังกล่าวไว้ในเว็บไซต์ของ GPSC ล่วงหน้าก่อนจัดส่งเป็นเอกสาร เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีเวลาศึกษาข้อมูลประกอบการประชุมล่วงหน้าอย่างเพียงพอ รวมทั้งอำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการเข้าร่วมประชุม และออกเสียงลงคะแนนอย่างเต็มที่
- เตรียมการจัดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 โดยให้ข้อมูล วัน เวลา สถานที่ และวาระการประชุม ตลอดจนข้อมูลทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการประชุม แก่ผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าอย่างเพียงพอและทันเวลา

การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นและข้อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อรับการเลือกตั้งเป็นกรรมการ ประจำปี 2559 ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) โดยประกาศบนเว็บไซต์ www.gpscgroup.com ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

- พิจารณาลักษณะของการสำรวจ โครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (CGR) และนำมาปรับใช้กับหลักเกณฑ์กำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ
- พิจารณาและจัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ GPSC ซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2558 และดำเนินการจัดพิมพ์เพื่อแจกจ่ายให้แก่ผู้บริหาร พนักงานในองค์กร ลงนามรับทราบ และนำไปปฏิบัติ โดยจะมีการติดตามผลต่อไปภายหลัง

- พิจารณาและจัดทำแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการจำนวน 3 แบบ ได้แก่ แบบประเมินทั้งคณะ แบบประเมินตนเอง แบบประเมินคณะกรรมการชุดย่อย ในการนี้ ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการประจำปี 2558 อยู่ในระดับ “ดีเยี่ยม”
- พิจารณาหลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) เพื่อให้คณะกรรมการกำกับกิจการที่ดีเข้ารับการอบรมเพิ่มเติม และใช้ในการพัฒนาความรู้และความเข้าใจ นำมาปรับใช้กับหลักเกณฑ์กำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ ให้ดียิ่งขึ้น

การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

- ภายหลังจากที่ประชุมคณะกรรมการมีมติอนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีแล้ว บริษัทฯ แจ้งการแต่งตั้งคณะกรรมการดังกล่าว ผ่านช่องทางการสื่อสารข้อมูลของตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ นักลงทุนทั่วไป รวมถึงหน่วยงานกำกับดูแลต่างๆ ได้รับทราบโดยทั่วกัน
- จัดทำแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี ตลอดจนเปิดเผยผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นรายไตรมาส และข้อมูลสำคัญสำหรับผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน และประชาชนทั่วไปให้ครบถ้วนและถูกต้อง ผ่านระบบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเว็บไซต์ของบริษัทฯ โดยหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ และสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการบริษัทเป็นหน่วยงานหลักในการเผยแพร่ข้อมูล

การให้ความสำคัญต่อผู้มีส่วนได้เสีย

- พิจารณาเรื่องการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ เพื่อแสดงถึงความเพียงพอและความเหมาะสมของกระบวนการและนโยบายในการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวของบริษัทฯ เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ความรับผิดชอบต่อสังคมและการพัฒนาอย่างยั่งยืน

- พิจารณาโครงการเกี่ยวกับเรื่อง Social Enterprise โดยจะกำหนดโครงการ CSR และ CSV ในปี 2559 - 2560 ซึ่งจะเป็นส่วนหนึ่งของแผนกลยุทธ์บริษัทฯ เพื่อให้โครงการมีความต่อเนื่องและยั่งยืน ส่งผลที่ดีต่อสังคมโดยรวมอย่างแท้จริง
- ดำเนินกิจกรรมรณรงค์ส่งเสริมวัฒนธรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีร่วมกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ผ่านการจัดกิจกรรม PTT Group CG Day ครั้งที่ 7 ซึ่งจัดขึ้นในวันอังคารที่ 25 สิงหาคม 2558 เวลา 8.30-12.00 น. ณ ห้อง Synergy Hall ชั้น 6 ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร C เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานเข้าใจ และมุ่งมั่นในการนำหลักการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) ไปใช้ในการปฏิบัติงาน และเสริมสร้างสู่การเป็นวัฒนธรรมองค์กรและร่วมมือรณรงค์การต่อต้านคอร์รัปชันต่อไป



(พลอากาศเอกสุกฤษฎีพงษ์ อินทรีย์วงศ์)

ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

รายงานคณะกรรมการ บริหารความเสี่ยง

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มีมติแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Committee-RMC) ในการประชุมครั้งที่ 7/2558 เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2558 ซึ่งปัจจุบันประกอบด้วยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทั้งหมด 4 ท่าน โดยมีนายพยุหศักดิ์ ชาติสุทธิผล ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์ นายอริศม์ เด็บศิริ และนายเดมิชัย บุนนาค* ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยง

สำหรับขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงนั้น คณะกรรมการบริษัท ได้กำหนดให้เป็นไปตามกฎบัตรคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ภายใต้กรอบการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร (Enterprise Risk Management - ERM) ของบริษัทฯ ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางการบริหารความเสี่ยงตามมาตรฐานสากล COSO ERM Framework มาตรฐานสากล ISO31000:2009 ตลอดจนกรอบการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรของบริษัทชั้นนำต่างๆ รวมไปถึงบริษัทในกลุ่ม ปตท. ด้วยเช่นกัน

ในรอบปี 2558 ที่ผ่านมา คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีการประชุมรวมทั้งสิ้นเป็นจำนวน 4 ครั้ง โดยสามารถสรุปสาระสำคัญในการปฏิบัติหน้าที่ได้ดังต่อไปนี้

1. กำหนดและทบทวนกรอบการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรให้มีความเหมาะสม สอดคล้องไปกับแผนกลยุทธ์และการดำเนินงานของบริษัทฯ ท่ามกลางการแข่งขันและสภาพการณ์ที่เปลี่ยนแปลง
2. ติดตาม ประเมินผล และให้ข้อเสนอแนะต่อการดำเนินงานและโครงการลงทุนต่างๆ ของบริษัทฯ เป็นรายไตรมาส โดยในช่วงแรกจะมีการประชุมบ่อยครั้งมากขึ้น เพื่อให้มั่นใจได้ว่าระดับจัดการบริหารงานโดยพิจารณาให้อยู่ภายใต้ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้เป็นสำคัญ มีแนวทางในการกำหนดมาตรการควบคุมหรือบรรเทาความเสี่ยง (Mitigation Plan) ที่เป็นรูปธรรมและสามารถนำไปปฏิบัติใช้ได้จริง เพื่อลดทอนความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างทันท่วงที
3. พิจารณาให้ข้อคิดเห็นและความเห็นชอบต่อการจัดทำรายการความเสี่ยงองค์กร ประจำปี 2559 โดยกำหนดให้สอดคล้องกับทิศทางการดำเนินธุรกิจ แผนกลยุทธ์ และเป้าหมายองค์กร
4. รายงานผลการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรให้คณะกรรมการบริษัท รับทราบ



(นายพยุหศักดิ์ ชาติสุทธิผล)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง

* ปัจจุบันนายเดมิชัย บุนนาค ดำรงตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยง โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2558 แทนนายณพดล ปิ่นสุภา ซึ่งลาออกจากตำแหน่ง โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 15 ตุลาคม 2558



คณะกรรมการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558



1

นายสุรงค์ บูลกุล
กรรมการและประธานกรรมการ

2

2

นายณอคุน สิกธิพงษ์
กรรมการอิสระ และ
ประธานกรรมการตรวจสอบ

3

3

นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์
กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ และ
ประธานกรรมการสรรหา
และกำหนดค่าตอบแทน

5

6

4

นางสาวปณิตดา กนกวัฒน์
กรรมการอิสระ และ
กรรมการตรวจสอบ

5

พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทริยงค์
กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบและ
ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

6

นายพยุงค์ศักดิ์ ชาติสุกฤษผล
กรรมการอิสระ
กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง และ
กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี



7 นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีชาว์
กรรมการ และ
กรรมการบริหารความเสี่ยง

8 นายอริคม เต็บศิริ
กรรมการ และ
กรรมการบริหารความเสี่ยง

9 นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์
กรรมการ และ
กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

10 นายปฏิภาณ สุคนธมาน
กรรมการ และ
กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

11 นายชวลิต พันธุ์ทอง
กรรมการ

12 นายเต็มชัย บุนนาค
กรรมการและเลขาธิการคณะกรรมการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง และ
กรรมการผู้จัดการใหญ่

ประวัติคณะกรรมการ



นายสุรงค์ บุญกุล

อายุ : 60 ปี

กรรมการและประธานกรรมการ
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.007328
(ตนเอง 0.004872 / คู่สมรส 0.002456)

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 27 พฤศจิกายน 2557 (วันจดทะเบียนแปรรูปเป็นบริษัทมหาชนจำกัด)

คุณวุฒิการศึกษา

- Master of Business Administration, Cornell University, New York, U.S.A.
- Master of Engineering in Operations Research, Cornell University, New York, U.S.A.
- Bachelor of Science in Industrial Engineering and Operations Research, Syracuse University, New York, U.S.A.

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 121/2009) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- Program for Management Development, Harvard University, Boston, U.S.A.
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปส.) รุ่นที่ 8 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปริญญาบัตร วปอ.) รุ่น 4919 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 10 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 15 วิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- หลักสูตร Thai Intelligent Investors รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการผู้ลงทุนไทย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพว.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตร Leadership Development Program (LDP) รุ่นที่ 2 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

ประสบการณ์การทำงาน

- 2558 – ปัจจุบัน ที่ปรึกษา บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 2557 – 2558 ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 2556 – 2558 กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- 2556 – 2557 กรรมการ Sakari Resources Limited (ประเทศสิงคโปร์)
- 2555 – 2557 ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 2552 – 2555 ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

- 2558 – ปัจจุบัน รองประธานกรรมการ หอการค้าไทย
- 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ / กรรมการบริหาร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ Sakari Resources Ltd. (ประเทศสิงคโปร์)
- 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ 24M Technologies, Inc. (ประเทศสหรัฐอเมริกา)
- 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- 2556 – ปัจจุบัน กรรมการ สาขารัฐกิจตลาดทุนไทย
- 2556 – ปัจจุบัน นายกสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่นและผู้บริหาร

- ไม่มี



นายณอคุณ สิทธิพงศ์

อายุ : 62 ปี

กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.004872

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 27 พฤศจิกายน 2557 (วันจดทะเบียนแปรรูปเป็นบริษัทมหาชนจำกัด)

คุณวุฒิการศึกษา

- Ph.D. (Mechanical Engineering), Oregon State University, U.S.A.
- M.S. (Mechanical Engineering), Oregon State University, U.S.A.
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เครื่องกล) คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Role of the Chairman Program (RCP 21/2009) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร วปอ.) รุ่นที่ 47 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพว.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 16 วิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม

ประสบการณ์การทำงาน

2555 – 2557	ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2554 – 2557	ประธานกรรมการ / ประธานกรรมการอิสระ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
2554 – 2556	ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2553 – 2556	ปลัดกระทรวงพลังงาน
2553 – 2554	กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2552 – 2554	ประธานกรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร บริษัท โออาร์พี จำกัด (มหาชน)
2552 – 2554	ประธานกรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)
2551 – 2553	ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2546 – 2553	รองปลัดกระทรวงพลังงาน

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน

ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- 2557 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

- 2555 – ปัจจุบัน ประธานคณะกรรมการ
องค์การซีกรฟายไทย (CIGRE)

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่นและผู้บริหาร

- ไม่มี



นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์

อายุ : 65 ปี

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ /
ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.004872

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 27 พฤศจิกายน 2557 (วันจดทะเบียนแปดสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด)

คุณวุฒิการศึกษา

- ประกาศนียบัตร Harvard Business School, Harvard University, U.S.A.
- ปรญญาบัณฑิตศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยโยนก
- ปรญญาบัณฑิตศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปรญญาบัณฑิตศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- Master of Comparative Law (MCL), University of Illinois, U.S.A.
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Financial Institutions Governance Program (FGP 4/2012),
หลักสูตร DCP Refresher Course (1/2008),
หลักสูตร Audit Committee Program (ACP 17/2007),
หลักสูตร Understanding the Fundamental of Financial Statements
(UFS 1/2006),
หลักสูตร Finance for Non- Finance Director (FND 7/2003),
หลักสูตร Director Certification Program (DCP 35/2003),
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร ปรอ.) รุ่นที่ 388
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง
(ปปร.) รุ่นที่ 8 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 5 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 1
สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT) รุ่นที่ 5
สถาบันวิทยาการการค้า มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย
- หลักสูตรภูมิพลแห่งแผ่นดินสำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 1
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประสบการณ์การทำงาน

2554 – 2558	นายกสมาคมนิสิตเก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในพระบรมราชูปถัมภ์
2553 – 2557	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
2553 – 2556	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน)
2553 – 2556	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2552 – 2556	อัยการสูงสุดสำนักอัยการสูงสุด
2548 – 2552	รองอัยการสูงสุดสำนักงานอัยการสูงสุด
2547 – 2553	กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
2547 – 2553	กรรมการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
2541 – 2553	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหา บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน

ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ควอลิตี้ เฮาส์ จำกัด (มหาชน)
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ธนชาติประกันภัย จำกัด (มหาชน)
2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท อควา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

- 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท ทีพีโอ โพลีน จำกัด (มหาชน)
- 2556 – 2559 กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
*ลาออกนับแต่วันที่ 31 มกราคม 2559

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

- 2558 – ปัจจุบัน ที่ปรึกษาสมาคมนิสิตเก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
ในพระบรมราชูปถัมภ์
- 2555 – ปัจจุบัน กรรมการกฤษฎีกา
- 2549 – ปัจจุบัน กรรมการบริหารทรัพย์สิน
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

หมายเหตุ : งานที่ได้รับยกย่องเชิดชูเกียรติ

- ได้รับพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ
แต่งตั้งเป็นศาสตราจารย์พิเศษ
คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
ในปี พ.ศ. 2554
- ปรินญาบดีศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปรินญาบดีศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์
มหาวิทยาลัยโยนก
- ปรินญาบดีศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์
มหาวิทยาลัยรามคำแหง

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่นและผู้บริหาร

- ไม่มี



นางสาวปณิตดา กนกวัฒน์

อายุ : 66 ปี

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.004872

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 27 พฤศจิกายน 2557 (วันจดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด),
2 เมษายน 2558 (วาระที่สอง)

คุณวุฒิการศึกษา

- Master of Business Administration (Finance & Banking),
North Texas State University, U.S.A.
- บัณฑิตบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Directors Certification Program Update (DCPU 2/2014),
หลักสูตร Anti-Corruption Focus Group (C-FG 4/2013),
หลักสูตร Anti-Corruption for Executive Program (ACEP 8/2013),
หลักสูตร Financial Institutions Governance Program (FGP 2/2011),
หลักสูตร Directors Certification Program (DCP 113/2009),
หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP 75/2008),
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตร Building, Leading & Sustaining Innovation Organization,
Sloan School of Management, Massachusetts Institute of
Technology (MIT), U.S.A.
- หลักสูตร Executive Program in International Management,
Stanford-National University of Singapore, Singapore

ประสบการณ์การทำงาน

- 2556 – 2557 กรรมการตรวจสอบ
บริษัท ทีเอสไอไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
- 2556 – 2557 กรรมการตรวจสอบ
ธนาคารทีเอสไอ จำกัด (มหาชน)
- 2554 – 2556 ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
บริษัท ทีเอสไอไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
- 2554 – 2556 ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
ธนาคารทีเอสไอ จำกัด (มหาชน)
- 2553 – 2557 คณะกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
โครงการปริญญาตรีบริหารธุรกิจ หลักสูตรนานาชาติ
คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี
มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- 2551 – 2554 กรรมการตรวจสอบ
บริษัท ทีเอสไอไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
- 2551 – 2554 กรรมการตรวจสอบ
ธนาคารทีเอสไอ จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน

ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- 2557 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2557 – ปัจจุบัน กรรมการกำกับดูแลกิจการ
บริษัท ทีเอสไอไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
- 2551 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ
บริษัท ทีเอสไอไฟแนนเชียลกรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

- 2558 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ
บริษัท เอเซีย โบไอแนส จำกัด
- 2557 – ปัจจุบัน อนุกรรมการบริหารความเสี่ยง
กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี



พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทรีย์วงศ์

อายุ : 58 ปี

กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ /
ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.004872

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 27 พฤศจิกายน 2557 (วันจดทะเบียนแปรรูปเป็นบริษัทมหาชนจำกัด)

คุณวุฒิการศึกษา

- วิทยาศาสตร์บัณฑิต สาขาวิศวกรรมอากาศยาน
โรงเรียนนายเรืออากาศ กองทัพอากาศ
- รัฐศาสตรบัณฑิต แผนกความสัมพันธ์ระหว่างประเทศและการเมือง
การปกครองเปรียบเทียบ มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP 114/2015)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรศึกษารับดับ กองทัพอากาศ
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรนิรภัยการบิน กองทัพอากาศ
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรบริหารกิจการ กองทัพอากาศ
- ประกาศนียบัตรหลักสูตรการทัพอากาศ กองทัพอากาศ
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร วปอ.) รุ่นที่ 52
วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประสบการณ์การทำงาน

2558 – ปัจจุบัน	ผู้บัญชาการกรมควบคุมการปฏิบัติงานอากาศ กองทัพอากาศ กระทรวงกลาโหม
2557 – 2558	รองเสนาธิการทหารอากาศ กองทัพอากาศ กระทรวงกลาโหม
2556 – 2557	ผู้ช่วยเสนาธิการทหารอากาศ ฝ่ายยุทธการ กองทัพอากาศ กระทรวงกลาโหม
2555 – 2556	เจ้ากรมยุทธการทหารอากาศ กองทัพอากาศ กระทรวงกลาโหม
2554 – 2555	ผู้บัญชาการ โรงเรียนเสนาธิการทหารอากาศ กองทัพอากาศ กระทรวงกลาโหม

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน

ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

- ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี

หมายเหตุ : พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทรีย์วงศ์ ได้ลาออกจากการเป็น
กรรมการอิสระและคณะกรรมการชุดย่อย
เมื่อ วันที่ 15 มกราคม 2559



นายพยงค์ศักดิ์ ชาติสุทธิผล

อายุ : 63 ปี

กรรมการอิสระ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน /
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง /
กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.004872

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 27 พฤศจิกายน 2557 (วันจดทะเบียนแปรรูปเป็นบริษัทมหาชนจำกัด),
2 เมษายน 2558 (วาระที่สอง)

คุณวุฒิการศึกษา

- Certificate of Management Development Program,
North Western University, U.S.A.
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ศิลปศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิชาการบริหารการพัฒนา
องค์การ มหาวิทยาลัยเจ้าพระยา
- วิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิศวกรรมการผลิต
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP Inhouse SCC/2004)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 1
สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรธวัชบิณฑ์แผ่นดิน สำหรับผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 1
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (นยป.) รุ่นที่ 2
สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 11 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT) รุ่นที่ 2
สถาบันวิทยาการการค้า มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย

ประสบการณ์การทำงาน

2557 - 2558	กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2555 – 2557	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการ ประกอบธุรกิจประกันภัย (คปภ.)
2555 – 2556	ประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาลและ ความรับผิดชอบต่อสังคม ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
2554 – 2558	ประธานกรรมการ / กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ คณะกรรมการบริหารกองทุนส่งเสริมการประกันภัยพิบัติ
2554 – 2557	ประธานคณะกรรมการบริหาร ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
2553 – 2557	ประธานสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
2553 – 2557	กรรมการสภามหาวิทยาลัย มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี
2553 – 2557	กรรมการ คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

2553 – 2554	กรรมการ บริษัท สาคัด ประกันภัย จำกัด (มหาชน)
2550 – 2557	กรรมการ คณะกรรมการอำนวยการ สถาบันเทคโนโลยีนานาชาติสิรินธร (SIIT) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
2549 – 2553	รองประธานสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
2540 – 2553	กรรมการรองผู้จัดการ บริษัท สยามยูไนเต็ดสตีส (1995) จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน

ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท นครหลวง สีซิ่ง - แพคเกจจิง จำกัด (มหาชน)
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง / กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2553 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สยามยูไนเต็ดสตีส (1995) จำกัด
-----------------	---

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

○ ไม่มี



นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีชาว์

อายุ : 56 ปี

กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.004872

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

○ 27 พฤศจิกายน 2557 (วันจดทะเบียนแปรรูปเป็นบริษัทมหาชนจำกัด)

คุณวุฒิการศึกษา

- Advance Management Program, INSEAD University, France
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Role of Chairman Program (RCP 30/2013),
หลักสูตร Directors Certification Program (DCP 131/2010),
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรรัฐร่วมเอกชน
(ปริญญาบัตร วปอ.) รุ่นที่ 50 และ (ปริญญาบัตร ปธอ.) รุ่นที่ 20
สถาบันวิทยาการป้องกันประเทศ
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูง
ของรัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 12 ปี 2557
สถาบันพัฒนากรรมการและผู้บริหารระดับสูงของภาครัฐ
สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร Oxford Energy Seminar 2013, สหราชอาณาจักร
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 4
สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรหลักนิทรรศน์เพื่อประชาธิปไตย (นรป.) รุ่นที่ 3
สำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ

ประสบการณ์การทำงาน

2557 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2554 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2557	กรรมการ ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย
2556 – 2557	กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
2554 – 2557	กรรมการ Sakari Resources Ltd. (ประเทศสิงคโปร์)
2552 – 2554	รองกรรมการผู้จัดการด้านพัฒนารัฐกิจ บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด
2552 – 2554	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกลยุทธ์องค์กร บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน

ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2558 – ปัจจุบัน	กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ / กรรมการ บริหารความเสี่ยง บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
2557 – ปัจจุบัน	รองประธานกรรมการ บริษัท วินไทย จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

2558 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ไทยโออีโอ เคมิคอล จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ PTT Chemical International Private Limited
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ PTT Chemical International (Asia Pacific ROH) Company Limited

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

○ ไม่มี



นายอริคม เตบศิริ

อายุ : 53 ปี

กรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.004872

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 27 พฤศจิกายน 2557 (วันจดทะเบียนแปรรูปเป็นบริษัทมหาชนจำกัด)

คุณวุฒิการศึกษา

- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการเงินและการค้าระหว่างประเทศ (เกียรตินิยมระดับ High Distinction), Armstrong University, U.S.A.
- บริหารธุรกิจบัณฑิต สาขาบัญชี (บัญชีต้นทุนและการบริหารการเงิน) มหาวิทยาลัยอีสัสซัน

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Directors Certification Program (DCP 125/2009) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านวิทยาการพลังงาน (วพว.) รุ่นที่ 6 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐ เอกชน และการเมือง (ปริญญาบัตร วปอ.) รุ่นที่ 5 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 17 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง (วปอ.มส.) รุ่นที่ 1 สมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- Executive Education Program, Harvard Business School, Harvard University, U.S.A.

ประสบการณ์การทำงาน

- 2557 – ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
- 2557 – 2558 ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด
- 2557 – 2558 ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด
- 2556 – 2557 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี และการกลั่น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 2556 – 2557 กรรมการ บริษัท พิกโก้ โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
- 2556 – 2557 กรรมการ บริษัท สดาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
- 2556 – 2557 กรรมการ บริษัท พิกโก้ อาซาฮี เคมิคอล จำกัด
- 2554 – 2556 กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- 2553 – 2554 รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจ ท่าเรือและบริหารจัดการทรัพยากรสิน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- 2552 – 2554 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายแผนธุรกิจและองค์กร บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน

ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- 2558 – ปัจจุบัน กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2557 – ปัจจุบัน กรรมการและเลขาธิการคณะกรรมการ / กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ลาภิกซ์ จำกัด
- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ท็อป เอสพี จำกัด
- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด
- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ท็อป โซลเวนท์ จำกัด
- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ โซลเวนท์ จำกัด
- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ มารีน จำกัด
- 2557 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท ไทยพาราโซลิน จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี



นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์

อายุ : 59 ปี

กรรมการ / กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.004872

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 27 พฤศจิกายน 2557 (วันจดทะเบียนแปรรูปเป็นบริษัทมหาชนจำกัด), 2 เมษายน 2558 (วาระที่สอง)

คุณวุฒิการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 114/2015), หลักสูตร Understanding the Fundamental of Financial Statement (UFS 2/2006), หลักสูตร Finance for Non-Finance Director (FND 31/2006), หลักสูตร Company Secretary Program (CSP 10/2005), สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 13 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 17 วิทยาลัยการยุติธรรม
- สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- หลักสูตรพัฒนาสัมพันธ์ระดับผู้บริหาร (วสอ.) รุ่นที่ 4 สถาบันกรมกิจการพลเรือนทหารบก
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (ปริญญาบัตร วปอ.) รุ่นที่ 19 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

ประสบการณ์การทำงาน

- 2556 - ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ด้านกลยุทธ์องค์กร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
- 2551 - 2555 ผู้ช่วยกรรมการผู้อำนวยการด้านบริหารองค์กร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน**ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

- 2558 - ปัจจุบัน กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2557 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

- 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด
- 2554 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด
- 2551 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ศักดิ์ไชยสิทธิ์ จำกัด
- 2550 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอ็นเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี

**นายปฏิภาณ สุคนธนา**

อายุ : 54 ปี

กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
(กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.004872

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 29 มกราคม 2558

คุณวุฒิการศึกษา

- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต วิชาเอกการเงิน, The American University, U.S.A.
- รัฐศาสตรบัณฑิต วิชาเอกการบริหารการคลัง (เกียรตินิยมอันดับ 2) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 73/2006) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร Breakthrough Program for Senior Executives, IMD Executive Development Services, Switzerland
- โครงการอบรมผู้บริหารระดับสูง หลักสูตร Leadership Development Program III (LDP III) สถาบันพัฒนาผู้นำและการเรียนรู้กลุ่ม ปตท. (PTT Leadership and Learning Institute)
- โครงการ GE: PTT EXECUTIVE PROGRAM, GE, U.S.A.
- หลักสูตรการบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน (ปรน.) รุ่นที่ 8 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรโครงการอบรมผู้บริหารระดับสูงในยุคโลกาภิวัตน์ ปี 2552 (Ex - PSM) รุ่นที่ 5 มูลนิธิสถาบันวิจัยนโยบายเศรษฐกิจการคลัง (มูลนิธิ สวค.)
- หลักสูตรผู้บริหารการเงินภาครัฐวิสาหกิจ รุ่นที่ 3 สถาบันนักวิเคราะห์หลักทรัพย์

ประสบการณ์การทำงาน

- 1 ม.ค. 2559 - ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีขั้นปลาย บริษัท พิกโก้ โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
- 2554 - 31 ธ.ค. 2558 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี บริษัท พิกโก้ โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
- 2554 - 2558 กรรมการ บริษัท พิกโก้ โอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด
- 2554 - 2557 กรรมการ บริษัท ทีโอซี โกลบอล จำกัด
- 2554 - 2557 กรรมการ บริษัท ไบโอดีเอชั่น จำกัด
- 2552 - 2555 กรรมการ บริษัท ไทยเอทานอลเอเอ็ม จำกัด
- 2552 - 2555 กรรมการ บริษัท พิกโก้ โพลีเอทิลีน จำกัด
- 2552 - 2554 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงินและบัญชี บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน

ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2558 – ปัจจุบัน กรรมการ / กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

2558 – ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท พิกโก้ โฟล์คเกอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด

2555 – ปัจจุบัน กรรมการ
PTT Chemical International Private
Limited Company

2555 – ปัจจุบัน กรรมการ
PTT Chemical International
(Asia Pacific ROH) Limited

2555 – ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท พิกโก้ ฟีนอล จำกัด

2552 – ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท ไทยโอสิโอเคมี จำกัด

2552 – ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท ไทยเพตทีแอลกอฮอล์ จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

○ ไม่มี



นายชวลิต พันธทอง

อายุ : 59 ปี

กรรมการ
(กรรมการไม่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.002002

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

○ 1 ธันวาคม 2558

คุณวุฒิการศึกษา

- MBA, Central Missouri State University, U.S.A.
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล)
มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 177/2013)
สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- Senior Executive Program (SEP)
สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- โครงการ GE: Executive Leadership Program, GE, U.S.A.
- Nida-Wharton Executive Leaders Program, The Wharton School,
University of Pennsylvania, U.S.A.
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 18
สถาบันวิทยาการตลาดทุน

ประสบการณ์การทำงาน

ต.ค. 2558 – ปัจจุบัน ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

2556 – 2558 ประธานกรรมการ
บริษัท ก่อสร้างปิโตรเลียมไทย จำกัด

2556 – 2558 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจน้ำมัน
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

2555 – 2558 ประธานกรรมการ
บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด

2555 – 2558 ประธานกรรมการ
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด

2554 – 2556 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การตลาดขายปลีก
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

2553 – 2554 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การตลาดพาณิชย์และ
ต่างประเทศ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

2552 – 2553 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการคลัง
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ร.ค. 2558 – ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

พ.ย. 2558 – ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

○ ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

○ ไม่มี



นายเต็มชัย บุนนาค

อายุ : 57 ปี

กรรมการและเลขาธิการคณะกรรมการ
กรรมการบริหารความเสี่ยง และกรรมการผู้จัดการใหญ่
(กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)

สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท : ร้อยละ 0.001668

วันที่ดำรงตำแหน่งกรรมการ

- 1 พฤศจิกายน 2558

คุณวุฒิการศึกษา

- Ph.D. (Management Sciences) Illinois Institute of Technology, Chicago Illinois, U.S.A.
- MSc. (Operations Research) Illinois Institute of Technology, Chicago Illinois, U.S.A.
- วทบ. (เคมีวิศวกรรม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP 143/2011) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- หลักสูตร การมีส่วนร่วมของสาธารณชนและการจัดการความขัดแย้ง สถาบันพระปกเกล้า
- โครงการ GE: Executive Program 2005
- โครงการ GE: PTT Executive Program 2008
- หลักสูตร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับบริหาร NPC Safety and Environmental Services

ประสบการณ์การทำงาน

- พ.ย. 2558 – ปัจจุบัน กรรมการผู้จัดการใหญ่
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- 2555 – ต.ค. 2558 กรรมการผู้จัดการ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ก๊าซธรรมชาติ จำกัด
- 2554 – 2557 กรรมการ
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด
- 2554 – 2555 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ก๊าซธรรมชาติ
สำหรับรถยนต์ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 2553 – 2556 กรรมการ
บริษัท ราชบุรี เพาเวอร์ จำกัด
- 2553 – 2554 กรรมการ
บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ จำกัด
- 2553 – 2554 ประธานกรรมการ
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม จำกัด
- 2552 – 2555 กรรมการ
บริษัท พิกโก้ ยูทิลิตี้ จำกัด
- 2552 – 2554 กรรมการ
PTT Mining Limited
- 2551 – 2553 กรรมการ
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd.
- 2550 – 2554 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผน
หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียน

ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- พ.ย. 2558 – ปัจจุบัน กรรมการและเลขาธิการคณะกรรมการ /
กรรมการบริหารความเสี่ยง
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการสำคัญที่เกี่ยวข้องในบริษัทหรือองค์กรอื่นๆ

- 2556 – 30 พ.ย. 2558 กรรมการ
บริษัท ปตท. ก๊าซธรรมชาติ จำกัด

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี



คณะผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558



1 นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์
ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร และรักษาการผู้จัดการ
ฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน

3 นายกล้าหาญ โตชำนาญวิทย์
ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร

5 นายยงยุทธ กสิบัว
ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา

2 นางวนิดา บุญภิรักษ์
ผู้จัดการฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี

4 นายสมรัชย์ คุณรักษ์
ผู้จัดการฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง



6

7

8

9

6

นายพนต์ อัมพรอารีกุล
ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการพิเศษ และ
ผู้แทนประเทศ สปป. ลาว

8

นายดรณพร กมลกุล
ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-2

7

นายวิเศษ จุงวัฒนา
ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-1

9

นายองค์การ ศรีwijิตร
ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ

ประวัติคณะผู้บริหาร



นายวิท จิตศิริกรทรัพย์

อายุ : 58 ปี

ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร และรักษาการผู้จัดการ
ฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน

คุณวุฒิทางการศึกษา

- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม IOD

- Director Certification Program (DCP 181/2013)
- Financial Statements for Director (FSD 21/2013)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- Manager Development Program (TOC-MDP), SRI Consultant Company Limited
- Senior Executive Program (SEP), Sasin Graduate Institute of Business Administration of Chulalongkorn University
- Leadership Development Program (LDP), PTT Global Chemical public company limited
- หลักสูตรพลังงานสำหรับผู้บริหาร (EEP), สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่เป็น บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่ไม่ใช่ บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ประธานกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน เพาเวอร์ จำกัด
- ประธานกรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น/กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

- ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

2557 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร และรักษาการฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2558 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน เพาเวอร์ จำกัด
2558 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด
2556 - 2558	กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด

2556 - 2557

กรรมการผู้จัดการ

บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด

2556

ผู้จัดการฝ่ายบริหารโครงการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

2547 - 2556

ผู้จัดการฝ่ายโครงการและก่อสร้าง

บริษัท พิกโก้ ยูทิลิตี้ จำกัด

จำนวนการถือหุ้นใน GPSC (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558) : 58,000 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี



นางวนิดา บุญศิริรักษ์

อายุ : 49 ปี

ผู้จัดการฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี

คุณวุฒิทางการศึกษา

- Master of Business Administration (Finance), University of St. Thomas, U.S.A.
- บัณฑิตบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม IOD

- Director Certification Program (DCP 195/2014)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- TLCA Executive Development Program (EDP รุ่นที่ 9) สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- CFO Certification Program (รุ่นที่ 19) สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่เป็น บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่ไม่ใช่ บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- กรรมการ บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น/กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

- ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

2557- ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

2556 - 2558	กรรมการ PTT Regional Treasury Center Pte. (ประเทศสิงคโปร์)
2555 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายบริหารการเงิน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2554 - 2555	ผู้จัดการฝ่ายการเงินและบัญชี บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด
2548 - 2553	ผู้จัดการส่วนแผนการเงินองค์กร ฝ่ายกลยุทธ์และนโยบายการเงิน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

จำนวนการถือหุ้นใน GPSC (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558) : 58,000 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

○ ไม่มี



นายกเล้าหาญ โตชำนาญวิทย์

อายุ : 58 ปี

ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร

คุณวุฒิทางการศึกษา

- Master of Science, Personnel Administration, University of Oregon, U.S.A
- ปริญญาโท บริหารการตลาด มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- ปริญญาตรี บริหารรัฐกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ประวัติการอบรม IOD

- Director Certification Program (DCP 195/2014)
- Role of the Chairman Program (RCP 35/2014)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- วิทยาลัยการทัพบก รุ่นที่ 57

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่เป็น
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

○ ไม่มี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่ไม่ใช่
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ประธานกรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น/กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

○ ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด
2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายศักยภาพองค์กร บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2555	ที่ปรึกษาอาวุโส บริษัท ไทยออยล์ เอ็นเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด
2549 - 2555	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาและบริการทรัพยากรบุคคล บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2549 - 2555	ผู้จัดการฝ่าย - กิจการพิเศษ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
2548 - 2549	ผู้จัดการฝ่ายทรัพยากรบุคคล บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จำนวนการถือหุ้นใน GPSC (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558) : 58,000 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

○ ไม่มี



นายสมรัชย์ คุณรักษ์

อายุ : 54 ปี

ผู้จัดการฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง

คุณวุฒิทางการศึกษา

- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต, สาขาบริหารธุรกิจ, มหาวิทยาลัยขอนแก่น
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต, สาขาเครื่องกล, มหาวิทยาลัยขอนแก่น

ประวัติการอบรม IOD

- Director Certification Program (DCP 205/2015)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- Natural Gas Engineering, Brussels, Belgium
- PTT Group Leader Development Program
- PTT- Harvard Business School รุ่นที่ 2, Shanghai, China

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่เป็น
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

○ ไม่มี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่ไม่ใช่
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น/กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

- ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

2558 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด
2558- ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด
2556 - 2558	ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและบำรุงรักษา ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2552 - 2556	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

จำนวนการถือหุ้นใน GPSC (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558) : 63,000 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี



นายยงยุทธ กลิ่นบัว

อายุ : 59 ปี

ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา

คุณวุฒิทางการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เครื่องกล) มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีมหานคร

ประวัติการอบรม IOD

- Director Certification Program (DCP 211/2015)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- Environmental Manager, มูลนิธิสถาบันสิ่งแวดล้อมไทย
- Manufacturing Executive Program, สมาคมส่งเสริมเทคโนโลยี (ไทย - ญี่ปุ่น)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่เป็น
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่ไม่ใช่
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- กรรมการบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด และ
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น/กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

- ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายบริหารโรงไฟฟ้าศรีราชา บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2552 - 2556	ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและซ่อมบำรุง บริษัท ไทยดับเบิ้ล จำกัด (มหาชน)

จำนวนการถือหุ้นใน GPSC (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558) : 58,000 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี



นายพนนต์ อัมพรอารักุล

อายุ : 57 ปี

ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการพิเศษ และผู้แทนประเทศ สปป. ลาว

คุณวุฒิทางการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้ากำลัง
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- Diploma Engineering (Power Distribution System),
The Technical University of Norway, Norway

ประวัติการอบรม IOD

- Financial Statements for Directors (FSD 21/2013)
- Director Certification Program (DCP 181/2013)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- Manager Development Program (TOC-MDP),
SRI Consultant Company Limited
- Senior Executive Program (SEP), Sasn Graduate Institute of
Business Administration of Chulalongkorn University

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่เป็น
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่ไม่ใช่
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- กรรมการผู้จัดการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น/กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

- ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

2557 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการพิเศษ และผู้แทนประเทศ สปป.ลาว
2558	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) กรรมการผู้จัดการ
2555 – ปัจจุบัน	บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด Vice President
2556 – 2557	บริษัท พิกโก้ โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ผู้จัดการฝ่ายวิศวกรรมและบำรุงรักษา
2548 – 2556	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ผู้จัดการฝ่ายเทคนิคและบำรุงรักษา
	บริษัท พิกโก้ ยูทิลิตี้ จำกัด

จำนวนการถือหุ้นใน GPSC (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558) : 58,000 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี



นายวิเศษ จุงวัฒนา

อายุ : 48 ปี

ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-1

คุณวุฒิทางการศึกษา

- วิทยาศาสตร์มหาบัณฑิต (เครื่องกล),
University of Missouri-Rolla, U.S.A.
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (สาขาเครื่องกล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการอบรม IOD

- Director Certification Program (DCP 189/2014)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- การพัฒนาและดำเนินธุรกิจปิโตรเลียม (Petroleum Development and Operations), Stavanger, Norway
- การบริหารจัดการพลังงานไฟฟ้า
(Management of Electric Power Utilities), Stockholm, Sweden

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่เป็น
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ไม่มี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่ไม่ใช่
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- กรรมการ บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น/กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

- ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

2557 – ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-1 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด
2556 – 2557	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจไฟฟ้า บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2554 – 2556	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ - โครงการไฟฟ้า บริษัท พิกโก้ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
2552 – 2553	ผู้จัดการส่วน - อินโดไชน่า บริษัท พิกโก้ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

จำนวนการถือหุ้นใน GPSC (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558) : 20,000 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น
ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- ไม่มี



นายดรุณพร กมลฐ

อายุ : 50 ปี

ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-2

คุณวุฒิทางการศึกษา

- Master of Science in Mechanical Engineering (M. Sc.),
University of Bridgeport, U.S.A.
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วศ.บ.) (เครื่องกล) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

ประวัติการอบรม IOD

- Director Certification Program (DCP 146/2011)
- Role of the Chairman Program (RCP 37/2015)

ประวัติการอบรมอื่นๆ

- PTT - Harvard Business School Leadership Development Program II รุ่นที่ 1
- Senior Executive Program (SEP), Sasn Graduate Institute of Business Administration of Chulalongkorn University

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่เป็น
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- ผู้จัดการฝ่ายธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานร่วม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่ไม่ใช่
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- กรรมการ บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด
- กรรมการ บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด
- กรรมการ บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
- กรรมการ บริษัท อีซีโมเชก โซล่า พาวเวอร์ 1 จำกัด
- ผู้จัดการทั่วไป บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น/กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

○ ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนารัฐกิจ-2 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด
2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด
2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
2555 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานร่วม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
2555 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการทั่วไป บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด
2556 - 2557	กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาพลังงานไฟฟ้าหมุนเวียน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2554 - 2555	รองผู้จัดการใหญ่อาวุโส รักษาการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด
2550 - 2554	ผู้จัดการฝ่ายจัดการธุรกิจ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด

จำนวนการถือหุ้นใน GPSC (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558) : 58,000 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

○ ไม่มี



นายองค์การ ศรีวิจิตร

อายุ : 52 ปี

ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ

คุณวุฒิทางการศึกษา

- Master of Science (Electrical Engineering),
University of Missouri, U.S.A.
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า)
สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

ประวัติการอบรม IOD

○ ไม่มี

ประวัติการอบรมอื่นๆ

○ ไม่มี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่เป็น
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

○ ไม่มี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/ผู้บริหารในกิจการที่ไม่ใช่
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- กรรมการ บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด
- กรรมการ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
- รองกรรมการผู้จัดการ - ก่อสร้าง บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

การดำรงตำแหน่งในองค์กรอื่น/กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ

○ ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน 5 ปีย้อนหลัง

2557 - ปัจจุบัน	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2555 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการ - ก่อสร้าง บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด
2556 - 2557	ผู้จัดการฝ่ายกิจการพิเศษ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
2556	Vice President/ Business Development บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด
2554 - 2556	Project Manager บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด
2551 - 2554	Vice President - Foreign Investment บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

จำนวนการถือหุ้นใน GPSC (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558) : 50,000 หุ้น

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการรายอื่น

ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

○ ไม่มี

บทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ



บทสรุปผู้บริหาร

ในปี 2558 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) มีกำไรสุทธิ 1,906 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 21 จากปี 2557 ซึ่งมีกำไรรวมสุทธิ 1,581 ล้านบาท

ผลการดำเนินงาน – งบการเงินรวม

หน่วย : ล้านบาท	2557	2558	YOY +/-
รายได้จากการขาย	23,654	22,444	-5%
EBITDA	2,726	2,772	2%
EBITDA Margin (%)	11.5%	12.4%	1%
ต้นทุนทางการเงิน	470	394	-16%
รายได้อื่น	131	469	258%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน บริษัทร่วมและการร่วมค้า	268	339	26%
กำไรสุทธิ	1,581	1,906	21%
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)*	1.41	1.40	-1%
*จำนวนหุ้นถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	1,124	1,362	








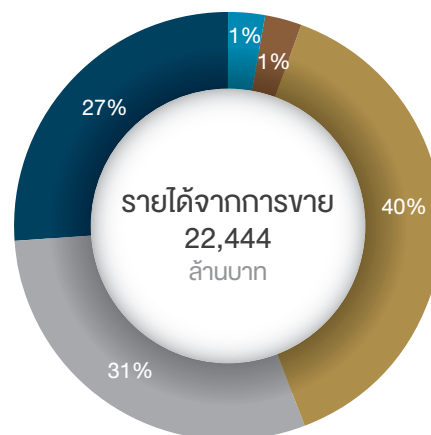
กำไรสุทธิในปี 2558 เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 จากปีก่อน มีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้เงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น และปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชา IPP ปรับตัวเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาลดลง นอกจากนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ระยะที่ 1 ในเดือนพฤศจิกายน 2558 ที่กำลังการผลิตไฟฟ้า 45 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 170 ตันต่อชั่วโมง

ทั้งนี้ ในปี 2558 มีการผันผวนของราคาน้ำมันที่มีการปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม ธุรกิจไฟฟ้ามีการจัดทำสัญญาระยะยาว ดังนั้นภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวจึงไม่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท ประกอบกับราคาก๊าซซึ่งเป็นต้นทุนหลักของบริษัทปรับตัวลดลง จึงได้รับประโยชน์จากต้นทุนที่ถูกลงและความต้องการไฟฟ้าที่คาดว่าจะมีการปรับตัวเพิ่มขึ้น



รายได้จากการขายรายผลิตภัณฑ์ปี 2558

-  ไฟฟ้า (IPP)
-  ไฟฟ้า (SPP)
-  ไอน้ำ
-  น้ำอุตสาหกรรม
-  น้ำเย็น



สรุปผลการดำเนินงานแยกธุรกิจปี 2558

ในปี 2558 บริษัทฯ มีรายได้รวมจำนวน 22,444 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

โรงไฟฟ้าศรีราชา

(ผลิตภัณฑ์ - ไฟฟ้า IPP และน้ำอุตสาหกรรม)

ในปี 2558 โรงไฟฟ้าศรีราชามีรายได้จากการขายไฟฟ้า จำนวน 8,994 ล้านบาท และจากการขายน้ำอุตสาหกรรม จำนวน 38 ล้านบาท รวมรายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชาทั้งสิ้นจำนวน 9,032 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 79 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากปี 2557 โดยมีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปี 2557 เนื่องจาก ปี 2557 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน ต้นทุนขายในปี 2558 ลดลง 409 ล้านบาท โดยมีต้นทุนก๊าซธรรมชาติจำนวน 7,566 ล้านบาท ลดลง 85 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงในปี 2558 เมื่อเทียบกับปี 2557 โดยราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติในปี 2558 เท่ากับ 309 บาทต่อล้านบีทียู (MMBTU) ในขณะที่ปี 2557 เท่ากับ 336 บาทต่อล้านบีทียู (MMBTU) ค่าบำรุงรักษามีจำนวน 460 ล้านบาท ลดลง 269 ล้านบาท หรือร้อยละ 37 โดยสาเหตุหลักมาจากในปี 2557 มีการซ่อมบำรุง ประกอบกับค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีจำนวน 184 ล้านบาท ลดลง 51 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 จากปี 2557 จากค่าเบี้ยประกันภัยทรัพย์สินที่ลดลง

โรงผลิตสารหนูปการะยอง 1-3

(ผลิตภัณฑ์ - ไฟฟ้า SPP ไอน้ำ และน้ำอุตสาหกรรม)

ในปี 2558 รายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 6,841 ล้านบาท จากการขายไอน้ำ จำนวน 5,882 ล้านบาท และจากการขายน้ำอุตสาหกรรม จำนวน 233 ล้านบาท รวมรายได้จากโรงไฟฟ้าระยองทั้งสิ้นจำนวน 12,956 ล้านบาท ลดลง 1,573 ล้านบาท คิดเป็นลดลงร้อยละ 11 จากปี 2557 เนื่องจากรายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง 812 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 และรายได้จากการขายไอน้ำ ลดลง 762 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 เนื่องจากในปี 2558 มีลูกค้าของโรงสารหนูปการะยองแห่งที่ 2 หยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง 154 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (GWh) หรือร้อยละ 7 และปริมาณการขายไอน้ำลดลง 178 พันตัน หรือร้อยละ 4 รวมถึงปัจจัยทางด้านราคาขายที่ลดลงอันเนื่องมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงเป็นหลัก และต้นทุนขายในปี 2558 เท่ากับ 10,429 ล้านบาท ลดลง 1,261 ล้านบาท คิดเป็นลดลงร้อยละ 11 สาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติหลักในการผลิตลดลง 1,244 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 และค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีจำนวน 284 ล้านบาท ลดลง 57 ล้านบาท หรือร้อยละ 17 จากปี 2557 โดยหลักมาจากค่าเบี้ยประกันภัยทรัพย์สินลดลง

บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP : ผลิตภัณฑ์ – น้ำเย็น)

ในปี 2558 รายได้จากการขายน้ำเย็นมีจำนวนเท่ากับ 192 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 20 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 เนื่องจากในปี 2558 ทางศูนย์ราชการมีความต้องการใช้น้ำเย็นที่สูงขึ้นเพราะได้ให้เช่าพื้นที่เพื่อจัดนิทรรศการต่างๆ เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายน้ำเย็นในปี 2558 เท่ากับ 25,746 พันตันความเย็น เพิ่มขึ้น 4,746 พันตันความเย็นจากปี 2557

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP : ผลิตภัณฑ์ – ไฟฟ้า SPP และไอน้ำ)

ในปี 2558 บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์สำหรับระยะที่ 1 ในเดือนพฤศจิกายน 2558 โดยมีรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 145 ล้านบาท รายได้จากการขายไอน้ำจำนวน 119 ล้านบาท รวมเป็นรายได้จากการขายทั้งสิ้นจำนวน 264 ล้านบาท ซึ่งมีปริมาณขายไฟฟ้า 47 กิกะวัตต์-ชั่วโมง (GWh) ปริมาณขายไอน้ำที่ 90 พันตัน และต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการประกอบด้วย ต้นทุนวัตถุดิบซึ่งโดยส่วนใหญ่เป็นต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ ค่าบำรุงรักษา และค่าใช้จ่ายอื่นๆ โดยในปี 2558 มีต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการเท่ากับ 197 ล้านบาท

การเปลี่ยนแปลงในการปรับใช้มาตรฐาน การบัญชีที่มีผลกระทบกับการรับรู้รายได้

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4

เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วย

สัญญาเช่าหรือไม่ (TFRIC4)

การประเมินว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบหรือไม่ ต้องพิจารณาจากเนื้อหาของข้อตกลงและต้องประเมินว่าการปฏิบัติตามข้อตกลงดังกล่าวขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจงและเป็นการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้นหรือไม่ หากการประเมินข้อตกลงดังกล่าวเข้าเงื่อนไขมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ ข้อตกลงดังกล่าวจะถูกจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าการเงินหรือสัญญาเช่าดำเนินงานตามมาตรฐานบัญชีฉบับที่ 17 เรื่องสัญญาเช่า สัญญาเช่าที่โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนทั้งหมดหรือเกือบทั้งหมดที่ผู้เป็นเจ้าของพึงได้รับจากสินทรัพย์ไปให้แก่ผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าที่ไม่ใช่สัญญาเช่าการเงินถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน

การจัดประเภทของสัญญาเช่ามีผลต่อการแสดงรายการอย่างมีสาระสำคัญ สำหรับสัญญาเช่าการเงิน ผู้ให้เช่าจะไม่รับรู้รายการสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน แต่จะรับรู้ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินใน

งบแสดงฐานะการเงิน สำหรับสัญญาเช่าดำเนินงาน ผู้ให้เช่าจะรับรู้สินทรัพย์ที่อยู่ภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานในงบแสดงฐานะการเงินและรับรู้รายได้ค่าเช่าด้วยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

โรงไฟฟ้าหรือโครงการที่ถูกตีความว่าข้อตกลงมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบดังนี้

โรงไฟฟ้า/โครงการ	ประเภท
โรงไฟฟ้าศรีราชา	สัญญาเช่าการเงิน
โครงการพลังน้ำไชยะบุรี	สัญญาเช่าดำเนินงาน

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12

เรื่อง ข้อตกลงสัมปทาน (TFRIC12)

โดยจะเข้าเงื่อนไขของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้เมื่อสัญญาขายไฟฟ้าเป็นสัมปทานบริการระหว่างภาครัฐกับเอกชนที่เป็นการให้บริการสาธารณะ โดยผู้ให้สัมปทานมีสิทธิควบคุมรวมถึงการกำกับดูแลราคาไฟฟ้าได้ และมีการโอนโรงไฟฟ้าให้กับผู้ให้สัมปทาน

ข้อตกลงสัมปทานดังกล่าวถูกแบ่งเป็น 2 ประเภทคือ

1. สินทรัพย์ทางการเงิน คือจะมีการประกันรายได้ค่าขายไฟฟ้าจากผู้ให้สัมปทาน โดยจะรับรู้รายได้เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับการเงินตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยคำนวณจากมูลค่าของลูกหนี้ทางการเงินที่เสมือนหนึ่งว่าเงินค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าคือเงินให้กู้ยืมแก่ผู้ให้สัมปทาน ซึ่งจะคล้ายกับสัญญาเช่าทางการเงิน ใน TFRIC4 เพียงแต่สัญญาขายไฟฟ้าที่เข้าเงื่อนไขของ TFRIC12 จะถือว่าโรงไฟฟ้าเป็นของผู้ให้สัมปทานตั้งแต่เริ่มก่อสร้าง จึงสามารถรับรู้รายได้ดอกเบี้ยรับตั้งแต่ช่วงที่โรงไฟฟ้าเริ่มก่อสร้าง
2. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน คือไม่มีการประกันรายได้ โดยลักษณะการบันทึกบัญชีจะคล้ายคลึงกับสัญญาเช่าดำเนินงาน โดยรายได้ค่าขายไฟฟ้าจะขึ้นอยู่กับปริมาณที่ขายไฟฟ้าในงวด ซึ่งจะไม่กระทบต่อการรับรู้รายได้ค่าขายไฟฟ้าโดยจะรับรู้เป็นค่าขายตามราคาที่ตกลงไว้ในสัญญาในงวดที่มีการขายเกิดขึ้นจริง และมูลค่าของทรัพย์สินจะถือเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โรงไฟฟ้าที่เข้าเงื่อนไขของ TFRIC#12 คือ โรงไฟฟ้า NL1PC ถือเป็นประเภทสินทรัพย์ทางการเงิน

เหตุการณ์ที่สำคัญ และบางส่วนมีผลต่อการเงิน อย่างมีสาระสำคัญในปี 2558

- วันที่ 23 มีนาคม 2558 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นของบริษัท Ichinoseki Solar Power 1 GK ที่ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิต 20.8 เมกะวัตต์ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99
- วันที่ 18 พฤษภาคม 2558 บริษัทฯ เริ่มเปิดการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเป็นวันแรก
- วันที่ 13 สิงหาคม 2558 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติลงทุนโครงการโรงผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 (CUP-4) กำลังการผลิตไฟฟ้า 45 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 70 ตันต่อชั่วโมง เงินลงทุนโครงการจำนวนประมาณ 3,980 ล้านบาท เพื่อขยายกำลังการผลิตรองรับการเจริญเติบโตของกลุ่ม ปตท. ในเขตอุตสาหกรรมนวนาวมย์ (WEcoZi) นิคมฯ เอเซีย และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมฯ ใกล้เคียง อีกทั้งเป็นการสนับสนุนความมั่นคงของระบบโดยมีการเชื่อมต่อระบบส่งไฟฟ้า/ไอน้ำของบริษัทฯ

- วันที่ 15 ตุลาคม 2558 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติแต่งตั้ง นายเติมชัย บุนนาค เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ และกรรมการบริหารความเสี่ยง โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2558 เป็นต้นไป
- วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2559 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เพื่อพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานปี 2558 ของบริษัทฯ ในอัตราหุ้นละ 0.95 บาท คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 75 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวมปี 2558 ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2558 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 0.35 บาท และจะจ่ายเงินปันผลงวดสุดท้ายในอัตราหุ้นละ 0.60 บาท ทั้งนี้ สิทธิในการรับเงินปันผลดังกล่าวยังมีความไม่แน่นอนจนกว่าจะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559



ผลการดำเนินงาน

	2557		2558		YOY +/-	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
รายได้จากการขาย	23,654	100	22,444	100	(1,210)	(5)
ต้นทุนขาย	(20,546)	(87)	(19,083)	(85)	1,463	7
กำไรขั้นต้น	3,108	13	3,361	15	253	8
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(393)	(2)	(604)	(3)	(211)	(54)
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	11	0	15	0	4	36
EBITDA	2,726	12	2,772	12	46	2
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(1,042)	(4)	(1,083)	(5)	(41)	(4)
EBIT	1,684	7	1,689	8	5	0
ต้นทุนทางการเงิน	(470)	(2)	(394)	(2)	76	16
รายได้อื่น	131	1	469	2	338	258
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	268	1	339	2	71	26
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(27)	(0)	(90)	(0)	(63)	(233)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และรายการพิเศษ	1,586	7	2,013	9	427	27
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(8)	(0)	(46)	(0)	(38)	(475)
ค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน (ESOP)	-	-	(78)	(0)	(78)	N/A
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,578	7	1,889	8	311	20
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	3	0	17	0	14	467
ส่วนของบริษัทใหญ่	1,581	7	1,906	8	325	21



ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบ

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ในปี 2558 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารมีจำนวน 604 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 211 ล้านบาทหรือร้อยละ 54 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการพัฒนาธุรกิจ

ค่าเสื่อมราคา

ในปี 2558 ค่าเสื่อมราคาเท่ากับ 1,083 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 41 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า IRPC-CP ในเดือน พฤศจิกายน 2558

ต้นทุนทางการเงิน

ในปี 2558 ต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 394 ล้านบาท ลดลง 76 ล้านบาทหรือร้อยละ 16 เป็นผลมาจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวตามกำหนดชำระของโรงผลิตสาธารณูปการระยอง 1 - 3 จำนวน 1,601 ล้านบาท ส่งผลให้ดอกเบี้ยจ่ายลดลงเมื่อเทียบกับปี 2557

รายได้อื่น

ในปี 2558 รายได้อื่นมีจำนวนเท่ากับ 469 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 338 ล้านบาท โดยหลักมาจากเงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) จำนวน 288 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจากเงินฝากธนาคารและเงินลงทุนชั่วคราวที่เพิ่มขึ้นจากการบริหารจัดการเงินที่ได้รับจากการเพิ่มทุนหุ้นสามัญเสนอขาย IPO

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ในปี 2558 บริษัทฯ รับส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 339 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 71 ล้านบาทหรือร้อยละ 26 จากปี 2557 โดยมีสาเหตุมาจาก

- บริษัท ไทยโซลาร์นิวเอเบิล จำกัด (TSR) เพิ่มขึ้น 39 ล้านบาท จากการที่โรงไฟฟ้าของ TSR เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ครบทุกโรงในไตรมาส 2 ของปี 2557
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) เพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท จากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ (TFRIC12) มาถือปฏิบัติ ซึ่งทำให้ NL1PC ต้องรับรู้รายได้ดอกเบี้ยรับทางการเงิน

กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

ในปี 2558 ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 46 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 38 ล้านบาท จากปี 2557 โดยหลักเกิดจากการจ่ายชำระค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ IRPC-CP ที่ใช้อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าเพื่อซื้อเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ และโคโรนาสวีเดน

ภาษีเงินได้

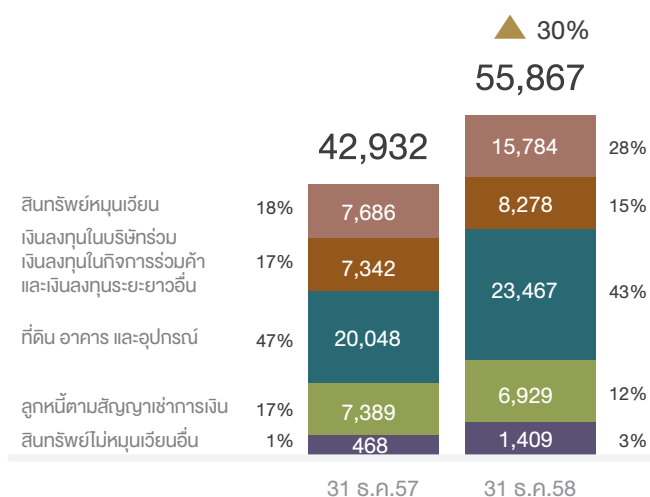
ในปี 2558 ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 63 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 สาเหตุหลักเนื่องจากกำไรสุทธิที่เพิ่มขึ้นและสิทธิประโยชน์ทางภาษีส่วนหนึ่งหมดลงจากบัตรส่งเสริมการลงทุนของโรงผลิตสาธารณูปการระยองที่หมดอายุไปแล้ว 2 บัตร จากจำนวนทั้งหมด 7 บัตร



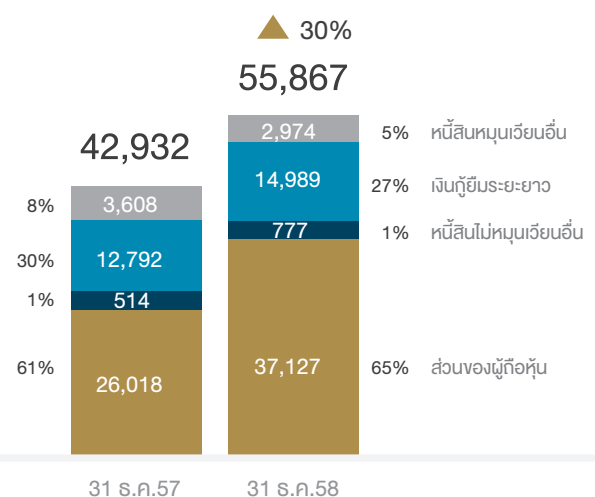
งบแสดงฐานะทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์รวม



หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวม จำนวน 55,867 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 30 จาก จำนวน 42,932 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นเพิ่มทุน (IPO) และสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าของ IRPC-CP

ทั้งนี้ ส่วนประกอบหลักของสินทรัพย์รวม ได้แก่ (1) สินทรัพย์หมุนเวียน (2) เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (3) ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (4) ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน (5) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น โดยมีรายละเอียดเปลี่ยนแปลงที่สำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

- สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 8,098 ล้านบาท หรือร้อยละ 105.4 สาเหตุหลักมาจาก
 - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมเงินลงทุนชั่วคราว เพิ่มขึ้น 7,818 ล้านบาท จากกระแสเงินสดรับจากการเพิ่มทุนหุ้นสามัญเสนอขาย IPO
 - ลูกหนี้การค้าลดลง 165 ล้านบาท โดยหลักเป็นการลดลงของลูกหนี้การค้า กฟผ. จำนวน 337 ล้านบาท ตามปริมาณการขายไฟฟ้าในช่วงปลายปี 2558 ที่ลดลงจากช่วงปลายปี 2557 แต่ลูกหนี้การค้าของ IRPC-CP เพิ่มขึ้น 201 ล้านบาท จากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของ IRPC-CP ระยะที่ 1 ในเดือนพฤศจิกายน 2558
 - ลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 386 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้ค่า Minimum take or pay (MTO) จากลูกค้าของโรงผลิตสาธิตการปฏิบัติการระยะ 2 และลูกค้าของ IRPC-CP
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 936 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.7
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 3,419 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.1 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นในโรงไฟฟ้าและงานระหว่างก่อสร้างของ IRPC-CP และจากการโครงการ Ichinoseki Solar Power 1 GK (ISP1)
- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน ลดลง 460 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.2 โดยมีสาเหตุมาจากการทยอยลดลงของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน จาก กฟผ.

- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 941 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น จากการซื้อกิจการ Ichinoseki Solar Power 1 GK (ISP1) และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้ระบบจำหน่ายก๊าซเพิ่มขึ้นของ IRPC-CP

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมตามงบการเงินรวม จำนวน 18,740 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก จำนวน 1,826 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.8 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- หนี้สินหมุนเวียนอื่น ลดลง 634 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.6 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าจำนวน 316 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติปรับลดลงจากสิ้นปีก่อน เจ้าหนี้อื่นลดลง 225 ล้านบาท สาเหตุจากในปีก่อนมีเจ้าหนี้ค่าซื้อหุ้น NL1PC ค้างชำระรวมถึงเงินรับล่วงหน้าค่า MTO และเจ้าหนี้งานก่อสร้างลดลง 117 ล้านบาท เนื่องจากโครงการก่อสร้าง IRPC-CP ระยะที่ 1 แล้วเสร็จในปี 2558 จึงจ่ายชำระค่าก่อสร้างตามความสำเร็จของงาน
- เงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น 2,197 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก IRPC-CP เบิกใช้เงินกู้ยืมจำนวน 3,790 ล้านบาท ในขณะเดียวกัน บริษัทได้มีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมตามกำหนดจำนวน 1,601 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 37,127 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 11,109 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.7 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 โดยมีสาเหตุหลักมาจากทุนและส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นสามัญ เพิ่มขึ้น 9,917 ล้านบาท จากการเพิ่มทุนหุ้นสามัญเสนอขาย IPO และจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้นจำนวน 679 ล้านบาท จากผลประกอบการในปี 2558



งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 7,818 ล้านบาท โดยมีเงินสดต้นงวดยกมา 3,603 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดปลายงวดเท่ากับ 11,421 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรมดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,632
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมลงทุน	(5,736)
เงินสดสุทธิจากกิจกรรมจัดหาเงิน	10,922
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	7,818
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด *	3,603
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด *	11,421

หมายเหตุ : * รวมรายการเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้และเงินลงทุนชั่วคราว

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 2,766 ล้านบาท ในขณะที่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 34 ล้านบาท และเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 100 ล้านบาท ส่งผลให้บริษัทมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 2,632 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 5,736 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินจ่ายลงทุนในอาคารและอุปกรณ์ จำนวน 5,143 ล้านบาท จากการชำระค่าก่อสร้างของ IRPC-CP และ ISP1 และมีการจ่ายซื้อเงินลงทุนและเพิ่มทุน 1,313 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 10,922 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากเงินได้รับสุทธิจากการเพิ่มทุนหุ้นสามัญเสนอขาย IPO จำนวน 9,838 ล้านบาท เงินรับจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวของโรงผลิตสารฐานปฏิบัติการระยะ 1 - 3 สำหรับ IRPC-CP จำนวน 3,790 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 1,601 ล้านบาท รวมทั้งจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้กับผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.35 บาท เป็นเงินจำนวน 1,120 ล้านบาท



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	2557	2558
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	8.81	10.10
อัตรากำไรสุทธิ	%	6.61	8.21
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	3.58	4.29
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อ EBITDA	เท่า	3.37	1.29
กำไรต่อหุ้น			
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	1.41	1.40

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2558
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.57	3.57
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.27	3.12
มูลค่าหุ้นทางบัญชีต่อหุ้น (BVPS)	บาท/หุ้น	21.54	24.03
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.65	0.50

อัตราส่วน	สูตรการคำนวณ
อัตราส่วนสภาพคล่อง	$\frac{\text{สินทรัพย์หมุนเวียน}}{\text{หนี้สินหมุนเวียน}}$
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	$\frac{\text{เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด} + \text{เงินลงทุนชั่วคราว} + \text{ลูกหนี้การค้า}}{\text{หนี้สินหมุนเวียน}}$
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	$\frac{\text{กำไรขั้นต้น}}{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ} + \text{รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน}}$
อัตรากำไรสุทธิ	$\frac{\text{กำไรสุทธิ}}{\text{รายได้รวม}}$
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	$\frac{\text{หนี้สินรวม}}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้น}}$

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ



วิสัยทัศน์ พันธกิจ และเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ

วิสัยทัศน์

ดำเนินธุรกิจไฟฟ้า
ที่เป็นเลิศในระดับสากล

พันธกิจ

เป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้า
ของกลุ่ม ปตท. ในการพัฒนา ลงทุน
และดำเนินการด้านธุรกิจไฟฟ้า
ทั้งในประเทศ และต่างประเทศ





ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC จัดตั้งขึ้นเพื่อเป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) และธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ โดยปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนหลังการระดมทุนจากตลาดหลักทรัพย์ฯ จำนวน 14,983,008,000 บาท และทุนชำระแล้วจำนวน 14,983,008,000 บาท

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วแบ่งเป็นการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,338 เมกะวัตต์ ไอน้ำรวมประมาณ 1,431 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตัน ความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ในขณะที่มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง แบ่งเป็นผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 579 เมกะวัตต์ และไอน้ำรวมประมาณ 151 ตันต่อชั่วโมง และเมื่อโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนทั้งหมดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มเป็น 1,917 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำเพิ่มเป็น 1,582 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตัน ความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ปัจจุบัน GPSC มีกำลังการผลิตจากโรงไฟฟ้าหลัก ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) จำนวน 1 แห่งที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) และหน่วยผลิตไอน้ำ ภายใต้ชื่อโรงผลิตสาธารณูปการ (Central Utility Plant: CUP) จำนวน 3 แห่ง และจากโรงผลิตสาธารณูปการ 4 (Central Utility Plant: CUP 4) ซึ่งอยู่ระหว่างก่อสร้างอีก 1 แห่ง บนพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จังหวัดระยอง นอกจากนี้ GPSC ยังเข้าไปดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าร่วมลงทุนในกิจการอื่นๆ ดังนี้

- (1) บริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานประเภทต่างๆ ทั้งในและต่างประเทศ รวม 9 บริษัท ประกอบด้วย
 - โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้แก่ RPCL, CHPP, BIC, NNEG และ IRPC-CP
 - โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ได้แก่ TSR ที่ถือหุ้นใน SSE1 และ ISP1 ที่ประเทศญี่ปุ่น
 - โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ได้แก่ NL1PC และ NSC ที่ถือหุ้นใน XPCL

- (2) บริษัทที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ อีก 2 บริษัท คือ การเข้าไปลงทุนใน 24 M Technology Inc. ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินงานการวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่ เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ BSA ทำธุรกิจในด้านการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคล ในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. เป็นต้น



การดำเนินธุรกิจเชิงกลยุทธ์

เป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะก้าวขึ้นเป็นหนึ่งในผู้นำด้านธุรกิจไฟฟ้าในภูมิภาคเอเชีย ด้วยการขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการทั้งในและต่างประเทศ โดยปัจจุบันบริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 1,338 เมกะวัตต์ และเมื่อโรงไฟฟ้าต่างๆ ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างแล้วเสร็จครบถ้วนในปี 2562 จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 1,917 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีเป้าหมายระยะยาวที่จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมตามสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากปัจจุบันอีก 600 – 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2562 โดยเน้นการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้า และลงทุนพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) โดยมีเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ให้ได้ร้อยละ 10 ของกำลังการผลิตรวม และเพิ่มสัดส่วนกำลังการผลิตจากการลงทุนในต่างประเทศ ให้ได้ร้อยละ 30 ของกำลังการผลิตรวม

เพื่อให้สามารถบรรลุเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจที่ตั้งไว้ บริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์ในการเติบโตทางธุรกิจออกเป็น 4 แนวทางหลัก ดังนี้

1

การเติบโตไปพร้อมกับการขยายธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. (Growth along with PTT Group) เพื่อสร้างเสถียรภาพด้านไฟฟ้าและสาธารณูปโภค ให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท.

2

การเติบโตอย่างรวดเร็วผ่านการพัฒนาโครงการระยะสั้นหรือการเข้าซื้อกิจการ (Quick Win) เพื่อให้บริษัทฯ สามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ในระยะสั้น บริษัทฯ จึงมีแผนพัฒนาโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ รวมทั้งการเข้าไปลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy)

3

การเติบโตโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียง (Big Win) เพื่อให้บริษัทฯ สามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ในระยะยาว บริษัทฯ จึงมีแผนที่จะพัฒนาและร่วมลงทุนในโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ประเภทต่างๆ ในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียง

4

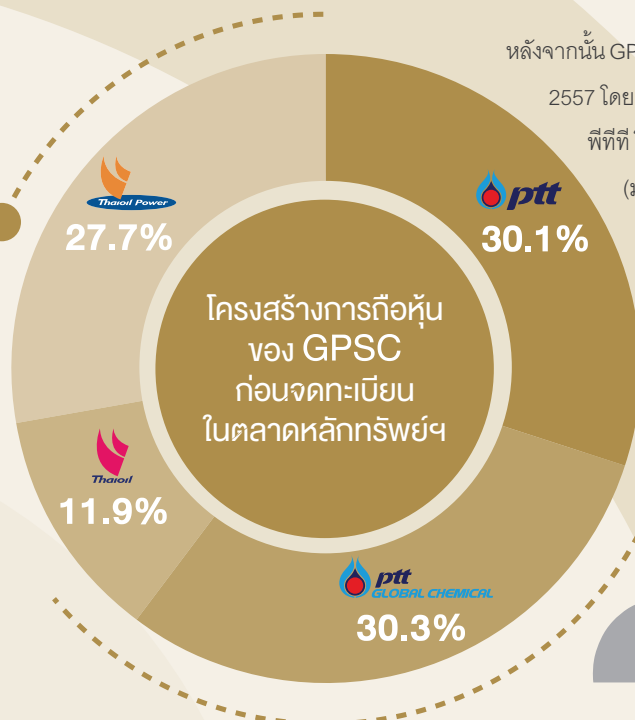
การลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (Adjacent and Support Opportunities) นอกจากการลงทุนในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า บริษัทฯ มีแผนขยายธุรกิจไปยังธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่นๆ เช่น ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าและแบตเตอรี่ (Energy Storage System and Battery) ธุรกิจการพัฒนาน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม เป็นต้น





หลังควบรวมกิจการ GPSC ได้ดำเนินการเข้าซื้อ
หุ้นธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากบริษัทต่างๆ
ภายในกลุ่ม ปตท. จำนวน 8 บริษัทตามแผนธุรกิจ
ที่ได้วางไว้



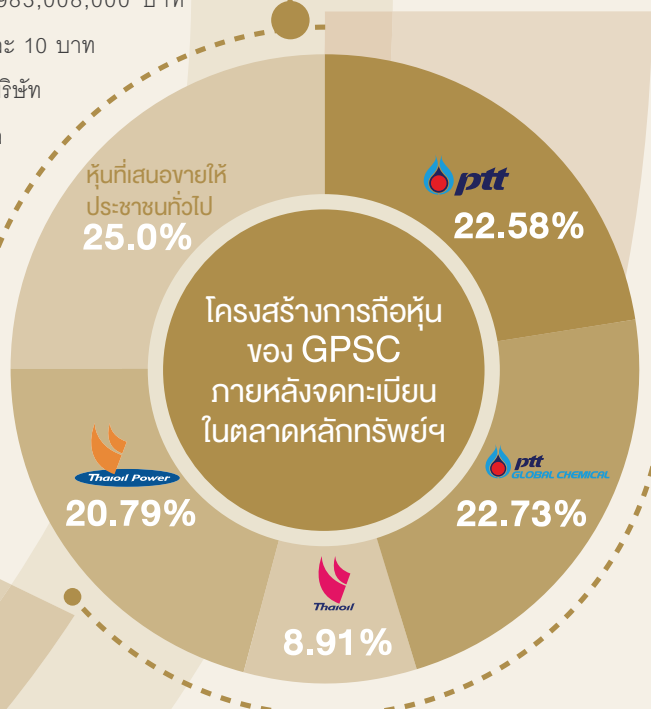


หลังจากนั้น GPSC ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557 โดยมีผู้ถือหุ้น 4 ราย ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 30.1 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 30.3 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 11.9 และบริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 27.7 ทำให้ GPSC มีการเติบโตอย่างต่อเนื่องจากการลงทุน และการพัฒนา โครงการต่างๆ ตามแผนธุรกิจที่ได้วางไว้ ดังนี้

- บริษัทฯ มีโครงการที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 5 บริษัท ได้แก่ RPCL, CHPP, BIC (Phase1), IRPC-CP (Phase1) และ TSR
- บริษัทฯ มีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง จำนวน 6 บริษัท ได้แก่ NNEG, BIC (Phase2), IRPC-CP (Phase2), NSC (XPCL), NL1PC และ ISP นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างอีก 1 โครงการ คือ โรงผลิตสารฐานูปการ แห่งที่ 4 (CUP-4) จังหวัดระยอง

2

เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 GPSC ได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยด้วยทุนจดทะเบียน 14,983,008,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 1,498,300,800 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยโครงสร้างการถือหุ้นของ GPSC หลังการจดทะเบียน คือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 22.58 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 22.73 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 8.91 บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 20.79 และหุ้นที่เสนอขายให้ประชาชนทั่วไป ร้อยละ 25



3



สรุปลำดับเหตุการณ์สำคัญของ GPSC

● 10 มกราคม 2556

ก่อตั้ง GPSC จากการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT โดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้นจำนวน 8,630 ล้านบาท

● 17 ธันวาคม 2556

GPSC ได้เข้าซื้อหุ้น IRPC-CP จาก IRPC ในสัดส่วนร้อยละ 51 ของหุ้นทั้งหมด โดย IRPC-CP อยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง

● 24 ธันวาคม 2556

GPSC ได้เข้าซื้อหุ้น CHPP, BIC และ TSR จาก ปตท. ในสัดส่วนร้อยละ 100 ร้อยละ 25 และร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมดตามลำดับ โดย CHPP เป็นบริษัทดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant) เพื่อผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นสำหรับศูนย์ราชการฯ BIC เป็นบริษัทดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และ TSR เป็นบริษัทลงทุนที่ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งดำเนินการโดย SSE1 ตั้งอยู่ในจังหวัดกาญจนบุรีและสุพรรณบุรี

● 25 ธันวาคม 2556

GPSC ได้เข้าซื้อหุ้น NSC จาก PTTER ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมด โดย NSC เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทยที่เข้าลงทุนร้อยละ 25 ใน XPCL ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นที่ สปป.ลาว เพื่อดำเนินกิจการโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชายะบุรี

● 7 กุมภาพันธ์ 2557

GPSC ได้เข้าซื้อหุ้น NNEG จาก ปตท. ในสัดส่วนร้อยละ 30 ของหุ้นทั้งหมด โดย NNEG เป็นบริษัทดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี

● 25 มิถุนายน 2557

GPSC ได้เข้าซื้อหุ้น RPCL จาก ปตท. ในสัดส่วนร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมด โดย RPCL เป็นบริษัทดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่จังหวัดราชบุรี

● 25 กรกฎาคม 2557

GPSC ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนของ 24M ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 16.7 ของหุ้นทั้งหมด โดย 24M เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสหรัฐอเมริกาเพื่อการวิจัยและพัฒนาการผลิตและจำหน่ายแบตเตอรี่ประเภทลิเทียม (Lithium) ที่ใช้เทคโนโลยีการผลิตแบบใหม่โดยจะลดระยะเวลาและต้นทุนในการผลิตแบตเตอรี่ เพื่อนำมาพัฒนาประยุกต์ใช้ในระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง ซึ่งถือเป็นธุรกิจต่อเนื่องด้านพลังงานของ GPSC

● 27 พฤศจิกายน 2557

GPSC จัดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC

● 5 ธันวาคม 2557

GPSC ได้เข้าซื้อหุ้น NL1PC จากบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล โฮลดิ้ง จำกัด ("PTTIH") ในสัดส่วนร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมด โดย NL1PC เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นใน สปป. ลาว และดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

● 23 มีนาคม 2558

GPSC ได้อนุมัติลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ichinoseki Solar Power 1 (ISP 1) ที่ประเทศญี่ปุ่น ขนาด 20.8 เมกะวัตต์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับบริษัทสาธารณูปโภคประเทศญี่ปุ่น ปัจจุบันโครงการได้ดำเนินการปรับพื้นที่ก่อสร้างเสร็จสมบูรณ์แล้ว รวมถึงกำลังดำเนินการเจรจาสัญญาเตรียมพื้นที่ก่อสร้าง และสัญญากับผู้รับเหมาก่อสร้าง

30 มีนาคม 2558

GPSC ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจร่วมกับ บริษัท ยูนิเวอร์แซล ยูทิลิตี้ส์ จำกัด เพื่อทำการศึกษาและพัฒนาโครงการบำบัดน้ำเสียในพื้นที่ที่มีศักยภาพ เช่น เมืองพัทยา จังหวัดชลบุรี รวมไปถึงพื้นที่ เช่น นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ไทยออยล์คอมเพล็กซ์ และนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก มาบตาพุด จังหวัดระยอง โดยมีเป้าหมายในการฟื้นฟูสภาพน้ำใช้ในอุตสาหกรรมให้กลับมาใช้อีกเพื่อลดปริมาณน้ำทิ้ง และเพื่อพัฒนาศักยภาพอื่น ที่จะส่งผลให้เกิดประโยชน์ร่วมกันในการดำเนินธุรกิจภาคพื้นน้ำ



18 พฤษภาคม 2558

นำ GPSC จัดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 เป็นวัน First Day Trade ซึ่งจำนวนหุ้นที่เสนอขาย จำนวนหุ้นที่จัดสรรจริงเท่ากับ 374,575,200 หุ้น (แบ่งเป็นการเสนอขายต่อประชาชน จำนวน 365,856,600 หุ้น และการเสนอขายต่อกรรมการผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ จำนวน 8,718,600 หุ้น)



27 พฤษภาคม 2558

GPSC พร้อมด้วยผู้ร่วมพัฒนาโครงการ บริษัท Marubeni Corporation และ EDEN Group ได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับผู้แทนรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ในการมอบสิทธิแต่เพียงผู้เดียว และการสนับสนุนการศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Gas-fired Combined Cycle Power Plant) ที่เมืองตันลิน โดยคาดว่าจะมีกำลังการผลิตประมาณ 400 MW เพื่อสนับสนุนเมียนมาในการเสริมความมั่นคงทางพลังงานไฟฟ้าบริเวณเมืองย่างกุ้ง



24 มิถุนายน 2558

GPSC และบริษัทในกลุ่ม ประกอบด้วย ปตท. และ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ริซอร์สเซส จำกัด (PTTET) ได้ทำการลงนาม บันทึกความเข้าใจเพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของการลงทุนโครงการด้านพลังงานระหว่าง กลุ่มบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) กับ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (RATCH) เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของการลงทุนโครงการด้านพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้รองรับความต้องการใช้พลังงานของประเทศ เสริมสร้างเสถียรภาพความมั่นคงด้านพลังงานในอนาคต และสร้างความเข้มแข็ง ในการดำเนินธุรกิจในต่างประเทศร่วมกัน



13 สิงหาคม 2558

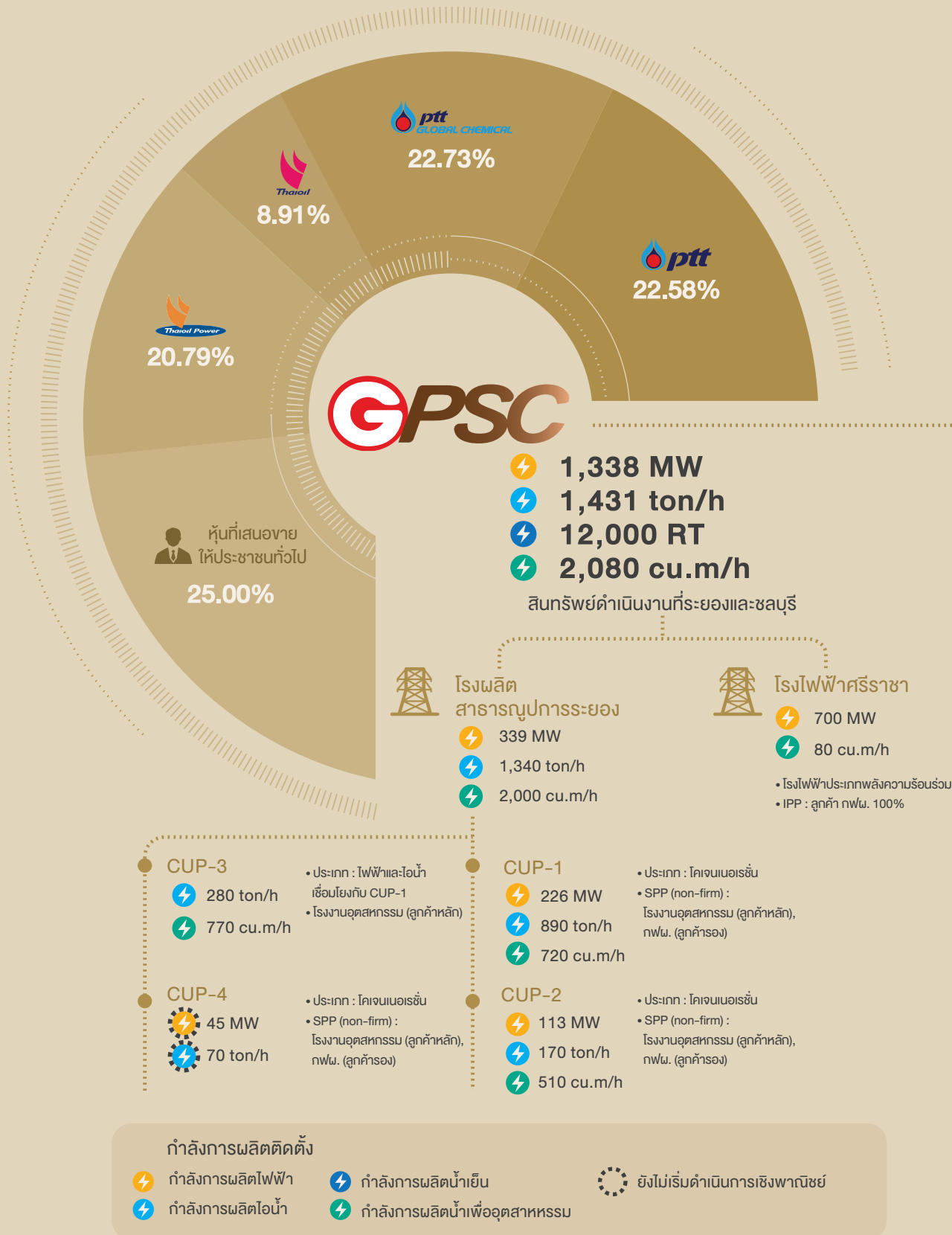
คณะกรรมการ GPSC มีมติอนุมัติการลงทุนศูนย์ผลิตสารรูปการกลาง แห่งที่ 4 (CUP-4) รูปแบบ SPP (Cogeneration Facilities) กำลังการผลิตไฟฟ้า 45 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 70 ตันต่อชั่วโมง เพื่อขยายกำลังการผลิต และรองรับการเจริญเติบโตของกลุ่ม ปตท. ในเขตนิเวศอุตสาหกรรมวนารมย์ (WEcoZi) นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบริเวณใกล้เคียง อีกทั้งเป็นการสนับสนุนความมั่นคงของระบบ โครงการ ซึ่งขณะนี้ อยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาการรับซื้อไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมและ กฟผ. ในรูปแบบ Non-Firm SPP และได้บรรจุอยู่ในแผนรับซื้อไฟฟ้าของ กฟผ.

18 พฤศจิกายน 2558

IRPC-CP (บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด) Phase ที่ 1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยเป็นเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator : GTG) ขนาดกำลังการผลิตออกแบบ 45 เมกะวัตต์ เครื่องผลิตไอน้ำแรงดันสูงจากความร้อนเหลือทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator : HRSG) ขนาดกำลังการผลิตออกแบบ 70 ตันต่อชั่วโมง

โครงสร้างการถือหุ้น

แผนภาพแสดงโครงสร้างการถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558



บริษัทย่อย

บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด

(Combined Heat and Power Producing Company Limited: CHPP)

CHPP จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และนำเย็นจากโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมกับความเย็น(Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่ศูนย์ราชการฯ กรุงเทพมหานคร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 CHPP มีทุนจดทะเบียน 500,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และมีทุนชำระแล้ว 316,220,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 50,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 6.3244 บาท โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.)

บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด

(Natee Synergy Company Limited: NSC)

NSC จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน 2553 เพื่อประกอบธุรกิจลงทุนใน XPCL ซึ่งพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรีที่ สปป.ลาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 NSC มีทุนจดทะเบียน 4,200,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 42,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนชำระแล้ว 3,154,875,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 2,822,500 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และหุ้นสามัญ 39,177,500 หุ้น มูลค่าหุ้นละประมาณ 73.32 บาท โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้น จาก PTTER)

● บริษัทร่วมทางอ้อม

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

(Xayaburi Power Company Limited: XPCL)

XPCL จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2553 เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี ซึ่งตั้งอยู่บนลำน้ำโขงห่างจากตัวเมืองหลวงพระบางประมาณ 100 กิโลเมตร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 XPCL มีทุนจดทะเบียน 26,861,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 2,686,100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และมีทุนชำระแล้ว 12,174,500,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 675,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญ 950,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5.71 บาท

โดย NSC ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 25 ของทุนชำระแล้ว ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 168,750,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญจำนวน 237,500,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5.71 บาท โดยมีผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 30 EDL ถือหุ้นร้อยละ 20 บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 12.5 บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 7.5 และบริษัท พีที จำกัดผู้เดียว (PT Sole) ถือหุ้นร้อยละ 5 ของทุนชำระแล้ว

บริษัท อิชินเซกิ โซลาร์ พาวเวอร์ 1 จีเค

(Ichinoseki Solar Power 1 GK: ISP1)

GPSC ได้เข้าซื้อ หุ้น ISP1 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2558 โดยถือหุ้นร้อยละ 99 ซึ่ง ISP1 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 20.8 เมกะวัตต์ ใน เมือง อิชินเซกิ จังหวัด อิวาเตะ ประเทศ ญี่ปุ่น ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์การขายพลังงานไฟฟ้าจากรัฐบาลญี่ปุ่น ที่ FIT 40 เยนต่อหน่วย

โครงการ ISP1 อยู่ในช่วงการพัฒนาโครงการจัดหาเงินทุนและทำสัญญาก่อสร้าง และได้เริ่มดำเนินงานปรับพื้นที่เพื่อเตรียมการก่อสร้างไปแล้ว ตั้งแต่ เดือนสิงหาคม 2558 โดยจะเริ่มงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าในเดือน เมษายน 2559 มีระยะเวลาก่อสร้างประมาณ 18 เดือน และมีกำหนดการแล้วเสร็จและผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ในเดือน ตุลาคม 2560

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC Clean Power Company Limited: IRPC-CP)

IRPC-CP จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2556 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 IRPC-CP มีทุนจดทะเบียน 3,362,300,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 336,230,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และมีทุนชำระแล้ว 2,335,580,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 90,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญ 246,230,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5.83 บาท โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก IRPC) ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 45,900,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และหุ้นสามัญจำนวน 125,577,300 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 5.83 บาท และ IRPC ถือหุ้นร้อยละ 49 ของทุนชำระแล้ว

กิจการร่วมค้า

บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด

(Thai Solar Renewable Company Limited: TSR)

TSR จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2555 ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นทั้งหมด (Holding Company) ใน SSE1

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 TSR มีทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 583,333,400 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 58,333,340 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.) และบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 60 ของทุนชำระแล้ว

● กิจการร่วมค้าทางอ้อม

บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด

(Siam Solar Energy 1 Company Limited: SSE1)

SSE1 จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2551 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยโครงการอยู่ในจังหวัดสุพรรณบุรี 6 โครงการ และจังหวัดกาญจนบุรี 4 โครงการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 SSE1 มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 1,800,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 18,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยมี TSR เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.98 และผู้ถือหุ้นรายย่อยอื่นในสัดส่วนร้อยละ 0.02 ของทุนชำระแล้ว

บริษัท ไฟฟ้า น้ําลึก 1 จำกัด

(Nam Lik 1 Power Company Limited: NL1PC)

NL1PC จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2555 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่ สปป.ลาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 NL1PC มีทุนจดทะเบียน 37,200,000 เหรียญสหรัฐ แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 3,720,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 เหรียญสหรัฐ และมีทุนชำระแล้ว 17,650,000 เหรียญสหรัฐ โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก PTTIH) ผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ บริษัท ไฮโดร เอ็นจิเนียริง จำกัด จากประเทศไทย ถือหุ้นร้อยละ 40 บริษัท พอสโก้ เอ็นจิเนียริง แอนด์คอนสตรัคชั่น จำกัด จากประเทศเกาหลีใต้ ถือหุ้นร้อยละ 10 และ EDL ถือหุ้นร้อยละ 10 ของทุนชำระแล้ว

บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด

(Nava Nakorn Electricity Generating Company Limited: NNEG)

NNEG จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 19 มกราคม 2553 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 NNEG มีทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 1,002,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 100,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.) ผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 40 และบริษัท นวนคร จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 30 ของทุนชำระแล้ว

บริษัทร่วม

บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด

(Bangpa-In Cogeneration Company Limited: BIC)

BIC จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2552 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 BIC มีทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 2,705,000,000 บาท และทุนชำระแล้ว 1,703,750,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 270,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.) ผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ บริษัท ซีเค พาวเวอร์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 65 การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ถือหุ้นร้อยละ 8 และบุคคลธรรมดาถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 2 ของทุนชำระแล้ว

เงินลงทุนระยะยาว

บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสแอส แอลไลแอนซ์ จำกัด

(Business Services Alliance Company Limited: BSA)

BSA จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2551 เพื่อบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. BSA เป็นบริษัทที่ถือหุ้นโดย PTTUT เดิม ดังนั้น ภายหลังการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT บริษัทฯ จึงได้เข้าถือหุ้นใน BSA แทน PTTUT

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 BSA มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 2,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 50,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท หุ้นบุริมสิทธิ 150,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 โดย GPSC ถือหุ้นบุริมสิทธิในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนชำระแล้ว ผู้ถือหุ้นหลักอื่นได้แก่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 25 PTTGC ถือหุ้นร้อยละ 25 และบริษัท พีทีทีไอซีที โซลูชันส์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนชำระแล้ว

● เงินลงทุนระยะยาวทางอ้อม

บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส แอลไลแอนซ์ จำกัด

(Sport Services Alliance Company Limited: SSA)

SSA จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2553 เพื่อประกอบธุรกิจบริหารกิจการฟุตบอลของกลุ่มปตท.

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 SSA มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 5,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย BSA ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้ว

24M Technologies, Inc. (24M)

24M จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2553 ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสหรัฐอเมริกา เพื่อกันคว้าและพัฒนาแบตเตอรี่ด้วยนวัตกรรมใหม่เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง

ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 24M มีทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 25,487.51 เหรียญสหรัฐ โดยมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นที่ 51.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้จนถึง ณ สิ้นปี พ.ศ. 2558 GPSC ได้ลงทุนใน 24M ไปแล้วเป็นจำนวน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทำให้ GPSC มีสัดส่วนการถือหุ้นใน 24M ร้อยละ 16.7 โดย 24M มีผู้ถือหุ้นหลักอื่น ได้แก่ ผู้ถือหุ้นจากกลุ่มธุรกิจเงินร่วมลงทุน (Venture capital) จำนวน 2 ราย ถือหุ้นในสัดส่วนรวมกันร้อยละ 38.2 และผู้ถือหุ้นจากกลุ่มผู้ลงทุนเชิงกลยุทธ์จากกลุ่มอุตสาหกรรมที่นอกเหนือจาก GPSC (Industrial Strategic Partners) จำนวน 2 ราย ถือหุ้นในสัดส่วนรวมกันร้อยละ 16.7 และผู้ถือหุ้นอื่นๆ อีกร้อยละ 28.4 ของหุ้นที่ได้ชำระทุนจดทะเบียนแล้ว

บริษัท ราชนบุรีเพาเวอร์ จำกัด

(Ratchaburi Power Company Limited: RPCL)

RPCL จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2539 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงตั้งอยู่ในจังหวัดราชบุรี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 RPCL มีทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 7,325,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 73,250,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดย GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 ของทุนชำระแล้ว (ซึ่งได้มาจากการเข้าซื้อหุ้นจาก ปตท.) ผู้ถือหุ้นหลักอื่นได้แก่ บริษัท ราชนบุรีอัลลายแอนซ์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 25 พีเอไอ อินเตอร์เนชั่นแนล เพาเวอร์ (เมารีเชียส) แอลทีดี จากสาธารณรัฐเมารีเชียส (Republic of Mauritius) ถือหุ้นร้อยละ 25 ฐนุ อิล็คทริก เพาเวอร์ คอมปะนี อินเตอร์เนชั่นแนล บี.วี จากประเทศเนเธอร์แลนด์ ถือหุ้นร้อยละ 15 ไดโอด้า ทูโซ คอร์ปอเรชั่น จากประเทศญี่ปุ่น ถือหุ้นร้อยละ 10 และบริษัท สหยูเนี่ยน จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 10 ของทุนชำระแล้ว

ข้อมูลทั่วไปของบริษัทในเครือ GPSC

บริษัทที่ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 10 ขึ้นไป ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
บริษัทย่อย						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์ : 02-143-9644 โทรสาร: 0-2143-9645	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและพลังงานความร้อนจากโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant)	500,000,000 บาท	สามัญ	316,220,000 บาท	10 บาท/หุ้น	100%
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 ● บริษัทร่วมทางอ้อม บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) 215 Lanexang Avenue, Ban Siang Yuen, Chantaburi District, Vientiane, Lao PDR โทรศัพท์ : +856 (21) 223215, 252060 โทรสาร : +856 (21) 215500	ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	4,200,000,000 บาท	สามัญ	3,154,880,000 บาท	100 บาท/หุ้น	100%
บริษัท อิชิโนเซกิ โซล่า พาวเวอร์ 1 จีเค (ISP1) Oak Minami-Azabu Building 2F, 3-19-23 Minami-Azabu, Minato-ku, Tokyo, Japan 106-0047 โทรศัพท์: +81 3 4580 2700 โทรสาร: +81 3 4580 2701	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์	10,000 เยน	สามัญ	10,000 เยน	-	99%
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 โทรศัพท์: (038) 611333, 613571-80 โทรสาร: (038) 612812-3	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)	3,362,300,000 บาท	สามัญ	2,335,580,000 บาท	10 บาท/หุ้น	51%

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
กิจการร่วมค้า						
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) 3199 อาคารมาลีนนท์ ชั้น 16 ถนนพระรามที่ 4 แขวงคลองตัน เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์ : 02-661-2701 ● กิจการร่วมค้าทางอ้อม บริษัท สยามโซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (SSE1) 3199 อาคารมาลีนนท์ ชั้น 16 ถนนพระรามที่ 4 แขวงคลองตัน เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์ : 02-661-2701	ลงทุนเข้าถือหุ้นในกิจการที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลิตไฟฟ้า	583,330,000 บาท	สามัญ	583,330,000 บาท	10 บาท/หุ้น	40%
	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	1,800,000,000 บาท	สามัญ	1,800,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	40% (ถือหุ้นผ่าน TSR)
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) 402B of 4 th Floor, Vieng Vang Tower, Boulichan Road, Unit 15, Dongpalan Thong Village, Sistanak, Vientiane Capital, Lao PDR 100 , 23 Singha Road, Ban Nongbone, Saysettha District, Vientiane, Lao PDR	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	37,200,000 เหรียญสหรัฐ	สามัญ	17,650,000 เหรียญสหรัฐ	10 เหรียญสหรัฐ/หุ้น	40%
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG) 111 หมู่ที่ 20 ถนนพหลโยธิน ตำบลคลองหนึ่ง อำเภอคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี 12120 โทรศัพท์ : 02-978-5283, 02-978-5291	ไอน้ำจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)	1,002,000,000 บาท	สามัญ	1,002,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	30%
บริษัทร่วม						
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) 587 อาคารวิริยะถาวร ถนนสุทธิสารวินิจฉัย แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์ : 02-691-9720 โทรสาร : 02-691-9723	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant)	2,705,000,000 บาท	สามัญ	1,703,750,000 บาท	10 บาท/หุ้น	25%

บริษัท	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	ชนิดของหุ้น	ทุนชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น
เงินลงทุนระยะยาว						
บริษัท บีทีเอส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) 555 อาคารสำนักงาน ปตท. คลังน้ำมันพระโขนง ถนนอาจนรงค์ แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ : 02-239-7328 โทรสาร : 02-239-7326	บริหารจัดการทรัพยากรบุคคล ในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท.	2,000,000 บาท	บุริมสิทธิ	2,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	25%
● เงินลงทุนระยะยาวทางอ้อม บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA) 199/7 หมู่ที่ 1 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 โทรศัพท์ : 038-948-138 โทรสาร : 038-948-139	บริหารกิจการฟุตบอล ของกลุ่ม ปตท.	5,000,000 บาท	สามัญ	5,000,000 บาท	10 บาท/หุ้น	25% (ถือหุ้นผ่าน BSA)
24M Technologies, Inc. (24M) 130 Brookline Street, Cambridge, MA, USA 02139 โทรศัพท์ : (001) 617-553-1012	วิจัยและพัฒนาการผลิต แบตเตอรี่ประเภทลิเทียม-ไอออน (Li-ion) เพื่อพัฒนาประยุกต์ใช้ เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรอง สำหรับภาคอุตสาหกรรม และ การเสริมสร้างความมั่นคงใน ระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบ เชื่อมโยง	31,215.23 เหรียญสหรัฐ	สามัญ	25,487.51 เหรียญสหรัฐ	0.001 เหรียญสหรัฐ/ หุ้น	16.7%
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) 1828 ถนนสุขุมวิท แขวงบางจาก เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ : 02-311-5111-9 โทรสาร : 02-332-3882	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า จากโรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนร่วม (Combine Cycle Power Plant)	7,325,000,000 บาท	สามัญ	7,325,000,000 บาท	100 บาท/หุ้น	15%

โครงสร้างรายได้



ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	% การถือ หุ้นของ บริษัท	รอบปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
			2556 (ข้อมูลทางการเงิน เสมือน)		2557 (ปรับปรุงใหม่)		2558	
			รายได้ (ล้านบาท)	%	รายได้ (ล้านบาท)	%	รายได้ (ล้านบาท)	%
รายได้จากการขายสินค้าและให้บริการ								
ไฟฟ้า	GPSC - ระยอง	-	7,374	28%	7,653	32%	6,841	30%
	GPSC - ศรีราชา	-	11,996	45%	8,175	34%	8,308	36%
	IRPC-CP	51%	0	0%	0	0%	145	1%
รวม			19,370	73%	15,828	66%	15,294	66%
ไอน้ำ	GPSC - ระยอง	-	5,806	22%	6,644	28%	5,882	26%
	IRPC-CP	51%	0	0%	0	0%	119	1%
รวม			5,806	22%	6,644	28%	6,001	26%
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	GPSC - ระยอง	-	221	1%	232	1%	233	1%
	GPSC - ศรีราชา	-	49	0%	48	0%	38	0%
	CHPP	100%	1	0%	173	1%	192	1%
รวม			271	1%	453	2%	463	2%
รวมรายได้จากการขายสินค้าและให้บริการ			25,447	96%	22,924	96%	21,758	95%
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน								
สัญญาเช่าการเงินในโรงไฟฟ้า	GPSC-ศรีราชา	-	774	3%	730	3%	686	3%
รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน			774	3%	730	3%	686	3%
รายได้อื่น								
ไนโตรเจน	GPSC	-	107	0%	101	0%	99	0%
เงินปันผลรับ	GPSC	-	-	0%	-	0%	288	1%
รายได้อื่น	GPSC	-	189	1%	135	1%	190	1%
รวมรายได้อื่น			296	1%	236	1%	577	2%
รวมรายได้			26,517	100%	23,891	100%	23,021	100%

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

GPSC ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และ
สาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินธุรกิจลักษณะการ
เข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ
และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ
เช่น การวิจัยและพัฒนาแบตเตอรี่เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรอง
สำหรับภาคอุตสาหกรรมและการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบ
จ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง การบริหารจัดการทรัพยากรบุคคล
ในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. เป็นต้น



เมื่อโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุนทั้งหมดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ บริษัทฯ จะมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นจากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,917 เมกะวัตต์ (ประกอบด้วยกำลังการผลิตไฟฟ้าในประเทศประมาณ 1,550 เมกะวัตต์ หรือประมาณร้อยละ 80.8 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม และกำลังการผลิตไฟฟ้าในต่างประเทศประมาณ 368 เมกะวัตต์ หรือประมาณร้อยละ 19.2 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม) ใช้น้ำรวมประมาณ 1,582 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว แบ่งเป็นจากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,338 เมกะวัตต์ ใช้น้ำรวมประมาณ 1,431 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็นรวมประมาณ 12,000 ตันความเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ในขณะที่มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างจากการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 579 เมกะวัตต์ และไอน้ำรวมประมาณ 151 ตันต่อชั่วโมง

ผลิตภัณฑ์	ที่ตั้ง	สถานะ	กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น
ไฟฟ้า	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	1,338 เมกะวัตต์
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	211 เมกะวัตต์
	ต่างประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	-
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	368 เมกะวัตต์
ไอน้ำ	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	1,431 ตัน/ชม.
		อยู่ระหว่างก่อสร้าง	151 ตัน/ชม.
น้ำเย็น	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	12,000 ตันความเย็น
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	ในประเทศ	ดำเนินการเชิงพาณิชย์	2,080 ลบ.ม./ชม.



การประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Energy) ในประเทศ

○ โรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์

(1) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)

บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และผู้ประกอบการอุตสาหกรรม มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมประมาณ 1,039 เมกะวัตต์ และให้บริการด้านสาธารณูปโภคโดยผลิตและจำหน่ายไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียง มีกำลังการผลิตไอน้ำรวมประมาณ 1,340 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง สามารถจำหน่ายรายละเอียดโรงไฟฟ้าและโรงผลิตสาธารณูปโภคของบริษัทฯ ได้ดังนี้

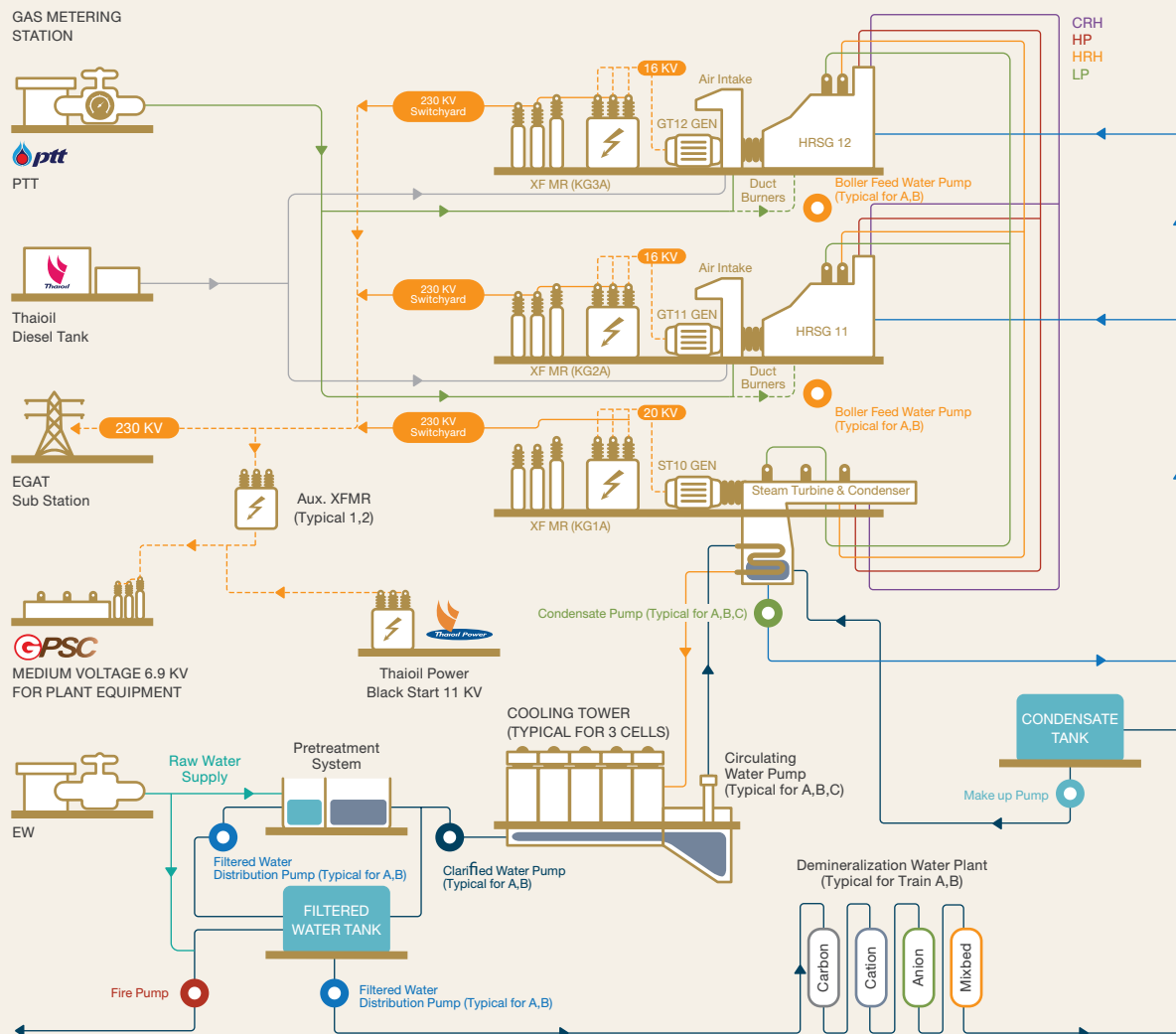
● โรงไฟฟ้าศรีราชา

โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 700 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 80 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2543 ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2568 โดยการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นไปตามเงื่อนไขและการสั่งเดินเครื่องของ กฟผ.

กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และมีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง โดยประกอบด้วย เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator: GTG) ขนาด 235 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด และมีเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (Heat Recovery Steam Generator: HRSG) จำนวน 2 ชุด กังหันไอน้ำ (Steam Turbine: ST) 1 ชุด เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator: STG) ขนาด 240 เมกะวัตต์จำนวน 1 ชุด

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของโรงไฟฟ้าศรีราชา



การจัดหาวัตถุดิบ

โรงไฟฟ้าศรีราชาใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568 ที่ราคาก๊าซสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP Gas Price) และได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบเชลกับ TOP เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรอง รวมถึงได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water Agreement) กับบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (“EW”) เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าศรีราชาได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. จำนวน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นสัญญาปีต่อปี และได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ TP จำนวน 1 เมกะวัตต์ โดยสัญญา มีระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2568 เพื่อเป็นการสำรองไฟฟ้าสำหรับใช้ในช่วงซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

การจัดจำหน่าย

โรงไฟฟ้าศรีราชาผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) โดยตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวได้ให้สิทธิแก่ กฟผ. เป็นผู้กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าผ่านแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะยาวแบบรายปี และรายเดือน และแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นแบบรายวัน ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในการสั่งการให้โรงไฟฟ้าศรีราชาหยุดผลิตไฟฟ้าหรือผลิตไม่เต็มกำลังการผลิต โดย กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่า (Availability Payment: AP) ให้กับโรงไฟฟ้าศรีราชาตามความพร้อมจ่ายที่โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นผู้แจ้งและโรงไฟฟ้าจะยังได้รับรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) จากการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามปริมาณที่ผลิตจริงตามคำสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.

● โรงผลิตสาธารณูปการระยอง

โรงผลิตสาธารณูปการระยองประกอบธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับกลุ่ม ปตท. และลูกค้าอุตสาหกรรมทั่วไป และมีการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. เพื่อเป็นการรักษาสถิตของการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (Balance load) ในกรณีที่ลูกค้าอุตสาหกรรมมีความต้องการใช้ไอน้ำสูง ส่งผลให้โรงผลิตสาธารณูปการระยองเพิ่มอัตราการผลิตไฟฟ้าให้สูงขึ้นเพื่อให้ได้ปริมาณไอน้ำที่เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรม โดยไฟฟ้าส่วนเกินดังกล่าวจะจัดจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm ทั้งนี้ การจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนให้กับ กฟผ. นอกจากจะเป็นการเพิ่มความยืดหยุ่นในการดำเนินธุรกิจแล้ว ยังเป็นการเพิ่มเสถียรภาพให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม และยังสามารถนำกลับมารองรับการขยายธุรกิจของลูกค้าอุตสาหกรรมในอนาคตได้อีกด้วย โดยปัจจุบันโรงผลิตสาธารณูปการระยองประกอบด้วยโรงผลิตสาธารณูปการจำนวน 3 แห่ง ได้แก่

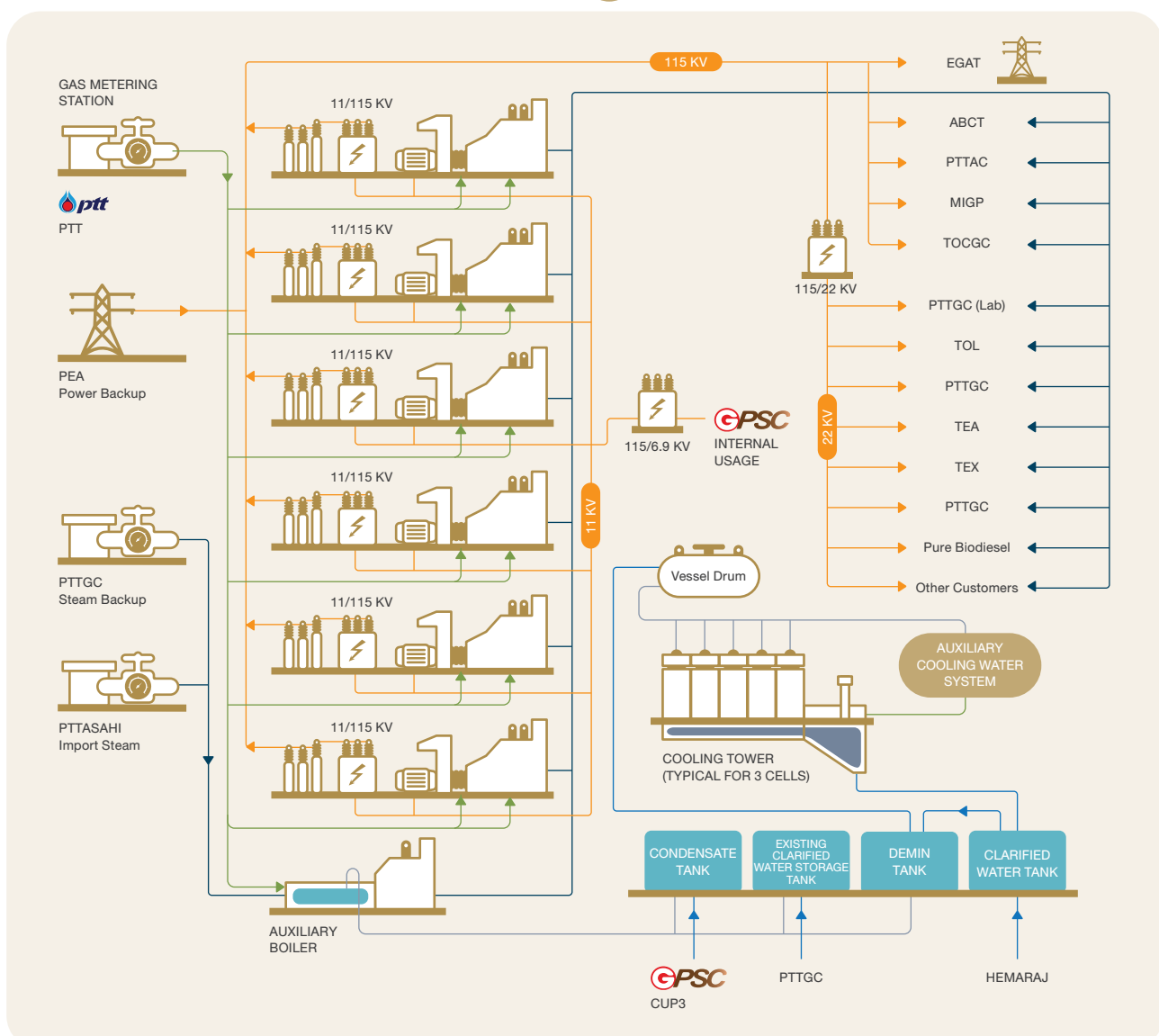
โรงผลิตสาธารณูปการ 1 (Central Utility Plant 1: CUP-1)

โรงผลิตสาธารณูปการ 1 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 226 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 890 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 720 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง โดยจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นหลัก และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. โดยเริ่มทยอยดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2549

กระบวนการผลิต

โรงผลิตสาธารณูปการ 1 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 37.6 เมกะวัตต์ จำนวน 6 ชุด เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) ขนาด 70/140 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 6 ชุด และหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย ขนาด 50 ตันต่อชั่วโมง

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของโรงผลิตสาธารณูปการ 1



การจัดหาวัตถุดิบ

โรงผลิตสาธารณูปการ 1 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2564 และมีสิทธิใช้น้ำตามสัญญาซื้อขายที่ดินกับนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) นอกจากนี้ ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อสำรองไฟฟ้ากับ กฟภ. จำนวน 93.5 เมกะวัตต์มีระยะเวลา 1 ปีและต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกครั้งละ 1 ปี หากไม่มีการยกเลิกสัญญา

การจัดจำหน่าย

โรงผลิตสาธารณูปการ 1 ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรม ประกอบด้วย สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมประมาณ 124 เมกะวัตต์ กับลูกค้าจำนวน 11 ราย อายุสัญญา 10 - 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี สัญญาซื้อขายใอน้ำรวมประมาณ 280 ตันต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 7 ราย อายุสัญญา 10 - 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี และสัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 300 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 6 ราย อายุสัญญา 10 - 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี นอกจากนี้ ยังมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 40 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุสัญญา 5 ปีและต่ออายุโดยอัตโนมัติทุก 5 ปีนับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.

โรงผลิตสาธารณูปการ 2 (Central Utility Plant 2: CUP-2)

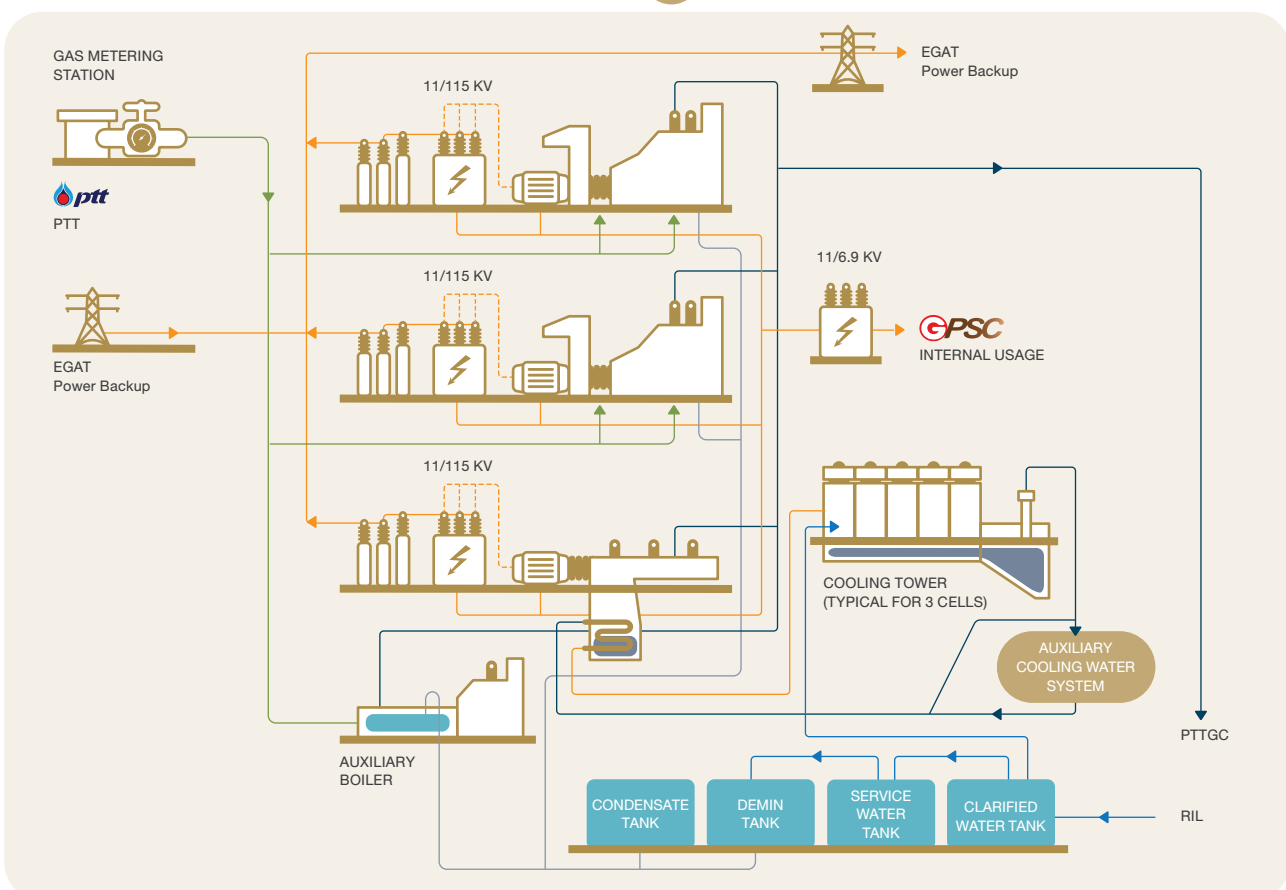
โรงผลิตสาธารณูปการ 2 ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล (Rayong Industrial Land: RIL) จังหวัดระยอง มีกำลังการ

ผลิตไฟฟ้าประมาณ 113 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตใอน้ำประมาณ 170 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 510 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นหลัก และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับ กฟผ. ทั้งนี้ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2551

กระบวนการผลิต

โรงผลิตสาธารณูปการ 2 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 37.6 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด เพื่อหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เครื่องผลิตใอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) ขนาด 70/140 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 2 ชุด โดยใอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ผ่านกังหันใอน้ำ (ST) เพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของกังหันใอน้ำ (STG) ขนาด 38 เมกะวัตต์จำนวน 1 ชุด เพื่อลดแรงดันของใอน้ำก่อนจำหน่ายให้ลูกค้าชนิดใอน้ำแรงดันปานกลาง นอกจากนี้ยังมีการผลิตใอน้ำจากหม้อใอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย ขนาด 50 ตันต่อชั่วโมง อีกด้วย

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของโรงผลิตสาธารณูปการ 2



การจัดหาวัตถุดิบ

โรงผลิตสาธารณูปการ 2 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดในปี 2565 และมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) จากนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2565 นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. จำนวน 37.5 เมกะวัตต์ มีระยะเวลา 1 ปีและต่ออายุโดยอัตโนมัติอีกครั้งละ 1 ปี หากไม่มีการยกเลิกสัญญา

การจัดจำหน่าย

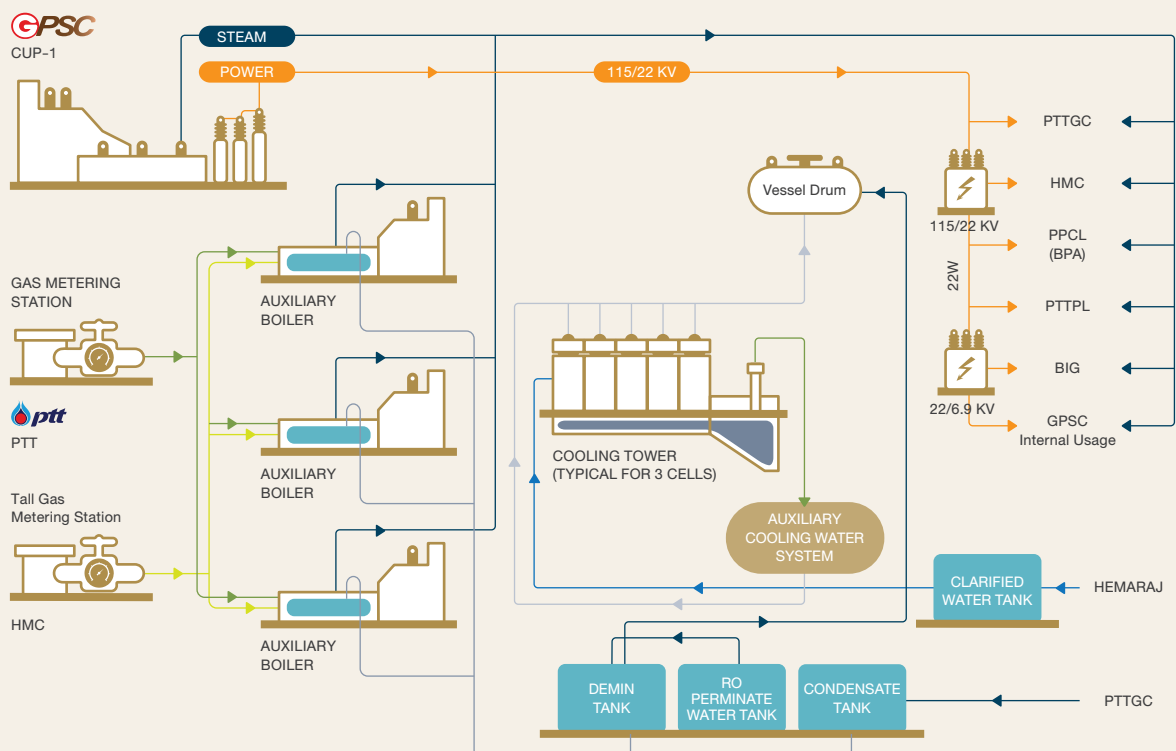
โรงผลิตสาธารณูปการ 2 ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวม 42.75 เมกะวัตต์ สัญญาซื้อขายไอน้ำรวม 95 ตันต่อชั่วโมง และสัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวม 178 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 1 ราย อายุสัญญา 15 ปีและสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี นอกจากนี้ ยังมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 60 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Non-firm อายุสัญญา 5 ปีและต่ออายุได้คราวละ 5 ปีนับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.

โรงผลิตสาธารณูปการ 3 (Central Utility Plant 3: CUP-3)

โรงผลิตสาธารณูปการ 3 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 280 ตันต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมประมาณ 770 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยมีอุปกรณ์หลักประกอบด้วยหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) ขนาด 70 ตันต่อชั่วโมง 2 เครื่องและขนาด 140 ตันต่อชั่วโมง 1 เครื่อง จำนวน 3 หน่วย และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ทั้งนี้ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2552

ทั้งนี้ โรงผลิตสาธารณูปการ 1 และ 3 ได้ถูกออกแบบระบบส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้เชื่อมโยงกัน (Power and Steam Distribution Tie-up) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สร้างความสมดุลและสำรองระหว่างกันได้ ประกอบกับโรงผลิตสาธารณูปการ 1 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้มีประสิทธิภาพสูงกว่าการผลิตไอน้ำของโรงผลิตสาธารณูปการ 3 ส่งผลให้มีการส่งไอน้ำรวมทั้งไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตสาธารณูปการ 1 ไปยังโรงผลิตสาธารณูปการ 3 บางส่วนเพื่อจ่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตสาธารณูปการ 3

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของโรงผลิตสาธารณูปการ 3



การจัดหาวัตถุดิบ

โรงผลิตสาธารณูปการ 3 ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำ โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2566 และเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) เป็นระยะเวลา 15 ปี สิ้นสุดปี 2566

การจัดจำหน่าย

โรงผลิตสาธารณูปการ 3 ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมกับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) ดังนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมประมาณ 56 เมกะวัตต์ กับลูกค้าจำนวน 4 ราย อายุสัญญา 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี สัญญาซื้อขายไอน้ำรวมประมาณ 223 ตันต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 3 ราย อายุสัญญา 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี และสัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวมประมาณ 62 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง กับลูกค้าจำนวน 3 ราย อายุสัญญา 15 ปี และสามารถต่อสัญญาได้ครั้งละ 5 ปี

(2) บริษัท ราชบุรีเอนเนอร์จี จำกัด (RPCL)

RPCL เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าหน่วยละ 700 เมกะวัตต์ จำนวน 2 หน่วยผลิต รวมเป็น 1,400 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่อำเภอดำเนินสะดวก จังหวัดราชบุรี โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. สำหรับหน่วยผลิตที่ 1 ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2551 และหน่วยผลิตที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2551 ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2576 โดยการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเป็นไปตามเงื่อนไขและการส่งเดินเครื่องของ กฟผ.

กระบวนการผลิต

RPCL เป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก และมีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองซึ่งมีกระบวนการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าศรีราชา โดย RPCL มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 245 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุดต่อ 1 หน่วยผลิต เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 275 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต

การจัดหาวัตถุดิบ

RPCL ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี

2576 ที่ราคาก๊าซสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP Gas Price) โดย RPCL สามารถส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงรวมอยู่ในค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ไปยัง กฟผ. ทั้งนี้ กรณีที่ ปตท. ไม่สามารถจัดส่งปริมาณก๊าซธรรมชาติได้ตามสัญญาดังกล่าวและ กฟผ. สั่งให้ RPCL เดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงสำรอง กฟผ. จะเป็นผู้ชดเชยค่าเชื้อเพลิงส่วนที่เพิ่มขึ้นให้แก่ RPCL โดย RPCL ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลหมุนเร็วกับ ปตท. เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองในกรณีที่ไม่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติได้ โดยสัญญามีระยะเวลา 6 ปี สิ้นสุดในปี 2559

การจัดจำหน่าย

RPCL ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ทั้งนี้ ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามได้ให้สิทธิแก่ กฟผ. เป็นผู้กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าผ่านแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะยาวแบบรายปีและรายเดือน และแผนการรับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นแบบรายวัน โดย RPCL ต้องแจ้งความพร้อมจ่ายในการผลิตไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ทั้งระยะยาวและระยะสั้นเช่นกัน ซึ่งค่า AP เป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่ RPCL ในการรักษาระดับความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าโดยไม่คำนึงถึงปริมาณไฟฟ้าที่ได้ขายให้แก่ กฟผ. ทั้งนี้ RPCL จะได้รับรายได้ค่า AP ตามความพร้อมจ่ายที่ RPCL แจ้งและเป็นไปตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้านอกจากนี้ RPCL ยังได้รับรายได้ค่า EP จากการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามปริมาณที่ผลิตจริงตามคำสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในการสั่งการให้ RPCL หยุดผลิตไฟฟ้าหรือผลิตไม่เต็มกำลังการผลิต โดย กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่า AP ให้กับ RPCL ตามความพร้อมจ่ายที่ RPCL เป็นผู้แจ้ง

(3) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

CHPP เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 5 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็นประมาณ 12,000 ตันความเย็น ตั้งอยู่ที่ศูนย์ราชการฯ โดยมีสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าในรูปแบบ Non-firm ให้กับ กฟผ. และจำหน่ายพลังงานความเย็นสำหรับระบบปรับอากาศให้อาคารศูนย์ราชการฯ

กระบวนการผลิต

CHPP เป็นโรงไฟฟ้าประเภทผลิตไฟฟ้าร่วมกับความเย็น (Combined Heat and Power with District Cooling Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ทั้งนี้ CHPP มีกระบวนการผลิตน้ำเย็นแบ่งเป็น 2 ระบบ คือ

1. ระบบผลิตน้ำเย็นด้วยความร้อนที่ได้จากการผลิตไฟฟ้า มีเครื่องทำความเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) ขนาด 3,000 ตันความเย็น จำนวน 2 หน่วย ซึ่งยังไม่เริ่ม

ดำเนินการเชิงพาณิชย์เนื่องจากอยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่องจักร คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2559

- ระบบผลิตน้ำเย็นด้วยไฟฟ้ามีเครื่องผลิตน้ำเย็นโดยใช้ไฟฟ้า (Electric Chiller) ขนาด 2,000 ตันความเย็น จำนวน 2 หน่วย และขนาด 1,000 ตันความเย็น จำนวน 2 หน่วย เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ปี 2552

ที่ผ่านมา CHPP ได้ทำการจำหน่ายไฟฟ้าตามกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขาย ไฟฟ้าที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Non-firm ให้กับ กฟน. แล้วอย่างไรก็ตาม ปัจจุบัน CHPP ได้หยุดการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟน. และหยุดการผลิตน้ำเย็นด้วยเครื่องทำความเย็นแบบดูดซึม (Absorption Chiller) คงเหลือแต่การผลิตน้ำเย็นด้วยเครื่องผลิตน้ำเย็นโดยใช้ไฟฟ้า (Electric Chiller) สำหรับระบบปรับอากาศในอาคารศูนย์ราชการฯ เพียงอย่างเดียว และอยู่ระหว่างทำการปรับปรุง Absorption Chiller ซึ่งหลังปรับปรุงจะมี Gas Turbine 1 เครื่อง และติดตั้ง Absorption Chiller เครื่องใหม่ ขนาด 1,500 RT จำนวน 2 เครื่อง

ทั้งนี้ CHPP ได้ทำสัญญาดำเนินงาน (Operation Agreement) กับ บริษัท เอ็กโก เอนจิเนียริงแอนด์ เซอร์วิส จำกัด สำหรับการเดินเครื่องจักร ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2559 และทำสัญญารับบำรุงรักษาเครื่องจักรหลัก (Electric Chiller) กับบริษัท แอร์โค จำกัด ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2559

การจัดหาวัตถุดิบ

CHPP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 10 ปี สิ้นสุดปี 2563

การจัดจำหน่าย

CHPP จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟน. โดยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Non-firm เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2552 มีอายุสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า 5 ปี และต่อสัญญาอัตโนมัติทุก ๆ 5 ปี จนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลือจะถูกนำไปใช้ในการผลิตพลังงานความเย็น เพื่อจำหน่ายให้อาคารศูนย์ราชการฯ สำหรับระบบปรับอากาศ โดยทำสัญญาซื้อขายพลังงานความเย็นกับบริษัท ธารวิทย์พัฒน์สินทรัพย์ จำกัด มีอายุสัญญา 30 ปี สิ้นสุดในปี 2581

(4) บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชัน จำกัด (BIC)

BIC เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า ประมาณ 117 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน อำเภอบางปะอิน จังหวัด พระนครศรีอยุธยา โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm จำนวน 90 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือ และไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

กระบวนการผลิต

BIC เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดย BIC มีอุปกรณ์หลักคือ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า ของกังหันก๊าซ (GTG) ขนาด 47.3 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด เพื่อหมุน เครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยไอสเตียมจากกังหันก๊าซ (GT) จะนำไปถ่ายเทความร้อนให้กับน้ำเพื่อผลิตเป็นไอน้ำด้วยเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 2 ชุด ไปผ่านกังหันไอน้ำ (ST) และเพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิด ไฟฟ้าของกังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 22.9 เมกะวัตต์จำนวน 1 ชุดและ ไอน้ำที่เหลือทั้งหมดจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม

ทั้งนี้ BIC ได้ทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงรักษาระยะยาว (Long Term Service Agreement) จำนวน 2 สัญญา กับ General Electric International Operations Company Inc. และ GE Packaged Power Inc. สำหรับเครื่องกังหันก๊าซ (GT) ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดในปี 2570

การจัดหาวัตถุดิบ

BIC ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุด ในปี 2581 และทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบจาก บริษัท ทีทีดับบลิว จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นการต่อสัญญาแบบปีต่อไป

การจัดจำหน่าย

BIC จำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้า รายเล็กในรูปแบบ Firm จำนวน 90 เมกะวัตต์ให้กับ กฟผ. ตามสัญญา ซื้อขายไฟฟ้าซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี นับจากวันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ ของ กฟผ. (COD) ตั้งแต่ปี 2556 และสัญญาจะสิ้นสุดปี 2581 และ จำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน ในลักษณะสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว อายุสัญญา ประมาณ 15 ปี และมีการทำสัญญาซื้อขายไอน้ำ และน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

ทั้งนี้ BIC ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm สำหรับโครงการที่ 2 กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังกล่าวมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ในวันที่ 1 มิถุนายน 2560 โรงไฟฟ้าโครงการที่ 2 เป็นโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งจะตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับ

โรงไฟฟ้าโครงการที่ 1 และมีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 117 เมกะวัตต์ และไอน้ำประมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง เช่นเดียวกับโครงการที่ 1 โดยไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำทั้งหมดจะจำหน่ายให้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ซึ่งได้เริ่มทำการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการที่ 2 แล้วในเดือนกุมภาพันธ์ 2558

○ โรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง

(1) บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP)

IRPC-CP เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ หน่วยผลิตละประมาณ 120 เมกะวัตต์ จำนวน 2 หน่วยผลิต รวมเป็น 240 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำสุทธิ รวมประมาณ 180-300 ตันต่อชั่วโมง (กรณี On-peak 180 ตันต่อชั่วโมง กรณี Off-peak 300 ตันต่อชั่วโมง) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm จำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกะวัตต์ รวมเป็น 180 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งมีอายุสัญญา 25 ปี และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำให้กับ IRPC

กระบวนการผลิต

IRPC-CP เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดย IRPC-CP มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ขนาดประมาณ 45 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) ขนาดประมาณ 70 ตันต่อชั่วโมง จำนวน 2 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ขนาดประมาณ 30 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด ต่อ 1 หน่วยผลิต นอกจากนี้ยังมีการผลิตไอน้ำจากหม้อไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler) จำนวน 1 หน่วย ขนาด 100 ตันต่อชั่วโมง และได้ออกแบบและติดตั้งระบบลดอุณหภูมิอากาศก่อนเข้าเผาไหม้ (Inlet air cooling system by using absorption chillers) เพื่อปรับเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าให้เหมาะสมตามช่วงเวลาอีกด้วย

ปัจจุบัน โรงไฟฟ้างดงกล่าวอยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยทำการว่าจ้างผู้รับเหมาเป็นสัญญาการจ้างแบบเบ็ดเสร็จ (Lump Sum Turnkey Contract) กับกิจการร่วม (Consortium) ซึ่งประกอบด้วยบริษัทที่มีความชำนาญจำนวน 3 รายคือ Mitsubishi Corporation, Toyo-Thai Corporation และ Toyo Thai Malaysia SDN BHD และอยู่ระหว่างเจรจาสัญญาให้บริการบำรุงรักษา (Maintenance Agreement) กับ IRPC คาดว่าจะใช้ระยะเวลาก่อสร้างรวม 48 เดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2556 – มิถุนายน 2560 โดยสามารถแบ่งได้เป็น 2 ระยะ ดังนี้

1. ระยะที่ 1 - ระยะเวลาการก่อสร้างประมาณ 19 เดือน ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2556 – มกราคม 2558 เพื่อขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่โครงการสวนขยาย Upstream Project for Hygiene and Value Added Products (UHV) ของ IRPC โดย ณ เดือนธันวาคม 2558 การก่อสร้างระยะที่ 1 ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์อย่างเป็นทางการเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2558 โดยจะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 45 เมกะวัตต์ และไอน้ำรวมทั้งหมด 170 ตันต่อชั่วโมง
2. ระยะที่ 2 - ระยะเวลาการก่อสร้างประมาณ 29 เดือน ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2558 – มิถุนายน 2560 โดย ณ เดือนพฤศจิกายน 2558 การก่อสร้างมีความคืบหน้าไปแล้วประมาณมากกว่าร้อยละ 61

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 524 ล้านบาท และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun ตามสัดส่วนการถือหุ้น) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญา Sponsor Support ที่จะต้องสนับสนุนเงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 347 ล้านบาท

การจัดหาวัตถุดิบ

IRPC-CP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท.เป็นระยะเวลา 27 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของระยะที่ 1 และมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) กับ IRPC เป็นระยะเวลา 27 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของระยะที่ 1

การจัดจำหน่าย

IRPC-CP ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm กับ กฟผ. ฉบับลงวันที่ 6 มกราคม 2555 จำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกะวัตต์ รวมเป็น 180 เมกะวัตต์ มีระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. นอกจากนี้ IRPC-CP ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าส่วนที่เหลือจำนวน 60 เมกะวัตต์ และทำสัญญาซื้อขายไอน้ำปริมาณรวมประมาณ 180-300 ตันต่อชั่วโมง ตามช่วงเวลา กับ IRPC เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2556 ถึงสิ้นปี 2585 หรือสิ้นสุดพร้อม กับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นภายหลัง

(2) บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด (NNEG)

NNEG เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 125 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง ตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร จังหวัดปทุมธานี

โดยจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm จำนวน 90 เมกะวัตต์ให้กับ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือ และโอนน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร

กระบวนการผลิต

NNEG เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดย NNEG มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ขนาดประมาณ 45 เมกะวัตต์จำนวน 2 ชุด เครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) จำนวน 2 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) ขนาด 35 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด นอกจากนี้ ยังได้ออกแบบและติดตั้งระบบลดอุณหภูมิอากาศก่อนเข้าเผาไหม้ (Inlet air cooling system by using electric chillers) เพื่อปรับเปลี่ยนกำลังการผลิตไฟฟ้าให้เหมาะสมตามช่วงเวลาด้วย

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าดังกล่าวอยู่ระหว่างก่อสร้าง โดยทำการว่าจ้างผู้รับเหมาเป็นสัญญาการจ้างเหมาแบบเบ็ดเสร็จกับกิจการร่วม (Consortium) ประกอบด้วยบริษัทที่มีความชำนาญจำนวน 2 รายคือ Jurong Engineering Ltd. และ Thai Jurong Engineering Ltd. ซึ่งบริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 176 ล้านบาท โดย ณ เดือนธันวาคม 2558 การก่อสร้างมีความคืบหน้าไปแล้วประมาณ มากกว่าร้อยละ 90 และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในวันที่ 1 มิถุนายน 2559

การจัดหาวัตถุดิบ

NNEG ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยมีการเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ ปตท. เป็นระยะเวลา 25 ปี สิ้นสุดในปี 2584 และเข้าทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบ (Raw Water) กับ บริษัท นวนคร จำกัด (มหาชน)

การจัดจำหน่าย

NNEG ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในรูปแบบ Firm กับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2555 โดยสัญญามีระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือรวมถึงโอนน้ำให้แก่กลุ่มลูกค้าในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร

(3) โรงผลิตสาธารณูปการ 4 ระยะที่ 1

(Central Utility Plant 4 Phase 1: CUP-4 Ph1)

โรงผลิตสาธารณูปการ 4 (CUP-4 Ph1) ตั้งอยู่บนเขตอุตสาหกรรมเชิงนิเวศน์ กลุ่ม ปตท. (PTT WEcoZi) ในนิคมอุตสาหกรรมเอเซีย (AIE) จังหวัดระยอง เป็นการลงทุนตามแผนการขยายกำลังการผลิตที่สอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ ซึ่งรองรับการเจริญเติบโตของอุตสาหกรรมในนิคมฯ เอเซีย และนิคมฯ ไกล่เคียงทั้งปัจจุบันและอนาคต

แผนภาพ แสดงที่ตั้งของโรงผลิตสาธารณูปการ 4 ระยะที่ 1



กระบวนการผลิต

CUP-4 Ph1 เป็นโรงไฟฟ้าประเภทโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วย กังหันก๊าซ 1 ชุด (GTG) ขนาดประมาณ 45 เมกะวัตต์ และเครื่องผลิตไอน้ำจากความร้อนทิ้ง (HRSG) ขนาดประมาณ 70 ตันต่อชั่วโมง ประกอบกับการก่อสร้างโครงข่ายเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและระบบไอน้ำไปสู่กลุ่มลูกค้า และเชื่อมต่อระหว่าง CUP-4 Ph1 กับ CUP-1

ปัจจุบัน CUP-4 Ph1 อยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคางานออกแบบ จัดหา และก่อสร้างโรงไฟฟ้า และระบบวิศวกรรมประกอบต่างๆ และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2561

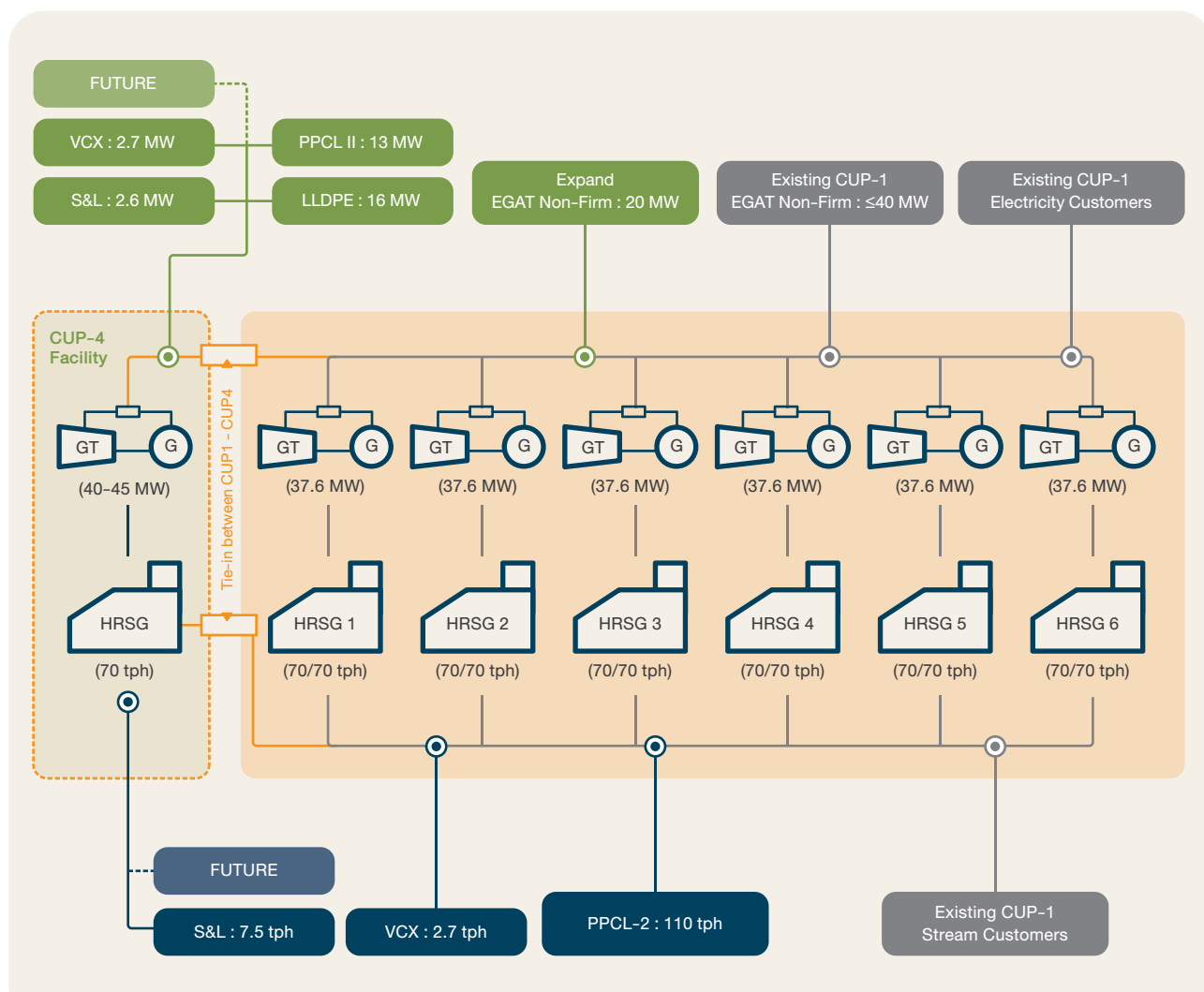
การจัดหาวัตถุดิบ

CUP-4 Ph1 อยู่ระหว่างเจรจาจัดทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและน้ำใส (Clarified water) กับ ปตท.

การจัดจำหน่าย

CUP-4 Ph1 อยู่ระหว่างจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกลุ่มลูกค้าในนิคมฯ เอเซีย และนิคมฯ ช้างเคียง โดยมีไฟฟ้าบางส่วนจะจำหน่ายให้ กฟผ. ในรูปแบบสัญญา Non-firm SPP เพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นในแผนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

แผนผังอย่างง่าย แสดงการผลิตของโรงผลิตสารปิโตรการ 4 ระยะที่ 1



กลุ่มโรงไฟฟ้าประเภทพลังงานหมุนเวียนในประเทศ

○ โรงไฟฟ้าที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์

บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)

TSR ประกอบธุรกิจลงทุน โดยได้ลงทุนร้อยละ 100 ใน SSE1 เพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ SSE1 เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ที่ใช้กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ด้วยระบบโฟโตโวลตาอิกหรือโซลาร์เซลล์ซึ่งตั้งอยู่บริเวณพื้นดิน (โรงไฟฟ้า PV ประเภท Solar Farm) มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 8 เมกะวัตต์ จำนวน 10 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญารวม 80 เมกะวัตต์ และจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดเข้าระบบของ กฟผ.

โครงการ	ที่ตั้งโครงการ		กำลังการผลิต เสนอขาย (เมกะวัตต์)	ค่าความเข้มรังสี แสงอาทิตย์ (เมกะจูล/ตาราง เมตร-วัน)	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
	อำเภอ	จังหวัด			
SSE1-PV01	บ่อพลอย	กาญจนบุรี	8.0	17.63	วันที่ 4 กันยายน 2556
SSE1-PV02	ดอนเจดีย์	สุพรรณบุรี	8.0	18.24	วันที่ 17 กรกฎาคม 2556
SSE1-PV03	หนองหญ้าไซ	สุพรรณบุรี	8.0	18.25	วันที่ 28 ตุลาคม 2556
SSE1-PV04	เดิมบางนางบวช	สุพรรณบุรี	8.0	18.19	วันที่ 21 พฤศจิกายน 2556
SSE1-PV05	เดิมบางนางบวช	สุพรรณบุรี	8.0	18.19	วันที่ 21 พฤศจิกายน 2556
SSE1-PV06	ด่านมะขามเตี้ย	กาญจนบุรี	8.0	17.61	วันที่ 6 มิถุนายน 2557
SSE1-PV07	ท่าม่วง	กาญจนบุรี	8.0	17.77	วันที่ 20 มีนาคม 2557
SSE1-PV08	พนมทวน	กาญจนบุรี	8.0	18.24	วันที่ 6 มิถุนายน 2557
SSE1-PV09	อู่ทอง	สุพรรณบุรี	8.0	18.37	วันที่ 4 เมษายน 2557
SSE1-PV10	สามชุก	สุพรรณบุรี	8.0	17.16	วันที่ 30 พฤษภาคม 2557

SSE1 ทำการว่าจ้างผู้รับเหมาเป็นสัญญาการจ้างเหมาแบบเบ็ดเสร็จ 2 รายคือ Conergy และ SunEdison ในการดำเนินการออกแบบและก่อสร้าง จัดหา ทดสอบและรับประกันเพื่อก่อสร้างและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จได้มีการรับประกันปริมาณพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผลิตได้ในแต่ละปี (Output Performance Guarantee) ให้กับโครงการเป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยจะชดเชยรายได้ส่วนที่ SSE1 สูญเสียไป หากผลิตไม่ได้ตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่รับประกันตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา

นอกจากนี้ SSE1 ได้เข้าทำสัญญาบริหารจัดการและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance Agreement) กับบริษัท คอนเนอรี่ (ไทยแลนด์) จำกัด และบริษัท ชันเฮดสัน โอเพอร์เรชั่นส์ แอนด์ แมนเทนแนนซ์ จำกัด เพื่อบริหารจัดการและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าอายุสัญญา 10 ปี นับจากวันที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คือ แสงอาทิตย์ ซึ่งขึ้นอยู่กับสถานที่ตั้ง สภาพภูมิประเทศและภูมิอากาศเป็นสำคัญ โดยบริษัทฯ ได้ทำการศึกษาความเข้มของแสงก่อนการตัดสินใจเลือกทำเลเพื่อเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งนี้ ความเข้มของแสงอาทิตย์ในบริเวณที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ SSE1 ปรากฏตามตารางข้างต้น

การจัดจำหน่าย

SSE1 จำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดเข้าระบบของ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ VSPP ทั้งหมด 10 ฉบับลงวันที่ 11 เมษายน 2555 สำหรับโครงการ SSE1-PV01 ถึง SSE1-PV05 และวันที่ 25 กรกฎาคม 2555 สำหรับโครงการ SSE1-PV06 ถึง SSE1-PV10 โดยมีปริมาณรับซื้อไฟฟ้าสัญญาละ 8 เมกะวัตต์อายุสัญญา 5 ปีและต่ออายุได้อีกครั้งละ 5 ปี

แบบอัตโนมัติ ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวเป็นการซื้อขายไฟฟ้าด้วยระบบอัตรา
รับซื้อไฟฟ้าแบบส่วนเพิ่มราคาซื้อ ซึ่งรายได้จะแบ่งออกเป็น 2 ส่วนคือ
ส่วนที่ 1 เป็นรายได้ตามอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายส่งให้กับ กฟผ.
ซึ่งจะเปลี่ยนแปลงตามการเปลี่ยนแปลงของค่าเชื้อเพลิง และปริมาณ
ไฟฟ้ารับซื้อสูงสุดไม่เกินที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และส่วนที่ 2
เป็นส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) ซึ่งโครงการ SSE1-PV01
ถึง SSE1-PV10 ได้รับ Adder ที่อัตรา 6.5 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง
โดยได้รับการสนับสนุนเป็นระยะเวลา 10 ปีนับจากวันที่เริ่มดำเนินการ
เชิงพาณิชย์

กลุ่มโรงไฟฟ้าในต่างประเทศ

○ โรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง

(1) บริษัท อีซีโชนิก โซล่า พาวเวอร์ 1 จำกัด (ISP1)

ISP1 เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ
บริษัทสาธารณูปโภคญี่ปุ่น โดย มีกำลังการผลิต 20.8 เมกะวัตต์

การจัดหาวัตถุดิบ

ISP1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในจังหวัด อิวาเตะ ทางตอนเหนือ
ของ เกาะฮอนชู ประเทศญี่ปุ่น ใช้เทคโนโลยี Solar Photovoltaic Module
แบบ polycrystalline ของ Conergy ซึ่งเป็นเทคโนโลยีเยอรมัน ติดตั้ง
บนพื้นที่โครงการ 560 ไร่ พร้อมติดตั้ง Inverter สามารถให้กำลังการผลิต
ไฟฟ้ากระแสสลับสูงสุด 20.8 เมกะวัตต์และมีอัตราส่วนประสิทธิภาพ
(performance ratio) เฉลี่ยร้อยละ 76 ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
20 ปี

การจัดจำหน่าย

ISP1 ได้รับอนุมัติให้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด
20.8 เมกะวัตต์กระแสสลับ และทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ
บริษัท Tohoku Electric Power ซึ่งเป็นบริษัทสาธารณูปโภคญี่ปุ่น
ในอัตราค่าไฟฟ้าแบบ FIT 40 เยนต่อหน่วย มีอายุสัญญา 20 ปี
มีกำหนดการเริ่มขายไฟฟ้าในเดือน ตุลาคม 2560

(2) บริษัท นกั ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC)

NSC ประกอบธุรกิจลงทุน โดยลงทุนร้อยละ 25 ใน XPCL ซึ่งพัฒนา
โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

XPCL เป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งใน สปป.ลาว มีวัตถุประสงค์
เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้า
พลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-river) ขนาดประมาณ 1,285 เมกะวัตต์
ตั้งอยู่บนลำน้ำโขงห่างจากตัวเมืองหลวงพระบางทางตอนใต้ประมาณ
100 กิโลเมตร โครงการดังกล่าวใช้เทคโนโลยีกังหันน้ำแบบคัปแลน
(Kaplan Turbine) ทำงานร่วมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 175 เมกะวัตต์
จำนวน 7 เครื่อง และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 60 เมกะวัตต์ จำนวน
1 เครื่อง

XPCL ได้ลงนามสัญญาสัมปทาน (Concession Agreement) กับรัฐบาล
ของ สปป.ลาว เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2553 ในรูปแบบสัญญาประเภท
การโอนกรรมสิทธิ์ในระบบผลิตและระบบจ่ายให้แก่รัฐบาลของ สปป.ลาว
เมื่อสัญญาสิ้นสุดลง (Build-Own-Operate and Transfer: BOOT)
โดยสัญญาสัมปทานจะสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งมีอายุ
29 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีภาระผูกพัน
คงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 3,560 ล้านบาท และในกรณีที่
รายได้จากการขายไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาดังตั้ง ทดสอบ และเดินเครื่อง
(Unit Operation Period) ที่เกิดขึ้นจริงไม่เพียงพอกับที่ประมาณการไว้
บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญากู้ยืมเงินที่จะต้องเพิ่มทุนตามสัดส่วน
กับวงเงินสินเชื่อ (วงเงินสินเชื่อส่วนดี) ในจำนวนไม่เกิน 490 ล้านบาท
และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost
Overrun) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญา Sponsor Support
ที่จะต้องให้การสนับสนุนทางการเงินเพิ่มเติมในรูปแบบสัญญากู้ยืมเงิน
โดยผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan Agreement) ในวงเงินไม่เกินประมาณ
2,463 ล้านบาท

ที่ผ่านมา XPCL ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาออกแบบและก่อสร้างกับ
บริษัท ช.การช่าง (ลาว) จำกัด เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2554 เริ่มก่อสร้าง
เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2555 มีระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการประมาณ
8 ปี ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง ทั้งนี้มีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้า
เชิงพาณิชย์ปลายปี 2562

โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีมีการส่งเสริมการรักษาสภาพ
สิ่งแวดล้อมทางชีวภาพโดยมีทางปลาผ่าน (Fish Passing Facilities)
และระบบระบายตะกอนแม่น้ำ (Sediment Flushing System) รวมถึง
สภาพแวดล้อมด้านการคมนาคมโดยมีทางเรือผ่าน (Navigation Lock)

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ คือ น้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติและก่อสร้างฝายกั้นน้ำ (Weir) เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้า แทนการก่อสร้างอ่างเก็บน้ำ แม่น้ำน้ำจะได้มาจากธรรมชาติและไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย แต่ปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลามีความไม่แน่นอน และไม่สามารถคาดการณ์ได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาล ในแต่ละช่วงเวลา บริษัทฯ จึงได้มีการศึกษาความเพียงพอของปริมาณน้ำ ก่อนการออกแบบโรงไฟฟ้า

การจัดจำหน่าย

XPCL จะจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 1,220 เมกะวัตต์ ให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวเป็นระยะเวลา 29 ปี นับแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ และจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 60 เมกะวัตต์ ให้กับ EDL ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวเป็นระยะเวลา 29 ปี นับแต่วันที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

(3) บริษัท ไฟฟ้าพลังน้ำ 1 จำกัด (NL1PC)

NL1PC เป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งใน สปป.ลาว มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ 1 ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-River) ขนาดประมาณ 65 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ทางทิศเหนือของนครหลวงเวียงจันทน์ประมาณ 90 กิโลเมตร เป็นเขื่อนคอนกรีตกว้าง 160 เมตร กั้นแม่น้ำโขงซึ่งเป็นแม่น้ำสาขาของแม่น้ำโขงใน สปป.ลาว มีหัวเขื่อน (Head) สูงประมาณ 21.5 เมตร โดยใช้เทคโนโลยีกังหันน้ำแบบบัลบี (Bulb Turbine) ขนาด 32.5 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง

NL1PC ได้ลงนามในสัญญาสัมปทาน (Concession Agreement) กับรัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 ในรูปแบบสัญญาประเภทการสร้าง ดำเนินงาน และโอนให้กับรัฐบาลของ สปป.ลาว เมื่อสัญญาสิ้นสุดลง (Build-Operate and Transfer: BOT) โดยมีอายุสัญญาสัมปทาน 30 ปี นับจากวันที่รัฐบาลของ สปป.ลาว ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อนตามสัญญาสัมปทานครบถ้วน และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EDL ไปจนถึงสิ้นสุดสัญญาสัมปทาน เป็นระยะเวลาประมาณ 27 ปี ทั้งนี้ บริษัทฯ มีภาระผูกพันคงเหลือที่จะใส่เงินเพิ่มทุนอีกประมาณ 7.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และในกรณีที่เงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้ Letter of Sponsor Support ที่จะต้องใส่เงินเพิ่มเติมในรูปของการเพิ่มทุนหรือการให้เงินกู้ในวงเงินไม่เกินประมาณ 3.12 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า NL1PC ได้ลงนามในสัญญาจ้างเหมาออกแบบและก่อสร้างกับ บริษัท พอลโก้ เอ็นจิเนียริง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2556 เริ่มก่อสร้างในช่วงไตรมาสที่สองของปี 2557 โดยมีระยะเวลาก่อสร้างและดำเนินการประมาณ 39 เดือน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง โดยคาดว่าจะดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและมีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในปี 2560

หากดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ตามเป้าหมายโครงการดังกล่าวจะสามารถช่วยบรรเทาปัญหาการขาดแคลนไฟฟ้าในอาณาเขตนครหลวงเวียงจันทน์ได้จึงเป็นโอกาสสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับ สปป.ลาว และส่งเสริมโอกาสในการลงทุนโครงการลักษณะดังกล่าวในอนาคต นอกจากนี้ยังเป็นการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือก ซึ่งสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เข้าสู่ชั้นบรรยากาศได้ประมาณ 120,000 ตันต่อปี ด้วยเหตุนี้ โครงการดังกล่าวจึงได้รับการเสนอชื่อเป็นโครงการตามกลไกการพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism: CDM) ของ United Nations Framework Convention on Climate Change: UNFCCC อีกด้วย

การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ คือ น้ำที่ไหลในแม่น้ำตามธรรมชาติและก่อสร้างฝายกั้นน้ำ (Weir) เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้า แทนการก่อสร้างอ่างเก็บน้ำ แม่น้ำน้ำจะได้มาจากธรรมชาติและไม่มีต้นทุนค่าใช้จ่าย แต่ปริมาณน้ำในแต่ละช่วงเวลามีความไม่แน่นอนและไม่สามารถคาดการณ์ได้ โดยขึ้นอยู่กับสภาพอากาศและฤดูกาล ในแต่ละช่วงเวลา บริษัทฯ จึงได้มีการศึกษาความเพียงพอของปริมาณน้ำ ก่อนการออกแบบโรงไฟฟ้า

การจัดจำหน่าย

NL1PC จะจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้กับ EDL ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวไปจนถึงสิ้นสุดสัญญาสัมปทานเป็นระยะเวลาประมาณ 27 ปี

ธุรกิจอื่น

(1) 24M Technologies, Inc. (24M)

24M เป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศสหรัฐอเมริกา เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปี 2553 ประกอบธุรกิจหลักในการวิจัยและพัฒนาการผลิตแบตเตอรี่ประเภทลิเทียมไอออน (Li-ion) เพื่อนำมาพัฒนาประยุกต์ใช้ในระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรม และการเสริมสร้างความปลอดภัยในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง เช่น การเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับกระบวนการผลิตของโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อให้เกิดการต่อเนื่องของกระบวนการผลิตในกรณีที่การจ่ายกระแสไฟฟ้าเกิดหยุดชะงัก หรือใช้กักเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

เพื่อใช้จ่ายไฟฟ้าในช่วงที่ไม่มีแสงอาทิตย์ ซึ่งแบตเตอรี่ที่บริษัทได้วิจัยพัฒนานั้นจะใช้วัตถุดิบและเวลาในการผลิตลดลงทำให้ต้นทุนในการผลิตต่ำกว่าแบตเตอรี่เทียม-ไอออนทั่วไป รวมทั้งมีความปลอดภัยมากขึ้น ซึ่งการทดสอบผลิตภัณฑ์ในระดับห้องปฏิบัติการ (Lab Scale) และการทดสอบการออกแบบกระบวนการผลิตในขั้นต้น ให้ผลเป็นที่น่าพอใจ

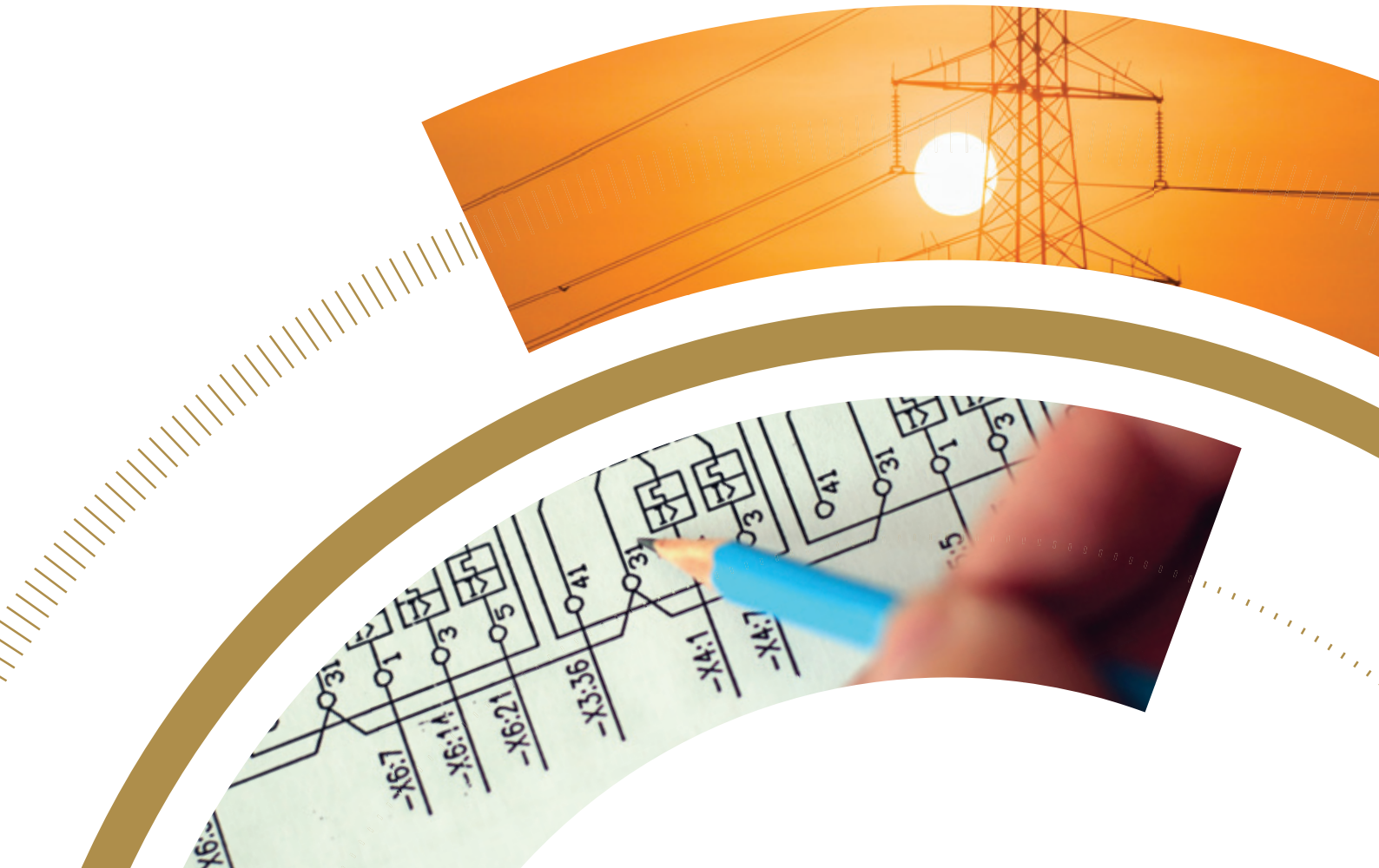
(2) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสেস อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)

BSA เป็นบริษัทร่วมทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลในลักษณะงานที่เป็นการ Outsourcing ของกลุ่ม ปตท. โดยธุรกิจของ BSA แบ่งได้เป็น 4 ประเภท ดังนี้

1. จัดส่งพนักงานปฏิบัติงานในสถานีน้ำมันของ ปตท. และให้ความรู้และวิธีปฏิบัติงานเพื่อปฏิบัติงานได้ถูกต้องและเป็นไปตามระบบงานคุณภาพ ISO 9001 ISO 14001 และ มอก. 18001 ตลอดจนจัดให้มีคณะทำงานเพื่อศึกษาและแก้ปัญหา Oil Loss อย่างมีประสิทธิภาพเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายที่ ปตท. กำหนดและมีคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในสถานีน้ำมัน

2. จัดส่งพนักงานให้มาปฏิบัติงานในร้านกาแฟ Café Amazon ของ ปตท. โดยจัดให้มีการอบรมหลักสูตรการบริหารร้านก่อนเข้าปฏิบัติงานตลอดจนทำการจัดหาวัตถุดิบ เครื่องมือและช่างฝีมือดีเพื่อประกอบการดำเนินงานของร้านกาแฟ
3. จัดหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถตามที่ 7-Eleven กำหนดเพื่อเข้าปฏิบัติงานภายใน 7-Eleven ที่ตั้งอยู่ในสถานีบริการน้ำมันของ ปตท. โดยบุคลากรดังกล่าวจะต้องเข้ารับการฝึกอบรมการบริหารงานร้านค้านอกจากนี้ยังทำการสั่งซื้อสินค้าที่จะนำมาขายในร้านค้าตามชนิด ปริมาณและคุณภาพตามที่ 7-Eleven กำหนด
4. จัดหาบุคลากรเพื่อประจำสำนักงานใหญ่ สำนักงานพระโขนง และสำนักงานระยอง

นอกจากนี้ BSA ยังเข้าลงทุนในบริษัท สปอร์ต เซอร์วิสেস อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งประกอบธุรกิจบริหารกิจการฟุตบอลของกลุ่ม ปตท.





กำลังการผลิตติดตั้ง/กำลังการผลิตสูงสุด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 GPSC และบริษัทในเครือมีกำลังการผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคอื่น แยกตามประเภทพลังงานที่ใช้ในการผลิตทั้งที่ดำเนินการผลิตด้วยตนเองและอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง ดังนี้

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เครื่องจักร	เชื้อเพลิง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการเชิง พาณิชย์ ⁽¹⁾	
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽²⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)							
		กำลัง การผลิต ติดตั้ง สูงสุด ⁽³⁾	กำลัง การผลิต ตาม สัดส่วน การถือ หุ้น	กำลัง การผลิต สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัดส่วน การถือ หุ้น	กำลัง การผลิต สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัดส่วน การถือ หุ้น	กำลัง การผลิต สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัดส่วน การถือ หุ้น						
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม / โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน															
GPSC	อำเภอศรีราชา ชลบุรี	700	700	-	-	-	-	80	80	IPP	- GT: Siemens - HRSG: Vogt-Nem - ST: Westinghouse	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568	กพท. 700 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2568	ปี 2543	
GPSC	นิคมอุตสาหกรรม เหมราชตะวันออก (มาบตาพุด)	226	226	890	890	-	-	720	720	SPP (Non-firm)	- GT: GE - HRSG: Dellak - AB: Cheng Chen	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2564	กพท. 40MW สัญญา 5 ปี และต่ออายุได้อีก 5 ปี สิ้นสุดรอบแรกปี 2558	ปี 2549	
													อุตสาหกรรม 124 MW สัญญา 10-15 ปี สิ้นสุดรอบแรกปี 2560-2569 และ ต่ออายุได้อีก 5 ปี		
	CUP-2 อู่เหล็กบริเวณ นิคมอุตสาหกรรม อาร์ไอแอล	113	113	170	170	-	-	510	510	SPP (Non-firm)	- GT: GE - HRSG: NEM - ST: Shin Nippon - AB: Gelabec	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2565	กพท. 60 MW สัญญา 5 ปี และต่ออายุได้อีก 5 ปี สิ้นสุดรอบแรก ปี 2558	ปี 2551	
													อุตสาหกรรม 43 MW สัญญา 15 ปี สิ้นสุด รอบแรกปี 2569 และ ต่ออายุได้อีก 5 ปี		

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เครื่องจักร	เชื้อเพลิง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการเชิง พาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เบท-วัตต์)		ไอน้ำ ⁽²⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)						
		กำลัง การผลิต ติดตั้ง สูงสุด ⁽³⁾	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย สูงสุด					
CUP-3 นิคมอุตสาหกรรม เหมราช ตะวันออก (มาบตาพุด)	CUP-4 Ph 1 นิคมอุตสาหกรรม เอเชีย (AIE)	-	-	280	280	-	-	-	770	-	- AB: Macchi, Getabec	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2566	อุตสาหกรรม 56 MW สัญญา 15 ปี สิ้นสุดรอบแรกปี 2567-2570 และ ต่ออายุได้อีก 5 ปี	ปี 2552
		45	45	70	70	-	-	-	-	SPP (Non-Firm)	- อยู่ระหว่าง การคัดเลือก	ก๊าซธรรมชาติ	กฟผ. 10 MW อยู่ระหว่างรอ (ขยายสัญญาจาก CUP-1 อีก 20 MW) สัญญา 5 ปี อุตสาหกรรม 34.8 MW	ปี 2561
RPCL	ราชบุรี	1,400	210	-	-	-	-	-	-	IPP	- GT: MHI - HRSG: MHI - STG: MHI	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2576	กฟผ. 1,400 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2576	ปี 2551
CHPP	ศูนย์ราชการฯ	5	5	-	-	12,000	12,000	-	-	VSPP	- GT: Turbomach - AC: Broad - EC: Trane	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 10 ปี สิ้นสุดปี 2563	กฟผ. 6.4 MW สัญญา 5 ปี ต่ออัตโนมัติ ทุก 5 ปี สิ้นสุดรอบแรก ปี 2558	ปี 2552
BIC	นิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน โครงการที่ 1	117	29	20	5	-	-	-	-	SPP (Firm)	- GT: GE - HRSG: VOGT - ST: Shin Nippon	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2581	กฟผ. 90 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2581	ปี 2556
												อุตสาหกรรม สัญญา 15 ปี สิ้นสุดปี 2568-2572		
	นิคมอุตสาหกรรม อุตสาหกรรม บางปะอิน โครงการที่ 2	117	29	20	5	-	-	-	-	SPP (Firm)	- GT: GE - HRSG และ ST: อยู่ระหว่าง การคัดเลือก	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585	กฟผ. 90 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585	กำลังก่อสร้าง โดยเริ่มก่อสร้าง ก.พ. 58 และ คาดว่าจะแล้ว เสร็จปี 2560

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เครื่องจักร	เชื้อเพลิง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เบะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽²⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตันความเย็น)		น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)						
		กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด ⁽³⁾	กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายสูงสุด	กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายสูงสุด					
NNEG	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร	125	38	30	9	-	-	-	-	SPP (Firm)	- GT: Siemens - HRSG: VOGT - ST: Siemens	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584	กฟผ. 90 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2584 อุตสาหกรรม สัญญา 10-15 ปี สิ้นสุดปี 2584	กำลังก่อสร้าง คืบหน้าร้อยละ 90 ⁽⁴⁾ และคาดว่าจะแล้วเสร็จปี 2559
IRPC-CP	ระยอง	240	122	300	153	-	-	-	-	SPP (Firm)	- GT: Siemens - HRSG: VOGT - ST: MES	ก๊าซธรรมชาติ สัญญา 27 ปี สิ้นสุดปี 2585	กฟผ. 180 MW สัญญา 25 ปี สิ้นสุดปี 2585 อุตสาหกรรม 60 MW สัญญา 27 ปี สิ้นสุดปี 2585	เฟส 1 แล้วเสร็จ 18 พ.ย.2558 และคาดว่าจะเฟส 2 จะแล้วเสร็จ 1 มิ.ย. 2560
รวม		3,088	1,517	1,780	1,582	12,000	12,000	2,080	2,080					
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์														
SSE1	กาญจนบุรี/สุพรรณบุรี	80	32	-	-	-	-	-	-	VSPP	- PV Panel: Hanhwa, JV Solar, Chint, Jinko - Inverter: SMA - Transformer: Tirathai	แสงอาทิตย์	กฟผ. 80 MW สัญญา 5 ปี ต่ออัตโนมัติทุก 5 ปี สิ้นสุดรอบแรกปี 2561-2562	ปี 2556 - 2557
ISP1	ญี่ปุ่น	20.8	20.8	-	-	-	-	-	-	VSPP	- Solar Photovoltaic Module (Polycrystalline): Conergy	แสงอาทิตย์	Tohoku Electric Power 20.8 MW สัญญา 20 ปี สิ้นสุดปี 2580	กำลังก่อสร้าง คืบหน้าร้อยละ 15 ⁽⁴⁾ และคาดว่าจะแล้วเสร็จปี 2560

บริษัท/ โครงการ	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต								ประเภท โรงไฟฟ้า	เครื่องจักร	เชื้อเพลิง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	เริ่มดำเนินการเชิง พาณิชย์ ⁽¹⁾
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)		ไอน้ำ ⁽²⁾ (ตัน/ชม.)		น้ำเย็น (ตัน/ชม.)		น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลบ.ม./ชม.)						
		กำลัง การผลิต ติดตั้ง สูงสุด ⁽³⁾	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย ไฟฟ้า	กำลัง การผลิต สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย ไฟฟ้า	กำลัง การผลิต สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย ไฟฟ้า	กำลัง การผลิต สูงสุด	กำลัง การผลิต ตาม สัญญา ซื้อขาย ไฟฟ้า					
โรงไฟฟ้าพลังน้ำ														
XPCL	สปป.ลาว	1,285	321	-	-	-	-	-	-	-	- Turbine : Andritz	น้ำ	กฟผ. 1,220 MW EDL 60 MW สัญญา 29 ปี สิ้นสุดปี 2592	อยู่ระหว่างการ ก่อสร้าง และ คาดว่าจะแล้ว เสร็จปลายปี 2562
NL1PC	สปป.ลาว	65	26	-	-	-	-	-	-	-	- Turbine : Andritz	น้ำ	EDL 65 MW สัญญา 27 ปี สิ้นสุดปี 2586	อยู่ระหว่างการ ก่อสร้าง และ คาดว่าจะแล้ว เสร็จปี 2560
รวม		1,451	400	-	-	-	-	-	-	-				
รวมทั้งหมด		4,539	1,917	1,780	1,582	12,000	12,000	2,080	2,080					

ที่มา: GPSC

หมายเหตุ:

⁽¹⁾ เป็นวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า ซึ่งวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าจะขึ้นอยู่กับวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า

⁽²⁾ สำหรับโรงไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. หรือ กฟน. เพียงรายเดียว จะแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าตามที่จะไปใช้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว

⁽³⁾ กำลังการผลิตสูงสุดของไอน้ำเป็นกำลังการผลิตที่รวมกำลังการผลิตสำรองที่เตรียมไว้รองรับกรณีที่ลูกค้ามีความต้องการใช้น้ำในปริมาณสูงสุดแตกต่างจากปริมาณการใช้ปกติ

⁽⁴⁾ อัตราความเต็มหน้าการก่อสร้าง ณ เดือนธันวาคม 2558



การจัดการหาผลิตภัณฑ์

การบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ได้มีการบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ให้มีประสิทธิภาพการผลิตและเพิ่มความมั่นคง (Reliability) ของระบบโดยมีกลยุทธ์หลักต่างๆ ดังนี้

การก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ มีทีมผู้บริหารที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญด้านเทคนิค และประสบการณ์ในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญตั้งแต่การออกแบบและก่อสร้าง กระบวนการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อเตรียมการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า รวมทั้งมีทีมที่ปรึกษาที่มีความเชี่ยวชาญด้านเทคนิคในการให้คำปรึกษาในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

การคัดเลือกผู้รับเหมาในการก่อสร้าง บริษัทฯ จะทำผ่านกระบวนการจัดจ้างที่รัดกุม โดยมีข้อกำหนดและขอบเขตงาน (Term of Reference: TOR) เป็นสัญญาการจ้างเหมาแบบเบ็ดเสร็จ เพื่อจัดจ้างผู้รับเหมาที่มีความน่าเชื่อถือ มีประสบการณ์ มีความชำนาญ มีผลงานในอดีตที่เป็นที่ยอมรับ และมีฐานะทางการเงินมั่นคง รวมทั้งมีเงื่อนไขให้ผู้รับเหมา มีการวางหลักประกันการก่อสร้าง เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งจะเสร็จตามแผนงานที่กำหนดไว้ และสามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย โดยมีทีมที่ปรึกษาทางเทคนิคทำการตรวจสอบและประเมินโครงการในระหว่างก่อสร้าง เพื่อให้มั่นใจว่าผู้รับเหมาได้ก่อสร้างส่งมอบงานและดำเนินการได้ตามเงื่อนไขสัญญาการก่อสร้าง

สำหรับการจัดหาอุปกรณ์ในการผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ จัดให้มีการเลือกใช้อุปกรณ์และเทคโนโลยีจากผู้ผลิตที่เป็นผู้นำในอุปกรณ์นั้นๆ ทั้งด้านเทคโนโลยี คุณภาพ และอายุการใช้งาน นอกจากนี้ยังพิจารณาคุณสมบัติของผู้จัดจำหน่าย เช่น สถานะทางการเงิน การดูแลและรับประกันคุณภาพสินค้าอีกด้วย

การบริหารจัดการการดำเนินงานโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับความมั่นคง (Reliability) ของระบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้า รวมทั้งมีแผนการซ่อมแซมบำรุงรักษาและจัดทำสัญญาซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรหลักจากผู้ผลิตโดยตรง ส่งผลให้บริษัทฯ มีความพร้อมจ่าย (Availability) เพิ่มขึ้น และระยะเวลาการหยุดเพื่อซ่อมแซม (Down Time) ลดลงเพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าได้ตามเป้าหมาย

นอกจากนี้ การเพิ่มประสิทธิภาพ (Efficiency) เป็นแนวทางหนึ่งที่สำคัญในการบริหารดำเนินงานโรงไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ มีการวางแผนการเดินเครื่องจักรแต่ละชุดให้เหมาะสม และตรวจสอบการทำงานของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อให้มีการใช้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพ ลดต้นทุนการผลิต และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ

การริเริ่มโครงการโรงไฟฟ้าใหม่

ตามที่บริษัทฯ มีเป้าหมายในการเป็นผู้นำในธุรกิจไฟฟ้าด้วยการขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการทั้งในและต่างประเทศนั้น บริษัทฯ ได้จัดให้มีการศึกษาเพื่อพัฒนาโรงไฟฟ้าหรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทฯ มีการกำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุนและผู้ร่วมลงทุนอย่างรอบคอบ ทั้งการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นนโยบายด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศที่จะร่วมลงทุน และนำสภาพการณ์ทางเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงกฎหมายที่เกี่ยวข้องมาวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการลงทุน และผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับจากการลงทุนนั้นๆ นอกจากนี้ยังมีการวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป (Sensitivity Analysis) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการดังกล่าว เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า

ในกรณีที่บริษัทฯ จะมีการเข้าร่วมทุนในโครงการใหม่ๆ บริษัทฯ ให้ความสำคัญระมัดระวังในการพิจารณาการคัดเลือกผู้ร่วมลงทุน โดยพิจารณาจากชื่อเสียง ความรู้ ประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญ ความมั่นคงและฐานะทางการเงิน รวมทั้งผลการดำเนินงานที่ผ่านมาในอดีต เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพในระยะยาว

ประกันภัย

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้มีการทำประกันภัยดังต่อไปนี้

การประกันภัยความเสี่ยงทุกประเภท (All Risks)

โรงไฟฟ้าของกลุ่ม GPSC ทุกแห่งมีการทำประกันภัยความเสี่ยงทุกประเภท (All Risks) โดยการประกันภัยดังกล่าวให้ความคุ้มครองความเสี่ยงทุกประเภทสำหรับความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า ตลอดจนทรัพย์สินที่อยู่ในความควบคุมดูแลและเก็บรักษาของบริษัทฯ ที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง ได้แก่ เครื่องจักร โรงงาน อุปกรณ์ เครื่องกังหัน เครื่องกำเนิดไฟฟ้า หม้อต้มไอน้ำ และทรัพย์สินที่อยู่ระหว่างการขนส่ง โดยการกำหนดวงเงินเอาประกันภัยจะไม่ต่ำกว่ามูลค่าต้นทุนทดแทน (Replacement Cost) ก่อนหักค่าเสื่อมราคา

(ไม่รวมค่าที่ดิน) ทั้งนี้ การทำประกันภัยความเสี่ยงทุกประเภทดังกล่าว มีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบแรก (Deductibles) ตามวงเงินเสียหายที่ผู้เอาประกันภัยจะต้องรับผิดชอบเอง และกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป เช่น มีการกำหนดวงเงินชดเชยสูงสุดสำหรับความเสียหายบางประเภท เช่น ความสูญเสียจากการก่อการร้าย และน้ำท่วม เป็นต้น

การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption)

การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักเป็นการทำประกันภัยภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยความเสี่ยงทุกประเภท โดยเป็นการประกันภัยที่คุ้มครองความสูญเสียทางกำไร (รวมทั้งการสูญเสียสิทธิประโยชน์ทางภาษีที่ได้รับจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน) และการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการดำเนินงาน (เป็นรายจ่ายที่เกิดขึ้นจากการป้องกันหรือการลดการสูญเสียกำไร) ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องมาจากการหยุดชะงักของธุรกิจเนื่องจากความเสียหายของทรัพย์สินที่ได้ทำประกันภัยไว้ โดยวงเงินเอาประกันภัยจะกำหนดจากประมาณการสูญเสียรายได้สูงสุดของบริษัทฯ ในช่วงเวลาที่ต้องก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่จนแล้วเสร็จ ซึ่งระยะเวลาสูญเสียรายได้ที่ใช้กำหนดวงเงินเอาประกันภัยจะขึ้นกับระยะเวลาก่อสร้างของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง ทั้งนี้ การทำประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักดังกล่าวมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบแรก (Deductibles) ตามระยะเวลาที่ธุรกิจหยุดชะงักที่ผู้เอาประกันภัยจะต้องรับผิดชอบเอง และกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป เช่น มีการกำหนดวงเงินชดเชยสูงสุดสำหรับความเสียหายบางประเภท เช่น ความสูญเสียจากการก่อการร้าย และน้ำท่วม เป็นต้น

การประกันภัยบุคคลที่สาม (Third Party Liability)

บริษัทฯ มีการทำประกันภัยบุคคลที่สามเป็นรายปี เพื่อเป็นการประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอกซึ่งคุ้มครองการชดเชยค่าเสียหายที่เกิดจากการบาดเจ็บทางร่างกายหรือความเสียหายต่อทรัพย์สิน ทั้งนี้การทำประกันภัยบุคคลที่สามดังกล่าวมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบแรก (Deductibles) ตามวงเงินเสียหายที่ผู้เอาประกันภัยจะต้องรับผิดชอบเอง และมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป

ทั้งนี้ ในกรณีที่โรงไฟฟ้าอยู่ระหว่างการก่อสร้าง จะเป็นการทำประกันภัยช่วงก่อสร้าง (Construction All Risks Insurance: CAR) โดยจะเป็นการคุ้มครองความเสี่ยงจากการสูญเสียหรือเสียหายอันเกิดขึ้นต่อทรัพย์สินทุกอย่างของผู้เอาประกันภัยที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการ นอกจากนี้ ยังได้จัดทำประกันภัยขนส่งทางทะเล (Marine Cargo) สำหรับเครื่องจักรหลักเพื่อป้องกันอุบัติเหตุในการขนส่งเครื่องจักร

ทางทะเล ตลอดจนการประกันภัยจากสูญเสียรายได้จากการก่อสร้างแล้วเสร็จล่าช้า (Delay Start-up : DSU) อันเนื่องมาจากอุบัติเหตุจากการติดตั้งและทดสอบเดินเครื่องจักรหลักและการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งภายในระยะเวลาดำเนินการได้ที่จะตกลงกันตามระยะเวลาการก่อสร้าง โดยมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบแรก (Deductibles) ตามที่ผู้เอาประกันภัยจะต้องรับผิดชอบเอง และกรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป เช่น ความเสียหายที่เกิดจากความประมาทเลินเล่อของพนักงาน และการก่อการร้าย เป็นต้น

การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

ในส่วนของการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของการประกอบธุรกิจ บริษัทฯ อยู่ภายใต้การดูแลของหน่วยงานราชการที่สำคัญ คือ (1) คณะกรรมการนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (2) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน (3) การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) กระทรวงอุตสาหกรรม และ (4) กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.) กระทรวงอุตสาหกรรม

ในส่วนของมาตรฐานคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่นของบริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 ประเภทโรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการเพิ่มเติมจากรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อเฝ้าระวังการสัมผัสสัมผัสกับสารเคมีต่างๆ โดยเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงมหาดไทย พ.ศ. 2520 เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อม (สารเคมี)

การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป บริเวณรั้วโรงงานด้านทางเข้าโรงงาน โดยเทียบมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 ปี 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณสถานประกอบการ ตามข้อกำหนดที่นำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ปี 2546 เรื่อง มาตรฐานการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และมาตรฐานตามประกาศกฎกระทรวงปี 2549

เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ในส่วนของคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากโรงงานต้องเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (ปี 2539) เรื่อง กำหนดคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโรงงานโดยบริษัทฯ ได้มีการว่าจ้างบริษัทภายนอกที่ผ่านการขึ้นทะเบียนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากโรงงาน

สำหรับการกำจัดของเสียอื่นๆ บริษัทฯ อยู่ภายใต้ข้อบังคับตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ปี 2548 ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนด โดยว่าจ้างบริษัทรับกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมาขนส่งออกไปจากโรงงาน

ที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดอย่างเคร่งครัด ซึ่งผลการตรวจสอบจัดการด้านสิ่งแวดล้อมในด้านคุณภาพอากาศ การตรวจวัดระดับเสียง และกากของเสีย ผ่านค่าควบคุมตาม EIA หรือมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง และบริษัทฯ ยังไม่เคยถูกฟ้องร้องในคดีที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมนอกจากนี้ บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมมาโดยตลอด และถือเป็นหนึ่งในภารกิจหลักในการบริหารจัดการองค์กร โดยบริษัทฯ ได้ใช้มาตรการเชิงรุกและป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้น ทั้งจากเครื่องจักรโรงงาน สถานีงาน หรือจากขั้นตอนการทำงานด้วยมาตรการต่างๆ ดังนี้

- กำหนดนโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดให้มีตัวชี้วัดการติดตามตรวจสอบและรายงานผลประสิทธิภาพด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมต่อคณะกรรมการฝ่ายบริหารเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง

- จัดอบรมการจัดทำแผนงานโดยคำนึงถึงคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมเป็นประการแรก อีกทั้งมีระบบการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้แผนงานดังกล่าวตอบสนองต่อประสิทธิภาพและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างแท้จริง
- การวิเคราะห์พฤติกรรมการทำงานที่ไม่ปลอดภัยการสำรวจจุดเสี่ยงต่อความมั่นคงและปลอดภัย และกำหนดพื้นที่อันตราย รวมถึงการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน (แสง เสียง ความร้อน และฝุ่นละออง) และวิธีการทำงานที่อาจส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานและผู้เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นข้อมูลในการออกแบบและกำหนดมาตรการป้องกันหรือแก้ปัญหอย่างถูกต้องและเหมาะสม
- การพัฒนาคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน การส่งเสริมความรู้และความเข้าใจที่ถูกต้องเรื่องคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมให้แก่พนักงาน คู่ค้าทางธุรกิจ และผู้มีส่วนได้เสียกับองค์กร

ด้วยการดำเนินงานที่เข้มแข็งและต่อเนื่องทำให้บริษัทฯ ไม่มีสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้าน Quality, Safety, Health and Environment (QSHE) ถึงขั้นสูญเสียวันทำงานหรือสูญเสียโอกาสในการผลิต และยังรักษามาตรฐานการรับรองตามระบบสากล ได้แก่ ISO 9001-2008 ISO 14001-2004 OHSAS 18001-2007 และ TIS 18001-2011 ได้เป็นอย่างดี รวมถึงการได้รับรางวัลและการรับรองจากหน่วยงานราชการต่างๆ อย่างต่อเนื่อง ทั้งในด้านการดำเนินการติดตามและตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อมตามหลัก EIA การจัดการของเสียในโรงงาน โครงการธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม การนำของเสียจากระบบการผลิตมาใช้ให้เกิดประโยชน์ และการรักษาสถิติอุบัติเหตุให้เป็นศูนย์ เป็นต้น รวมทั้งมีการนำระบบบริหารจัดการที่เป็นเลิศ (Operational Excellence Management System: OEMS) มาใช้ เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นว่าบริษัทฯ มีการบริหารงานอย่างมีประสิทธิภาพและมีประสิทธิภาพ





การตลาดและการแข่งขัน

การจัดจำหน่ายและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

การจัดจำหน่าย

บริษัท จัดส่งกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ทำการยกระดับแรงดันไฟฟ้าตามลักษณะการใช้งานของลูกค้าด้วยหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) ไปยังระบบการจ่ายกระแสไฟฟ้ารวมที่สถานีไฟฟ้าย่อย (Substation) หลังจากนั้นกระแสไฟฟ้าจะถูกส่งต่อไปตามสายส่งไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเข้าสู่ระบบกระแสไฟฟ้าของ กฟผ. กฟภ. กฟน. และลูกค้าอุตสาหกรรมต่อไป

นอกจากนี้ บริษัท จะทำการจำหน่ายไอน้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ใกล้เคียงกับที่ตั้งของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง ผ่านระบบขนส่งทางท่อส่งผลิตภัณฑ์นั้นๆ

กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

กลุ่มลูกค้าของ GPSC แบ่งออกเป็น 2 กลุ่มหลัก ดังนี้

กฟผ. กฟภ. และ กฟน.

ตามลักษณะโครงสร้างระบบไฟฟ้าของประเทศไทย กฟผ. กฟภ. และ กฟน. จะเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่ในการจัดหาไฟฟ้าให้กับภาคอุตสาหกรรมและประชาชนทั่วไป ทำให้มีความจำเป็นที่หน่วยงานทั้ง 3 แห่งจะต้องจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการ ดังนั้นหน่วยงานดังกล่าวจึงรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนผ่านการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 3 ประเภทหลัก คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท มีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. ผ่านการทำสัญญาทั้ง 3 ประเภท

ลูกค้าอุตสาหกรรม

นอกจากการจำหน่ายให้กับ กฟผ. กฟภ. และ กฟน. บริษัท ยังมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ในฐานะผู้ผลิตสาธารณูปโภคพื้นฐานได้แก่ ไอน้ำ น้ำเย็น และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ซึ่งบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับความมั่นคงและต่อเนื่องในการจัดจำหน่าย รวมถึงการกำหนดราคาที่มีมาตรฐานเทียบเคียงได้กับผู้ผลิตรายอื่นในตลาด โดยลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทฯ ส่วนใหญ่อยู่ในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการจำหน่ายในโตรเจนให้กับบริษัทฯ ในกลุ่ม ปตท. อีกด้วย

การกำหนดราคา

การกำหนดราคาค่าไฟฟ้า

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยให้สะท้อนถึงต้นทุนค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามช่วงเวลาในแต่ละวัน โดยอัตราการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าซึ่งจำแนกตามประเภทของผู้ผลิตไฟฟ้างดังต่อไปนี้

การกำหนดราคาของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

(Independent Power Producer: IPP)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่โดยทั่วไปจะมีการกำหนดโครงสร้างราคาหลักเป็น 2 ส่วน ส่วนแรก คือ ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่โรงไฟฟ้าเป็นรายเดือนในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าที่ไม่คำนึงถึงจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ กฟผ. ซื้อขายตามจริงจากโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ค่า AP ประกอบด้วย

- APR1 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัทฯ สำหรับค่าก่อสร้างโรงงาน รวมถึงภาระเงินกู้และผลตอบแทนของบริษัทฯ (Capacity Cost)
- APR2 : ค่าตอบแทนที่ กฟผ. จ่ายให้แก่บริษัทฯ สำหรับค่าใช้จ่ายคงที่ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Fixed O&M)

ส่วนที่สอง คือ ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่จะกำหนดราคาโดยคำนึงถึงต้นทุนการผลิตผันแปร

การกำหนดราคาของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก

(Small Power Producer: SPP)

การกำหนดราคาไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กขึ้นอยู่กับประเภทของเชื้อเพลิง และประเภทของสัญญา ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การกำหนดราคาของสัญญา Firm

สัญญา Firm คือ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีการกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าที่จะจ่ายให้ กฟผ. ตลอดอายุสัญญา ซึ่งสัญญาจะมีระยะเวลาตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไป โดยการกำหนดราคาของสัญญาประเภทนี้ประกอบด้วย ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment: CP) ซึ่งพิจารณาจากค่าลงทุนของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Capacity Cost) จากการที่รับซื้อพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ซึ่งกำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Energy Cost) และค่าประหยัดการใช้

เชื้อเพลิง (Fuel Saving) ซึ่งจะได้รับรายได้ส่วนนี้เมื่อสามารถใช้เชื้อเพลิงได้น้อยกว่าค่ามาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด นอกจากนี้ กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าตามปริมาณที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และมีค่าปรับหาก SPP ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามปริมาณที่กำหนดไว้

การกำหนดราคาของสัญญา Non-firm

สัญญา Non-firm คือ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มีการกำหนดพลังไฟฟ้าที่จะจ่ายให้ กฟผ. ตลอดอายุสัญญาที่มีระยะเวลาสัญญาไม่เกิน 5 ปี โดยสัญญาประเภทนี้จะไม่ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้า (CP) ได้รับเพียงแต่ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ซึ่งกำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการ และค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในระยะสั้น (Short Run Avoided Energy Cost) จากการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กทำให้ราคาซื้อขายไฟฟ้าเฉลี่ยของสัญญา Non-firm ต่ำกว่าสัญญา Firm ทั้งนี้ หากเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าระบบพลังงานหมุนเวียนจะมีส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) หรือรับซื้อไฟฟ้าในอัตราพิเศษ (Feed in Tariff)

การกำหนดราคาของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก

(Very Small Power Producer: VSPP)

ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก คือ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีการจำหน่ายให้ กฟผ. หรือ กฟน. ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ต่อสัญญา โดยอัตราการรับซื้อไฟฟ้าเท่ากับค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดันที่ VSPP ทำการเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้ารวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรค่าเอฟทีขายส่งเฉลี่ย ทั้งนี้ หากเป็นการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าระบบพลังงานหมุนเวียนจะมีส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) หรือรับซื้อไฟฟ้าในอัตราพิเศษ (Feed in Tariff) เป็นไปตามประกาศของ กฟผ. หรือ กฟน.

อัตราการรับซื้อไฟฟ้าของลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม

ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมในกลุ่มผู้ผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี โดยบริษัทฯ มีการตกลงซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าแต่ละรายที่อ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งจะมีการปรับเปลี่ยนค่าเอฟทีตามต้นทุนเชื้อเพลิง

การกำหนดราคาค่าไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

ราคาขายไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมกำหนดจากต้นทุนการผลิตของบริษัทฯ และมีการบวกกำไรส่วนเพิ่ม (Cost plus) และปรับราคาได้ตามต้นทุนการผลิตที่เกิดขึ้นจริงโดยใช้สูตรราคา ซึ่งรวมถึงการลงทุน ต้นทุนผันแปรและค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องและการซ่อมบำรุง การลงทุนในระบบจำหน่าย (Distribution

System) ที่จัดเตรียมให้ลูกค้าแต่ละรายเป็นการเฉพาะ (Dedicated) พลังงานสูญเสียในระบบจำหน่าย (Energy Loss) และอื่นๆ

การแข่งขัน

บริษัทฯ ไม่เผชิญกับการแข่งขันสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานไฟฟ้าภาครัฐ (กฟผ. กฟภ. และ กฟน.) เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นสัญญาระยะยาวอายุสัญญา 5–25 ปี แต่บริษัทฯ อาจประสบกับภาวะการแข่งขันค่อนข้างสูงในการประมูลหรือยื่นขออนุญาตขายไฟฟ้าให้กับหน่วยงานภาครัฐสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ เชื่อว่าด้วยผลการดำเนินงานโรงไฟฟ้าในอดีตของบริษัทฯ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ทางธุรกิจ จะส่งผลให้บริษัทฯ สามารถแข่งขันกับผู้ประกอบการด้านกิจการพลังงานได้

นอกจากนี้ บริษัทฯ เผชิญกับภาวะการแข่งขันในการจำหน่ายไฟฟ้าหรือไอน้ำค่อนข้างต่ำสำหรับลูกค้าในกลุ่ม ปตท. และโครงการที่จะเกิดขึ้นในอนาคตจากการขยายการลงทุนของกลุ่ม ปตท. รวมทั้งลูกค้าอุตสาหกรรมต่างๆ ที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมหรือบริเวณใกล้เคียงกับที่บริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการอยู่ เนื่องจากบริษัทฯ มีความได้เปรียบจากการเป็นบริษัทแกนนำธุรกิจพลังงานไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) ประกอบกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำดังกล่าวเป็นสัญญาระยะยาวและมีการรับประกันความมั่นคงในการจ่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ และบริษัทฯ ได้ลงทุนวางสายส่งไฟฟ้าและท่อส่งไอน้ำไปยังโรงงานของลูกค้าแต่ละรายโดยตรง ดังนั้นหากลูกค้าเปลี่ยนผู้จำหน่ายไฟฟ้าหรือไอน้ำจะต้องมีต้นทุนที่สูงในการเปลี่ยนแปลงและติดตั้งอุปกรณ์ใหม่

จากการที่รัฐบาลได้วางนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจซึ่งส่งผลให้มีแนวโน้มที่จะมีการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในอนาคต โดยในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2553 – ปี 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 (“แผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3”) ได้มีการสนับสนุนให้เพิ่มการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ส่งผลให้บริษัทในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้ามีการกระจายการพัฒนาโรงไฟฟ้าไปใช้พลังงานหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการปรับปรุงแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศฉบับใหม่ และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 10 ปี (ปี 2555 – ปี 2564) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการวางแผนการดำเนินการและลงทุนธุรกิจไฟฟ้าที่มีความหลากหลาย จึงอาจส่งผลให้บริษัทฯ มีคู่แข่งที่เพิ่มมากขึ้น

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้คำนึงถึงปัจจัยสำคัญอื่นที่อาจส่งผลต่อการแข่งขันในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของบริษัทฯ เพื่อประเมินความสามารถในการแข่งขันของบริษัทฯ ในอนาคต เช่น การปรับปรุงแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศฉบับใหม่ (New PDP) การเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงานของภาครัฐ แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (New AEDP) และแผนอนุรักษ์พลังงาน (New EEDP) รวมทั้งการเปิดประชาคมอาเซียนในปี 2558 เป็นต้น

นอกจากนี้ เนื่องจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศมีการแข่งขันสูงขึ้น ประกอบกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายในประเทศมีข้อจำกัดเพิ่มขึ้น ทำให้บริษัทฯ ต้องแสวงหาโอกาสการขยายธุรกิจโดยการลงทุนในต่างประเทศ ซึ่งบริษัทฯ มีแผนร่วมมือกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่อื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศที่มีทั้งความพร้อมในด้านประสบการณ์ และฐานะทางการเงินที่ต้องการขยายธุรกิจในลักษณะนี้เช่นกัน



กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจ

การเติบโตไปพร้อมกับ การขยายธุรกิจของ บริษัทในกลุ่ม ปตท. (Growth along with PTT Group)

เนื่องจากความมีเสถียรภาพด้านไฟฟ้าและสาธารณูปโภคถือเป็นสิ่งสำคัญยิ่งต่อกระบวนการผลิตของบริษัทต่างๆ ในกลุ่ม ปตท. ดังนั้น GPSC ซึ่งมีความเชี่ยวชาญในด้านนี้จึงได้รับความไว้วางใจและมีแผนที่จะขยายธุรกิจของบริษัทฯ ให้สอดคล้องกับความต้องการที่เพิ่มมากขึ้นตามแผนการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เช่นการพัฒนาโรงผลิตสาธารณูปการ 4 (CUP-4) เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. เป็นต้น

การเติบโตอย่างรวดเร็วผ่านการพัฒนาโครงการระยะสั้น หรือการเข้าซื้อกิจการ (Quick Win)

เพื่อให้บริษัทฯ สามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ในระยะสั้น บริษัทฯ จึงมีแผนพัฒนาโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ เช่น การลงทุนต่อเนื่องในโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration Power Plant) ที่นิคมอุตสาหกรรมต่างๆ และร่วมลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) อาทิ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ก๊าซชีวภาพ และชีวมวล ซึ่งใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างค่อนข้างสั้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายที่จะเข้าซื้อกิจการทั้งหมดหรือบางส่วน (Merger & Acquisition: M&A) ในโครงการผลิตไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ ทั้งที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วหรืออยู่ระหว่างการก่อสร้าง

บริษัทฯ มีโครงการที่จะดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม และมีการเตรียมความพร้อมที่จะดำเนินโครงการพลังงานเพื่อรองรับกับแผน PDP 2015 ที่ให้ความสำคัญในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่างๆ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เพื่อศึกษาโครงการโรงไฟฟ้า โดยใช้หลายปาล์มเป็นเชื้อเพลิง มีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 7 – 10 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดสุราษฎร์ธานี โดยโครงการดังกล่าวมีระบบเชื่อมโยงสายส่งรองรับได้ และอยู่ระหว่างเตรียมยื่นขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในระบบ Feed in Tariff (FIT) รวมทั้งบริษัทฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เพื่อร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ โดยเบื้องต้นบริษัทฯ ได้ร่วมศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าโดยใช้เศษไม้ยางพาราเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตประมาณ 6-9 เมกะวัตต์

การเติบโตโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียง (Big Win)

เพื่อให้บริษัทฯ สามารถเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ในระยะยาว บริษัทฯ จึงมีแผนที่จะพัฒนาและร่วมลงทุนในโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ ในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียง เช่น เมียนมา สปป.ลาว กัมพูชา และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย เป็นต้น โดยบริษัทฯ ได้เข้าร่วมลงทุนใน XPCL ผ่านการถือหุ้นใน NSC และเข้าถือหุ้น NL1PC

ทั้งนี้ GPSC อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศหลายโครงการ เช่น โครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในตอนกลางของเมียนมาขนาดประมาณ 500 เมกะวัตต์ โดยจะเป็นการร่วมทุนกับบริษัทอื่นซึ่ง GPSC มีแผนที่จะถือหุ้นประมาณร้อยละ 25 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ ตลอดจนเจรจาเงื่อนไขโครงการกับรัฐบาลเมียนมาและสถาบันการเงินที่สนับสนุนโครงการ และโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าถ่านหินในทางตอนใต้ของเมียนมาโดยมีขนาดในเบื้องต้นประมาณ 1,800 เมกะวัตต์ ซึ่งมีแนวทางที่จะผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ Myanmar Electric Power Enterprise: MEPE และ กฟผ. โดยจะเป็นการร่วมทุนกับบริษัทอื่นซึ่ง GPSC มีแผนที่จะถือหุ้นประมาณร้อยละ 45 ปัจจุบันได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับกระทรวงไฟฟ้าของรัฐบาลเมียนมาเพื่อเข้าศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

การลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

(Adjacent and Support Opportunities)

นอกจากการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้า บริษัทฯ มีแผนขยายธุรกิจไปยังธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ เช่น

ธุรกิจระบบโครงข่ายสายส่งไฟฟ้า

(Transmission and Distribution)

บริษัทฯ เล็งเห็นว่าการเข้าถึงไฟฟ้าเป็นปัจจัยสำคัญในการพัฒนาสังคมและประเทศ โดยบริษัทฯ มีความสนใจที่จะลงทุนพัฒนาและให้เข้าโครงข่ายสายส่งไฟฟ้าที่จะมุ่งเน้นตลาดในประเทศเพื่อนบ้านที่ยังมีระบบโครงข่ายสายส่งที่ยังไม่เพียงพอและทั่วถึง ได้แก่ สปป.ลาว เมียนมา และกัมพูชา เป็นต้น เพื่อให้ประชาชนและภาคอุตสาหกรรมสามารถเข้าถึงการใช้ไฟฟ้าได้อย่างครอบคลุมและเพียงพอ ซึ่งโครงการดังกล่าวจะช่วยสนับสนุนการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าของ GPSC ในประเทศนั้นๆ และจะช่วยสร้างผลตอบแทนระยะยาวให้กับบริษัทฯ รวมทั้งเป็นการช่วยพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในการพัฒนาประเทศนั้นๆ ต่อไป ทั้งนี้ ปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างการเจรจากับรัฐบาลเมียนมาเรื่องโครงการสายส่งไฟฟ้าในบางพื้นที่ของประเทศ

ธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน

(Energy Service Company: ESCO)

GPSC มีแผนที่จะขยายไปยังธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน ซึ่งให้บริการในด้านการอนุรักษ์พลังงาน และ/หรือพลังงานทดแทนที่ให้บริการครบวงจร โดยการบริหารจะครอบคลุมถึงการให้คำปรึกษา การเสนอโครงการ การบริหารโครงการ การออกแบบทางวิศวกรรม วิศวกรรมการใช้พลังงาน ติดตั้งอุปกรณ์ และดำเนินงานสำหรับโครงการอนุรักษ์พลังงาน และ/หรือพลังงานทดแทน การจัดหาแหล่งเงินทุนสำหรับโครงการด้านพลังงาน ตลอดจนการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการพลังงาน

ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าและแบตเตอรี่

(Energy Storage System and Battery)

การขยายสู่ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าและแบตเตอรี่ไม่เพียงแต่เพิ่มสายธุรกิจให้กับบริษัทฯ แต่ยังช่วยส่งเสริมธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งเป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ อีกด้วย นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีโอกาสในการขยายสู่การประยุกต์ใช้ระบบกักเก็บพลังงานในภาคอุตสาหกรรม รวมถึงระบบจ่ายไฟฟ้าเพื่อเป็นการเสริมความมั่นคง อีกทั้งระบบกักเก็บพลังงานจะยังสามารถนำไปประยุกต์ใช้ร่วมกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่มีแนวโน้มเติบโตขึ้นอย่างรวดเร็ว อันจะส่งผลให้ระบบการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนมีความมั่นคงสม่ำเสมอมากขึ้น อีกทั้งในธุรกิจแบตเตอรี่นั้นคาดว่าจะได้รับอิทธิพลอีกทางหนึ่ง

จากการเติบโตของตลาดยานยนต์พลังงานไฟฟ้าทั้งในระดับโลกและในประเทศไทย ที่จะทำให้เกิดตลาดแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์พลังงานไฟฟ้า มีการเติบโตขึ้นด้วยเช่นกัน ซึ่งจะทำให้บริษัทฯ มีโอกาสในธุรกิจแบตเตอรี่ได้ตามการเติบโตของตลาดยานยนต์พลังงานไฟฟ้าในอนาคต

โครงการพัฒนาน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

GPSC ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับบริษัท ยูนิเวอร์แซลยูทิลิตี้ส์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) เพื่อศึกษาโครงการพัฒนาน้ำ โดยนำน้ำเสียมาบำบัดให้มีคุณภาพเป็นน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม เพื่อลดการใช้น้ำจากแหล่งน้ำธรรมชาติและสนับสนุนให้การบริหารจัดการน้ำในชุมชนต่างๆ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งโครงการพัฒนาน้ำนี้นอกจากจะเป็นการสร้างหลักประกันความมั่นคงในด้านสาธารณสุขภาคเพื่อการผลิตของบริษัทฯ และลูกค้าแล้ว ยังเป็นการนำทรัพยากรมาหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่อีกด้วย หากโครงการดังกล่าวสามารถเริ่มดำเนินการได้ จะเป็นโครงการต้นแบบในการพัฒนาน้ำในพื้นที่อื่นๆ ต่อไป โดยปัจจุบันบริษัทฯ มีแผนที่จะทำการศึกษาโครงการลักษณะดังกล่าวที่พัทธยา



จุดเด่นในการดำเนินธุรกิจ

เป็นแกนนำในการขับเคลื่อนธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship)

จากวิสัยทัศน์ของกลุ่ม ปตท. ที่จะบริษัทพลังงานไทยชั้นนำระดับโลก แนวหน้า กลุ่มปตท. จึงมีการดำเนินกลยุทธ์ทางธุรกิจที่หลากหลาย โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเป็นหนึ่งในธุรกิจหลักที่กลุ่ม ปตท. ให้ความสำคัญ นอกเหนือจากธุรกิจน้ำมัน ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจปิโตรเคมี ด้วยเหตุนี้ GPSC ในฐานะผู้ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. จึงมุ่งเน้นการพัฒนาธุรกิจให้เติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน ควบคู่ไปกับการขยายธุรกิจไปสู่ตลาดต่างประเทศเพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการสนับสนุนเจตนารมณ์อันมุ่งมั่นดังกล่าวของกลุ่ม ปตท.

ด้วยเจตนารมณ์ดังกล่าว GPSC จึงได้ถูกก่อตั้งขึ้นมาเพื่อเป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) ในการพัฒนาลงทุนและดำเนินการด้านธุรกิจไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ ปัจจุบัน GPSC มีการดำเนินการในการขยายธุรกิจไฟฟ้าที่หลากหลาย ทั้งการพัฒนาโครงการใหม่ด้วยตนเอง และการขยายธุรกิจรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งในและต่างประเทศ อาทิ โครงการ CUP-4 และโครงการลงทุนต่างๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

นอกจากนี้ GPSC จะประสานความร่วมมือในการต่อยอดจากความสัมพันธ์อันดีระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ และคู่ค้าในประเทศต่างๆ ของกลุ่ม ปตท. เพื่อสนับสนุนการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ รวมทั้งสร้างความร่วมมือระหว่าง GPSC กับหน่วยงานของรัฐ และ/หรือบริษัทอื่นๆ ทั้งในและต่างประเทศ เพื่อเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าและธุรกิจต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอีกด้วย

การได้เปรียบเชิงกลยุทธ์จากทำเลที่ตั้งกลุ่มลูกค้าและชนิดของเชื้อเพลิงที่หลากหลายรวมถึงความสมดุลของสถานะการดำเนินการของโรงไฟฟ้าในเครือของ GPSC

ปัจจุบัน โรงไฟฟ้าของ GPSC มีการกระจายตัวในมิติต่างๆ ทั้งในด้านทำเลที่ตั้ง กลุ่มลูกค้า และชนิดของเชื้อเพลิงซึ่งเป็นกระจายความเสี่ยงโดยธรรมชาติ ดังนี้

- ในส่วนของทำเลที่ตั้งโรงไฟฟ้าของ GPSC และบริษัทในเครือมีการกระจายตัวในหลายจังหวัดของประเทศไทย และบางส่วนตั้งอยู่ในต่างประเทศ ซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงจากการพึ่งพาการเติบโตของความต้องการการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ใดพื้นที่หนึ่งหรือในประเทศใดประเทศหนึ่ง
- ในส่วนของกลุ่มลูกค้า GPSC และบริษัทในเครือได้จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่หน่วยงานภาครัฐ ได้แก่ กฟผ. กฟภ. กฟน. และลูกค้าอุตสาหกรรม และจำหน่ายผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียง ซึ่งจะไม่เป็นการพึ่งพิงลูกค้ารายใดรายหนึ่งเพียงรายเดียว
- ในส่วนของชนิดของเชื้อเพลิง GPSC มีโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และบริษัทในเครือซึ่งเป็นทั้งโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล (Conventional Energy) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydro Energy) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ทำให้ GPSC มีรูปแบบทางธุรกิจที่กระจายความเสี่ยงจากการพึ่งพิงเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าประเภทใดประเภทหนึ่ง

นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาในด้านสถานะการดำเนินการของโรงไฟฟ้าในเครือของ GPSC บริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวนหนึ่งที่เป็นโรงไฟฟ้าที่สามารถสร้างรายได้ให้แก่บริษัทฯ ได้ทันที และยังมีโรงไฟฟ้าบางส่วนที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างซึ่งจะเป็นส่วนที่เสริมสร้างการเติบโตของรายได้ให้แก่บริษัทฯ ต่อไปในอนาคต

โอกาสในการต่อยอดทางธุรกิจ

นอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคซึ่งเป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ แล้วนั้น GPSC ยังมีนโยบายในการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ เพื่อต่อยอดจากธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง เช่น ธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าและแบตเตอรี่ (Energy Storage System and Battery) และธุรกิจบริหารจัดการพลังงาน (Energy Service Company) เป็นต้น และจากการที่ GPSC ได้เข้าลงทุนใน 24M ซึ่งเป็นการทำวิจัยพัฒนาการผลิตแบตเตอรี่ประเภทลิเทียมไอออน (Li-ion) เพื่อนำมาพัฒนาประยุกต์ใช้เป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรม และการเสริมสร้างความมั่นคงในระบบจ่ายไฟฟ้าและระบบเชื่อมโยง ซึ่งหากวิจัยพัฒนาของ 24M ประสบความสำเร็จจะสามารถดำเนินการผลิตเพื่อการใช้งานและจำหน่ายในเชิงพาณิชย์ได้แล้วนั้นจะทำให้ GPSC มีช่องทางในการเข้าถึงเทคโนโลยีด้านแบตเตอรี่ที่ก้าวหน้าและมีต้นทุนที่ต่ำกว่าแบตเตอรี่ที่มีการทำตลาดในเชิงพาณิชย์ในปัจจุบัน อันจะส่งผลให้ GPSC สามารถนำเทคโนโลยีดังกล่าวไปดำเนินธุรกิจที่ต่อเนื่องและสร้างมูลค่าเพิ่มร่วมกับธุรกิจปัจจุบันของ GPSC ได้

สำหรับธุรกิจบริหารจัดการพลังงาน ถือเป็นการต่อยอดโอกาสทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักของ GPSC โดย GPSC มีแผนในการให้คำปรึกษาการออกแบบทางวิศวกรรม วิเคราะห์การใช้พลังงาน ติดตั้งอุปกรณ์ การจัดหาแหล่งเงินทุนสำหรับโครงการด้านพลังงาน และวางแผนจัดการการประหยัพลังงานให้แก่ระบบต่างๆ เช่น ระบบการบริหารจัดการอาคารเพื่อการประหยัพลังงาน ตลอดจนการบริการติดตั้งและบริหารจัดการสถานีจ่ายประจุไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้รถยนต์ไฟฟ้าในบริเวณลานจอดรถของห้างสรรพสินค้า อาคารสำนักงานและโรงแรม เป็นต้น

ภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้า



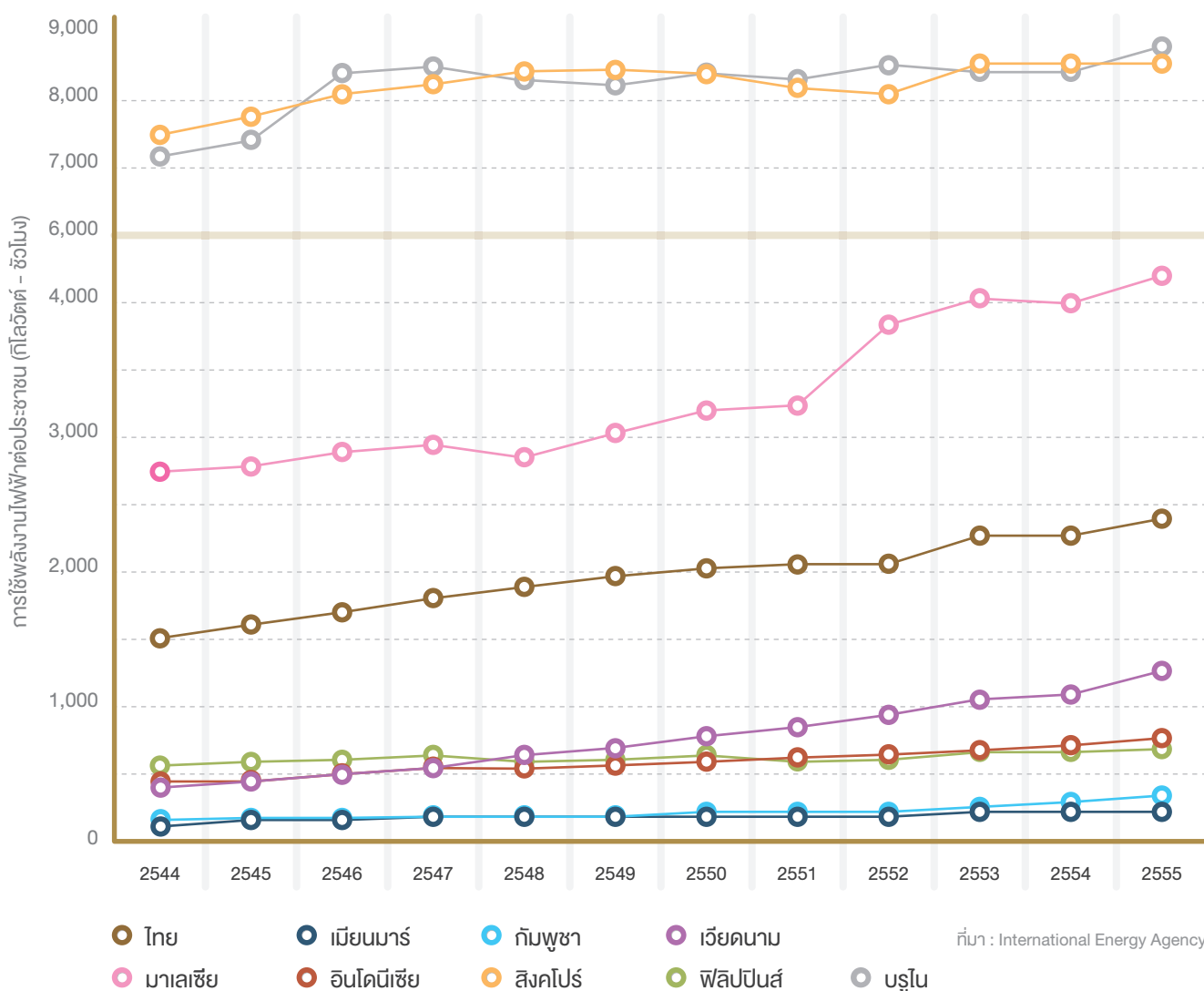


ภาวะอุตสาหกรรม

ในปัจจุบันความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าของภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้เพิ่มขึ้นอย่างก้าวกระโดด จากการศึกษาของ International Energy Agency พบว่าความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าระหว่างปี 2533 – ปี 2554 ได้เพิ่มขึ้นกว่า 5 เท่าเป็นกว่า 700 พันล้านกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง ซึ่งประเทศที่ยังไม่พัฒนามีการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหัวค่อนข้างต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับประเทศอื่นในภูมิภาคที่มีความก้าวหน้าทางภาวะเศรษฐกิจมากกว่า โดยในปี 2555 อินโดนีเซีย กัมพูชา และเมียนมามีการใช้ไฟฟ้าต่อหัวต่ำกว่า 1 ล้านกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง

ในขณะที่บรูไนและสิงคโปร์มีความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าต่อหัวมากกว่า 8 ล้านกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง ไทยและมาเลเซียมีการใช้ไฟฟ้าต่อหัวอยู่ที่ 2.2 ล้านกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง และ 4.5 ล้านกิโลวัตต์ต่อชั่วโมงตามลำดับ ทั้งนี้ มีการคาดการณ์ว่าความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าจะเพิ่มสูงขึ้นอีกจากเดิมอันเนื่องมาจากการรวมกันของประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) ส่งผลให้มีการเติบโตของภาคอุตสาหกรรมและของประชากร โดย Asian Development Bank คาดว่าความต้องการไฟฟ้าในภูมิภาคใกล้เคียงจะมีอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละประมาณ 5 ต่อปี ระหว่างปี 2553 - ปี 2578

ภาพแสดงความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าเทียบกับผลิตภัณฑ์มวลรวมต่อหัวของประเทศในอาเซียนในปี 2555



จากการศึกษาของสภาพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) คาดว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยภายหลังการเปิดประชาคมอาเซียนจะเติบโตสูงขึ้น โดยมีแรงขับเคลื่อนหลังจากพื้นที่เขตอุตสาหกรรมใหม่ที่จะเกิดขึ้น และการที่รัฐบาลมีแผนขยายการลงทุนในด้านต่างๆ ซึ่งรวมถึงโครงสร้างพื้นฐานของประเทศ

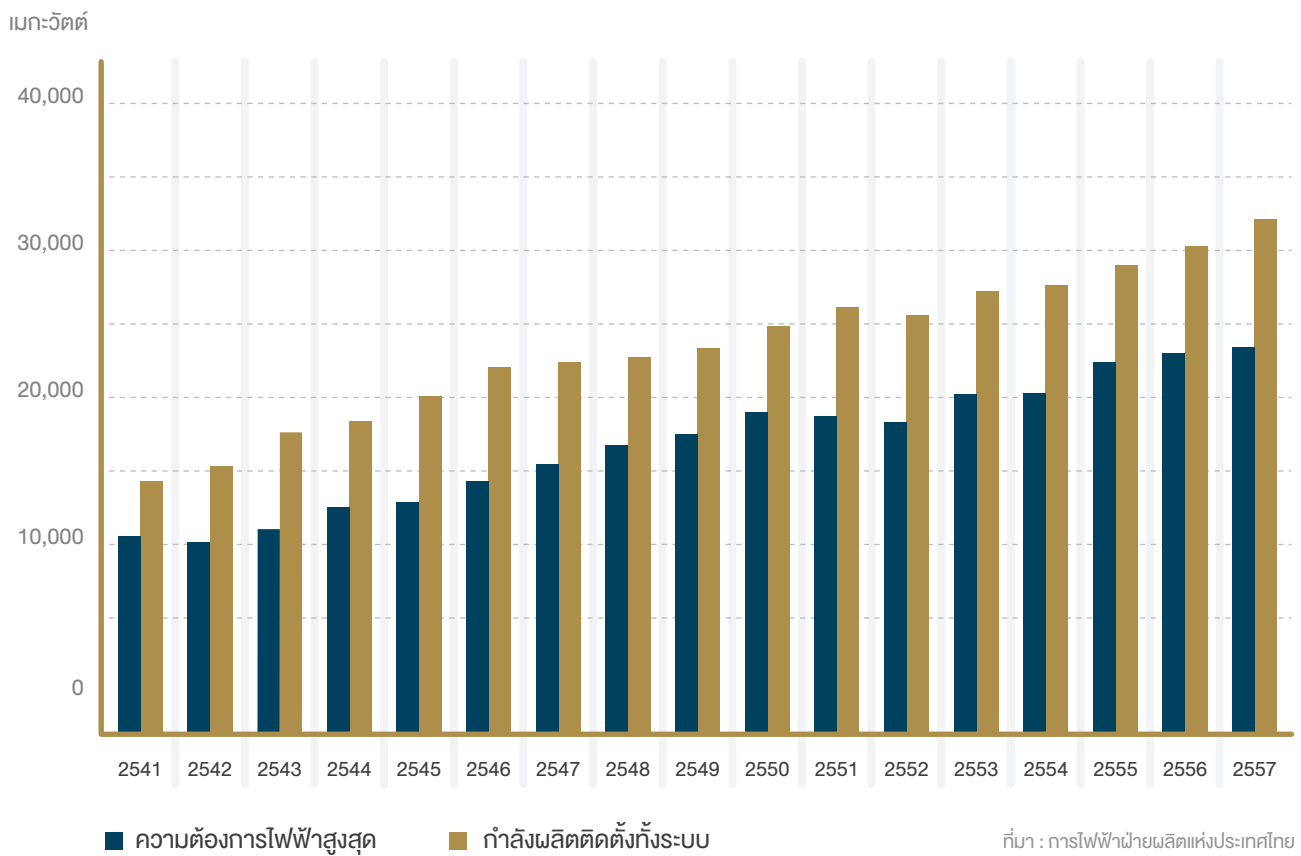
ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าของไทย

ความต้องการพลังงานไฟฟ้าของไทยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากรและการขยายตัวทางเศรษฐกิจเป็นหลัก โดย กฟผ. จะต้องจัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมสูงกว่าจำนวนความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเสมอ (ความต้องการใช้ไฟฟ้า

สูงสุดคือปริมาณไฟฟ้าที่ผู้บริโภคใช้รวมกันทั้งระบบสูงสุด ณ วันใดวันหนึ่งของแต่ละปี) เพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าในประเทศให้มีความมั่นคง ซึ่งความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเป็นปัจจัยที่มีผลต่อนโยบายการผลิตและรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มของประเทศ

ทั้งนี้จากสถิติย้อนหลังพบว่า ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในประเทศไทยเพิ่มขึ้นจาก 16,681 เมกะวัตต์ ในปี 2545 เป็น 26,942 เมกะวัตต์ ในปี 2557 คิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 4.1 ต่อปี ขณะที่กำลังการผลิตติดตั้งเพิ่มขึ้นจาก 23,755 เมกะวัตต์ ในปี 2545 เป็น 37,612 เมกะวัตต์ ในปี 2557 คิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 3.9 ต่อปี

ภาพแสดงสถิติความต้องการไฟฟ้าสูงสุด และกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งระบบ ปี 2541 – ปี 2557

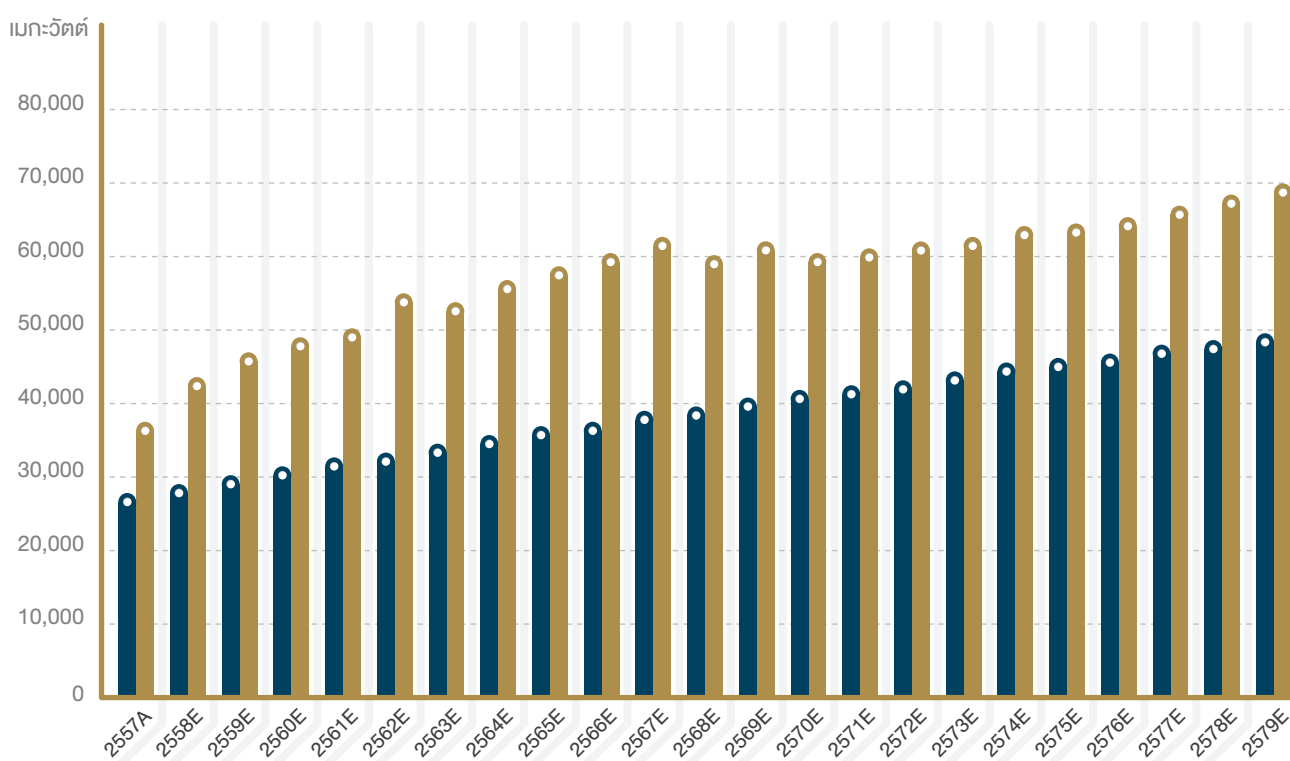


แนวโน้มอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า

สนพ. ได้จัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP2015) ประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้น จาก 27,633 เมกะวัตต์ ในปี 2557 เป็น 49,655 เมกะวัตต์ ในปี 2579 หรือคิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 2.7 ต่อปี

ตามที่คณะกรรมการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติได้ประมาณการอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ หรืออัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ไว้ที่อัตราเฉลี่ยร้อยละ 3.94 ต่อปี ระหว่างปี 2557 – ปี 2579 ในขณะที่ประมาณการกำลังการผลิตติดตั้งจะเพิ่มขึ้นจาก 37,612 เมกะวัตต์ ในปี 2557 เป็น 70,335 เมกะวัตต์ ในปี 2579

ภาพแสดงการคาดการณ์ปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดและกำลังการผลิตติดตั้งปี 2557 – ปี 2579



ที่มา : แผน PDP 2015

ทั้งนี้ภาครัฐมีนโยบายด้านพลังงานไฟฟ้า โดยมีแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2558 - 2579 (Power Development Plan: PDP2015) พร้อมทั้งจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Development Plan: EEDP) และจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan: AEDP) ให้สอดคล้องกัน โดยยึดหลัก ดังนี้

1. ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security) ต้องจัดหาไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้า และใช้เชื้อเพลิงหลากหลาย รวมทั้งมีความเหมาะสมเพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพาเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่งมากเกินไป

2. ด้านเศรษฐกิจ (Economy) ต้องคำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม และคำนึงการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพในภาคเศรษฐกิจต่างๆ
3. ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) ต้องลดผลกระทบที่เกิดกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน โดยเฉพาะเป้าหมายในการลดปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า

ในการจัดทำแผน PDP2015 ต้องสอดคล้องกับทิศทางการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ ซึ่งจัดทำและประมาณการโดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) และ

ในส่วนของการบูรณาการกับแผนพลังงานที่เกี่ยวข้อง คาดว่าผลการเพิ่มประสิทธิภาพตามแผนอนุรักษ์พลังงาน จะส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าลดลงประมาณ 89,672 ล้านหน่วย (GWh) ในปี 2579 นอกจากนั้น ยังมีแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เน้นการพัฒนาพลังงานทดแทนให้เต็มตามศักยภาพในแต่ละพื้นที่ โดยจะมีการส่งเสริมการผลิต

ไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ รวมถึงพลังงานทดแทนอื่นๆ เช่น ลม แสงอาทิตย์ พร้อมขยายระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายไฟฟ้าของ 3 การไฟฟ้า ให้รองรับการส่งเสริมพลังงานทดแทนเป็นรายพื้นที่ ตลอดจนพัฒนาระบบ Smart Grid เพื่อช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน จากนโยบายดังกล่าวได้กำหนดกรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงของแผน PDP2015 ในปี 2579 ดังนี้

กรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP 2015

ประเภทเชื้อเพลิง	ณ ปี 2557 ประมาณร้อยละ	ณ ปี 2569 ประมาณร้อยละ	ณ ปี 2579 ประมาณร้อยละ
ซื้อไฟฟ้าพลังน้ำต่างประเทศ	7	10 - 15	15 - 20
ถ่านหินเทคโนโลยีสะอาด (รวมลิกไนต์)	20	20 - 25	20 - 25
พลังงานหมุนเวียน (รวมพลังน้ำ)	8	10 - 20	15 - 20
ก๊าซธรรมชาติ	64	45 - 50	30 - 40
นิวเคลียร์	-	-	0 - 5
ดีเซล/น้ำมันเตา	1	-	-

การวิจัยและพัฒนา



บริษัทฯ มุ่งมั่นในการพัฒนาการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพและดีขึ้นอย่างต่อเนื่องเพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศและเกิดความยั่งยืนในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปโภค โดยให้ความสำคัญกับการพัฒนาประสิทธิภาพในการดำเนินงานของธุรกิจหลัก รวมถึงการวิจัยและพัฒนาธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจหลักของบริษัทฯ อันจะเป็นการเพิ่มผลตอบแทนและกระจายความเสี่ยงในการลงทุนของบริษัทฯ

นโยบายของบริษัทฯ ส่งเสริมและให้ความสำคัญกับการวิจัยและพัฒนาในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานทางเลือกหรือพลังงานทดแทนที่ปลอดภัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม (Green Product)

โดยบริษัทฯ แสวงหาโอกาสเข้าลงทุนในธุรกิจซึ่งรวมถึงการดำเนินงานและสนับสนุนด้านการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีที่มีศักยภาพในการนำองค์ความรู้หรือผลที่ได้จากการวิจัยและพัฒนา มาต่อยอดให้เกิดการพัฒนาเชิงพาณิชย์

ปัจจุบันบริษัทฯ ได้เข้าร่วมลงทุนใน 24M ซึ่งเป็นบริษัทที่ทำการศึกษาและพัฒนาการผลิตแบตเตอรี่ลิเทียมไอออน (Li-ion) ด้วยเทคโนโลยีการผลิตแบบใหม่ ที่ใช้วัตถุดิบและระยะเวลาในการผลิตลดลง แต่มีประสิทธิภาพและความปลอดภัยของการใช้แบตเตอรี่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนทั่วไป โดยหากการพัฒนาแบตเตอรี่ชนิดใหม่นี้เป็นผลสำเร็จและสามารถนำไปผลิตในเชิงพาณิชย์ได้แล้วผลิตภัณฑ์จะสามารถนำมาประยุกต์ใช้เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรม เช่น การเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับกระบวนการผลิตของโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อให้เกิดการต่อเนื่องของกระบวนการผลิตในกรณีที่การจ่ายกระแสไฟฟ้าเกิดหยุดชะงักหรือใช้กักเก็บไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน เช่น กักเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อใช้จ่ายไฟฟ้าในช่วงที่ไม่มีแสงอาทิตย์ เป็นต้น ซึ่งการทดสอบผลิตภัณฑ์ในระดับห้องปฏิบัติการ (Lab Scale) และการทดสอบการผลิตในระดับโครงการนำร่อง (Pilot Plant) ให้ผลเป็นที่น่าพอใจ

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีการพัฒนาต่อยอดเทคโนโลยีในกระบวนการผลิตสามารถเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน รวมถึงเสถียรภาพความมั่นคงของระบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำโดยมุ่งเน้นเรื่องความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมเป็นสำคัญ โดยบริษัทฯ จัดสรรงบประมาณในการวิจัยและพัฒนา ในปี 2557 - 2558 คิดเป็นร้อยละ 1 ของรายได้รวมทั้งหมด



ปัจจัยความเสี่ยง

บริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยทำการลงทุนทางตรงหรือการลงทุนทางอ้อมผ่านการถือหุ้นในบริษัทอื่นๆ ทั้งยังกำหนดกลยุทธ์ทางธุรกิจ โดยการพัฒนาหรือการลงทุนในโครงการใหม่ๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อรักษา ระดับและเพิ่มผลประโยชน์ของบริษัทฯ และผลตอบแทนให้กับผู้ถือหุ้นในระยะยาว จึงมีปัจจัยความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเป็นอุปสรรคต่อการบรรลุเป้าหมายของบริษัทฯ ได้

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดแบ่งกลุ่มความเสี่ยงออกเป็น 4 ด้าน ได้แก่ ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ ความเสี่ยงจากการดำเนินธุรกิจ ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ และความเสี่ยงด้านการเงิน โดยมีจำนวนปัจจัยความเสี่ยงที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายของบริษัทฯ ภายในปี 2558 ทั้งหมด 21 ปัจจัย สรุปได้ดังนี้





ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์

ความเสี่ยงจากการพัฒนา หรือลงทุนในโครงการใหม่ หรือ การตัดสินใจเลือกโครงการลงทุนและผู้ร่วมทุน

ประสิทธิภาพในการลงทุน มีความหมายตั้งแต่การพัฒนาหรือการลงทุนในโครงการใหม่ การตัดสินใจเลือกโครงการลงทุน ครอบคลุมไปจนถึงกระบวนการที่ใช้คัดเลือกผู้ร่วมทุนของบริษัทฯ ด้วยนั่นเอง

การที่บริษัทฯ มีแผนที่จะขยายการลงทุนธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศ และต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง จากปัจจัยที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้น จึงย่อมเป็นความเสี่ยงที่ทำให้การลงทุนโครงการไม่เป็นดังที่หวัง หรือ อาจไม่สามารถบรรลุเป้าหมายตามที่กำหนดไว้ได้ อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการในการคัดเลือกโครงการลงทุนและผู้ร่วมลงทุน อย่างรอบคอบ ทั้งยังวิเคราะห์ปัจจัยสภาพแวดล้อมต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะเป็นนโยบายทางด้านเศรษฐกิจ การเมือง สังคมของประเทศ ที่ร่วมลงทุน ร่วมกับการนำสภาวการณ์ทางเศรษฐกิจ อุตสาหกรรม ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนเครื่องจักรอุปกรณ์ และต้นทุนการก่อสร้าง รวมถึงการนำมาตรการข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้องมาใช้วิเคราะห์ ความเป็นไปได้ในการลงทุนและผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับจากการลงทุนนั้นๆ และยังใช้การวิเคราะห์ปัจจัยแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป (Sensitivity Analysis) ซึ่งอาจส่งผลกระทบกับโครงการดังกล่าว เข้าร่วมด้วย เพื่อเตรียมหาแนวทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า

ในกรณีที่บริษัทฯ อาจมีการเข้าร่วมลงทุนโครงการใหม่ๆ บริษัทฯ ยังให้ความสำคัญระมัดระวังเป็นพิเศษในการคัดเลือกผู้ร่วมลงทุน โดยพิจารณาจากชื่อเสียง ความรู้ ประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญ ความมั่นคงและฐานะทางการเงิน รวมทั้งผลการดำเนินงานที่ผ่านมาในอดีต เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างมีประสิทธิภาพในระยะยาว

ปัจจุบันบริษัทฯ มีความร่วมมือการลงทุนใน 24M ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักในการวิจัยและพัฒนาการผลิตแบตเตอรี่ประเภทลิเทียมไอออน (Li-ion) เพื่อเป็นระบบกักเก็บไฟฟ้าสำรองสำหรับภาคอุตสาหกรรมซึ่งใช้วัตถุดิบและเวลาในการผลิตลดลง ซึ่งนอกจากช่วยให้ต้นทุนในการผลิตต่ำกว่าแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนทั่วไปแล้ว ยังช่วยลดโอกาสที่จะเกิดกระแสไฟฟ้าลัดวงจรลง ทำให้ระบบไฟฟ้ามีความปลอดภัยยิ่งขึ้น

อย่างไรก็ตาม การพัฒนาแบตเตอรี่ดังกล่าวยังอยู่ระหว่างดำเนินการทดสอบการผลิตในปริมาณมากเพื่อการค้า (High Volume Manufacturing) ซึ่งมีความเสี่ยงที่การทดสอบอาจไม่ประสบความสำเร็จ ทำให้ไม่สามารถผลิตแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนเพื่อการค้าได้ หรือ ผลการผลิตอาจไม่เป็นที่น่าพอใจ หรืออาจเกิดความผิดพลาดในระหว่างการผลิต ทำให้ต้องใช้เงินลงทุนเพิ่มขึ้น ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อสถานะทางการเงินและผลประกอบการของบริษัทฯ ในที่สุด ทว่าเวลานี้ 24M ได้ทำการทดสอบผลิตภัณฑ์ในระดับห้องปฏิบัติการ (Lab Scale) และการทดสอบการผลิตในระดับ Pilot Plant แล้วให้ผลลัพธ์เป็นที่น่าพอใจ ทำให้บริษัทฯ มีความมั่นใจว่า 24M จะมีโอกาสประสบความสำเร็จในการผลิตแบตเตอรี่ลิเทียมไอออนเพื่อการค้า (Commercial Scale) ค่อนข้างมาก

ความเสี่ยงด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าหลายประเภทและอยู่ระหว่างการขยายธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ จึงจำเป็นต้องพึ่งพิงบุคลากรที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญเฉพาะด้านนั้นๆ รวมทั้งการสนับสนุนจากหน่วยงานกลางที่มีประสิทธิภาพและเพียงพอ บริษัทฯ จึงจะสามารถบรรลุเป้าหมายได้ การบริหารจัดการด้านบุคลากรที่มีประสิทธิภาพ จึงมีความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง ดังนั้นบริษัทฯ จึงจำเป็นต้องมีกระบวนการสรรหา การดูแลรักษา และพัฒนาศักยภาพบุคลากรให้ได้ตรงและทันเวลาตามความต้องการของธุรกิจ มีการวางแผนและทบทวนการบริหารทรัพยากรบุคคลในระยะยาว ตลอดจนการออกแบบโครงสร้างองค์กรให้มีความคล่องตัวเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการทำงาน สร้างบรรยากาศการทำงานให้พนักงานมีขวัญกำลังใจและความกระตือรือร้นในการทำงาน ตลอดจนมีความรู้สึกผูกพันและมั่นใจในความก้าวหน้าของตนตามแต่ละสายงานในองค์กรให้ได้อีกด้วย

เพื่อลดการพึ่งพิงความสามารถเฉพาะตัวของบุคลากรแต่เพียงอย่างเดียว บริษัทฯ อยู่ระหว่างการพัฒนาระบบการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยร่วมกับกลุ่ม ปตท. จัดทำระบบบริหารจัดการที่เป็นเลิศ (Operational Excellence Management System - OEMS) เพื่อให้มาตรฐานการดำเนินงานธุรกิจของบริษัทฯ เป็นไปอย่างยั่งยืน เทียบเท่าระดับสากลที่เป็นเลิศ (Global Best Practice in Power Business)

ความเสี่ยงจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมสิทธิออกเสียง

ปัจจุบันบริษัทฯ ร่วมลงทุนในบริษัทที่พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ “นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ”) และอาจมีการร่วมลงทุนกับบริษัทอื่นเพิ่มขึ้นอีกในอนาคต ซึ่งอาจมีได้ส่งตัวแทนเข้าเป็นกรรมการบริษัทฯ หรือเป็นผู้ถือหุ้นในระดับที่มีนัยสำคัญ ดังนั้นหากมีวาระใดที่จำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงข้างมาก บริษัทฯ อาจไม่สามารถควบคุมสิทธิออกเสียงในที่ประชุมกรรมการบริษัทฯ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทนั้นๆ ให้เป็นไปในทิศทางเดียวกับที่บริษัทฯ ต้องการได้

อย่างไรก็ตาม หากเป็นการอนุมัติรายการที่ก่อให้เกิดประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทนั้นๆ GPSC เชื่อมั่นว่าจะได้รับคะแนนเสียงสนับสนุนจากกรรมการหรือผู้ถือหุ้นรายอื่นๆ ในการอนุมัติวาระดังกล่าว ในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นในบริษัทนั้นๆ นอกจากนี้ GPSC มีการกำหนดแนวทางการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง เช่น การติดตามผลการดำเนินงานพิจารณาบทวนและปรับปรุงนโยบายและแผนงานที่สำคัญต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่มีความถูกต้องและครบถ้วน

ความเสี่ยงด้านภาพลักษณ์องค์กร

ความคาดหวังจากสาธารณชนที่ต้องการเห็นการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ทำให้การก่อสร้างและการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าจำเป็นต้องทำด้วยความรอบคอบ เพื่อลดผลกระทบที่จะมีต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนในบริเวณใกล้เคียงให้มากที่สุด หากการก่อสร้างกระบวนการผลิต หรือการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน อาจนำมาซึ่งการต่อต้านจากชุมชนต่อการดำเนินงานโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ หรือทำให้ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทฯ กับชุมชนตึงเครียด ซึ่งปัจจัยเหล่านี้เองสามารถส่งผลกระทบทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อภาพลักษณ์และความน่าเชื่อถือของบริษัทฯ

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการเลือกใช้เทคโนโลยีการผลิตที่ใส่ใจสิ่งแวดล้อม อีกทั้งพยายามสร้างการยอมรับจากสาธารณชนผ่านการสื่อสารการดำเนินงานที่รับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (CSR) รวมถึงการสร้างเสริมความสัมพันธ์อันดีกับชุมชนเพื่อรักษาชื่อเสียงและภาพลักษณ์ขององค์กรให้เป็นที่น่าเชื่อถือและได้รับการยอมรับจากผู้ร่วมทุน ผู้ถือหุ้น และสังคมทุกภาคส่วน

ความเสี่ยงจากความผันผวนของสภาพภูมิอากาศ

ความผันผวนของสภาพภูมิอากาศอาจส่งผลกระทบต่อพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ รายได้ และผลการดำเนินธุรกิจของโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ตัวอย่างเช่นกรณีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ผลกระทบจากสภาพภูมิอากาศที่เปลี่ยนแปลงในแต่ละปีอาจทำให้ความเข้มของแสงอาทิตย์ไม่สม่ำเสมอเท่ากันทุกปี หรือระยะเวลาที่สามารถผลิตไฟฟ้าในแต่ละวันสั้นกว่าที่ประมาณการไว้ ซึ่งทำให้ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้น้อยกว่าปริมาณที่คาดการณ์ตามไปด้วย ทั้งยังส่งผลกระทบต่อรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการ ขณะเดียวกันหากเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ การขาดแคลนน้ำเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ จึงเป็นสาเหตุให้ปริมาณน้ำฝนที่เก็บได้ลดน้อยลงกว่าปกติ หรือฝนไม่ตกต้องตามฤดูกาล ทำให้ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ไม่เป็นไปตามที่คาดไว้

ด้วยสาเหตุนี้เอง บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความเสี่ยงดังกล่าวในการเข้าลงทุนหรือพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน อาทิ ประเด็นเรื่องการประกันปริมาณพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำที่ผลิตได้ในแต่ละปี (Output Performance Guarantee) ให้กับโครงการโดยผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ (Turnkey EPC Contractor) การประกันอายุการใช้งานของอุปกรณ์ที่สำคัญต่างๆ ตามอายุงานที่เหมาะสมสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ นอกจากนี้บริษัทฯ ยังศึกษาข้อมูลและสถิติต่างๆ ก่อนที่จะพิจารณาเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ อาทิ ข้อมูลปริมาณน้ำไหลผ่านในอดีต และมีแผนที่จะกระจายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นหรือกระจายที่ตั้งของโครงการซึ่งอาจช่วยลดทอนผลกระทบของความเสียหายที่มาจากความผันผวนด้านสภาพภูมิอากาศลงได้

สำหรับกรณีของโรงไฟฟ้าที่จำเป็นต้องใช้น้ำในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หากตกอยู่ในสภาวะที่ขาดแคลนน้ำ บริษัทฯ อาจมีความจำเป็นต้องลดระดับการผลิตหรือหยุดดำเนินการผลิตลง บริษัทฯ จึงกำหนดแนวทางในการลดทอนความเสี่ยงโดยการมีมาตรการให้ติดตามเฝ้าระวังภาวะขาดแคลนน้ำอย่างใกล้ชิดผ่านทางตัวแทนของบริษัทฯ ซึ่งเป็นหนึ่งในคณะกรรมการจัดการน้ำของกลุ่ม ปตท. มีการจัดทำการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management - BCM) เพื่อให้เป็นที่ยืนยันว่าจะสามารถตอบสนองต่อปัญหาที่เกิดขึ้นได้อย่างทันท่วงที



ความเสี่ยงจากการดำเนินงานธุรกิจ

ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติ

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าที่บริษัทฯ ดำเนินการอยู่ส่วนใหญ่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินงาน คิดเป็นร้อยละ 84 และ 83 ของต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการของบริษัทฯ ในปี 2557 และปี 2558 ตามลำดับ ทั้งนี้ การที่บริษัทฯ จะสามารถส่งผ่านต้นทุนของราคาก๊าซธรรมชาติให้แก่ลูกค้าผู้ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ได้เพียงใดนั้น ต้องขึ้นอยู่กับข้อตกลงในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำแต่ละฉบับ ดังนั้นบริษัทฯ จึงเผชิญความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากบริษัทฯ สามารถส่งผ่านต้นทุนก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าได้เพียงบางส่วนเท่านั้น ซึ่งจะส่งผลโดยตรงต่อความสามารถในการทำกำไรและเป็นผลกระทบทางลบต่อการประกอบธุรกิจสถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทฯ

อย่างไรก็ดี จากอดีตที่ผ่านมาพบว่า ราคาก๊าซธรรมชาติมิได้มีการเปลี่ยนแปลงผันผวนที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญมากนัก

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายเชื้อเพลิงหลักรายเดียว

โรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิต ซึ่งมีกำลังการผลิตประมาณ 1,518 เมกะวัตต์ หรือประมาณร้อยละ 80 ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมตามสัดส่วนการถือหุ้น ดังนั้นเมื่อโครงการทั้งหมดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นที่จะต้องพึ่งพิงผู้จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเพื่อนำมาใช้ในการกระบวนการผลิตไฟฟ้า อย่างไรก็ตามด้วยโครงสร้างการจัดหาก๊าซธรรมชาติภายในประเทศเวลานี้มีผู้จัดจำหน่ายเพียงรายเดียวในประเทศ นั่นคือ ปตท. ดังนั้นหากการส่งก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. มีความไม่ต่อเนื่อง หรือมีเหตุให้ต้องหยุดชะงัก อาจส่งผลกระทบต่อโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วต้องหยุดดำเนินการผลิต จึงอาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

ในส่วนของการโครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ บริษัทฯ อาจพบความเสี่ยงเกี่ยวกับความพร้อมในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ หากเกิดความล่าช้าในการจัดหาและเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติมายังที่ตั้งของโครงการ

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ ปตท. โดยการส่งก๊าซผ่านท่อที่ต่อมายังโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อทำการผลิตไฟฟ้า โดยระยะเวลาของสัญญาประมาณ 15 - 25 ปี และ

มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำ ค่าความร้อนของการเผาไหม้ (Gross Calorific Value) และความดันของก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นข้อผูกพันที่ ปตท. จะต้องจัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทฯ ตามที่กำหนดตลอดอายุสัญญา แม้ว่าสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติดังกล่าวจะมีเงื่อนไขบางประการที่สงวนสิทธิ์ให้แก่ ปตท. ในการบอกเลิกสัญญาก่อนวันสิ้นสุดสัญญาได้ เช่น ผู้รับสัมปทานหรือผู้ผลิตไม่มีก๊าซเพียงพอที่จะส่งให้กับ ปตท. หรือเกิดความเสียหายแก่ระบบท่อหรือระบบท่อของ ปตท. โรงแยกก๊าซโรงไฟฟ้าหรือระบบท่อของโรงไฟฟ้านั้นๆ ทำให้ไม่สามารถส่งมอบหรือรับก๊าซได้โดยสิ้นเชิงติดต่อกันเกินกว่า 12 เดือน เป็นต้น

อย่างไรก็ดี ข้อกำหนดและเงื่อนไขในการยกเลิกสัญญาดังกล่าวเป็นเงื่อนไขตามปกติของสัญญาทางการค้าโดยทั่วไป นอกจากนี้ที่ผ่านมาบริษัทฯ ไม่เคยมีเหตุการณ์ที่โรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้วต้องหยุดดำเนินการชั่วคราว อันเนื่องมาจากสาเหตุการจัดส่งก๊าซธรรมชาติที่ไม่ต่อเนื่องหรือจากการเปลี่ยนแปลงคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติเลย แม้แต่ครั้งเดียว ทว่าเพื่อเป็นการลดความเสี่ยงในการพึ่งพิงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิต บริษัทฯ จึงมีแผนที่จะเข้าร่วมทุนหรือพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานประเภทอื่น ซึ่งจะช่วยให้สัดส่วนของกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในอนาคตลดลง ทำให้ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายเชื้อเพลิงหลักรายเดียวลดลงตามไปด้วย

ความเสี่ยงจากราคาจำหน่ายไฟฟ้า

การกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทฯ อ้างอิงจากราคาของไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ที่กำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดย กกพ. จะกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าโดยพิจารณาจากต้นทุนการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าของ กฟภ. และการไฟฟ้าหน่วยอื่นๆ ทั้งการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) และออกประกาศเป็นอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟที (Ft) แต่เนื่องจากโครงสร้างต้นทุนของบริษัทฯ มีลักษณะที่แตกต่างออกไปจากโครงสร้างต้นทุนของ กฟภ. กล่าวคืออัตราค่าไฟฟ้าที่ กฟภ. กำหนดขึ้น จะสะท้อนถึงต้นทุนของราคาเชื้อเพลิงอัตราเงินเฟ้อ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา รวมถึงปัจจัยอื่นๆ ผ่านสูตรการปรับค่าเอฟที (Ft) ขายส่งเฉลี่ย ในขณะที่ต้นทุนในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ จะประกอบด้วยราคาก๊าซธรรมชาติเป็นสำคัญ ดังนั้นอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. ซึ่งเป็นราคาที่บริษัทฯ ใช้อ้างอิงในการจำหน่ายไฟฟ้า จึงอาจไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ นอกจากนี้ค่าเอฟที (Ft) ขายส่งเฉลี่ยก็อาจไม่ได้ถูกปรับเปลี่ยนให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ณ เวลานั้น เนื่องจากปัจจุบันมีการพิจารณาปรับค่าเอฟที (Ft) ขายส่ง

เฉลี่ยทุก 4 เดือน แต่ไม่ได้ปรับเท่ากับอัตราการขึ้นลงของต้นทุนเชื้อเพลิงเสมอไป ดังนั้นในช่วงเวลาที่ต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มสูงขึ้นอาจไม่มีการปรับค่าเอฟที (Ft) หรือปรับเพียงบางส่วนเท่านั้น จึงทำให้ราคาจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัท ไม่สอดคล้องกับราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้นได้ ซึ่งอาจจะส่งผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนอัตรากำไรที่ลดลง ด้วยเหตุนี้ การกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. จึงสามารถส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัทฯ ได้

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

ลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัทฯ คือ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุด ผู้ซื้อไฟฟ้าหลัก ผู้ดูแลระบบไฟฟ้าหลัก และผู้ขายไฟฟ้าแบบขายส่งหลักของประเทศ รวมทั้งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าที่บริษัทฯ ผลิตได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวที่มีความสำคัญต่อธุรกิจของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวมประมาณ 3,870 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็นสัญญา IPP จำนวน 2,100 เมกะวัตต์ สัญญา SPP แบบ Firm ประมาณ 450 เมกะวัตต์ สัญญา SPP แบบ Non-firm ประมาณ 100 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว ประมาณ 1,220 เมกะวัตต์) หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 86.5 ของกำลังการผลิตติดตั้ง โดยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้รับจาก กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 46 และ 47 ของรายได้รวมของบริษัทฯ ในปี 2557 และปี 2558 ตามลำดับ ดังนั้นหาก กฟผ. ไม่ทำการต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า IPP หรือ SPP แบบ Firm ภายหลังจากที่อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจที่จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องด้วยการขยายการลงทุนและพัฒนาโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ ผ่านกลยุทธ์การเติบโตทางธุรกิจ (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ “ลักษณะการประกอบธุรกิจ (กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจ)”) ดังนั้นจากการเพิ่มกำลังการผลิตดังกล่าวจึงทำให้บริษัทฯ มีกำลังผลิตมาทดแทนกำลังการผลิตที่ครบอายุสัญญาแล้ว

ความเสี่ยงจากการที่ กฟผ. แจ้งไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชา

จากการที่โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 700 เมกะวัตต์ ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ได้ให้สิทธิแก่ กฟผ. ในการเปลี่ยนแปลงปริมาณไฟฟ้าที่จะรับซื้อจากบริษัทฯ ได้ โดย กฟผ. ต้องแจ้งกับบริษัทฯ ล่วงหน้า ซึ่ง กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้งแผนการผลิตไฟฟ้า (Power Generation Plan Year 2015 – 2019) มายังบริษัทฯ แล้ว โดยระบุว่าทาง กฟผ. จะงดรับซื้อไฟฟ้าในระหว่างเดือนธันวาคม 2558 ถึงเดือนธันวาคม 2562

อย่างไรก็ดี แม้ว่า กฟผ. จะมีหนังสือแจ้งไม่รับซื้อไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวแล้ว แต่ที่ผ่านมา กฟผ. ยังคงมีคำสั่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาทำการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบอย่างต่อเนื่อง ดังนั้นบริษัทฯ ยังคงต้องเตรียมความพร้อมจ่ายไฟฟ้าอยู่ตลอดเวลาเพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้เมื่อ กฟผ. มีคำสั่งให้โรงไฟฟ้าศรีราชาทำการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เพื่อยังคงได้รับค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) จาก กฟผ. ตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าว

ทั้งนี้ แม้ว่า กฟผ. จะไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาตามระยะเวลาที่ได้รับแจ้ง แต่เงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวกำหนดให้ กฟผ. จะยังคงต้องจ่ายค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) เป็นรายเดือนให้กับโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งค่าความพร้อมจ่ายดังกล่าวครอบคลุมถึงค่าใช้จ่ายคงที่ในการผลิตและบำรุงรักษา ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ค่าบำรุงรักษาหลัก ค่าใช้จ่ายทางการเงินต่างๆ และผลตอบแทนของบริษัทฯ โดยไม่คำนึงถึงจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ กฟผ. ซื้อขายตามจริงจากโรงไฟฟ้าศรีราชา ดังนั้นแม้ในกรณีที่ กฟผ. ไม่รับซื้อไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งครอบคลุมถึงต้นทุนการผลิตผันแปรที่บริษัทฯ ได้รับจะลดลง แต่ต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตก็จะลดลงเช่นกัน เพราะฉะนั้นบริษัทฯ จึงเชื่อมั่นว่าการที่ กฟผ. ไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาในช่วงระยะเวลาดังกล่าว จะไม่ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ แต่อย่างใด

ความเสี่ยงจากรายได้ของบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรม จำนวนน้อยรายซึ่งส่วนใหญ่เป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท.

รายได้ของบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนน้อยราย ซึ่งส่วนใหญ่เป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม บริษัทฯ ได้รับจากลูกค้าอุตสาหกรรม คิดเป็นร้อยละ 53 และ 52 ของรายได้รวมของบริษัทฯ ในปี 2557 และ ปี 2558 ตามลำดับ โดยลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่หรือนิคมอุตสาหกรรมเดียวกัน ทำให้บริษัทฯ มีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการปฏิบัติการในนิคมอุตสาหกรรม การเกิดอุบัติเหตุโดยธรรมชาติ ความล้มเหลวหรือการหยุดชะงักของระบบสาธารณูปโภคในเขตนิคมอุตสาหกรรม นอกจากนี้ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ประกอบธุรกิจด้านปิโตรเคมี หรืออุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมี ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมที่มีความผันผวนตามวัฏจักรธุรกิจ (Business Cyclicity) ซึ่งลูกค้าดังกล่าวจะทำการวางแผนการผลิตและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรให้สอดคล้องกัน ทำให้บริษัทฯ อาจได้รับความเสี่ยงโดยอ้อมจากแผนการผลิตและซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักรของลูกค้าดังกล่าวได้

แม้ว่าบริษัทฯ จะทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไอน้ำระยะยาวกับลูกค้าอุตสาหกรรม แต่เมื่อครบกำหนดสัญญาแล้ว อาจมีความเป็นไปได้ที่บริษัทฯ ไม่สามารถรักษาลูกค้าเหล่านี้ได้ทั้งหมด หรือไม่อาจแสวงหาลูกค้ารายใหม่มาทดแทนลูกค้าเหล่านี้ในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสมได้ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงินและผลประกอบการของบริษัทฯ เช่นกัน

อย่างไรก็ตาม จากที่ได้กล่าวไปแล้วข้างต้นว่าลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งมีความสัมพันธ์ที่ดีกับบริษัทฯ อีกทั้งยังคาดว่าจะมีแนวโน้มความเป็นไปได้สูงที่ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่จะทำการต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไอน้ำเมื่อครบตามระยะเวลาที่กำหนด เนื่องจากมองว่าหากลูกค้าเปลี่ยนผู้จำหน่ายไฟฟ้าหรือไอน้ำจะมีต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงและติดตั้งอุปกรณ์ใหม่ค่อนข้างสูง ดังนั้นประเด็นดังกล่าวจึงยังมิได้มีผลกระทบต่อบริษัทฯ เท่าใดนัก

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงการกำกับดูแล และการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

จากการที่บริษัทฯ ได้เข้าจดทะเบียนและนำหุ้นออกจำหน่ายในตลาดหลักทรัพย์ในปี 2558 บริษัทฯ จำเป็นต้องปฏิบัติตามและดำเนินการธุรกรรมให้ถูกต้องตาม พ.ร.บ. กฎระเบียบ และข้อบังคับของหน่วยงานต่างๆ อย่างเคร่งครัด อาทิ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เป็นต้น นอกจากนี้ที่ผ่านมาแนวทางการกำกับดูแลผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศมีการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบต่างๆ เกี่ยวกับโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าหรือโครงสร้างกิจการไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน รวมถึงการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ที่ส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศซึ่งมีแนวโน้มที่อาจเกิดขึ้นได้อีกในอนาคต การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจึงล้วนมีอิทธิพลต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทฯ ได้ กระทั่งปัจจุบันเองนับได้ว่ากฎระเบียบข้อบังคับและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานสำรองรูปแบบต่างๆ ยังมีลักษณะที่เข้มงวดมากขึ้น การฝ่าฝืนกฎระเบียบข้อบังคับและกฎหมายต่างๆ เหล่านี้ นอกจากส่งผลกระทบต่อการทำงานของ บริษัทฯ แล้ว ยังอาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงของบริษัทฯ เป็นอย่างมากได้

อย่างไรก็ดีบริษัทฯ ได้ตระหนักและพยายามลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานและสิ่งแวดล้อมต่างๆ อย่างครบถ้วน รวมถึงให้ความสำคัญกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสุขภาพของพนักงาน เพื่อให้มั่นใจว่าโรงไฟฟ้าทุกแห่งมีการตรวจติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมทั้งด้านอากาศ น้ำ มลภาวะทางเสียง และความหลากหลายทางชีวภาพอย่างจริงจังและต่อเนื่อง เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ของการบริหารจัดการอย่างยั่งยืนตามเจตนารมณ์ของบริษัทฯ ในกลุ่ม ปตท. ทั้งหมด





ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ

ความเสี่ยงที่มาจากประสิทธิภาพและความมั่นคงของโรงไฟฟ้า

ประสิทธิภาพ (Efficiency) ของกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า มีผลต่อผลประกอบการของบริษัทฯ เป็นอย่างมาก กล่าวคือ หากโรงไฟฟ้าไม่สามารถรักษาประสิทธิภาพในการผลิตได้ อาทิ มีค่าอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) สูงกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จะส่งผลให้ต้นทุนในการผลิตเพิ่มสูงขึ้น หรือการที่โรงไฟฟ้าต้องหยุดการผลิตอย่างกะทันหันเนื่องจากขาดความมั่นคง (Reliability) ของระบบ ไม่ว่าจะเป็นสาเหตุความผิดปกติภายในกระบวนการของบริษัทฯ หรือมีสาเหตุจากปัญหาของระบบสายส่งภายนอกที่เชื่อมต่ออยู่ก็ตาม บริษัทฯ จำต้องหยุดซ่อมบำรุงนอกเหนือจากตามแผนการบำรุงรักษา (Unplanned Shutdown) จึงอาจส่งผลกระทบต่อรายได้ อัตราการทำกำไร และผลกระทบต่อความน่าเชื่อถือของบริษัทฯ ได้

นอกจากนี้ ประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่ถดถอยลงยังอาจมีสาเหตุมาจากการทำงานที่ผิดพลาดของเครื่องจักรและอุปกรณ์ ความผิดพลาดของคน หรืออาจมาจากการขาดช่วงของการรับส่งเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติหรือหรือขาดช่วงของน้ำ (Supply Disruption) จึงอาจทำให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดดำเนินการผลิตได้เช่นเดียวกัน

อย่างไรก็ตามบริษัทฯ มีนโยบายในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง ให้ดำเนินการบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอตามแผนการบำรุงรักษา เพื่อให้มั่นใจว่าจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมทั้งมีการนำระบบบริหารคุณภาพ เช่น ระบบบริหารคุณภาพ ISO9001 ISO14001 และ OHSAS/TIS18001 รวมถึงระบบการบำรุงรักษาที่ผลที่ทุกคนมีส่วนร่วม (Total Productive Maintenance: TPM) มาใช้ในพื้นที่ปฏิบัติการ ตลอดจนมีระบบบริหารจัดการด้านความมั่นคงและความปลอดภัย รวมถึงการควบคุมเหตุฉุกเฉินให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล และสอดคล้องตามมาตรฐานการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Standard: SSHE Standard) ของกลุ่ม ปตท. เพื่อให้บริษัทฯ สามารถรักษาประสิทธิภาพและความมั่นคงของการผลิตไว้ได้ ในระดับที่ต้องการ และมีแผนที่ยกระดับความมั่นคงของระบบเครือข่ายสายส่งไฟฟ้าที่บริษัทฯ เชื่อมต่ออยู่ให้สูงขึ้นโดยร่วมมือกับ กฟผ. และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

กระบวนการผลิตไฟฟ้าอาจมีความเสี่ยงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม อันเนื่องมาจากประสิทธิภาพการผลิตและมาตรการ

จัดการที่ไม่เพียงพอ ซึ่งอาจทำให้เกิดความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงาน หรือชุมชนในบริเวณใกล้เคียง รวมถึงการที่บริษัทฯ อาจถูกดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม ดังนั้น บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อความปลอดภัย สังคมและสิ่งแวดล้อมมาโดยตลอด และใช้มาตรการเชิงรุก และการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นทั้งจากเครื่องจักร สถานีงาน หรือจากขั้นตอนการทำงานด้วยมาตรการต่างๆ ดังนี้

- กำหนดให้มีตัวชี้วัดประสิทธิภาพด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยมีการติดตามตรวจสอบและรายงานผลต่อฝ่ายบริหารและคณะกรรมการเป็นระยะๆ อย่างต่อเนื่อง
- จัดอบรมการจัดทำแผนงานโดยคำนึงถึงคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมเป็นประการแรก อีกทั้งมีระบบการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้แผนงานดังกล่าวตอบสนองต่อประสิทธิภาพและสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างแท้จริง
- วิเคราะห์พฤติกรรมการทำงานที่ไม่ปลอดภัย การสำรวจจุดเสี่ยงต่อความมั่นคงและปลอดภัย การกำหนดพื้นที่อันตราย การตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงวิธีการทำงานที่อาจส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นข้อมูลในการออกแบบและกำหนดมาตรการป้องกันหรือแก้ปัญหาอย่างถูกต้องและเหมาะสม
- พัฒนาระบบการทำงานที่เน้นการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนออกแบบกระบวนการผลิตและการคัดเลือกอุปกรณ์โดยคำนึงถึงหลักการ QSHE
- พัฒนาคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน การส่งเสริมความรู้และความเข้าใจที่ถูกต้องในเรื่องคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมให้แก่พนักงาน คู่ค้าทางธุรกิจ และผู้มีส่วนได้เสียกับองค์กร

จากการปฏิบัติงานที่เข้มแข็งและต่อเนื่อง ทำให้บริษัทฯ ไม่มีสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้าน QSHE ถึงขั้นสูญเสียวันทำงานหรือสูญเสียโอกาสในการผลิต และยังคงรักษามาตรฐานการรับรองตามระบบสากล ได้แก่ ISO9001 – 2008 ISO14001 – 2004 QHSAS18001 – 2007 และ TIS18001 – 2011 ได้เป็นอย่างดี รวมถึงได้รับรางวัลและการรับรองจากหน่วยงานราชการอย่างต่อเนื่อง ทั้งในด้านการดำเนินการติดตามและตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อมตามหลัก EIA การจัดการของเสียในโรงงาน โครงการธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม การนำของเสียจากระบบการผลิตมาใช้ให้เกิดประโยชน์ และการรักษาอุบัติเหตุให้เป็นศูนย์ เป็นต้น

ความเสี่ยงจากการบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จำนวนหนึ่งมีสถานะเป็นโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ซึ่งบริษัทฯ อาจพบกับความเสี่ยงในการดำเนินโครงการที่ไม่เป็นไปตามแผนที่ได้วางไว้แล้วแต่แรก โดยอาจมาจากความล่าช้าในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาโครงการก่อสร้างเอง ปัญหาเงินทุนในการดำเนินการตามโครงการไม่เพียงพอ (Cost Overrun) ปัญหาเชิงเทคนิควิศวกรรม ปัญหาความขัดแย้งกับชุมชนโดยรอบ หรือปัญหาจากภัยธรรมชาติ

นอกจากนี้การบริหารงานโครงการก่อสร้างบางแห่งในต่างประเทศอาจมีเงื่อนไขหรือข้อจำกัดบางประการที่สามารถส่งผลให้บริษัทฯ ไม่สามารถรับรู้รายได้ตามแผนการและไม่ได้ผลตอบแทนตามที่คาดการณ์ไว้ก็เป็นได้

ปัจจุบันบริษัทฯ มีโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างเป็นจำนวนทั้งสิ้น 6 โครงการ ได้แก่ (1) โครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร ภายใต้การบริหารของ NNEG (2) โครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ภายใต้การบริหารของ IRPC-CP (3) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ภายใต้การบริหารของ XPCL (4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำลึก 1 ภายใต้การบริหารของ NL1PC (5) โครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration Power Plant) โครงการที่ 2 ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ภายใต้การบริหารของ BIC และ (6) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ตั้งอยู่ในเมืองอิชิโนะซึกิ ประเทศญี่ปุ่น (ISP - 1)

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการคัดเลือกบริษัทรับเหมาก่อสร้างที่มีความน่าเชื่อถือและความชำนาญ มีการทำสัญญารับเหมาก่อสร้างเบ็ดเสร็จ (Turnkey Contract) อย่างรัดกุม จัดให้มีทีมที่ปรึกษาทางเทคนิคและบริหารงานโครงการในการควบคุมและตรวจสอบตลอดจนการติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่องของผู้บริหารและคณะกรรมการชุดต่างๆ ตลอดจนมุ่งเน้นให้มีการสื่อสารและทำความเข้าใจกับชุมชนต่างๆ โดยรอบ เพื่อให้มั่นใจว่าการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจะแล้วเสร็จตามระยะเวลาภายใต้เงินลงทุนโครงการที่กำหนดและมีคุณภาพตามที่คาดหวัง

ความเสี่ยงจากผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มและเงินปันผลจากบริษัทในกลุ่มไม่เป็นไปตามเป้าหมาย

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าบางโครงการที่บริษัทฯ เข้าร่วมลงทุนมีส่วนการถือหุ้นที่ไม่มีนัยสำคัญ หรืออาจมิได้มีบทบาทอย่างเต็มที่ในการดำเนินการเพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายที่บริษัทฯ คาดไว้ ดังนั้นบริษัทฯ จึงจัดให้มีระบบตรวจสอบติดตามและประเมินผลอย่างใกล้ชิด ได้แก่ การกำหนดเป้าหมายด้านความพร้อมจ่ายและประสิทธิภาพการผลิตของเครื่องจักรและอุปกรณ์ การใช้เชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพ การกำหนดแผนการบำรุงรักษาและการจัดการสิ่งแวดล้อมให้อยู่ในมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด รวมทั้งกำหนดให้มีการดูแลความเสี่ยงด้านการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ เพื่อช่วยให้ผลการดำเนินงานของโครงการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนสามารถบรรลุตามวัตถุประสงค์ได้



ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ตามลักษณะการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก เงินทุนที่ผู้ประกอบการนำมาใช้ส่วนใหญ่จะเป็นการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน โดยมีระยะเวลาการให้สินเชื่อที่ยาวและอัตราดอกเบี้ยเป็นประเภทลอยตัว (Floating Interest Rate) ส่งผลให้บริษัทฯ มีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยเช่นเดียวกับผู้ประกอบการอื่นในอุตสาหกรรม

จากงบแสดงฐานะทางการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ มีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินประมาณ 14,989 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว ดังนั้นหากอัตราดอกเบี้ยของสถาบันการเงินมีการเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญก็จะส่งผลกระทบต่อต้นทุนทางการเงินและกำไรสุทธิของบริษัทฯ ได้ ทั้งยังมีเงินกู้บางส่วนที่ใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้เป็นอัตราอ้างอิง THBFIX ซึ่งเป็นอัตราดอกเบี้ยที่มีความผันผวนพอสมควร และมีเงินกู้บางส่วนที่ใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้เป็นอ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากระยะเวลา 6 เดือนของสถาบันการเงินผู้ให้กู้ ซึ่งมีความผันผวนไม่มากนัก ดังนั้นหากอัตราดอกเบี้ยมีความผันผวนมากขึ้นในอนาคต บริษัทฯ สามารถลดความเสี่ยงดังกล่าวได้โดยการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัวเป็นอัตราคงที่ (Interest Rate Swap)

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา

ปัจจุบันบริษัทฯ มีรายได้จากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าภายในประเทศ ในรูปของสกุลเงินบาททั้งหมด ขณะเดียวกันบริษัทฯ ก็ยังมีการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศหลายโครงการ โดยเงินทุนที่จะนำมาใช้พัฒนาโครงการการจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า ตลอดจนต้นทุนในการดำเนินงานนั้นบางส่วนอยู่ในรูปของสกุลเงินต่างประเทศ ประกอบกับบริษัทฯ มีแผนธุรกิจที่จะขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศมากขึ้น ในขณะที่ยังไม่มียาได้ในรูปแบบเงินสกุลต่างประเทศรองรับ หากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรามีความผันผวนสูง อาจส่งผลกระทบต่อในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทฯ ได้ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการป้องกันความเสี่ยงจากการผันผวนอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา โดยติดตามวิเคราะห์ความเคลื่อนไหวและปัจจัยที่มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา เพื่อใช้พิจารณาทางเลือกในการจัดหาเงินทุนที่เหมาะสม รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ (Hedging Instruments) เพื่อลดความเสี่ยงของความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราอีกด้วย นอกจากนี้ในอนาคตเองบริษัทฯ ก็จะมีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าในต่างประเทศในรูปเงินสกุลเงินต่างประเทศ ส่งผลให้บริษัทฯ สามารถบริหารจัดการอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราได้อีกส่วนหนึ่ง

ความเสี่ยงจากความสามารถในการชำระหนี้

การขยายกิจการของบริษัทฯ ในอนาคตต้องใช้เงินลงทุนจำนวนมาก โดยแหล่งเงินทุนส่วนใหญ่จะมาจากเงินกู้ยืมเป็นหลัก บริษัทฯ จึงมีภาระที่ต้องชำระดอกเบี้ยและคืนเงินกู้ยืมให้แก่สถาบันการเงินตามกำหนด และปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามที่ได้ระบุในสัญญากู้ยืมเงิน หากบริษัทฯ มีผลประกอบการไม่เป็นที่น่าพอใจหรือไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินดังกล่าวได้ บริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถชำระหนี้ได้ตามที่กำหนด หรืออาจถูกเรียกให้ชำระหนี้คืนทั้งจำนวนทันที

อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมามีบริษัทฯ มีการวางแผนทางการเงินระยะยาวและมีการติดตามผลอย่างต่อเนื่อง เพื่อสร้างความมั่นใจว่าบริษัทฯ จะมีกระแสเงินสดเพียงพอที่จะขยายการลงทุนได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความสามารถชำระดอกเบี้ยและเงินกู้ยืม รวมทั้งปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินตามสัญญากู้ยืมเงินได้ตามที่กำหนด

ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุนตามภาระผูกพันการลงทุน

ปัจจุบันโรงไฟฟ้าบางส่วนของบริษัทฯ ยังอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง และบริษัทฯ มีภาระผูกพันที่จะต้องใส่เงินทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 อีกประมาณ 8,585 ล้านบาท นอกจากนี้หาก

เงินลงทุนที่เตรียมไว้ไม่เพียงพอเนื่องมาจากความล่าช้าในการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ของผู้รับเหมาโครงการก่อสร้าง ปัญหาเชิงเทคนิควิศวกรรม หรือข้อจำกัดใดๆ อาจส่งผลให้บริษัทฯ มีภาระผูกพันที่ต้องจัดหาเงินทุนเพิ่มเติมจากที่กำหนดไว้ (Cost Overrun) เพื่อนำมาพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ บริษัทฯ จึงมีภาระที่จะต้องจัดหาเงินทุนตามภาระผูกพันดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม จากตัวเลขที่แสดงในงบแสดงฐานะทางการเงินและหมายเหตุประกอบงบทางการเงิน จะเห็นได้ว่าเวลานี้บริษัทฯ มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมทั้งเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้และเงินลงทุนชั่วคราวจำนวนประมาณ 11,421 ล้านบาท ตลอดจนวงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้อีกจำนวนประมาณ 14,106 ล้านบาท ทำให้บริษัทฯ มีปริมาณเงินสดเพียงพอสำหรับภาระผูกพันดังกล่าวเพื่อที่จะทำการดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ

ความเสี่ยงจากการคุ้มครองของการประกันภัยที่ไม่เพียงพอต่อความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น

เช่นเดียวกับการประกอบธุรกิจอื่นๆ การประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ไม่สามารถหลีกเลี่ยงการเผชิญความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุหรือความเสียหายอื่นในการดำเนินงานซึ่งมีอาจควบคุมได้ ดังนั้นบริษัทฯ จึงจัดให้มีการประกันภัยโรงไฟฟ้าที่ครอบคลุมในการประกันความเสี่ยงทุกประเภท (All Risks) ซึ่งให้ความคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายต่อทรัพย์สินของโรงไฟฟ้า การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ซึ่งคุ้มครองความสูญเสียในทางกำไร และประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลที่สาม (Third Party Liability) ที่รับผิดชอบบุคคลภายนอกจากความเสียหายที่เกิดจากการบาดเจ็บทางร่างกายหรือความเสียหายต่อทรัพย์สิน โดยกรมธรรม์มีเงื่อนไขการให้ความคุ้มครองและมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรก (Deductibles) ตามวงเงินเสียหายที่ผู้เอาประกันภัยต้องรับผิดชอบเอง ทั้งนี้กรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวจะมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป ส่งผลให้บริษัทฯ อาจไม่ได้รับความคุ้มครองจากการประกันภัย หรือความสูญเสียที่มีมูลค่าสูงเกินกว่าวงเงินเอาประกันภัย และอาจส่งผลกระทบต่อประกอบการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ ได้จัดให้มีมาตรการเฝ้าระวังและติดตามสถานการณ์ ตลอดจนเน้นย้ำแก่ผู้ปฏิบัติงานให้ตระหนักถึงความไม่ประมาท และบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ ตามระยะเวลาที่กำหนด การกำหนดแผนการรักษาความปลอดภัยและการฝึกซ้อมอย่างเป็นประจำ ทำให้แนวโน้มของความเสี่ยงในเรื่องนี้ยังไม่มีความสำคัญมากนักเช่นกัน

ข้อมูลทั่วไป

ข้อมูลบริษัท	
ชื่อบริษัท	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ชื่อย่อหลักทรัพย์	GPSC
วันก่อตั้งเป็นบริษัทจำกัด	10 มกราคม 2556
วันจดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัด	27 พฤศจิกายน 2557
วันเริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ฯ	18 พฤษภาคม 2558
เลขทะเบียนนิติบุคคล	0107557000411
ทุนจดทะเบียน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 14,983,008,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวนทั้งสิ้น 1,498,300,800 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท จำนวนทุนที่ชำระแล้ว 14,983,008,000 บาท
ประเภทธุรกิจ	บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าไอน้ำและสาธารณูปโภคต่างๆ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินธุรกิจในลักษณะการเข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคต่างๆ รวมถึงธุรกิจเกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ
หมวดธุรกิจ	พลังงานและสาธารณูปโภค
กลุ่มอุตสาหกรรม	ทรัพยากร
เว็บไซต์	www.gpscgroup.com



ข้อมูลติดต่อ

ส่วนผู้ลงทุนสัมพันธ์	โทรศัพท์: 02-140-4628, 02-140-4691 โทรสาร: 02-140-4601 Email: ir@gpscgroup.com
สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท	โทรศัพท์: 0-2140-4600 โทรสาร: 0-2140-4601 Email: company-secretary@gpscgroup.com
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ และ สาขาสำนักงานใหญ่	555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์: 02-140-4600 โทรสาร: 02-140-4601
ที่ตั้งสาขา 1	โรงผลิตสาธารณูปการ 1 เลขที่ 24 ถนนปภังกรสงเคราะห์ราษฎร์ ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 038-974-333 โทรสาร: 038-974-500
ที่ตั้งสาขา 2	โรงผลิตสาธารณูปการ 2 เลขที่ 92/9 ถนนทางหลวงระยอง-สาย 3191 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 038-974-333 โทรสาร: 038-974-500
ที่ตั้งสาขา 3	โรงผลิตสาธารณูปการ 3 เลขที่ 5/11 ถนนถนนปภังกรสงเคราะห์ราษฎร์ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์: 038-974-333 โทรสาร: 038-974-500
ที่ตั้งสาขา 4	โรงไฟฟ้าศรีราชา เลขที่ 42/3 หมู่ที่ 1 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี 20230 โทรศัพท์: 038-407-407 โทรสาร: 038-407-400

บุคคลอ้างอิง

นายกะเบียนหลักทรัพย์	
บริษัท	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ข้างสถานทูตจีน) เลขที่ 93 Tower B ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์	02-009-9999
โทรสาร	02-009-9991
ผู้สอบบัญชี	
บริษัท	นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 6333 บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	195 อาคารเอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 50 - 51 ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์	02-677-2000
โทรสาร	02-677-2222
ที่ปรึกษากฎหมาย	
บริษัท	บริษัท วีระวงศ์, ชินวัฒน์ และเพ็ญพณ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	540 อาคารเมอริทวิี ทาวเวอร์ ชั้น 22 ถนนเพลินจิต แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
โทรศัพท์	02-264-8000
โทรสาร	02-657-2222
ที่ปรึกษาด้านการเงิน	
บริษัท	บริษัท หลักทรัพย์ เคที ซีมิโก้ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	ชั้น 16 อาคารลิเบอร์ตีสแควร์ 287 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์	02-695-5000
โทรสาร	02-631-1702
บริษัท	บริษัท หลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	48/45 อาคารทิสโก้ทาวเวอร์ ชั้นที่ 20 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์	02-697-3800
โทรสาร	02-638-0301
บริษัท	บริษัท หลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	48/8 อาคารทิสโก้ทาวเวอร์ ชั้น 4 ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500
โทรศัพท์	02-633-6505
โทรสาร	02-633-6500

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น



จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งมีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ทั้งสิ้น 14,983,008,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,498,300,800 หุ้น โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท



รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 รายแรก ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้น วันที่ 28 สิงหาคม 2558

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	ร้อยละของ จำนวนหุ้นทั้งหมด
1	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	340,565,223	22.73
2	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	338,266,861	22.58
3	บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	311,425,457	20.79
4	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	133,468,059	8.91
5	นายวิชัย ศรีวัฒนประภา	8,000,000	0.53
6	นายสมภพ ตังธนาธิกุล	7,000,000	0.47
7	สำนักงานประกันสังคม	6,660,000	0.44
8	นายวิชัย วชิรพงศ์	5,901,900	0.39
9	กองทุนเปิด ดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์	5,070,500	0.34
10	นางสาวชมกมล พุ่มพันธุ์ม่วง	4,251,200	0.28



ข้อจำกัดการโอนหุ้นของบริษัทฯ

ไม่มีข้อจำกัดการโอนหุ้นของบริษัทฯ เว้นแต่การโอนหุ้นนั้นเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นที่มีลักษณะต่างดาวถือหุ้นในบริษัทฯ เกินกว่าร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของบริษัทฯ



ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

ผู้ถือหุ้นใหญ่ของ GPSC ได้แก่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 22.58 PTTGC ถือหุ้นร้อยละ 22.73 TP ถือหุ้นร้อยละ 20.79 และ TOP ถือหุ้นร้อยละ 8.91 ของทุนชำระแล้ว ซึ่งผู้ถือหุ้นทั้งหมดเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท.ทั้งนี้ ในปัจจุบัน GPSC มีการดำเนินธุรกิจปกติกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่อย่างต่อเนื่อง เช่น การขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมถึงการซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. เป็นต้น นอกจากนี้ GPSC ยังมีการกำหนดกลยุทธ์ในการเติบโตไปพร้อมกับการขยายธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. (Growth along with PTT Group)





นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลขั้นต่ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทฯ หลังหักภาษี ทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็นของการใช้เงินลงทุน และความเหมาะสมอื่นๆ ในอนาคต โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

การจ่ายเงินปันผล (บาท/หุ้น) ตั้งแต่เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

การจ่ายเงินปันผล (บาท/หุ้น)				เงินปันผลรวมต่อกำไรสุทธิ (%)
ปี	ครั้งแรก	ครั้งปีหลัง	เต็มปี	
2558*	0.35	0.60	0.95	75

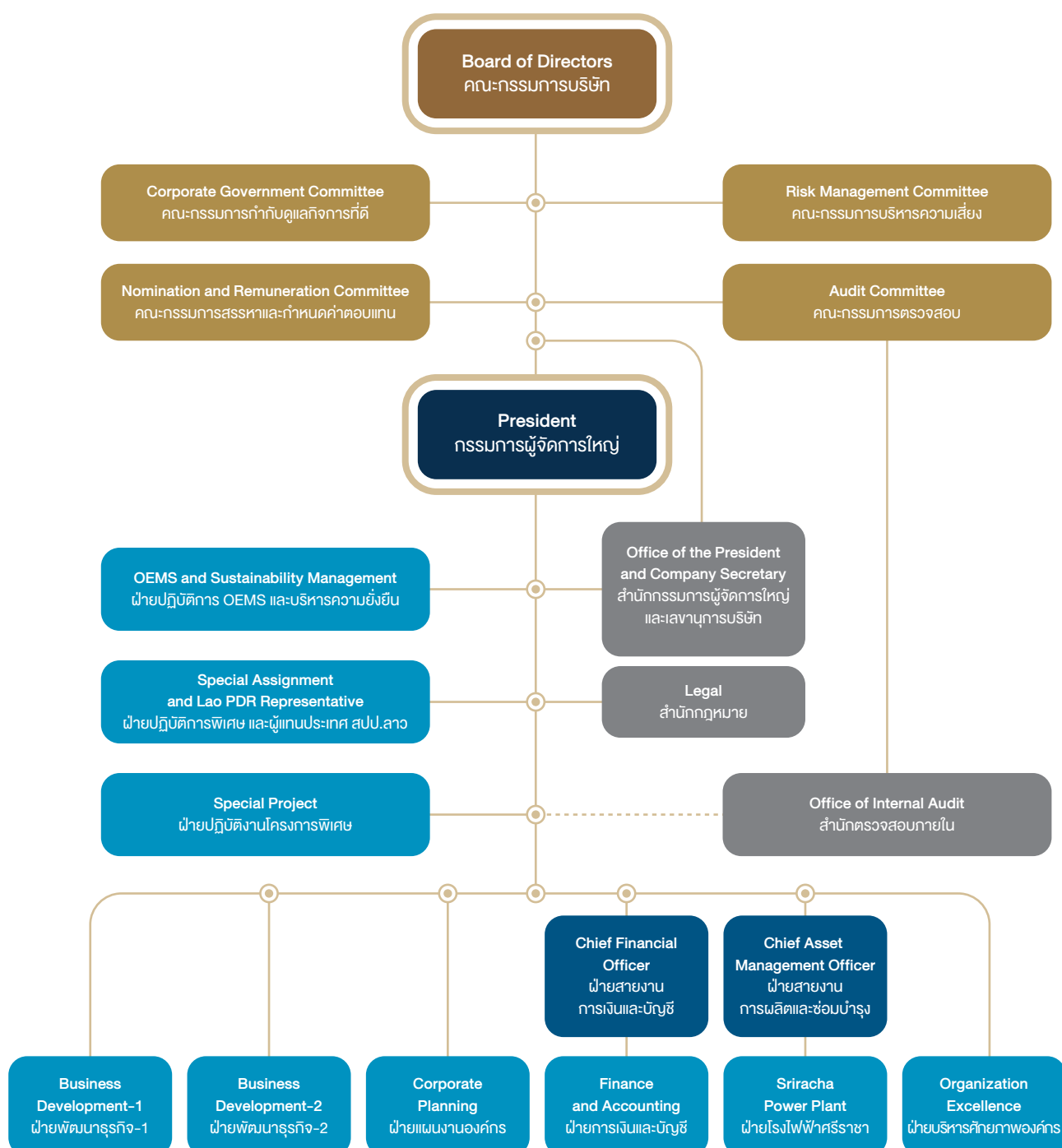
หมายเหตุ : * ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2559 วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2559 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เพื่อพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสำหรับปี 2558 ในอัตราหุ้นละ 0.95 บาท หรือคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 75 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินรวมปี 2558 โดยแบ่งเป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงาน ครั้งแรกของปี 2558 (ม.ค. - มิ.ย. 2558) ในอัตราหุ้นละ 0.35 บาท ซึ่งจ่ายเมื่อวันที่ 9 ก.ย. 2558 แล้ว จึงยังคงเหลือเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครั้งหลังของปี 2558 (ก.ค. - ธ.ค. 2558) ที่จะจ่ายในอัตราหุ้นละ 0.60 บาท ทั้งนี้ สิทธิในการรับเงินปันผลดังกล่าวยังไม่มีความแน่นอนจนกว่าจะได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

คณะกรรมการของบริษัทย่อยจะพิจารณาให้ความเห็นชอบ และเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทนั้นๆ อนุมัติในแต่ละปีเช่นกันโดยจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลจากแผนการลงทุนตามความจำเป็นและความเหมาะสมอื่นๆ เช่น ความเพียงพอของกระแสเงินสดของบริษัทย่อยหลังจากหักสำรองเงินตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

โครงสร้างการจัดการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 โครงสร้างการจัดการของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซินเนอเรีย จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการชุดย่อย 4 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และมีฝ่ายจัดการ ตามโครงสร้างการบริหารงาน ดังนี้





คณะกรรมการบริษัทฯ

องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 คณะกรรมการบริษัทฯ มีกรรมการจำนวน 12 คน ประกอบด้วย กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 11 คน และกรรมการที่เป็นผู้บริหารจำนวน 1 คนคือกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัทฯ มีกรรมการอิสระ จำนวน 5 คน และกรรมการตรวจสอบ 4 คน ซึ่ง

องค์ประกอบดังกล่าวเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ เกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ซึ่งกำหนดให้บริษัทจดทะเบียนมีกรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน และต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 3 คน และเป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทฯ ซึ่งกำหนดให้บริษัทฯ มีกรรมการอย่างน้อย 5 คน แต่ไม่เกิน 12 คน โดยกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

รายชื่อคณะกรรมการบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับการแต่งตั้ง
1	นายสุรงค์ บูลกุล ^{(1),(2)}	กรรมการและประธานกรรมการ	27 พฤศจิกายน 2557
2	นายณณคุณ สิทธิพงศ์ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ	27 พฤศจิกายน 2557 27 พฤศจิกายน 2557
3	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	27 พฤศจิกายน 2557 27 พฤศจิกายน 2557 27 พฤศจิกายน 2557
4	นางสาวปณิตดา กนกวัฒน์ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	27 พฤศจิกายน 2557 2 เมษายน 2558*
5	พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทริยงค์ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี	27 พฤศจิกายน 2557 27 พฤศจิกายน 2557 17 มิถุนายน 2558**
6	นายชวลิต พันธุ์ทอง ⁽³⁾	กรรมการ	1 ธันวาคม 2558
7	นายพยุศักดิ์ ขาดิษฐ์ผล ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ/กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี กรรมการบริหารความเสี่ยง	27 พฤศจิกายน 2557 2 เมษายน 2558* 17 มิถุนายน 2558** 17 มิถุนายน 2558**
8	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชื้อ ⁽¹⁾	กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง	27 พฤศจิกายน 2557 17 มิถุนายน 2558**
9	นายอิศริม เตบศิริ ⁽¹⁾	กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยง	27 พฤศจิกายน 2557 17 มิถุนายน 2558**
10	นายสมชัย วงศ์วัฒนสานต์ ⁽¹⁾	กรรมการ กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี	27 พฤศจิกายน 2557 2 เมษายน 2558* 17 มิถุนายน 2558**
11	นายปฏิภาณ สุนทรมาน ⁽⁴⁾	กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	29 มกราคม 2558 1 ตุลาคม 2558***
12	นายเดิมนัย บุนนาค ⁽⁵⁾	กรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ กรรมการบริหารความเสี่ยง	1 พฤศจิกายน 2558 1 พฤศจิกายน 2558

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ ตามที่ GPSC ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

⁽²⁾ รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม 2558 ถึง 31 ตุลาคม 2558 แทน นายณพดล ปิ่นสุภา ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2558

⁽³⁾ นายชวลิต พันธุ์ทอง ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายราเมศ ศรีสุภอรรถ ซึ่งลาออก เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2558

⁽⁴⁾ นายปฏิภาณ สุนทรมาน ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายณรงค์ บัณฑิตมงคล ซึ่งลาออก เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2557

⁽⁵⁾ นายเดิมนัย บุนนาค ดำรงตำแหน่งกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่ และกรรมการบริหารความเสี่ยง แทนนายณพดล ปิ่นสุภา ซึ่งลาออก เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2558

* ครบวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 โดยวิธีจับสลากและได้รับเลือกตั้งให้กลับเข้าดำรงตำแหน่งต่ออีกระหน่ง

** ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการชุดย่อยในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2558 เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2558

*** ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการชุดย่อยในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 11/2558 แทนนายณพดล ปิ่นสุภา ซึ่งลาออกเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2558

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจกระทำการแทนบริษัท คือ “นายเดิมชัย บุนนาค กรรมการผู้จัดการใหญ่ ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ นายสุรงค์ บุญกุล หรือ นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเขาว์ หรือ นายอริคม เต็บศิริ หรือ นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์ หรือ นายปฏิภาณ สุคนธมาน หรือ นายชวลิต พันธุ์ทอง ลงลายมือชื่อร่วมกันเป็นสองคนและประทับตราสำคัญของบริษัท”

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท มีบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเคร่งครัด ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและข้อพึงปฏิบัติที่ดี สำหรับคณะกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อประโยชน์ต่อบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น โดยอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญของคณะกรรมการบริษัท สรุปได้ดังนี้

1. ทบทวนและให้ความสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ ทิศทาง และกลยุทธ์ของบริษัทฯ โดยร่วมกันแสดงความคิดเห็นอย่างเต็มที่และมีการแสวงหาข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการกำหนดทิศทางของบริษัทฯ
2. ทบทวนและให้ความเห็นชอบกับกลยุทธ์และนโยบายที่สำคัญ รวมถึงวัตถุประสงค์ แผนงาน และเป้าหมายทางการเงินของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำกับดูแลและติดตามให้ฝ่ายบริหารมีการปฏิบัติตามแผนงานที่กำหนดไว้ตามทิศทางและกลยุทธ์อย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าฝ่ายบริหารจะสามารถนำวิสัยทัศน์ ทิศทาง และกลยุทธ์ที่กำหนดขึ้นไปปฏิบัติได้อย่างสัมฤทธิ์ผลและมีประสิทธิภาพ
3. กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจที่ประกอบด้วยหลักการและแนวปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการ ฝ่ายบริหาร และพนักงานไว้อย่างเหมาะสม โดยมุ่งสร้างสำนึก ความรับผิดชอบในการปฏิบัติหน้าที่ สร้างความเข้าใจ และให้ยึดถือปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของบริษัทฯ เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม
4. มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายเงินเพื่อการลงทุน การดำเนินงานต่างๆ การกู้ยืมหรือการขอสินเชื่อใดๆ จากสถาบันการเงิน การให้กู้ยืมเงิน ตลอดจนการเข้าเป็นผู้ค้าประกัน เพื่อการทำธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ โดยไม่จำกัดวงเงิน ภายใต้ข้อบังคับ และระเบียบของบริษัทฯ รวมทั้งกฎระเบียบกฎหมายที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

5. พิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงสำคัญที่อาจเกิดขึ้นและกำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุมและครบถ้วน และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบและกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารความเสี่ยง รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจ
6. จัดให้มีการควบคุมภายในที่เพียงพอและมีประสิทธิผล รวมทั้งจัดให้มีกระบวนการประเมินความเหมาะสมของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ
7. สอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาค่าความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยให้ความสำคัญในการพิจารณาธุรกรรมหลักที่มีความสำคัญที่มุ่งเน้นให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียโดยรวม
8. พิจารณานุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติไม่ต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และกฎหมายต่างๆ รวมถึง ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากการออกตามวาระ ในกรณีการแต่งตั้งกรรมการแทนกรรมการที่ออกตามวาระ และในกรณีการแต่งตั้งกรรมการใหม่ รวมถึงการกำหนดคำตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
9. พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการซึ่งมีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ได้
10. แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ หรือคณะกรรมการชุดย่อยอื่นใด และกำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยดังกล่าว เพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท
11. จัดให้มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งบริหารที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสมและมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใสเป็นธรรม
12. แต่งตั้งผู้บริหารตามคำนิยามที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และเลขานุการบริษัท รวมทั้งพิจารณากำหนดคำตอบแทนของผู้บริหารและเลขานุการบริษัทดังกล่าว
13. จัดให้มีระบบ หรือกลไกการกำหนดคำตอบแทนผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ ที่เหมาะสม สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้น และระยะยาว
14. ประเมินผลงานและทบทวนการปฏิบัติหน้าที่ของตนเอง และกรรมการผู้จัดการใหญ่อย่างสม่ำเสมอ

15. จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีที่มีความน่าเชื่อถือ รวมทั้งดูแลให้มีกระบวนการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
16. จัดให้มีการทำงานการเงิน ณ วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของบริษัทฯ และลงลายมือชื่อ เพื่อรับรองงบการเงินดังกล่าว เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาอนุมัติ
17. พิจารณาให้ความเห็นชอบการคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และพิจารณาคำตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาอนุมัติ
18. ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีขึ้นอย่างยั่งยืนของสังคมไทย
19. จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณของบริษัทฯ ไม่น้อยกว่าปีละ 1 ครั้ง
20. จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มอย่างเหมาะสม และกำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูลเพื่อให้มั่นใจว่ามีความถูกต้อง ชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือ และมีมาตรฐานสูงสุด
21. ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น
22. จัดให้มีการประชุมระหว่างกันเองของคณะกรรมการบริษัทฯ ที่ไม่เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระตามความจำเป็นหรือตามที่พิจารณาเห็นสมควรเพื่ออภิปรายปัญหาต่างๆ เกี่ยวกับการจัดการที่อยู่ในความสนใจ โดยไม่มีฝ่ายจัดการร่วมด้วยและแจ้งให้กรรมการผู้จัดการใหญ่ทราบถึงผลการประชุม

คณะกรรมการบริษัทฯ สามารถมอบอำนาจ และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจช่วงดังกล่าวให้อยู่ภายในขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ให้ไว้ และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนดหรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือบริษัทฯ กำหนดไว้ ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ นั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้คณะกรรมการบริษัทฯ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริษัทฯ สามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน) อาจมีส่วนได้เสีย อาจได้รับประโยชน์ในลักษณะใดๆ หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ ยกเว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบาย และหลักเกณฑ์ที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นหรือคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณาอนุมัติไว้เท่านั้น

วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัทฯ

ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวนหนึ่งในสาม (1/3) ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม (1/3) กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งอาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้ กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทฯ นั้น ให้จับสลากกัน ส่วนปีหลังๆ ต่อไป ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง



การประชุมของคณะกรรมการบริษัท

สรุปการเข้าประชุมของคณะกรรมการบริษัท สำหรับ ปี 2558 (1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2558) (รายบุคคล)

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	1/2558	2/2558	3/2558	4/2558	5/2558	6/2558	7/2558	8/2558	9/2558	10/2558	11/2558	12/2558	13/2558	14/2558	15/2558
1	นายสุรงค์ บูลกุล	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
2	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
3	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
4	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
5	พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทรีย์วงศ์	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
6	นายชวลิต พันธุ์ทอง ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	●	●
7	นายพูนศักดิ์ ชาติสุทธิผล	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
8	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีไชย	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
9	นายอิศริม เตปศิริ	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
10	นายสมชัย วงศ์วัฒนศาสตร์	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
11	นายปฏิภาณ สุนทรธมาน ⁽²⁾	-	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
12	นายเต็มชัย บุญนา ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	●	●	●
x	นายราชมพ ศรีสุภอรธ ⁽⁴⁾	●	●	●	●	●	●	-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	นายพนพล ปิ่นสุภา ⁽⁵⁾	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	-	-	-	-
รวมกรรมการที่เข้าประชุม		10	12	12	11	10	12	10	11	11	10	10	10	10	8	12
จำนวนกรรมการทั้งหมด		11	12	12	12	12	12	11	11	11	11	11	10	11	12	12

● กรรมการที่ร่วมเข้าประชุม ● กรรมการที่ไม่ได้ร่วมเข้าประชุม

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ นายชวลิต พันธุ์ทอง ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ มีผลวันที่ 1 ธันวาคม 2558

⁽²⁾ นายปฏิภาณ สุนทรธมาน ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ มีผลวันที่ 29 มกราคม 2558

⁽³⁾ นายเต็มชัย บุญนา ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ มีผลวันที่ 1 พฤศจิกายน 2558

⁽⁴⁾ นายราชมพ ศรีสุภอรธ ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ มีผลวันที่ 20 พฤษภาคม 2558

⁽⁵⁾ นายพนพล ปิ่นสุภา ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ มีผลวันที่ 1 ตุลาคม 2558

สรุปการเข้าประชุมในปี 2558 ของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย ทั้ง 4 คณะ:

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	การประชุมคณะกรรมการในปี 2558					
		คณะกรรมการ GPSC	คณะกรรมการตรวจสอบ		คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี	คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
		รวม 15 ครั้ง	รวม 10 ครั้ง	รวม 4 ครั้ง (วาระพิเศษ)	รวม 5 ครั้ง	รวม 6 ครั้ง	รวม 4 ครั้ง
1	นายสุรงค์ บูลกุล	15/15 (100%)					
2	นายณอดุล ลิทธิพงศ์	14/15 (93.3%)	10/10 (100%)	4/4 (100%)			
3	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	14/15 (93.3%)	9/10 (90%)	4/4 (100%)	5/5 (100%)		
4	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	15/15 (100%)	10/10 (100%)	4/4 (100%)			
5	พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทรีวงศ์	13/15 (86.6%)	8/10 (80%)	3/4 (75%)		6/6 (100%)	
6	นายชวลิต พันธุ์ทอง ⁽¹⁾	2/2 (100%)					
7	นายพูนศักดิ์ ชาติสุทธิผล	15/15 (100%)			5/5 (100%)	6/6 (100%)	4/4 (100%)
8	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชื้อ	13/15 (86.6%)					4/4 (100%)
9	นายอธิคม เติบศิริ	12/15 (80%)					3/4 (75%)
10	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์	14/15 (93.3%)				5/6 (83.3%)	
11	นายปฏิภาณ สุคนธมาน ⁽²⁾	12/14 (85.7%)			1/2* (50%)		
12	นายเดิมนัย บุญนาค ⁽³⁾	3/3 (100%)					2/2** (100%)

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ นายชวลิต พันธุ์ทอง เข้ารับตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2558 เริ่มเข้าร่วมประชุมครั้งแรก ครั้งที่ 14/2558 เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2558

⁽²⁾ นายปฏิภาณ สุคนธมาน เข้ารับตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2558 เริ่มเข้าร่วมประชุมครั้งแรก ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2558

⁽³⁾ นายเดิมนัย บุญนาค เข้ารับตำแหน่งกรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2558 เริ่มเข้าร่วมประชุมครั้งแรก ครั้งที่ 13/2558 เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2558

* นายปฏิภาณ สุคนธมาน เข้ารับตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2558 และเริ่มเข้าร่วมการประชุม ครั้งแรก ครั้งที่ 4/2558 เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2558

** นายเดิมนัย บุญนาค เข้ารับตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยง เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2558 และเริ่มเข้าร่วมประชุมครั้งแรก ครั้งที่ 3/2558 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2558



กรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการบริษัท ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2557 โดยคณะกรรมการตรวจสอบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มี 4 คน ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1	นายณณคุณ สิทธิพงศ์	ประธานกรรมการตรวจสอบ (อิสระ)
2	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	กรรมการตรวจสอบ (อิสระ)
3	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	กรรมการตรวจสอบ (อิสระ)
4	พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทริยงค์	กรรมการตรวจสอบ (อิสระ)

โดยนางสาวปนัดดา กนกวัฒน์ เป็นผู้มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้ และมีนายไกรสร พัววิไล ซึ่งดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

บริษัท กำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบมีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ ดังต่อไปนี้

1. รายงานทางการเงินและการสอบบัญชี

- สอบทานกระบวนการและรายงานทางการเงินของบริษัท เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินแสดงถึงฐานะทางการเงินอย่างถูกต้อง น่าเชื่อถือ และเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ โดยครบถ้วนรวมทั้งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
- พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และเสนอคำตอบแทนผู้สอบบัญชีของบริษัท เพื่อให้ได้ผู้สอบบัญชีที่มีความเป็นอิสระ รวมทั้งเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- ส่งเสริมความเป็นอิสระและให้ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี

2. การควบคุมภายใน

- สอบทานให้บริษัท มีระบบการตรวจสอบภายใน ระบบการควบคุมภายใน และระบบการบริหารความเสี่ยง ตามกรอบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งกำกับให้หน่วยตรวจสอบภายในปฏิบัติงานตามมาตรฐานการตรวจสอบภายในอย่างเหมาะสม
- ให้คำแนะนำแก่ฝ่ายจัดการในการปรับปรุงกระบวนการทำงาน หรือระบบงาน เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องต่างๆ และให้มีระบบการทำงานที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงเพื่อให้ได้รายงานทางการเงินที่ถูกต้องและใช้ประโยชน์ได้

- ให้คำแนะนำในการกำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งติดตาม ประเมินและรายงานการปฏิบัติตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี
 - สอบทานการดำเนินงาน และกระบวนการในการกำกับดูแลกิจการของบริษัท ให้มีการปฏิบัติงานตามนโยบาย กฎ ระเบียบ ข้อกำหนด ข้อบังคับ วิธีการปฏิบัติงานและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท
 - ดำเนินการให้ฝ่ายบริหาร จัดให้มีกระบวนการรับและกำกับดูแลการรับเรื่องร้องเรียน
- #### 3. การตรวจสอบภายใน
- สอบทานให้บริษัท มีระบบการตรวจสอบภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และกำกับให้หน่วยตรวจสอบภายในปฏิบัติตามมาตรฐานการตรวจสอบภายใน ตลอดจนพิจารณาความเพียงพอของบุคลากร และความเป็นอิสระของหน่วยตรวจสอบภายใน
 - กำหนดขอบเขตในการตรวจสอบภายใน โดยการสอบทานและให้ความเห็นชอบ อนุมัติแผนงานตรวจสอบภายในประจำปี และการเปลี่ยนแปลงแผนงาน รวมทั้งพิจารณาผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน
 - ประเมินผลการปฏิบัติงานของหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
 - พิจารณาให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้ง โยกย้าย และถอดถอนหัวหน้าหน่วยตรวจสอบภายใน
 - พิจารณาอนุมัติและสอบทานกฎบัตรการตรวจสอบภายใน

- ประสานความเข้าใจระหว่างคณะกรรมการตรวจสอบฝ่ายจัดการ หน่วยตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชี ให้อยู่ในแนวทางเดียวกัน รวมทั้งพิจารณาขอบเขตการตรวจสอบกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ให้มีความสัมพันธ์และเกื้อกูลกัน
4. การปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง
- สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
 - พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ หรือมีโอกาสเกิดทุจริตที่อาจมีผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ โดยให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ
5. การจัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้
- ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้องและครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ
 - ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร
 - รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ
6. ในกรณีที่การดำเนินงานตรวจสอบภายในเรื่องใดหรือการปฏิบัติงานอื่นใดของคณะกรรมการตรวจสอบมีความจำเป็นต้องอาศัยความรู้ความสามารถจากผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่อง ให้คณะกรรมการตรวจสอบเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาให้มี

การเชิญหรือดำเนินการว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญเฉพาะเรื่องด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ ได้ ทั้งนี้การดำเนินการว่าจ้างให้เป็นไปตามระเบียบข้อกำหนด และข้อบังคับของบริษัทฯ รวมถึงมีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

7. เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่พบว่ามี การปฏิบัติที่ฝ่าฝืนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงาน ประกาศ และคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้แจ้งต่อผู้บริหารระดับสูง เพื่อพิจารณาสั่งให้หน่วยงานที่รับผิดชอบในการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ดำเนินการแก้ไขเพื่อให้เป็นไปตามนโยบาย กฎ ระเบียบ ข้อกำหนด ข้อบังคับ วิธีการปฏิบัติงานและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับรายงานผลการตรวจสอบภายในที่มีข้อสงสัยว่ามีรายการหรือการกระทำที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างร้ายแรง การขัดแย้งทางผลประโยชน์ การทุจริต หรือมีรายการผิดปกติหรือความบกพร่องที่สำคัญในระบบการควบคุมภายใน ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ทันที เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโดยไม่ชักช้า หากคณะกรรมการของบริษัทฯ หรือฝ่ายจัดการไม่ดำเนินการให้มีการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่สมควร ให้กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้

8. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ หรือตามที่กฎหมายกำหนด

องค์ประกอบ และคุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยประธานกรรมการตรวจสอบ 1 คน และกรรมการตรวจสอบไม่น้อยกว่า 2 คน แต่ไม่เกิน 4 คน คณะกรรมการตรวจสอบทุกคนต้องเป็นกรรมการอิสระ และมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คน จะต้องเป็นผู้มีความรู้ความเข้าใจ และมีประสบการณ์ด้านการเงินและบัญชี ซึ่งสามารถสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

ที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2557 ได้มีมติจัดตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน โดยคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มี 3 คน ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	ประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน (อิสระ)
2	นายพยุศักดิ์ ขาติสุทธิผล	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน (อิสระ)
3	นายปฏิภาณ สุคนธมาน	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

โดยมี นายก้าหาญ โตชำนาญวิทย์ ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

หน้าที่และความรับผิดชอบ

ของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

บริษัท กำหนดให้คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน มีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ ดังต่อไปนี้

1. คัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอรายชื่อเป็นกรรมการรายใหม่ รวมถึงการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัทหรือกรรมการผู้จัดการใหญ่ ตลอดจนการคัดเลือกอย่างมีหลักเกณฑ์และความโปร่งใส เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
2. พิจารณาแนวทางการกำหนดค่าตอบแทน ให้แก่กรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยให้มีการกำหนดหลักเกณฑ์หรือวิธีการกำหนดค่าตอบแทนที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล เพื่อเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
3. พิจารณาเสนอรายชื่อกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการชุดย่อยต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อแต่งตั้งตามความเหมาะสม
4. เสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เกี่ยวกับโครงสร้างและองค์ประกอบค่าตอบแทนสำหรับกรรมการเป็นประจำปี
5. ประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อให้ข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท ในการพิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม
6. ทบทวนแผนการสืบทอดตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ พร้อมทั้งรายชื่อผู้ที่อยู่ในเกณฑ์เหมาะสมที่จะได้รับการพิจารณาสืบทอดตำแหน่งเป็นประจำทุกปี

7. รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ให้คณะกรรมการบริษัท รับทราบ และจัดทำรายงานของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเพื่อเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท และลงนามโดยประธานกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
8. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัท มอบหมาย

องค์ประกอบ และคุณสมบัติ

ของคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ประกอบด้วย กรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 คน โดยอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นกรรมการอิสระ โดยกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนมีวาระการปฏิบัติงานตามวาระของการเป็นกรรมการบริษัท โดยกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนตามวาระ อาจได้รับการแต่งตั้งใหม่อีกได้



คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการบริษัท ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2558 โดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มี 3 คน ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1	พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทรีย์วงศ์	ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี (อิสระ)
2	นายพยุงค์ศักดิ์ ขาติสุทธิผล	กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี (อิสระ)
3	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์	กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

โดยมี นายกล้าหาญ โตชำนาญวิทย์ ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

หน้าที่และความรับผิดชอบ

ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

บริษัท กำหนดให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ ดังต่อไปนี้

1. กำหนดแนวทาง เสนอแนะนโยบายเกี่ยวกับจรรยาบรรณและจริยธรรมทางธุรกิจตามระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดีต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อกำหนดเป็นระเบียบปฏิบัติขององค์กร ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นแนวทางปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐานและเป็นแนวทางที่ถูกต้อง
2. กำหนดนโยบายพร้อมทั้งสนับสนุนให้มีการประเมินระดับมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการภายในองค์กรด้วยตนเอง รวมทั้งเข้ารับการตรวจประเมินจากองค์กรภายนอกที่มีชื่อเสียงและเป็นที่ยอมรับทั่วไปเป็นประจำ
3. ให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการบริษัท ในเรื่องเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี
4. ดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการ และฝ่ายจัดการ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของสถาบันกำกับฯ ได้แก่ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และหน่วยงานอื่นใด
5. ทบทวนแนวทางหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ โดยเปรียบเทียบกับแนวปฏิบัติของสากล และเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท
6. มอบนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ ให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ
7. มอบนโยบายและแนวปฏิบัติในการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการความยั่งยืน (Sustainability Management : SM) ซึ่งรวมถึงการดำเนินงานด้านการดูแลสังคมชุมชนและสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility : CSR)

8. ติดตามการดำเนินงานด้านการบริหารจัดการความยั่งยืน และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท
9. วางกรอบแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริตของบริษัทฯ
10. สนับสนุนให้มีการเผยแพร่วัฒนธรรมในการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้เป็นที่เข้าใจของผู้บริหารและพนักงานทุกระดับ และให้มีผลในทางปฏิบัติทั้งในบริษัทฯ และบริษัทในเครือ GPSC
11. ให้คำปรึกษาแก่คณะทำงานเพื่อเตรียมความพร้อมในการเข้ารับการจัดอันดับการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยหน่วยงานกลางภายนอกองค์กรอย่างน้อย 1 ครั้งทุกๆ 3 ปี
12. พิจารณาและให้ความเห็นชอบแบบประเมินและผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ต่อไป
13. รายงานผลการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้คณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบ และในกรณีที่มียุติหรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด
14. รับผิดชอบต่อการอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทฯ มอบหมาย

องค์ประกอบและคุณสมบัติ

ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ประกอบด้วย กรรมการบริษัทฯ อย่างน้อย 3 คน โดยมีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีทั้งหมด โดยกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีมีวาระการปฏิบัติงานตามวาระของการเป็นกรรมการบริษัทฯ โดยกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการตามวาระ อาจได้รับการแต่งตั้งใหม่อีกได้

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัท ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2558 โดยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มี 4 คน ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1.	นายพุงศักดิ์ ชาติสุทธิผล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง (อิสระ)
2.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีชาวี	กรรมการบริหารความเสี่ยง
3.	นายอริคม เต็บศิริ	กรรมการบริหารความเสี่ยง
4.	นายเดิมนัย บุนนาค	กรรมการบริหารความเสี่ยง

โดยมี นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์ ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร ทำหน้าที่เป็นเลขานุการกรรมการบริหารความเสี่ยง

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

บริษัท กำหนดให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญ ดังต่อไปนี้

1. กำหนด และทบทวนนโยบาย กรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท
2. กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหาร ความเสี่ยงองค์กร สอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายทางธุรกิจ รวมถึงสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป
3. ให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผล การบริหาร ความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control Committee: RMCC) (ระดับจัดการ) เพื่อนำไปดำเนินการ
4. พิจารณารายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กร และให้ข้อคิดเห็น ในความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้น รวมทั้งแนวทางการกำหนดมาตรการ ควบคุม หรือบรรเทา (Mitigation Plan) และการพัฒนาระบบ การจัดการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้แก่ RMCC เพื่อให้มี ประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง
5. กำกับดูแลให้มีแผนจัดการความเสี่ยง และระบบหรือกระบวนการ บริหารจัดการความเสี่ยง เพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัท รวมทั้งการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติตามกรอบการบริหาร ความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัท มีการจัดการ ความเสี่ยงที่เพียงพอและเหมาะสม
6. สนับสนุนและพัฒนากาการบริหารความเสี่ยงในทุกระดับทั่วทั้งองค์กร รวมทั้งเครื่องมือต่างๆ อย่างต่อเนื่อง และมีประสิทธิภาพ รวมถึง ส่งเสริมวัฒนธรรมบริหารความเสี่ยง

7. รายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้คณะกรรมการบริษัท รับทราบ และในกรณีที่ มีปัจจัย หรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจ มีผลกระทบต่อบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อ คณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด
8. ประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง
9. ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัท มอบหมาย

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

1. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงประกอบด้วยกรรมการบริษัท อย่างน้อย 3 คน ซึ่งประกอบไปด้วยกรรมการที่เป็นผู้บริหารและ กรรมการอิสระ
2. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดยสอดคล้องกับวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัท โดยกรรมการบริหารความเสี่ยงที่พ้นตำแหน่งตามวาระอาจได้รับการ แต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท อีกได้
3. กรณีที่ตำแหน่งกรรมการบริหารความเสี่ยงว่างลงเพราะเหตุอื่น นอกจากถึงคราวออกตามวาระ ให้คณะกรรมการบริษัท แต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนเป็นกรรมการบริหาร ความเสี่ยงเพื่อให้กรรมการบริหารความเสี่ยงมีจำนวนครบตามที่ คณะกรรมการบริษัท ได้กำหนดไว้ โดยบุคคลที่เข้าเป็นกรรมการ บริหารความเสี่ยงจะอยู่ในตำแหน่งได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ ของกรรมการบริหารความเสี่ยงซึ่งตนเข้ามาแทน



คณะผู้บริหารบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผู้บริหารของบริษัทฯ มีจำนวน 10 คน ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง
1	นายเต็มชัย บุณนาค	กรรมการผู้จัดการใหญ่
2	นางวนิดา บุญภิรักษ์	ผู้จัดการฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี
3	นายสมรชัย คุณรักษ์	ผู้จัดการฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง
4	นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์	ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร และรักษาการผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน
5	นายพนนต์ อัมพรอารีกุล	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการพิเศษและผู้แทนประเทศ สปป.ลาว
6	นายองค์การ ศรีวิจิตร	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ
7	นายวิเศษ จงวัฒนา	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-1
8	นายดรอุพร กมลกุล	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-2
9	นายยุงยุทธ กลีบบัว	ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา
10	นายกกล้าหาญ โตชำนาญวิทย์	ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร

อำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการใหญ่

กรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการกิจการงานต่างๆ ของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย และจะต้องบริหารบริษัทฯ ตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการอย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง รวมทั้งรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด โดยอำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่างๆ ดังต่อไปนี้ด้วย

1. ดำเนินกิจการประจำวันของบริษัทฯ
2. ดำเนินการตามแผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ
3. จัดทำรายงาน แผนงาน และงบการเงินของบริษัทฯ เสนอต่อคณะกรรมการทุกไตรมาส
4. จัดทำนโยบายการค้าของบริษัทฯ และเข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ในนามบริษัทฯ ทั้งในปัจจุบันและอนาคต ซึ่งมีระยะเวลาไม่เกิน 3 ปี และมีมูลค่าไม่เกิน 100 ล้านบาท
5. เข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใดๆ นอกเหนือไปจากตามที่ระบุไว้ในข้อ 4. ข้างต้นซึ่งมีวงเงินไม่เกิน 300 ล้านบาท
6. ว่าจ้าง แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง โบนัสทางวินัย หรือเลิกจ้างพนักงานในนามของบริษัทฯ รวมถึงทำการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่อื่นใดในคณะผู้บริหาร ตลอดจน

มอบอำนาจและหน้าที่ที่ตนได้รับมอบหมายให้แก่เจ้าหน้าที่ดังกล่าวตามที่ตนอาจพิจารณาเห็นสมควร

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัทฯ ให้กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยมีหลักการและขอบเขตอำนาจ ดังต่อไปนี้

- (1) เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบริหารกิจการของบริษัทฯ ตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง ตลอดจนมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ทุกประการ
- (2) เป็นผู้ที่มีอำนาจในการบังคับบัญชา ติดตาม สั่งการและดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรม สัญญา เอกสารคำสั่ง หนังสือแจ้ง หรือหนังสือใดๆ ที่จำเป็นและตามสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วง
- (3) ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือการมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจดังกล่าว และ/หรือให้เป็นไปตามข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทฯ กำหนดไว้

ทั้งนี้ การใช้อำนาจของกรรมการผู้จัดการใหญ่ดังกล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากกรรมการผู้จัดการใหญ่มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใด ๆ กับบริษัท

คณะกรรมการจัดการของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการจัดการของบริษัทฯ (GPSC Management Committee : GPSC MC) เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการบริษัทฯ ทั้งนี้มีการจัดประชุมพิจารณาเรื่องต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่อย่างน้อย เดือนละสองครั้ง

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ประกอบด้วยผู้บริหาร 13 ตำแหน่ง ดังนี้

- | | |
|---|-------------------|
| 1. กรรมการผู้จัดการใหญ่ | เป็นประธานกรรมการ |
| 2. ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร | เป็นกรรมการ |
| 3. ผู้จัดการฝ่ายสายงานการเงิน และบัญชี | เป็นกรรมการ |
| 4. ผู้จัดการฝ่ายการเงินและบัญชี | เป็นกรรมการ |
| 5. ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-1 | เป็นกรรมการ |
| 6. ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-2 | เป็นกรรมการ |
| 7. ผู้จัดการฝ่ายสายงานการผลิต และซ่อมบำรุง | เป็นกรรมการ |
| 8. ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา | เป็นกรรมการ |
| 9. ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพองค์กร | เป็นกรรมการ |
| 10. ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน | เป็นกรรมการ |
| 11. ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการพิเศษ และผู้แทนประเทศ สปป.ลาว | เป็นกรรมการ |
| 12. ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงาน โครงการพิเศษ | เป็นกรรมการ |
| 13. ผู้จัดการส่วนสำนักกรรมการ ผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท | เป็นเลขานุการ |

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการของบริษัทฯ

คณะกรรมการจัดการของบริษัทฯ มีหน้าที่ให้คำปรึกษาและเสนอแนะต่อกรรมการผู้จัดการใหญ่ในการตัดสินใจในประเด็นที่สำคัญต่อกลยุทธ์ทิศทางทางการดำเนินธุรกิจ แผนการดำเนินงานในระยะยาว ผลการดำเนินงาน แผนการลงทุน งบประมาณ การจัดสรรทรัพยากรให้แก่บริษัทฯ และบริษัทที่ GPSC ถือหุ้น รวมทั้งบริหารจัดการให้เกิดระบบการทำงานของ บริษัทที่ GPSC ถือหุ้นให้เป็นไปในแนวทางเดียวกัน หน้าที่เหล่านี้ให้รวมถึงการให้คำปรึกษา ข้อเสนอแนะ ผลักดันและส่งเสริมการดำเนินงานในเรื่องดังต่อไปนี้

1. การกำหนดวิสัยทัศน์ และภารกิจหลักของกลุ่ม GPSC
2. การกำหนดทิศทางการกลยุทธ์องค์กร และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม GPSC ตลอดจนผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจ และกลุ่ม GPSC โดยรวม
3. การพิจารณากำหนดโครงสร้างการจัดสรรงบประมาณและทรัพยากร เพื่อการลงทุนและการสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และกลุ่ม GPSC (GPSC Group's Capital Allocation Structure)
4. การพิจารณากำหนดกรอบการบริหารการลงทุนของบริษัทฯ และกลุ่ม GPSC (GPSC Group's Portfolio Management)
5. การพิจารณากำหนดกรอบ และติดตามการขยายการลงทุนในต่างประเทศของกลุ่ม GPSC
6. การกำหนดนโยบายและการตัดสินใจด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล การเตรียมความพร้อมและพัฒนาผู้บริหารของกลุ่ม GPSC ตั้งแต่ ระดับ 10 ขึ้นไป ให้เป็นระบบและมีประสิทธิภาพเพื่อรองรับภารกิจของ กลุ่ม GPSC ในอนาคต (Leadership Affiliation & Alignment Program)
7. การพิจารณากำหนดกรอบและให้ความเห็นเกี่ยวกับมาตรฐาน และการสร้างกลไกการบริหารจัดการ ระบบทรัพยากรบุคคล ระบบข้อมูล รวมทั้งโครงสร้างองค์กรในบริษัท และกลุ่ม GPSC เพื่อก้าวไปสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศอย่างยั่งยืน
8. การพิจารณา กลั่นกรอง กำหนดนโยบายและหลักการการกำกับดูแลแบบกลุ่ม ปตท. (PTT Way of Conduct) รวมทั้งผลักดันให้เกิดผลในทางปฏิบัติตามแนวทางที่กำหนดไว้
9. การจัดลำดับความสำคัญในการจัดสรรทรัพยากรบุคคลและการเงินให้แก่บริษัทฯ และบริษัทที่ GPSC ถือหุ้น
10. การหาข้อยุติร่วมในประเด็นขัดแย้งที่สำคัญ
11. การติดตามความคืบหน้า และผลการดำเนินงานของกลุ่ม GPSC เทียบกับเป้าหมายที่กำหนด (PA & KPIs)
12. การพิจารณากำหนดกรอบการบริหารความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม GPSC
13. การกลั่นกรองระเบียบวาระการประชุมก่อนนำเสนอคณะกรรมการ บริษัทฯ
14. การจัดลำดับความสำคัญของผลการตัดสินใจของคณะกรรมการ บริษัทฯ เพื่อนำไปสู่การดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ
15. การแต่งตั้งคณะอนุกรรมการ และ/หรือ คณะทำงาน เพื่อช่วยการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ
16. ปฏิบัติงานอื่นตามที่กรรมการผู้จัดการใหญ่มอบหมาย

การดำรงตำแหน่งของกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า และเงินลงทุนระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

รายชื่อ				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
				นายต้นชัย นุบนาค	นางเบ็ญดา บุญภิรักษ์	นายสนธิชัย คุณรักษ์	นายไฉฉวี จิงเสถียรทรัพย์	นายพยนต์ อัมพรธำรัสกุล	นายองค์การ ศรีวัชร	นายวิเศษ จูวัฒนนา	นายอดรุณพร นนสกุล	นายณงุญกร กลีบบัว	นายพนพล ปิ่นสุภา ⁽¹⁾	นายสุรงค์ นุสสุ ⁽²⁾	นายวุฒิกร สติฐิต ⁽³⁾	นายกัณหาญ ไช้บานาญิกย์
บริษัทย่อย	ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (โคเจนเนอเรชั่น)	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	CHPP	-	-	●	-	-	-	-	●	-	-	-	-	●
		บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	IRPC-CP	-	-	-	●	-	-	-	●	-	-	-	-	-
	ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	NSC	-	-	-	-	-	●	●	-	-	-	-	-	-
	ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัท อธิโนเชก โซล่า พาวเวอร์ 1 จีเค	ISP1	-	-	-	-	-	-	-	●	-	-	-	-	-
กิจการร่วมค้า	ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	TSR	-	-	-	-	-	-	-	●	●	-	-	-	-
		บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด ⁽⁵⁾	SSE1	-	-	-	-	-	-	-	●	●	-	-	-	-
	ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	NL1PC	-	-	-	●	●	●	●	-	-	-	-	-	-
		บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	NNEG	●	-	-	●	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บริษัทร่วม	ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (โคเจนเนอเรชั่น)	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	BIC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	●	-
	ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ⁽⁴⁾	XPCL	-	●	-	-	-	-	●	-	-	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาว	ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (โคเจนเนอเรชั่น)	บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	RPCL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	●	-	-	-
	ธุรกิจอื่น	บริษัท บีทีเอส เซอร์วิสเชส อัลโลแอนด์ จำกัด ⁽⁶⁾	BSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเชส อัลโลแอนด์ จำกัด ⁽⁶⁾	SSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		24M Technologies, Inc.	24M	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	●	-	-

สัญลักษณ์: ● ประธานกรรมการ ● กรรมการ ● ผู้บริหาร

หมายเหตุ: ⁽¹⁾นายพนพล ปิ่นสุภา ดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งแต่วันที่ 23 กันยายน 2557 - 30 กันยายน 2558

⁽²⁾นายสุรงค์ นุสสุ เป็นประธานกรรมการบริษัท GPSC

⁽³⁾นายวุฒิกร สติฐิต เป็นผู้ช่วยผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

⁽⁴⁾บริษัท ไชยะบุรี จำกัด (XPCL) เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC) โดยถือหุ้น 25%

⁽⁵⁾บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด (SSE1) เป็นกิจการร่วมค้าของบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) โดยถือหุ้น 100%

⁽⁶⁾บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเชส อัลโลแอนด์ จำกัด (SSA) เป็นเงินลงทุนระยะยาวทางอ้อมของ บริษัท บีทีเอส เซอร์วิสเชส อัลโลแอนด์ จำกัด (BSA) โดยถือหุ้น 100% (ไม่มีกรรมการจาก GPSC)



เลขาธิการบริษัท

เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2557 ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2557 ได้มีมติแต่งตั้งนายวีระวงศ์ จงเกษมวงศ์ ทำหน้าที่เลขานุการบริษัท โดยเลขานุการบริษัทมีหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

1. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารของบริษัทฯ ดังต่อไปนี้
 - (ก) ทะเบียนกรรมการ
 - (ข) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ และรายงานการประชุมคณะกรรมการ
 - (ค) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
 - (ง) รายงานประจำปี
2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
3. ดำเนินการเกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น
4. ให้คำแนะนำเกี่ยวกับข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารควรรับทราบ
5. จัดอบรมและปฐมนิเทศ ตลอดจนให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการปฏิบัติหน้าที่แก่กรรมการปัจจุบัน และกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่
6. ดูแล และประสานงานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ข้อกำหนด และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจได้อย่างครบถ้วนและถูกต้อง
7. ดำเนินการอื่นๆตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

นายวีระวงศ์ จงเกษมวงศ์ เลขานุการบริษัท เข้ารับการอบรมหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่เลขานุการบริษัท ได้แก่ หลักสูตร Company Secretary Program Class 41/2011 ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) และหลักสูตรผู้ปฏิบัติงานเลขานุการบริษัท รุ่นที่ 30 และพื้นฐานกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทจดทะเบียน รุ่นที่ 12



คำตอบแทนกรรมการ

คำตอบแทนกรรมการ

คำตอบแทนที่เป็นตัวแทน

ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2558 ได้พิจารณากำหนดคำตอบแทนกรรมการโดยอ้างอิงจากหลักเกณฑ์ต่างๆ ได้แก่ การเปรียบเทียบกับมาตรฐานของกลุ่มอุตสาหกรรม การพิจารณาประสบการณ์ ภาระหน้าที่ขอบเขตของบทบาทและความรับผิดชอบ ของกรรมการรวมถึงประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละคน ทั้งนี้กรรมการที่ได้รับมอบหมายหน้าที่และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้น เช่น การเป็นสมาชิกของคณะกรรมการชุดย่อย ควรได้รับคำตอบแทนที่เหมาะสมด้วย โดยที่ประชุมฯ ได้มีมติอนุมัติคำตอบแทนกรรมการ ซึ่งมีองค์ประกอบ ดังนี้

- คำตอบแทนกรรมการบริษัท: คำตอบแทนรายเดือน
 - ประธานกรรมการ 37,500 บาท/ เดือน
 - กรรมการ 30,000 บาท/ เดือน
- คำตอบแทนกรรมการชุดย่อย ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทน และคณะกรรมการชุดย่อยอื่นๆ (ถ้ามี): เบี้ยประชุม (เฉพาะกรรมการที่เข้าร่วมประชุม)
 - ประธานกรรมการชุดย่อย 22,500 บาท/ครั้ง
 - กรรมการชุดย่อย 18,000 บาท/ครั้ง

รายละเอียดค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชด้อย
สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดปี 2558 (ตั้งแต่ 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2558) เป็นดังนี้

(หน่วย : บาท)

ลำดับ	รายชื่อ	ปี 2558		
		ค่าตอบแทน กรรมการบริษัทฯ	ค่าตอบแทน กรรมการชด้อย	รวม
1	นายสุรงค์ บูลกุล ^{(1),(2)}	450,000	-	450,000
2	นายณณคุณ สิทธิพงศ์ ⁽¹⁾	360,000	292,500	652,500
3	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ ⁽¹⁾	360,000	306,000	666,000
4	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์ ⁽¹⁾	360,000	234,000	594,000
5	พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทรีวงศ์ ⁽¹⁾	360,000	315,000	675,000
6	นายชวลิต พันธุ์ทอง ⁽³⁾	30,000	-	30,000
7	นายพยุงค์ศักดิ์ ขาติสุทธิผล ⁽¹⁾	360,000	247,500	607,500
8	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชื้อ ⁽¹⁾	360,000	54,000	414,000
9	นายอริคม เตบศิริ ⁽¹⁾	360,000	36,000	396,000
10	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์ ⁽¹⁾	360,000	108,000	468,000
11	นายปฎิภาณ สุนทรมาน ⁽⁴⁾	330,000	-	330,000
12	นายเต็มชัย บุญนาค ⁽⁵⁾	60,000	36,000	96,000
13	นายณพดล ปิ่นสุภา ลาออก มีผลวันที่ 1 ตุลาคม 2558	270,000	54,000	324,000
14	นายราชมพ ศิริสุภอรรถ ลาออก มีผลวันที่ 20 พฤษภาคม 2558	134,000	-	134,000
	รวมทั้งสิ้น	4,154,000.00	1,683,000.00	5,837,000.00

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ ตามที่ GPSC ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557

⁽²⁾ รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม 2558 ถึง 31 ตุลาคม 2558 แทน นายณพดล ปิ่นสุภา ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2558

⁽³⁾ นายชวลิต พันธุ์ทอง ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายราชมพ ศิริสุภอรรถ ซึ่งลาออก เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2558

⁽⁴⁾ นายปฎิภาณ สุนทรมาน ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนนายณรงค์ บัณฑิตกมล ซึ่งลาออก เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม 2557

⁽⁵⁾ นายเต็มชัย บุญนาค ดำรงตำแหน่งกรรมการ กรรมการผู้จัดการใหญ่ และกรรมการบริหารความเสี่ยง แทนนายณพดล ปิ่นสุภา ซึ่งลาออก เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2558

คำตอบแทนอื่น

บริษัทฯ มีการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ จำนวน 9,227,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 18 บาท ภายใต้ชื่อ “โครงการจัดสรรหุ้นสามัญของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน) ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ ปี 2558” ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่

25 พฤศจิกายน 2557 อย่างไรก็ตาม หุ้นทั้งหมดที่เสนอขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ ดังกล่าวจะถูกห้ามขาย (Lock-up) เป็นระยะเวลา 24 เดือน โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานสามารถทยอยขายหุ้นที่ถูกห้ามขายได้คราวละไม่เกิน 1 ใน 3 ของจำนวนหุ้นที่ได้รับการจัดสรรเมื่อครบกำหนด 12, 18 และ 24 เดือน นับแต่วันที่หุ้นสามัญของบริษัทฯ เริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

รายชื่อกรรมการที่ได้รับการจัดสรรหุ้น มีดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	คิดเป็นร้อยละ (ทั้งหมด 1,498,300,800 หุ้น)
1	นายสุรงค์ บูลกุล	73,000	0.004872
2	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	73,000	0.004872
3	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	73,000	0.004872
4	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	73,000	0.004872
5	พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทริยงค์	73,000	0.004872
6	นายราชมพ ศรีสุมะอรุณ ⁽¹⁾	73,000	0.004872
7	นายพญศักดิ์ ซาติสุทธิผล	73,000	0.004872
8	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเซวี่	73,000	0.004872
9	นายอิทธิคม เตบศิริ	73,000	0.004872
10	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์	73,000	0.004872
11	นายปฏิภาณ สุคนธมาน	73,000	0.004872
12	นายพนพล ปิ่นสุภา ⁽²⁾	73,000	0.004872

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ ลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทฯ มีผลวันที่ 20 พฤษภาคม 2558

⁽²⁾ ลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัทฯ มีผลวันที่ 1 ตุลาคม 2558

รายชื่อผู้บริหารที่ได้รับการจัดสรรหุ้น มีดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	คิดเป็นร้อยละ (ทั้งหมด 1,498,300,800 หุ้น)
1	นางวนิดา บุญภิรักษ์	58,000	0.003871
2	นายสมรัชย์ คุณรักษ์	58,000	0.003871
3	นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์	58,000	0.003871
4	นายพนธ์ อัมพรอารีกุล	58,000	0.003871
5	นายองค์การ ศรีวิจิตร	50,000	0.003337
6	นายวิเศษ จงวัฒนา	20,000	0.001335
7	นายดุจดนพร กมลภูส	58,000	0.003871
8	นายยงยุทธ์ กลีบบัว	58,000	0.003871
9	นายกกล้าหาญ โตชำนาญวิทย์	58,000	0.003871

คำตอบแทนผู้บริหาร

- 1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน สำหรับผู้บริหารที่ไม่ใช่กรรมการ เป็นดังนี้
- 2) ค่าตอบแทนอื่น อาทิ เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และเงินได้อื่นๆ เป็นดังนี้

	ปี 2558
จำนวนราย	10
ค่าตอบแทน (บาท)	47,411,520.32

	ปี 2558
จำนวนราย	10
ค่าตอบแทน (บาท)	8,437,452.97

การบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล

ทรัพยากรบุคคลเป็นปัจจัยสำคัญที่สุดที่จะทำให้ธุรกิจบรรลุผลตามที่กำหนดไว้ บริษัทฯ จึงเล็งเห็นความสำคัญของการพัฒนาศักยภาพของพนักงานทุกคน เพื่อความก้าวหน้า และการเจริญเติบโตที่ยั่งยืนของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ รับฟังข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะของพนักงานในทุกระดับอย่างเท่าเทียมกันโดยสม่ำเสมอ เสริมสร้างวัฒนธรรม บรรยากาศที่ดีในการปฏิบัติงาน และเพิ่มความสามารถของพนักงานผ่านกลไกและกรรมวิธีต่างๆ รวมถึงการจัดฝึกอบรมอย่างเป็นระบบและต่อเนื่องตลอดสายอาชีพของพนักงาน เพื่อสร้างความแข็งแกร่งให้กับพนักงานให้มีความพร้อมในปฏิบัติงานให้กับบริษัทฯ ดังนี้

1. องค์กรจะคัดสรรและสร้างคนดี คนเก่ง ที่มีพฤติกรรมในการทำงานอย่างมืออาชีพและพัฒนาความรู้ความสามารถให้มีประสิทธิภาพในหน้าที่ที่รับผิดชอบอย่างต่อเนื่อง
2. ผู้บังคับบัญชามีหน้าที่วางแผน ติดตาม ประเมินผล ให้ข้อมูลป้อนกลับ และสนับสนุนการพัฒนาพนักงานอย่างสม่ำเสมอต่อเนื่องและสม่ำเสมอ
3. พนักงานมีโอกาสเท่าเทียมกันในการพัฒนาทักษะและความสามารถของตนเอง



การจัดสรรงบประมาณส่วนกลางของบริษัทฯ เพื่อพัฒนาพนักงาน

การจัดสรรงบประมาณส่วนกลางของบริษัทฯ	ปี 2558	
	งบประมาณ (บาท)	จำนวนชั่วโมงอบรม / ปี / คน
การอบรมให้กับพนักงานใหม่	1,000,000	52.8
การอบรมด้านทักษะในการบริหารจัดการ	2,000,000	
การฝึกอบรมเชิงเทคนิคที่เกี่ยวข้องกับหน่วยงานต้นสังกัดของพนักงานรายคน	20,000	

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้พัฒนาระบบการจัดประสิทธิภาพทรัพยากรบุคคล (HR Efficiency System) ซึ่งเป็นระบบที่ใช้จัดเก็บข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับพนักงานให้เป็นระบบ เพื่อบริษัทฯ สามารถใช้ข้อมูลในการบริหารทรัพยากรบุคคลได้สะดวกและรวดเร็ว เช่น ประวัติการอบรมในหลักสูตรต่างๆ หลักสูตรที่ต้องอบรมเพิ่มเติม รวมถึงจัดเก็บฐานข้อมูลผลการประเมินผลงานประจำปี เพื่อใช้ในการพัฒนา การแต่งตั้ง และการพิจารณาเลื่อนระดับพนักงานตามสายอาชีพที่มีอยู่ โดยคาดว่าจะระบบนี้จะแล้วเสร็จและสามารถใช้งานได้ภายในปี 2559



บุคลากร

จำนวนบุคลากร

จำนวนบุคลากรของบริษัทฯ (ไม่รวมผู้บริหารระดับผู้จัดการฝ่ายหรือสูงกว่า) แบ่งตามสายงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีรายละเอียด ดังนี้

ลำดับ	สายงาน	จำนวนพนักงาน (คน) ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58
1	ฝ่ายแผนงานองค์กร	12
2	ฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี	23
3	ฝ่ายพัฒนารูจิก-1	7
4	ฝ่ายพัฒนารูจิก-2	11
5	ฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง	117
6	ฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา	33
7	ฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร	23
8	ฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน	1
9	ฝ่ายปฏิบัติการพิเศษและผู้แทนประเทศ สปป.ลาว	3
10	ฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ*	-
11	หน่วยงานสังกัดสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท**	8
รวม		238

หมายเหตุ: * ฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ ไม่มีพนักงานที่ไม่เป็นผู้บริหาร

**ตามโครงสร้างองค์กรใหม่ หน่วยงานสังกัดกรรมการผู้จัดการใหญ่ มี 3 หน่วยงาน ได้แก่ สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท สำนักตรวจสอบภายใน และสำนักกฎหมาย

ผลตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหารระดับผู้จัดการฝ่ายหรือสูงกว่า)

ผลตอบแทนซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ในปี 2558 (ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2558) เป็นดังนี้

ลำดับ	สายงาน	ผลตอบแทน (บาท)
		ปี 2558
1	ฝ่ายแผนงานองค์กร	5,817,538.84
2	ฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี	19,545,510.00
3	ฝ่ายพัฒนารูทกิจ-1	12,322,868.00
4	ฝ่ายพัฒนารูทกิจ-2	12,824,183.64
5	ฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง	105,735,056.00
6	ฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา	29,851,028.00
7	ฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร	22,829,643.50
8	ฝ่ายปฏิบัติการ OEMS และบริหารความยั่งยืน	472,175.00
9	ฝ่ายปฏิบัติการพิเศษและผู้แทนประเทศ สปป.ลาว	4,856,016.00
10	ฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ*	-
11	หน่วยงานระดับส่วน สังกัดสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่**	4,973,098.00
รวม		219,227,116.98

หมายเหตุ: * ฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ ไม่มีพนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร

**ตามโครงสร้างองค์กรใหม่ หน่วยงานระดับส่วน สังกัดสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ มี 3 หน่วยงาน ได้แก่ สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท สำนักตรวจสอบภายใน และสำนักกฎหมาย

สวัสดิการพนักงาน

นอกเหนือจากค่าตอบแทนในรูปของเงินเดือนและโบนัสแล้ว บริษัทฯ ได้จัดให้มีประโยชน์ตอบแทนให้กับพนักงานทุกระดับในรูปแบบต่างๆ ที่สอดคล้องกับสภาพความต้องการของพนักงาน ดังนี้

1. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นเพื่อเป็นหลักประกันที่มั่นคงของพนักงานและครอบครัว ให้กับพนักงานที่สมัครใจเข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ โดยกองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ บริษัทฯ จะจ่ายเงินเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และพนักงานจะจ่ายเงินสะสมในกองทุนตามสัดส่วนที่กำหนด ทั้งนี้ ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2558 มีพนักงานสมัครเข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ รวมจำนวน 224 คน
2. การให้ความคุ้มครองด้านรักษาพยาบาลสำหรับพนักงาน และบุคคลในครอบครัว (บิดา มารดา คู่สมรส และบุตร) ตามเงื่อนไขที่กำหนด เพื่อให้พนักงานและครอบครัวได้รับการช่วยเหลือในกรณีจำเป็น รวมถึงอำนวยความสะดวกในการเข้ารับการรักษาพยาบาล

นอกจากนี้เพื่อส่งเสริมด้านการดูแลสุขภาพพนักงาน บริษัทฯ ยังได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานอีกด้วย

3. การประกันชีวิตให้กับพนักงาน เพื่อสร้างความมั่นคงให้กับพนักงานและครอบครัว
4. การจ่ายค่าเช่าบ้านสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานประจำนอกพื้นที่ที่ตนบรรจุ เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านที่พัก
5. เงินชดเชยการทำงานสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานงานกะ
6. เงินช่วยเหลือการศึกษาบุตรพนักงานตามระดับชั้นและประเภทของสถานศึกษาที่บริษัทฯ กำหนด
7. เงินช่วยเหลืออื่นๆ เช่น การจ่ายเงินช่วยเหลือการทำศพ และการจ่ายเงินช่วยเหลือค่าโทรศัพท์ เป็นต้น

การกำกับดูแลกิจการ





นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกคนยึดถือเป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน เพื่อส่งเสริมให้ GPSC เป็นบริษัทที่มีประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ มีการกำกับดูแลกิจการและการบริหารจัดการที่เป็นเลิศ มีคุณธรรมในการดำเนินธุรกิจ มีความโปร่งใส และตรวจสอบได้

ในปี 2557 คณะกรรมการบริษัทฯ เห็นสมควรให้มีการกำหนดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ และได้จัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจเป็นครั้งแรก เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ ทุกคนได้รับทราบ และยึดถือปฏิบัติตาม เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียและผู้เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ จะมีการประกอบธุรกิจ โดยคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และมุ่งเน้นความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม รวมถึงการสร้างผลประโยชน์สูงสุดแก่ผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทฯ ให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ภายใต้หลักธรรมาภิบาล โดยคณะกรรมการบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นที่จะกำกับดูแลให้บริษัทฯ ดำเนินงานภายใต้กรอบของหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และเป็นการเสริมสร้างความโปร่งใสและประสิทธิภาพของฝ่ายจัดการ อันจะสร้างความเชื่อมั่นให้เกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

คณะกรรมการบริษัทฯ จึงได้มีการกำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามหลักการที่กำหนดโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.)

GPSC มุ่งมั่นที่จะเป็นบริษัท **"แกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่มปตท. ในการพัฒนา ลงทุน และดำเนินการด้านธุรกิจไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ"** จึงได้กำหนดให้การกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นส่วนหนึ่งของวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมขององค์กร โดยมีเป้าหมายที่จะให้บริษัทฯ เป็นบริษัทที่มีการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน (Sustainable Growth Strategy) โดยผลักดันให้เป็นองค์กรที่มีศักยภาพเป็นเลิศ (High Performance Organization: HPO) มีความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility : CSR) และสร้างประโยชน์ตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้มีส่วนได้เสีย บนหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance : CG)

ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้มีสถานะเป็นบริษัทมหาชนจำกัดและเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในปี 2558 คณะกรรมการบริษัทฯ จึงได้มีการพิจารณาทบทวนและปรับปรุงคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เพื่อให้ทันสมัยและมีความเป็นสากลมากขึ้นสอดคล้องกับพัฒนาการของบริษัทฯ กฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรฐานสากลต่างๆ อาทิ พรบ. บริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 พรบ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 พรบ. ประกอบรัฐธรรมนูญ ว่าด้วยการป้องกันและปราบปราม



การทุจริต พ.ศ. 2542 หลักการของ United Nations Global Compact หลักการกำกับดูแลกิจการของ Organization for Economic Co-operation and Development (OECD) หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เป็นต้น โดยสาระสำคัญที่ได้มีการปรับปรุงแก้ไขในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจฉบับปรับปรุงล่าสุดนี้ คือ

- เพิ่มเติมช่องทางการร้องเรียน แจ้งเบาะแส เมื่อพบพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสมหรือขัดต่อจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจทางเว็บไซต์ของบริษัทฯ www.gpscgroup.com/gpsc_whistleblowing.aspx WHISTLEBLOWING ร้องเรียนทุจริต

- เพิ่มเติมเรื่องค่านิยมองค์กรเป็น CG SPIRIT ดังนี้

C	Care for All	=	การคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย
G	Global Reach	=	มุ่งสู่ความเป็นสากล
S	Synergy	=	การสร้างพลังร่วม
P	Performance Excellence	=	ความเป็นเลิศของผลงาน
I	Innovation	=	การส่งเสริมนวัตกรรม
R	Responsibility	=	ความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม
I	Integrity and Ethics	=	ความสัตย์ซื่อถื่อมัน และจริยธรรม
T	Trust and Respect	=	ความไว้วางใจและการนับถือซึ่งกันและกัน

- เพิ่มเติมองค์ประกอบและคุณสมบัติ การสรรหาและการแต่งตั้งการดำรงตำแหน่ง บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ ดังนี้

- 1) คณะกรรมการบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการไม่น้อยกว่า 5 คน แต่ไม่เกิน 12 คน ในจำนวนนี้ต้องมีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการที่อยู่
- 2) คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนเป็นผู้เริ่มต้นสรรหาผู้ที่จะดำรงตำแหน่งกรรมการ และเสนอรายชื่อต่อคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณานำเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อลงมติแต่งตั้งเป็นกรรมการต่อไป
- 3) กรรมการสามารถดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ไม่เกิน 5 แห่ง
- 4) กรรมการไม่สามารถดำรงตำแหน่งเกิน 9 ปีต่อเนื่อง

- เพิ่มเติมคุณสมบัติความเป็นอิสระของกรรมการ และเรื่องแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับผลประโยชน์ที่ขัดกัน โดยเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

- เพิ่มเติมเรื่องคณะกรรมการชุดย่อย รวมถึงหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อย โดยปัจจุบันคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯมีทั้งหมด 4 คณะ คือ

- 1) คณะกรรมการตรวจสอบ
- 2) คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
- 3) คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- 4) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

- เพิ่มเติมนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันของบริษัทฯ ตามแนวนโยบายของกลุ่ม ปตท.

- เพิ่มเติมจรรยาบรรณว่าด้วยการปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่เพื่อให้ครอบคลุมการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกลุ่มเจ้าหน้าที่ให้ชัดเจนขึ้น

นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ มีเจตนารมณ์ที่จะส่งเสริมให้บริษัทฯ เป็นองค์กรที่มีประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ มีการกำกับดูแลกิจการและการบริหารจัดการที่ดีเลิศโดยมุ่งเน้นการสร้างประโยชน์ที่ดีให้แก่ผู้ถือหุ้น และคำนึงถึงผู้ที่มีส่วนได้เสียและผู้ที่เกี่ยวข้องโดยรวม มีคุณธรรมในการดำเนินธุรกิจ มีความโปร่งใสและตรวจสอบได้จึงได้กำหนดเป็นนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือเป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน ดังนี้

1. คณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติตามหลักสำคัญในการกำกับดูแลกิจการที่ดีทั้ง 6 ประการ คือ
 - **Accountability** ความรับผิดชอบต่อการตัดสินใจและการกระทำของตนเองสามารถชี้แจงและอธิบายการตัดสินใจนั้นได้
 - **Responsibility** ความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ
 - **Equitable Treatment** การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกัน มีความเป็นธรรม และมีคำอธิบายได้
 - **Transparency** ความโปร่งใสในการดำเนินงานที่สามารถตรวจสอบได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใสแก่ผู้ที่เกี่ยวข้อง
 - **Vision to Create Long Term Value** การมีวิสัยทัศน์ในการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับองค์กรในระยะยาว
 - **Ethics** การมีจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจนำมาใช้ในการดำเนินงาน มีโครงสร้างการบริหารที่มีความสัมพันธ์กันระหว่างคณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นอย่างเป็นธรรม

2. คณะกรรมการบริษัทฯ จะปฏิบัติหน้าที่ด้วยความทุ่มเทและรับผิดชอบ มีความเป็นอิสระ และมีการจัดแบ่งบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ออกจากกันอย่างชัดเจน
3. คณะกรรมการบริษัทฯ มีบทบาทสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ นโยบายและแผนงานที่สำคัญของบริษัทฯ โดยจะต้องพิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงและวางแผนทางการบริหารจัดการที่มีความเหมาะสม รวมทั้งต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจว่าระบบบัญชี รายงานทางการเงินและการสอบบัญชี มีความน่าเชื่อถือ
4. คณะกรรมการบริษัทฯ จะต้องเป็นผู้นำในเรื่องจริยธรรม เป็นตัวอย่างในการปฏิบัติงานตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ และสอดส่องดูแลในเรื่องการจัดการแก้ไข ปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และรายการที่เกี่ยวข้องกัน
5. คณะกรรมการบริษัทฯ อาจแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ขึ้นตามความเหมาะสม เพื่อช่วยพิจารณาถ่วงถ่วงงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบ
6. คณะกรรมการบริษัทฯ ต้องจัดให้มีการประเมินผลตนเองรายปี เพื่อให้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ
7. คณะกรรมการบริษัทฯ เป็นผู้พิจารณากำหนดจรรยาบรรณของบริษัทฯ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึงลูกจ้างทุกคนใช้เป็นแนวทางในการประพฤติปฏิบัติ ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของบริษัทฯ
8. คณะกรรมการบริษัทฯ จะจัดให้มีการเปิดเผยสารสนเทศของบริษัทฯ ทั้งในเรื่องทางการเงินและที่ไม่ใช่เรื่องทางการเงิน อย่างเพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกัน รวมทั้งจัดให้มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์และหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์ เพื่อรับผิดชอบในเรื่องการให้ข้อมูลกับนักลงทุนและประชาชนทั่วไป
9. คณะกรรมการบริษัทฯ จะจัดให้มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งบริหารที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสม และมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใส เป็นธรรม
10. คณะกรรมการบริษัทฯ จะจัดให้มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านการคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับการต่อต้านการคอร์รัปชัน รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน
11. ผู้ถือหุ้นบริษัทฯ จะได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกัน มีสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลสารสนเทศ และมีช่องทางในการสื่อสารกับบริษัทฯ ที่เหมาะสม

บริษัทฯ ได้เผยแพร่คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ GPSC บนระบบเครือข่าย GPSC Intranet และบนเว็บไซต์บริษัทฯ เรียบร้อยแล้ว

บริษัทฯ ได้มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการ โดยสรุปสาระสำคัญทั้งด้านนโยบายและการดำเนินการด้านกำกับดูแลกิจการดังนี้

สิทธิของผู้ถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิในฐานะเจ้าของบริษัทฯ มีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อกำหนดทิศทางการดำเนินการของบริษัทฯ ผ่านคณะกรรมการบริษัทฯ ที่ผู้ถือหุ้นเลือกเข้ามาทำหน้าที่ รื้อดัดสินใจเรื่องที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทฯ การประชุมผู้ถือหุ้นจึงเป็นเวทีที่สำคัญสำหรับผู้ถือหุ้นในการแสดงความคิดเห็น ชักถาม และลงมติตัดสินใจดำเนินการหรือไม่ดำเนินการ ดังนั้น ผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิโดยชอบที่จะเข้าร่วมประชุม มีเวลาเพียงพอสำหรับการพิจารณา และรับทราบผลการลงมติ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายเพื่ออำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้น รวมไปถึงถึงนักลงทุนสถาบันในการเข้าประชุมผู้ถือหุ้น ประกอบด้วย

1. บริษัทฯ ไม่กระทำการใดๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าถึงสารสนเทศของบริษัทฯ อาทิ ผู้ถือหุ้นต้องได้รับข้อมูลขั้นตอน ระเบียบวาระการประชุมผู้ถือหุ้น และข้อมูลประกอบการพิจารณาอย่างครบถ้วนเพียงพอ ผู้ถือหุ้นต้องมีระยะเวลาพอสมควรในการพิจารณา ก่อนการประชุมผู้ถือหุ้น โดยได้รับล่วงหน้าก่อนการประชุมไม่น้อยกว่า 7 วัน บริษัทฯ ต้องมีช่องทางที่หลากหลาย เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสอบถามรายละเอียดเกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้น
2. คณะกรรมการบริษัทฯ อำนวยความสะดวกในการประชุมผู้ถือหุ้น สถานที่จัดการประชุมมีขนาดเพียงพอรองรับจำนวนผู้ถือหุ้นอยู่ในกรุงเทพมหานครหรือจังหวัดใกล้เคียง และไม่ไกลเกินไปจนเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง มีสิ่งอำนวยความสะดวกแก่ผู้พิการ และมีการรักษาความปลอดภัยและพร้อมรับมือกับเหตุฉุกเฉิน
3. บริษัทฯ ไม่กระทำการใดๆ ที่มีลักษณะเป็นการจำกัดสิทธิในการเข้าร่วมประชุมของผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นทุกคนย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นตลอดระยะเวลาการประชุม มีสิทธิซักถามข้อสงสัย เสนอความคิดเห็นต่อที่ประชุมตามระเบียบวาระการประชุมและเรื่องที่เสนอ และออกเสียงลงมติในวาระการประชุมซึ่งประธานที่ประชุมควรจัดสรรเวลาให้เหมาะสมและส่งเสริมให้มีการแสดงความเห็นและซักถามในที่ประชุม
4. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิออกเสียงลงคะแนนแยกสำหรับแต่ละระเบียบวาระที่เสนอ การลงมติต้องเลือกใช้วิธีการและอุปกรณ์ออกเสียง

ที่โปร่งใส สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ สามารถแสดงผลการลงมติได้รวดเร็ว และผู้ถือหุ้นมีสิทธิทราบผลการลงมติอย่างทันท่วงที

5. กรรมการบริษัทฯ ทุกคน รวมทั้งคณะกรรมการชุดย่อย และเลขานุการบริษัทเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้ง หากไม่ติดภารกิจสำคัญ เพื่อตอบข้อซักถามและรับฟังความคิดเห็นของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ผู้บริหารระดับสูงทุกคนเข้าร่วมการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบข้อซักถามเช่นกัน
6. บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นปีละครั้งภายในเวลาไม่เกิน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของบริษัทฯ และในกรณีที่มีความจำเป็นเร่งด่วนต้องเสนอวาระเป็นกรณีพิเศษซึ่งเป็นเรื่องที่กระทบหรือเกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นหรือเกี่ยวข้องกับเงื่อนไข หรือกฎเกณฑ์ กฎหมายที่ใช้บังคับที่ต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้นแล้ว บริษัทฯ จะเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นเป็นกรณีไป
7. บริษัทฯ ได้ประกาศหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นลงในหนังสือพิมพ์รายวันก่อนการประชุม 3 วัน ติดต่อกันต่อเนื่อง 3 วัน เพื่อบอกกล่าวเรียกประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าเพียงพอสำหรับการเตรียมตัวก่อนมาเข้าร่วมประชุม

การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน โดยไม่คำนึงถึงเพศ อายุ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ความเชื่อ ความคิดเห็นทางการเมือง หรือความพิการ ถึงแม้ผู้ถือหุ้นจะไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยเหตุไม่สะดวกประการใด ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิมอบฉันทะให้บุคคลอื่นเข้าร่วมประชุมแทนได้โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการบริษัทฯ รักษาสิทธิของผู้ถือหุ้น และปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ผู้ถือหุ้นทุกรายย่อมมีสิทธิรับข้อมูลหรือเอกสารเป็นภาษาไทย หรือภาษาอังกฤษสำหรับผู้ถือหุ้นชาวต่างชาติ โดยเอกสารที่ส่งให้กับผู้ถือหุ้นชาวต่างชาติต้องแปลเป็นภาษาอังกฤษ
2. ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิมอบฉันทะให้ผู้อื่นมาประชุม และลงมติแทนผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับเอกสารและคำแนะนำในการมอบฉันทะ ทั้งนี้ ผู้รับมอบฉันทะที่ถูกต้องตามกฎหมายและยื่นหนังสือมอบฉันทะให้กรรมการในที่ประชุมแล้วย่อมมีสิทธิเข้าร่วมประชุม และลงมติเช่นเดียวกับผู้ถือหุ้นทุกประการ หรือผู้ถือหุ้นอาจมอบฉันทะให้กรรมการอิสระท่านใดท่านหนึ่งมาประชุมและลงมติแทนก็ได้ ผู้ถือหุ้นมีสิทธิได้รับประวัติและข้อมูลการทำงานของกรรมการอิสระแต่ละท่านอย่างครบถ้วนและเหมาะสมในการพิจารณา

3. คณะกรรมการบริษัทฯ สนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นข้างน้อยใช้สิทธิของตนเสนอวาระการประชุมเพิ่มเติม หรือเสนอข้อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ โดยได้กำหนดหลักเกณฑ์ รวมทั้งกำหนดขั้นตอน แนวทางการพิจารณาการให้สิทธิผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอวาระ และ/หรือข้อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการล่วงหน้า เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการกำกับดูแลบริษัทฯ และคัดสรรบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย ตั้งแต่ วันที่ 16 ตุลาคม 2558 ถึงวันที่ 15 มกราคม 2559 โดยให้สิทธิผู้ถือหุ้นท่านเดียวหรือหลายท่านที่มีหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 1 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ ณ วันที่เสนอระเบียบวาระการประชุม ทั้งนี้ การขอเพิ่มวาระการประชุมหรือเสนอข้อบุคคลเพื่อเป็นกรรมการต้องเป็นไปตามกฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ โดยหน่วยงานสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัทต้องมีความพร้อมในการรับข้อเสนอ ให้ความช่วยเหลือ และให้คำแนะนำได้

บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย

การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ย่อมเกี่ยวข้องกับบุคคลหลายฝ่าย ตั้งแต่ผู้ถือหุ้น กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้า คู่แข่ง ไปจนถึงชุมชน ประเทศชาติ และสังคมโลก แต่ละฝ่ายย่อมมีความต้องการและผลประโยชน์ที่แตกต่างกัน ดังนั้น การปฏิบัติต่อแต่ละฝ่ายจึงต้องกำหนดเป็นนโยบายที่สอดคล้องกับความต้องการโดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. บริษัทฯ แบ่งผู้มีส่วนได้เสียออกเป็นกลุ่ม ได้แก่ ผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นใหญ่และนักลงทุนสถาบัน เจ้าหนี้ ลูกค้า คู่ค้า บริษัทที่ GPSC ถือหุ้น บุคลากรของบริษัทฯ ชุมชนและสังคมในภาพรวม ทั้งนี้ บริษัทฯ ต้องจัดให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่มอย่างพอเพียง
2. บริษัทฯ มีพันธะสัญญาต่อผู้บริโภคในการพัฒนาสินค้าและบริการให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่องและกำหนดราคาสินค้าให้เหมาะสมกับสถานการณ์ โดยไม่กระทำการใดอันเป็นการเอาเปรียบผู้บริโภคภายใต้กฎหมายคุ้มครองผู้บริโภค และกฎหมายป้องกันการผูกขาดทางการค้า ในการปฏิบัติต่อดูค้าของบริษัทฯ ต้องดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม และต้องไม่เอาเปรียบคู่ค้า โดยถือเอาประโยชน์ของบริษัทฯ เป็นที่ตั้ง
3. บริษัทฯ คำนึงถึงสวัสดิภาพของบุคลากร โดยไม่เอาเปรียบในการทำสัญญาจ้าง มีการกำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับศักยภาพเพื่อกระตุ้นให้บุคลากรบริษัทฯ มีแรงจูงใจในการทำงาน มีการฝึกอบรม ให้การศึกษาเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มศักยภาพของบุคลากร มีสิ่งแวดล้อมในการทำงานที่ดี มีการกำหนด

มาตรฐานความปลอดภัย สร้างวินัยในการทำงาน ได้รับการเอาใจใส่ดูแลอย่างทั่วถึง และมีแผนชดเชยที่ดีหากมีเหตุให้บุคลากรของบริษัทฯ ต้องยุติการทำงานด้วยสาเหตุใดก็ตาม

4. บริษัทฯ ต้องมีหน่วยงานที่รับผิดชอบต่อสังคมเพื่อให้การช่วยเหลือ สนับสนุน สร้างประโยชน์แก่ชุมชน และสังคมในภาพรวม โดยบริษัทฯ มีแผนการในการรักษาสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย โดยเฉพาะอย่างยิ่งผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากธุรกิจของบริษัทฯ มีแผนชดเชยที่ดีหากมีอุบัติเหตุ และมีการวางแผนแก้ไขอย่างยั่งยืน
5. คณะกรรมการบริษัทฯ ควรดำเนินการประชาสัมพันธ์สื่อความถึงความตระหนัก และความเอาใจใส่ที่มีต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ

การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บริษัทฯ เปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างครบถ้วน ถูกต้อง แม่นยำ และไม่นับเป็นข้อเท็จจริง เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียใช้ประกอบการตัดสินใจ การเปิดเผยข้อมูลเป็นดัชนีชี้วัดความโปร่งใสในการดำเนินงานซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญในการสร้างความเชื่อมั่นแก่นักลงทุนถึงความซื่อสัตย์สุจริตในการดำเนินงาน และเป็นกลไกในการตรวจสอบการดำเนินงาน บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลเป็นอย่างมาก และพยายามเพิ่มช่องทางในการให้ข้อมูลตลอดเวลา โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการบริษัทฯ มีหน้าที่ในการเปิดเผยสารสนเทศทั้งที่เป็นสารสนเทศทางการเงิน และที่ไม่ใช่ทางการเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกันตามที่กำหนดโดยกฎหมายและหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งข้อบังคับของบริษัทฯ GPSC ได้จัดทำและปรับปรุงข้อมูลบนเว็บไซต์ให้มีความครบถ้วนอย่างสม่ำเสมอ รวดเร็ว และทันต่อสถานการณ์ เพื่อให้แน่ใจว่าผู้ถือหุ้นสามารถหาข้อมูลประกอบการพิจารณาเพิ่มเติมและติดต่อกับหน่วยงานส่วนผู้ลงทุนสัมพันธ์ ที่รับผิดชอบการให้ข้อมูลได้อย่างสะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ
2. จัดให้มีหน่วยงานสื่อสารองค์กร ทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสาร การดำเนินงาน และผลงานของบริษัทฯ ที่เป็นประโยชน์แก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุน พนักงาน ผู้ที่เกี่ยวข้อง และสาธารณชนอย่างมีประสิทธิภาพสม่ำเสมอ และขจัดความเข้าใจที่ผิด รวมทั้งมีหน่วยงานส่วนผู้ลงทุนสัมพันธ์ทำหน้าที่ประสานงานกับนักลงทุนสถาบัน เจ้าหนี้ นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ และผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในการให้ข้อมูลการดำเนินงานและการลงทุนของบริษัทฯ ด้วยช่องทางการติดต่อที่สะดวก รวดเร็ว และเข้าถึงได้ง่าย ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางในการรับข่าวสารอิเล็กทรอนิกส์

ของบริษัทฯ โดยผู้ที่สนใจสามารถเข้าไปลงทะเบียนรับข้อมูลข่าวสารอิเล็กทรอนิกส์ได้ที่ http://www.gpscgroup.com/ir_th.aspx

3. คณะกรรมการบริษัทฯ ต้องจัดให้มีการทำงานการเงิน และรายงานการตรวจสอบบัญชีของผู้สอบบัญชี พร้อมทั้งรายงานประจำปีของคณะกรรมการ เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ
4. ในรายงานประจำปี คณะกรรมการบริษัทฯ ได้จัดทำรายงานบทวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ และแนวโน้มธุรกิจไฟฟ้าของบริษัทฯ โดยสรุปที่เข้าใจได้ง่าย รายงานอธิบายถึงความรับผิดชอบของคณะกรรมการในการจัดทำรายงานทางการเงิน โดยแสดงควบคู่กับรายงานของผู้สอบบัญชี รายงานทางการเงินที่จำเป็นเพื่อการวิเคราะห์ในรูปแบบต่างๆ นอกเหนือจากรายงานทางการเงิน รายงานการตรวจสอบ และรายงานการเข้าร่วมประชุมของกรรมการและ/หรือกรรมการชุดย่อย โดยเปรียบเทียบกับจำนวนครั้งของการประชุมคณะกรรมการ และ/หรือคณะกรรมการชุดย่อยในแต่ละปี
5. คณะกรรมการบริษัทฯ รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ตามกฎเกณฑ์ของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกำหนดให้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบด้วย
6. บริษัทฯ ได้มีการนำเสนอผลการดำเนินงานให้แก่ นักวิเคราะห์ นักลงทุนและพนักงานเป็นระยะๆ อย่างสม่ำเสมอในรูปแบบของ Analyst Meeting, Roadshow รวมถึง การร่วมกิจกรรมพบนักลงทุนรายย่อยกับตลาดหลักทรัพย์ฯ และเยี่ยมชมกิจการ เป็นต้น



สรุปกิจกรรมหลัก ปี 2558 ดังนี้

กิจกรรม	จำนวนครั้งของกิจกรรมปี 2558
Roadshow ในประเทศ	3
Roadshow ต่างประเทศ	2
Analyst Meeting	3
การร่วมกิจกรรมตลาดหลักทรัพย์สัปดาห์ และหน่วยงานอื่นๆ เพื่อพบนักลงทุน	4
นำนักลงทุนสถาบันพบผู้บริหารและเยี่ยมชมกิจการ	1

กรณีที่นักลงทุนและผู้เกี่ยวข้องมีข้อสงสัยและต้องการสอบถาม สามารถติดต่อมายังหน่วยงานส่วนผู้ลงทุนสัมพันธ์ โทร. 02-140-4628, 02-140-4691 อีเมล: ir@gpscgroup.com หรือผ่านเว็บไซต์ของบริษัทฯ (www.gpscgroup.com)

- บริษัท เปิดโอกาสให้บุคลากรของบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสีย สามารถร้องเรียนเมื่อพบเห็นพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสมหรือขัดต่อจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ หรือสอบถามข้อสงสัยได้ที่ฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร หรือช่องทางการแจ้งเบาะแสที่บริษัทฯ ได้จัดไว้ให้ เช่น ทางเว็บไซต์ www.gpscgroup.com เป็นต้น โดยผู้ร้องเรียนจะต้องแสดงตนโดยการระบุชื่อผู้ร้องเรียน และข้อมูลหลักฐานที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน เพื่อประสิทธิภาพในการตรวจสอบข้อเท็จจริงและดำเนินการตามประเด็นที่ได้รับเรื่องร้องเรียนดังกล่าว ทั้งนี้ กระบวนการการรับเรื่องร้องเรียนนั้นให้เป็นไปตามระเบียบ หรือข้อกำหนดของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้อง บริษัทฯ จะรับฟังทุกข้อร้องเรียนอย่างเสมอภาค โปร่งใส และเอาใจใส่รวมทั้งให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย กำหนดระยะเวลาสอบสวนอย่างเหมาะสม ชื่อผู้ร้องเรียนจะถูกปิดเป็นความลับ ผู้ร้องเรียนจะได้รับความคุ้มครองไม่ให้ถูกกลั่นแกล้งทั้งในระหว่างการสอบสวน และภายหลังการสอบสวน

ของกรรมการจึงเป็นเรื่องที่ต้องคำนึงถึงอย่างยิ่ง เพื่อปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและบริษัทฯ ดังนั้น กรรมการที่ขาดความเป็นอิสระไม่ควรทำหน้าที่ตัดสินใจ โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

- เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ ภายใต้การนำของประธานกรรมการบริษัทฯ มีภาวะผู้นำและสามารถควบคุมการดำเนินงานของผู้บริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล บริษัทฯ จึงจัดให้มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ออกจากกันอย่างชัดเจน
- กรรมการอิสระสามารถเข้าถึงข้อมูลทางการเงิน และธุรกิจอย่างเพียงพอที่จะสามารถแสดงความเห็นได้อย่างเป็นอิสระ รักษาประโยชน์ของผู้ที่เกี่ยวข้องและเข้าประชุมโดยสม่ำเสมอ
- กรรมการอิสระมีความเป็นอิสระตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เกี่ยวกับคุณสมบัติ และขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการอิสระสามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันและดูแลไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่าง GPSC กับผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือบริษัทอื่นซึ่งมีผู้บริหารและ/หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่กลุ่มเดียวกัน นอกจากนี้ ยังต้องสามารถให้ความคิดเห็นในการประชุมได้อย่างเป็นอิสระ



ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

ความเป็นอิสระของคณะกรรมการ

กรรมการมีการวินิจฉัย แสดงความคิดเห็น และออกเสียงในกิจการที่คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ตัดสินใจ หากการตัดสินใจของคณะกรรมการตกอยู่ภายใต้ภาวะกดดันจากหน้าที่การงานหรือครอบครัว หรือมีส่วนได้เสียในเรื่องนั้น ย่อมบิดเบือนการตัดสินใจให้ตัดสินใจเข้าข้างตนเอง คนใกล้ชิด หรือเพื่อประโยชน์ของตนเอง ความเป็นอิสระ

ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ มีจำนวน 12 คน ประกอบด้วยคณะกรรมการอิสระจำนวน 5 คน ซึ่งมากกว่า 1 ใน 3 (1/3) ของจำนวนกรรมการทั้งหมดของบริษัทฯ โดย GPSC เห็นว่าโครงสร้างคณะกรรมการบริษัทฯ มีความโปร่งใสเพียงพอ และสามารถปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและบริษัทฯ ได้ นอกจากนี้ หลังจากที่เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เช่น เกณฑ์การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน เกณฑ์ได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ เป็นต้น

ซึ่งเกณฑ์ดังกล่าวได้กำหนดให้นำเรื่องที่มีนัยสำคัญเข้าขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น และต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบที่แตกต่างจากความเห็นของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบเปรียบเสมือนตัวแทนของผู้ถือหุ้นรายย่อย ดังนั้น การที่ผู้ถือหุ้นทราบถึงความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ จะทำให้ผู้ถือหุ้นได้รับข้อมูลอย่างเหมาะสมเพื่อประกอบการตัดสินใจการลงทุนในเรื่องนั้นๆ

การประชุมคณะกรรมการ และการได้รับเอกสารข้อมูล

กรรมการทุกคนควรเข้าประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยสำนักงานกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบในการกำหนดตารางการประชุมสำหรับปีไว้ล่วงหน้า รวมถึงการจัดเตรียมเอกสาร สถานที่ และประสานงานในการประชุม กรรมการแต่ละท่านได้รับทราบระเบียบวาระการประชุม และข้อมูลการประชุมเพื่อนำไปศึกษาล่วงหน้า โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการบริษัท ได้อุทิศเวลา พุ่มเท และให้ความสนใจกับการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างเต็มที่และพร้อมที่จะเข้าร่วมประชุมอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง หรือตามความจำเป็น โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงานเตรียมความพร้อมเตรียมเอกสารที่ใช้ในการประชุม และเชิญประชุม ทั้งนี้กรรมการต้องมาประชุมอย่างน้อยถึงหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะครบองค์ประชุม
2. การขาดการประชุมมากกว่า 3 ครั้งติดต่อกันโดยไม่มีเหตุอันสมควร ถือว่าไม่มีความประสงค์ที่จะเป็นกรรมการบริษัท อีกต่อไป ทั้งนี้หากกรรมการมีความจำเป็นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ จะต้องแจ้งลาต่อประธานกรรมการเป็นลายลักษณ์อักษร
3. ประธานกรรมการบริษัท เป็นผู้ให้ความเห็นชอบในการจัดวาระการประชุม โดยการปรึกษาหารือกับกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทั้งนี้กรรมการผู้จัดการใหญ่ควรพิจารณาคำขอของกรรมการที่จะบรรจุเรื่องอื่นที่สำคัญเป็นวาระการพิจารณาในการประชุมครั้งต่อไป
4. ประธานกรรมการบริษัท ต้องมั่นใจว่า คณะกรรมการบริษัท ได้จัดสรรเวลาอย่างเพียงพอให้แก่ผู้บริหารในการนำเสนอข้อมูลและเพียงพอสำหรับคณะกรรมการบริษัทที่จะอภิปรายในประเด็นที่สำคัญ
5. ประธานกรรมการบริษัท มีมาตรการที่ชัดเจนเพื่อให้กรรมการได้รับข้อมูลที่เกี่ยวข้องล่วงหน้าโดยมีเวลาเพียงพอที่จะศึกษาพิจารณา และตัดสินใจอย่างถูกต้องในเรื่องต่างๆ ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท แต่ละครั้งไม่น้อยกว่า 7 วัน เว้นแต่เป็นการเรียกประชุมเร่งด่วน ทั้งนี้ที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้จัดส่งเอกสารประกอบการประชุมคณะกรรมการบริษัท อย่างน้อย 7 วันทำการตามแนวทางที่กำหนดไว้

6. คณะกรรมการบริษัท สามารถขอเอกสารข้อมูล คำปรึกษาและบริการต่างๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ จากผู้บริหารระดับสูง โดยมีเลขานุการบริษัทเป็นผู้ประสานงาน เพื่อประกอบการประชุมแต่ละครั้ง และสามารถขอความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาภายนอกได้หากเห็นว่าจำเป็น โดยบริษัทฯ จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด
7. กรรมการที่อาจจะมีเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้เสียในวาระการประชุมจะต้องออกเสียงงดให้ความเห็นในวาระนั้น หรือออกจากห้องประชุม
8. การจดบันทึกการประชุมคณะกรรมการบริษัท มีความชัดเจนทั้งผลการประชุม และความเห็นของคณะกรรมการบริษัท เพื่อใช้อ้างอิง

การประเมินผลคณะกรรมการ

ตามคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการบริษัท ต้องจัดให้มีการประเมินผลตนเองรายปี เพื่อใช้เป็นแนวทางในการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่และการประเมินผลงานของคณะกรรมการบริษัท ในระหว่างปีที่ผ่านมา นอกจากนี้ ในส่วนของบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท ได้กำหนดให้คณะกรรมการบริษัท มีการประเมินผลงานและทบทวนการปฏิบัติหน้าที่ของตนเอง เพื่อรับทราบถึงผลการปฏิบัติงานของกรรมการ และนำผลการประเมินที่ได้รับไปปรับปรุงให้เกิดประสิทธิภาพ ซึ่งในการประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2558 ที่ประชุมมีมติเห็นชอบการจัดทำแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท ประจำปี 2558 ทั้ง 3 แบบ และได้ส่งแบบประเมินให้กรรมการทุกท่าน ทำการประเมินในเดือนธันวาคม 2558 จากนั้นได้ทำการรวบรวมผลการประเมินและรายงานผลต่อที่ประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคณะกรรมการบริษัท ตามลำดับ เพื่อรับทราบถึงผลการปฏิบัติงานของกรรมการและนำผลที่ได้รับไปปรับปรุงให้เกิดประสิทธิภาพต่อไป

ในปี 2558 บริษัทฯ ได้จัดทำแบบประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท จำนวน 3 ชุด คือ

1. แบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ
2. แบบประเมินผลรายบุคคล (ประเมินตนเอง)
3. แบบประเมินผลคณะกรรมการชุดย่อย จำนวน 4 คณะ ได้แก่
 - 1) คณะกรรมการตรวจสอบ
 - 2) คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
 - 3) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง
 - 4) คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

โดยแบบฟอร์มการประเมินครอบคลุมประเด็นสำคัญ ดังนี้

แบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ และแบบประเมินผลคณะกรรมการชุดย่อย

1. นโยบายคณะกรรมการ (Board Policy)
2. โครงสร้างของคณะกรรมการ (Board Composition)
3. แนวปฏิบัติของคณะกรรมการ (Board Practices)
4. การจัดเตรียมและการดำเนินการประชุม (Board Meeting)

แบบประเมินตนเอง

1. ความรับผิดชอบต่อการตัดสินใจ และการกระทำของตนเอง สามารถอธิบายการตัดสินใจได้ (Accountability)
2. ความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ (Responsibility)
3. การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และสามารถมีคำอธิบายได้ (Equitable Treatment of Stakeholders)
4. มีความโปร่งใสในการดำเนินงานที่สามารถตรวจสอบได้ และมีการเปิดเผยข้อมูล (Transparency)
5. การมีวิสัยทัศน์ในการสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการในระยะยาว (Vision to Create Long-Term Value)
6. การมีจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (Ethics)

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ ประจำปี 2558 มีเกณฑ์การประเมิน ดังนี้

- มากกว่า 85 % = ปฏิบัติเป็นประจำ “ดีเยี่ยม”
- มากกว่า 75 % = ปฏิบัติเป็นส่วนใหญ่ “ดีมาก”
- มากกว่า 65 % = ปฏิบัติเป็นบางครั้ง “ดี”
- มากกว่า 50 % = ปฏิบัติค่อนข้างน้อย “ค่อนข้างดี”
- ต่ำกว่า 50 % = ไม่เคยปฏิบัติ “ควรปรับปรุง”

ผลการประเมินในภาพรวมโดยคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2558 สรุปได้ดังนี้

ตารางแสดงผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ		2558 %	เกณฑ์
แบบที่ 1	แบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ	93.93	ดีเยี่ยม
แบบที่ 2	แบบประเมินผลรายบุคคล (ประเมินตนเอง)	97.19	ดีเยี่ยม
แบบที่ 3	แบบประเมินผลคณะกรรมการชุดย่อย 4 คณะ		
	คณะกรรมการตรวจสอบ	99.02	ดีเยี่ยม
	คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	98.04	ดีเยี่ยม
	คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง	98.04	ดีเยี่ยม
	คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี	100	ดีเยี่ยม

หมายเหตุ: กรรมการผู้ตอบแบบประเมินมีจำนวน 10 คนจากกรรมการบริษัทฯ ทั้งคณะ 12 คน คิดเป็น 83% โดยมีกรรมการที่ไม่ได้ร่วมประเมินผล จำนวน 2 คน ได้แก่ นายชวลิต พันธุ์ทอง และนายเดิมนัย บุนนาค เนื่องจากระยะเวลาการดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ ณ ตอนทำการประเมิน ยังมีเวลาไม่ถึง 3 เดือน

การปฏิรูประบบกรรมการใหม่

บริษัท จัดให้มีการปฏิรูประบบกรรมการสำหรับกรรมการที่เข้ารับตำแหน่งใหม่ ในคณะกรรมการบริษัท ก่อนการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งแรก เพื่อให้กรรมการใหม่ได้รับทราบนโยบายธุรกิจ รวมทั้งข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เช่น ลักษณะธุรกิจ แผนกลยุทธ์ธุรกิจ โครงสร้างองค์กร โครงสร้างผู้ถือหุ้น ผลการดำเนินงาน รวมถึงกฎเกณฑ์ต่างๆ พร้อมส่ง คู่มือสำหรับกรรมการ ซึ่งเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์สำหรับการเป็น กรรมการบริษัท และคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณ ในการดำเนินธุรกิจ

การพัฒนากรรมการ

คณะกรรมการบริษัท ให้ความสำคัญกับการเข้าร่วมอบรม สัมมนาหลักสูตรที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาความรู้ความสามารถอย่างต่อเนื่อง เพื่อเสริมให้การดำเนินงานของคณะกรรมการบริษัท มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

กรรมการบริษัท ได้ผ่านการอบรมหลักสูตรจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	DCP	DAP	ACP	RCP	FND	UFS	FGP	Others
1	นายสุรงค์ บูลกุล	121/2009							
2	นายณอคุณ สิทธิพงศ์				21/2009				
3	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	35/2003		17/2007		7/2003	1/2006	4/2012	RE DCP 1/2008
4	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	113/2009	75/2008					2/2011	DCPU 2/2014 ACEP 8/2013 C-FG 4/2013
5	พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทรีวงศ์		114/2015						
6	นายชวลิต พันธุ์ทอง	177/2013							
7	นายพยุหศักดิ์ ขาดสุทธิผล		SCC/2004						
8	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์	131/2010			30/2013				
9	นายอริคม เตบศิริ	125/2009							
10	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์		114/2015			31/2006	2/2006		CSP 10/2005
11	นายปฏิภาณ สุคนธมาน	73/2006							
12	นายเต็มชัย บุญนาค	143/2011							

โดยคณะกรรมการบริษัท ที่เข้าอบรมหลักสูตรของ IOD เพื่อเป็นการเพิ่มพูนความรู้ในการปฏิบัติงานในปี 2558 ได้แก่ นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์ ซึ่งเข้าอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DCP 114/2015)

หมายเหตุ: DCP : Director Certification Program
DAP : Director Accreditation Program
ACP : Audit Committee Program
RCP : Role of the Chairman Program
FND : Finance for Non-Finance Director Program
UFS : Understanding the Fundamental of Financial Statement
FGP : Financial Institutions Governance Program
DCPU : Director Certification Program Update
RE DCP : DCP Refresher Course
ACEP : Anti-Corruption for Executive Program
C-FG : Anti-Corruption Focus Group
CSP : Company Secretary Program

คำตอบแทนของคณะกรรมการ GPSC และกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการบริษัท และกรรมการผู้จัดการใหญ่ไม่อาจกำหนดคำตอบแทนให้ตนเองได้ เนื่องจากการขัดกันของผลประโยชน์ การกำหนดคำตอบแทนต้องดำเนินการโดยคณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทนทำหน้าที่เป็นผู้พิจารณากำหนด และเสนอให้คณะกรรมการเห็นชอบ จากนั้นจึงให้ผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติต่อไป โดยมีแนวปฏิบัติดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการสรรหาและกำหนดคำตอบแทนมีหน้าที่ให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการบริษัท เกี่ยวกับคำตอบแทนของกรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในการกำหนดโครงสร้างองค์ประกอบของคำตอบแทนอย่างเป็นธรรมเหมาะสมกับความรับผิดชอบ และสอดคล้องกับผลการดำเนินงาน อยู่ในระดับที่สามารถเข้าใจ และรักษากรรรมการที่มีคุณภาพไว้ได้ หรือเทียบเคียงได้ในอุตสาหกรรมเดียวกัน โดยโครงสร้างองค์ประกอบคำตอบแทนควรมีความชัดเจน โปร่งใส ง่ายต่อการเข้าใจ
2. ผู้ถือหุ้นมีสิทธิพิจารณาหลักเกณฑ์และนโยบายการกำหนดคำตอบแทนกรรมการทุกปี โดยคณะกรรมการบริษัท ต้องนำเสนอคำตอบแทนกรรมการให้ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาโดยกำหนดเป็นวาระการประชุมในการประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้น
3. คณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารระดับสูง ต้องรายงานเกี่ยวกับนโยบายเรื่องคำตอบแทนกรรมการ หลักการและเหตุผลไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท

แผนการสืบทอดตำแหน่ง

คณะกรรมการบริษัท ต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัท มีระบบการคิดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งงานบริหารที่สำคัญในทุกระดับอย่างเหมาะสม การสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่จะเป็นไปตามกระบวนการสรรหาที่มีการพิจารณาบุคคลทั้งจากภายในและภายนอกบริษัท

นอกจากนี้ บริษัท ต้องมีการเตรียมความพร้อมด้านบุคลากรเพื่อวางแผนการสืบทอด โดยเฉพาะในตำแหน่งผู้บริหาร โดยกำหนดนโยบายและแนวทางการบริหารและพัฒนาผู้บริหาร รวมทั้งการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล เพื่อให้มีความพร้อมขึ้นดำรงตำแหน่งที่สูงขึ้นเมื่อมีตำแหน่งว่างลง



การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการและผู้บริหารระดับสูงสุด

การสรรหากรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัท จะร่วมกันพิจารณาในเบื้องต้นถึงคุณสมบัติของบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระ ให้มีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหารและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยพิจารณาจากบุคคลที่มีคุณสมบัติและจะต้องไม่มีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ.2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงกฎหมาย ประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องอื่นๆ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท จะพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจากผู้ทรงคุณวุฒิ ประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมด้านอื่นๆ ประกอบกัน จากนั้นจะนำเสนอรายชื่อบุคคลดังกล่าวต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งต่อไป ทั้งนี้ หากมีกรรมการอิสระคนหนึ่งคนใดพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระคณะกรรมการบริษัท อาจแต่งตั้งกรรมการอิสระที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเข้ามาดำรงตำแหน่งแทนโดยกรรมการอิสระที่เข้าเป็นกรรมการแทนจะอยู่ในตำแหน่งได้เพียงวาระเท่าที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการอิสระที่พ้นแทน

บริษัท ได้กำหนดให้โครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 (1/3) ของจำนวนกรรมการทั้งหมดของบริษัท และต้องไม่น้อยกว่า 3 ท่าน โดยโครงสร้างคณะกรรมการบริษัท ดังกล่าวจะทำให้เกิดการถ่วงดุลในการออกเสียงเพื่อพิจารณาในเรื่องต่างๆ ทั้งนี้กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติดังต่อไปนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัท ทั้งนี้ โดยนับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน/พนักงาน/ลูกจ้าง/ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำหรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษาของส่วนราชการซึ่งเป็น ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัท

3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร ของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการเงินที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม คำประกันการให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สินรวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัท หรือคู่สัญญาที่มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัท หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปี ก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี
6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงินซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจาก บริษัท บริษัทใหญ่

บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัท หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัท หรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างอิสระได้

การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการ

ในการแต่งตั้งกรรมการ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 1 รายจากจำนวนคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนทั้งหมดจำนวน 3 ราย มีหน้าที่รับผิดชอบในการพิจารณาคัดเลือกและกลั่นกรองบุคคลที่มีประสบการณ์ และมีความรู้ความสามารถที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท และไม่มีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงกฎหมาย ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องอื่นๆ กับการเข้าดำรงตำแหน่ง กรรมการ และคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้เสนอชื่อผู้ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม เพื่อให้ได้กรรมการมืออาชีพและมีความหลากหลาย โดยพิจารณาจากโครงสร้าง ขนาด และองค์ประกอบของคณะกรรมการ เพื่อนำเสนอรายชื่อกรรมการดังกล่าวต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนได้เปิดโอกาสให้กรรมการและผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการเสนอชื่อกรรมการที่มีคุณสมบัติเหมาะสม โดยให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นสามารถเลือกตั้งกรรมการตามหลักเกณฑ์และวิธีการดังต่อไปนี้

1. ผู้ถือหุ้นแต่ละคนมีคะแนนเสียงเท่ากับ 1 หุ้นต่อ 1 เสียง
2. ให้ผู้ถือหุ้นลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการเป็นรายบุคคล
3. บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะเลือกตั้งในครั้งนั้น ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่พึงมี ให้ประธานที่ประชุมออกเสียงได้เพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้งให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวนหนึ่งในสาม (1/3) ของจำนวนกรรมการในขณะนั้น ถ้าจำนวนกรรมการจะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม (1/3) กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัท นั้น ให้จับสลากกัน ส่วนปีหลังๆ ต่อไป ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดนั้นเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง ทั้งนี้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่ง อาจได้รับเลือกให้กลับเข้ามารับตำแหน่งอีกได้

กรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเนื่องจากเหตุอื่นนอกจากการครบวาระออกจากตำแหน่งกรรมการ ให้คณะกรรมการบริษัท พิจารณาแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายเข้าเป็นกรรมการแทนในการประชุมคณะกรรมการบริษัท คราวถัดไป เว้นแต่วาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยบุคคลซึ่งเข้าเป็นกรรมการแทนจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่ยังเหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน ทั้งนี้ มติการแต่งตั้งบุคคลเข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวต้องได้รับคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 (3/4) ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่

การสรรหาผู้บริหารระดับสูงสุด

ในการสรรหาผู้มาดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนจะเป็นผู้รับผิดชอบในการพิจารณาคัดเลือกและกลั่นกรองบุคคลที่มีคุณสมบัติครบถ้วนเหมาะสม มีความรู้ความสามารถ ทักษะ และประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อการดำเนินงานของบริษัทฯ เข้าใจในธุรกิจของบริษัทฯ เป็นอย่างดีและสามารถบริหารงานให้บรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายที่คณะกรรมการบริษัท กำหนดไว้ได้ และเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป



การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

แนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง

บริษัทฯ มีการกำหนดแนวทางที่สำคัญสำหรับการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องดังต่อไปนี้

1. บริษัทฯ จะส่งบุคคลที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ เข้าไปเป็นกรรมการในแต่ละบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง ตามสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละบริษัท อย่างไรก็ตาม การส่งตัวแทนของบริษัทฯ เข้าไปเป็นกรรมการในแต่ละบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับการพิจารณาและเห็นชอบโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท โดยคำนึงถึงความเหมาะสมของแต่ละบริษัท
2. คณะกรรมการของบริษัทฯ มีหน้าที่ในการกำกับดูแลบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องแต่ละบริษัทภายใต้ขอบเขตดังต่อไปนี้
 - 2.1 กำกับดูแลให้มีการคณะกรรมการของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องแต่ละบริษัท ปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับ ตลอดจนมติ คณะกรรมการและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งเป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต (Duty of Loyalty) ความระมัดระวัง (Duty of Care) มีความรับผิดชอบ (Accountability) และมีจริยธรรม (Ethics)
 - 2.2 ดำเนินการติดตาม และให้คำแนะนำเพื่อการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นไปตามสัญญาและกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
 - 2.3 ติดตามผลการดำเนินงานด้านต่างๆ ของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง รวมถึงให้คำแนะนำให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด และสามารถจัดการอุปสรรคปัญหาที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างทันเวลาและเหมาะสม
 - 2.4 พิจารณา ติดตาม และให้คำแนะนำเพื่อให้บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องมีระบบควบคุมภายใน รวมถึงระบบการทำงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินธุรกิจ
 - 2.5 พิจารณา ติดตาม และดำเนินการจัดให้มีการทบทวนและปรับปรุงนโยบายและแผนงานที่สำคัญต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องให้เป็นปัจจุบันและเหมาะสมกับสภาพธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ

- 2.6 คณะกรรมการของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องอาจมอบหมายให้กรรมการคนหนึ่งหรือหลายคน หรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติกรอย่างหนึ่งอย่างใดแทน คณะกรรมการก็ได้ทั้งนี้การมอบอำนาจดังกล่าวจะไม่รวมถึง การมอบอำนาจหรือการมอบอำนาจช่วงที่ทำให้กรรมการ หรือผู้รับมอบอำนาจจากกรรมการสามารถอนุมัติรายการ ที่ตนเองหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรือมีผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่อาจขัดแย้งกับ ผลประโยชน์ของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง
3. บริษัทฯ จะกำหนดแผนงานและดำเนินการเพื่อทำให้มั่นใจได้ว่า บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องมีการเปิดเผยข้อมูล เกี่ยวกับผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินรวมถึงข้อมูลต่างๆ ที่ต้องเปิดเผยแก่หน่วยงานกำกับดูแลหน่วยงานราชการต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง และนักลงทุนภายนอก รวมถึงสาธารณชน ที่มีความ ถูกต้อง ครบถ้วน และเชื่อถือได้
4. ในกรณีที่บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องมีความจำเป็นต้องเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายการที่อาจก่อให้เกิด ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทจะต้องติดตามให้บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องเข้าทำรายการด้วยความโปร่งใส และเป็นธรรม โดยบริษัทจะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ว่าด้วยการ ทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการได้มาและจำหน่ายไป ซึ่งสินทรัพย์ ซึ่งกำหนดโดยหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องอย่าง เคร่งครัด
5. บริษัทฯ จะดำเนินการที่จำเป็นและติดตามให้บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องมีระบบในการเปิดเผยข้อมูลและระบบ ควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมในการดำเนินธุรกิจ
2. กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ รวมถึงคู่สมรสและ บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะจัดทำและเปิดเผยรายงานการถือครอง หลักทรัพย์ รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครอง และรายงาน การได้มาหรือจำหน่ายหลักทรัพย์ของบริษัทต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ใน พรบ. หลักทรัพย์และ ตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และ จัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่บริษัทฯ ในวันเดียวกับวันที่ส่งรายงาน ต่อสำนักงาน ก.ล.ต.
3. กำหนดให้กรรมการและผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับ บริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป หรือเทียบเท่า และผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องที่ได้รับทราบข้อมูล ภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคา หลักทรัพย์ จะต้องระงับการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วง เวลาก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินหรือเผยแพร่เกี่ยวกับฐานะการเงิน และสถานะของบริษัทฯ จนกว่าบริษัทฯ จะได้เปิดเผยข้อมูลต่อ สาธารณชนแล้ว โดยบริษัทฯ จะแจ้งให้กรรมการและผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงิน ที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า งดการซื้อขาย หลักทรัพย์ของบริษัทฯ อย่างเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นเวลา อย่างน้อย 30 วันล่วงหน้าก่อนการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณชน และควรระงับอย่างน้อย 24 ชั่วโมง ภายหลังจากการเปิดเผยข้อมูล ให้แก่สาธารณชนแล้ว รวมทั้งห้ามมิให้เปิดเผยข้อมูลที่เป็นสาระ สำคัญนั้นต่อบุคคลอื่น
4. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ ใช้ข้อมูล ภายในของบริษัทฯ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อราคาเปลี่ยนแปลง ราคาของหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ที่ยังมิได้เปิดเผยต่อสาธารณชน ซึ่งตนได้ล่วงรู้มาในตำแหน่งหรือฐานะเช่นนั้น มาใช้เพื่อการ ซื้อหรือขายหรือเสนอซื้อหรือเสนอขาย หรือชักชวนให้บุคคลอื่น ซื้อหรือขาย หรือเสนอซื้อ หรือเสนอขายซึ่งหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่น (ถ้ามี) ของบริษัทฯ ไม่ว่าทั้งทางตรงหรือทางอ้อมที่อาจเกิดความ เสียหายแก่บริษัทฯ และไม่ว่าการกระทำดังกล่าวจะทำเพื่อ ประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น หรือนำข้อเท็จจริงเช่นนั้นออกเปิดเผย เพื่อให้ผู้อื่นกระทำการดังกล่าว โดยตนได้รับผลประโยชน์ตอบแทน หรือไม่ก็ตาม
5. ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ หรือติด กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ลาออกแล้ว เผยแพร่ข้อมูลภายใน หรือความลับของบริษัทฯ ตลอดจนข้อมูลความลับของคู่ค้าของ บริษัทฯ ที่ตนได้รับทราบจากการปฏิบัติหน้าที่ให้บุคคลภายนอก รับทราบ แม้ว่าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะไม่ทำให้เกิดผลเสีย หายแก่บริษัทฯ และคู่ค้าของบริษัทฯ



การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ มีการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้มีการกำหนดนโยบายและวิธีการดูแลกรรมการ ผู้บริหาร และ พนักงานของบริษัทฯ ในการนำข้อมูลภายในของบริษัทฯ ซึ่งยังไม่เปิดเผย ต่อสาธารณชนไปใช้เพื่อแสวงหาประโยชน์ส่วนตน ดังนี้

1. ให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เกี่ยวกับหน้าที่ในการรายงานการถือครอง รายงานการเปลี่ยนแปลง การถือครอง และการรายงานการได้มาหรือจำหน่ายหลักทรัพย์ของ บริษัทฯ โดยตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ใน พรบ. หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไข เพิ่มเติม)

6. กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ หรืออดีตกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานมีหน้าที่เก็บรักษาความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัทฯ และมีหน้าที่ในการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ เพื่อประโยชน์การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เท่านั้น ทั้งนี้ ห้ามมิให้ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ นำความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ไปใช้ประโยชน์ให้แก่บริษัทอื่นที่ตนเองเป็นผู้ถือหุ้น กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้าง
7. กำหนดบทลงโทษทางวินัยหากมีการฝ่าฝืนนำข้อมูลภายในไปใช้หาประโยชน์ส่วนตน โดยเริ่มตั้งแต่การตักเตือนเป็นหนังสือ ตัดค่าจ้าง พักงานชั่วคราวโดยไม่ได้รับค่าจ้าง หรือให้ออกจากงาน ซึ่งการลงโทษจะพิจารณาจากเจตนาของการกระทำและความร้ายแรงของความผิดนั้นๆ

การถือครองหลักทรัพย์ของคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2558 มีดังนี้

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	จำนวนหุ้น / สัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่รายงานครั้งแรก)	จำนวนหุ้น / สัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)	จำนวนที่ถือหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี
1	นายสุรงค์ บูลกุล	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	- -	36,800 0.002456%	36,800 -
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
2	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-
3	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-
4	นางสาวปนัดดา กนกวัฒน์	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-
5	พลอากาศเอกสุทธิพงษ์ อินทรีย์วงศ์	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-
6	นายชวลิต พันธุ์ทอง	30,000 0.002002 %	30,000 0.002002 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-
7	นายพยุงค์ศักดิ์ ขาติสุทธิผล	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-
8	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเซาว์	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-
9	นายอริคม เต็บศิริ	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	จำนวนหุ้น / สัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่รายงานครั้งแรก)	จำนวนหุ้น / สัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)	จำนวนที่ถือหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี
10	นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-
11	นายปฏิภาณ สุคนธมาน	73,000 0.004872 %	73,000 0.004872 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-
12	นายเต็มชัย บุณนาค	25,000 0.001668 %	25,000 0.001668 %	- -
	คู่สมรส	-	-	-

การถือครองหลักทรัพย์ของผู้บริหาร ในปี 2558 มีดังนี้

ลำดับ	รายชื่อผู้บริหาร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	จำนวนหุ้น / สัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่รายงานครั้งแรก)	จำนวนหุ้น / สัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)	จำนวนที่ถือหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี
1	นายเต็มชัย บุณนาค	25,000	25,000	-
	กรรมการผู้จัดการใหญ่	0.001668 %	0.001668 %	-
	คู่สมรส	-	-	-
2	นางวนิดา บุญวิรักษ์	58,000	58,000	-
	ผู้จัดการฝ่ายสายงานการเงินและบัญชี	0.003871 %	0.003871 %	-
	คู่สมรส	-	-	-
3	นายสมชัย คุณรักษ์	58,000	63,000	5,000
	ผู้จัดการฝ่ายสายงานการผลิตและซ่อมบำรุง	0.003871 %	0.004205 %	-
	คู่สมรส	-	-	-
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
4	นายโกวิท จิงเสถียรทรัพย์	58,000	58,000	-
	ผู้จัดการฝ่ายแผนงานองค์กร	0.003871 %	0.003871 %	-
	คู่สมรส	-	-	-
5	นายพนนต์ อัมพรอารีกุล	58,000	58,000	-
	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการพิเศษและ ผู้แทนประเทศ สปป. ลาว	0.003871 %	0.003871 %	-
	คู่สมรส	-	-	-
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
6	นายองค์การ ศรีวิจิตร	50,000	50,000	-
	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติงานโครงการพิเศษ	0.003337 %	0.003337 %	-
	คู่สมรส	-	-	-

ลำดับ	รายชื่อผู้บริหาร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	จำนวนหุ้น / สัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่รายงานครั้งแรก)	จำนวนหุ้น / สัดส่วนการถือหุ้น (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)	จำนวนที่ถือหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี
7	นายวิเศษ จงวัฒนา	20,000	20,000	-
	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-1	0.001335 %	0.001335 %	-
	คู่สมรส	-	-	-
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
8	นายดรฤณพร กมลภูส	58,000	58,000	-
	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ-2	0.003871 %	0.003871 %	-
	คู่สมรส	-	-	-
	บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
9	นายยงยุทธ กลีบบัว	58,000	58,000	-
	ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าศรีราชา	0.003871 %	0.003871 %	-
	คู่สมรส	-	-	-
10	นายกัณหาญ โตชำนาญวิทย์	58,000	58,000	-
	ผู้จัดการฝ่ายบริหารศักยภาพองค์กร	0.003871 %	0.003871 %	-
	คู่สมรส	-	-	-



คำตอบแทนของผู้สอบบัญชี

สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้สอบบัญชีคือ บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด สำหรับการสอบบัญชีงบการเงิน (audit fee) เป็นจำนวนเงินรวม 1.85 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นค่าสอบบัญชีของบริษัทจำนวน 1.11 ล้านบาท และค่าสอบบัญชีของบริษัทย่อยจำนวน 0.74 ล้านบาท และค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (Non-Audit Fee) จำนวน 0.60 ล้านบาท

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และมีความเป็นอิสระ โดยไม่มีกรรมการหรือผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ เคยเป็นพนักงานหรือหุ้นส่วนของบริษัทดังกล่าวมาก่อน



การบริหารจัดการความยั่งยืน



หมายเหตุ : บริษัทฯ ได้เปิดเผยนโยบายและการดำเนินงานเรื่องความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมไว้ในรายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainability Report) ประจำปี 2558 ในการจัดทำรายงานความยั่งยืน ประจำปี 2558 GPSC ได้เปิดเผยเนื้อหาตามหลักการกำหนดเนื้อหา (Materiality Assessment) ของ Global Reporting Initiative (GRI G4) ซึ่งเป็นมาตรฐานสากลสำหรับเป็นแนวทางในการรายงานผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐกิจ และการกำกับดูแลกิจการฉบับล่าสุด



นโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืน

GPSC มุ่งมั่นเพื่อเป็นแกนนำด้านธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปการของกลุ่ม ปตท. โดยมีนโยบายในการดำเนินธุรกิจให้มีความยั่งยืน ด้วยการสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้เสีย ยึดแนวปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ มีความโปร่งใสในการทำธุรกิจ มีพัฒนาการในด้านต่างๆ อย่างต่อเนื่อง ดูแลและรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยมีกรอบการปฏิบัติให้เป็นไปตามแนวทางการบริหารจัดการความยั่งยืนของบริษัทฯ และตามมาตรฐานสากล บริษัทฯ จึงกำหนดกรอบการบริหารจัดการเพื่อความยั่งยืน ดังนี้

1. ในการทำธุรกิจ บริษัทฯ คำนึงถึงความรับผิดชอบต่อด้านเศรษฐกิจ สังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องในการดำเนินงาน เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนของธุรกิจ ด้วยการบริหารงานที่มีความมุ่งมั่นที่ชัดเจนด้านภาวะผู้นำ มีแนวทางการกำกับดูแลที่ดี และมีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยง
2. ส่งเสริมให้มีการปฏิบัติและดำเนินธุรกิจ โดยคำนึงถึงหลักสิทธิมนุษยชน และการปกป้องสิทธิแรงงานของพนักงานและผู้ร่วมธุรกิจอย่างเป็นธรรม
3. มุ่งมั่นที่จะลดผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ ต่อสังคม สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
4. ดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส เป็นธรรมและสามารถตรวจสอบได้ทุกขั้นตอน
5. ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนการดำเนินงานด้านสังคมและการพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน
6. ดำเนินการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน ให้สอดคล้องกับกฎหมายและมาตรฐานด้านสิทธิมนุษยชนและแรงงาน รวมถึงการบริหารจัดการด้านข้อมูลและการเก็บอย่างมีประสิทธิภาพ
7. มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินงานตามมาตรฐานด้านความรับผิดชอบต่อผลิตภัณฑ์ ไม่จำกัดเพียงการปฏิบัติตามกฎหมายเท่านั้น แต่รวมไปถึงการพัฒนาผลิตภัณฑ์ที่ตอบสนองต่อความต้องการทั้งในด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม รวมถึงผู้มีส่วนได้เสีย
8. เปิดเผยผลการปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับความมุ่งมั่นของบริษัทฯ แนวทางบริหารจัดการ รวมถึงผลการดำเนินงานด้านเศรษฐกิจ สังคมและสิ่งแวดล้อม ที่ต้องเป็นข้อมูลที่ถูกต้อง เชื่อมโยง โปร่งใส และมีความสอดคล้องกับแนวทางการรายงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของ Global Reporting Initiatives (GRI)⁽¹⁾

9. ตระหนักถึงคุณค่าของการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียเป็นหลักสำคัญของการบริหารจัดการความยั่งยืน ตลอดจนการปรับปรุงการออกแบบและบริหารการจัดการประเด็นด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสีย
10. การบริหารจัดการความยั่งยืนที่มีความเชื่อมโยงถึงกัน จะต้องนำไปบูรณาการซึ่งกันและกัน เพื่อสร้างให้องค์กรสามารถปฏิบัติได้อย่างยั่งยืน



การดำเนินงานด้านการบริหารจัดการความยั่งยืน และผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการประกอบธุรกิจโดยคำนึงถึงหลักการดำเนินธุรกิจภายใต้จรรยาบรรณทางธุรกิจ ควบคู่ไปกับการบริหารจัดการความยั่งยืน และให้ความสำคัญต่อผู้มีส่วนได้เสียในทุกระดับมาโดยตลอด โดยบริษัทฯ ได้มีการกำหนดการบริหารจัดการความยั่งยืน และผู้มีส่วนได้เสีย ดังนี้

พนักงาน

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการมุ่งพัฒนานวัตกรรมในองค์กรอย่างต่อเนื่อง ด้วยตระหนักดีว่าพนักงานคือฟันเฟืองสำคัญในการขับเคลื่อนองค์กรไปสู่ความสำเร็จ และการคงความยั่งยืนทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับพนักงานทุกคนไม่ว่าจะทำงานอยู่ในส่วนใด ฝ่ายใด โดยปราศจากการเลือกปฏิบัติและบริษัทฯ ได้จัดให้มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี มีความปลอดภัย มีการจ่ายค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับการทำงาน มีสวัสดิการที่เหมาะสมกับธุรกิจให้กับพนักงาน และจัดหาสวัสดิการและเทคโนโลยีต่างๆ มาสนับสนุนการทำงาน เพื่อให้พนักงานปฏิบัติงานอย่างเต็มความสามารถเต็มกำลัง นอกจากนี้ บริษัทฯ เชื่อว่าการส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ ขององค์กรและสังคม เป็นแนวทางหนึ่งในการพัฒนาศักยภาพและสร้างความตระหนักถึงคุณค่าในตนเองของพนักงานให้มากขึ้น ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงส่งเสริมการจัดกิจกรรมที่กระตุ้นการมีส่วนร่วมของพนักงานในองค์กร อีกทั้งในด้านการดูแลใส่ใจสังคมและสิ่งแวดล้อม ส่งเสริมการดำเนินกิจกรรมงานด้านที่สะท้อนความรับผิดชอบต่อสังคม ภายใต้กรอบการบริหารงานสู่ความยั่งยืนของบริษัทฯ ซึ่งยึดมั่นดำเนินงานด้านธรรมาภิบาล ส่งเสริมแนวคิดการเป็นคนดีและคนเก่งของสังคม และส่งเสริมให้ผู้มีส่วนได้เสียกับองค์กรเข้าสู่กระบวนการมีส่วนร่วมด้านต่างๆ รวมถึงการให้ความใส่ใจสิ่งแวดล้อม

⁽¹⁾ Global Reporting Initiatives (GRI) คือ กรอบมาตรฐานการจัดทำรายงานประสิทธิภาพการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืนสำหรับผู้ประกอบการอุตสาหกรรม โดยเชื่อมโยงมุมมองทางด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และเศรษฐกิจเข้าด้วยกัน เพื่อเปิดเผยต่อสาธารณชน โดย GRI เป็นมาตรฐานที่ใช้กันอย่างแพร่หลาย และได้รับการสนับสนุนอย่างเป็นทางการจากสหประชาชาติ

ผู้ถือหุ้น

บริษัทฯ ตระหนักถึงพันธกิจที่มีต่อผู้ถือหุ้น จึงได้กำหนดจรรยาบรรณทางธุรกิจออกมาเป็นนโยบายที่ชัดเจนว่าจะสร้างความเจริญเติบโตอย่างเต็มศักยภาพ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับผลตอบแทนอย่างยั่งยืนจากผลประกอบการที่ดีของบริษัทฯ นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการเคารพในสิทธิของผู้ถือหุ้นในการได้รับข้อมูลที่จำเป็น และการเปิดเผยผลประกอบการ พร้อมข้อมูลสนับสนุนที่ถูกต้องตามความเป็นจริงเสมอ

ลูกค้า

บริษัทฯ มีบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบต่อในฐานะผู้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าตามปริมาณและเงื่อนไขเวลาที่ลูกค้ากำหนด โดยยึดหลักความซื่อสัตย์ ความไว้วางใจ และการช่วยเหลือเกื้อกูลกัน เป็นพื้นฐานในการส่งมอบสินค้าและบริการที่มีคุณภาพภายใต้เงื่อนไขของราคาที่เปี่ยมธรรม และส่งเสริมความสัมพันธ์อันดีต่อกันมาโดยตลอด

คู่ค้า

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับคู่ค้า ในฐานะพันธมิตรทางธุรกิจที่มีส่วนช่วยให้เกิดการพัฒนาอย่างยั่งยืน ด้วยเหตุนี้ จึงมีนโยบายที่ชัดเจนในการปฏิบัติกับคู่ค้าอย่างเป็นธรรมและเสมอภาค รวมทั้งคำนึงถึงผลประโยชน์ร่วมกัน นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกรอบการแข่งขันที่ดีในเชิงธุรกิจ และไม่เอาเปรียบคู่แข่งด้วยวิธีที่ไม่ชอบด้วยกฎหมาย

หน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้อง

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับหน่วยงานภาครัฐที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศที่บริษัทฯ เข้าไปลงทุน เพื่อหลีกเลี่ยงการดำเนินการที่อาจส่งผลที่ไม่เหมาะสมในการทำธุรกรรมกับภาครัฐ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการประสานงาน ติดต่อกับและแลกเปลี่ยนข้อมูลกับหน่วยงานภาครัฐ ภายในขอบเขตที่เหมาะสมและบนพื้นฐานของความโปร่งใส ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้พนักงานดำเนินการอย่างถูกต้อง และสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับหน่วยงานของภาครัฐผ่านกิจกรรมต่างๆ ที่ร่วมสนับสนุน เพื่อให้เกิดความสัมพันธ์อันดีในระยะยาว

ชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ยึดถือนโยบายด้านความรับผิดชอบต่อสังคมซึ่งมีความมุ่งหวังให้ชุมชนและอุตสาหกรรมสามารถอยู่ร่วมกันได้อย่างเกื้อกูลและยั่งยืน จึงได้กำหนดกลยุทธ์ด้านกิจกรรมเพื่อสังคม และสิ่งแวดล้อม 4 ด้าน ดังนี้

- 1) ด้านการศึกษา บริษัทฯ มีนโยบายในการสนับสนุนด้านการศึกษาอย่างยั่งยืน การมอบทุนการศึกษาแบบต่อเนื่อง การสนับสนุนกิจกรรม และการพัฒนาสถานศึกษาในพื้นที่
- 2) ด้านการพัฒนาคุณภาพชีวิตประชาชน บริษัทฯ มีนโยบายในการสนับสนุนการสร้างอาชีพให้กับชุมชน รวมถึงการจัดกิจกรรมชมรมผู้สูงอายุ กิจกรรมพัฒนาศักยภาพของกลุ่มอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน กิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ และกิจกรรมพัฒนาเยาวชน รวมถึงส่งเสริมการเล่นกีฬา
- 3) ด้านการมีส่วนร่วมกับภาคประชาชน การทำกิจกรรมสาธารณประโยชน์ และสนับสนุนกิจกรรมสร้างสรรค์สังคม ทั้งการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของประชาชนที่อยู่ใกล้เคียงเพื่อสร้างความเข้าใจต่อบริษัทฯ และส่งเสริมความสัมพันธ์กับชุมชน โดยจัดให้มีการพบปะพูดคุย ปรีกษาหารือ และรับฟังความเห็นของชุมชน รวมถึงการเปิดบ้านให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชม เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของบริษัทฯ
- 4) ด้านสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมโดยเฉพาะพื้นที่และชุมชนใกล้เคียงกับที่ตั้งโรงไฟฟ้า โดยบริษัทฯ ได้เล็งเห็นถึงปัญหาการเพิ่มขึ้นของขยะในพื้นที่จังหวัดระยอง ซึ่งมีปริมาณประมาณ 900 – 1,000 ตันต่อวัน และมีแนวโน้มที่จะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ จึงได้ร่วมมือกับภาครัฐและภาคชุมชนในการหาแนวทางแก้ไขปัญหาดังกล่าว โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการศึกษาโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร จังหวัดระยอง โดยการแปลงขยะเป็นพลังงานไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ คาดว่าโครงการดังกล่าว จะสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ประมาณ 6 - 9 เมกะวัตต์ และกำจัดขยะมูลฝอยภายในพื้นที่ได้ถึง 500 ตันต่อวัน โดยฝุ่นละอองและก๊าซจากการเผาไหม้ จะได้รับการจัดการตามมาตรฐานสากล และไม่เป็นผลเสียต่อชุมชนข้างเคียง โดยบริษัทฯ คาดว่าโครงการนี้จะเป็นโครงการต้นแบบของการมีส่วนร่วมระหว่างภาครัฐ เอกชนและชุมชนในรูปแบบของ Creating Shared Value (CSV) สำหรับพื้นที่ในจังหวัดอื่นๆ ต่อไป

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้มีการจัดทำโครงการเพื่อลดการปล่อยมลภาวะที่เป็นพิษสู่สิ่งแวดล้อม ทั้งการปรับปรุงเทคโนโลยีการผลิตของโรงงานให้มีประสิทธิภาพ มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมจากการผลิตอย่างสม่ำเสมอ และมีการสร้างสถานตรวจวัดอากาศในพื้นที่ชุมชน รวมถึงการปลูกต้นไม้เป็นแนวกันชนบริเวณพื้นที่โรงงาน เพื่อปิดกั้นการแพร่กระจายของมลภาวะ





โครงการและกิจกรรมสำคัญที่ดำเนินการ ในปี 2558

โครงการและกิจกรรมด้านการศึกษา



ทุนการศึกษาต่อเนื่องโครงการสร้างโอกาสทางการศึกษา

บริษัทฯ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง จัดกิจกรรมทุนการศึกษาต่อเนื่อง โครงการสร้างโอกาสทางการศึกษาเพื่อเพิ่มโอกาสและสนับสนุนเยาวชนที่ขาดแคลนทุนทรัพย์ให้ได้รับการศึกษาอย่างต่อเนื่อง แบ่งเบาภาระค่าใช้จ่ายด้านการศึกษาให้กับนักเรียนที่ขาดแคลนเพื่อให้นักเรียนสามารถทุ่มเทให้กับการศึกษาได้มากขึ้น เป็นการลดความกังวลเรื่องค่าใช้จ่ายในการศึกษา และเป็นขวัญกำลังใจให้กับนักเรียนผู้มีความประพฤติดี และมีจิตอาสาช่วยเหลือโรงเรียนและสังคมโดยมีกลุ่มเป้าหมาย คือนักเรียนระดับชั้นมัธยมศึกษาตอนต้นและตอนปลาย ของโรงเรียน 6 แห่งในพื้นที่ ได้แก่ โรงเรียนมาบตาพุดพันพิทยาคาร โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม โรงเรียนบ้านฉางกาญจนกุลวิทยา โรงเรียนวัดห้วยโป่ง โรงเรียนเทศบาลมาบตาพุด และโรงเรียนวัดมาบข่า

ทั้งนี้ เยาวชนที่ได้รับทุนการศึกษา ต้องมาจากครอบครัวที่ขาดแคลนทุนทรัพย์ ผลการเรียนอยู่ในระดับปานกลาง มีความประพฤติดี อยู่ในระเบียบวินัย และเป็นผู้มีจิตอาสาช่วยเหลือโรงเรียนและสังคม โดยได้รับทุนการศึกษาต่อเนื่อง ตั้งแต่ชั้นมัธยมศึกษาปีที่ 1 - 3 และมัธยมศึกษาปีที่ 4 - 6 มีผลการเรียนในระดับเกรดเฉลี่ย 2.5 ขึ้นไปตลอดการได้รับทุน

The Coacher

บริษัทฯ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง จัดกิจกรรม The Coacher หรือโครงการพัฒนาศักยภาพครูระดับประถมศึกษา เพื่อเพิ่มศักยภาพด้านเทคนิคและวิธีการสอนให้กับครูวิชาวิทยาศาสตร์ระดับประถมศึกษา และสร้างเครือข่ายครู ระดับประถมศึกษาในการยกระดับการสอนวิชาวิทยาศาสตร์ โดยมีกลุ่มเป้าหมาย คือ ครูวิชาวิทยาศาสตร์ระดับประถมศึกษา จาก 17 โรงเรียนในพื้นที่ ทั้งนี้ เพื่อให้ครูที่เข้าร่วมโครงการสามารถนำเทคนิคการสอนที่ได้รับจากโครงการไปพัฒนา และขยายผลในการเรียนการสอนของตน อีกทั้งมีเครือข่ายวิทยาศาสตร์ระดับประถมศึกษาที่เข้มแข็ง แบ่งปันแนวคิดและเทคนิคการสอน ตลอดจนร่วมกันวางแผนพัฒนาต่อไป



ค่ายพัฒนาศักยภาพนักเรียน

บริษัทฯ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง จัดกิจกรรมค่ายพัฒนาศักยภาพนักเรียนขึ้น เพื่อพัฒนาศักยภาพนักเรียนในพื้นที่ ให้มีความรู้ความสามารถทางด้านวิทยาศาสตร์ คณิตศาสตร์ และเทคโนโลยีเพิ่มขึ้น อีกทั้งสร้างทัศนคติที่ดีต่อการเรียนด้านวิทยาศาสตร์ คณิตศาสตร์ และเทคโนโลยี ตลอดจนสร้างแรงบันดาลใจให้กับนักเรียนในการศึกษาต่อระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย สายวิทยาศาสตร์ – คณิตศาสตร์ และส่งเสริมให้นักเรียนสามารถเข้าศึกษาต่อสายวิทยาศาสตร์-คณิตศาสตร์ของโรงเรียนมัธยมปลายที่มีชื่อเสียงได้ ทั้งนี้ กลุ่มเป้าหมายของค่ายดังกล่าว คือนักเรียนระดับชั้นมัธยมศึกษาปีที่ 1 ของโรงเรียนขยายโอกาส และโรงเรียนมัธยมศึกษาในพื้นที่จำนวน 6 โรงเรียน

กิจกรรมประกอบด้วย ค่ายบูรณาการ รวมทั้งการประกวดโครงงานวิทยาศาสตร์ และมอบสื่อ/อุปกรณ์การเรียนการสอนให้กับโรงเรียน โดยแบ่งเป็นค่ายครั้งที่ 1 : สร้างทัศนคติที่ดีต่อการเรียนวิทยาศาสตร์ และคณิตศาสตร์ และค่ายครั้งที่ 2 : การนำวิทยาศาสตร์และคณิตศาสตร์ไปประยุกต์ใช้ผ่านการทำโครงงาน นอกจากนี้ยังมีกิจกรรมพัฒนาระหว่างทาง เพื่อสร้างเสริมประสบการณ์ให้กับนักเรียน รวมทั้งสร้างโอกาสและกระตุ้นให้นักเรียนมีความสนใจด้านวิทยาศาสตร์อย่างต่อเนื่อง เช่น การเข้าร่วมหรือศึกษาดูงาน เป็นต้น



โครงการและกิจกรรมด้านการพัฒนาคุณภาพชีวิต



การพัฒนาโรงพยาบาลมาบตาพุด

โรงพยาบาลมาบตาพุดเป็นโรงพยาบาลชุมชน ขนาด 30 เตียง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีพื้นที่รับผิดชอบ 38 ชุมชนในเขตเทศบาลเมืองมาบตาพุดซึ่งมีประชากรทั้งสิ้น 132,752 คน เป็นประชากรตามทะเบียนราษฎร์ จำนวน 54,712 คน คิดเป็นร้อยละ 41.21 และเป็นประชากรแฝงจำนวน 78,040 คน คิดเป็นร้อยละ 58.79 ซึ่งประชากรในเขตรับผิดชอบมีสิทธิการรักษาในโครงการหลักประกันสุขภาพถ้วนหน้าเป็นอันดับหนึ่งร้อยละ 39.28 ซึ่งถือว่าทำให้รายรับของโรงพยาบาลน้อยกว่าที่ควรจะเป็นเมื่อเทียบกับจำนวนประชาชนในเขตพื้นที่รับผิดชอบ

บริษัทฯ จึงร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง สนับสนุนโรงพยาบาลมาบตาพุด เพื่อพัฒนาและจัดหาอุปกรณ์ทางการแพทย์และครุภัณฑ์ เพื่อให้มีมาตรฐานและเพียงพอต่อการรับบริการของประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบ รวมทั้งเพื่อพัฒนาโรงพยาบาลมาบตาพุดให้มีศักยภาพ



ตามโรงพยาบาลขนาด 200 เตียง ทั้งกำลังคนให้มีปริมาณเพียงพอที่จะให้บริการกับประชาชน และศักยภาพของบุคลากรทางการแพทย์ โดยมีระยะเวลาในการดำเนินการ 5 ปี ต่อเนื่อง ระหว่าง ปี 2557 – 2561

โครงการชมรมผู้สูงอายุ

ผู้สูงอายุเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่า และมักจะเป็นผู้นำทางความคิดหรือบุคคลที่ได้รับการเคารพนับถือจากสมาชิกในชุมชน แต่เนื่องจากสภาพทางสังคมในปัจจุบัน พื้นที่ชุมชนมีการแข่งขันทำมาหากินตามรูปแบบสังคมอุตสาหกรรม ทำให้ผู้สูงอายุในชุมชนไม่ได้รับการดูแลจากลูกหลานหรือสมาชิกในชุมชนเท่าที่ควร จึงอาจส่งผลกระทบต่อคุณภาพชีวิตทั้งทางสุขภาพ ร่างกาย และจิตใจ

บริษัทฯ เล็งเห็นความสำคัญของผู้สูงอายุในชุมชน จึงกำหนดเป้าหมายพื้นที่เทศบาลเมืองมาบตาพุด จัดโครงการชมรมผู้สูงอายุ เพื่อสร้างกิจกรรมทางสังคมให้ผู้สูงอายุได้มีกิจกรรมร่วมกัน ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อผู้สูงอายุ ชุมชน และสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างบริษัทฯ และชุมชนอีกทางหนึ่ง

โครงการชมรมผู้สูงอายุ เป็นความร่วมมือของบริษัทฯ กับกลุ่มงานส่งเสริมสุขภาพ สำนักการสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม เทศบาลเมืองมาบตาพุด โดยดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับชมรมผู้สูงอายุในเขตเทศบาลเมืองมาบตาพุด จัดหาวิทยากร และประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อร่วมกันออกแบบกิจกรรมที่ส่งเสริมให้ผู้สูงอายุสามารถดูแลตนเองได้ทั้งร่างกายและจิตใจ อยู่ในสังคมได้อย่างมีคุณค่า และมีศักดิ์ศรี ชมรมผู้สูงอายุได้รับการพัฒนาให้เป็นชมรมที่เข้มแข็ง มีการประสานงานในการส่งเสริมสุขภาพโดยภาคีเครือข่ายที่เกี่ยวข้อง ได้มีโอกาสแสดงศักยภาพในการส่งเสริมสุขภาพตนเอง และได้แสดงบทบาทในการทำกิจกรรมเพื่อสังคมอีกด้วย



โครงการและกิจกรรมด้านการมีส่วนร่วม กับภาคประชาชน



โครงการสานเสวนาชุมชน

บริษัทฯ จัดโครงการสานเสวนาชุมชน โดยจัดกิจกรรมลงพื้นที่ เพื่อเยี่ยมเยียนชุมชนในบริเวณโดยรอบของบริษัทฯ ซึ่งจะเริ่มจากชุมชนในพื้นที่เทศบาลเมืองมาบตาพุด และเทศบาลตำบลบ้านฉาง เพื่อสร้างความเข้าใจในการดำเนินงานด้านต่างๆ ของบริษัทฯ และรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ภายใต้ชื่อโครงการ “เคียงบ่า เคียงไหล่” โดยในปี 2558 นี้ บริษัทฯ กำหนดกลุ่มเป้าหมาย คือ ชุมชนในเขต 3 กม. ของโรงไฟฟ้า หรือศูนย์สาธารณูปการของบริษัทฯ ทั้ง 4 แห่ง รวม 7 ชุมชน ดังนี้ เขตเทศบาลเมืองมาบตาพุด ได้แก่ ชุมชนบ้านพลอง ชุมชนเนินพยอม ชุมชนมาบชลูด และชุมชนมาบชลูด-ซากกลาง และเขตเทศบาลตำบลบ้านฉาง ได้แก่ ชุมชนประจักษ์มิตร ชุมชนสี่กั๊ก และชุมชนล่อเกวียน



สำหรับรูปแบบของการเสวนา บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลภาพรวมการดำเนินงานในด้านต่างๆ โดยเฉพาะการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นสิ่งที่ชุมชนให้ความสนใจเป็นอย่างมาก นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังให้ความรู้เรื่องไฟฟ้าภายใต้หัวข้อ “ไฟฟ้ากับชีวิตประจำวัน” อาทิ ความปลอดภัยของระบบไฟฟ้า การดูแลตรวจสอบระบบไฟฟ้า การเลือกใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าประเภทต่างๆ และวิธีการลดค่าใช้จ่ายในการใช้ไฟฟ้า หรือการใช้ไฟฟ้าอย่างประหยัด รวมทั้งตอบข้อซักถามต่างๆ ของชุมชน

โครงการและกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อม



ค่ายเยาวชน “ต้นกล้า...รากแก้ว”

บริษัทฯ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในพื้นที่จังหวัดระยอง จัดกิจกรรมค่ายเยาวชน “ต้นกล้า... รากแก้ว” ขึ้น เพื่อให้ความรู้และปลูกฝังจิตสำนึกในเรื่องการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม ตลอดจนเกิดความรัก และหวงแหนพื้นที่สีเขียวในท้องถิ่นของตนเอง จนเกิดเป็นเครือข่ายด้านสิ่งแวดล้อมร่วมมือกับกลุ่ม ปตท. ในการดูแลสิ่งแวดล้อม โดยมีกลุ่มเป้าหมายเป็นนักเรียนระดับชั้นมัธยมศึกษา โรงเรียนในพื้นที่ใกล้เคียง จัดค่ายกิจกรรมในช่วงปิดภาคเรียนเป็นเวลา 4 วัน 3 คืน เพื่อไม่ให้รบกวนเวลาเรียน สำหรับรูปแบบกิจกรรม มุ่งเน้นให้เยาวชนเกิดจิตสำนึกในการรักษาสิ่งแวดล้อมของท้องถิ่นโดยเรียนรู้ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจากสถานที่จริง (ห้องเรียนธรรมชาติ) ที่มีความอุดมสมบูรณ์เพื่อให้เกิดความรักและหวงแหนธรรมชาติ เมื่อรู้สึกรักแล้ว ย่อมมีความรู้สึกลึกซึ้งอยากจะดูแลธรรมชาตินั้นให้คงอยู่เมื่อสิ้นสุดค่าย ให้เยาวชนที่เข้าร่วมโครงการร่วมเพาะกล้าไม้เพื่อนำมาปลูกเสริมในพื้นที่สีเขียวที่กลุ่ม ปตท. ดูแลอยู่ หลังสิ้นสุดกิจกรรมค่ายเยาวชนที่เข้าร่วมโครงการต้องร่วมดูแลพื้นที่สีเขียวดังกล่าว โดยมีการสำรวจการเจริญเติบโตของต้นไม้และดูแลรักษาพื้นที่ป่าต่อไป





ผลงานแห่งความภาคภูมิใจ

อีกหนึ่งบทพิสูจน์ของความใส่ใจในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กระทั่งได้รับความสำเร็จในด้านต่างๆ ซึ่งนำมาสู่ความภาคภูมิใจให้กับบุคลากรของบริษัทฯ เป็นสิ่งยืนยันถึงความตั้งใจทุ่มเทของผู้บริหาร และพนักงานของเรา บนพื้นฐานของความยั่งยืนในการดำเนินธุรกิจ ได้แก่

การปรับปรุงอาคารสำนักงานให้เป็นอาคารสีเขียวที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

สำนักงานกรุงเทพมหานครของบริษัทฯ ได้รับการรับรองมาตรฐานอาคารประหยัดพลังงานและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ประเภทการออกแบบพื้นที่ใช้สอยในอาคารสำนักงาน (Commercial Interior) ในระดับ Platinum ตามเกณฑ์มาตรฐานการประเมินของ LEED (Leadership in Energy and Environmental Design) ในปี 2557 ที่ผ่านมา จากการออกแบบอาคารสำนักงานที่ใส่ใจทุกรายละเอียด สามารถประหยัดพลังงานในรูปแบบต่างๆ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ เช่น การเลือกใช้วัสดุอุปกรณ์ที่ไม่ก่อให้เกิดสารระเหยที่เป็นพิษ การจัดการของเสีย รวมทั้งการใช้วัสดุที่มีส่วนผสมจากการนำกลับมาใช้ใหม่ ตลอดจนการป้องกันผลกระทบทางสุขภาพและความปลอดภัยของพนักงาน เป็นสำนักงานสีเขียวและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งส่งผลให้บริษัทฯ ประหยัดค่าใช้จ่ายในการดูแลอาคารได้อย่างยั่งยืน



มาตรฐานอาคารประหยัดพลังงาน
และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
ประเภทการออกแบบพื้นที่พาณิชย์
(Commercial Interior) ในระดับ Platinum
ซึ่งถือเป็นระดับสูงสุดของ LEED-CI V.2009

โครงการต้นแบบการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย

โรงผลิตสาธารณูปการ 2 จังหวัดระยอง ของบริษัทฯ ได้รับการรับรองปริมาณการลดก๊าซเรือนกระจกระหว่างปีพ.ศ. 2557-2558 จากการเข้าร่วมเป็นโครงการต้นแบบการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program : T-VER) ซึ่งได้รับการสนับสนุนจากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (อบก.) ทั้งนี้ โครงการนี้ยังเป็นโครงการแรกของประเทศไทยที่ได้รับการขึ้นทะเบียนรับรองฯ ในประเภทการติดตั้งระบบผลิตพลังงานร่วมใหม่ทั้งระบบ (New Installation of Cogeneration System) โดยโครงการ ได้รับการรับรองการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกถึง 40,013 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e) จากการดำเนินโครงการ ปี 2557-2558

โครงการกลไกการพัฒนาที่สะอาด

โครงการโรงไฟฟ้าน้ำลิก 1 เป็นโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกที่สามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์เข้าสู่ชั้นบรรยากาศได้ประมาณ 120,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า/ปี ด้วยเหตุนี้โครงการดังกล่าวจึงได้รับการเสนอชื่อเป็นโครงการกลไกการพัฒนาที่สะอาด (Clean Development Mechanism: CDM) ของ UNFCCC

การใช้ประโยชน์จากของเสียจนเป็นศูนย์

ในปี 2558 บริษัทฯ มีปริมาณของเสียประมาณ 750 ตัน (รวม 4 โรงงาน) ซึ่งภายหลังจากการจัดการตามมาตรการ 3Rs (Reduce Reuse Recycle) ทำให้ลดปริมาณการฝังกลบของของเสียจนเป็นศูนย์ ได้รับรางวัลการจัดการของเสียที่ดีตามหลัก 3Rs (3Rs Award) และรางวัลการใช้ประโยชน์ของเสียได้หมด (Zero Waste to Landfill Achievement Award) จากกระทรวงอุตสาหกรรม เมื่อสิงหาคม ปี 2558 เป็นเครื่องการันตีและกำลังใจให้บริษัทฯ มุ่งมั่นในการดำเนินงานการจัดการของเสียของบริษัทฯ ให้มีประสิทธิภาพและดียิ่งขึ้น

รางวัล Zero Unplanned Shutdown

เพื่อยืนยันว่าบริษัทฯ มีความมั่นคงของระบบผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งไม่เพียงแต่รางวัล Zero Unplanned Shutdown Award ปี 2558 ที่ได้รับจากกลุ่มบริษัท ปตท. ซึ่งมอบให้โรงผลิตสาธารณูปการ 1 2 และ 3 ของบริษัทฯ เท่านั้น แต่ยังแสดงให้เห็นว่าบริษัทฯ มีประสิทธิภาพการดำเนินงานผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำอย่างสูงสุด ซึ่งไม่ก่อให้เกิดความสูญเสียจากการหยุดผลิตและจำหน่าย ซึ่งอาจกระทบต่อรายได้ อีกทั้งยังเป็นการสร้างความเชื่อมั่นของการให้บริการต่อลูกค้าอีกทางหนึ่งด้วย

นโยบายต่อต้านคอร์รัปชัน

นโยบายต่อต้านคอร์รัปชัน (Anti-Corruption Policy)

บริษัทฯ ได้ดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใสและเป็นธรรม เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันไว้ในคู่มือกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ เพื่อให้บุคลากรของบริษัทฯ ยึดถือปฏิบัติและใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ บริษัทฯ กำหนดให้บุคลากรปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันของบริษัทฯ อย่างจริงจัง ดังนี้

นิยาม

“คอร์รัปชัน” (Corruption) หมายถึง การติดสินบนไม่ว่าจะอยู่ในรูปแบบใดๆ ดังนี้

1. การให้ การเสนอ / ให้คำมั่น / สัญญาว่าจะให้
2. การรับ การเรียกร้อง

ซึ่งเงิน ทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด ซึ่งไม่เหมาะสมให้กับเจ้าหน้าที่ของรัฐ หรือเอกชน หรือผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม เพื่อให้บุคคลดังกล่าวกระทำการหรือละเว้นการกระทำหรือการปฏิบัติหน้าที่อันเป็นการให้ได้มาหรือรักษาไว้ซึ่งธุรกิจหรือผลประโยชน์อื่นใดที่ไม่เหมาะสมในทางธุรกิจ ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นกรณีที่ถูกกฎหมาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ ขนบธรรมเนียมประเพณีของท้องถิ่น หรือจารีตทางการค้าให้กระทำได้

“บุคลากรของบริษัทฯ” หมายถึง กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับของบริษัทฯ

นโยบาย

1. บุคลากรของบริษัทฯ ต้องปฏิบัติด้วยความระมัดระวังในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการรับ การให้ของขวัญ ทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด การให้หรือรับของขวัญและการเลี้ยงรับรองควรเป็นไปเพื่อวัตถุประสงค์ทางธุรกิจเท่านั้น โดยมีมูลค่าที่เหมาะสม และไม่ส่งผลกระทบต่อความตั้งใจอย่างมีนัยสำคัญ
2. จัดให้มีระบบการควบคุมภายในและการประเมินความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพและเหมาะสมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการคอร์รัปชัน ทบทุนและประเมินความเสี่ยงจากการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดการคอร์รัปชันอย่างน้อยปีละครั้ง

3. จัดให้มีกลไกการรายงานทางการเงินที่โปร่งใสและถูกต้อง ภายใต้มาตรฐานการบัญชีที่ได้รับการยอมรับในระดับสากล
4. มีกระบวนการบริหารทรัพยากรบุคคล ที่สะท้อนถึงความมุ่งมั่นต่อมาตรการต่อต้านการคอร์รัปชัน
5. จัดช่องทางทางการสื่อสารให้บุคลากรสามารถแจ้งเบาะแส ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการคอร์รัปชัน โดยมีมาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส
6. ดำเนินงานให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านคอร์รัปชันในทุกประเทศที่บริษัทฯ ดำเนินกิจการ
7. การกระทำใดๆ ที่ฝ่าฝืนหรือไม่เป็นไปตามนโยบายฉบับนี้ ไม่ว่าจะทางตรงหรือทางอ้อม จะได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทฯ กำหนดไว้หรือมีโทษทางกฎหมาย

จากนโยบายของบริษัทฯ ดังกล่าว ทำให้คาดหมายว่าบุคลากรของบริษัทฯ จะร่วมกันสอดส่อง ดูแลการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยสนับสนุนให้มีการสอบถามกรณีข้อสงสัย หรือข้อข้องใจเกี่ยวกับจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ รวมทั้งเปิดโอกาสให้บุคลากรของบริษัทฯ ทุกคนร้องเรียนเมื่อพบพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสม หรือขัดต่อจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ หรือสอบถามข้อข้องใจได้ที่ฝ่ายบริหาร ศักยภาพองค์กร หรือช่องทางทางการร้องเรียนและการแจ้งเบาะแสที่บริษัทฯ ได้จัดไว้ในเว็บไซต์ของบริษัทฯ ชื่อว่า "WHISTLEBLOWING" (ร้องเรียนทุจริต) ตามลิงค์ www.gpscgroup.com/gpsc_whistleblowing.aspx โดยผู้ร้องเรียนจะต้องแสดงตนโดยการระบุชื่อผู้ร้องเรียนและข้อมูลหลักฐานที่เกี่ยวข้องอย่างครบถ้วน เพื่อประสิทธิภาพในการตรวจสอบข้อเท็จจริงและดำเนินการตามประเด็นที่ได้รับเรื่องร้องเรียนดังกล่าว ทั้งนี้ กระบวนการการรับเรื่องร้องเรียนนั้นให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อบังคับ หรือข้อกำหนดของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้อง

บริษัทฯ ให้คำมั่นสัญญาว่าจะรับฟังทุกข้อร้องเรียนอย่างเสมอภาค โปร่งใส และเอาใจใส่ รวมทั้งให้ความสำคัญกับทุกฝ่าย กำหนดระยะเวลาสอบสวนอย่างเหมาะสม ชื่อผู้ร้องเรียนจะถูกปิดเป็นความลับ ผู้ร้องเรียนจะได้รับความคุ้มครองไม่ให้ถูกกลั่นแกล้งทั้งในระหว่างการสอบสวน และภายหลังการสอบสวน

การควบคุมภายใน และการบริหารจัดการความเสี่ยง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) เล็งเห็นถึงความสำคัญของการควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กรเสมอมา โดยในส่วนของบริหารจัดการความเสี่ยงนั้น คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติแต่งตั้งให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงทำหน้าที่กำหนดนโยบายการบริหารจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล โดยอ้างอิงจาก The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO) Framework และมาตรฐาน ISO31000:2009



ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้แบ่งการบริหารจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรออกเป็น 2 ระดับ ได้แก่

- (1) ระดับองค์กร (Corporate Level): พิจารณาจากผลกระทบหรือความเสียหายที่อาจส่งผลให้บริษัทฯ ไม่สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กรตามที่กำหนดไว้ได้ ประกอบด้วยความเสี่ยงเชิงกลยุทธ์ ความเสี่ยงจากการดำเนินธุรกิจ ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ และความเสี่ยงด้านการเงิน
- (2) ระดับหน่วยงาน (Functional Level): พิจารณาจากผลกระทบหรือความเสียหายที่อาจส่งผลให้หน่วยงานไม่สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ตามหน้าที่ความรับผิดชอบได้ ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากความเสียหายจากการดำเนินธุรกิจ ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ และความเสี่ยงด้านการเงินเป็นสำคัญ

สำหรับส่วนของการควบคุมภายใน หน่วยงานบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในได้รับมอบหมายให้ทำการประเมินการควบคุมภายในของแต่ละหน่วยงานผ่านการจัดทำแบบประเมินการควบคุมภายในด้วยตนเอง (Self Assessment) ตั้งแต่ระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป โดยพิจารณาจากองค์ประกอบหลักในการควบคุมภายใน 5 ด้าน ได้แก่ (1) การควบคุมภายในองค์กร (Control Environment) (2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment) (3) การควบคุมการปฏิบัติงาน (Control Activities) (4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication) และ (5) ระบบการติดตาม (Monitoring Activities) ทำให้เป็นที่มั่นใจได้ว่าบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการมีระบบการควบคุมภายในที่ดี เป็นเครื่องมือสำคัญที่ช่วยให้บรรลุผลตามเป้าหมายขององค์กรได้อย่างมีประสิทธิภาพ และสะท้อนให้เห็นถึงการบริหารจัดการองค์กรที่ดีอีกด้วยเช่นกัน

สำนักตรวจสอบภายในได้สอบทานประสิทธิภาพของการควบคุมภายใน และรายงานผลการสอบทานต่อคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทฯ โดยคณะกรรมการได้ประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ โดยการสอบถามข้อมูลจากฝ่ายบริหารเกี่ยวกับการดำเนินการตามแนวทางและข้อเสนอแนะ เพื่อการพัฒนาการควบคุมภายในแล้วสรุปได้ว่า จากการประเมินระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ ในด้านต่างๆ 5 องค์ประกอบ คือ การควบคุมภายในองค์กร การประเมินความเสี่ยง การควบคุมการปฏิบัติงาน ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และระบบการติดตาม คณะกรรมการตรวจสอบเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ มีความเพียงพอและเหมาะสม โดยบริษัทฯ ได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ



รายการระหว่างกัน



รายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

สำหรับรอบบัญชีปี 2558 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเกี่ยวข้องกับบริษัทต่างๆ ในกลุ่มบริษัทฯ โดยการมีผู้ถือหุ้นหรือกรรมการร่วมกัน รายการบัญชีระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันตามหมายเหตุประกอบงบการเงินได้กำหนดขึ้นโดยใช้ราคาตลาดหรือเป็นไปตามเงื่อนไขและเกณฑ์ที่ตกลงกันตามสัญญาระหว่างบริษัทฯ และบริษัทเหล่านั้นหากไม่มีราคาตลาดรองรับ สามารถสรุปเป็นประเภทรายการที่สำคัญได้ดังนี้



รายการธุรกิจปกติ

เป็นรายการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการทำรายการตามการดำเนินธุรกิจปกติ และมีความจำเป็นต่อการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ดังนั้น บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะยังคงมีการทำรายการลักษณะนี้อย่างต่อเนื่องในอนาคต โดยมีรายการธุรกิจปกติที่สำคัญดังนี้

1. การซื้อเชื้อเพลิงและสารเคมีเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบหลักในกระบวนการผลิตโดยการเข้าทำรายการดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าทั่วไปที่บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกระทำกับบุคคลอื่น และ/หรือ เงื่อนไขการค้าที่ไม่ทำให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยเสียประโยชน์ ซึ่งรายการประเภทนี้ ประกอบด้วย
 - การซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ซึ่งเป็นผู้ขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมแต่เพียงรายเดียวในประเทศไทย
 - การซื้อน้ำมันดีเซลจาก TOP ซึ่งมีโรงงานอยู่ในบริเวณเดียวกันกับโรงไฟฟ้าศรีราชาของบริษัทฯ เพื่อนำน้ำมันดีเซลมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรอง
2. การจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และไนโตรเจนให้แก่ลูกค้าของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ มีแนวทางเดียวกันในการกำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าที่อาจมีความขัดแย้งและที่ไม่มีความขัดแย้งกับบริษัทฯ

รายการสนับสนุนธุรกิจปกติ

เป็นรายการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยทำเพื่อสนับสนุนการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ โดยมีเงื่อนไขการค้าทั่วไปที่บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งกระทำกับบุคคลอื่น และ/หรือ เงื่อนไขการค้าที่ไม่ทำให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยเสียประโยชน์ และบริษัทฯ คาดว่าจะมีการเข้าทำรายการลักษณะนี้อย่างต่อเนื่องในอนาคต โดยมีรายการที่สำคัญดังนี้

1. รายการที่เกี่ยวข้องกับการขนส่งวัตถุดิบในการผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เช่น การเช่าท่อน้ำมันดิบเพื่อใช้ในการกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชา การขอเช่าใช้และให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ของโรงสาธารณูปการระยอง
2. รายการที่เกี่ยวข้องกับค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงาน เช่น ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ผู้ถือหุ้นส่งมาปฏิบัติงานสมทบเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และรายได้จากการส่งพนักงานของบริษัทฯ ไปปฏิบัติงานสมทบในบริษัทที่เข้าไปลงทุนเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทดังกล่าว
3. รายการทำประกันภัยสำหรับโรงงาน และประกันภัยกรณีธุรกิจหยุดชะงัก ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความ

ขัดแย้ง ซึ่งเป็นบริษัทประกันภัยที่มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกันกับบริษัทฯ โดยการเข้าทำประกันภัยจะเป็นไปในลักษณะการทำประกันภัยแบบกลุ่มซึ่งเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ

4. รายการรับบริการด้านต่างๆ ที่มีแนวโน้มว่าจะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง เช่น
 - การจ้างเหมาบริการจัดหานักงานกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งที่มีความชำนาญและประสบการณ์ในการจัดหาบุคลากรประเภท Outsource มาปฏิบัติงานตามวัตถุประสงค์ที่บริษัทฯ กำหนด ตามอัตราค่าจ้างบริการตามเงื่อนไขที่ตกลงร่วมกัน
 - บริการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเครื่องจักรกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งซึ่งมีความเชี่ยวชาญในงานบำรุงรักษา และตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกันกับโรงสาธารณูปการระยองของบริษัทฯ
 - บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง เช่น ค่าใช้จ่ายฝ่ายทุนสำหรับการพัฒนาโปรแกรมใหม่
 - บริการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ซึ่งเป็นผู้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างการวางท่อเพียงรายเดียวในบริเวณนิคมอุตสาหกรรมที่โครงสร้างสำหรับวางท่อของบริษัทฯ ตั้งอยู่
5. รายการพื้นที่สำนักงานและโรงงาน ซึ่งประกอบด้วย
 - การเช่าพื้นที่สำนักงานในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามอัตราที่กำหนดในสัญญา ซึ่งสามารถเทียบเคียงได้กับผู้เช่ารายอื่น นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้รับประโยชน์ในการติดต่อประสานงานกับลูกค้าและคู่ค้าส่วนใหญ่ซึ่งมีสำนักงานในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์
 - การเช่าที่ดินสำหรับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าศรีราชากับ TOP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นเดิมของโรงไฟฟ้าศรีราชา โดยรายการเช่าดังกล่าวเป็นประโยชน์และสะดวกต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
 - การเช่าพื้นที่สำนักงานและค่าใช้จ่ายในการจัดการและการบำรุงรักษาสถานที่สำหรับการดำเนินงานของ IRPC-CP กับ IRPC ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นของ IRPC-CP โดยรายการเช่าและการรับบริการดังกล่าวเป็นประโยชน์และสะดวกต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

รายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีรายละเอียด ดังนี้

รายการระหว่างกันของบริษัทกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

○ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”)

ปตท. ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและก๊าซธรรมชาติ โดย ปตท. เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ โดยถือหุ้นร้อยละ 22.58 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัทฯ และ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ใน PTTGC และ TOP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายอื่นของบริษัทฯ

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
<ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง 	16,630.06	1,733.50	บริษัทฯ ซื้อก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย ซึ่งเป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ที่มีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป ทั้งนี้ ปตท. เป็นผู้ขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมแต่เพียงรายเดียวในประเทศ โดยมีราคาและเงื่อนไขการรับซื้อก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ
ค่าใช้จ่ายสำหรับการขอเช่าใช้โครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง 	1.07	0.55	บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ ปตท. เพื่อขอเช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่ที่มามาตพุด เพื่อวางท่อขนส่งวัตถุดิบ/ผลิตภัณฑ์ภายในพื้นที่ดังกล่าว โดยมีอัตราการเช่าและเงื่อนไขทางการค้าตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทฯ และ ปตท. บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายหกเดือนจึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง 	36.27	33.31	ปตท. ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ มีการส่งพนักงานมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจของบริษัทฯ โดย ปตท. เป็นผู้ส่งมอบจ่ายในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัทฯ ซึ่ง ปตท. จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทฯ อีกทอดหนึ่ง ตามราคาและเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายซื้อตัวเครื่องบินสำหรับพนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด 	1.21		พนักงานที่ ปตท. ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ สามารถใช้สิทธิจองซื้อตัวเครื่องบินเพื่อใช้เดินทางสำหรับกิจการของบริษัทฯ ผ่านทางช่องทางการจองซื้อตัวเครื่องบินของ ปตท. ได้ โดย ปตท. จะเป็นผู้ส่งมอบจ่ายค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ และจะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทฯ อีกทอดหนึ่ง ตามราคาและเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายในการใช้บริการศูนย์อำนวยความสะดวกของ ปตท. <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง ● เจ้านั้นคงค้าง 	0.45	0.04 0.09	ปตท. มีการจัดตั้งศูนย์อำนวยความสะดวกต่างๆ ภายในอาคารสำนักงานที่ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ (Enco) เช่น ศูนย์พยาบาล ศูนย์ออกกำลังกาย เป็นต้น และ ปตท. เปิดให้บริการแก่พนักงานและบุคคลากรภายในกลุ่ม ปตท. เป็นการทั่วไป ซึ่งรวมถึงพนักงานและบุคคลากรของบริษัทฯ โดยค่าใช้จ่ายในการใช้บริการศูนย์อำนวยความสะดวก เป็นอัตราที่ ปตท. กำหนดและเรียกเก็บจากบริษัทฯ ภายในกลุ่ม ปตท. ในอัตราเดียวกัน ตามราคาและเงื่อนไขทางการค้า

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
<p>ค่าใช้จ่ายซื้อน้ำมันเครื่อง</p> <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง 	3.87	0.08	บริษัท ซื้อน้ำมันเครื่องสำหรับเครื่องจักรจาก ปตท. เพื่อใช้ในการบำรุงรักษากังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ตามแผนการบำรุงรักษาระยะยาว (Major Overhaul) ซึ่งต้องเปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องทุกครั้งที่มีการทำ Major Overhaul ทั้งนี้ น้ำมันเครื่องที่ซื้อจาก ปตท. เป็นน้ำมันเครื่องชนิดเดิมที่บริษัท ใช้อยู่ในปัจจุบัน โดยเป็นราคาขายเทียบเคียงกับผู้ขายรายอื่นทั่วไป ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
<p>ค่าใช้จ่ายตรวจสอบระบบท่อก๊าซ</p> <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด 	0.16		เนื่องด้วยระบบท่อ Natural Gas Pipeline เป็นอุปกรณ์สำคัญในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าจึงมีความจำเป็นต้องทำการทดสอบตามมาตรฐาน NACE SP0169 standards เพื่อให้ระบบท่อมีความพร้อมใช้งานอย่างปลอดภัย โดยทาง ปตท. เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในการตรวจสอบระบบดังกล่าว และยังเป็นผู้จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในระบบท่อที่จะต้องทำการตรวจสอบด้วย รวมทั้งยังมีความพร้อมที่จะสามารถเข้าดำเนินการตรวจสอบได้ตามแผนงานที่ บริษัทฯ แจ้งไว้ โดยมีราคาและเงื่อนไขทางการค้า ค่าบริการตรวจสอบระบบท่อก๊าซตามสัญญาตรวจสอบระบบท่อก๊าซระหว่างบริษัทฯ และ ปตท.
<p>ค่าใช้จ่ายสำหรับวางแผนการดำเนินงานในระบบ ERP</p> <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง 	0.52	0.55	ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบ ERP (Enterprise Resource Planning System) ในการพัฒนาระบบให้มีประสิทธิภาพในการบริหารงานเกี่ยวกับการจัดการวัตถุดิบที่ไม่มีมูลค่าแต่มีจำนวนวัตถุดิบในคลัง เพื่อเตรียมขายโดยจะมีราคากลาง พร้อมผู้รับซื้อในระบบ และเกี่ยวกับการจัดการผู้ขาย ระบบจะมีรายชื่อผู้ขาย โดยสามารถแยกหมวดตามสินค้า/วัตถุ ที่ต้องการได้ว่ามีผู้ขายรายใดบ้าง เพื่อสนับสนุนโครงสร้างกระบวนการธุรกิจของบริษัทฯ ให้มีความรวดเร็วในการจัดหาผู้ขายและสามารถเปรียบเทียบราคาให้กับบริษัทฯ ได้รับประโยชน์สูงสุด ซึ่งจากการที่ไปศึกษางานของ ปตท. เกี่ยวกับระบบการจัดการวัตถุดิบและผู้ขายนั้น แสดงให้เห็นว่าทาง ปตท. เป็นผู้เชี่ยวชาญในด้านการจัดการเกี่ยวกับวัตถุดิบและผู้ขายในระบบทางฝั่งจัดซื้อ เป็นอย่างดี ทั้งนี้การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็นการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทฯ โดยมีอัตราค่าจ้างบริการและเงื่อนไขทางการค้าตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทฯ และ ปตท.
<p>รายได้อื่นจากเงินรางวัลที่บริษัทฯ ได้รับจาก ปตท.</p> <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด 	0.06		เงินรางวัลที่บริษัทฯ ได้รับจาก ปตท. จากการที่ตัวแทนพนักงานของบริษัทฯ ส่งผลงานเข้าประกวดภายใต้โครงการ PTT Group Operational Excellence

○ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (“PTTGC”)

PTTGC ประกอบธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นครบวงจร โดย PTTGC เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก PTTGC เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ โดยถือหุ้นร้อยละ 22.73 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัทฯ และมี ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกันบริษัทฯ รวมถึงมีกรรมการของบริษัทฯ เป็นกรรมการหรือผู้บริหารของ PTTGC จำนวน 2 ท่าน คือ นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์ และนายปฏิภาณ สุคนธมาน

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ส.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ส.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	4,147.60	406.09	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ PTTGC เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ PTTGC ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้ากับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ PTTGC ส่งมา ปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	10.49	4.53	PTTGC ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ มีการส่งพนักงานมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดย PTTGC เป็นผู้ส่งมอบจ่ายในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ PTTGC ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัทฯ ซึ่ง PTTGC จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทฯ อีกทอดหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายสำหรับซื้อ Condensate ที่ลูกค้า ส่งปริมาณน้ำกลั่นคืนมาให้บริษัทฯ เกิน ตาม MOU ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	8.92	0.98	ตามสัญญาการขายไอน้ำให้กับ PTTGC ที่ทาง PTTGC ต้องคืนน้ำ Condensate ตามปริมาณที่กำหนดไว้ในสัญญา หากคืนไม่ถึงตามปริมาณที่กำหนด จะมีค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมสำหรับส่วนที่ไม่ได้ส่งคืน อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ต้องการปริมาณน้ำ Condensate มากกว่าที่กำหนดไว้ในสัญญา จึงขอซื้อน้ำ Condensate จากทาง PTTGC สำหรับปริมาณที่เกินจากสัญญากำหนด จึงได้ทำ MOU เรื่องการซื้อขายน้ำ Condensate จาก Ethane Cracker โดยมีอัตราค่าใช้จ่ายเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้ MOU ระหว่างบริษัทฯ และ PTTGC ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตาม เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ● เจ้าหนี้คงค้าง ● ลูกหนี้คงค้าง		84.66 90.58	เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำที่ PTTGC ตกลงจะซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทฯ และ PTTGC กับมูลค่าที่ PTTGC ได้รับซื้อไฟฟ้าตามจริงภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญา ดังกล่าว โดยบริษัทฯ จะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นรายปี บริษัทฯ รับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง เนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก PTTGC รับซื้อไฟฟ้าในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตามสัญญา บริษัทฯ จะคืนเงินรับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไปตามปริมาณที่ใช้เกิน ทั้งนี้ เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป ซึ่งบริษัทฯ มีการตกลงเงื่อนไขดังกล่าวในสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์กับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ

○ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ("TOP")

TOP ประกอบธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน เพื่อผลิตและจำหน่ายน้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปเป็นธุรกิจหลัก และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก TOP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ บริษัทฯ โดยถือหุ้นบริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ 8.91 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัทฯ และมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ ปตท. นอกจากนี้กรรมการของบริษัทฯ ยังเป็นกรรมการหรือผู้บริหารของ TOP จำนวน 3 ท่าน คือ นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ นาย อธิคม เติบศิริ และ นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายน้ำดิบ ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	3.88	1.79	รายได้การจำหน่ายน้ำดิบเป็นไปตามสัญญาค่าใช้ท่อน้ำดิบระหว่าง บริษัทฯ และ TOP เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยกำหนดราคาและเงื่อนไขค่าน้ำดิบเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาระหว่างบริษัทฯ และ TOP เนื่องจากบริษัทฯ รับน้ำดิบจาก East Water (EW) โดยใช้มิเตอร์เดียวกับ TOP บริษัทฯ จึงเรียกเก็บเงินในส่วนที่เป็นของ TOP ใช้น้ำดิบ
ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อน้ำมันดีเซล ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	18.41	4.36	ค่าใช้จ่ายซื้อน้ำมันดีเซล (Hight Speed Diesel) ตามสัญญาซื้อขายและสำรองน้ำมันดีเซล (Diesel Fuel Sales and Back-up Fuel Stock Agreement) ระหว่างบริษัทฯ และ TOP เพื่อนำน้ำมันดีเซลมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองสำหรับโรงไฟฟ้าศรีราชาในกรณีที่การจัดส่งก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าหยุดชะงัก หรือตามความต้องการใช้งานอื่น โดยมีราคาและเงื่อนไขการรับซื้อน้ำมันดีเซลตามสัญญาซื้อขายน้ำมันดีเซลระหว่างบริษัทฯ และ TOP ทั้งนี้ การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็นไปตามลักษณะปกติของการประกอบธุรกิจ
ค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าที่ดิน ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง ● เงินมัดจำ	6.40	4.44 2.83	โรงไฟฟ้าศรีราชาตั้งอยู่บนที่ดินราชพัสดุซึ่ง TOP ได้รับสิทธิครอบครองและใช้ประโยชน์ที่ดินดังกล่าวภายใต้สัญญาเช่าที่ดินระหว่าง บริษัทฯ และกระทรวงการคลัง โดย TOP ได้ให้บริษัทฯ เช่าช่วงที่ดินดังกล่าวภายใต้สัญญาเช่าช่วงที่ดินระหว่างบริษัทฯ และ TOP ซึ่งการให้เช่าช่วงดังกล่าวได้รับการยินยอมอนุญาตให้มีการเช่าช่วงได้จากกระทรวงการคลัง การเช่าช่วงที่ดินดังกล่าวเป็นรายการธุรกรรมปกติและเกิดขึ้นตามความจำเป็น โดยมีอัตราค่าเช่าช่วงเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่าช่วงระหว่างบริษัทฯ และ TOP โดยอัตราค่าเช่าเป็นไปในแนวทางเดียวกับที่ TOP ให้ผู้อื่นเช่า ตามเงื่อนไขทางการค้า และบริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายสิบสองเดือนจึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง
ค่าใช้จ่ายในการเช่าท่อน้ำดิบ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	3.67	2.00	บริษัทฯ ได้ขอเช่าใช้ท่อน้ำดิบของ TOP บริเวณโรงไฟฟ้าศรีราชาซึ่งเชื่อมต่อกับท่อน้ำดิบของ EW เพื่อรับซื้อน้ำดิบจาก EW โดยมีอัตราค่าเช่าท่อน้ำดิบเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่าระหว่างบริษัทฯ และ TOP

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
			บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายสิบสองเดือนจึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า อัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่าระหว่างบริษัทฯ และ TOP
ค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าสำนักงาน ค่าน้ำ และค่าไฟฟ้า ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง ● เงินมัดจำ	2.87	0.21 0.11	บริษัทฯ ได้เช่าพื้นที่ในส่วนที่เป็นสำนักงานในบริเวณพื้นที่ของ TOP เพื่อใช้ในการบริหารจัดการ ดำเนินการเรื่องต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าศรีราชา เนื่องจากโรงไฟฟ้าศรีราชาตั้งอยู่ในเขตพื้นที่ของ TOP การเช่าอาคารสำนักงานดังกล่าวเป็นรายการธุรกรรมปกติ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นโดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า อัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่าระหว่างบริษัทฯ และ TOP
ค่าใช้จ่ายสำหรับการใช้บริการด้านต่างๆ จาก TOP ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	0.35	0.02	เนื่องจากโรงงานศรีราชาของบริษัทฯ ตั้งอยู่ในบริเวณโรงงานของ TOP บริษัทฯ จึงใช้บริการตรวจสอบโรงงาน บริการการแพทย์ฉุกเฉิน บริการศูนย์สุขภาพ และบริการหน่วยดับเพลิงจาก TOP เพื่อความสะดวกด้านพื้นที่ในการเข้าถึงบริการ และเป็นประโยชน์ในด้านความรวดเร็วในการให้บริการ โดยมีอัตราค่าใช้จ่ายเป็นไปตามอัตราที่กำหนดตามเงื่อนไขทางการค้า ภายใต้สัญญาให้บริการระหว่างบริษัทฯ และ TOP
ค่าใช้จ่ายกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	0.43	0.11	TOP ได้สำรองจ่ายค่าใช้จ่ายค่าใช้จ่ายกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ไปก่อน ซึ่ง TOP จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทฯ อีกทอดหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ TOP ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	15.23	5.09	TOP ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ มีการส่งพนักงานมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดย TOP เป็นผู้สำรองจ่ายในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ TOP ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัทฯ ซึ่ง TOP จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทฯ อีกทอดหนึ่ง อัตราตามสัญญาที่ตกลงร่วมกันระหว่าง TOP และบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด ("TP")

TP ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำที่ผลิตได้จำหน่ายให้แก่ บริษัทในกลุ่ม TOP โดย TP ถือเป็นคนที่มีความขัดแย้ง เนื่องจาก TP เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ โดยถือหุ้นบริษัทฯ ในสัดส่วนร้อยละ 20.79 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัทฯ และมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ TOP และ ปตท. นอกจากนี้ บริษัทฯ และ TP ยังมีกรรมการร่วมกัน 2 ท่าน คือ นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์ และนายอริคม เติบศิริ

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	33.25	2.53	รายได้การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมตามสัญญาซื้อขาย ผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ TP เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและ เงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ TP ในแนวทาง เดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้อง กันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ
ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อพลังงานไฟฟ้า สำรอง ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	0.10	0.06	ค่าใช้จ่ายค่าพลังงานไฟฟ้าสำรอง (Back up power) ตามสัญญา ซื้อขายไฟฟ้าสำรองระหว่างบริษัทฯ และ TP เพื่อสำรองไฟฟ้าให้แก่ โรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งตั้งอยู่บริเวณใกล้เคียงกันกับโรงไฟฟ้าของ TP เพื่อนำมาใช้ในกรณีที่การผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชาหยุดชะงัก ทั้งนี้การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ของบริษัทฯ โดยมีอัตราและเงื่อนไขที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทฯ และ TP ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด ("PTTER")

PTTER เป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจพลังงานในต่างประเทศของ ปตท. และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ PTTER มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PTTER ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTER

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายสำหรับที่ปรึกษาด้านภาษี ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.34		ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าที่ปรึกษาและจัดทำรายละเอียดในการเสียภาษี ทั้งภาษีเงินได้ไทยและภาษีเงินได้ สปป.ลาว สำหรับพนักงานที่ไปปฏิบัติ งานในโครงการ NL1PC ที่ สปป.ลาว เนื่องจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการโครงการน้ำลึก (NL1PC) ต่อเนื่องจาก PTTER โดยก่อนการโอนโครงการ PTTER ได้มีการจัดจ้างที่ปรึกษา PwC International Assignment Services (Thailand) Ltd. เพื่อเป็นที่ปรึกษา และจัดทำรายละเอียดในการเสียภาษีทั้งภาษีเงินได้ไทยและภาษีเงิน ได้ สปป. ลาว สำหรับพนักงานที่ไปปฏิบัติงานโครงการ NL1PC ที่ สปป. ลาว ซึ่งภายหลังการโอน NL1PC ให้บริษัทฯ บริษัทฯ ได้ใช้บริการ จาก PwC ในเรื่องดังกล่าวต่อเนื่อง เพื่อให้ได้ข้อสรุปในการดำเนินการ เรื่องนี้ที่เหมาะสม ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายสำหรับค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง	2.33	0.50	บริษัทฯ เช่าพื้นที่สำนักงานภายในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารบี โดยเช่าทำสัญญาเช่าและบริการระหว่างบริษัทฯ และ PTTER ชั้น 5 เนื่องจาก บริษัทฯ มีจำนวนพนักงานมากขึ้น จึงทำให้สำนักงานชั้น 14 ไม่พอเพียงรองรับพนักงาน อีกทั้งลูกค้าและคู่ค้าส่วนมากของบริษัทฯ มีสำนักงานใหญ่อยู่ในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ จึงช่วยให้บริษัทฯ มีความสะดวกในการติดต่อประสานงานกับลูกค้าและคู่ค้าดังกล่าว การเช่าพื้นที่สำนักงานดังกล่าวเป็นไปตามลักษณะปกติของการประกอบธุรกิจ โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่าและบริการระหว่างบริษัทฯ และ PTTER บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าเช่าดังกล่าวรายเดือนโดยบริษัทฯ จะมีการชำระเงินจริงในทุกวันที่ 30 ของเดือน ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ("IRPC")

IRPC เป็นบริษัทผู้ประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเคมีครบวงจร โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ IRPC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น IRPC ในสัดส่วนร้อยละ 38.51 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ IRPC นอกจากนี้ บริษัทฯ และ IRPC ยังมีกรรมการร่วมกัน 1 ท่าน คือ นายชวลิต พันธุ์ทอง

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ IRPC ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.23		IRPC ในฐานะหุ้นส่วนทางธุรกิจของบริษัทฯ มีการส่งพนักงานผู้เชี่ยวชาญมาปฏิบัติงานสมทบเพื่อสนับสนุนโครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าขยะตามที่บริษัทฯ ร้องขอ โดย IRPC เป็นผู้สำรองจ่ายในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ IRPC ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัทฯ ซึ่ง IRPC จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทฯ อีกทอดหนึ่ง อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันพนักงานดังกล่าวได้รับการบรรจุเป็นพนักงานของบริษัทฯ แล้ว ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายสำหรับห้องประชุม ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.02		ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าบริการห้องประชุม เพื่อการประชุม Analyst Meeting Q'1 2558 เนื่องจากห้องประชุมของ GPSC ไม่พอเพียงกับจำนวนผู้เข้าร่วมประชุม อีกทั้งห้องประชุมของ IRPC ตั้งอยู่ในตึกเดียวกันกับ GPSC เพื่อความสะดวกของผู้เข้าร่วมประชุม ซึ่งการเช่าห้องประชุมดังกล่าวเมื่อเปรียบเทียบราคาพบว่าไม่แตกต่างกันมากกับผู้ให้เช่ารายอื่นในบริเวณใกล้เคียง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“IRPC-CP”)

IRPC-CP ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 51.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ IRPC-CP และมีผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกรรมการใน IRPC-CP จำนวน 2 ท่าน คือ นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์ และ นายดรฤณพร กมลกุล

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัทฯ ไปปฏิบัติงานสมทบที่ IRPC-CP <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้ค้าง 	1.43	1.83	บริษัทฯ ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของ IRPC-CP ได้ส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ IRPC-CP โดยบริษัทฯ เป็นผู้สำรองจ่ายในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่บริษัทฯ ส่งไปปฏิบัติงานที่ IRPC-CP ซึ่งบริษัทฯ จะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก IRPC-CP อีกทอดหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ 1 จำกัด (“SSE1”)

SSE1 ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าประเภทพลังงานหมุนเวียนจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก SSE1 เป็นบริษัทที่ควบคุมร่วมกันทางอ้อมของบริษัทฯ เนื่องจาก บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (“TSR”) ร้อยละ 40.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TSR และ TSR ถือหุ้น SSE1 ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ SSE1 นอกจากนี้ ยังมีผู้บริหารของบริษัทฯ 2 ท่าน ดำรงตำแหน่งกรรมการใน SSE1 คือ นายดรฤณพร กมลกุล และนายยงยุทธ กสิบัว

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัทฯ ไปปฏิบัติงานสมทบที่ SSE1 <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้ค้าง 	5.05	0.46	บริษัทฯ ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ทางอ้อมของ SSE1 ได้ส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ SSE1 โดยบริษัทฯ เป็นผู้สำรองจ่ายในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่บริษัทฯ ส่งไปปฏิบัติงานที่ SSE1 ซึ่งบริษัทฯ จะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก SSE1 อีกทอดหนึ่ง โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าวตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารระหว่างบริษัทฯ และ SSE1 ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด ("NL1PC")

NL1PC เป็นบริษัทจดทะเบียนใน สปป.ลาว จัดตั้งขึ้นเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำลึก 1 ใน สปป.ลาว โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ NL1PC นอกจากนี้ ผู้บริหารของบริษัทฯ จำนวน 4 ท่าน ดำรงตำแหน่งกรรมการใน NL1PC คือ นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์ นายองค์การ ศรีวิจิตร นายพยนต์ อัมพรอารีกุล และนายวิเศษ จูวัฒนา

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
<p>รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัทฯไปปฏิบัติงานสมทบที่ NL1PC</p> <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง ● เจ้าหนี้คงค้าง 	0.19	8.93 0.98	<p>เนื่องจากบริษัทฯ ได้สิทธิในการส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบที่ NL1PC เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ NL1PC โดยบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินการเกี่ยวกับการจ่ายเงิน ในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่บริษัทฯ ส่งไปปฏิบัติงานที่ NL1PC ดังนั้นบริษัทฯ จึงเรียกเก็บค่าบริการดำเนินงานเป็นรายเดือน เดือนละเท่าๆกัน ซึ่งบริษัทฯ จะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก NL1PC อีกทอดหนึ่ง บริษัทฯ จึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกเป็นลูกหนี้คงค้าง และมีการเรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าวตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารระหว่างบริษัทฯ และ NL1PC และเงินสำรองจ่าย เช่น ค่า Secondment ค่าซื้อตัวเครื่องบิน ค่าเดินทาง เงินเดือน โบนัส สวัสดิการต่างๆ และค่าเบี้ยเลี้ยงของพนักงานที่บริษัทฯ ส่งไปปฏิบัติงานที่ NL1PC และค่าที่ปรึกษางานโครงการก่อสร้าง โดยบริษัทฯ จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก NL1PC อีกทอดหนึ่งตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ เงินสำรองจ่ายดังกล่าวอยู่ในระหว่างการรอเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าว บริษัทฯ จึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกเป็นลูกหนี้คงค้าง และถ้าหากทาง NL1PC ร้องขอให้ GPSC เข้าไปช่วยเหลือด้านต่างๆ จะมีเรียกเก็บค่าใช้จ่ายจากราคาที่จ่ายจริงพร้อมคิดค่าบริการส่วนเพิ่ม ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า</p>

○ บริษัท ไชยะบุรีเพาเวอร์ จำกัด ("XPCL")

XPCL ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ใน สปป.ลาว โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากอยู่ในระหว่างการก่อสร้างโครงการ โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562 โดย XPCL เป็นบริษัทร่วมทางอ้อมของบริษัทฯ เนื่องจาก บริษัทฯ ถือหุ้นใน NSC ร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ NSC และ NSC ถือหุ้น XPCL ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ XPCL นอกจากนี้ผู้บริหารของบริษัทฯ จำนวน 2 ท่าน ดำรงตำแหน่งกรรมการใน XPCL คือ นายวิเศษ จงวัฒนา และนางวนิดา บุญภิรักษ์

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัทฯ ไป ปฏิบัติงานสมทบที่ XPCL ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	6.91	0.58	บริษัทฯ ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ทางอ้อมของ XPCL ได้ส่งพนักงานไป ปฏิบัติงานสมทบ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ XPCL โดยบริษัทฯ เป็นผู้สำรองจ่ายในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่ พนักงานที่บริษัทฯ ส่งไปปฏิบัติงานที่ XPCL ซึ่งบริษัทฯ จะเรียกเก็บ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก XPCL อีกทอดหนึ่ง โดยมีการเรียกเก็บอัตรา ค่าบริการดังกล่าวตามเงื่อนไขสัญญาจ้างบริหารระหว่างบริษัทฯ และ XPCL ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายสำหรับ Audit Instruction ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.04		ผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ต้องการให้ผู้สอบบัญชีของ XPCL จัดทำ Audit Instruction เพื่อรายงานผลการตรวจสอบว่าเป็นไปตามมาตรฐานการ สอบบัญชี เรื่องการใช้ผลงานของผู้สอบบัญชีรายอื่น ส่งผลให้ผู้สอบ บัญชีของ XPCL ต้องใช้เวลาในการจัดทำ Audit Instruction จึงได้ เรียกเก็บค่าใช้จ่ายในส่วนการสอบบัญชีหรือสอบทาน/ตรวจสอบบัญชี ส่วนเพิ่มตามที่ผู้สอบบัญชีเรียกเก็บ ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท บีซีเนิส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด ("BSA")

BSA ประกอบธุรกิจบริหารจัดการแรงงาน Outsourcing แบบครบวงจร โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ ถือหุ้นบุริมสิทธิ์
อยู่ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA นอกจากนี้ บริษัทฯ และ BSA ยังมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ ปตท.
ซึ่งถือหุ้นสามมัญทั้งหมดของ BSA โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA และ PTTGC ซึ่งถือหุ้นบุริมสิทธิ์ ในสัดส่วน
ร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	34.19	6.02	บริษัทฯ ได้ว่าจ้าง BSA ในงานจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน โดย BSA จะเป็นผู้รับจ้างจัดหาพนักงาน Outsource มาปฏิบัติงานให้ตรงตาม วัตถุประสงค์ที่บริษัทฯ กำหนด ซึ่ง BSA จะคิดค่าจ้างเหมาบริการตาม จำนวนบุคลากรที่ได้มาปฏิบัติงานให้บริษัทฯ จริง โดยมีการเรียกเก็บ อัตราค่าจ้างบริการตามเงื่อนไข การค้าทั่วไปสำหรับธุรกิจ Outsource

○ บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด ("PPCL")

PPCL ประกอบธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ฟีนอล อะซีโตน และบิสฟีนอล เอ โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ PPCL มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น PPCL ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PPCL และมีกรรมการร่วมกัน 1 ท่าน คือ นาย ปฏิภาณ สุคนธมาน

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม และก๊าซไนโตรเจน ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	2,011.83	219.98	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และ ก๊าซไนโตรเจน ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ PPCL เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้า โดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการ การจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ PPCL ในแนวทางเดียวกันกับ การกำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้ากับลูกค้ารายอื่นทั้งที่ เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ

○ บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด ("PTTME")

PTTME ประกอบธุรกิจให้บริการงานบำรุงรักษาและวิศวกรรม โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ PTTME มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. และ PTTGC ซึ่งถือหุ้น PTTME ในสัดส่วนร้อยละ 40.00 และร้อยละ 60.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTME ตามลำดับ

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาและซ่อมแซม เครื่องจักร ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	41.84	9.17	บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างเหมาบริหารและจัดการบำรุงรักษา โรงงานกับ PTTME ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญในด้านงานบำรุงรักษาและมี ประสบการณ์ทั้งงานเครื่องกลไฟฟ้า เครื่องมือวัด ระบบ และอุปกรณ์ ของบริษัทฯ เป็นอย่างดี ซึ่งช่วยให้ลดเวลาในการเข้าพื้นที่และเพิ่ม ความคล่องตัวในการให้บริการแก่บริษัทฯ ทั้งนี้การเข้าทำสัญญา ดังกล่าวเป็นการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทฯ โดยมีอัตราค่าจ้าง บริการและเงื่อนไขทางการค้าตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทฯ และ PTTME
รายได้จากโครงการ Water Crisis Management ติดตั้งระบบควบคุมอัตโนมัติ ● รายได้สำหรับงวด	3.07		บริษัทฯ ได้ดำเนินการออกแบบและก่อสร้างท่อน้ำจากโรงงาน ผลิตน้ำ Sea Water RO ไปยังโรงงาน PTTGC(PE) และเดินท่อน้ำ ต่อไปยังบริษัทฯ (ศูนย์สาธารณูปการแห่งที่ 3 จังหวัดระยอง) โครงการ Water Crisis Management นั้นจำเป็นต้องติดตั้งระบบควบคุมอัตโนมัติ ที่บริษัทฯ เพื่อใช้สำหรับรับน้ำจากโครงการดังกล่าว ทำให้ลด ความเสี่ยงในการเดินเครื่องของบริษัทฯ ซึ่ง PTTME เป็นผู้รับผิดชอบ ค่าใช้จ่ายสำหรับโครงการนี้ โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาตามค่าใช้จ่าย ที่เกิดขึ้นจริงบวกส่วนเพิ่ม ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด (“NPC S&E”)

NPC S&E ประกอบธุรกิจให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมแบบครบวงจร โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ NPC S&E มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น NPC S&E ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ NPC S&E

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายในการจ้างบริการรักษาความปลอดภัยและดับเพลิง <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหน้าที่คงค้าง ● ลูกหนี้คงค้าง 	12.60	2.61 0.28	บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างบริการรักษาความปลอดภัยและดับเพลิงกับ NPC S&E ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านสำหรับการให้บริการรักษาความปลอดภัยควบคู่กับงานดับเพลิง นอกจากนี้ NPC S&E ยังมีศูนย์ติดตามข้อมูลข่าวสารด้านการก่อวินาศกรรม และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน จึงสามารถให้การสนับสนุนและป้องกันได้ทันทั่วทั้งเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ทั้งนี้ การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็นการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทฯ โดยมีอัตราค่าจ้างบริการและเงื่อนไขทางการค้าตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทฯ และ NPC S&E

○ บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) (“VNT”)

VNT ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ผงพลาสติกพีวีซีและโซดาไฟ โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ VNT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น VNT ในสัดส่วนร้อยละ 24.98 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ VNT และมีกรรมการร่วมกัน 1 ท่าน ได้แก่ นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเสาว์

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด 	0.16		บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ VNT เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทฯ ได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขทางการค้ากับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ

○ บริษัท เอชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด ("HMC")

HMC ประกอบธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ HMC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น HMC ในสัดส่วนร้อยละ 41.44 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ HMC

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	1,578.53	146.38	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ HMC เป็น รายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดย บริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่าย แต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ HMC ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคา และเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับ บริษัทฯ
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตาม เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ● รายได้สำหรับงวด	0.47		เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำที่ HMC ตกลงจะซื้อ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทฯ และ HMC กับมูลค่าที่ HMC ได้รับซื้อไฟฟ้าตามจริงภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญาดังกล่าว โดยบริษัทฯ จะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นรายปี บริษัทฯ รับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้ คงค้าง เนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก HMC รับซื้อ ไฟฟ้าในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตามสัญญา บริษัทฯ จะคืนเงิน รับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไปตามปริมาณที่ใช้เกิน ซึ่งบริษัทฯ มีการ ตกลงเงื่อนไขทางการค้าดังกล่าวในสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์กับลูกค้า รายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ อย่างไรก็ตามเนื่องจาก HMC ไม่สามารถใช้ไฟฟ้าเกินจากปริมาณ ตามสัญญาภายในปีที่กำหนด บริษัทฯจึงรับรู้เงินรับล่วงหน้าดังกล่าว เป็นรายได้ในปี

○ บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ("PTT Tank")

PTT Tank ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับท่าเทียบเรือให้บริการจัดเก็บผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ซึ่งถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ PTT Tank มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PTT Tank ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTT Tank

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายก๊าซไนโตรเจน <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้ค้าง 	8.96	1.68	รายได้จากการจำหน่ายก๊าซไนโตรเจน ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ PTT Tank เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ PTT Tank ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับ รองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด 	0.37		บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ PTT Tank เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทฯ ได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขทางการค้า ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ

○ บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด ("PTTAC")

PTTAC ประกอบธุรกิจประเภทปิโตรเคมีเป็นหลัก และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ PTTAC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น PTTAC ในสัดส่วนร้อยละ 48.50 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTAC

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม และก๊าซไนโตรเจน <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้ค้าง 	386.61	90.02	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และก๊าซไนโตรเจน ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ PTTAC เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ PTTAC ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับ รองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด 	0.86		บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ PTTAC เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทฯ ได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขทางการค้า ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายในการซื้อไอน้ำ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	459.49	48.33	เนื่องจากในกระบวนการผลิตของ PTTAC จะมีไอน้ำเหลือ บริษัทฯ จึงเข้าทำสัญญาซื้อไอน้ำดังกล่าวกับ PTTAC ซึ่งถือเป็นรายการที่เกิดขึ้นตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทฯ โดยมีราคาและเงื่อนไขการรับซื้อไอน้ำตามสัญญาซื้อไอน้ำระหว่างบริษัทฯ และ PTTAC
รายได้ค้างรับในการซ่อมอุปกรณ์สำหรับ ท่อส่งไอน้ำ ● ลูกหนี้คงค้าง		0.12	ในระหว่างที่บริษัทฯ ส่งไอน้ำให้แก่ PTTAC บริเวณจุดเชื่อมต่อ ได้เกิดปัญหาไอน้ำรั่วไหล อันเป็นผลจากการปฏิบัติงานของ PTTAC บริษัทฯ จึงประสานงานกับผู้รับเหมาภายนอกเพื่อดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวตามคำขอของ PTTAC โดยผู้รับเหมาภายนอกจะเรียกเก็บค่าบริการมาทางบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ จะไปเรียกเก็บค่าบริการกับ PTTAC อีกทอดหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด ("PTTPL")

PTTPL ประกอบธุรกิจบริการด้านโลจิสติกส์แบบครบวงจรแก่บริษัทผู้ผลิตเม็ดพลาสติกในกลุ่ม ปตท. และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก บริษัทฯ และ PTTPL มีผู้ถือหุ้น คือ ปตท. และ PTTGC ซึ่งถือหุ้น PTTPL ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 และร้อยละ 49.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTPL ตามลำดับ

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	40.13	3.35	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่าง บริษัทฯ และ PTTPL เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ PTTPL ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตาม เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ● รายได้สำหรับงวด	5.90		เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำที่ PTTPL ตกลงจะซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทฯ และ PTTPL กับมูลค่าที่ PTTPL ได้รับซื้อไฟฟ้าตามจริงภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญาดังกล่าว โดยบริษัทฯ จะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นรายปี บริษัทฯ รับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง เนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก PTTPL รับซื้อไฟฟ้าในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตามสัญญา บริษัทฯ จะคืนเงินรับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไปตามปริมาณที่ใช้เกิน

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
			ทั้งนี้ เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป ซึ่งบริษัทฯ มีการตกลงเงื่อนไขดังกล่าวในสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์กับ ลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ อย่างไรก็ตามเนื่องจาก PTTPL ไม่สามารถซื้อไฟฟ้าเกินจากปริมาณ ตามสัญญาภายในปีที่กำหนด บริษัทจึงรับรู้เงินรับล่วงหน้าดังกล่าว เป็นรายได้ในปี

○ บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด ("EnCo")

EnCo ประกอบธุรกิจบริหารโครงการศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ บริเวณถนนวิภาวดีรังสิต และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ EnCo มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น EnCo ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ EnCo

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน และค่าบริการอื่นๆ ที่ เกี่ยวข้อง อาทิ ค่าที่จอดรถ ค่าไฟฟ้า เป็นต้น ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง เงินประกันค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน ● ลูกหนี้คงค้าง	10.65	0.29 2.07	บริษัทฯ เช่าพื้นที่สำนักงานภายในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ โดยเข้าทำสัญญาเช่าและบริการระหว่างบริษัทฯ และ EnCo เนื่องจาก ลูกค้าและคู่ค้าส่วนมากของบริษัทฯ มีสำนักงานใหญ่ อยู่ภายในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์จึงช่วยให้บริษัทฯ มีความสะดวกในการติดต่อประสานงานกับลูกค้าและคู่ค้าดังกล่าว การ เช่าพื้นที่สำนักงานดังกล่าวเป็นไปตามลักษณะปกติของการประกอบ ธุรกิจ โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่า และบริการระหว่างบริษัทฯ และ EnCo ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า บริษัทฯ มีการบันทึกบัญชีเป็นเจ้านั้นคงค้าง เนื่องจาก EnCo จะส่ง Invoice เรียกเก็บค่าเช่าล่วงหน้า ซึ่งบริษัทฯ จะมีการชำระเงินจริงใน ทุกวันที่ 5 ของเดือนถัดไป

○ บริษัท พิทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด ("PTTICT")

PTTICT ประกอบธุรกิจให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารภายในกลุ่ม ปตท. เป็นหลัก และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งเนื่องจากบริษัทฯ และ PTTICT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ PTTGC ปตท. และ TOP ซึ่งถือหุ้น PTTICT ในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ร้อยละ 20.00 และร้อยละ 20.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTICT ตามลำดับ

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ
รายได้ค่าเช่าสายใยแก้วนำแสง (Fiber Optic) ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	0.17	0.67	บริษัทฯ ได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงในการเช่าใช้งาน Fiber Optic ซึ่งเกิดจากการที่บริษัทฯ และ PTTICT ต่างได้ลงทุนในระบบ Fiber Optic เพื่อใช้ในการกิจการของตนเอง ซึ่ง Fiber Optic ดังกล่าวยังคงมีความจุ (Capacity) เหลืออยู่ จึงตกลงนำโครงข่าย Fiber Optic ดังกล่าวของแต่ละบริษัทฯ มาพัฒนาให้เกิดประโยชน์แก่ทั้ง 2 ฝ่าย ซึ่งการแลกเปลี่ยนโครงข่ายนี้จะช่วยลดการลงทุนที่ซ้ำซ้อนของบริษัทฯ และเสริมสร้างความร่วมมือทางด้านเทคนิคกับบริษัทฯ ในเครือซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	30.05	11.25	บริษัทฯ ได้ว่าจ้าง PTTICT ซึ่งเป็นบริษัทที่มีความชำนาญเป็นพิเศษเพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารของบริษัทฯ อาทิ บริการเครือข่ายเซิร์ฟเวอร์ อินเทอร์เน็ต จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ อบรมและศูนย์ข้อมูล เป็นต้น รวมถึงการจ้างบริการเพื่อบำรุงรักษาระบบ SAP ซึ่งรายการว่าจ้างดังกล่าวถือเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายฝ่ายทุนสำหรับการพัฒนาโปรแกรมใหม่ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	1.49	0.01	บริษัทฯ ได้ทำการจัดซื้อระบบงาน SAP ECC 6.0 และบริการที่เกี่ยวข้องภายใต้โครงการ SAP Roll-out for GPSC เพื่อปรับปรุงกระบวนการทางธุรกิจและระบบงานข้อมูลองค์กรให้มีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับระบบการทำงานของบริษัทในเครือ โดยบริษัทฯ ได้ว่าจ้าง PTTICT ซึ่งมีความเชี่ยวชาญและความเข้าใจในระบบงานของบริษัทฯ และบริษัทในเครือเป็นอย่างดี ให้ดำเนินการออกแบบและ Roll-out ระบบงานดังกล่าวให้แก่บริษัทฯ ซึ่งรายการว่าจ้างดังกล่าวเป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทฯ โดยมีอัตราค่าจ้างและเงื่อนไขทางการค้าตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทฯ และ PTTICT

○ บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ("TIP")

TIP ประกอบธุรกิจประกันวินาศภัย โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ TIP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น TIP ในสัดส่วนร้อยละ 13.33 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TIP

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายการทำประกันภัยสำหรับโรงงาน และประกันภัยกรณีธุรกิจหยุดชะงัก ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง ● เจ้าหนี้คงค้าง	108.25	98.01 0.24	การทำประกันภัยของบริษัทฯ เป็นไปในลักษณะการทำประกันภัย แบบกลุ่มโดย ปตท. ได้ว่าจ้าง TIP ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญในธุรกิจประกันภัย และมีความเชี่ยวชาญในการเป็นตัวแทนจัดหาประกันภัยขนาดใหญ่ ที่มีความพร้อมทั้งด้านคุณสมบัติและเงินลงทุน สำหรับการทำ ประกันภัยของกลุ่ม ปตท. และบริษัทในเครือ ทั้งนี้การที่บริษัทฯ เข้าร่วมการทำประกันภัยแบบกลุ่มกับ ปตท. นั้น ช่วยให้บริษัทฯ มีอำนาจในการต่อรองกับบริษัทประกันภัยมากขึ้น ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ ทั้งในด้านค่าเบี้ยประกันภัยและเงื่อนไขอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า บริษัทฯ ได้ชำระเงินค่าเบี้ยประกันภัย ดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายปี จึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้า โดยบันทึก บัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง

○ บริษัท ทีโอซี ไกลคอล จำกัด ("TOCGC")

TOCGC ประกอบธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ประเภทเอทีเอสออกไซด์เป็นหลัก และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ TOCGC มีผู้ถือหุ้น
ใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น TOCGC ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TOCGC

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	1,014.80	116.39	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ TOCGC เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่าย แต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ TOCGC ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนด ราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้อง กันกับบริษัทฯ

○ บริษัท ไทยโอสิโอเคมี จำกัด ("TOL")

TOL ประกอบธุรกิจผลิตภัณฑ์โอสิโอเคมี และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ TOL มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น TOL ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TOL นอกจากนี้ มีกรรมการของบริษัทฯ เป็นกรรมการของ TOL 1 ท่าน คือ นายปฏิภาณ สุคนธมาน

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้ค้าง	417.08	38.15	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ TOL เป็น รายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่าย แต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ TOL ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคา และเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกัน กับบริษัทฯ

○ บริษัท ไทยฟอสโฟออสฟอส จำกัด ("TFA")

TFA ประกอบธุรกิจผลิตฟอสโฟออสฟอสรายเดียวในประเทศไทย และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ TFA มีผู้ถือหุ้นใหญ่
รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น TFA ผ่าน TOL ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TFA นอกจากนี้ มีกรรมการของบริษัทฯ
เป็นกรรมการของ PTTICT 1 ท่าน คือ นายปฏิภาณ สุคนธมาน

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อ การอุตสาหกรรม ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้ค้าง	136.74	8.46	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ TFA เป็น รายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่าย แต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ TFA ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคา และเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกัน กับบริษัทฯ

○ บริษัท โซลูชั่น ครีเอชั่น จำกัด ("Solution Creation")

Solution ประกอบธุรกิจการตลาดและซื้อขายผลิตภัณฑ์สุขภาพและโภชนาการ และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ Solution มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น Solution ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ Solution

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้ค่าก่อสร้างระบบส่งสาราณูปการ ● ลูกหนี้คงค้าง		7.05	ลูกหนี้คงค้างค่าก่อสร้างระบบส่งสาราณูปการเกิดจากการที่ Solution Creation ตกลงจะซื้อไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมจากบริษัทฯ บริษัทฯ จึงได้ทำการก่อสร้างระบบส่งสาราณูปการไปยังโรงงานของ Solution Creation อย่างไรก็ตาม ต่อมา Solution Creation ยกเลิกการรับซื้อผลิตภัณฑ์จากบริษัทฯ บริษัทฯ จึงเรียกเก็บค่าก่อสร้างและบันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นลูกหนี้คงค้าง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวอยู่ระหว่างการเจรจายกเลิกในกลุ่ม PTTGC ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ Solution Creation เพื่อพิจารณาให้ผู้รับโอนสิทธิ์เป็นผู้ชำระรายการดังกล่าวโดยตรง

○ บริษัท ไทย อิทธอกซีเลท จำกัด ("TEX")

TEX ประกอบธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ประเภทเอทิลีนออกไซด์เป็นหลัก และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ TEX มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น TEX ในสัดส่วนร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TEX

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	26.37	2.16	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ TEX เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ TEX ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay ● เจ้าหนี้คงค้าง ● รายได้สำหรับงวด	3.68	1.99	เงินรับล่วงหน้าจากการขายไฟฟ้าตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำโดย TEX ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทฯ และ TEX กับมูลค่าที่ TEX รับซื้อไฟฟ้าตามจริงภายในระยะเวลาที่กำหนด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า Minimum Take-or-Pay ของสัญญาดังกล่าว โดยบริษัทฯ จะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นรายปี

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
			บริษัทฯ รับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็น เจ้าหนี้คงค้าง เนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก TEX รับซื้อไฟฟ้าในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตามสัญญา บริษัทฯ จะคืน เงินรับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไปตามปริมาณที่ใช้เกิน เป็นเงื่อนไข ทางการค้าปกติกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกัน อย่างไรก็ตามเนื่องจาก TEX ไม่สามารถใช้ไฟฟ้าเกินจากปริมาณ ตามสัญญาภายในปีที่กำหนด บริษัทฯจึงรับรู้เงินรับล่วงหน้าดังกล่าว เป็นรายได้ในปี

○ บริษัท แอดวานซ์ ไบโอเคมีคอล (ประเทศไทย) จำกัด (“ABT”)

ABT ประกอบธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายสารเคมีชื่อ อีพิกลอร์ไฮไดรด์ และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก ABT เป็นบริษัทย่อยของ VNT ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ ABT ทั้งนี้ VNT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น VNT ในสัดส่วนร้อยละ 24.98 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ VNT

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับ รองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe- rack) ● รายได้สำหรับงวด	0.16		บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ ABT เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับ ท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทฯ ได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขทางการค้า ในแนวทางเดียวกัน กับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกัน และไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ

○ บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทราเนสปอร์ต จำกัด (“EFT”)

EFT ประกอบธุรกิจให้บริการดูแลระบบท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ EFT มีผู้ถือหุ้นใหญ่
รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น EFT ทั้งทางตรงและทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 15.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ EFT

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายจ่ายค่าบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับ วางท่อ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	3.71		บริษัทฯ ว่าจ้าง EFT ในการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อของ บริษัทฯ ตามสัญญาให้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อและ บริหารและจัดการระบบเพื่อการวางท่อ ซึ่ง EFT เป็นผู้บริการบำรุง รักษาโครงสร้างการวางท่อเพียงรายเดียวในบริเวณนิคมอุตสาหกรรม ที่โครงสร้างสำหรับวางท่อของบริษัทฯ ตั้งอยู่ โดยมีราคาและเงื่อนไข ทางการค้าให้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อตามสัญญาให้ บริการระหว่างบริษัทฯ และ EFT

○ บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (“NNEG”)

NNEG ประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้า ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก NNEG เป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 30.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ NNEG นอกจากนี้ ยังมีกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทฯ จำนวน 2 ท่าน ดำรงตำแหน่งกรรมการใน NNEG คือ นายโกวิท จิ่งเสถียรทรัพย์ และนายเดิมนัย นูนาค

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ส.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ส.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการส่งพนักงานของบริษัทฯ ไปปฏิบัติงานสมทบที่ NNEG ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	3.05	0.25	บริษัทฯ ในฐานะผู้ถือหุ้นใหญ่ของ NNEG ได้ส่งพนักงานไปปฏิบัติงานสมทบ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ NNEG โดยบริษัทฯ เป็นผู้ส่งมอบจ่ายในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่บริษัทฯ ส่งไปปฏิบัติงานที่ NNEG ซึ่งบริษัทฯ จะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก NNEG อีกทอดหนึ่ง โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าวตามเงื่อนไขทางการค้าสัญญาจ้างบริหารระหว่างบริษัทฯ และ NNEG

○ บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (“PTTES”)

PTTES เป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจในรูปแบบให้บริการเกี่ยวกับการจัดการ การให้คำปรึกษา การจัดการความเสี่ยง ในด้านวิศวกรรม และเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ PTTES มีกรรมการร่วมกัน 1 ท่าน คือ นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์ ผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ ปตท. PTTGC และ TOP ซึ่งถือหุ้น PTTES ในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ร้อยละ 20.00 และร้อยละ 20.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTES ตามลำดับ

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ส.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ส.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าจ้างที่ปรึกษา ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง	11.35	3.52	ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าที่ปรึกษาในการทำ Benchmarking (การวัดเปรียบเทียบสมรรถนะ) ตามนโยบายของกลุ่มปตท. ที่ต้องการผลักดันให้ธุรกิจในเครือมีผลการดำเนินงานอยู่ใน Top Quartile และ PTTES เป็นผู้ร่วมโครงการตั้งแต่เริ่มจัดตั้ง ทำให้มีความเข้าใจในเนื้อหาของงาน ประกอบกับการดำเนินการนี้ต้องใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ ซึ่งอาจเป็นความลับ จึงจำเป็นต้องใช้บริษัทที่เชื่อถือได้ เนื่องจากโครงการต้องมีการเปรียบเทียบข้อมูลกับบริษัทต่างๆ ในกลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าในระดับสากล และ PTTES สามารถติดต่อกับผู้เชี่ยวชาญจากต่างประเทศเพื่อจัดทำ Benchmarking ได้ นอกจากนี้ ในการทำ Benchmarking ครั้งนี้ ทาง PTTES ได้ดำเนินการพร้อมกันหลายบริษัท ทำให้บริษัทฯ มีอำนาจต่อรองราคาให้ลดลงจากที่เคยเสนอราคาครั้งก่อนได้ ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท เวนคอเรจซ์ (ไทยแลนด์) จำกัด ("VCX")

VCX ประกอบธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ไฮดรอกซีไฮยาเนต มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น VCX ทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 85 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ VCX

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้ค้างค้ำ	0.84	0.11	รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า ตามสัญญาซื้อขายแต่ละผลิตภัณฑ์ระหว่างบริษัทฯ และ VCX เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทฯ ซึ่งมีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป โดยบริษัทฯ ได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายแต่ละผลิตภัณฑ์ให้แก่ VCX ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดราคาและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ

○ PTT International Holdings Limited ("PTTIH")

PTTIH ประกอบธุรกิจ พลังงานในต่างประเทศในรูปแบบการลงทุนในบริษัทอื่น โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ PTTIH มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTT ซึ่งถือหุ้น PTTIH ผ่าน PTTER ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTIH

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายส่วนเพิ่มในการซื้อหุ้น NL1PC ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	2.74		ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการซื้อหุ้น NL1PC ทางตรงส่วนเพิ่ม อันเนื่องมาจากการโอนหุ้น NL1PC ล่วงหน้าตามข้อตกลงใน MOU ให้กับ PTTIH สาเหตุมาจากใบอนุญาตโอนหุ้นฯ จากกระทรวงแผนงานและการลงทุนของ สปป.ลาว เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 นั้นเป็นชื่อบริษัทจำกัด ซึ่งทางบริษัทฯ ได้แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน ในวันที่ 27 พ.ย. 2557 จึงทำให้ใบอนุญาตโอนหุ้นฯ ไม่ได้รับความเห็นชอบจากธนาคารผู้ให้กู้ของ NL1PC ส่งผลให้ไม่สามารถโอนหุ้นฯ ได้ในช่วงเวลาดังกล่าว ซึ่งประกอบด้วยดอกเบี้ยพร้อมต้นทุนเงินของค่าหุ้นฯ ค่าใช้จ่ายด้านบุคลากร และค่าที่ปรึกษากฎหมาย โดยให้ชำระค่าใช้จ่ายส่วนนี้หลังจากการจ่ายค่าหุ้น NL1PC โดยมีอัตราค่าจ้างบริการและเงื่อนไขทางการค้าตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทฯ และ PTTIH

○ บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ("PTTNGD")

PTTNGD ประกอบธุรกิจการก่อสร้าง พัฒนา ขยายเครือข่ายระบบการขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อเข้าสู่โรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานคร และปริมณฑล รวมทั้งพื้นที่ศักยภาพอื่นๆ โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ PTTNGD มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTT ซึ่งถือหุ้น PTTNGD ในสัดส่วนร้อยละ 58.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTNGD

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่ PTTNGD ส่งมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านี้คงค้าง 	0.14	0.09	PTTNGD ได้ส่งพนักงานมาปฏิบัติงานสมทบที่บริษัทฯ เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดย PTTNGD เป็นผู้สำรองจ่ายในส่วนของเงินเดือน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ ให้แก่พนักงานที่ PTTNGD ส่งมาปฏิบัติงานที่บริษัทฯ ซึ่ง PTTNGD จะมีการเรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจากบริษัทฯ อีกทอดหนึ่ง ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท ศักดิ์ชัยสิทธิ จำกัด ("SAKC")

SAKC ประกอบธุรกิจผลิตสารทำลายไฮโดรคาร์บอนคุณภาพสูง สำหรับอุตสาหกรรมประเภทต่างๆ โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ TOP ซึ่งถือหุ้น SAKC ผ่าน TOP SOLVENT ในสัดส่วนร้อยละ 80.52 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ SAKC นอกจากนี้บริษัทฯ และ SAKC ยังมีกรรมการร่วมกัน 1 ท่าน คือ นายสมชัย วงศ์วัฒนศานต์

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
รายได้จากการให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) <ul style="list-style-type: none"> ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง 	0.18	0.18	บริษัทฯ ได้ทำสัญญากับ SAKC เพื่อให้เช่าโครงสร้างหลักสำหรับรองรับท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ (pipe-rack) ภายในพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทฯ ได้กำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขทางการค้า ในแนวทางเดียวกันกับการกำหนดอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขกับลูกค้ารายอื่นทั้งที่เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ



รายการระหว่างกันของบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

รายการระหว่างกันของบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง สำหรับงวดสามเดือนบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 สามารถสรุปได้ดังนี้

รายการระหว่างกันของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“IRPC-CP”) กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

○ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (“IRPC”)

IRPC เป็นบริษัทผู้ประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเคมีครบวงจร โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ IRPC มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น IRPC ในสัดส่วนร้อยละ 38.51 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ IRPC และมีกรรมการร่วมกัน 1 ท่าน คือ นายชวลิต พันธุ์ทอง

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุผลของรายการ
ค่าที่ปรึกษาในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง	10.00	8.03	ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าจ้างบริหารโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างบริหารโครงการ ซึ่ง IRPC-CP ได้ทำกับ IRPC ตั้งแต่ก่อนจะมีการขายหุ้นบางส่วนให้แก่ GPSC โดยมีการคิดอัตราค่าบริการเทียบเคียงจากชั่วโมงการทำงานที่ใช้ในการบริหารโครงการ
รายได้ขายไฟฟ้าและไอน้ำ ● รายได้สำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	263.64	201.04	รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำตามสัญญาซื้อขายระหว่าง IRPC-CP และ IRPC โดยบริษัทได้กำหนดราคาและเงื่อนไขทางการค้าสำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ IRPC ด้วยสูตรโครงสร้างตามราคาซื้อขายในสัญญา ซึ่งเทียบเคียงได้กับราคาขายไฟฟ้าในลูกค้าอุตสาหกรรมอื่น
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโรงไฟฟ้า ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	7.19		ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโรงไฟฟ้าเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นช่วงพัฒนาโครงการที่ IRPC ได้จ่ายไปก่อนในช่วงที่ยังไม่ได้ก่อตั้ง IRPC-CP ซึ่ง IRPC ได้เรียกเก็บค่าใช้จ่ายดังกล่าวจาก IRPC-CP อีกทอดหนึ่ง
ค่าใช้จ่ายในการซื้อไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรมและค่าบำบัดน้ำเสีย ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง	27.74	10.28	เนื่องจากโรงงาน IRPC-CP ตั้งอยู่ในบริเวณโรงงานของ IRPC ดังนั้นบริษัทจึงซื้อ ไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และมีค่าบำบัดน้ำเสียจากการกระบวนการผลิตไอน้ำจาก IRPC เพื่อใช้ในกระบวนการทดสอบระบบ โดยคิดอัตราค่าใช้จ่ายเป็นไปตามแนวทางเดียวกับที่ IRPC ให้ผู้อื่นในพื้นที่เดียวกัน ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายในการจัดการและบำรุงรักษา สถานที่ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	2.43		ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าบริหารจัดการและบำรุงรักษาสถานที่รายเดือนตามสัญญาซื้อขายที่ดินระหว่าง IRPC-CP และ IRPC โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวประมาณการจากค่าบริหารจัดการและบำรุงรักษาสถานที่ส่วนกลาง ค่าบำรุงรักษาสถานที่ที่โรงไฟฟ้าของ IRPC-CP ตั้งอยู่ และค่ารักษาความปลอดภัย ทั้งนี้ การคำนวณค่าใช้จ่ายดังกล่าวจะอ้างอิงจากจำนวนพื้นที่โครงการ ในอัตรา 1,200 บาท ต่อไร่ ซึ่งเป็นอัตราที่เท่ากับที่ IRPC เรียกเก็บกับผู้ใช้พื้นที่รายอื่น ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายสำหรับการเช่าสำนักงาน ค่าน้ำ ค่าไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายส่วนกลาง <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายเหรัญญิด ● เจ้าหนี้คงค้าง เงินประกันค่าเช่าพื้นที่สำนักงาน <ul style="list-style-type: none"> ● ลูกหนี้คงค้าง 	0.71	0.04 0.07	IRPC-CP เช่าพื้นที่สำนักงานภายในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ ในพื้นที่ของ IRPC เนื่องจากคู่ค้าส่วนมากของ IRPC-CP มีสำนักงานใหญ่อยู่ในอาคารสำนักงานศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ จึงช่วยให้บริษัทมีความสะดวกในการติดต่อประสานงานกับลูกค้าและคู่ค้า โดยมีอัตราค่าเช่าเป็นไปตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาเช่าและบริการระหว่างบริษัทและ IRPC ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
เงินรับล่วงหน้าจากการขายไอน้ำตาม เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay <ul style="list-style-type: none"> ● เจ้าหนี้คงค้าง ● ลูกหนี้คงค้าง 		178.25 190.72	เงินรับล่วงหน้าจากการขายไอน้ำตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay คือ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าการรับซื้อไอน้ำขั้นต่ำที่ IRPC ตกลงจะซื้อตามสัญญาซื้อขายไอน้ำระหว่าง IRPC-CP และ IRPC กับมูลค่าที่ IRPC ได้รับซื้อไอน้ำตามจริงภายในระยะเวลาที่กำหนดตามสัญญาดังกล่าว โดยบริษัทจะมีการคำนวณมูลค่าส่วนต่างดังกล่าวเป็นรายปี บริษัทรับรู้ส่วนต่างดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นเจ้าหนี้คงค้าง เนื่องจาก ตามเงื่อนไข Minimum Take-or-Pay หาก IRPC รับซื้อไอน้ำในงวดถัดไปตามเงื่อนไขที่กำหนดตามสัญญา IRPC-CP จะคืนเงินรับล่วงหน้าดังกล่าวในงวดถัดไปตามปริมาณที่ใช้เกิน ทั้งนี้ เงื่อนไข Minimum Take-or-Pay เป็นเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป
ค่าใช้จ่าย Maintenance Service <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้าหนี้คงค้าง 	7.00	1.63	IRPC-CP ได้เข้าทำสัญญาจัดการบำรุงรักษาโรงงานกับ IRPC ซึ่งมีบุคลากรเป็นผู้เชี่ยวชาญในด้านการบำรุงรักษาและมีประสบการณ์ทั้งงานเครื่องกลไฟฟ้า เครื่องมือวัด ระบบ และอุปกรณ์ของ IRPC-CP เป็นอย่างดี ซึ่งเพิ่มความคล่องตัวในการให้บริการแก่ IRPC-CP ทั้งนี้ การเข้าทำสัญญาดังกล่าวเป็นการสนับสนุนธุรกิจปกติของ IRPC-CP โดยมีอัตราค่าจ้างบริการและเงื่อนไขทางการค้าตามที่ตกลงร่วมกันระหว่าง IRPC-CP และ IRPC

○ บริษัท ทิพย์ประกันภัย จำกัด (มหาชน) ("TIP")

TIP ประกอบธุรกิจประกันวินาศภัย โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ TIP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น TIP ในสัดส่วนร้อยละ 13.33 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TIP

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายการทำประกันภัยสำหรับโรงงาน และประกันภัยกรณีธุรกิจหยุดชะงัก <ul style="list-style-type: none"> ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง ● เจ้าหนี้คงค้าง 	11.10	20.40 3.63	IRPC-CP ได้มีการทำประกันภัยกับ TIP โดยการทำประกันภัยดังกล่าวเป็นไปในลักษณะการทำประกันภัยแบบกลุ่ม โดย ปตท. ได้ว่าจ้าง TIP ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญในธุรกิจประกันภัย และมีความเชี่ยวชาญในการเป็นตัวแทนจัดหาประกันขนาดใหญ่ ที่มีความพร้อมทั้งด้านคุณสมบัติและเงินลงทุน สำหรับการประกันภัยของกลุ่ม ปตท. และบริษัทในเครือ

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
			ทั้งนี้การที่ IRPC-CP เข้าร่วมการทำประกันภัยแบบกลุ่มกับ ปตท. นั้นช่วยให้ IRPC-CP มีอำนาจในการต่อรองกับบริษัทประกันภัยมากขึ้น ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อ IRPC-CP ทั้งในด้านค่าเบี้ยประกันภัยและเงื่อนไขอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า บริษัทได้ชำระเงินค่าเบี้ยประกันภัยดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายปี จึงรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง

○ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”)

ปตท. ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและก๊าซธรรมชาติครบวงจร โดย ปตท. เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นร้อยละ 22.58 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัท และ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ใน PTTGC และ TOP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายอื่นของบริษัท

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายในการให้บริการศูนย์อำนวยความสะดวก สะดวกของ ปตท. ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านี้คงค้าง	0.02	0.0006	ปตท. มีการจัดตั้งศูนย์อำนวยความสะดวกต่างๆ เช่น ศูนย์พยาบาล ค่าทำนามบัตร เป็นต้น และ ปตท. เปิดให้บริการแก่พนักงานและบุคลากรภายในกลุ่ม ปตท. เป็นการทั่วไป ซึ่งรวมถึงพนักงานและบุคลากรของบริษัท โดยค่าใช้จ่ายในการให้บริการศูนย์อำนวยความสะดวก เป็นอัตราที่ ปตท. กำหนดและเรียกเก็บจากบริษัทภายในกลุ่ม ปตท. ในอัตราเดียวกัน ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายในการซื้อก๊าซธรรมชาติ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านี้คงค้าง	370.68	123.87	บริษัทซื้อก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย ซึ่งเป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทที่มีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป ทั้งนี้ ปตท. เป็นผู้ขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมแต่เพียงรายเดียวในประเทศโดยมีราคาและเงื่อนไขรับซื้อก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่างบริษัทและ ปตท.
ค่าใช้จ่ายสำหรับสิทธิในการใช้ท่อก๊าซ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านี้คงค้าง	563.02	178.25	IRPC-CP ได้ขอสิทธิในการใช้ท่อก๊าซของ ปตท. บริเวณโรงไฟฟ้า IRPC-CP เพื่อรับซื้อก๊าซ มาใช้ในการบวนการผลิต โดยมีอัตราสิทธิในการใช้ท่อก๊าซเป็นไปตามอัตราและเงื่อนไขทางการค้าที่กำหนดภายใต้สัญญาสิทธิในการใช้ท่อก๊าซระหว่าง IRPC-CP และ ปตท.

○ บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด (“NPC S&E”)

NPC S&E ประกอบธุรกิจให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมแบบครบวงจร โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัท และ NPC S&E มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ PTTGC ซึ่งถือหุ้น NPC S&E ในสัดส่วนร้อยละ 100.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ NPC S&E

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายในการซื้อชุดกันฝุ่น ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.003		ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าชุดกันฝุ่นที่ใช้ในโรงไฟฟ้าของ IRPC-CP ซึ่งได้มีการเปรียบเทียบราคาและคุณภาพแล้ว โดยเป็นไปตามมาตรฐานของ IRPC-CP ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า



รายการระหว่างกันของบริษัท ผลิตไฟฟ้า และพลังงานร่วม จำกัด (“CHPP”) กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

○ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”)

ปตท. ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและก๊าซธรรมชาติครบวงจร โดย ปตท. เป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท โดยถือหุ้นร้อยละ 22.58 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของบริษัท และ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ใน PTTGC และ TOP ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายอื่นของบริษัท

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค.58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายสำหรับการซื้อก๊าซธรรมชาติ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง	1.07	0.10	CHPP ซื้อก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบที่สำคัญในการผลิตไฟฟ้าจากระบบการผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Cogeneration) ของ CHPP ซึ่งถือเป็นรายการธุรกิจปกติที่มีเงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป ทั้งนี้ ปตท. เป็นผู้ขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ประกอบการอุตสาหกรรมแต่เพียงรายเดียวในประเทศ โดยมีราคาและเงื่อนไขซื้อขายก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่าง CHPP และ ปตท.
ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง	0.10	0.001	ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นค่าอบรม ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายกำหนดประจำปี 2558 เพื่อพัฒนาบุคลากร ที่มุ่งเน้นให้มีความรู้และทักษะครอบคลุมด้านคุณภาพความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม QSHE MS ของกลุ่ม ปตท. ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า
ค่าใช้จ่ายในการให้บริการศูนย์อำนวยความสะดวกของ ปตท. ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด	0.004		ปตท. มีการจัดตั้งศูนย์อำนวยความสะดวกต่างๆ เช่น ศูนย์พยาบาล ค่าทำนามบัตร เป็นต้น และ ปตท. เปิดให้บริการแก่พนักงานและบุคลากรภายในกลุ่ม ปตท. เป็นการทั่วไป ซึ่งรวมถึงพนักงานและบุคลากรของบริษัท โดยค่าใช้จ่ายในการให้บริการศูนย์อำนวยความสะดวก เป็นอัตราที่ ปตท. กำหนดและเรียกเก็บจากบริษัทภายในกลุ่ม ปตท. ในอัตราเดียวกัน ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท พีทีที ไอลูชั่นส์ จำกัด ("PTTICT")

PTTICT ประกอบธุรกิจให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารภายในกลุ่ม ปตท. เป็นหลัก และถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทและ PTTICT มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ PTTGC ปตท. และ TOP ซึ่งถือหุ้น PTTICT ในสัดส่วนร้อยละ 40.00 ร้อยละ 20.00 และร้อยละ 20.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ PTTICT ตามลำดับ

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง	1.05	0.30	CHPP ได้ว่าจ้าง PTTICT ซึ่งเป็นบริษัทที่มีความชำนาญเป็นพิเศษ เพื่อให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ อาทิ บริการให้เข้าใช้ จัดหา ติดตั้ง และบำรุงรักษาอุปกรณ์สารสนเทศ ซึ่งรวมถึงการแก้ไขปัญหา ด้าน Hardware และ Software เป็นต้น ซึ่งรายการว่าจ้างดังกล่าวเป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัท ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า

○ บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด ("BSA")

BSA ประกอบธุรกิจบริหารจัดการแรงงาน Outsourcing แบบครบวงจร ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทถือหุ้นบุริมสิทธิ์อยู่ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA นอกจากนี้ บริษัทฯ และ BSA ยังมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายเดียวกัน ได้แก่ ปตท. ซึ่งถือหุ้นสามัญทั้งหมดของ BSA โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA และ PTTGC ซึ่งถือหุ้นบุริมสิทธิ์ในสัดส่วนร้อยละ 25.00 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ BSA

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● เจ้านั้นคงค้าง	0.54	0.10	CHPP ได้ว่าจ้าง BSA ในงานจ้างเหมาบริการจัดหาพนักงาน โดย BSA จะเป็นผู้รับจ้างจัดหาพนักงาน Outsource มาปฏิบัติงานให้ตรงตามวัตถุประสงค์ที่บริษัทกำหนด ซึ่ง BSA จะคิดค่าจ้างเหมาบริการตามจำนวนบุคลากรที่ได้มาปฏิบัติงานให้บริษัทจริง โดยมีการเรียกเก็บอัตราค่าจ้างบริการตามเงื่อนไขทางการค้าทั่วไปสำหรับธุรกิจ Outsource

○ บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ("TIP")

TIP ประกอบธุรกิจประกันวินาศภัย โดยถือเป็นบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง เนื่องจากบริษัทฯ และ TIP มีผู้ถือหุ้นใหญ่รายเดียวกัน คือ ปตท. ซึ่งถือหุ้น TIP ในสัดส่วนร้อยละ 13.33 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วของ TIP และชำระแล้วของ BSA

ลักษณะรายการ	งบกำไรขาดทุน งวดปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	งบแสดงฐานะ ทางการเงิน ณ 31 ธ.ค. 58 (ล้านบาท)	ความจำเป็นและ ความสมเหตุสมผลของรายการ
ค่าใช้จ่ายการทำประกันภัยสำหรับโรงงาน และประกันภัยกรณีธุรกิจหยุดชะงัก ● ค่าใช้จ่ายสำหรับงวด ● ลูกหนี้คงค้าง	2.28	0.57	การทำประกันภัยของ CHPP เป็นไปในลักษณะการทำประกันภัย แบบกลุ่ม โดย ปตท. ได้ว่าจ้าง TIP ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญในธุรกิจประกันภัย และมีความเชี่ยวชาญในการเป็นตัวแทนจัดหาประกันภัยขนาดใหญ่ ที่มีความพร้อมทั้งด้านคุณสมบัติและเงินลงทุน สำหรับการทำประกัน ภัยของกลุ่ม ปตท. และบริษัทในเครือ ทั้งนี้การที่ CHPP เข้าร่วมการทำประกันภัยแบบกลุ่มกับ ปตท. นั้นช่วยให้บริษัทฯ มีอำนาจในการต่อรองกับบริษัทประกันภัยมากขึ้น ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ ทั้งในด้านค่าเบี้ยประกันภัยและเงื่อนไขอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้า CHPP ได้ชำระเงินค่าเบี้ยประกันภัยดังกล่าวล่วงหน้าเป็นรายปี จึงรับรู้ เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า โดยบันทึกบัญชีเป็นลูกหนี้คงค้าง



มาตรการและขั้นตอนการปฏิบัติการทำ รายการระหว่างกัน

กรณีที่มียุทธการระหว่างกันของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย กับบุคคล
ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความ
ขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้
ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการทำรายการและความเหมาะสม
ทางด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตาม
ลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และ/หรือ มีการเปรียบเทียบ
กับราคาของบุคคลภายนอก และ/หรือ ราคาตลาด และ/หรือ มีราคาหรือ
เงื่อนไขของการทำรายการดังกล่าวในระดับเดียวกันกับบุคคลภายนอก
และ/หรือ สามารถแสดงให้เห็นได้ว่าการทำรายการดังกล่าวนั้นมีการ
กำหนดราคาหรือเงื่อนไขที่สมเหตุสมผลหรือเป็นธรรม หากคณะกรรมการ
ตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันที่
อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของ
บริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว
เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการ คณะกรรมการ
ตรวจสอบ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี โดยมีแนวทางในการพิจารณา
ถึงความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของการเข้าทำรายการระหว่างกัน
ที่สำคัญ ดังนี้

1. **รายการขายผลิตภัณฑ์หรือให้บริการ:** เป็นรายการธุรกิจปกติ
หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ โดยการกำหนดราคาและเงื่อนไข
ทางการค้าต่างๆ จะต้องเป็นหลักเกณฑ์ในการกำหนดราคาและ
เงื่อนไข ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับลูกค้าทุกรายทั้งที่
เกี่ยวข้องกันและไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ (Arm's length basis)
2. **รายการซื้อผลิตภัณฑ์หรือรับบริการ:** เป็นรายการธุรกิจปกติ หรือ
รายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ซึ่งการตกลงราคาและเงื่อนไขทางการ
ค้าต่างๆ ระหว่างบริษัทฯ กับคู่ค้านั้น จะต้องเป็นไปในแนวทาง
เดียวกันกับที่คู่ค้านั้นได้มีการกำหนดให้กับบุคคลอื่นๆ ที่ไม่ใช่
บริษัทฯ รวมทั้งการเข้าทำรายการดังกล่าว จะต้องไม่ทำให้บริษัทฯ
เสียประโยชน์
3. **รายการเกี่ยวกับการซื้อขายสินทรัพย์:** เป็นรายการที่อาจจะ
เกิดขึ้นเป็นครั้งคราวตามความจำเป็นและเหมาะสม เช่น การเข้าซื้อ
ธุรกิจต่างๆ เพื่อขยายกิจการตามแผนการลงทุนและแผนการขยาย
ธุรกิจของบริษัทฯ โดยการเข้าทำรายการดังกล่าวให้ฝ่ายจัดการ
และ/หรือ ผู้เชี่ยวชาญอิสระ (ตามแต่ความจำเป็นและ
เหมาะสม) เป็นผู้ประเมินและให้ความเห็นถึงความสมเหตุสมผล
ของราคาและเงื่อนไขสำหรับการเข้าทำรายการดังกล่าว

สำหรับการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันนั้น ผู้ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์หรือมีส่วนได้เสียในการทำรายการจะไม่มีสิทธิออกเสียงในการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันดังกล่าว ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวจะไม่เป็นการโยกย้ายหรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท แต่เป็นการทำรายการที่บริษัทได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งนี้ บริษัท จะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท ในรายงานประจำปี และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปีของบริษัท (แบบ 56-1)

บริษัท ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ขั้นตอนของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์ฯ ในเรื่องเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกัน รายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินภายใต้กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของบริษัทจดทะเบียน



ความเห็นของคณะกรรมการอิสระ

ไม่มีความเห็นที่แตกต่างจากคณะกรรมการบริษัท



นโยบายในการทำรายการระหว่างกัน

1. กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ จัดทำรายงานการมีส่วนได้เสียของตนหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องและแจ้งให้บริษัทฯ ทราบเพื่อใช้เป็นข้อมูลสำหรับการดำเนินการตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการทำรายการระหว่างกัน
2. หลีกเลี่ยงการทำรายการระหว่างกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
3. ในกรณีที่จำเป็นต้องทำรายการระหว่างกัน บริษัทฯ จะปฏิบัติตามขั้นตอนและการดำเนินการให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องรวมถึงหลักเกณฑ์ที่สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด
4. กำหนดราคาและเงื่อนไขของรายการระหว่างกันเสมือนทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arm's length basis) ซึ่งต้องเป็นธรรม สมเหตุสมผล และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ และผู้ถือหุ้นทุกราย กรณีที่ไม่มีราคาดังกล่าว บริษัทฯ จะเปรียบเทียบราคาสินค้าหรือบริการกับราคากายนอก ภายใต้เงื่อนไขที่เหมือนหรือคล้ายคลึงกัน

5. ผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการระหว่างกันจะไม่สามารถอนุมัติหรือออกเสียงเพื่อลงมติในเรื่องที่เกี่ยวข้องได้
6. ในการพิจารณาการทำรายการระหว่างกัน บริษัทฯ อาจแต่งตั้งผู้ประเมินอิสระเพื่อทำการประเมินและเปรียบเทียบราคาสำหรับรายการระหว่างกันที่สำคัญ ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่ารายการระหว่างกันดังกล่าว สมเหตุสมผลและเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นทุกราย



แนวโน้มนำการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต

ในอนาคต หากมีการเข้าทำรายการระหว่างกัน บริษัทฯ จะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อบังคับประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ การเข้าทำรายการดังกล่าวจะต้องไม่เป็นการโยกย้าย หรือถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แต่ต้องเป็นการทำรายการที่บริษัทได้คำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นทุกราย

ในกรณีที่เป็นการทำรายการที่เกิดขึ้นเป็นปกติ และคาดว่าจะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต บริษัทฯ จะดำเนินการตามหลักเกณฑ์และแนวทางในการปฏิบัติให้เป็นไปตามลักษณะการค้าโดยทั่วไป โดยอ้างอิงกับราคาและเงื่อนไขที่เหมาะสมและยุติธรรม สมเหตุสมผล สามารถตรวจสอบได้ และการเข้าทำรายการดังกล่าวจะเป็นไปตามหลักการเกี่ยวกับข้อตกลงที่มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไปตามที่มีการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ในกรณีนี้ ฝ่ายจัดการจะมีการจัดทำรายการสรุปการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวเพื่อรายงานในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทุกปี

ในส่วนของการเปิดเผยรายการระหว่างกันของบริษัทฯ จะเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่สำนักงาน ก.ล.ต. รวมทั้งตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนด อีกทั้งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีเกี่ยวกับบริษัทหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของสภาวิชาชีพบัญชี





รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการ ต่อรายงานทางการเงิน

งบการเงินของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ที่นำมาจัดทำงบการเงินรวม ได้จัดทำขึ้นตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535 และประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ซึ่งออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ.2543 และปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพ

คณะกรรมการบริษัท เป็นผู้รับผิดชอบต่อรายงานทางการเงิน รวมถึงข้อมูลทางการเงินที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัท และบริษัทย่อย เพื่อให้เกิดความมั่นใจได้ว่างบการเงินถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ โดยได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล และการบันทึกข้อมูลทางบัญชีมีความถูกต้อง ครบถ้วน และเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สินของบริษัท และป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีนัยสำคัญ ในการจัดทำรายงานทางการเงินได้มีการพิจารณาเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอ และเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมทั้งได้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นต่องบการเงินของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ในรายงานผู้สอบบัญชี



นายสุรงค์ บูลกุล
ประธานกรรมการ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)



นายเต็มชัย บุณนาค
กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) และของเฉพาะบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุซึ่งประกอบด้วยสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัท ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับ ปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

โดยมิได้เป็นการแสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าขอให้สังเกตเรื่องดังต่อไปนี้

- ก) ตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 ซึ่งได้อธิบายถึงผลกระทบต่อกลุ่มบริษัทจากการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 ตัวเลขเปรียบเทียบที่นำมาแสดงนี้ นำมาจากงบการเงินที่ตรวจสอบแล้ว ณ วันที่และสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และหลังจากปรับปรุงรายการตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3
- ข) ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.1 บริษัทได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจในเดือนมีนาคม 2558 อย่างไรก็ตาม การประเมินราคายังไม่เสร็จสมบูรณ์ ดังนั้นจำนวนค่าความนิยมยังไม่กำหนดเป็นที่สิ้นสุดและอาจมีการปรับปรุง ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับผลของการประเมินราคาจากผู้ประเมินราคาอิสระ

วิยวัฒน์ กอสมานชัยกิจ

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เลขทะเบียน 6333

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูเก็ต สออบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

11 กุมภาพันธ์ 2559

○ งบแสดงฐานะการเงิน

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
สินทรัพย์	หมายเหตุ	2558	2557	2557	2558	2557	2557
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
(บาท)							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	2,864,880,036	3,420,945,051	6,390,269,701	2,755,743,896	3,336,145,461	6,363,717,724
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้	8	235,488,378	182,285,545	80,536,757	-	-	80,536,757
เงินลงทุนชั่วคราว	9	8,320,680,351	-	825,220,124	8,320,680,351	-	685,220,124
ลูกหนี้การค้า	6, 10	2,848,517,035	3,013,490,096	4,998,759,254	2,613,595,411	2,983,560,667	4,969,988,363
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน							
ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	11	532,558,480	460,331,437	428,922,872	532,558,480	460,331,437	428,922,872
ลูกหนี้อื่น	6, 12	852,817,471	466,757,928	1,074,112,725	637,169,668	454,886,587	1,074,398,910
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน							
ส่วนถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6	-	-	-	40,000,000	40,000,000	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	-	183,429,056	-	1,568,513,535
สินค้าคงเหลือ	13	406,296,559	359,029,246	389,261,913	406,296,559	359,029,246	389,261,913
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน		59,280,694	15,491,000	72,181,157	-	-	57,410,439
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		195,732,045	227,948,760	233,296,844	187,577,033	218,126,564	232,515,028
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		16,316,251,049	8,146,279,063	14,492,561,347	15,677,050,454	7,852,079,962	15,850,485,665
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	16	3,413,934,102	2,639,060,760	1,734,884,696	673,437,500	590,000,000	590,000,000
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	14	-	-	-	5,377,055,829	3,910,554,715	1,436,486,465
เงินลงทุนในการร่วมค้า	16	2,177,009,534	2,015,785,472	1,148,793,081	2,258,273,690	2,137,949,210	1,377,000,000
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	9	2,686,877,411	2,686,877,411	500,000	2,686,877,411	2,686,877,411	500,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	-	150,000,000	210,000,000	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	11	6,396,077,589	6,928,636,069	7,389,507,772	6,396,077,589	6,928,636,069	7,389,507,772
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17	23,467,200,363	20,047,742,289	18,177,717,111	15,424,475,737	15,924,074,954	16,180,266,462
ค่าความนิยม	5.1	29,939,479	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	18	366,089,488	73,298,313	26,773,544	64,240,593	70,962,614	26,334,586
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน	36	143,224,059	137,845,050	137,845,050	-	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19	2,542,340	-	-	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้ระบบ							
จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	6	563,020,000	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6	304,360,355	256,711,836	235,150,440	226,142,586	245,736,851	235,146,440
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		39,550,274,720	34,785,957,200	28,851,171,694	33,256,580,935	32,704,791,824	27,235,241,725
รวมสินทรัพย์		55,866,525,769	42,932,236,263	43,343,733,041	48,933,631,389	40,556,871,786	43,085,727,390

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

		งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	1 มกราคม
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	2558	2557	2557	2558	2557	2557
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
(บาท)							
หนี้สินหมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		-	-	360,000,000	-	-	-
เจ้าหนี้การค้า	6, 21	1,959,807,391	2,275,789,182	3,111,534,911	1,818,907,992	2,275,789,182	3,111,534,911
เจ้าหนี้อื่น	6, 22	773,966,463	998,952,262	1,164,756,059	723,552,425	983,943,763	1,134,767,950
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการชวลิตี	6	76,815,720	193,525,744	464,065,504	39,644,672	54,592,028	21,033,197
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		12,031,589	13,513,106	28,216,689	10,829,151	12,993,390	27,218,141
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน							
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	20	1,594,819,453	1,594,836,477	2,254,429,642	1,594,819,453	1,594,836,477	2,254,429,642
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		151,350,200	126,520,350	673,121,331	134,759,851	120,987,500	669,621,774
รวมหนี้สินหมุนเวียน		4,568,790,816	5,203,137,121	8,056,124,136	4,322,513,544	5,043,142,340	7,218,605,615
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	20	13,393,834,948	11,196,911,019	10,383,934,192	7,194,278,262	8,789,097,716	10,383,934,192
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19	452,094,588	406,246,147	442,863,786	389,427,802	406,246,147	442,863,786
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	23	57,125,799	27,473,861	22,876,782	42,943,314	26,271,847	21,923,400
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		268,101,223	80,376,329	76,911,329	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		14,171,156,558	11,711,007,356	10,926,586,089	7,626,649,378	9,221,615,710	10,848,721,378
รวมหนี้สิน		18,739,947,374	16,914,144,477	18,982,710,225	11,949,162,922	14,264,758,050	18,067,326,993
ส่วนของผู้ถือหุ้น							
ทุนเรือนหุ้น	24						
ทุนจดทะเบียน		14,983,008,000	14,983,008,000	11,237,256,000	14,983,008,000	14,983,008,000	11,237,256,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว		14,983,008,000	11,237,256,000	11,237,256,000	14,983,008,000	11,237,256,000	11,237,256,000
ส่วนเกินกว่ามูลค่าหุ้นสามัญ	24	9,485,108,656	3,392,744,015	3,392,744,015	9,485,108,656	3,392,744,015	3,392,744,015
ส่วนเกินทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	24	78,467,400	-	-	78,467,400	-	-
ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้าง							
การดำเนินธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	25	(1,196,681,314)	(1,196,681,314)	(1,086,448,750)	-	-	-
กำไรสะสม							
จัดสรรแล้ว							
ทุนสำรองตามกฎหมาย	25	439,206,665	343,843,677	196,581,468	439,206,665	343,843,677	196,581,468
ยังไม่ได้จัดสรร		12,186,991,192	11,507,861,075	10,186,918,282	11,998,677,746	11,318,270,044	10,191,818,914
ผลต่างจากการแปลงค่าการเงิน		28,776,500	-	-	-	-	-
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		36,004,877,099	25,285,023,453	23,927,051,015	36,984,468,467	26,292,113,736	25,018,400,397
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	15	1,121,701,296	733,068,333	433,971,801	-	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		37,126,578,395	26,018,091,786	24,361,022,816	36,984,468,467	26,292,113,736	25,018,400,397
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		55,866,525,769	42,932,236,263	43,343,733,041	48,933,631,389	40,556,871,786	43,085,727,390

○ งบกำไรขาดทุน

หมายเหตุ	งบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
(บาท)				
รายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ	6, 32	21,758,181,654	22,924,014,633	21,303,265,717
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	6	685,504,013	730,408,226	685,504,013
ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ	6	(20,177,066,407)	(21,571,220,506)	(19,831,088,749)
กำไรขั้นต้น		2,266,619,260	2,083,202,353	2,157,680,981
รายได้จากการขายในโตรเจน	6	99,583,165	100,795,069	99,583,165
ต้นทุนค่าในโตรเจน		(93,105,610)	(94,133,073)	(93,105,610)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ		(45,708,085)	(7,669,633)	(223,655)
เงินปันผลรับ	6	288,008,794	11,250	606,746,314
รายได้อื่น	6	189,606,138	135,343,368	221,070,429
ค่าใช้จ่ายในการขาย	6	(7,839,092)	(8,893,611)	(7,839,092)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	6, 27	(662,528,495)	(401,299,935)	(599,504,704)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า	16	338,572,944	268,264,312	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		2,373,209,019	2,075,620,100	2,384,407,828
ต้นทุนทางการเงิน	30	(394,027,053)	(470,100,260)	(384,577,982)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		1,979,181,966	1,605,519,840	1,999,829,846
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	31	(90,027,863)	(27,477,496)	(92,570,094)
กำไรสำหรับปี		1,889,154,103	1,578,042,344	1,907,259,752
ส่วนของกำไรสำหรับปีที่ เป็นของ				
ส่วนของบริษัทใหญ่		1,905,982,167	1,580,577,562	1,907,259,752
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	15	(16,828,064)	(2,535,218)	-
กำไรสำหรับปี		1,889,154,103	1,578,042,344	1,907,259,752
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	33	1.40	1.41	1.40
				1.23

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

○ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หมายเหตุ	งบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
	(บาท)			
กำไรสำหรับปี	1,889,154,103	1,578,042,344	1,907,259,752	1,386,085,899
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทรายการใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุน				
ขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัยสำหรับ				
โครงการผลประโยชน์พนักงาน	19, 23	(11,509,214)	-	(11,509,214)
		(11,509,214)	-	(11,509,214)
รายการที่ออกถูกจัดประเภทรายการใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุน				
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน		29,045,596	-	-
		29,045,596	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี				
- สุทธิจากภาษี		17,536,382	-	(11,509,214)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,906,690,485	1,895,750,538	1,386,085,899
ส่วนของกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมที่เป็นของ				
ส่วนของบริษัทใหญ่		1,923,249,453	1,580,577,562	1,895,750,538
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	15	(16,558,968)	(2,535,218)	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,906,690,485	1,895,750,538	1,386,085,899

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

○ **งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น**

[illegible]

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุประกอบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558

ตามที่รายงานในงวดก่อน

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 ปรับปรุงใหม่

รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น

เพิ่มหุ้นสามัญ

การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

เงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท

รวมรายการกับผู้ถือหุ้นเป็นเส้นวงที่บันทึกโดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้น

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี

กำไรสำหรับปี

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี

โอนหุ้นสำรองตามกฎหมาย

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558.

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	ส่วนเกินทุน				กำไรสะสม			รวมส่วนของ ผู้ถือหุ้น
	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	จากการจ่ายโดย ใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		ส่วนลดทุน จากการรวมธุรกิจ	ทุนสำรอง ตามกฎหมาย	ยัง "ไม่" ได้สรร	
			จากการรวมธุรกิจ	จากการรวมธุรกิจ				
3	11,237,256,000	3,392,744,015	-	4,898,691,055	(5,920,447,435)	343,843,677	12,082,743,514	26,034,830,826
	-	-	-	(4,898,691,055)	5,920,447,435	-	(764,473,470)	257,282,910
	11,237,256,000	3,392,744,015	-	-	-	343,843,677	11,318,270,044	26,292,113,736
24	3,745,752,000	6,092,364,641	-	-	-	-	-	9,838,116,641
24	-	-	78,467,400	-	-	-	-	78,467,400
37	-	-	-	-	-	-	(1,119,979,848)	(1,119,979,848)
	3,745,752,000	6,092,364,641	78,467,400	-	-	-	(1,119,979,848)	8,796,604,193
	3,745,752,000	6,092,364,641	78,467,400	-	-	-	(1,119,979,848)	8,796,604,193
	-	-	-	-	-	-	1,907,259,752	1,907,259,752
	-	-	-	-	-	-	(11,509,214)	(11,509,214)
	-	-	-	-	-	-	1,895,750,538	1,895,750,538
25	-	-	-	-	-	95,362,988	(95,362,988)	-
	14,983,008,000	9,485,108,656	78,467,400	-	-	439,206,665	11,998,677,746	36,984,468,467

○ งบกระแสเงินสด

หมายเหตุ	งบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
(บาท)				
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับปี	1,889,154,103	1,578,042,344	1,907,259,752	1,386,085,899
รายการปรับปรุง				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	29	1,082,277,902	1,042,734,822	1,039,232,660
ดอกเบี้ยรับ		(150,543,139)	(109,857,508)	(160,704,295)
เงินปันผลรับ	6	(288,008,794)	(11,250)	(606,746,314)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		(6,514,720)	264,974	(5,265,485)
กลับรายการค่าเผื่อจากการลดลงของมูลค่า				264,974
สินค้าคงเหลือ	13	(6,433)	(55,508)	(6,433)
ขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		153	13,454,315	153
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	23	15,265,420	4,597,079	2,284,949
ต้นทุนทางการเงิน	30	394,027,053	470,100,260	384,577,982
รายจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์		78,467,400	-	78,467,400
ภาษีเงินได้	31	90,027,863	27,477,496	92,570,094
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม				
และการร่วมค้า	16	(338,572,944)	(268,264,312)	-
		2,765,573,864	2,758,482,712	2,731,670,463
				2,706,417,654
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
ลูกหนี้การค้า		164,973,061	1,985,269,158	369,965,257
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน		460,331,437	430,003,404	460,331,437
ลูกหนี้อื่น		(329,880,428)	630,832,410	(132,239,664)
สินค้าคงเหลือ		(47,260,880)	28,223,454	(47,260,880)
ภาษีมูลค่าเพิ่มขอคืน		(36,308,714)	56,690,157	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		34,481,922	47,294,386	30,846,688
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(55,782,531)	(11,122,535)	(4,256,673)
เจ้าหนี้การค้า		(315,981,791)	(835,745,729)	(456,881,190)
เจ้าหนี้อื่น		(94,521,452)	(287,711,368)	(129,921,205)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(1,491,767)	(96,600,981)	(10,931,403)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		187,724,894	3,465,000	-
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		2,731,857,615	4,709,080,068	2,811,322,830
จ่ายภาษีเงินได้		(100,067,037)	(106,041,437)	(100,050,169)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		2,631,790,578	4,603,038,631	2,711,272,661
				4,594,456,902

○ งบกระแสเงินสด

หมายเหตุ	งบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
(บาท)				
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
รับดอกเบี้ย	101,215,690	117,879,897	110,660,878	192,976,665
รับเงินปันผล	606,746,314	11,250	606,746,314	11,250
ซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(15,818,768)	(48,938,015)	(15,818,768)	(46,748,015)
ซื้ออาคารและอุปกรณ์	(4,415,757,595)	(3,082,071,454)	(521,577,493)	(706,969,015)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้ระบบ				
จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	(563,020,000)	-	-	-
จ่ายต้นทุนทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์	(147,918,891)	(76,490,519)	-	-
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(53,202,833)	(101,748,788)	-	80,536,757
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทย่อย	(279,390,152)	-	(1,450,393,814)	(2,474,068,250)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วม	(795,937,500)	(883,687,500)	(83,437,500)	-
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในการร่วมค้า	(237,273,690)	(1,094,000,000)	(237,273,690)	(1,094,000,000)
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	(2,896,377,411)	-	(2,896,377,411)
รับคืนเงินจากการลงทุน	-	210,000,000	-	210,000,000
เงินจ่ายให้เงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	(176,459,580)	(671,762,500)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	2,240,276,035
เงินจ่ายให้เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	(330,000,000)
เงินรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	60,000,000	80,000,000
เงินลงทุนชั่วคราว	(8,320,678,667)	825,220,250	(8,320,678,667)	685,220,250
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	11,556,081	-	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(14,109,480,011)	(7,030,202,290)	(10,028,232,320)	(4,730,904,234)

○ งบกระแสเงินสด

หมายเหตุ	งบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		งบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	
	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
(บาท)				
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
จ่ายดอกเบี้ย	30	(355,551,895)	(448,939,727)	(347,785,548)
จ่ายเงินปันผล	37	(1,119,979,848)	(112,372,560)	(1,119,979,848)
รับเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน	24	10,035,063,000	-	10,035,063,000
ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้น		(196,946,359)	-	(196,946,359)
ค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน	30	(33,743,151)	(126,247,176)	(32,743,151)
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		-	1,640,000,000	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		-	(2,000,000,000)	-
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		1,617,862	-	-
เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		3,790,000,000	2,470,000,000	-
ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		(1,601,050,000)	(2,266,233,278)	(1,601,050,000)
เงินสดรับค่าหุ้นจากส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย		402,214,809	301,631,750	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมจัดหาเงิน		10,921,624,418	(542,160,991)	6,736,558,094
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ		(556,065,015)	(2,969,324,650)	(580,401,565)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม		3,420,945,051	6,390,269,701	3,336,145,461
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		2,864,880,036	3,420,945,051	2,755,743,896
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการอสังหาริมทรัพย์		76,815,720	193,525,744	39,644,672
หนี้สินตามสัญญาซื้อขายกิจการ		16,107,300	117,220,728	16,107,300

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุ สารบัญ

1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี
4	นโยบายการบัญชีที่สำคัญ
5	การได้มาซึ่งบริษัทย่อย และการร่วมค้า
6	บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
7	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
8	เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้
9	เงินลงทุนอื่น
10	ลูกหนี้การค้า
11	ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน
12	ลูกหนี้อื่น
13	สินค้าคงเหลือ
14	เงินลงทุนในบริษัทย่อย
15	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม
16	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
17	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
18	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
19	ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
20	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย
21	เจ้าหนี้การค้า
22	เจ้าหนี้อื่น
23	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
24	ทุนเรือนหุ้น
25	สำรองตามกฎหมายและองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น
26	รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
27	ค่าใช้จ่ายในการบริหาร
28	ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ตอบแทนพนักงาน
29	ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ
30	ต้นทุนทางการเงิน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุ

สารบัญ

- 31 ภาษีเงินได้
- 32 สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน
- 33 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
- 34 เครื่องมือทางการเงิน
- 35 ภาระผูกพันกับกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
- 36 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
- 37 เงินปันผล
- 38 เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลาที่รายงาน
- 39 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ยังไม่ได้ใช้

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

คณะกรรมการได้อนุมัติให้ออกงบการเงินนี้เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2559

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) “GPSC” เกิดขึ้นจากการควบบริษัท (Amalgamation) ระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด “PTTUT” และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด “IPT” โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 ภายใต้ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ที่บริษัทได้กำหนดให้มีอัตรา การแลกเปลี่ยนของการควบบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ PTTUT และ IPT ที่มีชื่อปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัท โดยบริษัทได้มาซึ่งทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และภาระผูกพันทั้งหมดของทั้งสองบริษัท ตลอดจน สัญญาต่างๆ ที่ PTTUT และ IPT ได้ทำไว้ก่อนหน้าการควบรวม

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) “บริษัท” เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นและจดทะเบียนในประเทศไทย และมีที่อยู่จดทะเบียนดังนี้:

สำนักงานใหญ่	: เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
สาขาที่ 1	: เลขที่ 24 ถนนปิ่นเกล้าสังเคราะห์ราษฎร์ ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 2	: เลขที่ 92/9 ถนนทางหลวงระยอง-สาย 3191 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 3	: เลขที่ 5/11 ถนนปิ่นเกล้าสังเคราะห์ราษฎร์ ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
สาขาที่ 4	: เลขที่ 42/3 หมู่ที่ 1 ถนนสุขุมวิท ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทจดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในระหว่างปีได้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 22.73) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 22.58) บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (ถือหุ้นร้อยละ 20.79) และ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 8.91) ซึ่งบริษัททั้งสี่แห่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และมี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด

บริษัทดำเนินธุรกิจหลักเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม รายละเอียดของ บริษัทย่อยและการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่	บริษัทถือหุ้นร้อยละ		
		กิจการจัดตั้ง	2558	2557	
บริษัทย่อยทางตรง					
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	ไทย	100	100	
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	ธุรกิจลงทุน	ไทย	100	100	
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	ไทย	51	51	
Ichinoseki Solar Power 1 GK	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ญี่ปุ่น	99	-	
การร่วมค้า					
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	ธุรกิจลงทุน	ไทย	40	40	
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	30	30	
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ลาว	40	40	
การร่วมค้าทางอ้อม					
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ไทย	40	40	

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

(ก) เกณฑ์การถือปฏิบัติ

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีฯ (“สภาวิชาชีพบัญชี”) กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับ ซึ่งเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10	งบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11	การร่วมการงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13	การวัดมูลค่ายุติธรรม

ในเบื้องต้นการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ข้างต้นนั้น มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทในบางเรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3

นอกเหนือจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ข้างต้น สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกและปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่นๆ ซึ่งมีผลบังคับสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 เป็นต้นไป และไม่ได้มีการนำมาใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินนี้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ดังกล่าวได้เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ข) เกณฑ์การวัดมูลค่า

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นโดยถือหลักเกณฑ์การบันทึกตามราคาทุนเดิม ยกเว้นที่กล่าวไว้ในนโยบายบัญชี

(ค) สกูลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและนำเสนองบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัท ข้อมูลทางการเงินทั้งหมดมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้เห็นเป็นหลักฐาน ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

(ง) การใช้วิจารณญาณและการประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารต้องใช้วิจารณญาณ การประมาณ และข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายการบัญชีและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวกับ สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากที่ประมาณไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกโดยวิธีเปลี่ยนแปลงทันทีเป็นต้นไป

ข้อมูลเกี่ยวกับการประมาณความไม่แน่นอนและข้อสมมติฐานที่สำคัญในการกำหนดนโยบายการบัญชี มีผลกระทบต่อรับรู้จำนวนเงินในงบการเงิน ซึ่งประกอบด้วยหมายเหตุประกอบงบการเงินต่อไปนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5	การได้มาซึ่งบริษัทย่อย และการร่วมค้า
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 18	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19	ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34	เครื่องมือทางการเงิน
หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36	หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การวัดมูลค่ายุติธรรม

นโยบายการบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลของกลุ่มบริษัทหลายข้อกำหนดให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมทั้งสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินและไม่ใช้ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทกำหนดกรอบแนวคิดของการควบคุมเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม กรอบแนวคิดนี้รวมถึงกลุ่มผู้ประเมินมูลค่าซึ่งมีความรับผิดชอบโดยรวมต่อการวัดมูลค่ายุติธรรมที่มีนัยสำคัญ รวมถึงการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3 และรายงานโดยตรงต่อผู้บริหารสูงสุดทางการเงิน

กลุ่มผู้ประเมินมูลค่ามีการทบทวนข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ และปรับปรุงการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญอย่างสม่ำเสมอ หากมีการใช้ข้อมูลจากบุคคลที่สามเพื่อวัดมูลค่ายุติธรรม เช่น ราคาจากนายหน้า หรือการตั้งราคา กลุ่มผู้ประเมินได้ประเมินหลักฐานที่ได้มาจากบุคคลที่สามที่สนับสนุนข้อสรุปเกี่ยวกับการวัดมูลค่ารวมถึงการจัดระดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมว่าเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินอย่างเหมาะสม

ประเด็นปัญหาของการวัดมูลค่าที่มีนัยสำคัญจะถูกรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มบริษัท

เมื่อวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สิน กลุ่มบริษัทได้ใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ มูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทในแต่ละลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า ดังนี้

- ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้ไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมสำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น นอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

กลุ่มบริษัทรับรู้การโอนระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่เกิดการโอนขึ้น

○ **หมายเหตุประกอบงบการเงิน****3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี**

กลุ่มบริษัทได้ใช้นโยบายการบัญชีที่สำคัญและวิธีการคำนวณในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 เช่นเดียวกับที่ใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยกเว้นเรื่องดังต่อไปนี้

ก) ภาพรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 ผลจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ดังที่กล่าวในหมายเหตุข้อ 2 กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งมีผลกระทบต่องบการเงินของกลุ่มบริษัทอย่างเป็นสาระสำคัญดังนี้

- | | |
|---|---|
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 | เรื่อง งบการเงินรวม |
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 | เรื่อง การร่วมการงาน |
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น |
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 | เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม |

รายละเอียดเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีและผลกระทบของการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ได้แสดงอยู่ในหมายเหตุข้อ 3 (ข) ถึง 3 (ง) ดังนี้

(ข) งบการเงินรวม

ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 กลุ่มบริษัทเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเกี่ยวกับการพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมเหนือผู้ได้รับการลงทุนหรือไม่ และกลุ่มบริษัทต้องรวมผู้ได้รับการลงทุนในงบการเงินรวมหรือไม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 แนะนำรูปแบบการควบคุมแบบใหม่ซึ่งสามารถประยุกต์ใช้กับผู้ได้รับการลงทุนทั้งหมด โดยเน้นว่ากลุ่มบริษัทมีอำนาจการควบคุมเหนือผู้ได้รับการลงทุนหรือไม่ มีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และมีความสามารถในการทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากอำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนหรือไม่ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 กำหนดให้รวมผู้ได้รับการลงทุนที่กลุ่มบริษัทควบคุมตามเกณฑ์ของสถานการณ์โดยพฤตินัยในงบการเงินรวม

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 10 งบการเงินรวม มีผลทำให้การควบรวมกิจการและการได้มาซึ่งบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้าในระหว่างปี 2556 และ 2557 ถือเป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน เนื่องจากกลุ่มบริษัทก่อนและหลังการควบรวมกิจการอยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดแห่งหนึ่ง

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีนี้ได้ปรับปรุงย้อนหลังในงบการเงิน โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัท สรุปได้ดังนี้

	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จรวม	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ เฉพาะกิจการ
	(พันบาท)	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		
รายได้จากการขายเพิ่มขึ้น	(387,918)	(387,918)
ดอกเบี้ยรับตามสัญญาเช่าทางการเงินลดลง	235,346	235,346
ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น	685,125	686,024
ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง	(28,423)	(28,423)
ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น	5,590	5,590
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้น	(9,490)	-
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง	(107,653)	(107,653)
กำไรลดลง	392,577	402,966
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นลดลง	-	-
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จลดลง	392,577	402,966
 กำไรต่อหุ้นลดลง (บาท)	 0.35	 0.36

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	1 มกราคม		1 มกราคม	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่ครบกำหนดชำระ				
ในหนึ่งปีเพิ่มขึ้น	352,110	428,923	352,110	428,923
เงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง	(579,678)	(579,678)	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้าลดลง	(332,530)	(231,787)	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น	342,915	803,128	342,915	803,128
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง	(34,112)	(39,363)	(12,976)	(17,328)
ค่าความนิยมลดลง	(325,755)	(353,400)	(288,356)	(316,001)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนลดลง	(495,000)	(495,000)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง	-	5,590	-	5,590
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	(67,690)	(175,343)	(136,410)	(244,063)
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นจากการรวมธุรกิจลดลง	4,898,691	4,898,691	4,898,691	4,898,691
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจเพิ่มขึ้น	(5,920,447)	(5,920,447)	(5,920,447)	(5,920,447)
ส่วนลดทุนจากการรวมธุรกิจ				
ภายใต้การควบคุมเดียวกันลดลง	1,196,681	1,086,449	-	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง	210,772	210,772	-	-
กำไรสะสมลดลง	<u>(754,043)</u>	<u>(361,465)</u>	<u>(764,473)</u>	<u>(361,507)</u>

(ค) การร่วมการงาน

จากมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 กลุ่มบริษัทเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีสำหรับส่วนได้เสียในการร่วมการงาน ภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 กลุ่มบริษัทจัดประเภทส่วนได้เสียในการร่วมการงานของกลุ่มบริษัทเป็นการดำเนินงานร่วมกัน หรือ การร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิในสินทรัพย์และภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้นของกลุ่มบริษัท เมื่อทำการประเมินดังกล่าว กลุ่มบริษัทพิจารณาโครงสร้างของการร่วมการงาน รูปแบบทางกฎหมายของหน่วยงานแยกต่างหาก เงื่อนไขตามสัญญาของการร่วมการงาน รวมทั้งข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมอื่น จากเดิมพิจารณาเพียงโครงสร้างของการร่วมการงานเท่านั้น ในการจัดประเภท การเปลี่ยนนโยบายการบัญชีนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ง) การบัญชีสำหรับการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 ได้นำข้อกำหนดในการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในบริษัทย่อย การร่วมการงาน บริษัทร่วม และกิจการอื่นที่ไม่ได้นำมาจัดทำงบการเงินรวมเข้าไว้ด้วยกันเป็นมาตรฐานเดียว โดยกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับลักษณะ ความเสี่ยง และผลกระทบทางการเงินของส่วนได้เสียเหล่านี้ ซึ่งกิจการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15 และ 16

(จ) การวัดมูลค่ายุติธรรม

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 กำหนดกรอบแนวคิดเดียวกันสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม เมื่อมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่นกำหนดหรืออนุญาตให้วัดมูลค่ายุติธรรม มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ให้นิยามของมูลค่ายุติธรรมที่สอดคล้องกันว่าเป็นราคาที่จะได้รับจากการขายสินทรัพย์ หรือจะจ่ายเพื่อโอนหนี้สินในรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ร่วมตลาด ณ วันที่มีการวัดมูลค่า อีกทั้งได้กำหนดการเปิดเผยข้อมูลโดยทดแทนหรือขยายการเปิดเผยเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมจากที่ระบุในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่นๆ ตามที่กำหนดไว้ในการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 กลุ่มบริษัทใช้แนวทางการปฏิบัติใหม่เกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป และไม่ได้ให้ข้อมูลเปรียบเทียบสำหรับการเปิดเผยข้อมูลใหม่ รายละเอียดอื่นๆ เกี่ยวกับผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงได้แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34

4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่นำเสนอต่อไปนี้ได้ถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินทุกรอบระยะเวลาที่รายงาน ยกเว้นที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 เรื่อง การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี

(ก) เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท และบริษัทย่อย (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัท”) และส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อ เมื่อการควบคุมถูกโอนไปยังกลุ่มบริษัท ยกเว้นในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การควบคุม หมายถึงอำนาจในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของกิจการเพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของกิจการนั้น ในการพิจารณาอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทต้องนำสิทธิในการออกเสียงที่เกิดขึ้นมารวมในการพิจารณาด้วย วันที่ซื้อกิจการคือวันที่อำนาจในการควบคุมนั้นได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ การกำหนดวันที่ซื้อกิจการและการระบุเกี่ยวกับการโอนอำนาจควบคุมจากผู้ถูกซื้อไปยังผู้ซื้อต้องใช้ดุลยพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง

ค่าความนิยมถูกวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ โดยวัดจากมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ซึ่งรวมถึงการรับรู้จำนวนส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อ หักด้วยมูลค่าสุทธิ (มูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาซึ่งวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ

สิ่งตอบแทนที่โอนให้ต้องวัดด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป หนี้สินที่กลุ่มบริษัทก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม และส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มบริษัท ทั้งนี้สิ่งตอบแทนที่โอนให้ยังรวมถึงมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและมูลค่าของโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ออกแทนโครงการของผู้ถูกซื้อเมื่อรวมธุรกิจ หากการรวมธุรกิจมีผลให้สิ้นสุดความสัมพันธ์ของโครงการเดิมระหว่างกลุ่มบริษัทและผู้ถูกซื้อ ให้ใช้ราคาต่ำกว่าระหว่าง มูลค่าจากการยกเลิกสัญญาตามที่ระบุในสัญญา และมูลค่าองค์ประกอบนอกตลาด ไปหักจากสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายอื่น

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทที่ถูกซื้อที่รับมาจากการรวมธุรกิจ รับรู้เป็นหนี้สินหากมีการผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถวัดมูลค่ายุติธรรมได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อของกลุ่มบริษัทที่เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากการรวมธุรกิจ เช่น ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพและค่าที่ปรึกษาอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

การรวมธุรกิจซึ่งเกิดจากการโอนส่วนได้เสียในกิจการภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นซึ่งควบคุมกลุ่มบริษัท ถือเป็น การเข้าครอบครองเสมือนว่าได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดของปีเปรียบเทียบก่อนหน้าสุดหรือ ณ วันที่มีการรวมธุรกิจ ภายใต้การควบคุมเดียวกันแล้วแต่วันใดจะหลังกว่า เพื่อปรับปรุงงบการเงินเปรียบเทียบ สินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มา จะถูกรับรู้ด้วยมูลค่าตามบัญชีก่อนการจัดทำงบการเงินรวมภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้น ที่กลุ่มบริษัทมีส่วน ควบคุม ส่วนประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของที่ได้มาจากการรวมธุรกิจถือเป็นส่วนหนึ่งของทุนของกลุ่มบริษัท เว้นแต่ส่วนที่ได้มานั้นได้รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของส่วนเกินมูลค่าหุ้น เงินสดจ่ายในการรวมธุรกิจรับรู้โดยตรงในส่วน ของเจ้าของ

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มบริษัท การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มบริษัทเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับกิจการนั้นและมีความสามารถในการใช้อำนาจเหนือกิจการนั้นทำให้เกิดผลกระทบต่อจำนวนเงินผลตอบแทนของกลุ่มบริษัท งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

นโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยได้ถูกเปลี่ยนตามความจำเป็นเพื่อให้เป็นนโยบายเดียวกันกับของกลุ่มบริษัท

ผลขาดทุนในบริษัทย่อยจะต้องถูกปันส่วนไปยังส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมแม้ว่าการปันส่วนดังกล่าวจะทำให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมมียอดคงเหลือติดลบก็ตาม

การสูญเสียการควบคุม

เมื่อกลุ่มบริษัทสูญเสียการควบคุมในบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยนั้นออก รวมถึงส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียการควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเดิมที่ยังคงเหลืออยู่ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สูญเสียการควบคุม

ส่วนได้เสียในเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย

ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วยส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว การร่วมค้าเป็นการร่วมการทำงานที่กลุ่มบริษัทมีการควบคุมร่วมในการทำงานนั้น โดยมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น มากกว่าการมีสิทธิในสินทรัพย์และภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น

ส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้าบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย โดยรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัท จะถูกบันทึกในงบการเงินรวมจนถึงวันที่กลุ่มบริษัทสูญเสียความมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือการควบคุมร่วม

○ **หมายเหตุประกอบงบการเงิน****การตัดรายการในงบการเงินรวม**

ยอดคงเหลือและรายการบัญชีระหว่างกิจการในกลุ่ม รวมถึงรายได้ หรือค่าใช้จ่ายที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมารายการระหว่างกิจการในกลุ่ม ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม ถ้าไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมารายการกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าถูกตัดรายการกับเงินลงทุนเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการที่ถูกลงทุนนั้น ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงถูกตัดรายการในลักษณะเดียวกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง แต่เท่าที่เมื่อไม่มีหลักฐานการค้ำค่าเกิดขึ้น

(ข) เงินตราต่างประเทศ**รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ**

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันนั้น

สินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นตัวเงินซึ่งเกิดจากรายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งบันทึกตามเกณฑ์ราคาทุนเดิมแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดบัญชีนั้น

หน่วยงานในต่างประเทศ

สินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศ รวมถึงค่าความนิยมและรายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมที่เกิดขึ้นจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน

รายได้และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ใกล้เคียงกับอัตรา ณ วันที่เกิดรายการ

ค่าความนิยมและรายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมที่เกิดจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่า บันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงเป็นรายการผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนในส่วนของผู้ถือหุ้น จนกว่ามีการจำหน่ายเงินลงทุนนั้นออกไป ยกเว้นผลต่างจากการแปลงค่าที่ถูกปันส่วนให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

เมื่อหน่วยงานต่างประเทศถูกจำหน่ายส่วนได้เสียทั้งหมดหรือเพียงบางส่วนที่ทำให้สูญเสียการควบคุม ความมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ หรือการควบคุมร่วมกัน ผลสะสมของผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับหน่วยงานต่างประเทศนั้นต้องถูกจัดประเภทเป็นกำไรหรือขาดทุนโดยเป็นส่วนหนึ่งของกำไรขาดทุนจากการจำหน่าย หากกลุ่มบริษัทจำหน่ายส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเพียงบางส่วนแต่ยังคงมีการควบคุม ผลสะสมต้องถูกปันส่วนให้กับส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม หากกลุ่มบริษัทจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมหรือการร่วมค้าเพียงบางส่วน โดยที่กลุ่มบริษัทยังคงมีอิทธิพลหรือการควบคุมร่วมที่มีสาระสำคัญอยู่ กลุ่มบริษัทต้องจัดประเภทยอดสะสมบางส่วนที่เกี่ยวข้องเป็นกำไรหรือขาดทุน

(ค) เครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์

เครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ได้ถูกนำมาใช้เพื่อจัดการความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ยที่เกิดจากกิจกรรมดำเนินงานและกิจกรรมจัดหาเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย เครื่องมือทางการเงินที่ใช้ส่วนใหญ่ประกอบด้วยสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ซึ่งไม่ได้มีการรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะมีในอนาคต ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าตามสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง ณ วันที่ครบกำหนดสัญญาจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเป็นการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในอนาคต ผลต่างที่ได้รับหรือจ่ายตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย บันทึกปรับปรุงกับดอกเบี้ยจ่ายของภาระหนี้สินทางการเงินที่ได้รับการป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ง) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในงบกระแสเงินสด ประกอบด้วย ยอดเงินสด ยอดเงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวันและออมทรัพย์ และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารซึ่งต้องชำระคืนเมื่อทางถามถือเป็นส่วนหนึ่งของกิจกรรมจัดหาเงินในงบกระแสเงินสด

(จ) ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงในราคาตามใบแจ้งหนี้สุทธิจากค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ

ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญประเมิน โดยการวิเคราะห์ประวัติการชำระหนี้ และการคาดการณ์เกี่ยวกับการชำระหนี้ในอนาคตของลูกค้า ลูกหนี้จะถูกตัดจำหน่ายออกจากบัญชีเมื่อทราบว่าเป็นหนี้สูญ

(ฉ) ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน แสดงมูลค่ายอดคงค้างสุทธิจากดอกเบี้ยที่ยังไม่ถึงเป็นรายได้หักค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ

กลุ่มบริษัทประเมินข้อตกลงซึ่งไม่ได้มีรูปแบบของสัญญาเช่าตามกฎหมาย แต่มีการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์ตามระยะเวลาที่กำหนด สินทรัพย์ดังกล่าวมีลักษณะเฉพาะเจาะจงและมีการให้ผลตอบแทนในลักษณะของการจำคืนครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดยพิจารณาว่าข้อตกลงให้สิทธิการควบคุมสินทรัพย์แก่คู่สัญญาหรือไม่

(ช) สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงในราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ต้นทุนของสินค้าคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนสินค้าประกอบด้วยราคาทุนที่ซื้อ ต้นทุนในการแปลงสภาพหรือต้นทุนอื่นเพื่อให้สินค้าอยู่ในสถานที่และสภาพปัจจุบัน ในกรณีของสินค้าสำเร็จรูปและสินค้าระหว่างผลิตที่ผลิตเอง ต้นทุนสินค้า รวมการปันส่วนของค่าเสียหายการผลิตอย่างเหมาะสมโดยคำนึงถึงระดับกำลังการผลิตตามปกติ

ชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงจะจัดประเภทเป็นสินค้าคงเหลือและรับรู้ในกำไรขาดทุนเมื่อนำมาใช้

มูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นการประมาณราคาที่จะขายได้จากการดำเนินธุรกิจปกติหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นโดยประมาณในการขาย

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ช) เงินลงทุน

เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อยและการร่วมค้า

เงินลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทย่อยและการร่วมค้า ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท บันทึกบัญชีโดยใช้วิธีราคาทุน ส่วนการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าในงบการเงินรวมใช้วิธีส่วนได้เสีย

เงินลงทุนในตราสารทุนอื่น

เงินลงทุนในตราสารทุนซึ่งไม่ใช่หลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดแสดงในราคาทุนหักขาดทุนจากการด้อยค่า

(ณ) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

การรับรู้และการวัดมูลค่า

สินทรัพย์ที่เป็นกรรมสิทธิ์ของกิจการ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและขาดทุนจากการด้อยค่า

ชิ้นส่วนอะไหล่ที่สำคัญและอุปกรณ์ที่สำรองไว้ใช้งานที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะใช้ประโยชน์ได้มากกว่าหนึ่งรอบระยะเวลาการรายงานและชิ้นส่วนอะไหล่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการซ่อมบำรุงที่ต้องใช้ร่วมกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จะจัดประเภทเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และคิดค่าเสื่อมราคาเมื่อได้มาและพร้อมใช้งาน อะไหล่สำรองหลักที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดออกจากบัญชีด้วยมูลค่าสุทธิตามบัญชีและบันทึกอะไหล่สำรองหลักที่เปลี่ยนแทนด้วยราคาตามบัญชี ณ วันที่มีการเปลี่ยนแทน

ราคาทุนรวมถึงต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนของการก่อสร้างสินทรัพย์ที่กิจการก่อสร้างเอง รวมถึงต้นทุนของวัสดุ แรงงานทางตรง และต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์ เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์และต้นทุนการกู้ยืม นอกจากนี้ต้นทุนอาจรวมถึงกำไรหรือขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดจากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งถูกโอนจากงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น สำหรับเครื่องมือที่ควบคุมโดยลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ซึ่งไม่สามารถทำงานได้โดยปราศจากลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์นั้นให้ถือว่า ลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของอุปกรณ์

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์แต่ละรายการที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่เท่ากันต้องบันทึกแต่ละส่วนประกอบที่มีนัยสำคัญแยกต่างหากจากกัน

กำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ คือผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชีของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ โดยรับรู้สุทธิเป็นรายได้อื่นในกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นในภายหลัง

ต้นทุนในการเปลี่ยนแทนส่วนประกอบจะรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ถ้ามีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากรายการนั้น และสามารถวัดมูลค่าต้นทุนของรายการนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ ส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดจำหน่ายตามมูลค่าตามบัญชี ต้นทุนที่เกิดขึ้นในการซ่อมบำรุงที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่เกิดขึ้นเป็นประจำจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากมูลค่าเสื่อมสภาพของรายการอาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งประกอบด้วยราคาทุนของสินทรัพย์หรือต้นทุนในการเปลี่ยนแทนอื่น หักด้วยมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามเกณฑ์อายุการใช้งานโดยประมาณของส่วนประกอบของสินทรัพย์แต่ละรายการ ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แสดงได้ดังนี้

อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	5 ถึง 30 ปี
โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์	3 ถึง 30 ปี
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์	3 ถึง 28 ปี
ยานพาหนะ	5 ถึง 10 ปี

กลุ่มบริษัทไม่คิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

วิธีการคิดค่าเสื่อมราคา อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และมูลค่าคงเหลือ ถูกทบทวนอย่างน้อยที่สุดทุกสิ้นรอบปีบัญชี และปรับปรุงตามความเหมาะสม

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ญ) ข้อตกลงสัมปทานบริการ

กลุ่มบริษัทบันทึกข้อตกลงสัมปทานบริการเป็นสินทรัพย์ทางการเงิน เมื่อมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทานหรือตามคำสั่งของผู้ให้สัมปทานสำหรับการให้บริการก่อสร้าง หรือ ยกระดับการให้บริการ สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวจะรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ภายหลังจากนั้นสินทรัพย์ทางการเงินจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

(ฎ) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ค่าความนิยม

ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อกิจการของบริษัทย่อยรับรู้ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน การรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยม ได้อธิบายในหมายเหตุประกอบงบการเงิน 4(ก) ภายหลังจากการรับรู้เริ่มแรก ค่าความนิยมจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนหักผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม สำหรับตราสารทุน - การบัญชีด้านผู้ลงทุนมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และ ผลขาดทุนจากการด้อยค่าในเงินลงทุนต้องไม่ถูกปันส่วนให้สินทรัพย์ใด ๆ ที่เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนรวมถึงค่าความนิยม

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทซื้อและมีอายุการใช้งานจำกัด แสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าสิทธิและคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์

ค่าสิทธิและคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ที่กลุ่มบริษัทซื้อและมีอายุการใช้งานจำกัดแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม

รายจ่ายภายหลังการรับรู้รายการ

รายจ่ายภายหลังการรับรู้รายการจะรับรู้เป็นสินทรัพย์เมื่อก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยรวมเป็นสินทรัพย์ที่สามารถระบุได้ที่เกี่ยวข้องนั้น ค่าใช้จ่ายอื่น รวมถึงค่าความนิยมและตราผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นภายในรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

คำตัดจำหน่าย

คำตัดจำหน่ายคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์หรือจำนวนอื่นที่ใช้แทนราคาทุนหักด้วยมูลค่าคงเหลือ

คำตัดจำหน่ายรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีเส้นตรงซึ่งโดยส่วนใหญ่จะสะท้อนรูปแบบที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจากสินทรัพย์นั้นตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งไม่รวมค่าความนิยม โดยเริ่มตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อสินทรัพย์นั้นพร้อมที่จะให้ประโยชน์ ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์สำหรับปีปัจจุบันและปีเปรียบเทียบแสดงได้ดังนี้

ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์	2 ถึง 10 ปี
สิทธิในสัญญาซื้อขาย/ประกอบกิจการไฟฟ้า	10 ถึง 30 ปี

วิธีการตัดจำหน่าย ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ และมูลค่าคงเหลือ จะได้รับการทบทวนทุกสิ้นรอบปีบัญชี และปรับปรุงตามความเหมาะสม

(ฎ) ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชีตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าใช้จ่ายนั้นๆ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นไปตามอายุของสัญญาที่เกี่ยวข้อง

(ฐ) การด้อยค่า

ยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่ข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน หรือ ยังไม่พร้อมใช้งาน จะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทุกปีในช่วงเวลาเดียวกัน

ขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือมูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสูงกว่ามูลค่าที่จะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการขายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ ประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนึงภาษีเงินได้เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบัน ซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่นจะพิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรวมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

การกลับรายการค้อยค่า

ขาดทุนจากการค้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินจะถูกกลับรายการ เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนเพิ่มขึ้นในภายหลัง และการเพิ่มขึ้นนั้นสัมพันธ์โดยตรงกับขาดทุนจากการค้อยค่าที่เคยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

ขาดทุนจากการค้อยค่าของค่าความนิยมจะไม่มี การปรับปรุงกลับรายการ ขาดทุนจากการค้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ ที่เคยรับรู้ในงวดก่อนจะถูกประเมิน ณ ทุกวันที่ที่ออกรายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการค้อยค่าหรือไม่ ขาดทุนจากการค้อยค่าจะถูกกลับรายการ หากมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการค้อยค่าจะถูกกลับรายการเพียงเท่าที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีภายหลังหักค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่าย เสมือนหนึ่งไม่เคยมีการบันทึกขาดทุนจากการค้อยค่ามาก่อน

(๗) หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยบันทึกเริ่มแรกในมูลค่ายุติธรรมหักค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเกิดหนี้สิน ภายหลังจากการบันทึกหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจะบันทึกต่อมาโดยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย ผลต่างระหว่างยอดหนี้เริ่มแรกและยอดหนี้เมื่อครบกำหนดไถ่ถอนจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุการกู้ยืม โดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

(๘) เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นแสดงในราคาทุน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ณ) ผลประโยชน์ของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

ภาระผูกพันในการสมทบเข้าโครงการสมทบเงินจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงานในกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาที่พนักงานได้ทำงานให้กับกิจการ

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้

ภาระผูกพันสุทธิของกลุ่มบริษัทจากโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ถูกคำนวณแยกต่างหากเป็นรายโครงการจากการประมาณผลประโยชน์ในอนาคตที่เกิดจากการทำงานของพนักงานในงวดปัจจุบันและงวดก่อนๆ ผลประโยชน์ดังกล่าวได้มีการคิดลดกระแสเงินสดเพื่อให้เป็นมูลค่าปัจจุบัน

การคำนวณภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้นั้นจัดทำโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ได้รับอนุญาตเป็นประจำทุกปี โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ผลจากการคำนวณอาจทำให้กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์เกิดขึ้น ซึ่งการรับรู้เป็นสินทรัพย์จะใช้มูลค่าปัจจุบันของประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่มีในรูปของการได้รับคืนในอนาคตจากโครงการหรือการหักการสมทบเข้าโครงการในอนาคต ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของประโยชน์เชิงเศรษฐกิจได้มีการพิจารณาถึงความต้องการเงินทุนขั้นต่ำสำหรับโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท

ในการวัดมูลค่าใหม่ของหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิ กำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยจะถูกรับรู้รายการในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นทันที กลุ่มบริษัทกำหนดดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิโดยใช้อัตราคิดลดที่ใช้วัดมูลค่าภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ ต้นปี โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงใดๆ ในหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิซึ่งเป็นผลมาจากการสมทบเงินและการจ่ายชำระผลประโยชน์ ดอกเบี้ยจ่ายสุทธิและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลประโยชน์รับรู้รายการในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงผลประโยชน์ของโครงการหรือการลดขนาดโครงการ การเปลี่ยนแปลงในผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการบริการในอดีต หรือ กำไรหรือขาดทุนจากการลดขนาดโครงการต้องรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที กลุ่มบริษัท รับรู้กำไรและขาดทุนจากการจ่ายชำระผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกิดขึ้น

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ภาระผูกพันสุทธิของกลุ่มบริษัทที่เป็นผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานเป็นผลประโยชน์ในอนาคตที่เกิดจากการทำงานของพนักงานในงวดปัจจุบันและงวดก่อนๆ ซึ่งผลประโยชน์นี้ได้คิดลดกระแสเงินสดเพื่อให้เป็นมูลค่าปัจจุบัน การวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้าง

ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อวันใดวันหนึ่งต่อไปนี้เกิดขึ้นก่อน เมื่อกลุ่มบริษัทไม่สามารถยกเลิกข้อเสนอการให้ผลประโยชน์ดังกล่าวได้อีกต่อไป หรือเมื่อกลุ่มบริษัทรับรู้ต้นทุนสำหรับการปรับโครงสร้าง หากระยะเวลาการจ่ายผลประโยชน์เกินกว่า 12 เดือนนับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างจะถูกคิดลดกระแสเงินสด

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อพนักงานทำงานให้ บริษัทได้รับรู้ด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะจ่ายชำระ หากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือภาระผูกพัน โดยอนุमानที่จะต้องจ่ายอันเป็นผลมาจากการที่พนักงานได้ทำงานให้ในอดีตและภาระผูกพันนี้สามารถประมาณได้อย่างสมเหตุสมผล

การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

มูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อหุ้น ณ วันที่ให้สิทธิแก่พนักงาน (ชำระด้วยตราสารทุน) รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพร้อม ๆ กับการเพิ่มขึ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น ตลอดระยะเวลาที่พนักงานสามารถเข้าใช้สิทธิได้อย่างไม่มีเงื่อนไข

(ด) ประเมินการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินจะรับรู้ที่ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระหนี้สินตามกฎหมายที่เกิดขึ้นในปัจจุบันหรือที่ก่อตัวขึ้นอันเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าว ประมาณการหนี้สินพิจารณาจากการคิดลดกระแสเงินสดที่จะจ่ายในอนาคตโดยใช้อัตราคิดลดในตลาดปัจจุบันก่อนคำนึงภาษีเงินได้ เพื่อให้สะท้อนจำนวนที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อหนี้สิน ประมาณการหนี้สินส่วนที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากเวลาที่ผ่านไปรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงิน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

(ค) รายได้

รายได้ที่รับรู้ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มหรือภาษีขายอื่นๆ และแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

การขายสินค้า

รายได้รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของสินค้าที่มีนัยสำคัญไปให้กับผู้ซื้อแล้ว และจะไม่รับรู้รายได้ถ้าฝ่ายบริหารยังมีการควบคุมหรือบริหารสินค้าที่ขายไปแล้วนั้น หรือมีความไม่แน่นอนที่มีนัยสำคัญในการได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจากการขายสินค้าหรือให้บริการนั้น หรือไม่อาจวัดมูลค่าของจำนวนรายได้และต้นทุนที่เกิดขึ้นได้อย่างน่าเชื่อถือ หรือมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะต้องรับคืนสินค้า

ข้อตกลงสัมปทานบริการ

รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการบริการภายใต้ข้อตกลงสัมปทานบริการจะรับรู้ตามขั้นความสำเร็จของงาน รายได้จากการดำเนินงานหรือให้บริการจะรับรู้ในงวดบัญชีที่กลุ่มบริษัทให้บริการเมื่อกลุ่มบริษัทให้บริการตามข้อตกลงสัมปทานบริการมากกว่าหนึ่งบริการ สิ่งตอบแทนที่ได้รับจะถูกปันส่วนโดยอ้างอิงจากมูลค่ายุติธรรมของบริการที่ส่งมอบ

เงินปันผลรับ

เงินปันผลรับบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในวันที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน

บริษัทรับรู้รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน ตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่น

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตามเกณฑ์คงค้าง

(ค) ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในทำนองเดียวกัน

ต้นทุนการกู้ยืมที่ไม่ได้เกี่ยวกับการได้มา การก่อสร้างหรือ การผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

○ เหตุประกอบงบการเงิน

(ท) สัญญาเช่าดำเนินงาน

รายจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า ประโยชน์ที่ได้รับตามสัญญาเช่า จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเป็นส่วนหนึ่งของค่าเช่าทั้งสิ้นตามสัญญาตลอดอายุสัญญาเช่า

ค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นต้องนำมารวมคำนวณจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามระยะเวลาที่คงเหลือของสัญญาเช่า เมื่อได้รับการยืนยันการปรับค่าเช่า

(ข) ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเว้นแต่ในส่วนที่เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องในการรวมธุรกิจ หรือ รายการที่รับรู้โดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้นหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระหรือได้รับชำระ โดยคำนวณจากกำไรหรือขาดทุนประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีบันทึกโดยคำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวที่เกิดขึ้นระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินและจำนวนที่ใช้เพื่อความมุ่งหมายทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะไม่ถูกรับรู้เมื่อเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวต่อไปนี้ การรับรู้ค่าความนิยมในครั้งแรก การรับรู้สินทรัพย์หรือหนี้สินในครั้งแรกซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและรายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนทางบัญชีหรือทางภาษี และผลแตกต่างที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและการร่วมค้าหากเป็นไปได้ว่าจะไม่มีการกลับรายการในอนาคตอันใกล้

การวัดมูลค่าของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีต้องสะท้อนถึงผลกระทบทางภาษีที่จะเกิดจากลักษณะวิธีการที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับผลประโยชน์จากสินทรัพย์หรือจะจ่ายชำระหนี้สินตามมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีวัดมูลค่าโดยใช้อัตราภาษีที่คาดว่าจะใช้กับผลแตกต่างชั่วคราวเมื่อมีการกลับรายการโดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ในการกำหนดมูลค่าของภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี กลุ่มบริษัทต้องคำนึงถึงผลกระทบของสถานการณ์ทางภาษีที่ไม่แน่นอนและอาจทำให้จำนวนภาษีที่ต้องจ่ายเพิ่มขึ้น และมีดอกเบี้ยที่ต้องชำระ กลุ่มบริษัทเชื่อว่าได้ตั้งภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพียงพอสำหรับภาษีเงินได้ที่จะจ่ายในอนาคต ซึ่งเกิดจากการประเมินผลกระทบจากหลายปัจจัย รวมถึง การตีความทางกฎหมายภาษี และจากประสบการณ์ในอดีต การประเมินนี้อยู่บนพื้นฐานการประมาณการและข้อสมมติฐาน และอาจจะเกี่ยวข้องกับการตัดสินใจเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคต ข้อมูลใหม่ ๆ อาจจะทำให้กลุ่มบริษัทเปลี่ยนการตัดสินใจโดยขึ้นอยู่กับความเพียงพอของภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่มีอยู่ การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้ค้างจ่ายจะกระทบต่อค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในงวดที่เกิดการเปลี่ยนแปลง

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถหักกลบได้เมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้นี้ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันสำหรับหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกัน สำหรับหน่วยภาษีต่างกันนั้กิจการมีความตั้งใจจะจ่ายชำระหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิหรือตั้งใจจะรับคืนสินทรัพย์และจ่ายชำระหนี้สินในเวลาเดียวกัน

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะบันทึกต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากำไรเพื่อเสียภาษีในอนาคตจะมีจำนวนเพียงพอกับการใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวดังกล่าว สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานและจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

(น) กำไรต่อหุ้น

กลุ่มบริษัทแสดงกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับหุ้นสามัญ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนของผู้ถือหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกจำหน่ายระหว่างปี

(บ) รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ผลการดำเนินงานของส่วนงานที่รายงานต่อผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน จะแสดงถึงรายการที่เกิดขึ้นจากส่วนงานดำเนินงานนั้น โดยตรงรวมถึงรายการที่ได้รับการปันส่วนอย่างสมเหตุสมผล

5 การได้มาซึ่งบริษัทย่อย และการร่วมค้า

ในปี 2557 และ 2558 บริษัทได้เข้าซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย และการร่วมค้าหลายแห่ง โดยวัตถุประสงค์หลักในการเข้าซื้อคือเพื่อขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการที่ดำเนินการเกี่ยวกับธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียดของมูลค่าสิ่งตอบแทนทั้งหมดสรุปดังต่อไปนี้

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

5.1 บริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2558 กลุ่มบริษัทได้มาซึ่งอำนาจควบคุมใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น โดยการซื้อส่วนทุนและสิทธิออกเสียงในบริษัทร้อยละ 99 โดยชำระเป็นเงินรวม 9.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (เทียบเท่าจำนวนเงิน 294.7 ล้านบาท) โดยบริษัทได้จ่ายเงินจำนวน 8.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (เทียบเท่าจำนวนเงิน 278.6 ล้านบาท) แล้วในวันที่ 26 มีนาคม 2558 และจะทำการจ่ายจำนวนที่เหลือจำนวน 0.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (เทียบเท่าจำนวนเงิน 16.1 ล้านบาท) ในปี 2559

ในระหว่างวันที่ซื้อกิจการจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2558 Ichinoseki Solar Power 1 GK มีขาดทุนตามสัดส่วนเงินลงทุนจำนวนเงิน 99.0 ล้านเยน หรือ 28.1 ล้านบาท ซึ่งรวมเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ฝ่ายบริหารคาดว่าหากกลุ่มบริษัทได้มีการซื้อธุรกิจตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 จะมีขาดทุนตามสัดส่วนเงินลงทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวนเงิน 100.6 ล้านเยน หรือ 28.6 ล้านบาท ในการกำหนดมูลค่าดังกล่าวฝ่ายบริหารใช้สมมติฐานในการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม โดยถือเสมือนว่าการรวมกิจการที่เกิดขึ้นในระหว่างปีนั้นได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558

ข้อมูลของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้และมูลค่าที่รับรู้ ณ วันที่ซื้อสำหรับสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาแต่ละประเภทที่สำคัญ มีดังนี้

สิ่งตอบแทนที่โอนให้

	มูลค่ายุติธรรม (ล้านบาท)
เงินสด	278,627
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	16,108
	<u>294,735</u>

สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

กลุ่มบริษัทได้ตกลงที่จะจ่ายสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายส่วนเพิ่มให้กับผู้ถือหุ้นที่ขายหุ้นให้แก่กลุ่มบริษัทเป็นจำนวนเงิน 0.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (เทียบเท่าจำนวนเงิน 16.1 ล้านบาท) ถ้าผู้ขายได้ขอขยายกำลังการผลิตได้ตามที่กำหนดในสัญญา กลุ่มบริษัทได้รวมสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายดังกล่าวเป็นจำนวน 16.1 ล้านบาท ซึ่งแสดงด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

	มูลค่ายุติธรรม (พันบาท)
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	23,642
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	278,820
ลูกหนี้อื่น	21,634
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	630
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	42
เจ้าหนี้อื่น	(99)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(56,897)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	267,772
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(2,976)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ - ส่วนของบริษัท	264,796
ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจ	29,939
สิ่งตอบแทนที่โอนให้	294,735
มูลค่าการซื้อ - เจ้าหนี้	(4,759)
เงินสดที่ได้มา	(42)
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	(16,108)
กระแสเงินสดจ่ายสุทธิ	(273,826)

เทคนิคการประเมินมูลค่าที่ใช้ในการกำหนดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง ประเมินการตามมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ได้มา เนื่องจากเป็นสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ได้แก่ สิทธิในการประกอบกิจการไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น (Right to operate) ได้รับการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ โดยวิธีรายได้ (Income approach)

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนอย่างต่อเนื่องในระหว่างช่วงเวลาที่วัดมูลค่า หากได้รับข้อมูลใหม่เพิ่มเติมภายในหนึ่งปี นับจากวันที่มีการซื้อธุรกิจเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและข้อมูลที่สะท้อนเหตุการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะทำการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมดังกล่าว หรือการรับรู้สินทรัพย์หรือหนี้สินเพิ่มเติมซึ่งสินทรัพย์หรือหนี้สินดังกล่าวมีอยู่แล้ว ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กรณีดังกล่าวการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อธุรกิจจะถูกปรับปรุงใหม่

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทได้แต่งตั้งผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อทำการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจในเดือนมีนาคม 2558 อย่างไรก็ตาม การคำนวณมูลค่าและการจัดสรรราคาซื้อยังไม่เสร็จสมบูรณ์และคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในหนึ่งปีนับจากวันที่ซื้อธุรกิจ ในระหว่างนี้ ผู้บริหารได้ประเมินมูลค่าในเบื้องต้นของสินทรัพย์ หนี้สินและค่าความนิยมเพื่อแสดงในงบการเงินรวม รายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ และการกำหนดค่าความนิยมจะมีการบันทึกบัญชีเมื่อการประเมินราคาดังกล่าวข้างต้นเสร็จสมบูรณ์

5.2 การร่วมค้า

(ก) บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (“NNEG”)

เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 30 ในบริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าจากบริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (“PTT”) และเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย โดยชำระเป็นเงินสดจำนวน 144.0 ล้านบาท วัตถุประสงค์หลักในการเข้าซื้อครั้งนี้เพื่อเป็นการสนับสนุนความมั่นคงทางด้านไฟฟ้าของประเทศ และสนับสนุน Synergy ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. การซื้อธุรกิจนี้มีส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นจำนวน 40.0 ล้านบาท

(ข) บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (“NLIPC”)

เมื่อวันที่ 5 ธันวาคม 2557 บริษัทได้เข้าทำการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 40 ในบริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าและเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว จากบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด เป็นจำนวนเงิน 4.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 116.9 ล้านบาท โดยบริษัทได้จ่ายชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวในปี 2558 นอกจากนี้บริษัทยังมีข้อผูกพันในการชำระเงินเพิ่มเติมในอนาคต ตามบันทึกความเข้าใจลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 การซื้อธุรกิจนี้มีส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นจำนวน 70.2 ล้านบาท

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ

ในปี 2558 กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 37.2 ล้านบาท (2557 : 0.3 ล้านบาท) ที่เกี่ยวข้องกับค่าที่ปรึกษากฎหมายภายนอกและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบสถานะทางการเงิน ค่าที่ปรึกษากฎหมายและค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบสถานะทางการเงินได้ถูกรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนรวมของกลุ่มบริษัท

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

6 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการจัดทำงบการเงิน บุคคลหรือกิจการเป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัท หากกลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมหรือควบคุมร่วมกันทั้งทางตรงและทางอ้อมหรือมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญต่อบุคคลหรือกิจการในการตัดสินใจทางการเงินและการบริหารหรือในทางกลับกัน หรือกลุ่มบริษัทอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันหรืออยู่ภายใต้อิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญเดียวกันกับบุคคลหรือกิจการนั้น การเกี่ยวข้องกันนี้อาจเป็นรายบุคคลหรือเป็นกิจการ

ความสัมพันธ์กับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไทย	บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้นและมีกรรมกรร่วมกัน
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	ไทย	ผู้ถือหุ้นและมีกรรมกรร่วมกัน
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและมีกรรมกรร่วมกัน
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100
Ichinoseki Solar Power 1 GK	ญี่ปุ่น	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 99
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทย่อย บริษัทถือหุ้นร้อยละ 51
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้า บริษัทถือหุ้นร้อยละ 40
บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด	ลาว	เป็นการร่วมค้า บริษัทถือหุ้นร้อยละ 40
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้า บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 และมีกรรมกรร่วม
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด	ไทย	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 25
บริษัท สยาม โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด	ไทย	เป็นการร่วมค้าทางอ้อม
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	ลาว	เป็นบริษัทร่วมทางอ้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและมีกรรมกรร่วม
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	ฮ่องกง	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ทางอ้อม

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ทางอ้อม
PTT International Trading Pte. Ltd.	สิงคโปร์	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชันส์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท บีซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้น และบริษัทถือหุ้นบริษัทอื่น ร้อยละ 25
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดและผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็น ผู้ถือหุ้น
บริษัท ไทยเฟดดีแอลกอฮอล์ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ทางอ้อมและมี กรรมการร่วมกัน
บริษัท ไทยโอลิโอเคมี จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมี กรรมการร่วมกัน
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และมี กรรมการร่วมกัน
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น
บริษัท วินไทย จำกัด (มหาชน)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นและมีกรรมการร่วมกัน
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท โซลูชั่น ครีเอชั่น จำกัด (เดิมชื่อบริษัท ไบโอ ครีเอชั่น จำกัด)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
บริษัท เวคอเร็กซ์ (ไทยแลนด์) จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ทางอ้อม
บริษัท แอดวานซ์ ไบโอเคมิคอล (ประเทศไทย)	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อม

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง /สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
จำกัด		
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด	ไทย	การร่วมค้าของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้น
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทถือหุ้นร้อยละ 15
บริษัท สกคิ์ไชยสิทธิ จำกัด	ไทย	มีผู้ถือหุ้นของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อมและมี กรรมการร่วมกัน
บริษัท ปตท. จำกัด(มหาชน) จำกัด	ไทย	มีบริษัทใหญ่ลำดับสูงสุดของบริษัทเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่
ผู้บริหารสำคัญ	ไทย	บุคคลที่มีอำนาจและความรับผิดชอบการวางแผนสั่ง การและควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรง หรือทางอ้อม ทั้งนี้รวมถึงกรรมการของบริษัท (ไม่ว่าจะ ทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่)

นโยบายการกำหนดราคาสำหรับรายการแต่ละประเภทอธิบายได้ดังต่อไปนี้

รายการ	นโยบายการกำหนดราคา
ขายสินค้า	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
การให้บริการ	ราคาตามสัญญา
ซื้อสินค้า / วัตถุดิบ	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
ค่าเช่า	ราคาตามสัญญา
รับบริการ	ราคาตลาด / ราคาตามสัญญา
ค่าความช่วยเหลือทางเทคนิค	ราคาตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ/ดอกเบี้ยจ่าย	อัตราตามสัญญา

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

รายการที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 สรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
รายได้อื่น	61	10	61	10
ต้นทุนขายสินค้า	16,806,877	17,489,289	16,633,053	17,486,339
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	40,696	33,790	40,551	32,007
ต้นทุนซื้อสินทรัพย์	197,958	-	-	-
ผู้ถือหุ้น				
รายได้จากการขาย	4,184,726	4,886,734	4,184,726	4,886,734
ต้นทุนขายสินค้า	49,815	50,807	49,815	50,807
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	17,957	19,152	17,957	19,152
บริษัทย่อย				
ดอกเบี้ยรับ	-	-	12,628	80,899
รายได้อื่น	-	-	21,374	1,639
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	-	-	-	50
การร่วมค้า				
รายได้อื่น	3,247	5,812	3,247	5,812
เงินปันผลรับ	-	-	277,900	31,500
บริษัทร่วม				
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	-	103	-	103
เงินปันผลรับ	-	-	40,838	-

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย	5,785,661	5,957,455	5,522,318	5,957,455
รายได้จากการขายในโตรเจน	99,583	100,795	99,583	100,795
เงินปันผลรับ	288,009	11	288,009	11
รายได้อื่น	26,998	14,939	26,998	14,939
ต้นทุนขายสินค้า	660,641	630,983	652,177	630,473
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	65,435	51,105	64,765	48,543
ต้นทุนโครงการระหว่างก่อสร้างและ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	61,540	104,855	2,538	51,754
ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ				
ผลประโยชน์ระยะสั้น	19,946	17,248	18,285	14,702
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	12,168	-	12,168	-

ยอดคงเหลือกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	406,093	438,432	406,093	438,432
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	2,528	4,741	2,528	4,741
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	1,786	-	1,786	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	116,389	107,155	116,389	107,155
บริษัท ไทยโอเลโอเคมี จำกัด	38,150	32,582	38,150	32,582

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	185,820	190,660	185,820	190,660
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด	2,160	2,842	2,160	2,842
บริษัท ไทยแพตตี้แอลกอฮอล์ จำกัด	8,464	13,171	8,464	13,171
บริษัท เอ็มซี โพลีเมอร์ จำกัด	146,377	135,453	146,377	135,453
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	29,110	33,306	29,110	33,306
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	3,352	3,733	3,352	3,733
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	201,039	-	-	-
บริษัท เวนคอเรจ (ไทยแลนด์) จำกัด	107	-	107	-
	1,141,375	962,075	940,336	962,075
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
สุทธิ	1,141,375	962,075	940,336	962,075
หนี้สูญและค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญสำหรับปี	-	-	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	587	534	587	534
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	90,583	1	90,583	1
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	6,444	6,444	6,444	6,444
บริษัทย่อย				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	-	-	5,915	684
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด	-	-	770	770

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
บริษัทย่อย				
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	-	-	1,827	300
Ichinoseki Solar Power 1 GK	-	-	15,367	-
การร่วมค้า				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด	8,939	9,447	8,939	9,447
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด	255	511	255	511
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	-	31,500	-	31,500
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท โซลูชั่น ครีเอชั่น จำกัด				
(เดิมชื่อบริษัท ไปโอ ครีเอชั่น จำกัด)	7,050	7,050	7,050	7,050
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	1,680	1,542	1,680	1,542
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	34,162	25,502	34,162	25,502
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	668	495	668	495
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	61,030	43,848	61,030	43,848
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	-	684	-	684
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	118,973	82,648	98,005	82,648
บริษัท ไทยอีทอกซีเลท จำกัด	-	1,153	-	1,153
บริษัท สยาม โซลาร์ เอนเนอร์ยี 1 จำกัด	457	435	457	435
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	576	1,081	576	1,081
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด	-	615	-	615
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	190,724	-	-	-
บริษัท สกดีไฮลิตทรี จำกัด	182	-	182	-
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์				
เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	280	-	280	-
	522,590	213,490	334,777	215,244
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
สุทธิ	522,590	213,490	334,777	215,244
หนี้สูญและค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญสำหรับปี	-	-	-	-

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	อัตราดอกเบี้ย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(ร้อยละต่อปี)		(พันบาท)	
บริษัทย่อย				
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
Ichinoseki Solar Power 1 GK	1.1	-	183,429	-
รวม			183,429	-

เงินให้กู้ยืมระยะยาว

บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด

- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี

40,000 40,000

- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี

150,000 210,000

รวม

MLR - 1.25

MLR - 1.25

190,000

250,000

สัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้น

วงเงินกู้ 5.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 25 พฤษภาคม 2558 ระหว่างบริษัทย่อยและผู้ลงทุน โดยผู้ลงทุนเป็นผู้ให้กู้ในสกุลเงินเหรียญสหรัฐหรือสกุลเงินเยนตามสัดส่วนการลงทุน สัญญาเงินกู้ยืมจะสิ้นสุดตามแต่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกัน เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายในโครงการก่อสร้างและใช้ในการดำเนินงาน

สัญญาเงินให้กู้ยืมระยะยาว

วงเงินกู้ 350.0 ล้านบาท ตามสัญญาเงินกู้ยืมลงวันที่ 24 มิถุนายน 2557 เงินกู้มีระยะเวลา 9 ปี กำหนดชำระคืนเงินต้นทุกหกเดือน งวดแรกชำระในเดือน ธันวาคม 2557 โดยชำระงวดละ 20.0 ล้านบาท เงินกู้ดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อจ่ายเงินกู้ระยะสั้นและใช้ในการดำเนินงาน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

รายการเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-	-	1,568,514
เพิ่มขึ้น	-	-	176,460	671,762
ลดลง	-	-	-	(2,240,276)
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลง				
อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	-	6,969	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	183,429	-

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-	250,000	-
เพิ่มขึ้น	-	-	-	330,000
ลดลง	-	-	(60,000)	(80,000)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	190,000	250,000

เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้ระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	563,020	-	-	-
รวม	563,020	-	-	-

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	2,938	2,938	2,938	2,938
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	2,071	2,071	2,071	2,071
รวม	5,009	5,009	5,009	5,009

เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	1,857,460	2,181,136	1,733,495	2,181,136
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	4,360	1,455	4,360	1,455
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด	56	1,742	56	1,742
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	980	-	980	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	48,334	57,179	48,334	57,179
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	10,283	-	-	-
รวม	1,921,473	2,241,512	1,787,225	2,241,512

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เจ้าหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
บริษัทใหญ่ลำดับสูงสุด				
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	34,034	14,599	34,033	13,651
ผู้ถือหุ้น				
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	89,185	4,804	89,185	4,804
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	5,413	4,479	5,413	4,479
การร่วมค้า				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด	979	-	979	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด	1,989	5,673	1,989	5,673
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	11,567	22,164	11,263	22,039
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด	6,119	4,828	6,021	4,741
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด	2,605	2,657	2,605	2,657
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด	9,173	14,423	9,173	14,423
บริษัท เอ็ทเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	-	55,149	-	55,149
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	72	981	-	981
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	-	15,105	-	15,105
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	294	1,132	294	1,132
บริษัท ทีไอซี โกลบอล จำกัด	-	188,462	-	188,462
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	-	40	-	40

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต เซ็นแนล โฮลดิ้ง				
จำกัด	-	117,221	-	117,221
บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด	-	11	-	11
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด	3,520	-	3,520	-
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำกัด	88	-	88	-
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด	499	-	499	-
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	237	-	237	-
รวม	165,774	451,728	165,299	450,568

เจ้าหนี้งานก่อสร้างโครงการยูทิลิตี้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	9,695	8,025	-	-
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	3,626	-	-	-
รวม	13,321	8,025	-	-

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	178,246	-	-	-
	<u>178,246</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

○ **หมายเหตุประกอบงบการเงิน****สัญญาสำคัญที่ทำกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีสัญญาสำคัญที่ทำกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดังนี้

สัญญาซื้อขายวัตถุดิบและก๊าซธรรมชาติ

บริษัทและบริษัทย่อย ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมีอายุสัญญาตั้งแต่ 3 - 25 ปี ปริมาณการซื้อขายและราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์จะเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

ในระหว่างปี 2558 บริษัทย่อยจ่ายชำระค่าสิทธิการใช้ระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติจำนวน 563.0 ล้านบาท เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติประเภท Cogeneration เป็นสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติประเภท SPP การชำระเงินดังกล่าวเป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญา

ค่าสิทธิการใช้ระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติตัดจำหน่ายตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ โดยตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มมีการใช้งาน

สัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์

บริษัทได้ทำสัญญารับซื้อและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม และไนโตรเจน กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันหลายแห่ง โดยมีอายุสัญญาตั้งแต่ 15 - 27 ปี หรือตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยปริมาณการซื้อขาย ราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ และการต่ออายุสัญญาจะเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

สัญญาเช่าดำเนินงาน

บริษัทได้ทำสัญญาเช่าสิทธิทางท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ จำนวน 2 สัญญา กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีอายุสัญญา 15 - 25 ปี

บริษัทมีสัญญาให้เช่าสิทธิทางท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ จำนวนหลายสัญญา กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยสัญญามีระยะเวลา 15 ปี นับจากวันที่มีผลบังคับตามที่ระบุไว้ในแต่ละสัญญาและสามารถต่อสัญญาได้อีก ซึ่งคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงกันในเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาต่อไป

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาซื้อขายต้นทุน

บริษัทมีสัญญาซื้อขายต้นทุนกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อซื้อขายต้นทุนการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเพื่อมีสิทธิในการใช้ท่อส่งก๊าซดังกล่าว ท่อส่งน้ำ และการใช้ประโยชน์ที่ดินสำหรับการก่อสร้างสายส่งกระแสไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงระบบของบริษัทกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้เงื่อนไขของสัญญาเหล่านั้น บริษัทตกลงที่จะซื้อขายต้นทุนการลงทุนที่เกิดขึ้นกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาเหล่านี้มีผลบังคับใช้เป็นเวลา 25 ปี หรือสิ้นสุดพร้อมกับสัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้าที่บริษัททำไว้กับ กฟผ. แล้วแต่เวลาใดจะถึงก่อน

สัญญาเช่าที่ดิน

บริษัทมีสัญญาเช่าที่ดินกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งเพื่อเช่า/เช่าช่วงที่ดินบางแปลง ซึ่งจะสิ้นสุดในเดือนกันยายน 2565 โดยมีค่าเช่ารวมสำหรับปี 2558 เป็นจำนวน 5.9 ล้านบาท (สำหรับปี 2557 เป็นจำนวนเงิน 5.9 ล้านบาท) และจะมีการปรับอัตราค่าเช่าทุก 5 ปี

สัญญาเช่าพื้นที่และบริการสำนักงาน

บริษัทได้ทำสัญญาเช่าพื้นที่และบริการสำนักงานกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 3 สัญญา โดยสัญญามีระยะเวลา 1 และ 3 ปี โดยบริษัทสามารถต่ออายุสัญญาได้เมื่อครบกำหนด

สัญญาบริการและจัดหา

บริษัทมีสัญญาบริการและจัดหาเกี่ยวกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง โดยกิจการที่เกี่ยวข้องกันจะให้บริการเกี่ยวกับการจัดซื้อจัดจ้าง การให้บริการคำปรึกษาและบริการด้านอื่นๆ แก่บริษัท โดยสัญญามีระยะเวลา 3 ปี นับจากวันที่ที่มีผลบังคับตามที่ระบุไว้ในสัญญา และงวดสุดท้ายจะมีผลสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2561.

สัญญาบริหารจัดการ

บริษัทมีสัญญาบริหารจัดการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันหลายแห่ง สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ที่กำหนดในสัญญา บริษัทจะเรียกเก็บค่าบริหารจัดการดังกล่าวตามที่ระบุไว้ในสัญญา และค่าบริหารจัดการนี้จะปรับเพิ่มขึ้นปีละครั้งตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาประกันภัย

บริษัทและบริษัทย่อยหลายแห่งได้ทำกรมธรรม์ประกันภัยคุ้มครองความเสี่ยงภัยทุกประเภทกับบริษัทรับประกันภัยในประเทศแห่งหนึ่งซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีทุนประกันตามสัญญา กรมธรรม์ดังกล่าวมีการต่ออายุทุกปี โดยบริษัทและบริษัทย่อยบางแห่งได้ให้เจ้าหนี้เงินกู้เป็นผู้รับผลประโยชน์ตามกรมธรรม์ประกันภัยภายใต้เงื่อนไขหลักประกันของสัญญาเงินกู้

7 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
เงินสดในมือ	78	1,288	-	1,155
เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน				
และออมทรัพย์	1,519,528	2,169,234	1,433,666	2,114,568
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ				
(ระยะสั้นกว่า 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ลงทุน)	3,000	1,220,423	-	1,220,422
ตั๋วสัญญาใช้เงิน				
(ระยะสั้นกว่า 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ลงทุน)	1,342,274	30,000	1,322,078	-
รวม	2,864,880	3,420,945	2,755,744	3,336,145

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 จัดตามประเภทสกุลเงินตราได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
สกุลเงินบาท	2,836,605	3,420,945	2,755,725	3,336,145
สกุลเงินเยน	28,256	-	-	-
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	19	-	19	-
รวม	2,864,880	3,420,945	2,755,744	3,336,145

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

8 เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีเงินฝากธนาคารเป็นจำนวนเงินรวม 235.5 ล้านบาท ซึ่งมีเงื่อนไขการใช้จ่ายและขั้นตอนการเบิกถอนสำหรับวัตถุประสงค์เฉพาะตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืม (2557: 182.3 ล้านบาท) เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ดังกล่าวเป็นสกุลเงินบาท

9 เงินลงทุนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
เงินลงทุนชั่วคราว				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	3,615,590	-	3,615,590	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	4,705,090	-	4,705,090	-
	8,320,680	-	8,320,680	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น				
ตราสารทุนอื่นที่ไม่อยู่ในความต้องการ				
ของตลาด	2,686,877	2,686,877	2,686,877	2,686,877
	2,686,877	2,686,877	2,686,877	2,686,877
รวม	11,007,557	2,686,877	11,007,557	2,686,877

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เป็นสกุลเงินบาท

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินลงทุนระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ประเภท ของธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	ทุนชำระแล้ว	วิธีราคาทุน	
		2558	2557	2558	2557
		(ร้อยละ)		(พันบาท)	
ตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด					
หุ้นสามัญ	บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	15	15	2,207,000	2,207,000
				2,207,000	2,207,000
หุ้นบุริมสิทธิ	บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัสไฮแอนซ์ จำกัด 24M Technologies, Inc. (ทุนชำระแล้วหน่วยพัน เหรียญสหรัฐอเมริกา)	25	25	500	500
		17	17	479,377	479,377
				479,877	479,877
				2,686,877	2,686,877

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ในเดือนมิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าซื้อตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดในสัดส่วนร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าและเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย จากบริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (“PTT”) โดยคิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 2,207.0 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้เข้าซื้อตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดในสัดส่วนร้อยละ 17 ของหุ้นทั้งหมดของบริษัท 24M Technologies, Inc. ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสหรัฐอเมริกา โดยเป็นการถือหุ้นจำนวน 4,249,291 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 3.53 เหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวน 15.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 479.4 ล้านบาท โดยแบ่งออกเป็นมูลค่าที่ตราไว้ 0.001 เหรียญสหรัฐอเมริกาต่อหุ้น รวมมูลค่า 4.249 เหรียญสหรัฐอเมริกา และส่วนเกินมูลค่าหุ้น 3.5299 เหรียญสหรัฐอเมริกาต่อหุ้น รวมมูลค่า 15.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ได้อนุมัติการเพิ่มเงินลงทุนในบริษัท 24M Technologies, Inc. โดยบริษัทเข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 1.8 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 3.7 เหรียญสหรัฐอเมริกา รวมเป็นมูลค่าเงินลงทุน 6.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยแบ่งเป็นมูลค่าที่ตราไว้ 0.001 เหรียญสหรัฐอเมริกาต่อหุ้น และส่วนเกินมูลค่าหุ้น 3.699 เหรียญสหรัฐอเมริกาต่อหุ้น บริษัทจะชำระค่าหุ้นดังกล่าวในไตรมาสแรกในปี 2559

การเพิ่มเงินลงทุนในบริษัท 24M Technologies, Inc. ดังกล่าวจะมีได้ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมอย่างมีสาระสำคัญ

10 ลูกหนี้การค้า

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	1,141,375	962,075	940,336
บุคคลหรือกิจการอื่น ๆ		1,707,142	2,051,415	1,673,259
รวม		2,848,517	3,013,490	2,613,595
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ		-	-	-
สุทธิ		2,848,517	3,013,490	2,613,595
หนี้สูญและค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญสำหรับปี		-	-	-

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การวิเคราะห์อายุของลูกหนี้การค้า มีดังนี้

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1,141,000	962,041	939,961	962,041
เกินวันครบกำหนดชำระ :				
น้อยกว่า 3 เดือน	341	-	341	-
มากกว่า 12 เดือน	34	34	34	34
6	1,141,375	962,075	940,336	962,075
หัก ค่าเผ่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
	1,141,375	962,075	940,336	962,075
กิจการอื่นๆ				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1,625,615	1,961,856	1,591,732	1,931,927
เกินวันครบกำหนดชำระ :				
น้อยกว่า 3 เดือน	81,527	89,390	81,527	89,390
มากกว่า 12 เดือน	-	169	-	169
	1,707,142	2,051,415	1,673,259	2,021,486
หัก ค่าเผ่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-
	1,707,142	2,051,415	1,673,259	2,021,486
สุทธิ	2,848,517	3,013,490	2,613,595	2,983,561

โดยปกติระยะเวลาการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าของกลุ่มบริษัทมีระยะเวลา 30 วัน

ลูกหนี้การค้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทและบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 เป็นสกุลเงินบาท

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

11 ลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงิน

	งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ครบกำหนดชำระ		ส่วนที่ครบกำหนดชำระ		ส่วนที่ครบกำหนดชำระ	
	ภายในหนึ่งปี	เกินหนึ่งปี	หนึ่งถึงห้าปี	เกินห้าปี	รวม	
31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
2558	2557	2558	2557	2558	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
1,170,894	1,146,376	4,426,897	4,529,229	4,905,837	10,503,628	11,650,005
(638,336)	(686,044)	(2,031,663)	(2,253,921)	(904,993)	(3,574,992)	(4,261,036)
532,558	460,332	2,395,234	2,275,308	4,000,844	6,928,636	7,388,969
-	-	-	-	-	-	-
532,558	460,332	2,395,234	2,275,308	4,000,844	6,928,636	7,388,969

ลูกหนี้ตามสัญญาชำระเงิน

หัก ดอกเบี้ยที่ยังไม่ถึงเป็นรายได้

หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ

สุทธิ

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินทั้งหมดของกลุ่มบริษัทและบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 เป็นสกุลเงินบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 กลุ่มบริษัทและบริษัทไม่มีลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินที่เกินกำหนดชำระหนี้

12 ลูกหนี้อื่น

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	522,590	213,490	334,777
บุคคลหรือกิจการอื่น				
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า		269,519	220,374	244,207
ดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารค้างรับ		57,601	8,260	57,530
อื่นๆ		3,107	24,634	656
รวม		852,817	466,758	637,170
				215,244
				454,887

13 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
วัตถุดิบ	8,541	9,409	8,541	9,409
สินค้าสำเร็จรูป	1,965	1,957	1,965	1,957
พัสดุคงคลัง	396,061	347,939	396,061	347,939
	406,567	359,305	406,567	359,305
หัก ค่าเผื่อมูลค่าสินค้าลดลง	(270)	(276)	(270)	(276)
สุทธิ	406,297	359,029	406,297	359,029
ต้นทุนของสินค้าคงเหลือที่บันทึกเป็น				
ค่าใช้จ่ายและได้รวมในบัญชีต้นทุนขาย				
- ต้นทุนขาย	20,177,066	21,571,220	19,831,089	21,454,345

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

14 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

	หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2558	2557
		(พันบาท)	
ณ วันที่ 1 มกราคม		3,910,555	1,436,486
จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม		1,171,766	2,474,069
ซื้อเงินลงทุน	5.1	294,735	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		<u>5,377,056</u>	<u>3,910,555</u>

Ichinoseki Solar Power 1 GK

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ชำระเงินลงทุนเพิ่มเติม คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 141.3 ล้านบาท หรือ 41.1 ล้านบาท

บริษัท นที ชินเนอร์ยี จำกัด

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท นที ชินเนอร์ยี จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 3,918.0 ล้านบาท จากเดิม 282.0 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งหมด 4,200.0 ล้านบาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 39 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นจากหุ้นสามัญที่ออกใหม่เพิ่มเติมเป็นจำนวน 712.5 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนและชำระแล้วทั้งหมดจำนวน 3,154.9 ล้านบาท

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2557 ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 2,462.3 ล้านบาท โดยการออกหุ้นใหม่เป็นหุ้นสามัญจำนวน 246 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นจากหุ้นสามัญที่ออกใหม่เพิ่มเติมเป็นจำนวน 418.2 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนและชำระแล้วทั้งหมดจำนวน 2,335.6 ล้านบาท

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 และเงินเป็นผลรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

		งบการเงินเฉพาะกิจการ									
สัดส่วนความ		ทุนชำระแล้ว		ราคาทุน		การด้อยค่า		ราคาทุน - สุทธิ		เงินปันผลรับ	
เป็นเจ้าของ		2558	2557	2558	2557	2558	2557	2558	2557	2558	2557
(%)		(พันบาท)									
บริษัทย่อย											
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วม											
จำกัด		100	316,220	316,220	210,000	210,000	-	-	210,000	-	-
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด		100	3,154,875	2,442,375	3,390,112	2,677,611	-	-	3,390,112	2,677,611	-
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์											
จำกัด		51	2,335,575	1,515,575	1,441,143	1,022,944	-	-	1,441,143	1,022,944	-
Ichinoseki Solar Power 1 GK (ทุน											
ชำระแล้วหน่วยพันชน)		99	-	10	-	335,801	-	-	335,801	-	-
รวม						5,377,056	3,910,555	-	-	5,377,056	3,910,555

บริษัทย่อยทั้งหมดไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์จึงไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อสาธารณชน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

15 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ตารางต่อไปนี้เป็นสรุปข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทย่อยแต่ละรายของกลุ่มบริษัทที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

	31 ธันวาคม 2558			
	บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	บริษัทย่อยอื่นที่ ไม่มีสาระสำคัญ	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
		(พันบาท)		
ร้อยละของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	49%			
สินทรัพย์หมุนเวียน	728,949			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	8,153,218			
หนี้สินหมุนเวียน	(209,358)			
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6,390,515)			
สินทรัพย์สุทธิ	2,282,294			
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม	1,118,324	1,532	1,845	1,121,701
รายได้	263,343			
ขาดทุน	(33,763)			
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-			
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	(33,763)			
ขาดทุนที่แบ่งให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม	(16,544)	(284)	-	(16,828)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นที่แบ่งให้กับส่วน ได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	127	142	269
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(136,876)			
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(4,411,541)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	4,601,620			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น สุทธิ	53,203			

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	31 ธันวาคม 2557			
	บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	บริษัทย่อยอื่นที่ ไม่มีสาระสำคัญ (พันบาท)	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
ร้อยละของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ				
ควบคุม	49%			
สินทรัพย์หมุนเวียน	219,545			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	3,830,273			
หนี้สินหมุนเวียน	(145,947)			
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(2,407,813)			
สินทรัพย์สุทธิ	1,496,058			
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มี				
อำนาจควบคุม	733,068	-	-	733,068
รายได้	-			
ขาดทุน	(5,174)			
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-			
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	(5,174)			
ขาดทุนที่แบ่งให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มี				
อำนาจควบคุม	(2,535)	-	-	(2,535)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นที่แบ่งให้กับ				
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรม				
ดำเนินงาน	(40,183)			
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,454,084)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	2,663,073			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
เพิ่มขึ้นสุทธิ	168,806			

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

16 เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		
		(พันบาท)		
บริษัทร่วม				
ณ วันที่ 1 มกราคม - ตามที่รายงาน				
ในงวดก่อน	3,218,739	2,314,563	590,000	590,000
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลง				
นโยบายบัญชี	3	(579,678)	-	-
ณ วันที่ 1 มกราคม - ปรับปรุงใหม่	2,639,061	1,734,885	590,000	590,000
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	19,773	20,489	-	-
เงินปันผลรับ	(40,838)	-	-	-
จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมและ				
ซื้อเงินลงทุน	795,938	883,687	83,438	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3,413,934	2,639,061	673,438	590,000
การร่วมค้า				
ณ วันที่ 1 มกราคม - ตามที่รายงาน				
ในงวดก่อน	2,348,315	1,380,580	2,137,949	1,377,000
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลง				
นโยบายบัญชี	3	(332,530)	-	-
ณ วันที่ 1 มกราคม - ปรับปรุงใหม่	2,015,785	1,148,793	2,137,949	1,377,000
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	318,800	247,775	-	-
เงินปันผลรับ	(277,900)	(31,500)	-	-
จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมและ				
ซื้อเงินลงทุน	120,325	650,717	120,325	760,949
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2,177,010	2,015,785	2,258,274	2,137,949

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(ปรับปรุงใหม่)		(พันบาท)	
รวม				
ณ วันที่ 1 มกราคม - ตามที่รายงาน				
ในงวดก่อน	5,567,054	3,695,143	2,727,949	1,967,000
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลง				
นโยบายบัญชี	3	(912,208)	(811,465)	-
ณ วันที่ 1 มกราคม - ปรับปรุงใหม่	4,654,846	2,883,678	2,727,949	1,967,000
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน				
ตามวิธีส่วนได้เสีย	338,573	268,264	-	-
เงินปันผลรับ	(318,738)	(31,500)	-	-
จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมและ				
ซื้อเงินลงทุน	916,263	1,534,404	203,763	760,949
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,590,944	4,654,846	2,931,712	2,727,949

มีการจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 ดังนี้

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด ได้ชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือเพิ่มเติมคิดเป็นร้อยละ 30 ของมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด เป็นจำนวนทั้งสิ้น 712.5 ล้านบาท

บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือเพิ่มเติมคิดเป็นร้อยละ 14.8 ของมูลค่าที่ตราไว้ของบริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด เป็นจำนวนทั้งสิ้น 3.5 ล้านเหรียญสหรัฐอเมริกา หรือ 120.3 ล้านบาท

บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด

วันที่ 22 ธันวาคม 2557 บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัดได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน คิดเป็นจำนวน 83.4 ล้านบาท ซึ่งบริษัท ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวในวันที่ 23 มกราคม 2558

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 และเงินเป็นผลรับสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

		งบการเงินรวม				เงินปันผลรับ	
		หุ้นชำระแล้ว	ราคาทุน	มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย	(ปรับปรุงใหม่)		
สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		2558	2557	2558	2557	2558	2557
(ร้อยละ)		(พันบาท)					
การร่วมค้า							
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	40	583,333	583,333	1,697,000	1,721,804	1,699,030	277,900
	30	1,002,000	1,002,000	324,000	265,380	271,496	-
	40	17,650	8,850	237,274	116,949	45,259	-
หน่วยพันเหรียญสหรัฐอเมริกา)				2,258,274	2,177,010	2,015,785	31,500
บริษัทร่วม							
บริษัท บาบะปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด	25	1,707,050	1,370,000	673,438	490,469	393,172	40,838
				673,438	490,469	393,172	40,838
บริษัทร่วมทางอ้อม							
บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด	25	12,174,500	9,324,500	3,321,887	2,923,465	2,245,889	-
				3,321,887	2,923,465	2,245,889	-
รวม				6,253,599	5,590,944	4,654,846	318,738
							31,500



○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

		งบการเงินเฉพาะกิจการ							
		สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	ทุนชำระแล้ว	ราคาทุน	การซื้อค่า	ราคาทุน-สุทธิ	เงินปันผลรับ		
		(ร้อยละ)	2558	2557	2558	2557	2558	2557	2557
การร่วมค้า									
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด		40	583,333	583,333	1,697,000	-	1,697,000	277,900	31,500
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า นวนคร จำกัด		30	1,002,000	1,002,000	324,000	-	324,000	-	-
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก จำกัด (ทุนชำระแล้วหน่วย พันเหรียญสหรัฐอเมริกา)		40	17,650	8,850	237,274	-	237,274	116,949	-
					2,258,274	-	2,258,274	277,900	31,500
					2,137,949	-	2,137,949		
บริษัทร่วม									
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอร์ชั่น จำกัด		25	1,707,050	1,370,000	673,438	-	673,438	40,838	-
					673,438	-	673,438	40,838	-
รวม					2,931,712	-	2,931,712	318,738	31,500
					2,727,949	-	2,727,949		

บริษัทร่วมและการร่วมค้าทั้งหมดนี้ไม่ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์จึง ไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อสาธารณชน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัทร่วมและการร่วมค้า

ตารางต่อไปนี้เป็นสรุปข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วมและการร่วมค้า ปรับปรุงด้วยการปรับมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ และความแตกต่างของนโยบายการบัญชี การกระทบยอดรายการระหว่างข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปดังกล่าวกับมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในกิจการเหล่านี้

	บริษัท บางปะอิน		บริษัท ไชยะบุรี		บริษัท ไทย โซลาร์	
	โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	2557	พาวเวอร์ จำกัด	2557	รีนิวเอเบิล จำกัด	2557
รายได้			(พันบาท)			
กำไรจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง	2,654,772	2,800,635	-	-	1,569,701	1,320,660
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	218,785	190,122	(139,694)	(124,305)	751,684 ^h	654,343 ^h
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	218,785	190,122	(139,694)	(124,305)	751,684	654,343
สินทรัพย์หมุนเวียน	769,142	603,480	781,900	667,885	437,234 ^u	485,295 ^u
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	6,185,061	5,246,774	50,339,944	37,261,641	7,914,231	8,442,856
หนี้สินหมุนเวียน	(428,891)	(446,731)	(1,004,167)	(772,940)	(613,745) ^h	(709,799) ^h
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(4,570,167)	(3,837,562)	(38,563,174)	(28,312,389)	(3,521,224) ^g	(4,058,974) ^g
สินทรัพย์สุทธิ	1,955,145	1,565,961	11,554,503	8,844,197	4,216,496	4,159,378

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในสินทรัพย์ สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันที่ 1 มกราคม จ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมและซื้อเงินลงทุน กำไร (ขาดทุน) เมื่อเสร็จรวมส่วนที่ขึ้น ของกลุ่มบริษัท เงินปันผลระหว่างปี	บริษัท บางปะอิน โกลเดนเอร์ชัน จำกัด	บริษัท ไชยบุรี พาวเวอร์ จำกัด (พันบาท)	บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด	
	2558	2557	2558	2557
	391,489	339,924	2,211,050	1,358,439
	83,438	-	712,500	883,687
	54,697	51,565	(34,924)	(31,076)
	(40,838)	-	-	-
	488,786	391,489	2,888,626	2,211,050
	1,683	1,683	34,839	34,839
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียในผู้ลงทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม	490,469	393,172	2,923,465	2,245,889
			1,721,804	1,699,030

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด		
	2558	2557
	(พันบาท)	
ก. รวมรายการต่อไปนี้		
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	233,020	191,731
- ดอกเบี้ยจ่าย	213,295	215,142
- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2,585	16,394
ข. รวมรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,675	541
ค. รวมรายการหนี้สินทางการเงินหมุนเวียน (ไม่รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น และประมาณการหนี้สิน)	537,750	537,750
ง. รวมรายการหนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียน (ไม่รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น และประมาณการหนี้สิน)	3,472,541	4,010,291

การร่วมค้าที่ไม่มีสาระสำคัญ

ตารางต่อไปนี้สรุปข้อมูลทางการเงินของส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้าที่ไม่มีสาระสำคัญ จากจำนวนเงินที่รายงานในงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท

	2558	2557
	(พันบาท)	
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ไม่มี สาระสำคัญ	455,206	316,755
ส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทใน		
- กำไรจากการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง	18,126	(13,962)
- กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	-
- กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	<u>18,126</u>	<u>(13,962)</u>

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

17 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

รายการ	วันที่ 1 มกราคม 2557 - ตามที่รายงานในงวดก่อน	วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 1 มกราคม 2558	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์ และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
หมายเหตุ 3								
ราคาทุน								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 - ตามที่รายงานในงวดก่อน	1,117,737	1,117,737	896,594	19,834,747	74,999	3,981	1,505,677	23,433,735
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	(15,110)	(24,815)	(1,465)	(855)	-	(42,245)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ปรับปรุงใหม่	1,117,737	1,117,737	881,484	19,809,932	73,534	3,126	1,505,677	23,391,490
เพิ่มขึ้น	-	-	6,438	32,123	8,351	-	2,842,672	2,889,584
โอน	-	-	21,889	282,715	13,110	-	(317,714)	-
จำหน่าย	-	-	(48)	(22,814)	(373)	-	-	(23,235)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 1 มกราคม 2558	1,117,737	1,117,737	909,763	20,101,956	94,622	3,126	4,030,635	26,257,839
เพิ่มขึ้น	-	-	8,218	69,962	4,844	-	4,384,801	4,467,825
โอน	-	-	30,038	4,069,854	816	-	(4,100,708)	-
จำหน่าย	-	-	-	(213)	(2,606)	-	-	(2,819)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	1,117,737	1,117,737	948,019	24,241,559	97,676	3,126	4,314,728	30,722,845

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

คำเสื่อมราคาสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 - ตามที่รายงานในงวดก่อน

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

3

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ปรับปรุงใหม่

คำเสื่อมราคาสำหรับปี

จำหน่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 1 มกราคม 2558

คำเสื่อมราคาสำหรับปี

จำหน่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

มูลค่าสุทธิทางบัญชี

ณ วันที่ 1 มกราคม 2557

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

หมายเหตุ	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิตกระแสไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์ (พันบาท)	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)		
				เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง รวม
	-	182,303	4,986,341	44,907	3,103	-
	-	(1,100)	(1,146)	(277)	(359)	-
	-	181,203	4,985,195	44,630	2,744	-
	-	34,344	962,203	9,271	95	-
	-	(7)	(9,376)	(205)	-	-
	-	215,540	5,938,022	53,696	2,839	-
	-	35,568	1,002,375	10,329	95	-
	-	-	(213)	(2,606)	-	-
	-	251,108	6,940,184	61,419	2,934	-
	1,117,737	700,281	14,824,737	28,904	382	1,505,677
	1,117,737	694,223	14,163,934	40,926	287	4,030,635
	1,117,737	696,911	17,301,375	36,257	192	4,314,728
						23,467,200
						18,177,718
						20,047,742
						7,255,645

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ราคาทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ ซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังคงใช้งานจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีจำนวน 188.5 ล้านบาท (2557 : 29.9 ล้านบาท)

การค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทได้จำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งเครื่องจักรที่จะมีขึ้นต่อไปในภายหน้า ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 22,110.3 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว (2557 : 15,302.9 ล้านบาท) (ดูหมายเหตุ 20)

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของกิจการได้รวมต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งที่ดินและก่อสร้างโรงงานใหม่เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์จำนวน 149.7 ล้านบาท (2557: 76.8 ล้านบาท) อัตราดอกเบี้ยที่รับรู้เป็น อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำหกเดือนบวกร้อยละ 2.4 (2557: ร้อยละ 5 และ อัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำหกเดือนบวกร้อยละ 2.4)

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)

รายการ	หมายเหตุ	ที่ดินและส่วน ปรับปรุง	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	โรงผลิต กระแสไฟฟ้า เครื่องจักร และ อุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์ (พันบาท)	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน								
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 - ตามที่รายงานในงวดก่อน		250,197	700,406	19,590,983	73,871	3,981	697,001	21,316,439
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3	-	(14,174)	(3,696)	(1,465)	(855)	-	(20,190)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ปรับปรุงใหม่		250,197	686,232	19,587,287	72,406	3,126	697,001	21,296,249
เพิ่มขึ้น		-	6,438	32,089	8,223	-	695,339	742,089
โอน		-	21,889	282,116	13,110	-	(317,115)	-
จำหน่าย		-	(48)	(22,814)	(373)	-	-	(23,235)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 1 มกราคม 2558		250,197	714,511	19,878,678	93,366	3,126	1,075,225	22,015,103
เพิ่มขึ้น		-	8,218	69,567	4,450	-	424,411	506,646
โอน		-	20,085	489,618	816	-	(510,519)	-
จำหน่าย		-	-	(213)	(2,606)	-	-	(2,819)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558		250,197	742,814	20,437,650	96,026	3,126	989,117	22,518,930

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ราคาทรัพย์สินของบริษัทก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ ซึ่งได้คิดค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังคงใช้งานจนถึง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีจำนวน 188.5 ล้านบาท (2557 : 29.9 ล้านบาท)

การค้าประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทได้จ้างเป็นที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งเครื่องจักร ซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 14,275.6 ล้านบาท เพื่อเป็นหลักประกันเงินกู้ยืมระยะยาว (2557 : 14,688.9 ล้านบาท) (ดูหมายเหตุ 20)

18 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)				
	หมายเหตุ	สิทธิในสัญญา ซื้อขาย/ประกอบ กิจการไฟฟ้า	ค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์ (พันบาท)	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 - ตามที่รายงานใน				
งวดก่อน		495,000	47,826	542,826
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3	(495,000)	-	(495,000)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557 ปรับปรุงใหม่		-	47,826	47,826
เพิ่มขึ้น		-	53,751	53,751
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และวันที่				
1 มกราคม 2558		-	101,577	101,577
เพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ	5.1	278,820	2,415	281,235
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน				
เงินตราต่างประเทศ		21,616	-	21,616
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558		300,436	103,992	404,428
ค่าตัดจำหน่าย				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557		-	21,053	21,053
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี		-	7,226	7,226
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และวันที่				
1 มกราคม 2558		-	28,279	28,279
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี		-	10,060	10,060
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558		-	38,339	38,339

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่)		
	สิทธิในสัญญาซื้อ ขายไฟฟ้า	ค่าลิขสิทธิ์ ซอฟต์แวร์ (พันบาท)	รวม
มูลค่าสุทธิทางบัญชี			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	-	26,773	26,773
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	73,298	73,298
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	300,436	65,653	366,089
		งบการเงินเฉพาะกิจการ ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ (พันบาท)	
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557		45,711	
เพิ่มขึ้น		51,561	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และวันที่ 1 มกราคม 2558		97,272	
เพิ่มขึ้น		2,415	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558		99,687	
ค่าตัดจำหน่าย			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557		19,377	
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี		6,932	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และวันที่ 1 มกราคม 2558		26,309	
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี		9,137	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558		35,446	
มูลค่าสุทธิทางบัญชี			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2557		26,334	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		70,963	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558		64,241	

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

19 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
รวม	998,842	1,071,656	(1,448,395)	(1,477,902)
การหักกลบรายการของภาษี	(996,300)	(1,071,656)	996,300	1,071,656
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	<u>2,542</u>	<u>-</u>	<u>(452,095)</u>	<u>(406,246)</u>

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สินทรัพย์		หนี้สิน	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
รวม	996,300	1,071,656	(1,385,728)	(1,477,902)
การหักกลบรายการของภาษี	(996,300)	(1,071,656)	996,300	1,071,656
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(389,428)</u>	<u>(406,246)</u>

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภายใต้การตัดบัญชีรวมที่เกิดขึ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

	ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	งบการเงินรวม				ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558
		บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน		เพิ่มขึ้น	ผลต่าง	
		กำไรหรือ ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	จากการ ซื้อธุรกิจ	จากอัตรา แลกเปลี่ยน	
(พันบาท)						
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี						
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	42,000	-	-	-	-	42,000
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,024,401	(98,990)	-	-	-	925,411
ผลประโยชน์พนักงาน	5,255	2,999	2,877	-	-	11,131
ค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุน	-	20,300	-	-	-	20,300
รวม	1,071,656	(75,691)	2,877	-	-	998,842
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี						
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,477,902)	92,174	-	-	-	(1,385,728)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	-	-	(56,897)	(5,770)	(62,667)
รวม	(1,477,902)	92,174	-	(56,897)	(5,770)	(1,448,395)
สุทธิ	(406,246)	16,483	2,877	(56,897)	(5,770)	(449,553)

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	งบการเงินรวม (ปรับปรุงใหม่) บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน กำไรหรือ ขาดทุน ส่วนของผู้ถือหุ้น (พันบาท)		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	42,000	-	42,000
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,117,501	(93,100)	-	1,024,401
ผลประโยชน์พนักงาน	4,385	870	-	5,255
รวม	1,121,886	(50,230)	-	1,071,656
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,563,686)	85,784	-	(1,477,902)
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(1,064)	1,064	-	-
รวม	(1,564,750)	86,848	-	(1,477,902)
สุทธิ	(442,864)	36,618	-	(406,246)
	ณ วันที่ 1 มกราคม 2558 (ปรับปรุงใหม่)	งบการเงินเฉพาะกิจการ บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน กำไรหรือ ขาดทุน ส่วนของผู้ถือหุ้น (พันบาท)		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี				
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	42,000	-	-	42,000
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,024,401	(98,990)	-	925,411
ผลประโยชน์พนักงาน	5,255	457	2,877	8,589
ค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุน	-	20,300	-	20,300
รวม	1,071,656	(78,233)	2,877	996,300
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,477,902)	92,174	-	(1,385,728)
รวม	(1,477,902)	92,174	-	(1,385,728)
สุทธิ	(406,246)	13,941	2,877	(389,428)

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินเฉพาะกิจการ (ปรับปรุงใหม่)		
	ณ วันที่	บันทึกเป็น (รายจ่าย)/รายได้ใน	ณ วันที่
	1 มกราคม	กำไรหรือ	31 ธันวาคม
	2557	ขาดทุน	2557
		ส่วนของผู้ถือหุ้น	
		(พันบาท)	
สินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี			
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	42,000	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,117,501	(93,100)	-
ผลประโยชน์พนักงาน	4,385	870	-
รวม	1,121,886	(50,230)	-
หนี้สินภายใต้การตัดบัญชี			
ถูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(1,563,686)	85,784	-
ค่าตัดจำหน่ายระบบสายส่ง			
กระแสไฟฟ้าที่โอนให้ กฟผ.	(1,064)	1,064	-
รวม	(1,564,750)	86,848	-
สุทธิ	(442,864)	36,618	(406,246)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้เป็นจำนวน 149.8 ล้านบาท ที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภายใต้การตัดบัญชี (2557 : 75.0 ล้านบาท)

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

20 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ส่วนที่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี				
ส่วนที่มีหลักประกัน	1,601,050	1,601,049	1,601,050	1,601,049
หัก ค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย	(6,231)	(6,213)	(6,231)	(6,213)
รวมหนี้สินที่มีดอกเบี้ยหมุนเวียน	<u>1,594,819</u>	<u>1,594,836</u>	<u>1,594,819</u>	<u>1,594,836</u>
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน				
ส่วนที่มีหลักประกัน	13,478,686	11,289,737	7,218,686	8,819,737
หัก ค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย	(84,851)	(92,826)	(24,408)	(30,639)
รวมหนี้สินที่มีดอกเบี้ยไม่หมุนเวียน	<u>13,393,835</u>	<u>11,196,911</u>	<u>7,194,278</u>	<u>8,789,098</u>
รวม	<u>14,988,654</u>	<u>12,791,747</u>	<u>8,789,097</u>	<u>10,383,934</u>

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแสดงตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 ได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ครบกำหนดภายในหนึ่งปี	1,594,819	1,594,836	1,594,819	1,594,836
ครบกำหนดหลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	7,436,972	8,032,148	5,684,172	6,032,148
ครบกำหนดหลังจากห้าปี	5,956,863	3,164,763	1,510,106	2,756,950
รวม	<u>14,988,654</u>	<u>12,791,747</u>	<u>8,789,097</u>	<u>10,383,934</u>

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่มีหลักประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดของหลักประกันซึ่งเป็นสินทรัพย์ดังนี้

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดใน				
การเบิกใช้	8	235,488	182,286	-
ที่ดิน	17	864,247	864,247	250,197
อาคารและโรงผลิตกระแสไฟฟ้าและ				
เครื่องจักร- ราคาตามบัญชี	17	21,246,025	14,438,665	14,025,385
รวม		<u>22,345,760</u>	<u>15,485,198</u>	<u>14,275,582</u>

รายละเอียดของเงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
บริษัท				
1) วงเงินกู้ยืมจำนวน 3,500 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 2552	1,050,000	1,400,000	1,050,000	1,400,000
2) วงเงินกู้ยืมจำนวน 3,600 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 2554	1,980,000	2,340,000	1,980,000	2,340,000
3) วงเงินกู้ยืมจำนวน 3,400 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 2555	2,210,000	2,550,000	2,210,000	2,550,000

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
4) วงเงินกู้ยืมจำนวน 5,510 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ มิถุนายน 2555	3,579,736	4,130,786	3,579,736	4,130,786
บริษัทย่อย				
1) วงเงินกู้ยืมจำนวน 10,000 ล้านบาท มีอัตราดอกเบี้ย FDR 6 เดือน บวกอัตราส่วนเพิ่ม โดยมีกำหนดชำระคืนเป็นงวด ทุก 6 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ ธันวาคม 2560	6,260,000	2,470,000	-	-
รวม	15,079,736	12,890,786	8,819,736	10,420,786
หัก ค่าธรรมเนียมการกู้เงินรอตัดจ่าย	(91,082)	(99,039)	(30,639)	(36,852)
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ	14,988,654	12,791,747	8,789,097	10,383,934

ภายใต้สัญญาเงินกู้ กลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขทางการเงินบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น กำหนดเวลาการชำระเงินเพิ่มทุน การจ่ายเงินปันผล การลดทุนเรือนหุ้น การควบหรือรวมกิจการกับนิติบุคคลอื่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นและอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้เป็นไปตามสัญญา เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทและบริษัทมีวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกใช้เป็นจำนวนรวม 14,105.5 ล้านบาท และ 9,300.0 ล้านบาท ตามลำดับ (31 ธันวาคม 2557: 19,230.0 ล้านบาท และ 9,300.0 ล้านบาท ตามลำดับ)

ยอดหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมดของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 เป็นสกุลเงินบาท

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

21 เจ้าหนี้การค้า

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	1,921,473	2,241,512	1,787,225
กิจการอื่น ๆ		38,334	34,277	31,683
รวม		<u>1,959,807</u>	<u>2,275,789</u>	<u>1,818,908</u>

ยอดเจ้าหนี้การค้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทและบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 เป็นสกุลเงินบาท

22 เจ้าหนี้อื่น

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	<u>165,774</u>	<u>451,728</u>	<u>165,299</u>
อื่นๆ				
เจ้าหนี้อื่น		327,860	190,196	296,282
เงินรับล่วงหน้า		193,247	193,163	193,247
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานค้างจ่าย		85,340	161,796	67,155
เจ้าหนี้อื่นพนักงาน		1,745	2,069	1,569
		<u>608,192</u>	<u>547,224</u>	<u>558,253</u>
รวม		<u>773,966</u>	<u>998,952</u>	<u>983,944</u>

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ประเภทสกุลเงินตราของเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคมมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
สกุลเงินบาท	722,072	881,731	671,658	866,723
สกุลเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	48,840	117,221	48,840	117,221
สกุลเงินยูโร	2,801	-	2,801	-
สกุลเงินเยน	212	-	212	-
สกุลเงินดอลลาร์นิวซีแลนด์	41	-	41	-
รวม	<u>773,966</u>	<u>998,952</u>	<u>723,552</u>	<u>983,944</u>

23 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ภาระผูกพันในงบแสดงฐานะการเงินสำหรับ				
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	53,129	22,374	39,293	21,172
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	3,997	5,100	3,650	5,100
รวม	<u>57,126</u>	<u>27,474</u>	<u>42,943</u>	<u>26,272</u>

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	16,368	3,636	3,734	3,444
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1,306	961	959	905
กำไรจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์				
ประกันภัยที่รับรู้ในระหว่างปี	(2,409)	-	(2,409)	-
	<u>15,265</u>	<u>4,597</u>	<u>2,284</u>	<u>4,349</u>

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ขาดทุนจากการประมาณตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในระหว่างปี	14,387	-	14,387	-
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 1 มกราคม	27,474	22,877	26,272	21,923
รับรู้ในกำไรขาดทุน	28			
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	16,125	3,636	3,597	3,430
ดอกเบี้ยจากภาระผูกพัน	1,549	961	1,096	919
กำไรจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์				
ประกันภัย	(2,409)	-	(2,409)	-
	15,265	4,597	2,284	4,349
รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
ขาดทุนจากการประมาณตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัย	14,387	-	14,387	-
	14,387	-	14,387	-
ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	57,126	27,474	42,943	26,272

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น เกิดขึ้นจาก

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(ล้านบาท)			
สมมติฐานทางการเงิน	10,006	-	10,006	-
การปรับปรุงจากประสบการณ์	4,381	-	4,381	-
รวม	<u>14,387</u>	<u>-</u>	<u>14,387</u>	<u>-</u>

ข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่รายงาน (แสดงโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) ได้แก่

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(ร้อยละ)			
อัตราคิดลด	3.5 - 4.4	3.6 - 4.2	3.5	4.2
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต	4.0 - 10.0	2.0 - 10.0	4.0 - 10.0	2.0 - 10.0

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็น 23 ปี (2557: 25 ปี)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่อาจเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่นๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ (พันบาท)	
	เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)	(6,673)	11,497	(6,063)	7,502
การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต (เปลี่ยนแปลง ร้อยละ 1)	11,133	(6,558)	7,228	(5,977)

24 ทุนเรือนหุ้น

		งบการเงินรวม/งบการเงินเฉพาะกิจการ			
มูลค่าหุ้น		2558		2557	
ต่อหุ้น		จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน	จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน
(บาท)		(พันหุ้น/พันบาท)			
ทุนจดทะเบียน					
ณ วันที่ 1 มกราคม					
- หุ้นสามัญ	10	1,498,301	14,983,008	1,123,726	11,237,256
ออกหุ้นใหม่	10	-	-	374,575	3,745,752
ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
- หุ้นสามัญ	10	1,498,301	14,983,008	1,498,301	14,983,008
หุ้นที่ออกและชำระแล้ว					
ณ วันที่ 1 มกราคม					
- หุ้นสามัญ	10	1,123,726	11,237,256	1,123,726	11,237,256
ออกหุ้นใหม่	10	374,575	3,745,752	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
- หุ้นสามัญ	10	1,498,301	14,983,008	1,123,726	11,237,256

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การเพิ่มทุนจดทะเบียน

ในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจำนวน 3,745.8 ล้านบาท (เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 11,237.3 ล้านบาทเป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 14,983.0 ล้านบาท) โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนเป็นจำนวน 374.6 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เพื่อการเสนอขายให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทในจำนวนไม่เกิน 9.3 ล้านหุ้น และเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก (Initial Public Offering) จำนวน 365.3 ล้านหุ้น ซึ่งบริษัทได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557 และอนุมัติให้นำหุ้นสามัญของบริษัทเข้าจดทะเบียนเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์

การเสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก

ในเดือนพฤษภาคม 2558 บริษัทได้เสนอขายหุ้นใหม่แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรกจำนวน 365.9 ล้านหุ้น ในราคาหุ้นละ 27 บาท (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้น 17 บาท) เป็นจำนวนเงินรวม 9,878.1 ล้านบาท ซึ่งมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 6,219.6 ล้านบาท บริษัทได้จดทะเบียนเพิ่มทุนที่ชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 และหุ้นของบริษัทเริ่มการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ในวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการเสนอขายหุ้นจำนวนเงิน 196.9 ล้านบาท แสดงหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้นที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นใหม่แก่ผู้ลงทุน

ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

ในเดือนพฤษภาคม 2558 บริษัทได้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทจำนวนไม่เกิน 9,310,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในราคาเสนอขายหุ้นละ 18 บาท จากการที่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานดังกล่าวได้ดำเนินการให้แก่บริษัทจนบรรลุวัตถุประสงค์เสร็จสิ้น

โดยบริษัทได้ออกหุ้นเพิ่มทุนเมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2557 ซึ่งการออกหุ้นดังกล่าวอยู่ภายใต้ขอบเขตของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 เรื่องการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ ทำให้บริษัทต้องรับรู้มูลค่าของบริการที่ได้รับตามมูลค่ายุติธรรม โดยมูลค่ายุติธรรมในกรณีนี้ถือตามราคายุติธรรมของหุ้นซึ่งสามารถประมาณได้อย่างน่าเชื่อถือโดยอ้างอิงจากราคาของหุ้นที่บริษัทได้ออกจำหน่าย ส่วนต่างของราคาขายกับมูลค่ายุติธรรมของหุ้นจำนวนเงิน 9 บาท บริษัทได้บันทึกค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องดังกล่าว ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวนเงิน 78 ล้านบาท ไว้ในต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการและค่าใช้จ่ายในการบริหาร พร้อมกับรับรู้ส่วนเกินทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ในส่วนของผู้ถือหุ้นในจำนวนเดียวกัน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นแต่ละหุ้นซึ่งใช้ราคาเสนอซื้อ ณ วันที่ให้สิทธิและราคาใช้สิทธิ ณ วันที่ให้สิทธิและจำนวนหุ้นรวมมีดังนี้

วันที่ให้สิทธิ	มูลค่ายุติธรรม	ราคาใช้สิทธิ	จำนวนหุ้น
	(บาท)		(พันหุ้น)
8 พฤษภาคม 2558	27	18	8,719

สำหรับหุ้นที่เสนอขายต่อกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท ดังกล่าว จะถูกห้ามซื้อขายเป็นระยะเวลา 2 ปี โดยหลังจากวันที่หุ้นของบริษัททำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ครบกำหนดระยะเวลา 12 เดือน สามารถทยอยขายหุ้นที่ถูกสั่งห้ามซื้อขายได้เป็นจำนวนหนึ่งในสามของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ถูกสั่งห้ามดังกล่าว และหลังจากวันที่หุ้นของบริษัททำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ครบกำหนด 18 เดือน สามารถทยอยขายหุ้นที่ถูกสั่งห้ามซื้อขายได้อีกหนึ่งในสาม ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ถูกสั่งห้ามซื้อขาย และเมื่อครบกำหนดระยะเวลา 24 เดือน สามารถขายหุ้นที่ถูกสั่งห้ามซื้อขายส่วนที่เหลือได้ทั้งหมด

25 สารองตามกฎหมายและองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น

ตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 มาตรา 116 บริษัทจะต้องจัดสรรทุนสำรอง (“สำรองตามกฎหมาย”) อย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหลังจากหักขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองดังกล่าวมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน เงินสำรองนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น

ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน

ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินแสดงในส่วนของผู้ถือหุ้น ประกอบด้วยผลต่างการแปลงค่าทั้งหมดจากงบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศให้เป็นเงินบาทไทย

ส่วนลดทุนจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

ส่วนลดทุนที่เกิดจากการจัดโครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นการแสดงถึงส่วนต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของกิจการหรือธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ณ วันที่ได้มาที่ต่ำกว่าต้นทุน และถูกบันทึกเป็นส่วนลดทุน ซึ่งจะไม่นำมาจ่ายและจะคงอยู่จนกว่ากิจการหรือธุรกิจดังกล่าวจะถูกขายหรือจำหน่ายออกไป

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

26 รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทมี 3 ส่วนงานที่รายงาน ดังรายละเอียดข้างล่าง ซึ่งเป็นหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัท หน่วยงานธุรกิจที่สำคัญนี้มีขนาดของกิจการที่แตกต่างกัน และมีการบริหารจัดการแยกต่างหาก เนื่องจากใช้เทคโนโลยีและกลยุทธ์ทางการตลาดที่แตกต่างกัน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานสอบทานรายงานการจัดการภายในของแต่ละหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญอย่างน้อยทุกไตรมาส การดำเนินงานของแต่ละส่วนงานที่รายงานของกลุ่มบริษัทโดยสรุปมีดังนี้

- ส่วนงาน 1 ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ
- ส่วนงาน 2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
- ส่วนงาน 3 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

ข้อมูลผลการดำเนินงานของแต่ละส่วนงานที่รายงานได้รวมอยู่ดังข้างล่างนี้ ผลการดำเนินงานวัดโดยใช้กำไรก่อนภาษีเงินได้ของส่วนงาน ซึ่งนำเสนอในรายงานการจัดการภายในและสอบทานโดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ผู้บริหารเชื่อว่าการใช้กำไรก่อนภาษีเงินได้ใน การวัดผลการดำเนินงานนั้นเป็นข้อมูลที่เหมาะสมในการประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานและสอดคล้องกับกิจการอื่นที่ดำเนินธุรกิจ ในอุตสาหกรรมเดียวกัน

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
			(พันบาท)		
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558					
รายได้จากการขายสินค้าและ					
ให้บริการ					
- รายได้จากลูกค้าภายนอก	8,346,821	13,219,788	191,573	-	21,758,182
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	685,504	-	-	-	685,504
ต้นทุนทางการเงิน	(12,745)	(381,282)	(12,630)	12,630	(394,027)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(42,384)	(1,017,565)	(22,329)	-	(1,082,278)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัท					
ร่วมที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย	(34,924)	72,822	300,675	-	338,573
กำไรก่อนภาษีเงินได้	673,922	1,285,734	19,787	(261)	1,979,182
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(60,584)	(29,444)	-	-	(90,028)
กำไรสำหรับปี	613,338	1,256,290	19,787	(261)	1,889,154

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3 (พันบาท)	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)					
รายได้จากการขายสินค้าและ ให้บริการ					
รายได้จากลูกค้าภายนอก	8,222,895	14,528,663	172,457	-	22,924,015
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	730,408	-	-	-	730,408
ต้นทุนทางการเงิน	(67,633)	(464,507)	(18,859)	80,899	(470,100)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(45,582)	(975,586)	(21,570)	-	(1,042,738)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัท ร่วมที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย	(31,076)	37,603	261,737	-	268,264
กำไรก่อนภาษีเงินได้	62,179	1,289,257	254,032	51	1,605,519
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(12,380)	(15,097)	-	-	(27,477)
กำไรสำหรับปี	49,799	1,274,160	254,032	51	1,578,042

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3 (พันบาท)	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558					
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	2,923,465	945,675	1,721,804	-	5,590,944
รวมสินทรัพย์ส่วนงาน	16,511,545	43,764,019	1,398,863	(5,807,901)	55,866,526
รวมหนี้สินส่วนงาน	1,683,812	16,866,144	583,160	(393,169)	18,739,947
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ ไม่หมุนเวียน	15,192	4,783,463	504,035	-	5,302,690

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	ส่วนงานที่ 1	ส่วนงานที่ 2	ส่วนงานที่ 3 (พันบาท)	ตัดรายการ ระหว่างกัน	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ปรับปรุงใหม่)					
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและ					
การร่วมค้าตามวิธีส่วนได้เสีย	2,245,889	594,456	1,814,501	-	4,654,846
รวมสินทรัพย์ส่วนงาน	13,705,299	32,329,944	781,040	(3,884,047)	42,932,236
รวมหนี้สินส่วนงาน	2,298,265	14,521,171	346,512	(251,804)	16,914,144
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์					
ไม่หมุนเวียน	10,939	2,925,798	6,600	-	2,943,337

ส่วนงานภูมิศาสตร์

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจในประเทศโดยส่วนใหญ่ ไม่มีรายได้จากต่างประเทศหรือสินทรัพย์ในต่างประเทศที่มีสาระสำคัญ

ลูกค้ารายใหญ่

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทมีรายได้จากลูกค้ารายใหญ่อันดับสองราย โดยรายได้หนึ่งมีรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการ และรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินเป็นจำนวนเงิน 9,894.9 ล้านบาท และ 685.5 ล้านบาทตามลำดับ (2557: 9,784.4 ล้านบาท และ 730.4 ล้านบาทตามลำดับ) ส่วนรายได้สองมีรายได้จากการขายสินค้าและการให้บริการเป็นจำนวนเงิน 4,147.6 ล้านบาท (2557: 4,838.6 ล้านบาท) โดยรายได้ดังกล่าวมาจากทุกส่วนงาน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

27 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	208,378	137,932	190,509	128,128
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	252,955	166,676	230,551	159,062
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	22,895	17,282	22,696	17,137
ค่าเช่าจ่าย	26,545	21,891	25,456	21,216
ค่าใช้จ่ายสำนักงานและสาธารณูปโภค	23,369	17,963	22,751	17,655
ค่าบำรุงรักษาและดูแลระบบ	20,383	14,118	20,265	14,118
อื่นๆ	108,003	25,438	87,277	18,449
รวม	662,528	401,300	599,505	375,765

28 ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ตอบแทนพนักงาน

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557 (พันบาท)	2558	2557
ผู้บริหาร				
เงินเดือนและค่าแรง	10,507	10,320	10,507	9,126
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	12,168	-	12,168	-
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	720	626	720	626
อื่นๆ	18	18	18	18
	23,413	10,964	23,413	9,770
พนักงานอื่น				
เงินเดือนและค่าแรง	268,165	214,811	234,792	199,469
การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	66,299	-	66,299	-
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	13,689	11,252	12,214	10,429
ต้นทุนบำเหน็จบำนาญ - โครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้	15,265	4,597	2,284	4,348
อื่นๆ	61,116	58,576	60,885	56,866
	424,534	289,236	376,474	271,112
รวม	447,947	300,200	399,887	280,882

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้

รายละเอียดของโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 23

โครงการสมทบเงินที่กำหนดไว้

กลุ่มบริษัทได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานของกลุ่มบริษัทบนพื้นฐานความสมัครใจของพนักงานในการเป็นสมาชิกของกองทุน โดยพนักงานจ่ายเงินสะสมในอัตราร้อยละ 3 ถึง อัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนทุกเดือน และกลุ่มบริษัทจ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 5 ถึง อัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนของพนักงานทุกเดือน กองทุนสำรองเลี้ยงชีพนี้ได้จัดทะเบียนเป็นกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามข้อกำหนดของกระทรวงการคลังและจัดการกองทุนโดยผู้จัดการกองทุนที่ได้รับอนุญาต

29 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
ค่าวัตถุดิบและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	17,668,052	18,825,825	17,411,621	18,754,813
ค่าใช้จ่ายการผลิต	223,716	308,926	220,570	304,851
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,082,278	1,042,735	1,039,233	1,021,164
ค่าใช้จ่ายพนักงานและค่าจ้างบุคคลภายนอก	782,384	598,071	708,978	563,120
ค่าซ่อมแซม	820,914	724,543	812,373	721,713

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

30 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
ดอกเบี้ยจ่าย				
สถาบันการเงิน	491,727	507,875	345,621	439,824
กิจการอื่น ๆ	-	-	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	491,727	507,875	345,621	439,824
ค่าธรรมเนียม				
ค่าธรรมเนียมทางการเงิน	44,005	32,502	32,743	24,060
ค่าตัดจำหน่ายของต้นทุนการทำรายการ				
ส่วนที่บันทึกรวมกับเงินกู้ยืมและ				
ค่าธรรมเนียมอื่น	7,957	6,527	6,214	6,214
รวม	543,689	546,904	384,578	470,098
หัก จำนวนที่รวมเป็นต้นทุนของสินทรัพย์	(149,662)	(76,804)	-	-
สุทธิ	394,027	470,100	384,578	470,098

31 ภาษีเงินได้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท)		
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน				
สำหรับปีปัจจุบัน	106,808	53,359	106,808	53,359
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกต่ำไป				
(สูงไป)	(297)	10,736	(297)	10,736
	<u>106,511</u>	<u>64,095</u>	<u>106,511</u>	<u>64,095</u>

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)		(ปรับปรุงใหม่) (พันบาท)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19			
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(16,483)	(36,618)	(13,941)	(36,618)
รวม	<u>90,028</u>	<u>27,477</u>	<u>92,570</u>	<u>27,477</u>

การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีที่แท้จริง

	งบการเงินรวม			
	2558		2557	
		(ปรับปรุงใหม่)		
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		<u>1,979,182</u>		<u>1,605,520</u>
จำนวนภาษีตามอัตราภาษีเงินได้	20.00	395,836	20.00	321,104
ผลกระทบทางภาษีของ				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษีหรือรายจ่ายที่หักได้เพิ่มขึ้น	(16.01)	(316,838)	(19.82)	(318,200)
ค่าใช้จ่ายต้องห้ามทางภาษีและรายการอื่น ๆ	0.04	734	0.01	107
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกต่ำไป (สูงไป)	(0.02)	(297)	0.67	10,736
ผลขาดทุนในปีปัจจุบันที่ไม่รับรู้เป็น				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	0.54	<u>10,593</u>	0.85	<u>13,730</u>
รวม	4.55	<u>90,028</u>	1.71	<u>27,477</u>

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2558		2557	
			(ปรับปรุงใหม่)	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(พันบาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		1,999,830		1,413,563
จำนวนภาษีตามอัตราภาษีเงินได้	20.00	399,966	20.00	282,713
ผลกระทบทางภาษีของ				
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษีหรือรายจ่ายที่หักได้เพิ่มขึ้น	(15.39)	(307,834)	(18.82)	(266,079)
ค่าใช้จ่ายต้องห้ามทางภาษีและรายการอื่น ๆ	0.04	735	0.01	107
ภาษีงวดก่อนๆ ที่บันทึกค่าไป (สูงไป)	(0.01)	(297)	0.75	10,736
รวม	4.63	<u>92,570</u>	1.94	<u>27,477</u>

การลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล

พระราชกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 577 พ.ศ. 2557 ลงวันที่ 10 พฤศจิกายน 2557 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2558 ที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558

เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2559 ในการประชุมสภานิติบัญญัติแห่งชาติได้มีมติอนุมัติให้ปรับลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากอัตราร้อยละ 30 เป็นอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิ สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 เป็นต้นไป

กลุ่มบริษัทใช้อัตราภาษีเงินได้ที่ลดลงเหลือร้อยละ 20 ในการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 ตามคำชี้แจงของสภาวิชาชีพบัญชีที่ออกในปี 2555

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

32 สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนอนุมัติให้กลุ่มบริษัทได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการในฐานะผู้ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า ใช้น้ำ น้ำ และน้ำเย็น ซึ่งพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

- (ก) ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลจากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลาแปดปี นับตั้งแต่วันที่มียรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- (ข) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากกติ เป็นเวลาห้าปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ (ก)
- (ค) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้าจากต่างประเทศตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน อนุมัติ

เนื่องจากเป็นกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

รายได้ของกลุ่มบริษัทและบริษัทในระหว่างปี จำแนกตามกิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม					
	กิจการที่ ได้รับการ ส่งเสริม	กิจการที่ ไม่ได้รับการ ส่งเสริม	รวม	กิจการที่ ได้รับการ ส่งเสริม	กิจการที่ ไม่ได้รับการ ส่งเสริม	รวม
					(ปรับปรุงใหม่)	
ขายในประเทศ	20,813,782	944,400	21,758,182	22,131,874	792,141	22,924,015

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2558			2557		
				(ปรับปรุงใหม่)		
	กิจการที่ ได้รับการ ส่งเสริม	กิจการที่ ไม่ได้รับการ ส่งเสริม	รวม	กิจการที่ ได้รับการ ส่งเสริม	กิจการที่ ไม่ได้รับการ ส่งเสริม	รวม
	(พันบาท)					
ขายในประเทศ	20,358,866	944,400	21,303,266	21,959,416	792,141	22,751,557

33 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 คำนวณจากกำไรสำหรับปีที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทและจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้วในระหว่างปีตามวิธีถ่วงน้ำหนัก ซึ่งแสดงการคำนวณได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
		(พันบาท / พันหุ้น)		
กำไรที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท	1,905,982	1,580,578	1,907,260	1,386,086
จำนวนหุ้นสามัญที่มีอยู่ในระหว่างปี				
ตามวิธีถ่วงน้ำหนัก	1,361,812	1,123,726	1,361,812	1,123,726
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	1.40	1.41	1.40	1.23

34 เครื่องมือทางการเงิน

นโยบายการจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการดำเนินธุรกิจตามปกติจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และจากการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดตามสัญญาของคู่สัญญา กลุ่มบริษัทไม่มีการถือหรือออกเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์ เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การจัดการความเสี่ยงเป็นส่วนสำคัญของธุรกิจของกลุ่มบริษัท กลุ่มบริษัทมีระบบในการควบคุมให้มีความสมดุลของระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ โดยพิจารณาระหว่างต้นทุนที่เกิดจากความเสี่ยงและต้นทุนของการจัดการความเสี่ยง ฝ่ายบริหารได้มีการควบคุมกระบวนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทอย่างต่อเนื่องเพื่อให้มั่นใจว่าเกิดความสมดุลระหว่างความเสี่ยงและการควบคุมความเสี่ยง

การบริหารจัดการทุน

นโยบายของคณะกรรมการบริษัท คือการรักษาระดับเงินทุนให้มั่นคงเพื่อรักษานักลงทุน เจ้าหนี้และความเชื่อมั่นของตลาดและก่อให้เกิดการพัฒนาของธุรกิจในอนาคต คณะกรรมการได้มีการกำกับดูแลผลตอบแทนจากการลงทุนซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาจากสัดส่วนของผลตอบแทนจากกิจกรรมดำเนินงานต่อส่วนของเจ้าของรวม ซึ่งไม่รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม อีกทั้งยังกำกับดูแลระดับการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย หมายถึงความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงที่จะเกิดในอนาคตของอัตราดอกเบี้ยในตลาด ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของกลุ่มบริษัท อัตราดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 ได้เปิดเผยไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 และ 20 ตามลำดับ

ความเสี่ยงจากเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ซึ่งเกิดจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบางส่วน เพื่อป้องกันความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยนในระยะสั้นตามความเหมาะสม

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศอันเป็นผลมาจากการมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศดังนี้

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หมายเหตุ	2558	2557	2558	2557
			(พันบาท)		
เงินเหรียญสหรัฐอเมริกา					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	19	-	19	-
เจ้าหนี้อื่น	22	(48,840)	(117,221)	(48,840)	(117,221)
เงินยูโร					
เจ้าหนี้อื่น	22	(2,801)	-	(2,801)	-
เงินเยน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	28,256	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	183,429	-
เจ้าหนี้อื่น	22	(212)	-	(212)	-
เงินดอลลาร์นิวซีแลนด์					
เจ้าหนี้อื่น	22	(41)	-	(41)	-
ยอดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงินที่มี					
ความเสี่ยง		(23,619)	(117,221)	131,554	(117,221)
ประมาณการยอดซื้อสินทรัพย์		(42,454)	-	-	-
ยอดรวมความเสี่ยงทั้งสิ้น		(66,073)	(117,221)	131,554	(117,221)
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ		(144,326)	-	(177,804)	-
ยอดความเสี่ยงคงเหลือสุทธิ		(210,399)	(117,221)	(46,250)	(117,221)

ความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อ

ความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อคือ ความเสี่ยงที่ลูกค้าหรือคู่สัญญาไม่สามารถชำระหนี้แก่กลุ่มบริษัทตามเงื่อนไขที่ตกลงไว้เมื่อครบกำหนด เนื่องจากกลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจกับลูกค้าที่เป็นบริษัทขนาดใหญ่ในอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและไฟฟ้า ทำให้กลุ่มบริษัทไม่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญด้านการให้สินเชื่อกับลูกค้า

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ความเสี่ยงจากสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทมีการควบคุมความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการรักษาระดับของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดให้เพียงพอต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และเพื่อให้ผลกระทบจากความผันผวนของกระแสเงินสดลดลง

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทและบริษัทมีสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งมีมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินจากตราสารอนุพันธ์จำนวน 8.1 ล้านบาท และ 8.1 ล้านบาท ตามลำดับ (2557: ไม่มี) กลุ่มบริษัทประเมินมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวโดยใช้ข้อมูลระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ซึ่งเป็นอัตราที่ตลาดมีราคาตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม กลุ่มบริษัทประเมินมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวโดยใช้ข้อมูลระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินอื่นของกลุ่มบริษัท เป็นมูลค่าที่ใกล้เคียงกับราคาที่เป็นที่กในบัญชี เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้จะครบกำหนดในระยะเวลาอันสั้น

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

การวัดมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินเหล่านี้ถูกจัดประเภทอยู่ในระดับที่ต่างกันของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า นิยามของระดับต่างๆ มีดังนี้

- ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันและกิจการสามารถเข้าถึงตลาดนั้น ณ วันที่วัดมูลค่า
- ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้ไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมสำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น นอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ข้อมูลระดับ 3 เป็นข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น

กลุ่มบริษัทพิจารณามูลค่ายุติธรรมระดับ 2 สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว ด้วยวิธีคิดลดกระแสเงินสด ซึ่งใช้กระแสเงินสดตามสัญญาและอัตราคิดลดที่เกี่ยวข้องกับตลาด

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มูลค่ายุติธรรมระดับ 2 สำหรับตราสารอนุพันธ์ที่ซื้อขายนอกตลาดหลักทรัพย์ อ้างอิงราคาจากนายหน้า ซึ่งได้มีการทดสอบความสมเหตุสมผลของราคาเหล่านั้น โดยการคิดลดกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดการณ์ไว้ด้วยอัตราดอกเบี้ยในตลาดสำหรับเครื่องมือทางการเงินที่เหมือนกัน ณ วันที่วัดมูลค่า มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินสะท้อนผลกระทบของความเสี่ยงด้านเครดิตและได้รวมการปรับปรุงความเสี่ยงด้านเครดิตของกลุ่มบริษัทและคู่สัญญา ตามความเหมาะสม

35 ภาระผูกพันกับกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
	(พันบาท)			
ภาระผูกพันด้านรายจ่ายฝ่ายทุน				
สัญญาที่ยังไม่ได้รับรู้				
จ้างออกแบบ ก่อสร้างและติดตั้งระบบ				
เครื่องจักรและอุปกรณ์ และก่อสร้าง				
อาคารและสิ่งปลูกสร้างอื่นสำหรับ				
โครงการที่ยังไม่แล้วเสร็จ	4,106,781	7,029,740	80,219	335,877
ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่				
ยกเลิกไม่ได้				
ภายในหนึ่งปี	40,335	3,288	40,118	3,071
หลังจากหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	186,505	27,053	185,637	26,185
หลังจากห้าปี	225,673	21,122	221,876	17,109
รวม	452,513	51,463	447,631	46,365

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

บริษัทมีสัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 618.8 ล้านดอลลาร์ เทียบเท่าจำนวนเงิน 177.8 ล้านบาท สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดในเดือนมีนาคม 2559 (2557: ไม่มี)

บริษัทยังมีสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 0.9 ล้านดอลลาร์ เทียบเท่าจำนวนเงิน 33.5 ล้านบาท สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดในเดือนมกราคม 2559 (2557: ไม่มี)

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาบริการซ่อมบำรุงระยะยาว

บริษัทมีสัญญาจัดหาและบริการซ่อมบำรุงเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้ากับบริษัทในประเทศหลายแห่ง ("ผู้ให้บริการ") โดยผู้ให้บริการจะจัดหาและซ่อมแซมอะไหล่สำหรับการซ่อมบำรุงประจำปี และการซ่อมบำรุงตามตารางที่กำหนด ในการนี้ บริษัทมีภาระผูกพันที่จะต้องจ่ายชำระค่าอะไหล่และค่าบริการซ่อมบำรุงให้กับผู้ให้บริการดังกล่าวตามราคาที่ระบุไว้ในสัญญา สัญญาเหล่านี้มีผลบังคับใช้นับจากวันที่ในสัญญาจนถึงเวลาของการซ่อมบำรุงใหญ่ครั้งที่ 2 หรือการซ่อมบำรุงประจำปีครั้งที่ 12

ในปี 2554 บริษัทได้ทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องจักรกับบริษัทแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2554 สัญญาสิ้นสุดตามชั่วโมงการเดินเครื่องตามที่กำหนด ประมาณการไว้ที่ระยะเวลา 13 ปี อัตราค่าบริการและเงื่อนไขข้อผูกพันเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

ในปี 2554 บริษัทได้ทำสัญญาบำรุงรักษาเครื่องจักรกับบริษัทแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 2 พฤศจิกายน 2554 รวมระยะเวลา 10 ปี อัตราค่าบริการและเงื่อนไขข้อผูกพันเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

สัญญาซื้อกระแสไฟฟ้า

บริษัทและบริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีสัญญาซื้อกระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") เป็นเวลา 25 ปี โดยบริษัทและบริษัทย่อยจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน ในฐานะที่เป็นคู่สัญญากับ กฟผ. บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

ในเดือนธันวาคม 2557 กฟผ. ได้แจ้งมายังบริษัทว่าจะไม่รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาในปี 2558 - 2562 อย่างไรก็ดี กฟผ. ยังคงต้องจ่ายค่าความพร้อมเป็นรายเดือนให้บริษัท ทั้งนี้ผู้บริหารคาดว่าเรื่องดังกล่าวเป็นประโยชน์ต่อผลการดำเนินงานของบริษัทโดยรวม

สัญญาร่วมทุน

ตามสัญญา Equity Contribution Agreement ระหว่างบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) (ในฐานะ Intercreditor Agent) และผู้ถือหุ้นใน XPCL ลงวันที่ 31 ตุลาคม 2554 ข้อ 3.2 บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง (บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด) ในฐานะผู้ถือหุ้นของ XPCL มีภาระผูกพันที่ต้องจ่ายเงินลงทุนให้ XPCL เมื่อ XPCL จะทำการเบิกใช้เงินกู้กับผู้ให้กู้เพื่อรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อทุนให้เทียบเท่า 3:1 เสมอ โดยบริษัทย่อยจะทำการลงเงินทุนในสัดส่วนร้อยละ 25 ที่มีอยู่ใน XPCL เพื่อนำไปใช้ในการก่อสร้างต่อไป

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สัญญาเงินกู้

ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมของกลุ่มบริษัทกับสถาบันการเงินหลายแห่ง กลุ่มบริษัทและบริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นมีภาระผูกพันบางประการตามที่ระบุในสัญญา เช่น การดำรงสัดส่วนการถือหุ้น การสนับสนุนทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น และการลงทุนเพิ่มเติมเพื่อรักษาสัดส่วนหนี้สินต่อทุน เป็นต้น

หนังสือค้ำประกัน

ธนาคารในประเทศและสถาบันการเงินต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศไทยหลายแห่งได้ออกหนังสือค้ำประกันบริษัทและบริษัทย่อยแห่งหนึ่งให้กับหน่วยงานรัฐบาลบางแห่งและบริษัทเอกชนหลายแห่งสำหรับการใช้ไฟ ชื้อ เครื่องจักร และสัญญาเช่า โดยมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เป็นจำนวนรวม 209.0 ล้านบาท และ 1,334.6 ล้านบาทตามลำดับ (2557 : 192.6 ล้านบาท และ 1,031.6 ล้านบาทตามลำดับ)

สัญญาเช่าที่ดินระยะยาว

บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีสัญญาเช่าที่ดินซึ่งบอกเลิกไม่ได้กับกิจการแห่งหนึ่งในต่างประเทศ เพื่อใช้ในการประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น สัญญาเช่ามีอายุ 20 ปี นับจากวันที่โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินธุรกิจเชิงพาณิชย์ได้ โดยมีค่าเช่าเท่ากับ 45 ล้านเยนต่อปี

36 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- ก. ในปี 2551 บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (“IPT”) ได้ยื่นฟ้องกรมสรรพากรเป็นคดีต่อศาลภาษีอากรกลางเนื่องจากการถูกประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลของกรมสรรพากรเกี่ยวกับการบันทึกรายได้สำหรับปี 2542 และ 2543 โดยในปี 2546 กรมสรรพากรได้ส่งหนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงผลขาดทุนสุทธิปี 2542 และ 2543 ซึ่งศาลภาษีอากรกลางได้มีคำพิพากษาให้ IPT ชนะคดีโดยให้เพิกถอนหนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงผลขาดทุนสุทธิปี 2542 และ 2543 รวมถึงคำวินิจฉัยของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ ต่อมากรมสรรพากรได้ยื่นอุทธรณ์ต่อศาลฎีกา เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2558 ศาลภาษีอากรกลางได้อ่านคำพิพากษาศาลฎีกา ที่เปลี่ยนแปลงเป็นไม่เพิกถอนหนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงผลขาดทุนสุทธิ ปี 2542 และ 2543 และคำวินิจฉัยของคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ โดยคำพิพากษาศาลฎีกาดังกล่าวเกี่ยวเนื่องกับการใช้ประโยชน์ทางภาษีของปี 2546 และ 2548 ที่ในปี 2555 กรมสรรพากรได้ส่งหนังสือมายัง IPT เพื่อแจ้งประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคล พร้อมเบี้ยปรับและเงินเพิ่ม รวมเป็นจำนวนเงิน 120.8 ล้านบาท ซึ่ง IPT ได้ดำเนินการยื่นอุทธรณ์ต่อคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์ พร้อมทั้งวางหลักประกันเต็มจำนวนต่อกรมสรรพากรแล้ว และปัจจุบันบริษัทอยู่ในระหว่างการยื่นอุทธรณ์เพิ่มเติมในประเด็นเกี่ยวกับการหักรายจ่ายซึ่งประเด็นดังกล่าวยังไม่ได้มีการวินิจฉัยไว้ ฝ่ายบริหารของบริษัทเชื่อว่าหากกรมสรรพากรรับฟังข้อเท็จจริงตามที่บริษัทยื่นอุทธรณ์เพิ่มเติม ก็จะไม่มีความจำเป็นต้องชำระจากการประเมินดังกล่าว

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข. บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีข้อพิพาทกับบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งเกี่ยวกับการทดสอบการใช้งานของเครื่องจักรตามสัญญาก่อสร้าง ทำให้ในปี 2555 บริษัทย่อยถูกยื่นฟ้องร้องและเรียกให้ชำระค่างานงวดสุดท้ายของการติดตั้งเครื่องจักร โครงการผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมสำหรับศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2556 ศาลชั้นต้นและเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2558 ศาลอุทธรณ์พิพากษาให้บริษัทย่อยชำระค่างานงวดสุดท้ายตามสัญญาจำนวน 69.3 ล้านบาท รวมทั้งค่าประกันผลงานพร้อมดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปีของเงินต้นดังกล่าวนับแต่วันถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะแล้วเสร็จให้บริษัทผู้รับเหมาโครงการ อย่างไรก็ตามปัจจุบันคดีความอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา โดยบริษัทย่อยได้วางหลักประกันไว้ต่อศาลแล้วเมื่อวันที่ 28 มกราคม 2559

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความดังกล่าวเป็นจำนวน 86.4 ล้านบาท (2557: 76.9 ล้านบาท) ประมาณการหนี้สินแสดงอยู่ภายใต้หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

สำหรับสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับคดีความดังกล่าว กลุ่มบริษัทได้แสดงไว้เป็นสินทรัพย์ที่ไม่ได้ใช้งานซึ่งมีมูลค่าตามบัญชี 143.2 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 (2557: 137.8 ล้านบาท)

37 เงินปันผล

ในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการของบริษัทครั้งแรกของปี 2558 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ในอัตราหุ้นละ 0.35 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 524.4 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 9 กันยายน 2558

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของผู้ถือหุ้นของบริษัทเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2558 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจ่ายกำไรเป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.53 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 595.6 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 10 เมษายน 2558

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของผู้ถือหุ้นของบริษัทเมื่อวันที่ 23 เมษายน 2557 ผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการจ่ายกำไรเป็นเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 112.4 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 16 พฤษภาคม 2557

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

38 เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลาที่รายงาน

ในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทเมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2559 คณะกรรมการของบริษัทได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2558 ในอัตราหุ้นละ 0.95 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 1,423.4 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลในอัตราหุ้นละ 0.35 บาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายให้กับผู้ถือหุ้นของบริษัทแล้วในเดือนกันยายน 2558 ดังนั้นเงินปันผลที่จะต้องจ่ายเพิ่มอีกจึงเท่ากับอัตราหุ้นละ 0.60 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 899.0 ล้านบาททั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทในวันที่ 4 เมษายน 2559

39 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ยังไม่ได้ใช้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่หลายฉบับได้มีการประกาศและยังไม่มีผลบังคับใช้และไม่ได้นำมาใช้ในการจัดทำงบการเงินนี้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่เหล่านี้อาจเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 กลุ่มบริษัทไม่มีแผนที่จะนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินเหล่านี้มาใช้ก่อนวันถือปฏิบัติ

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558)	การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558)	สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558)	งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558)	สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2558)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558)	สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558)	รายได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2558)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2558)	ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2558)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2558)	การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2558)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2558)	กำไรต่อหุ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2558)	งบการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2558)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2558)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2558)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2558)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558)	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2558)	การรวมธุรกิจ
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ขกเลิก
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558)	ส่วนงานดำเนินงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	งบการเงินรวม
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558)	การร่วมกิจการงาน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558)	การวัดมูลค่าชุดธรรม
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน

○ หมายเหตุประกอบงบการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน	เรื่อง
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558)	สัญญาเช่าดำเนินงาน-สิ่งงูใจที่ให้แก่ผู้เช่า
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2558)	ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการ หรือของผู้ถือหุ้น
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2558)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2558)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558)	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558)	ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2558)	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558)	สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21	เงินที่นำส่งรัฐ

กลุ่มบริษัทได้ประเมินในเบื้องต้นถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่เหล่านี้ ซึ่งคาดว่าไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ

โครงการในอนาคต

บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะก้าวขึ้นเป็นหนึ่งในผู้นำด้านธุรกิจไฟฟ้าด้วยการขยายการลงทุนและพัฒนาโครงการทั้งในและต่างประเทศ ไม่ว่าจะเป็นการเพิ่มกำลังการผลิตจากการพัฒนาโครงการด้วยตนเอง หรือเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่น รวมทั้งการขยายการลงทุนด้านพลังงานหมุนเวียน และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอื่นๆ

ทั้งนี้ ปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างศึกษาเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ดังนี้

1. โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร จังหวัดระยอง

บริษัทฯ ได้ดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร เพื่อผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะร่วมกับองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยองและจังหวัดระยอง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาระบบการจัดการขยะมูลฝอยที่มุ่งไปสู่เทคโนโลยีการแปลงขยะมูลฝอยเป็นพลังงาน (Waste to Energy) ซึ่งจะมีกำลังผลิตไฟฟ้า ประมาณ 6 – 9 เมกะวัตต์ และจะจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ทั้งนี้ หากโครงการดังกล่าวสามารถดำเนินการได้ จะเป็นต้นแบบในการขยายการลงทุนของบริษัทฯ ในโครงการบริหารจัดการขยะในพื้นที่อื่นต่อไป

2. โครงการบริหารจัดการน้ำในพื้นที่ภาคตะวันออก

จากสถานการณ์ขาดแคลนน้ำในพื้นที่ภาคตะวันออก (จังหวัดชลบุรี และจังหวัดระยอง) ซึ่งเป็นพื้นที่ตั้งของสายการผลิตหลักที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ บริษัทฯ จึงเล็งเห็นความสำคัญในการบริหารจัดการน้ำที่มีประสิทธิภาพ ในปัจจุบัน บริษัทฯ อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ร่วมกับพันธมิตรที่มีความรู้และประสบการณ์ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาระบบการจัดการน้ำเสียกลับมาใช้ใหม่ (Water Treatment) ทั้งนี้ หากโครงการดังกล่าวสามารถดำเนินการได้เป็นไปตามแผนการที่วางไว้ โครงการนี้จะเป็ต้นแบบด้านการบริหารจัดการน้ำของบริษัทฯ เพื่อที่จะสร้างความยั่งยืน ด้านความต้องการใช้น้ำให้แก่ภาคอุตสาหกรรมต่อไป

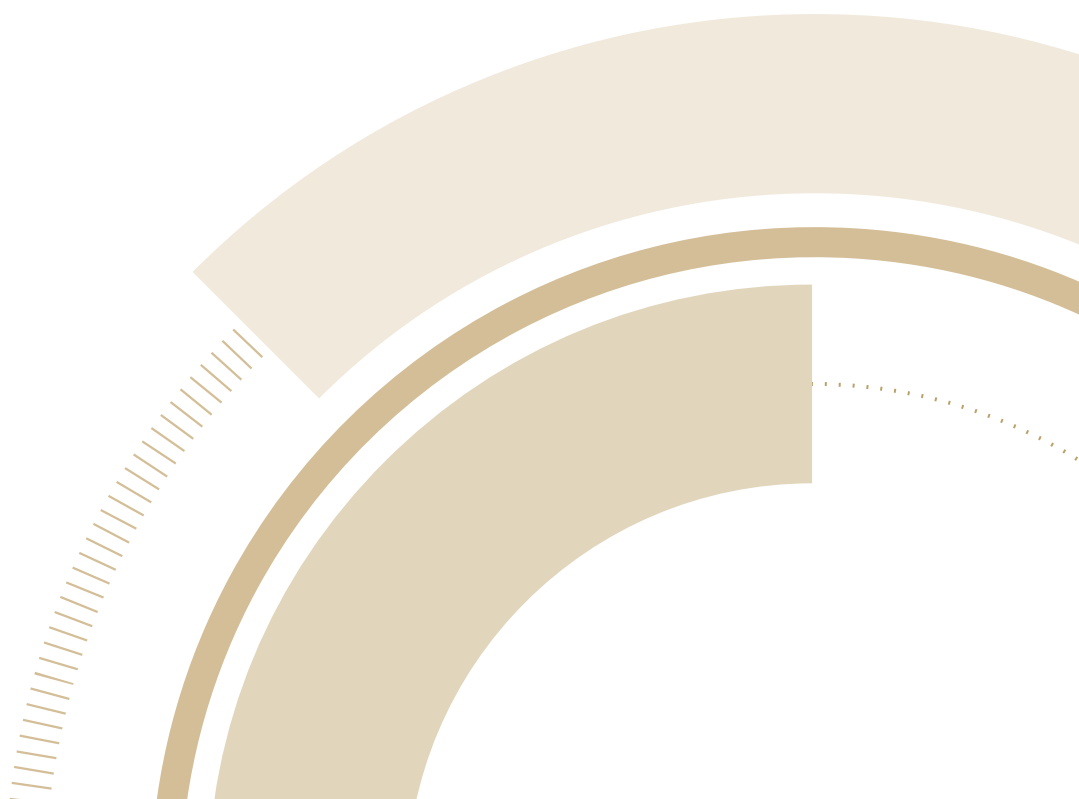


คำศัพท์และคำย่อที่สำคัญ

คำศัพท์และคำย่อที่สำคัญ

24M	หมายถึง	24M Technologies, Inc
BECL	หมายถึง	บริษัท ทางด่วนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
BIC	หมายถึง	บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
BSA	หมายถึง	บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสส์ อัสโซซิเอตส์ จำกัด
CHPP	หมายถึง	บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด
CK Power	หมายถึง	บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน)
COD	หมายถึง	วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ หรือ Commercial Operation Date
Deloitte	หมายถึง	บริษัท ดีลอยท์ ทูช โรบิโนสัน ซอยยศ ที่ปรึกษา จำกัด
EDL	หมายถึง	Electricite du Laos หรือ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว
EGCO	หมายถึง	บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
EIA	หมายถึง	Environmental Impact Assessment
EW	หมายถึง	บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)
IOD	หมายถึง	วันเริ่มผลิตและจำกัด หน่วยกระแสไฟฟ้าช่วงแรก หรือ Initial Operation Date
IPP	หมายถึง	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ หรือ Independent Power Producer
IPT	หมายถึง	บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด
IRPC	หมายถึง	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC-CP	หมายถึง	บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
NL1PC	หมายถึง	บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด หรือ Nam Lik 1 Power Company Limited
NNEG	หมายถึง	บริษัท ผลิตไฟฟ้า นครคน จำกัด
NSC	หมายถึง	บริษัท นกั ซินเนอร์ยี จำกัด
PT	หมายถึง	บริษัท พที จำกัด ผู้เดียว
PTTGC	หมายถึง	บริษัท พทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
PTTER	หมายถึง	บริษัท พทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด เดิมชื่อ บริษัท พทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด
PTTICT	หมายถึง	บริษัท พทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด
QSHE	หมายถึง	นโยบายคุณภาพ อาชีวอนามัย ความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และความรับผิดชอบต่อสังคม
PTTIH	หมายถึง	บริษัท พทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล โฮลดิ้ง จำกัด
PTTUT	หมายถึง	บริษัท พทีที ยูทิลิตี้ จำกัด
RPCL	หมายถึง	บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด
SCOD	หมายถึง	วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือ Scheduled Commercial Operation Date
SPP	หมายถึง	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก หรือ Small Power Producer
SSA	หมายถึง	บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสส์ อัสโซซิเอตส์ จำกัด
SSE1	หมายถึง	บริษัท สยามโซลาร์ เอ็นเนอร์ยี 1 จำกัด
TOP	หมายถึง	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
TP	หมายถึง	บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด
TSR	หมายถึง	บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด
VSPP	หมายถึง	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก หรือ Very Small Power Producer
XPCL	หมายถึง	บริษัท ไซยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด หรือ Xayaburi Power Company Limited
กทว.	หมายถึง	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กพข.	หมายถึง	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟผ. หรือ EGAT	หมายถึง	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ. หรือ PEA	หมายถึง	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กฟน. หรือ MEA	หมายถึง	การไฟฟ้านครหลวง
ก.ล.ด. หรือ สำนักงาน ก.ล.ด.	หมายถึง	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
กัมพูชา	หมายถึง	ราชอาณาจักรกัมพูชา
ค่าเอฟที หรือ Ft	หมายถึง	อัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
ตลาดหลักทรัพย์ฯ	หมายถึง	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
รพช.	หมายถึง	บริษัท ธารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
บริษัทฯ หรือ GPSC	หมายถึง	บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด(มหาชน)
ปตท.	หมายถึง	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
เมียนมา	หมายถึง	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา
ศูนย์ราชการฯ	หมายถึง	ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550
สพว.	หมายถึง	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สปป.ลาว	หมายถึง	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
สพช.	หมายถึง	สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
สัญญา Sponsor Support	หมายถึง	สัญญาสนับสนุนทางการเงินจากผู้ถือหุ้น
cu.m/h	หมายถึง	ลูกบาศก์เมตร ต่อ ชั่วโมง

บริษัทในเครือ	ความหมาย	สัดส่วนการถือหุ้น และอำนาจในการบริหาร
บริษัทย่อย	เป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมผ่านการออกเสียงทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและดำเนินงานของบริษัทนั้น เพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่ควบคุมสิ้นสุดลง	กิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมมักมีสัดส่วนการถือหุ้นมากกว่า 50%
บริษัทร่วม	เป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว	กิจการที่บริษัทไม่มีอำนาจควบคุม มักมีสัดส่วนการถือหุ้น น้อยกว่า 50% - 20%
กิจการร่วมค้า	เงินลงทุนในการร่วมค้า หรือกิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งสินทรัพย์หนี้สินรายได้ค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง	กิจการที่ผู้ถือหุ้นมีสัดส่วนการถือหุ้นเท่าๆ กัน มีอำนาจ ในการควบคุมเท่าๆ กัน
บริษัทอื่น	กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าที่เป็นเงินลงทุนทั่วไป	กิจการที่บริษัทไม่มีอำนาจควบคุม มักมีสัดส่วนการถือหุ้น น้อยกว่า 20%





บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
Global Power Synergy Public Company Limited

555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 14
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์ : 02-140-4600, แฟกซ์ : 02-140-4601

www.gpscgroup.com