

รายงานประจำปี 2563



สารบัญ

02

วิสัยทัศน์และพันธกิจ

12

สารจากประธานกรรมการ

14

สารจาก
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

16

ข้อมูลทั่วไป

18

ประวัติความเป็นมาและ
การพัฒนาที่สำคัญ

20

เหตุการณ์สำคัญ
ในปี 2563

22

จุดเด่นทางการเงิน

24

โครงสร้างการลงทุน

26

ธุรกิจของบริษัท

50

ภาพรวมอุตสาหกรรม

53

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน
และฐานะทางการเงิน

70

ข้อมูลหลักทรัพ์
และผู้ถือหุ้น

73

นโยบายการจ่ายเงินปันผล
ของบริษัท และบริษัทย่อย

74

คณะกรรมการบริษัท

76

คณะผู้บริหาร

78

ประวัติคณะกรรมการ
และผู้บริหาร

99

โครงสร้างการจัดการ

111

การกำกับดูแลกิจการ

135

ความยั่งยืนองค์กร
และความรับผิดชอบต่อ
สังคมและสิ่งแวดล้อม

139

การบริหารความเสี่ยง

146

การควบคุมภายใน

148

รายการระหว่างกัน

150

รายงานความรับผิดชอบต่อ
ของคณะกรรมการ
ต่อรายงานทางการเงิน

151

รายงาน
คณะกรรมการตรวจสอบ

155

รายงานคณะกรรมการ
ด้านความยั่งยืนและ
บริหารความเสี่ยง

157

รางวัลแห่งความภาคภูมิใจ

158

การลงทุนในบริษัทย่อย
บริษัทร่วม ทิศการร่วมค้า
และบริษัทดำเนินงานร่วมกัน

164

คำนิยาม

วิสัยทัศน์และพันธกิจ

วิสัยทัศน์

เป็นบริษัทพลังงานที่ได้รับความเชื่อถือในระดับสากล คิดค้นวิธีใหม่ เพื่อผลิตและพัฒนาพลังงานที่มีคุณภาพอย่างไร้ขอบเขต

พันธกิจ

กลุ่มบริษัทฯ จะใช้กลยุทธ์ธุรกิจแนวคิดใหม่ ผสานรวมเข้ากับทรัพยากร ที่มีคุณภาพ เทคโนโลยีชั้นนำ และวัฒนธรรมการทำงานที่มุ่งมั่น เพื่อให้ได้ พลังงานที่เชื่อถือได้สูงสุด



G

Goal-Oriented





The background of the image is a blurred industrial facility, likely a refinery or chemical plant, featuring large cylindrical storage tanks, complex piping, and metal scaffolding. A large, semi-transparent blue letter 'U' is positioned in the upper left quadrant, and the word 'Unity' is written in a dark blue, sans-serif font across the bottom of the 'U'.

U Unity





L Learning





Flexible



สารจาก ประธานกรรมการ



กัลฟ์ได้ริเริ่มโครงการด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของบริษัทฯ ในปี 2563 ด้วยการจัดสรรงบประมาณกว่า 100 ล้านบาทสำหรับการดำเนินโครงการกว่า 100 โครงการ เพื่อสนับสนุนบุคลากรทางการแพทย์และสถานพยาบาลต่าง ๆ ซึ่งนับเป็นด่านหน้าในการต่อสู้กับสถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด 19 รวมไปถึงการบรรเทาทุกข์ให้แก่กลุ่มผู้ด้อยโอกาส



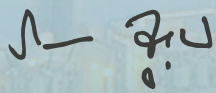
เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ในปี 2563 ที่ผ่านมา การแพร่ระบาดของโควิด 19 ที่เกิดขึ้นทั่วโลกก่อให้เกิดผลกระทบในวงกว้างซึ่งมีอาจคาดเดาได้มากมาย อันส่งผลต่อสังคมและเศรษฐกิจที่ต้องหยุดชะงัก ความท้าทายต่อระบบสาธารณสุข และอุปสรรคของการดำรงชีวิตและความเป็นอยู่ที่ดีของผู้คน ซึ่งเราทุกคนล้วนสัมผัสได้ถึงผลกระทบเหล่านี้ในทางใดทางหนึ่ง การแพร่ระบาดในครั้งนี้บังคับให้ทุกคนต้องเปลี่ยนวิธีการปฏิสัมพันธ์ต่อกันและกันอย่างสิ้นเชิง และนำไปสู่สิ่งที่เรายกกันว่าวิถีความปกติรูปแบบใหม่ หรือ New Normal อีกทั้งยังทำให้ผู้นำองค์กรทั่วโลกต้องเผชิญกับความท้าทายที่ไม่เคยมีมาก่อนในการนำพาองค์กรให้ผ่านพ้นวิกฤตไปพร้อม ๆ กับการขับเคลื่อนองค์กรให้เติบโตอย่างยั่งยืนและรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“กัลฟ์”) ยังคงยึดมั่นในการสร้างสรรค์และยกระดับคุณภาพชีวิตของผู้คนในสังคมอย่างต่อเนื่อง ภายใต้สถานการณ์ที่ยากลำบากนี้ กัลฟ์ได้ริเริ่มโครงการด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของบริษัทฯ ในปี 2563 ด้วยการจัดสรรงบประมาณกว่า 100 ล้านบาท สำหรับการดำเนินโครงการกว่า 100 โครงการ เพื่อสนับสนุนบุคลากรทางการแพทย์และสถานพยาบาลต่าง ๆ ซึ่งนับเป็นด่านหน้าในการต่อสู้กับสถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด 19 รวมไปถึงการบรรเทาทุกข์ให้แก่กลุ่มผู้ด้อยโอกาส ไม่ว่าจะเป็นการบริจาคอุปกรณ์ทางการแพทย์และอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE) ให้กับโรงพยาบาลหลักและชุมชนในพื้นที่ในประเทศไทยและเวียดนาม การมอบกล่องอาหารและถุงยังชีพให้กับชุมชนเมือง

ทั่วกรุงเทพมหานครและจังหวัดนนทบุรีการแจกหน้ากากอนามัยไปยังโรงพยาบาลแนวหน้าทั่วประเทศโดยรวมแล้วมีผู้ได้รับประโยชน์จากโครงการจำนวนมากกว่า 500,000 คนทั้งในประเทศไทยและเวียดนาม นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังออกมาตรการป้องกันสุขภาพอนามัยและความปลอดภัยของพนักงานของบริษัทฯ มาตั้งแต่เริ่มมีการระบาดในระยะแรก ด้วยการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันการแพร่กระจายของโรคที่รัฐบาลประกาศอย่างเคร่งครัด รวมถึงการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศ และการฆ่าเชื้อโรคอย่างสม่ำเสมอในพื้นที่สำนักงานและสถานที่ทั้งหมดภายในกลุ่มบริษัทฯ เป็นต้น นอกจากนี้ กัลฟ์ยังทำงานร่วมกับลูกค้าอย่างใกล้ชิดเพื่อหาแนวทางแก้ไขและบรรเทาผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคด้วยความเชื่อว่าความเป็นอันหนึ่งอันเดียวกันของชุมชนทั่วภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้จะเป็นปัจจัยสำคัญที่จะส่งเสริมให้สถานการณ์กลับสู่สภาวะปกติให้เร็วที่สุด

ยิ่งไปกว่านั้น กัลฟ์ให้ความสำคัญต่อการวิเคราะห์ ติดตาม และการจัดการความเสี่ยงที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจและต่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และดูแลให้เป็นไปอย่างเหมาะสม โดยในปี 2563 บริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการการวางแผนความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Plan) ซึ่งจัดทำขึ้นใหม่เพื่อตอบสนองต่อการแพร่ระบาดของโควิด 19 ซึ่งรวมถึงออกข้อกำหนดสำหรับการบริหารจัดการกับการระบาดของโรคติดเชื้อและนโยบายการทำงานจากที่บ้าน (Work from Home) นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและ



นายวิเศษ จุกิบา
ประธานกรรมการ



บริหารความเสี่ยง (Sustainability and Risk Management Committee) ขึ้นในช่วงต้นปี 2563 เพื่อดูแลรับผิดชอบเกี่ยวกับด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงภายในของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทฯ จะมีความรับผิดชอบต่อการเจริญเติบโตขององค์กรอย่างยั่งยืน ในปีที่ผ่านมา คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้รับทราบถึงการออกนโยบายใหม่จำนวน 5 ฉบับ เพื่อสร้างแนวปฏิบัติที่เป็นมาตรฐานสากลซึ่งเกี่ยวข้องกับเรื่องสิทธิมนุษยชนความหลากหลายทางเพศ สถานะ เชื้อชาติ ศาสนา ความหลากหลายทางชีวภาพ เทคโนโลยีสารสนเทศ (IT) และจรรยาบรรณคู่ค้า รวมถึงการปรับปรุงนโยบายการบริหารความเสี่ยงและนโยบายการจัดการสิ่งแวดล้อมและสังคม นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ยังอนุมัติการจัดทำแผนผังประเมินความเสี่ยงและเกณฑ์การประเมินความเสี่ยงใหม่ ซึ่งจะเริ่มใช้ตั้งแต่ปี 2564 เป็นต้นไป

ในขณะเดียวกัน กัลฟ์ตระหนักดีถึงแนวโน้มและทิศทางการเปลี่ยนแปลงของโลกซึ่งอาจส่งผลให้อุตสาหกรรมพลังงานหยุดชะงักได้ เช่น การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Decarbonization) การพัฒนาระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็กแบบกระจายศูนย์ (Decentralization) และการเปลี่ยนผ่านไปสู่ยุคดิจิทัล (Digitalization) ซึ่งเป็นแนวโน้มที่เชื่อมโยงกันทั้งหมด การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกถือเป็นวาระระดับโลกที่ทุกภาคส่วนร่วมให้การตอบรับและให้ความร่วมมือในการจำกัดการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิเฉลี่ยของโลกให้คงอยู่ในระดับที่กำหนดโดยความตกลงปารีส (Paris

Agreement) นอกจากนี้ ความก้าวหน้าด้านเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียน วิทยาการด้านหุ่นยนต์และปัญญาประดิษฐ์ (Artificial Intelligence) ได้นำไปสู่การกระจายศูนย์และการเปลี่ยนผ่านไปสู่ยุคดิจิทัล ซึ่งคาดว่าจะเปลี่ยนโครงสร้างของธุรกิจพลังงานและวิถีการดำเนินธุรกิจในอนาคต ดังนั้น เพื่อเป็นการเตรียมพร้อมสำหรับการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว กัลฟ์ได้พัฒนากลยุทธ์ทางธุรกิจในระยะยาว ซึ่งรวมถึงการเพิ่มการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนเพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพิ่มเติมจากนโยบายการงดใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (No Coal Policy) การพัฒนาธุรกิจก๊าซของบริษัทฯ ให้สอดคล้องกับนโยบายของรัฐบาลและขยายสู่ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค ทั้งนี้กัลฟ์ยังได้ศึกษาเทคโนโลยีและธุรกิจใหม่ ๆ เพื่อคงความเป็นบริษัทฯ ที่สามารถปรับตัวและพร้อมตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงได้อย่างรวดเร็วเพื่อการขับเคลื่อนองค์กรให้เติบโตอย่างยั่งยืนโดยคำนึงถึงประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ

ในนามของคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ผมขอขอบคุณท่านผู้ถือหุ้นที่มอบความไว้วางใจแก่บริษัทฯ และผมขอให้เชื่อมั่นในความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ในการดำเนินธุรกิจเพื่อพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศและยกระดับคุณภาพชีวิตของคนในสังคมด้วยการสร้างคุณค่าอย่างยั่งยืน และรักษาขีดความสามารถในการแข่งขันด้วยการพัฒนาไปพร้อมกับโลกที่เปลี่ยนแปลงไป



รชเทพ รัตนาเวดี

นายสาริขก์ รัตนาเวดี
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ในช่วงปีที่ผ่านมา สถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด-19 นำมาซึ่งความท้าทายอย่างไม่เคยเกิดขึ้นมาก่อน ในขณะที่โลกยังต้องเฝ้าระวังสถานการณ์อย่างใกล้ชิด **บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)** ได้กำหนดมาตรการต่าง ๆ เพื่อป้องกันความเสี่ยงต่อสุขภาพและความปลอดภัยของพนักงาน โดยยังคงรักษาความมั่นใจสัญญาที่จะสร้างมูลค่าให้แก่ผู้ถือหุ้น ในขณะเดียวกัน เราให้ความสำคัญอย่างมากกับการมีส่วนร่วมในโครงการเพื่อสังคมต่าง ๆ ซึ่งมุ่งสนับสนุนบุคลากรทางการแพทย์ที่เป็นด่านหน้าในการต่อสู้กับการแพร่ระบาดของโควิด-19 ตลอดจนช่วยบรรเทาความเดือดร้อนแก่ชุมชนและประชาชนผู้ได้รับผลกระทบ โดยเฉพาะในช่วงที่สถานการณ์รุนแรงที่สุด ทั้งนี้ จากที่ได้เห็นผลกระทบในวงกว้าง ทั้งในด้านการแพทย์ เศรษฐกิจ และสังคม จากวิกฤตการณ์ดังกล่าว เรามีความยินดีอย่างยิ่งที่มีการค้นพบวัคซีนป้องกันโควิด-19 และเฝ้ารอสถานการณ์โลกที่จะมีความมั่นคงและมีความมีเสถียรภาพที่ดีขึ้นต่อจากนี้

การระบาดของโควิด-19 ส่งผลให้เราทุกคนรับรู้ว่าการเปลี่ยนแปลงอย่างไรบ้าง และทำให้เห็นความจำเป็นที่มนุษย์ต้องจัดการและรับผิดชอบต่อผลกระทบที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมไปถึงการสนับสนุนการพัฒนาสังคมที่ส่งเสริมความเท่าเทียม ด้วยความตระหนักในเรื่องนี้ที่ตอกย้ำความมุ่งมั่นของเราในการ**ส่งเสริมพลังงานหมุนเวียน**ให้สอดคล้องกับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของโลกที่มุ่งเน้นการขับเคลื่อนการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และการต่อสู้กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยเรายังคงยึดมั่นในนโยบายไม่ลงทุนในธุรกิจถ่านหิน (No Coal Policy) พร้อมไปกับการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนทั้งในและต่างประเทศ ในปีที่ผ่านมา กัลฟ์มีความคืบหน้าในการดำเนินการเพื่อบรรลุเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนอย่างมีนัยสำคัญ โดยเราได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการพลังงานหมุนเวียนในทวีปเอเชีย และได้เข้าซื้อโครงการใหม่ ซึ่งถือเป็นก้าวแรกของการลงทุนในทวีปยุโรป

เราตระหนักดีว่า ในขณะที่โลกกำลังเปลี่ยนผ่านไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ ความมั่นคงด้านพลังงานยังคงเป็นประเด็นสำคัญ โดยเฉพาะอย่างยิ่งสำหรับตลาดเกิดใหม่และตลาดกำลังพัฒนา (emerging and developing markets) ที่มุ่งเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้กับเศรษฐกิจ ดังนั้น เราจึงยังคงมีส่วนร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้า โดยใช้ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญของเราในการ**พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่**ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องและช่วยสนับสนุนการเติบโตของอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจ เนื่องจากก๊าซธรรมชาติถือเป็นเชื้อเพลิงสำคัญที่จะช่วยเป็นตัวเชื่อมในระหว่างการเปลี่ยนผ่านไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ เราจึงดำเนินการเพื่อสนับสนุนให้เกิดการเข้าถึงและใช้ก๊าซธรรมชาติได้มากขึ้น เพื่อสร้างห่วงโซ่มูลค่า (value chain) ที่ยั่งยืนและตอบโจทย์ความต้องการในการขับเคลื่อนการเติบโตทางเศรษฐกิจและความมั่นคงด้านพลังงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม

แม้เราจะมีแผนการดำเนินงานในต่างประเทศเพิ่มมากขึ้น แต่เรายังคงลงทุนในโครงการซึ่งสอดคล้องต่อนโยบายของรัฐบาลไทย และยุทธศาสตร์ชาติเพื่อสร้างความเข้มแข็งให้กับประเทศ โดยมีการกระจายการลงทุนไปยังธุรกิจใหม่ที่ครอบคลุมถึงธุรกิจ**โครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค**ที่สำคัญ เช่น การลงทุนในโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมและท่าเรือน้ำลึก รวมถึงการบริหารจัดการโครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง ซึ่งเป็นรากฐานอันสำคัญต่อการเติบโตทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่ง นอกจากนี้ เรายังตระหนักดีว่าในขณะที่เรามุ่งเพิ่มการลงทุนเพื่อตอบโจทย์การสร้างสังคมคาร์บอนเป็นศูนย์ของโลกอนาคตนั้น การเปลี่ยนผ่านไปสู่ยุคดิจิทัลและการใช้เครื่องมือดิจิทัลต่าง ๆ จะมีบทบาทสำคัญในการขับเคลื่อนการเปลี่ยนแปลง เราจึงเฝ้าติดตามและศึกษาดูธุรกิจและเทคโนโลยีใหม่ ๆ อย่างใกล้ชิด โดยเฉพาะเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมพลังงาน ซึ่งส่งผลต่อการเปลี่ยนแปลง

สารจาก ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

“

ในขณะที่เรามุ่งขับเคลื่อนการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน เรามั่นใจว่า ด้วยการดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแลที่ดี การมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ตลอดจนการไม่หยุดที่จะปรับตัวและพัฒนาธุรกิจแห่งอนาคต เราจะสามารถต่อ ยอดความสำเร็จให้กัลฟ์เป็นบริษัทที่ได้รับการยอมรับในระดับสากล ทั้งในด้านของความแข็งแกร่งทางธุรกิจและความยั่งยืน

”

อุตสาหกรรมพลังงานอย่างมีนัยสำคัญและผลักดันให้เกิดการพัฒนา โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็กกระจายตามชุมชนต่าง ๆ เพิ่มมากขึ้น โดยเราก็พร้อมให้การสนับสนุนเช่นเดียวกัน

ในระหว่างที่กัลฟ์กำลังเติบโตและขยายธุรกิจอย่างรวดเร็ว เราได้วาง กลยุทธ์ในการส่งเสริมให้พนักงานสามารถพัฒนาตนเองและเติบโต ควบคู่กันไป เพื่อให้สอดคล้องกับ**แผนการพัฒนางานองค์กรแห่งอนาคต** โดยเราได้มีโอกาสดำเนินงานใหม่ที่มีศักยภาพสูงซึ่งมี ประสบการณ์และพื้นฐานที่หลากหลาย และมุ่งเสริมสร้างความรู้ และทักษะให้แก่พนักงานทุกคนอย่างเท่าเทียม ทั้งนี้เพื่อทำให้มั่นใจ ว่าองค์กรมีความพร้อมในการเผชิญกับความท้าทายและสามารถ ต่อ ยอดโอกาสทางธุรกิจอย่างทันที่ทันที่ ในขณะที่เดียวกันนั้น เรายังคง ให้ความสำคัญในการสนับสนุนการปฏิบัติด้านแรงงานที่เป็นธรรม และปลูกฝังจิตสำนึกในความรับผิดชอบต่อสังคมและการช่วยเหลือสังคม

ด้วยความมุ่งมั่นที่จะมีส่วนร่วมในความรับผิดชอบต่อสังคมของ องค์กร เราจึงสนับสนุนโครงการที่มุ่งยกระดับคุณภาพชีวิตของผู้คน ในชุมชนท้องถิ่นรอบโครงการของเราตลอดจนกลุ่มเปราะบางและ สังคมโดยรวม โดยในปี 2563 นอกจาก**โครงการช่วยเหลือสังคม** ในช่วงการแพร่ระบาดของโควิด-19 แล้ว เรายังมีส่วนร่วมในโครงการ พัฒนาสังคมจำนวนกว่า 100 โครงการ ซึ่งรวมถึงการสนับสนุน โครงการด้านกีฬาและสุขภาพในระดับท้องถิ่นและระดับชาติ การส่งเสริมการเรียนรู้การสอนผ่านการศึกษารอบรู้ในระบบและ นอกกรอบ และการสนับสนุนการเกษตรท้องถิ่นควบคู่ไปกับการ อนุรักษ์สิ่งแวดล้อมผ่านศูนย์การเรียนรู้เกษตรทฤษฎีใหม่และ โครงการแปลงนาสาธิต

ด้วยกลยุทธ์และแนวปฏิบัติในการบริหารจัดการของเราที่มุ่งเน้น อย่างมากในการส่งเสริมความยั่งยืนทางเศรษฐกิจ สังคม และ สิ่งแวดล้อม เราได้จัดตั้ง**คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและการ บริหารความเสี่ยง**ซึ่งเป็นคณะอนุกรรมการของคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อยกระดับการกำกับดูแลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนโดยเฉพาะ ทั้งนี้ ในปีที่ผ่านมาเรามีการพัฒนาในหลาย ๆ ด้าน ตั้งแต่การ กำหนดทิศทางที่ชัดเจนขึ้นในระดับนโยบายไปจนถึงการบรรลุ วัตถุประสงค์หลักในระดับปฏิบัติการ เช่น การลดปริมาณการ ปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อหน่วยผลิต (carbon intensity) และ การรักษาสถิติอุบัติเหตุเป็นศูนย์ ในการนี้ เราได้รับการยอมรับ ในระดับสากล โดยกัลฟ์ได้รับรางวัล **Industry Mover Award In The Sustainability Yearbook 2021** จากการคัดเลือกของ S&P Global ซึ่งรางวัลดังกล่าวนับเป็นเครื่องพิสูจน์ต่ออุดมการณ์ ของบริษัทฯ ที่เชื่อว่าความสำเร็จของธุรกิจสามารถเกิดขึ้นได้ควบคู่ ไปกับการมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ความสำเร็จดังกล่าวมีอาจเกิดขึ้นได้หากปราศจากความพากเพียร และความทุ่มเทของครอบครัวกัลฟ์ และการสนับสนุนจากทุกฝ่าย ดังนั้น ในฐานะตัวแทนผู้บริหารและพนักงานของกัลฟ์ **ผมขอขอบคุณ ท่านผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทุกคน**สำหรับความไว้วางใจที่มีต่อเรา โดยเฉพาะอย่างยิ่งในช่วงเวลาที่ท้าทายสำหรับทุกคนในปีที่ผ่านมา เรามั่นใจว่า ด้วยความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจภายใต้การกำกับดูแล ที่ดี การมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ตลอดจน การไม่หยุดที่จะปรับตัวและพัฒนาธุรกิจแห่งอนาคต เราจะสามารถ ต่อ ยอดความสำเร็จให้กัลฟ์เป็นบริษัทที่ได้รับการยอมรับในระดับ สากลทั้งในด้านของความแข็งแกร่งทางธุรกิจและความยั่งยืน

ข้อมูลทั่วไป





ชื่อบริษัทภาษาไทย บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)	ชื่อบริษัทภาษาอังกฤษ Gulf Energy Development Public Company Limited	ชื่อย่อหลักทรัพย์ GULF
ตลาดหลักทรัพย์ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย	หมวดอุตสาหกรรม พลังงานและสาธารณูปโภค	เลขทะเบียนบริษัท 0107560000231

ประเภทธุรกิจ

ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติและพลังงานหมุนเวียน รวมถึงการจัดการและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ การลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน และธุรกิจอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง



ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

-  87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิภาวดี แวงงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
-  +66 2080 4499
-  +66 2080 4455
-  www.gulf.co.th

ทุนจดทะเบียน

11,733,150,000 บาท

ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว

11,733,149,998 บาท

ประกอบด้วยหุ้นสามัญ

11,733,149,998 หุ้น

หน่วยงานเลขานุการบริษัท

-  +66 2080 4070
-  +66 2080 4455
-  cs@gulf.co.th

นักลงทุนสัมพันธ์

-  +66 2080 4488
-  +66 2080 4455
-  ir@gulf.co.th

มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้นของบริษัทฯ

1.0 บาท

บุคคลอ้างอิงอื่น ๆ

1. นายทะเบียนหลักทรัพย์ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด



93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถนนรัชดาภิเษก
เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400



+66 2009 9999



+66 2009 9991



www.set.or.th/tsd

2. ผู้สอบบัญชี บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาค ไทย สอบบัญชี จำกัด

ชื่อผู้สอบบัญชี

นายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ (ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 6333) หรือ
นายณัฐพงศ์ ตันติจิตตานนท์ (ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 8829) หรือ
นางสาวโสภิษย์ พรหมพล (ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 10042)



1 อาคารเอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 50 ถนนสาทรใต้ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120



+66 2677 2000



+66 2677 2222

3. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (สำหรับหุ้นกู้ GULF221A, GULF241A, GULF261A, GULF291A)



333 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500



+66 2231 4333



www.bangkokbank.com

4. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) (สำหรับหุ้นกู้ GULF238A, GULF258A, GULF278A, GULF308A)



9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900



+66 2544 1000



www.scb.co.th

ประวัติความเป็นมาและการพัฒนาที่สำคัญ

2550

- นายสารัชต์ รัตนาวะดี จัดตั้ง GHC โดยถือหุ้น 100.0%
- J-Power จัดตั้ง GJP เป็นบริษัทย่อย โดยถือหุ้น 100.0%
- GJP ได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ 7 โครงการ และเป็นผู้ชนะประมูลโครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติ 2 โครงการ

2551

- โครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติ 2 โครงการภายใต้ GJP ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

2552

- GHC ซื้อหุ้น 10.0% ใน GJP จาก J-Power
- โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ 7 โครงการ ภายใต้ GJP ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

2553

- GHC ได้รับสิทธิพัฒนาโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ 12 โครงการ

2554

- นายสารัชต์ รัตนาวะดี จัดตั้งบริษัทฯ โดยถือหุ้น 100.0%
- บริษัทฯ ได้รับโอนหุ้นโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ 12 โครงการจาก GHC
- โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ 12 โครงการ ภายใต้ GHC ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

2555

- บริษัทฯ ได้รับโอนหุ้น 10.0% ใน GJP จาก GHC

2556

- Mitsui & Co. ได้เข้าถือหุ้น 49.0% ใน IPD
- IPD เป็นผู้ชนะประมูลโครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติ 2 โครงการ ได้แก่ GSRC และ GPD ซึ่งต่อมาได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
- บริษัทฯ จัดตั้ง GMP และบริษัทฯ ได้โอนหุ้นโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ 12 โครงการ ให้แก่ GMP
- บริษัทฯ จัดตั้ง Gulf Solar ซึ่งต่อมาได้สิทธิในการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา 4 โครงการ

2557

- WHA Energy บริษัทย่อยของ WHAUP เข้าถือหุ้น 25.0% ใน Gulf Solar

2558

- MIT-Power (บริษัทย่อยของ Mitsui & Co.) เข้าถือหุ้น 30.0% ใน GMP
- บริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนใน Pomodoro ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ไม่ได้ประกอบธุรกิจไฟฟ้า
- Gulf HK เข้าลงทุน 0.5% ใน EDL-Gen

2559

- บริษัทฯ ได้รับสิทธิพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG
- บริษัทฯ เพิ่มสัดส่วนการลงทุนใน GJP จาก 10.0% เป็น 40.0%
- บริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนใน Gulf Sport ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ไม่ได้ประกอบธุรกิจไฟฟ้า

2560

- บริษัทฯ โอนหุ้น 51.0% ใน Gulf WHA MT ให้แก่ Hemaraj¹
- บริษัทฯ ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด
- โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ 4 โครงการ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- หุ้นสามัญของบริษัทฯ ได้เข้าจดทะเบียนและเริ่มการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเป็นวันแรกในวันที่ 6 ธันวาคม 2560

2561

- บริษัทฯ ร่วมทุนกับ WHAUP และ MITG เพื่อพัฒนาธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในสัดส่วน 35.0%
- GCG ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.
- บริษัทฯ เพิ่มสัดส่วนการลงทุนใน IPD จาก 51.0% เป็น 70.0% ในขณะที่ได้รับเงินปันผลในสัดส่วน 75.0%
- บริษัทฯ เข้าลงทุน 49.0% ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม จำนวน 4 โครงการในประเทศเวียดนาม
- GTN1 (เดิมชื่อ TTC GE) และ GTN2 (เดิมชื่อ TTC GREEN) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EVN เป็นระยะเวลา 20 ปี
- บริษัทฯ เป็นผู้ชนะประมูลโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ 1 โครงการในประเทศโอมาน (โครงการ DIPWP) และถือหุ้น 45.0% ในโครงการดังกล่าว
- โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ 4 โครงการและโครงการ WHA NGD2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

2562

- บริษัทฯ เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมใน GTN1 และ GTN2 จาก 49.0% เป็น 90.0%
- บริษัทฯ เพิ่มสัดส่วนการลงทุนในโครงการ Mekong จาก 49.0% เป็น 95.0%
- โครงการ Mekong Wind ระยะที่ 1 ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ EVN
- บริษัทฯ ได้ร่วมทุนกับ Mitsui & Co. และ TGES โดยแต่ละรายมีสัดส่วนการถือหุ้นใน BSE เท่ากันที่ 33.3% เพื่อลงทุนในโครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า และระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ให้แก่โครงการ One Bangkok
- บริษัทฯ ได้ร่วมทุนกับ PTT Tank ในสัดส่วน 70.0% ใน Gulf MTP ซึ่งเข้าลงนามสัญญา PPP กับ กนอ. สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3
- โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ 4 โครงการโครงการ WHA NGD4 โครงการ GTN1 และ GTN2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

2563

- โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- บริษัทฯ ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า HKP และโครงการโรงไฟฟ้า BPP ในสัดส่วน 49.0% และ 35.0% ตามลำดับ
- BSE ลงทุนในบริษัท แบนค็อก สมาร์ท พาวเวอร์ จำกัด (BSP) ในสัดส่วน 40.0% เพื่อดำเนินโครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ในโครงการ One Bangkok
- บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของบริษัทฯ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 5 บาทเป็นราคาหุ้นละ 1 บาท มีผลให้จำนวนหุ้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจาก 2,133,300,000 หุ้น เป็น 10,666,500,000 หุ้น
- บริษัทฯ และ HKH ได้รับใบประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (LNG Shipper License) ให้เป็นผู้นำเข้า LNG ปริมาณ 300,000 ตันต่อปี และ 1,400,000 ตันต่อปี ตามลำดับ
- บริษัทฯ ปรับโครงสร้างการถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศโอมาน จากเดิมที่ถือหุ้นทางอ้อม 45.0% ในโครงการ DIPWP เป็นการถือหุ้นทางอ้อม 49.0% ใน Marafiq ซึ่งเป็นบริษัทที่ถือหุ้น 100% ในโครงการ DIPWP และได้รับสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการพัฒนาโครงการสาธารณูปโภคในเขตเศรษฐกิจพิเศษ Duqm
- บริษัทฯ เข้าลงทุนทางอ้อมในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2 ในประเทศเยอรมนีในสัดส่วน 50.0%
- บริษัทฯ เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 10,666,500,000 บาท เป็น 11,733,150,000 บาท โดยการเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น (Rights Offering) ในอัตราหุ้นเดิม: หุ้นเพิ่มทุน เท่ากับ 10:1
- บริษัทฯ ประกาศเจตนารมณ์เข้าร่วมเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (CAC)
- บริษัทฯ เข้าลงทุนในบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTT NGD) ในสัดส่วน 40.0%

หมายเหตุ

^{1/} ต่อมา Hemaraj ได้โอนหุ้นให้แก่ WHAUP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Hemaraj

เหตุการณ์สำคัญในปี 2563

มกราคม

01

- บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วน 49.0% ของบริษัท หินกอง เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด จากบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เพื่อพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 1,540 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดราชบุรี
- บริษัทฯ ได้ซื้อหุ้นสามัญในสัดส่วน 35.0% ของบริษัท บรูพา พาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด จากบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) เพื่อพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า บรูพา พาวเวอร์ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 600 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดฉะเชิงเทรา
- บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด (“BSE”) ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ได้เข้าลงนามในสัญญาผู้ถือหุ้นกับบริษัท วัน พาวเวอร์เซอร์วิส จำกัด เพื่อดำเนินโครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่โครงการ One Bangkok ผ่านบริษัท แบงค็อก สมาร์ท พาวเวอร์จำกัด (“BSP”) โดย BSE ถือหุ้นในสัดส่วน 40.0% และได้ลงนามสัญญาผู้ถือหุ้นกับบริษัท วัน ดีซีเอส เซอร์วิส จำกัด เพื่อดำเนินโครงการระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ (district cooling system) ให้แก่โครงการ One Bangkok ผ่านบริษัท แบงค็อก สมาร์ท ดีซีเอส จำกัด (“BSD”) โดย BSE ถือหุ้นในสัดส่วน 49.0%
- BSP และ BSD เข้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเย็นระยะยาว (Utility Development Agreements) กับบริษัท วัน แบงค็อก จำกัดเพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าขนาดกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 240 เมกะวัตต์ และน้ำเย็นขนาดกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 36,000 ตันความเย็นให้แก่โครงการ One Bangkok เป็นเวลา 30 ปี

มีนาคม

03

- โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล กอล์ฟ จะนะ กรีน (GCG) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

มิถุนายน

06

- บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศโอมาน จากเดิมที่ GIH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และ Marafiq ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ DIPWP ในสัดส่วน 45.0% และ 55.0% ตามลำดับ เปลี่ยนเป็น Marafiq ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ DIPWP 100.0% และให้ GIH เข้าถือหุ้นใน Marafiq ร่วมกับ OQ SAOC. ในสัดส่วน 49.0% และ 51.0% ตามลำดับ เพื่อจะร่วมกันพัฒนาโครงการสาธารณูปโภคในเขตเศรษฐกิจพิเศษ Duqm

กันยายน

09

- บริษัทฯ มีการเพิ่มทุนจดทะเบียน จากเดิม 10,666,500,000 บาท เป็น 11,733,150,000 บาท โดยการเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญเดิมของบริษัทฯ ตามสัดส่วนการถือหุ้น (Rights Offering) ในอัตราหุ้นเดิม:หุ้นเพิ่มทุน เท่ากับ 10:1 และมีราคาจองซื้อหุ้นละ 30 บาท ในวันนี้ มีจำนวนหุ้นสามัญของบริษัทฯ ที่จำหน่ายได้ทั้งสิ้น 1,066,649,998 หุ้น และบริษัทฯ ได้รับเงินเพิ่มทุนทั้งสิ้นจำนวน 32,000 ล้านบาท โดยหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทฯ ได้เริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในวันที่ 28 กันยายน 2563
- โครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ได้เข้าลงนามสัญญาจ้างออกแบบวิศวกรรมจัดหา และก่อสร้าง (EPC Contract) กับกลุ่มบริษัท เอ็มเอชไอ พาวเวอร์โปรเจกต์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท ซีโน-ไทย เอ็นจิเนียริง แอนด์คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน) และบริษัท มิตรชุบิซิเพาเวอร์ จำกัด และสัญญาบริการซ่อมบำรุงและจัดหาอะไหล่ระยะยาว (Long Term Service Agreement: LTSA) กับกลุ่มบริษัท เอ็มเอชไอ พาวเวอร์โปรเจกต์ (ประเทศไทย) จำกัดเป็นระยะเวลา 25 ปี
- บริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนหุ้นตามสัญญาซื้อขายหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2 เสรีจสมบูรณ์ และได้เป็นผู้ถือหุ้นทางอ้อม (ผ่าน GIH) ในโครงการฯ อย่างเป็นทางการ

เมษายน

04

- ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 อนุมัติการจ่ายปันผลสำหรับผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ในอัตราหุ้นละ 1.30 บาท รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 2,773.3 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิ 89.5% ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ
- บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของบริษัทฯ จากเดิมมูลค่าหุ้นละ 5 บาท เป็นราคาหุ้นละ 1 บาท มีผลให้จำนวนหุ้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจาก 2,133,300,000 หุ้น เป็น 10,666,500,000 หุ้น

กรกฎาคม

07

- GIH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement) กับกลุ่ม Global Infrastructure Partners เพื่อลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2 ในสัดส่วน 50.0% ซึ่งโครงการนี้มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 464.8 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในทะเลเหนือ (North Sea) ทางตะวันตกเฉียงเหนือของประเทศเยอรมนี และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
- Gulf MTP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เข้าลงนามในสัญญาจ้างออกแบบวิศวกรรม จัดหาและก่อสร้าง (EPC Contract) กับบริษัท ซีเอสซีซี (ไทย) จำกัด สำหรับงานออกแบบและก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานของโครงการ MTP3

ตุลาคม

10

- บริษัทฯ จัดตั้งบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท กัลฟ์1 จำกัด เพื่อดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานหมุนเวียนจากแสงอาทิตย์ทุกรูปแบบเช่น โซลาร์ฟาร์ม รวมถึงโซลาร์รูฟท็อป และการให้บริการบำรุงรักษาระบบพลังงานดังกล่าวแบบครบวงจร

พฤษภาคม

05

- บริษัทฯ จัดตั้งบริษัทย่อย Gulf LNG เพื่อดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรวมถึงการจัดหา จัดจำหน่าย และการค้าก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับการขยายธุรกิจก๊าซของบริษัทฯ ในอนาคต
- บริษัทฯ และ บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนของบริษัทฯ ได้รับใบอนุญาตกักจัดการและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (LNG Shipper License) ให้เป็นผู้นำเข้า LNG ปริมาณ 300,000 ตันต่อปี และ 1,400,000 ตันต่อปี ตามลำดับ

สิงหาคม

08

- บริษัทฯ ออกหุ้นกู้ชนิดไม่ด้อยสิทธิและไม่มีประกันของบริษัทฯ มูลค่ารวมทั้งสิ้น 10,000 ล้านบาท

ธันวาคม

12

- บริษัทฯ ได้ประกาศเจตนารมณ์ ที่จะเข้าร่วมเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (CAC) โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะเป็นส่วนหนึ่งในการแก้ไขปัญหาการทุจริตคอร์รัปชันโดยภาคธุรกิจของประเทศไทย และปัจจุบัน บริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อยื่นรับรอง
- โครงการโรงไฟฟ้า GNC ภายใต้บริษัทย่อย GMP ได้เข้าลงนามสัญญาความร่วมมือในการพัฒนาโครงการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าในเขตอุตสาหกรรมกบินทร์บุรี ร่วมกับ บริษัท เขตอุตสาหกรรมกบินทร์บุรี จำกัด เพื่อเชื่อมต่อและจำหน่ายไฟฟ้าไปยังกลุ่มลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมกบินทร์บุรี รวมทั้งสิ้น ประมาณ 35 เมกะวัตต์สัญญา
- บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (“PTT NGD”) ในสัดส่วน 40.0% ซึ่ง PTT NGD เป็นผู้ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ โดยลงทุนสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ไปยังลูกค้าในพื้นที่อุตสาหกรรม 13 แห่ง รอบกรุงเทพมหานคร ปริมณฑลและระยอง

จุดเด่นทางการเงิน

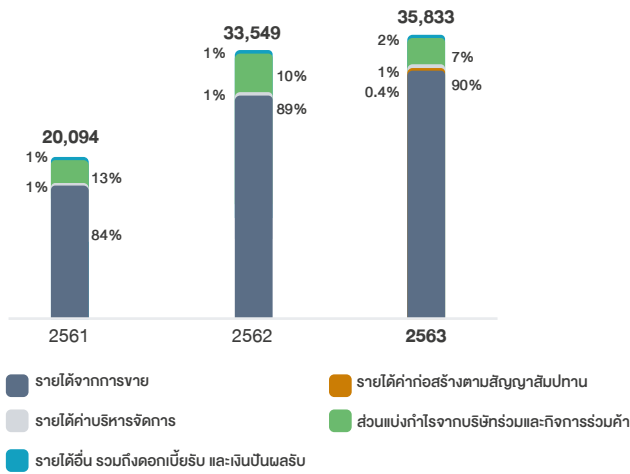
(ล้านบาท)	2561	2562	2563
งบกำไรขาดทุนรวม			
รายได้รวม	20,094	33,549	35,833
รายได้จากการขาย ก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน และบริหารรวม	17,181	30,040	32,827
ต้นทุนขาย ก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน และบริหารรวม	(12,681)	(22,791)	(23,702)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน สุทธิ	135	1,003	(134)
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า	2,615	3,205	2,462
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	4,141	7,166	6,144
กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	3,028	4,887	4,282
กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ไม่รวมผลกระทบ จากอัตราแลกเปลี่ยน (Core profit)	2,826	3,509	4,478
งบแสดงฐานะการเงินรวม			
สินทรัพย์รวม	123,669	134,278	245,581
หนี้สินรวม	78,880	85,238	173,501
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	44,788	49,040	72,080
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	36,537	38,427	64,027
อัตราส่วนทางการเงิน			
มูลค่าตามบัญชีต่อหุ้น* (บาท)	3.43	3.60	5.46
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน* (บาท)	0.28	0.46	0.39
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย (%)	25.9%	23.9%	27.6%
อัตรากำไร EBITDA ^{(1) (2)} (%)	35.8%	31.7%	37.6%
อัตรากำไรสำหรับปีต่อรายได้รวม ⁽²⁾ (%)	20.6%	21.4%	17.1%
อัตรากำไรก่อนกำไร (ขาดทุน)	19.9%	18.4%	17.5%
จากอัตราแลกเปลี่ยนต่อรายได้รวม ⁽²⁾ (%)			
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	9.8%	15.3%	10.1%
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ (%)	3.7%	5.6%	3.2%
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (เท่า)	1.41	2.20	1.02
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	1.21	2.04	0.93
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.76	1.74	2.41
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.55	1.57	1.95
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.34	1.44	2.09

* เมื่อวันที่ 16 เมษายน 2563 หุ้น GULF เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ จาก 5 บาทต่อหุ้น เป็น 1 บาทต่อหุ้น และคิดอัตราส่วนทางการเงิน เสมือนมีการเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้มาตั้งแต่ต้น

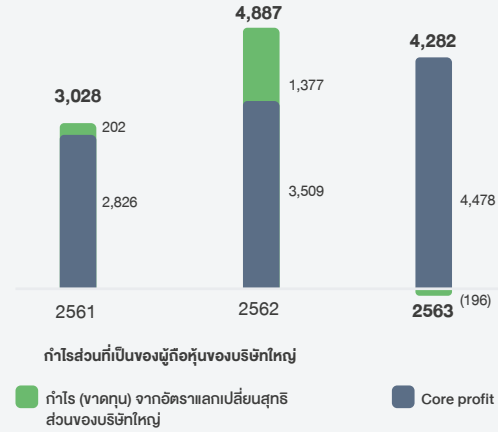
⁽¹⁾ EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ และของบริษัทร่วม GJP

⁽²⁾ รายได้รวม = รายได้จากการขายและบริหาร รวมถึงรายได้อื่น ดอกเบี้ยรับ เงินปันผลรับ และส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า

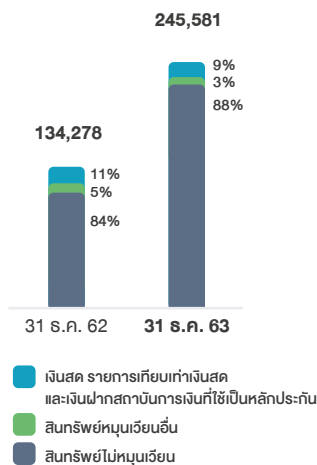
รายได้รวมแยกตามประเภท (ล้านบาท)



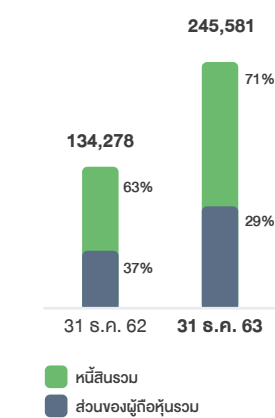
Core profit และกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (ล้านบาท)



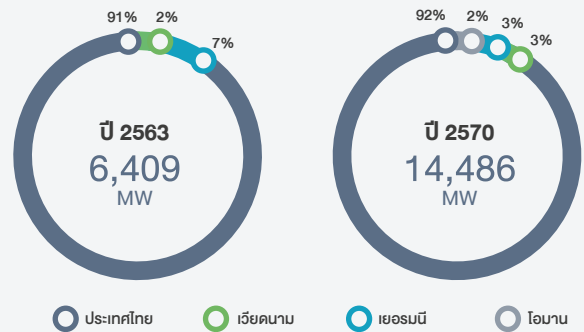
สินทรัพย์ (ล้านบาท)



หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท)

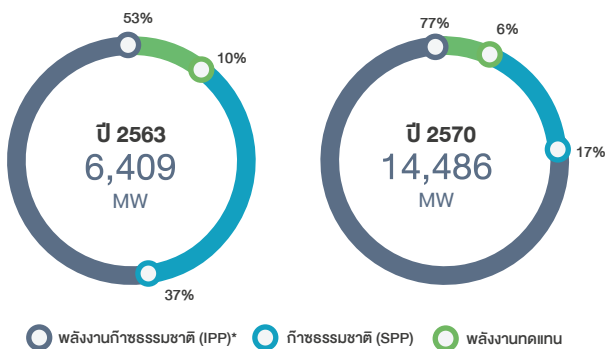


กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามภูมิภาค (MW)



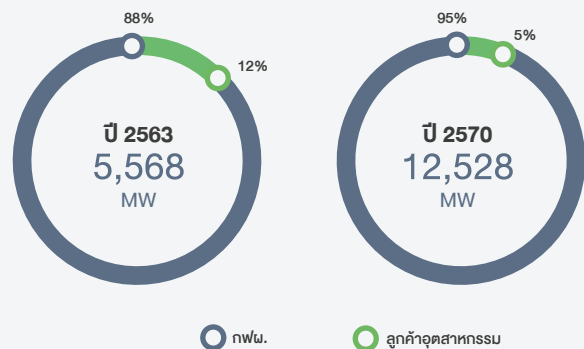
หมายเหตุ:
ปี 2563: เฉพาะโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
ปี 2570: รวมโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนา/ก่อสร้าง ซึ่งกำลังการผลิตติดตั้งอาจมีการเปลี่ยนแปลงตามความเหมาะสม

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทพลังงาน (MW)



หมายเหตุ:
* รวมโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศไต้หวัน
ปี 2563: เฉพาะโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
ปี 2570: รวมโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนา/ก่อสร้าง ซึ่งกำลังการผลิตติดตั้งอาจมีการเปลี่ยนแปลงตามความเหมาะสม

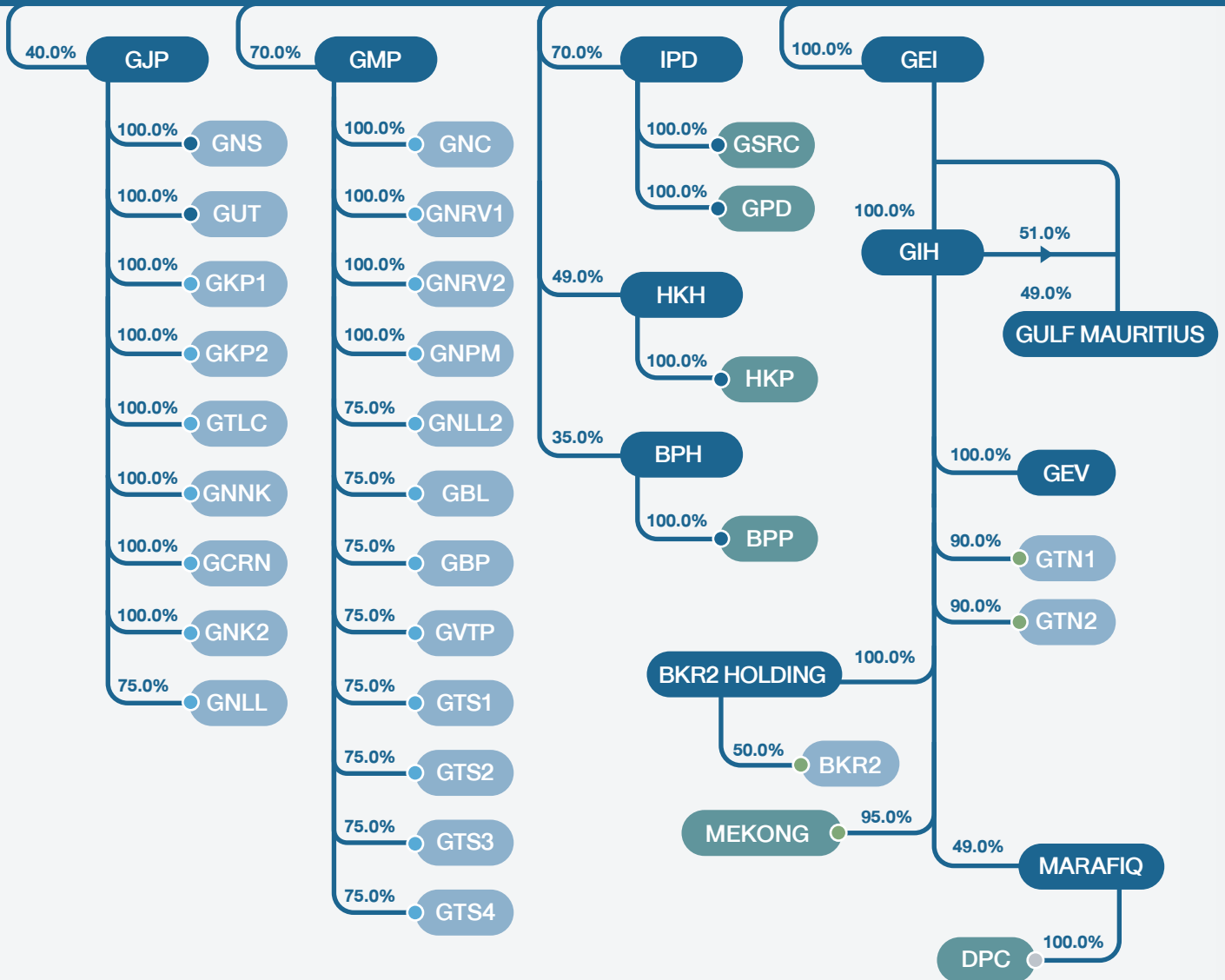
กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแยกตามประเภทลูกค้า (เฉพาะโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทย) (MW)

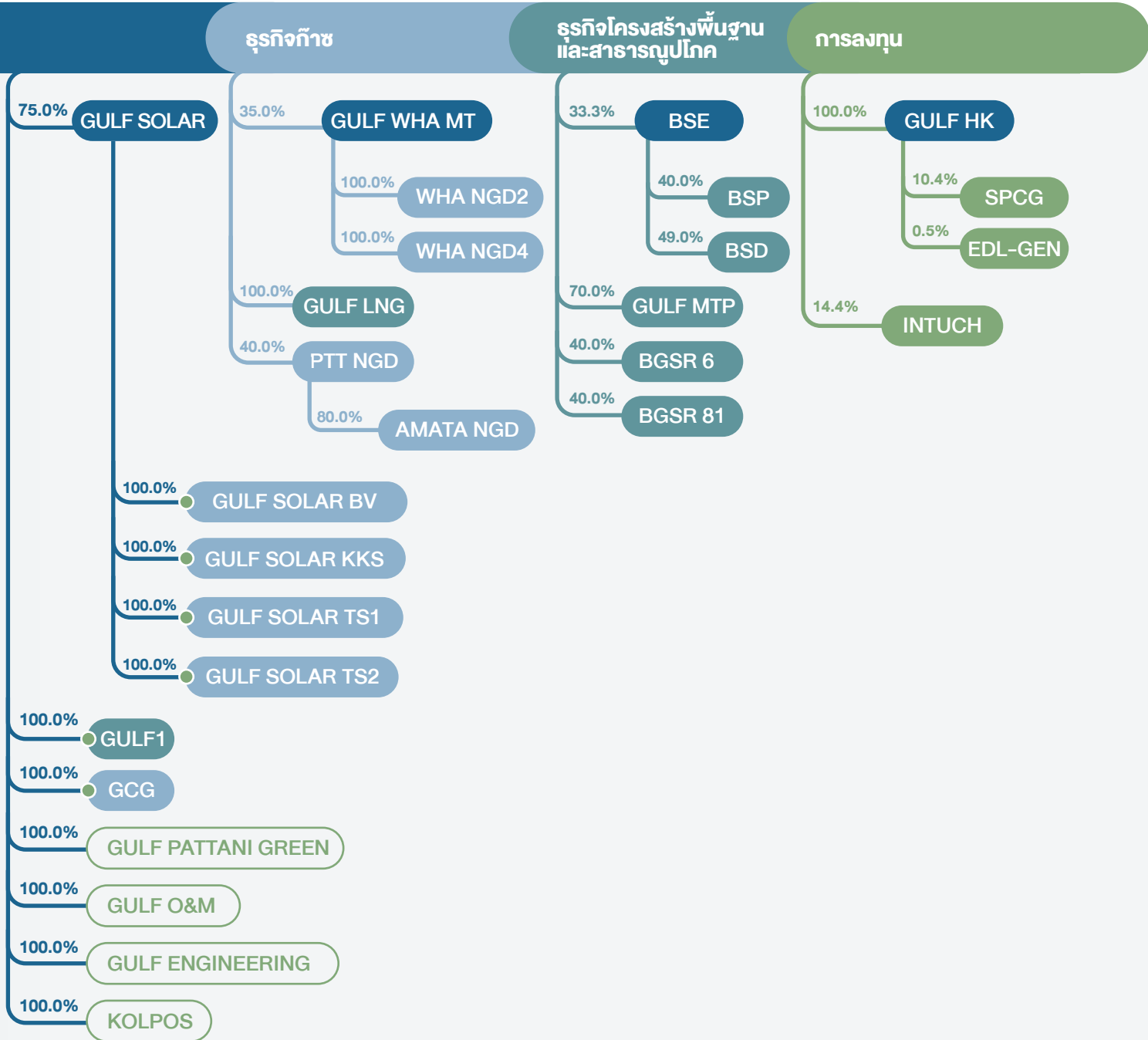


หมายเหตุ:
ปี 2563: เฉพาะโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
ปี 2570: รวมโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนา/ก่อสร้าง

โครงสร้างการลงทุน

ธุรกิจพลังงาน





- ธุรกิจพลังงาน
- ธุรกิจก๊าซ
- ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค
- การลงทุน
- Holding Company
- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว
- อยู่ระหว่างการก่อสร้าง/การพัฒนา
- การลงทุน
- บริษัทที่ไม่มีภาระประกอบกิจการ
- ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)
- ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)
- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
- ผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้ลูกค้าโดยตรง (Captive)

ธุรกิจของบริษัท

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ดำเนินธุรกิจด้านพลังงานและโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งแบ่งออกเป็น 5 กลุ่มธุรกิจหลัก ได้แก่ 1) ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ซึ่งครอบคลุมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเย็น และธุรกิจอื่น ๆ 2) ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน 3) ธุรกิจพลังงานน้ำ 4) ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค และ 5) ธุรกิจก๊าซ

บริษัทฯ ลงทุนพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทยผ่านบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 6,409.2 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 2,958.5 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังดำเนินการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม ซึ่งบริษัทฯ คาดว่า จะทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งเพิ่มขึ้นอีก 8,076.3 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 5,129.1 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ เมื่อโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง/เตรียมการก่อสร้างและอยู่ระหว่างพัฒนาทั้งหมดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในปี 2570 รวมกับโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว กลุ่มบริษัทฯ จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้น 14,485.5 เมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ ทั้งสิ้น 8,087.7 เมกะวัตต์

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย

โครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 25 ปี ในขณะที่โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าประมาณร้อยละ 70.0 ถึง 80.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งมีกำหนดระยะเวลา 25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. จะถูกส่งผ่านระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งมีโครงข่ายครอบคลุมทั่วประเทศ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้านี้ต่อไปให้กับ กฟผ. และ กฟน. ซึ่งจะจัดส่งไฟฟ้านี้ต่อไปยังผู้บริโภคทั่วประเทศ นอกจากนี้ โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติยังผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเย็นให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม

บริษัทฯ พัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยผ่านบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า โดยแบ่งออกเป็น 5 กลุ่ม ดังนี้

ก) โครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้ GMP

GMP เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ และ MIT-Power ถือหุ้นใน GMP ในสัดส่วนร้อยละ 70.0 และร้อยละ 30.0 ตามลำดับ GMP เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และเป็นผู้ดำเนินโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติระบบโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration) จำนวน 12 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดระยอง ปราจีนบุรี อุดรธานี สระบุรี และ นครราชสีมา มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 1,563.4 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 911.4 เมกะวัตต์ โดยโครงการทั้งหมดได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ระหว่างปี 2560-2562

ข) โครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้ IPD

IPD เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ และ MIT-Power ถือหุ้นใน IPD ในสัดส่วนร้อยละ 70.0 และร้อยละ 30.0 ตามลำดับ โดยบริษัทฯ ได้รับเงินปันผลร้อยละ 75.0 จากจำนวนเงินปันผลทั้งหมดที่ IPD จ่ายในแต่ละครั้ง IPD เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และเป็นผู้ดำเนินโครงการ IPP พลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง (Combined-Cycle Gas Turbine) จำนวน 2 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า GSRC ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดชลบุรี และโครงการโรงไฟฟ้า GPD ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 5,300.0 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 3,710.0 เมกะวัตต์ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โครงการโรงไฟฟ้า GSRC มีความคืบหน้าในการก่อสร้างร้อยละ 88.3 และมีกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 1 และ 2 ในปี 2564 และหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 3 และ 4 ในปี 2565 ส่วนโครงการโรงไฟฟ้า GPD มีความคืบหน้าในการก่อสร้างร้อยละ 24.0 และมีกำหนดวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 1 และ 2 ในปี 2566 และหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 3 และ 4 ในปี 2567



ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

13,566 MW

- GJP 4,237 MW
- GMP 1,563 MW
- IPD 5,300 MW
- HKP 1,540 MW
- BPP 600 MW
- DIPWP 326 MW



ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

920 MW

- Gulf Solar 0.6 MW
- GCG 25 MW
- GTN1 & GTN2 119 MW
- Mekong Wind ไม่เกิน 310 MW
- BKR2 465 MW
- Gulf1 0.3 MW



ธุรกิจก๊าซ

- Gulf WHA MT**
4,000,000 mmbtu/ปี
- Gulf MTP**
LNG terminal
ไม่เกิน 10.8 ล้านตัน/ปี
- LNG Shipper Licenses**
1.7 ล้านตัน/ปี
- PTT NGD**
28,000,000 mmbtu/ปี



ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค

- MTP3** (ถมทะเล)
- LCB3**
> 4 ล้าน TEU/ปี
- BGSR 6 & BGSR 81**
196 กม. & 96 กม.
- BSE (โครงการ One BKK)**
จำหน่ายกระแสไฟฟ้า (240 MW)
ระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์
(36,000 RT)



ธุรกิจพลังงานน้ำ

- [Hydropower]** อยู่ระหว่างศึกษา

ค) โครงการโรงไฟฟ้า IPP และ SPP ภายใต้ GJP

GJP เป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ ซึ่ง JPHT และบริษัทฯ ถือหุ้นใน GJP ในสัดส่วนร้อยละ 60.0 และร้อยละ 40.0 ตามลำดับ GJP เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และเป็นผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 9 โครงการ แบ่งออกเป็นโครงการ IPP พลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง (Combined-Cycle Gas Turbine) จำนวน 2 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดสระบุรี และอยุธยา และโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติระบบโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration) จำนวน 7 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดสระบุรี อยุธยา ฉะเชิงเทรา ระยอง และปทุมธานี มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมทั้งสิ้น 4,236.6 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 1,682.3 เมกะวัตต์ โดยโครงการทั้งหมดได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วระหว่างปี 2556-2558

ง) โครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้ HKH

HKH เป็นกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ซึ่ง RATCH และบริษัทฯ ถือหุ้นใน HKH ในสัดส่วนร้อยละ 51.0 และร้อยละ 49.0 ตามลำดับ โดย HKH เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และเป็นผู้ดำเนินโครงการ IPP พลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง (Combined-Cycle Gas Turbine) จำนวน 1 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดราชบุรี มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 1,540.0 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 754.6 เมกะวัตต์ โดยคาดว่าจะเริ่มก่อสร้างได้ภายในไตรมาส 2 ปี 2564 และมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 1 ในปี 2567 และหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ 2 ในปี 2568

จ) โครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้ BPH

BPH เป็นกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ซึ่ง NPS และบริษัทฯ ถือหุ้นใน BPH ในสัดส่วนร้อยละ 65.0 และร้อยละ 35.0 ตามลำดับ โดย BPH เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และเป็นผู้ดำเนินโครงการ IPP พลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง (Combined-Cycle Gas Turbine) จำนวน 1 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดฉะเชิงเทรา มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 600.0 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 210.0 เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2570

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในต่างประเทศ

ก) โครงการโรงไฟฟ้า Captive ภายใต้ Marafiq

Marafiq เป็นกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ตั้งอยู่ในประเทศโอมาน ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมผ่าน GIH ร่วมกับ OQ ในสัดส่วนร้อยละ 49.0 และร้อยละ 51.0 ตามลำดับ โดย Marafiq ได้รับสิทธิแต่เพียงผู้เดียวในการดำเนินธุรกิจสาธารณูปโภคในเขตเศรษฐกิจพิเศษ Duqm (Duqm Special Economic Zone: Duqm SEZ) ประเทศโอมาน เป็นระยะเวลา 25 ปี ปัจจุบัน Marafiq เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และเป็นผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง (Combined-Cycle Gas Turbine) จำนวน 1 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในเขตเศรษฐกิจพิเศษ Duqm มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมประมาณ 326.0 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำจืดติดตั้งประมาณ 1,667.0 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำจืดให้แก่โรงกลั่นน้ำมันขนาดใหญ่ DRPIC ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำจืดระยะยาว 25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โครงการดังกล่าวมีความคืบหน้าในการก่อสร้างร้อยละ 86.8 และมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2564 – 2565

2. ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

2.1 ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

ก) โครงการโรงไฟฟ้า VSPP พลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ภายใต้ Gulf Solar

Gulf Solar เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ และ WHA Energy ถือหุ้นใน Gulf Solar ในสัดส่วนร้อยละ 74.99 และร้อยละ 25.01 ตามลำดับ Gulf Solar เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และเป็นผู้ดำเนินโครงการ VSPP พลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) จำนวน 4 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดชลบุรี และระยอง มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 0.6 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ 0.4 เมกะวัตต์ โดยโครงการดังกล่าวจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 25 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วระหว่างปี 2557-2558

ข) โครงการโรงไฟฟ้า SPP ชีวมวล ภายใต้ GCG

GCG เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นใน GCG ในสัดส่วนร้อยละ 100.0 GCG เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และเป็นผู้ดำเนินโครงการ SPP ชีวมวลที่ใช้เศษไม้เป็นเชื้อเพลิง จำนวน 1 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดสงขลา มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งประมาณ 25.0 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Non-Firm นอกจากนี้ โครงการดังกล่าวได้รับส่วนเพิ่มอัตราซื้อไฟฟ้า (Adder) พิเศษอีก 1.3 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลาเป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการนี้ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2563

ค) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ภายใต้ Gulf1

Gulf1 ถือเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นใน Gulf1 ในสัดส่วนร้อยละ 99.99 โดย Gulf1 จัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานหมุนเวียนจากพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งแบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) แบบลอยน้ำ (Solar Floating) และแบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) รวมถึงการให้บริการบำรุงรักษาระบบพลังงานแบบครบวงจร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 Gulf1 มีกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 0.3 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ระยะยาว 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าจากปี 2564 เป็นต้นไป

2.2 ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ

ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล (Offshore Wind Farm) ภายใต้ GIH

GIH เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ตั้งอยู่ในประเทศสิงคโปร์ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมใน GIH จำนวนร้อยละ 99.99 โดย GIH ได้ลงทุนในโครงการ มีรายละเอียดดังนี้

- ประเทศเวียดนาม

GIH ถือหุ้นใน GTN1 และ GTN2 ร่วมกับนักลงทุนชาวเวียดนามในสัดส่วนร้อยละ 90.0 และร้อยละ 10.0 ตามลำดับ โดย GTN1 และ GTN2 เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) ในประเทศเวียดนาม จำนวน 2 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัด Tay Ninh มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมประมาณ 118.8 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ ประมาณ 106.9 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity หรือ “EVN”) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งทั้งสองโครงการได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562

นอกจากนี้ GIH ยังถือหุ้นร่วมกับนักลงทุนชาวเวียดนามใน Mekong ในสัดส่วนร้อยละ 95.0 และร้อยละ 5.0 ตามลำดับ โดย Mekong เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล (Offshore Wind Farm) ในประเทศเวียดนาม จำนวน 1 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัด Ben Tre มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมจนถึงประมาณ 310.0 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ ประมาณ 294.5 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity หรือ “EVN”) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวแบ่งออกเป็นหลายระยะ ซึ่งระยะที่ 1-3 มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 128.0 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างก่อสร้าง และมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในปี 2564 สำหรับระยะอื่น ๆ คาดว่าจะทยอยเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2566

- ประเทศเยอรมนี

GIH และกลุ่ม Ørsted มีสัดส่วนการถือหุ้นใน BKR2 เท่ากันที่ร้อยละ 50.0 โดย BKR2 เป็นผู้พัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเลที่ประเทศเยอรมนี จำนวน 1 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลเหนือ

(North Sea) ทางตะวันตกเฉียงเหนือของประเทศเยอรมนี มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 464.8 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัท ประมาณ 232.4 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัท Ørsted ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 20 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562

3. ธุรกิจพลังงานน้ำ

บริษัท กำลังอยู่ระหว่างการพิจารณาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำบนลุ่มแม่น้ำโขงในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) ตามกรอบความร่วมมือ (MOU) ซื้อขายไฟฟ้าระหว่างไทยกับ สปป.ลาว โดยโครงการที่อยู่ระหว่างการพิจารณาเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำประเภท Run-of-the-river หรือ เชื่อนแบบน้ำไหลผ่านที่ไม่มีการสร้างอ่างเก็บน้ำขนาดใหญ่ โดยจะใช้การไหลของน้ำตามธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า ทำให้ปริมาณน้ำที่ไหลเข้าเท่ากับน้ำไหลออก จึงไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

4. ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค

ก) โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1)

Gulf MTP เป็นบริษัทย่อยของบริษัท ซึ่งบริษัท และ PTT Tank ถือหุ้นใน Gulf MTP ในสัดส่วนร้อยละ 70.0 และร้อยละ 30.0 ตามลำดับ Gulf MTP เป็นผู้พัฒนาและดำเนินโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ภายใต้สัญญาร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชน เป็นระยะเวลา 35 ปี กับ กนอ. โดยโครงการแบ่งเป็น (1) งานออกแบบและก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐาน (Infrastructure) คือ งานขุดลอกและถมทะเลในพื้นที่ประมาณ 1,000 ไร่ ซึ่งคาดว่าจะใช้เวลาก่อสร้างประมาณ 3 ปี หรือแล้วเสร็จภายในปี 2567 และ (2) งานออกแบบ ก่อสร้าง และประกอบกิจการท่าเทียบเรือก๊าซและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (Superstructure) (รายละเอียดปรากฏในหัวข้อธุรกิจก๊าซ)

ข) โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง สายบางปะอิน-นครราชสีมา (M6) ในส่วนของการดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance: O&M)

BGSR 6 เป็นกิจการร่วมค้าของบริษัท ซึ่งบริษัท BTS STEC และ RATCH ถือหุ้นใน BGSR 6 ในสัดส่วนร้อยละ 40.0 ร้อยละ 40.0 ร้อยละ 10.0 และร้อยละ 10.0 ตามลำดับ BGSR 6 เป็นผู้ดำเนินโครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมืองหมายเลข 6 สายบางปะอิน - นครราชสีมา (M6) ระยะทาง 196 กิโลเมตร ภายใต้สัญญาร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชน เป็นระยะเวลา 33 ปี กับ ทล. โดยแบ่งเป็น (1) งานออกแบบและก่อสร้างงานระบบและองค์ประกอบอื่นที่เกี่ยวข้อง ซึ่งคาดว่าจะใช้เวลาก่อสร้างประมาณ 3 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินงาน และ (2) การดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance : O&M) ทั้งในส่วนงานโยธาที่รัฐเป็นผู้ลงทุน และในส่วนงานที่เอกชนเป็นผู้ลงทุน รวมถึงบริหารจัดการเก็บค่าธรรมเนียมผ่านทาง เป็นระยะเวลา 30 ปี นับตั้งแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2567

ค) โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง สายบางใหญ่-กาญจนบุรี (M81) ในส่วนของการดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance : O&M)

BGSR 81 เป็นกิจการร่วมค้าของบริษัท ซึ่งบริษัท BTS STEC และ RATCH ถือหุ้นใน BGSR 81 ในสัดส่วนร้อยละ 40.0 ร้อยละ 40.0 ร้อยละ 10.0 และร้อยละ 10.0 ตามลำดับ BGSR 81 เป็นผู้ดำเนินโครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมืองหมายเลข 81 สายบางใหญ่-กาญจนบุรี (M81) ระยะทาง 96 กิโลเมตร ภายใต้สัญญาร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชน เป็นระยะเวลา 33 ปี กับ ทล. โดยแบ่งเป็น (1) งานออกแบบและก่อสร้างงานระบบและองค์ประกอบอื่นที่เกี่ยวข้อง ซึ่งคาดว่าจะใช้เวลาก่อสร้างประมาณ 3 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มดำเนินงาน และ (2) การดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance : O&M) ทั้งในส่วนงานโยธาที่รัฐเป็นผู้ลงทุน และในส่วนงานที่เอกชนเป็นผู้ลงทุน รวมถึงบริหารจัดการเก็บค่าธรรมเนียมผ่านทาง เป็นระยะเวลา 30 ปี นับตั้งแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2567

ง) โครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์

BSE เป็นกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ Mitsui และ TGES มีสัดส่วนการถือหุ้นใน BSE เท่ากันที่ร้อยละ 33.33 โดย BSE ได้ลงทุนใน BSP และ BSD มีรายละเอียดดังนี้

- โครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า BSP

BSE ถือหุ้นใน BSP ร่วมกับ One - Power ในสัดส่วนร้อยละ 40.0 และร้อยละ 60.0 ตามลำดับ โดย BSP เป็นผู้ดำเนินโครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโครงการ One Bangkok โดยรับไฟ 115/69 กิโลโวลต์จาก กพน. และแปลงกำลังไฟให้เป็น 11.0 กิโลโวลต์ และ 24.0 กิโลโวลต์ ผ่านสถานีไฟฟ้าย่อย (Substation) ที่ตั้งอยู่ในอาคารโรงผลิตสาธารณูปการ (Central Utility Plant) เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับอาคารต่าง ๆ ภายในโครงการ มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 240.0 เมกะวัตต์ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว (Utility Development Agreement (Electricity)) เป็นระยะเวลา 30 ปี และมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในปี 2565

- โครงการระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ BSD

BSE ถือหุ้นใน BSD ร่วมกับ One DCS ในสัดส่วนร้อยละ 49.0 และร้อยละ 51.0 ตามลำดับ โดย BSD เป็นผู้ดำเนินโครงการระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ (District Cooling System) ให้กับโครงการ One Bangkok เพื่อให้บริการเกี่ยวกับระบบทำความเย็นและกระจายไอเย็น และติดตั้งระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ที่ตั้งอยู่ในอาคารโรงผลิตสาธารณูปการ (Central Utility Plant) เพื่อจำหน่ายน้ำเย็นให้กับอาคารต่าง ๆ ภายในโครงการ มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 36,000 ตันความเย็น ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำเย็นระยะยาว (Utility Development Agreement (District Cooling)) เป็นระยะเวลา 30 ปี และมีกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายน้ำเย็นในปี 2566

จ) โครงการพัฒนาท่าเรือแหลมฉบัง ระยะที่ 3 ในส่วนของท่าเทียบเรือ F

บริษัทฯ ร่วมกับ PTT Tank และ CHEC ในนามกลุ่มกิจการร่วมค้าจีพีซี ได้เข้าร่วมประมูลโครงการพัฒนา

ท่าเรือแหลมฉบัง ระยะที่ 3 ในส่วนของท่าเทียบเรือ F ของ กทท. โดยให้เอกชนเป็นผู้ออกแบบก่อสร้างให้บริการและซ่อมบำรุงรักษาท่าเทียบเรือ F1 และ F2 เพื่อรองรับการขนส่งตู้สินค้าผ่านท่าเทียบเรือ และเพิ่มระบบจัดการขนส่งตู้สินค้าแบบอัตโนมัติ โดยเอกชนจะได้รับค่าตอบแทนเป็นเงินรายได้จากการประกอบกิจการท่าเรือ และรายได้อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องตามขอบเขตและเงื่อนไขที่กำหนดภายใต้สัญญาร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชน เป็นระยะเวลา 35 ปี กับ กทท. ซึ่งกลุ่มกิจการร่วมค้าจีพีซีได้ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติทั่วไป และข้อเสนอทางเทคนิคและแผนการลงทุนแล้ว และกำลังอยู่ระหว่างการพิจารณาข้อเสนอด้านผลประโยชน์ตอบแทนเพื่อเข้าสู่ขั้นตอนการเจรจาต่อไป

5. ธุรกิจก๊าซ

ก) โครงการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อ

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมของกลุ่ม WHA ผ่าน Gulf WHA MT ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ที่บริษัทฯ WHAUP และ MITG ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 35.0 ร้อยละ 35.0 และร้อยละ 30.0 ตามลำดับ โดย Gulf WHA MT เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ใน WHA NGD2 และ WHA NGD4 ซึ่งเป็นผู้ดำเนินโครงการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อจำนวน 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่จังหวัดชลบุรี และระยอง มีความสามารถในการให้บริการรวมประมาณ 4,000,000 mmbtu ต่อปี ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซระยะยาว 10 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งโครงการดังกล่าวได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ระหว่างปี 2561-2562

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังร่วมกับ PTT และ CPB ถือหุ้นใน PTT NGD ในสัดส่วนร้อยละ 40.0 ร้อยละ 58.0 และร้อยละ 2.0 ตามลำดับ โดย PTT NGD ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติโดยลงทุนสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) ไปยังลูกค้าในพื้นที่อุตสาหกรรม 13 แห่ง ในกรุงเทพมหานคร ปริมณฑล และจังหวัดระยอง โดยในปี 2563 PTT NGD มีปริมาณจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติรวมประมาณ 28,000,000 mmbtu

ข) โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1)

Gulf MTP เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ และ PTT Tank ถือหุ้นใน Gulf MTP ในสัดส่วนร้อยละ 70.0 และร้อยละ 30.0 ตามลำดับ Gulf MTP เป็นผู้พัฒนาและดำเนินโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ภายใต้สัญญาร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชน เป็นระยะเวลา 35 ปี กับ กนอ. โดยโครงการแบ่งเป็น (1) งานออกแบบและก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐาน (Infrastructure) (รายละเอียดปรากฏในหัวข้อธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค) และ (2) งานออกแบบ ก่อสร้าง และประกอบกิจการท่าเทียบเรือก๊าซและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (Superstructure) บนพื้นที่ถมทะเลประมาณ 200 ไร่ เพื่อรองรับปริมาณการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตันต่อปี (สำหรับท่าเรือก๊าซส่วนแรก) และส่วนขยายไปจนถึง 10.8 ล้านตันต่อปี ซึ่งคาดว่าจะท่าเรือก๊าซส่วนแรกจะพร้อมเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณปี 2570

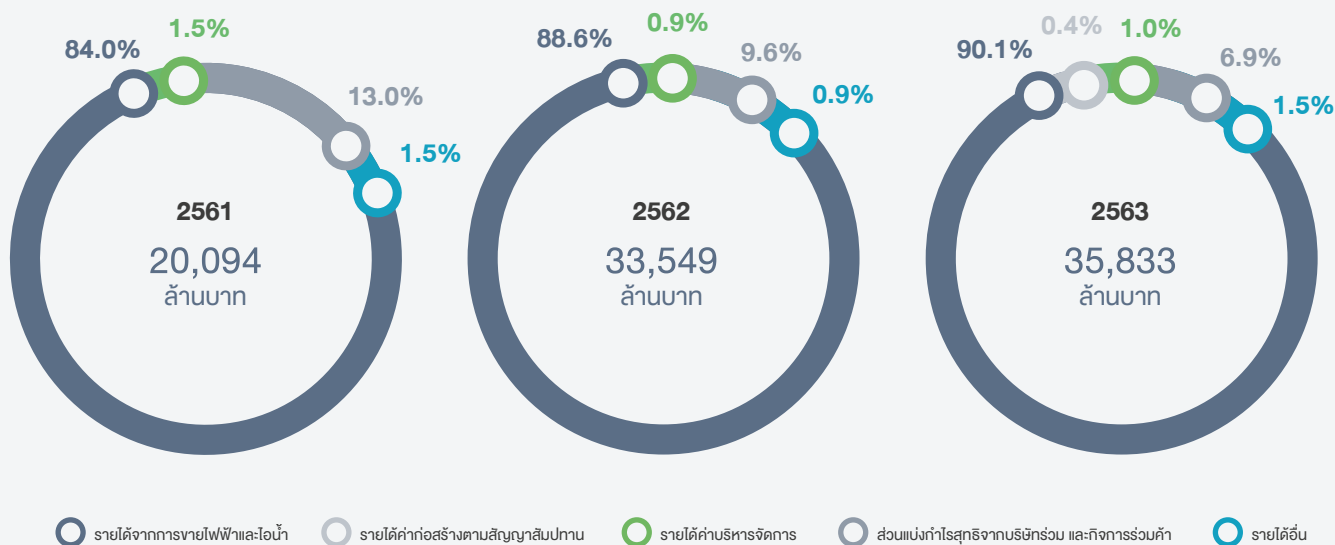
ค) โครงการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติผ่าน Gulf LNG และ HKH โดย Gulf LNG เป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นใน Gulf LNG ในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ทั้งนี้ Gulf LNG ได้รับใบอนุญาตให้จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติจาก กกพ. ในปริมาณ 0.3 ล้านตันต่อปี เพื่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับโรงไฟฟ้า SPP ก๊าซธรรมชาติที่อยู่ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทฯ จำนวน 19 โครงการ

ส่วน HKH เป็นกิจการร่วมค้าของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ และ RATCH ถือหุ้นใน HKH ในสัดส่วนร้อยละ 49.0 และร้อยละ 51.0 ตามลำดับ HKH ได้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติจาก กกพ. ในปริมาณ 1.4 ล้านตันต่อปี เพื่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับโรงไฟฟ้า HKP โดย HKH จะเริ่มจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับโครงการโรงไฟฟ้า HKP ณ วันที่ HKP เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

โครงสร้างรายได้

ในปี 2563 รายได้ส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ เกิดจากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย ได้แก่ รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำจากกลุ่มบริษัทย่อย GMP และส่วนแบ่งกำไรจากกลุ่มบริษัทร่วม GJP



ตารางต่อไปนี้จะแสดงข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ในประเทศไทย และต่างประเทศ รวมถึงข้อมูลโครงการธุรกิจอื่น ๆ ของบริษัทฯ ได้แก่ ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค และธุรกิจก๊าซ ซึ่งแสดงข้อมูลแยกตามสถานะการดำเนินงานของโครงการออกเป็นโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง/เตรียมการก่อสร้าง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

ชื่อโครงการ	ประเภท	ที่ตั้ง	ประเภทของโครงการ ⁽¹⁾	กำลังการผลิตติดตั้งรวมของไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืด ⁽²⁾	สัดส่วนการลงทุน ⁽³⁾	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ รวม ⁽²⁾	กำลังการผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืดตามสัญญาแยกตามประเภทสัญญา ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์/วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย								
GMP Group (บริษัทย่อย) : เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว								
GVTP	SPP	นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด จ.ระยอง	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 137.0 MW ST: 20.0 TPH	52.49%	EE: 71.9 MW ST: 10.5 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 51.1 MW SSA: 7.0 TPH	16 พ.ค. 2560
GTS1	SPP	นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด จ.ระยอง	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 134.0 MW ST: 30.0 TPH	52.49%	EE: 70.3 MW ST: 15.7 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 44.9 MW SSA: 42.0 TPH	8 ก.ค. 2560
GTS2	SPP	นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด จ.ระยอง	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 134.0 MW ST: 30.0 TPH	52.49%	EE: 70.3 MW ST: 15.7 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 44.7 MW SSA: 36.0 TPH	1 ก.ย. 2560
GTS3	SPP	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 1 จ.ระยอง	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 129.9 MW ST: 25.0 TPH	52.49%	EE: 68.2 MW ST: 13.1 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 45.6 MW SSA: 25.0 TPH	1 พ.ย. 2560
GTS4	SPP	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 1 จ.ระยอง	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 129.9 MW ST: 25.0 TPH	52.49%	EE: 68.2 MW ST: 13.1 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 35.3 MW SSA: 25.0 TPH	1 ม.ค. 2561
GNC	SPP	สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ สาขาบินทร์บุรี จ.ปราจีนบุรี	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 126.5 MW ST: 20.0 TPH	70.00%	EE: 88.6 MW ST: 14.0 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 17.7 MW SSA: 22.0 TPH	1 มี.ค. 2561
GBL	SPP	นิคมอุตสาหกรรมไฮเทค จ.อยุธยา	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 126.8 MW ST: 10.0 TPH	52.50%	EE: 66.6 MW ST: 5.3 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 32.3 MW SSA: 8.0 TPH	1 ก.ย. 2561
GBP	SPP	นิคมอุตสาหกรรมไฮเทค จ.อยุธยา	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 126.8 MW ST: 10.0 TPH	52.50%	EE: 66.6 MW ST: 5.3 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 34.0 MW SSA: 6.5 TPH	1 พ.ย. 2561
GNLL2	SPP	เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง จ.ระยอง	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 126.9 MW ST: 10.0 TPH	52.49%	EE: 66.6 MW ST: 5.2 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 31.4 MW	1 ม.ค. 2562
GNPM	SPP	เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอสระบุรี จ.สระบุรี	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 135.2 MW ST: 25.0 TPH	70.00%	EE: 94.7 MW ST: 17.5 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 43.2 MW SSA: 37.0 TPH	1 มี.ค. 2562
GNRV1	SPP	เขตอุตสาหกรรมสุรนารี จ.นครราชสีมา	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 128.2 MW ST: 10.0 TPH	70.00%	EE: 89.7 MW ST: 7.0 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 30.8 MW SSA: 2.0 TPH	1 พ.ค. 2562
GNRV2	SPP	เขตอุตสาหกรรมสุรนารี จ.นครราชสีมา	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 128.2 MW ST: 10.0 TPH	70.00%	EE: 89.7 MW ST: 7.0 TPH	PPA: 90.0 MW ESA: 28.2 MW	1 ก.ค. 2562
รวม GMP Group				EE: 1,563.4 MW		EE: 911.4 MW	PPA: 1,080.0 MW ESA: 439.1 MW SSA: 210.5 TPH	
				ST: 225.0 TPH		ST: 129.5 TPH		

ชื่อโครงการ	ประเภท	ที่ตั้ง	ประเภทของโครงการ ⁽¹⁾	กำลังการผลิตติดตั้งรวมของไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืด ⁽²⁾	สัดส่วนการลงทุน ⁽³⁾	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ รวม ⁽²⁾	กำลังการผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืดตามสัญญาแยกตามประเภทสัญญา ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์/วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
IPD Group (บริษัทย่อย) : อยู่ระหว่างก่อสร้าง								
GSRC	IPP	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	ก๊าซธรรมชาติ (CCGT)	EE: 2,650.0 MW	70.00%	EE: 1,855.0 MW	PPA: 2,500.0 MW	หน่วยที่ 1 และ 2: ประมาณปี 2564 หน่วยที่ 3 และ 4: ประมาณปี 2565
GPD	IPP	สวนอุตสาหกรรมโรจนะ (ปลวกแดง) อ.ปลวกแดง จ.ระยอง	ก๊าซธรรมชาติ (CCGT)	EE: 2,650.0 MW	70.00%	EE: 1,855.0 MW	PPA: 2,500.0 MW	หน่วยที่ 1 และ 2: ประมาณปี 2566 หน่วยที่ 3 และ 4: ประมาณปี 2567
รวม IPD Group				EE: 5,300.0 MW		EE: 3,710.0 MW	PPA: 5,000.0 MW	
GJP Group (บริษัทร่วม) : เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว								
GNS	IPP	อ.หนองแขง จ.สระบุรี	ก๊าซธรรมชาติ (CCGT)	EE: 1,653.2 MW	40.00%	EE: 661.3 MW	PPA: 1,600.0 MW	หน่วยที่1: 1 มิ.ย. 2557 หน่วยที่2: 1 ธ.ค. 2557
GUT	IPP	สวนอุตสาหกรรมโรจนะ อ.อุทัย จ.อยุธยา	ก๊าซธรรมชาติ (CCGT)	EE: 1,752.4 MW	40.00%	EE: 701.0 MW	PPA: 1,600.0 MW	หน่วยที่1: 1 มิ.ย. 2558 หน่วยที่2: 1 ธ.ค. 2558
GKP1	SPP	นิคมอุตสาหกรรมหนองแค จ.สระบุรี	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 114.0 MW	40.00%	EE: 45.6 MW	PPA: 90.0 MW ESA: 27.7 MW SSA: 18.0 TPH	5 ม.ค. 2556
GKP2	SPP	นิคมอุตสาหกรรมหนองแค จ.สระบุรี	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 114.0 MW	40.00%	EE: 45.6 MW	PPA: 90.0 MW ESA: 23.2 MW SSA: 26.5 TPH	1 ก.พ. 2556
GTLC	SPP	ต.ตลิ่งชัน อ.เมือง จ.สระบุรี	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 114.0 MW	40.00%	EE: 45.6 MW	PPA: 90.0 MW ESA: 30.2 MW SSA: 15.0 TPH	1 มี.ค. 2556
GNNK	SPP	ต.คลองนครเนื่องเขต อ.เมือง จ.ฉะเชิงเทรา	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 114.0 MW	40.00%	EE: 45.6 MW	PPA: 90.0 MW ESA: 29.7 MW CW: 1,280.0 RT CWSA: 1,525.0 RT	1 เม.ย. 2556
GNULL	SPP	เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอระยอง จ.ระยอง	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 123.0 MW	30.00%	EE: 36.9 MW	PPA: 90.0 MW ESA: 29.1 MW SSA: 3.0 TPH CW: 1,380.0 RT CWSA: 3,200.0 RT	1 พ.ค. 2556
GCRN	SPP	ต.เชียงรากน้อย อ.สามโคก จ.ปทุมธานี	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 119.0 MW	40.00%	EE: 47.6 MW	PPA: 90.0 MW ESA: 27.9 MW SSA: 10.0 TPH	1 ก.ค. 2556
GNK2	SPP	เขตประกอบการอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอสระบุรี จ.สระบุรี	ก๊าซธรรมชาติ (CG)	EE: 133.0 MW	40.00%	EE: 53.2 MW	PPA: 90.0 MW ESA: 44.8 MW SSA: 6.9 TPH	1 ต.ค. 2556
รวม GJP Group				EE: 4,236.6 MW		EE: 1,682.4 MW	PPA: 3,830.0 MW ESA: 212.6 MW SSA: 79.4 TPH CW: 2,660.0 RT CWSA: 4,725.0 RT	
HKH (กิจการร่วมค้า) : อยู่ระหว่างพัฒนา								

ชื่อโครงการ	ประเภท	ที่ตั้ง	ประเภทของโครงการ ⁽¹⁾	กำลังการผลิตติดตั้งรวมของไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืด ⁽²⁾	สัดส่วนการลงทุน ⁽³⁾	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ รวม ⁽²⁾	กำลังการผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืดตามสัญญาแยกตามประเภทสัญญา ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์/วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
HKP	IPP	ต.หินกอง อ.เมือง จ.ราชบุรี	ก๊าซธรรมชาติ (CCGT)	EE: 1,540.0 MW	49.00%	EE: 754.6 MW	PPA: 1,400.0 MW	หน่วยที่1: ประมาณปี 2567 หน่วยที่2: ประมาณปี 2568

รวม HKH				EE: 1,540.0 MW		EE: 754.6 MW	PPA: 1,400.0 MW	
----------------	--	--	--	-----------------------	--	---------------------	------------------------	--

BPH (กิจการร่วมค้า) : อยู่ระหว่างพัฒนา

BPP	IPP	ต.เขาหินซ้อน อ.พนมสารคาม จ.ฉะเชิงเทรา	ก๊าซธรรมชาติ (CCGT)	EE: 600.0 MW	35.00%	EE: 210.0 MW	PPA: 540.0 MW	ประมาณปี 2570
-----	-----	---------------------------------------	---------------------	--------------	--------	--------------	---------------	---------------

รวม BPH				EE: 600.0 MW		EE: 210.0 MW	PPA: 540.0 MW	
----------------	--	--	--	---------------------	--	---------------------	----------------------	--

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในต่างประเทศ

Marafiq (กิจการร่วมค้า) : อยู่ระหว่างก่อสร้าง

Duqm Integrated Power & Water Project (DIPWP) ⁽⁶⁾	-	เขตเศรษฐกิจพิเศษ Duqm โอมาน	ก๊าซธรรมชาติ (Captive)	EE: 326.0 MW WT: 1,667.0 m ³ /hr	49.00%	EE: 159.7 MW WT: 816.8 m ³ /hr	PWPA: 208.0 MW / 1,250.0 m ³ /hr	ปี 2564 – 2565
--	---	-----------------------------	------------------------	--	--------	--	---	----------------

รวม Marafiq				EE: 326.0 MW WT: 1,667.0 m³/hr		EE: 159.7 MW WT: 816.8 m³/hr	PWPA: 208.0 MW / 1,250.0 m³/hr	
--------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

ชื่อโครงการ	ประเภท	ที่ตั้ง	ประเภทของโครงการ ⁽¹⁾	กำลังการผลิตติดตั้งรวมของไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืด ⁽²⁾	สัดส่วนการลงทุน ⁽³⁾	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ รวม ⁽²⁾	กำลังการผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืดตามสัญญาแยกตามประเภทสัญญา ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์/วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
-------------	--------	---------	---------------------------------	--	--------------------------------	---	---	--

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย

Gulf Solar Group (บริษัทย่อย) : เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

Gulf Solar BV ⁽⁷⁾	VSPP	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอสชลบุรี 1 จ.ชลบุรี	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop)	EE: 0.13 MW	74.99%	EE: 0.1 MW	PPA: 0.13 MW (132.8 kW)	23 มิ.ย. 2557
Gulf Solar TS1	VSPP	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอสเทิร์นซีบอร์ด 1 จ.ระยอง	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop)	EE: 0.13 MW	74.99%	EE: 0.1 MW	PPA: 0.13 MW (127.4 kW)	27 ส.ค. 2557
Gulf Solar KKS	VSPP	ดับบลิวเอชเอส โลจิสติกส์พาร์ค 1 จ.ชลบุรี	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop)	EE: 0.25 MW	74.99%	EE: 0.2 MW	PPA: 0.25 MW (249.6 kW)	26 ธ.ค. 2557
Gulf Solar TS2 ⁽⁷⁾	VSPP	นิคมอุตสาหกรรม อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 จ.ระยอง	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop)	EE: 0.09 MW	74.99%	EE: 0.1 MW	PPA: 0.10 MW (95.6 kW)	8 ม.ค. 2558

รวม Gulf Solar Group				EE: 0.6 MW		EE: 0.45 MW	PPA: 0.6 MW	
-----------------------------	--	--	--	-------------------	--	--------------------	--------------------	--

ชื่อโครงการ	ประเภท	ที่ตั้ง	ประเภทของโครงการ ⁽¹⁾	กำลังการผลิตติดตั้งรวมของไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืด ⁽²⁾	สัดส่วนการลงทุน ⁽³⁾	กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ รวม ⁽²⁾	กำลังการผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำ/น้ำเย็น/น้ำจืดตามสัญญาแยกตามประเภทสัญญา ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์/วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
GCG (บริษัทย่อย) : เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว								
GCG	SPP	ต.คู อ.จะนะ จ.สงขลา	ชีวมวล	EE: 25.0 MW	100.00%	EE: 25.0 MW	PPA: 20.6 MW	1 มี.ค. 2563
รวม GCG				EE: 25.0 MW		EE: 25.0 MW	PPA: 20.6 MW	
Gulf1 (บริษัทย่อย) : อยู่ระหว่างพัฒนา								
Gulf1	-	-	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop)	EE: 0.3 MW	99.99%	EE: 0.3 MW	PPA: 0.3 MW	ปี 2564
รวม Gulf1				EE: 0.3 MW		EE: 0.3 MW	PPA: 0.3 MW	
GIH Group (บริษัทย่อย) :								
<u>เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว:</u>								
GTN1 ⁽⁶⁾	-	จังหวัด Tay Ninh เวียดนาม	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm)	EE: 68.8 MW	90.00%	EE: 61.9 MW	PPA: 48.0 MW	6 มี.ค. 2562
GTN2 ⁽⁹⁾	-	จังหวัด Tay Ninh เวียดนาม	พลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Farm)	EE: 50.0 MW	90.00%	EE: 45.0 MW	PPA: 40.8 MW	19 เม.ย.2562
BKR2	-	ทะเลเหนือ เขอมณี	พลังงานลมในทะเล	EE: 464.8 MW	50.00%	EE: 232.4 MW	PPA: 450.0 MW	เม.ย. 2562
<u>อยู่ระหว่างก่อสร้าง:</u>								
Mekong Wind Farm (Ph. 1-3) ⁽¹⁰⁾	-	จังหวัด Ben Tre เวียดนาม	พลังงานลมในทะเล	EE: 128.0 MW	95.00%	EE: 121.6 MW	PPA: 128.0 MW	ระยะที่ 1-3: ประมาณ ปี 2564
<u>อยู่ระหว่างพัฒนา:</u>								
Mekong Wind Farm (Ph. 4-8) ⁽¹⁰⁾	-	จังหวัด Ben Tre เวียดนาม	พลังงานลมในทะเล	EE: 182.0 MW	95.00%	EE: 172.9 MW		ประมาณ ปี 2566
รวม GIH Group				EE: 893.6 MW		EE: 633.8 MW	PPA: 666.8 MW	
รวมธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจพลังงานหมุนเวียน								
รวมโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งหมด				EE: 6,409.2 MW		EE: 2,958.5 MW	PPA: 5,470.0 MW ESA: 651.7 MW	
				ST: 317.0 TPH CW: 7,800.0 RT		ST: 165.5 TPH CW: 2,660.0 RT	SSA: 289.9 TPH CWSA: 4,725.0 RT	
รวมโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง/เตรียมการก่อสร้างทั้งหมด				EE: 8,076.3 MW WT: 1,667.0 m ³ /hr		EE: 5,129.1 MW WT: 816.8 m ³ /hr	PPA/PWPA: 7,276.0 MW / 1,250.0 m ³ /hr	
รวมธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจพลังงานหมุนเวียนทั้งสิ้น				EE: 14,485.5 MW WT: 1,667.0 m ³ /hr		EE: 8,187.7 MW WT: 816.8 m ³ /hr	PPA/PWPA: 12,746.0 MW / 1,250 m ³ /hr ESA: 651.7 MW	
				ST: 317.0 TPH CW: 7,800.0 RT		ST: 165.5 TPH CW: 2,660.0 RT	SSA: 289.9 TPH CWSA: 4,725.0 RT	

ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค

ชื่อโครงการ	ประเภท	ที่ตั้ง	ขอบเขตโครงการ	สัดส่วนการลงทุน ⁽³⁾	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ /
โครงการโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภคในประเทศไทย					
อยู่ระหว่างพัฒนา:					
โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1)	Infrastructure: งานขุดลอกและถมทะเล	เขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง	งานขุดลอกและถมทะเล: พื้นที่ประมาณ 1,000 ไร่	70.00%	ระยะเวลาก่อสร้างปี 2564 – 2567
โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง (M6)	ออกแบบ ก่อสร้าง ดำเนินงานและบำรุงรักษา ด้านเก็บค่าผ่านทาง ระบบบริหารจัดการ การจราจร และโครงสร้างพื้นฐานอื่น ๆ	สายบางปะอิน-นครราชสีมา	M6: 196 km	74.99%	ปี [2567]
โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง (M81)	ออกแบบ ก่อสร้าง ดำเนินงานและบำรุงรักษา ด้านเก็บค่าผ่านทาง ระบบบริหารจัดการ การจราจร และโครงสร้างพื้นฐานอื่น ๆ	สายบางใหญ่-กาญจนบุรี	M81: 96 km	74.99%	ปี [2567]
โครงการ One Bangkok	ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า และระบบผลิตน้ำเย็น แบบรวมศูนย์	กรุงเทพมหานคร	EE: 240.0 MW CW: 36,000.0 RT UDA: 240.0 MW	74.99%	ระยะที่ 1: ปี 2565 (ไฟฟ้า) ระยะที่ 2: ปี 2567 (ไฟฟ้า และน้ำเย็น)

ธุรกิจก๊าซ

ชื่อโครงการ	ประเภท	ที่ตั้ง	ขอบเขตโครงการ	สัดส่วนการลงทุน ⁽³⁾	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ /
ธุรกิจก๊าซในประเทศไทย					
เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว:					
Gulf WHA MT	-	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 2 จ.ชลบุรี นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 4 จ.ระยอง	จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อ	35.00%	ปี 2561 – 2562
PTT NGD	-	กรุงเทพมหานคร ระยอง ชลบุรี สมุทรปราการ	จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อให้กับ 13 นิคมอุตสาหกรรม	40.00%	บริษัทฯ เข้าลงทุนในวันที่ 23 ธันวาคม 2563
อยู่ระหว่างพัฒนา:					
โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1)	Superstructure: งานก่อสร้างท่าเทียบเรือก๊าซ และสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG terminal)	เขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง	LNG terminal: ไม่เกิน 10.8 ล้านตันต่อปี	70.00%	ระยะเวลาก่อสร้างปี 2566 – 2570* *ขึ้นอยู่กับปริมาณความต้องการใช้ LNG ในประเทศ

หมายเหตุ

- ⁽¹⁾ CCGT หมายถึง ระบบผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง, CG หมายถึง ระบบโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration) และ Captive หมายถึงระบบผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้ลูกค้าโดยตรง
- ⁽²⁾ EE หมายถึง กำลังการผลิตไฟฟ้าที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือ กิโลวัตต์ (kW); ST หมายถึงกำลังการผลิตไอน้ำ มีหน่วยเป็นตันต่อชั่วโมง (TPH); CW หมายถึงกำลังการผลิตน้ำเย็น มีหน่วยเป็นตันความเย็น หรือ Refrigeration Ton (RT); และ WT หมายถึงกำลังการผลิตน้ำจืด มีหน่วยเป็นลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง (m³/hr) ทั้งนี้ กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง/เตรียมการก่อสร้างและอยู่ระหว่างพัฒนาเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งที่คาดไว้ อย่างไรก็ตาม เมื่อโครงการโรงไฟฟ้างดงามเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจริงอาจคลาดเคลื่อนจากกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งที่คาดไว้เล็กน้อย
- ⁽³⁾ สัดส่วนการลงทุน หมายถึง สัดส่วนการถือหุ้นโดยตรงและทางอ้อมของบริษัทฯ
- ⁽⁴⁾ PPA หมายถึง กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาระหว่างโครงการโรงไฟฟ้ากับภาครัฐ เช่น กฟผ. หรือ กฟภ. หรือ EVN และกับภาคเอกชน เช่น Ørsted หรือ STEC, ESA หมายถึง กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาระหว่างโครงการโรงไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม, SSA หมายถึง กำลังการผลิตไอน้ำตามสัญญาระหว่างโครงการโรงไฟฟ้า

และลูกค้าอุตสาหกรรม, CWSA หมายถึง กำลังการผลิตน้ำเย็นตามสัญญาระหว่างโครงการโรงไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม, PWPA หมายถึง กำลังการผลิตไฟฟ้าและน้ำจืดตามสัญญาระหว่างโครงการโรงไฟฟ้ากับโรงกลั่นน้ำมัน DRPIC และ UDA หมายถึง กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาระหว่างโครงการระบบจำหน่ายการแสไฟฟ้าและระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์กับโครงการ One Bangkok

- ⁽⁵⁾ ข้อมูลกำลังการผลิตไฟฟ้า โอน้ำ และน้ำเย็นตามสัญญาที่ปรากฏในตารางนี้ เป็นข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาที่โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้เข้าทำกับ กฟผ. กฟภ. และลูกค้าอุตสาหกรรมแล้ว สำหรับรอบระยะเวลาที่ระบุไว้ (แล้วแต่กรณี)
- ⁽⁶⁾ ในเดือนมิถุนายน 2563 GIH ปรับโครงสร้างการถือหุ้น จากเดิม GIH ถือหุ้นทางตรงในโครงการ DIPWP จำนวนร้อยละ 100.00 มาถือหุ้นใน Marafiq ร่วมกับ OQ ในสัดส่วนร้อยละ 49.00 และ 51.00 ตามลำดับ โดย Marafiq ถือหุ้นทางตรงในโครงการ DIPWP จำนวนร้อยละ 100.00
- ⁽⁷⁾ ในกรณีของ Gulf Solar BV และ Gulf Solar TS2 แต่ละโครงการได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวนสองสัญญา ข้อมูลที่นำมาแสดงของแต่ละโครงการเป็นข้อมูลรวมของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองฉบับ
- ⁽⁸⁾ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ TTCIZ-01 เปลี่ยนชื่อเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN1
- ⁽⁹⁾ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ TTCIZ-02 เปลี่ยนชื่อเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN2
- ⁽¹⁰⁾ โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล (Offshore Wind Farm) Binh Dai Wind Power Plant เปลี่ยนชื่อเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล (Offshore Wind Farm) Mekong Wind Farm ตั้งอยู่ที่เขต Binh Dai จังหวัด Ben Tre ประเทศเวียดนาม อยู่ระหว่างการพัฒนา มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมจนถึงประมาณ 310.0 เมกะวัตต์ แบ่งออกเป็นหลายระยะ โดยระยะที่ 1-3 มีกำลังการผลิตติดตั้ง 128.0 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างก่อสร้าง ซึ่งคาดว่าจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2564 ส่วนระยะอื่น ๆ อยู่ระหว่างการขออนุมัติจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการก่อสร้างโครงการต่อไป

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัทฯ จัดแบ่งออกเป็น 4 กลุ่มหลัก ได้แก่

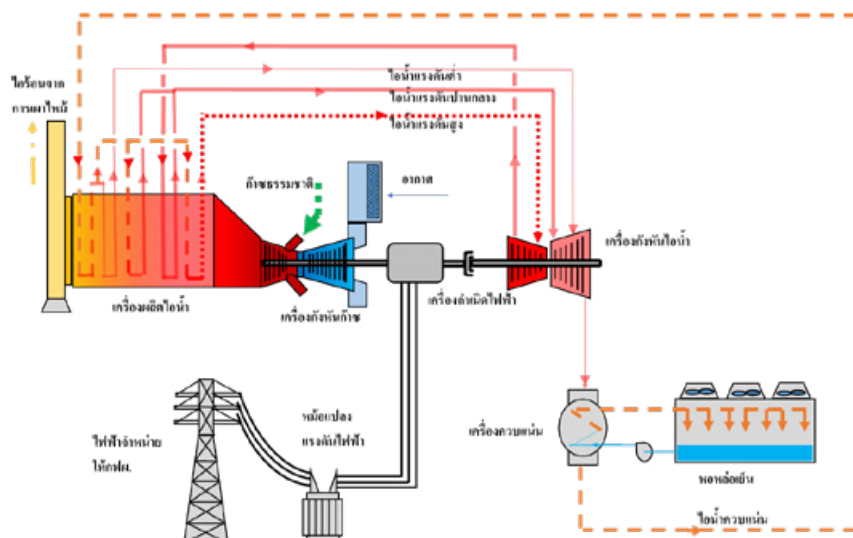
1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติประกอบด้วย
 - 1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ
 - 1.2 ธุรกิจให้บริการที่เกี่ยวข้องของกลุ่มบริษัทฯ
2. ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน
3. ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค
4. ธุรกิจก๊าซ

1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

(ก) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้กังหันก๊าซเป็นต้นกำลัง (Combined-Cycle Gas Turbine)

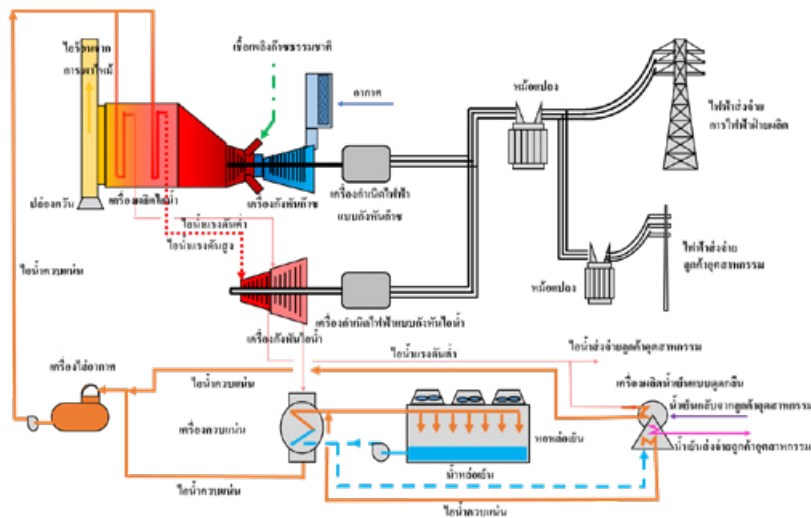
โครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ใช้ระบบพลังความร้อนร่วม ด้วยระบบกังหันก๊าซร่วมกับระบบกังหันไอน้ำ ซึ่งสามารถผลิตไฟฟ้าได้รวมกันมากกว่าโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซอย่างเดียว หรือโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้กังหันไอน้ำอย่างเดียว โครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ แต่ละแห่งจะติดตั้งเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recover Steam Generator) เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า แผนภาพต่อไปนี้แสดงขั้นตอนอย่างง่ายตั้งแต่กระบวนการผลิตไฟฟ้าระบบพลังความร้อนร่วม ซึ่งใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. จากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จนถึงการจ่ายไฟฟ้าไปยังผู้รับซื้อไฟฟ้า



ระหว่างกระบวนการผลิตไฟฟ้าจะมีการกรองและอัดอากาศเพื่อนำไปผสมกับเชื้อเพลิงหลักคือ ก๊าซธรรมชาติ และมีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง ในกรณีที่การจัดส่งก๊าซธรรมชาติหยุดชะงัก โดยในห้องเผาไหม้ในเครื่องกังหันก๊าซ การเผาไหม้ของเชื้อเพลิงที่ผสมกับอากาศในห้องเผาไหม้ทำให้เกิดก๊าซที่มีความร้อนและแรงดันสูง ซึ่งจะขยายตัวผ่านส่วนของกังหันและขับเคลื่อนให้กังหันก๊าซหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ก๊าซร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้ดังกล่าวเมื่อผ่านเครื่องกังหันก๊าซแล้วจะยังมีอุณหภูมิสูง และเครื่องผลิตไอน้ำจะใช้ความร้อนจากไอก๊าซนี้เพื่อผลิตไอน้ำ ซึ่งไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันไอน้ำเพื่อขับเคลื่อนให้หมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพิ่มเติม จึงทำให้กำลังการผลิตไฟฟ้ารวมของโครงการเพิ่มขึ้นและเพิ่มประสิทธิภาพเชิงความร้อนโดยรวมของหน่วยผลิตนั้น พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกส่งผ่านสายส่งแรงดันไฟฟ้า 500.0 กิโลโวลต์ ที่เชื่อมต่อระหว่างสถานีไฟฟ้าขนาด 500.0 กิโลโวลต์ ของ กฟฝั กับลานโกไฟฟ้า (Switchyard) ของโครงการ

(ข) โครงการโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration)

โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ใช้ระบบโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration) ซึ่งเป็นการผลิตทั้งพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน ด้วยวิธีการแปลงพลังงานความร้อนจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเป็นพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนภายในกระบวนการผลิตเดียวกัน ทำให้ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตของโรงไฟฟ้า เมื่อเปรียบเทียบกับการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำแยกกันเป็นกระบวนการ ส่งผลให้ระดับการปล่อยไอเสียรวมลดลงในระบบนี้ด้วย แผนภาพต่อไปนี้แสดงขั้นตอนอย่างง่ายของโครงการโรงไฟฟ้าระบบโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration) สำหรับโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่กระบวนการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็นโดยการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. จากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจนถึงการจ่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็นไปยังผู้รับซื้อ



โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติจะติดตั้งอุปกรณ์เช่นเดียวกับโครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติ กล่าวคือจะประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recover Steam Generator) เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้งแบบกังหันก๊าซและแบบกังหันไอน้ำ โดยในระบบโคเจนเนอเรชัน (Cogeneration) จะผลิตทั้งพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ โดยไอน้ำส่วนที่ไม่ได้นำไปใช้ผลิตไฟฟ้าจะถูกส่งออกไปจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อใช้ในกระบวนการของลูกค้า ส่วนไอน้ำที่ใช้ผลิตไฟฟ้าในกังหันไอน้ำจะควบแน่นเป็นหยดน้ำในเครื่องควบแน่นและถูกส่งกลับไปสู่เครื่องผลิตไอน้ำโดยมีระบบน้ำหล่อเย็นซึ่งมีหอหล่อเย็นดึงความร้อนส่วนเกินออกจากเครื่องควบแน่น น้ำที่สูญเสียไปจากการระบายความร้อนของหอหล่อเย็นจะถูกชดเชยด้วยน้ำดิบที่ผ่านการบำบัดจากแหล่งน้ำดิบหรือระบบน้ำประปาของนิคมอุตสาหกรรมต่อไป สำหรับกระบวนการผลิตน้ำเย็นนั้น ไอน้ำที่ไม่ได้ใช้ในการผลิตไฟฟ้าจะถูกส่งไปยังเครื่องผลิตน้ำเย็นแบบดูดกลืน (Absorption Chiller) โดยเครื่องผลิตน้ำเย็นดังกล่าวใช้สารละลายของน้ำและลิเทียมโบรไมด์เป็นสารทำความเย็น โดยน้ำเย็นที่ผลิตได้จะมีอุณหภูมิประมาณ 4-5 องศาเซลเซียส จะถูกส่งต่อไปยังลูกค้าเพื่อใช้สำหรับระบบทำความเย็นหรือระบบอื่นที่ต้องการ หลังจากนั้นน้ำเย็นผ่านระบบทำความเย็นของลูกค้าแล้วจะถูกส่งกลับมายังเครื่องผลิตน้ำเย็นที่โรงไฟฟ้าเพื่อใช้หมุนเวียนต่อไป

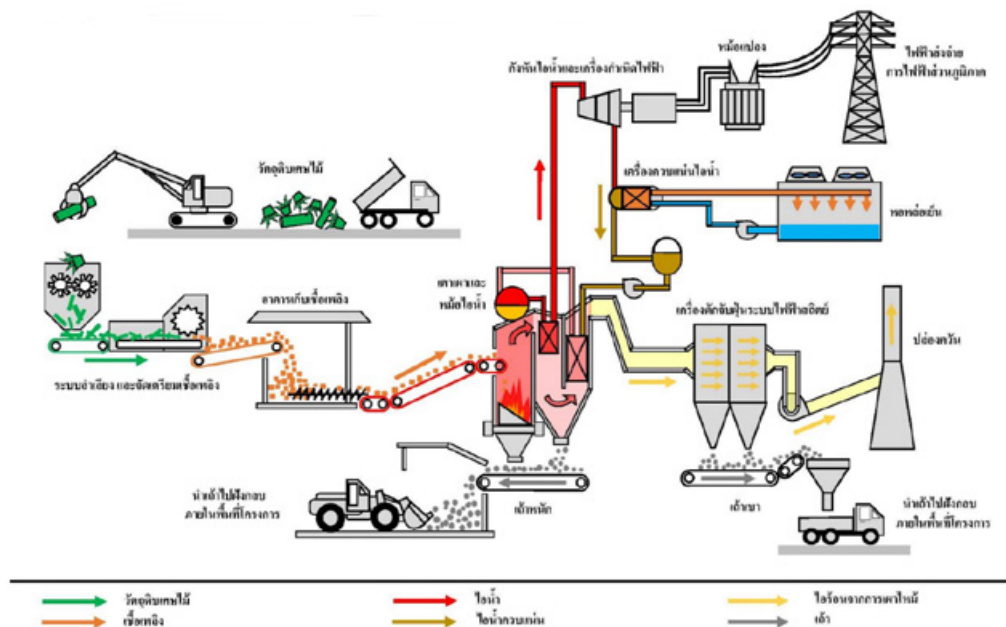
2. ธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

ก) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (Biomass)

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้ระบบหม้อไอน้ำ (Fired Grate Boiler) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำที่มีเครื่องควบแน่นไอน้ำที่ระบายความร้อนด้วยน้ำ แผนภาพจำลองต่อไปนี้แสดงกระบวนการผลิตไฟฟ้าอย่างง่ายของโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ใช้เศษไม้เป็นเชื้อเพลิงและส่งไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ผ่านระบบไฟฟ้าของ กฟผ.

ระหว่างกระบวนการผลิตไฟฟ้า ไม้ และอากาศจะผสมในห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำเกิดเป็นก๊าซร้อน ก๊าซร้อนดังกล่าวจะทำให้เกิดไอน้ำในชุดแลกเปลี่ยนความร้อนของหม้อไอน้ำ และผลิตไอน้ำที่ระดับความดันปานกลางซึ่งจะถูกส่งต่อไปยังเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า

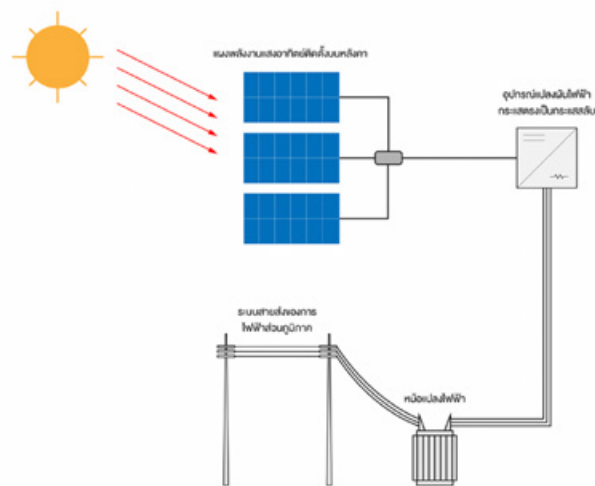
นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลยังมีระบบบริการสนับสนุนที่จำเป็นอย่างอื่น เช่น เครื่องบดย่อยเชื้อเพลิงไม้และระบบลำเลียงเชื้อเพลิง โรงบำบัดน้ำดิบ โรงบำบัดน้ำเสีย ระบบจ่ายสารเคมี ระบบระบายไอน้ำส่วนเกิน ระบบจ่ายน้ำเข้าหม้อไอน้ำ ระบบไฟฟ้าแรงดันสูงและปานกลาง ระบบควบคุมและห้องควบคุม และแผงป้องกันรีเลย์



ข) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop)

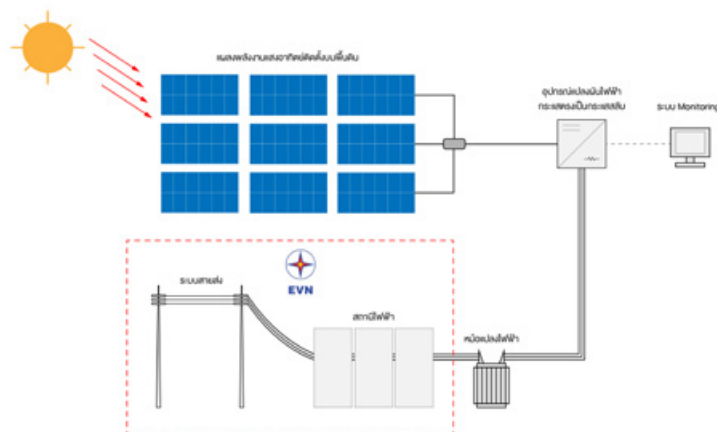
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ที่จำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ของแต่ละโครงการประกอบด้วยชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Module) อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Inverter) และหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประกอบด้วยเซลล์ที่ทำจากผลึกซิลิคอนซึ่งใช้ผลิตไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำหลังจากได้รับแสงอาทิตย์ในตอนกลางวัน และใช้อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Inverter) แปลงไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำเป็นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันต่ำ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะถูกแปลงด้วยหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าให้เป็น 22.0 กิโลโวลต์ จากนั้นจะมีการจ่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้เข้าสู่ระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ผ่านมาตรวัดไฟฟ้าของ กฟผ. นอกจากนี้โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) แต่ละโครงการยังติดตั้งระบบสนับสนุนต่าง ๆ ทั้งหมดที่จำเป็น เช่น ระบบตรวจสอบติดตาม และระบบตรวจวัดอุณหภูมิและความเข้มแสงอาทิตย์โดยโครงการไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ได้เข้าทำสัญญาเช่ากับกลุ่ม WHA เพื่อใช้หลังคาโรงงานสำหรับติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับภาคเอกชน จะติดตั้งอุปกรณ์เช่นเดียวกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ที่จำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟภ. กล่าวคือจะประกอบด้วยชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา (Solar Module) อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Inverter) และมาตรวัดไฟฟ้า (Revenue Meter) แผงพลังงานแสงอาทิตย์ประกอบด้วยเซลล์ที่ทำจากผลึกซิลิคอนซึ่งใช้ผลิตไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำหลังจากได้รับแสงอาทิตย์ในตอนกลางวัน และใช้อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Inverter) แปลงไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำเป็นพลังงานไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันต่ำ (ที่แรงดัน 400.0 โวลต์) ผ่านมาตรวัดไฟฟ้า (Revenue Meter) ก่อนจ่ายพลังงานไฟฟ้าเข้าสู่ระบบไฟฟ้าของอาคารที่รับไฟฟ้า แต่ละโครงการยังติดตั้งระบบสนับสนุนต่าง ๆ ทั้งหมดที่จำเป็น เช่น ระบบตรวจสอบติดตาม ระบบตรวจวัดอุณหภูมิ และความเข้มแสงอาทิตย์รวมถึงดูแลงานบำรุงรักษา โดยพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์จะเป็นการลดค่าใช้จ่ายของค่าไฟฟ้า (saving expense) ในแต่ละอาคารที่ซื้อพลังงานไฟฟ้าจาก กฟน. และ กฟภ.



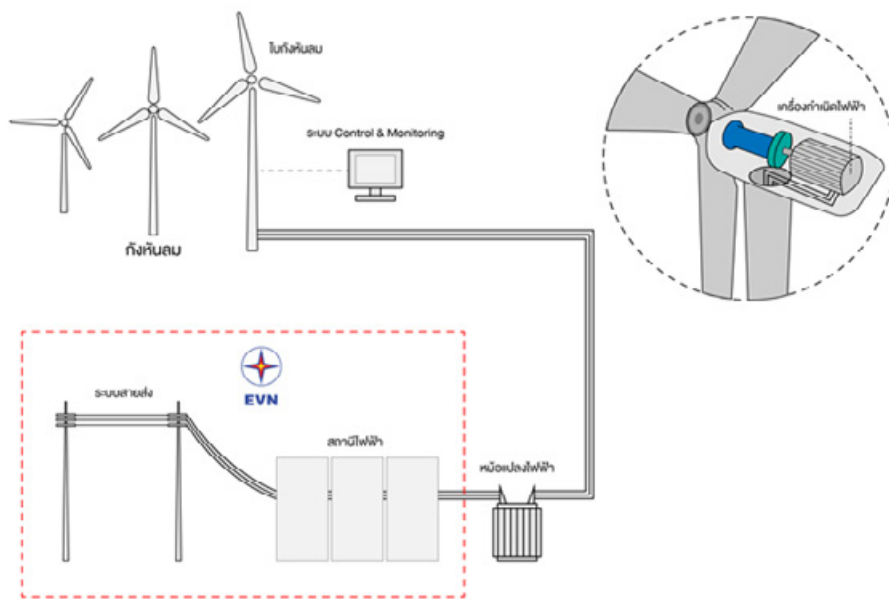
ค) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm)

โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) เป็นระบบเซลล์แสงอาทิตย์ขนาดใหญ่ มีอุปกรณ์หลักประกอบด้วยชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Module) อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Central Solar Inverter) และหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) โดยชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์เป็นพลังงานไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำ (VDC 22.0 กิโลโวลต์) หลังจากนั้นอุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Central Solar Inverter) จะแปลงไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำเป็นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันต่ำ (VAC ~22.0 กิโลโวลต์) และส่งไปที่หม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าให้เป็น 110.0 กิโลโวลต์ จากนั้นจะมีการจ่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้เข้าสู่ระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity หรือ “EVN”) ผ่านมาตรวัดไฟฟ้าซื้อขายระหว่างกลุ่มบริษัทฯ และ EVN ทั้งนี้ สถานะการทำงานของอุปกรณ์ไฟฟ้าจะถูกตรวจสอบผ่านระบบตรวจสอบไฟฟ้า (Monitoring System) เพื่อให้วางแผนการทำงานได้อย่างถูกต้อง

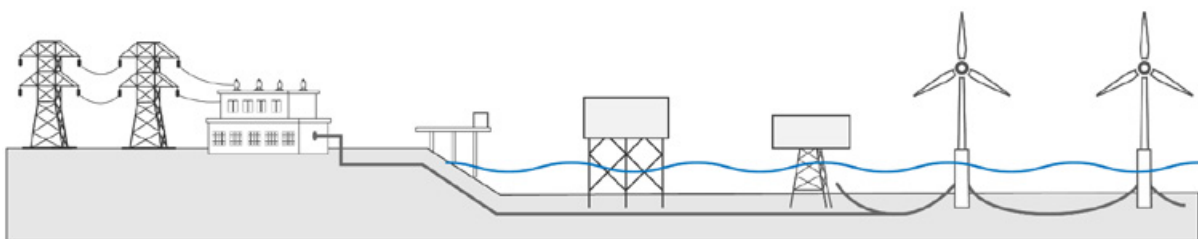


ง) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (Wind Farm)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (Wind Farm) มีหลักการทำงานเบื้องต้นสำหรับกังหันลม (Wind Turbine) คือ เมื่อมีลมพัดผ่านใบกังหันลม (Blade - Wind Turbine) พลังงานจลน์ที่เกิดจากลมจะทำให้ใบพัดของกังหันเกิดการหมุน และได้เป็นพลังงานกลออกมา ซึ่งพลังงานกลจากแกนหมุนของกังหันลมจะถูกเปลี่ยนรูปไปเป็นพลังงานไฟฟ้าด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ที่เชื่อมต่ออยู่กับแกนหมุนของกังหันลม หลังจากนั้นจะจ่ายกระแสไฟฟ้าสลับแรงดันต่ำเข้าสู่หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) เพื่อเพิ่มระดับแรงดันไฟฟ้าจาก 22.0 กิโลโวลต์ เป็น 110.0 กิโลโวลต์ สำหรับประเทศเวียดนาม จะมีการจ่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้เข้าสู่ระบบส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity หรือ “EVN”) ผ่านมาตรวัดไฟฟ้า ซึ่งขายระหว่างกลุ่มบริษัท และ EVN ทั้งนี้ ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จะขึ้นอยู่กับความเร็วของลม ความยาวของใบพัด และสถานที่ติดตั้งกังหันลมโดยผ่านระบบควบคุมไฟฟ้า (Control & Monitoring System)



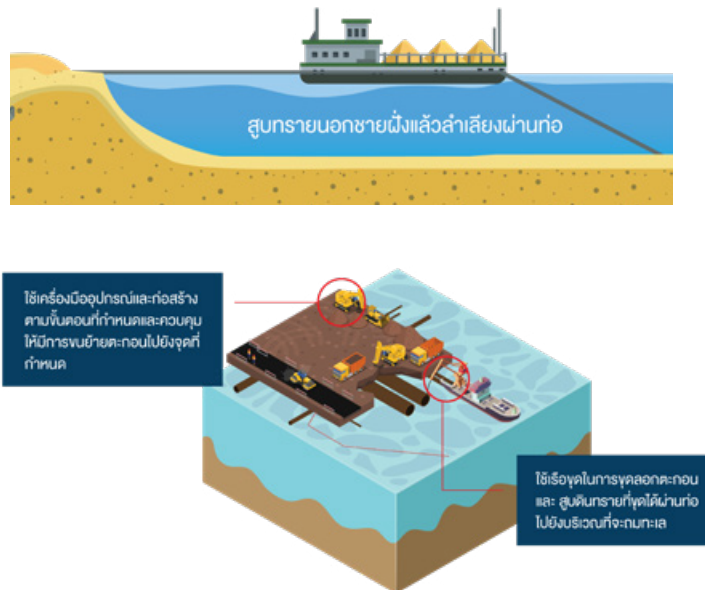
สำหรับประเทศเยอรมนี หลังจากที่ย้ายกระแสไฟฟ้าสลับแรงดันต่ำเข้าสู่หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) เพื่อเพิ่มระดับเป็น 33.0 กิโลโวลต์ ไฟฟ้าจะส่งผ่านเข้าสู่สถานีแรงดันไฟฟ้าในทะเล (Offshore Substation) เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าเป็น 155.0 กิโลโวลต์ และเพื่อให้สามารถจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นระยะทางไกลได้ จึงต้องเปลี่ยนไฟฟ้ากระแสสลับเป็นกระแสไฟฟ้าตรงแรงดันสูง ที่สถานีแปลงไฟฟ้าในทะเล (Offshore Converter) ก่อนเข้าสู่สถานีไฟฟ้าแปลงไฟฟ้าบนดิน (Onshore Converter Station) และสถานีไฟฟ้าบนดิน (Onshore Substation) ต่อไป ทั้งนี้ ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จะขึ้นอยู่กับความเร็วของลม ความยาวของใบพัด และสถานที่ติดตั้งกังหันลมโดยผ่านระบบควบคุมไฟฟ้า (Control & Monitoring System)



3. ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค

ก) ธุรกิจพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1)

บริษัทฯ ดำเนินโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ผ่าน Gulf MTP โดยแบ่งเป็น 1) งานออกแบบและก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐาน (Infrastructure) ได้แก่ งานขุดลอกและถมทะเลในพื้นที่ประมาณ 1,000 ไร่ ซึ่งคาดว่าจะใช้เวลาก่อสร้างประมาณ 3 ปี หรือแล้วเสร็จภายในปี 2567 และ 2) งานออกแบบก่อสร้าง และประกอบกิจการท่าเทียบเรือก๊าซและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (Superstructure) บนพื้นที่ถมทะเลประมาณ 200 ไร่



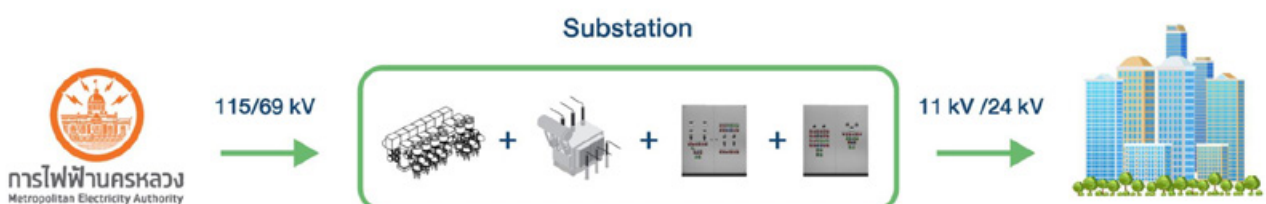
ข) ธุรกิจพัฒนาโครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมืองหมายเลข 6 สายบางปะอิน-นครราชสีมา (M6) และหมายเลข 81 สายบางใหญ่ - กาญจนบุรี (M81) ในส่วนของการดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance : O&M)

บริษัทฯ ดำเนินโครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมืองหมายเลข 6 และ ทางหลวงพิเศษระหว่างเมืองหมายเลข 81 ผ่าน BGSR 6 และ BGSR 81 ตามลำดับ โดยมีหน้าที่ดำเนินงานและบำรุงรักษา (Operation and Maintenance: O&M) รวมถึงบริหารจัดการเก็บค่าธรรมเนียมผ่านทาง อำนาจความสะดวกและปลอดภัยแก่ผู้ใช้เส้นทาง บริหารจัดการและควบคุมการจราจร สนับสนุนการปฏิบัติงานของ ทล. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการบริหาร ก่อสร้างปรับปรุงและบำรุงรักษางานโยธาและงานระบบและองค์ประกอบอื่นที่เกี่ยวข้อง จัดหาและดูแลรักษาอุปกรณ์และวัสดุต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดของโครงการตลอดระยะเวลาสัญญาร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชน

ค) ธุรกิจระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า และระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์

ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (Electrical Distribution system)

โครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า BSP รับซื้อไฟฟ้าแรงสูง 115/69 กิโลโวลต์ จาก กฟน. โดยการเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าใต้ดินของ กฟน. เข้ามายังสถานีไฟฟ้าแรงสูงภายในระบบสาธารณูปโภคส่วนกลาง (Central Utility Plant) ของโครงการ One Bangkok และลดระดับแรงดันไฟฟ้าผ่านหม้อแปลงไฟฟ้าระบบจำหน่ายลงมาที่แรงดันปานกลาง เพื่อจำหน่ายให้ผู้รับซื้อไฟฟ้าที่ระดับแรงดัน 11.0 กิโลโวลต์ และ 24.0 กิโลโวลต์



ระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ (District Cooling System)

โครงการระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์ BSD รับซื้อไฟฟ้าจาก BSP และรับซื้อน้ำที่ผ่านการบำบัดจาก (Central Utility Plant) ร่วมกับการรับซื้อน้ำประปาจากการประปานครหลวงเพื่อใช้ในระบบหล่อเย็นของการผลิตน้ำเย็น ของโครงการ One Bangkok ก่อนส่งจ่ายน้ำเย็นผ่านระบบท่อส่งจ่ายน้ำเย็นไปยังอาคารต่าง ๆ ในโครงการและมีแนวท่อเพื่อรับน้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนความพลังงานร้อนแล้วกลับมาใช้ระบบสาธารณสุขปกศส่วนกลาง เพื่อเข้ากระบวนการผลิตน้ำเย็นต่อไป



4. ธุรกิจก๊าซ

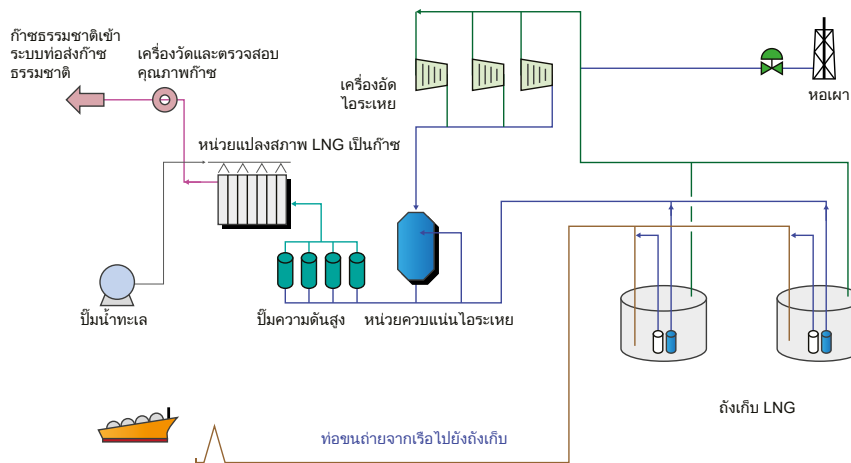
ก) ธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อ

1) Gulf WHA MT ประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมผ่าน WHA NGD2 และ WHA NGD4 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 2 จังหวัดชลบุรี และนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 4 จังหวัดระยอง ตามลำดับ

2) PTT NGD ประกอบธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติทางท่อให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ผ่านระบบท่อจัดจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) จำนวน 13 นิคมรอบกรุงเทพมหานคร ปริมณฑล และ จังหวัดระยอง ได้แก่ (1) สวนอุตสาหกรรมโรจนะ (2) นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน (3) นิคมอุตสาหกรรมนวนคร (4) เขตอุตสาหกรรมรังสิต (5) สวนอุตสาหกรรมบางกะดี (6) นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง (7) นิคมอุตสาหกรรมบางพลี (8) นิคมอุตสาหกรรม M-Thai (9) นิคมอุตสาหกรรมบางปู (10) อมตะซีดี ชลบุรี (11) นิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด (12) นิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด และ (13) อมตะซีดี ระยอง

ข) ธุรกิจสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

บริษัทฯ ดำเนินโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ผ่าน Gulf MTP ซึ่งได้รับสิทธิในการออกแบบ ก่อสร้าง และประกอบกิจการท่าเทียบเรือก๊าซและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Terminal) ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ทั้งนี้ สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) สามารถรองรับปริมาณการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวไม่เกิน 10.8 ล้านตันต่อปี (สำหรับท่าเรือก๊าซส่วนแรกและส่วนขยาย) โดยบริษัทฯ คาดว่าจะเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ประมาณปี 2570



ค) ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัท Gulf LNG และ HKH โดย Gulf LNG และ HKH ได้รับใบอนุญาตจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวจากผู้จำหน่าย และใช้บริการสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวเพื่อจัดเก็บและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเหลวเป็นก๊าซ ก่อนส่งก๊าซธรรมชาติเหลวที่แปรสภาพแล้วผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เพื่อจัดส่งให้กับโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่มบริษัทฯ

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจะแตกต่างกันขึ้นอยู่กับประเภทของโรงไฟฟ้า ซึ่งแบ่งได้ดังนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้า IPP ก๊าซธรรมชาติ

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. โครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติจะได้รับค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่ประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า รายละเอียดดังนี้

- ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยแรกโครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติจะได้รับค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. สำหรับการทำให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่ กฟผ. ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าซึ่งจะครอบคลุมต้นทุนการดำเนินงานและซ่อมบำรุงคงที่ (Fixed Operating and Maintenance Cost) การชำระเงินต้นและดอกเบี้ย (Debt Servicing Expenses) และผลตอบแทนของผู้ถือหุ้น (Return on Equity) ที่กำหนดไว้ล่วงหน้า ในกรณีนี้ กฟผ. จะต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายไม่ว่าจะมีการจ่ายไฟฟ้าจริงหรือไม่ โดยคำนวณจากความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้าปรับด้วยดัชนีราคาผู้บริโภคในประเทศไทยและสหรัฐอเมริกา และอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐเทียบกับเงินสกุลบาท ทั้งนี้ตลอดอายุสัญญานับจากวันที่โครงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ หากโครงการได้จัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อพร้อมจ่ายแก่ กฟผ. และปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้ว กฟผ. มีหน้าที่ต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าให้แก่โครงการ โดยไม่ต้องคำนึงว่าจะได้มีการจ่ายไฟฟ้าจริงให้แก่ กฟผ. หรือไม่ อย่างไรก็ตาม ค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าอาจถูกปรับลดลงเนื่องจาก (ก) การลดลงของกำลังการผลิตไฟฟ้าพร้อมจ่าย (ข) การแจ้งลดความพร้อมล่าช้า หรือ (ค) การแจ้งลดความพร้อมลงฉุกเฉินหรือปฏิบัติไม่ได้ตามคำสั่งจากศูนย์สั่งการของ กฟผ.
- ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยแรกโครงการ IPP ก๊าซธรรมชาติจะได้รับค่าพลังงานไฟฟ้าจาก กฟผ. ซึ่งจะครอบคลุมต้นทุนค่าเชื้อเพลิงของโครงการและต้นทุนการดำเนินงานและซ่อมบำรุงผันแปร (Variable Operating and Maintenance Cost) โดยต้นทุนค่าเชื้อเพลิงในสูตรค่าพลังงานไฟฟ้านั้นคำนวณจากปริมาณไฟฟ้าที่จ่ายจริงให้แก่ กฟผ. ราคาก๊าซธรรมชาติที่โครงการจ่ายและอัตรการใช้ความร้อนสุทธิ (Heat Rate) ตามสูตรการคำนวณที่กำหนดไว้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2. โครงการโรงไฟฟ้า SPP ก๊าซธรรมชาติ

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติจะได้รับค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่ประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) และค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (Fuel Saving Payment) รายละเอียดดังนี้

- ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติจะได้รับค่าพลังไฟฟ้าจาก กฟผ. ในอัตราคงที่สำหรับการจัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่ กฟผ. ค่าพลังไฟฟ้าจะปรับเปลี่ยนตามอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐเทียบกับเงินสกุลบาท ณ วันทำการสุดท้ายของเดือนที่มีการคำนวณค่าพลังไฟฟ้า ค่าพลังไฟฟ้านี้ครอบคลุมถึงต้นทุนคงที่ต่าง ๆ ของโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ และค่าใช้จ่ายในการชำระคืนหนี้ หากโครงการได้จัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อพร้อมจ่ายแก่ กฟผ. และปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้ว กฟผ. มีหน้าที่ต้องชำระค่าพลังไฟฟ้า โดยไม่ต้องคำนึงว่าจะได้มีการจ่ายไฟฟ้าจริงให้แก่ กฟผ. หรือไม่

- ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ค่าพลังงานไฟฟ้าประกอบด้วยต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และต้นทุนในการดำเนินงาน และบำรุงรักษาผันแปรอื่น ๆ ของโครงการโรงไฟฟ้าโดยจะคำนวณจาก (ก) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าฐาน และ (ข) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ปรับตามการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ กฟผ. จะเป็นผู้รับภาระต้นทุนของก๊าซธรรมชาติที่ใช้โดยโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (Fuel Saving Payment) โครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติจะได้รับค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจาก กฟผ. เต็มจำนวน หากการคำนวณจากประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งวัดจากปริมาณพลังความร้อนที่ใช้สำหรับกิจกรรม อื่น ๆ ที่มีใช้การผลิตไฟฟ้า (เช่น การผลิตไอน้ำ) ผ่านเกณฑ์ที่กำหนด

3. โครงการโรงไฟฟ้า Captive ก๊าซธรรมชาติ

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำจืดกับโรงกลั่นน้ำมันขนาดใหญ่ Duqm Refinery and Petrochemical Industries Company L.L.C โครงการโรงไฟฟ้า Captive ก๊าซธรรมชาติจะได้รับค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่ประกอบด้วยค่าพลังงานไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้ารายละเอียดดังนี้

- ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) โครงการ Captive ก๊าซธรรมชาติจะได้รับค่าพลังไฟฟ้าที่ครอบคลุมถึงการดำเนินงานและซ่อมบำรุงคงที่ (Fixed Operating and Maintenance Cost) การชำระเงินต้นและดอกเบี้ย (Debt Servicing Expenses) และผลตอบแทนของผู้ถือหุ้น (Return on Equity) ที่กำหนดไว้ล่วงหน้า นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยแรก หากโครงการได้จัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อพร้อมจ่าย และปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยไม่ต้องคำนึงว่าจะมีการจ่ายไฟฟ้าจริงหรือไม่
- ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ค่าพลังงานไฟฟ้าประกอบด้วยต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และต้นทุนในการดำเนินงาน และซ่อมบำรุงผันแปร (Variable Operating and Maintenance Cost) โดยโรงกลั่นน้ำมันขนาดใหญ่ Duqm Refinery and Petrochemical Industries Company L.L.C จะเป็นผู้รับภาระต้นทุนของก๊าซธรรมชาติที่ใช้โดยโครงการโรงไฟฟ้า Captive ก๊าซธรรมชาติ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำจืด

4. โครงการ SPP ชีวมวล

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างับ กฟผ. โครงการ SPP ชีวมวลจะได้รับค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่ประกอบด้วยอัตราค่าไฟฟ้าฐาน (Base Tariff) และค่าส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) รายละเอียดดังนี้

- อัตราค่าไฟฟ้าฐาน (Base Tariff) โครงการ SPP ชีวมวลจะได้รับค่าไฟฟ้าฐานเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งฐาน (Wholesale Tariff) บวกกับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติแบบขายส่ง (Ft Wholesale Rate) ซึ่งประกาศโดย กฟผ.
- ค่าส่วนเพิ่มอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Adder) โครงการ SPP ชีวมวลจะได้รับค่าส่วนเพิ่มอัตรารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ซึ่งเป็นเงินสนับสนุนจากรัฐบาล ในอัตรา 1.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า ตามมาตรการส่งเสริมโครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้พลังงานหมุนเวียนของรัฐบาลซึ่งตั้งอยู่ใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา

5. โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop)

- ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างับ กฟผ. รายได้ของโครงการ VSPP พลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) คำนวณจากอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ซึ่งโครงการจะมีรายได้ค่าไฟฟ้าในอัตราราคาที่ในระหว่างระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับภาคเอกชน รายได้ของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) คำนวณจากอัตราส่วนลดค่าไฟฟ้าให้กับคู่สัญญา (อ้างอิง ฐานอัตราค่าไฟฟ้าจาก กฟผ. หรือ กฟภ.)

6. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล (Offshore Wind Farm)

- ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าเวียดนาม (Vietnam Electricity หรือ “EVN”) รายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล (Offshore Wind Farm) คำนวณจากอัตราค่าไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในโครงการ จะเป็นในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ซึ่งโครงการจะมีรายได้ค่าไฟฟ้าในอัตราคงที่เทียบเท่าประมาณ 9.35 เซนต์สหรัฐต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตลอดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
- ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และสัญญาบำรุงรักษา (O&M Agreement) กับกลุ่ม Ørsted โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล (Offshore Wind Farm) ได้รับค่าไฟฟ้าแบบ Feed-in Tariff (FIT) ที่รับประกันโดยรัฐบาลเยอรมนี เป็นระยะเวลา 9.5 ปีหลังจากเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์และจะได้รับค่าไฟฟ้าตาม merchant price โดยมีการรับประกัน ราคาขั้นต่ำสำหรับปีที่ 9.5 ถึงปีที่ 20

กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจ

บริษัทฯ ตระหนักถึงแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของโลกที่ขับเคลื่อนการพัฒนาเพื่ออนาคต โดยแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงหลัก ๆ ที่จะนำไปสู่การเปลี่ยนแปลงอุตสาหกรรมพลังงานอย่างมีนัยสำคัญ ได้แก่ การผลักดันให้ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (decarbonization) การพัฒนาระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าขนาดเล็กแบบกระจายศูนย์ (decentralization) และการเปลี่ยนผ่านไปสู่ยุคดิจิทัล (digitalization) ซึ่งได้รับการสนับสนุนจากการพัฒนาเทคโนโลยีอย่างรวดเร็ว อันเป็นปัจจัยสำคัญในการก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงระบบการทำงาน (disruption) โดยเฉพาะเทคโนโลยีด้านพลังงาน เช่น ยานพาหนะไฟฟ้า (EV: electric vehicles) ระบบดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และแพลตฟอร์มการค้าดิจิทัล

Decarbonization : มีการผลักดันให้ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในทุกภาคธุรกิจเพื่อต่อต้านผลกระทบเชิงลบที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยปัจจัยสำคัญในการควบคุมไม่ให้อุณหภูมิเฉลี่ยของโลกเพิ่มมากกว่า 1.5 องศาเซลเซียส ภายใต้ความตกลงปารีส (Paris Agreement) คือการลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยเฉพาะในภาคธุรกิจผลิตไฟฟ้าและภาคธุรกิจขนส่ง

Decentralization : การพัฒนาประสิทธิภาพของเทคโนโลยีด้านพลังงานทางเลือกและระบบกักเก็บพลังงาน รวมถึงราคาเทคโนโลยีดังกล่าวที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง ทำให้ผู้บริโภคพลังงานสามารถมีบทบาทในการผลิตพลังงานไฟฟ้ามากขึ้น (“prosumer”) นอกจากนี้ การพัฒนาเทคโนโลยีโครงข่ายไฟฟ้าด้วยเครื่องมือดิจิทัล เป็นอีกหนึ่งปัจจัยที่จะนำไปสู่การขยายตัวของระบบผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กแบบไม่รวมศูนย์ (distributed energy resources) ซึ่งจะช่วยให้โครงสร้างอุตสาหกรรมพลังงานทั่วโลกเปลี่ยนไป

Digitalization : การเปลี่ยนผ่านสู่ยุคดิจิทัลทำให้สามารถรวบรวม ประมวล และวิเคราะห์ข้อมูลจำนวนมาก อันเป็นการส่งเสริมการสร้างสังคมที่ขับเคลื่อนด้วยข้อมูล ในขณะที่เดียวกัน นวัตกรรมหุ่นยนต์และปัญญาประดิษฐ์ (AI: artificial intelligence) ที่ก้าวหน้าไปไกล จะเป็นอีกหนึ่งกำลังขับเคลื่อนการเปลี่ยนแปลงรูปแบบลักษณะของกำลังคนในภาคอุตสาหกรรมและแนวทางบริหารธุรกิจในทุกภาคส่วน

ทั้งนี้ เพื่อสนับสนุนจุดมุ่งหมายที่จะยกระดับคุณภาพชีวิตของคนในสังคมด้วยการสร้างมูลค่าร่วม พร้อมการพัฒนาธุรกิจตามการเปลี่ยนแปลงของโลกเพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขัน บริษัทฯ จึงได้กำหนดกลยุทธ์ทางธุรกิจดังต่อไปนี้

1. ขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ (energy transition) ด้วยการเพิ่มการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน

บริษัทฯ มุ่งต่อยอดความแข็งแกร่งในธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ เพื่อเป็นบริษัทที่ได้รับความยอมรับในระดับสากลในเรื่องการขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำทั้งในและต่างประเทศ ดังนั้น บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญเป็นอย่างยิ่งกับการเพิ่มการลงทุนในโครงการพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง โดยมีเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจากพลังงานหมุนเวียน ไม่น้อยกว่า 30% ของกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวมของบริษัทฯ (gross installed capacity) ภายในปี 2573 ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ เล็งเห็นความสำคัญในการควบคุมการปล่อยก๊าซเรือนกระจก จึงมุ่งเน้นการเข้าซื้อและพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม ซึ่งประกอบด้วยโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการพลังงานลม และโครงการเขื่อน รวมถึงโครงการชีวมวลและโครงการโรงไฟฟ้าขยะ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคงบริหารจัดการโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วอย่างใกล้ชิดเพื่อรักษาประสิทธิภาพให้อยู่ในระดับสูงสุดที่ทำได้โดยบริษัทฯ คาดว่าจะสามารถลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่อหนึ่งหน่วยผลิต (carbon intensity) 25% ภายในสิบปี ทั้งนี้ เพื่อสนับสนุนให้บรรลุเป้าหมาย บริษัทฯ ได้เข้าซื้อและพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนจำนวนหนึ่งโดยมีอีกหลายโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนารวมถึงได้ประกาศนโยบายไม่สนับสนุนถ่านหินและไม่ลงทุนโครงการถ่านหิน เพื่อรักษาเจตนาสนับสนุนการก้าวสู่การใช้แหล่งพลังงานสะอาดต่อไป

2. ยกระดับความมั่นคงด้านพลังงาน ด้วยการพัฒนาธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

แม้ว่าการก้าวสู่สังคมคาร์บอนต่ำถือเป็นเรื่องที่เป็นต่อการอยู่รอดของโลก แต่การเปลี่ยนแปลงนั้นจะต้องไม่ทำให้การเติบโตของเศรษฐกิจหรือการพัฒนาสังคมหยุดชะงัก ซึ่งจะเห็นได้ชัดว่าความต้องการแหล่งพลังงานที่เชื่อถือได้ในราคาที่ย่อมเยาล้วนแต่จะเพิ่มขึ้นตามจำนวนประชากรโลกและความมุ่งมั่นในการขยายเศรษฐกิจในทุกประเทศ ทั้งนี้ บริษัทฯ เล็งเห็นถึงบทบาทอันสำคัญของก๊าซธรรมชาติที่จะช่วยเป็นตัวเชื่อมระหว่างสังคมในยุคปัจจุบันและอนาคต เนื่องจากเป็นทางเลือกที่สะอาดกว่าน้ำมันและถ่านหิน แต่ยังมีประสิทธิภาพและความสามารถในการผลิตที่สูงกว่าแหล่งพลังงานหมุนเวียนเพียงพอต่อความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับการพัฒนาธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ทั้งในและต่างประเทศ ด้วยการกำหนดกลยุทธ์เพื่อขยายการลงทุนไปสู่ธุรกิจก๊าซธรรมชาติแบบครบวงจร ที่ครอบคลุมทั้งการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG: liquefied natural gas) เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันและการเข้าถึงแหล่งเชื้อเพลิง โดยบริษัทฯ ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อจำหน่ายให้แก่โรงไฟฟ้าในประเทศไทย รวมถึงมีเป้าหมายขยายธุรกิจไปสู่ต่างประเทศเพื่อจัดหา LNG ให้กับโรงไฟฟ้าที่ใช้ LNG เป็นเชื้อเพลิง (LNG-to-power) เช่น ในประเทศเวียดนามนอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนพัฒนาโครงการสถานีรับ-จ่าย LNG ในพื้นที่ท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 ซึ่งการดำเนินการทั้งหมดนี้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติที่มุ่งเน้นให้เกิดการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการจัดหาและบริหารจัดการ LNG ที่จะส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการค้า LNG ของภูมิภาค (regional LNG hub) และช่วยยกระดับความมั่นคงด้านพลังงาน เพื่อการเติบโตที่ยั่งยืนของภูมิภาคอาเซียน

3. สนับสนุนการเติบโตทางเศรษฐกิจ ด้วยการขยายไปยังธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค

บริษัทฯ ตระหนักถึงบทบาทอันสำคัญของการเติบโตทางเศรษฐกิจในการพัฒนาที่ยั่งยืน ซึ่งจะนำไปสู่การสร้างงานและความมั่งคั่ง รวมถึงส่งเสริมการแลกเปลี่ยนความรู้และเทคโนโลยี ทั้งนี้ นอกจากการผลิตพลังงานไฟฟ้าที่เป็นต้นสายเลือดของภาคอุตสาหกรรมแล้ว บริษัทฯ ยังมุ่งสนับสนุนการพัฒนาแบบโครงสร้างพื้นฐานที่ทันสมัยและมีประสิทธิภาพ จึงได้เข้าลงทุนหลายโครงการเพื่อส่งเสริมการบรรลุเป้าหมายในการขยายธุรกิจไปยังธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค เช่น โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง สายบางปะอิน-นครราชสีมา (M6) และ โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง สายบางใหญ่-กาญจนบุรี (M81) รวมถึงโครงการระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและระบบผลิตน้ำเย็นแบบรวมศูนย์

4. เตรียมความพร้อมเพื่ออนาคต ด้วยการศึกษาด้านเทคโนโลยีและธุรกิจใหม่ ๆ

บริษัทฯ เล็งเห็นประโยชน์หลากหลายที่เกิดจากการใช้เทคโนโลยี จึงมีนโยบายใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย (state-of-the-art) ในทุกโครงการที่พัฒนา เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดและสามารถรักษาประสิทธิภาพในระยะยาว อีกทั้งมีการใช้เครื่องมือดิจิทัลในการบริหารธุรกิจ เช่น แดชบอร์ดที่แสดงผลการประมวลผลและวิเคราะห์ข้อมูล และแพลตฟอร์มสื่อสาร เป็นต้น นอกจากนี้ ด้วยวิวัฒนาการด้านเทคโนโลยีอันรวดเร็วและการขยายตัวของระบบผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์ ที่อาจส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ (disruption) ไม่ใช่ในอุตสาหกรรมพลังงานเพียงอย่างเดียว แต่ในภาคธุรกิจอื่นๆ ด้วย ทำให้บริษัทฯ เล็งเห็นโอกาสในการพัฒนาและขยายธุรกิจหากองค์กรสามารถปรับตัวได้อย่างทันท่วงที จึงมีความมุ่งมั่นในการติดตามและศึกษาด้านเทคโนโลยีและธุรกิจใหม่ ๆ ที่อาจสร้างประโยชน์ให้แก่องค์กร เพื่อทำให้มั่นใจว่า ไม่ว่าอนาคตจะเป็นอย่างไร แต่กัลฟ์จะพร้อมปรับตัวอย่างคล่องตัวและคงความสามารถในการเติบโตอย่างยั่งยืน เพื่อประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มต่อไป

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นสนับสนุนการดำเนินกลยุทธ์ภายใต้การบริหารจัดการและการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยบริษัทฯ เลือกร่วมมือกับหุ้นส่วนและคู่ค้าชั้นนำที่มีชื่อเสียงและความน่าเชื่อถือในระดับชาติและระดับนานาชาติ อีกทั้งยังคงรักษาพันธสัญญาที่จะดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบ เพื่อทำให้มั่นใจว่าบริษัทฯ จะพัฒนาโครงการให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาและงบประมาณที่กำหนดไว้ และจะดำเนินงานด้วยประสิทธิภาพสูง โดยไม่ละทิ้งความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ภาพรวมอุตสาหกรรม

ภาพรวมอุตสาหกรรมในประเทศไทย

ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย ในปี 2563 มีการปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปี 2562 โดยจากฐานข้อมูลของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน (“สนพ.”) ในปี 2563 สถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ทั่วโลก ได้ส่งผลกระทบต่อสภาวะเศรษฐกิจของประเทศไทย ในทุกภาคส่วน ทำให้ความต้องการการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทย ในปี 2563 ปรับตัวลดลงเหลือ 187,046 กิกะวัตต์-ชั่วโมง หรือลดลงร้อยละ 3.1 เมื่อเทียบกับปี 2562 โดยลดลงทั้งในส่วนของภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ อย่างไรก็ตาม ภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นค่อนข้างสูง ซึ่งเป็นผลจากมาตรการ work from home ในช่วงต้นปี 2563 ทั้งนี้ จากการคาดการณ์ของธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์เศรษฐกิจของประเทศไทย ในปี 2564 อัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) มีโอกาสขยายตัวที่ร้อยละ 3.2 ซึ่งน่าจะส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าในปี 2564 พุ่งตัวกลับมาได้

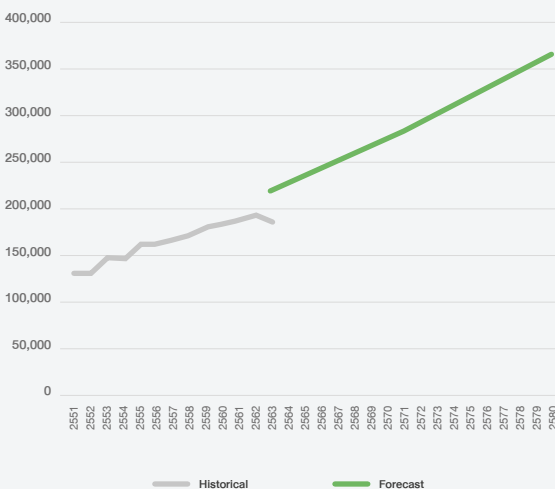
จากฐานข้อมูลของ สนพ. ในช่วงทศวรรษที่ผ่านมา ความต้องการใช้ไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) เพิ่มขึ้นในอัตราเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ร้อยละ 2.12

จาก 158,937 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2554 เป็น 191,935 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2563 และจากค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้า ตามข้อมูลที่ปรากฏในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (“PDP2018”) ว่าแนวโน้มของการใช้ไฟฟ้าในระยะยาวจะเติบโตขึ้น เป็น 367,458 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2580

ในปี 2554 – 2563 ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak Power Demand) เพิ่มขึ้นด้วยอัตราเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ร้อยละ 2.03 โดยความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดได้เพิ่มขึ้นจาก 23,900 เมกะวัตต์ ในปี 2554 เป็น 30,853 เมกะวัตต์ ในปี 2562 แต่ในปี 2563 ปรับตัวลดลงประมาณ 28,637 เมกะวัตต์ หรือลดลงร้อยละ 7.2

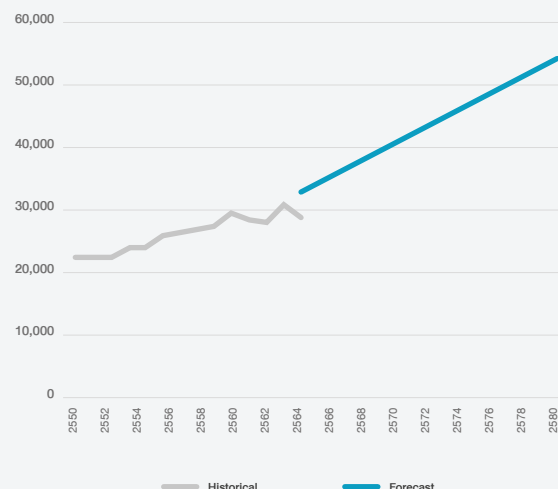
ทั้งนี้ ข้อมูลประมาณการใน PDP2018 ได้ระบุว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดปี 2580 จะมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดถึง 53,997 เมกะวัตต์

ตารางแสดงปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2551-2580 (กิกะวัตต์-ชั่วโมง)



หมายเหตุ : ข้อมูล Historical คิดเฉพาะการใช้ไฟฟ้าเฉพาะในระบบของการไฟฟ้า เท่านั้น
ข้อมูล Forecast เป็นค่าการพยากรณ์จาก PDP2018
ที่มา : สนพ. และ PDP2018

กราฟแสดงความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในประเทศไทย ปี 2551-2580 (MW)

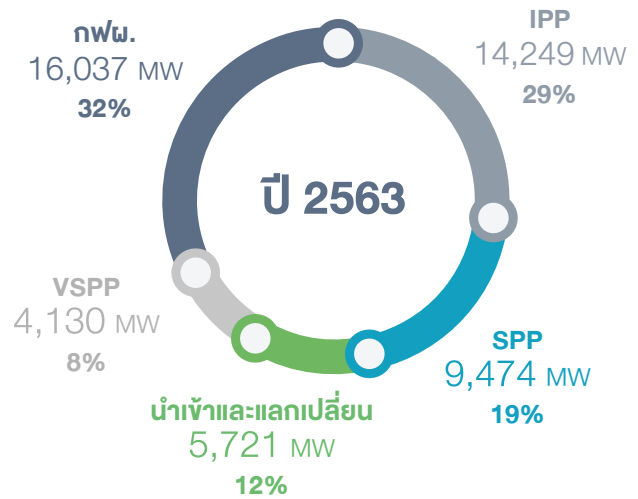


หมายเหตุ : ข้อมูล Forecast เป็นค่าการพยากรณ์จาก PDP2018
ที่มา : สนพ. และ PDP2018 ค่าสถิติคำนวณจากกำลังการผลิตไฟฟ้าบนระบบไฟฟ้าของ EGAT เท่านั้น

จากสถิติด้านพลังงานของ กฟผ. พบว่า ณ เดือนธันวาคม 2563 กำลังการผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้าของประเทศไทยทั้งหมดเท่ากับ 49,610 เมกะวัตต์ โดยเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาของ กฟผ. จำนวน 16,037 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 32.3 ของกำลังการผลิตทั้งหมด และเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาของ IPP จำนวน 14,249 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 28.7 SPP จำนวน 9,474 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 19.1 และ VSPP จำนวน 4,130 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 8.3 นอกจากนี้ ประเทศไทยยังมีการนำเข้าพลังงานไฟฟ้าจากประเทศลาวและประเทศมาเลเซียจำนวน 5,721 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 11.5 ของกำลังการผลิตตามสัญญาทั้งหมด

โดยในปี 2564 – 2570 ประเทศไทยจะมีกำลังการผลิตตามสัญญาจากโรงไฟฟ้า IPP เข้าใหม่ ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัท จำนวน 4 โครงการ รวมกำลังการผลิตตามสัญญาเท่ากับ 6,940 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นร้อยละ 14.0 ของกำลังการผลิตตามสัญญาในปัจจุบัน รายละเอียดดังตารางต่อไปนี้ (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)

กำลังผลิตตามสัญญาในระบบไฟฟ้า ณ สิ้นเดือน ธันวาคม 2563



หมายเหตุ : ข้อมูลข้างต้นเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาในระบบไฟฟ้า ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)	ชื่อ	สัดส่วนการลงทุนของบริษัทฯ	สถานที่ตั้ง	ประเภท	แหล่งเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตตามสัญญา (เมกะวัตต์)
2564	1. GSRC (หน่วยที่ 1&2)	ร้อยละ 70.00	ชลบุรี	IPP	ก๊าซธรรมชาติ	1,250.0
2565	1. GSRC (หน่วยที่ 3&4)	ร้อยละ 70.00	ชลบุรี	IPP	ก๊าซธรรมชาติ	1,250.0
2566	2. GPD (หน่วยที่ 1&2)	ร้อยละ 70.00	ระยอง	IPP	ก๊าซธรรมชาติ	1,250.0
2567	2. GPD (หน่วยที่ 3&4)	ร้อยละ 70.00	ระยอง	IPP	ก๊าซธรรมชาติ	1,250.0
2567	3. HKP (หน่วยที่ 1)	ร้อยละ 49.00	ราชบุรี	IPP	ก๊าซธรรมชาติ	700.0
2568	3. HKP (หน่วยที่ 2)	ร้อยละ 49.00	ราชบุรี	IPP	ก๊าซธรรมชาติ	700.0
2570	4. BPP	ร้อยละ 35.00	ฉะเชิงเทรา	IPP	ก๊าซธรรมชาติ	540.0

จากแผน PDP2018 ภายในปี 2580 ประเทศไทยมีแผนที่จะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ ทั้งหมดประมาณ 56,431 เมกะวัตต์ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในอนาคตและทดแทนโรงไฟฟ้าที่จะปลดออกจากระบบ โดยแผน PDP2018 จะให้ความสำคัญกับการใช้เชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) ส่งผลให้กำลังการผลิตติดตั้งจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) มากที่สุด โดยจะมีกำลังการผลิตใหม่ประมาณ 20,766 เมกะวัตต์ รองลงมาคือโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมประมาณ 13,156 เมกะวัตต์

ภาพรวมอุตสาหกรรมในประเทศโอมาน

จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศโอมานปี 2562 – 2568 หรือ Oman Power and Water Procurement's 7-year Statement (2019 – 2025) คาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของภูมิภาคบริเวณเมืองหลัก (Main Interconnected System: MIS) ซึ่งเป็นที่ตั้งของเมืองมัสกัต เมืองหลวงของประเทศโอมาน จะเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ประมาณร้อยละ 3.0 – 8.0 ซึ่งคาดว่าจะเพิ่มสูงขึ้นถึง 8,600 เมกะวัตต์ในปี 2568 จาก 6,770 เมกะวัตต์ ในปี 2563 นอกจากนี้ ความต้องการใช้ไฟฟ้าในเขตชนบท (Rural Areas Electricity Company: RAECO) มีแนวโน้มสูงขึ้นถึงร้อยละ 23.0 ต่อปี ส่งผลให้ความสามารถในการผลิตไฟฟ้าภายในเขต RAECO ไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ โดยรัฐบาลโอมานมีแผนพัฒนาโครงการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าจากเขต MIS ไปยังเขต RAECO เพื่อเพิ่มศักยภาพในการจ่ายไฟฟ้าให้สามารถตอบสนองต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ได้ ทั้งนี้ ในปัจจุบันเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าส่วนใหญ่ของประเทศ จะมาจากก๊าซธรรมชาติและน้ำมัน แต่รัฐบาลก็มีนโยบายสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทน อาทิ แสงอาทิตย์ ลม เพื่อลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศ ซึ่งในปัจจุบัน ประเทศมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทุกเขตอยู่ที่ 11,307 เมกะวัตต์

ภาพรวมอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

ประเทศเวียดนามมีการขยายตัวทางเศรษฐกิจด้วยอัตราการเติบโตของประชากรและอุตสาหกรรมที่สูงขึ้น โดยค่าเฉลี่ยอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product: GDP Growth Rate) อยู่ที่ร้อยละ 6.6 ต่อปี ทั้งนี้ การพัฒนาทางเศรษฐกิจและการเพิ่มขึ้นของประชากรทำให้เกิดความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง รัฐบาลจึงออกนโยบายเพื่อเพิ่มศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าของประเทศ พร้อมทั้งสนับสนุนการพัฒนาและเพิ่มขึ้นของอุตสาหกรรมภายในประเทศ จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศเวียดนามประจำปี 2554 – 2563 (ซึ่งมีการแก้ไขเพิ่มเติมให้ครอบคลุมถึงปี 2573) หรือ The Revised National Power Development Master Plan from 2011 – 2020 period with the visions extended to 2030 (The Revised PDP VII) รัฐบาลเวียดนามมีแผนจะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของประชากรและการพัฒนาทางเศรษฐกิจ ในปี 2563 จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมอยู่ที่ 60,000 เมกะวัตต์ โดยมีการคาดการณ์ไว้ว่าจะเพิ่มขึ้นเป็น 97,500 เมกะวัตต์ ในปี 2568 และ 129,000

เมกะวัตต์ ในปี 2573 ซึ่งคิดเป็นอัตราเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ประมาณร้อยละ 7.2 นอกจากนี้ รัฐบาลเวียดนามยังมีนโยบายในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนเช่น แสงอาทิตย์ พลังงานลม และพลังงานน้ำ ซึ่งคาดว่าจะกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจะเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 38.0 ของกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด หรือเท่ากับ 49,000 เมกะวัตต์ ในปี 2573

ภาพรวมอุตสาหกรรมในประเทศเยอรมนี

ประเทศเยอรมนีมีขนาดเศรษฐกิจใหญ่เป็นอันดับ 4 ของโลก เป็นอันดับ 1 ในสหภาพยุโรป (European Union) โดยค่าเฉลี่ยอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) อยู่ที่ 3.85 ล้านล้านเหรียญสหรัฐ คิดเป็น 7 เท่าของ GDP ประเทศไทย ประเทศเยอรมนีเป็นประเทศที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงที่สุดในยุโรป หรือมากกว่า 553,500 กิกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็น 3 เท่าของความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศเยอรมนี 2553-2593 หรือ Energiewende 2010 – 2050 รัฐบาลเยอรมนีส่งเสริมการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนทดแทนโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ และโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล ในปี 2563 จากฐานข้อมูลของ The International Energy Agency (IEA) พบว่า ในปัจจุบัน ประเทศเยอรมนี มีสัดส่วนการใช้พลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนสูงถึงร้อยละ 46.3 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมด โดยในปี 2563 มีกำลังการผลิตติดตั้งจากพลังงานหมุนเวียนเฉพาะจากลมและแสงอาทิตย์ รวมกันมากกว่า 115.0 กิกะวัตต์ และมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองนโยบายลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ให้เป็นศูนย์ (Net-Zero Carbon Emissions) ของกลุ่มประเทศในสหภาพยุโรป

ภาพรวมอุตสาหกรรมใน สปป. ลาว

ประเทศลาวมีการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจด้วยอัตราการเติบโตของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ อยู่ที่ร้อยละ 6.8 โดยการผลิตไฟฟ้าส่งออกพลังงานไฟฟ้า ถือเป็นปัจจัยสำคัญในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศ ทั้งนี้ รัฐบาลลาวอยู่ระหว่างการเร่งพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าหลายโครงการ โดยเฉพาะโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อน เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายหลักของสปป. ลาว ที่ต้องการเป็นแหล่งพลังงานแห่งอาเซียน (Battery of ASEAN) ซึ่งมีเป้าหมายการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้นประมาณ 29,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงิน

นโยบายบัญชีที่สำคัญ

ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน (TAS 32, TFRS 7 และ TFRS 9) และสัญญาเช่า (TFRS 16) มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทฯ รับรู้มูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยในงบการเงิน (เดิมกลุ่มบริษัทฯ รับรู้มูลค่ายุติธรรมเฉพาะสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าในงบการเงิน) โดยกลุ่มบริษัทฯ เลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด ดังนั้นผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิภาพของตราสารป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุน

TRFS 16 สัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทฯ รับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับสัญญาเช่าที่ระยะเวลาการเช่ามากกว่า 12 เดือนในงบการเงิน อันได้แก่ สัญญาเช่าอาคารสำนักงาน สัญญาเช่ารถ และสัญญาเช่าพื้นที่วางท่อก๊าซและสายส่ง (Right of way) โดยกลุ่มบริษัทฯ จะรับรู้ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้และดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า แทนการรับรู้ค่าเช่าจ่าย

การซื้อขายธุรกิจ

ในระหว่างปี กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าซื้อธุรกิจหลายแห่ง ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ต้องใช้ดุลพินิจอย่างมากในการพิจารณามูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา และค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจ รวมถึงการทดสอบการด้อยค่าประจำปี ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

ข้อตกลงสัญญาสัมปทานบริการ

กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาว่าข้อตกลงสัญญาสัมปทานโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 อยู่ในขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่องข้อตกลงสัมปทานบริการ โดยมีการกำหนดราคาค่าบริการที่บริษัทฯ ต้องเรียกเก็บตลอดระยะเวลาของข้อตกลงในการให้บริการไว้ในสัญญา และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยจะเป็นผู้กำกับดูแลมาตรฐานการให้บริการและการปรับราคาตลอดระยะเวลาของข้อตกลงในการให้บริการ รวมทั้งเป็นผู้ควบคุมส่วนได้เสียคงเหลือที่สำคัญในโครงสร้างพื้นฐานเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของข้อตกลง ซึ่งบริษัทฯ บันทึกสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับข้อตกลงสัมปทานบริการเป็นสินทรัพย์ทางการเงินโดยแสดงไว้ภายใต้ “ลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทาน” รายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับข้อตกลงสัมปทานบริการแสดงไว้ภายใต้ “รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน” และ “ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน”

สถานการณ์ทางเศรษฐกิจ

เศรษฐกิจไทยปี 2563 ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 ที่รุนแรง ทำให้หลายประเทศรวมถึงประเทศไทย ต้องดำเนินมาตรการควบคุมการระบาด ส่งผลให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจหลายภาคส่วนทั่วโลกต้องหยุดชั่วคราว และอุปสงค์ทั้งในและต่างประเทศหดตัวลงโดยเฉพาะในช่วง Q2'63 แม้ว่าการบริโภคภาคเอกชนจะมีแนวโน้มฟื้นตัวบ้างในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2563 หลังการผ่อนปรนมาตรการควบคุมการระบาดในประเทศ และการออกมาตราการภาครัฐ ซึ่งช่วยพยุงกำลังซื้อครัวเรือน

สำหรับแนวโน้มเศรษฐกิจปี 2564 ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดว่าการณ์ฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีความไม่แน่นอนสูง โดยมีปัจจัยเสี่ยงจากสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 ระลอกใหม่ในประเทศ ประสิทธิภาพของวัคซีน COVID-19 และนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจจากภาครัฐ รวมถึงความไม่แน่นอนของฐานะทางการเงินของภาครัฐและครัวเรือนภายหลังจากมาตรการช่วยเหลือลูกหนี้สิ้นสุดลง

ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้รายงานว่าการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย ในปี 2563 ปรับตัวลดลงร้อยละ 3.1 จากปี 2562 โดยลดลงทั้งในส่วนของการภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจ โดยเฉพาะสาขาธุรกิจที่พึ่งพาการท่องเที่ยว ซึ่งได้รับผลกระทบจากมาตรการ lockdown เช่น โรงแรม และห้างสรรพสินค้า อย่างไรก็ตาม ภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นค่อนข้างสูง ซึ่งเป็นผลจากมาตรการ work from home ในช่วงต้นปี 2563 อย่างไรก็ตาม การใช้ไฟฟ้าที่ลดลงนั้น ส่งผลกระทบเพียงเล็กน้อยต่อบริษัท เนื่องจากบริษัท มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้างับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ซึ่งภายใต้สัญญาดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้า IPP จะได้รับค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) จาก กฟผ. แม้ว่าจะไม่ได้มีคำสั่งให้ทางโรงไฟฟ้าจ่ายไฟฟ้าก็ตาม และสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า SPP กฟผ. จะมีกำหนดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำ จึงช่วยให้บริษัทลดความเสี่ยงในกรณีที่ความต้องการใช้ไฟฟาลดลงดังสถานการณ์ในปัจจุบัน อย่างไรก็ตาม บริษัท มีปริมาณการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงเล็กน้อยในปี 2563 เมื่อเทียบกับปี 2562 เนื่องจากลูกค้าบางส่วนได้รับผลกระทบจาก COVID-19 เช่น ลูกค้ากลุ่มยานยนต์ และกลุ่มสิ่งทอ ในขณะที่ลูกค้ากลุ่มอาหารและเครื่องดื่ม และกลุ่มบรรจภัณฑ์ มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในช่วงดังกล่าว อีกทั้ง ปัจจุบัน บริษัท ขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ในสัดส่วนร้อยละ 88 และขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพียงร้อยละ 12 เท่านั้น จึงทำให้บริษัท ได้รับผลกระทบอย่างจำกัดจาก COVID-19

การเคลื่อนไหวของค่าเงินบาท

ในปี 2563 อัตราแลกเปลี่ยนค่าเงินบาทเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ มีความผันผวนค่อนข้างมาก โดยค่าเงินบาทปรับตัวอ่อนค่าลงในช่วง Q1'63 จากความกังวลต่อการแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 ที่กระจายวงกว้างทั่วโลก ทำให้เงินทุนเคลื่อนย้ายออกจากสินทรัพย์เสี่ยงรวมถึงสินทรัพย์ในประเทศพัฒนา ไปสู่สินทรัพย์ปลอดภัย ต่อมาในระหว่าง Q2'63 ถึง Q3'63 ค่าเงินบาทเคลื่อนไหวผันผวนตามมุมมองต่อความเสี่ยงของนักลงทุน (risk sentiment) ที่มีต่อสถานการณ์ความไม่แน่นอนของสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 สถานการณ์ทางการเมืองในประเทศ ทิศทางการดำเนินนโยบายทางการเงินของธนาคารแห่งประเทศไทย และธนาคารกลางสหรัฐ (FED) และเศรษฐกิจโลกที่เผชิญปัจจัยเสี่ยงจำนวนมาก ก่อนที่ค่าเงินบาทจะกลับมาแข็งค่าขึ้นใน Q4'63 สอดคล้องกับค่าเงินสกุลอื่นในภูมิภาค จากเงินทุนเคลื่อนย้ายที่ไหลกลับเข้าลงทุนในกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่ (Emerging Markets) หลังผลการเลือกตั้งประธานาธิบดีสหรัฐ มีความชัดเจน รวมถึงข่าวประสิทธิผลและการกระจายวัคซีนป้องกัน COVID-19 อย่างไรก็ตาม เงินบาทกลับอ่อนค่าลงเล็กน้อยในช่วงปลายปี 2563 จากความกังวลต่อการระบาดระลอกใหม่ของ COVID-19 ในประเทศไทย สำหรับระยะถัดไปในปี 2564 ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าอัตราแลกเปลี่ยนมีแนวโน้มผันผวนจากความเสี่ยงของการระบาดระลอกใหม่ของ COVID-19 การดำเนินนโยบายเศรษฐกิจของประเทศอุตสาหกรรมหลัก และความไม่แน่นอนทางการเมืองในประเทศ

ทั้งนี้ เนื่องด้วยสูตรโครงสร้างราคาขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า IPP และ SPP ในประเทศไทย มีบางส่วนที่เชื่อมโยงกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ กลุ่มบริษัท จึงมีการจัดโครงสร้างเงินกู้ยืมระยะยาวของโครงการโรงไฟฟ้าให้บางส่วนอยู่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เพื่อบริหารกระแสเงินสดรับและกระแสเงินสดจ่ายให้มีความสอดคล้องกันในด้านสกุลเงิน (natural hedge) เป็นการป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

สรุปผลการดำเนินงานสำหรับปี 2563

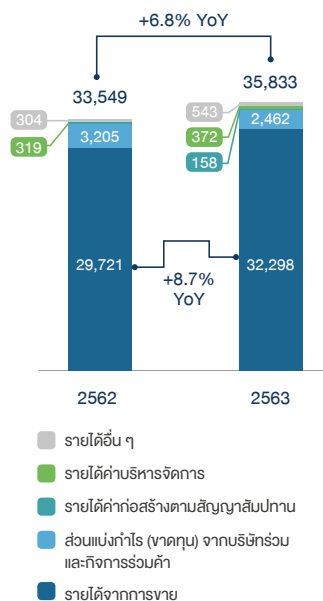
ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
รายได้จากการขาย ค่าบริการ และการก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	8,004	7,876	9,309	18.2%	16.3%	30,040	32,827	9.3%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า	617	495	979	97.6%	58.6%	3,205	2,462	-23.2%
รายได้อื่น	49	374	21	-94.4%	-57.3%	304	543	78.9%
รายได้รวม	8,670	8,746	10,309	17.9%	18.9%	33,549	35,833	6.8%
EBITDA ⁽¹⁾	2,598	3,499	4,165	19.0%	60.3%	10,638	13,455	26.5%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	1,454	1,255	2,736	117.9%	88.1%	7,166	6,144	-14.3%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	905	970	1,844	90.1%	103.8%	4,887	4,282	-12.4%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ที่กระทบบริษัทใหญ่	234	(355)	605	270.4%	158.3%	1,377	(196)	-114.2%
กำไรจากการดำเนินงาน (Core profit) ⁽²⁾	671	1,325	1,239	-6.5%	84.8%	3,509	4,478	27.6%
กำไรจากการดำเนินงาน (Core profit) ของบริษัทร่วม GJP ⁽³⁾	470	753	433	-42.4%	-7.8%	2,357	2,461	4.4%
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.08	0.09	0.16	77.5%	92.2%	0.46	0.39	-14.8%

⁽¹⁾ EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย รวมส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ และของบริษัทร่วม GJP

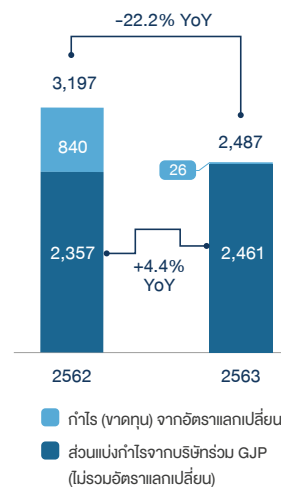
⁽²⁾ กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) = กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน

⁽³⁾ กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) ของบริษัทร่วม GJP = ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม GJP ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน

รายได้รวมจากการดำเนินธุรกิจ (ล้านบาท)



ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม GJP (ล้านบาท)



- รายได้รวมจากการดำเนินงานในปี 2563 อยู่ที่ 35,833 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6.8% YoY โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

1) รายได้จากการขายในปี 2563 อยู่ที่ 32,827 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9.3% YoY มีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2 ที่ประเทศเยอรมนี ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 464.8 เมกะวัตต์ ใน Q4'63 การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG กำลังการผลิตติดตั้ง 25 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม 2563 และการรับรู้รายได้เต็มปีของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 12 โครงการภายใต้กลุ่ม GMP นอกจากนี้ยังมีการบันทึกรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามเข้าในงบการเงินรวมอย่างเต็มปีด้วยเช่นกัน หลังจากที่บริษัทฯ เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ GTN2 และ GTN1 จาก 49.0% เป็น 90.0% ในเดือนมกราคมและพฤศจิกายน 2562 ตามลำดับ

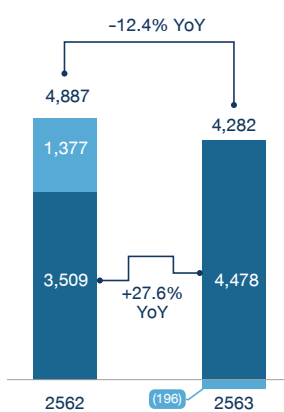
2) รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทานในปี 2563 เท่ากับ 158 ล้านบาทเป็นรายได้สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งกำหนดแล้วเสร็จในปี 2567

3) รายได้ค่าบริหารจัดการในปี 2563 เท่ากับ 372 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.6% YoY จากรายได้จากการที่บริษัทฯ ให้บริการแก่กลุ่มบริษัทร่วม GJP ซึ่งเพิ่มขึ้นตามที่กำหนดในสัญญาให้บริการ รายได้จากสัญญาให้บริการ HKP ตามสัญญา และได้รับรายได้จากการให้บริการโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัท GEC

4) รายได้เงินปันผลรับสำหรับปี 2563 เท่ากับ 440 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินปันผลจาก INTUCH จำนวน 295 ล้านบาท SPCG จำนวน 142 ล้านบาท และ EDL Gen จำนวน 3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 101 ล้านบาท ในปี 2562

5) ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าในปี 2563 เท่ากับ 2,487 ล้านบาท ลดลง 22.2% YoY เป็นผลมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทร่วม GJP ในปี 2563 ที่น้อยลง (กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของ GJP ในปี 2563 เท่ากับ 26 ล้านบาท เทียบกับ 840 ล้านบาทในปี 2562) อย่างไรก็ตาม ส่วนแบ่ง core profit จากบริษัทร่วม GJP ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนปรับตัวดีขึ้น 4.4% YoY โดยหลักมาจากโรงไฟฟ้า 7SPPs ที่มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีโรงไฟฟ้าหยุด Major Overhaul น้อยกว่าในปีก่อนหน้า และค่าเสื่อมราคาที่ลดลงจากการปรับเพิ่มอายุการใช้งานเครื่องจักรและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า 2IPPs

**กำไรสุทธิส่วนผู้ถือหุ้น
ของบริษัทใหญ่
(ล้านบาท)**



■ กำไรจากการดำเนินงาน
■ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) ในปี 2563 เท่ากับ 4,478 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27.6% YoY

โดยหลัก core profit ปรับตัวดีขึ้นจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า BKR2 ใน Q4'63 และรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปีของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 12 โครงการภายใต้กลุ่ม GMP รวมถึงมีโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2563 นอกจากนี้ ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติยังปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญ ในขณะที่ค่า Ft ลดลงในอัตราที่น้อยกว่า และต้นทุนอื่น ๆ รวมถึงค่าใช้จ่ายรวม ยังปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าการเติบโตของรายได้ นอกจากนี้ยังมีการรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า 12SPPs ภายใต้กลุ่ม GMP อย่างเต็มปี รวมทั้งมีเงินปันผลรับที่เพิ่มขึ้น 339 ล้านบาทในปี 2563 ซึ่งโดยหลักเพิ่มขึ้นจากเงินปันผลที่ได้รับจาก INTUCH ทั้งนี้ ส่วนแบ่ง core profit จากบริษัทร่วม GJP ในปี 2563 ปรับตัวดีขึ้น ตามที่ได้อธิบายข้างต้น

- กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในปี 2563 เท่ากับ 4,282 ล้านบาท ลดลง 12.4% YoY

แม้ core profit จะปรับตัวดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ แต่ในปี 2563 กำไรสุทธิลดลงจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 196 ล้านบาท เทียบกับผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 1,377 ล้านบาท ในปี 2562 ทั้งนี้ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว เป็นเพียงการบันทึกรายการทางบัญชี จึงไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสดและผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ แต่อย่างใด

ผลการดำเนินงานสำหรับปี 2563

โครงสร้างรายได้

โครงสร้างรายได้	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
รายได้จากการขาย	7,920	7,649	9,184	20.1%	16.0%	29,721	32,298	8.7%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. กฟภ.	6,050	5,783	5,283	-8.6%	-12.7%	22,578	23,068	2.2%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	1,621	1,607	1,729	7.6%	6.6%	6,291	6,318	0.4%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	139	120	129	8.0%	-6.9%	642	460	-28.4%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม	110	140	117	-16.3%	6.6%	210	526	150.6%
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ Ørsted Energy	-	-	1,926	n.a.	n.a.	-	1,926	n.a.
รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	-	130	27	-79.0%	n.a.	-	158	n.a.
รายได้ค่าบริการจัดการ	84	97	98	1.0%	16.4%	319	372	16.6%
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า	617	495	979	97.6%	58.6%	3,205	2,462	-23.2%
ดอกเบี้ยรับ	43	11	19	79.1%	-54.7%	189	83	-55.9%
เงินปันผลรับ	-	360	-	n.a.	n.a.	101	440	337.9%
รายได้อื่น	6	3	2	-54.0%	-75.1%	14	20	39.1%
รายได้รวมจากการดำเนินงานธุรกิจ	8,670	8,746	10,309	17.9%	18.9%	33,549	35,833	6.8%

รายได้จากการขาย

ใน Q4'63 บริษัทฯ บันทึกรายได้จากการขาย 9,184 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.0% YoY เมื่อเปรียบเทียบกับ Q4'62 โดยหลักเป็นผลมาจากการรับรู้รายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2 ที่ประเทศเยอรมนี จำนวน 1,926 ล้านบาท เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ใน Q4'63 เป็นไตรมาสแรก หลังจากที่บริษัทฯ ได้เข้าถือหุ้นในโครงการดังกล่าวในสัดส่วน 50% ทั้งนี้ใน Q4'63 โครงการ BKR2 ได้รับการจำกัดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า (curtailment) ในปริมาณ 39 กิกะวัตต์-ชั่วโมง อย่างไรก็ตามเหตุการณ์ดังกล่าวไม่ได้มีผลกระทบต่อรายได้ของบริษัทฯ เนื่องจากโครงการ BKR2 ได้รับรายได้ชดเชยสำหรับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่โดนจำกัด เสมือนว่าไม่ได้มีการ curtailment เกิดขึ้น นอกจากนี้ยังมีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้ง 25 เมกะวัตต์ ในเดือนมีนาคม 2563 รวมถึงมีรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นจากการขยายฐานลูกค้าอุตสาหกรรมของ 12SPPs และรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามที่เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากการบันทึกรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN1 เข้าในงบการเงินรวมอย่างเต็มไตรมาส หลังจากที่บริษัทฯ เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ GTN1 จาก 49.0% เป็น 90.0% ในเดือนพฤศจิกายน 2562 โดยปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น สามารถชดเชยราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ กฟผ. ที่ลดลงตามทิศทางเดียวกับต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ และปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ่อนตัวลงจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 ได้ทั้งหมด

สำหรับปี 2563 เมื่อเทียบกับปี 2562 บริษัทฯ บันทึกรายได้จากการขาย 32,298 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8.7% YoY โดยหลักมาจากการรับรู้รายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2 ที่ประเทศเยอรมนี เข้ามาในงบการเงินรวมของบริษัทฯ รวมถึงมีการบันทึกรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนามเข้าในงบการเงินรวมอย่างเต็มปี หลังจากที่บริษัทฯ เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ GTN2 และ GTN1 จาก 49.0% เป็น 90.0% ในเดือนมกราคม 2562 และพฤศจิกายน 2562 ตามลำดับ นอกจากนี้ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ปรับเพิ่มขึ้น จากการเริ่มรับรู้รายได้ของโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563 และการรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า SPPs ภายใต้กลุ่ม GMP อย่างเต็มปี ภายหลังจากที่โครงการลำดับที่ 9 - 12 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 518.6 เมกะวัตต์ ทายอดเปิดดำเนินการ

เชิงพาณิชย์ระหว่างเดือนมกราคม 2562 และกรกฎาคม 2562 แม้ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ กฟผ. ของโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่ม GMP จะปรับลดลงตามทิศทางเดียวกับต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ปรับลดลงจากปีก่อนหน้า เนื่องจากกลุ่มลูกค้าดังกล่าว ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 ในช่วงกลางปี 2563 โดยปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม เริ่มกลับมาฟื้นตัวสู่ระดับปกติแล้วในช่วงปลายปี 2563

ปัจจัยที่ส่งผลต่อรายได้ของกลุ่มบริษัท

ปริมาณการขายไฟฟ้าและขายไอน้ำ	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
				%QoQ	%YoY			
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย GMP								
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	1,933	1,943	1,854	-4.6%	-4.1%	7,072	7,541	6.6%
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (GWh)	497	494	519	4.9%	4.4%	1,923	1,914	-0.5%
ปริมาณการขายไอน้ำ (พันตัน)	179,931	174,809	180,262	3.1%	0.2%	728,975	649,497	-10.9%
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG								
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	-	44	44	-0.4%	n.a.	-	138	n.a.
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN1 & GTN2 ในประเทศเวียดนาม								
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (GWh)	48	48	41	-14.2%	-15.3%	108	180	66.9%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	-	-	541	n.a.	n.a.	-	541	n.a.
ปริมาณการขายชดเชย (GWh)	-	-	39	n.a.	n.a.	-	39	n.a.

ราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำ	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
				%QoQ	%YoY			
โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทย่อย GMP								
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท/kWh)	3.13	2.88	2.74	-4.9%	-12.5%	3.20	2.98	-6.9%
ราคาขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (บาท/kWh)	3.24	3.24	3.21	-0.9%	-0.8%	3.21	3.26	1.5%
ราคาขายไอน้ำ (บาท/ตัน)	812.47	688.08	640.56	-6.9%	-21.2%	895.68	701.03	-21.7%
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล GCG								
ราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (บาท/kWh)	-	4.08	3.98	-2.5%	n.a.	-	4.08	n.a.
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GTN1 & GTN2 ในประเทศเวียดนาม								
ราคาขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม (บาท/kWh)	2.83	2.93	2.86	-1.1%	3%	2.88	2.92	1.8%
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2 ในประเทศเยอรมัน								
ราคาขายไฟฟ้า (บาท/kWh)	-	-	6.64	n.a.	n.a.	-	6.64	n.a.

รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน

รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทานใน Q4'63 เท่ากับ 27 ล้านบาท และในปี 2563 เท่ากับ 158 ล้านบาท เป็นรายได้สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งกำหนดแล้วเสร็จในปี 2567 ที่รับรู้ตามหลักมาตรฐานบัญชี TFRIC 12

รายได้ค่าบริหารจัดการ

ใน Q4'63 บริษัทฯ มีรายได้ค่าบริหารจัดการเท่ากับ 98 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.4% เมื่อเปรียบเทียบกับ Q4'62 และในปี 2563 รายได้ค่าบริหารจัดการเท่ากับ 372 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16.6% YoY จากรายได้จากกรณีที่บริษัทฯ ให้บริการแก่กลุ่มบริษัทร่วม GJP ซึ่งเพิ่มขึ้นตามที่กำหนดในสัญญาให้บริการ รายได้จากกรณีที่บริษัทฯ ให้บริการ HKP ตามสัญญา และได้รับรายได้จากการให้บริการโรงไฟฟ้า SPP ในกลุ่มบริษัท GEC

รายได้เงินปันผล

บริษัทฯ ไม่มีรายได้เงินปันผลใน Q4'63 อย่างไรก็ตาม รายได้เงินปันผลสำหรับปี 2563 เท่ากับ 440 ล้านบาท ประกอบด้วย INTUCH จำนวน 295 ล้านบาท SPCG จำนวน 142 ล้านบาท และ EDL Gen จำนวน 3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 101 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงปีเดียวกันของปีก่อน ซึ่งยังไม่มีเงินปันผลจาก INTUCH

โครงสร้างต้นทุนและค่าใช้จ่าย

โครงสร้างต้นทุนและค่าใช้จ่าย	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ต้นทุนจากการขาย	6,036	5,672	5,870	3.5%	-2.8%	22,631	23,369	3.3%
ต้นทุนค่าเชื้อเพลิง	4,894	4,369	3,936	-9.9%	-19.6%	18,544	17,631	-4.9%
ต้นทุนค่าดำเนินงานและบำรุงรักษา	209	281	436	55.2%	108.3%	711	1,202	69.0%
ค่าเสื่อมราคา	676	710	1,177	65.9%	74.2%	2,401	3,281	36.6%
ต้นทุนอื่น ๆ	256	312	321	2.7%	25.0%	975	1,255	28.7%
ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	-	121	25	-79.0%	n.a.	-	146	n.a.
ต้นทุนค่าบริหารจัดการ	42	47	48	1.3%	12.6%	160	187	17.1%
รวมต้นทุนขาย ค่าบริหารจัดการ และค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	6,078	5,839	5,943	1.8%	-2.2%	22,791	23,702	4.0%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (SG&A)	529	428	878	105.3%	66.2%	1,713	2,080	21.4%
รวมต้นทุนและค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น	6,607	6,267	6,821	8.8%	3.2%	24,504	25,782	5.2%

ต้นทุนจากการขาย

ใน Q4'63 บริษัทฯ มีต้นทุนจากการขาย 5,870 ล้านบาท ลดลง 2.8% YoY จาก Q4'62 โดยหลักเป็นผลมาจากราคาค่าก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับลดลงจาก 266.4 บาท/ล้านบีทียู ในปี Q4'62 เป็น 214.0 บาท/ล้านบีทียู ในปี Q4'63 แม้ว่าต้นทุนค่าดำเนินงานและบำรุงรักษา ค่าเสื่อมราคา และต้นทุนอื่น ๆ จะปรับเพิ่มขึ้นตามกำลังการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่มบริษัทฯ ที่มากขึ้น

สำหรับปี 2563 ต้นทุนจากการขายเท่ากับ 23,369 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3.3% YoY เมื่อเทียบกับปี 2562 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าดำเนินงานและบำรุงรักษา ค่าเสื่อมราคา และต้นทุนอื่น ๆ ที่มีมากขึ้นตามปริมาณโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่มบริษัทฯ ที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงปีก่อน โดยเฉพาะจากค่าเสื่อมราคาของโครงการ BKR2 และ GCG และจากต้นทุนค่าดำเนินงานและบำรุงรักษาเต็มปีของโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่ม GMP สำหรับต้นทุนอื่น ๆ เพิ่มขึ้นจากค่าประกันภัยและค่ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ทั้งนี้ ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ ลดลงจากราคาค่าก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับลดลงจาก 272.9 บาท/ล้านบีทียู ในปี 2562 เป็น 244.5 บาท/ล้านบีทียู ในปี 2563

ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายของโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่มบริษัทฯ

ราคาคับทุนขายต่อหน่วย	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
				%QoQ	%YoY			
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (พันล้านบีทียู)	18,369	18,244	17,959	-1.6%	-2.2%	68,097	71,104	4.4%
ราคาค่าก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (บาท/ล้านบีทียู)	266.36	253.22	214.03	-15.5%	-19.6%	272.9	244.5	-10.4%
ชีวมวล (ไม้)								
ปริมาณการใช้ (ตัน)	-	72,020	81,877	13.7%	n.a.	-	239,364	n.a.
ราคาไม้ (บาท/ตัน)	-	1,062	1,202	13.2%	n.a.	-	1,113	n.a.

ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน

ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน เป็นต้นทุนของโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรม MTP3 ในส่วนของงานโครงสร้างพื้นฐาน ซึ่งกำหนดแล้วเสร็จในปี 2567 และเริ่มรับรู้รายได้ตามหลักมาตรฐานบัญชี TFRIC 12 ตั้งแต่วันที่ 3'63 เป็นต้นมา

ต้นทุนค่าบริหารจัดการ

ต้นทุนค่าบริหารจัดการเป็นต้นทุนจากการที่บริษัทฯ ให้บริการแก่กลุ่มบริษัทร่วม GJP และโรงไฟฟ้า SPP ในกลุ่มบริษัท GEC โดยใน Q4'63 บริษัทฯ มีต้นทุนค่าบริหารจัดการเท่ากับ 48 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12.6% เมื่อเทียบกับ Q4'62 และในปี 2563 มีต้นทุนค่าบริหารจัดการเท่ากับ 187 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17.1% YoY เมื่อเทียบกับปี 2562 โดยหลักมาจากการให้บริการแก่ GEC ตั้งแต่วันที่ 3'62 และมีค่าใช้จ่ายด้านบุคลากรที่ได้รับปันส่วนมากขึ้นจากปีก่อนหน้า

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ใน Q4'63 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 878 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 66.2% YoY เมื่อเทียบกับ Q4'62 และในปี 2563 ค่าใช้จ่ายในการบริหารเท่ากับ 2,080 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21.4% YoY เมื่อเทียบกับปี 2562 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์พนักงาน ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาต่าง ๆ จากการเข้าซื้อกิจการที่เกิดขึ้นครั้งเดียว นอกจากนี้ยังมีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่มากขึ้นจากจำนวนโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทฯ ที่เพิ่มขึ้น และมีค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการเตรียมเปิดดำเนินการของโครงการ GSRC อีกด้วย

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
				%QoQ	%YoY			
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ดอกเบี้ยจ่าย	723	893	970	8.5%	34.1%	2,663	3,358	26.1%
ค่าธรรมเนียมการค้าประกัน	6	4	9	137.1%	35.9%	39	22	-43.7%
ค่าธรรมเนียมผูกพันหนี้	29	42	36	-14.1%	24.7%	95	160	69.4%
อื่น ๆ	28	27	25	-4.7%	-8.1%	99	125	26.2%
รวมต้นทุนทางการเงิน	786	966	1,040	7.7%	32.3%	2,896	3,665	26.6%

ใน Q4'63 ต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 1,040 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32.3% YoY เมื่อเทียบกับ Q4'62 โดยหลักมาจากการรับรู้ต้นทุนทางการเงินของโครงการ BKR2 เข้ามาในงบการเงินเป็นไตรมาสแรกใน Q4'63

สำหรับปี 2563 ต้นทุนทางการเงินเท่ากับ 3,665 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 26.6% YoY เมื่อเทียบกับปี 2562 มาจากการออกหุ้นกู้เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนสำหรับโครงการในอนาคต และการเบิกเงินกู้ยืมระยะสั้นของบริษัทฯ เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน นอกจากนี้ยังมีการรับรู้ต้นทุนทางการเงินของโครงการ BKR2 ตามที่ได้กล่าวมาข้างต้น และมีการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ GCG ด้วย

รายการอื่น ๆ

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม GJP	620	503	977	94.2%	57.5%	3,197	2,487	-22.2%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม PTT NGD	-	-	3	n.a.	n.a.	-	3	n.a.
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากกิจการร่วมค้า จาก Gulf WHA MT	(4)	(2)	1	195.3%	140.5%	(6)	(1)	82.2%
ส่วนแบ่งขาดทุนจากกิจการร่วมค้าจาก BSE	(1)	(0)	(0)	40.0%	97.3%	(1)	(7)	-527.4%
ส่วนแบ่งขาดทุนจากกิจการร่วมค้าจาก HKH	-	(1)	(2)	-32.8%	n.a.	-	(8)	n.a.
ส่วนแบ่งกำไรจากกิจการร่วมค้าจาก BPH	-	0	0	5.9%	n.a.	-	1	n.a.
ส่วนแบ่งกำไรจากกิจการร่วมค้าจาก BGSR 6	-	-	0	n.a.	n.a.	-	0	n.a.
ส่วนแบ่งกำไรจากกิจการร่วมค้าจาก BGSR 81	-	-	0	n.a.	n.a.	-	0	n.a.
ส่วนแบ่งกำไรจากกิจการร่วมค้าในประเทศเวียดนาม	5	-	-	n.a.	n.a.	34	-	n.a.
ส่วนแบ่งขาดทุนจากกิจการร่วมค้าในประเทศโอมาน	(4)	(5)	(1)	71.5%	61.6%	(18)	(13)	24.1%
รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า	617	495	979	97.6%	58.6%	3,205	2,462	-23.2%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ของ บริษัทร่วม GJP	150	(250)	544	317.9%	261.5%	840	26	-96.8%
กำไรจากการดำเนินงาน (Core Profit) ของบริษัทร่วม GJP ที่ไม่รวมผลกระทบ จากอัตราแลกเปลี่ยน	470	753	433	-42.4%	-7.8%	2,357	2,461	4.4%

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า

กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าใน Q4'63 และในปี 2563 จำนวน 979 ล้านบาท และ 2,462 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นผลมาจากผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทร่วม GJP ใน Q4'63 จำนวน 544 ล้านบาท และในปี 2563 จำนวน 26 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการแปลงมูลค่าหนี้ระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐให้เป็นสกุลบาทด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวดบัญชี โดยหากไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม GJP ใน Q4'63 อยู่ที่ 433 ล้านบาท ลดลง 7.8% YoY จาก Q4'62 และในปี 2563 อยู่ที่ 2,461 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4.4% YoY จากปี 2562

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม GJP ที่ไม่รวมผลกระทบจาก FX ใน Q4'63 เมื่อเทียบกับ Q4'62 ลดลงจาก 470 ล้านบาท เป็น 433 ล้านบาท (-7.8% YoY) สาเหตุหลักเป็นผลมาจากโรงไฟฟ้า 2IPPs ในกลุ่ม GJP เดินเครื่องครบจำนวนชั่วโมง Contracted Available Hours (CAH) ตั้งแต่ต้นเดือนธันวาคม 2563 เมื่อเทียบกับ Q4'62 ที่ CAH ครบช่วงกลางเดือนธันวาคม 2562 ส่งผลให้ได้รับค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) น้อยลงใน Q4'63 เนื่องจากได้รับค่า AP เร็วขึ้นใน Q1'63 ถึง Q3'63 ก่อนหน้านี้แล้ว อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้า 7SPPs ในกลุ่ม GJP มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมให้แก่ กฟผ. และปริมาณการจำหน่ายไอน้ำ และน้ำเย็น ให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสนี้ ไม่มีโรงไฟฟ้า SPPs ภายใต้วงกลุ่ม GJP หยุดซ่อมบำรุงใหญ่ ในขณะที่ในช่วงเดียวกันของปีก่อน โรงไฟฟ้า GKP1, GTLC และ GNNK มีการหยุดซ่อมบำรุงรักษา (Major Overhaul (C-Inspection))

เมื่อเทียบกับ ปี 2562 ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม GJP ที่ไม่รวมผลกระทบจาก FX สำหรับปี 2563 ปรับสูงขึ้นจาก 2,357 ล้านบาท เป็น 2,461 ล้านบาท (+4.4% YoY) โดยมีสาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้า 7SPPs ในกลุ่ม GJP ที่มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น โดยในปี 2563 มีโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่ม GJP หยุดซ่อมบำรุงใหญ่น้อยกว่าในปีก่อนหน้า (ปี 2563 มีโรงไฟฟ้า SPPs หยุดซ่อมบำรุง Major Overhaul จำนวน 1 โครงการ ในขณะที่ในปี 2562 มีโรงไฟฟ้า SPPs หยุดซ่อมบำรุง

Major Overhaul จำนวน 6 โครงการ) นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าในกลุ่ม GJP ยังมีบันทึกค่าเสื่อมราคาที่ลดลง จากการปรับเพิ่มอายุการใช้งานเครื่องจักรและอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า 2IPPs เป็นส่วนช่วยให้ผลการดำเนินงานของกลุ่ม GJP ปรับตัวดีขึ้น แม้จะมีผลกระทบจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ของโรงไฟฟ้า 2IPPs ที่ลดลงส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้า GUT เป็นเวลา 18 วัน ในช่วง Q1'63 และผลกระทบของ COVID-19 ซึ่งส่งผลให้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลง ในช่วง Q2'63 – Q3'63 แล้วก็ตาม ทั้งนี้ ความต้องการใช้ไฟฟ้าและน้ำเย็นของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมกลับมาฟื้นตัวเข้าสู่ระดับปกติแล้วในช่วงปลายปี 2563

ปริมาณการขายไฟฟ้า โอน้ำ และน้ำเย็นของโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้บริษัทร่วม GJP

ปริมาณการขายไฟฟ้า โอน้ำ และน้ำเย็น	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
				%QoQ	%YoY			
โครงการโรงไฟฟ้า IPP								
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	2,921	1,367	673	-50.8%	-77.0%	10,213	5,476	-46.4%
โครงการโรงไฟฟ้า 7 SPPs								
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. (GWh)	1,020	1,146	1,093	-4.6%	7.2%	4,245	4,427	4.3%
ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม (GWh)	282	281	281	0.0%	-0.2%	1,154	1,105	-4.3%
ปริมาณการขายโอน้ำ (พันตัน)	66,484	72,393	78,019	7.8%	17.4%	261,726	291,606	11.4%
ปริมาณการขายน้ำเย็น (ล้านตันความเย็น)	6	6	7	6.7%	18.2%	27	25	-6.1%

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนนั้นโดยหลักมาจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้กลุ่ม GMP และ IPD มีเงินกู้ยืมระยะยาวในสกุลเงินต่างประเทศ (ดอลลาร์สหรัฐ) จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องรับรู้ผลกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้น ซึ่งเกิดจากการแปลงมูลค่าหนี้ระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐให้เป็นสกุลบาทด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวดบัญชีใด ๆ โดยหากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ จะทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากการบันทึกมูลค่าเงินกู้ยืมเป็นสกุลบาทในจำนวนที่ลดต่ำลง และผลจะเป็นไปในทางตรงกันข้ามหากเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ อย่างไรก็ตาม ด้วยเงินกู้ยืมเป็นหนี้ระยะยาวที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระจึงทำให้กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ดังกล่าวนั้นเป็นเพียงกำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง

นอกจากนี้ ใน Q3'63 บริษัทฯ ได้ให้เงินกู้เป็นสกุลเงินยูโรแก่ GIH ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่สิงคโปร์ เพื่อเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล BKR2 ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) บางส่วนเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน จึงทำให้บริษัทฯ ต้องรับรู้ผลกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้น จากการแปลงมูลค่าเงินกู้สกุลยูโรให้เป็นสกุลบาท และการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญา CCS ณ วันสิ้นงวดบัญชี โดยหากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินยูโร จะทำให้บริษัทฯ มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจาก มีการบันทึกมูลค่าสินทรัพย์เงินกู้ยืมแก่บริษัทฯ เป็นสกุลบาทในจำนวนที่ลดต่ำลง และผลจะเป็นไปในทางตรงกันข้ามหากเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินยูโร อย่างไรก็ตาม ปัจจุบัน GIH รับเงินกู้จากบริษัทฯ เป็นสกุลเงินยูโร ซึ่งเป็นจำนวนที่มากกว่าเงินให้กู้ยืมกับ BKR2 ตามหลักมาตรฐานบัญชี จะต้องบันทึกผลของการแปลงค่าเงินสกุลของทรัพย์สินและหนี้สินทางการเงินที่มีใช้เงินสกุลที่ใช้ในการดำเนินงาน (functional currency) ของประเทศนั้น ๆ ในงบกำไรขาดทุน ทำให้ GIH ซึ่งมี functional currency เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ แต่มีลูกหนี้และเจ้าหนี้เป็นสกุลเงินยูโร ต้องรับรู้ผลกำไร (ขาดทุน) จาก FX ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงจากรายการดังกล่าวด้วย ดังนั้น ผลจากการเปลี่ยนแปลงค่าเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐต่อยูโร จึงจะมีผลกระทบต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ ด้วย โดยหากค่าเงินดอลลาร์สหรัฐอ่อนค่าเมื่อเทียบกับเงินยูโร GIH จะบันทึกผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง จาก FX และผลจะเป็นไปในทิศทางตรงกันข้ามหากค่าเงินดอลลาร์สหรัฐแข็งค่าเมื่อเทียบกับเงินยูโรด้วยเช่นกัน

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้นปี 2563 แข็งค่าขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2562 แต่เนื่องจากเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐอ่อนค่าเมื่อเทียบกับเงินสกุลยูโร นับจากวันที่ GIH มีการเบิกเงินกู้ และให้เงินกู้แก่ BKR2 ใน Q3'63 ส่งผลให้ปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ จำนวน 134 ล้านบาท

ทั้งนี้ อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้น Q4'63 แข็งค่าขึ้น 1.62 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ และอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อยูโร แข็งค่าขึ้น 0.283 บาทต่อยูโร เมื่อเทียบกับ Q3'63 และอัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐต่อยูโร อ่อนค่าลง 0.10 ดอลลาร์สหรัฐต่อยูโร เมื่อเทียบกับ Q3'63 จึงส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิใน Q4'63 เท่ากับ 455 ล้านบาท

อย่างไรก็ดี ในรายงานการวิเคราะห์งบการเงินฉบับนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้แยกผลกระทบจาก FX ของบริษัทร่วม GJP ซึ่งใน Q4'63 และในปี 2563 มีผลกำไรจาก FX ที่ 544 ล้านบาท และ 26 ล้านบาท ตามลำดับ และบริษัทย่อย เฉพาะในส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ซึ่งมีผลกำไรจาก FX ที่ 61 ล้านบาทใน Q4'63 และผลขาดทุนจาก FX 223 ล้านบาท ในปี 2563 รวมเป็นผลกำไรจาก FX ในส่วนของบริษัทใหญ่เท่ากับ 605 ล้านบาทใน Q4'63 และผลขาดทุนจาก FX ในส่วนของบริษัทใหญ่ 196 ล้านบาท ในปี 2563 โดยจะทำให้สามารถอธิบายถึงผลประกอบการได้อย่างถูกต้องเหมาะสมตามรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	170	(278)	455	263.6%	167.8%	1,003	(134)	-113.3%
หัก ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	86	(173)	394	328.1%	357.2%	467	89	-81.0%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ส่วนของบริษัทใหญ่	84	(105)	61	157.6%	-27.4%	537	(223)	-141.5%
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ของส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม	150	(250)	544	317.9%	261.5%	840	26	-96.8%
รวมผลกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ที่กระทบส่วนของบริษัทใหญ่	234	(355)	605	270.4%	158.3%	1,377	(196)	-114.2%

อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด

	(บาท/ดอลลาร์สหรัฐ)	(บาท/ยูโร)
Q4'61	32.6148	36.7620
Q3'62	30.7661	33.0624
Q4'62	30.3313	33.3775
Q2'63	31.0658	34.3318
Q3'63	31.8258	36.7782
Q4'63	30.2068	36.4949

กำไร

กำไรสำหรับงวด	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง		2562	2563	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	%QoQ	%YoY	ล้านบาท	ล้านบาท	%YoY
กำไรขั้นต้น	1,926	2,037	3,367	65.2%	74.8%	7,249	9,125	25.9%
กำไรขั้นต้นจากการขาย	1,884	1,978	3,314	67.6%	75.9%	7,090	8,929	25.9%
กำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการ	42	50	50	0.7%	20.3%	159	184	16.1%
กำไรขั้นต้นจากก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	-	10	2	-79.0%	n.a.	-	12	n.a.
EBITDA ⁽¹⁾	2,598	3,499	4,165	19.0%	60.3%	10,638	13,455	26.5%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด	1,454	1,255	2,736	117.9%	88.1%	7,166	6,144	-14.3%
กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	905	970	1,844	90.1%	103.8%	4,887	4,282	-12.4%
หัก: กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่กระทบบริษัทใหญ่	234	(355)	605	270.4%	158.3%	1,377	(196)	-114.2%
กำไรจากการดำเนินงาน (Core profit) ⁽²⁾	671	1,325	1,239	-6.5%	84.8%	3,509	4,478	27.6%
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขาย	23.8%	25.9%	36.1%	10.2%	12.3%	23.9%	27.6%	3.8%
อัตรากำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการ	49.7%	51.5%	51.4%	-0.1%	1.6%	49.8%	49.6%	-0.2%
อัตรากำไร EBITDA	30.0%	40.0%	40.4%	0.4%	10.4%	31.7%	37.6%	5.8%
อัตรากำไรสุทธิ (Net profit margin)	16.8%	14.4%	26.5%	12.2%	9.8%	21.4%	17.1%	-4.2%
อัตรากำไรจากการดำเนินงานสุทธิ (Core profit margin)	7.7%	15.2%	12.0%	-3.1%	4.3%	10.5%	12.5%	2.0%

⁽¹⁾ EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ และของบริษัทร่วม GJP

⁽²⁾ กำไรจากการดำเนินงาน (core profit) = กำไรส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นใน Q4'63 เท่ากับ 3,367 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 74.8% YoY เมื่อเทียบกับ Q4'62 สาเหตุหลักเพิ่มจากการที่ใน Q4'63 เริ่มรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม BKR2 ซึ่งโดยธรรมชาติของการดำเนินธุรกิจจะมีต้นทุนขายที่ต่ำกว่าโรงไฟฟ้าก๊าซ และอีกส่วนหนึ่งมาจากต้นทุนขายที่ปรับลดลงในอัตรามากกว่ารายได้จากการขายที่อ่อนตัวลงในไตรมาสนี้ โดยราคาค่าก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับลดลงจาก 266.4 บาท/ล้านบีทียู ในปี Q4'62 เป็น 214.0 บาท/ล้านบีทียู ในปี Q4'63 (-19.6% YoY) ในขณะที่ Ft ปรับลดลงในอัตราน้อยกว่า จาก (0.1160) บาท/กิโวลต์-ชั่วโมง เป็น (0.1243) บาท/กิโวลต์-ชั่วโมง (-7.2% YoY)

สำหรับในปี 2563 กำไรขั้นต้นเท่ากับ 9,125 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 25.9% YoY เมื่อเทียบกับปี 2562 และอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายปรับตัวดีขึ้น จาก 23.9% เป็น 27.6% ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการรับรู้กำไรของโครงการโรงไฟฟ้า BKR2 และต้นทุนขายที่ต่ำลงตามทิศทางเดียวกับราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับลดลง 10.4% YoY จาก 272.9 บาท/ล้านบีทียู ในปี 2562 เป็น 244.5 บาท/ล้านบีทียู ในปี 2563 ในขณะที่ Ft เฉลี่ยปรับลดลง 2.4% YoY

ทั้งนี้ กำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการในปี 2563 ปรับเพิ่มขึ้น 16.1% YoY จากปี 2562 จากรายได้ค่าบริการที่บริษัทฯ ได้รับเพิ่มขึ้นตามที่กำหนดในสัญญาให้บริการกับกลุ่ม GJP รายได้จากการให้บริการ HKP ตามสัญญา และได้รับรายได้จากการให้บริการโรงไฟฟ้า SPP ในกลุ่มบริษัท GEC โดยอัตรากำไรขั้นต้นจากการบริหารจัดการอยู่ในระดับใกล้เคียงเดิม

กำไรก่อนหักค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)

EBITDA ใน Q4'63 เท่ากับ 4,165 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 60.3% YoY และในปี 2563 EBITDA เท่ากับ 13,455 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 26.5% YoY จากปี 2562

กำไรจากการดำเนินงาน (Core Profit)

Core profit ใน Q4'63 เท่ากับ 1,239 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 84.8% YoY และในปี 2563 core profit เท่ากับ 4,478 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 27.6% YoY จากปี 2562 โดยหลักเป็นผลมาจาก

- 1) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า BKR2 เข้ามาเป็นไตรมาสแรกใน Q4'63
- 2) การรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปีของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 12 โครงการ ภายใต้กลุ่ม GMP
- 3) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า GCG ที่เปิดดำเนินการในเดือนมีนาคม 2563
- 4) ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลงอย่างมีนัยสำคัญ (Q4'63 ลดลง 19.6% YoY และปี 2563 ลดลง 10.4% YoY) ในขณะที่ค่า Ft เฉลี่ยลดลงในอัตราที่น้อยกว่า นอกจากนี้ ต้นทุนอื่น ๆ รวมถึงค่าใช้จ่ายรวม ยังปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าการเติบโตของรายได้ ส่งผลให้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า 12SPPs ภายใต้กลุ่ม GMP ปรับตัวดีขึ้น
- 5) ส่วนแบ่ง core profit จากบริษัทร่วม GJP ใน Q4'63 อ่อนตัวลงเมื่อเทียบกับ Q4'62 เนื่องจากเดินเครื่องครบจำนวน ชั่วโมง Contracted Available Hours (CAH) ตั้งแต่ต้นเดือนธันวาคม 2563 เมื่อเทียบกับ Q4'62 ที่ CAH ครบช่วงกลางเดือนธันวาคม 2562 ส่งผลให้ได้รับค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) น้อยลงใน Q4'63 เนื่องจากได้รับค่า AP เร็วขึ้นใน Q1'63 ถึง Q3'63 ก่อนหน้านี้แล้ว ในขณะที่ ในปี 2563 ส่วนแบ่ง core profit จากบริษัทร่วม GJP ปรับตัวดีขึ้น โดยหลักมาจากโรงไฟฟ้า 7SPPs ที่มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น
- 6) เงินปันผลรับในปี 2563 จำนวน 440 ล้านบาท เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญจาก 101 ล้านบาทในปี 2562 โดยหลักเป็นเงินปันผลจาก INTUCH จำนวน 295 ล้านบาท และ SPCG 142 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ใน Q4'63 เท่ากับ 1,844 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 103.8% YoY จาก 905 ล้านบาทใน Q4'62 ซึ่งนอกจากกำไรจากการดำเนินงาน (Core Profit) ที่เพิ่มขึ้น 84.8% YoY แล้ว ในไตรมาสนี้ยังมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 605 ล้านบาท เทียบกับกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนใน Q4'62 ที่ 234 ล้านบาท จึงทำให้กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น

และในปี 2563 กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เท่ากับ 4,282 ล้านบาท ลดลง 12.4% YoY เมื่อเทียบกับปี 2562 แม้กำไรจากการดำเนินงาน (Core Profit) จะปรับตัวดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ แต่ในปี 2563 กำไรสุทธิลดลงจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 196 ล้านบาท เทียบกับผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 1,377 ล้านบาท ในปี 2562 ทั้งนี้ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว เป็นเพียงการบันทึกรายการทางบัญชี จึงไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสดและผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ แต่อย่างใด

ฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	%
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากสถาบันการเงิน ที่ใช้เป็นหลักประกัน	14,810	22,998	55.3%
ลูกหนี้การค้า	5,199	5,660	8.9%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า	21,247	22,079	3.9%
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดินและการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	3,070	6,701	118.3%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ	80,961	129,718	60.2%
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	2,104	28,523	n.a.
สินทรัพย์อื่น	6,887	29,901	334.2%
สินทรัพย์รวม	134,278	245,581	82.9%
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	68	11,500	n.a.
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	2,773	7,177	158.8%
เจ้าหนี้การค้า	1,689	1,353	-19.9%
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	69,274	85,936	24.1%
หุ้นกู้	7,494	43,428	479.5%
หนี้สินอื่น	3,940	24,106	511.8%
หนี้สินรวม	85,238	173,501	103.5%
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	10,667	11,733	10.0%
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	20,889	51,822	148.1%
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	6,084	7,310	20.1%
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(790)	(8,670)	997.0%
ส่วนของผู้ถือหุ้นอื่น ๆ	1,577	1,831	16.1%
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	38,427	64,027	66.6%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	10,613	8,053	-24.1%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	49,040	72,080	47.0%
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม (ไม่รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น)	49,830	80,749	62.0%

สินทรัพย์รวม

สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 245,581 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 111,303 ล้านบาท (+82.9%) จากวันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยเกิดจากปัจจัยหลักดังนี้

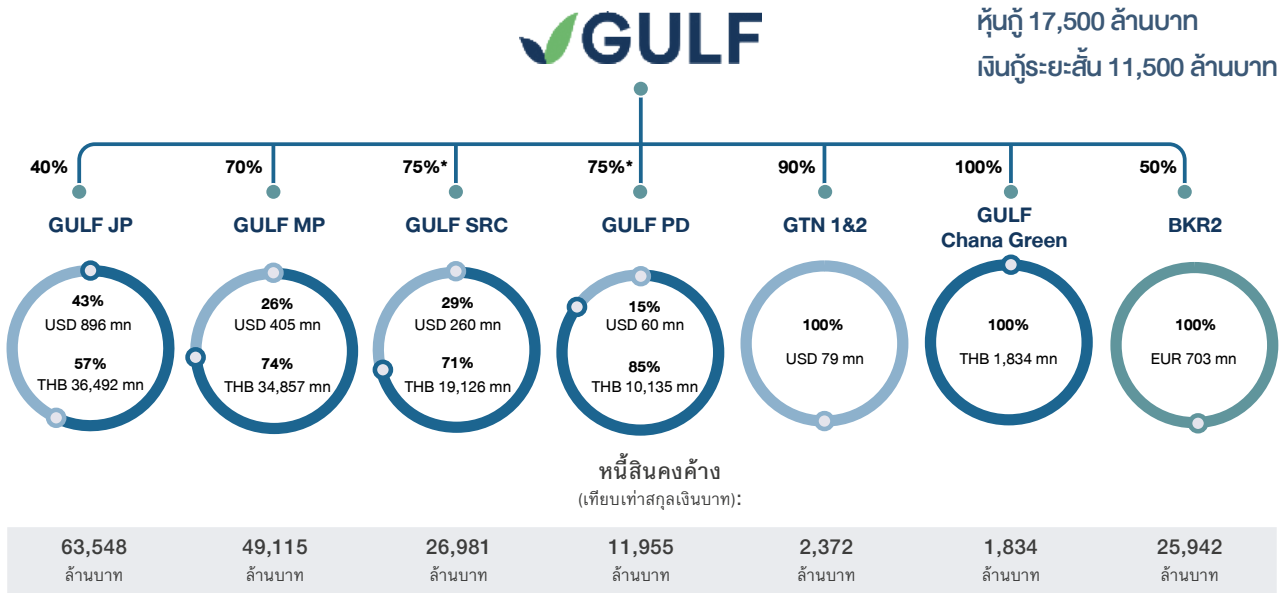
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สุทธิ เพิ่มขึ้น 60.2% หรือ 48,758 ล้านบาท โดยหลักมาจากการรับรู้มูลค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ของโครงการ BKR2 เข้ามาในงบการเงินรวม ภายหลังจากเข้าถือหุ้นในสัดส่วน 50% และมูลค่างานโครงการที่เพิ่มขึ้นตามความคืบหน้าในการก่อสร้างของโครงการโรงไฟฟ้า GSRC, GPD และ Mekong เฟส 1-3
- สินทรัพย์อื่น เพิ่มขึ้น 549.8% หรือ 49,433 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจาก:
 - สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 26,418 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจากการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัท อินทัช โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน)
 - สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าความนิยม เพิ่มขึ้น 16,241 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนในโครงการ BKR2
 - เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 3,631 ล้านบาท เป็นไปตามความคืบหน้าของงานก่อสร้างที่เพิ่มขึ้นของโครงการ GPD และ Mekong เฟส 3
 - สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เพิ่มขึ้น 2,644 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามมาตรฐานบัญชี TFRS 9 ซึ่งบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ทำให้เกิดผลประโยชน์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี
 - เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้น 2,314 ล้านบาท สำหรับลงทุนในโครงการที่ประเทศโอมาน
- เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน เพิ่มขึ้น 55.3% หรือ 8,188 ล้านบาท โดยหลักเปลี่ยนแปลงจาก:
 - เงินสดเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทฯ มูลค่ารวม 32,000 ล้านบาท
 - เงินสดเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู้ชนิดไม่ด้อยสิทธิและไม่มีประกันของบริษัทฯ มูลค่ารวม 10,000 ล้านบาท

หนี้สินรวม

หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 173,501 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 88,263 ล้านบาท (+103.5%) จากวันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- หุ้นกู้ เพิ่มขึ้น 35,934 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้ชนิดไม่ด้อยสิทธิและไม่มีประกันของบริษัทฯ มูลค่ารวม 10,000 ล้านบาท และการรับรู้มูลค่าหุ้นกู้ของโครงการ BKR2 เข้ามาในงบการเงินรวม ภายหลังจากที่บริษัทฯ เข้าถือหุ้นในโครงการดังกล่าว
- หนี้สินระยะสั้น เพิ่มขึ้น 11,500 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของบริษัทฯ
- หนี้สินอื่น เพิ่มขึ้น 566.8% หรือ 20,491 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจาก
 - หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น ที่เพิ่มขึ้น 13,495 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลกระทบจากการใช้มาตรฐานบัญชี TFRS 9 ทำให้บริษัทฯ ต้องรับรู้มูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ตลอดอายุสัญญาเข้ามาในงบการเงิน (โดยหลักได้แก่ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย)
 - หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี เพิ่มขึ้น 3,457 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการลงทุนในโครงการ BKR2
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 16,662 ล้านบาท สาเหตุหลักเพิ่มขึ้นจากการเบิกเงินกู้เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้า GSRC และ GPD

หนี้สินคงค้างรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563



* ตามสัดส่วนการได้รับเงินปันผลจาก GSRC และ GPD

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 72,080 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23,040 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 47.0% จากวันที่ 31 ธันวาคม 2562 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- 1) การจำหน่ายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ ส่งผลให้ทุนเรือนหุ้นเพิ่มขึ้น 1,067 ล้านบาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้นเพิ่มขึ้น 30,933 ล้านบาท
- 2) องค์กรประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น ลดลง 7,879 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 2,560 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากผลขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่เกิดจากผลกระทบของการใช้มาตรฐานบัญชี TFRS 9 ทั้งนี้ ผลขาดทุนดังกล่าว เกิดจากการตีมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยที่บริษัทฯ ได้เข้าทำในหลายปีก่อนหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากกระแสเงินสด เมื่อเทียบกับอัตราดอกเบี้ยปัจจุบันในตลาดปรับตัวลดลง ส่งผลให้สัญญาอนุพันธ์ดังกล่าวมีมูลค่ายุติธรรมลดน้อยลง ทั้งนี้ การบันทึกการบัญชีดังกล่าว ไม่ได้มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัทฯ แต่อย่างใด
- 3) กำไรสะสมเพิ่มขึ้น 1,479 ล้านบาท จากการรับรู้กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 4,282 ล้านบาท แต่ลดลงจากเงินปันผลจ่ายผู้ถือหุ้น 2,773 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราการจ่ายเงินปันผลต่อกำไรสุทธิสำหรับปี 2562 เท่ากับ 89.5%

โครงสร้างเงินทุน

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 อยู่ที่ 2.41 เท่า อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาโครงสร้างเงินทุนตามเงื่อนไขและข้อตกลงที่กำหนดสำหรับหุ้นกู้ของบริษัทฯ จะมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ (รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องดำรงตามข้อกำหนดลิตทิจิ (สำหรับหุ้นกู้ที่ออกในปี 2562) อยู่ที่ 1.47 เท่า และอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต้องดำรงตามข้อกำหนดลิตทิจิ (สำหรับหุ้นกู้ที่ออกในปี 2563) อยู่ที่ 1.40 เท่า ทั้งนี้ เนื่องจากผลกระทบจากการประกาศใช้มาตรฐานบัญชีฉบับใหม่ ทำให้มีการบันทึกมูลค่าส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง ส่งผลให้อัตราส่วนหนี้สินต่อทุนปรับเพิ่มขึ้นมาก แม้บริษัทฯ จะไม่ได้มีการก่อหนี้เพิ่มเติมอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม ด้วยหนี้สินปัจจุบันส่วนใหญ่เป็นหนี้สินระยะยาว ซึ่งมีอายุคงเหลือมากกว่า 15 ปี ประกอบกับการเพิ่มทุนของบริษัทฯ ในปี 2563 ทำให้บริษัทฯ มีฐานะการเงินที่แข็งแกร่งมากขึ้น และยังสามารถกู้ยืมเงินเพื่อรองรับโอกาสการเติบโตของบริษัทฯ ในอนาคตได้

งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
	ล้านบาท
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	10,579
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(70,410)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	63,100
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	3,269
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสด และรายการเทียบเท่าเงินสด	(13)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	12,646
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15,902

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 15,902 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน เท่ากับ 10,579 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก

- กำไรจากการดำเนินงานที่เป็นเงินสด 11,122 ล้านบาท เกิดจากกำไรสำหรับปี 6,144 ล้านบาท บวกด้วยขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 773 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงิน 3,665 ล้านบาท และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย 3,431 ล้านบาท แต่หักด้วยส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า 2,462 ล้านบาท
- หักด้วยเงินสดใช้ไปในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานสุทธิ 543 ล้านบาท

เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน เท่ากับ 70,410 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก

- เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน 4,931 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อบริษัทย่อยได้แก่โครงการ BKR2 18,529 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายสุทธิเพื่อซื้อบริษัทร่วม PTT NGD 2,476 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ 10,846 ล้านบาท โดยหลักสำหรับโรงไฟฟ้าภายในโครงการ GSRC GPD และ GCG
- เงินสดจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดินและการก่อสร้างโรงไฟฟ้า 6,744 ล้านบาท โดยหลักเป็นไปตามความคืบหน้าของงานก่อสร้างที่เพิ่มขึ้นของโครงการ GPD และ Mekong เฟส 3
- เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินอื่น 26,204 ล้านบาท ซึ่งโดยหลักมาจากการที่บริษัทฯ เข้าลงทุนในหุ้นสามัญ INTUCH
- ได้รับเงินสดจากเงินปันผลและดอกเบี้ยรับ รวม 3,219 ล้านบาท

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน เท่ากับ 63,100 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก

- เงินสดรับจากเงินกู้ระยะสั้นสุทธิ 11,107 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว 21,721 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ 10,000 ล้านบาท
- เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัท 31,999 ล้านบาท
- เงินปันผลจ่าย และเงินปันผลจ่ายให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม 4,347 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน 3,272 ล้านบาท

ข้อมูลหลักทรัพ์และผู้ถือหุ้น

หุ้นสามัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีหลักทรัพ์ที่เป็นตราสารทุนประเภทหุ้นสามัญซึ่งออกโดยบริษัทฯ จำนวน 11,733,149,998 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 1.0 บาท

ทั้งนี้ รายชื่อผู้ถือหุ้น 10 อันดับแรกของบริษัทฯ มีดังนี้ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)

ลำดับ	ผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น (หุ้น)	ร้อยละ
1.	กลุ่มนายสาริษฐ์ รัตนาวะดี	8,614,109,219	73.42
	- นายสาริษฐ์ รัตนาวะดี	4,171,077,797	35.55
	- นางนลินี รัตนาวะดี ¹	23,100,000	0.20
	- บริษัท กัลฟ์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ²	551,729,877	4.70
	- Gulf Capital Holdings Limited ³	2,626,240,498	22.38
	- Gulf Investment and Trading Pte. Ltd. ⁴	1,241,961,047	10.59
2.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	353,432,918	3.01
3.	บริษัท ซิโน-ไทย เอ็นจีเนียริ่ง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)	220,000,000	1.88
4.	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	158,539,022	1.35
5.	Asian Development Bank	144,000,000	1.23
6.	South East Asia UK (Type C) Nominees Limited	125,905,929	1.07
7.	สำนักงานประกันสังคม	111,011,700	0.95
8.	บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)	109,340,000	0.93
9.	State Street Europe Limited	56,653,977	0.48
10.	กองทุนเปิดไทยพาณิชย์หุ้นระยะยาวปีนผล 70/30	34,314,510	0.29
	รวมทั้งหมด	9,927,307,275	84.61

หมายเหตุ: ¹ นางนลินี รัตนาวะดี เป็นคู่สมรสของนายสาริษฐ์ รัตนาวะดี

² เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายไทยถือหุ้นโดยนายสาริษฐ์ รัตนาวะดี 100.0%

³ เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายฮ่องกง โดยนายสาริษฐ์ รัตนาวะดี เป็นผู้รับผลประโยชน์ (Beneficiary)

⁴ เป็นบริษัทจำกัดภายใต้กฎหมายสิงคโปร์ โดยนายสาริษฐ์ รัตนาวะดี เป็นผู้รับผลประโยชน์ (Beneficiary)

ผู้ถือหุ้นรายย่อย :

สัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นรายย่อย (Free Float) เท่ากับร้อยละ 26.25 (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)

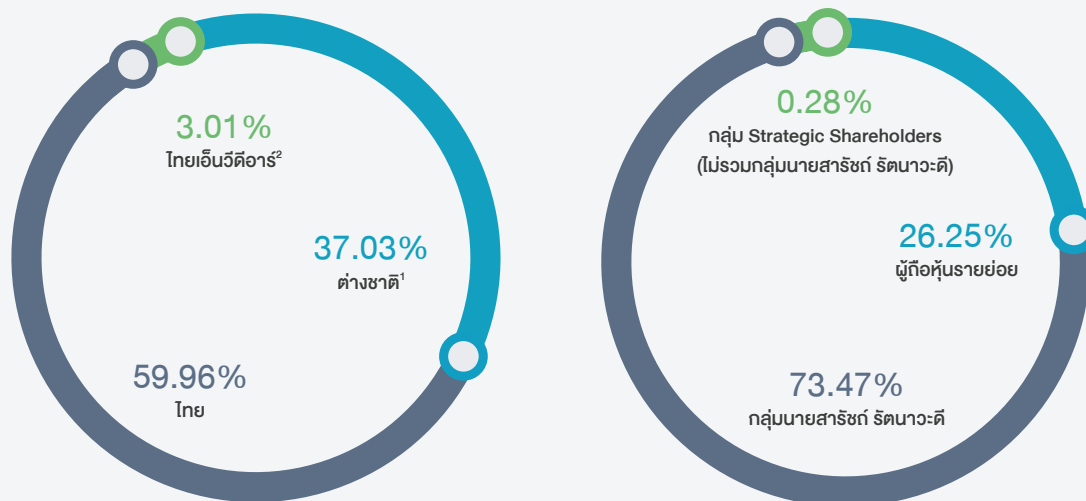
กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันเข้าร่วมในการบริหารจัดการบริษัทฯ :

นายสาริษฐ์ รัตนาวะดี ถือหุ้นในบริษัทฯ จำนวน 4,171,077,797 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.55 (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)

ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholders Agreement) ที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นรายอื่น :

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างกันในกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ที่มีผลกระทบต่อการบริหารงานของบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นรายอื่น

ประเภทผู้ถือหุ้น :



หมายเหตุ: ¹ บริษัทฯ มีข้อจำกัดการถือหุ้นโดยต่างชาติอยู่ที่ 49%

² บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด คือ บริษัทที่ออกใบแสดงสิทธิในผลประโยชน์ที่เกิดจากหลักทรัพย์อ้างอิงไทย (Non-Voting Depository Receipt หรือ NVDR) เพื่อขายให้แก่ักลงทุนทั้งไทยและต่างชาติ โดยักลงทุนที่ถือเอ็นวีดีอาร์สามารถรับสิทธิประโยชน์ทางการเงิน ได้เสมือนลงทุนในหุ้นของบริษัทจดทะเบียนทุกประการ แต่ไม่มีสิทธิในการออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้น

ข้อมูลการกระจายการถือหุ้นของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

จำนวนหุ้นที่ถือครอง	จำนวนผู้ถือหุ้น		จำนวนหุ้น	
	จำนวนผู้ถือหุ้น	สัดส่วนผู้ถือหุ้น (%)	จำนวนหุ้น	สัดส่วนจำนวนหุ้น (%)
1 – 999	15,776	36.3812	4,988,427	0.0425
1,000 – 10,000	19,554	45.0937	68,309,463	0.5822
10,001 – 100,000	6,605	15.2319	203,879,376	1.7376
100,001 – น้อยกว่า 5% ของหุ้นที่จำหน่ายแล้ว	1,424	3.2839	3,773,760,086	32.1632
5% ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้ว	4	0.0092	7,682,212,646	65.4744
รวม	43,363	100%	11,733,149,998	100%

หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีหลักทรัพย์ที่เป็นตราสารหนี้ประเภทหุ้นกู้ซึ่งออกโดยบริษัทฯ และยังไม่ครบกำหนดไถ่ถอน เป็นจำนวนรวม 17,500 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ครั้งที่	ประเภทหุ้นกู้	วันที่ออกหุ้นกู้	วันครบกำหนดไถ่ถอน	มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท) ¹	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละ)	อันดับเครดิต / แนวโน้มโดย TRIS
1/2562 ชุดที่ 1 (GULF221A)	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และ มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	25 มกราคม 2562	25 มกราคม 2565	2,000	2.73	A- / Stable
1/2562 ชุดที่ 2 (GULF241A)	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และ มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	25 มกราคม 2562	25 มกราคม 2567	2,500	3.28	A- / Stable
1/2562 ชุดที่ 3 (GULF261A)	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และ มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	25 มกราคม 2562	25 มกราคม 2569	2,000	3.61	A- / Stable
1/2562 ชุดที่ 4 (GULF291A)	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และ มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	25 มกราคม 2562	25 มกราคม 2572	1,000	3.85	A- / Stable
1/2563 ชุดที่ 1 (GULF238A)	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และ มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	19 สิงหาคม 2563	19 สิงหาคม 2566	4,500	2.65	A- / Stable
1/2563 ชุดที่ 2 (GULF258A)	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และ มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	19 สิงหาคม 2563	19 สิงหาคม 2568	2,500	3.10	A- / Stable
1/2563 ชุดที่ 3 (GULF278A)	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และ มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	19 สิงหาคม 2563	19 สิงหาคม 2570	2,000	3.34	A- / Stable
1/2563 ชุดที่ 4 (GULF308A)	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และ มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	19 สิงหาคม 2563	19 สิงหาคม 2573	1,000	3.46	A- / Stable

หมายเหตุ: ¹ มูลค่าของหุ้นกู้ที่ออกโดยบริษัทฯ และยังไม่ครบกำหนดไถ่ถอนตามที่ปรากฏในตารางข้างต้น เป็นมูลค่าเสนอขายซึ่งแตกต่างจากมูลค่าตามที่ปรากฏในงบแสดงฐานะการเงินของบริษัทฯ ซึ่งได้มีการปรับมูลค่าเนื่องจากการตัดจำหน่าย

นโยบายการจ่ายเงินปันผล ของบริษัท และบริษัทย่อย

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 30.00 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯหลังหักภาษี ทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนดและภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่น ๆ ในอนาคตของบริษัทฯ โดยเมื่อคณะกรรมการบริษัทฯ มีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้ว จะต้องนำเสนอเพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

ทั้งนี้ เนื่องจากบริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยมีรายได้จากการถือหุ้นในบริษัทอื่นและไม่มีการประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง (Holding Company) โดยมีสินทรัพย์หลักคือ

เงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ดังนั้นความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ จึงขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทฯ เป็นหลัก

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยของบริษัทฯ จะเป็นไปตามที่คณะกรรมการของบริษัทย่อยจะพิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของแต่ละบริษัทพิจารณาอนุมัติในแต่ละปี โดยการจ่ายเงินปันผลจากเงินกำไรสุทธิตามงบการเงินของบริษัทย่อยหลังหักภาษีทุนสำรองเงินตามที่กฎหมายกำหนด และภาระผูกพันตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้แล้ว ทั้งนี้ อัตราการจ่ายปันผลจะพิจารณาจากผลการดำเนินงาน กระแสเงินสด ความจำเป็นในการลงทุน เงื่อนไขและข้อจำกัดตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้ยืม และความเหมาะสมอื่น ๆ ของบริษัทย่อย อนึ่งคณะกรรมการของบริษัทย่อยมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้และให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป

การจ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงาน

เงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี	เงินปันผลรวม (ล้านบาท)	เงินปันผลต่อหุ้น (บาท/หุ้น) ¹	อัตราการจ่ายเงินปันผล (ร้อยละ)	วันที่จ่ายเงินปันผล
2560	853.3	0.40	49.3	14 พฤษภาคม 2561
2561	2,560.0	1.20	78.9	21 พฤษภาคม 2562
2562	2,773.3	1.30	89.5	28 เมษายน 2563
2563 ²	4,458.6	0.38	87.8	28 เมษายน 2564

หมายเหตุ

¹ ในปี 2560 ถึงปี 2562 เงินปันผลต่อหุ้น คำนวณจากมูลค่าที่ตราไว้ (par value) ที่ 5.0 บาทต่อหุ้น และในปี 2563 เงินปันผลต่อหุ้น คำนวณจากมูลค่าที่ตราไว้ที่ 1.0 บาทต่อหุ้น

² ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2564 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564 มีมติอนุมัติให้เสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 ในวันที่ 9 เมษายน 2564 พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ในอัตรา 0.38 บาทต่อหุ้น หรือคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 4,458.6 ล้านบาท

คณะกรรมการบริษัท



นายวิเศษ จุกิบาล
กรรมการอิสระ
และประธานกรรมการ



นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา
กรรมการอิสระ
และประธานกรรมการตรวจสอบ



นายสันติ บุญประดับ
กรรมการอิสระ
และกรรมการด้านความยั่งยืน
และบริหารความเสี่ยง



นายสาริษฐ์ รัตนาวะดี
กรรมการ รองประธานกรรมการ
และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์
กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืน
และบริหารความเสี่ยง
และรองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นายสมหมาย ภาษี

กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ
และประธานกรรมการด้านความยั่งยืน
และบริหารความเสี่ยง



ดร. รวิพร คูหิรัญ

กรรมการอิสระ
และกรรมการตรวจสอบ



นายวินิจ แตงน้อย

กรรมการอิสระ
และกรรมการตรวจสอบ



นายบุญชัย ธีรชาติ

กรรมการ และกรรมการบริหาร



นางสาวยุพาพิน วงศ์วิวัฒน์

กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืน
และบริหารความเสี่ยง กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน



นางชไตกุล สุกทิมย์เกษม

กรรมการ

คณะผู้บริหาร



นายสาริช รัตนาวะดี

กรรมการ รองประธานกรรมการ
และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์

กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืน
และบริหารความเสี่ยง
และรองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นายบุญชัย ทิราดี

กรรมการ และกรรมการบริหาร



นางสาวยุพาพิน ังจวิวัฒน์

กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืน
และบริหารความเสี่ยง กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน



นายรัฐพล ชื่นสมจิตต์

กรรมการผู้จัดการใหญ่
รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการด้านความยั่งยืน
และบริหารความเสี่ยง



นายวี คุรุมะโรหิต
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานธุรกิจต่างประเทศ



นายวรพงษ์ จิววัฒนวาณิช
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานธุรกิจในประเทศ



นายรณญ ตันติสุนทร
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานกิจการองค์กร



นางสาวบึงอร สุทธิพัฒน์กิจ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานวางแผนองค์กร



นายสมิทธ์ พนมยงค์
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่
สายงานบริหารสินทรัพย์ธุรกิจ
ในเครือและการลงทุน



นายโอฬาร ศรีรัฐฐา
ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายบัญชี

ประวัติคณะกรรมการและผู้บริหาร



นายวิเศษ จุกิบาล
กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ
อายุ 75 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

25 พฤษภาคม 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- ปริญญาตรีบัณฑิตศึกษาศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมศาสตร์) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรรัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 8 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 130/2559 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Role of the Chairman Program (RCP) รุ่น 3/2544 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

- 2557 – 2560 กรรมการ บริษัท ซียูอีแอล จำกัด
- 2554 – 2560 กรรมการอิสระ และประธานกรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
- 2548 – 2549 รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน กระทรวงพลังงาน
- 2544 – 2546 กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

2543 – 2544 ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

2542 – 2544 ผู้ว่าการการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

• บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ

2551 – ปัจจุบัน กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบและกรรมการสรรหาและพิจารณา คำตอบแทน บริษัท อาร์ ซี แอล จำกัด (มหาชน)

• กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

2558 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ที ไอ พี เอส จำกัด

2552 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด

2543 – ปัจจุบัน กรรมการ มูลนิธิเพื่อสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)

ของตนเอง ร้อยละ 0.007

ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา
กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ
อายุ 82 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

25 พฤษภาคม 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Development Economics, Williams College รัฐแมสซาชูเซตส์ ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Bachelor of Science (Physics and Mathematics) (Honors), Sir John Cass College, London University ประเทศอังกฤษ
- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร รุ่นที่ 21 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 33/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Finance for Non-Finance Directors (FND) รุ่น 15/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2554 – 2560	กรรมการอิสระ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2549 – 2551	รัฐมนตรีว่าการกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

2545 – 2549	กรรมการ และประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน)
2539 – 2543	สมาชิกวุฒิสภา
2535 – 2541	ปลัดกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม กระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน ปัจจุบัน กรรมการ มูลนิธิศูนย์กฎหมายสิ่งแวดล้อมไทย

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
 ของตนเอง ร้อยละ 0.005
 ของคู่สมรส ร้อยละ 0.001
 ของบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายสมหมาย กาปิ

กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ
และประธานกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
อายุ 76 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

14 กันยายน 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Economics (Planning and Development), Vanderbilt University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท เศรษฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี เศรษฐศาสตร์ (เกียรตินิยมดี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง (นบส.1) รุ่นที่ 11 วิทยาลัยนบริหาร สถาบันพัฒนาข้าราชการพลเรือน สำนักงาน ก.พ.
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 37 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 268/2561 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 59/2549 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Role of the Chairman Program (RCP) รุ่นที่ 9/2546 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2560 – 2561	ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ บริษัท สายการบินนกแอร์ จำกัด (มหาชน)
2557 – 2558	ประธานคณะกรรมการ สำนักงานทรัพย์สินส่วนพระมหากษัตริย์
2557 – 2558	ประธานกรรมการ ธนาคารเพื่อการเกษตรและสหกรณ์การเกษตร
2557 – 2558	รองประธานคณะกรรมการ สำนักงานป้องกันและปราบปรามการฟอกเงิน

2557 – 2558	รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง กระทรวงการคลัง
2554 – 2557	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2549 – 2550	รัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงการคลัง กระทรวงการคลัง
2547 – 2549	ประธานกรรมการ บริษัท กัลฟ์อิล렉ทริก จำกัด (มหาชน)
2541 – 2547	รองปลัดกระทรวงการคลัง กระทรวงการคลัง

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ
 - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - 2563 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย
 - 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท รีฟายนิ่งโลหะมีค่า จำกัด
 - 2561 – ปัจจุบัน ประธานกรรมการ บริษัท บริหารสินทรัพย์ รัชการ จำกัด
 - 2560 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท อรุณสม จำกัด
 - 2559 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ไสน้ำเย็น จำกัด
 - 2559 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท อินดามัน บีช สวีท จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
ของตนเอง ร้อยละ 0.005
ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



ดร. รวิพร คุหิรัญ
กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ
อายุ 77 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

25 พฤษภาคม 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- ปริญญาเอก รัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยอีสเทิร์นเอเซีย
- Master of Business Administration (Accounting), Central Michigan University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี การบัญชี (การบัญชี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี นิติศาสตร์ (นิติศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 38 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- หลักสูตรนักรับบริหารระดับสูง (นบส.2) (ระดับอธิบดี) วิทยาลัยนักรับบริหาร สถาบันพัฒนาข้าราชการพลเรือน สำนักงาน ก.พ.
- หลักสูตรนักรับบริหารระดับสูง (นบส.1) (ระดับรองอธิบดี) รุ่นที่ 12 วิทยาลัยนักรับบริหาร สถาบันพัฒนาข้าราชการพลเรือน สำนักงาน ก.พ.
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนกรยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่นที่ 14 วิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม สำนักงานศาลยุติธรรม
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ รุ่นที่ 4 (TEPCoT) หอการค้าแห่งประเทศไทยร่วมกับกระทรวงพาณิชย์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 7 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- The International Auditor's Fellowship Program (หลักสูตรระยะยาว) Government Accountability Office (U.S. GAO) (สำนักงานตรวจเงินแผ่นดินประเทศสหรัฐอเมริกา) ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Audit of Computer System, Kingston Polytechnic ประเทศอังกฤษ
- Internal Audit and Computer Audit (หลักสูตรระยะยาว) National Audit Office (NAO) (สำนักงานตรวจเงินแผ่นดินประเทศอังกฤษ) ประเทศอังกฤษ
- Procurement Audit, Board of Audit and Inspection (สำนักงานตรวจเงินแผ่นดินประเทศเกาหลี) ประเทศเกาหลี

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Board Matters and Trends (BMT) รุ่น 6/2561 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 94/2555 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Director Certification Program (DCP) รุ่น 155/2555 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Audit Committee Program (ACP) รุ่น 38/2555 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

- | | |
|-------------|---|
| 2562 – 2563 | ที่ปรึกษา สำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ (กสทช.) |
| 2550 – 2562 | กรรมการกำกับ ติดตาม ตรวจสอบ และประเมินผลการปฏิบัติงาน สำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ (กสทช.) |
| 2559 – 2560 | กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด |
| 2551 – 2558 | ที่ปรึกษาคณะกรรมการตรวจสอบ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) |
| 2554 – 2557 | กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) |
| 2554 – 2556 | กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการคดีพิเศษ กรมสอบสวนคดีพิเศษ |
| 2543 – 2549 | กรรมการตรวจเงินแผ่นดิน คณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน |

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ**
- ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน**
2562 – ปัจจุบัน ประธานอนุกรรมการพิจารณาและเสนอแนะการดำเนินการด้านการเงิน การบัญชี และการพัสดุ สำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ (กสทช.)
2554 – ปัจจุบัน กรรมการสภามหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
ของตนเอง ร้อยละ 0.004
ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายวินิจ แดงน้อย

กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ

อายุ 70 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

25 พฤษภาคม 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Science (Industrial Engineering), The University of Texas at Arlington ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมเครื่องกล) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- Senior Executive Development Program-1, GE Co., Ltd. ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Advanced Management Program รุ่นที่ 167 Harvard Business School ประเทศสหรัฐอเมริกา
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (Senior Executive Program-SEP) รุ่นที่ 16 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์ แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 8 สถาบันวิทยาการลาดหลุม
- หลักสูตรหลักประจำวิทยาลัยการทัพบก ชุดที่ 46 สถาบันวิชาการทหารบกชั้นสูง

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Role of the Compensation Committee (RCC) รุ่น 2/2550 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Director Certification Program (DCP) รุ่น 67/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2557 – 2560	กรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2552 – 2554	ประธานคณะกรรมการ บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน)
2551 – 2554	กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
2551 – 2554	กรรมการ บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด
2549 – 2551	กรรมการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
2548 – 2551	รองผู้อำนวยการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ
- ไม่มี -
- กิจกรรมที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
- ไม่มี -

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)

ของตนเอง ร้อยละ 0.005

ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายสันติ บุญประคับ

กรรมการอิสระ และกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

อายุ 68 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

25 พฤษภาคม 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- ปริญญาโท รัฐประศาสนศาสตร์ (การจัดการภาครัฐและเอกชน) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี วิทยาศาสตร์ (สถิติศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชน (PDI) รุ่นที่ 12 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง : ผู้บริหารส่วนราชการ (นบส.2) รุ่นที่ 3 วิทยาลัยนักบริหาร สถาบันพัฒนาข้าราชการพลเรือน สำนักงาน ก.พ.
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูง : ผู้นำที่มีวิสัยทัศน์และคุณธรรม (นบส.1) รุ่นที่ 59 วิทยาลัยนักบริหาร สถาบันพัฒนาข้าราชการพลเรือน สำนักงาน ก.พ.
- หลักสูตรการบริหารเศรษฐกิจสาธารณสุข สำหรับนักบริหารระดับสูง รุ่นที่ 3 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตร Economics for Natural Resource Management, Oregon State University ประเทศสหรัฐอเมริกา

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 268/2561 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 131/2559 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2560 – 2563	อนุกรรมการในคณะอนุกรรมการตรวจสอบและประเมินผลสำนักงานกองทุนวิจัยทางการเกษตร
2560 – 2562	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สำนักงานพัฒนาเศรษฐกิจจากฐานชีวภาพ (องค์การมหาชน)

2558 – 2560	กรรมการอิสระ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2554 – 2556	เลขาธิการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
2553 – 2554	ผู้ตรวจราชการ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
2552 – 2553	รองเลขาธิการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
2552	รองอธิบดี กรมทรัพยากรธรณี

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - 2564 – ปัจจุบัน กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการนโยบายน้ำมันปาล์มแห่งชาติ
 - 2562 – ปัจจุบัน กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศแห่งชาติ
 - 2562 – ปัจจุบัน กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิในคณะกรรมการนโยบายที่ดินแห่งชาติ

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
 ของตนเอง ร้อยละ 0.005
 ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายสาริชก์ รัตนาวะดี
กรรมการ รองประธานกรรมการ
และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
อายุ 55 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

25 พฤษภาคม 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Science (Engineering Management), University of Southern California ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่นที่ 23 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม
- โครงการฝึกอบรมการพัฒนาผู้บริหารระดับสูง สำนักงานตำรวจแห่งชาติ
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม
- หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 6 วิทยาลัยศาลรัฐธรรมนูญ
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 1 วิทยาลัยการยุติธรรมทางปกครอง สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 7 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรนักบริหารงานยุติธรรมระดับสูง (นบยส.) รุ่นที่ 6 สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายอัยการ

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 138/2560 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

- | | |
|-------------|--|
| 2561 – 2563 | กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด |
| 2551 – 2563 | กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด |
| 2554 – 2560 | กรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด |
| 2551 – 2560 | กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด |
| 2551 – 2560 | รองประธานกรรมการ มูลนิธิโรงเรียนนานาชาติตินิสท์ |

- | | |
|-------------|---|
| 2554 – 2559 | ผู้แทนถือใบอนุญาต โรงเรียนนานาชาติตินิสท์ |
| 2551 – 2559 | ประธานกรรมการบริหาร โรงเรียนนานาชาติตินิสท์ |
| 2537 – 2559 | กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ อิเล็กตริก จำกัด (มหาชน) |
| 2547 – 2558 | ประธานกรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด |
| 2547 – 2558 | ประธานกรรมการ บริษัท กัลฟ์ โอเพิฟ จำกัด |
| 2545 – 2558 | ประธานกรรมการ บริษัท สมุทรปราการ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด |
| 2545 – 2558 | ประธานกรรมการ บริษัท หนองแค โคเจนเนอเรชั่น จำกัด |
| 2540 – 2558 | ประธานกรรมการ บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด |
| 2539 – 2558 | ประธานกรรมการ บริษัท กัลฟ์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด |
| 2539 – 2558 | ประธานกรรมการ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด |

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

2561 – ปัจจุบัน	Board of Councilors, University of Southern California, Annenberg School for Communication and Journalism ประเทศสหรัฐอเมริกา
2560 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ มูลนิธิโรงเรียนนานาชาติตินิสท์
2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ Gulf Investment and Trading Pte. Ltd.
2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
 ของตนเอง ร้อยละ 35.550
 ของคู่สมรส ร้อยละ 0.197
 ของบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -
 ของนิติบุคคลที่ตนเองถือหุ้นเกินร้อยละ 30 ร้อยละ 37.670

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

เป็นคู่สมรสของพี่สาวนายธนญ ต้นตีสุนทร รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกิจการองค์กร



นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์

กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
และรองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

อายุ 58 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

25 พฤษภาคม 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมอุตสาหการ) สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมเครื่องกล) มหาวิทยาลัยขอนแก่น
- หลักสูตรหลักนิเทศกรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 7 วิทยาลัยสารวัตรธรรมบุญ
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 4 วิทยาลัยการยุติธรรมทางปกครอง สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 3 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 20 สถาบันวิทยาการตลาดทุน
- หลักสูตรด้านการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 58 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Certification Program (DCP) รุ่น 159/2555 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2562 – 2563	กรรมการ Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company
2561 – 2563	กรรมการ Gulf Energy Mauritius Company Limited
2561 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด
2560 – 2563	กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
2560 – 2563	กรรมการ Kolpos Pte. Ltd.
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท เอสบีวาย โปเอนแมส จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท เทพา คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ปัตตานี กรีน จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ Gulf International Investment (Hong Kong) Limited
2557 – 2563	กรรมการ Gulf International Holding Pte. Ltd.
2555 – 2563	กรรมการ บริษัท อินดีเพนเดนทึ่ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2554 – 2560	กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2537 – 2559	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์อิเล็กทรอนิกส์ จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์1 จำกัด

2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โอแอนด์เอ็ม เซอร์วิสเชส จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นจีเนียริ่ง เซอร์วิสเชส จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด
2560 – ปัจจุบัน	กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี4 จำกัด
2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี2 จำกัด
2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์อิเล็กทรอนิกส์ จำกัด (มหาชน)
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด
2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด
2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี1 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี2 จำกัด
2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
2552 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด
2552 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด
2552 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
2552 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด
2552 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด
2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี1 จำกัด
2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี2 จำกัด
2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี ทีแอลซี จำกัด
2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค2 จำกัด
2547 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โอพีที จำกัด
2547 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
2546 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด
2545 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สมุทรปราการ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
2545 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท หนองแค โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
2543 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
2543 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
 ของตนเอง ร้อยละ 0.018
 ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายบุญชัย กิราติ
กรรมการ และกรรมการบริหาร
อายุ 67 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

25 พฤษภาคม 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรการบริหารธุรกิจสำหรับผู้บริหาร บริษัท ปีโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน)
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 10 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรการบริหารงานเศรษฐกิจสาธารณะสำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปคส.) รุ่นที่ 6 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 2 วิทยาลัยการยุติธรรมทางปกครอง สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 2 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม
- หลักสูตรประกาศนียบัตรธรรมภิบาลสิ่งแวดล้อมสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปคส.) รุ่นที่ 1 กรมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ร่วมกับจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 128/2559 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2563 – 2563	กรรมการ Gulf Tay Ninh 1 Joint Stock Company
2563 – 2563	กรรมการ Gulf Tay Ninh 2 Joint Stock Company
2562 – 2563	กรรมการ Mekong Wind Power Joint Stock Company
2560 – 2563	กรรมการ Kolpos Pte. Ltd.
2560 – 2563	กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีที4 จำกัด
2559 – 2563	กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีที2 จำกัด
2559 – 2563	กรรมการ Gulf International Investment (Hong Kong) Limited
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด ก๊าซธรรมชาติ
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี1 จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี2 จำกัด

2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี ทีแอลซี จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค2 จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โอพีพี จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ยะลากรีน จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท หนองแค โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท สมุทรปราการ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี1 จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี2 จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด
2555 – 2563	กรรมการ บริษัท อินดิเพนเดนซ์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2551 – 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
2560 – 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านปฏิบัติการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
2557 – 2560	กรรมการ และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2539 – 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ อิเล็กตริก จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
ของตนเอง ร้อยละ 0.017
ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นางสาวยุพาพิน จังวิวัฒน์

กรรมการ กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
กรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน
อายุ 51 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

24 ตุลาคม 2561

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Business Administration, University of Florida ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจ (การธนาคารและการเงิน) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรผู้นำดิจิทัล ซีอีโอ 4.0 รุ่นที่ 1 บริษัท เนชั่น มัลติมีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วศท.) รุ่นที่ 16 สถาบันวิทยาการลาดตะกอน
- หลักสูตรความคิดสร้างสรรค์เชิงธุรกิจ (Academy Business Creativity) รุ่นที่ 5 สถาบันพัฒนาความคิดสร้างสรรค์เชิงธุรกิจ มหาวิทยาลัยศรีปทุม
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรม และการลงทุน (วอธ.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Certification Program (DCP) รุ่น 164/2555 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2562 – 2563	กรรมการ บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด
2560 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด หน่วยงานก๊าซธรรมชาติ จำกัด
2560 – 2563	กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีที2 จำกัด
2560 – 2563	กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีที4 จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โคนเจนเนอเรชั่น จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท สมุทรปราการ โคนเจนเนอเรชั่น จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท หนองแค โคนเจนเนอเรชั่น จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โอพีที จำกัด
2558 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ Gulf International Holding Pte. Ltd.
2560 – 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการบริหารองค์กร บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
2557 – 2560	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่นๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -

• กิจกรรมที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ Gulf Energy Mauritius Company Limited
2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท อินดิเพนเดนทท์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2562 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท บริหารสินทรัพย์ รัชการ จำกัด
2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี1 จำกัด
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี2 จำกัด
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี ทีแอลซี จำกัด
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด
2558 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค2 จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ไชล์ดรี บีวี จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ไชล์ดรี ทีเอส1 จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ไชล์ดรี ทีเอส2 จำกัด
2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ไชล์ดรี เคเคเอส จำกัด
2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด
2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ไชล์ดรี จำกัด
2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด
2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี1 จำกัด
2555 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี2 จำกัด
2554 – ปัจจุบัน	กรรมการ Kolpos Pte. Ltd.
2551 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
2540 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน บริษัท กัลฟ์อิล็คทริก จำกัด (มหาชน)

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)

ของตนเอง ร้อยละ 0.025

ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นางโชติกุล สุกสิรมย์เกษม
กรรมการ
อายุ 45 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ

24 เมษายน 2562

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- ปริญญาตรี การบัญชี (การบัญชี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Accreditation Program (DAP) รุ่นที่ 128/2559 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2560 – 2561	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
2545 – 2561	กรรมการ บริษัท โปโมโตโร ไฟว์ จำกัด
2558 – 2560	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2546 – 2560	กรรมการ และผู้อำนวยการฝ่ายการเงิน และบัญชี บริษัท โปโมโตโร กรุ๊ป จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ
- ไม่มี -

กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

- 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท บริหารสินทรัพย์ รัชการ จำกัด
- 2560 – ปัจจุบัน กรรมการ Gulf Investment and Trading Pte. Ltd.
- 2559 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
- 2555 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แลนด์ แอนด์ พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
- 2552 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท บีพร็อพเพอร์ตี้ จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)

ของตนเอง ร้อยละ 0.005

ของคู่สมรส ร้อยละ 0.009

ของบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายรัฐพล ชื่นสมจิตต์

กรรมการผู้จัดการใหญ่ รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
อายุ 50 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

15 กุมภาพันธ์ 2562

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Business Administration (Finance), The George Washington University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 4 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้นำดิจิทัล ซีอีโอ 4.0 รุ่นที่ 2 บริษัท เนชั่น มัลติมีเดีย กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Certification Program (DCP) รุ่น 168/2556 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2561 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ Gulf International Holding Pte. Ltd.
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท เอสบีวาย โปโอแมส จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท เทพา คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ปิดตานี กรีน จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด
2557 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด
2556 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด
2556 – 2563	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด
2561 – 2562	กรรมการ Mekong Wind Power Joint Stock Company
2561 – 2562	กรรมการ TTC Energy Development Investment Joint Stock Company

2561 – 2562	กรรมการ TTC Green Energy Investment Joint Stock Company
2560 – 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารสายงานพัฒนารัฐกิจและกลยุทธ์องค์กร บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
2558 – 2560	กรรมการ บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)
2557 – 2560	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด
 - 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด
 - 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ Gulf Energy Mauritius Company Limited
 - 2557 – ปัจจุบัน กรรมการ Gulf International Investment (Hong Kong) Limited
 - 2554 – ปัจจุบัน กรรมการ Kolpos Pte. Ltd.
 - 2551 – ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
 - 2550 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท พาว แอสโซซิเอต จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
ของตนเอง ร้อยละ 0.028
ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นางสาวบึงอร สุทธิพัฒน์กิจ
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานวางแผนองค์กร
อายุ 56 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

15 กุมภาพันธ์ 2562

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- ปริญญาโท การบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี การบัญชี มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
- หลักสูตร Certified Investment and Securities Analyst (CISA No. 0027) สมาคมนักวิเคราะห์หลักทรัพย์
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 30 สถาบันวิทยาการการตลาดทุน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 14 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (Senior Executive Program – SEP) รุ่นที่ 26 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจ ศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรผู้บริหารการให้เอกชนร่วมลงทุนในกิจการของรัฐ รุ่นที่ 1 (Public-Private Partnerships for Executive Program) มูลนิธิสถาบันวิจัยและพัฒนาองค์กรภาครัฐ
- หลักสูตร CFO Focus on Financial Reporting (CFO 0023) สภาวิชาชีพบัญชีและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Certification Program (DCP) รุ่น 255/2561 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2563 – 2563	กรรมการ Gulf International Holding Pte. Ltd.
2562 – 2563	กรรมการ Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company
2562 – 2563	กรรมการ TTC Green Energy Investment Joint Stock Company
2562 – 2563	กรรมการ TTC Energy Development Investment Joint Stock Company
2562 – 2563	กรรมการ Mekong Wind Power Joint Stock Company
2561 – 2563	กรรมการ บริษัท อินดิเพนเดนธ์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2551 – 2563	กรรมการ บริษัท บลูวรรณ จำกัด
2561 – 2562	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

2560 – 2561	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
2559 – 2560	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานการเงินและบัญชี บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2553 – 2559	ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายทุนธนกิจ สายงานวานิชธนกิจ ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ Gulf International Investment Hong Kong) Limited
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ Kolpos Pte. Ltd.
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี4 จำกัด
 - 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี2 จำกัด
 - 2563 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด
 - 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ Gulf Energy Mauritius Company Limited
 - 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
ของตนเอง ร้อยละ 0.014
ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายวิ คุรุเมโรหิต
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานธุรกิจต่างประเทศ
อายุ 51 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

20 ตุลาคม 2563

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Science (Structural Steel Design), Imperial College London ประเทศอังกฤษ
- Bachelor of Engineering (Civil), Imperial College London ประเทศอังกฤษ
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 6 สถาบันวิทยาการพลังงาน
- หลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรม และการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 3 สถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- ไม่มี -

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

- 2562 – 2563 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาธุรกิจ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
- 2558 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ปีตตานี กรีน จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท เอสบีวาย โปไอแมส จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท เทพา คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ Gulf International Holding Pte. Ltd.

- 2561 – 2562 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจระหว่างประเทศ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
- 2551 – 2562 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาธุรกิจ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
- 2560 – 2561 หัวหน้าสายงานนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
- 2560 – 2560 กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี4 จำกัด
- 2559 – 2560 กรรมการ บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี2 จำกัด
- 2558 – 2560 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด
- 2558 – 2560 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานพัฒนาธุรกิจ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - 2562 – ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานพัฒนาธุรกิจ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
 - 2544 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ชั้นเช็ท พาร์ค จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)

ของตนเอง ร้อยละ 0.006

ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



คุณวรพงษ์ วิวัฒน์วานิช

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานธุรกิจในประเทศ

อายุ 49 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

20 ตุลาคม 2563

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Economics, The University of Texas at Arlington ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Master of Business Administration (Finance), The University of Texas at Arlington ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Bachelor of Business Administration, Texas A&M University – Commerce ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมไฟฟ้า) สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- Chartered Financial Analyst , CFA Institute
- ที่ปรึกษาทางการเงิน สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทย

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- ไม่มี -

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

- 2562 – 2563 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
- 2563 – 2563 กรรมการ บริษัท เทพา คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด
- 2563 – 2563 กรรมการ บริษัท เอสบีวาย ไบโอบีเอส จำกัด
- 2561 – 2563 กรรมการ Mekong Wind Power Joint Stock Company
- 2561 – 2563 กรรมการ TTC Energy Development Investment Joint Stock Company
- 2561 – 2563 กรรมการ TTC Green Energy Investment Joint Stock Company
- 2561 – 2562 วิชาการประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ด้านปฏิบัติการ และผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานพัฒนาโครงการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
- 2552 – 2562 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
- 2556 – 2561 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานพัฒนาโครงการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ
- ไม่มี -

• กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์1 จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท หินกองเพาเวอร์โซลดิ้ง จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท บูรพา พาวเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท บูรพา พาวเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ปัตตานี กรีน จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี1 จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี2 จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด
- 2563 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการ บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด
- 2562 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด
- 2561 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท อินดิเพนเดนซ์ พาวเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)

ของตนเอง - ไม่มี -

ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายสมิทธ์ พนมยงค์

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารสินทรัพย์ธุรกิจในเครือและการลงทุน

อายุ 48 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

20 ตุลาคม 2563

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Science (Economics), The London School of Economics and Political Science (LSE) ประเทศอังกฤษ
- Bachelor of Arts (Economics), Reed College ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมอุตสาหการ) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน (วพน.) รุ่นที่ 15 สถาบันวิทยาการพลังงาน

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Accreditation Program (DAP) รุ่น 76/2551 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- Corporate Governance for Capital Market Intermediaries (CGI) รุ่น 0/2557 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2563 – 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานธุรกิจระหว่างประเทศ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
2561 – 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงิน บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
2561 – 2563	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานการเงิน บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
2557 – 2561	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ไทยพาณิชย์ จำกัด
2554 – 2557	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายเงินฝาก ประกันและการลงทุน ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
2553 – 2554	ผู้ช่วยผู้จัดการใหญ่ สายยุทธศาสตร์องค์กร ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

2551 – 2553	ผู้อำนวยการ สายการค้าเครดิต ภาคพื้นเอเชียแปซิฟิก ซิตีกรุ๊ป ส่องกง
2549 – 2551	ผู้อำนวยการ สายงานบริหารความสัมพันธ์ลูกค้า ธนาคารซีทีแบงก์ กรุงเทพ

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ
- ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน

2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ Borkum Riffgrund 2 Investor Holding GmbH
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ Borkum Riffgrund 2 Offshore Wind Farm GmbH & Co. oHG
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โอแอนด์เอ็ม เซอร์วิสเซส จำกัด
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ Gulf International Investment (Hong Kong) Limited
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ Kolpos Pte. Ltd.
2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ Gulf International Holding Pte. Ltd.
2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ Gulf Energy Mauritius Company Limited

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
ของตนเอง ร้อยละ 0.005
ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -



นายธนุ ตันติสุนทร
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกิจการองค์กร
อายุ 48 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

15 กุมภาพันธ์ 2562

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Science (Management), New York University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- Master of Business Administration (Finance), American University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- หลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 8 วิทยาลัยศาลรัฐธรรมนูญ
- หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า
- หลักสูตรนักบริหารการยุติธรรมทางปกครองระดับสูง (บยป.) รุ่นที่ 3 วิทยาลัยการยุติธรรมทางปกครอง สำนักงานศาลปกครอง
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท.) รุ่นที่ 21 สถาบันวิทยาการตลาดทุน

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- Director Certification Program (DCP) รุ่น 57/2548 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด
- 2557 – 2563 กรรมการ Gulf International Holding Pte. Ltd.
- 2560 – 2562 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานบริหารกิจการองค์กร บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

- 2551 – 2562 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกิจการองค์กร บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
- 2559 – 2560 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานสำนักประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด
- 2557 – 2559 ผู้อำนวยการบริหาร ฝ่ายบริหารธุรกิจสินเชื่อ และผู้อำนวยการบริหาร สายงานสำนักประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ
 - 2546 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท ลานนาวิซอร์สเสส จำกัด (มหาชน)
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
 - 2562 – ปัจจุบัน รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกิจการองค์กร บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
 - 2553 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท สาริน พรอพเพอร์ตี้ จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)

ของตนเอง ร้อยละ 0.080

ของคู่สมรส ร้อยละ 0.001

ของบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

เป็นน้องชายของคู่สมรสนายสาริษฐ์ รัตนาวะดี กรรมการรองประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร



นายโอฬาร ศรีรัฐงูา
ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายบัญชี
อายุ 40 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

1 มกราคม 2563

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- ปริญญาตรี การบัญชี (การบัญชี) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- ไม่มี -

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลัง และ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

2561 – 2562	ผู้อำนวยการ ฝ่ายบัญชี บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
2561 – 2562	ผู้อำนวยการ ฝ่ายบัญชี บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
2557 – 2560	ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายบัญชี บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
2557 – 2560	ผู้ช่วยผู้อำนวยการ ฝ่ายบัญชี บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ
- ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
2563 – ปัจจุบัน กรรมการ
บริษัท กัลฟ์ โอแอนด์เอ็ม
เซอร์วิสেস จำกัด
2563 – ปัจจุบัน ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายบัญชี
บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
2558 – ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท น้บลิบ จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
ของตนเอง ร้อยละ 0.000
ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ -ไม่มี-

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -

ประวัติเลขาธิการบริษัท

นางสาวฉัตรตะวัน ไชยะกุล

เลขาธิการบริษัท และผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ฝ่ายเลขาธิการองค์กร
อายุ 48 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

18 เมษายน 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- Master of Business Administration, Chapman University ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี การบัญชี (การบัญชี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมบทบาทหน้าที่เกี่ยวกับ เลขาธิการบริษัท/อบรมหลักสูตร

- หลักสูตร Company Reporting Program รุ่นที่ 18/2560 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Board Reporting Program รุ่นที่ 19/2559 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Director Accreditation Program รุ่นที่ 112/2557 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรพื้นฐานกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทจดทะเบียน ปี 2556 ชมรมเลขาธิการบริษัทจดทะเบียนไทย สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย
- หลักสูตร Effective Minutes Taking รุ่นที่ 18/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตร Company Secretary Program รุ่นที่ 37/2553 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลังและ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

- 2551 – 2562 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายเลขาธิการองค์กร บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด
- 2557 – 2560 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายเลขาธิการองค์กร บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ - ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน 2563 – ปัจจุบัน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ฝ่ายเลขาธิการองค์กร บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
ของตนเอง ร้อยละ 0.005
ของคู่สมรส ร้อยละ 0.000
บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่าง กรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -

ประวัติหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน

นางสาวโชติรส ลิขิตเจริญพานิชย์

ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายตรวจสอบภายใน

อายุ 51 ปี

วันที่เข้าดำรงตำแหน่ง

18 เมษายน 2560

คุณวุฒิการศึกษา/ประวัติการอบรม

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ปริญญาตรี การบัญชี (การบัญชี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การอบรมหลักสูตรกรรมการ

- ไม่มี -

ประวัติการทำงาน 5 ปีย้อนหลังและ/หรือตำแหน่งที่สำคัญ

- 2557 – 2559 ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายตรวจสอบภายใน และกำกับกระบวนการธุรกิจ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
- 2551 – 2556 ผู้อำนวยการ ฝ่ายตรวจสอบภายใน บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด

การดำรงตำแหน่งกรรมการ/อื่น ๆ ปัจจุบัน

- บริษัทจดทะเบียนอื่น ๆ
- ไม่มี -
- กิจการที่ไม่ใช่บริษัทจดทะเบียน
2559 – ปัจจุบัน ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายตรวจสอบภายใน บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด

จำนวนการถือหุ้นสามัญของบริษัท

(ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563)
ของตนเอง ร้อยละ 0.004
ของคู่สมรส/บุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ - ไม่มี -

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- ไม่มี -

รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพ์ของกรรมการและผู้บริหาร

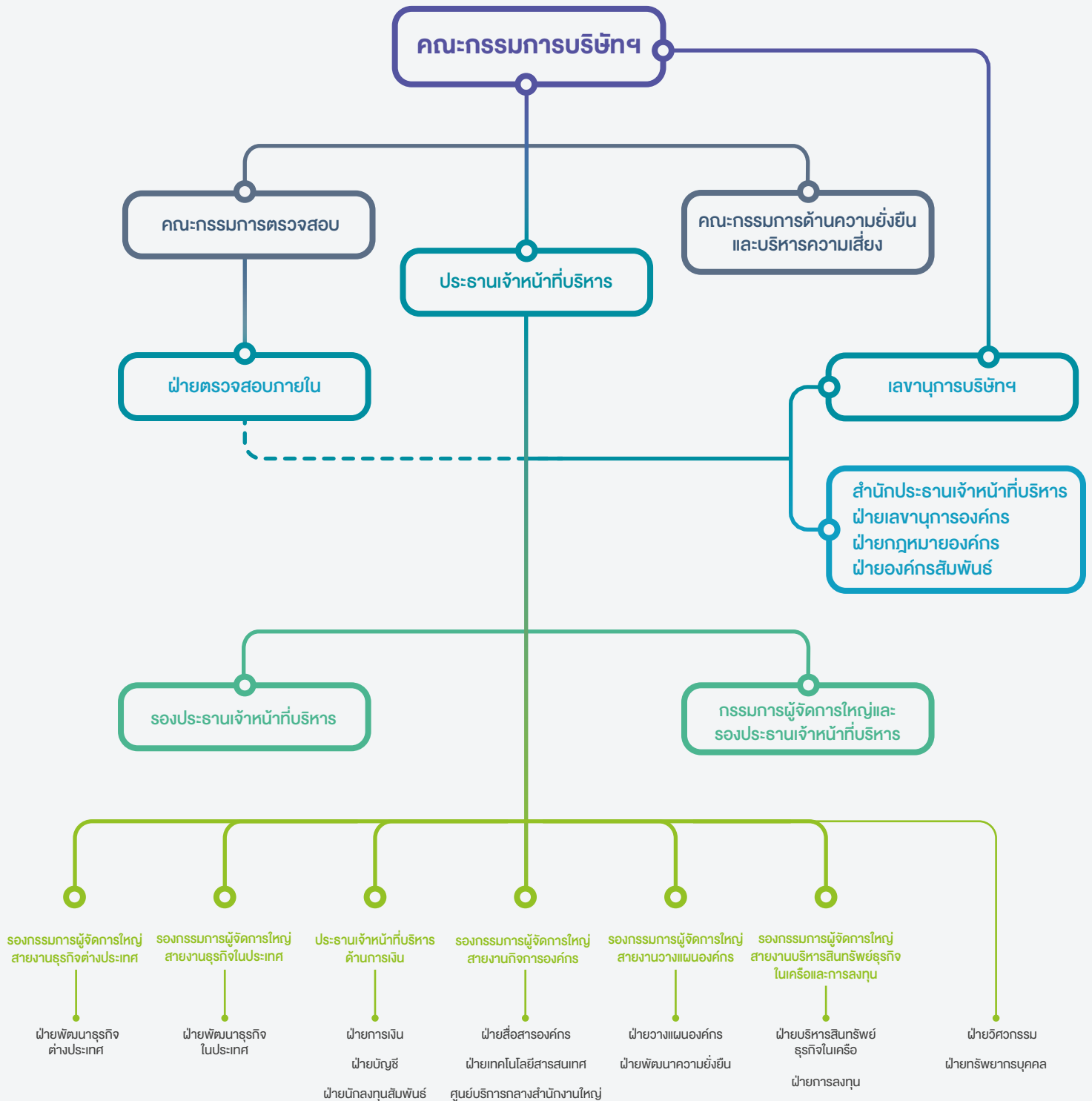
บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนหุ้นสามัญ ณ วันที่		จำนวนหุ้นที่เปลี่ยนแปลง* (เพิ่มขึ้น / ลดลง)
		31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563	
นายวิเศษ จูภิบาล คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการ	150,000	825,000	675,000
นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ	125,000	550,000	425,000
นายสมหมาย ภาชี คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	100,000	550,000	450,000
ดร. รวีพร คูศิริฤฎ คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	104,000	500,000	396,000
นายวินิจ แดงน้อย คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	100,000	550,000	450,000
นายสันติ บุญประคับ คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการอิสระ / กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	100,000	550,000	450,000
นายสาริษฐ์ รัตนาวะดี คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการ / รองประธานกรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	755,999,994	4,171,077,797	3,415,077,803
นิติบุคคลที่ถือหุ้นเกินร้อยละ 30		4,100,000	23,100,000	19,000,000
นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์ คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการ / กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง / รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	796,203,106	4,419,931,422	3,623,728,316
นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์ คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการ / กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง / รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	385,900	2,122,450	1,736,550
นายบุญชัย ธีราติ คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการ / กรรมการบริหาร	-	-	-
นางสาวยุพาพิน วิงวิวัฒน์	กรรมการ / กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน	353,500	1,944,250	1,590,750
นางสาวยุพาพิน วิงวิวัฒน์	กรรมการ / กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน	-	-	-
นางโชติกุล สุขภิรมย์เกษม คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการ	541,400	2,977,700	2,436,300
นางโชติกุล สุขภิรมย์เกษม คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการ	100,000	550,000	450,000
คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ		190,000	1,045,000	855,000

รายชื่อผู้บริหาร	ตำแหน่ง	จำนวนหุ้นสามัญ ณ วันที่		จำนวนหุ้นที่เปลี่ยนแปลง* (เพิ่มขึ้น/ลดลง)
		31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2563	
นายรัฐพล ชื่นสมจิตต์ คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	กรรมการผู้จัดการใหญ่ / รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	700,000	3,311,000	2,611,000
นางสาวบังอร สุทธิพัฒน์กิจ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานวางแผนองค์กร	-	-	-
นายสมิทธ์ พนมยงค์ คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารสินทรัพย์ธุรกิจ ในเครือและการลงทุน	291,400	1,602,700	1,311,300
นายรวิ ภูมระโรหิต คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานธุรกิจต่างประเทศ	100,000	550,000	450,000
นายวรพงษ์ วิวัฒน์วานิช	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานธุรกิจในประเทศ	-	-	-
นายธนญ ตันติสุนทร คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกิจการองค์กร	121,700	669,350	547,650
นายธนญ ตันติสุนทร คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกิจการองค์กร	-	-	-
นายธนญ ตันติสุนทร	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกิจการองค์กร	1,708,900	9,398,950	7,690,050
คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ		-	113,300	113,300

หมายเหตุ * จำนวนหุ้นภายหลังการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากมูลค่าหุ้นละ 5 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1 บาท และการเพิ่มทุนชำระแล้วของบริษัทฯ จาก 10,666,500,000 บาท เป็น 11,733,149,998 บาท



1. คณะกรรมการชุดต่าง ๆ

1.1 คณะกรรมการบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คณะกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 11 ท่าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายวิเศษ จูภิบาล	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการ
2. นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ
3. นายสมหมาย ภาษี ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
4. ดร.รวิพร คูหิรัญ ⁽¹⁾	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
5. นายวินิจ แดงน้อย	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
6. นายสันติ บุญประคับ	กรรมการอิสระ / กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
7. นายสารัชต์ รัตนาวะดี	กรรมการ
8. นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์ ⁽²⁾	กรรมการ / กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
9. นายบุญชัย ติราติ	กรรมการ
10. นางสาวยุพาพิน วังวิวัฒน์ ⁽²⁾	กรรมการ / กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
11. นางโชติกุล สุขภิรมย์เกษม	กรรมการ

หมายเหตุ ⁽¹⁾เป็นกรรมการที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทฯ

⁽²⁾เป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารที่ดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารในบริษัท กัลฟ์อิล็คทริก จำกัด (มหาชน) (GEC) และ/หรือ บริษัทย่อยใน GEC ทั้งนี้ การเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหารของบุคคลดังกล่าวในกลุ่ม GEC ถือว่าเป็นการเข้าดำรงตำแหน่งในบริษัทที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและอาจแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 5/2560 เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2560 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2560 เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2560 ได้รับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการเข้าดำรงตำแหน่งของบุคคลดังกล่าว รวมทั้งได้กำหนดให้บุคคลที่ไปดำรงตำแหน่งในกลุ่ม GEC ต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ตามหน้าที่ที่ตนมีภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงหน้าที่ในการปฏิบัติตามนโยบายความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม หากในอนาคตการบริหารจัดการภายใต้สัญญาบริหารจัดการระหว่าง GEC และ GJP มีเหตุให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ บริษัทฯ จะแจ้งกลุ่ม GEC และหารือกับผู้ถือหุ้นของ GEC ถึงแนวทางที่เหมาะสมต่อไป

องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คณะกรรมการบริษัทฯ ประกอบด้วยบุคคลผู้ทรงคุณวุฒิจำนวนทั้งสิ้น 11 ท่าน ซึ่งมีความรู้ความสามารถ มีคุณสมบัติหลากหลาย ทั้งในด้านทักษะ ประสบการณ์ และความสามารถเฉพาะด้านที่เป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร จำนวน 8 ท่าน และกรรมการที่มาจากฝ่ายบริหาร จำนวน 3 ท่าน

ทั้งนี้ กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 6 ท่าน ได้แก่ นายวิเศษ จูภิบาล นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา นายสมหมาย ภาษี ดร. รวิพร คูหิรัญ นายวินิจ แดงน้อย และนายสันติ บุญประคับ ซึ่งมีจำนวนมากกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด โดยกรรมการอิสระทั้ง 6 ท่าน มีคุณสมบัติตามข้อกำหนดคุณสมบัติกรรมการอิสระของบริษัทฯ ซึ่งเข้มกว่าหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ ประกอบด้วย นายสารัชต์ รัตนาวะดี หรือนางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์ หรือนายบุญชัย ธีรชาติ หรือนางสาวยุพาพิน วังวิวัฒน์ หรือนางโชติกุล สุขภิรมย์เกษม กรรมการสองในห้าคนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกัน และประทับตราสำคัญของบริษัทฯ

1.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการตรวจสอบ 4 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายสมหมาย ภาษี ⁽¹⁾	กรรมการตรวจสอบ
3. ดร.รวิพร คูหิรัญ ⁽¹⁾	กรรมการตรวจสอบ
4. นายวินิจ แดงน้อย	กรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ ⁽¹⁾ เป็นกรรมการที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทฯ

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้มีมติแต่งตั้งนางสาวโชติรส ลิขิตเจริญพาณิชย์ ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายตรวจสอบภายในเป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

1.3 คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 5 ท่าน ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสมหมาย ภาษี	ประธานกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
2. นายสันติ บุญประคับ	กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
3. นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์	กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
4. นางสาวยุพาพิน วังวิวัฒน์	กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
5. นายรัฐพล ชื่นสมจิตต์	กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

การประชุมของคณะกรรมการบริษัท

บริษัทฯ กำหนดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท อย่างสม่ำเสมอเป็นประจำทุกเดือน โดยมีการกำหนดตารางการประชุมล่วงหน้าและแจ้งให้กรรมการแต่ละท่านทราบภายในเดือนมกราคมของทุกปี เพื่อให้กรรมการสามารถจัดสรรเวลาเข้าร่วมประชุมได้ โดยในกรณีที่มีความจำเป็นและเร่งด่วนอาจจัดให้มีการประชุมเพิ่มเติมตามความเหมาะสมได้

ในปีที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท จำนวน 18 ครั้ง การประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ จำนวน 6 ครั้ง โดยมี 1 ครั้ง เป็นการประชุมระหว่างกันเองของกรรมการตรวจสอบกับผู้สอบบัญชี โดยไม่มีฝ่ายบริหารเข้าร่วมประชุม และการประชุมคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง จำนวน 2 ครั้ง ซึ่งมีรายละเอียดการเข้าร่วมประชุมของคณะกรรมการบริษัท ในปีที่ผ่านมาดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ระหว่างวันที่ 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2563)				
		คณะกรรมการ บริษัทฯ	คณะกรรมการ ตรวจสอบ	คณะกรรมการ ด้านความยั่งยืน และบริหาร ความเสี่ยง	สามัญ ผู้ถือหุ้น	วิสามัญ ผู้ถือหุ้น
1. นายวิเศษ จูภิบาล	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการ	17/18	-	-	0/1	1/1
2. นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ	17/18	6/6	-	0/1	1/1
3. นายสมหมาย ภาษี	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการด้านความ ยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	17/18	6/6	2/2	0/1	1/1
4. ดร.รวิพร คูหิรัญ	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	15/18	5/6	-	0/1	1/1
5. นายวินิจ แดงน้อย	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ	17/18	6/6	-	1/1	1/1
6. นายสันติ บุญประคับ	กรรมการอิสระ / กรรมการด้านความยั่งยืน และบริหารความเสี่ยง	18/18	-	2/2	0/1	1/1
7. นายสารชด์ รัตนาวะดี	กรรมการ / รองประธานกรรมการ	16/18	-	-	1/1	1/1
8. นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์	กรรมการอิสระ / กรรมการด้านความยั่งยืน และบริหารความเสี่ยง	16/18	-	2/2	1/1	1/1
9. นายบุญชัย ธีรชาติ	กรรมการ	13/18	-	-	0/1	1/1
10. นางสาวยุพาพิน วังวิวัฒน์	กรรมการอิสระ / กรรมการด้านความยั่งยืน และบริหารความเสี่ยง	17/18	-	2/2	0/1	1/1
11. นางโชติกุล สุขภิรมย์เกษม	กรรมการ	18/18	-	-	0/1	1/1

หมายเหตุ (1) กรรมการลำดับที่ 3 – 4 เป็นกรรมการที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินของบริษัทฯ
 (2) สามัญผู้ถือหุ้น คือ การประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2563
 (3) วิสามัญผู้ถือหุ้น คือ การประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2563
 (4) กรรมการที่ไม่ได้เข้าร่วมประชุมคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย เนื่องจากติดภารกิจสำคัญที่ได้กำหนดไว้ล่วงหน้าแล้ว
 (5) กรรมการบางท่านไม่สามารถเข้าร่วมประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีได้ เนื่องจากเพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดออกตามความในมาตรา 9 แห่งพระราชกำหนดการบริหารราชการในสถานการณ์ฉุกเฉิน พ.ศ. 2548 (ฉบับที่ 1) อีกทั้งเพื่อป้องกันและหลีกเลี่ยงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องจำกัดจำนวนกรรมการผู้เข้าร่วมประชุม

2. ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผู้บริหารของบริษัทฯ ประกอบด้วย

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายสารัชต์ รัตนาวะดี	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์	รองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นายรัฐพล ชื่นสมจิตต์	กรรมการผู้จัดการใหญ่ และรองประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
4. นางสาวยุพาพิน วังวิวัฒน์	กรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน
5. นางสาวบังอร สุทธิพัฒน์กิจ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานวางแผนองค์กร
6. นายรวิ คุรุมะโรหิต	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานธุรกิจต่างประเทศ
7. นายสมิทธิ์ พนมยงค์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบริหารสินทรัพย์ธุรกิจในเครือและการลงทุน
8. นายวรพงษ์ วิวัฒน์วานิช	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานธุรกิจในประเทศ
9. นายธนญ ตันติสุนทร	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกิจการองค์กร
10. นายไอฟาร ศรีวิภูฏา	ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายบัญชี

3. เลขาธิการบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติแต่งตั้งให้นางสาวฉัตรตะวัน ไชยะกุล เป็นเลขาธิการบริษัทฯ มีหน้าที่จัดทำและเก็บรักษาเอกสารของบริษัทฯ ตามที่กฎหมายกำหนด เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร ให้คำแนะนำเกี่ยวกับข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่คณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารควรรับทราบ จัดอบรมและปฐมนิเทศแก่กรรมการที่ได้รับแต่งตั้งใหม่ ดูแล และประสานงานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ข้อกำหนด และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจและจริยธรรมธุรกิจ และดำเนินการอื่น ๆ ตามที่ พ.ร.บ. หลักทรัพย์ และคณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

4. คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

4.1 คำตอบแทนกรรมการ

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายค่าตอบแทนกรรมการในระดับที่เหมาะสมกับขอบเขตภาระหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการในแต่ละตำแหน่ง และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยเปรียบเทียบอ้างอิงทั้งจากบริษัทจดทะเบียนที่มีขนาดธุรกิจใกล้เคียงกัน และในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน ระดับรายได้ ระดับมูลค่าหลักทรัพย์ตามราคาตลาด ในช่วงเวลาเดียวกัน และในส่วนของโบนัสสำหรับผลการดำเนินงานประจำปีนั้น จะมีการพิจารณาตามความเหมาะสมจากผลประกอบการของบริษัทฯ ในปีนั้น ๆ และจัดสรรให้กรรมการแต่ละท่านตามระยะเวลาที่ดำรงตำแหน่ง

(1) คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 ซึ่งประชุมเมื่อวันที่ 8 เมษายน 2563 ได้มีมติกำหนดค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัทฯ และค่าตอบแทนของคณะกรรมการชุดย่อยประจำปี 2563 ในรูปแบบค่าตอบแทนรายเดือน โดยไม่มีเบี้ยประชุม และโบนัสสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2562 ดังนี้

องค์ประกอบค่าตอบแทน	ประธาน	กรรมการ
ก. ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท/เดือน)		
• คณะกรรมการบริษัทฯ	100,000	65,000
• คณะกรรมการตรวจสอบ	30,000	20,000
• คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	20,000	15,000
ข. โบนัสสำหรับผลการดำเนินงานปี 2562 (บาท/ปี)	1,500,000	1,200,000
ค. สิทธิประโยชน์อื่น		- ไม่มี -

หมายเหตุ บริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนและโบนัสเฉพาะกรรมการที่ไม่มีส่วนร่วมในการบริหารเท่านั้น

ตารางต่อไปนี้จะแสดงค่าตอบแทนกรรมการและกรรมการชุดย่อยที่เป็นตัวเงินสำหรับรอบปีบัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายชื่อ	ค่าตอบแทนกรรมการ ข้อมูลระหว่างวันที่ 1 มกราคม – 31 ธันวาคม 2563				รวม
	ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท)			โบนัส (บาท/ปี)	
	กรรมการ บริษัทฯ	กรรมการ ตรวจสอบ	กรรมการด้านความยั่งยืน และบริหารความเสี่ยง		
1. นายวิเศษ จูภิบาล	1,200,000	-	-	1,500,000	2,700,000
2. นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา	780,000	360,000	-	1,200,000	2,340,000
3. นายสมหมาย ภาณี	780,000	240,000	220,000	1,200,000	2,440,000
4. ดร.รวิพร คูหิรัญ	780,000	240,000	-	1,200,000	2,220,000
5. นายวินิจ แดงน้อย	780,000	240,000	-	1,200,000	2,220,000
6. นายสันติ บุญประคับ	780,000	-	165,000	1,200,000	2,145,000
7. นายสาริษฐ์ รัตนาวะดี	-	-	-	-	-
8. นางพรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์	-	-	-	-	-
9. นายบุญชัย ธีราติ	-	-	-	-	-
10. นางสาวยุพาพิน วังวิวัฒน์	-	-	-	-	-
11. นางโชติกุล สุขภิรมย์เกษม	-	-	-	-	-

(2) ค่าตอบแทนอื่น

- ไม่มี -

4.2 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

บริษัทฯ มีนโยบายกำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารโดยจัดให้มีการเปรียบเทียบค่าตอบแทนของบริษัทฯ กับบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมเดียวกันอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ค่าตอบแทนอยู่ในระดับที่สามารถแข่งขันกับบริษัทอื่นได้ รวมทั้งกำหนดให้มีอัตราค่าตอบแทนที่สอดคล้องกับผลการดำเนินงานในแต่ละปีของบริษัทฯ เพื่อสร้างแรงจูงใจในการทำงานให้กับบริษัทฯ

(1) ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ข้อมูลสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารของบริษัทฯ โดยไม่รวมถึงผู้จัดการฝ่ายบัญชีหรือการเงิน ในรูปแบบของเงินเดือน โบนัสประจำปี และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เป็นจำนวนประมาณ 192.6 ล้านบาท

(2) ค่าตอบแทนอื่น

บริษัทฯ จัดให้มีประกันสุขภาพ ประกันชีวิต ประกันอุบัติเหตุ การตรวจสุขภาพประจำปี และสวัสดิการเกี่ยวกับเงินช่วยเหลือพนักงานตามนโยบายบริษัทฯ

5. บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บุคคลที่บริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักเป็นดังนี้

รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร	ชื่อย่อบริษัท	รายชื่อบริษัท																
		นางพรทิพา ชินเวงกิจวานิชย์	นายบุญชัย ภิราดี	น.ส. ยุพาพิน วัชรวัฒน์	นายรัฐพล ชื่นสมจิตต์	นายจรรพงษ์ วัฒนเอวณิช	นายจักรกักร อางละกะ	น.ส. ธีรศัพิตา เดวิงพศุภม์	นายธนญ ตันติสุขบุร	นายประเสริฐ ภิราดี	น.ส. อำนวยพร ประกอบเพ็ทแก้ว	น.ส. จารุพรรณ จิตต์เลิศ	น.ส. กนิษฐารีย์ พงษ์รัตน์ธนาเดช	น.ส. นกัสมปิ่นขวัญ อภิเทศสรักกันท์	น.ส. ญาณีศา วัฒนคำนวน	นายศุภา เจริญโอบุสสุ	Mr. Pham Quang Tho	Mr. Nguyen Van Hong
1. กลุ่มธุรกิจไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ																		
กลุ่มบริษัท อินดิเพนเดนท เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด																		
บริษัท อินดิเพนเดนท เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ⁽¹⁾	IPD		/	/	/					/								
บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด ⁽²⁾	GSRC		○	/	/					/								
บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ⁽²⁾	GPD		○	/	/					/								
กลุ่มบริษัทกัลฟ์ เอ็มพี จำกัด																		
บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด ⁽¹⁾	GMP	○	/	/						/	/							
บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด	GVTP	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด	GTS1	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด	GTS2	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	GTS3	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด	GTS4	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด	GNLL2	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด	GNC	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด	GNPM	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี1 จำกัด	GNRV1	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี2 จำกัด	GNRV2	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด	GBL	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด	GBP	○,Δ	//	/,//	//	/,//	/			/	/							

รายชื่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร	ชื่อย่อบริษัท	รายชื่อกรรมการและผู้บริหาร															
			นางพรทิพา ชินเขตกิจวานิชย์	นายบุญชัย ภิราตี	น.ส. ยุพาพิน วัจวิวัฒน์	นายรัฐพล ชื่นสมจิตต์	นายอรรถพงษ์ วิวัฒน์วานิช	นายจักรภัทร อจาละกะ	น.ส. ธงศัพิตา เดวิชพิศุจน์	นายธนญ ตันติสุนทร	นายประเสริฐ ภิราตี	น.ส. อำนวยพร ประกอบพุก้า	น.ส. จารุพรรณ จิตต์เลิศ	น.ส. ณัชชาธิ์ พงษ์รัตน์เนมาตช	น.ส. นกัสปวันจัญ อภิทศสุรทัศน์ท์	น.ส. ญาณิศา วัฒนคำณวณ	นายทศพล เจริญโนธรรม	Mr. Pham Quang Tho
2. กลุ่มธุรกิจพลังงานหมุนเวียน																		
บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด	GCG	Δ	//	//	//	○, //					/				/	/		
กลุ่มบริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด																		
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด ⁽¹⁾	Gulf Solar	○		/	/	/				/	/							
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด	Gulf Solar BV	○, Δ	//	/, //	//	/, //	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด	Gulf Solar KKS	○, Δ	//	/, //	//	/, //	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด	Gulf Solar TS1	○, Δ	//	/, //	//	/, //	/			/	/							
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด	Gulf Solar TS2	○, Δ	//	/, //	//	/, //	/			/	/							
Gulf Tay Ninh1 Joint Stock Company	GTN1									○		/	//			//	//	
Gulf Tay Ninh2 Joint Stock Company	GTN2									○		/	//			//	//	
Mekong Wind Power Joint Stock Company ⁽²⁾	Mekong									○		/	/					
บริษัท กัลฟ์1 จำกัด ⁽²⁾	Gulf1	○			/	/				/								

สัญลักษณ์ ○ = ประธานกรรมการ / = กรรมการ Δ = กรรมการผู้จัดการ // = ผู้บริหาร

⁽¹⁾ เป็นบริษัทที่ถือหุ้นในบริษัทอื่น และไม่มีการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าเป็นของตัวเอง จึงไม่มีการกำหนดโครงสร้างองค์กร

⁽²⁾ เป็นบริษัทที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง/เตรียมการก่อสร้าง หรืออยู่ระหว่างพัฒนาโครงการ จึงยังไม่มีการกำหนดโครงสร้างองค์กร

6. บุคลากรของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก

6.1 จำนวนบุคลากร

สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก มีจำนวนบุคลากรทั้งหมดเท่ากับ 883 คน โดยพนักงานของบริษัทย่อยจะแสดงรวมอยู่ในสายงานปฏิบัติการโรงไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

สายงาน	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 (คน)	สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 (คน)
บริหารและเลขานุการ	44	43
พัฒนาธุรกิจและโครงการ	119	81
การเงินและบัญชี	78	75
ปฏิบัติการโรงไฟฟ้า	519	494
ทรัพยากรบุคคล	18	20
เทคโนโลยีและสารสนเทศ	18	17
กฎหมายองค์กร	12	12
กิจการองค์กร	75	90
รวม	883	832

6.2 ค่าตอบแทนพนักงาน

บริษัทฯ มีนโยบายกำหนดค่าตอบแทนของพนักงานโดยพิจารณาถึงความเหมาะสมต่อหน้าที่ความรับผิดชอบ ความรู้ความสามารถ ผลการปฏิบัติงาน และความเป็นธรรม โดยบริษัทฯ จัดให้มีการทบทวนโครงสร้างค่าตอบแทนของพนักงานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจและการแข่งขันทางธุรกิจ รวมทั้งมีการเปรียบเทียบกับบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมเดียวกัน เพื่อให้ค่าตอบแทนของพนักงานอยู่ในระดับที่สามารถแข่งขันกับบริษัทอื่นได้ รวมถึงกำหนดให้มีองค์ประกอบของค่าตอบแทนที่สร้างขวัญและกำลังใจที่สอดคล้องกับผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว เพื่อเป็นแรงจูงใจให้พนักงานอยู่กับบริษัทฯ ต่อไป โดยค่าตอบแทนที่สอดคล้องกับผลการดำเนินงานในระยะสั้น คือ เงินโบนัส ซึ่งเชื่อมโยงกับผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และผลการปฏิบัติงานของพนักงาน และระยะยาว คือ กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งเป็นสวัสดิการที่เป็นหลักประกันทางการเงินให้แก่พนักงาน

สำหรับค่าตอบแทนที่สอดคล้องกับผลการดำเนินงานในระยะสั้น บริษัทฯ จะกำหนดเป้าหมายการทำงานที่ชัดเจนร่วมกับพนักงาน โดยมีดัชนีชี้วัดความสำเร็จ (Key Performance Indicators: KPIs) ในการพิจารณาจ่ายค่าตอบแทนพิเศษประจำปี (โบนัส) อันได้แก่ (1) ผลประเมินตามตัวชี้วัดผลการดำเนินงานระดับองค์กรในภาพรวม (Corporate KPIs) ซึ่งครอบคลุมผลการดำเนินงานในส่วนรายได้และผลกำไรของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ ในแต่ละปี (2) ตัวชี้วัดสมรรถนะหลัก หรือพฤติกรรมหลัก (Core Competency) และ (3) ตัวชี้วัดสมรรถนะเฉพาะสายงาน หรือพฤติกรรมในการปฏิบัติงาน (Functional Competency) โดยบริษัทฯ มีการเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับคู่มือการประเมินผลและอนุมัติผลการปฏิบัติงาน รวมถึงข้อมูลสวัสดิการและสิทธิประโยชน์ต่าง ๆ ให้พนักงานทุกคนรับทราบสิทธิของตนผ่านทางอีเมลและระบบ Intranet ของบริษัทฯ

สำหรับรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักจ่ายค่าตอบแทนให้แก่พนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) เป็นจำนวนประมาณ 1,232.8 ล้านบาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปของเงินเดือน โบนัส และค่าตอบแทนอื่น ๆ เช่น ค่าทำงานล่วงเวลา ค่าทำงานกะ ค่าเลี้ยงชีพ ค่าอยู่เวรประจำการ เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และเงินได้ประจำอื่น ๆ ของพนักงาน เป็นต้น

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังจัดให้มีสวัสดิการอื่น ๆ เพิ่มเติม อาทิ ประกันสุขภาพและการรักษาพยาบาลสำหรับพนักงาน รวมถึงคู่สมรสและบุตร ประกันชีวิต ประกันอุบัติเหตุ ประกันการทุพพลภาพ การตรวจสุขภาพประจำปี การดูแลรักษาทางทันตกรรม การจัดให้มีการฉีดวัคซีนป้องกันไข้หวัดใหญ่ สวัสดิการเงินกู้ยืม รวมทั้งสวัสดิการเกี่ยวกับเงินช่วยเหลือพนักงานตามนโยบายบริษัทฯ เป็นต้น ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการทบทวนและปรับปรุงสวัสดิการต่าง ๆ ให้มีความเหมาะสมกับสภาพการณ์และความเป็นอยู่ของพนักงานอยู่เสมอ

6.3 นโยบายพัฒนาบุคลากร

บริษัทฯ สนับสนุนและให้ความสำคัญกับการพัฒนาความรู้ความสามารถของบุคลากร โดยมีการพัฒนาอย่างเป็นระบบทั่วทั้งองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีการกำหนดนโยบาย กลยุทธ์ของการพัฒนาศักยภาพของบุคลากรให้สอดคล้องกับทิศทางและการเติบโตขององค์กร ในการขับเคลื่อนการพัฒนาอย่างเป็นระบบ บริษัทฯ กำหนดให้พนักงานจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan: IDP) ประจำปี กำหนดให้มีกระบวนการติดตามการพัฒนาตามแผนดังกล่าวอย่างสม่ำเสมอ ส่งเสริมแนวทางการทำงานร่วมกันระหว่างพนักงานและผู้บังคับบัญชา ให้เกิดเป็นรูปแบบการทำงานร่วมกันที่เรียกว่า Coaching Culture ซึ่งเชื่อว่าจะเป็นส่วนสำคัญที่ช่วยให้อุตสาหกรรมบรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้

ในการพัฒนาความรู้ความสามารถ บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการพัฒนาบุคลากรในทุกกลุ่ม ประกอบด้วย กรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงาน เพื่อให้บุคลากรทุกคนปฏิบัติหน้าที่เป็นไปตามมาตรฐานการปฏิบัติที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน บริษัทฯ จึงได้กำหนดแนวทางพัฒนาบุคลากร ออกเป็น 3 หมวด ดังนี้

1. การพัฒนากรรมการบริษัทฯ

- (1) บริษัทฯ จัดให้กรรมการเข้าอบรมหลักสูตรที่ส่งเสริมการพัฒนาศักยภาพในการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อเป็นการพัฒนา สนับสนุน และส่งเสริมการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
- (2) บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลการเข้ารับการพัฒนาและฝึกอบรมของกรรมการในปีที่ผ่านมา
- (3) บริษัทฯ ส่งเสริมและสนับสนุนให้กรรมการได้รับการอบรมและเสริมสร้างความรู้อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของคณะกรรมการ เพื่อให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้น
- (4) บริษัทฯ ส่งเสริมและสนับสนุนให้กรรมการได้รับการเพิ่มพูนความรู้เกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของคณะกรรมการ
- (5) บริษัทฯ จัดให้มีการปฐมนิเทศกรรมการใหม่ และจัดทำเอกสารปฐมนิเทศและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่เพื่อส่งมอบให้กรรมการใหม่ ตลอดจนจัดให้มีการแนะนำลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ให้แก่กรรมการใหม่อีกด้วย

ทั้งนี้ ในปี 2563 มีกรรมการเข้าร่วมสัมมนาและเข้าอบรมหลักสูตรต่าง ๆ ดังนี้

ชื่อ - สกุล	ตำแหน่ง	หลักสูตรที่อบรมปี 2562
นางสาวยุพาพิน วัชวิวัฒน์	กรรมการ / กรรมการด้านความยั่งยืน และบริหารความเสี่ยง / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ด้านการเงิน	<ul style="list-style-type: none"> • หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCOT) มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย • TLCA CFO Professional Development Program (TLCA CFO CPD) ครั้งที่ 5/2020 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย • หลักสูตร CFO Refresher Course รุ่นที่ 1 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

2. การพัฒนาผู้บริหาร

- (1) บริษัทฯ กำหนดให้มีสมรรถนะสำหรับผู้บริหาร (Managerial Competency) เพื่อใช้เป็นพื้นฐานในการพัฒนาผู้บริหารให้มีทักษะ ความรู้ ความสามารถในการทำงานให้ประสบความสำเร็จ
- (2) บริษัทฯ จัดให้มีหลักสูตรการฝึกอบรมและแนวทางการพัฒนาอื่น ๆ ที่เหมาะสมและสอดคล้องกับสมรรถนะสำหรับผู้บริหารให้กับผู้บริหารของบริษัทฯ
- (3) บริษัทฯ จัดให้มีการปฐมนิเทศผู้บริหารที่เข้าดำรงตำแหน่งใหม่ เพื่อสนับสนุนให้ผู้บริหารสามารถปรับตัวเข้ากับบทบาท ความรับผิดชอบ และความคาดหวังของตำแหน่งใหม่ได้อย่างเหมาะสม
- (4) บริษัทฯ ส่งเสริมให้ผู้บริหารแบ่งปันประสบการณ์ในการทำงานแก่ผู้บริหารและพนักงานในบริษัทฯ เพื่อสร้างบรรยากาศในการเรียนรู้และการพัฒนาภายในองค์กร

3. การพัฒนาพนักงาน

- (1) บริษัทฯ กำหนดให้มีสมรรถนะเฉพาะสายงาน (Functional Competency) สำหรับพนักงานในแต่ละบทบาทงาน เพื่อใช้เป็นพื้นฐานในการพัฒนาพนักงานให้มีทักษะ ความรู้ ความสามารถในการทำงานให้ประสบความสำเร็จ เช่น หลักสูตรการนำเสนองานอย่างมืออาชีพ เป็นต้น
- (2) บริษัทฯ จัดให้มีแนวทางการพัฒนาพนักงานระดับหัวหน้างานให้เหมาะสมและสอดคล้องกับสมรรถนะด้านภาวะผู้นำ (Managerial Competency) ที่กำหนดไว้ เช่น หลักสูตรการสร้างภาวะผู้นำ การเป็นโค้ชที่ดี และการบริหารบุคคล สำหรับหัวหน้างาน เป็นต้น
- (3) บริษัทฯ จัดให้มีการปฐมนิเทศพนักงานใหม่ เพื่อให้พนักงานใหม่มีความเข้าใจในวิสัยทัศน์ ค่านิยม จรรยาบรรณ และจรรยาบรรณธุรกิจ นโยบาย และทิศทางในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
- (4) บริษัทฯ กำหนดให้พนักงานจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan: IDP) ประจำปี และกำหนดให้มีการติดตามการติดตามการพัฒนาตามแผนดังกล่าวอย่างสม่ำเสมอ

โดยในการพัฒนาบุคลากรนั้น บริษัทฯ ได้จัดให้มีการอบรมหลักสูตรต่าง ๆ โดยแบ่งเป็นหัวข้อดังต่อไปนี้

- การพัฒนาบุคลากรด้านการเตรียมความพร้อมในยุคแห่งการเปลี่ยนแปลง (Talent Development Through Transformation) มุ่งพัฒนาทักษะใหม่ ๆ และเพิ่มพูนทักษะเดิม (Reskill & Upskill) รวมถึงปรับเปลี่ยนวิธีการทำงานผ่านทักษะและองค์ความรู้ใหม่ ๆ ควบคู่กับการใช้เทคโนโลยีให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ให้กับพนักงานที่มีศักยภาพสูงและมีผลงานโดดเด่น ให้มีความรู้ความสามารถทันต่อการเติบโตขององค์กร
- การพัฒนาบุคลากรในด้านการพัฒนาสายอาชีพและการเป็นผู้นำ (Professional & Leadership Development) ของพนักงานให้มีความรู้ความสามารถเหมาะสมกับตำแหน่งงานปัจจุบัน รวมถึงมีภาวะผู้นำเพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับอนาคต ผ่านการเรียนรู้แบบการทำโปรเจกต์ (Project-Based Learning) หลักสูตรในกลุ่มนี้ ได้แก่ Business Intelligence, Leadership Excellence Program, Mini MBA, และหลักสูตรเฉพาะตามสายงาน (Functional Program) เป็นต้น
- การจัดรับและพัฒนาพนักงานเพื่อเตรียมพร้อมสำหรับอนาคต (New Graduate Associate Program) บริษัทฯ ได้เตรียมการสรรหาบุคลากรรุ่นใหม่ที่มีศักยภาพและมีทัศนคติที่สอดคล้องกับค่านิยมขององค์กร จึงได้ออกแบบแผนการพัฒนาพนักงานใหม่ที่เพิ่งจบการศึกษาภายใต้โครงการ Graduate Associate Program ผ่านการเรียนรู้ด้วยรูปแบบการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ (Experiential Learning) จากผู้มีประสบการณ์ต่าง ๆ ภายในองค์กร เช่น หลักสูตรความรู้เกี่ยวกับธุรกิจ (Industry Knowledge) พื้นฐานความรู้เกี่ยวกับการเงิน (Basic Finance) ความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับสัญญาและกฎหมาย (Basic Laws) เป็นต้น
- การพัฒนาและดูแลพนักงานใหม่ (Onboarding Program) บริษัทฯ จัดให้มีการปฐมนิเทศพนักงานใหม่ทุกคน เพื่อให้มีความเข้าใจในวิสัยทัศน์ ค่านิยม จรรยาบรรณและจรรยาบรรณธุรกิจ นโยบายและทิศทางในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และโครงการดูแลพนักงานใหม่โดยระบบพี่เลี้ยง (Buddy System)

- การพัฒนาบุคลากรในด้านการกำกับดูแลตามมาตรฐาน (Compliance Training) นอกจากการจัดให้มีการฝึกอบรมพัฒนาความรู้ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับสายงานแล้ว บริษัทฯ ยังเห็นถึงความสำคัญของการดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลด้วยความโปร่งใสและเป็นธรรม โดยจัดให้มีการสร้างเสริมความรู้เกี่ยวกับแนวทางปฏิบัติตามกฎระเบียบ กฎข้อบังคับ หรือมาตรฐานของบริษัทฯ ผ่านระบบการเรียนรู้ด้วยตนเอง e-Learning ประกอบด้วย
 - หลักปฏิบัติด้านจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ (e-Learning: 2020 Code of Conduct) ซึ่งมีเนื้อหาครอบคลุมถึงแนวปฏิบัติในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นเรื่องการเรียกรับ หรือจ่ายผลประโยชน์ใดๆ อันเป็นการทุจริตคอร์รัปชัน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เป็นต้น
 - การใช้งานระบบเทคโนโลยีให้ปลอดภัย (Cyber Security Awareness)
 - ข้อปฏิบัติในการใช้สื่อโซเชียลมีเดีย (Social Media & Social Networking)
 - ความรู้ที่เกี่ยวข้องกับพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 (PDPA – Personal Data Protection Act) โดยกำหนดให้พนักงานทุกคนต้องเรียนรู้ผ่านหลักสูตร รวมทั้งทำแบบทดสอบ เพื่อให้มั่นใจว่าพนักงานทุกคนได้รับทราบและเข้าใจนโยบายสำคัญของบริษัทฯ อย่างแท้จริง อีกทั้งมีการกำหนดให้ทำการอบรมเพื่ออัปเดตความรู้เป็นประจำต่อเนื่องทุกปี
- การพัฒนาบุคลากรในด้านสิ่งแวดล้อม (Environment, Health & Safety Training) บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และสุขภาพของพนักงาน จึงกำหนดหลักสูตรบังคับให้พนักงานที่ปฏิบัติงาน ณ โรงไฟฟ้าทุกคนต้องได้รับการอบรมด้วยจำนวนชั่วโมงการอบรมทางด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยรวม 138 ชั่วโมงต่อปี เช่น หลักสูตร Technical Fire Fighting หลักสูตร Work Permit and Management of Change Training หลักสูตร Hazard and Operability (HAZOP) Analysis/Study หลักสูตร Forklift Safety เป็นต้น

ภาพรวมของการพัฒนาพนักงาน ปี 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักมีการจัดฝึกอบรมภายในให้กับพนักงานคิดเป็นจำนวนวันอบรม 5,710 วัน หรือ 34,265.5 ชั่วโมงอบรม หรือคิดเฉลี่ย 5.9 ชั่วโมงต่อคนต่อปี

7. การจัดการความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความขัดแย้งทางผลประโยชน์จากการที่ผลประโยชน์ของบุคลากรของบริษัทฯ และผู้ที่เกี่ยวข้องอันได้แก่ คณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร พนักงานประจำ พนักงานชั่วคราว และพนักงานสัญญาจ้างของบริษัทฯ อาจขัดแย้งกับผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ ลูกค้า หรือคู่ค้าของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ เพื่อให้การป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ บริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายความขัดแย้งทางผลประโยชน์เพื่อเป็นแนวทางให้แก่บุคลากรของบริษัทฯ ปฏิบัติตาม โดยสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

- (1) บุคลากรของบริษัทฯ จะต้องตัดสินใจทางธุรกิจโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทฯ มากกว่าผลประโยชน์ส่วนตน
- (2) บุคลากรของบริษัทฯ ที่มีส่วนได้ส่วนเสียในการประชุมในวาระหนึ่งวาระใด จะต้องงดออกเสียงลงคะแนน หรือไม่เข้าร่วมการประชุมในวาระที่พิจารณาเรื่องที่ตนมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และไม่นำข้อมูลใดที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไปใช้
- (3) บุคลากรของบริษัทฯ จะต้องจัดทำเอกสารรายงานเปิดเผยการมีส่วนได้เสียของตนทั้งโดยตรงและโดยอ้อม รวมทั้งรายงานตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด
- (4) กรรมการของบริษัทฯ จะต้องไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ หรือ เข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญ หรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดชอบในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนมีมติแต่งตั้ง
- (5) บุคลากรของบริษัทฯ จะต้องไม่แสวงหาผลประโยชน์จากข้อมูลภายในที่ได้รับรู้ขึ้นเนื่องมาจากตำแหน่งหน้าที่และความรับผิดชอบ
- (6) บุคลากรของบริษัทฯ จะต้องไม่รับตำแหน่งในหน่วยงานภายนอกหรือองค์กรไม่แสวงหากำไร เว้นแต่จะแจ้งหรือได้รับอนุญาตจากผู้มีอำนาจตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด
- (7) บุคลากรของบริษัทฯ จะต้องไม่เข้าไปมีบทบาทในการตัดสินใจเกี่ยวกับการรับบุคลากรใหม่ที่เป็นผู้เกี่ยวข้องกับตนเอง เพื่อให้การพิจารณารับบุคลากรเป็นไปอย่างโปร่งใส เป็นธรรมต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องอย่างเดียวกัน
- (8) การพิจารณาการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯ จะใช้เกณฑ์ราคาและข้อตกลงทางการค้าเช่นเดียวกับที่ใช้กับลูกค้าทั่วไปส่วนรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน จะต้องเป็นไปด้วยความจำเป็นสมเหตุสมผล และต้องมีข้อตกลงและเงื่อนไขที่เป็นธรรม ก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ
- (9) ในกรณีที่เข้าข่ายเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกัน ภายใต้ประกาศที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ คณะกรรมการกำกับตลาดทุนและ ก.ล.ต. ให้บุคลากรของบริษัทฯ ดังกล่าวมีหน้าที่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังกล่าวอย่างเคร่งครัด

การกำกับดูแลกิจการ

1. นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัท ยึดมั่นและให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยถือเป็นส่วนสำคัญในการบริหารจัดการของบริษัทฯ ในครั้งนี้ คณะกรรมการบริษัท คณะผู้บริหาร และพนักงานคำนึงถึงบทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบของตนเพื่อก่อให้เกิดการบริหารจัดการที่มีระบบ โปร่งใส และมีประสิทธิภาพ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของกิจการ และสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย

ในปี 2563 บริษัทฯ ได้รับผลการประเมินจาก “โครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน ประจำปี 2563” จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) โดยมีผลคะแนนอยู่ในระดับ “4 ดาว” หรืออยู่ในเกณฑ์ “ดีมาก” และได้รับการคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน หรือ “Thailand Sustainability Investment (THSI)” ประจำปี 2563 ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 ซึ่งสะท้อนให้เห็นว่าบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญและมีการดำเนินงานด้าน Environmental Social และ Governance (ESG) ในกระบวนการทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง ซึ่งจากที่กล่าวมาข้างต้นแสดงให้เห็นว่าบริษัทฯ ได้ขับเคลื่อนการดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับด้านธรรมาภิบาลเพื่อให้บริษัทฯ เติบโตอย่างมีเสถียรภาพและยั่งยืน

สำหรับปี 2563 บริษัทฯ มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยยึดแนวทางหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์ฯ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2560 ของสำนักงาน ก.ล.ต. ซึ่งแบ่งออกเป็น 5 หมวด ดังนี้

1.1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทฯ มีหน้าที่รับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการสนับสนุน ส่งเสริม และอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกราย โดยได้รับสิทธิพื้นฐานต่าง ๆ ของผู้ถือหุ้นด้วยวิธีการและมาตรฐานอันเป็นที่ยอมรับเชื่อถือได้ โปร่งใส และเป็นธรรม โดยให้สิทธิในการได้รับการปฏิบัติที่เท่าเทียมกันแก่ผู้ถือหุ้นในการซื้อ ขาย หรือโอนหุ้น การได้รับส่วนแบ่งผลกำไรจากบริษัทฯ การเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น การได้รับข่าวสารข้อมูลของกิจการอย่างเพียงพอ การแสดงความคิดเห็นในที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเป็นทางการ และการมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัทฯ การแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ

การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และเรื่องที่มีผลกระทบต่อบริษัทฯ เช่น การจัดสรรเงินปันผล การกำหนดหรือการแก้ไข ข้อบังคับและหนังสือบริคณห์สนธิ การลดทุนหรือเพิ่มทุน และการอนุมัติรายการพิเศษ เป็นต้น โดยกำหนดให้ผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิออกเสียงตามจำนวนหุ้นที่ถืออยู่ แต่ละหุ้นมีสิทธิออกเสียงหนึ่งเสียง

นอกจากสิทธิดังกล่าวข้างต้นนี้แล้ว บริษัทฯ หรือ คณะกรรมการบริษัทฯ ที่ดำเนินการในนามของบริษัทฯ ต้องตระหนักและให้ความสำคัญถึงสิทธิของผู้ถือหุ้นไม่กระทำการใด ๆ อันเป็นการละเมิดหรือลิดรอนสิทธิของผู้ถือหุ้น โดยกำหนดแนวนโยบายในการสนับสนุน ส่งเสริม และอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

(ก) การประชุมผู้ถือหุ้น

(1) บริษัทฯ จะดำเนินการเปิดเผยนโยบายในการสนับสนุนและส่งเสริมผู้ถือหุ้นทุกกลุ่มให้เข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น

(2) บริษัทฯ จะดูแลให้มีการให้ข้อมูลวัน เวลา สถานที่ และวาระการประชุม โดยมีค่าใช้จ่ายและเหตุผลประกอบตามวาระหรือมติที่ขอตามที่ระบุไว้ในหนังสือเชิญประชุมหรือในเอกสารแนบวาระการประชุมและจะละเว้นจากการกระทำใด ๆ ที่เป็นการจำกัดโอกาสของผู้ถือหุ้นในการศึกษาสารสนเทศของบริษัทฯ

(3) บริษัทฯ จะสนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออกเสียงอย่างเต็มที่ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมได้ด้วยตนเอง บริษัทฯ เปิดโอกาสให้สามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใด ๆ เข้าร่วมประชุมแทนตนได้

(4) บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามเพื่อสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับการประชุมแต่ละครั้ง หรือข้อมูลอื่น ๆ ของบริษัทฯ ผ่านอีเมล cs@gulf.co.th หรือตามที่อยู่ของบริษัทฯ ตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด

(5) บริษัทฯ จะสนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นใช้หนังสือมอบฉันทะในรูปแบบที่ผู้ถือหุ้นสามารถกำหนดทิศทาง การลงคะแนนเสียงได้ และเสนอชื่อกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คนเป็นทางเลือกในการมอบฉันทะของผู้ถือหุ้น

(ข) การดำเนินการในวันประชุมผู้ถือหุ้น

(1) บริษัทฯ จะสนับสนุนให้ส่งเสริมให้นำเทคโนโลยี เช่น บาร์โค้ด บัตรลงคะแนน หรืออื่นๆ มาใช้กับการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งการลงทะเบียนผู้ถือหุ้นการนับคะแนนและแสดงผล เพื่อให้การดำเนินการประชุมสามารถกระทำได้รวดเร็ว ถูกต้องแม่นยำ โปร่งใส และตรวจสอบได้ โดยจะจัดให้มีการเปิดเผยผลการลงคะแนนไว้ในรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น พร้อมทั้งคะแนนเสียงที่เห็นด้วยไม่เห็นด้วย และการงดออกเสียงในแต่ละวาระที่มีการลงคะแนนเสียง ในกรณีที่มีการประชุมประกอบไปด้วยรายการที่ต้องมีการลงคะแนนเสียง บริษัทฯ จะดำเนินการให้มีการลงมติแต่ละรายการในวาระนั้นๆ ที่ละรายการเพื่อให้เกิดความโปร่งใส

ทั้งนี้ ในการประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงลำดับระเบียบวาระการประชุมหรือเพิ่มเติมวาระการประชุม รวมทั้งไม่มีการขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นนอกเหนือจากที่ระบุไว้ในหนังสือนัดประชุม

(2) บริษัทฯ จะสนับสนุนให้กรรมการทุกคนเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น โดยผู้ถือหุ้นสามารถซักถามประเด็นคณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ และกรรมการทุกคนในเรื่องที่เกี่ยวข้องได้ตามความเหมาะสม

(3) บริษัทฯ จะจัดให้มีบุคคลที่เป็นอิสระเป็นสักขีพยานในการนับคะแนนเสียง หรือเป็นผู้นับหรือตรวจสอบคะแนนเสียงในการประชุม เช่น ผู้ตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ หรือที่ปรึกษากฎหมายและเปิดเผยผลการนับหรือตรวจสอบคะแนนเสียงดังกล่าวให้ที่ประชุมทราบพร้อมบันทึกไว้ในรายงานการประชุมด้วย

(4) บริษัทฯ จะจัดการประชุมให้เหมาะสมและส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นมีโอกาสในการแสดงความคิดเห็นและตั้งคำถามต่อที่ประชุมในเรื่องที่เกี่ยวกับบริษัทฯ ได้

(ค) การจัดทำรายงานการประชุม และการเปิดเผยมติการประชุมผู้ถือหุ้น

(1) รายงานการประชุมผู้ถือหุ้นจะบันทึกการชี้แจงขั้นตอนการลงคะแนนเสียงและวิธีการแสดงผลคะแนนให้ที่ประชุมทราบก่อนดำเนินการประชุม รวมทั้งการเปิดโอกาสให้มีการซักถาม และจะบันทึกคำถามคำตอบประเด็นสำคัญผลการลงคะแนนเสียงในแต่ละวาระ รวมถึงจะมีการบันทึกการขอร้องกรรมการทั้งที่เข้าร่วมประชุมและลาประชุมด้วย

(2) บริษัทฯ จะเปิดเผยให้สาธารณชนทราบถึงผลการลงคะแนนเสียงในแต่ละวาระของการประชุมภายในวันทำการถัดไปผ่านระบบของตลาดหลักทรัพย์ฯ

(3) บริษัทฯ จะทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นให้แล้วเสร็จภายใน 14 วันนับแต่วันประชุม และส่งให้ตลาดหลักทรัพย์ฯ และ/หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายในระยะเวลาที่กำหนด และเผยแพร่ในเว็บไซต์ของบริษัทฯ ต่อไป

1.2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียม ทั้งที่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นส่วนน้อย นักลงทุนสถาบัน รวมทั้งผู้ถือหุ้นต่างชาติ เพื่อให้เกิดความโปร่งใสและเป็นธรรม

(ก) การให้ข้อมูลก่อนการประชุมผู้ถือหุ้น

(1) บริษัทฯ จะแจ้งกำหนดการประชุมพร้อมระเบียบวาระและความเห็นของคณะกรรมการต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ และเผยแพร่ผ่านเว็บไซต์ของบริษัทฯ อย่างน้อย 28 วัน ก่อนวันนัดประชุมผู้ถือหุ้น

(2) บริษัทฯ จะแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการประชุม ขั้นตอนการออกเสียงลงมติและสิทธิการออกเสียงลงคะแนนตามแต่ละประเภทของหุ้น

(3) บริษัทฯ จะทำหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ

(ข) การคุ้มครองสิทธิของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

(1) บริษัทฯ เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ มีสิทธิที่จะเสนอวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีโดยบริษัทฯ เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอวาระล่วงหน้าอย่างน้อย 3 เดือน ก่อนวันสิ้นสุดรอบบัญชี เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณา ก่อน โดยในกรณีที่วาระดังกล่าวได้รับการพิจารณาเห็นชอบให้บรรจุเข้าเป็นวาระการประชุม บริษัทฯ จะแจ้งในหนังสือนัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีเป็นวาระที่กำหนดโดยผู้ถือหุ้น ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทฯ ปฏิเสธให้บรรจุเข้าเป็นวาระประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีบริษัทฯ จะชี้แจงเหตุผลให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทราบ

(2) บริษัทฯ กำหนดหลักเกณฑ์การให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในคณะกรรมการบริษัทฯ โดยให้เสนอชื่อผ่านคณะกรรมการสรรหา (ถ้ามี) หรือคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นการล่วงหน้าในระยะเวลา 3 เดือนก่อนวันสิ้นสุดรอบบัญชี พร้อมข้อมูลประกอบการพิจารณาด้านคุณสมบัติและการให้ความยินยอมของผู้ได้รับการเสนอชื่อตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด

ทั้งนี้ ในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอวาระการประชุมและเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ ล่วงหน้าก่อนวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 ได้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563 โดยบริษัทฯ ได้เผยแพร่หลักเกณฑ์และวิธีการบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ พร้อมทั้งแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ อย่างไรก็ตาม ในช่วงเวลาดังกล่าวไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอวาระการประชุมและเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้ารับการเลือกตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ เป็นการล่วงหน้าแต่อย่างใด

(3) บริษัทฯ เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยได้สิทธิในการแต่งตั้งกรรมการรายคน ตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด

(4) บริษัทฯ จัดให้มีช่องทางแก่ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยให้สามารถเสนอแนะ แสดงความคิดเห็นหรือร้องเรียนมายังกรรมการอิสระผ่านอีเมล id@gulf.co.th ซึ่งกรรมการอิสระจะเป็นผู้พิจารณาดำเนินการให้เหมาะสมในแต่ละเรื่อง

(ค) การป้องกันการใช้ข้อมูลภายใน (Insider Trading)

(1) บริษัทฯ กำหนดแนวทางในการเก็บรักษาและป้องกันการใช้ข้อมูลภายในเป็นลายลักษณ์อักษร และแจ้งให้บุคคลที่เกี่ยวข้องถือปฏิบัติ

(2) บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการทุกคนและผู้บริหารที่มีหน้าที่รายงานการถือครองหลักทรัพย์ตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยจะมีการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวในรายงานประจำปี รวมทั้งรายงานการถือครองหลักทรัพย์ให้คณะกรรมการบริษัทฯ ทราบเป็นประจำทุกไตรมาส

(3) บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชี/การเงินที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ ต้องไม่มีการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ภายใน 14 วันก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปีต่อสาธารณชนและควรรออย่างน้อย 24 ชั่วโมงภายหลังจากเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว

โดยเลขานุการบริษัทฯ จะแจ้งช่วงระยะเวลาในการห้ามซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ (Blackout Period) เป็นการล่วงหน้าไปยังกรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชี/การเงินเป็นลายลักษณ์อักษรทางอีเมลหรือช่องทางอื่นที่เหมาะสมที่บุคคลดังกล่าวสามารถรับทราบข้อมูลได้

(ง) การมีส่วนได้เสียของกรรมการบริษัทฯ

(1) บริษัทฯ จะเปิดเผยโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อยไว้ในรายงานประจำปี

(2) บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารต้องรายงานการมีส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง โดยรายงานต่อเลขานุการบริษัทฯ และเลขานุการบริษัทฯ จะต้องนำส่งสำเนารายงานการมีส่วนได้เสียนี้ให้แก่ประธานกรรมการ และประธานกรรมการตรวจสอบทราบภายใน 7 วันทำการนับแต่วันที่ได้รับรายงาน

(3) บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการบริษัทฯ รายงานการมีส่วนได้เสียอย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระและบันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ

(4) บริษัทฯ กำหนดให้กรรมการบริษัทฯ ที่มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่อาจทำให้กรรมการรายดังกล่าวไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระ จะต้องงดออกเสียงลงคะแนน หรือไม่เข้าร่วมการประชุมในวาระที่พิจารณาเรื่องที่ตนมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และไม่นำข้อมูลใดที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ไปใช้

นอกจากนี้ ในกรณีที่บริษัทฯ จะมีการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯ จะดูแลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของ พ.ร.บ.หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศของสำนักงาน ก.ล.ต. และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ และในกรณีที่การทำรายการอยู่ในข่ายที่ต้องขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ จะมีการนำเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณาให้ความเห็นเพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ โดยในการพิจารณาทำรายการดังกล่าวกรรมการ ผู้มีส่วนได้เสียในวาระนั้นต้องไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจ และบริษัทฯ จะทำการแจ้งมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ และเว็บไซต์ของบริษัทฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับทราบข้อมูลอย่างทั่วถึง

1.3 บทบาทต่อผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจที่มีความโปร่งใส เป็นธรรม และคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย รวมทั้งส่งเสริมร่วมมือในการพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อมเพื่อความยั่งยืนในการทำธุรกิจ

(ก) การกำหนดนโยบายต่อผู้มีส่วนได้เสีย

(1) บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเป็นธรรมเท่าเทียม และคำนึงถึงสิทธิขั้นพื้นฐานของผู้ถือหุ้นแบ่งปันผลประโยชน์อย่างเป็นธรรมและสม่ำเสมอ มีความโปร่งใสในการบริหารจัดการและสามารถตรวจสอบได้ โดยมุ่งมั่นดำเนินธุรกิจให้มีผลประโยชน์ที่ดี สามารถสร้างผลกำไรให้เติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่องและมั่นคง

(2) บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยความเต็มใจ เต็มกำลังความสามารถ ด้วยความเสมอภาคเป็นธรรม และยึดมั่นในหลักจริยธรรมที่พึงมีโดยไม่เปิดเผยข้อมูลหรือความลับของลูกค้าและมุ่งมั่นรักษาสัมพันธ์ภาพที่ยั่งยืนกับลูกค้า

(3) บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อคู่ค้าตามกรอบการแข่งขันทางการค้าที่สุจริต โดยยึดถือการปฏิบัติตามสัญญา จรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ และคำนึงที่ไว้ให้กับคู่ค้าอย่างเคร่งครัด รวมทั้งสนับสนุนการสร้างเครือข่ายความร่วมมือ สร้างห่วงโซ่อุปทาน และห่วงโซ่คุณค่าเพื่อผลประโยชน์สูงสุดร่วมกัน โดยบริษัทฯ ได้มีการกำหนดกระบวนการคัดเลือกคู่ค้าและแนวปฏิบัติต่อคู่ค้าดังนี้

- บริษัทฯ จะคัดเลือกคู่ค้าอย่างมีระบบ โปร่งใส ตามระเบียบและวิธีการจัดซื้อจัดจ้างของบริษัทฯ โดยพิจารณาคัดเลือกคู่ค้าที่มีประวัติและสถานะการดำเนินธุรกิจที่ดี น่าเชื่อถือ โดยจะต้องไม่เป็นผู้ที่ถูกระบุชื่อไว้ในบัญชีรายชื่อผู้ละทิ้งงานของทางราชการ หรือเอกชนหรือของกลุ่มบริษัทฯ หรือมีปัญหาในคุณภาพการให้บริการของกลุ่มบริษัทฯ โดยจะต้องมีสถานประกอบการที่สามารถตรวจสอบได้

- บริษัทฯ จะคัดเลือกคู่ค้าที่มีประสบการณ์ความเชี่ยวชาญ หรือหนังสือรับรองผลงาน สามารถผลิตหรือจำหน่ายสินค้า หรือการให้บริการได้ตรงความต้องการทั้งในด้านคุณภาพ ราคา การบริการ และการส่งมอบ

- บริษัทฯ จะคัดเลือกคู่ค้าที่มีประวัติทางการเงินที่เชื่อถือได้ หรือสามารถวางหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารไว้เพื่อเป็นหลักประกันการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บริษัทฯ

- บริษัทฯ จะคัดเลือกคู่ค้าที่มีระบบบริหารงานที่น่าเชื่อถือ เช่น การได้รับรองมาตรฐาน ISO หรือมาตรฐานอื่นที่ยอมรับได้

- ในการปฏิบัติต่อคู่ค้านั้น บริษัทฯ กำหนดให้บุคลากรของบริษัทฯ จะต้องดำเนินการโดยยึดหลักผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และไม่คำนึงถึงผลประโยชน์ส่วนตนหรือพวกพ้อง

- บริษัทฯ จะไม่กระทำการใดอันเป็นการจำกัดการแข่งขันทางการค้า ซึ่งขัดต่อกฎหมาย

- บุคลากรของบริษัทฯ จะไม่เรียกรับ หรือจ่ายผลประโยชน์ใด ๆ ที่ไม่สุจริตในการค้ากับคู่ค้า

- บริษัทฯ จะไม่ทำธุรกิจกับคู่ค้าที่มีพฤติกรรมผิดกฎหมาย หรือขัดต่อความสงบเรียบร้อยและศีลธรรมอันดี

- บริษัทฯ จะจัดให้มีการทำสัญญากับคู่ค้าทุกประเภท อย่างถูกต้องตามกฎหมาย เสมอภาค เป็นธรรม และโปร่งใส

- บริษัทฯ จะจัดให้มีการชำระคืนเงินกู้พร้อมดอกเบี้ย ให้กับคู่ค้าทุกประเภทอย่างครบถ้วนและตรงตามเวลาที่ได้ตกลงกันได้

(4) บริษัทฯ จะปฏิบัติตนต่อคู่แข่งตามกรอบการแข่งขันทางการค้าที่สุจริต โดยยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความเป็นธรรมภายใต้กรอบของกฎหมายและจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ

(5) บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อชุมชนรอบสถานที่สถานประกอบการตั้งอยู่ด้วยความรับผิดชอบ โดยมุ่งเน้นที่จะส่งเสริมกิจกรรมเพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตของคนในชุมชน ทั้งด้านการศึกษา อาชีพศิลปะและเทคโนโลยี รวมทั้งช่วยเหลือบรรเทาสาธารณภัยต่าง ๆ เมื่อจำเป็น

(6) บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อเจ้าหนี้อย่างมีจริยธรรม เสมอภาค และเป็นธรรม โดยจะปฏิบัติตามสัญญา และข้อผูกพันต่าง ๆ ที่มีต่อเจ้าหนี้ของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด ไม่ว่าจะเป็นเรื่องวัตถุประสงค์การใช้เงิน การชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ย คุณภาพของธุรกรรมที่บริษัทฯ ค่าประกัน และเรื่องอื่นใดที่บริษัทฯ ได้ให้ข้อตกลงไว้กับเจ้าหนี้ โดยจะตั้งอยู่บนพื้นฐานของความเป็นธรรมต่อทั้งสองฝ่าย

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อการบริหารเงินทุน เพื่อรักษาความมั่นคงแข็งแกร่งทางการเงินเพื่อป้องกันมิให้บริษัทฯ ประสบปัญหาในการชำระหนี้คืนแก่เจ้าหนี้ อีกทั้งมีการบริหารสภาพคล่องเพื่อเตรียมความพร้อมในการชำระคืนหนี้ให้แก่เจ้าหนี้ตรงตามระยะเวลาที่กำหนด รวมทั้งมีการสื่อสารกับเจ้าหนี้ถึงสถานะของธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ โดยในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ บริษัทฯ จะรีบแจ้งให้เจ้าหนี้ทราบล่วงหน้า เพื่อพิจารณาหาแนวทางแก้ไขร่วมกัน

(7) บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อภาครัฐและหน่วยงานราชการต่าง ๆ อย่างมีความเป็นกลางทางการเมืองตามที่ได้กำหนดไว้ในจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจและนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

(8) บริษัทฯ จะปฏิบัติต่อพนักงานอย่างเป็นธรรม และมีการพัฒนาความรู้และศักยภาพของพนักงาน มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี และมีการกำหนดมาตรฐานความปลอดภัยตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการกำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ความปลอดภัยในการทำงานถือเป็นหน้าที่รับผิดชอบอันดับแรกในการปฏิบัติงานของพนักงานทุกคน

- กลุ่มบริษัทฯ จะสนับสนุนให้มีการปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ปลอดภัย ตลอดจนสนับสนุนและส่งเสริมกิจกรรมความปลอดภัยเพื่อสร้างทัศนคติและจิตสำนึกในการทำงานอย่างปลอดภัย

- ผู้บังคับบัญชาทุกระดับเป็นผู้นำ กำกับดูแลและสนับสนุนให้พนักงานปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยและต่อเนื่อง

- พนักงานต้องคำนึงถึงความปลอดภัยของตนเอง เพื่อนร่วมงาน ตลอดจนทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ เป็นสำคัญตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน

- พนักงานต้องให้ความร่วมมือในโครงการความปลอดภัยอาชีวอนามัยของกลุ่มบริษัทฯ และเสนอความคิดเห็นในการปรับปรุงสภาพการทำงานและวิธีการทำงานที่ปลอดภัย

- พนักงานมุ่งมั่นที่บรรลุเป้าหมายตามโครงการอุบัติเหตุเป็นศูนย์ (Zero Accident)

โดยในปี 2563 ไม่พบกรณีพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเกิดอุบัติเหตุ หรือมีการหยุดงานหรือการเจ็บป่วยจากการทำงาน

(9) บริษัทฯ ปฏิบัติต่อสิ่งแวดล้อมตามนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม ร่วมอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติเพื่อความยั่งยืน รวมทั้งส่งเสริมและสนับสนุนโครงการด้านการอนุรักษ์ทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมด้วย นอกจากนี้ เพื่อให้เกิดความเข้าใจอย่างแท้จริงและปลูกฝังจิตสำนึกในการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ยังจัดให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้พนักงานเรื่องสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยในปีที่ผ่านมาดังนี้

- Carbon Footprint for Organization, Carbon Footprint for Product and Water Footprint
- Occupational Safety, Health and Environment Committee
- Environmental Manager

- Technical Fire Fighting
- Internal Energy Audit
- Confined Spaces Entry
- Air Pollution Operator/Air Pollution Supervisor
- Safety Officer in Management Level and Supervisor Level
- Internal Audit for CFP
- Boiler Operator Refresher Course
- Green Office Fundamental
- Crane and Hoist Operators
- Radioactive Substance Safety Officer
- Forklift Safety Training
- Integrated ISO9001, 14001 and ESMS Internal Audit
- Hazard and Operability (HAZOP) Analysis/Study
- Natural Gas Station Operator
- Safety Inspection for Scaffolding
- Technical Spill Chemical and Gas Leak
- Mobile Crane Safety Inspection
- Ladder and Scaffolding
- Compressed Gas Supervisor
- Boiler Operator Course

โดยเนื้อหาหลักสูตรการอบรมครอบคลุมทั้งในเรื่อง การดำเนินงานเพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องในการทำงาน ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมด้วยการใช้วัตถุดิบและทรัพยากรต่าง ๆ อย่างคุ้มค่า และลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม เป็นต้น

(ข) การเปิดเผยการปฏิบัติตามนโยบาย และการจัดทำ รายงานความรับผิดชอบต่อสังคม

- (1) บริษัทฯ จะเปิดเผยกิจกรรมต่าง ๆ ที่แสดงให้เห็นถึงการดำเนินการตามนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม และบริษัทฯ จะเปิดเผยกลไกในการส่งเสริมการมีส่วนร่วมของพนักงานในการปฏิบัติตามนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม
- (2) บริษัทฯ ดูแลให้มีการจัดทำรายงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของกิจการโดยรวมไว้ในรายงานประจำปี หรือทำเป็นฉบับแยกต่างหาก

1.4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลที่มีสาระสำคัญอย่างถูกต้อง เพียงพอ เชื่อถือได้ ทันเวลา ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษเพื่อให้แน่ใจว่า ผู้ถือหุ้นแต่ละรายได้รับการปฏิบัติโดยเท่าเทียมและรับทราบข้อมูลในภาษาที่ง่ายต่อการเข้าใจ ผ่านช่องทางต่าง ๆ ที่เหมาะสม

(ก) การเปิดเผยข้อมูล

(1) บริษัทฯ จะจัดทำกลไกดูแลการเปิดเผยข้อมูลให้ถูกต้อง เพียงพอต่อการตัดสินใจของนักลงทุน และไม่ทำให้เกิดความสำคัญผิดในสาระสำคัญของข้อมูล

(2) ข้อมูลสำคัญของบริษัทฯ ในที่นี้ หมายถึง ข้อมูลต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ที่ต้องมีการเปิดเผยโดยวิธีการที่เหมาะสมเพราะมีผลกระทบต่อภัยสำคัญในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ต่อราคาหลักทรัพย์ หรืออาจส่งผลกระทบต่อตัดสินใจของนักลงทุน

(3) บริษัทฯ กำหนดให้บุคคลที่ได้รับมอบหมายมีสิทธิในการเปิดเผยข้อมูลสำคัญที่ยังไม่ได้เปิดเผยสู่สาธารณะเท่านั้น

(4) บริษัทฯ ห้ามมิให้มีการเผยแพร่ข้อมูลสู่สาธารณะในช่วง 2 สัปดาห์ก่อนวันที่กำหนดไว้ว่าจะให้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญ

(5) บริษัทฯ จะรายงานนโยบายการกำกับดูแลกิจการจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ นโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง และนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม และผลการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น รายงานประจำปีและเว็บไซต์ของบริษัทฯ เป็นต้น

(6) คณะกรรมการบริษัทฯ จะสนับสนุนให้บริษัทฯ จัดทำคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis หรือ MD&A) เพื่อประกอบการเปิดเผยงบการเงินทุกไตรมาส ทั้งนี้ เพื่อให้ให้นักลงทุนได้รับทราบข้อมูลและเข้าใจการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในแต่ละไตรมาสได้ดียิ่งขึ้น นอกเหนือจากข้อมูลตัวเลขในงบการเงินเพียงอย่างเดียว

(7) บริษัทฯ จะกำหนดให้มีการเปิดเผยค่าสอบบัญชีและค่าบริการอื่นที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการของผู้สอบบัญชี

(8) บริษัทฯ จะเปิดเผยบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุม และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมในปีที่ผ่านมาและความเห็นจากการทำหน้าที่ รวมถึงการฝึกอบรมและพัฒนาความรู้ด้านวิชาชีพอย่างต่อเนื่องของคณะกรรมการในรายงานประจำปี

(9) บริษัทฯ จะเปิดเผยนโยบายการจ่ายค่าตอบแทนแก่กรรมการบริษัทฯ และผู้บริหาร ตามที่กฎหมายกำหนดโดยนโยบายดังกล่าวนี้จะสะท้อนถึงภาระหน้าที่และความรับผิดชอบของแต่ละคน รวมทั้งรูปแบบหรือลักษณะของค่าตอบแทนด้วย ทั้งนี้ จำนวนค่าตอบแทนที่เปิดเผยจะรวมถึงค่าตอบแทนที่กรรมการแต่ละท่านได้รับจากการเป็นกรรมการของบริษัทฯ ด้วย

(10) บริษัทฯ จะเปิดเผยข้อมูลตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ ตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหุ้น และ/หรือ ต่อสาธารณะอย่างเท่าเทียมกัน

(ข) ข้อมูลขั้นต่ำที่จะมีการเปิดเผยบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ

(1) บริษัทฯ เปิดเผยกิจกรรมต่าง ๆ ที่แสดงให้เห็นถึงการดำเนินการตามนโยบายของบริษัทฯ โดยส่งเสริมการมีส่วนร่วมของพนักงาน

(2) บริษัทฯ เปิดเผยข้อมูลตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยจะเปิดเผยผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์ฯ และเว็บไซต์ของบริษัทฯ ทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ โดยจะกระทำอย่างสม่ำเสมอและนำเสนอข้อมูลที่เป็นปัจจุบันมากที่สุด โดยอย่างน้อยจะประกอบด้วยข้อมูลต่อไปนี้

- 2.1 วิสัยทัศน์และพันธกิจของบริษัทฯ
- 2.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ
- 2.3 รายชื่อคณะกรรมการและผู้บริหาร
- 2.4 งบการเงินและรายงานเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานทั้งฉบับปัจจุบันและของปีก่อนหน้า
- 2.5 แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปีที่สามารถให้ดาวน์โหลดได้

- 2.6 โครงสร้างการถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อม
- 2.7 โครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงบริษัทย่อยด้วย
- 2.8 การถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมของกรรมการผู้ถือหุ้นรายใหญ่และผู้บริหารตามที่กฎหมายกำหนด
- 2.9 หนังสือเชิญประชุมสามัญและวิสามัญผู้ถือหุ้น
- 2.10 ข้อบังคับบริษัทฯ และหนังสือบริคณห์สนธิ
- 2.11 นโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ
- 2.12 นโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง
- 2.13 กฎบัตร หรือหน้าที่รับผิดชอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการบริษัทฯ
- 2.14 กฎบัตร หรือหน้าที่รับผิดชอบ คุณสมบัติ วาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการชุดย่อยต่าง ๆ
- 2.15 จรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ
- 2.16 ข้อมูลติดต่อหน่วยงาน หรือบุคคลที่รับผิดชอบต่อนักลงทุนสัมพันธ์
- 2.17 ข้อมูลหรือเอกสารอื่นใดที่บริษัทฯ นำเสนอต่อนักวิเคราะห์ ผู้จัดการกองทุน หรือสื่อต่าง ๆ

ในปี 2563 บริษัทฯ ได้เผยแพร่รายงานประจำปีทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ ภายใน 120 วัน นับแต่วันสิ้นสุดรอบปีบัญชี โดยได้จัดส่งไปพร้อมกับหนังสือนัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น และสามารถดาวน์โหลดจากเว็บไซต์ของบริษัทฯ

นอกจากนี้ ในปีที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้มีการนำเสนอผลการดำเนินงาน ทั้งข้อมูลทางการเงินและข้อมูลทั่วไปให้แก่ผู้ถือหุ้น นักลงทุนรายย่อย นักลงทุนสถาบัน และนักวิเคราะห์หลักทรัพย์ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือการลงทุน และหน่วยงานกำกับดูแลที่เกี่ยวข้อง ผ่านช่องทางต่าง ๆ ได้แก่ การรายงานผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ สำนักงาน ก.ล.ต. และเว็บไซต์ของบริษัทฯ เพื่อให้ผู้สนใจสามารถศึกษาข้อมูลได้โดยสะดวก รวมถึงการจัดให้มีกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อให้ข้อมูลชี้แจง สื่อสาร แลกเปลี่ยนความคิดเห็น รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมกิจกรรมสามารถซักถามข้อมูลได้อย่างโปร่งใส โดยมีกรรมการและผู้บริหารระดับสูงเข้าร่วมกิจกรรมด้วย ซึ่งมีดังต่อไปนี้

- 1. การพบปะกับนักวิเคราะห์หลักทรัพย์ (Analyst Meeting) ในรูปแบบปกติหรือผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์เป็นประจำทุกไตรมาส จำนวน 4 ครั้ง

2. การเข้าร่วมกิจกรรม “บริษัทจดทะเบียนพบผู้ลงทุน” (Opportunity Day) ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ จำนวน 2 ครั้ง
3. การเข้าพบผู้บริหารเพื่อความรู้ความเข้าใจเชิงลึกในธุรกิจทิศทางการดำเนินธุรกิจ และสอบถามข้อมูลต่าง ๆ ของบริษัทฯ ผ่านกิจกรรม Company Visit ในรูปแบบปกติหรือผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ จำนวน 6 ครั้ง
4. การเยี่ยมชมกิจการในกลุ่มธุรกิจหลักของบริษัทฯ (Site Visit) เพื่อสร้างความเข้าใจพื้นฐานในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ จำนวน 1 ครั้ง
5. การจัดกิจกรรม Roadshow ในประเทศ ในรูปแบบปกติหรือผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ จำนวน 7 ครั้ง
6. การจัดกิจกรรม Roadshow ต่างประเทศ ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ จำนวน 6 ครั้ง
7. การจัดกิจกรรม Knowledge Sharing เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในอุตสาหกรรม และธุรกิจแต่ละประเภทของบริษัทฯ ให้แก่นักลงทุน และนักวิเคราะห์ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ จำนวน 1 ครั้ง
8. การประชุมผู้ถือหุ้นระหว่างปี 2563 จำนวน 2 ครั้ง
9. การจัดทำจดหมายข่าวที่นำเสนอถึงฐานะทางการเงินและผลประกอบการของบริษัทฯ จำนวน 2 ฉบับ
10. การจัดทำเอกสารข่าว (Press Release) จำนวน 44 ฉบับ อันเป็นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับผลประกอบการของบริษัทฯ ความคืบหน้าในการดำเนินธุรกิจกิจกรรมต่าง ๆ ที่บริษัทฯ ให้การสนับสนุนและความช่วยเหลือแก่ชุมชนและสังคม และกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมขององค์กร (CSR) โดยบริษัทฯ ได้มีการเผยแพร่ข้อมูลแก่สื่อมวลชนและผ่านเว็บไซต์ของบริษัทฯ

นอกจากนี้ ยังได้มีการจัดทำรายงานคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis หรือ MD&A) รวมจำนวน 4 ฉบับ ซึ่งได้มีการเผยแพร่ผ่านระบบข่าวของตลาดหลักทรัพย์ฯ และบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ รวมทั้งยังมีการตอบคำถามของผู้ถือหุ้น นักลงทุนและนักวิเคราะห์หลักทรัพย์ผ่านทางอีเมลและทางโทรศัพท์อย่างสม่ำเสมอและเท่าเทียมกัน

1.5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

(ก) โครงสร้างคณะกรรมการบริษัทฯ

(1) องค์ประกอบของคณะกรรมการบริษัทฯ ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดโดยสรุปตามที่ปรากฏในหัวข้อ 3.1 “คณะกรรมการบริษัทฯ”

(2) คุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัทฯ ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดโดยสรุปตามที่ปรากฏในหัวข้อ 3.1 “คณะกรรมการบริษัทฯ”

(3) คุณสมบัติของคณะกรรมการอิสระให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดโดยสรุปตามที่ปรากฏในหัวข้อ 3.2 “คณะกรรมการอิสระ”

(4) การแต่งตั้ง วาระการดำรงตำแหน่ง และการพ้นจากตำแหน่งให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทฯ โดยมีรายละเอียดโดยสรุปตามที่ปรากฏในหัวข้อ หัวข้อ 3.1 “คณะกรรมการบริษัทฯ”

(5) การแต่งตั้งเลขานุการบริษัทฯ และการกำหนดหน้าที่รับผิดชอบของเลขานุการบริษัทฯ รวมถึงเงื่อนไขในการให้พ้นจากหน้าที่และการแต่งตั้งเลขานุการบริษัทฯ คนใหม่ ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทฯ และกฎบัตรเลขานุการบริษัทฯ ซึ่งมีรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

5.1 เลขานุการบริษัทฯ ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อทำหน้าที่ในนามบริษัทฯ หรือคณะกรรมการ

- จัดทำและเก็บรักษาทะเบียนกรรมการ หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น รายงานการประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานประจำปีของบริษัทฯ
- เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
- ดำเนินการเกี่ยวกับการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และการประชุมผู้ถือหุ้น
- ให้คำแนะนำเกี่ยวกับข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่คณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารควรรับทราบ

- จัดอบรมและปฐมนิเทศ ตลอดจนให้ข้อมูลที่จำเป็นต่อการปฏิบัติหน้าที่แก่กรรมการปัจจุบัน และกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งใหม่ โดยเลขาธิการบริษัทฯ จะเป็นผู้ประสานงานในเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

- การให้ข้อมูลเกี่ยวกับโครงสร้างธุรกิจ โครงสร้างคณะกรรมการ ขอบเขตอำนาจหน้าที่ตามกฎหมายที่ควรทราบและแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

- การจัดให้มีการพบปะหารือกับคณะกรรมการและผู้บริหาร เพื่อสอบถามข้อมูลเชิงลึกเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงการจัดให้มีการเยี่ยมชมโรงงานเพื่อศึกษากระบวนการผลิต

- การจัดเตรียมรายงานประจำปี และคู่มือกรรมการ ซึ่งประกอบด้วยกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎระเบียบของหน่วยงานที่กำกับดูแล นโยบายต่าง ๆ ของบริษัทฯ

- ดูแล และประสานงานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ข้อกำหนดและมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจ

- ดำเนินการอื่น ๆ ตามที่ พ.ร.บ. หลักทรัพย์และคณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

5.2 เลขาธิการบริษัทฯ ต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวัง และความซื่อสัตย์สุจริต รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัทฯ มติคณะกรรมการบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น

5.3 คณะกรรมการบริษัทฯ อาจมีมติพิจารณาให้เลขาธิการบริษัทฯ พ้นจากตำแหน่ง

5.4 ในกรณีที่เลขาธิการบริษัทฯ พ้นจากตำแหน่งหรือไม่อาจปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้คณะกรรมการแต่งตั้งเลขาธิการบริษัทฯ คนใหม่ภายใน 90 วัน นับแต่วันที่เลขาธิการบริษัทฯ คนเดิมพ้นจากตำแหน่งหรือไม่อาจปฏิบัติหน้าที่ และให้คณะกรรมการมีอำนาจมอบหมายให้กรรมการคนใดคนหนึ่งปฏิบัติหน้าที่แทนในช่วงเวลาดังกล่าว และให้ประธานกรรมการบริษัทฯ แจ้งชื่อเลขาธิการบริษัทฯ ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ทราบภายใน 14 วัน นับแต่วันที่จัดให้มีผู้รับผิดชอบในตำแหน่งดังกล่าว

(ข) คณะกรรมการชุดย่อย

(1) คณะกรรมการบริษัทฯ จัดให้มีคณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee) และ/หรือ คณะกรรมการชุดอื่นตามความเหมาะสม

(2) คณะกรรมการบริษัทฯ จะสนับสนุนให้การทำงานของคณะกรรมการชุดย่อยมีความอิสระและเป็นกลาง

(3) คณะกรรมการบริษัทฯ จัดทำกฎบัตรของคณะกรรมการชุดย่อยแต่ละชุด เพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการชุดย่อยเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและบรรลุมิติประสงค์ต่อหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย

(ค) บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทฯ

(1) คณะกรรมการบริษัทฯ มีหน้าที่รับผิดชอบตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทฯ ในด้านต่าง ๆ ดังต่อไปนี้ โดยมีรายละเอียดตามที่ปรากฏในหัวข้อ 2.1 “ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ”

1.1 ด้านนโยบายและการกำกับดูแล

1.2 ด้านการเงิน

1.3 ด้านการควบคุม และการตรวจสอบภายในและการบริหารความเสี่ยง

1.4 ด้านทรัพยากรบุคคล

1.5 ด้านการจัดการความขัดแย้งทางผลประโยชน์

1.6 ด้านการติดต่อสื่อสารกับผู้ถือหุ้น

1.7 ด้านอื่น ๆ ตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการบริษัทฯ

(ง) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่น

เพื่อให้บริษัทฯ ได้รับประโยชน์สูงสุดในการที่กรรมการบริษัทฯ สามารถอุทิศเวลาสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพ จึงกำหนดไว้ในนโยบายการกำกับดูแลกิจการ ให้กรรมการบริษัทฯ ควรดำรงตำแหน่งในบริษัทจดทะเบียนอื่น รวมไม่เกิน 3 แห่ง

นอกจากนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารสามารถดำรงตำแหน่งกรรมการที่บริษัทอื่นได้ แต่ต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่ที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ และกิจการนั้นต้องไม่เป็นธุรกิจประเภทเดียวกันหรือเป็นการแข่งขันกับธุรกิจของบริษัทฯ ยกเว้นบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม และ/หรือ บริษัทในเครือ

(จ) วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการอิสระ

กรรมการอิสระควรมีวาระการดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรก

(ฉ) การจัดประชุมคณะกรรมการบริษัท

(1) กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อย 3 เดือนต่อครั้ง

(2) ให้คณะกรรมการบริษัท เลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัท พิจารณาเห็นสมควร จะเลือกกรรมการคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานกรรมการก็ได้

(3) ให้ประธานกรรมการ เป็นผู้เรียกประชุมคณะกรรมการ ทั้งนี้ กรรมการตั้งแต่ 2 คนขึ้นไปมีสิทธิเรียกร้องขอให้เรียกประชุมเป็นกรณีพิเศษ ทั้งนี้ ประธานกรรมการ หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายจะต้องกำหนดวันประชุมภายใน 14 วัน นับแต่วันที่ได้รับการร้องขอ

(4) ให้ประธานกรรมการ หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายส่งหนังสือนัดประชุมไปยังกรรมการไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม เว้นแต่ในกรณีจำเป็นรีบด่วนเพื่อรักษาสีทธิหรือประโยชน์ของบริษัท จะแจ้งการนัดประชุมโดยวิธีอื่นและกำหนดวันประชุมเร็วกว่านั้นก็ได้อีก

(5) เลขานุการบริษัท ต้องจัดทำรายงานการประชุมให้เสร็จภายใน 14 วันนับแต่วันประชุม

(ช) องค์ประชุม

(1) การประชุมคณะกรรมการบริษัท ต้องมีกรรมการเข้าร่วมประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ทั้งนี้ ประธานกรรมการจะทำหน้าที่เป็นประธานในการประชุม หากในการประชุมคราวใดประธานกรรมการไม่อยู่ในที่ประชุมหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ถ้ามีรองประธานกรรมการให้รองประธานกรรมการเป็นประธาน ถ้าไม่มีรองประธานกรรมการ หรือมีแต่ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้กรรมการที่มาประชุมเลือกกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม

(2) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ให้ถือเสียงข้างมาก โดยกรรมการคนหนึ่งมีเสียงหนึ่งเสียงในการลงคะแนน และถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกเสียงหนึ่ง

เป็นเสียงข้างมาก ทั้งนี้ กรรมการที่มีส่วนได้เสียในวาระใดไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในวาระนั้น

(ซ) การประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท

(1) มีการประเมินผลการปฏิบัติงานโดยรวมของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย (as a whole) และการประเมินตนเองเป็นรายบุคคล (self assessment) เป็นประจำทุกปี เพื่อให้คณะกรรมการร่วมกันพิจารณาผลงานและปัญหาเพื่อการปรับปรุงแก้ไข

(2) บริษัท อาจจัดให้มีที่ปรึกษาภายนอกมาช่วยในการกำหนดแนวทาง และเสนอประเด็นในการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการทุก ๆ ปี และเปิดเผยการดำเนินการดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี

(ณ) ค่าตอบแทน

ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท ให้เป็นไปตามนโยบายการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนของกรรมการบริษัท และนโยบายการกำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารและพนักงานที่บริษัท กำหนดไว้

(ญ) การพัฒนาตนเองของคณะกรรมการบริษัท

และผู้บริหาร

การพัฒนาตนเองของคณะกรรมการบริษัท และผู้บริหารให้เป็นไปตามนโยบายการพัฒนากรรมการและนโยบายการพัฒนาผู้บริหารและพนักงานที่บริษัท กำหนดไว้

2. โครงสร้างกรรมการของบริษัท

โครงสร้างกรรมการของบริษัท ประกอบด้วย คณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย โดยมีขอบเขตอำนาจหน้าที่โดยสรุปดังนี้

2.1 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

(ก) ด้านนโยบายและการกำกับดูแล

(1) ปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัท

(2) กำหนดนโยบาย และให้ความเห็นชอบในเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท ในภาพรวม เช่น

วิสัยทัศน์ พันธกิจ ทิศทางการดำเนินธุรกิจกลยุทธ์ รวมถึงอนุมัติแผนธุรกิจ งบประมาณประจำปี แผนการลงทุน และการตัดสินใจทางการเงิน เป็นต้น

(3) ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินกิจการเป็นไปตามเป้าหมายและแผนงานที่กำหนดไว้

(4) จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่เหมาะสมกับบริษัทฯ เป็นลายลักษณ์อักษรและเปิดเผยนโยบายนั้นให้ผู้ถือหุ้นรับทราบในรายงานประจำปีด้วย ทั้งนี้ คณะกรรมการควรทบทวนนโยบายดังกล่าวเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

(5) จัดให้มีจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อเป็นมาตรฐานในการปฏิบัติงานของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานบริษัทฯ ทั้งนี้ คณะกรรมการควรติดตามให้มีการปฏิบัติตามจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจดังกล่าวอย่างจริงจัง

(6) สนับสนุนให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานบริษัทฯ ปฏิบัติตามนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการและปฏิบัติตามจรรยาบรรณและจริยธรรมธุรกิจของบริษัทฯ

(7) จัดให้มีระบบการเก็บรักษาเอกสารและหลักฐานที่เกี่ยวข้องกับการแสดงข้อมูล รวมทั้งดูแลให้มีการเก็บรักษาเอกสารหรือหลักฐานดังกล่าวให้ถูกต้องครบถ้วน และสามารถตรวจสอบได้ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 5 ปีนับแต่วันที่มีการจัดทำเอกสารหรือข้อมูลดังกล่าว ทั้งนี้ การเก็บรักษาเอกสารและหลักฐานนั้นให้หมายความรวมถึงการเก็บรักษาด้วยระบบคอมพิวเตอร์หรือระบบอื่นใดที่สามารถเรียกดูได้โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงข้อความ

(8) จัดให้มีคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อทำหน้าที่ให้ข้อเสนอแนะ พิจารณาเรื่องต่าง ๆ รวมถึงทำหน้าที่ต่าง ๆ ที่คณะกรรมการบริษัทฯ กำหนดและเห็นสมควร

(9) ในกรณีที่คณะกรรมการมีการมอบหมายให้ผู้บริหารหรือพนักงานบริษัทปฏิบัติการแทนคณะกรรมการในเรื่องใด การมอบหมายดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการในรายงานการประชุมกรรมการอย่างชัดเจน

ทั้งนี้ ในปี 2563 คณะกรรมการได้ร่วมกันพิจารณาทบทวนและอนุมัติวิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ และแผนธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานมีเป้าหมายในทิศทางเดียวกัน

และมั่นใจได้ว่าบริษัทฯ จะดำเนินธุรกิจเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ คณะกรรมการจะอนุมัติกลยุทธ์และแผนธุรกิจ รวมถึงงบประมาณของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งผ่านการพิจารณาและทบทวนจากคณะกรรมการจัดการแล้ว รวมทั้งติดตามผลการปฏิบัติงานตามแผนดังกล่าว โดยฝ่ายจัดการจะต้องติดตามและรายงานความคืบหน้าของผลการดำเนินงานและผลประกอบการของบริษัทฯ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการจัดการเป็นระยะ และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นประจำทุกไตรมาส เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ รับทราบความคืบหน้าและให้ข้อเสนอแนะ

(ข) ด้านการเงิน

(1) จัดให้มีการทำและเก็บรักษาบัญชี ตลอดจนการสอบบัญชีตามกฎหมายว่าด้วยการนั้น

(2) จัดให้มีการทำงบดุล และบัญชีกำไรขาดทุนอย่างน้อย 1 ครั้งในรอบปีปฏิทิน ซึ่งเป็นรอบปีบัญชีของบริษัทฯ

(3) จัดให้มีการทำงบดุล และบัญชีกำไรขาดทุน ณ วันสิ้นสุดของรอบปีปฏิทินซึ่งเป็นรอบปีของบริษัทฯ เสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีเพื่อพิจารณาอนุมัติ ทั้งนี้ คณะกรรมการต้องจัดให้ผู้สอบบัญชีตรวจสอบงบดุลและบัญชีกำไรขาดทุนนั้นให้เสร็จก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น

(ค) ด้านการควบคุม และการตรวจสอบภายใน และการบริหารความเสี่ยง

(1) จัดให้มีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 3 คน เป็นคณะกรรมการตรวจสอบ (Audit Committee) ซึ่งต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้

1.1 ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ให้เป็นกรรมการตรวจสอบ

1.2 เป็นกรรมการอิสระที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้าม และไม่เป็นการที่ได้รับความมอบหมายจากคณะกรรมการให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน เฉพาะที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

1.3 มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์ฯ ว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

1.4 มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบทั้งนี้ ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

(2) จัดให้มีนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management Policy) การจัดการ และควบคุมความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั้งองค์กร

(3) ทบทวนระบบหรือประเมินประสิทธิผลของระบบการควบคุมภายในและการจัดการความเสี่ยงอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

(ง) ด้านทรัพยากรบุคคล

(1) จัดให้มีการแสวงหาและกลั่นกรองบุคคลที่เหมาะสมและเพื่อให้มั่นใจว่าบุคคลที่จะเข้ามาเป็นกรรมการหรือผู้บริหารที่จะดำรงตำแหน่งที่สำคัญ เป็นผู้มีความรู้ความสามารถ มีประสบการณ์เหมาะสม

(2) จัดให้มีการกำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสมของกรรมการและผู้บริหารที่จะดำรงตำแหน่งที่สำคัญ โดยค่าตอบแทนนั้นจะต้องเหมาะสมกับอำนาจหน้าที่และปริมาณความรับผิดชอบ และสะท้อนถึงความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่

(3) ให้ความเห็นชอบแผนการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหาร (Succession Plan) สำหรับการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นไปอย่างต่อเนื่อง และป้องกันความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ฉุกเฉิน การลาออก และเกษียณอายุของผู้บริหารในตำแหน่งสำคัญ และเป็นการสร้างเส้นทางการเติบโตในบริษัท (Career Path) ให้กับพนักงานที่มีศักยภาพ บริษัท จึงได้จัดทำแผนการคัดเลือกบุคคลากรให้เป็นไปอย่างเหมาะสมและโปร่งใสซึ่งครอบคลุมตำแหน่ง ดังนี้

1. ระดับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (Chief Executive Officer)/กรรมการผู้จัดการใหญ่ (President) เมื่อตำแหน่งผู้บริหารระดับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ ว่างลงหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งได้ บริษัท จะมีระบบการให้ผู้บริหาร

ในระดับรอง หรือระดับใกล้เคียงเป็นผู้รักษาการในตำแหน่ง จนกว่าจะมีการสรรหาและคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด และต้องเป็นผู้ที่มีวิสัยทัศน์ ความรู้ความสามารถ ทักษะ และประสบการณ์ รวมทั้งมีความเหมาะสมต่อวัฒนธรรมองค์กร โดยคณะกรรมการบริหารจะพิจารณาสรรหาเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณานุมัติแต่งตั้งผู้ที่มีความเหมาะสมให้ดำรงตำแหน่งแทนต่อไป

2. ระดับผู้บริหารระดับสูง เมื่อตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงว่างลง หรือผู้อยู่ในตำแหน่งไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ในตำแหน่งได้ บริษัทฯ จะมีการนำเสนอสืบทอดตำแหน่งที่คัดเลือกไว้เสนอต่อคณะกรรมการจัดการ ทั้งนี้ การวางแผนการสืบทอดตำแหน่งผู้บริหารระดับสูงมีขั้นตอน ดังนี้

1) กำหนดคุณสมบัติและสมรรถนะของบุคคลที่จะมาสืบทอดตำแหน่งสำคัญ (Success Profile) รวมถึงทัศนคติและพฤติกรรมที่เหมาะสมต่อวัฒนธรรมองค์กร เพื่อเป็นพื้นฐานในการสรรหา คัดเลือก และพัฒนาผู้สืบทอดตำแหน่ง

2) กำหนดคุณสมบัติและสมรรถนะของผู้สืบทอดตำแหน่งให้สอดคล้องกับทิศทาง การดำเนินธุรกิจและสนับสนุนการเติบโตทางธุรกิจของบริษัทฯ ในอนาคต

3) จัดทำแผนสรรหา คัดเลือก และพัฒนาผู้สืบทอดตำแหน่งไว้ล่วงหน้า ก่อนผู้ดำรงตำแหน่งสำคัญจะเกษียณอายุ หรือพ้นจากตำแหน่ง เพื่อให้เกิดความต่อเนื่องในการปฏิบัติหน้าที่และการดำเนินธุรกิจ

4) คัดเลือก ประเมินผลงาน และประเมินศักยภาพของพนักงาน เพื่อหาผู้สืบทอดตำแหน่งที่มีคุณสมบัติเหมาะสมโดยปราศจากอคติหรือการเลือกปฏิบัติที่ไม่เป็นธรรม

5) กำหนดตัวบุคคลผู้สืบทอดตำแหน่งจากการประเมินและวิเคราะห์ศักยภาพ ผลการปฏิบัติงานของพนักงานเพื่อเตรียมรับมอบและเรียนรู้งาน และกำหนดผู้สืบทอดตำแหน่งสำรอง

6) จัดทำแผนพัฒนาผู้สืบทอดตำแหน่งเป็นรายบุคคลตลอดจนติดตาม และประเมินผลการพัฒนาของผู้สืบทอดตำแหน่งอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ โดยหากไม่เป็นตามคาคหมายสามารถเปลี่ยนแปลงผู้สืบทอดตำแหน่งได้

(จ) ด้านการจัดการความขัดแย้งทางผลประโยชน์

(1) ห้ามมิให้กรรมการซึ่งมีส่วนได้ส่วนเสียในเรื่องใด ออกเสียงลงคะแนนในที่ประชุมในเรื่องนั้น

(2) ห้ามมิให้กรรมการประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญหรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชนหรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนมีมติแต่งตั้ง

(3) ห้ามมิให้บริษัทฯ ใ้กู้ยืมเงิน ค่าประกันการรับซื้อหรือซื้อลดตัวเงิน และให้หลักประกันเกี่ยวกับเงินที่กู้ยืมแก่กรรมการ คู่สมรส หรือบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการ เว้นแต่เป็นไปตามระเบียบการสงเคราะห์พนักงานและลูกจ้าง

(4) ห้ามมิให้บริษัทฯ จ่ายเงินหรือทรัพย์สินอื่นใดให้แก่กรรมการ เว้นแต่จ่ายเป็นค่าตอบแทนตามข้อบังคับบริษัทฯ ในกรณีที่ข้อบังคับของบริษัทฯ มิได้กำหนดไว้ การจ่ายค่าตอบแทนให้เป็นไปตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งประกอบด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสองในสามของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุม

(5) กรรมการคนใดซื้อทรัพย์สินของบริษัทฯ หรือขายทรัพย์สินให้แก่บริษัทฯ หรือกระทำธุรกิจอย่างใดอย่างหนึ่งกับบริษัทฯ ไม่ว่าจะกระทำในนามของตนหรือของบุคคลอื่น ต้องได้รับความยินยอมจากคณะกรรมการก่อน ไม่เช่นนั้นการซื้อขายหรือกระทำธุรกิจนั้นไม่มีผลผูกพันบริษัทฯ

(6) ให้กรรมการแจ้งให้บริษัทฯ ทราบโดยมิชักช้าเมื่อมีกรณีดังต่อไปนี้

6.1 มีส่วนได้เสียไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมในสัญญาใด ๆ ที่บริษัทฯ ทำขึ้นระหว่างรอบปีบัญชี โดยระบุข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลักษณะของสัญญา ชื่อของคู่สัญญาและส่วนได้เสียของกรรมการในสัญญานั้น (ถ้ามี)

6.2 ถือหุ้นหรือหุ้นกู้ในบริษัทฯ และบริษัทในเครือ โดยระบุจำนวนทั้งหมดที่เพิ่มขึ้นหรือลดลงในรอบปีบัญชี (ถ้ามี)

(จ) ด้านการติดต่อสื่อสารกับผู้ถือหุ้น

(1) จัดให้มีการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีภายใน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดของรอบปีบัญชีของบริษัทฯ การประชุมคราวอื่นนอกจากนี้ให้เรียกว่าการประชุมวิสามัญ

(2) จัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลข่าวสารที่สำคัญต่อผู้ถือหุ้น ในงบการเงินและรายงานต่าง ๆ ที่จัดทำต่อผู้ถือหุ้น โดยข้อมูลเหล่านั้นควรให้เผยแพร่ผ่านระบบของตลาดหลักทรัพย์ฯ ก่อน และอาจเผยแพร่เพิ่มเติมผ่านเว็บไซต์ของบริษัทฯ รวมทั้งจัดให้มีผู้รับผิดชอบในการให้ข้อมูลแก่ผู้ลงทุน (Investor Relations) ด้วย

(ข) ด้านอื่น ๆ

(1) แต่งตั้งเลขานุการบริษัทฯ ตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

(2) จัดให้มีกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย ตลอดจนให้ความเห็นชอบข้อเสนอของกรรมการชุดย่อยในการปรับเปลี่ยนเนื้อหาในกฎบัตรให้มีความเป็นปัจจุบันและเหมาะสมกับระเบียบ ข้อบังคับและสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป

(3) ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่กำหนดไว้ในประกาศข้อกำหนด พระราชบัญญัติ หรือกฎหมายอื่นใดที่กำกับดูแลบริษัทฯ

2.2 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

(1) คณะกรรมการตรวจสอบสามารถจัดหารายงานจากผู้มีวิชาชีพอิสระ หรือคำแนะนำสำหรับเรื่องที่เกี่ยวข้องกับขอบเขตอำนาจหน้าที่ของตนตามที่จำเป็นได้ โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายให้

(2) คณะกรรมการตรวจสอบอาจเชิญให้กรรมการหรือพนักงานของบริษัทฯ เข้าร่วมประชุมเพื่อปรึกษา หรือชี้แจงเกี่ยวกับการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ และโครงการของบริษัทฯ ย่อย กิจการร่วมค้าและคู่ค้า ซึ่งอยู่ในหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

(3) คณะกรรมการตรวจสอบสามารถพิจารณาและตรวจสอบเรื่องใด ๆ ที่จำเป็นต่อการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ

(4) พิจารณาและสอบทานความถูกต้องและความเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลของรายงานทางการเงินประจำปีหรือระหว่างกาลของบริษัทฯ เพื่อให้เหมาะสมและเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี โดยติดต่อประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอกและผู้บริหารที่มีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดเตรียมรายงานทางการเงินประจำปีและประจำไตรมาส ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบอาจให้ผู้สอบบัญชีภายนอกสอบทานหรือตรวจสอบธุรกรรมใด ๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและสำคัญในระหว่างการจัดทำงบบัญชีของบริษัทฯ ก็ได้

(5) พิจารณาและสอบทานเพื่อให้เป็นที่แน่ใจว่าระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ รวมถึงระบบควบคุมความปลอดภัยของสารสนเทศและคอมพิวเตอร์ของบริษัทฯ มีประสิทธิภาพ

(6) ศึกษาและทำความเข้าใจ ขอบเขตของการสอบทานระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ ที่เกี่ยวกับการรายงานข้อมูลทางการเงินโดยผู้สอบบัญชีภายในและผู้สอบบัญชีภายนอก และดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งรายงานสรุปผลการตรวจสอบที่สำคัญ ข้อเสนอแนะหรือข้อแนะนำ พร้อมทั้งความคิดเห็นจากผู้บริหาร

(7) พิจารณาและสอบทานประสิทธิภาพของระบบติดตามดูแลการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์

(8) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งต้องได้รับการลงลายมือชื่อรับรองโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

(9) เสนอพิจารณาผู้สอบบัญชีภายนอกของบริษัทฯ ซึ่งรวมถึงการแต่งตั้งและการเลิกจ้าง รวมถึงขอบเขตการดำเนินงานตรวจสอบและคำตอบแทนของผู้สอบบัญชีภายนอก โดยเสนอความเห็นต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความพอเพียงของทรัพยากรประกอบกับประสบการณ์ของบุคคลที่ได้รับมอบหมายมาดำเนินการตรวจสอบเป็นสำคัญ

(10) พิจารณาและอนุมัติกฎบัตรหน่วยงานตรวจสอบภายใน แผนการตรวจสอบภายในประจำปีและการปรับปรุงแก้ไข

(11) ดำเนินการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ตามแต่ที่คณะกรรมการบริษัทฯ ร้องขอ

(12) พิจารณาและจัดให้มีการประเมินความเพียงพอของกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบในทุกปี พร้อมทั้งเสนอเรื่องการแก้ไขกฎบัตรต่อคณะกรรมการเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

(13) ควบคุมดูแลให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ กฎของตลาดหลักทรัพย์ และกฎของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่เกี่ยวกับบริษัทจดทะเบียนรวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ

2.3 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของประธานกรรมการ

เพื่อให้เกิดความสมดุลในการบริหารจัดการการดำเนินงานบริษัทฯ ได้แบ่งแยกบุคคลที่ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารมิให้เป็นบุคคลเดียวกัน โดยประธานกรรมการเป็นกรรมการอิสระตามแนวปฏิบัติหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ และไม่มีความสัมพันธ์ใด ๆ กับฝ่ายบริหาร โดยประธานกรรมการของบริษัทฯ มีบทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

(1) พิจารณากำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(2) ทำหน้าที่เป็นประธานในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ดังนี้

(ก) ดำเนินการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ตามระเบียบวาระการประชุม ข้อบังคับของบริษัทฯ กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

(ข) จัดสรรเวลาอย่างเพียงพอ และสนับสนุนให้คณะกรรมการบริษัทฯ อภิปราย แสดงความคิดเห็นในประเด็นต่าง ๆ ระหว่างการประชุมได้อย่างเป็นอิสระ

(ค) สรุปมติที่ประชุมและสิ่งที่จะต้องดำเนินการต่อไปอย่างชัดเจน

(3) ทำหน้าที่เป็นประธานในการประชุมผู้ถือหุ้น ดำเนินการประชุมให้เป็นไปตามระเบียบวาระการประชุม ข้อบังคับของบริษัทฯ กฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง โดยจัดสรรเวลาอย่างเหมาะสม รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นแสดงความคิดเห็นอย่างเท่าเทียมกันและดูแลให้มีการตอบข้อซักถามของผู้ถือหุ้นอย่างเหมาะสมครบถ้วน และโปร่งใส

(4) สนับสนุนและส่งเสริมให้คณะกรรมการบริษัทฯ ปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ ความรับผิดชอบ และการกำกับดูแลกิจการที่ดี

(5) ดูแลให้มั่นใจว่าการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ บรรลุตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร

(6) เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างคณะกรรมการบริษัทฯ และฝ่ายจัดการ รวมถึงสนับสนุนการดำเนินงานของฝ่ายจัดการโดยไม่เข้าไปมีส่วนร่วมในการบริหารงานปกติประจำวัน

2.4 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทฯ ให้มีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการกิจการงานต่าง ๆ ของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย ทั้งนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะต้องบริหารบริษัทฯ ตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรวมทั้งรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น โดยอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่าง ๆ ดังต่อไปนี้ด้วย

- (1) ดำเนินกิจการประจำวันของบริษัทฯ
- (2) จัดทำนโยบายธุรกิจ แผนกลยุทธ์ และแผนงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายบริหารและคณะกรรมการจัดการนำเสนอ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณานุมัติต่อไป
- (3) แต่งตั้ง และถอดถอนกรรมการจัดการและคณะกรรมการจัดการ เพื่อให้ดูแลการดำเนินการด้านต่าง ๆ เกี่ยวกับการบริหารบริษัทฯ และขึ้นตรงกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- (4) กำหนดขอบเขตหน้าที่ของกรรมการจัดการและคณะกรรมการจัดการ
- (5) ดำเนินการตามแผนงานและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ
- (6) จัดทำรายงานและงบการเงินของบริษัทฯ เสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ทุกไตรมาส

(7) จัดทำนโยบายและเข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานในนามบริษัทฯ ทั้งในปัจจุบันและอนาคตภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณา กำหนดไว้

(8) เข้าทำหรือยกเลิกสัญญาหรือข้อผูกพันใด ๆ นอกเหนือไปจากตามที่ระบุไว้ในข้อ (5) ข้างต้นภายใต้ขอบเขตอำนาจการอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทฯ พิจารณา กำหนดไว้

(9) ว่าจ้าง แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย หรือเลิกจ้างพนักงานในนามของบริษัทฯ รวมถึงทำการแต่งตั้งและกำหนดค่าตอบแทนเจ้าหน้าที่อื่นใดในคณะผู้บริหาร และผู้อยู่ภายใต้บังคับบัญชาทั้งหมดที่มีตำแหน่งต่ำกว่าประธานเจ้าหน้าที่บริหารลงมา ตลอดจนมอบอำนาจและหน้าที่ที่ตนได้รับมอบหมายให้แก่เจ้าหน้าที่ดังกล่าวตามที่ตนอาจพิจารณาเห็นสมควร

(10) ปฏิบัติหน้าที่อื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ มอบหมายเป็นคราว ๆ ไป

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัทฯ ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยมีหลักการและขอบเขตอำนาจ ดังต่อไปนี้

- (ก) เป็นผู้มีอำนาจในการบริหารกิจการของบริษัทฯ ตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบข้อกำหนด คำสั่ง และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ทุกประการ
- (ข) เป็นผู้มีอำนาจในการบังคับบัญชา ติดต่อ สั่งการ และดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรมสัญญา เอกสารคำสั่ง หนังสือแจ้งหรือหนังสือใด ๆ ที่ใช้ติดต่อกับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ และบุคคลอื่น ตลอดจนให้มีอำนาจกระทำการใด ๆ ที่จำเป็นและตามสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วง
- (ค) ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นใดหนึ่งคนหรือหลายคนปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ ภายใต้การควบคุมของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจดังกล่าว และ/หรือ ให้เป็นไปตามข้อบังคับระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือ บริษัทฯ กำหนดไว้

3. การสรรหาและแต่งตั้งกรรมการ กรรมการชด้อย และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

3.1 คณะกรรมการบริษัทฯ

คณะกรรมการกำหนดโครงสร้างของคณะกรรมการบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการที่มีคุณสมบัติหลากหลาย (Board Diversity) ทั้งในด้านเพศ อายุ ประวัติการศึกษา ทักษะวิชาชีพ ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้าน ความรู้และประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

หลักเกณฑ์และกระบวนการสรรหากรรมการใหม่	
หลักเกณฑ์	ปัจจุบัน บริษัทฯ ยังไม่มีการแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหา อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการบริษัทฯ ทั้งคณะซึ่งไม่รวมกรรมการผู้มีส่วนได้เสีย ร่วมกันพิจารณาก่อนการคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม ตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัทฯ และพิจารณา ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้าน รวมทั้งความรู้ความชำนาญที่จำเป็น และสอดคล้องกับกลยุทธ์ ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
การสรรหา	<ul style="list-style-type: none">- การได้รับคำแนะนำจากกรรมการบริษัทฯ- บริษัทที่ปรึกษาภายนอก- จากการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลที่เห็นสมควรได้รับการพิจารณาล่วงหน้าก่อนวันประชุมสามัญผู้ถือหุ้น โดยเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด- จากฐานข้อมูลกรรมการอาชีพในทำเนียบของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Director Pool)
กระบวนการคัดเลือกและแต่งตั้ง	คณะกรรมการบริษัทฯ ทั้งคณะ ซึ่งไม่รวมกรรมการผู้มีส่วนได้เสีย ร่วมกันพิจารณาก่อนการคัดเลือกบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด การพิจารณาความรู้ความชำนาญเฉพาะด้าน ของคณะกรรมการ (Board Skill Matrix) เพื่อใช้เป็นเกณฑ์การ พิจารณาคุณสมบัติของกรรมการที่ต้องการสรรหา โดยพิจารณาจาก ทักษะที่จำเป็น และสอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของ บริษัทฯ และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาต่อไป
การแต่งตั้งกลับเข้ามาใหม่	จะพิจารณาปัจจัยต่าง ๆ ประกอบ อาทิ ผลการปฏิบัติงานที่ผ่านมา การเข้าร่วมประชุม การมีส่วนร่วมในการประชุม เป็นต้น

องค์ประกอบและคุณสมบัติของกรรมการของบริษัทฯ นั้นถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัทฯ ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

(1) องค์ประกอบ

(ก) กรรมการของบริษัทฯ ต้องได้รับการเลือกตั้งจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นและเป็นไปตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อบังคับของบริษัทฯ และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

(ข) คณะกรรมการบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวนอย่างน้อย 5 คน และกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นฐานอยู่ในราชอาณาจักร

(ค) คณะกรรมการบริษัทฯ ต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 3 คน

(ง) ให้คณะกรรมการเลือกตั้งกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการบริษัทฯ และอาจเลือกตั้งรองประธานคณะกรรมการบริษัทฯ และตำแหน่งอื่นตามที่เห็นสมควร

(2) คุณสมบัติของกรรมการ

(ก) กรรมการต้องเป็นบุคคลธรรมดา และบรรลุนิติภาวะ

(ข) กรรมการต้องไม่เป็นบุคคลล้มละลาย คนไร้ความสามารถ หรือคนเสมือนไร้ความสามารถ

(ค) กรรมการต้องไม่เคยรับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุกในความผิดเกี่ยวกับทรัพย์สินที่ได้กระทำโดยทุจริต และไม่เคยถูกลงโทษไล่ออกหรือปลดออกจากราชการ หรือองค์การหรือหน่วยงานของรัฐฐานทุจริตต่อหน้าที่

(ง) กรรมการต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด รวมทั้งต้องไม่มีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด

(จ) กรรมการควรมีความรู้ ความสามารถความเชี่ยวชาญ ความหลากหลายของทักษะ และประสบการณ์ในการทำงานที่เป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของบริษัทฯ และสามารถอุทิศเวลาได้อย่างเต็มที่

(ฉ) กรรมการต้องไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญ หรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดชอบในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชนหรือบริษัทอื่น

ที่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ ไม่ว่าจะเพื่อประโยชน์ตนหรือประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง

(3) การแต่งตั้ง วาระการดำรงตำแหน่ง และการพ้นจากตำแหน่ง

(ก) ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเลือกตั้งกรรมการ โดยบุคคลซึ่งได้คะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมา มีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมี ให้เลือกโดยวิธีจับสลากเพื่อให้ได้จำนวนกรรมการที่จะพึงมี

(ข) ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งจำนวนหนึ่งในสาม ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งนั้นให้พิจารณาจากกรรมการที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง อย่างไรก็ตาม กรรมการที่ออกไปนั้นอาจได้รับเลือกตั้งให้ดำรงตำแหน่งอีกได้

(ค) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นอาจลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระได้ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง

(ง) ให้กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ มีกรณีดังต่อไปนี้

- ตาย
- ลาออก
- ขาดคุณสมบัติ หรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายกำหนด
- ที่ประชุมผู้ถือหุ้นลงมติให้ออก
- ศาลมีคำสั่งให้ออก

(จ) กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่ง ให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัทฯ การลาออกมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัทฯ

3.2 กรรมการอิสระ

คณะกรรมการบริษัทฯ จะร่วมกันพิจารณาคุณสมบัติของบุคคลที่จะมาดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการตาม พ.ร.บ. บริษัทมหาชน พ.ร.บ. หลักทรัพย์ ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ จะพิจารณาคัดเลือกกรรมการอิสระจากผู้ทรงคุณวุฒิประสบการณ์การทำงาน และความเหมาะสมด้านอื่น ๆ ประกอบกัน จากนั้นจะนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการของบริษัทฯ ต่อไป บริษัทฯ มีนโยบายการแต่งตั้งกรรมการอิสระอย่างน้อยหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่าสามท่าน ทั้งนี้ คณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระให้เข้มกว่าประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนกำหนด ดังนี้

- (1) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.9 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้น ๆ ด้วย
- (2) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับแต่งตั้ง ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการหรือที่ปรึกษาของส่วนราชการ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
- (3) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตหรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้ เป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
- (4) ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุม

ของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับแต่งตั้ง

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบ กิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับ ความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืมค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สินรวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่งตั้งแต่วันที่ 3.00 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิ ของบริษัทฯ หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไปแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

(5) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อยบริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับแต่งตั้ง

(6) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใด ๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงินซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อยบริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุมหรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วยเว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับแต่งตั้ง

(7) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

(8) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วนหรือเป็นกรรมการ

ที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้างพนักงานที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำหรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่นซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

(9) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นทางการเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ทั้งนี้ กรรมการอิสระควรมีวาระการดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการครั้งแรก โดยในปีที่ผ่านมาไม่มีกรรมการอิสระท่านใดดำรงตำแหน่งกรรมการเกินกว่าที่นโยบายบริษัทฯ กำหนด

3.3 คณะกรรมการตรวจสอบ

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ นั้นถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

(1) คณะกรรมการบริษัทฯ เป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งรวมถึงประธานกรรมการตรวจสอบและกรรมการตรวจสอบในองค์คณะ โดยจะต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน ที่มีคุณสมบัติเป็นไปตามที่กำหนดในกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ กฎเกณฑ์ที่เกี่ยวกับบริษัทจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์ฯ และของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับของบริษัทฯ

(2) ให้หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ เป็นเลขานุการของคณะกรรมการตรวจสอบ

(3) กรรมการตรวจสอบแต่ละคนมีวาระดำรงตำแหน่ง 3 ปี ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบที่พ้นตำแหน่งออกไปแล้วมีสิทธิได้รับเลือกกลับเข้ามาดำรงตำแหน่งอีกได้ อย่างไรก็ตาม การเลือกกลับเข้ามาดำรงตำแหน่งดังกล่าวจะไม่นับไปโดยอัตโนมัติ

(4) วาระดำรงตำแหน่งของกรรมการตรวจสอบจะสิ้นสุดลงโดยทันที เมื่อมีกรรมการตรวจสอบนั้น ๆ พ้นจากการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการบริษัทฯ

3.4 คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

องค์ประกอบและคุณสมบัติของคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงนั้นถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

(1) คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน โดยเป็นกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คน

(2) ประธานคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้รับเลือกจากกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงด้วยกันเอง

(3) กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ สามารถอุทิศเวลาในการบริหารและดำเนินการเพื่อให้บรรลุเป้าหมายและสอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ

(4) กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงอย่างน้อย 1 คน จะต้องมีความรู้ ความชำนาญและความเข้าใจในด้านความเสี่ยง และ/หรือ ประเด็นด้านความยั่งยืน

(5) คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงเป็นผู้แต่งตั้งเลขานุการคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

(6) กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงจะมีวาระการดำรงตำแหน่งตามวาระที่ดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ กำหนด

(7) กรรมการที่พ้นจากตำแหน่งอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทฯ ให้ดำรงตำแหน่งกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงต่อไป

3.5 ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

วิธีการสรรหาประธานเจ้าหน้าที่บริหารนั้นถูกกำหนดไว้ในกฎบัตรของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กล่าวคือ คณะกรรมการบริษัทฯ เป็นผู้แต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยให้มีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการกิจการงานต่าง ๆ ของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ มอบหมายดังที่ได้ระบุไว้ในหัวข้อ 2.4 “ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร”

4. การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ กำหนดนโยบายการกำกับดูแลและบริหารกิจการบริษัทย่อยและบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดมาตรการและกลไกทั้งทางตรงและทางอ้อม เพื่อให้บริษัทฯ สามารถกำกับดูแลและบริหารจัดการกิจการของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) รวมถึงการติดตามดูแลให้บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (แล้วแต่กรณี) มีการปฏิบัติตามมาตรการและกลไกต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ และเป็นไปตามนโยบายของบริษัทฯ รวมถึงกฎหมายบริษัทมหาชน ประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ กฎหมายหลักทรัพย์ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องตลอดจนประกาศ ข้อบังคับและหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ฯ และตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อรักษาผลประโยชน์ในเงินลงทุนของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าว บริษัทฯ จึงกำหนดนโยบายในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมไว้ รวมทั้งได้กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และ/หรือ พนักงาน ที่ได้รับการแต่งตั้งจากบริษัทฯ ไปดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้บริหาร ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม จะต้องลงนามรับทราบถึงนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

5. การประเมินผลการปฏิบัติงาน

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานโดยรวมของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย (As a Whole) และการประเมินตนเองเป็นรายบุคคล (Self-Assessment) เป็นประจำทุกปี เพื่อให้คณะกรรมการร่วมกันพิจารณาผลงานและปัญหา เพื่อการปรับปรุงแก้ไขการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น

โดยกระบวนการในการประเมินตนเองของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- (1) เลขานุการบริษัทและเลขานุการคณะกรรมการชุดย่อยจะจัดส่งแบบประเมินดังกล่าวข้างต้นให้กรรมการทุกท่านทำการประเมิน
- (2) เก็บรวบรวมผลประเมิน ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะที่ปรากฏในแบบประเมิน เพื่อทำการประมวลผล และ (3) สรุปผลคะแนน และข้อเสนอแนะรายงานต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อทราบ

หัวข้อหลักในการประเมินผลการปฏิบัติงาน สามารถสรุปได้ดังนี้

	การประเมินตนเองแบบทั้งคณะ			การประเมินตนเองแบบรายบุคคล		
	คณะ กรรมการ บริษัทฯ	คณะ กรรมการ ตรวจสอบ	คณะ กรรมการ ด้านความ ยั่งยืนและ บริหาร ความเสี่ยง	คณะ กรรมการ บริษัทฯ	คณะ กรรมการ ตรวจสอบ	คณะ กรรมการ ด้านความ ยั่งยืนและ บริหาร ความเสี่ยง
(1) โครงสร้างและคุณสมบัติ ของคณะกรรมการ	/	/	/	/	/	/
(2) การประชุมคณะกรรมการ	/	/	/	/	/	/
(3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการ	/	/	/	/	/	/
(4) เรื่องอื่น ๆ เช่น ความสัมพันธ์ระหว่าง คณะกรรมการและฝ่ายจัดการ การพัฒนาตนเองของกรรมการและ การพัฒนาผู้บริหาร	/					

ในปี 2563 ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย สรุปได้ดังนี้

	การประเมินตนเองแบบกึ่งคณะ (ร้อยละ)	การประเมินตนเองแบบรายบุคคล (ร้อยละ)
คณะกรรมการบริษัทฯ	96.6	97.9
คณะกรรมการตรวจสอบ	96.9	94.2
คณะกรรมการด้านความยั่งยืน และบริหารความเสี่ยง	99.4	98.5

การประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยใช้หัวข้อการประเมินเป็นไปตามแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบด้วยหัวข้อดังต่อไปนี้ (1) ความเป็นผู้นำ (2) การกำหนดกลยุทธ์ (3) การปฏิบัติตามกลยุทธ์ (4) การวางแผนและผลปฏิบัติทางการเงิน (5) ความสัมพันธ์กับคณะกรรมการ (6) ความสัมพันธ์กับภายนอก (7) การบริหารงานและความสัมพันธ์กับบุคลากร (8) การสืบทอดตำแหน่ง (9) ความรู้ด้านผลิตภัณฑ์และบริการ และ (10) คุณลักษณะส่วนตัว

6. ระเบียบอำนาจอนุมัติและดำเนินการในการเข้าทำธุรกรรมต่าง ๆ

บริษัทฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติเรื่องต่าง ๆ ของบริษัทฯ ตามขอบเขตหน้าที่ที่กำหนดโดยกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัทฯ กฎบัตรคณะกรรมการบริษัทฯ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงการทบทวนกลยุทธ์ในการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี และแก้ไขแผนงาน งบประมาณประจำปี แผนการลงทุน ค่าใช้จ่ายการลงทุนรายครั้ง รวมทั้งงบประมาณค่าใช้จ่ายบริหารของบริษัทฯ การติดตามและประเมินผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนที่กำหนดไว้ การอนุมัติรายการระหว่างกันที่สำคัญ ในขณะที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีหน้าที่บริหารกิจการงานต่าง ๆ ของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย และมีอำนาจอนุมัติการลงทุนจากงบลงทุนที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ แล้ว หรืออนุมัติธุรกรรมที่อยู่ในงบประมาณ

7. การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักถึงความสำคัญของการเก็บรักษาความลับของบริษัทฯ บริษัทย่อยและลูกค้า ซึ่งเป็นข้อมูลที่สำคัญต่อการดำเนินงานและยังเป็นปัจจัยที่แสดงถึงความน่าเชื่อถือของบริษัทฯ และบริษัทย่อย บริษัทฯ จึงได้จัดทำนโยบายการเก็บรักษาความลับของบริษัทฯ และลูกค้าเพื่อเป็นการกำหนดแนวทางการดำเนินงานเกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายใน ซึ่งมีผลใช้บังคับกับบุคลากรของบริษัทฯ และบริษัทย่อยทุกคน ได้แก่ คณะกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานประจำ พนักงานชั่วคราว พนักงานสัญญาจ้าง โดยบริษัทฯ จะจัดให้มีการใช้ข้อมูลส่วนบุคคลหรือข้อมูลความลับที่ได้รับอนุญาตเฉพาะเพื่อวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้เท่านั้น บริษัทฯ จะจำแนกข้อมูลที่เป็นความลับไว้โดยเฉพาะ และจำกัดการเข้าถึงเฉพาะผู้ที่ได้รับอนุญาตหรือผู้ที่มีอำนาจตามที่บริษัทฯ กำหนดเท่านั้น ซึ่งบุคลากรที่ได้รับอนุญาตให้เข้าถึงข้อมูลดังกล่าวจะต้องใช้ข้อมูลเท่าที่ได้รับอนุญาตอย่างซื่อสัตย์และยุติธรรมเท่านั้น

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังห้ามมิให้บุคลากรของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเปิดเผยข่าวสารข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ไม่เป็นข้อมูลสาธารณะ (โดยเฉพาะความลับทางการค้า) โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทฯ ซึ่งหากข้อมูลดังกล่าวถูกเปิดเผยหรือนำไปใช้โดยผู้อื่นแล้ว ย่อมอาจจะก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ บริษัทย่อยและบุคคลที่เกี่ยวข้องได้

บริษัทฯ มีนโยบายการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในเพิ่มเติม โดยการกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร รวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินของบริษัทฯ ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่นักกลยุทธ์สัมพันธ์ ที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ ต้องไม่มีการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ภายใน 14 วัน ในช่วงเวลา ก่อนที่จะเผยแพร่งบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปีต่อสาธารณชน และควรรออย่างน้อย 24 ชั่วโมงภายหลังการเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว รวมทั้งห้ามมิให้มีการเผยแพร่ข้อมูลสู่สาธารณะในช่วง 2 สัปดาห์ก่อนวันที่กำหนดไว้ว่าจะให้มี

การเปิดเผยข้อมูลสำคัญ เช่น ผลประกอบการบริษัทฯ ทั้งนี้ ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่นักลงทุนสัมพันธ์จะต้องไม่รับนัดหรือตอบคำถามที่เกี่ยวข้องกับผลประกอบการที่จะเกิดขึ้นในอนาคตอันใกล้ให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง เช่น นักลงทุน นักวิเคราะห์หลักทรัพย์ และสื่อมวลชน เป็นต้น

กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหน้าที่ปฏิบัติตามแนวทางการใช้ข้อมูลภายในของ พ.ร.บ. หลักทรัพย์ และ พ.ร.บ. บริษัทมหาชน รวมถึงกฎเกณฑ์อื่นที่เกี่ยวข้อง

8. ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

บริษัทฯ และบริษัทย่อยจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีให้แก่สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดในรอบปีที่ผ่านมาเป็นจำนวนเงินรวม 13,277,500 บาท ประกอบด้วย ค่าสอบบัญชีของบริษัทฯ จำนวน 2,800,000 บาท และค่าสอบบัญชีของบริษัทย่อยที่แต่ละบริษัทย่อยรับภาระเองรวมจำนวน 10,477,500 บาท

ค่าบริการอื่น (Non-Audit fee)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ว่าจ้างสำนักงานสอบบัญชีและกิจการที่เกี่ยวข้องกับสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดให้บริการอื่นโดยมีค่าตอบแทน จำนวนเงินรวม 1,470,000 บาท ซึ่งได้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายทางบัญชีในระหว่างปีครบทั้งจำนวนแล้ว ประกอบด้วย

1. ค่าบริการที่ปรึกษาด้านโครงสร้างการลงทุนและสัญญาทางการเงินของบริษัทฯ จำนวนเงินรวม 710,000 บาท
2. ค่าบริการการตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริมการลงทุนของบริษัทย่อย จำนวนเงินรวม 760,000 บาท

ฝ่ายบริหารได้พิจารณาแล้วเห็นว่า การจ้างสำนักงานสอบบัญชีและกิจการที่เกี่ยวข้องกับสำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดให้บริการอื่นนอกเหนือจากงานสอบบัญชี ไม่ก่อให้เกิดการขัดกันในด้านผลประโยชน์ (Conflict of Interest) และไม่มีการตรวจสอบงานของตัวเอง จึงไม่ทำให้ผู้สอบบัญชีขาดความเป็นอิสระและขาดความเป็นกลางในการปฏิบัติงานสอบบัญชี ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว

ทั้งนี้ สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดและผู้สอบบัญชีไม่มีความสัมพันธ์หรือส่วนได้เสียกับบริษัทฯ/บริษัทย่อย/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่/ผู้บริหารหรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวแต่อย่างใด จึงมีความเป็นอิสระในการตรวจสอบและแสดงความคิดเห็นต่อการเงินของบริษัทฯ

9. หน่วยงานกำกับกำกับการปฏิบัติงาน (Compliance Unit)

บริษัทฯ ได้จัดให้มีหน่วยงานกำกับกำกับการปฏิบัติงาน (Compliance Unit) เพื่อสนับสนุนบริษัทฯ ในการกำกับดูแลให้การปฏิบัติงานของผู้บริหาร พนักงาน ตลอดจนหน่วยงานต่าง ๆ ของบริษัทฯ เป็นไปตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ของหน่วยงานที่กำกับดูแลต่าง ๆ อาทิ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) รวมทั้งติดต่อประสานงานกับหน่วยงานที่กำกับดูแล เพื่อให้การดำเนินงานของบริษัทฯ สอดคล้องกับกฎ ระเบียบ และข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง

โดยในปี 2563 นางสาวฉัตรตะวัน ไชยะกุล เลขานุการบริษัท ทำหน้าที่หัวหน้างานกำกับดูแลการปฏิบัติงานของบริษัทฯ ไม่มีการกระทำผิดกฎหมาย กฎ ระเบียบ และข้อบังคับใด ๆ ของ ก.ล.ต. และตลท.

10. การนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 (Corporate Governance Code for Listed Companies 2017: CG Code) ไปปรับใช้

ในปี 2563 บริษัทฯ ได้มีการพิจารณาทบทวนการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ ในปัจจุบันเทียบเคียงกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2555 ที่ออกโดยตลาดหลักทรัพย์ฯ และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 ที่ออกโดยสำนักงาน ก.ล.ต. โดยมีความเห็นว่า บริษัทฯ ได้นำหลักปฏิบัติของ CG Code มาใช้แล้วเป็นส่วนใหญ่ สำหรับหลักปฏิบัติของ CG Code ที่บริษัทฯ ยังไม่สามารถปฏิบัติได้ในปัจจุบันหรือไม่สอดคล้องหรือเหมาะสมสำหรับธุรกิจของบริษัทฯ นั้น คณะกรรมการบริษัทฯ จะพิจารณาความเป็นไปได้ในการดำเนินการเพื่อให้เป็นไปตามหลักปฏิบัติของ CG Code ดังกล่าวหรือหามาตรการทดแทนที่เหมาะสมต่อไป ทั้งนี้ ในปีที่ผ่านมาเรื่องหลักที่บริษัทฯ ยังไม่สามารถปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สรุปได้ดังนี้

ข้อที่ยังไม่ปฏิบัติ	เหตุผล
บริษัทฯ ควรกำหนดวิธีการลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการโดยการลงคะแนนเสียงแบบสะสม (Cumulative Voting)	บริษัทฯ ไม่ได้กำหนดวิธีการลงคะแนนเสียงเลือกตั้งกรรมการโดยการลงคะแนนเสียงแบบสะสม (Cumulative Voting) เนื่องจากพิจารณาแล้วเห็นว่าบริษัทฯ มีกระบวนการสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมครบถ้วน และบริหารกิจการโดยคำนึงถึงสิทธิผู้ถือหุ้นส่วนน้อยอยู่แล้ว อีกทั้งบริษัทฯ ได้มีการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถเสนอบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อเป็นกรรมการตามหลักเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนดไว้
บริษัทฯ ควรพิจารณากำหนดนโยบายให้กรรมการและผู้บริหารระดับสูงแจ้งต่อคณะกรรมการหรือผู้ที่คณะกรรมการมอบหมายเกี่ยวกับการซื้อขายหุ้นของบริษัทตนเองอย่างน้อย 1 วันล่วงหน้าก่อนทำการซื้อขาย	บริษัทฯ ยังไม่ได้กำหนดนโยบายเรื่องดังกล่าว เนื่องจากบริษัทฯ มีระเบียบเกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายใน โดยให้คณะกรรมการและผู้บริหารจะต้องไม่ทำการซื้อขาย โอน หรือรับโอนหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วงระยะเวลา 14 วันก่อนมีการเปิดเผยงบการเงิน และควรรออย่างน้อย 24 ชั่วโมงภายหลังการเปิดเผยงบการเงินดังกล่าว ประกอบกับการซื้อขายหลักทรัพย์ในบางกรณีเป็นการตัดสินใจโดยใช้ข้อมูลขณะนั้น ทำให้ไม่สามารถแจ้งความประสงค์ล่วงหน้าได้
บริษัทฯ ควรพิจารณาจัดทำรายงานแบบบูรณาการ (Integrated Report)	บริษัทฯ ไม่ได้จัดทำรายงานแบบบูรณาการ (Integrated Report) เนื่องจากบริษัทฯ เห็นว่าการเปิดเผยข้อมูลทั้งในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี (Annual Report) มีเนื้อหาและสาระสำคัญครบถ้วนแล้ว
คณะกรรมการควรพิจารณาจัดตั้งคณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน	บริษัทฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทฯ ทั้งคณะยกเว้นกรรมการที่มีส่วนได้เสีย ทำหน้าที่คณะกรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทนอยู่แล้ว
คณะกรรมการควรพิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ (CG Committee)	บริษัทฯ ไม่มีการจัดตั้ง CG Committee เนื่องจากคณะกรรมการทั้งคณะทำหน้าที่เสมือนเป็น CG Committee อยู่แล้ว โดยคณะกรรมการได้มีการทบทวนและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างต่อเนื่อง

11. การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ

การร้องเรียนการทุจริตและการกระทำผิด

บริษัทฯ ตระหนักถึงการทุจริตและการกระทำผิดที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงานและการติดต่อกับผู้มีส่วนได้เสีย ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการตัดสินใจและการดำเนินงานทางธุรกิจของบริษัทฯ จึงได้จัดทำนโยบายการรับเรื่องร้องเรียนการทุจริตและการกระทำผิด ช่องทางการร้องเรียน การดำเนินการเมื่อได้รับเรื่องร้องเรียน และการคุ้มครองผู้ร้องเรียน โดยผู้แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียน หมายถึง พนักงาน บุคลากรของบริษัท ลูกค้า บุคคลที่รับจ้างทำงานให้แก่บริษัทฯ รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียต่าง ๆ ซึ่งได้ร้องเรียนการทุจริตหรือกระทำผิดใด ๆ ที่เกิดขึ้นในบริษัทฯ โดยบุคคลดังกล่าวจะได้รับการปกป้องและคุ้มครองสิทธิตามกฎหมาย และตามแนวทางการดำเนินการและมาตรการคุ้มครองที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้

11.1 ช่องทางการร้องเรียน

ผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนการทุจริตและการกระทำผิด พร้อมส่งหลักฐานต่าง ๆ โดยสามารถดาวน์โหลดแบบฟอร์มจากเว็บไซต์ www.gulf.co.th พร้อมยื่นแบบฟอร์มผ่านช่องทางต่าง ๆ ตามที่เห็นว่าเหมาะสมดังนี้

1. แจ้งผู้บังคับบัญชาหน่วยงานของผู้ร้องเรียน
2. แจ้งผ่านโทรศัพท์หมายเลข 02-080-4500
3. ส่ง E-Mail ถึงหน่วยงานตรวจสอบภายใน : ia@gulf.co.th
4. ส่งจดหมายถึงประธานกรรมการตรวจสอบ หรือกรรมการของบริษัทฯ ตามที่อยู่ดังนี้
เลขที่ 87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ชั้น 11 ออลซีชั้น เฟลส
ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
หรือส่ง E-Mail: ac@gulf.co.th

11.2 การดำเนินการของบริษัทหลังได้รับเรื่องร้องเรียน

หน่วยงานตรวจสอบภายในจะดำเนินการตรวจสอบข้อมูลเรื่องร้องเรียนการทุจริตและการกระทำผิดด้วยความเป็นอิสระและเที่ยงธรรม เพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานที่สามารถใช้ยืนยันหรือโต้แย้งกับข้อมูลที่ได้รับ รวมทั้งดำเนินการลงโทษทางวินัยและ/หรือ ดำเนินคดีทางกฎหมายกับผู้กระทำผิด หน่วยงานตรวจสอบภายในมีหน้าที่แจ้งความคืบหน้าและผลการพิจารณาเรื่องร้องเรียนการทุจริตและการกระทำผิดให้กับผู้ร้องเรียนที่ได้เปิดเผยชื่อและช่องทางติดต่อไว้ ยกเว้นในบางกรณีที่มีความจำเป็นเรื่องข้อมูลส่วนบุคคลและรักษาความลับ บริษัทฯ อาจไม่สามารถให้ข้อมูลในรายละเอียดของความคืบหน้าและผลการพิจารณาให้กับผู้ร้องเรียนได้อย่างครบถ้วน ทั้งนี้ คณะทำงานหรือผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบเรื่องดังกล่าวจะรายงานผลการดำเนินการดังกล่าวต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประธานกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริษัทฯ ทราบแล้วแต่กรณี อนึ่ง ในกรณีที่ผลการสอบสวนพบว่าการร้องเรียนมีเจตนาให้ร้ายหรือจงใจให้เกิดผลเสียหายต่อบริษัทฯ หรือบุคคลใด หรือให้ข้อมูลเท็จหากเป็นพนักงานของบริษัทฯ บริษัทฯ จะดำเนินการลงโทษทางวินัยตามระเบียบข้อบังคับของบริษัทฯ หากเป็นบุคคลภายนอกและการกระทำนั้นทำให้บริษัทฯ ได้รับความเสียหาย บริษัทฯ จะพิจารณาดำเนินคดีตามกฎหมายกับบุคคลดังกล่าวด้วย

11.3 การคุ้มครองผู้ร้องเรียน

บริษัทฯ จะไม่เปิดเผยชื่อ ชื่อสกุล ที่อยู่ หรือข้อมูลอื่นใดที่สามารถระบุตัวผู้แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนหรือผู้ที่ให้ความร่วมมือตรวจสอบข้อเท็จจริงได้ บริษัทฯ จะเก็บรักษาข้อมูลเป็นความลับและจะเปิดเผยเท่าที่จำเป็น โดยคำนึงถึงความปลอดภัยและความเสียหายของผู้แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียน หรือผู้ที่ให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริง นอกจากนี้ ในกรณีที่ผู้แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนเห็นว่าตนเองอาจได้รับความไม่ปลอดภัยหรือความเดือดร้อนเสียหาย ผู้ร้องเรียนสามารถร้องขอให้บริษัทฯ กำหนดมาตรการคุ้มครองที่เหมาะสม หรือบริษัทฯ อาจกำหนดมาตรการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนโดยไม่ต้องร้องขอได้ ทั้งนี้ ผู้แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายจะได้รับการบรรเทาความเสียหายด้วยกระบวนการที่เหมาะสมและเป็นธรรม นอกจากนี้ บริษัทฯ จะไม่กระทำการใดอันไม่เป็นธรรมต่อผู้แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนไม่ว่าโดยการเปลี่ยนแปลงตำแหน่ง ลักษณะงาน สถานที่ทำงาน พักงาน ช่มชู้ ครอบคลุมการปฏิบัติงาน ให้ออกจากงานหรือกระทำการอื่นใดที่มีลักษณะเป็นการปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมต่อผู้แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียน

โดยในปี 2563 บริษัทฯ ไม่ได้รับข้อร้องเรียนหรือข้อพิพาทใด ๆ นอกจากนี้ในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้มีการประกาศเจตนารมณ์เพื่อเข้าร่วมโครงการแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะเป็นส่วนหนึ่งในการแก้ไขปัญหาการทุจริตคอร์รัปชัน และปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อยื่นขอรับรอง

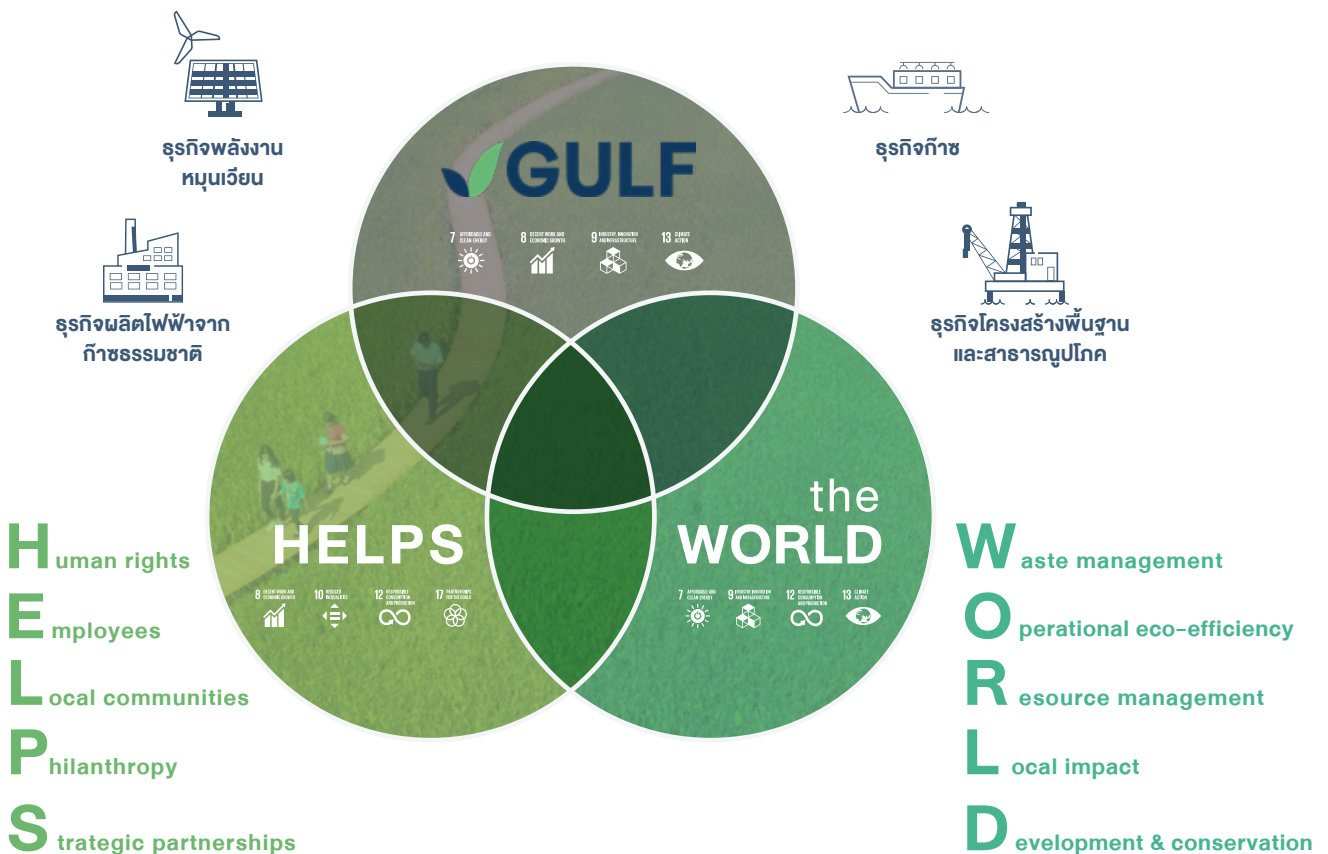
ความยั่งยืนองค์กร และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ความยั่งยืนองค์กร

ด้วยทิศทางของอุตสาหกรรมพลังงานที่ให้ความสำคัญกับการลดการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลและการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก บริษัทฯ เล็งเห็นโอกาสเติบโตในช่วงการเปลี่ยนผ่านสู่ระบบเศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ (low carbon economy) จึงได้พัฒนากลยุทธ์ทางธุรกิจที่มุ่งเน้นการเพิ่มการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง รวมถึงสนับสนุนการใช้เทคโนโลยีทันสมัยที่มีประสิทธิภาพสูง เพื่อเตรียมรับมือกับการเปลี่ยนแปลงและความท้าทายที่จะเกิดในอนาคต

ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ ตระหนักถึงความจำเป็นในการรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่ยังคงเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง จึงกำหนดกลยุทธ์ในการพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าขนาดใหญ่ที่ใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย เพื่อให้มั่นใจว่าโครงการของบริษัทฯ สามารถคงประสิทธิภาพสูงในระยะยาว นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้เริ่มศึกษาและลงทุนธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและธุรกิจอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับความมั่นคงของระบบพลังงาน โดยบริษัทฯ ได้พัฒนากลยุทธ์ดังกล่าวเพื่อให้มั่นใจว่า ไม่ว่าอุตสาหกรรมพลังงานจะเปลี่ยนแปลงอย่างไร บริษัทฯ พร้อมรับมือและต่อยอดธุรกิจต่อไป โดยไม่ละทิ้งความรับผิดชอบต่อการสนับสนุนการเติบโตของระบบเศรษฐกิจและการยกระดับคุณภาพชีวิตของผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่ที่บริษัทฯ ประกอบธุรกิจ

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้พัฒนารอบการดำเนินงานธุรกิจอย่างยั่งยืนที่มุ่งสร้างความสมดุลในสามมิติ ได้แก่ มิติเศรษฐกิจ มิติสังคม และ มิติสิ่งแวดล้อม ด้วยหลักปฏิบัติ “GULF HELPS the WORLD” ซึ่งสะท้อนถึงพันธสัญญาและประเด็นสำคัญในการขยายธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ภายใต้กรอบของการกำกับดูแลกิจการที่ดี การสร้างระบบสารสนเทศที่ยั่งยืน และการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย



Corporate governance, Sustainable IT, Stakeholder engagement

GULF – มิติเศรษฐกิจ

บริษัทฯ มุ่งสนับสนุนการเติบโตของระบบเศรษฐกิจในระดับประเทศและระดับภูมิภาค ผ่านการลงทุนโครงการด้านพลังงานและโครงสร้างพื้นฐาน โดยบริษัทฯ มองว่าโครงการดังกล่าวจะก่อให้เกิดประโยชน์แก่สังคมส่วนรวมและจะช่วยยกระดับคุณภาพชีวิตของคนในสังคม เนื่องจากพลังงานและโครงสร้างพื้นฐานคือปัจจัยหลักในการขับเคลื่อนการขยายตัวของภาคอุตสาหกรรม ช่วยสร้างงาน และเพิ่มความสามารถในการแข่งขันของประเทศ ที่สำคัญ บริษัทฯ มุ่งเน้นการลงทุนโครงการที่จะสร้างผลกระทบที่ดีในระยะยาวเพื่อเป็นการสร้างโอกาสให้คนทั้งในรุ่นนี้และรุ่นต่อ ๆ ไป

HELPS – มิติสังคม

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับความต้องการของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม โดยมีความมุ่งมั่นที่จะยกระดับคุณภาพชีวิตของคนในสังคมด้วยผลกระทบเชิงบวกที่เกิดจากการดำเนินธุรกิจขององค์กร จึงได้พัฒนาหลักปฏิบัติด้านสังคมภายใต้แนวคิดของ HELPS ที่มุ่งเน้นการส่งเสริมให้คนมีโอกาสอย่างเท่าเทียมกัน ดังนี้

- **Human rights** : การเคารพสิทธิมนุษยชนในทุกขั้นตอนการดำเนินงาน ปฏิบัติต่อทุกคนอย่างเท่าเทียมโดยไม่เลือกปฏิบัติ และสร้างโอกาสเพื่ออนาคต
- **Employees** : การดูแลและสร้างสัมพันธ์ที่ดีกับพนักงาน เคารพสิทธิแรงงาน และเปิดโอกาสให้ได้เรียนรู้และเติบโตในหน้าที่การงาน
- **Local community** : การดูแลและพัฒนาชุมชนในพื้นที่ที่เข้าดำเนินงานเพื่อเสริมสร้างชุมชนที่แข็งแกร่งและยั่งยืน
- **Philanthropy** : การทำโครงการและกิจกรรมเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตของคนในสังคม
- **Strategic partnerships** : การสร้างพันธมิตรกับผู้ร่วมทุน คู่ค้า และผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มอื่น เพื่อสร้างคุณค่าร่วม

The WORLD – มิติสิ่งแวดล้อม

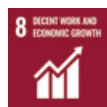
บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารจัดการผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อชะลอการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่จะก่อให้เกิดผลกระทบต่อระบบเศรษฐกิจและคุณภาพชีวิตของทุกคนในสังคม โดยบริษัทฯ มีแนวทางดำเนินงานภายใต้แนวคิดของ the WORLD ดังนี้

- **Waste management** : การบริหารจัดการของเสียและการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
- **Operational eco-efficiency** : การเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานเพื่อลดการใช้พลังงานและทรัพยากร
- **Resource management** : การบริหารจัดการการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ
- **Local impact** : การเฝ้าระวังผลกระทบต่อชุมชนและการวางแผนการใช้ทรัพยากรร่วมกับชุมชน
- **Development & conservation** : โครงการส่งเสริมการสร้างความตระหนักเรื่องการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และการดูแลสิ่งแวดล้อม

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังเล็งเห็นถึงความสำคัญของการสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งองค์การสหประชาชาติ โดยบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญเป็นอันดับแรกกับสี่เป้าหมายดังต่อไปนี้



เป้าหมายที่ 7 : การเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ ในราคาที่ซื้อหาได้ เชื่อถือได้ และยั่งยืน



เป้าหมายที่ 8 : การเติบโตทางเศรษฐกิจ และการมีงานที่มีคุณค่าสำหรับทุกคน



เป้าหมายที่ 9 : การสร้างโครงสร้างพื้นฐานที่มีความต้านทานและการส่งเสริมการพัฒนาอุตสาหกรรมที่ยั่งยืน



เป้าหมายที่ 13 : การดำเนินการเพื่อต่อสู้กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

และในลำดับรองลงมา บริษัทฯ มีมาตรการดำเนินธุรกิจเพื่อสนับสนุนเป้าหมายข้อที่ 10 (การลดความไม่เสมอภาค) ข้อที่ 12 (การผลิตและการบริโภคที่ยั่งยืน) และข้อที่ 17 (การเสริมสร้างความแข็งแกร่งของกลไกการดำเนินงานเพื่อความยั่งยืน) รวมถึงเป้าหมายอื่น ๆ อีกด้วย

ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของบริษัทฯ โดยตรง เช่น ผู้ลงทุนและพนักงานของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ ได้แสดงความรับผิดชอบต่อความมุ่งมั่นสร้างมูลค่าทางธุรกิจเพื่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุน และความมุ่งมั่นดำเนินงานอย่างปลอดภัยและมีความรับผิดชอบต่อ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ยังคงมุ่งเน้นการสร้างผลกระทบเชิงบวกด้วยการยกระดับคุณภาพชีวิตของชุมชนในพื้นที่ที่บริษัทฯ ประกอบธุรกิจและสังคมโดยรวม

ทั้งนี้ บริษัทฯ ให้ความสำคัญเป็นพิเศษกับการพัฒนาสังคมใน 6 ด้าน ภายใต้กรอบของ IMPACT (การสร้างผลกระทบเชิงบวก) โดยในปี 2563 บริษัทฯ ได้สนับสนุนงบประมาณกว่า 100 ล้านบาทเพื่อดำเนินโครงการพัฒนาสังคมกว่า 100 โครงการ ที่สร้างประโยชน์ให้กับประชากรในประเทศไทยและประเทศเวียดนามกว่า 5 แสนคน

	รายละเอียด	จำนวนโครงการ	จำนวนผู้ได้รับประโยชน์	
	Infrastructure (การพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐาน)	พัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐาน รวมทั้งสถานที่สาธารณะ ให้แก่ชุมชนและหน่วยงานต่าง ๆ	13	40,043
	Medical services (การส่งเสริมด้านสาธารณสุข)	ส่งเสริมด้านสาธารณสุขด้วยการสนับสนุนงบประมาณสร้างและปรับปรุงสถานพยาบาล รวมทั้งงบประมาณในการจัดซื้อเครื่องมือแพทย์	40	427,711
	Productivity (การเสริมสร้างความรู้ให้แก่เกษตรกร)	พัฒนาศูนย์การเรียนรู้เกษตรทฤษฎีใหม่และเกษตรอินทรีย์ รวมทั้งเสริมสร้างความรู้ให้แก่เกษตรกรและกลุ่มอาชีพต่าง ๆ	4	400
	Activity (การสนับสนุนด้านกีฬาและการออกกำลังกาย)	สนับสนุนและส่งเสริมด้านกีฬาและการออกกำลังกาย	17	8,300
	Conservation (การอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม)	ส่งเสริมการฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	10	29,600
	Teaching & Learning (การส่งเสริมด้านการศึกษา)	ส่งเสริมการศึกษาและพัฒนาการเรียนรู้ตลอดจนทักษะด้านต่าง ๆ ให้แก่ชุมชนศึกษา	22	1,350
	รวม		106	507,404



สถานการณ์การแพร่ระบาดของ โรคติดเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ (โควิด-19)

บริษัทฯ ตระหนักดีว่าสถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด-19 นั้นมีผลกระทบอย่างมากต่อคนและชุมชนทั่วโลกในปี 2563 บริษัทฯ จึงเลือกเน้นดำเนินโครงการเพื่อสังคมที่สนับสนุนการทำงานของบุคลากรทางการแพทย์ที่เป็นแนวหน้า รวมถึงสถานพยาบาลและกลุ่มเปราะบางที่ได้รับผลกระทบจากโควิด-19

หน้ากากและเจลแอลกอฮอล์ฆ่าเชื้อ

บริษัทฯ ได้สรรหาและบริจาคหน้ากากทางการแพทย์รุ่น KN95 จำนวน 100,000 ชิ้น แก่โรงพยาบาลแนวหน้าทั่วประเทศรวมถึงมอบหน้ากากผ้าและเจลแอลกอฮอล์ฆ่าเชื้อแก่โรงพยาบาลขนาดเล็กในจังหวัดภาคใต้ และชุดปฏิบัติการคัดกรองผู้ป่วยระดับตำบล อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน และเจ้าหน้าที่แนวหน้าอื่น ๆ ทั่วประเทศ

อุปกรณ์ทางการแพทย์

บริษัทฯ ได้สนับสนุนงบประมาณเพื่อจัดซื้ออุปกรณ์ทางการแพทย์แก่โรงพยาบาลใหญ่เพื่อรักษาผู้ป่วยติดเชื้อโควิด-19 เช่น เครื่องช่วยพองการทำงานของปอดและหัวใจ (ECMO) เครื่องช่วยหายใจ และเครื่องติดตามและเฝ้าระวังสัญญาณชีพผู้ป่วยแบบศูนย์กลาง

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคงรักษาพันธสัญญาที่จะสร้างผลกระทบเชิงบวกสำหรับผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่ที่บริษัทฯ ประกอบธุรกิจและสำหรับสังคมโดยรวม โดยสามารถศึกษารายละเอียดเพิ่มเติมในรายงานความยั่งยืนของบริษัทฯ

ข้าวกล่องและถุงยังชีพ

ในช่วงที่เชื้อไวรัสโควิด-19 มีการแพร่ระบาดหนัก บริษัทฯ ได้ดำเนินการมอบข้าวกล่องกว่า 150,000 กล่องให้กับชุมชนแออัดในเขตพื้นที่กรุงเทพมหานคร อีกทั้งร่วมกับ กฟผ. มอบถุงยังชีพแก่ชุมชนในพื้นที่จังหวัดนนทบุรีกว่า 10,000 ชุด

ประเทศเวียดนาม

นอกจากโครงการช่วยเหลือผู้ที่ได้รับผลกระทบจากโควิด-19 ในประเทศไทยนั้น บริษัทฯ ได้มอบเงินจำนวน 3 พันล้านดอง (ประมาณ 4 ล้านบาท) เพื่อช่วยเหลือและบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชนในจังหวัดนิงถ่วนและจังหวัดเบ็นแจ สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามจากการแพร่ระบาดของโควิด-19



การบริหารความเสี่ยง

แนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญอย่างสูงกับการวิเคราะห์ ติดตาม และบริหารจัดการความเสี่ยงที่อาจมีผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจหรือต่อผู้ถือหุ้น และเพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามกลยุทธ์ทางธุรกิจ ซึ่งรวมถึงการขยายไปยังประเทศและ ธุรกิจใหม่ ๆ บริษัทฯ จึงได้พัฒนาแนวทางการจัดการความเสี่ยงองค์กรตามมาตรฐาน COSO (Committee of Sponsoring Organization of the Treadway Commission)

การกำกับดูแลด้านการบริหารความเสี่ยง

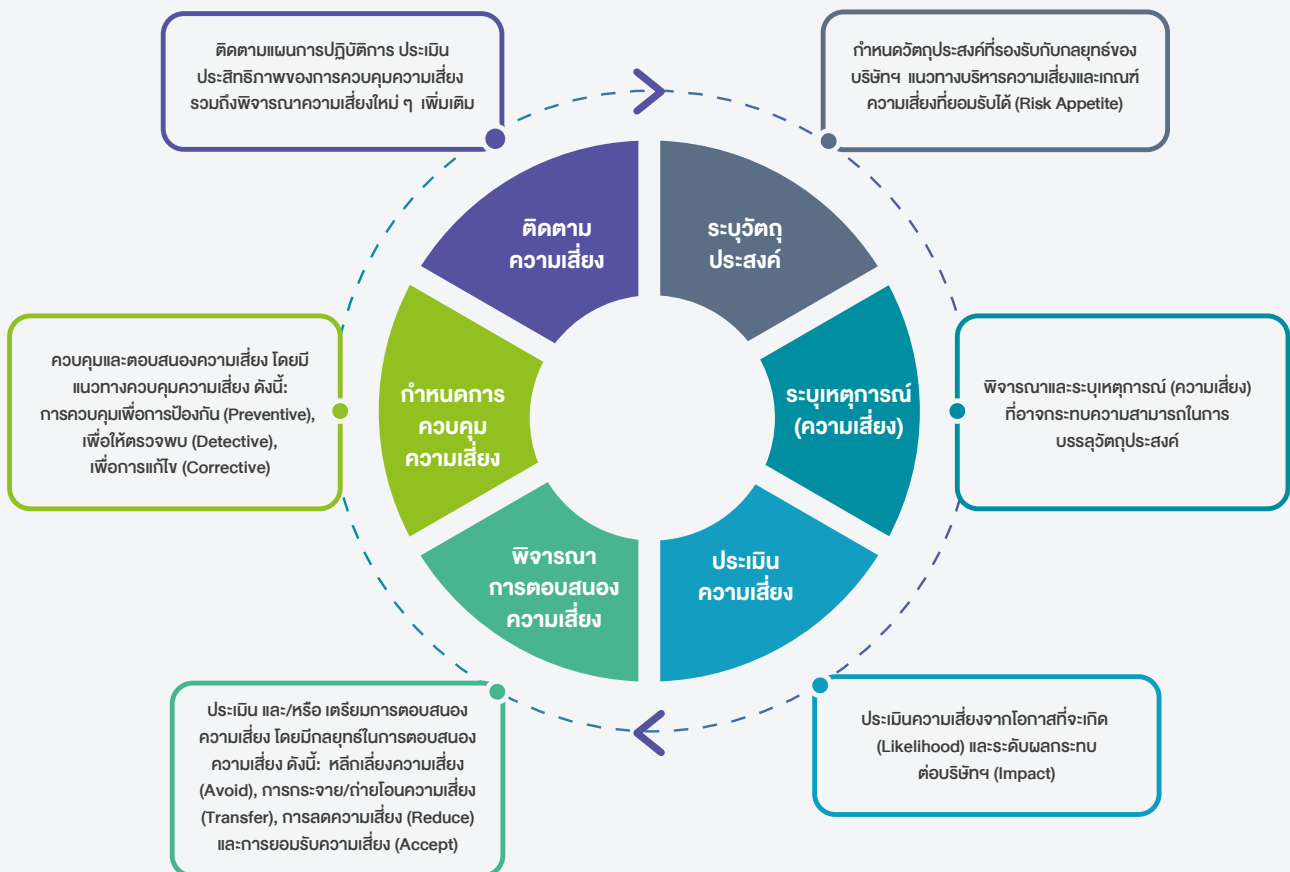
ส่วนงานพัฒนาความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง ภายใต้แผนกวางแผนองค์กร มีหน้าที่รวบรวมข้อมูลจากทุกแผนกและ หน่วยงาน เพื่อนำมาวิเคราะห์และประเมินความเสี่ยงในระดับองค์กร โดยจะรายงานผลการติดตามความเสี่ยงต่อคณะกรรมการ บริหารของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ ทุกแผนกและส่วนงานมีหน้าที่ติดตามและรายงานความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการ ปฏิบัติงานประจำวันต่อคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ทั้งนี้ ในปี 2563 คณะกรรมการบริษัทฯ เห็นควรแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อย ด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง เพื่อสนับสนุนและยกระดับการกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงภายในบริษัทฯ



กระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยง

บริษัทฯ ได้พัฒนากระบวนการบริหารความเสี่ยงเพื่อทำให้มั่นใจว่ามีการบริหารจัดการความเสี่ยงในทุกระดับและทั่วองค์กรอย่างเพียงพอ โดยกระบวนการบริหารความเสี่ยงครอบคลุมการระบุและประเมินความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ ด้านการเงิน ด้านการดำเนินงาน และด้านการปฏิบัติตามข้อกำหนด รวมถึงความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแล (ESG: environmental, social, governance) และความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (emerging risks) ซึ่งจะมีการประเมินและจัดการทั้งในระดับองค์กร ระดับแผนก และระดับโครงการ

นอกจากการกำหนดกิจกรรมควบคุมและแนวทางบรรเทาความเสี่ยงนั้น บริษัทฯ ได้พัฒนากระบวนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (business continuity management) ที่ประกอบด้วยแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน แผนจัดการภาวะวิกฤต และแผนความต่อเนื่องทางธุรกิจ เพื่อทำให้มั่นใจว่าบริษัทฯ ได้จัดเตรียมทรัพยากรที่จำเป็นเพื่อลดผลกระทบจากสถานการณ์ที่อาจทำให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงัก



ปัจจัยความเสี่ยง

ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์	คำอธิบาย	การควบคุมและบรรเทาความเสี่ยง
1. การขยายธุรกิจและการลงทุนธุรกิจประเภทอื่น*	<p>แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงทางเศรษฐกิจและพลังงานของโลก เช่น การเน้นไปยังพลังงานยั่งยืน สร้างโอกาสให้กับบริษัทในการขยายธุรกิจจากการลงทุนในธุรกิจอื่นนอกเหนือจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ และการลงทุนในต่างประเทศ</p> <p>อย่างไรก็ดี โอกาสดังกล่าวอาจนำมาซึ่งความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับความไม่แน่นอนในบริบทใหม่ ๆ เช่น ภูมิศาสตร์ การเมือง ข้อบังคับ เทคโนโลยี และวัฒนธรรม โดยสิ่งสำคัญที่สุดสำหรับบริษัท คือ การพัฒนาโครงการให้สำเร็จ เพื่อสร้างมูลค่าให้กับผู้ถือหุ้นและนักลงทุนอย่างยั่งยืน</p>	<ul style="list-style-type: none"> • แนวทางและมาตรการในการเลือกโครงการอย่างรอบคอบและมีขั้นตอน • แผนการวิเคราะห์ความเสี่ยงทางธุรกิจเพื่อวิเคราะห์ปัจจัยต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการและสภาพแวดล้อมทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม การเมือง ความน่าเชื่อถือในระดับสากลของประเทศที่บริษัท จะไปดำเนินการลงทุน ต้นทุนทางการเงิน สิทธิพิเศษทางภาษีสำหรับเงินได้นิติบุคคล และการนำเข้าเครื่องจักร อุปกรณ์ก่อสร้างและวัสดุต่าง ๆ กฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง รวมถึงผลตอบแทนจากการลงทุนและระยะเวลาในการคืนทุน การวัดผลตอบแทนจากการลงทุน ระยะเวลาคืนทุน รวมถึงปัจจัยอื่น ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อโครงการ • การร่วมลงทุนกับหุ้นส่วนทางธุรกิจที่มีศักยภาพสูง โดยเฉพาะบริษัทที่เป็นผู้นำระดับโลก และหุ้นส่วนระดับท้องถิ่นที่มีประสบการณ์และความชำนาญในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง
2. แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงในภาคพลังงาน*	<p>แนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของโลกที่มุ่งสู่เศรษฐกิจคาร์บอนต่ำ และมุ่งเน้นการรับมือกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยเฉพาะในอุตสาหกรรมพลังงาน อาจส่งผลถึงการเปลี่ยนแปลงในนโยบายและความต้องการของผู้บริโภคที่อาจกระทบไปยังผลตอบแทนทางการเงินของโครงการ ณ ปัจจุบัน และโอกาสในอนาคต</p>	<ul style="list-style-type: none"> • การเพิ่มการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนพร้อมด้วยการประกาศนโยบายไม่สนับสนุนถ่านหินและไม่ลงทุนโครงการถ่านหิน • การศึกษาเทคโนโลยีและแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงใหม่ ๆ รวมถึงบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและธุรกิจรูปแบบใหม่
ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ	คำอธิบาย	การควบคุมและบรรเทาความเสี่ยง
1. ผลการดำเนินงาน*	<p>รายได้ส่วนใหญ่ของเครือบริษัท นั้นมาจากผลการดำเนินงานของโครงการต่าง ๆ ซึ่งอาจจะได้รับผลกระทบจากปัจจัยภายใน เช่น การชำรุดของอุปกรณ์และเครื่องจักร หรือ ความผิดพลาดที่เกิดจากคน หรือ ปัจจัยภายนอก เช่น การหดตัวของความต้องการของลูกค้า และผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ</p>	<ul style="list-style-type: none"> • การตรวจตราอุปกรณ์แบบ pro-active ควบคุมไปกับมาตรการบำรุงรักษาเชิงป้องกันและการตรวจสอบโดยผู้ผลิตอุปกรณ์หลัก/ที่ปรึกษาทางเทคนิค • การดำเนินการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ เช่น การเชื่อมโรงไฟฟ้า • การฝึกอบรมอย่างเข้มข้นและการแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์ของพนักงานอย่างสม่ำเสมอ • การรวมทรัพยากรเพื่อลดระยะเวลาการหยุดเดินเครื่อง • การทดสอบและปรับปรุงแผนฉุกเฉินและแผนความต่อเนื่องทางธุรกิจอย่างสม่ำเสมอ • การทำกรรมธรรม์ประกันภัยเพื่อครอบคลุมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น

ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ	คำอธิบาย	การควบคุมและบรรเทาความเสี่ยง
2. การบริหารโครงการ*	<p>บริษัทฯ อาจได้รับผลกระทบจากปัจจัยภายนอกต่าง ๆ ที่ทำให้ไม่สามารถพัฒนาหรือก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าและธุรกิจอื่นให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือมีค่าใช้จ่ายที่สูงกว่างบประมาณที่คาดการณ์ไว้ (cost overrun) เช่น ประสิทธิภาพการทำงานของผู้รับเหมาต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ ความล่าช้าในขั้นตอนการออกใบอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ภัยธรรมชาติ หรือผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ หรือ การผลิตและจัดส่งเชื้อเพลิงหรืออุปกรณ์ที่สำคัญที่ไม่เป็นไปตามกำหนดการ</p>	<ul style="list-style-type: none"> • การคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีชื่อเสียงในระดับสากลและมีประสบการณ์ความชำนาญมาอย่างยาวนาน • การจัดทำสัญญากับผู้รับเหมาอย่างรัดกุม และมีข้อสัญญาที่ครอบคลุมถึงค่าใช้จ่ายที่เกิดจากความล่าช้าในการก่อสร้างโครงการ • การจัดอบรมและทดสอบเรื่องความปลอดภัยให้กับผู้รับเหมาและพนักงาน • แผนการรับมือสถานการณ์ฉุกเฉิน ภัยพิบัติ และความต่อเนื่องทางธุรกิจ • การติดตามแผนและความคืบหน้าของการดำเนินงานอย่างใกล้ชิด โดยหน่วยงานบริหารโครงการและวิศวกรรม
3. การบริหารทรัพยากรมนุษย์	<p>ความสำเร็จทางธุรกิจต้องอาศัยการจัดการบุคลากรที่ดี ซึ่งประกอบด้วย การดึงดูดและรักษาบุคลากรที่มีศักยภาพ การวางแผนการสืบทอดตำแหน่ง การพัฒนาบุคลากร และความเป็นอยู่ที่ดีในสถานที่ทำงาน</p>	<ul style="list-style-type: none"> • การพัฒนาองค์กรและการวางแผนอัตรากำลังคนให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจ • การสรรหาบุคลากรภายในและภายนอกองค์กร • แผนพัฒนาศักยภาพบุคลากรที่มีความหลากหลายและตรงกับความต้องการทางธุรกิจ • ความมุ่งมั่นในเรื่องความเป็นอยู่ที่ดีของพนักงาน รวมถึงการเคารพสิทธิมนุษยชน สิทธิแรงงาน การส่งเสริมความหลากหลายการไม่เลือกปฏิบัติและการดูแลสุขภาพและความปลอดภัยของพนักงาน
4. ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ	<p>เครื่องมือดิจิทัลและระบบสารสนเทศมีบทบาทสำคัญในกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ซึ่งมีการนำเทคโนโลยีที่ทันสมัยและเครื่องมือดิจิทัลมาใช้ในการบริหารและดำเนินงานทั่วองค์กร ความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับระบบสารสนเทศประกอบไปด้วย ความปลอดภัยทางไซเบอร์ ข้อมูลสูญหายหรือรั่วไหล และโครงสร้างพื้นฐานหรืออุปกรณ์เสียหาย</p>	<ul style="list-style-type: none"> • การกำกับดูแลความปลอดภัยทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ รวมถึงการทบทวนและพิจารณาประเด็นที่เกี่ยวข้องโดยคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง • การปรับปรุงความปลอดภัยทางไซเบอร์ เช่น การเพิ่มการทดสอบ hacking test และการทดสอบเจาะระบบ • การฝึกอบรมให้กับพนักงานเพื่อเพิ่มความตระหนักถึงการรักษาความปลอดภัยทางเทคโนโลยี • แผนการป้องกันข้อมูลสูญหายและรั่วไหล • แผนกู้คืนระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ

ความเสี่ยงด้านการเงิน	คำอธิบาย	การควบคุมและบรรเทาความเสี่ยง
1. การจัดหาเงินทุน	ความสามารถของบริษัทฯ ในการจัดหาเงินทุนได้ตามแผนที่กำหนดไว้ อาจได้รับผลกระทบจากปัจจัยภายนอก เช่น สภาพทางตลาดที่ไม่เอื้ออำนวย ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ต่ำสำหรับบางโครงการหรือสถานที่ หรือกฎและระเบียบที่เข้มงวดในบางประเทศ	<ul style="list-style-type: none"> • การติดตามอัตราส่วนทางการเงินอย่างใกล้ชิด • การวางแผนและบริหารทางการเงินอย่างระมัดระวัง โดยใช้ประโยชน์จากเครื่องมือทางการเงินอย่างเหมาะสม • การกระจายแหล่งที่มาของเงินทุน • การพิจารณาแหล่งเงินทุนอื่น ๆ
2. อัตราแลกเปลี่ยน	ต้นทุนโครงการและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจาก (ก) มีการจัดหาเงินกู้ยืมบางส่วนในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ (ข) มีภาระในการชำระเงินตามสัญญาจ้างเหมา EPC บางส่วนในสกุลเงินต่างประเทศ (ค) มีภาระในการชำระเงินตามสัญญาบริการซ่อมบำรุงและจัดหาอะไหล่ระยะยาวของโครงการโรงไฟฟ้าในสกุลเงินต่างประเทศ (ง) รายได้จากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าบางส่วนเชื่อมโยงกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และ (จ) มีการให้เงินกู้แก่บริษัทย่อยเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินยูโร	<ul style="list-style-type: none"> • การบริหารกระแสเงินสดรับและกระแสเงินสดจ่ายให้มีความสอดคล้องกันในด้านสกุลเงิน (Natural Hedge) ทั้งในช่วงขั้นตอนก่อสร้าง และในช่วงหลังเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ • การใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Currency forward contracts) และการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross-currency swaps) เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินส่วนที่เหลือให้ได้มากที่สุด
3. อัตราดอกเบี้ย	ต้นทุนโครงการและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อาจได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีความจำเป็นที่ต้องกู้เงินจำนวนมากในการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ จำเป็นต้องติดตามทิศทางของอุตสาหกรรมในเรื่องของการประกาศยุติการใช้อัตราดอกเบี้ย LIBOR และ THBFIX ซึ่งที่ผ่านมาเงินกู้ยืมดังกล่าวมักมีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวอ้างอิงกับ LIBOR หรือ THBFIX	<ul style="list-style-type: none"> • การใช้ประโยชน์จากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) โดยการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวให้เป็นอัตราดอกเบี้ยแบบคงที่ให้ได้มากที่สุด • การติดตามตลาดเงินกู้และตลาดการแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิด เพื่อเตรียมพร้อมสำหรับการปรับใช้ดอกเบี้ยอ้างอิงอื่นมาแทนที่ (Replacement benchmarks)

ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎหมาย	คำอธิบาย	การควบคุมและบรรเทาความเสี่ยง
1. การปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับ รวมถึงการผูกพันทางสัญญาต่าง ๆ	บริษัทฯ มีการประกอบธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดังนั้น บริษัทฯ จึงต้องติดตามการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบหรือข้อบังคับต่าง ๆ อย่างใกล้ชิด นอกจากนี้ บริษัทฯ และคู่สัญญาจำเป็นต้องปฏิบัติตามภาระผูกพันทางสัญญาต่าง ๆ เพื่อป้องกันการเกิดผลกระทบเชิงลบต่อกิจการรวมทั้งการเงินหรือชื่อเสียงของบริษัทฯ	<ul style="list-style-type: none"> • การติดตามการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบหรือข้อบังคับต่าง ๆ รวมถึงจัดให้มีการฝึกอบรมโดยวิทยากรทั้งภายนอกและภายในองค์กร และปรึกษาผู้เชี่ยวชาญเกี่ยวกับหัวข้อต่าง ๆ • การใช้เครื่องมือการสื่อสารภายใน เพื่อกระจายข้อมูลภายในองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ • การติดตามสัญญาและข้อตกลงต่าง ๆ อย่างใกล้ชิด
2. การกำกับดูแลกิจการและควบคุมภายใน	บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบ โดยยึดหลักธรรมาภิบาลในการประกอบธุรกิจ อย่างไรก็ตาม อาจมีความเสี่ยงจากการทุจริตโดยเจตนาหรือไม่เจตนา ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อชื่อเสียงและการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้	<ul style="list-style-type: none"> • ประกาศเจตนารมณ์เข้าร่วมโครงการการสร้างแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (CAC) • จัดให้พนักงานทุกคนเข้ารับการอบรมและผ่านการทดสอบเรื่องจรรยาบรรณทุกปี • จัดให้มีการตรวจสอบภายในโดยหน่วยงานตรวจสอบภายในอิสระที่รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ • จัดให้มีการตรวจสอบโดยผู้ตรวจสอบทั้งภายในและภายนอกองค์กร ตามเกณฑ์กฎหมาย และมาตรฐานสากลที่เกี่ยวข้อง

* สำหรับรายละเอียดเกี่ยวกับการระบุและบริหารจัดการความเสี่ยงและโอกาสจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมได้ในรายงานความยั่งยืนของบริษัทฯ

สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ (โควิด-19)

การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ หรือ โควิด-19 นำมาซึ่งความเสี่ยงหลายประการที่บริษัทฯ ต้องพิจารณา โดยบริษัทฯ ให้ความสำคัญเป็นลำดับแรกกับการป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพและความปลอดภัยของพนักงาน และการจัดการผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจและผลการดำเนินงาน อันเป็นผลจากวิกฤตโควิด-19 ที่ส่งผลกระทบต่อภาคธุรกิจทั่วโลก

บริษัทฯ ได้ติดตามข่าวสารและสถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด-19 อย่างใกล้ชิด และประกาศข้อจำกัดในการเดินทางระหว่างประเทศและการติดต่อโดยตรงกับบุคคลภายนอก รวมถึงออกมาตรการป้องกันการแพร่ระบาด เช่น มีการวัดอุณหภูมิพนักงาน ใส่หน้ากากอนามัย ใช้แอลกอฮอล์ล้างมือ และทำความสะอาดฆ่าเชื้อในสถานที่ทำงานเป็นประจำ ส่วนกลุ่มโรงไฟฟ้าที่ใช้ระบบกะเช้างาน ได้ปรับเปลี่ยนรูปแบบให้มีการติดต่อกันของพนักงานระหว่างกะลดลง เพื่อลดการติดต่อและป้องกันที่งานสำรองไว้ หากมีการแพร่ระบาดเกิดขึ้น

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้นำแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจที่มีการปรับปรุง ซึ่งรวมแผนการควบคุมโรคติดเชื้อ และมาตรการทำงานจากบ้านมาใช้ในสถานการณ์ดังกล่าว นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการทำงาน ด้วยการย้ายฐานการจัดการข้อมูลไปยังระบบคลาวด์และการใช้อินเตอร์เน็ตเพื่อการสื่อสารภายในองค์กร ทำให้บริษัทฯ สามารถปรับตัวเข้ากับการทำงานวิถีใหม่ได้อย่างราบรื่น เช่น การทำงานจากที่ไหนก็ได้ และการประชุมออนไลน์

ในขณะที่ทั่วโลกต้องเผชิญกับความท้าทายในแง่ของข้อจำกัดด้านการเดินทางและการหยุดชะงักของห่วงโซ่อุปทาน ทางบริษัทฯ จึงไม่เพียงแต่มุ่งจัดการกับผลกระทบที่เกิดขึ้นโดยตรงจากการแพร่ระบาดของโควิด-19 เท่านั้น แต่ยังคงช่วยเหลือกลุ่มลูกค้าอย่างใกล้ชิดอีกด้วย เพราะนอกจากวิกฤตโควิด-19 ในประเทศแล้ว ยังมีผลกระทบจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ส่งผลกระทบต่อลูกค้าอีกเช่นกัน นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้จัดทำโครงการเพื่อช่วยจัดหาอุปกรณ์ทางการแพทย์ที่จำเป็น และชุด PPE ส่งมอบให้กับโรงพยาบาล และชุมชนทั้งในประเทศไทย และประเทศเวียดนาม โดยทางบริษัทฯ มีความเชื่อมั่นว่าความร่วมมือร่วมใจของเหล่าประเทศในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้นั้นเป็นหนึ่งในแรงขับเคลื่อนหลักที่ทำให้การฟื้นฟูสถานการณ์สู่ชีวิตวิถีใหม่เร็วขึ้น รวมถึงทำให้อุปสงค์ของลูกค้ากลับมาฟื้นตัวสู่ระดับปกติ ก่อนเกิดการแพร่ระบาดโควิด-19

ทั้งนี้ สำหรับผลกระทบทางการเงินจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ 2019 สามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมได้จากคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ (Emerging risks)

นอกเหนือจากปัจจัยความเสี่ยงหลักที่ระบุไว้ในกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรนั้น บริษัทฯ มีการระบุและติดตามความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อธุรกิจในระยะกลางถึงระยะยาว (ในอีก 3-5 ปีข้างหน้าหรือมากกว่านั้น) ดังนี้

ความเสี่ยง	คำอธิบาย	แนวทางบริหารจัดการความเสี่ยง
1. เทคโนโลยีด้านพลังงานที่ทำให้เปลี่ยนแปลงรูปแบบของธุรกิจ	การพัฒนาประสิทธิภาพและประสิทธิผลของเทคโนโลยีด้านพลังงาน เช่น โซลาร์เซลล์และแบตเตอรี่ รวมถึงต้นทุนของเทคโนโลยีที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง เป็นปัจจัยที่สนับสนุนให้เกิดการพัฒนาาระบบผลิตและกักเก็บพลังงานไฟฟ้าที่กระจายอยู่ทั่วไป (distributed energy resources) และทำให้ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถมีบทบาทในการผลิตไฟฟ้ามากขึ้น (Prosumer) ซึ่งอาจนำไปสู่การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างของตลาดพลังงานในอนาคต	<ul style="list-style-type: none"> การติดตามและศึกษาเทคโนโลยีด้านพลังงานที่เกิดขึ้นใหม่อย่างเหมาะสมจะช่วยให้บริษัทฯ สามารถต่อยอดธุรกิจตามการเปลี่ยนแปลงเช่น ขยายโอกาสในการพัฒนาสินค้าและบริการใหม่
2. การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	การให้ความสำคัญเรื่องการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการผลักดันให้ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก โดยเฉพาะในอุตสาหกรรมพลังงาน อาจทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบาย เช่น ภาษีคาร์บอน ระบบการซื้อขายใบอนุญาตปล่อยก๊าซเรือนกระจก หรือ การเพิ่มข้อจำกัดในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล ซึ่งสามารถส่งผลต่อรายได้และการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้	<ul style="list-style-type: none"> บริษัทฯ มีนโยบายไม่สนับสนุนถ่านหินและไม่ลงทุนโครงการถ่านหิน รวมถึงมุ่งขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน นอกจากนี้บริษัทฯ ยังคงมีส่วนร่วมกับองค์กร เช่น องค์กรบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์กรมหาชน) เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการริเริ่มการขับเคลื่อนให้ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก เช่น กลไกการกำหนดราคาคาร์บอนภายในองค์กร และการทวนสอบคาร์บอนฟุตพริ้นท์

การควบคุมภายใน

สรุปความเห็นของคณะกรรมการบริษัทฯ เกี่ยวกับ ความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบ การควบคุมภายใน

คณะกรรมการบริษัทฯ มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบ สอบทานความเพียงพอและความเหมาะสมของระบบการ ควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าระบบการควบคุมภายใน ของกลุ่มบริษัทฯ มีความเหมาะสมเพียงพอ และเป็นไปตาม หลักการควบคุมภายในตามมาตรฐานสากลของ COSO (The Committee of Sponsoring Organization of the Tread way Commission) ทั้งนี้ การสอบทานจะครอบคลุม การควบคุมภายในด้านการบริหาร (Management Control) การดำเนินงาน (Operation Control) การบัญชีและการเงิน (Accounting and Financial Control) การปฏิบัติตาม กฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง (Compliance Control) การพิจารณาผลการตรวจสอบของหน่วยงาน ตรวจสอบภายใน และการพิจารณาความเห็นของผู้สอบบัญชี เกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2564 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564 โดยมีกรรมการตรวจสอบทั้ง 4 ท่าน เข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ประเมินระบบ การควบคุมภายในโดยการซักถามข้อมูลจากฝ่ายบริหารของ บริษัทฯ และรายงานการตรวจสอบของหน่วยงานตรวจสอบ ภายใน รวมถึงรับทราบผลการบริหารจัดการความเสี่ยง ประจำปี คณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นตรงกันว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายใน เพียงพอและเหมาะสมกับขนาดของกิจการและสถานะปัจจุบัน ของบริษัทฯ มีการติดตาม ควบคุมดูแลการดำเนินงาน ของบริษัทฯ ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทฯ และ บริษัทฯ ย่อยจากการที่กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานนำไปใช้ โดยมีชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับ บุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่าง เพียงพอ

คณะกรรมการตรวจสอบได้มอบหมายให้หน่วยงานตรวจสอบ ภายในซึ่งเป็นหน่วยงานที่มีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหาร ทำหน้าที่ในการตรวจสอบและสอบทานการปฏิบัติงานของ หน่วยงานต่าง ๆ ภายในบริษัทฯ และบริษัทฯ ย่อยเพื่อให้มั่นใจว่า หน่วยงานเหล่านั้นมีการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายใน ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยมีการประเมินความเพียงพอและ เหมาะสมของระบบการควบคุมภายในซึ่งยึดตามหลักการ ควบคุมภายในที่ดี ประกอบด้วย

1. สภาพแวดล้อมของการควบคุม (Control Environment)

บริษัทฯ ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดสภาพแวดล้อม การควบคุมภายในที่ดี โดยกำหนดเป้าหมายและทิศทาง การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดนโยบายการกำกับ ดูแลกิจการ (Corporate Governance) จรรยาบรรณ และจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจ (Code of Conduct) และคู่มือการปฏิบัติงานไว้เป็นลายลักษณ์อักษร มีการ สื่อสารให้พนักงานทุกระดับได้รับทราบและถือปฏิบัติ อย่างเคร่งครัด รวมทั้งกำหนดบทลงโทษหากมีการฝ่าฝืน มีการจัดโครงสร้างองค์กรที่ชัดเจนและมีกลไกการ ตรวจสอบและถ่วงดุล (Check and Balance) และมี หน่วยงานตรวจสอบภายในที่มีความเป็นอิสระ รายงาน ตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ตรวจสอบและ สอบทานการปฏิบัติงาน สนับสนุนให้เกิดสภาพแวดล้อม ของการควบคุมภายในที่ดี

2. การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

บริษัทฯ จัดให้มีระบบการบริหารความเสี่ยงโดยมีการ แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง มีหน้าที่ในการ กำหนดกรอบนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยง โดยให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของ COSO และมีหน้าที่ ในการพิจารณาแนวทางและมาตรการในการจัดการ ความเสี่ยงเพื่อจำกัดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นให้อยู่ ภายในระดับที่สามารถยอมรับได้ รวมทั้งมีหน้าที่ด้านการ ส่งเสริมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยง ทั้งทั้งองค์กร

3. กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

บริษัทฯ จัดให้มีระเบียบกรอบอำนาจดำเนินการในการอนุมัติรายการที่ชัดเจนและเป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการแบ่งแยกหน้าที่ที่เหมาะสมและมีการสอบทานระหว่างกัน บริษัทฯ มีการกำหนดวิธีปฏิบัติในการทำธุรกรรมที่เข้าเงื่อนไขเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และให้หน่วยงานตรวจสอบภายในตรวจสอบและติดตามการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับ

4. ข้อมูลสารสนเทศและการสื่อสาร (Information and Communication)

บริษัทฯ จัดให้มีระบบข้อมูลสารสนเทศที่ต่อเนื่องและจัดให้มีช่องทางในการติดต่อสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มีข้อมูลสำคัญเพียงพอที่จะใช้สนับสนุนการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหาร มีการจัดเก็บเอกสารข้อมูล รวมทั้งกำหนดระยะเวลาในการจัดเก็บที่เหมาะสม เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย มีการสอบทาน และตรวจสอบงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอและทันต่อเวลาเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ใช้งบการเงิน โดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และมีระบบการสื่อสารภายในและภายนอกเพื่อให้บุคลากรได้รับทราบข้อมูลสารสนเทศที่ใช้สำหรับการปฏิบัติงานได้อย่างครบถ้วน ตลอดจนจัดให้มีหน่วยงานที่รับผิดชอบในการให้ข้อมูลทั่วไป ข้อมูลทางการเงิน และข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ตามช่องทางที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ

5. การติดตามและประเมินผล (Monitoring)

บริษัทฯ มีการติดตามผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายธุรกิจหรือตัวชี้วัด (KPI) และรายงานผล พร้อมทั้งวิเคราะห์สาเหตุของผลต่างเพื่อกำหนดแนวทางการแก้ไขภายในระยะเวลาที่เหมาะสมต่อผู้บริหารและคณะกรรมการบริษัทฯ สำหรับด้านระบบการควบคุมภายใน บริษัทฯ กำหนดให้หน่วยงานตรวจสอบภายในรับผิดชอบในการตรวจสอบและรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอในระยะเวลาที่เหมาะสม

ข้อมูลหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีฝ่ายตรวจสอบภายในซึ่งขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อรองรับการกำกับดูแลการปฏิบัติงานด้านการตรวจสอบภายในให้มีความเป็นอิสระ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2560 ได้มีมติอนุมัติแต่งตั้งนางสาวโชติรส ลิขิตเจริญพาณิชย์ เป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในเป็นผู้มีความรู้ความสามารถ มีคุณสมบัติเหมาะสม มีประสบการณ์ในด้านการตรวจสอบภายใน มีความเข้าใจในธุรกิจของบริษัทฯ และสามารถดำเนินการติดตามและประเมินผลระบบการควบคุมภายในได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ การแต่งตั้ง ถอดถอนและโยกย้าย รวมทั้งพิจารณาความเป็นอิสระของผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ

รายการระหว่างกัน

รายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งมีการคิดราคาตามราคาตลาดหรือเป็นไปตามเกณฑ์ที่ตกลงกันตามสัญญา หากไม่มีตลาดรองรับ โดยมีเงื่อนไขต่าง ๆ ตามปกติธุรกิจ

รายการที่มีสาระสำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและความจำเป็น/ความสมเหตุสมผลของการเข้าทำรายการในระหว่างปีของแต่ละปีมีดังต่อไปนี้

กิจการที่อาจมีความขัดแย้งและลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)			ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล
		2561	2562	2563	
1. บจก. โฟโมโตโร กรุ๊ป (โฟโมโตโร) โฟโมโตโร เกี่ยวข้องกัน โดยมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ร่วมกัน	<ul style="list-style-type: none"> ค่าบริการ เจ้าหน้าที่ 	5.18	5.85	8.90	<p>บริษัทฯ และบริษัทย่อยซื้ออาหารและเครื่องดื่มจากบริษัท โฟโมโตโร กรุ๊ป จำกัด โดยมีราคาและเงื่อนไขการชำระเงินเป็นไปตามที่ผู้ขายขายให้กับบุคคลอื่น</p> <p>นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยใช้บริการสถานที่เพื่อจัดเลี้ยงและสัมมนาจากบริษัท โฟโมโตโร กรุ๊ป จำกัด โดยราคาและเงื่อนไขที่ได้รับสามารถเทียบเคียงได้กับการจัดหาจาก ผู้ให้บริการรายอื่น</p>
		1.05	1.40	3.40	
2. กลุ่มบริษัท มิตรชวย แอนด์ คัมปะนี ลิมิเต็ด (มิตรชวย) มิตรชวย เป็นผู้ถือหุ้นของ GMP และ IPD ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ	<ul style="list-style-type: none"> ค่าใช้จ่ายในการบริหาร 	4.20	4.20	4.20	<p>GMP มีค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับค่าที่ปรึกษาในการดำเนินธุรกิจ การจัดหา และการรับบริการทางด้านวิศวกรรม จากกลุ่มบริษัท มิตรชวย แอนด์ คัมปะนี ลิมิเต็ด เป็นไปตามสัญญาให้บริการระหว่าง GMP และบริษัท มิตรชวยแอนด์แคปปิตอล (ไทยแลนด์) จำกัด</p> <p>IPD มีค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับค่าที่ปรึกษาในการดำเนินธุรกิจ การจัดหา และการรับบริการทางด้านวิศวกรรม จากกลุ่มบริษัท มิตรชวย แอนด์ คัมปะนี ลิมิเต็ด เป็นไปตามสัญญาให้บริการระหว่าง IPD และบริษัท มิตรชวยแอนด์แคปปิตอล (ไทยแลนด์) จำกัด</p>
	<ul style="list-style-type: none"> เงินกู้ยืมระยะสั้น ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม ดอกเบี้ยค้างจ่าย 	324.90 14.56 6.92	324.90 9.75 16.66	- 2.43 -	
	<ul style="list-style-type: none"> ต้นทุนทางการเงิน งานระหว่างก่อสร้าง ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย 	12.67 91.72 453.73	13.06 53.18 248.80	2.15 109.57 189.66	<p>โครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้ IPD</p> <p>มีค่าที่ปรึกษาในการพัฒนาโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าซึ่งบันทึกเป็นต้นทุนงานระหว่างก่อสร้างโดยจ่ายชำระให้แก่กลุ่มบริษัท มิตรชวย แอนด์ คัมปะนี ลิมิเต็ด เป็นไปตามสัญญาการให้บริการ</p> <p>โครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้ GMP และโครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้ IPD</p> <p>มีค่าธรรมเนียมการค้ำประกัน ซึ่งถูกบันทึกเป็นต้นทุนทางการเงินและงานระหว่างก่อสร้างของโครงการ โดยจ่ายชำระให้แก่กลุ่มบริษัท มิตรชวย แอนด์ คัมปะนี ลิมิเต็ด เนื่องจากบริษัท มิตรชวย แอนด์ คัมปะนี ลิมิเต็ด ค้ำประกัน เงินลงทุนของผู้ถือหุ้นภายใต้สัญญาสินเชื่อสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า SPP และค้ำประกันวงเงินสินเชื่อกับสถาบันการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้นให้แก่โครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้สัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น</p>

กิจการที่อาจมีความขัดแย้งและลักษณะความสัมพันธ์	ลักษณะรายการ	มูลค่ารายการ (ล้านบาท)			ความจำเป็น/ความสมเหตุสมผล
		2561	2562	2563	
3. กลุ่มบริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด มหาชน (ดับบลิวเอชเอ) ดับบลิวเอชเอ เป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า SPP 6 โครงการ ที่เป็นบริษัทย่อยของ GMP และเป็นผู้ถือหุ้นของ Gulf Solar ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ	<ul style="list-style-type: none"> • ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า • ค่าใช้จ่ายในการบริหาร • เจ้าหนี้การค้า • เจ้าหนี้อื่น 	141.91	170.16	156.86	โครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้ GMP มีการใช้สาธารณูปโภค ค่าสิทธิในการใช้ทาง (Right of Way) ค่าบำบัดของเสีย ซึ่งบันทึกเป็นต้นทุนจากการขายไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายในการบริหาร ซึ่งชำระให้กับกลุ่มบริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นอัตราที่กลุ่มบริษัท ดับบลิวเอชเอ อินดัสเตรียล ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) เรียกเก็บจากผู้ประกอบการรายอื่นในนิคมอุตสาหกรรม
		18.74	16.16	19.45	
		10.39	12.71	11.29	
		14.39	1.27	1.08	
4. กลุ่มบริษัท ไทยอินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด (ไฮเทค) ไฮเทค เป็นผู้ถือหุ้นในโครงการโรงไฟฟ้า SPP 2 โครงการ ที่เป็นบริษัทย่อยของ GMP	<ul style="list-style-type: none"> • ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า • ค่าใช้จ่ายในการบริหาร • เจ้าหนี้การค้า • เจ้าหนี้อื่น 	12.09	53.69	51.09	โครงการโรงไฟฟ้า SPP ภายใต้ GMP มีการใช้สาธารณูปโภค ค่าสิทธิในการใช้ทาง (Right of Way) ค่าบำบัดของเสีย ซึ่งบันทึกเป็นต้นทุนจากการขายไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายในการบริหาร ซึ่งชำระให้กับกลุ่มบริษัท ไทยอินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด ทั้งนี้ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นอัตราที่กลุ่มบริษัท ไทยอินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด เรียกเก็บจากผู้ประกอบการรายอื่นในนิคมอุตสาหกรรม
		8.06	35.92	34.59	
		4.55	4.86	4.64	
		3.51	6.02	4.46	
5. บจก. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล (พีทีที แทงค์) พีทีที แทงค์ เป็นผู้ถือหุ้นของ GMTP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ	<ul style="list-style-type: none"> • ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน 	-	-	18.79	GMTP มีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการสำหรับค่าที่ปรึกษาในการดำเนินธุรกิจด้านเทคนิค การจัดหาและการเจรจาสัญญาจากบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด เป็นไปตามสัญญา การให้บริการ

มาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน

การเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ เรื่องการเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน ตลอดจนกฎหมาย ข้อบังคับ ประกาศ หรือคำสั่งต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณารายการระหว่างกัน รายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างเหมาะสม เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นว่าการทำรายการเป็นไปอย่างเป็นธรรม โปร่งใส มีความสมเหตุสมผล และนำเสนอรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทฯ

แนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

การทำรายการระหว่างกันอาจจะเกิดขึ้นได้ตามลักษณะการดำเนินธุรกิจตามปกติ แต่ต้องอยู่บนพื้นฐานของความจำเป็น ไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ กับกิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง มีราคาและเงื่อนไขทั่วไปเสมือนกับการทำรายการกับบุคคลภายนอก (Arms-Length Basis)

ในส่วนของการเปิดเผยรายการระหว่างกันจะเป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการ ต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) เป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ที่จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยพิจารณาเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งได้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอ ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าได้แสดงฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ซึ่งผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชี

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบการบริหารความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและมีประสิทธิผล เพื่อให้มั่นใจได้อย่างมีเหตุผลว่าข้อมูลทางบัญชีมีความถูกต้องครบถ้วนและเพียงพอที่จะรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน รวมถึงการป้องกันการทุจริต และการดำเนินการที่ผิดปกติ

ในการนี้คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ ทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานคุณภาพของรายงานทางการเงิน ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน ระบบการบริหารความเสี่ยง รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลรายการระหว่างกัน โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับเรื่องนี้ปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีแล้ว

คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ โดยรวมอยู่ในระดับดีเป็นที่น่าพอใจ และสามารถสร้างความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลได้ว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีความเชื่อถือได้ ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป และปฏิบัติถูกต้องตามกฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง



นายวิเศษ จุกิบาล
ประธานกรรมการ



นายสาริษฐ์ รัตนาวะดี
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

รายงาน

คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทฯ ประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 4 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิในหลายด้านรวมถึงผู้มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะทำหน้าที่สอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน โดยมีองค์ประกอบและคุณสมบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน โดยคณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วย

- | | |
|------------------------------|----------------------|
| 1. นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา | ประธานกรรมการตรวจสอบ |
| 2. นายสมหมาย ภาชี | กรรมการตรวจสอบ |
| 3. ดร.รวิพร คูหิรัญ | กรรมการตรวจสอบ |
| 4. นายวินิจ แดงน้อย | กรรมการตรวจสอบ |

โดยมีนางสาวโชติรส ลิขิตเจริญพาณิชย์ ผู้อำนวยการอาวุโสฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

โดยกรรมการตรวจสอบทุกท่านได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นอิสระตามขอบเขตความรับผิดชอบที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีการสอบทานและผลักดันให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี พร้อมทั้งมีระบบการบริหารความเสี่ยง มีการตรวจสอบภายในและระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอเหมาะสม เพื่อให้บริษัทฯ บรรลุตามเป้าหมายที่กำหนดและดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน ประกอบกับมีการดำเนินงานที่มีความโปร่งใส สุจริต และเที่ยงธรรมเพื่อพัฒนาและสร้างมูลค่าเพิ่มอย่างยั่งยืนอันจะเป็นประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น โดยได้รับความร่วมมือเป็นอย่างดีจากผู้บริหาร พนักงาน ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชีภายนอก

ในปี 2563 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 6 ครั้ง และมีกรรมการตรวจสอบเข้าประชุมครบองค์ประชุมทุกครั้ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบที่ระบุในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสาระสำคัญของการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบสรุปได้ดังนี้

1. การสอบทานรายงานการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปีของบริษัทฯ และงบการเงินรวม รวมถึงรายการระหว่างกัน โดยได้สอบถามผู้สอบบัญชีในเรื่องขอบเขตการตรวจสอบ แผนการตรวจสอบ ความครบถ้วนถูกต้องของงบการเงิน รวมถึงความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี โดยได้รับการชี้แจงประเด็นที่เป็นสาระสำคัญทั้งจากผู้สอบบัญชีและฝ่ายบริหารของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่ารายงานทางการเงินได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมายและเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป มีการเปิดเผยข้อมูลประกอบงบการเงินที่ครบถ้วน เพียงพอ เชื่อถือได้ และทันเวลาเพื่อประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน

2. การเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกับรายไตรมาสและประจำปีของบริษัทฯ

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาการเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกับรายไตรมาสและประจำปีของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสมผล เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ มีความเหมาะสม และเป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

3. การสอบทานความเพียงพอและเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาให้มีแผนการตรวจสอบภายในที่ครอบคลุมทั้งในส่วนของบริษัทใหญ่และบริษัทในเครือ รวมทั้งมีแผนการตรวจสอบที่เหมาะสมกับลักษณะของการดำเนินกิจการในระยะต่าง ๆ ที่แตกต่างกันของบริษัทในกลุ่ม ทั้งในระยะการเตรียมโครงการ ในระยะการดำเนินการก่อสร้าง และในระยะที่มีการประกอบกิจการเชิงพาณิชย์ โดยเน้นตรวจสอบระบบที่มีความสำคัญซึ่งแตกต่างกันไปในแต่ละระยะ เพื่อให้มั่นใจอย่างสมเหตุสมผลว่าบริษัท มีระบบการควบคุมภายในเพียงพอและเหมาะสม รวมถึงมีการประเมินตามแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัท มีระบบการควบคุมภายในเพียงพอและเหมาะสมกับขนาดของกิจการและสภาวะปัจจุบันของบริษัท มีการติดตาม ควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัท ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัท และบริษัทอยู่จากการที่กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ

4. การสอบทานการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ

คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการสอบทานและกำกับดูแลให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการปฏิบัติตามกฎ ระเบียบ และข้อกำหนดตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงข้อบังคับ นโยบาย และจรรยาบรรณของบริษัทฯ โดยคณะกรรมการตรวจสอบไม่พบข้อบกพร่องที่ทำให้เชื่อว่ามีข้อบกพร่องเกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติตาม และ/หรือ การปฏิบัติที่ขัดแย้งกับข้อกำหนด ระเบียบ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

5. การพิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี 2563

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ โดยพิจารณาคุณสมบัติ ความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ ผลการปฏิบัติงาน ขอบเขตแนวทางการตรวจสอบ รวมทั้งความเหมาะสมของค่าตอบแทน คณะกรรมการตรวจสอบจึงได้นำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้พิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีดังนี้

การพิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี 2563

พิจารณาแต่งตั้งนายวิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 6333 และ/หรือ นายณัฐพงศ์ ตันติจิตตานนท์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 8829 และ/หรือ นางสาวโคภิชัฐ พรหมพล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 10042 จากบริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาคไทย สอบบัญชี จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ประจำปี 2563

6. การกำกับดูแลหน่วยงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของหน่วยงานตรวจสอบภายใน โดยการพิจารณาและอนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี เพื่อให้มั่นใจว่ามีแผนการตรวจสอบประจำปีสอดคล้องและครอบคลุมระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม รวมถึงมีความเหมาะสมกับลักษณะที่ต่างกันไปในแต่ละระยะของการดำเนินกิจการ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการตรวจสอบภายในและการติดตามให้เป็นไปตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปีของฝ่ายตรวจสอบภายใน โดยแนะนำให้ทางบริษัทฯ จัดให้มีการดำเนินการเพื่อเพิ่มความตระหนักในเรื่องความสำคัญของการสื่อสารภายในองค์กร ทั้งนี้การสื่อสารถือเป็นพื้นฐานที่สำคัญในระบบการควบคุมภายในที่เข้มแข็ง

7. การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบได้เน้นให้บริษัทฯ มีการดำเนินงานที่เป็นไปตามการกำกับดูแลกิจการที่ดี และทำการพิจารณาการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ จากการขยายตัวขององค์กรอย่างรวดเร็วจึงมีการพิจารณาเพิ่มเติมในด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีในด้านต่าง ๆ ดังนี้

7.1 พิจารณากฎบัตรคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

เพื่อให้คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงมีการปฏิบัติหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงและความยั่งยืนให้ครอบคลุมทั้งองค์กร และให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ตามมาตรฐานสากล สามารถบรรลุเป้าหมายและลดผลกระทบต่อองค์กรในระยะสั้นและระยะยาว รวมทั้งสะท้อนความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ที่จะพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืน

7.2 พิจารณาแก้ไขเพิ่มเติมกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ

เพื่อให้มีความชัดเจนและไม่เกิดความทับซ้อนกันในอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการตรวจสอบ

7.3 พิจารณานุมัติแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการกำกับดูแลกิจการ

เพื่อสนับสนุนและส่งเสริมให้บริษัทฯ มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักเกณฑ์โครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies) และทบทวนความเหมาะสมในการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2560 (Corporate Governance Code – CG Code) ซึ่งออกโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มาปรับใช้ตามบริบททางธุรกิจของบริษัทฯ

7.4 พิจารณานุมัติแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายสรรหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งสำคัญ (Succession Plan)

เพื่อสนับสนุนและส่งเสริมการสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญของบริษัทฯ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปอย่างต่อเนื่อง และป้องกันความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ฉุกเฉิน การลาออก และเกษียณอายุของผู้บริหารในตำแหน่งสำคัญ รวมทั้งเป็นการสร้างเส้นทางการเติบโตในบริษัท (Career Path) ให้กับพนักงานที่มีศักยภาพให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น

7.5 พิจารณานโยบายการบัญชีป้องกันความเสี่ยง (The Hedge Accounting Policy)

เพื่อให้งบการเงินของบริษัทฯ แสดงถึงผลกระทบของการบริหารจัดการความเสี่ยงเมื่อใช้เครื่องมือทางการเงินในการจัดการความเสี่ยงด้านการเงิน โดยนโยบายบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะใช้เพื่อแจกแจงกลยุทธ์ในการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านการเงินในกลุ่มบริษัทฯ และเพื่อรับรองว่าความเสี่ยงด้านการเงินที่เกิดขึ้นนั้นยังอยู่ในกรอบที่จำกัดไว้

7.6 พิจารณานุมัติการเข้าเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านทุจริต (Thailand's Private Sector Collective Action Against Corruption – CAC)

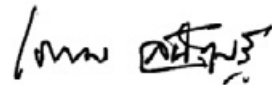
เพื่อให้บริษัทฯ กำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติเพื่อป้องกันคอร์รัปชัน ซึ่งจะช่วยสร้างระบบนิเวศของการทำธุรกิจที่โปร่งใส และเป็นที่ยอมรับในระดับด้านการกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามแนวทางการประเมินด้านการกำกับดูแลกิจการจากหน่วยงานที่กำกับดูแล ทั้งจากองค์กรในประเทศ เช่น สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และองค์กรระหว่างประเทศ เช่น Dow Jones Sustainability Index – DJSI และ Morgan Stanley Capital International (MSCI) เป็นต้น

8. การประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการตรวจสอบ

กรรมการตรวจสอบได้ทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบทั้งรายบุคคลและทั้งคณะ เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบดำเนินไปอย่างมีประสิทธิภาพ สนับสนุน และส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ มีองค์ประกอบและคุณสมบัติ รวมทั้งมีการปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ จากผลการประเมินดังกล่าวคณะกรรมการตรวจสอบมีองค์ประกอบและคุณสมบัติที่ครบถ้วน และได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามขอบเขต หน้าที่ และความรับผิดชอบที่ได้กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ

โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง ความรอบคอบ และมีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ ตลอดจนให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่าง ๆ อย่างสร้างสรรค์เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียม คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า คณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร ตลอดจนพนักงานในระดับต่าง ๆ ของบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่เพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้เป็นอย่างดีเป็นมืออาชีพ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยเฉพาะการให้ความสำคัญในการปฏิบัติงานอย่างโปร่งใส ตรวจสอบได้ มีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตลอดจนมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม รัดกุม และเพียงพอ

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ



นายเกษม สนิทวงศ์ ณ อยุธยา
ประธานกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการ ด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2563 โดยมีหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินการที่เกี่ยวกับความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงเพื่อรับรองว่าบริษัทฯ สามารถดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบเพื่อการเติบโตที่ยั่งยืน คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 2 ท่าน ซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิในหลายด้าน มีความรู้และประสบการณ์ที่หลากหลาย รวมถึงมีคุณสมบัติเพียงพอที่จะทำหน้าที่กำกับดูแลและติดตามความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ โดยคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงประกอบด้วย

1. นายสมหมาย	ภาณี	ประธานคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
2. นายสันติ	บุญประคับ	กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
3. นายรัฐพล	ชื่นสมจิตต์	กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
4. นางพรทิพา	ชินเวชกิจวานิชย์	กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
5. นางสาวยุพาพิน	วังวิวัฒน์	กรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

โดยกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงทุกท่านได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบที่ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยได้รับความร่วมมือเป็นอย่างดีจากผู้บริหารและพนักงาน

ในปี 2563 คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 2 ครั้ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตความรับผิดชอบที่ระบุไว้ในกฎบัตร โดยสาระสำคัญของการปฏิบัติหน้าที่มีดังต่อไปนี้

1. การให้คำแนะนำและกบวบนโยบายเกี่ยวกับความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงสนับสนุนให้มีการกำกับดูแลที่ดีในด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง โดยมีการรับทราบและอนุมัติการดำเนินการรอบการดำเนินงานธุรกิจอย่างยั่งยืน รวมถึงการพิจารณาจัดทำนโยบายจำนวน 5 ฉบับ ได้แก่ นโยบายสิทธิมนุษยชน นโยบายความหลากหลาย นโยบายความหลากหลายทางชีวภาพ นโยบายด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และจรรยาบรรณคู่ค้า รวมทั้งการแก้ไขปรับปรุงนโยบายจำนวน 2 ฉบับ ได้แก่ นโยบายการบริหารความเสี่ยง และนโยบายการจัดการสิ่งแวดล้อมและสังคม

2. การกำกับดูแลด้านความยั่งยืน

คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงตรวจทานการเข้าร่วมการประเมินความยั่งยืนต่าง ๆ ที่จัดทำโดยองค์กรทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น แบบประเมินความยั่งยืนขององค์กร SAM Corporate Sustainability Assessment จัดโดยบริษัท Robeco แบบประเมินความยั่งยืนของบริษัทจดทะเบียน (THSI) จัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย แบบประเมินด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และแบบประเมินความมั่นคงด้านน้ำ จัดโดยองค์กร CDP คณะกรรมการได้ให้คำแนะนำและแนวทางในการเสริมสร้างความยั่งยืนของบริษัทฯ ให้แข็งแกร่งและครอบคลุมถึงด้านเศรษฐกิจ ธรรมชาติ สิ่งแวดล้อม และสังคม นอกจากนี้ คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้พิจารณาและรับทราบรายงานความยั่งยืน ปี 2562 ซึ่งจัดทำเสร็จสิ้นก่อนการประชุมครั้งแรกของคณะกรรมการ

3. การกำกับดูแลและติดตามการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงสนับสนุนการยกระดับกระบวนการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ ด้วยการให้คำแนะนำและอนุมัติการจัดทำแผนผังประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment Matrix) และเกณฑ์การประเมินความเสี่ยงใหม่เพื่อใช้สำหรับการบริหารความเสี่ยงในปี 2564 นอกจากนี้ คณะกรรมการได้รับรองและให้คำแนะนำเกี่ยวกับรายงานความเสี่ยงขององค์กรครึ่งปี และรายงานความเสี่ยงขององค์กรประจำปี ซึ่งรวมถึงการพิจารณาความเสี่ยงสำคัญ เช่น ผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงเห็นว่าผู้บริหารตลอดจนพนักงานของบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงอย่างเพียงพอ โดยมีการจัดการกับความเสี่ยงและปัจจัยความเสี่ยงได้อย่างเหมาะสมสอดคล้องกับแผนบริหารจัดการความเสี่ยงและแผนการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งมีการสื่อสารให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสี่ยงอย่างทั่วถึงภายในองค์กร

4. การเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงสามารถใช้ความรู้และประสบการณ์ของกรรมการเพื่อให้คำแนะนำและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงในภาพรวม โดยเน้นย้ำเรื่องประเด็นเฉพาะที่เกี่ยวกับความยั่งยืนและความเสี่ยง เช่น การรายงานข้อมูลอย่างโปร่งใส ประเด็นสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม และการจัดการข้อกังวลของผู้มีส่วนได้เสีย

คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้ปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรโดยใช้ความรู้ความสามารถ ประสบการณ์ และความรอบคอบ ตลอดจนให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่าง ๆ อย่างสร้างสรรค์เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียม คณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงมีความเห็นว่า คณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร ตลอดจนพนักงานในระดับต่าง ๆ ของบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่เพื่อให้บรรลุเป้าหมายของบริษัทฯ ที่ตั้งไว้ได้อย่างเป็นมืออาชีพ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยเฉพาะการให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงอย่างเหมาะสมและการเติบโตอย่างยั่งยืนของบริษัทฯ

ในนามของคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง



นายสมหมาย ภาชี

ประธานคณะกรรมการด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

รางวัลแห่งความภาคภูมิใจ

<p>รางวัล</p> <p>Southeast Asia Awards 2020 Best in Sector: Utilities</p> <p>โดย IR Magazine 1</p>	<p>รางวัล</p> <p>Industry Mover Award ใน “The Sustainability Yearbook 2021”</p> <p>โดย S&P Global 2</p>	<p>รางวัล</p> <p>Thailand Thailand Best Employer Brand Awards 2021</p> <p>โดย World HRD Congress 3</p>
<p>รางวัล</p> <p>Sustainability Disclosure Acknowledgement (กิตติกรรมประกาศ) ประจำปี 2563</p> <p>โดยสถาบันไทยพัฒนา 4</p>	<p>รางวัล</p> <p>สำนักงานสีเขียวประจำปี 2563 ระดับดีเยี่ยม</p> <p>โดยกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมของประเทศไทย 5</p>	<p>รางวัล</p> <p>อุตสาหกรรมสีเขียว</p> <p>โดยกระทรวงอุตสาหกรรม 6</p>
<p>การได้รับคัดเลือก</p> <p>ให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน (Thailand Sustainability Investment (THSI)) ประจำปี 2563</p> <p>โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 7</p>	<p>ประกาศนียบัตร</p> <p>รับรองผลการคาร์บอนฟุตพริ้นท์ ขององค์กร (Carbon Footprint for Organization (CFO))</p> <p>โดยองค์การบริหารจัดการ ก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) 8</p>	<p>ประกาศนียบัตร</p> <p>รับรองผลการคาร์บอนฟุตพริ้นท์ ของผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint for Product (CFP))</p> <p>โดยองค์การบริหารจัดการ ก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) 9</p>
<p>ประกาศนียบัตร</p> <p>รับรอง Water Footprint (ฟุตพริ้นท์น้ำ)</p> <p>โดยสถาบันน้ำเพื่อความยั่งยืน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 10</p>	<p>ประกาศเกียรติคุณ</p> <p>กิจกรรมการรณรงค์ลดสถิติอุบัติเหตุ จากการทำงานให้เป็นศูนย์ (Zero Accident Campaign)</p> <p>โดยกระทรวงแรงงาน 11</p>	<p>5: GKP1, GKP2, GNRV1, GNRV2</p> <p>6: GBL, GBP, GNC, GTLC, GNRV1, GNRV2, GNLL2</p> <p>8: GBL, GBP, GNC, GKP1, GKP2, GTLC, GNNK, GNLL, GNLL2, GCRN, GNK2, GVTP, GTS1, GTS2, GTS3, GTS4, GNS, GUT</p> <p>9: GBL, GBP, GNC, GNLL2, GTS1, GTS2, GTS3, GTS4, GNS, GUT</p> <p>10: GTS1, GTS2, GTS3, GTS4, GNLL2</p> <p>11: GBL, GBP, GNC, GKP1, GKP2, GTLC, GNNK, GNLL, GNLL2, GCRN, GNK2, GVTP, GTS1, GTS2, GTS3, GTS4, GNS, GUT</p>

การลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า และบริษัทดำเนินงานร่วมกัน

นิติบุคคลที่บริษัทถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไป (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	ทุนจดทะเบียน	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัทย่อย (Subsidiaries)					
ประเทศไทย					
บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	ประกอบกิจการ สำนักงานใหญ่ข้ามประเทศ และลงทุนในบริษัทอื่น	4,532.31 ล้านบาท	4,532.31 ล้านบาท	100.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เอ็มซี จำกัด	ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า	13,515.00 ล้านบาท	13,515.00 ล้านบาท	70.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,610.00 ล้านบาท	1,610.00 ล้านบาท	52.49	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,685.00 ล้านบาท	1,685.00 ล้านบาท	52.49	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,690.00 ล้านบาท	1,690.00 ล้านบาท	52.49	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,520.00 ล้านบาท	1,520.00 ล้านบาท	52.49	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,470.00 ล้านบาท	1,470.00 ล้านบาท	52.49	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,486.00 ล้านบาท	1,486.00 ล้านบาท	70.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,515.00 ล้านบาท	1,515.00 ล้านบาท	52.50	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,510.00 ล้านบาท	1,510.00 ล้านบาท	52.50	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	ทุนจดทะเบียน	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,440.00 ล้านบาท	1,440.00 ล้านบาท	52.49	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,405.00 ล้านบาท	1,405.00 ล้านบาท	70.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,625.00 ล้านบาท	1,625.00 ล้านบาท	70.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,495.00 ล้านบาท	1,495.00 ล้านบาท	70.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท อินดิเพนเดนท์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า	5,128.67 ล้านบาท	4,696.41 ล้านบาท	70.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	3,740.00 ล้านบาท	3,042.00 ล้านบาท	70.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	1,500.00 ล้านบาท	1,459.15 ล้านบาท	70.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์	35.44 ล้านบาท	35.44 ล้านบาท	74.99	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคา	7.66 ล้านบาท	7.66 ล้านบาท	74.99	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคา	14.67 ล้านบาท	14.67 ล้านบาท	74.99	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคา	7.38 ล้านบาท	7.38 ล้านบาท	74.99	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	ทุนจดทะเบียน	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา	5.55 ล้านบาท	5.55 ล้านบาท	74.99	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล	643.00 ล้านบาท	643.00 ล้านบาท	100.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ ปัตตานี กรีน จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล	1.00 ล้านบาท	0.25 ล้านบาท	100.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ โอแอนด์เอ็ม เซอร์วิสเชส จำกัด	งานบริการที่เกี่ยวข้องกับการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	2.00 ล้านบาท	2.00 ล้านบาท	100.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เอ็นจิเนียริง เซอร์วิสเชส จำกัด	งานบริการที่เกี่ยวข้องกับวิศวกรรมโรงไฟฟ้า	2.00 ล้านบาท	2.00 ล้านบาท	100.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์1 จำกัด	ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนจากแสงอาทิตย์ทุกรูปแบบและการให้บริการบำรุงรักษาระบบพลังงานดังกล่าวแบบครบวงจร	100.00 ล้านบาท	25.00 ล้านบาท	100.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด	ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรวมถึงการจัดหา จัดจำหน่าย และการค้าก๊าซธรรมชาติ	10.00 ล้านบาท	10.00 ล้านบาท	100.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด	ก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานการให้บริการท่าเทียบเรือสำหรับขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงคลังเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	3,500.00 ล้านบาท	875.00 ล้านบาท	70.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
ต่างประเทศ					
Gulf International Investment (Hong Kong) Limited	ลงทุนในหลักทรัพย์	0.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	0.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	100.00	14 th Floor, One Taikoo Place, 979 King's Road, Quarry Bay, Hong Kong
Kolpos Pte. Ltd.	กิจการค้าส่งทั่วไป (General Wholesale Trade)	1.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	1.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	100.00	1 Raffles Place #28-02 One Raffles Place Singapore (048616)
Gulf International Holding Pte. Ltd.	ลงทุนในบริษัทอื่น	116.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	116.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	100.00	1 Raffles Place #28-02 One Raffles Place Singapore (048616)
Gulf Tay Ninh 1 Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	411,000.00 ล้านบาท	411,000.00 ล้านบาท	90.00	C4 Road, Thanh Thanh Cong Industrial Zone, An Hoa Ward, Trang Bang Town, Tay Ninh Province, Vietnam

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	ทุนจดทะเบียน	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
Gulf Tay Ninh 2 Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์	312,000.00 ล้านบาท เวียดนาม	312,000.00 ล้านบาท เวียดนาม	90.00	C4 Road, Thanh Thanh Cong Industrial Zone, An Hoa Ward, Trang Bang Town, Tay Ninh Province, Vietnam
Mekong Wind Power Joint Stock Company	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม	1,000,170.94 ล้านบาท เวียดนาม	1,000,170.94 ล้านบาท เวียดนาม	95.00	No. 75, 30/4 Street, An Hoi Ward, Ben Tre City, Ben Tre Province, Vietnam
Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company	ให้บริการด้านการบริหาร การเงิน เทคนิค วิจัย และอื่น ๆ	51,700.00 ล้านบาท เวียดนาม	51,700.00 ล้านบาท เวียดนาม	100.00	Unit 5, Level 11, Saigon Centre, Tower 1, No. 65, Le Loi Street, Ben Nghe Ward, District 1, Ho Chi Minh City, Vietnam
Gulf Energy Mauritius Company Limited	ลงทุนในบริษัทอื่น	0.10 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	0.10 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	100.00	Suite 122, 2 nd Floor, Harbour Front Building, President John Kennedy Street, Port Louis, Mauritius
Borkum Riffgrund 2 Investor Holding GmbH	ลงทุนในบริษัทอื่น	0.025 ล้านยูโร	0.025 ล้านยูโร	100.00	Eschersheimer Landstrabe 14, 60322 Frankfurt am Main, Germany

บริษัทร่วม (Associates)

ประเทศไทย

บริษัท กัลฟ์ เจที จำกัด	ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า	32,890.00 ล้านบาท	32,890.00 ล้านบาท	40.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เจที เอ็นเอส จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า	11,104.55 ล้านบาท	11,104.55 ล้านบาท	40.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เจที ยูที จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า	11,933.00 ล้านบาท	11,933.00 ล้านบาท	40.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เจที เคพี1 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,360.00 ล้านบาท	1,360.00 ล้านบาท	40.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เจที เคพี2 จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,275.00 ล้านบาท	1,275.00 ล้านบาท	40.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เจที ทีแอลซี จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,365.00 ล้านบาท	1,365.00 ล้านบาท	40.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เจที เอ็นเอ็นเค จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและน้ำเย็น	1,490.00 ล้านบาท	1,490.00 ล้านบาท	40.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ อลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	ทุนจดทะเบียน	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัทฯ ทั้งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,440.00 ล้านบาท	1,440.00 ล้านบาท	40.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค2 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ	1,370.00 ล้านบาท	1,370.00 ล้านบาท	40.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอล แอล จำกัด	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเย็น	1,384.00 ล้านบาท	1,384.00 ล้านบาท	30.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 8 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท ปตท. จำกัด จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	จำหน่ายเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติทางท่อ	500.00 ล้านบาท	500.00 ล้านบาท	40.00	551/1 อาคารศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้น 3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท อมตะ จำกัด จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	จำหน่ายเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ	160.00 ล้านบาท	160.00 ล้านบาท	32.00	700/2 หมู่ที่ 1 ถนนบางนา-ตราด ตำบลคลองตำหรุ อำเภอเมืองชลบุรี ชลบุรี
กิจการร่วมค้า (Joint Ventures)					
ประเทศไทย					
บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	ลงทุนในธุรกิจขนส่ง และจำหน่ายเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติทางท่อ	454.00 ล้านบาท	454.00 ล้านบาท	35.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี2 จำกัด	ขนส่งและจำหน่าย เชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ ทางท่อ	216.00 ล้านบาท	216.00 ล้านบาท	35.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี4 จำกัด	ขนส่งและจำหน่าย เชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ ทางท่อ	234.00 ล้านบาท	234.00 ล้านบาท	35.00	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์ยี จำกัด	ลงทุนในบริษัทอื่น	36.00 ล้านบาท	36.00 ล้านบาท	33.33	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เพาเวอร์ จำกัด	จำหน่ายและจ่ายไฟฟ้า	4.50 ล้านบาท	4.50 ล้านบาท	13.33	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท แบงค็อก สมาร์ท ดีซีเอส จำกัด	อาคารระบบทำความเย็น การผลิต การกระจาย และการให้บริการน้ำเย็น	4.50 ล้านบาท	4.50 ล้านบาท	16.33	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีชั้น เฟลส ชั้น 11 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร
บริษัท หินกองเพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด	ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า	1,204.00 ล้านบาท	305.20 ล้านบาท	49.00	72 ถนนงามวงศ์วาน ตำบลบางเขน อำเภอเมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจหลัก	ทุนจดทะเบียน	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วนการถือหุ้น โดยบริษัท กึ่งทางตรง และทางอ้อม (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า	1,204.00 ล้านบาท	304.00 ล้านบาท	49.00	72 ถนนงามวงศ์วาน ตำบลบางเขน อำเภอเมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี
บริษัท บูรพา พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด	ลงทุนในธุรกิจ พลังงานไฟฟ้า	605.00 ล้านบาท	410.00 ล้านบาท	35.00	206 หมู่ที่ 4 ตำบลท่าตุม อำเภอศรีมหาโพธิ์ จังหวัดปราจีนบุรี
บริษัท บูรพา พาวเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้า	585.00 ล้านบาท	405.00 ล้านบาท	35.00	94/1 หมู่ที่ 3 ตำบลเขาหินซ้อน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา
บริษัท บีจีเอสอาร์ 6 จำกัด	ออกแบบ ก่อสร้าง และ บำรุงรักษางานโยธาและ งานระบบด้านเก็บค่าผ่านทาง ของโครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง	1,000.00 ล้านบาท	1,000.00 ล้านบาท	40.00	21 ซอยเฉยพ่วง ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
บริษัท บีจีเอสอาร์ 81 จำกัด	ออกแบบ ก่อสร้าง และ บำรุงรักษางานโยธาและ งานระบบด้านเก็บค่าผ่านทาง ของโครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง	850.00 ล้านบาท	850.00 ล้านบาท	40.00	21 ซอยเฉยพ่วง ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร
ต่างประเทศ					
Centralised Utilities Company L.L.C.	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับสาธารณูปโภค	7.00 ล้านเรียล โอมาน	7.00 ล้านเรียล โอมาน	49.00	P.O Box 80, Postal Code 102, Muscat, Sultanate of Oman
Duqm Power Company L.L.C.	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าและน้ำจืด	6.20 ล้านเรียล โอมาน	6.20 ล้านเรียล โอมาน	49.00	P.O. Box 80, Postal Code 102, Special Economic Zone at Duqm/A1-Duqm, A1 Wusta Governorate, Sultanate of Oman
บริษัทดำเนินงานร่วมกัน (Joint Operations)					
ต่างประเทศ					
Borkum Riffgrund 2 Offshore Wind Farm GmbH & Co. oHG	ผลิตและจำหน่าย พลังงานไฟฟ้าจาก พลังงานลมในทะเล	0.025 ล้านยูโร	0.025 ล้านยูโร	50.00	Am Osthafen 2, 26506 Norden, Germany
บริษัทอื่น					
บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานไฟฟ้า โดยการถือหุ้น บริษัทในเครือ	1,153.19 ล้านบาท	973.99 ล้านบาท	10.44	1 อาคารแคปปิตอล เวิร์ค เพลส ชั้น 10 ซอยแจ่มจันทร์ แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร
บริษัท อินทัช โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในธุรกิจโทรคมนาคม สื่อเทคโนโลยี และดิจิทัล โดยการถือหุ้น และเข้าไปบริหารงาน (Holding Company)	5,000.00 ล้านบาท	3,206.51 ล้านบาท	14.42	349 อาคารเอสเจ อินฟินิท วัน บิสซิเนส คอมเพล็กซ์ ชั้น 29 และ 30 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

คำนิยาม

บริษัทฯ	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
กลุ่มบริษัทฯ	บริษัทฯ และบริษัทในเครือ
กทท.	การทำเรือแห่งประเทศไทย
กนอ.	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กลุ่ม Ørsted	Ørsted Salg & Service A/S
กลุ่ม WHA	บริษัทในกลุ่มของบริษัท ดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)
ทล.	กรมทางหลวง
บีทียู	British Thermal Unit (BTU) คือ ปริมาณความร้อนที่ทำให้ น้ำ 1 ปอนด์ มีอุณหภูมิเพิ่มขึ้น 1 องศาฟาเรนไฮต์
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
AMATA NGD	บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด
BGSR 6	บริษัท บีจีเอสอาร์ 6 จำกัด
BGSR 81	บริษัท บีจีเอสอาร์ 81 จำกัด
BKR2	Borkum Riffgrund 2 Offshore Wind Farm GmbH & Co. OHG
BPH	บริษัท บูรพา พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด
BPP	บริษัท บูรพา พาวเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
BSD	บริษัท แบงค็อก สมาร์ท ดีซีเอส จำกัด
BSE	บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด
BSP	บริษัท แบงค็อก สมาร์ท พาวเวอร์ จำกัด
BTS	บริษัท บีทีเอส กรุ๊ป โฮลดิ้งส์ จำกัด (มหาชน)
Captive	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าเพียงรายเดียวหรือกลุ่มเดียว
CHEC	China Harbour Engineering Company Limited
CPB	บริษัท ทุนดาววัลย์ จำกัด
DIPWP	Duqm Integrated Power and Water Project
DPC	Duqm Power Company
DRPIC	Duqm Refinery and Petrochemical Industries Company L.L.C
EDL-Gen	EDL-Generation Public Company
EVN	Vietnam Electricity หรือการไฟฟ้าเวียดนาม
GBL	บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GBP	บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GCG	บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด
GCRN	บริษัท กัลฟ์ เจพี ซีอาร์เอ็น จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP

GEC	บริษัท กัลฟ์ อิเล็กตริก จำกัด (มหาชน)
GHC	บริษัท กัลฟ์ โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท แลนด์ แอนด์ พร็อพเพอร์ตี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
GIH	Gulf International Holding Pte. Ltd.
GJP	บริษัท กัลฟ์ เจพี จำกัด ซึ่งเป็นกิจการร่วมค้าที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 40.0
GKP1	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GKP2	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GMP	บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 70.0
GNC	บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GNK2	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเค2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GNLL	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นแอลแอล จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GNLL2	บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GNNK	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GNPM	บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GNRV1	บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GNRV2	บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GNS	บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GPD	บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ IPD
GSRC	บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ IPD
GTLC	บริษัท กัลฟ์ เจพี ทีแอลซี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GTN1	Gulf Tay Ninh 1 Joint Stock Company ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GIH
GTN2	Gulf Tay Ninh 2 Joint Stock Company ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GIH
GTS1	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GTS2	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GTS3	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
GTS4	บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
Gulf Engineering	บริษัท กัลฟ์ เอ็นจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด
Gulf HK	Gulf International Investment (Hong Kong) Limited
Gulf LNG	บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด
Gulf Mauritius	Gulf Energy Mauritius Company Limited
Gulf MTP	บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการท่าเรือมาตาพุด ระยะที่ 3
Gulf O&M	บริษัท กัลฟ์ โอแอนด์เอ็ม เซอร์วิส จำกัด
Gulf Pattani Green	บริษัท กัลฟ์ ปัตตานี กรีน จำกัด
Gulf Solar	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 75.0
Gulf Solar BV	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ Gulf Solar
Gulf Solar KKS	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เคเคเอส จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ Gulf Solar

Gulf Solar TS1	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ Gulf Solar
Gulf Solar TS2	บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ Gulf Solar
Gulf Sport	บริษัท กัลฟ์ สปอร์ตส์ แมนเนจเม้นท์ จำกัด
Gulf WHA MT	บริษัท กัลฟ์ ดับบลิวเอชเอ เอ็มที จำกัด หน่วยงานก๊าซธรรมชาติ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 35.0
Gulf Vietnam	Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company
Gulf1	บริษัท กัลฟ์1 จำกัด
GUT	บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GJP
GVTP	บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด ซึ่งดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า ภายใต้ GMP
HKH	บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด
HKP	บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด
IPD	บริษัท อินดิเพนเดนท เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 70.0
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. มากกว่า 90 เมกะวัตต์
JPHT	J-Power Holdings (Thailand) Company Limited
J-Power	กลุ่ม J-Power (ได้แก่ กลุ่มของ Electric Power Development Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายญี่ปุ่น) ซึ่งรวมถึง JPHT
Kolpos	Kolpos Pte. Ltd.
LIBOR	อัตราดอกเบี้ยให้กู้ยืมระหว่างธนาคารพาณิชย์ที่มีฐานะและชื่อเสียงดีมากซึ่งกำหนด ณ ตลาดการเงินที่กรุงลอนดอน
Marafiq	Centralised Utilities Company L.L.C
Mekong	Mekong Wind Power Joint Stock Company
MIT-Power	บริษัท มิตรพาวเวอร์ แคปปิตอล (ไทยแลนด์) จำกัด
MITG	บริษัท เอ็มไอทีจี (ไทยแลนด์) จำกัด
Mitsui & Co.	Mitsui & Co., Ltd. และบริษัทในกลุ่ม ซึ่งรวมถึง MIT Power
MTP3	โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1)
NPS	บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ซัพพลาย จำกัด (มหาชน)
One Bangkok	โครงการอสังหาริมทรัพย์ขนาดใหญ่ที่ร่วมทุนระหว่างบริษัท ทีซีซี แอสเซ็ทส์ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท เฟรเซอร์ส พร็อพเพอร์ตี้ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด
One DCS	บริษัท วัน ดีซีเอส เซอร์วิสเชส จำกัด
One Power	บริษัท วัน พาวเวอร์ เซอร์วิสเชส จำกัด
OQ	OQ SAOC.
Ørsted	Ørsted Wind Power A/S
PAT	การทำเรือแห่งประเทศไทย
PEA	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
Pomodoro	บริษัท โปโมโดโร กรุ๊ป จำกัด
PPP Contract	สัญญาร่วมทุนระหว่างภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership Contract)
PTT NGD	บริษัท ปตท. หน่วยงานก๊าซธรรมชาติ จำกัด
PTT Tank	บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด
RATCH	บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
SPCG	บริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน)

SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. มากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์
STEC	บริษัท ซิโน-ไทย เอ็นจิเนียริง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (มหาชน)
TFRIC 4	การบันทึกบัญชีรายได้ค่าความพร้อมจ่ายของโครงการโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้กลุ่ม GJP เป็นสัญญาเช่าทางการเงิน
TGES	Tokyo Gas Engineering Solutions Corporation
TTC Group	Thanh Thanh Cong Group
UDA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเย็นระยะยาว (Utility Development Agreement)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer) ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์
WHA Energy	บริษัท ดับบลิวเอชเอ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
WHA NGD2	บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี2 จำกัด
WHA NGD4	บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี4 จำกัด

รายงานทางการเงิน
2563



รายงานของ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) และของเฉพาะบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุซึ่งประกอบด้วยสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและเรื่องอื่น ๆ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัท ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

การซื้อธุรกิจ

อ้างอิงหมายเหตุ 5.1 ของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	ได้ตรวจสอบเรื่องดังกล่าวอย่างไร
<p>ในระหว่างปี 2563 กลุ่มบริษัทได้ลงทุนในบริษัทซึ่งดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาจากการซื้อธุรกิจที่มูลค่ายุติธรรม และรับรู้ค่านิยมจำนวน 7,386 ล้านบาท ในงบแสดงฐานะทางการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563</p> <p>การบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจมีความซับซ้อนและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลพินิจเนื่องจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาผู้บริหารและผู้เชี่ยวชาญของผู้บริหารได้ประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาหนี้สินที่รับมาและสิ่งตอบแทนที่โอนให้จากข้อสมมติที่มีความไม่แน่นอนและต้องใช้ดุลพินิจ</p> <p>ข้าพเจ้าพิจารณาว่าเรื่องดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบเนื่องจากความมีสาระสำคัญของรายการและเกี่ยวข้องกับการใช้ดุลพินิจที่สำคัญ</p>	<p>วิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้าในเรื่องดังกล่าว รวมถึง</p> <ul style="list-style-type: none"> • สอบถามผู้บริหารและทำความเข้าใจกระบวนการการกำหนดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา • อ่านสัญญาซื้อขายหุ้นและบันทึกการวิเคราะห์การซื้อกิจการซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท • ประเมินการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา รวมถึงมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ ซึ่งจัดทำโดยกลุ่มบริษัท • ประเมินความรู้ความสามารถและความเป็นอิสระของผู้ประเมินราคาอิสระของกลุ่มบริษัท • ใช้ผู้เชี่ยวชาญของเคพีเอ็มจีในการประเมินความเหมาะสมของวิธีการระบุสินทรัพย์ไม่มีตัวตน การประเมินมูลค่าตัวแปรทางการเงินที่ใช้ในการคำนวณอัตราคิดลด รวมถึงวิธีการประเมินมูลค่าและความสมเหตุสมผลของการคำนวณ • ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติที่สำคัญในการประมาณมูลค่ายุติธรรม ได้แก่ ปริมาณการขาย ราคาขาย ต้นทุนในการดำเนินงานและอัตราการเติบโตในระยะยาว ซึ่งรวมถึงการเปรียบเทียบข้อมูลที่ได้รับดังกล่าวกับข้อมูลจากภายนอกจากความรู้ในธุรกิจของกลุ่มบริษัทและประสบการณ์ของข้าพเจ้า • พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

การทดสอบการด้อยค่าของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่มีค่าความนิยม

อ้างอิงหมายเหตุ 12 ของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	ได้ตรวจสอบเรื่องดังกล่าวอย่างไร
<p>กลุ่มบริษัทที่มีค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจเป็นจำนวนเงินที่มีนัยสำคัญซึ่งมีความเสี่ยงเกี่ยวกับมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมที่อาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน</p> <p>การทดสอบการด้อยค่าประจำปีของค่าความนิยมต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมากของผู้บริหารในการกำหนดข้อสมมติที่ใช้ในการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ข้อสมมติสำคัญที่ใช้ รวมถึงการคาดการณ์ปริมาณขายและราคาขายในอนาคต ต้นทุนจากการดำเนินงาน อัตราการเติบโตระยะยาว และอัตราถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนเงินทุน (อัตราคิดลด) ข้าพเจ้าจึงเห็นว่าเรื่องดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบเนื่องจากมีจำนวนเงินและการใช้ดุลยพินิจที่มีนัยสำคัญ</p>	<p>วิธีการตรวจสอบของข้าพเจ้าในเรื่องดังกล่าว รวมถึง</p> <ul style="list-style-type: none">• ทำความเข้าใจแผนการดำเนินงาน การระบุหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดและกระบวนการทดสอบการด้อยค่าซึ่งจัดทำโดยผู้บริหาร• ทำความเข้าใจเกี่ยวกับกระบวนการและข้อสมมติซึ่งผู้บริหารใช้ในการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน• ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติที่สำคัญ ได้แก่ ปริมาณการขายและราคาขาย ต้นทุนในการดำเนินงาน อัตราการเติบโตในระยะยาวและอัตราถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุน (อัตราคิดลด) ซึ่งรวมถึงการเปรียบเทียบข้อมูลที่ได้รับดังกล่าวกับข้อมูลจากภายนอกจากความรับรู้ในธุรกิจของกลุ่มบริษัทและประสบการณ์ของข้าพเจ้า• การวิเคราะห์ความอ่อนไหวโดยการประเมินผลกระทบที่อาจเป็นไปได้ในอัตราการเติบโต ประมาณการกระแสเงินสด และอัตราคิดลด• พิจารณาความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ข้าพเจ้าขอให้สังเกตเรื่องต่อไปนี้

- ก) ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3 ซึ่งได้อธิบายถึงผลกระทบต่อกลุ่มบริษัทและบริษัทจากการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563
- ข) ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5 ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อธุรกิจหลายแห่งและจ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินที่รับมาจากการซื้อธุรกิจ โดย ณ วันที่รายงาน การประเมินราคายังไม่เสร็จสมบูรณ์ ดังนั้น มูลค่ายุติธรรมที่รับรู้และการปันส่วนของราคาซื้อเป็นมูลค่าที่ประมาณการและอาจมีการปรับปรุง

ทั้งนี้ ความเห็นของข้าพเจ้าไม่ได้เปลี่ยนแปลงไปเนื่องจากเรื่องนี้

เรื่องอื่น ๆ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของกลุ่มบริษัทและบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น ซึ่งแสดงความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขตามรายงานลงวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ซึ่งคาดว่ารายงานประจำปีจะถูกจัดเตรียมให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ คือ การอ่านข้อมูลอื่นตามที่ระบุข้างต้นเมื่อจัดทำแล้ว และพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องและขอให้ออกมาตรการแก้ไข

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและบริษัท หรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและบริษัท

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปร่วมกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอโครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูล โดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในช่วงปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

Wino U:

(วิวัฒน์ กอสมานชัยกิจ)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เลขทะเบียน 6333

บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาคไทย สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

22 กุมภาพันธ์ 2564

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สินทรัพย์	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม 2563	2562	31 ธันวาคม 2563	2562
(บาท)					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	15,902,240,379	12,645,795,259	6,751,942,912	4,549,824,347
เงินฝากสถาบันการเงินระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน	8	5,869,798,671	2,164,301,086	-	-
ลูกหนี้การค้า	6, 24	5,660,444,975	5,199,007,555	-	-
ลูกหนี้อื่น	6	676,431,787	593,519,237	74,901,298	118,288,656
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	-	20,871,055	968,578,888
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6	-	-	-	758,100,000
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	24	317,595,680	15,143,127	4,807,189	4,787,077
วัสดุสำรองคลัง		331,024,464	156,882,003	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		1,596,830,640	756,049,843	86,349,560	93,876,016
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		30,354,366,596	21,530,698,110	6,938,872,014	6,493,454,984
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	8	1,225,672,457	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	24	28,522,567,870	2,104,114,852	26,010,306,169	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	9	-	-	18,609,634,073	16,225,524,083
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	10	20,526,925,077	20,865,499,301	20,405,866,677	17,687,559,481
เงินลงทุนในการร่วมค้า	10	1,552,013,875	381,682,513	1,203,947,960	159,899,980
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	6	355,557,252	544,587,072	1,156,379,605	331,517,628
ลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทาน	26	159,296,457	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	4,638,469,127	2,324,077,623	28,331,479,843	4,041,490,498
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน		112,610,681	97,595,587	44,719,594	29,704,500
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		6,701,112,911	3,069,903,118	-	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	11	129,718,338,780	80,960,733,233	63,688,050	50,218,534
สินทรัพย์สิทธิการใช้		787,421,073	-	53,511,535	-
ค่าความนิยม	12	7,679,921,617	109,079,993	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	13	9,674,012,116	1,003,424,524	17,472,309	18,389,559
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม	20	3,018,475,716	374,272,520	-	38,772,234
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		553,744,861	911,874,982	16,292,544	14,412,760
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		215,226,139,870	112,746,845,318	95,913,298,359	38,597,489,257
รวมสินทรัพย์		245,580,506,466	134,277,543,428	102,852,170,373	45,090,944,241

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
		2563	2562	2563	2562
(บาท)					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	14, 24	11,500,000,000	68,000,000	11,500,000,000	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6	-	324,900,000	-	-
เจ้าหนี้การค้า	6	1,353,459,743	1,689,089,247	-	-
เจ้าหนี้อื่น	6	1,020,162,206	635,120,694	92,506,812	66,835,756
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		1,424,840,115	1,083,441,090	671,232,876	441,148,132
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า		7,176,542,440	2,772,900,458	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14, 24	2,392,234,351	2,821,239,128	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	24	73,249,999	-	29,181,902	-
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14, 24	4,394,487,445	-	-	-
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		4,588,722	9,358,778	-	-
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	24	-	67,282,686	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		303,065,231	337,615,131	-	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		29,642,630,252	9,808,947,212	12,292,921,590	507,983,888
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
เจ้าหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น		632,266,558	-	212,141,300	-
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	24	13,904,329,680	409,490,533	550,624,978	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	14, 24	83,543,580,497	66,452,688,878	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า	24	780,914,660	-	25,508,213	-
หุ้นกู้	14, 24	39,033,910,754	7,493,948,245	17,486,384,231	7,493,948,245
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	3,648,222,575	191,639,209	144,196,089	-
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน		231,234,387	207,247,273	187,670,234	175,899,533
ประมาณการหนี้สินค่ารั้อถอน	15	2,083,601,009	673,637,271	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		143,858,060,120	75,428,651,409	18,606,525,045	7,669,847,778
รวมหนี้สิน		173,500,690,372	85,237,598,621	30,899,446,635	8,177,831,666

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562
	(บาท)			
รายได้				
รายได้จากการขาย	6, 18	32,298,096,090	29,721,114,696	-
รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	18, 26	157,526,328	-	-
รายได้ค่าบริการจัดการ	6, 18	371,511,238	318,553,333	1,238,667,263
		32,827,133,656	30,039,668,029	1,238,667,263
ต้นทุนขาย	6	(23,369,047,329)	(22,631,090,675)	-
ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	26	(145,857,711)	-	-
ต้นทุนค่าบริการจัดการ		(187,333,769)	(159,958,902)	(459,634,000)
กำไรขั้นต้น		9,124,894,847	7,248,618,452	521,994,550
ดอกเบี้ยรับ	6	83,275,550	188,886,742	661,594,700
รายได้อื่น	6	19,856,347	14,274,774	15,674,699
เงินปันผลรับ	6	440,174,152	100,534,563	4,932,229,279
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	6	(2,079,910,484)	(1,713,102,133)	(910,553,882)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ		(133,761,124)	1,003,475,651	166,386,466
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน		7,454,529,288	6,842,688,049	5,644,364,525
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	10	2,462,072,001	3,205,443,006	-
ต้นทุนทางการเงิน	21	(3,664,984,826)	(2,895,735,498)	(568,914,855)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		6,251,616,463	7,152,395,557	5,075,449,670
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	20	(107,278,789)	13,676,629	3,602,001
กำไรสำหรับปี		6,144,337,674	7,166,072,186	5,079,051,671
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้				
ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		695,072,251	(96,460,199)	-
การเปลี่ยนแปลงมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย		-	108,204,327	-
การปรับปรุงการจัดประเภทรายการใหม่				49,183
เข้ากำไร (ขาดทุน) ของเงินลงทุนเพื่อขาย		-	(266,509)	-
ผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		(2,199,642,532)	(564,957,889)	-
ผลกำไรจากเงินลงทุนในตราสารหนี้				
ที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		41,590	-	16,090
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นของ				
บริษัทร่วมและการร่วมค้า	10	(489,830,507)	(43,653,818)	-
รวมรายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่				
ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		(1,994,359,198)	(597,134,088)	16,090
				49,183

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562
	(บาท)			
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้				
ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ของ				
ผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	-	(8,085,674)	-	(15,052,952)
ผลกำไรจากการขายเงินลงทุนในตราสารทุน				
ที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	32,083,231	-	32,858,757	-
ผลกำไรจากเงินลงทุนในตราสารทุน				
ที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม				
ผ่านกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	793,307,257	-	746,265,209	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นของ				
บริษัทร่วมและกร่วมค้า	10 -	8,428,109	-	-
รวมรายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่				
ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	825,390,488	342,435	779,123,966	(15,052,952)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(1,168,968,710)	(596,791,653)	779,140,056	(15,003,769)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	4,975,368,964	6,569,280,533	5,858,191,727	3,084,997,140
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	4,282,113,585	4,886,563,655	5,079,051,671	3,100,000,909
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,862,224,089	2,279,508,531	-	-
กำไรสำหรับปี	6,144,337,674	7,166,072,186	5,079,051,671	3,100,000,909
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	3,698,576,435	4,450,053,757	5,858,191,727	3,084,997,140
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,276,792,529	2,119,226,776	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	4,975,368,964	6,569,280,533	5,858,191,727	3,084,997,140
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	22 0.39	0.46	0.46	0.29

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม														
	กำไรสะสม					องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
	ส่วนเกินจาก การเปลี่ยนแปลง	ส่วนต่างจาก การรวมบริษัท ภายใต้การ ควบคุมร่วม	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น	ส่วนเกิน ผู้ถือหุ้น				
3	10,666,500,000	20,889,295,058	(316,239,277)	1,489,752,705	403,771,172	6,084,317,329	(102,282,734)	(115,475,960)	(328,209,782)	(3,154,752,960)	(43,853,083)	(790,291,559)	38,427,105,428	10,612,839,379	49,039,944,807
	1,066,649,998	30,932,849,942	-	-	-	(6,115,223)	-	(315,475,960)	(4,913,249,581)	(315,475,960)	(2,350,348,303)	(7,263,997,884)	(7,324,750,115)	(2,754,414,848)	(10,079,164,963)
16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	-	-	-	-	-	(2,773,284,293)	-	-	-	-	-	-	(2,773,284,293)	(1,573,358,727)	(4,346,643,020)
	1,066,649,998	30,932,849,942	-	-	-	(2,773,284,293)	-	-	-	-	-	-	29,226,215,647	(1,573,358,727)	27,652,856,920
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	490,810,366	490,810,366
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	490,810,366	490,810,366
	1,066,649,998	30,932,849,942	-	-	-	(2,773,284,293)	-	-	-	-	-	-	29,226,215,647	(1,082,548,361)	28,143,667,286
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	4,282,113,585	-	-	-	-	-	-	4,282,113,585	1,862,234,089	6,144,337,674
	-	-	-	-	-	32,083,231	(1,614,204,439)	793,342,314	(889,830,507)	(615,620,381)	(889,830,507)	(615,620,381)	(585,431,560)	(1,168,568,710)	
	-	-	-	-	-	4,314,196,816	(1,614,204,439)	793,342,314	(889,830,507)	(615,620,381)	(889,830,507)	(615,620,381)	3,698,576,435	1,276,792,529	4,975,368,964
	-	-	-	-	-	(253,952,584)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	11,733,149,998	51,822,145,000	(316,239,277)	1,489,752,705	657,723,756	7,310,125,837	592,289,517	(6,855,663,802)	477,866,354	(2,884,001,803)	(8,669,509,824)	(64,027,147,295)	8,052,668,609	72,079,816,094	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ก้าว เอนเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของ ผู้ถือหุ้น
	ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ทุนสำรองตามกฎหมาย	กำไรสะสม		
หมายเหตุ						
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	10,666,500,000	20,889,295,058	248,771,127	4,583,395,060	43,834	36,388,005,079
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562						
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงเข้าส่วนของผู้ถือหุ้น						
การจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น				(2,559,889,644)	-	(2,559,889,644)
เงินปันผลจ่ายให้ผู้ถือหุ้น				(2,559,889,644)	-	(2,559,889,644)
รวมการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น						
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี				3,100,000,909	-	3,100,000,909
กำไร				(15,052,952)	49,183	(15,003,769)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				3,084,947,957	49,183	3,084,997,140
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี						
โอนไปสำรองตามกฎหมาย			155,000,045	(155,000,045)	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	10,666,500,000	20,889,295,058	403,771,172	4,933,453,328	93,017	36,913,112,575

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					รวมส่วนของผู้ถือหุ้น			
	กำไรสะสม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	สำรอง	การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าตราสาร	เงินลงทุนเผื่อขาย	ซึ่งไม่ได้จัดสรร	ทุนสำรองตามกฎหมาย		ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกิน	ส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563											
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562											
ตามที่รายงานในปีก่อน											
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี											
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 ปรับปรุงใหม่	10,666,500,000	403,771,172	4,953,453,328	93,017	(93,017)	93,017	403,771,172	20,889,295,058	403,771,172	93,017	36,913,112,575
รายการกับผู้ถือหุ้นที่บันทึกโดยตรงซึ่งส่วนของผู้ถือหุ้น											
เงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น											
การออกหุ้นใหม่	1,066,649,998	-	-	-	-	-	-	30,932,849,942	-	-	31,999,499,940
เงินปันผลจ่ายให้ผู้ถือหุ้น	-	-	(2,773,284,293)	-	-	-	-	-	-	-	(2,773,284,293)
รวมเงินทุนที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นและการจัดสรรส่วนทุนให้ผู้ถือหุ้น	1,066,649,998	403,771,172	4,908,657,117	-	-	-	403,771,172	30,932,849,942	-	-	29,226,215,647
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี											
กำไร	-	-	5,079,051,671	-	-	-	-	-	-	-	5,079,051,671
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	-	-	32,858,757	-	-	-	-	746,281,299	746,281,299	746,281,299	779,140,056
รวมกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสำหรับปี	-	-	5,111,910,428	-	-	-	-	746,281,299	746,281,299	746,281,299	5,858,191,727
โอนไปสำรองตามกฎหมาย	-	253,952,584	(253,952,584)	-	-	-	-	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	11,733,149,998	657,723,756	6,993,330,668	-	-	-	657,723,756	51,822,145,000	746,374,316	746,374,316	71,952,723,738

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562
	(บาท)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับปี	6,144,337,674	7,166,072,186	5,079,051,671	3,100,000,909
ปรับรายการที่กระทบกำไรเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
(รายได้) ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	107,278,789	(13,676,629)	(3,602,001)	(6,969,561)
ต้นทุนทางการเงิน	3,664,984,826	2,895,735,498	568,914,855	260,602,279
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	3,431,384,043	2,433,921,620	68,808,939	6,104,154
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายและตัดจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	1,454,935	57,096	(206,098)	14,852
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	773,064,263	(1,009,888,503)	(166,448,078)	86,674,426
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนเพื่อขาย	-	(333,136)	-	-
ขาดทุนทางบัญชีที่เกิดจากการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ	-	81,961,726	-	-
กลับรายการค่าเผื่อการด้อยค่าอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(15,015,094)	-	(15,015,094)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(2,462,072,001)	(3,205,443,006)	-	-
เงินปันผลรับ	(440,174,152)	(100,534,563)	(4,932,229,279)	(3,519,198,659)
ดอกเบี้ยรับ	(83,275,550)	(188,886,742)	(661,594,700)	(221,218,372)
	11,121,967,733	8,058,985,547	(62,319,785)	(293,989,972)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน				
ลูกหนี้การค้า	470,211,098	(1,634,282,817)	-	-
ลูกหนี้อื่น	14,712,020	1,299,313,052	4,862,445	(42,120,203)
วัสดุสำรองคลัง	(174,142,461)	(106,869,860)	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(327,191,959)	147,183,215	1,034,540	140,470
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	(64,955,287)	-	(255,469,712)	-
ลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทาน	(157,526,328)	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(156,929,237)	3,305,474	(1,709,554)	(3,553,908)
เจ้าหนี้การค้า	(335,629,504)	511,468,904	-	-
เจ้าหนี้อื่น	(35,835,963)	211,208,365	2,097,969	9,906,055
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	230,714,480	(424,141,317)	64,864,330	15,532,854
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(34,549,900)	(46,221,814)	-	(8,582,020)
ประมาณการหนี้สินสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	27,750,352	50,172,625	11,770,701	34,847,804
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) การดำเนินงาน	10,578,595,044	8,070,121,374	(234,869,066)	(287,818,920)
ภาษีเงินได้รับคืน (จ่ายออก)	182,956	(21,684,507)	6,321,363	(20,776,683)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมดำเนินงาน	10,578,778,000	8,048,436,867	(228,547,703)	(308,595,603)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562
	(บาท)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน	(4,931,170,042)	(69,229,973)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนชั่วคราว	-	(2,000,000,000)	-	(2,000,000,000)
เงินสดรับเงินจากเงินลงทุนชั่วคราว	-	2,000,000,000	-	2,000,000,000
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าหุ้น	(154,445,000)	(49,710,017)	(154,445,000)	-
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทย่อย	(18,529,341,749)	-	(2,384,109,990)	(3,872,110,105)
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทร่วม	(2,475,859,996)	-	(2,475,859,996)	-
เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในการร่วมค้า	(1,205,414,007)	(27,075,000)	(1,044,047,980)	(27,075,000)
เงินสดรับจากการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จ				
จากการทยอยซื้อ	-	(265,800,639)	-	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าให้แก่บริษัทย่อย	-	-	-	(304,132)
เงินสดรับจากเงินจ่ายล่วงหน้าให้แก่บริษัทย่อย	-	-	5,368,182	1,506,314
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(1,356,948,254)	(4,983,119,286)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,307,048,821	2,446,531,308
เงินสดจ่ายเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(2,457,674,219)	(2,403,271,481)	(23,798,604,380)	(395,230,931)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	939,517,800	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนต่อชาย	-	22,000,000	-	-
เงินสดจ่ายเงินลงทุนต่อชาย	-	(400,341,712)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(10,846,266,808)	(12,557,957,213)	(32,204,598)	(38,879,137)
เงินสดจ่ายคืนทุนการกู้ยืมที่รวมอยู่ในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(1,010,600,544)	(830,289,939)	-	-
เงินสดจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดินและการก่อสร้าง โรงไฟฟ้า	(6,743,675,651)	(235,957,795)	-	-
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	1,000	-	1,000
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(10,589,620)	(25,151,982)	(6,967,445)	(18,207,156)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	(26,203,804,078)	-	(25,698,271,529)	-
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	939,942,663	-	701,919,603	-
เงินปันผลรับ	3,137,154,152	2,337,054,563	4,932,229,279	3,519,198,659
ดอกเบี้ยรับ	81,582,385	189,081,106	278,652,984	203,912,990
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(70,410,162,514)	(14,316,649,082)	(47,786,722,503)	(3,163,775,476)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	2562
	(บาท)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	78,005,200,000	2,932,000,000	78,000,000,000	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินกู้ยืมระยะสั้น	(66,898,100,000)	(3,744,000,000)	(66,500,000,000)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	21,721,328,275	11,197,213,205	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อชำระเงินกู้ยืมระยะยาว	(4,100,881,318)	(4,282,772,938)	-	-
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี	(405,085,435)	(49,037,404)	-	-
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(83,596,679)	-	(51,517,400)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	10,000,000,000	7,500,000,000	10,000,000,000	7,500,000,000
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	-	(6,000,000,000)	-	(6,000,000,000)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(10,000,000)	(7,500,000)	(10,000,000)	(7,500,000)
เงินสดรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมของบริษัทย่อย	490,810,366	1,153,451,115	-	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนของบริษัท	31,999,499,940	-	31,999,499,940	-
เงินปันผลจ่าย	(2,773,284,293)	(2,559,889,644)	(2,773,284,293)	(2,559,889,644)
เงินปันผลจ่ายให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(1,573,358,727)	(1,115,151,848)	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงิน	(3,271,945,848)	(2,803,771,852)	(447,309,476)	(185,807,672)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	63,100,586,281	2,220,540,634	50,217,388,771	(1,253,197,316)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ				
ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน	3,269,201,767	(4,047,671,581)	2,202,118,565	(4,725,568,395)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(12,756,647)	(4,997,071)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	3,256,445,120	(4,052,668,652)	2,202,118,565	(4,725,568,395)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	12,645,795,259	16,698,463,911	4,549,824,347	9,275,392,742
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15,902,240,379	12,645,795,259	6,751,942,912	4,549,824,347
รายการที่ไม่ใช่เงินสด				
การเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างจากเงินจ่ายล่วงหน้า				
สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	3,549,139,101	2,633,696,863	-	-
เจ้าหน้าที่ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	7,169,896,350	2,772,552,618	929,385	7,639,728
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์จากเจ้าหนี้อื่น	16,715,152	15,301,621	-	-
เงินประกันผลงาน	6,646,090	347,840	-	-
การเพิ่มขึ้นของหนี้สินค้ำเรือดอนโรงไฟฟ้าที่บันทึกเป็นต้นทุนของสินทรัพย์	41,946,004	251,198,793	-	-
การเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างจากการตัดจำหน่าย				
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอตัดบัญชี	162,731,727	15,736,113	-	-
การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ				
จากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าหุ้น	-	178,691,076	-	-
การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อค้างจ่าย	-	46,117,123	-	-
การเพิ่มขึ้นของอาคารและอุปกรณ์ที่เกิดจากการรวมธุรกิจ	41,177,112,543	3,230,923,540	-	-
การเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทร่วมค้างจ่าย	242,447,200	-	242,447,200	-

* หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	สารบัญ
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี
4	นโยบายการบัญชีที่สำคัญ
5	การซื้อธุรกิจ
6	บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
7	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
8	เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน
9	เงินลงทุนในบริษัทย่อย
10	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
11	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
12	ค่าความนิยม
13	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
14	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย
15	ประมาณการหนี้สินค่ารีออลอน
16	ทุนเรือนหุ้นและส่วนเกินมูลค่าหุ้น
17	สำรอง
18	ส่วนงานดำเนินงานและการจำแนกรายได้
19	ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ
20	ภาษีเงินได้
21	ต้นทุนทางการเงิน
22	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
23	เงินปันผล
24	เครื่องมือทางการเงิน
25	การบริหารจัดการทุน
26	ภาระผูกพันกับบุคคลหรือกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน
27	คดีความ
28	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
29	การจัดประเภทรายงานใหม่
30	มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ยังไม่ได้ใช้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงินจากคณะกรรมการเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัดที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย และมีที่อยู่ที่จดทะเบียนตั้งอยู่เลขที่ 87 อาคาร เอ็มไทย ทาวเวอร์ ชั้น 11 ออลซีซั่นเพลส ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร

บริษัทเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูล จึงเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่ากลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทดำเนินธุรกิจหลักด้านการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ การเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ และธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

(ก) เกณฑ์การถือปฏิบัติ

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชีฯ กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

มาตรฐานการรายงานทางการเงินหลายฉบับได้มีการออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 การถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่นั้น มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งประกอบด้วยมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน (IFRS 9) รวมถึงมาตรฐานและการตีความมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า (IFRS 16) เป็นครั้งแรกซึ่งได้เปิดเผยผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีไว้ในหมายเหตุข้อ 3

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทไม่ได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ในงวดปัจจุบันมาถือปฏิบัติในการจัดทำงบการเงินนี้ก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 30

(ข) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและนำเสนองบการเงิน

งบการเงินนี้นำเสนอเป็นเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัท

(ค) การใช้วิจารณญาณและการประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารใช้วิจารณญาณ การประมาณการและข้อสมมติหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากที่ประมาณการไว้ ประมาณการและข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกโดยวิธีเปลี่ยนแปลงทันทีเป็นต้นไป

(1) การใช้วิจารณญาณ

ข้อมูลเกี่ยวกับการใช้วิจารณญาณในการปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีซึ่งมีผลกระทบที่มีนัยสำคัญที่สุดต่อจำนวนเงินที่รับรู้ในงบการเงิน ประกอบด้วยหมายเหตุข้อต่อไปนี้

- | | |
|----|---|
| 5 | <p>การซื้อธุรกิจ</p> <p>การซื้อธุรกิจ การพิจารณาว่าวันใดเป็นวันซื้อธุรกิจ และพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมกิจการที่ซื้อหรือไม่และการดำเนินงานร่วมกัน</p> |
| 10 | <p>เงินลงทุนในบริษัทร่วม การร่วมค้า</p> <p>การพิจารณาว่าเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในกิจการที่กลุ่มบริษัทลงทุนหรือไม่</p> |

(2) ข้อสมมติและความไม่แน่นอนของการประมาณการ

ข้อมูลเกี่ยวกับข้อสมมติและความไม่แน่นอนของการประมาณการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งมีความเสี่ยงอย่างมีนัยสำคัญที่จะส่งผลให้ต้องมีการปรับปรุงที่มีสาระสำคัญในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในปีบัญชีถัดไปได้เปิดเผยในหมายเหตุข้อต่อไปนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

- 4(ก) และ 5 การซื้อธุรกิจ ซึ่งการวัดมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาวัดมูลค่าโดยใช้เกณฑ์การประมาณการ
- 4(ง) และ 12 การทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมเกี่ยวกับการใช้ข้อสมมติที่สำคัญในการประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน
- 4(ต) และ 15 การกำหนดระยะเวลาเรือดอนและอัตราเงินเฟ้อในอนาคต มูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่าเรือดอนโรงไฟฟ้าคำนวณโดยใช้อัตราคิดลดที่ประมาณขึ้นโดยผู้บริหาร
- 4(ข) และ 20 การรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้ การคาดการณ์กำไรทางภาษีในอนาคตที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและขาดทุนทางภาษีไปใช้ประโยชน์

3 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินและ TFRS 16 เป็นครั้งแรก ผลกระทบของส่วนของผู้ถือหุ้นจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี มีดังนี้

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงิน
		กำไรสะสม	องค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท)	เฉพาะกิจการ กำไรสะสม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 - ตามที่รายงาน เพิ่มขึ้น (ลดลง) เนื่องจาก		6,084	(790)	4,954
การถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงาน ทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน				
การจัดประเภทเครื่องมือทางการเงิน				
- สุทธิภาษีเงินได้	ก(1)	-	-	-
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของ				
สินทรัพย์ทางการเงิน - สุทธิภาษีเงินได้	ก(2)	(25)	-	(43)
อนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง				
- สุทธิภาษีเงินได้	ก(3)	-	(7,264)	-
การถือปฏิบัติตาม TFRS 16 - สุทธิภาษีเงินได้	ข	(36)	-	(2)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 - ปรับปรุงใหม่		6,023	(8,054)	4,909

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ก. มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินด้วยวิธีปรับปรุงผลกระทบสะสมกับกำไรสะสมและองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงไม่ปรับปรุงข้อมูลที่น่าเสนอในปี 2562 และไม่นำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติกับข้อมูลเปรียบเทียบ

มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินนี้ให้ข้อกำหนดเกี่ยวกับนิยามสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินตลอดจนการรับรู้ การวัดมูลค่า การด้อยค่าและการตัดรายการ รวมถึงหลักการบัญชีของอนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง โดยรายละเอียดของนโยบายการบัญชีเปิดเผยในหมายเหตุข้อ 4(ง) และข้อ 4(ฎ) ผลกระทบจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน มีดังนี้

(1) การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

TFRS 9 กำหนดการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินเป็น 3 ประเภท ได้แก่ ราคาทุนตัดจำหน่าย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) และมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVTPL) โดยจัดประเภทตามลักษณะของกระแสเงินสดของสินทรัพย์ทางการเงินและโมเดลธุรกิจในการบริหารจัดการสินทรัพย์ทางการเงินนั้น TFRS 9 ยกเลิกการจัดประเภทตราสารหนี้ที่จะถือจนครบกำหนด หลักทรัพย์เพื่อขาย หลักทรัพย์เพื่อค่า และเงินลงทุนทั่วไปตามที่กำหนดโดยมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 (TAS 105)

ตารางดังต่อไปนี้แสดงการจัดประเภทและการวัดมูลค่าภายใต้มาตรฐานเดิมและ TFRS 9

	งบการเงินรวม			
	การจัดประเภทตามมาตรฐานเดิม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	การจัดประเภทตาม TFRS 9 ณ วันที่ 1 มกราคม 2563		
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม-ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยง	มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ราคาทุนตัดจำหน่ายสุทธิ
<i>(ล้านบาท)</i>				
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	14,390	-	-	14,390
เงินฝากสถาบันการเงินระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกัน	420	-	-	420
ลูกหนี้การค้า	5,199	-	-	5,199

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินรวม		
การจัดประเภทตามมาตรฐานเดิม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562		การจัดประเภทตาม TFRS 9 ณ วันที่ 1 มกราคม 2563		
มูลค่าตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม-ใช้ การบัญชีป้องกัน ความเสี่ยง	มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ราคาทุน ตัดจำหน่าย - สุทธิ
		(ล้านบาท)		
ลูกหนี้อื่น	6	-	-	6
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,324	-	-	2,299
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น				
- เงินลงทุนในตราสารหนี้				
และตราสารทุน	2,115	-	2,115	-
- อนุพันธ์ทางการเงิน	4	268	-	-
รวม	24,458	268	2,115	22,314
หนี้สินทางการเงิน				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	69,342	-	-	69,342
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	325	-	-	325
เจ้าหนี้การค้า	1,689	-	-	1,689
เจ้าหนี้อื่น	635	-	-	635
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,083	-	-	1,083
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	2,773	-	-	2,773
หนี้สินทางการเงินอื่น - อนุพันธ์	477	10,368	-	-
หุ้นกู้	7,494	-	-	7,494
รวม	83,818	10,368*	-	83,341

(* กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวน 1,978 ล้านบาท ซึ่งเกิดขึ้นจากมูลค่าของหนี้สินทางการเงินอื่น - อนุพันธ์)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
การจัดประเภทตามมาตรฐานเดิม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562		การจัดประเภทตาม TFRS 9 ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น (ล้านบาท)	ราคาทุน ตัดจำหน่าย - สุทธิ
สินทรัพย์ทางการเงิน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,550	-	4,550
ลูกหนี้อื่น	113	-	112
เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,768	-	5,725
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น - เงินลงทุน ในตราสารหนี้	5	5	-
รวม	10,436	5	10,387
หนี้สินทางการเงิน			
เจ้าหนี้อื่น	67	-	67
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	441	-	441
หุ้นกู้	7,494	-	7,494
รวม	8,002	-	8,002

(2) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

TFRS 9 แนะนำวิธีการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของเครื่องมือทางการเงิน ในขณะที่ เดิมกลุ่มบริษัทประมาณการค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญโดยการวิเคราะห์ประวัติการชำระหนี้ และการคาดการณ์เกี่ยวกับการชำระหนี้ในอนาคตของลูกค้า TFRS 9 กำหนดให้ใช้วิธีการพิจารณาในการประเมินว่าการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยทางเศรษฐกิจนั้นมีผลกระทบต่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นอย่างไร และพิจารณาความน่าจะเป็นถ่วงน้ำหนัก ทั้งนี้การพิจารณาด้วยค่าดังกล่าวจะถือปฏิบัติกับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย และเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งไม่รวมเงินลงทุนในตราสารทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ภัลพ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

กลุ่มบริษัทได้ประเมินการด้อยค่าตาม TFRS 9 ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 ส่งผลให้มีค่าเพื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าเพิ่มขึ้น ดังนี้

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
	(ล้านบาท)	
ค่าเพื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	-	-
ผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่รับรู้เพิ่มเติม ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 สำหรับ		
- เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	24.6	42.7
- ลูกหนี้อื่น	-	0.3
ค่าเพื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	<u>24.6</u>	<u>43.0</u>

กลุ่มบริษัทเลือกที่จะรับรู้การเพิ่มขึ้นของผลขาดทุนจากการด้อยค่าโดยปรับปรุงกับกำไรสะสม ณ วันที่ 1 มกราคม 2563

(3) อนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ตาม TFRS 9 อนุพันธ์ทั้งหมดวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในงบแสดงฐานะการเงิน

กลุ่มบริษัทกำหนดให้อนุพันธ์ทุกรายการเป็นอนุพันธ์ที่ถือไว้เพื่อการบริหารความเสี่ยงและเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงสำหรับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่เข้าเงื่อนไข กลุ่มบริษัทมีการจัดทำเอกสารเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง รวมถึงวัตถุประสงค์และกลยุทธ์ในการบริหารความเสี่ยง และวิธีการที่จะใช้ในการประเมินความมีประสิทธิภาพของความสัมพันธของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัททำการประเมินความมีประสิทธิภาพ ณ วันที่เริ่มต้นของความสัมพันธของการป้องกันความเสี่ยงและมีการประเมินอย่างต่อเนื่อง

ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

มาตรฐานการรายงานทางการเงินเดิมไม่ได้กล่าวถึงข้อกำหนดของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงและอนุพันธ์ที่ถือไว้เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยง ในปี 2562 กลุ่มบริษัท รับรู้รายการดังกล่าวตามที่ได้อธิบายไว้ในนโยบายการบัญชีในหมายเหตุข้อ 4

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ผลกระทบของอนุพันธ์และการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	งบการเงินรวม	งบการเงิน
		เฉพาะกิจการ (ล้านบาท)
สินทรัพย์ทางการเงินอื่นเพิ่มขึ้น	264	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง	(2,351)	-
สินทรัพย์ถาวรอื่นได้รับการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น	1,978	-
หนี้สินทางการเงินอื่นเพิ่มขึ้น	9,891	-
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		
- สำรองการป้องกันความเสี่ยงลดลง - การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	(4,913)	-
- ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง	(2,351)	-
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง	(2,735)	-

ข. TFRS 16 สัญญาเช่า

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตาม TFRS 16 เป็นครั้งแรกกับสัญญาที่เคยระบุว่าเป็นสัญญาเช่าตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า (TAS 17) และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ (TFRIC 4) ด้วยวิธีปรับปรุงย้อนหลัง โดยรับรู้ผลกระทบสะสม (Modified retrospective approach)

เดิมกลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่าจะรับรู้รายจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานและประโยชน์ที่ได้รับที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า ตาม TFRS 16 กลุ่มบริษัทได้ประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ หากสัญญาประกอบด้วยส่วนที่เป็นการเช่าและส่วนที่ไม่เป็นการเช่า กลุ่มบริษัทจะปันส่วนสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายตามราคาขายที่เป็นเอกเทศ (Transaction price) ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ส่งผลให้ลักษณะของค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไปโดยกลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์สิทธิการใช้และดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินตามสัญญาเช่า

ในการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลง กลุ่มบริษัทได้เลือกใช้ข้อยกเว้นต่อไปนี้

- ไม่รับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับสัญญาเช่าที่อายุสัญญาเช่าสิ้นสุดภายใน 12 เดือน
- ใช้อัตราคิดลดอัตราเดียวสำหรับกลุ่มสัญญาเช่าที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันอย่างสมเหตุสมผล

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ผลกระทบจากการถือปฏิบัติตาม TFRS 16	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ (ล้านบาท)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563		
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง	(3)	-
เจ้าหนี้อื่นลดลง	(6)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง	(10)	-
สินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น	780	75
หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น	830	77
กำไรสะสมลดลง	(36)	(2)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง	(19)	-

สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่าของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นแสดงเป็นส่วนหนึ่งของส่วนงานธุรกิจพลังงาน และส่วนงานธุรกิจให้คำปรึกษาตามลำดับ

4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่นำเสนอต่อไปนี้ได้ถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอสำหรับงบการเงินในรอบระยะเวลาที่รายงาน ยกเว้นที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อที่ 3

(ก) เกณฑ์ในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท และบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกัน (รวมกันเรียกว่า “กลุ่มบริษัท”) และส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อ เมื่อการควบคุม (ตามที่กล่าวไว้ในส่วนของบริษัทย่อย) ถูกโอนไปยังกลุ่มบริษัท ยกเว้นในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

วันที่ซื้อกิจการคือวันที่อำนาจในการควบคุมนั้น ได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ

ค่าความนิยมถูกวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ โดยวัดจากมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ หักด้วยมูลค่าสุทธิ (มูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาซึ่งวัดมูลค่า ณ วันที่ซื้อ กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สิ่งตอบแทนที่โอนให้ต้องวัดด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป หนี้สินที่กลุ่มบริษัทก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม และส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มบริษัท ทั้งนี้สิ่งตอบแทนที่โอนให้ยังรวมถึงมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจ และวัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ ทุกวันที่รายงาน การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทที่ถูกรับซื้อที่รับมาจากการรวมธุรกิจ รับรู้เป็นหนี้สินหากมีการผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถวัดมูลค่ายุติธรรมได้อย่างน่าเชื่อถือ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อของกลุ่มบริษัทที่เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากการรวมธุรกิจ เช่น ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพและค่าที่ปรึกษาอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

หากการบันทึกบัญชีเมื่อเริ่มแรกสำหรับการรวมธุรกิจไม่เสร็จสมบูรณ์ภายในวันสิ้นรอบระยะเวลารายงานที่การรวมธุรกิจเกิดขึ้น กลุ่มบริษัทประมาณการมูลค่าของรายการซึ่งข้อมูลทางบัญชียังไม่สมบูรณ์เพื่อรายงาน มูลค่าประมาณการดังกล่าวจะถูกปรับปรุง หรือรับรู้สินทรัพย์ หรือหนี้สินเพิ่มเติมในระหว่างช่วงระยะเวลาในการวัดมูลค่า เพื่อสะท้อนผลของข้อมูลเพิ่มเติมที่ได้รับเกี่ยวกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ ซึ่งข้อมูลดังกล่าวมีผลต่อการวัดมูลค่าของจำนวนต่างๆ ที่เคยรับรู้ไว้ ณ วันที่ซื้อ

การซื้อแบบทยอยซื้อ

ในการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ กลุ่มบริษัทต้องวัดมูลค่าส่วนได้เสียของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทถืออยู่ในผู้ถูกซื้อก่อนการรวมธุรกิจใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุนมูลค่าของส่วนได้เสียในผู้ถูกซื้อก่อนการรวมธุรกิจที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกจัดประเภทใหม่เป็นกำไรหรือขาดทุนด้วยเกณฑ์เดียวกันเสมือนว่าได้ขายเงินลงทุนดังกล่าวออกไป

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันบันทึกบัญชีโดยใช้วิธีเสมือนว่าเป็นวิธีการรวมส่วนได้เสีย โดยวิธีการดังกล่าวผู้ซื้อต้องรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของธุรกิจที่ถูกซื้อด้วยมูลค่าตามบัญชีของธุรกิจดังกล่าวตามงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุด ณ วันที่เกิดรายการ ส่วนต่างระหว่างมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของธุรกิจที่ถูกนำมารวมดังกล่าวกับค่าตอบแทนที่จ่ายรับรู้เป็นส่วนเกินหรือส่วนขาดจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ในส่วนของผู้ถือหุ้น รายการส่วนเกินหรือส่วนขาดจะถูกโอนไปยังกำไรสะสมเมื่อมีการขายเงินลงทุนในธุรกิจที่ซื้อดังกล่าวไป

ผลการดำเนินงานของธุรกิจที่ถูกซื้อจะรวมอยู่ในงบการเงินรวมของผู้ซื้อนับตั้งแต่วันที่ต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบหรือวันที่ธุรกิจเหล่านั้นอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า จนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุด

บริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มบริษัท การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อก่อตั้งบริษัทเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับกิจการนั้นและมีความสามารถในการใช้อำนาจเหนือกิจการนั้นทำให้เกิดผลกระทบต่อจำนวนเงินผลตอบแทนของกลุ่มบริษัท งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม นับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ถูกซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทที่ไม่ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจการควบคุมจะบันทึกบัญชีโดยถือเป็นรายการในส่วนของเจ้าของ

การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกัน หรือการร่วมค้า โดยการจัดประเภทรายการจะขึ้นอยู่กับสิทธิและการระงับตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน กลุ่มบริษัทได้ประเมินลักษณะของการร่วมการงานที่มีและพิจารณาว่าเป็นการร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน ดังนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการร่วมงานนั้นในงบการเงินรวม

การดำเนินงานร่วมกัน

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทการลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้นเป็นการดำเนินงานร่วมกัน โดยกลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายตามส่วนได้เสียที่กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานร่วมกัน และเป็นไปตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายนั้น

กลุ่มบริษัทยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากรายการซื้อสินทรัพย์จากการดำเนินงานร่วมกันจนกว่าจะขายสินทรัพย์นั้นให้แก่บุคคลที่สามที่เป็นอิสระ

ส่วนได้เสียในเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย

ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วยส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

ส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้าบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย โดยรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุนซึ่งรวมถึงต้นทุนการทำรายการ ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัท จะถูกบันทึกในงบการเงินรวมจนถึงวันที่กลุ่มบริษัทสูญเสียความมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือการควบคุมร่วม

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ภัลพ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การตัดรายการในงบการเงินรวม

ยอดคงเหลือและรายการบัญชีระหว่างกิจการในกลุ่ม รวมถึงรายได้ หรือค่าใช้จ่ายที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมาจากรายการระหว่างกิจการในกลุ่ม ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมาจากรายการกับบริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันถูกตัดรายการกับเงินลงทุนเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกิจการที่ถูกลงทุนนั้น ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงถูกตัดรายการในลักษณะเดียวกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง แต่เท่าที่เมื่อไม่มีหลักฐานการด้อยค่าเกิดขึ้น

(ข) เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและการร่วมค้า ในงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท บันทึกบัญชีโดยใช้วิธีการราคาทุนหักค่าเพื่อการด้อยค่า โดยต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อเงินลงทุนจะถูกรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนเริ่มแรกของเงินลงทุน

การจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างจำนวนเงินสุทธิที่ได้รับและมูลค่าตามบัญชี จะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีที่บริษัทจำหน่ายบางส่วนของเงินลงทุนที่ถืออยู่ การคำนวณต้นทุนสำหรับเงินลงทุนที่จำหน่ายไปและเงินลงทุนที่ยังถืออยู่ใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักปรับใช้กับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนที่เหลืออยู่ทั้งหมด

(ค) เงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัท โดยใช้ อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินและเป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่รายงาน แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยใช้ อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันนั้น

สินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่เป็นตัวเงินซึ่งเกิดจากรายการบัญชีที่เป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งบันทึกตามเกณฑ์ราคาทุนเดิม แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้ อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าให้รับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในงวดบัญชีนั้น แต่ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าของรายการดังต่อไปนี้จะรับรู้เข้ากำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

- เงินลงทุนในตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (2562: ตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อขาย) (เว้นแต่การด้อยค่า ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เคยรับรู้เข้ากำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกจัดประเภทใหม่ไปเข้ากำไรหรือขาดทุน)
- การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด เฉพาะส่วนที่มีประสิทธิภาพ

หน่วยงานในต่างประเทศ

สินทรัพย์และหนี้สินของหน่วยงานในต่างประเทศ รวมถึงค่าความนิยมและรายการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมที่เกิดขึ้นจากการซื้อหน่วยงานในต่างประเทศ แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่รายงาน

รายได้และค่าใช้จ่ายของหน่วยงานในต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราตัวเฉลี่ย

ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดจากการแปลงค่า บันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงเป็นรายการผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนในส่วนของผู้ถือหุ้น จนกว่ามีการจำหน่ายเงินลงทุนนั้นออกไป ยกเว้นผลต่างจากการแปลงค่าที่ถูกบันทึกให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

เมื่อหน่วยงานต่างประเทศถูกจำหน่ายส่วนได้เสียทั้งหมดหรือเพียงบางส่วนที่ทำให้สูญเสียการควบคุม ความมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ หรือการควบคุมร่วมกัน ผลสะสมของผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับหน่วยงานต่างประเทศนั้น ต้องถูกจัดประเภทเป็นกำไรหรือขาดทุน โดยเป็นส่วนหนึ่งของกำไรขาดทุนจากการจำหน่าย หากกลุ่มบริษัทจำหน่ายส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเพียงบางส่วนแต่ยังคงมีการควบคุม ผลสะสมต้องถูกบันทึกส่วนให้กับส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม หากกลุ่มบริษัทจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วมหรือการร่วมค้าเพียงบางส่วน โดยที่กลุ่มบริษัทยังคงมีอิทธิพลหรือการควบคุมร่วมที่มีสาระสำคัญอยู่ กลุ่มบริษัทต้องจัดประเภท ยอดสะสมบางส่วนที่เกี่ยวข้องเป็นกำไรหรือขาดทุน

รายการที่เป็นตัวเงินที่เป็นลูกหนี้หรือเจ้าหนี้กับหน่วยงานในต่างประเทศ ซึ่งรายการดังกล่าวมิได้คาดหมายว่าจะมีแผนการชำระหนี้หรือไม่มีความเป็นไปได้ว่าจะชำระเงินในอนาคตอันใกล้ กำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจากรายการทางการเงินดังกล่าวจะถูกพิจารณาเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ และรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงเป็นรายการผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนในส่วนของผู้ถือหุ้น จนกว่ามีการจำหน่ายเงินลงทุนนั้นออกไป

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ง) เครื่องมือทางการเงิน

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

(ง.1) การรับรู้รายการและการวัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรก

ลูกหนี้การค้า ตราสารหนี้ที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ออก และเจ้าหนี้การค้ารับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกเมื่อมีการออกตราสารเหล่านั้น สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินอื่นๆ ทั้งหมดรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกเมื่อกลุ่มบริษัท เป็นคู่สัญญาตามข้อกำหนดของเครื่องมือทางการเงินนั้น

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน (นอกเหนือจากลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ หรือวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน) จะวัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้อง โดยตรงกับการได้มาหรือการออกตราสาร ลูกหนี้การค้าที่ไม่มีองค์ประกอบเกี่ยวกับการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญวัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาของการทำรายการ สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน วัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม

(ง.2) การจัดประเภทรายการและการวัดมูลค่าภายหลัง

สินทรัพย์ทางการเงิน - การจัดประเภท

ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก สินทรัพย์ทางการเงินจะถูกจัดประเภทรายการตามการวัดมูลค่า ได้แก่ การวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินจะไม่ถูกจัดประเภทรายการใหม่ภายหลังการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกเว้นแต่กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ทางการเงิน ในกรณีดังกล่าวสินทรัพย์ทางการเงินที่ได้รับผลกระทบทั้งหมดจะถูกจัดประเภทรายการใหม่โดยทันทีเป็นต้นไปนับจากวันที่มีการเปลี่ยนแปลงการจัดประเภท

สินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้ถูกกำหนดให้วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนจะถูกวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหากเข้าเงื่อนไขทั้งสองข้อดังต่อไปนี้

- ถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นตามโมเดลธุรกิจที่มีวัตถุประสงค์เพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญา และ
- ข้อกำหนดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งทำให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งเป็นการจ่ายเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่กำหนดไว้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ตราสารหนี้ที่ไม่ได้ถูกกำหนดให้วัดมูลค่าด้วยวิธีมูลค่าตลาดหรือขาดทุนจะวัดมูลค่าด้วยมูลค่าวิธีมูลค่าตลาดหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นใดหากเข้าเงื่อนไขทั้งสองข้อดังต่อไปนี้

- ถือครองสินทรัพย์ทางการเงินนั้นตามโมเดลธุรกิจที่มีวัตถุประสงค์เพื่อรับกระแสเงินสดตามสัญญาและเพื่อขายสินทรัพย์ทางการเงิน และ
- ข้อกำหนดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งทำให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งเป็นการจ่ายเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นในวันที่กำหนดไว้

ณ วันที่รับรู้อย่างแรกเมื่อเริ่มแรกของเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่ไม่ได้ถือไว้เพื่อค้า กลุ่มบริษัทอาจเลือกให้เงินลงทุนดังกล่าวแสดงการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าวิธีมูลค่าตลาดในภายหลังในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ซึ่งการเลือกนี้สามารถเลือกได้เป็นรายเงินลงทุนและเมื่อเลือกแล้วไม่สามารถยกเลิกได้

สินทรัพย์ทางการเงินทั้งหมดที่ไม่ได้จัดประเภทให้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือมูลค่าวิธีมูลค่าตลาดหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามที่ได้อธิบายไว้ข้างต้นจะวัดมูลค่าด้วยมูลค่าวิธีมูลค่าตลาดหรือขาดทุนซึ่งรวมถึงสินทรัพย์อนุพันธ์ทั้งหมด ณ วันที่รับรู้อย่างแรก กลุ่มบริษัทสามารถเลือกให้สินทรัพย์ทางการเงินที่เข้าข้อกำหนดในการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือมูลค่าวิธีมูลค่าตลาดหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ถูกวัดมูลค่าด้วยมูลค่าวิธีมูลค่าตลาดหรือขาดทุนหากการกำหนดดังกล่าวช่วยจัดหรือลดความไม่สอดคล้องอย่างมีนัยสำคัญซึ่งอาจเกิดขึ้นซึ่งเมื่อเลือกแล้วไม่สามารถยกเลิกได้

สินทรัพย์ทางการเงิน - การประเมินโมเดลธุรกิจ

กลุ่มบริษัทได้ประเมิน โมเดลธุรกิจของสินทรัพย์ทางการเงินที่ถือไว้ในระดับพอร์ตโฟลิโอ เนื่องจากเป็นวิธีที่ดีที่สุดที่จะสะท้อนวิธีการจัดการธุรกิจและเป็นข้อมูลที่น่าเสนอให้แก่ผู้บริหาร ข้อมูลที่ใช้ในการพิจารณารวมถึง

- นโยบายและวัตถุประสงค์ของพอร์ตโฟลิโอและการดำเนินงานตามนโยบายดังกล่าวในทางปฏิบัติ โดยเฉพาะอย่างยิ่งกลยุทธ์ของผู้บริหารเกี่ยวกับการรับดอกเบี้ยรับตามสัญญา การดำรงระดับอัตราดอกเบี้ย การจับคู่ระหว่างระยะเวลาของสินทรัพย์ทางการเงินกับระยะเวลาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง หรือกระแสเงินสดออกที่คาดการณ์หรือรับรู้กระแสเงินสดผ่านการขายสินทรัพย์ทางการเงิน
- วิธีการประเมินผลการดำเนินงานของพอร์ตโฟลิโอและการรายงานให้ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท
- ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของโมเดลธุรกิจ (และสินทรัพย์ทางการเงินที่ถือตามโมเดลธุรกิจ) และกลยุทธ์ในการบริหารจัดการความเสี่ยง
- วิธีการประมาณผลตอบแทนให้ผู้จัดการเงินลงทุน (เช่น ผลตอบแทนอ้างอิงจากมูลค่าวิธีมูลค่าตลาดของสินทรัพย์ที่บริหารจัดการหรืออ้างอิงตามการรับกระแสเงินสดตามสัญญา) และ
- ความถี่ ปริมาณและเวลาที่ขายในงวดก่อน เหตุผลที่ขายและการคาดการณ์การขายในอนาคต

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การโอนสินทรัพย์ทางการเงินไปยังบุคคลที่สามที่ไม่เข้าเงื่อนไขการตัดรายการออกจากบัญชีจะไม่ถือเป็นการขายซึ่งสอดคล้องกับการรับรู้รายการสินทรัพย์อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท

สินทรัพย์ทางการเงินที่ถือไว้เพื่อค้าหรือใช้ในการบริหารและประเมินผลงานด้วยมูลค่ายุติธรรมจะถูกวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงิน - การประเมินว่ากระแสเงินสดตามสัญญาเป็นการจ่ายเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยจากยอดคงเหลือของเงินต้นหรือไม่

สำหรับวัตถุประสงค์ของการประเมินนี้

“เงินต้น” หมายถึง มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก

“ดอกเบี้ย” หมายถึง สิ่งตอบแทนจากมูลค่าเงินตามเวลาและความเสี่ยงด้านเครดิตที่เกี่ยวข้องกับจำนวนเงินต้นที่ค้างชำระในช่วงระยะเวลาใดระยะเวลาหนึ่งและความเสี่ยงในการกู้ยืมโดยทั่วไป และต้นทุน (เช่น ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องและค่าใช้จ่ายในการบริหาร) รวมถึงอัตรากำไรขั้นต้น

ในการประเมินว่ากระแสเงินสดตามสัญญาเป็นการจ่ายเพียงเงินต้นและดอกเบี้ยหรือไม่ กลุ่มบริษัทพิจารณาข้อกำหนดตามสัญญาของเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งรวมถึงการประเมินว่าสินทรัพย์ทางการเงินประกอบด้วยข้อกำหนดตามสัญญาที่สามารถเปลี่ยนแปลงระยะเวลาและจำนวนเงินของกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งอาจทำให้ไม่เข้าเงื่อนไขในการประเมิน กลุ่มบริษัทพิจารณาถึง

- เหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นการให้มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินและเวลาของกระแสเงินสด
- เงื่อนไขที่อาจเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญา ซึ่งรวมถึงอัตราดอกเบี้ยผันแปร และ
- เงื่อนไขเมื่อสิทธิเรียกร้องของกลุ่มบริษัทถูกจำกัดเฉพาะกระแสเงินสดจากสินทรัพย์ตามที่กำหนด (เช่น สินทรัพย์ทางการเงินที่ผู้ให้กู้ไม่มีสิทธิไล่เบียด)

สินทรัพย์ทางการเงิน - การวัดมูลค่าภายหลังและกำไรและขาดทุน

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	สินทรัพย์เหล่านี้วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม กำไรและขาดทุนสุทธิรวมถึงรายได้ดอกเบี้ยและเงินปันผลรับบันทึกในกำไรหรือขาดทุน อย่างไรก็ตาม สำหรับอนุพันธ์ที่กำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงให้ดูหมายเหตุข้อ 4(ง.6)
---	---

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ภัลพ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

<p>สินทรัพย์ทางการเงินที่ วัดมูลค่าด้วยราคาทุน ตัดจำหน่าย</p>	<p>สินทรัพย์เหล่านี้วัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายโดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ราคาทุนตัดจำหน่ายลดลงด้วยผลขาดทุนจากการด้อยค่า รายได้ดอกเบี้ยกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและผลขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้ในกำไรหรือขาดทุน กำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการตัดรายการออกจากบัญชีรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน</p>
<p>เงินลงทุนในตราสารหนี้ ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น</p>	<p>สินทรัพย์เหล่านี้วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม รายได้ดอกเบี้ยคำนวณโดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง กำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและผลขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้ในกำไรหรือขาดทุน กำไรและขาดทุนสุทธิอื่นรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเมื่อมีการตัดรายการออกจากบัญชี กำไรและขาดทุนสะสมที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุน</p>
<p>เงินลงทุนในตราสารทุน ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น</p>	<p>สินทรัพย์เหล่านี้วัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม เงินปันผลรับรู้เป็นรายได้ในกำไรหรือขาดทุนเว้นแต่เงินปันผลดังกล่าวเป็นการคืนทุนของเงินลงทุน กำไรและขาดทุนสุทธิอื่นรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและจะไม่ถูกจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุน</p>

หนี้สินทางการเงิน - การจัดประเภทรายการ การวัดมูลค่าในภายหลังและกำไรและขาดทุน

หนี้สินทางการเงินจัดประเภทรายการตามการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน หนี้สินทางการเงินจะถูกจัดประเภทให้วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนหากให้ถือว่าไว้เพื่อค้า ถือเป็นอนุพันธ์หรือกำหนดให้วัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยวิธีดังกล่าว หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนจะวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้กำไรและขาดทุนสุทธิ รวมถึงดอกเบี้ยจ่ายในกำไรหรือขาดทุน หนี้สินทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายด้วยวิธีดอกเบี้ยที่แท้จริง ดอกเบี้ยจ่ายและกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน กำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการตัดรายการออกจากบัญชีรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน (ดูหมายเหตุข้อ 4(ง.6) สำหรับหนี้สินทางการเงินที่กำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ง.3) การตัดรายการออกจากบัญชี

สินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกจากบัญชีเมื่อสิทธิตามสัญญาที่จะได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์ทางการเงินหมดอายุหรือมีการโอนสิทธิในการรับกระแสเงินสดตามสัญญาในธุรกรรมซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดของสินทรัพย์ทางการเงินได้ถูกโอนหรือในกรณีที่กลุ่มบริษัทไม่ได้ทั้งโอนหรือคงไว้ซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดและไม่ได้คงไว้ซึ่งการควบคุมในสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทเข้าทำธุรกรรมซึ่งมีการโอนสินทรัพย์ที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ยังคงความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของทั้งหมดหรือเกือบทั้งหมดในสินทรัพย์ที่โอนหรือบางส่วนของสินทรัพย์ ในกรณีนี้ สินทรัพย์ที่โอนจะไม่ถูกตัดรายการออกจากบัญชี

หนี้สินทางการเงิน

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินออกจากบัญชีเมื่อภาระผูกพันตามสัญญาสิ้นสุดลง ยกเลิก หรือหมดอายุ กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินออกจากบัญชีหากมีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขและกระแสเงินสดจากการเปลี่ยนแปลงหนี้สินมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญ โดยรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมที่สะท้อนเงื่อนไขที่เปลี่ยนแปลงแล้ว

การตัดรายการหนี้สินทางการเงินออกจากบัญชี ผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีที่ตัดรายการและสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่าย (รวมถึงสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดที่ได้โอนไปหรือหนี้สินที่รับมา) รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

(ง.4) การหักกลบ

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินจะหักกลบกันเพื่อรายงานในงบแสดงฐานะการเงินด้วยจำนวนสุทธิต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิบังคับใช้ตามกฎหมายในการหักกลบจำนวนเงินที่รับรู้และกลุ่มบริษัทตั้งใจที่จะชำระด้วยจำนวนเงินสุทธิ หรือตั้งใจที่จะรับสินทรัพย์และชำระหนี้สินพร้อมกัน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ง.5) อนุพันธ์

อนุพันธ์รับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่ายุติธรรมทุกวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ผลกำไรหรือขาดทุนจากการวัดมูลค่ายุติธรรมใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที เว้นแต่อนุพันธ์นั้นมีไว้เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด กรณีดังกล่าวการรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจะขึ้นอยู่กับลักษณะของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง (ดูหมายเหตุข้อ 4(ง.6))

(ง.6) การป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทถืออนุพันธ์บางรายการเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเพื่อการป้องกันความเสี่ยงในฐานะเปิดเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

ณ วันที่กำหนดความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงเป็นครั้งแรก กลุ่มบริษัทได้จัดทำเอกสารเกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่ใช้ในการจัดการกับความเสี่ยง ความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงรวมถึงการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงว่าจะหักกลบกันหรือไม่

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

เมื่ออนุพันธ์ถูกกำหนดให้เป็นเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์จะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและสะสมไว้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยง ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นนั้นจำกัดเพียงผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงเท่านั้น ซึ่งพิจารณาโดยใช้มูลค่าปัจจุบันนับจากวันที่เริ่มต้นการป้องกันความเสี่ยง การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลจะรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทกำหนดให้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของราคาปัจจุบัน (Spot element) ของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงสำหรับความสัมพันธ์ในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมขององค์ประกอบราคาล่วงหน้าของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบันทึกบัญชีแยกต่างหากในส่วนของต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงรับรู้ในสำรองต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงในส่วนของเจ้าของ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เมื่อป้องกันความเสี่ยงรายการคาดการณ์ส่งผลให้เกิดการรับรู้รายการที่ไม่ใช่รายการทางการเงินในภายหลังเช่นสินค้าคงเหลือ จำนวนเงินที่สะสมไว้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงและสำรองต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงจะนำไปรวมเป็นต้นทุนเมื่อเริ่มแรกของรายการที่ไม่ใช่รายการทางการเงินเมื่อรับรู้รายการดังกล่าว

สำหรับการป้องกันความเสี่ยงรายการคาดการณ์อื่น จำนวนเงินที่สะสมไว้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงและสำรองต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงจะได้รับการจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในงวดเดียวกันหรือระหว่างงวดที่กระแสเงินสดที่คาดการณ์ซึ่งได้รับการป้องกันความเสี่ยงกระทบกำไรหรือขาดทุน

เมื่อการป้องกันความเสี่ยงไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงอีกต่อไปหรือเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงถูกขาย หมกอายุ ถูกยกเลิก หรือถูกใช้สิทธิ การบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะถูกยกเลิกทันทีเป็นต้นไป เมื่อการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดถูกยกเลิก จำนวนเงินที่สะสมในสำรองการป้องกันความเสี่ยงจะยังคงอยู่ในส่วนของเจ้าของจนกระทั่งมีการรับรู้รายการที่ไม่ใช่ตัวเงินจากรายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว จำนวนเงินที่สะสมดังกล่าวจะรวมเป็นต้นทุนในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกของรายการที่ไม่ใช่ตัวเงิน สำหรับการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดอื่น จำนวนเงินที่สะสมจะถูกจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในงวดเดียวกันหรือระหว่างงวดที่กระแสเงินสดในอนาคตที่คาดการณ์ซึ่งได้รับการป้องกันความเสี่ยงกระทบกำไรหรือขาดทุน

หากกระแสเงินสดในอนาคตที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีการคาดการณ์ว่าจะไม่เกิดขึ้นอีกต่อไป จำนวนเงินที่สะสมไว้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงและสำรองต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงจะได้รับการจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนทันที

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

เงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุนอื่น

ตราสารหนี้และตราสารทุนซึ่งเป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดซึ่งถือไว้เพื่อค้า จัดประเภทเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนและแสดงในมูลค่ายุติธรรม กำไรหรือขาดทุนจากการตีราคาหลักทรัพย์ได้บันทึกในกำไรหรือขาดทุน

ตราสารหนี้และตราสารทุนซึ่งเป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาด นอกเหนือจากที่ถือไว้เพื่อค้าหรือตั้งใจถือไว้จนครบกำหนดจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย ภายหลังการรับรู้มูลค่าในครั้งแรกเงินลงทุนเพื่อขายแสดงในมูลค่ายุติธรรม และการเปลี่ยนแปลงที่ไม่ใช่ผลขาดทุนจากการด้อยค่าและผลต่างจากสกุลเงินตราต่างประเทศของรายการที่เป็นตัวเงิน บันทึกโดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้น ส่วนผลขาดทุนจากการด้อยค่าและผลต่างจากการแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อมีการตัดจำหน่ายเงินลงทุน จะรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนสะสมที่เคยบันทึก

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ในส่วนของผู้อื้อหุ้นโดยตรงเข้ากำไรหรือขาดทุน ในกรณีที่เงินลงทุนประเภทที่มีดอกเบี้ย จะต้องบันทึกดอกเบี้ยในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินสำหรับหลักทรัพย์เพื่อค้าและหลักทรัพย์เพื่อขายจะใช้ราคาเสนอซื้อ ณ วันที่รายงาน

การจำหน่ายเงินลงทุน

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างจำนวนเงินสุทธิที่ได้รับและมูลค่าตามบัญชีและรวมถึงกำไรหรือขาดทุนสะสมจากการตีราคาหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องที่เคยบันทึกในส่วนของผู้อื้อหุ้นจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทจำหน่ายบางส่วนของเงินลงทุนที่ถืออยู่ การคำนวณต้นทุนสำหรับเงินลงทุนที่จำหน่ายไปและเงินลงทุนที่ยังถืออยู่ใช้วิธีถ่วงน้ำหนัก ปรับใช้กับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนที่เหลืออยู่ทั้งหมด

อนุพันธ์

กลุ่มบริษัทเป็นคู่สัญญาในอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินซึ่งส่วนมากจะประกอบด้วยสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยกลุ่มบริษัทเลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเฉพาะสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ในขณะที่สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยไม่รับรู้ในงบการเงินในวันเริ่มแรก

(จ) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดในงบกระแสเงินสดประกอบด้วย ยอดเงินสด ยอดเงินฝากธนาคาร และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง

(ฉ) ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้รับรู้เมื่อกลุ่มบริษัท มีสิทธิที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับสิ่งตอบแทนตามสัญญา

ลูกหนี้วัดมูลค่าด้วยราคาของรายการหักค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น (2562: ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ) ซึ่งประเมินโดยการวิเคราะห์ประวัติการชำระหนี้ และการคาดการณ์เกี่ยวกับการชำระหนี้ในอนาคตของลูกหนี้ ลูกหนี้สูญจะถูกตัดจำหน่ายเมื่อเกิดขึ้น

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ข) วัสดุสำรองคลัง

วัสดุสำรองคลังแสดงด้วยราคาทุนหลังหักค่าเผื่อวัสดุสำรองคลังเสื่อม

ราคาทุนของวัสดุสำรองคลังคำนวณโดยวิธีถ่วงน้ำหนักเคลื่อนที่ ต้นทุนของวัสดุสำรองคลังประกอบด้วยราคาซื้อและค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ หักด้วยส่วนลดที่เกี่ยวข้องทั้งหมด วัสดุสำรองคลัง ได้แก่ วัสดุสำรองทั่วไปและวัสดุมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการเสื่อมหรือเสื่อมคุณภาพ

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเผื่อการเสื่อมหรือเสื่อมคุณภาพตามเกณฑ์เฉพาะเจาะจง

(ข) อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนได้แก่ที่ดินที่ถือครองเพื่อหาประโยชน์จากมูลค่าที่เพิ่มขึ้น และไม่ได้มีไว้เพื่อขายตามปกติธุรกิจหรือใช้ในการผลิตหรือจัดหาสินค้าหรือให้บริการหรือใช้ในการบริหารงาน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนวัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและขาดทุนจากการด้อยค่า

ต้นทุนรวมค่าใช้จ่ายทางตรงเพื่อให้ได้มาซึ่งอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน และต้นทุนทางตรงอื่นเพื่อให้อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานและรวมถึงต้นทุนการกู้ยืม

กำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนคือผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชีของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทไม่คิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน

(ณ) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

การรับรู้และการวัดมูลค่า

สินทรัพย์ที่เป็นกรรมสิทธิ์ของกิจการ

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและขาดทุนจากการด้อยค่า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ราคาทุนรวมถึงต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการได้มาของสินทรัพย์ ต้นทุนของการก่อสร้างสินทรัพย์ที่กิจการก่อสร้างเอง รวมถึงต้นทุนของวัสดุ แรงงานทางตรง และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ ต้นทุนในการรื้อถอน การขนย้าย การบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์และต้นทุนการกู้ยืม นอกจากนี้ ต้นทุนรวมถึงกำไรหรือขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดจากการซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ซึ่งถูกโอนจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น สำหรับเครื่องมือที่ควบคุมโดยลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ซึ่งไม่สามารถทำงานได้โดยปราศจากลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์นั้น ให้ถือว่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของเครื่องมือ

ส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์แต่ละรายการที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่เท่ากันต้องบันทึกแต่ละส่วนประกอบที่มีนัยสำคัญแยกต่างหากจากกัน

กำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ คือผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับมูลค่าตามบัญชีของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ โดยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นในภายหลัง

ต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบจะรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ถ้ามีความเป็นไปได้ก่อนข้างต้นที่กลุ่มบริษัทจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากรายการนั้น และสามารถวัดมูลค่าต้นทุนของรายการนั้นได้อย่างน่าเชื่อถือ ชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแปลงจะถูกตัดจำหน่ายตามมูลค่าตามบัญชี ต้นทุนที่เกิดขึ้นในการซ่อมบำรุงที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เกิดขึ้นเป็นประจำจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากมูลค่าเสื่อมสภาพของรายการอาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งประกอบด้วยราคาทุนของสินทรัพย์หรือต้นทุนในการเปลี่ยนแปลงอื่น หักด้วยมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามเกณฑ์อายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของส่วนประกอบของสินทรัพย์แต่ละรายการ ประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แสดงได้ดังนี้

โรงไฟฟ้า	10 - 25 ปี
เครื่องมือ อุปกรณ์และยานพาหนะ	5 ปี

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

กลุ่มบริษัทไม่คิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

วิธีการคิดค่าเสื่อมราคา อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ และมูลค่าคงเหลือ ถูกทบทวนอย่างน้อยที่สุดทุกสิ้นรอบปีบัญชี และปรับปรุงตามความเหมาะสม

(ญ) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ค่าความนิยม

ค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อกิจการของบริษัทย่อยรับรู้ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน การรับรู้มูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยม ได้อธิบายในหมายเหตุข้อ 4(ก) ภายหลังจากการรับรู้เริ่มแรก ค่าความนิยมจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีการหักผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม สำหรับเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย มูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และผลขาดทุนจากการด้อยค่าในเงินลงทุนต้องไม่ถูกบันทึกส่วนให้สินทรัพย์ใดๆ ที่เป็นส่วนหนึ่งของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนรวมถึงค่าความนิยม

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มาจากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกบันทึกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ หักค่าตัดจำหน่ายสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทซื้อและมิอาจใช้งานได้ วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสม

รายการจ่ายภายหลังการรับรู้รายการ

รายการจ่ายภายหลังการรับรู้รายการจะรับรู้เป็นสินทรัพย์เมื่อก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต โดยรวมเป็นสินทรัพย์ที่สามารถระบุได้ที่เกี่ยวข้องนั้น ค่าใช้จ่ายอื่นที่เกิดขึ้นรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์หรือจำนวนอื่นที่ใช้แทนราคาทุนหักด้วยมูลค่าคงเหลือ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

คำตัดจำหน่ายรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยวิธีเส้นตรงซึ่งโดยส่วนใหญ่จะสะท้อนรูปแบบที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากสินทรัพย์นั้นตามระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งไม่รวมค่าความนิยม โดยเริ่มตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อสินทรัพย์นั้นพร้อมที่จะให้ประโยชน์ ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์สำหรับปีปัจจุบันและปีเปรียบเทียบแสดงได้ดังนี้

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	ไม่เกิน 10 ปี
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ไม่เกิน 20 ปี

วิธีการตัดจำหน่าย ระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์ และ มูลค่าคงเหลือ จะได้รับการทบทวนทุกสิ้นรอบปีบัญชีและปรับปรุงตามความเหมาะสม

(ก) สัญญาเช่า

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

ณ วันเริ่มต้นของสัญญากลุ่มบริษัทจะประเมินว่าสัญญาเป็นสัญญาเช่าหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ กลุ่มบริษัทนำคำนิยามของสัญญาเช่าตาม TFRS 16 มาใช้ในการประเมินว่าสัญญานั้นให้สิทธิในการควบคุมการใช้สินทรัพย์ที่ระบุหรือไม่

ในฐานะผู้เช่า

ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือวันที่มีการเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่า สัญญาที่มีส่วนประกอบที่เป็นสัญญาเช่า กลุ่มบริษัทจะบันทึกส่วนสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายตามสัญญาให้กับแต่ละส่วนประกอบของสัญญาเช่าตามเกณฑ์ราคาขายที่เป็นเอกเทศสำหรับสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ กลุ่มบริษัทเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบที่ไม่เป็นการเช่าและรับรู้สัญญาเช่าและส่วนประกอบที่ไม่เป็นการเช่าเป็นสัญญาเช่าเพียงอย่างเดียว

กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผล ยกเว้นสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำหรือสัญญาเช่าระยะสั้นจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สินทรัพย์สิทธิการใช้วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่า และปรับปรุงเมื่อมีการวัดมูลค่าใหม่ของหนี้สินตามสัญญาเช่า ต้นทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้ประกอบด้วยจำนวนเงินที่รับรู้เมื่อเริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่าปรับปรุงด้วยจำนวนเงินที่จ่ายชำระตามสัญญาเช่า ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลหรือก่อนวันที่สัญญาเริ่มมีผลรวมกับต้นทุนทางตรงเริ่มแรกและประมาณการต้นทุนในการบูรณะและสุทธิจากสิ่งงูใจในสัญญาเช่าที่ได้รับค่าเสื่อมราคารับรู้ในกำไรหรือขาดทุนด้วยวิธีเส้นตรงนับจากวันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลจนถึงวันสิ้นสุดของอายุสัญญาเช่า เว้นแต่สัญญาเช่าดังกล่าวมีการโอนกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ที่เช่าให้กับกลุ่มบริษัทเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่าหรือต้นทุนของสินทรัพย์สิทธิการใช้สะท้อนว่ากลุ่มบริษัท จะมีการใช้สิทธิในการซื้อสินทรัพย์ ในกรณีนี้สินทรัพย์สิทธิการใช้จะบันทึกค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่เช่า ซึ่งกำหนดตามเกณฑ์เดียวกันกับสินทรัพย์และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบันของค่าเช่าที่ยังไม่ได้จ่ายชำระ ณ วันที่สัญญาเช่าเริ่มมีผลคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยตาม نرخของสัญญาเช่า เว้นแต่อัตรานั้นไม่สามารถกำหนดได้ กลุ่มบริษัทใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท ค่าเช่ารวมถึงค่าเช่าคงที่หักสิ่งงูใจตามสัญญาเช่าค้างรับ จำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสิทธิเลือกซื้อหากกลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิ ค่าเช่าผันแปรที่ไม่ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตราจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดรายการ

กลุ่มบริษัทกำหนดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มโดยนำอัตราดอกเบี้ยจากแหล่งข้อมูลทางการเงินภายนอกและได้ปรับปรุงบางส่วนเพื่อให้สะท้อนระยะเวลาของสัญญาเช่าและลักษณะของสินทรัพย์ที่เช่า

หนี้สินตามสัญญาเช่าวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และหนี้สินตามสัญญาเช่าจะถูกวัดมูลค่าใหม่เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาเช่า การเปลี่ยนแปลง ค่าเช่า การเปลี่ยนแปลงประมาณการจำนวนเงินที่คาดว่าจะต้องจ่ายภายใต้การรับประกันมูลค่าคงเหลือ หรือการเปลี่ยนแปลงการประเมินการใช้สิทธิเลือกซื้อ สิทธิเลือกในการขยายอายุสัญญาเช่าหรือสิทธิเลือกในการยกเลิกสัญญาเช่า เมื่อมีการวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่ จะปรับปรุงกับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สิทธิการใช้ หรือรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน หากมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สิทธิการใช้ได้ถูกลดมูลค่าลงจนเป็นศูนย์แล้ว

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

ในฐานะผู้เช่า สัญญาเช่าซึ่งกลุ่มบริษัทได้รับส่วนใหญ่ของความเสี่ยงและผลตอบแทนจากการครอบครองทรัพย์สินที่เช่า นั้นๆ ให้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่าการเงิน ส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ได้มาโดยทำสัญญาเช่าการเงินบันทึกเป็นสินทรัพย์ด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า หักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและขาดทุนจากการด้อยค่า ค่าเช่าที่ชำระจะแยกเป็นส่วนที่เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และส่วนที่จะหักจากหนี้ตามสัญญา เพื่อให้ทำให้อัตราคอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สิน ค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกโดยตรงในกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าอื่นได้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานและค่าเช่าจ่ายบันทึกในกำไรหรือขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นต้องนำมารวมคำนวณจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามระยะเวลาที่คงเหลือของสัญญาเช่า เมื่อได้รับการยืนยันการปรับค่าเช่า

ในฐานะผู้ให้เช่า รายได้ค่าเช่ารับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าใช้จ่ายเริ่มแรกที่เกิดขึ้นเป็นการเฉพาะเพื่อให้เกิดสัญญาเช่ารับรู้เป็นส่วนหนึ่งของรายได้ค่าเช่าทั้งสิ้นตามสัญญา ค่าเช่าที่อาจเกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้ในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งค่าเช่านั้นเกิดขึ้น

(ก) การด้อยค่าสินทรัพย์ทางการเงิน

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

กลุ่มบริษัทรับรู้ค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย (รวมถึง เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่นและลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทาน รวมถึงเงินให้กู้ยืมแก่กิจการอื่นและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน) เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

การวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นเป็นการประมาณผลขาดทุนด้านเครดิตด้วยความน่าจะเป็นถ่วงน้ำหนัก ผลขาดทุนด้านเครดิตคำนวณโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับ (เช่น ผลต่างระหว่างกระแสเงินสดที่กิจการจะส่งจ่ายตามสัญญาและกระแสเงินสดที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับ) ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น คัดลดด้วยอัตราคอกเบี้ยที่แท้จริงของสินทรัพย์ทางการเงิน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตนั้นคำนวณดังต่อไปนี้

- ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอีก 12 เดือนข้างหน้า ผลขาดทุนดังกล่าวประมาณจากผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการผิดเงื่อนไขตามสัญญาที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอีก 12 เดือนข้างหน้าภายหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน หรือ
- ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของสัญญา ผลขาดทุนดังกล่าวประมาณจากผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการผิดเงื่อนไขตามสัญญาที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในช่วงระยะเวลาทั้งหมดที่เหลืออยู่ของสัญญา

ค่าเผื่อผลขาดทุนสำหรับลูกหนี้การค้าและลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทาน วัดมูลค่าผลขาดทุนด้วยผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของสัญญา ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของสินทรัพย์ทางการเงินเหล่านี้ประมาณการโดยใช้ตารางการตั้งสำรอง ซึ่งวิธีดังกล่าวมีการนำข้อมูลผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในอดีต การปรับปรุงปัจจัยที่มีความเฉพาะเจาะจงกับลูกหนี้เหล่านั้น และการประเมินทั้งข้อมูลสภาพการณ์เศรษฐกิจในปัจจุบันและข้อมูลคาดการณ์สภาพการณ์เศรษฐกิจทั่วไปในอนาคต ณ วันที่รายงาน

ค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินอื่น กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นด้วยผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอีก 12 เดือนข้างหน้า ยกเว้นสินทรัพย์ทางการเงินที่มีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของความเสี่ยงด้านเครดิตนับแต่การรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกหรือเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่มีการค้อยค่าด้านเครดิต ซึ่งกรณีดังกล่าวจะวัดค่าเผื่อผลขาดทุนด้วยผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุของสัญญา

ระยะเวลาสูงสุดที่ใช้ในการประมาณผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากระยะเวลาที่ยาวที่สุดตามสัญญาที่กลุ่มบริษัทมีฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านเครดิต

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญหากเกินกำหนดชำระมากกว่า 30 วัน มีการเปลี่ยนแปลงของอันดับความน่าเชื่อถือที่ลดระดับลงอย่างมีนัยสำคัญ มีการดำเนินงานที่ถดถอยอย่างมีนัยสำคัญของลูกหนี้ หรือมีการเปลี่ยนแปลงหรือคาดการณ์การเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี ตลาด สภาพการณ์ทางเศรษฐกิจหรือกฎหมายที่ส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของลูกหนี้ในการจ่ายชำระภาระผูกพันให้กับกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าสินทรัพย์ทางการเงินจะเกิดการผิดสัญญาเมื่อผู้กู้ไม่สามารถจ่ายชำระภาระผูกพันด้านเครดิตให้แก่กลุ่มบริษัท ได้เต็มจำนวน อีกทั้งกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิในการไถ่เบี่ย เช่น การยึดหลักประกัน (หากมีการวางหลักประกัน)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การประเมินการเพิ่มขึ้นของความเสียหายด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญนั้นมีการประเมินทั้งแบบเป็นรายลูกหนี้หรือแบบกลุ่ม ขึ้นอยู่กับลักษณะของเครื่องมือทางการเงิน หากการประเมินความเสี่ยงเป็นการประเมินแบบกลุ่มต้องมีการจัดกลุ่มเครื่องมือทางการเงินตามลักษณะความเสี่ยงด้านเครดิตที่คล้ายคลึงกัน เช่น สถานการณ์ค้างชำระและอันดับความน่าเชื่อถือ

ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นมีการประเมินใหม่ ณ สิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของความเสียหายด้านเครดิตของเครื่องมือทางการเงินนับจากวันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก การเพิ่มขึ้นของค่าเผื่อผลขาดทุนแสดงเป็นขาดทุนจากการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุน ค่าเผื่อผลขาดทุนแสดงเป็นรายการหักออกจากมูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์ทางการเงิน เงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นซึ่งกลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุนซึ่งเป็นรายการเกี่ยวเนื่องกับกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

สินทรัพย์ทางการเงินที่มีการด้อยค่าด้านเครดิต

ณ วันที่รายงาน กลุ่มบริษัทประเมินว่าสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายและตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเกิดการด้อยค่าด้านเครดิตหรือไม่ สินทรัพย์ทางการเงินมีการด้อยค่าด้านเครดิตเมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งหรือมากกว่าหนึ่งเหตุการณ์ซึ่งส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคตของสินทรัพย์ทางการเงิน สถานการณ์ที่เป็นข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ทางการเงินเกิดการด้อยค่าด้านเครดิตรวมถึง การที่ลูกหนี้ประสบปัญหาทางการเงินอย่างมีนัยสำคัญ การผิดสัญญา เช่น การค้างชำระเกินกว่า 90 วัน มีความเป็นไปได้ที่ลูกหนี้จะเข้าสู่การล้มละลาย เป็นต้น

การตัดจำหน่าย

มูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์ทางการเงินจะถูกตัดจำหน่ายเมื่อกลุ่มบริษัทไม่สามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะได้รับคืนเงิน หากมีการรับเงินคืนในภายหลังจากสินทรัพย์ที่มีการตัดจำหน่ายแล้ว จะรับรู้เป็นการกลับรายการการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่ได้รับคืน

นโยบายการบัญชีที่ถือปฏิบัติก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

ยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน

ขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่จะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(จ) การด้อยค่าสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน

ยอดสินทรัพย์ตามบัญชีของกลุ่มบริษัทได้รับการทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ในกรณีที่มีข้อบ่งชี้จะทำการประมาณมูลค่าสินทรัพย์ที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอนหรือไม่พร้อมใช้งาน จะประมาณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทุกปี ในช่วงเวลาเดียวกัน

ขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือมูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสูงกว่ามูลค่าที่จะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่เมื่อมีการกลับรายการการประเมินมูลค่าของสินทรัพย์เพิ่มของสินทรัพย์ขึ้นเดียวกันที่เคยรับรู้ในส่วนของผู้อื้อหุ้นและมีการด้อยค่าในเวลาต่อมา ในกรณีนี้จะรับรู้ในส่วนของผู้อื้อหุ้น

การคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงิน หมายถึง มูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หักต้นทุนในการขายแล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนึงภาษีเงินได้เพื่อให้สะท้อนมูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบัน ซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์ สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับโดยอิสระจากสินทรัพย์อื่น จะพิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรวมกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นเกี่ยวข้องด้วย

การกลับรายการด้อยค่า

ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมจะไม่มีการปรับปรุงกลับรายการ ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินที่เคยรับรู้ในงวดก่อนจะถูกประเมิน ณ ทุกวันที่ออกรายงานว่ามีข้อบ่งชี้เรื่องการด้อยค่าหรือไม่ ขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกกลับรายการ หากมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าจะถูกกลับรายการเพียงเท่าที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีภายหลังหักค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่าย เสมือนหนึ่งไม่เคยมีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่ามาก่อน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ท) ผลประโยชน์ของพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

ภาระผูกพันในการสมทบเข้าโครงการสมทบเงินจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพนักงานในกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาที่พนักงานได้ทำงานให้กับกิจการ

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้

ภาระผูกพันสุทธิของกลุ่มบริษัทจากโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ ได้แก่ โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ ถูกคำนวณแยกต่างหากเป็นรายโครงการจากการประมาณผลประโยชน์ในอนาคตที่เกิดจากการทำงานของพนักงานในงวดปัจจุบันและงวดก่อนๆ ผลประโยชน์ดังกล่าวได้มีการคิดลดกระแสเงินสดเพื่อให้เป็นมูลค่าปัจจุบัน

การคำนวณภาระผูกพันของโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ นั้นจัดทำโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ได้รับอนุญาตเป็นประจำทุกปี โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ผลจากการคำนวณอาจทำให้กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์เกิดขึ้น ซึ่งการรับรู้เป็นสินทรัพย์จะใช้มูลค่าปัจจุบันของประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่มีรูปของการได้รับคืนในอนาคตจากโครงการหรือการหักการสมทบเข้าโครงการในอนาคต ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของประโยชน์เชิงเศรษฐกิจได้มีการพิจารณาถึงความต้องการเงินทุนขั้นต่ำสำหรับโครงการต่างๆ

ในการวัดมูลค่าใหม่ของหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิ กำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยจะถูกรับรู้รายการในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นทันที กลุ่มบริษัทกำหนดดอกเบี้ยจ่ายของหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิโดยใช้อัตราคิดลดที่ใช้วัดมูลค่าภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ ต้นปี โดยคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงใดๆ ในหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิซึ่งเป็นผลมาจากการสมทบเงินและการจ่ายชำระผลประโยชน์ดอกเบี้ยจ่ายสุทธิและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลประโยชน์รับรู้อายการในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงผลประโยชน์ของโครงการหรือการลดขนาดโครงการ การเปลี่ยนแปลงในผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการบริการในอดีต หรือ กำไรหรือขาดทุนจากการลดขนาดโครงการต้องรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที กลุ่มบริษัทรับรู้กำไรและขาดทุนจากการจ่ายชำระผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกิดขึ้น

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน ได้แก่ ค่าจ้าง เงินเดือน วันลา โบนัสและผลประโยชน์อื่นๆ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อพนักงานทำงานให้ หนี้สินรับรู้ด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะจ่ายชำระ หากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือภาระผูกพันโดยอนุमानที่จะต้องจ่ายอันเป็นผลมาจากการที่พนักงานได้ทำงานให้ในอดีตและภาระผูกพันนี้สามารถประมาณได้อย่างสมเหตุสมผล

(ค) ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการหนี้สินจะรับรู้ที่ต่อเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามกฎหมายหรือภาระผูกพันจากการอนุमानที่เกิดขึ้นในปัจจุบันอันเป็นผลมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งสามารถประมาณจำนวนของภาระผูกพันได้อย่างน่าเชื่อถือ และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระผูกพันดังกล่าว ประมาณการหนี้สินพิจารณาจากการคิดลดกระแสเงินสดที่จะจ่ายในอนาคตโดยใช้อัตราคิดลดในตลาดปัจจุบันก่อนคำนึงถึงภาษีเงินได้ เพื่อให้สะท้อนจำนวนที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อหนี้สิน ประมาณการหนี้สินส่วนที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากเวลาที่ผ่านไปรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงิน

ประมาณการหนี้สินค่าเรือออดอน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินค่าเรือออดอนด้วยมูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่าเรือออดอนที่จะเกิดขึ้น ณ วันสิ้นสุดสัญญาของโครงการ หนี้สินค่าเรือออดอนที่รับรู้คิดมาจากประมาณการต้นทุนค่าเรือออดอนในอนาคต โดยมีสมมติฐานต่างๆ เช่น ระยะเวลาเรือออดอนและอัตราเงินเฟ้อในอนาคต มูลค่าปัจจุบันของประมาณการของต้นทุนค่าเรือออดอน โรงไฟฟ้าคำนวณโดยใช้อัตราคิดลดที่ประมาณขึ้น โดยผู้บริหาร และแสดงเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนโรงไฟฟ้า

(ค) การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมคือราคาที่จะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือจ่ายชำระเพื่อโอนหนี้สิน ในรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ร่วมตลาด ณ วันที่วัดมูลค่าในตลาดหลัก หรือตลาดที่ให้บริการสูงสุด (หากไม่มีตลาดหลัก) ที่ กลุ่มบริษัทสามารถเข้าถึงได้ในวันดังกล่าว มูลค่ายุติธรรมของหนี้สินสะท้อนผลกระทบของความความเสี่ยงที่ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดของภาระผูกพัน

นโยบายการบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลของกลุ่มบริษัทหลายข้อกำหนดให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน และสินทรัพย์และหนี้สินที่ไม่ใช่ทางการเงิน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน โดยใช้ราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่อง หากสามารถหาได้ ตลาดจะถือว่ามี 'สภาพคล่อง' หากรายการของสินทรัพย์หรือหนี้สินเกิดขึ้นอย่างสม่ำเสมอในจำนวนที่เพียงพอซึ่งสามารถให้ข้อมูลราคาได้อย่างต่อเนื่อง

หากไม่มีราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องกลุ่มบริษัทใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าที่ใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ที่มีความเกี่ยวข้องให้มากที่สุด และลดการใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ให้น้อยที่สุด การเลือกเทคนิคการประเมินมูลค่าจะพิจารณาปัจจัยทั้งหมดที่ผู้ร่วมตลาดคำนึงถึงในการกำหนดราคาของรายการ

หากสินทรัพย์หรือหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมมีราคาเสนอซื้อและราคาเสนอขายกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์และสถานการณ์เป็นสินทรัพย์ด้วยราคาเสนอซื้อ และวัดมูลค่าหนี้สินและสถานะการเป็นหนี้สินด้วยราคาเสนอขาย

หลักฐานที่ดีที่สุดสำหรับมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกคือราคาของการทำรายการ เช่น มูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนที่ให้หรือได้รับ หากกลุ่มบริษัทพิจารณาว่ามูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกแตกต่างจากราคาของการทำรายการและมูลค่ายุติธรรมไม่ว่าจะได้มาจากราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่เหมือนกันหรือโดยใช้เทคนิคการวัดมูลค่าซึ่งใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ซึ่งตัดสินใจว่าไม่มีนัยสำคัญต่อการวัดมูลค่า ทำให้เครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าเมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมปรับด้วยผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกและราคาของการทำรายการ และรับรู้เป็นรายการรอดักบัญชีซึ่งจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนด้วยเกณฑ์ที่เหมาะสมตลอดอายุของเครื่องมือทางการเงินแต่ต้องไม่ช้ากว่าการวัดมูลค่ายุติธรรมที่ใช้หลักฐานสนับสนุนทั้งหมดจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ในตลาดหรือเมื่อรายการดังกล่าวสิ้นสุดลง

การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สิน กลุ่มบริษัทใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ มูลค่ายุติธรรมเหล่านี้ถูกจัดประเภทในแต่ละลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า ดังนี้

- ข้อมูลระดับ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้โดยตรงหรือโดยอ้อมสำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ข้อมูลระดับ 3 ข้อมูลที่ใช้เป็นข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้สำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้น

หากข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินถูกจัดประเภทลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่แตกต่างกัน การวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวมจะถูกจัดประเภทในภาพรวมในระดับเดียวกันตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมของข้อมูลที่อยู่ในระดับต่ำสุดที่มีนัยสำคัญสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยรวม

กลุ่มบริษัทรับรู้การโอนระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงานที่เกิดการโอนขึ้น

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ค) **ทุนเรือนหุ้น**

หุ้นสามัญ

หุ้นสามัญจัดประเภทเป็นทุน ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการออกหุ้นสามัญสุทธิจากผลกระทบทางภาษี รับรู้เป็นรายการหักจากส่วนของทุน

(ค) **รายได้**

รายได้รับรู้เมื่อลูกค้ามีอำนาจควบคุมในสินค้าหรือบริการด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กลุ่มบริษัท คาดว่าจะมีสิทธิได้รับซึ่งไม่รวมจำนวนเงินที่เก็บแทนบุคคลที่สาม ได้แก่ ภาษีมูลค่าเพิ่ม

รายได้จากการให้บริการและให้คำปรึกษา

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากสัญญาให้บริการและให้คำปรึกษาที่มีลักษณะการให้บริการแบบต่อเนื่อง ตามสัดส่วนของการให้บริการจริงจนถึงวันสิ้นรอบระยะเวลาการรายงานจากบริการที่สิ้นสุดตามสัญญา

รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้ค่าพลังไฟฟ้าหรือค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าซึ่งเป็นรายได้สำหรับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าตามที่ตกลงกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ (over time) เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าตามสัญญาแล้ว ในกรณีที่กลุ่มบริษัทได้รับสิ่งตอบแทนเกินกว่าบริการที่ให้ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวเป็นหนี้สินตามสัญญากับลูกค้า ในทางกลับกัน ถ้ากลุ่มบริษัทได้รับสิ่งตอบแทนน้อยกว่าบริการที่ให้ กลุ่มบริษัทจะรับรู้สิ่งตอบแทนส่วนต่ำดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ตามสัญญากับลูกค้า
- กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มบริษัทได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากค่าพลังงานไฟฟ้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามระยะเวลาของสัญญา
- รายได้จากกรให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าบางสัญญาจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญา โดยรายได้ค่าบริการประกอบด้วยรายได้สำหรับการดำเนินการในการรักษาระดับความพร้อมจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าที่ได้รับจากลูกค้าหนี้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกับการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว

รายได้จากสัญญาซื้อขายไอน้ำและสินค้าอื่นๆ

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้ค่าขายไอน้ำและสินค้าอื่นๆ ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มบริษัทได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้ค่าขายไอน้ำในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืน และส่วนลด

รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน

รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการบริการภายใต้ข้อตกลงสัมปทานบริการรับรู้ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง รายได้จากการทำงานหรือบริการรับรู้ในงวดที่ให้บริการ โดยกลุ่มบริษัท หากข้อตกลงสัมปทานบริการมีมากกว่าหนึ่งภาระที่ต้องปฏิบัติ สิ่งตอบแทนที่ได้รับจะถูกบันทึกเป็นส่วนตามสัดส่วนของราคาขายที่เป็นเอกเทศของการให้บริการนั้นๆ

(ก) รายได้อื่น

รายได้อื่นประกอบด้วยเงินปันผล และรายได้อื่น โดยเงินปันผลรับบันทึกในกำไรหรือขาดทุนในวันที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผล รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ท) ดอกเบี้ย

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง

ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่ายรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงคืออัตราที่ใช้คิดลดประมาณการการจ่ายชำระหนี้หรือรับเงินในอนาคตตลอดอายุที่คาดการณ์ไว้ของเครื่องมือทางการเงินของ

- มูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์ทางการเงิน หรือ
- ราคาทุนตัดจำหน่ายของหนี้สินทางการเงิน

ในการคำนวณดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่าย อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงจะนำมาใช้กับมูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์ (เมื่อสินทรัพย์ไม่มีการด้อยค่าด้านเครดิต) หรือราคาทุนตัดจำหน่ายของหนี้สิน อย่างไรก็ตามสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่มีการด้อยค่าด้านเครดิตภายหลังการรับรู้เมื่อเริ่มแรก รายได้ดอกเบี้ยจะคำนวณโดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงกับราคาทุนตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ทางการเงิน หากสินทรัพย์ไม่มีการด้อยค่าเครดิตอีกต่อไป การคำนวณรายได้ดอกเบี้ยจะเปลี่ยนกลับไปคำนวณจากมูลค่าตามบัญชีขั้นต้นของสินทรัพย์

(ข) ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเว้นแต่ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับรายการที่เกี่ยวข้องในการรวมธุรกิจหรือรายการที่รับรู้โดยตรงในส่วนของผู้อื้อหุ้นหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันได้แก่ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระหรือได้รับชำระ โดยคำนวณจากกำไรหรือขาดทุนประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีบันทึกโดยคำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวที่เกิดขึ้นระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินและจำนวนที่ใช้เพื่อความมุ่งหมายทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะไม่ถูกรับรู้เมื่อเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวต่อไปนี้ การรับรู้ค่าความนิยมในครั้งแรก การรับรู้สินทรัพย์หรือหนี้สินในครั้งแรกซึ่งเป็นรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและรายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนทางบัญชีหรือทางภาษี และผลแตกต่างที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและการร่วมค้าหากเป็นไปได้ว่าจะไม่มีการกลับรายการในอนาคตอันใกล้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ภัลพ์ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การวัดมูลค่าของภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีต้องสะท้อนถึงผลกระทบทางภาษีที่จะเกิดจากลักษณะวิธีการที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับผลประโยชน์จากสินทรัพย์หรือจะจ่ายชำระหนี้สินตามมูลค่าตามบัญชี ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีวัดมูลค่าโดยใช้อัตราภาษีที่คาดว่าจะใช้กับผลแตกต่างชั่วคราวเมื่อมีการกลับรายการโดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน

ในการกำหนดมูลค่าของภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี กลุ่มบริษัทคำนึงถึงผลกระทบของสถานการณ์ทางภาษีที่ไม่แน่นอนและอาจทำให้จำนวนภาษีที่ต้องจ่ายเพิ่มขึ้น และมีดอกเบี้ยที่ต้องชำระ กลุ่มบริษัทเชื่อว่าได้ตั้งภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพียงพอสำหรับภาษีเงินได้ที่จะจ่ายในอนาคต ซึ่งเกิดจากการประเมินผลกระทบจากหลายปัจจัย รวมถึง การตีความทางกฎหมายภาษี และจากประสบการณ์ในอดีต การประเมินนี้อยู่บนพื้นฐานการประมาณการและข้อสมมติ และอาจเกี่ยวข้องกับการตัดสินใจเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคต ข้อมูลใหม่ๆ อาจจะทำให้กลุ่มบริษัทเปลี่ยนการตัดสินใจโดยขึ้นอยู่กับความเพียงพอของภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่มีอยู่ การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้ค้างจ่ายจะกระทบต่อค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในงวดที่เกิดการเปลี่ยนแปลง

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถหักกลบได้เมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้นี้ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันสำหรับหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกัน สำหรับหน่วยภาษีต่างกันนั้น กิจการมีความตั้งใจจะจ่ายชำระหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิหรือตั้งใจจะรับคืนสินทรัพย์และจ่ายชำระหนี้สินในเวลาเดียวกัน

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะบันทึกต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากำไรเพื่อเสียภาษีในอนาคตจะมีจำนวนเพียงพอต่อการใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวดังกล่าว กำไรเพื่อเสียภาษีในอนาคตต้องพิจารณาถึงการกลับรายการผลแตกต่างชั่วคราวที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น กำไรเพื่อเสียภาษีในอนาคตหลังปรับปรุงการกลับรายการผลแตกต่างชั่วคราวที่พิจารณาจากแผนธุรกิจของแต่ละบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทแล้วอาจมีจำนวนไม่เพียงพอที่จะบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้ทั้งจำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกทบทวน ณ ทุกวันที่รายงานและจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

น) กำไรต่อหุ้น

กลุ่มบริษัทแสดงกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับหุ้นสามัญ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรหรือขาดทุนของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัท ด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ออกจำหน่ายระหว่างปี

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(บ) บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงและทางอ้อมหรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญในการตัดสินใจทางการเงินและการบริหารของกลุ่มบริษัทหรือบุคคลหรือกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันหรืออยู่ภายใต้อิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญเดียวกันกับกลุ่มบริษัท หรือกลุ่มบริษัทที่มีอำนาจควบคุมทั้งทางตรงและทางอ้อม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญในการตัดสินใจทางการเงินและการบริหารต่อบุคคลหรือกิจการนั้น

(ป) รายงานทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ผลการดำเนินงานของส่วนงานที่รายงานต่อผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ได้แก่ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ โดยแสดงถึงรายการที่เกิดขึ้นจากส่วนงานดำเนินงานนั้น โดยตรงรวมถึงรายการที่ได้รับการปันส่วนอย่างสมเหตุสมผล

5 การซื้อธุรกิจ

5.1 Borkum Riffgrund 2 Investor Holding GmbH

ในเดือนกันยายน 2563 Gulf International Holding Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งของบริษัท ได้มาซึ่งอำนาจควบคุมใน Borkum Riffgrund 2 Investor Holding GmbH (BKR2 Holding) โดยถือหุ้นร้อยละ 50 ในโครงการ Borkum Riffgrund 2 Offshore Wind Farm GmbH & Co. oHG, Norden ซึ่งเป็นการดำเนินงานร่วมกันในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเลขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 464.8 เมกะวัตต์ ประเทศเยอรมนี เป็นเงินจำนวนทั้งสิ้น 549 ล้านยูโร หรือเทียบเท่า 20,070 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นการซื้อหุ้นร้อยละ 100 เป็นจำนวนเงิน 146 ล้านยูโร หรือเทียบเท่า 5,186 ล้านบาท และการจ่ายชำระเงินกู้ยืมแก่ผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 404 ล้านยูโร หรือเทียบเท่า 14,884 ล้านบาท โดยตามสัญญาการดำเนินงานร่วมกัน กลุ่มบริษัทและผู้ร่วมทำงานแบ่งผลผลิตกันในอัตราร้อยละ 50

การมีอำนาจควบคุมใน BKR2 Holding สอดคล้องกับนโยบายของกลุ่มบริษัทในการขยายธุรกิจไปยังพลังงานหมุนเวียนในต่างประเทศ และการมีผู้ร่วมทุนซึ่งเป็นบริษัทชั้นนำที่มีความเชี่ยวชาญด้านธุรกิจพลังงานลมในทะเลจะช่วยเสริมสร้างความแข็งแกร่งด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียนของบริษัท ยกกระดับความน่าเชื่อถือ และเพิ่มโอกาสการแข่งขันในระดับสากล

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ฝ่ายบริหารคาดว่าหากกลุ่มบริษัทได้มีการซื้อธุรกิจตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 จะมีรายได้เพิ่มขึ้นจำนวน 3,689 ล้านบาท และกำไรสุทธิรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 เพิ่มขึ้นจำนวนหนึ่ง ในการกำหนดมูลค่าดังกล่าว ฝ่ายบริหารใช้ข้อสมมติในการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรม โดยถือเสมือนว่าการรวมกิจการที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดนั้น ได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

รายละเอียดของมูลค่าสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับมา ณ วันที่มีอำนาจควบคุม มีรายละเอียดดังนี้

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

	หมายเหตุ	(ล้านบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		1,540
ลูกหนี้การค้า		932
ลูกหนี้อื่น		10
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	11	32,336
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	13	8,841
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		(383)
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		(172)
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	14	(2,983)
เงินกู้ยืมจากผู้ถือหุ้นเดิม		(14,884)
หุ้นกู้	14	(22,940)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	(3,143)
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน	15	(1,354)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้		(2,200)
ชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกับผู้ถือหุ้นเดิม		14,884
สินทรัพย์และหนี้สินที่กลุ่มบริษัทได้มาสุทธิ		12,684
ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจ		7,386
สิ่งตอบแทนที่โอนให้		20,070
เงินสดสุทธิที่ได้มาจากการซื้อบริษัทย่อย		1,540
เงินสดที่จ่าย		(20,070)
กระแสเงินสดจ่ายสุทธิ		(18,530)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ภัลพ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการพิจารณาการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้และหนี้สินที่ได้มา รวมถึงค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจโดยผู้ประเมินราคาอิสระ

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งหากมีข้อมูลใหม่ที่ได้รับเพิ่มเติมภายในหนึ่งปีนับจากวันที่มีการซื้อธุรกิจและรับทราบข้อเท็จจริงที่สะท้อนเหตุการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ จะทำการปรับปรุง หรือหากมีการประมาณเพิ่มเติมที่สะท้อนเหตุการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อธุรกิจ กรณีดังกล่าวการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการซื้อธุรกิจจะถูกปรับปรุงใหม่

กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อที่เกี่ยวข้องกับค่าที่ปรึกษา และค่าธรรมเนียมซึ่งได้ถูกรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมของกลุ่มบริษัท

5.2 การซื้อบริษัทร่วม บริษัท ปตท. จำกัดมหาชน จำกัด

ในเดือนธันวาคม 2563 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นสามัญจำนวนร้อยละ 40 ในบริษัท ปตท. จำกัดมหาชน จำกัด (“PTT NGD”) ซึ่งดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติไปยังลูกค้าในพื้นที่อุตสาหกรรม 13 แห่ง เป็นเงินจำนวนทั้งสิ้น 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 2,719 ล้านบาท การลงทุนดังกล่าวถือเป็นการขยายธุรกิจด้านพลังงานของบริษัทอีกโครงการหนึ่ง โดยเงินลงทุนดังกล่าวจัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดของมูลค่าสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับมา ณ วันที่ซื้อ มีรายละเอียดดังนี้

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

	(ล้านบาท)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	632
ลูกหนี้การค้า	780
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	118
สิทธิการใช้สินทรัพย์	214
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,074
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	204
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	308
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(763)
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียน	(281)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

	(ล้านบาท)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(130)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(469)
รวมสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	2,687
สินทรัพย์และหนี้สินที่กลุ่มบริษัทได้มาสุทธิ (ร้อยละ 40)	1,075
สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,644
สิ่งตอบแทนที่โอนให้	2,719

กลุ่มบริษัทได้จ้างผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อ ซึ่งแฝงอยู่ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม อย่างไรก็ตามการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมายังไม่แล้วเสร็จ ดังนั้นสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันที่ซื้อเงินลงทุนจึงใช้มูลค่าที่ประเมินโดยฝ่ายจัดการ

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งหากมีข้อมูลใหม่ที่ได้รับเพิ่มเติมภายในหนึ่งปีนับจากวันที่มีการซื้อบริษัทร่วมและรับทราบข้อเท็จจริงที่สะท้อนเหตุการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อบริษัทร่วม จะทำการพิจารณาการประมาณเพิ่มเติมที่สะท้อนเหตุการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อบริษัทร่วมซึ่งอาจมีผลกระทบต่อสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมซึ่งบันทึกในเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม

กลุ่มบริษัทมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการซื้อที่เกี่ยวข้องกับค่าที่ปรึกษา และค่าธรรมเนียมซึ่งได้ถูกรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมของกลุ่มบริษัท

6 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ความสัมพันธ์ที่มีกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ได้เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 9 และ 10 บุคคลหรือกิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกันที่มีรายการระหว่างกันที่มีนัยสำคัญกับกลุ่มบริษัทในระหว่างปี มีดังต่อไปนี้

บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท โปโมโดโร กรุ๊ป จำกัด	มีผู้ถือหุ้นร่วมกัน
กลุ่มบริษัท มิตซูบิชิ แอนด์ คัมปะนี ลิมิเต็ด	ถือหุ้นในบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทร่วมกัน
คุณสาร์ชด์ รัตนาวะดี	เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่และดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ผู้บริหารสำคัญ

ลักษณะความสัมพันธ์

บุคคลที่มีอำนาจและความรับผิดชอบการวางแผนสั่งการและควบคุมกิจกรรมต่าง ๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม ทั้งนี้ รวมถึงกรรมการของกลุ่มบริษัท (ไม่ว่าจะทำหน้าที่ในระดับบริหารหรือไม่)

นโยบายการกำหนดราคาสำหรับรายการแต่ละประเภทมีดังต่อไปนี้

รายการ

ขายสินค้า

ค่าบริการ / ค่าบริหารจัดการ

ดอกเบี้ยรับ

รายได้อื่น

เงินกู้ยืม

เงินปันผลรับ

ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ

นโยบายการกำหนดราคา

ราคาตามที่ตกลงร่วมกันในสัญญา

ราคาตามที่ตกลงร่วมกันในสัญญา

อัตราดอกเบี้ยตามที่ตกลงร่วมกันในสัญญา

ราคาตามที่ตกลงร่วมกันในสัญญา

วงเงินและอัตราดอกเบี้ยตามที่ตกลงในสัญญา

ตามที่ได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้นของบริษัทที่จ่ายปันผล

ตามที่ได้รับอนุมัติจากกรรมการและผู้ถือหุ้นของบริษัท

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายการที่สำคัญกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันอื่นสำหรับแต่ละปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม สรุปได้ดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
	(ล้านบาท)			
บริษัทย่อย				
รายได้ค่าบริหารจัดการ	-	-	831	629
ดอกเบี้ยรับ	-	-	650	149
เงินปันผลรับ	-	-	1,941	1,282
รายได้อื่น	-	-	-	13
บริษัทร่วม				
รายได้จากการขาย	154	-	-	-
รายได้ค่าบริหารจัดการ	320	310	320	310
เงินปันผลรับ	-	-	2,697	2,237
ต้นทุนขาย	212	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-	17	-	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้ค่าบริหารจัดการ	87	9	87	9
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	8	6	7	6
ผู้บริหารสำคัญ				
ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญ				
ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน	127	108	127	108
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	6	30	6	30

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ยอดคงเหลือกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				31 ธันวาคม 2563
	1 มกราคม 2563*	เพิ่มขึ้น	ลดลง (ล้านบาท)	อัตรา แลกเปลี่ยน	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น					
บริษัทย่อย	969	1,357	(2,307)	2	21
หัก ค่าเพื่อผลขาดทุน จากการซื้อขายค่า	-	-	-	-	-
สุทธิ	969				21

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ Gulf International Holding Pte. Ltd. จำนวน 21 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี (31 ธันวาคม 2562: Gulf International Holding Pte. Ltd. จำนวน 969 ล้านบาท)

	งบการเงินรวม				31 ธันวาคม 2563
	1 มกราคม 2563*	เพิ่มขึ้น	ลดลง (ล้านบาท)	ผลต่าง ของอัตรา แลกเปลี่ยน จากการแปลง ค่างบการเงิน	
เงินให้กู้ยืมระยะยาว					
การร่วมค้า	2,324	2,458	-	(119)	4,663
หัก ค่าเพื่อผลขาดทุน จากการซื้อขายค่า	(25)	-	-	-	(25)
สุทธิ	2,299				4,638

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่ Centralized Utilities Company LLC สุทธิ จำนวน 4,638 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และคาดว่าจะจ่ายคืนตามกระแสเงินสดที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตจากการโครงการ (31 ธันวาคม 2562: Duqm Power Company LLC จำนวน 2,324 ล้านบาท)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				31 ธันวาคม 2563
	1 มกราคม 2563*	เพิ่มขึ้น	ลดลง (ล้านบาท)	อัตรา แลกเปลี่ยน	
เงินให้กู้ยืมระยะยาว					
บริษัทย่อย	4,799	23,799	(940)	716	28,374
หัก ค่าเพื่อผลขาดทุน จากการด้อยค่า	(43)	-	-	-	(43)
สุทธิ	4,756				28,331
ส่วนที่ครบกำหนดในหนึ่งปี	758				-
ส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปี	3,998				28,331
รวม	4,756				28,331

(*แสดงรายการ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 ซึ่งปรับปรุงผลกระทบจาก TFRS 9 แล้ว)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่ Gulf International Investment (Hong Kong) Limited บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และ Gulf International Holding Pte. Ltd. สุทธิจำนวน 2,381 ล้านบาท 4,213 ล้านบาท และ 21,737 ล้านบาทตามลำดับ โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี และคาดว่าจะจ่ายคืนตามกระแสเงินสดที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตจากการโครงการ (31 ธันวาคม 2562: Gulf International Investment (Hong Kong) Limited บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด และบริษัท อินดิเพนเดนท์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด จำนวน 2,381 ล้านบาท 1,660 ล้านบาท และ 758 ล้านบาทตามลำดับ)

	งบการเงินรวม			31 ธันวาคม 2563
	31 ธันวาคม 2562	เพิ่มขึ้น	ลดลง (ล้านบาท)	
เงินกู้ยืมระยะสั้น				
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	325	-	(325)	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทไม่มีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (31 ธันวาคม 2562: เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก Mitsui & Co., Ltd. จำนวน 325 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
				(ล้านบาท)
ลูกหนี้การค้า				
บริษัทร่วม	29	-	-	-
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	16	108
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	36	-	36	-
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,000	331
เจ้าหนี้การค้า				
บริษัทร่วม	27	-	-	-
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทร่วม	28	-	1	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	3	1	2	1

สัญญาที่สำคัญที่ทำกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สัญญาให้บริการพัฒนาโครงการ

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2562 บริษัทได้เข้าทำสัญญาให้บริการการพัฒนาโครงการร่วมกับบริษัท มิตรชัยแอนด์คัมปนี ลิมิเต็ด แก่บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท อินดิเพนเดนท เพาเวอร์ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ที่ดำเนินกิจการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ โดยสัญญาดังกล่าวเกี่ยวข้องกับการให้ความช่วยเหลือในด้านการดำเนินการพัฒนาโครงการและสัญญาที่สำคัญต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนการจัดหาแหล่งเงินทุนและการระดมทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า สัญญาดังกล่าวมีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 500 ล้านบาท และสัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดเมื่อมีหนังสือบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไปยังคู่สัญญาเนื่องจากการผิดเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2563 บริษัทได้เข้าทำสัญญาให้บริการการพัฒนาโครงการร่วมกับบริษัท มิตรชุยแอนด์คัมปนี ลิมิเต็ด แก่บริษัท กัลฟ์ พิค จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท อินดิเพนเดนท เพาเวอร์ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ที่ดำเนินกิจการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ โดยสัญญาดังกล่าวเกี่ยวข้องกับการให้ความช่วยเหลือในด้านการดำเนินการพัฒนาโครงการและสัญญาที่สำคัญต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนการจัดหาแหล่งเงินทุนและการระดมทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า สัญญาดังกล่าวมีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 500 ล้านบาท และสัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดเมื่อมีหนังสือบอกเลิกสัญญาเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไปยังคู่สัญญาเนื่องจากการผิดเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง

7 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
			(ล้านบาท)	
เงินสดในมือ	3	2	-	-
เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน	3,396	488	1	1
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	12,249	11,312	6,751	4,549
เงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องสูง	254	844	-	-
รวม	15,902	12,646	6,752	4,550

8 เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีเงินฝากสถาบันการเงินระยะสั้นจำนวน 5,870 ล้านบาท (2562: 2,164 ล้านบาท) ซึ่งใช้เป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงินตามที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุข้อ 14 นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทมีเงินฝากสถาบันการเงินระยะยาวจำนวน 1,226 ล้านบาท (2562: ไม่มี) ซึ่งใช้เป็นหลักประกันหนี้สินค่าเรือถอนในการดำเนินงานร่วมกัน

9 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562
	(ล้านบาท)	
ณ วันที่ 1 มกราคม	16,226	12,354
เพิ่มทุนและชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	2,407	3,872
ค่าเพื่อการด้อยค่า	(23)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	18,610	16,226

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ ดำเนินธุรกิจ	สัดส่วนความ เป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	ทุนชำระแล้ว	ราคาทุน	งบการเงินเฉพาะกิจการ			เงินปันผลรับ สำหรับปี
						ราคาทุน	การด้อยค่า (ส่วนบวก)	ราคาทุน - สุทธิ	
บริษัทย่อยทางตรง (ต่อ)									
บริษัท กัดพี เอ็นจิเนียริ่ง เซอร์วิสเซส จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท เทปาคลิม เอ็นเนอร์จี จำกัด)	ให้บริการด้าน วิศวกรรมแก่ โรงไฟฟ้า	ไทย	99.99	2	12	(10)	2	-	-
Gulf International Investment (Hong Kong) Limited	ลงทุนในโครงการ ผลิต ไฟฟ้า	ฮ่องกง	100.00	3	3	-	3	-	-
บริษัท กัดพี เอ็มทีพี แอตอัมมิค เทอร์มินอล จำกัด	เก็บรักษาและแปร สภาพกากขรรพรมชาติ จัดหา จำหน่าย และ	ไทย	70.00	875	612	-	612	-	-
บริษัท กัดพี แอตอัมมิค จำกัด	กากขรรพรมชาติ ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	ไทย	99.99	10	-	-	10	-	-
บริษัท กัดพี 1 จำกัด		ไทย	99.99	25	-	-	25	-	-
รวม				18,658	16,251	(48)	18,610	16,226	1,282

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ลักษณะธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ประเทศที่ ดำเนินธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)
บริษัทย่อยทางอ้อม			
บริษัทย่อยของ บริษัท อินดิเพนเดนทท์ เพาเวอร์			
ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด:			
บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัทย่อยของ บริษัท กัลฟ์ เอ็มพี จำกัด:			
บริษัท กัลฟ์ วีทีพี จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	74.99
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส1 จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	74.99
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส2 จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	74.99
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส3 จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	74.99
บริษัท กัลฟ์ ทีเอส4 จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	74.99
บริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัท กัลฟ์ บีแอล จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	75.00
บริษัท กัลฟ์ บีพี จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	75.00
บริษัท กัลฟ์ เอ็นแอลแอล2 จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	74.99
บริษัท กัลฟ์ เอ็นพีเอ็ม จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี1 จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี2 จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัทย่อยของ บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ จำกัด:			
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส1 จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ ทีเอส2 จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ เทคโนโลยี จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัท กัลฟ์ โซลาร์ บีวี จำกัด	ผลิตไฟฟ้า	ไทย	99.99
บริษัทย่อยของ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี			
อินเตอร์เนชันแนล จำกัด:			
Gulf International Holding Pte. Ltd.	ลงทุนในโครงการ ผลิตไฟฟ้า	สิงคโปร์	100
Gulf Energy Mauritius Company Limited	ลงทุนในโครงการ ผลิตไฟฟ้า	มอริเชียส	100

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ลักษณะธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		ประเทศที่ ดำเนินธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ 2563	2562 (ร้อยละ)
บริษัทย่อยทางอ้อม (ต่อ)				
บริษัทย่อยของ Gulf International Holding Pte. Ltd.:				
Gulf Tay Ninh 1 Joint Stock Company	ผลิตไฟฟ้า	เวียดนาม	90	90
Gulf Tay Ninh 2 Joint Stock Company	ผลิตไฟฟ้า	เวียดนาม	90	90
Mekong Wind Power Joint Stock Company	ผลิตไฟฟ้า	เวียดนาม	95	95
Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company*	ให้บริการด้านบริหาร และด้านเทคนิค	เวียดนาม	100	100
Borkum Riffgrund 2 Investor Holding GmbH (หมายเหตุ 5.1)	ลงทุนในโครงการ ผลิตไฟฟ้า	เยอรมนี	100	-

*ในระหว่างปี 2563 กลุ่มบริษัท ได้จัดโครงสร้างการถือหุ้น โดยบริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ขายหุ้น
ในบริษัท Gulf Energy (Vietnam) Limited Liability Company ให้แก่ Gulf International Holding Pte.Ltd.

บริษัทไม่มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ดังนั้นจึงไม่มีราคาที่เปิดเผยต่อสาธารณชน

บริษัท อินดิเพนเดนท์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

วันที่ 31 มกราคม 2563 ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท อินดิเพนเดนท์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด มีมติอนุมัติ
ให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 254 ล้านหุ้น โดยเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มหุ้นละ 1.93 บาท รวมเป็น
จำนวน 490 ล้านบาท และสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 198.87 ล้านหุ้น โดยเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มหุ้นละ 1.56 บาท รวมเป็น
จำนวน 310 ล้านบาท รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 800 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้น
เป็นจำนวน 560 ล้านบาท ในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2563

วันที่ 14 ธันวาคม 2563 ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท อินดิเพนเดนท์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด มีมติอนุมัติ
ให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 254 ล้านหุ้น โดยเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มหุ้นละ 1.69 บาท รวมเป็น
จำนวน 429 ล้านบาท และสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 198.87 ล้านหุ้น โดยเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มหุ้นละ 1.36 บาท รวมเป็น
จำนวน 271 ล้านบาท รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 700 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้น
เป็นจำนวน 490 ล้านบาท ในวันที่ 21 ธันวาคม 2563

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด

วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2563 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 3,562 ล้านบาท เป็นจำนวน 3,957 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 39.55 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเต็มจำนวน เป็นจำนวน 395 ล้านบาท และได้เรียกชำระค่าหุ้นสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 80.70 ล้านหุ้น จำนวนหุ้นละ 0.82 บาท เป็นจำนวน 66 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2563

วันที่ 5 มิถุนายน 2563 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 3,957 ล้านบาท เป็นจำนวน 4,137 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 18 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเต็มจำนวน เป็นจำนวน 180 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2563

วันที่ 16 กันยายน 2563 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 4,137 ล้านบาท เป็นจำนวน 4,532 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 39.48 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเต็มจำนวน เป็นจำนวน 395 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 17 กันยายน 2563

บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด

วันที่ 23 ธันวาคม 2562 ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด คณะกรรมการมีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 51.90 ล้านหุ้น โดยเรียกชำระค่าหุ้นจำนวนหุ้นละ 3.01 บาท รวมเป็นจำนวน 156 ล้านบาท และสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 6.50 ล้านหุ้น เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มหุ้นละ 7.50 บาท รวมเป็นจำนวน 49 ล้านบาท รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 205 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 2 มกราคม 2563

วันที่ 25 กันยายน 2563 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ บริษัท กัลฟ์ จะนะ กรีน จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 585 ล้านบาท เป็นจำนวน 643 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 5.80 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเต็มจำนวน เป็นจำนวน 58 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 28 กันยายน 2563

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด

วันที่ 14 พฤษภาคม 2563 ในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด โดยมีทุนจดทะเบียนเป็นจำนวน 1 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท) บริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 เป็นจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 100,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท) ในวันที่ 29 กรกฎาคม 2563

วันที่ 10 สิงหาคม 2563 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ บริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 1 ล้านบาท เป็นจำนวน 10 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 0.90 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นจำนวนหุ้นละ 2.50 บาท รวมเป็นจำนวน 2.25 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2563

วันที่ 7 ตุลาคม 2563 ในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมสำหรับหุ้นสามัญจำนวน 1 ล้านหุ้น โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจำนวนหุ้นละ 7.50 บาท รวมเป็นจำนวน 7.5 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 8 ตุลาคม 2563

บริษัท กัลฟ์ 1 จำกัด

เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม 2563 ในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท กัลฟ์ 1 จำกัด โดยมีทุนจดทะเบียนเป็นจำนวน 100 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท) บริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.99 เป็นจำนวนเงิน 25 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 10 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 2.50 บาท) ในวันที่ 14 ตุลาคม 2563

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

10 เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
		(ล้านบาท)		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม - ตามที่รายงานในงวดก่อน	21,247	21,659	17,847	17,820
ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	(2,360)	-	-	-
ณ วันที่ 1 มกราคม - ปรับปรุงใหม่	18,887	21,659	17,847	17,820
ซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2,841	-	2,841	-
เพิ่มทุนและชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม	1,085	27	922	27
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	2,462	3,205	-	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(489)	(35)	-	-
เงินปันผลรับ	(2,697)	(2,237)	-	-
ลดลงจากการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ	-	(1,257)	-	-
ลดลงของสิ่งตอบแทนที่จ่ายก่อนวันรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ	-	(46)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	(10)	(69)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	22,079	21,247	21,610	17,847

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ดำเนินงาน	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ	งบการเงินรวม			
			มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย	ราคาทุน	มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย	มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย
			2563	2562	2563	2562
			(ล้านบาท)			
บริษัทร่วม						
บริษัท กอล์ฟ เจ็ท จำกัด						
ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าและให้บริการด้านบริหารจัดการ	ไทย	40.00	32,890	32,890	17,687	17,805
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำกัด (หมายเหตุ 5.2)	ไทย	40.00	-	500	2,719	2,722
			20,406	17,687	20,527	20,865
การร่วมค้า						
บริษัท กอล์ฟ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด						
ลงทุนในโครงการจัดจำหน่ายและขนส่งก๊าซ	ไทย	35.00	454	454	159	147
Duqm Power Company LLC	โอมาน	-	-	532	-	234
ให้บริการสาธารณูปโภคและลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้า	โอมาน	49.00	-	574	418	375

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ภัลพ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม						
	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ ดำเนินธุรกิจ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ (ร้อยละ)	ทุนชำระแล้ว	ราคาทุน (ล้านบาท)	มูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย	
การร่วมค้า (ต่อ)							
บริษัท แบงค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด	ลงทุนในโครงการระบบ จำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	ไทย	33.33	36	12	4	-
บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด	ลงทุนในโครงการ ผลิตไฟฟ้า	ไทย	49.00	305	150	142	-
บริษัท บูรพา พาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด	ลงทุนในโครงการ ผลิตไฟฟ้า	ไทย	35.00	410	143	144	-
บริษัท บีจีเอสอาร์ 6 จำกัด	ลงทุนในการดำเนินงาน และบำรุงรักษาโครงการ ทางหลวงพิเศษ	ไทย	40.00	1,000	400	400	-
บริษัท บีจีเอสอาร์ 8.1 จำกัด	ลงทุนในการดำเนินงาน และบำรุงรักษาโครงการ ทางหลวงพิเศษ	ไทย	40.00	850	340	340	-
รวม							
				2563	2562	2563	2562
				1,622	424	1,552	382
				22,028	18,111	22,079	21,247

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							เงินเป็นศรัป สำหรับปี	
	ประเทศที่ ดำเนินธุรกิจ	สัดส่วนความเป็น เจ้าของ	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว	ราคาหุ้น	การตั้งค่า (ล้านบาท)	ราคาหุ้น-สุทธิ		
บริษัทร่วม									
บริษัท กัลฟ์ เอพี จำกัด	ไทย	40.00	40.00	32,890	17,687	-	17,687	2,697	2,237
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	ไทย	40.00	-	500	-	-	2,719	-	-
การร่วมค้า									
บริษัท กัลฟ์ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	ไทย	35.00	35.00	454	159	-	159	-	-
บริษัท กัลฟ์ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	ไทย	33.33	33.33	36	12	-	12	-	-
บริษัท กัลฟ์ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	ไทย	49.00	-	305	150	-	150	-	-
					20,406		20,406	2,697	2,237

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ก้าว เ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ลักษณะธุรกิจ	จัดตั้งขึ้นใน ประเทศ	สัดส่วนความเป็นเจ้าของ		งบการเงินเฉพาะกิจการ				เงินปันผลรับ สำหรับปี
		2563	2562	ราคาทุน	การต่อค่า (ล้านบาท)	ราคาทุน-สุทธิ	2563	
<i>(ร้อยละ)</i>								
การร่วมทำ (ต่อ)								
บริษัท บุรพา พาวเวอร์ โซลดิ้ง จำกัด	ไทย	35.00	-	410	-	143	-	-
บริษัท มีจิเอสอาร์ 6 จำกัด								
ดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการ								
ทางหลวงพิเศษ	ไทย	40.00	-	1,000	-	400	-	-
ดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการ								
ทางหลวงพิเศษ	ไทย	40.00	-	850	-	340	-	-
รวม								
				1,204	-	1,204	160	-
				21,610	-	21,610	17,847	2,237

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทไม่มีเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ดังนั้นจึงไม่มีราคาที่เปิดเผยมต่อสาธารณชน

Centralized Utilities Company LLC / Duqm Power Company LLC

วันที่ 11 มิถุนายน 2563 Gulf International Holding Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมแห่งหนึ่งของบริษัท ได้ลงนามสัญญาผู้ถือหุ้นกับ Oman Oil Facilities Development Company LLC เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นและเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในประเทศโอมาน การปรับโครงสร้างได้ดำเนินการเรียบร้อยแล้วในเดือนกันยายน 2563 โดย Gulf International Holding Pte. Ltd. ได้จ่ายเงินค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 163 ล้านบาท

หลังการปรับโครงสร้าง Gulf International Holding Pte. Ltd. ถือหุ้นใน Centralized Utility Company LLC ในสัดส่วนร้อยละ 49 และ Centralized Utility Company LLC ถือหุ้นใน Duqm Power Company LLC ร้อยละ 100

บริษัท แบนค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด

วันที่ 17 มกราคม 2563 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท แบนค็อก สมาร์ท เอ็นเนอร์จี จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 3 ล้านบาท เป็นจำนวน 36 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 3.30 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเต็มจำนวน เป็นจำนวน 33 ล้านบาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 33.33 เป็นจำนวน 11 ล้านบาท ในวันที่ 24 มกราคม 2563

บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด

วันที่ 27 พฤษภาคม 2562 ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท คณะกรรมการได้มีมติอนุมัติให้บริษัทซื้อหุ้นสามัญของบริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด จากบริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนร้อยละ 49 เป็นจำนวน 196,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว รวมเป็นจำนวน 2 ล้านบาทในวันที่ 3 มกราคม 2563 บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ลงทุนในบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด เพื่อพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ขนาดกำลังการผลิต 1,400 เมกะวัตต์

วันที่ 28 เมษายน 2563 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 4 ล้านบาท เป็นจำนวน 1,204 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 120 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้น จำนวนหุ้นละ 2.51 บาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้น เป็นจำนวน 148 ล้านบาทเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2563

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัท นูรพา พาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด

วันที่ 27 พฤษภาคม 2562 ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท คณะกรรมการได้มีมติอนุมัติให้บริษัทซื้อหุ้นสามัญของบริษัท นูรพา พาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด จากบริษัท เนชั่นแนล พาวเวอร์ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนร้อยละ 35 เป็นจำนวน 12.08 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้ว รวมเป็นจำนวน 121 ล้านบาท ในวันที่ 17 มกราคม 2563 บริษัท นูรพา พาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด ลงทุนในบริษัท นูรพา พาวเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด เพื่อพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้านูรพา พาวเวอร์ จำนวน 540 เมกะวัตต์

วันที่ 16 ตุลาคม 2563 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท นูรพา พาวเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 345 ล้านบาท เป็นจำนวน 605 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 26 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้น จำนวนหุ้นละ 2.50 บาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 35 เป็นจำนวน 22 ล้านบาทเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2563

บริษัท บีจีเอสอาร์ 6 จำกัด

วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563 ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท คณะกรรมการได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าร่วมจัดตั้งบริษัท บีจีเอสอาร์ 6 จำกัด โดยมีทุนจดทะเบียนเป็นจำนวน 1,000 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 100 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท) เพื่อเข้าร่วมลงทุนในการดำเนินงานและบำรุงรักษาโครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมืองสาย บางปะอิน-นครราชสีมา (M6) ในสัดส่วนร้อยละ 40 เป็นจำนวน 40 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวเต็มจำนวนแล้วตามสัดส่วนการถือหุ้น รวมเป็นจำนวน 400 ล้านบาท เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2563

บริษัท บีจีเอสอาร์ 81 จำกัด

วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563 ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท คณะกรรมการได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าร่วมจัดตั้งบริษัท บีจีเอสอาร์ 81 จำกัด โดยมีทุนจดทะเบียน 850 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 85 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท) เพื่อเข้าร่วมลงทุนในการดำเนินงานและบำรุงรักษา โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมืองสายบางใหญ่-กาญจนบุรี (M81) ในสัดส่วนร้อยละ 40 เป็นจำนวน 34 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวเต็มจำนวนแล้วตามสัดส่วนการถือหุ้น รวมเป็นจำนวน 340 ล้านบาทเมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2563

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ตารางต่อไปนี้สรุปข้อมูลทางการเงินของบริษัทร่วมที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท ข้อมูลทางการเงินที่เปิดเผยเป็นจำนวนที่แสดงอยู่ในงบการเงินของบริษัทร่วม ปรับปรุงด้วยการปรับมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ และความแตกต่างของนโยบายการบัญชี การกระทบยอดรายการระหว่างข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปดังกล่าวกับมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในกิจการเหล่านี้

	บริษัท กอล์ฟ เจที จำกัด	
	2563	2562
	(ล้านบาท)	
งบกำไรขาดทุน		
รายได้	37,786	47,359
กำไรจากการดำเนินงาน	6,165	7,914
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(1,229)	(92)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี (ร้อยละ 100)	4,936	7,822
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมตามส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัท	2,155	3,340
ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
งบแสดงฐานะการเงิน		
สินทรัพย์หมุนเวียน	21,363	23,267
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	97,486	101,386
หนี้สินหมุนเวียน	(6,973)	(8,286)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(70,305)	(66,941)
สินทรัพย์สุทธิ (ร้อยละ 100)	41,571	49,426
สินทรัพย์สุทธิส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัท	16,148	19,208
ค่าความนิยม	1,657	1,657
มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทร่วม	17,805	20,865

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียในบริษัท กอล์ฟ เจที จำกัด ตามสัดส่วนการลงทุนเดิมคือร้อยละ 10 จนถึงวันที่ 14 สิงหาคม 2559 ก่อนเปลี่ยนแปลงเป็นร้อยละ 40

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

11 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

			งบการเงินรวม		รวม
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้า	เครื่องมือ อุปกรณ์ และ ยานพาหนะ (ล้านบาท)	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562					
ราคาตามบัญชีต้นปีสุทธิ	3,319	41,111	139	23,095	67,664
เพิ่มขึ้น	23	42	82	13,121	13,268
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ที่เกิด					
จากต้นทุนค่าริ้อถอน	-	251	-	-	251
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	-	1,660	-	577	2,237
โอน	103	21,290	-	(21,393)	-
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลง					
อัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา					
ต่างประเทศ	-	(34)	-	(15)	(49)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(2,369)	(41)	-	(2,410)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	3,445	61,951	180	15,385	80,961
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562					
ราคาทุน	3,445	66,113	247	15,385	85,190
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(4,162)	(67)	-	(4,229)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	3,445	61,951	180	15,385	80,961

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ที่ดิน	โรงไฟฟ้า	งบการเงินรวม เครื่องมือ อุปกรณ์ และ ยานพาหนะ (ล้านบาท)	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563					
ราคาตามบัญชีต้นปีสุทธิ	3,445	61,951	180	15,385	80,961
เพิ่มขึ้น	-	12	65	19,601	19,678
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ที่เกิด					
จากต้นทุนค่าริ้อถอน	-	42	-	-	42
ได้มาจากการรวมธุรกิจ (ดูหมายเหตุข้อ 5.1)	-	32,336	-	-	32,336
โอน	-	2,042	25	(2,213)	(146)
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลง					
อัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ต่างประเทศ	-	18	-	(19)	(1)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(3,091)	(61)	-	(3,152)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	3,445	93,310	209	32,754	129,718
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563					
ราคาทุน	3,445	103,425	334	32,754	139,958
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(10,115)	(125)	-	(10,240)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	3,445	93,310	209	32,754	129,718

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	อุปกรณ์ สำนักงาน	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สินทรัพย์ระหว่าง ก่อสร้าง (ล้านบาท)	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ราคาตามบัญชีต้นปีสุทธิ	10	-	10
เพิ่มขึ้น	28	17	45
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(5)	-	(5)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	33	17	50
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ราคาทุน	40	17	57
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(7)	-	(7)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	33	17	50
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปีสุทธิ	33	17	50
เพิ่มขึ้น	26	-	26
โอน	15	(15)	-
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(12)	-	(12)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	62	2	64
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
ราคาทุน	81	2	83
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(19)	-	(19)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	62	2	64

ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มาซึ่งการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ที่ไต้หวันเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท มีจำนวน 1,124 ล้านบาท (2562: 833 ล้านบาท) มีอัตราดอกเบี้ยที่รับรู้ร้อยละ 2.13 ถึง ร้อยละ 4.31 ต่อปี (2562: ร้อยละ 4.06 ถึงร้อยละ 5.19 ต่อปี)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การค้าประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทได้นำที่ดิน สิ่งปลูกสร้างในอนาคต โรงไฟฟ้า เครื่องจักร และอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโรงไฟฟ้า ไปจดจำนองและจำนำเพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินตามหมายเหตุ 14 เป็นจำนวน 94,356 ล้านบาท (2562: 77,978 ล้านบาท)

12 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม	
	2563	2562
	(ล้านบาท)	
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม	109	-
ได้มาจากการรวมธุรกิจ (ดูหมายเหตุข้อ 5.1)	7,386	126
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	185	(17)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	7,680	109
ขาดทุนจากการด้อยค่า		
ณ วันที่ 1 มกราคม	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-
มูลค่าสุทธิทางบัญชี		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	7,680	109

การทดสอบการด้อยค่าของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่มีค่าความนิยม

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า ค่าความนิยมได้ถูกปันส่วนให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดของกลุ่มบริษัทดังต่อไปนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม	
	2563	2562
	(ล้านบาท)	
ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเยอรมนี	7,571	-
ธุรกิจไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม	109	109
รวม	7,680	109

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดมาจากมูลค่าจากการใช้ ซึ่งวัดมูลค่าโดยการประมาณการคิดลดกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากการดำเนินงาน การวัดมูลค่ายุติธรรมจัดประเภทเป็นมูลค่ายุติธรรมระดับ 3

ข้อสมมติที่สำคัญที่ใช้ในการประมาณมูลค่าจากการใช้แสดงในตารางต่อไป ผู้บริหารกำหนดข้อสมมติจากการประเมินแนวโน้มในอนาคตที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจโดยอ้างอิงข้อมูลที่เกิดขึ้นในอดีตจากแหล่งข้อมูลภายนอกและภายใน

	งบการเงินรวม	
	2563	2562
	(ร้อยละ)	
อัตรากดลด	3.0 - 11.2	11.2
อัตราเงินเฟ้อ	1.4 - 3.0	3.0

อัตรากดลดที่ใช้เป็นอัตราโดยประมาณหลังหักภาษีเงินได้ที่อ้างอิงอัตราถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนของธุรกิจประมาณการรายได้รวมทั้งหมดสำหรับสินทรัพย์โรงไฟฟ้าถูกกำหนดขึ้นตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและประมาณการจากข้อมูลภายนอกภายหลังหมดอายุสัญญา ผู้บริหารมีการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของอัตรากดลด โดยการเพิ่มอัตรากดลดร้อยละ 1 ต่อปี จะไม่ทำให้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่าราคาตามบัญชี

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	งบการเงินรวม สิทธิในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ราคาตามบัญชีต้นปีสุทธิ	27	-	27
เพิ่มขึ้น	28	-	28
ได้มาจากการรวมธุรกิจ	1	993	994
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน			
เงินตราต่างประเทศ	-	(21)	(21)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(10)	(14)	(24)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	46	958	1,004
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ราคาทุน	65	972	1,037
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(19)	(14)	(33)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	46	958	1,004
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปีสุทธิ	46	958	1,004
เพิ่มขึ้น	10	-	10
ได้มาจากการรวมธุรกิจ (ดูหมายเหตุข้อ 5.1)	-	8,841	8,841
ผลต่างจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน			
เงินตราต่างประเทศ	-	5	5
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(19)	(167)	(186)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	37	9,637	9,674
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
ราคาทุน	71	9,818	9,889
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(34)	(181)	(215)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	37	9,637	9,674

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง (ล้านบาท)	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ราคาตามบัญชีต้นปีสุทธิ	1	-	1
เพิ่มขึ้น	17	2	19
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(2)	-	(2)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	16	2	18
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562			
ราคาทุน	18	2	20
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(2)	-	(2)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	16	2	18
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563			
ราคาตามบัญชีต้นปีสุทธิ	16	2	18
เพิ่มขึ้น	2	4	6
โอน	6	(6)	-
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(7)	-	(7)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	17	-	17
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563			
ราคาทุน	26	-	26
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(9)	-	(9)
ราคาตามบัญชีปลายปีสุทธิ	17	-	17

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

14 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

	งบการเงินรวม					
	2563			2562		
	ส่วนที่มี หลักประกัน	ส่วนที่ไม่มี หลักประกัน	รวม	ส่วนที่มี หลักประกัน	ส่วนที่ไม่มี หลักประกัน	รวม
	(ล้านบาท)					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก						
สถาบันการเงิน	-	11,500	11,500	-	68	68
เงินกู้ยืมระยะยาวจาก						
สถาบันการเงิน	85,936	-	85,936	69,274	-	69,274
หุ้นกู้	-	43,428	43,428	-	7,494	7,494
รวมหนี้สินที่มีภาระ ดอกเบี้ย	85,936	54,928	140,864	69,274	7,562	76,836

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2563			2562		
	ส่วนที่มี หลักประกัน	ส่วนที่ไม่มี หลักประกัน	รวม	ส่วนที่มี หลักประกัน	ส่วนที่ไม่มี หลักประกัน	รวม
	(ล้านบาท)					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจาก						
สถาบันการเงิน	-	11,500	11,500	-	-	-
หุ้นกู้	-	17,486	17,486	-	7,494	7,494
รวมหนี้สินที่มีภาระ ดอกเบี้ย	-	28,986	28,986	-	7,494	7,494

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทและบริษัทที่มีวงเงินสินเชื่อระยะสั้นและระยะยาวซึ่งยังมีได้เบิกใช้เป็นจำนวน 38,365 ล้านบาท และ 39,620 ล้านบาท ตามลำดับ (2562: 10,366 ล้านบาท และ 58,614 ล้านบาท ตามลำดับ)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

วงเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ลำดับที่	วงเงินกู้ยืม		สกุลเงิน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	กำหนดการจ่ายชำระ
	31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	31 ธันวาคม 2562 (ล้านบาท)			ดอกเบี้ย
1	61,822	52,872	บาท	THBFIX บวกอัตราส่วน เพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระทุกสามเดือน
2	1,058	990	บาท	Fixed tranche facility	ชำระทุกหกเดือน
3	18,482	14,149	ดอลลาร์ สหรัฐ	LIBOR บวกอัตราส่วน เพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระทุกสามเดือน
4	5,086	756	ดอลลาร์ สหรัฐ	LIBOR บวกอัตราส่วน เพิ่มคงที่ต่อปี	ชำระทุกหกเดือน
5	708	-	ดอลลาร์ สหรัฐ	Fixed tranche facility	ชำระทุกหกเดือน
6	-	1,232	เวียดนาม ดอง	Base interest rate plus variable margin	ชำระทุกสามเดือน
รวม	87,156	69,999			

เงินกู้ยืมระยะยาวนี้เป็นเงินกู้ยืมที่มีหลักประกันโดยการจดจำนองที่ดินรวมถึงสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินในอนาคต เครื่องจักรหลัก และอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโรงไฟฟ้าในอนาคตตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 8 และข้อ 11 นอกจากนี้บริษัททยอยยังได้โอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สัญญาจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ สัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้า บัญชีเงินฝาก กรมธรรม์ประกันภัย เงินลงทุน หุ้นกู้ และหุ้นสามัญของบริษัททยอย ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้เพื่อเป็นหลักประกันตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาสินเชื่อ อีกทั้งยังต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขบางประการที่ได้ระบุไว้ เช่น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ เป็นต้น ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขในสัญญาสินเชื่อทางสถาบันการเงินได้กำหนดให้บริษัททยอยนี้มีการจัดทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าสำหรับ เงินกู้ยืมระยะยาว เพื่อป้องกันความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงิน โครน สกุลเงินยูโร สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ และสกุลเงินเยน และจัดทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัว เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่เพื่อป้องกันความเสี่ยงทางด้านกระแสเงินสดของบริษัททยอย และต้องชำระคืนเงินต้นทั้งหมดภายในวันที่ระบุในสัญญา

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ กิจการ
	(ล้านบาท)	
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	68	-
กระแสเงินสด		
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	78,005	78,000
เงินสดจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(66,573)	(66,500)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	<u>11,500</u>	<u>11,500</u>
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	69,274	-
กระแสเงินสด		
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	21,701	-
เงินสดจ่ายชำระหนี้เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(4,101)	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด		
ค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดักบัญชีที่เพิ่มขึ้น	(668)	-
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมรอดักบัญชี	168	-
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(352)	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(86)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	<u>85,936</u>	<u>-</u>
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(2,392)	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	<u><u>83,544</u></u>	<u><u>-</u></u>

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
หมายเหตุ	(ล้านบาท)	
หุ้นกู้		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	7,494	7,494
ออกหุ้นกู้	10,000	10,000
เพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย	5	-
ค่าธรรมเนียมการค้ำประกันหุ้นกู้	(10)	(10)
การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาหุ้นกู้รอดบัญชีเพิ่มขึ้น	2	2
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	19	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	43,428	17,486
หัก หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(4,394)	-
หุ้นกู้ - สุทธิ	39,034	17,486

ในระหว่างปี 2563 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท จำนวน 10,000 ล้านบาท หุ้นกู้มีอายุการไถ่ถอนระหว่าง 3 ปี ถึง 10 ปี ทั้งนี้บริษัทต้องชำระอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ได้ระบุไว้ในสัญญา

หุ้นกู้ส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย เป็นหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกัน เป็นจำนวนเงิน 703 ล้านบาท มีอายุการไถ่ถอนระหว่าง 1 ปี ถึง 8 ปี มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี ทั้งนี้บริษัทย่อยดังกล่าวต้องชำระอัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่ได้ระบุไว้ในสัญญา

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

15 ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
	(ล้านบาท)			
ณ วันที่ 1 มกราคม	673	407	-	-
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	49	252	-	-
เพิ่มขึ้นจากการซื้อบริษัทย่อย	1,354	-	-	-
ลดลงระหว่างปี	(7)	-	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	13	15	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	2	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2,084	674	-	-

16 ทุนเรือนหุ้นและส่วนเกินมูลค่าหุ้น

	มูลค่าหุ้น		2563		2562	
	ต่อหุ้น (บาท)	จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน	จำนวนหุ้น	จำนวนเงิน	จำนวนเงิน
ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม						
- หุ้นสามัญ	5	-	-	2,133	10,667	
- หุ้นสามัญ	1	11,733	11,733	-	-	
หุ้นที่ออกและชำระแล้ว						
ณ วันที่ 1 มกราคม						
- หุ้นสามัญ	5	2,133	10,667	2,133	10,667	
ลดมูลค่าหุ้น						
- จากหุ้นละ 5 บาทเป็นหุ้นละ 1 บาท	1	10,667	10,667	-	-	
ออกหุ้นใหม่	1	1,066	1,066	-	-	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม						
- หุ้นสามัญ	5	-	-	2,133	10,667	
- หุ้นสามัญ	1	11,733	11,733	-	-	

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญ

วันที่ 8 เมษายน 2563 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทมีมติอนุมัติเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ของบริษัทจากเดิมมูลค่าหุ้นละ 5 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 1 บาท บริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ดังกล่าวต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เรียบร้อยแล้ว ณ วันที่ 9 เมษายน 2563 ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ดังกล่าวมีผลให้จำนวนหุ้นของบริษัทเพิ่มขึ้นจากเดิม 2,133 ล้านหุ้น เป็น 10,667 ล้านหุ้น

การเพิ่มทุน การออก และเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่

วันที่ 27 สิงหาคม 2563 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทมีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท จากเดิม 10,667 ล้านบาท เป็น 11,733 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญที่ออกใหม่จำนวน 1,067 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ราคาเสนอขายหุ้นละ 30 บาท โดยบริษัทได้รับเงินเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วเป็นจำนวน 32,000 ล้านบาทในวันที่ 23 กันยายน 2563

17 สำรอง

สำรองประกอบด้วย

การจัดสรรกำไรและกำไรสะสม

สำรองตามกฎหมาย

ตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 มาตรา 116 บริษัทจะต้องจัดสรรทุนสำรอง (“สำรองตามกฎหมาย”) อย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหลังจากหักขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองดังกล่าวมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน เงินสำรองนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น

สำรองการแปลงค่าบการเงิน

สำรองการแปลงค่าบการเงินประกอบด้วยผลต่างการแปลงค่าทั้งหมดจากบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สำรองการป้องกันความเสี่ยง

สำรองการป้องกันความเสี่ยงประกอบด้วยผลสะสมของส่วนที่มีประสิทธิภาพของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงซึ่งใช้ในการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ซึ่งรอการรับรู้ในภายหลังในกำไรหรือขาดทุน หรือรวมเป็นต้นทุนเมื่อเริ่มแรก หรือมูลค่าตามบัญชีอื่นของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินที่ไม่ใช่หนี้สินทางการเงิน

สำรองต้นทุนการป้องกันความเสี่ยง

สำรองต้นทุนการป้องกันความเสี่ยงสะท้อนถึงกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่ไม่รวมในเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่กำหนดไว้ ซึ่งเกี่ยวข้องกับองค์ประกอบราคาล่วงหน้าของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ โดยรับรู้เมื่อเริ่มแรกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและบันทึกบัญชีเช่นเดียวกับกำไรหรือขาดทุนในสำรองการป้องกันความเสี่ยง

สำรองการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของปี 2563

สำรองการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมประกอบด้วย

- ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของตราสารทุนที่กำหนดให้วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
- ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของตราสารหนี้ที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจนกระทั่งมีการตัดรายการหรือจัดประเภทรายการใหม่ มูลค่าดังกล่าวจะถูกปรับลดด้วยค่าเพื่อผลขาดทุน

สำรองการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของปี 2562

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนเพื่อขายประกอบด้วยผลรวมการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนเพื่อขายจนกระทั่งมีการตัดรายการหรือเกิดการด้อยค่า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

18 ส่วนงานดำเนินงานและการจำแนกรายได้

ผู้บริหารพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทมี 3 ส่วนงานที่รายงาน ซึ่งเป็นหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัทที่มีขนาดของกิจการที่แตกต่างกัน และมีการบริหารจัดการแยกต่างหาก เนื่องจากใช้เทคโนโลยีและกลยุทธ์ทางการตลาดที่แตกต่างกัน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานสอบทานรายงานการจัดการภายในของแต่ละหน่วยงานธุรกิจที่สำคัญอย่างน้อยทุกไตรมาส การดำเนินงานของแต่ละส่วนงานที่รายงานของกลุ่มบริษัท โดยสรุปมีดังนี้

- ส่วนงาน 1 ธุรกิจพลังงาน
- ส่วนงาน 2 ธุรกิจให้คำปรึกษา
- ส่วนงาน 3 ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน

ผลการดำเนินงานของแต่ละส่วนงานวัด โดยใช้รายได้และกำไรของส่วนงาน ซึ่งนำเสนอในรายงานการจัดการภายในและสอบทานโดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ผู้บริหารเชื่อว่าการใช้รายได้และกำไรในการวัดผลการดำเนินงานนั้นเป็นข้อมูลที่เหมาะสมในการประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานและสอดคล้องกับกิจการอื่นที่ดำเนินธุรกิจในอุตสาหกรรมเดียวกัน ทั้งนี้การกำหนดคราคาระหว่างส่วนงานเป็นไปตามการซื้อขายตามปกติธุรกิจ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สินทรัพย์ ราย ได้และผลการดำเนินงานจากส่วนงานธุรกิจในการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 มีดังนี้

	ธุรกิจพลังงาน	ธุรกิจให้คำปรึกษา*	ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2563	2562	2563	2562	2563
			(ล้านบาท)		
รายได้ลูกค้าภายนอก	32,298	29,721	158	-	32,827
รายได้ระหว่างส่วนงาน	-	-	-	(636)	-
รวม	32,298	29,721	158	(636)	32,827
การจำแนกรายได้					
ส่วนงานภูมิภาคหลัก					
ประเทศไทย	29,846	29,511	158	(629)	30,375
อื่นๆ	2,452	210	-	(7)	2,452
รวม	32,298	29,721	158	(636)	32,827
ช่วงเวลาในการรับรู้รายได้					
ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง	26,751	24,611	-	-	26,751
ตลอดช่วงเวลาหนึ่ง	5,547	5,110	158	(636)	6,076
รวม	32,298	29,721	158	(636)	32,827

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ก้าว เอนเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	ธุรกิจพลังงาน	ธุรกิจให้คำปรึกษา*	ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน	ตัดรายการระหว่างกัน	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	2563	2562	2563	2562	2562
			(ล้านบาท)		
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	8,042	6,201	7	(5,912)	7,568
ก่อนหักภาษีเงินได้					5,825
รายได้อื่น					20
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ					(134)
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและ					2,462
การร่วมค้า					(3,665)
ต้นทุนทางการเงิน					(107)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้					14
กำไรสำหรับปี		5,535	1	(9,348)	6,144
สินทรัพย์ของส่วนงาน	134,272	83,628	69	(4,687)	129,718
สินทรัพย์ที่ไม่สามารถเป็นส่วนได้			54	(2,771)	80,961
สินทรัพย์รวม	184,058	117,984	956	(103,542)	115,863
			879	(62,640)	245,581
					134,278

*รายได้หลักจากเงินปันผลรับและรายได้ค่าบริการจัดการ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ก) ลูกค้ารายใหญ่

รายได้จากลูกค้ารายหนึ่งจากส่วนงานที่ 1 ของกลุ่มบริษัทเป็นเงินประมาณ 23,065 ล้านบาท (2562: 22,569 ล้านบาท) จากรายได้รวมของกลุ่มบริษัท

(ข) สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการการผลิตไฟฟ้า จึงได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการรวมถึงการยกเว้นและ/หรือลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามระยะเวลา เงื่อนไขและข้อกำหนดที่ระบุในบัตรส่งเสริมการลงทุน ซึ่งรายได้ส่วนใหญ่จากส่วนงานธุรกิจพลังงานในประเทศไทย เป็นรายได้ที่ได้รับการส่งเสริม

19 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
			(ล้านบาท)	
ต้นทุนการผลิต	18,210	18,944	-	-
ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน	146	-	-	-
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	1,200	719	-	2
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	1,556	1,311	996	883
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	3,431	2,434	69	6
อื่น ๆ	1,239	1,096	305	377
รวม	25,782	24,504	1,370	1,268

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

20 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
			(ล้านบาท)	
ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน	(1)	(12)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(106)	26	4	7
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(107)	14	4	7

การกระทบยอดเพื่อหาอัตราภาษีที่แท้จริง

	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2563		2562		2563		2562	
	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(ล้านบาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(ล้านบาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(ล้านบาท)	อัตราภาษี (ร้อยละ)	(ล้านบาท)
กำไรก่อนภาษีเงินได้รวม		6,252		7,152		5,075		3,093
จำนวนภาษีตาม อัตราภาษีเงินได้	20	1,250	20	1,431	20	1,015	20	619
ความแตกต่างในอัตราภาษี เงินได้ที่แท้จริงของส่วน แบ่งกำไร (ขาดทุน) ใน เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า		(492)		(641)		-		-
รายได้ที่ให้ถือเป็นรายได้ตาม ประมวลรัษฎากร		143		-		143		-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี		(1,069)		(939)		(987)		(704)
ค่าใช้จ่ายต้องห้ามทางภาษี		261		194		10		26
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหัก ภาษีได้เพิ่ม		(56)		(29)		(2)		(9)
การใช้ขาดทุนทางภาษีที่เดิม ไม่ได้บันทึก		(245)		(27)		(183)		-
ผลขาดทุนในปัจจุบันที่ ไม่รับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษี								
เงินได้รอการตัดบัญชี		68		132		-		61
ผล (กำไร) ขาดทุนจากอัตรา แลกเปลี่ยน		260		(118)		-		-
อื่นๆ		(13)		(17)		-		-
รวม	1.71	107	(0.18)	(14)	(0.08)	(4)	(0.23)	(7)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สินทรัพย์		หนี้สิน		สินทรัพย์		หนี้สิน	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562
	(ล้านบาท)							
รวม	4,535	585	(5,165)	(403)	42	39	(186)	-
การหักลบรายการของภาษี	(1,517)	(211)	1,517	211	(42)	-	42	-
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้								
รอการตัดบัญชีสุทธิ	3,018	374	(3,648)	(192)	-	39	(144)	-

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	ณ วันที่ 1 มกราคม	งบการเงินรวม			ได้มาจาก การรวม ธุรกิจ	ผลต่าง จากอัตรา แลกเปลี่ยน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม
		บันทึกเป็น(รายจ่าย) / รายได้ใน					
		กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น				
		(ล้านบาท)					
2563							
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี							
ประมาณการหนี้สิน							
สำหรับผลประโยชน์							
พนักงาน	40	4	-	-	-	44	
การตัดรายการ							
ระหว่างกันของ							
สินทรัพย์ถาวร	375	68	-	-	-	443	
ค่าเผื่อการด้อยค่า	4	1	-	-	-	5	
ประมาณการหนี้สิน							
คำร้อถอน	135	(7)	-	398	-	526	
ต้นทุนค่าก่อสร้างตาม							
สัญญาสัมปทาน	-	29	-	-	-	29	
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น							
จริงจากอัตรา							
แลกเปลี่ยนของ							
เงินกู้ยืมระยะยาว	29	1	-	-	-	30	
อนุพันธ์: สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	-	2,627	-	-	2,627	
ดอกเบี้ยจ่ายยกไป	-	(4)	-	697	-	693	
ยอดขาดทุนยกไป	2	41	-	94	1	138	
รวม	585	133	2,627	1,189	1	4,535	

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	งบการเงินรวม					ณ วันที่ 31 ธันวาคม
	ณ วันที่ 1 มกราคม	บันทึกเป็น(รายจ่าย) / รายได้ใน		ได้มาจาก	ผลต่าง	
		กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น (ล้านบาท)	การรวม ธุรกิจ	จากอัตรา แลกเปลี่ยน	
2563						
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ลูกหนี้ภาษีได้สัญญา						
สัมปทาน	-	(32)	-	-	-	(32)
ที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์ (เพิ่มอายุ การใช้งาน)	-	(35)	-	(500)	(1)	(536)
ที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์ (คิดค่าเสื่อม ราคาในอัตราเร่ง)	-	(197)	-	(1,133)	(3)	(1,333)
ต้นทุนในการทดสอบ เครื่องจักรและ อุปกรณ์	(86)	(17)	-	-	-	(103)
ต้นทุนค่าเรือถอน	(121)	(4)	-	-	-	(125)
สินทรัพย์ทางการเงินที่ วัดมูลค่าด้วยมูลค่า ยุติธรรมผ่านกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (การเพิ่มขึ้นของมูลค่า ยุติธรรม)	-	-	(187)	-	-	(187)
อนุพันธ์	(1)	-	1	-	-	-
สิทธิในสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า	(192)	46	-	(2,699)	(1)	(2,846)
ดอกเบี้ยค้างจ่ายและ ค่าธรรมเนียมในการ จัดหาเงินกู้ยืมรอดัด บัญชีจากการคิดอัตรา ดอกเบี้ยที่แท้จริง	(3)	-	-	-	-	(3)
รวม	(403)	(239)	(186)	(4,332)	(5)	(5,165)
สุทธิ	182	(106)	2,441	(3,143)	(4)	(630)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	ณ วันที่ 1 มกราคม	งบการเงินรวม		ได้มาจาก การรวม ธุรกิจ	ผลต่าง จากอัตรา แลกเปลี่ยน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม
		บันทึกเป็น(รายจ่าย) / รายได้ใน				
		กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น (ส่วนบาท)			
2562						
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ประมาณการหนี้สิน						
สำหรับผลประโยชน์						
พนักงาน	28	10	2	-	-	40
การตัดรายการ						
ระหว่างกันของ						
สินทรัพย์ถาวร	333	42	-	-	-	375
ค่าเผื่อการด้อยค่า	4	-	-	-	-	4
ประมาณการหนี้สิน						
ค่าเรือถอน	82	53	-	-	-	135
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น						
จริงจากอัตรา						
แลกเปลี่ยนของ						
เงินกู้ยืมระยะยาว	29	-	-	-	-	29
ยอดขาดทุนยกไป	2	-	-	-	-	2
รวม	478	105	2	-	-	585
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ต้นทุนในการทดสอบ						
เครื่องจักรและ						
อุปกรณ์	(61)	(25)	-	-	-	(86)
ต้นทุนค่าเรือถอน	(76)	(45)	-	-	-	(121)
ดอกเบี้ยค้างจ่ายและ						
ค่าธรรมเนียมในการ						
จัดหาเงินกู้ยืมระยะยาว						
บัญชีจากการคิดอัตรา						
ดอกเบี้ยที่แท้จริง	9	(12)	-	-	-	(3)
อนุพันธ์	(1)	-	-	-	-	(1)
สิทธิในสัญญาซื้อขาย						
ไฟฟ้า	-	3	-	(195)	-	(192)
รวม	(129)	(79)	-	(195)	-	(403)
สุทธิ	349	26	2	(195)	-	182

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	ณ วันที่ 1 มกราคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ บันทึกเป็น(รายจ่าย) / รายได้ใน		ณ วันที่ 31 ธันวาคม
		กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น (ล้านบาท)	
2563				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อการด้อยค่า	4	1	-	5
ประมาณการหนี้สินสำหรับ ผลประโยชน์พนักงาน	35	2	-	37
รวม	39	3	-	42
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์ทางการเงินที่				
วัดมูลค่าด้วยมูลค่า				
ยุติธรรมผ่านกำไร				
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				
(การเพิ่มขึ้นของมูลค่า				
ยุติธรรม)	-	-	(186)	(186)
รวม	-	-	(186)	(186)
สุทธิ	39	3	(186)	(144)
2562				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อการด้อยค่า	4	-	-	4
ประมาณการหนี้สินสำหรับ ผลประโยชน์พนักงาน	24	7	4	35
รวม	28	7	4	39
สุทธิ	28	7	4	39

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สินทรัพย์ภายในที่รอการตัดบัญชีที่ยังไม่ได้รับรู้	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
	(ล้านบาท)			
ยอดขาดทุนยกไป	393	614	41	208
รวม	393	614	41	208

ขาดทุนทางภาษีจะสิ้นอายุในปี 2564 ถึง 2568 ผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่ยังไม่สิ้นอายุตามกฎหมายเกี่ยวกับภาษีเงินได้ปัจจุบันนั้น กลุ่มบริษัทยังมิได้รับรู้รายการดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ภายในที่รอการตัดบัญชีเนื่องจากยังไม่มีความเป็นได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีดังกล่าว

21 ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
	(ล้านบาท)			
ดอกเบี้ยจ่าย	3,358	2,682	555	243
ค่าธรรมเนียมการค้าประกัน	22	39	6	10
ค่าธรรมเนียมผูกพันหนี้	160	94	-	-
อื่นๆ	125	81	8	8
รวม	3,665	2,896	569	261

22 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 และ 2562 คำนวณจากกำไรสำหรับปีที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัท และจำนวนหุ้นสามัญที่ออกจำหน่ายแล้วระหว่างปีในแต่ละปี โดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักซึ่งปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่เปลี่ยนแปลงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นสามัญเพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบ โดยแสดงการคำนวณดังนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
	(ล้านบาท / ล้านหุ้น)			
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	4,282	4,887	5,079	3,100
จำนวนหุ้นสามัญโดยวิธีถัวเฉลี่ย				
ถ่วงน้ำหนัก	<u>10,959</u>	<u>10,667</u>	<u>10,959</u>	<u>10,667</u>
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	<u>0.39</u>	<u>0.46</u>	<u>0.46</u>	<u>0.29</u>

23 เงินปันผล

เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทจ่ายให้ผู้ถือหุ้น มีดังนี้

	วันที่อนุมัติ	กำหนดจ่าย เงินปันผล	อัตราเงินปันผล ต่อหุ้น (บาท)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
เงินปันผลประจำปี 2562	8 เมษายน 2563	เมษายน 2563	1.30	2,773
เงินปันผลประจำปี 2561	24 เมษายน 2562	พฤษภาคม 2562	<u>1.20</u>	<u>2,560</u>

24 เครื่องมือทางการเงิน

(ก) มูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม

ตารางดังต่อไปนี้แสดงมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน รวมถึงลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่รวมถึงการแสดงข้อมูลมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหากมูลค่าตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมอย่างสมเหตุสมผล

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม			
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม		
		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3
	รวม			รวม
	(ล้านบาท)			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563				
สินทรัพย์ทางการเงิน				
เงินลงทุนในตราสารหนี้	-	-	12	12
เงินลงทุนในตราสารทุน	-	28,223	-	28,223
สินทรัพย์อนุพันธ์	405	-	405	405
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	405	28,223	405	405
หนี้สินทางการเงิน				
หนี้สินที่				
หนี้สินที่	-	-	45,294	45,294
หนี้สินที่	13,354	-	13,905	13,905
รวมหนี้สินทางการเงิน	13,354	43,428	13,905	13,905

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ก้าว เอนเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				มูลค่าสุทธิรวม		
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่าตามบัญชี	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3
	เครื่องมือทาง	เครื่องมือทาง	เครื่องมือทาง	เครื่องมือทาง			
	การเงินที่วัด	การเงินที่วัด	การเงินที่วัด	การเงินที่วัด			
	มูลค่าด้วยมูลค่า	ด้วยมูลค่า	ด้วยมูลค่า	ด้วยมูลค่า			
	สุทธิรวมผ่าน	สุทธิรวมผ่าน	สุทธิรวมผ่าน	สุทธิรวมผ่าน			
	กำไรหรือ	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน	กำไรขาดทุน			
	ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน	ขาดทุน			
	เครื่องมือที่ใช้	เครื่องมือที่ใช้	เครื่องมือที่ใช้	เครื่องมือที่ใช้			
	ในการป้องกัน	ในการป้องกัน	ในการป้องกัน	ในการป้องกัน			
	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563				รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3
				(ล้านบาท)			
สินทรัพย์ทางการเงิน							
เงินสดทุนในตราสารหนี้	-	-	5	5	-	5	5
เงินสดทุนในตราสารทุน	-	-	26,010	26,010	26,010	-	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	26,015	26,015	26,010	-	26,010
หนี้สินทางการเงิน							
หนี้ที่	-	-	-	17,486	-	17,906	-
หนี้สินอนุพันธ์	-	551	-	551	-	551	-
รวมหนี้สินทางการเงิน	-	551	-	18,037	-	18,457	-

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	มูลค่าตาม บัญชี	งบการเงินรวม			
		มูลค่ายุติธรรม			
		ระดับ 1	ระดับ 2 (ล้านบาท)	ระดับ 3	รวม
31 ธันวาคม 2562					
สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน					
ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม					
ตราสารหนี้	12	-	12	-	12
ตราสารทุน	2,103	2,103	-	-	2,103
สินทรัพย์อนุพันธ์	4	-	4	-	4
หนี้สินอนุพันธ์	(477)	-	(477)	-	(477)
สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน					
ที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม					
หุ้นกู้	(7,494)	-	(7,785)	-	(7,785)
หนี้สินอนุพันธ์	-	-	(9,763)	-	(9,763)
งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	มูลค่าตาม บัญชี	มูลค่ายุติธรรม			
		มูลค่ายุติธรรม			
		ระดับ 1	ระดับ 2 (ล้านบาท)	ระดับ 3	รวม
31 ธันวาคม 2562					
สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน					
ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม					
ตราสารหนี้	5	-	5	-	5
สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน					
ที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม					
หุ้นกู้	(7,494)	-	(7,785)	-	(7,785)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

ประเภท	เทคนิคการประเมินมูลค่า
ตราสารทุน และตราสารหนี้ที่อยู่ในความต้องการของตลาด	มูลค่ายุติธรรมของหลักทรัพย์ตามราคาล่าสุดที่เผยแพร่ต่อสาธารณชน ณ วันทำการสุดท้ายของวันสิ้นสุดระยะเวลารายงาน หรือมูลค่าสินทรัพย์สุทธิ ณ วันที่รายงาน
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	การกำหนดราคาสัญญาซื้อขายล่วงหน้า มูลค่ายุติธรรมอ้างอิงราคาซื้อขายสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่รายงาน และมูลค่าปัจจุบันคำนวณโดยอ้างอิงจากเส้นอัตราผลตอบแทนของหลักทรัพย์ที่มีสินเชื่อกคุณภาพดีในสกุลเงินที่เกี่ยวข้อง
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	<i>Swap model</i> มูลค่ายุติธรรมคำนวณจากมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดในอนาคต การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวพิจารณาจากราคาซื้อขายสัญญาแลกเปลี่ยน ราคาในอนาคต และอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระหว่างธนาคาร การประมาณการกระแสเงินสดคิดลดโดยใช้เส้นอัตราผลตอบแทนที่สร้างขึ้นจากแหล่งที่มาเดียวกัน ซึ่งสะท้อนอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระหว่างธนาคารที่เกี่ยวข้องที่ผู้ร่วมตลาดใช้สำหรับวัตถุประสงค์ในการกำหนดราคาสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มูลค่ายุติธรรมประมาณโดยขึ้นอยู่กับการปรับปรุงความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อที่สะท้อนระดับความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทและคู่สัญญา การคำนวณนี้ขึ้นอยู่กับส่วนชดเชยความเสี่ยงทางด้านสินเชื่อที่ได้มาจากสัญญารับประกันความเสี่ยงจากการผิดนัดชำระหนี้หรือราคาหุ้นอยู่ในปัจจุบัน
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	การคิดลดกระแสเงินสด โดยใช้แบบจำลองโดยใช้ข้อมูลที่ได้จากตลาด (Observable Market Data)
ตราสารหนี้และหนี้สินทางการเงินอื่น	การคิดลดกระแสเงินสด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ข) รายการเคลื่อนไหวของตราสารทุนที่อยู่ในความต้องการของตลาดที่มีสาระสำคัญ

ตราสารทุนที่อยู่ในความต้องการ ของตลาด	ณ วันที่ 1 มกราคม	งบการเงินรวม / งบการเงินเฉพาะกิจการ				ณ วันที่ 31 ธันวาคม
		ชื่อ	ขาย (ล้านบาท)	ปรับ มูลค่า ยุติธรรม	ปรับ มูลค่า ยุติธรรม	
2563						
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียน						
ตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย						
มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน						
เบ็ดเสร็จอื่น - INTUCH	-	25,746	(669)	933	26,010	
รวม	-	25,746	(669)	933	26,010	

(ค) นโยบายการจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กรอบการบริหารจัดการความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทของกลุ่มบริษัทมีความรับผิดชอบโดยรวมในการจัดให้มีการควบคุมกรอบการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท คณะกรรมการบริษัทจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงซึ่งรับผิดชอบในการพัฒนาและติดตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะรายงานการดำเนินการดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

นโยบายการบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทจัดทำขึ้นเพื่อระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทเผชิญเพื่อกำหนดระดับความเสี่ยงที่เหมาะสม รวมถึงควบคุมและติดตามความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ นโยบายและระบบการบริหารความเสี่ยงได้รับการทบทวนอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สะท้อนการเปลี่ยนแปลงของสภาพการณ์ในตลาดและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท กลุ่มบริษัทมีเป้าหมายในการรักษาสภาพแวดล้อมการควบคุมให้เป็นระเบียบและมีประสิทธิภาพโดยจัดให้มีการฝึกอบรมและกำหนดมาตรฐานและขั้นตอนในการบริหารเพื่อให้พนักงานทั้งหมดเข้าใจถึงบทบาทและภาระหน้าที่ของตน

คณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มบริษัทกำกับดูแลว่าผู้บริหารมีการติดตามการปฏิบัติตามวิธีปฏิบัติและนโยบายการบริหารความเสี่ยงและทบทวนความเพียงพอของกรอบการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทเผชิญอยู่ คณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มบริษัทกำกับดูแลโดยผ่านทางผู้ตรวจสอบภายใน ผู้ตรวจสอบภายในทำหน้าที่ในการทบทวนการควบคุมและวิธีการปฏิบัติในการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอและในกรณีพิเศษและจะรายงานผลที่ได้ต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

(ค.1) ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิตเป็นความเสี่ยงจากการสูญเสียทางการเงินของกลุ่มบริษัท หากลูกค้าหรือคู่สัญญาตามเครื่องมือทางการเงินไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันตามสัญญา ซึ่งโดยส่วนใหญ่เกิดจากลูกหนี้ที่เป็นลูกค้าและเงินลงทุน ในตราสารหนี้ของกลุ่มบริษัท

(ค.1.1) ลูกหนี้การค้า

ฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านเครดิตของกลุ่มบริษัทได้รับอิทธิพลมาจากลักษณะเฉพาะตัวของลูกค้าแต่ละราย อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารต้องพิจารณาถึงปัจจัยอื่นๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อความเสี่ยงด้านเครดิตของลูกค้า ซึ่งรวมถึงความเสี่ยงของการผิดนัดชำระซึ่งเกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมและประเทศที่ลูกค้าดำเนินธุรกิจอยู่ รายละเอียดการกระจุกตัวของรายได้เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 18

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงกำหนดนโยบายด้านเครดิตเพื่อวิเคราะห์ความน่าเชื่อถือของลูกค้ารายใหม่แต่ละรายก่อนที่กลุ่มบริษัทจะเสนอระยะเวลาและเงื่อนไขมาตรฐานในการชำระเงินและการส่งสินค้า กลุ่มบริษัทจะทบทวนอันดับความน่าเชื่อถือภายนอก (ถ้ามี) งบการเงิน ข้อมูลของสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ข้อมูลอุตสาหกรรมและหนังสือรับรองฐานะทางการเงินของธนาคารสำหรับบางกรณี วงเงินยอดขายจะกำหนดไว้สำหรับลูกค้าแต่ละรายและจะทบทวนเป็นรายไตรมาส ยอดขายที่เกินกว่าวงเงินดังกล่าวต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทจำกัดฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านเครดิตของลูกหนี้การค้าด้วยการกำหนดระยะเวลาการจ่ายชำระสูงสุดที่ 3 เดือน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ตารางที่แสดงไว้ด้านล่างให้ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านเครดิตและผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นสำหรับลูกหนี้การค้า

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2563	2562	2563	2562
	(ล้านบาท)			
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	5,104	5,199	-	-
เกินกำหนดชำระ				
61 - 90 วัน	293	-	-	-
มากกว่า 90 วัน	263	-	-	-
รวม	5,660	5,199	-	-
หัก ค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	-	-	-	-
สุทธิ	5,660	5,199	-	-

โดยปกติระยะเวลาการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าของกลุ่มบริษัทมีระยะเวลา 30 วัน

รายการเคลื่อนไหวของค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้า

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
	(ล้านบาท)	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	-	-

(ค.1.2) เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และอนุพันธ์

ฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านเครดิตของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและสินทรัพย์อนุพันธ์ถูกจำกัดเนื่องจากคู่สัญญาเป็นธนาคารและสถาบันการเงินที่มีความน่าเชื่อถือ ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาว่ามีความเสี่ยงด้านเครดิตต่ำ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ค.2) ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทกำกับดูแลความเสี่ยงด้านสภาพคล่องและรักษาระดับของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ผู้บริหารพิจารณาว่าเพียงพอในการจัดหาเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และลดผลกระทบจากความผันผวนในกระแสเงินสด

ตารางต่อไปนี้แสดงระยะเวลาการครบกำหนดเหลือตามสัญญาของหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่รายงาน โดยจำนวนเงินเป็นจำนวนขั้นต้นซึ่งไม่ได้คิดลด รวมดอกเบี้ยตามสัญญาและไม่รวมผลกระทบหากหักกลับตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปีหรือน้อยกว่า	งบการเงินรวม		รวม
			กระแสเงินสดตามสัญญา	กระแสเงินสดตามสัญญา	
			มากกว่า 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี (ล้านบาท)	มากกว่า 5 ปี	
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่ออนุพันธ์					
เจ้าหนี้การค้า	1,353	(1,353)	-	-	(1,353)
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	7,177	(6,671)	(506)	-	(7,177)
เจ้าหนี้อื่น	570	(157)	(230)	(183)	(570)
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	97,610	(17,068)	(22,668)	(77,811)	(117,547)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	853	(77)	(151)	(661)	(889)
หุ้นกู้	43,990	(5,913)	(26,492)	(16,635)	(49,040)
	151,553	(31,239)	(50,047)	(95,290)	(176,576)
หนี้สินทางการเงินที่เป็นอนุพันธ์					
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยใช้ในการ					
ป้องกันความเสี่ยง	13,158	(2,672)	(12,009)	(19,146)	(33,827)
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ					
ล่วงหน้าใช้ในการป้องกันความเสี่ยง	196	-	(238)	-	(238)
	13,354	(2,672)	(12,247)	(19,146)	(34,065)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	มูลค่าตามบัญชี	ภายใน 1 ปีหรือน้อยกว่า	กระแสเงินสดตามสัญญา		รวม
			มากกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี (ล้านบาท)	มากกว่า 5 ปี	
หนี้สินทางการเงินที่ไม่ใช่อนุพันธ์					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	11,507	(11,507)	-	-	(11,507)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	55	(30)	(27)	-	(57)
หุ้นกู้	17,705	(545)	(12,990)	(6,388)	(19,923)
	29,267	(12,082)	(13,017)	(6,388)	(31,487)

กลุ่มบริษัทและบริษัทที่มีหนี้สินอนุพันธ์จากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีจำนวน 551 ล้านบาท ซึ่งกระแสเงินสดของสัญญาดังกล่าวขึ้นอยู่กับกระแสเงินสดของสัญญาเงินกู้ยืมที่ได้ป้องกันความเสี่ยงไว้และมีระยะเวลาไม่เกิน 8 ปี

กระแสเงินสดซึ่งเปิดเผยไว้ในตารางด้านบนเป็นกระแสเงินสดตามสัญญาที่ไม่มีการคิดลดซึ่งเกี่ยวข้องกับหนี้สินทางการเงินที่เป็นอนุพันธ์ที่ถือไว้เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยง ซึ่งโดยปกติจะไม่มีการปิดสัญญาดังกล่าวก่อนการครบกำหนดของสัญญา

(ก.3) ความเสี่ยงด้านตลาด

กลุ่มบริษัทมีฐานะเปิดต่อความเสี่ยงจากธุรกิจปกติซึ่งมาจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดและอัตราแลกเปลี่ยนและจากภาวะผูกพันตามสัญญาที่ไม่สามารถปฏิบัติได้ของคู่สัญญา กลุ่มบริษัทไม่ได้ถือหรือออกอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือเพื่อการค้า

(ก.3.1) ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทมีฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องกับสัญญาก่อสร้างและสัญญาซ่อมบำรุงที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ กลุ่มบริษัทใช้สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นหลักเพื่อป้องกันความเสี่ยงในหนี้สินทางการเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ฐานะเปิดต่อความเสี่ยงจากเงินตรา ต่างประเทศ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม					
	2563		2562			
	เงินเหรียญ สหรัฐอเมริกา	เงินยูโร	เงินเหรียญ สหรัฐอเมริกา		เงินยูโร	อื่นๆ
			(ล้านบาท)			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	321	55	1	170	-	1
เงินฝากสถาบันการเงินที่ใช้เป็น						
หลักประกัน	143	1,287	-	22	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	59	-	-	89
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	(24,209)	-	-	(14,841)	-	-
เจ้าหนี้การค้า	(1)	-	-	-	-	-
เจ้าหนี้อื่น	(221)	(23)	(1)	(92)	-	-
เจ้าหนี้ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า	(1,583)	(125)	(1,961)	(186)	(76)	(123)
ยอดบัญชีในงบแสดงฐานะการเงิน						
ที่มีความเสี่ยง	(25,550)	1,194	(1,902)	(14,927)	(76)	(33)
ภาระผูกพันจากสัญญา	(2,382)	(1,006)	(14,491)	(2,391)	(613)	(16,529)
ยอดรวมความเสี่ยงทั้งสิ้น	(27,932)	188	(16,393)	(17,318)	(689)	(16,562)
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	(9,219)	-	-	-	-
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศ	2,382	1,117	16,387	2,391	613	16,469
ยอดความเสี่ยงคงเหลือสุทธิ	(25,550)	(7,914)	(6)	(14,927)	(76)	(93)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ภัลพ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ค.3.2) ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยเป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอนาคตของอัตราดอกเบี้ยตลาดซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของกลุ่มบริษัท เนื่องจากเงินกู้ยืมส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว กลุ่มบริษัทมีฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยโดยหลักมาจากเงินกู้ยืม (ดูหมายเหตุข้อ 14) กลุ่มบริษัทได้ลดความเสี่ยงดังกล่าวด้วยการทำให้มั่นใจว่าเงินกู้ยืมส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยมีการใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เพื่อจัดการฐานะเปิดต่อความผันผวนในอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมบางรายการ

กลุ่มบริษัทนานโยบายป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติเพื่อให้มั่นใจว่าฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 80 ถึงร้อยละ 90 เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ ซึ่งบางส่วนเป็นการทำสัญญาอัตราดอกเบี้ยคงที่และการกู้ยืมเงินบางส่วนมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวและใช้สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพื่อป้องกันความเสี่ยงในการเปลี่ยนแปลงของกระแสเงินสดที่เกิดจากการเคลื่อนไหวของอัตราดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทใช้อัตราการป้องกันความเสี่ยงที่ 1:1

กลุ่มบริษัทพิจารณาความสัมพันธ์ที่มีอยู่ระหว่างเครื่องมือที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงและรายการที่ป้องกันความเสี่ยงโดยพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยที่อ้างอิง แนวโน้ม วันที่กำหนดราคาใหม่และวันที่ครบกำหนด และจำนวนเงินตามสัญญาหรือราคาตามมูลค่าที่ตราไว้

กลุ่มบริษัทประเมินว่าอนุพันธ์ที่กำหนดในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงคาดว่าจะมีประสิทธิผลในการหักกลบการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่ต้องการป้องกันความเสี่ยงหรือไม่ โดยใช้วิธีการ critical-terms-match approach

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ความไม่มีประสิทธิผลส่วนใหญ่เกิดจาก

- ผลกระทบจากความเสียด้านเครดิตของคู่สัญญาและของกลุ่มบริษัทที่มีต่อมูลค่ายุติธรรมของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยซึ่งไม่สะท้อนในการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของกระแสเงินสดที่ป้องกันความเสี่ยงซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ย และ
- ความแตกต่างของวันที่กำหนดราคาใหม่ระหว่างสัญญาแลกเปลี่ยนและการกู้ยืม

ฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2563	2562	2563	2562
			(ล้านบาท)	
เครื่องมือทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร				
หนี้สินทางการเงิน	(83,626)	(67,807)	-	-
วงเงินกู้ที่ยังไม่ได้เบิกใช้	(2,346)	(11,052)	-	-
	(85,972)	(78,859)	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย				
	80,212	76,306	-	-
	(5,760)	(2,553)	-	-

สำหรับฐานะเปิดต่อความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ให้ดูตารางภายใต้หัวข้อความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัททำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยหลายสัญญาที่มีเงื่อนไขที่สำคัญเหมือนกับรายการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง วันที่อ้างอิง วันจ่ายชำระ วันสิ้นสุดสัญญาและจำนวนเงินตามสัญญา กลุ่มบริษัทไม่ได้ป้องกันความเสี่ยงทั้งหมดร้อยละ 100 ของเงินกู้ยืม ดังนั้น รายการป้องกันความเสี่ยงจะกำหนดเป็นสัดส่วนตามเงินกู้ยืมส่วนที่ยังคงเหลืออยู่และจำนวนเงินตามสัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเหล่านั้น โดยที่เงื่อนไขของสัญญาทั้งหมดที่สำคัญมีความสอดคล้องกันอย่างมาก (critical terms matching) จึงถือว่ามีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจต่อกันตลอดทั้งปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทมีสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยคงเหลือตามที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุ 24 (ก.4)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรจากความเสี่ยงสุทธิของกลุ่มบริษัท โดยการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่ 1% ซึ่งเป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน ทำให้เกิดการเพิ่มขึ้นหรือลดลงในส่วนของผู้ถือหุ้นและกำไรหรือขาดทุนด้วยจำนวนเงินที่แสดงในตารางดังต่อไปนี้ การวิเคราะห์ตั้งอยู่บนข้อสมมติที่ว่าตัวแปรอื่นโดยเฉพาะอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศมีค่าคงที่

	งบการเงินรวม			
	กำไรหรือขาดทุน		ส่วนของผู้ถือหุ้นสุทธิจากภาษี	
		อัตรา		
	อัตราดอกเบี้ย	ดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	เพิ่มขึ้น 1%	ลดลง 1%	เพิ่มขึ้น 1%	ลดลง 1%
	(ล้านบาท)			
เครื่องมือทางการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	(58)	58	-	-

(ค.4) การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทถือเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้เพื่อป้องกันความเสี่ยงในฐานะเปิดต่อการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		การครบกำหนด	การครบกำหนด	การครบกำหนด	การครบกำหนด	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	น้อยกว่า 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	น้อยกว่า 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี
ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน						
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
ฐานะเปิดสุทธิ (ล้านบาท)	335	503	-	-	-	-
อัตราสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของเงินยูโรต่อเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา	1.22 - 1.24	1.15 - 1.18	-	-	-	-
ฐานะเปิดสุทธิ (ล้านบาท)	5,686	6,263	-	-	-	-
อัตราสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของเงินเยนต่อเงินเหรียญสหรัฐอเมริกา						
ฐานะเปิดสุทธิ (ล้านบาท)	0.01	0.01	-	-	-	-
ฐานะเปิดสุทธิ (ล้านบาท)	1,711	1,704	-	-	-	-
อัตราสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของเงินเยนต่อเงินบาท						
ฐานะเปิดสุทธิ (ล้านบาท)	0.31 - 0.32	0.30	-	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	งบการเงินรวม การครบกำหนด	งบการเงินเฉพาะกิจการ การครบกำหนด				
		น้อยกว่า 1 ปี	1 - 5 ปี	มากกว่า 5 ปี	น้อยกว่า 1 ปี	1 - 5 ปี
ฐานะเปิดสุทธิ (ล้านบาท)	971	1,411	-	-	-	-
อัตราสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ล่วงหน้าของเงินเหรียญสหรัฐหรือเม็กซิโกต่อ เงินบาท	31.31 - 31.41	29.56 - 29.73	-	-	-	-
ฐานะเปิดสุทธิ (ล้านบาท)	112	168	-	-	-	-
อัตราสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ล่วงหน้าของเงินยูโรต่อเงินบาท	39.56	35.95	-	-	-	-
ฐานะเปิดสุทธิ (ล้านบาท)	447	575	-	-	-	-
อัตราสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ล่วงหน้าของเงินโครนต่อเงินบาท	3.65 - 3.67	3.44 - 3.48	-	-	-	-
ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย						
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
ฐานะเปิดสุทธิ (ล้านบาท)	2,552	16,005	88,245	-	-	-
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละ)	1.74 - 3.74	1.52 - 3.74	1.52 - 3.74	-	-	-

จำนวนเงิน ณ วันที่รายงานซึ่งเกี่ยวข้องกับรายการที่กำหนดให้เป็นรายการที่ต้องการป้องกันความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	งบการเงินรวม	
	สำรองสำหรับการ ป้องกันความเสี่ยง ในกระแสเงินสด	ต้นทุนในการได้มา ซึ่งการป้องกัน ความเสี่ยง
ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน		
เครื่องมือที่มีอัตราแลกเปลี่ยนผันแปร	(78)	-
ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย		
เครื่องมือที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร	(6,778)	-
รวม	(6,856)	-

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ตารางด้านล่างแสดงการกระทบยอดส่วนประกอบของผู้ถือหุ้นตามประเภทความเสี่ยงและวิเคราะห์รายการกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสุทธิจากภาษีจากการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	(ล้านบาท)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2563	(5,241)	-
การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด		
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าสุทธิธรรม	(1,488)	-
จำนวนเงินที่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุน	(671)	-
จำนวนเงินที่รวมเป็นต้นทุนของรายการที่ไม่ใช่รายการทางการเงิน	(105)	-
การเปลี่ยนแปลงของภาษีในสำรองระหว่างงวด	649	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	<u>(6,856)</u>	<u>-</u>

25 การบริหารจัดการทุน

นโยบายของคณะกรรมการบริษัท คือการรักษาระดับเงินทุนให้มั่นคงเพื่อรักษาความเชื่อมั่นของนักลงทุน เจ้าหนี้และตลาด และก่อให้เกิดการพัฒนาของธุรกิจในอนาคต คณะกรรมการได้มีการกำกับดูแลผลตอบแทนจากการลงทุน ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาจากสัดส่วนของผลตอบแทนจากกิจกรรมดำเนินงานต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ซึ่งไม่รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม อีกทั้งยังกำกับดูแลระดับการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

26 ภาระผูกพันกับบุคคลหรือกิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน

หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยสถาบันการเงิน จำนวน 400 ล้านบาท ที่เกี่ยวข้องกับการร่วมลงทุนกับการท่าเรือแห่งประเทศไทย (31 ธันวาคม 2562: 400 ล้านบาท) และบริษัทยังมีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยสถาบันการเงินเกี่ยวเนื่องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่เกี่ยวเนื่องกับการค้ำประกันการใช้ไฟฟ้าในโครงการ และที่เกี่ยวเนื่องกับสัญญาร่วมลงทุนกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย จำนวน 7,773 ล้านบาท (31 ธันวาคม 2562: 8,957 ล้านบาท)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทมีสแตนด์บายเลตเตอร์ออฟเครดิต (Standby Letter of Credit) ที่ออกโดยสถาบันการเงิน จำนวน 54 ล้านดอลลาร์ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามเงื่อนไขของหุ้นกู้ของบริษัทย่อย

สัญญาจ้างออกแบบ วิศวกรรม จัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยมีมูลค่าคงเหลือของสัญญาจ้างออกแบบ วิศวกรรม สัญญาจัดหา และสัญญาก่อสร้าง โครงการโรงไฟฟ้า เท่ากับ 469 ล้านดอลลาร์สหรัฐ 55,420 ล้านบาท 27 ล้านดอลลาร์ และ 7,171 ล้านบาท

สัญญาจ้างออกแบบและก่อสร้าง โครงสร้างพื้นฐาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยมีมูลค่าคงเหลือของสัญญาจ้างออกแบบและก่อสร้าง โครงสร้างพื้นฐาน เท่ากับ 8,143 ล้านบาท

สัญญาร่วมลงทุน โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3

กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาร่วมลงทุนระหว่างภาครัฐและเอกชนสำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 3 ซึ่งมีอายุสัญญา 30 ปี แบ่งเป็นงานออกแบบและก่อสร้าง โครงสร้างพื้นฐาน (Infrastructure) และสิทธิในการก่อสร้างท่าเทียบเรือก๊าซและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (Superstructure) เพื่อรองรับการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

กลุ่มบริษัทได้นำนโยบายการบัญชีเรื่องสัญญาสัมปทานมาถือปฏิบัติสำหรับสัญญาดังกล่าว และกลุ่มบริษัทบันทึกข้อตกลงสัมปทานบริการเป็นสินทรัพย์ทางการเงิน เมื่อมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทานหรือตามคำสั่งของผู้ให้สัมปทานสำหรับการให้บริการก่อสร้าง หรือยกระดับการให้บริการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวจะรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ภายหลังจากนั้นสินทรัพย์ทางการเงินจะถูกวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน จำนวน 158 ล้านบาท และต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญาสัมปทาน จำนวน 146 ล้านบาท ในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 (2562: ไม่มี) และรับรู้ลูกหนี้ภายใต้สัญญาสัมปทาน เป็นจำนวน 159 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (31 ธันวาคม 2562: ไม่มี)

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลายฉบับกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าเวียดนาม และบริษัทเอกชนในประเทศไทยและต่างประเทศเป็นระยะเวลา 5 - 25 ปี โดยกลุ่มบริษัทจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและพลังงานอื่นให้แก่คู่สัญญาในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน และกลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

สัญญาจ้างดำเนินงานและบำรุงรักษา

กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันจากสัญญาจ้างดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าหลายฉบับกับบริษัทหลายแห่ง โดยค่าบริการจะเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาเหล่านี้มีระยะเวลาตั้งแต่ 20 ถึง 25 ปี

27 คดีความ

ในระหว่างปี 2557 คณะกรรมการติดตามและตรวจสอบการใช้จ่ายงบประมาณภาครัฐ (คตร.) ได้มีมติให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการตรวจสอบการประมูลโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producers (IPP)) ปี 2555 เนื่องจากมีการกล่าวอ้างว่าการประมูลดังกล่าวไม่ได้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และระเบียบของ กกพ. ที่เกี่ยวข้อง กกพ. จึงได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อตรวจสอบการประมูลและส่งผลการตรวจสอบให้ คตร. และต่อมา คตร. ได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงานดำเนินการตรวจสอบเพิ่มเติม ซึ่งกระทรวงพลังงานได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงและเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหากรณีการดำเนินการประมูลโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP เพื่อตรวจสอบ (คณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริง) เพื่อดำเนินการตรวจสอบในเรื่องนี้ ซึ่งในภายหลังกระทรวงพลังงานได้ส่งหนังสือเชิญกลุ่มบริษัทเพื่อขอเจรจายกเลิก โครงการโรงไฟฟ้าที่ชนะการประมูล 1 โครงการที่ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแล้ว และต่อมาได้มีหนังสือแจ้งไปยังคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนให้ชะลอการสนับสนุนการลงทุนของโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทที่ชนะการประมูลทั้ง 2 โครงการ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2558 บริษัท อินดิเพนเดนท เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (IPD) บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด (GSRC) และ บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด (GPD) (รวมเรียก ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้อง 1) กทพ. 2) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) 3) กระทรวงพลังงาน และ 4) คณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริง (รวมเรียก ผู้ถูกฟ้องคดี) ต่อศาลปกครองกลางโดยมีมูลคดีในการฟ้องว่าการตรวจสอบการประมูลคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ไม่เป็นไปตามกฎหมาย บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ในการตรวจสอบเป็นบุคคลผู้มีส่วนได้เสีย และข้อมูลที่น่ามาใช้ประกอบการตรวจสอบพิจารณานั้น เป็นข้อมูลที่ถูกบิดเบือนจากความจริง และการตรวจสอบดังกล่าวทำให้ผู้ฟ้องคดีต้องได้รับความเสียหายจากการที่มีอุปสรรคไม่สามารถดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าต่อไปได้ ซึ่งผู้ฟ้องคดี ขอให้ศาลปกครองกลางมีคำสั่งห้ามจำเลยดำเนินการตรวจสอบหรือนำผลการตรวจสอบการประมูลโครงการดังกล่าวที่ไม่ชอบด้วยกฎหมายนั้นไปใช้หรืออ้างอิง ไม่ว่าจะเป็นการภายในหรือต่อหน่วยงานอื่น

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2559 ศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษาว่าการดำเนินการตรวจสอบของผู้ถูกฟ้องคดีนั้นชอบด้วยกฎหมาย แต่ห้ามทำการตรวจสอบ ใช้ หรืออ้างอิงผลจากการตรวจสอบดังกล่าวหรือกระทำการด้วยวิธีใดอันก่อให้เกิดความเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี ดังนั้นศาลปกครองกลางจึงตัดสินให้กระทรวงพลังงานแจ้งยกเลิกหนังสือที่ส่งไปถึงสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนเกี่ยวกับการชะลอการพิจารณาอนุมัติการส่งเสริมการลงทุน และเมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2560 คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนได้อนุมัติการส่งเสริมการลงทุนแก่ GSRC และ GPD เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ต่อมาเมื่อวันที่ 4 มกราคม 2560 กระทรวงพลังงานได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาต่อศาลปกครองสูงสุด โดยผู้ฟ้องคดีจะต้องยื่นคำแก้อุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุดภายในวันที่ 5 มิถุนายน 2560

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2560 ผู้ฟ้องคดียื่นคำขอขยายระยะเวลาแก้อุทธรณ์ออกไป 15 วัน ซึ่งครบกำหนดในวันที่ 20 มิถุนายน 2560 และเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2560 ผู้ฟ้องคดีได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุดเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทไม่ได้ตั้งสำรองเกี่ยวกับคดีความนี้ในงบการเงินรวม เนื่องจากฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทเชื่อว่าจะไม่มีหนี้สินที่เป็นสาระสำคัญที่เกิดจากคดีความดังกล่าว

28 เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เงินลงทุนในหุ้นสามัญ *Global Mind Investment Management Pte. Ltd.*

ณ วันที่ 13 มกราคม 2564 คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้ Kolpos Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยเข้าซื้อหุ้นสามัญของ Global Mind Investment Pte. Ltd. ในสัดส่วนร้อยละ 70.5 ด้วยมูลค่าการลงทุน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,200 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์การลงทุนเพื่อขยายการลงทุนในประเทศเวียดนามในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจอื่นๆ

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เงินลงทุนในบริษัทย่อย

วันที่ 29 มกราคม 2564 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 4,532 ล้านบาท เป็นจำนวน 4,687 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 15.50 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจำนวน เป็นจำนวน 155 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2564

วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2564 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท กัลฟ์ แอลเอ็นจี จำกัด มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 10 ล้านบาท เป็นจำนวน 50 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 4 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจำนวน เป็นจำนวน 40 ล้านบาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2564

วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2564 ในที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น Kolpos Pte. Ltd. มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 1 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นจำนวน 41 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยการออกหุ้นสามัญจำนวน 40 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจำนวน เป็นจำนวน 40 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นเมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2564

การพิจารณาจ่ายเงินปันผล

วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564 ในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริษัทได้มีมติเห็นชอบให้เสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2564 เพื่อพิจารณาจ่ายเงินปันผล ในอัตราหุ้นละ 0.38 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นเฉพาะผู้ที่มีสิทธิรับเงินปันผล โดยบริษัทจะนำเสนอเพื่อการอนุมัติจ่ายเงินปันผลดังกล่าว ในที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทต่อไป

29 การจัดประเภทรายการใหม่

รายการบางรายการในงบการเงิน 2562 ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับการนำเสนองบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 การจัดประเภทรายการเหล่านี้เป็นไปตามการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ซึ่งเป็นผลจากการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่มาถือปฏิบัติ ดังที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุข้อ 3 และเนื่องจากผู้บริหารเห็นว่ามีความเหมาะสมกับธุรกิจของกลุ่มบริษัท

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	31 ธันวาคม 2562					
	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนจัด		หลังจัด	ก่อนจัด		หลังจัด
	ประเภท	จัดประเภท	ประเภท	ประเภท	จัดประเภท	ประเภท
ใหม่	ใหม่	ใหม่	ใหม่	ใหม่	ใหม่	
(ล้านบาท)						
งบแสดงฐานะการเงิน						
ลูกหนี้อื่น	6	588	594	-	118	118
รายได้ค่าบริการค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	152	(152)	-
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	5	(5)	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	123	(123)	-	10	(10)	-
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาบริการที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	465	(465)	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	2,629	(1,660)	969
ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี	-	-	-	57	(57)	-
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	15	15	-	5	5
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินที่ถึงกำหนดภายในหนึ่งปี	3	(3)	-	-	-	-
เงินลงทุนเพื่อขายส่วนที่คาดว่าจะจำหน่ายภายในหนึ่งปี	12	(12)	-	5	(5)	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม	1,302	(1,302)	-	-	-	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	340	416	756	94	-	94
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	2,104	2,104	-	-	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	1	(1)	-	-	-	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	2,103	(2,103)	-	-	-	-
ลูกหนี้ไม่หมุนเวียนอื่น	-	545	545	-	332	332
ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	69	(69)	-

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

31 ธันวาคม 2562

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อนจัด		หลังจัด	ก่อนจัด		หลังจัด
	ประเภท	จัดประเภท	ประเภท	ประเภท	จัดประเภท	ประเภท
	ใหม่	ใหม่	ใหม่	ใหม่	ใหม่	ใหม่
	(ล้านบาท)					
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	61	(61)	-	1	(1)	-
เงินจ่ายล่วงหน้าแก่กิจการ						
ที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	79	(79)	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการ						
ที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	2,381	1,660	4,041
ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการ						
ที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	77	(77)	-
เงินมัดจำค่าที่ดิน สุทธิ	5	(5)	-	-	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาบริการ	166	(166)	-	-	-	-
ค่าธรรมเนียมในการจัดหา						
เงินกู้ยืมรอดักบัญชี	313	(313)	-	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	26	886	912	-	-	-
เจ้าหนี้อื่น	633	2	635	65	2	67
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2	(2)	-	2	(2)	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	237	(237)	-	108	(108)	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	846	237	1,083	333	108	441
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	67	(67)	-	-	-	-
หนี้สินทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	67	67	-	-	-
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	409	(409)	-	-	-	-
หนี้สินทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	409	409	-	-	-
		<u>-</u>			<u>-</u>	

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

30 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ยังไม่ได้ใช้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่หลายฉบับได้มีการประกาศและยังไม่มีผลบังคับใช้และไม่ได้นำมาใช้ในการจัดทำงบการเงินนี้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่เหล่านี้อาจเกี่ยวข้องกับ การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2564 กลุ่มบริษัท ไม่มีแผนที่จะนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินเหล่านี้มาใช้ก่อนวันที่ถือปฏิบัติ

กลุ่มบริษัท ได้ประเมินในเบื้องต้นถึงผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินรวมหรืองบการเงินเฉพาะกิจการจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ดังนี้

การปรับปรุง TFRS 9 และ TFRS 7 เนื่องจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง (Interbank Offer Rate – IBOR)

การบันทึกบัญชีการป้องกันความเสี่ยงบางรายการตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 อาจได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนที่เกิดจากผลของการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ซึ่งส่งผลกระทบต่อระยะเวลาและจำนวนเงินของกระแสเงินสดในอนาคตที่กำหนดไว้ ทำให้กลุ่มบริษัทต้องปรับเปลี่ยนการบัญชีป้องกันความเสี่ยงและกลุ่มบริษัทสามารถกำหนดความสัมพันธ์ในการป้องกันความเสี่ยงใหม่ได้ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 โดยให้ช้อยกเว้นในช่วงระยะเวลาที่มีความไม่แน่นอนดังกล่าว กลุ่มบริษัทสามารถใช้อัตราดอกเบี้ยที่ถือปฏิบัติอยู่ต่อไปกับทุกความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจนกว่าความไม่แน่นอนจะหมดไปหรือเกิดการยุติความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้



บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน)

87 อาคาร เอ็มไทย ทาวเวอร์ ออลซีซั่นเพลส ชั้น 11

ถนนวิทยุ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

โทรศัพท์: +662-080-4499 โทรสาร: +662-080-4455 อีเมล: contact@gulf.co.th

