



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2566

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566



Member of
**Dow Jones
Sustainability Indices**
Powered by the S&P Global CSA

SET **AA**
ESG Ratings 2023



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
National ESG Committee, National ESG Committee, National ESG Committee, National ESG Committee, National ESG Committee

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานปี 2566 ของกลุ่มเอ็กโก

ความสำเร็จสำคัญในปี 2566 ได้แก่ การปิดดีล 3 โครงการใหญ่ ด้วยการเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 49 ในโรงไฟฟ้าไรเซ็ก กำลังการผลิต 609 เมกะวัตต์ และการเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 50 ในกลุ่มโรงไฟฟ้าคัมแพช กำลังผลิตรวม 1,304 เมกะวัตต์ ในสหรัฐอเมริกา การขยายสู่ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค โดยปิดดีลซื้อหุ้นร้อยละ 30 ในซีดีไอ โอนินโดนีเซีย รวมทั้งการทยอยจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของโครงการหุนหลินในไต้หวัน นอกจากนี้ ยังประสบความสำเร็จในการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าที่ใช้ไฮโดรเจนเป็นเชื้อเพลิงผสมของลินเดน โคนหน่วยที่ 6 ในสหรัฐอเมริกา และการเปิดให้บริการระบบขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือของทีพีเอ็นอย่างเต็มรูปแบบ

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้รวม	18,607	13,910	12,355	(11)%	(34)%	65,344	56,983	(13)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,402	3,313	647	(80)%	(54)%	10,913	7,450	(32)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ^(*)	1,452	3,343	1,208	(64)%	(17)%	11,797	8,734	(26)%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ไม่รวมรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ	6,467	2,373	2,485	5 %	(62)%	9,413	8,340	(11)%

^(*)กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ ขาดทุนจากการตัดค่าของสินทรัพย์ กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงิน ภาษีเงินได้การค้าบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรายได้แบบสัญญาเช่า

กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน

ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน 8,734 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 26 หรือ 3,063 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 สาเหตุหลักจาก บพข. เอ็กพีซีแอล เคซอน และ เอสบีพีแอล มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง รวมทั้งเอ็มเอ็มอี มีปริมาณการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหินลดลง เอเพ็กซ์ มีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง ตลอดจนการลดลงจากการขายเงินลงทุนในเอสอีจีและเอสอีจีเอสดีในปี 2565 อย่างไรก็ตาม ยังมีปัจจัยสนับสนุนจาก พาจู อีเอส และ บีแอลซีพี มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับลินเดน ทอปโก้ มีอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรจากการดำเนินงานงวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 ปรับตัวลดลงร้อยละ 17 หรือ 244 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเคซอน และ เอสบีพีแอล มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เอ็มเอ็มอี มีปริมาณการส่งออกและราคาขายถ่านหินลดลง ตลอดจนการลดลงจากการขายเงินลงทุนในเอสอีจีและเอสอีจีเอสดีในปี 2565 อย่างไรก็ตาม ยังมีปัจจัยสนับสนุนจาก พาจู อีเอส และ ลินเดน ทอปโก้ มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน รวมทั้งเอ็นทีพีซี มีปริมาณน้ำมันมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ไม่รวมรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ

ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิ ไม่รวมรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ 8,340 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 11 หรือ 1,073 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานลดลงตามที่กล่าวในข้างต้น อย่างไรก็ตามมีการรับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการแข็งค่าของค่าเงินบาท

การจ่ายเงินปันผล

กลุ่มเอ็กโกยังคงนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นอย่างสม่ำเสมอ โดยจะเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM) ประจำปี 2567 ให้จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงานครึ่งปีหลังของปี 2566 ในอัตรา 3.25 บาทต่อหุ้น ซึ่งจะทำให้ทั้งปี 2566 มียอดจ่ายปันผลทั้งหมดอยู่ที่ 6.50 บาทต่อหุ้น หรือคิดเป็นอัตราเงินปันผลตอบแทนประมาณร้อยละ 5

กระแสเงินสดและอัตราส่วนทางการเงิน

กลุ่มเอ็กโกมีสภาพคล่องโดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 28,862 ล้านบาท และอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นอยู่ที่ เท่ากับ 1.31 เท่า ซึ่งอยู่ในระดับที่แข็งแกร่ง

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

อย่างไรก็ตาม ในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีผลกระทบจากการปรับโครงสร้างทางการเงินและการถือหุ้นของการร่วมค้าและการด้อยค่าของสินทรัพย์และโครงการระหว่างก่อสร้าง ซึ่งเป็นรายการทางบัญชีที่ไม่กระทบกระแสเงินสด

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ไม่รวมรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ	6,467	2,373	2,485	5 %	(62)%	9,413	8,340	(11)%
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2,963	-	-	-	(100)%	2,963	-	(100)%
การด้อยค่าของสินทรัพย์ และโครงการระหว่างก่อสร้าง	(9,693)	-	(7,621)	(100)%	21 %	(9,693)	(7,621)	21 %
ผลกระทบจากการปรับโครงสร้างทางการเงินและการถือหุ้นของการร่วมค้า	-	-	(9,103)	(100)%	(100)%	-	(9,103)	(100)%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(263)	2,373	(14,239)	(700)%	(5,314)%	2,683	(8,384)	(412)%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	(0.50)	4.51	(27.05)	(700)%	(5,314)%	5.10	(15.93)	(412)%

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีขาดทุนสุทธิ 8,384 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 412 หรือ 11,067 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 สาเหตุหลักจากผลกระทบจากการปรับโครงสร้างทางการเงินและการถือหุ้นและการด้อยค่าจากการก่อสร้างที่ไม่เป็นไปตามแผนของโครงการระหว่างก่อสร้างหยุดผลิต รวมทั้งการด้อยค่าจากค่าความนิยมของโรงไฟฟ้าเคซอน จากการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน และจากการสิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า (Adder) ของโรงไฟฟ้าโซลาร์โก ซึ่งรายการที่กล่าวข้างต้นเป็นรายการทางบัญชีที่ไม่กระทบต่อกระแสเงินสดและอัตราส่วนทางการเงินตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้างหยุดผลิต

เนื่องจากผลกระทบจากปัจจัยที่อยู่เหนือการควบคุมส่งผลให้งานก่อสร้างไม่เป็นไปตามแผนงาน ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องจึงร่วมกันในการปรับแผนการก่อสร้าง ปรับโครงสร้างทางการเงินและการถือหุ้น เพื่อให้โครงการสามารถเดินหน้าต่อไปได้ โดยได้รับอนุมัติจากหน่วยงานภาครัฐของไต้หวันเมื่อสิ้นปี 2566 เป็นที่เรียบร้อย ทั้งนี้โครงการมีความพร้อมทุกด้านในการผลักดันและเดินหน้าการก่อสร้างให้เป็นไปตามแผนที่ปรับปรุง โดยมีกำหนดแล้วเสร็จภายในปี 2567

ทิศทางการดำเนินงานในปี 2567

ในปี 2567 กลุ่มเอ็กโกคาดว่าจะมีปัจจัยสนับสนุนการเติบโตจากการรับรู้รายได้เต็มปีจากโครงการที่เข้าลงทุนในปี 2566 ได้แก่ โรงไฟฟ้าไรเช็ก กลุ่มโรงไฟฟ้าคัมแพช และบริษัทโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภคซีดีไอ รวมถึงรับรู้รายได้เพิ่มจากการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์โรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน ส่วนขยาย กำลังผลิตสุทธิ 74 เมกะวัตต์ จ.ระยอง เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2567 ตลอดจนการทยอยจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของโครงการระหว่างก่อสร้างหยุดผลิต และการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบและการขายโครงการพลังงานหมุนเวียนภายใต้เอฟพีซี อีกทั้งผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพาลู อีเอส ที่มีแนวโน้มดีอย่างต่อเนื่อง ปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในสหรัฐอเมริกา จากสภาพเศรษฐกิจที่เติบโตขึ้นและปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว ซึ่งคาดว่าจะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นกว่าปีก่อน

กลุ่มเอ็กโกมุ่งมั่นแสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้องอย่างไม่หยุดยั้ง ภายใต้กลยุทธ์ “4S” โดยมุ่งเน้นการลงทุนและเดินเครื่องโรงไฟฟ้าคุณภาพสูงที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งสนับสนุนเป้าหมายการเปลี่ยนผ่านทางพลังงานไปสู่การใช้พลังงานสะอาดในพื้นที่ที่โรงไฟฟ้าเหล่านั้นตั้งอยู่ รวมทั้งการขายพอร์ตโฟลิโอพลังงานหมุนเวียน โดยมีความได้เปรียบจากการมีพันธมิตรที่แข็งแกร่งใน 8 ประเทศที่มีฐานทางธุรกิจอยู่แล้ว ได้แก่ ไทย สปป.ลาว ฟิลิปปินส์ อินโดนีเซีย ออสเตรเลีย เกาหลีใต้ ไต้หวัน และสหรัฐอเมริกา ในขณะเดียวกัน ก็จะเร่งรัดบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างให้แล้วเสร็จตามแผนงาน และบริหารพอร์ตโฟลิโอและโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ในปัจจุบันกว่า 40 แห่ง รวมทั้งธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ภาวะเศรษฐกิจ

เศรษฐกิจโลกกำลังค่อยๆฟื้นตัวหลังจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 อย่างไรก็ตามเศรษฐกิจโลกยังคงต้องเผชิญกับความไม่แน่นอนจากความขัดแย้งระหว่างรัสเซียและยูเครนที่ยังยืดเยื้อ ซึ่งส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานและตลาดพลังงานทั่วโลก อีกทั้งความไม่แน่นอนในอิสราเอลที่ยังดำเนินอยู่นั้นก็ได้ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันและสินค้าโภคภัณฑ์อื่นๆ นอกจากนี้ธนาคารกลางยังมีนโยบายปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยเพื่อลดแรงกดดันจากเงินเฟ้อที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้ส่งผลกระทบต่อการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก

กระทรวงการคลังคาดการณ์ว่า เศรษฐกิจไทยปี 2567 จะขยายตัวในช่วง 2.2 - 4.2% โดยได้รับแรงสนับสนุนหลักจากการขยายตัวของภาคการส่งออก การบริโภคและการใช้จ่ายของภาคเอกชนที่เพิ่มขึ้น และการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องของภาคการท่องเที่ยว นอกจากนี้มาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล เช่น โครงการกระเป๋าเงินดิจิทัล คาดว่าจะเป็นปัจจัยสำคัญในการขับเคลื่อนการใช้จ่ายภายในประเทศเพื่อช่วยเหลือประชาชนในช่วงที่มีค่าครองชีพและหนี้ครัวเรือนสูง อย่างไรก็ตามผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากสถานการณ์ทางภูมิรัฐศาสตร์ที่ไม่แน่นอน แนวโน้มการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ผลกระทบจากนโยบายอัตราดอกเบี้ยของสหรัฐฯ และการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ยังคงเป็นปัจจัยสำคัญที่อาจส่งผลกระทบต่อแนวโน้มของเศรษฐกิจไทย

ภาวะอุตสาหกรรม

ด้านสถานการณ์ไฟฟ้าปี 2566 ประเทศไทยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ 3 การไฟฟ้า (กฟผ. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)) อยู่ที่ระดับ 40,244 เมกะวัตต์ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2566 เวลา 21.20 น. พื้นที่เพิ่มขึ้นจากปี 2565 ร้อยละ 4.37 สาเหตุหลักมาจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวและภาคการบริการตามภาวะเศรษฐกิจ

สำหรับสถานการณ์ไฟฟ้าในประเทศที่เอ็กโกมีฐานการลงทุน ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในแต่ละประเทศนั้นมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยมีปัจจัยขับเคลื่อนโดยการฟื้นตัวของเศรษฐกิจและการเปิดประเทศ ตลอดจนการลดลงของอัตราเงินเฟ้อเมื่อเทียบกับปีก่อน นอกจากนี้แผนแม่บทด้านพลังงานและนโยบายของประเทศดังกล่าวได้มุ่งเน้นการสร้างความมั่นคงของพลังงาน พิจารณาเรื่องต้นทุนด้านพลังงานเพื่อรับมือกับวิกฤตพลังงานและรองรับการเปลี่ยนผ่านทางด้านพลังงาน โดยแผนดังกล่าวเป็นไปในทิศทางเดียวกันในหลายประเทศคือ การเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีการพิจารณาขยายอายุการใช้งานโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงหลักร่วมกับการใช้เทคโนโลยีลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เช่น การใช้แอมโมเนียหรือไฮโดรเจนเป็นเชื้อเพลิงผสม และการใช้เทคโนโลยีการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน (Carbon Capture Utilization and Storage: CCUS) เป็นต้น เพื่อให้บรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) และการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) อย่างไรก็ตามเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของประเทศเป้าหมายในการลงทุน เอ็กโกแสวงหาโอกาสการลงทุนโดยการควบรวม ร่วมทุน หรือพัฒนาโครงการ โดยมุ่งเน้นที่การผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงและปล่อยมลพิษต่ำ (HELE) และพลังงานหมุนเวียน ควบคู่ไปกับการหาโอกาสการลงทุนในเทคโนโลยีที่ช่วยลดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เช่น พลังงานไฮโดรเจน และเทคโนโลยี CCUS เป็นต้น

เหตุการณ์สำคัญ

การลงทุนในบริษัท โคเจนทริก โรเซ็ก โฮลดิ้งส์ แอลแอลซี

วันที่ 11 พฤศจิกายน 2565 บริษัท เอ็กโก โรเซ็ก ทู จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมดและจดทะเบียนในประเทศสหรัฐอเมริกา ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับ Cogentrix RISEC CPOCP Holdings, LLC และ Cogentrix RISEC CPP II Holdings, LLC เพื่อเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ในบริษัท โคเจนทริก โรเซ็ก โฮลดิ้งส์ จำกัด โดยสัญญาซื้อขายหุ้นเสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้วเมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2566

บริษัท โคเจนทริก โรเซ็ก โฮลดิ้งส์ จำกัด ถือหุ้นในบริษัท โรด ไอแลนด์ สเตท เอนเนอร์ยี เซ็นเตอร์ จำกัด (โรเซ็ก) ซึ่งเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาด 609 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่เมืองจอห์นสตัน รัฐโรดไอแลนด์ ประเทศสหรัฐอเมริกา โรเซ็กจำหน่ายไฟฟ้าในตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้านิวอิงแลนด์ (ISO-NE) และเป็นหนึ่งในโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่มีประสิทธิภาพสูงในระบบ ISO-NE ได้ทำสัญญาขายกำลังการผลิตพร้อมจ่ายทั้งหมดและให้บริการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า blackstart กับ ISO-NE อีกทั้งได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดพร้อมทั้งให้บริการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าอื่นๆ กับบริษัท Shell Energy North America ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟที่มีความน่าเชื่อถือด้านการลงทุน ระดับ A/A2 ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบรับจ้างแปลงพลังงาน (Energy Tolling Agreement)

การลงทุนในโรเซ็กสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของเอ็กโกที่มุ่งเน้นการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติคุณภาพสูงควบคู่กับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และเป็นการขยายการลงทุนต่อยอดความสำเร็จของเอ็กโกในตลาดไฟฟ้าประเทศสหรัฐอเมริกา นอกจากนี้โรเซ็กยังมีข้อได้เปรียบในด้านความสามารถทางเทคนิค และที่ตั้งโครงการที่จะช่วยสนับสนุนเป้าหมายขนาดใหญ่ของ ISO-NE ในการเปลี่ยนผ่านไปสู่พลังงานสะอาดในอนาคตอีกด้วย

ความสำเร็จในการทดสอบเดินเครื่องโรงไฟฟ้าโดยใช้ไฮโดรเจนเป็นเชื้อเพลิงผสมของลินเดน โคเจน หน่วยที่ 6

วันที่ 30 มิถุนายน 2566 โรงไฟฟ้าลินเดน โคเจน หน่วยที่ 6 ประเทศสหรัฐอเมริกา ประสบความสำเร็จในการทดสอบเดินเครื่องโรงไฟฟ้าโดยใช้ไฮโดรเจนเป็นเชื้อเพลิงผสม ซึ่งโรงไฟฟ้าจะสามารถใช้เชื้อเพลิงร่วมกันระหว่างก๊าซธรรมชาติและก๊าซที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงกลั่นที่มีไฮโดรเจนเป็นองค์ประกอบ โดยเทคโนโลยีดังกล่าวจะช่วยควบคุมการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ด้วยการลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

การปรับปรุงเครื่องกังหันก๊าซของโรงไฟฟ้าลินเดน โคเจน หน่วยที่ 6 ทำให้โรงไฟฟ้าสามารถใช้ก๊าซที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงกลั่นที่มีไฮโดรเจนเป็นองค์ประกอบจากโรงกลั่นน้ำมัน Bayway ของบริษัท Phillips 66 โดยนำมาผสมเป็นเชื้อเพลิงร่วมกับก๊าซธรรมชาติที่ใช้อยู่เดิม การปรับปรุงดังกล่าวจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตโดยรวมของโรงไฟฟ้าลินเดนและโรงกลั่นน้ำมัน Bayway ในขณะที่เดียวกันยังช่วยลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์โดยรวมประมาณร้อยละ 10 ของปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในแต่ละปี นอกจากนี้ยังช่วยควบคุมการปล่อยก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NOx) จากเครื่องกังหันก๊าซให้เป็นไปตามมาตรฐานอีกด้วย

เหตุการณ์สำคัญ (ต่อ)

การลงทุนในกลุ่มโรงไฟฟ้าคัมแพช

วันที่ 8 กันยายน 2566 บริษัท เอ็กโก คัมแพช ทู จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมดและจดทะเบียนในประเทศสหรัฐอเมริกา ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัทในเครือ Lotus Infrastructure Partners เพื่อเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ในกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CCGT) จำนวน 3 แห่ง ที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังผลิตรวม 1,304 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในภูมิภาคตะวันออกเฉียงเหนือของสหรัฐอเมริกา หรือเรียกว่า กลุ่มโรงไฟฟ้าคัมแพช โดยสัญญาซื้อขายหุ้นเสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้ว เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2567

กลุ่มโรงไฟฟ้าคัมแพช ประกอบด้วย (1) บริษัท มาร์คัส ฮุก เอ็นเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า CCGT ขนาดกำลังผลิต 912 เมกะวัตต์ (มาร์คัส ฮุก) ตั้งอยู่ในรัฐเพนซิลเวเนีย (2) บริษัท มิลฟอร์ด พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า CCGT ขนาดกำลังผลิต 205 เมกะวัตต์ (มิลฟอร์ด) และ (3) บริษัท ไดตัน พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า CCGT ขนาดกำลังผลิต 187 เมกะวัตต์ (ไดตัน) โดยทั้งมิลฟอร์ดและไดตัน ตั้งอยู่ในรัฐแมสซาชูเซตส์ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ตั้งอยู่ในท่าเลยุทธศาสตร์ ใกล้กับศูนย์กลางของเมืองใหญ่ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงมาก ได้แก่ ฟิลาเดลเฟีย บอสตัน และพรอวิเดนซ์ ซึ่งพื้นที่เหล่านี้มีข้อจำกัดอย่างมากในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่และมีนโยบายมุ่งสู่การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานไปสู่การใช้พลังงานสะอาด จึงต้องการกำลังผลิตและพลังงานไฟฟ้าที่มั่นคงให้แก่ระบบ กลุ่มโรงไฟฟ้าคัมแพชได้รับประโยชน์จาก มาร์คัส ฮุก ซึ่งมีสัญญาระยะยาวในการขายกำลังผลิตส่วนใหญ่ให้แก่ Long Island Power Authority (LIPA) และขายกำลังผลิตส่วนที่เหลือในตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้า PJM ในขณะที่ มิลฟอร์ดและไดตันขายกำลังผลิตให้แก่ตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้านิวอิงแลนด์ (ISO-NE) โรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งขายไฟฟ้าและให้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าให้แก่ตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้าในพื้นที่ที่แต่ละโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ด้วย

การเปิดให้บริการโครงการขยายระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

วันที่ 4 ตุลาคม 2566 โครงการขยายระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด (ทีพีเอ็น) ซึ่งเอ็กโกถือหุ้นร้อยละ 44.6 ได้เปิดให้บริการอย่างเต็มรูปแบบแล้ว

ทีพีเอ็น ให้บริการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และให้บริการคลังน้ำมัน โดยระบบขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ มีระยะทางรวม 342 กิโลเมตร และมีกำลังการขนส่งสูงสุดต่อปีที่ 5,443 ล้านลิตร ซึ่งจะเชื่อมต่อคลังน้ำมันของ บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (Thapline) ในจังหวัดสระบุรีไปยังคลังน้ำมันขนาด 157 ล้านลิตรของ ทีพีเอ็น ที่อำเภอบ้านไผ่ จังหวัดขอนแก่น โดยมีรถน้ำมันของกลุ่มลูกค้าบริษัทนำลิ้น้ำมันชั้นนำของประเทศใช้บริการและมารับน้ำมันออกแล้วตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2566

เหตุการณ์สำคัญ (ต่อ)

การลงทุนในธุรกิจโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภคในประเทศอินโดนีเซีย

วันที่ 12 ธันวาคม 2566 บริษัท ฟินิกซ์ พาวเวอร์ จำกัด (พีพี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมดและจดทะเบียนในประเทศเนเธอร์แลนด์ ได้ลงนามในสัญญาซื้อหุ้นเพิ่มทุนกับ บริษัท พีที จันทรธา ดายา อินเวสตาติ จำกัด (ซีดีไอ) เพื่อเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 มูลค่าเงินลงทุน 194 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาซื้อขายหุ้นเสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้ว เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2566

ซีดีไอ เป็นบริษัทย่อยในกลุ่มของ บริษัท พีที จันทรธา อครี ปีโตรเคมีคอล ทีบีเค (CAP) ซึ่งดำเนินธุรกิจด้านเคมีและสาธารณูปโภคแบบครบวงจรรายใหญ่ที่สุดในประเทศอินโดนีเซีย โดยซีดีไอเป็นบริษัทลงทุนด้านโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภค ซึ่งมีการลงทุนในธุรกิจผลิตและส่งจ่ายไฟฟ้า ธุรกิจผลิตและส่งจ่ายน้ำ และธุรกิจบริหารจัดการคลังเก็บผลิตภัณฑ์เคมีและทำเทียบเรือ

ธุรกิจและการลงทุนของซีดีไอ ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่ยุทธศาสตร์และนิคมอุตสาหกรรมเมืองซีเลกอนและเมืองเซรัง จังหวัด บันเต็น เกาะชวาตะวันตก ประเทศอินโดนีเซีย ซึ่งเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรมหลักขนาดใหญ่ของประเทศ มีอุปสงค์ทางอุตสาหกรรมสูงและเติบโตอย่างรวดเร็ว โดยซีดีไอมีโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจำนวน 2 แห่ง ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังผลิตรวม 147 เมกะวัตต์และมีสิทธิการส่งจ่ายไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียวภายในเขตพื้นที่เมืองซีเลกอน รวมถึงธุรกิจด้านการผลิตและบำบัดน้ำครววจรในเมืองซีเลกอน และมีสัญญาระยะยาวกับลูกค้าอุตสาหกรรมที่หลากหลายซึ่งเป็นบริษัทที่มีชื่อเสียงทั้งในระดับภูมิภาคและระดับนานาชาติ นอกจากนี้ ซีดีไอยังให้บริการคลังเก็บผลิตภัณฑ์เคมีและทำเทียบเรือแบบครบวงจรในพื้นที่ยุทธศาสตร์เมืองเซรังอีกด้วย

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้างหยุดหลิน

สืบเนื่องจากในช่วงปี 2563-2564 โครงการเผชิญสถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด-19 ซึ่งเป็นปัจจัยที่อยู่เหนือการควบคุม ทำให้ได้วันหยุดมาตรการการเข้าออกประเทศที่เข้มงวดและมีการประกาศปิดประเทศ กระทบต่อการเดินทางและการเคลื่อนย้ายอุปกรณ์เครื่องมือในการก่อสร้างที่มีขนาดใหญ่ อีกทั้งสภาพภูมิอากาศแบบมรสุมในช่องแคบไต้หวัน ทำให้มีระยะเวลาที่เหมาะสมแก่การทำงานหลักจำกัด ดังนั้น ในปีที่ผ่านมา ทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องร่วมกันปรับแผนการก่อสร้าง รวมทั้งการปรับโครงสร้างทางการเงินและการถือหุ้น เพื่อให้โครงการสามารถเดินหน้าต่อไปได้ ส่งผลให้กลุ่มเอ็กโกจำเป็นต้องรับรู้ผลกระทบจากการปรับโครงสร้างทางการเงินและการถือหุ้น และการด้อยค่าของสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง ซึ่งเป็นรายการทางบัญชีที่ไม่กระทบกระแสเงินสด

ปัจจุบันโครงการได้ติดตั้งเสากังหัน (Monopile) แล้วเสร็จรวม 45 ต้น ซึ่งเป็นกังหันลม (Wind Turbine Generators) ที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้วทั้งสิ้น 33 ต้น คิดเป็นกำลังผลิตรวม 264 เมกะวัตต์ โดยมีอัตราการผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) เฉลี่ยของโครงการสูงกว่า 40% ซึ่งยืนยันศักยภาพในการสร้างรายได้ในอนาคต ทั้งนี้ โครงการมีความพร้อมทุกด้านในการผลักดันและเดินหน้าการก่อสร้างให้เป็นไปตามแผนงาน รวมทั้งมีการติดตามความคืบหน้าของโครงการอย่างใกล้ชิด โดยมีกำหนดแล้วเสร็จภายในปี 2567

แผนการดำเนินงานในอนาคต

ท่ามกลางการเปลี่ยนผ่านของอุตสาหกรรมพลังงานและการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ เอ็กโกมุ่งขับเคลื่อนองค์กรสู่สังคมคาร์บอนต่ำอย่างยั่งยืน ภายใต้แนวคิด “Cleaner, Smarter and Stronger to Drive Sustainable Growth” เพื่อสร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนควบคู่กับการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน และเพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน เอ็กโกได้ปรับเป้าหมายใหม่ที่ท้าทายและเข้มข้นกว่าเดิม เนื่องจากเล็งเห็นถึงศักยภาพของเทคโนโลยีด้านการผลิตไฟฟ้าและพลังงานใหม่ที่พัฒนาอย่างรวดเร็ว ด้วยการกำหนดเป้าหมาย 3 ระยะ ได้แก่ เป้าหมายระยะสั้น คือ ลดการปล่อยปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ (Carbon Emissions Intensity) ลงร้อยละ 10 และเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (RE) เป็นร้อยละ 30 ภายในปี 2573 เป้าหมายระยะกลาง คือ บรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ภายในปี 2583 และเป้าหมายระยะยาว คือ บรรลุการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี 2593

ในปี 2567 เอ็กโกมุ่งมั่นแสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้องอย่างไม่หยุดยั้ง ด้วยการบริหารธุรกิจภายใต้กลยุทธ์ “4S” เพื่อสร้างรายได้ให้บริษัทอย่างรวดเร็วและเสริมความแข็งแกร่งให้ธุรกิจอย่างต่อเนื่อง ได้แก่ 1) Strengthen financial performance เสริมความแข็งแกร่งในการแข่งขันด้านการเงิน 2) Select high quality projects เลือกลงทุนในโครงการที่มีคุณภาพสูง ในรูปแบบ M&A (Mergers and Acquisitions) เพื่อรับรู้รายได้ทันที ทั้งโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงหลัก (Conventional) อย่างก๊าซธรรมชาติและพลังงานหมุนเวียนที่จะช่วยสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านของอุตสาหกรรมพลังงาน โดยมีความได้เปรียบจากการมีพันธมิตรที่แข็งแกร่งใน 8 ประเทศ ที่มีฐานทางธุรกิจอยู่แล้ว ได้แก่ ไทย สเปน ลาว ฟิลิปปินส์ อินโดนีเซีย ออสเตรเลีย เกาหลีใต้ ใต้หวัน และสหรัฐอเมริกา 3) Speed up projects under construction เร่งรัดบริหารโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างให้แล้วเสร็จตามแผนงาน และ 4) Streamline portfolio and improve operation บริหารพอร์ตโฟลิโอและโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ในปัจจุบันกว่า 40 แห่ง รวมทั้งธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้องให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

สำหรับแผนการดำเนินธุรกิจในอนาคตเพื่อบรรลุเป้าหมาย Net Zero ได้แก่ การไม่ลงทุนในเชื้อเพลิงหรือโรงไฟฟ้าถ่านหินใหม่เพิ่มเติม การปรับปรุงโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงหลักในพอร์ตโฟลิโอให้เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมมากขึ้นด้วยเทคโนโลยีสมัยใหม่ เช่น การนำไฮโดรเจนหรือแอมโมเนียมาเป็นเชื้อเพลิงผสมในการผลิตไฟฟ้า (Hydrogen co-firing หรือ Ammonia co-firing) การศึกษาเทคโนโลยีและแสวงหาโอกาสลงทุนในห่วงโซ่อุปทานของไฮโดรเจน ตั้งแต่การผลิต การขนส่ง และการประยุกต์ใช้งาน การร่วมมือกับพันธมิตรในการศึกษาและพัฒนาเทคโนโลยีการดักจับและกักเก็บคาร์บอน (CCS) หรือเทคโนโลยีการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน (CCUS) และการเข้าร่วมตลาดซื้อขายคาร์บอนเครดิต (IREC) รวมถึงการดูแลทรัพยากรธรรมชาติและฟื้นฟูป่าต้นน้ำเพื่อช่วยดูดซับคาร์บอนผ่านการดำเนินงานของมูลนิธิไทยรักษ์ป่าองค์กรสาธารณกุศลที่เอ็กโกก่อตั้งและสนับสนุนการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องกว่า 20 ปี

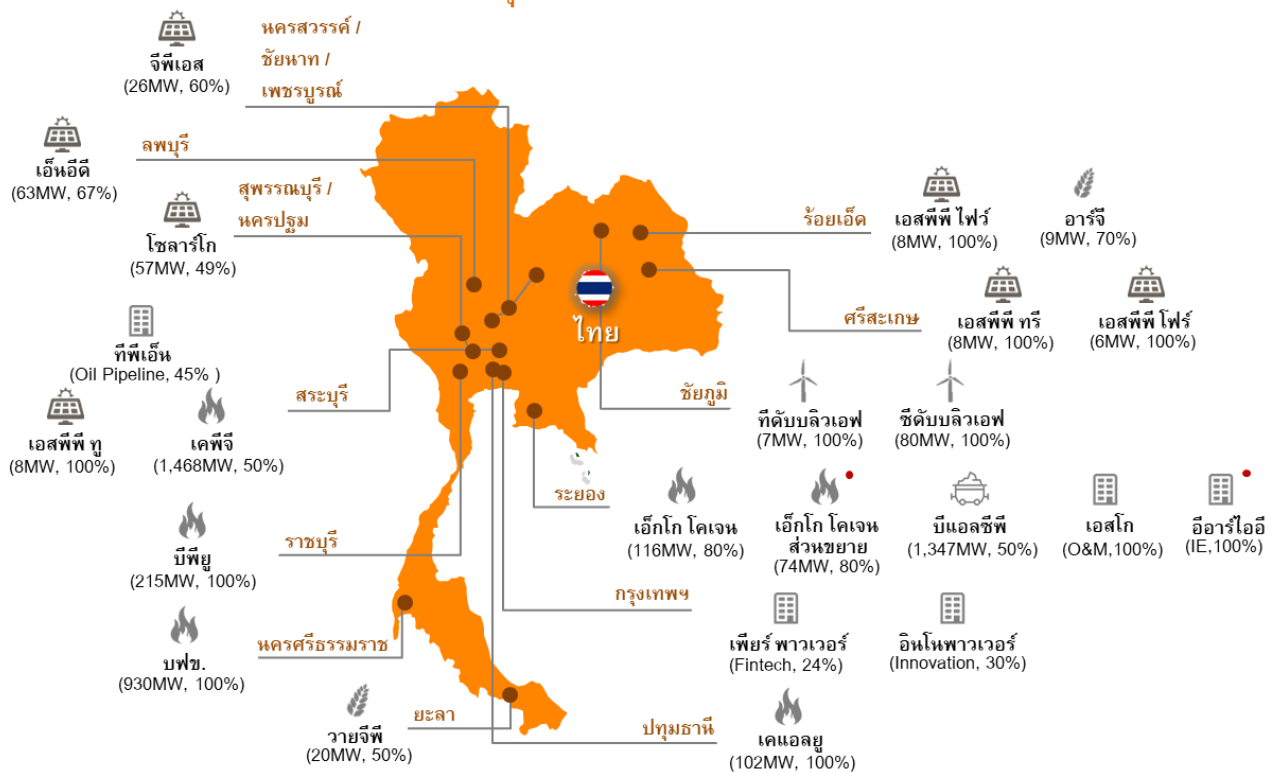
ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) และธุรกิจอื่น (OTH) ได้แก่ เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริษัทบริการขนส่งน้ำมันทางท่อและบริการคลังน้ำมัน (Oil Pipeline) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) บริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) บริษัทเทคโนโลยีด้านการเงิน (Fintech) บริษัทด้านการวิจัยเพื่อพัฒนานวัตกรรม (Innovation) บริษัทด้านการพัฒนาโครงการนิคมอุตสาหกรรม (IE) บริษัทธุรกิจจัดหาและคำสั่งก๊าซธรรมชาติ (LNG shipper) บริษัทธุรกิจด้านการผลิตและบำบัดน้ำครบวงจร (Water supply facility) และบริษัทบริการคลังเก็บผลิตภัณฑ์เคมีและท่าเทียบเรือแบบครบวงจร (Tank rental and Jetty service)

ณ 31 ธันวาคม 2566 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ จำนวน 44 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 7,094 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 6,749 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 345 เมกะวัตต์ และยังมีธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานในรูปแบบต่างๆ อีก 11 แห่ง

ทั้งนี้ เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างเพิ่มเติมเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 59 เมกะวัตต์ และภาพรวมการลงทุนของเอ็กโกในกิจการต่างๆ ดังนี้

ธุรกิจภายในประเทศ

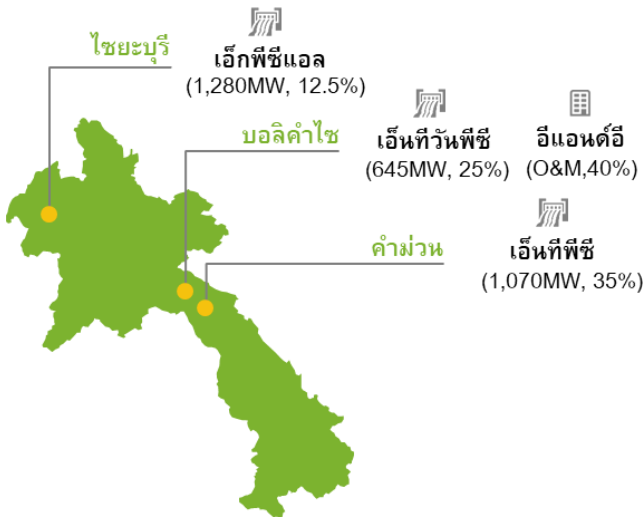


🔥 ก๊าซธรรมชาติ	🏠 เซลล์เชื้อเพลิง
⚙️ ถ่านหิน	🏢 พลังงานน้ำ
🏠 พลังงานแสงอาทิตย์	🌿 ชีวมวล
⬆️ พลังงานลม	🏠 ธุรกิจอื่น
⬆️ พลังงานลมนอกชายฝั่ง	🏠 ระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่
	🏠 โครงการระหว่างก่อสร้าง

ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ

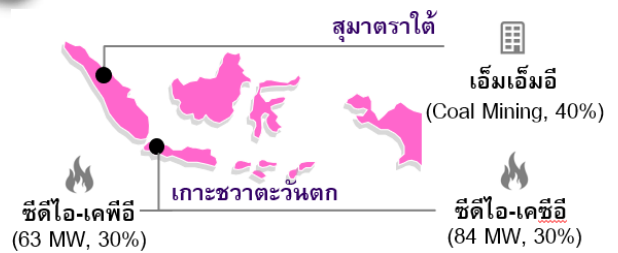
สปป.ลาว



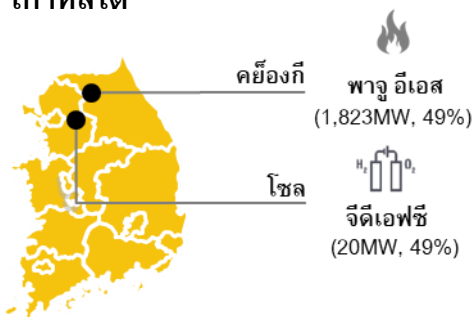
ไต้หวัน



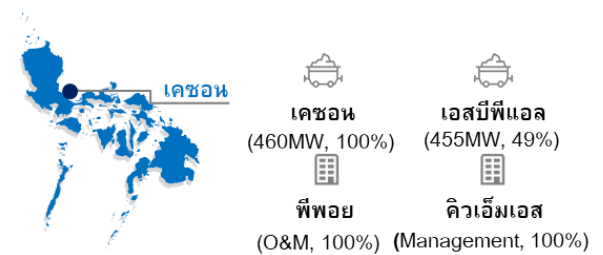
อินโดนีเซีย



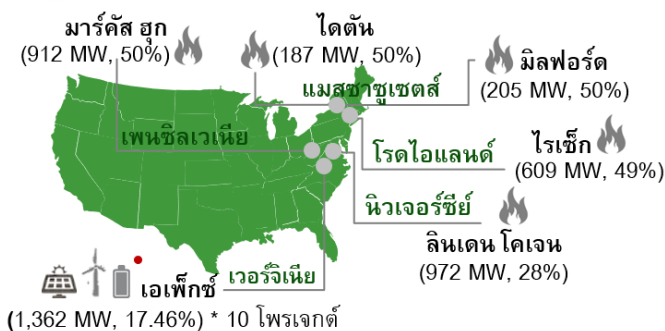
เกาหลีใต้



ฟิปปินส์



สหรัฐอเมริกา



ออสเตรเลีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานปี 2566 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 แสดงได้ดังนี้

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	18,607	13,910	12,355	(11)%	(34)%	65,344	56,983	(13)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(18,557)	(13,880)	(11,794)	15 %	36 %	(64,460)	(55,699)	14 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,402	3,313	647	(80)%	(54)%	10,913	7,450	(32)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)	1,452	3,343	1,208	(64)%	(17)%	11,797	8,734	(26)%
ผลกระทบจากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน	682	(167)	(894)	(435)%	(231)%	(1,394)	(1,176)	16 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากภาษี เงินได้รอการตัดบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า และ รายการที่ไม่ได้เกิดประจำ	2,134	3,176	314	(90)%	(85)%	10,403	7,558	(27)%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	262	(268)	(23)	91 %	(109)%	528	(230)	(144)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน การรับรู้รายได้แบบสัญญา เช่า และรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ	2,396	2,908	291	(90)%	(88)%	10,931	7,328	(33)%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	4,766	(979)	2,529	358 %	(47)%	(2,507)	176	107 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า และรายการที่ ไม่ได้เกิดประจำ	7,162	1,929	2,820	46 %	(61)%	8,424	7,504	(11)%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	(695)	444	(335)	(175)%	52 %	989	836	(15)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบรายการที่ ไม่ได้เกิดประจำ	6,467	2,373	2,485	5 %	(62)%	9,413	8,340	(11)%
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม(**)	2,963	-	-	-	(100)%	2,963	-	(100)%
การด้อยค่าของสินทรัพย์ และโครงการ ระหว่างก่อสร้าง(**)	(9,693)	-	(7,621)	(100)%	21 %	(9,693)	(7,621)	21 %
ผลกระทบจากการปรับโครงสร้างทาง การเงินและการถือหุ้นของการร่วมค้า(**)	-	-	(9,103)	(100)%	(100)%	-	(9,103)	(100)%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(263)	2,373	(14,239)	(700)%	(5,314)%	2,683	(8,384)	(412)%

(*)กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงิน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า
(**)รายการที่ไม่ได้เกิดประจำ

ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน(*) เท่ากับ 8,734 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 26 หรือ 3,063 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 และมีกำไรจากการดำเนินงานงวด 3 เดือนในไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เท่ากับ 1,208 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 17 หรือ 244 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ดังนี้

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บฟข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	927	922	839	(9)%	(9)%	3,934	3,494	(11)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	5,423	3,622	2,989	(17)%	(45)%	20,093	15,804	(21)%
รายได้อื่น	5	8	14	75 %	180 %	78	44	(44)%
รายได้รวม	6,355	4,552	3,842	(16)%	(40)%	24,105	19,342	(20)%
ต้นทุนขาย	(5,882)	(4,041)	(3,448)	15 %	41 %	(21,728)	(17,477)	20 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(197)	(180)	(178)	1 %	10 %	(747)	(705)	6 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(6,079)	(4,221)	(3,626)	14 %	40 %	(22,475)	(18,182)	19 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	276	331	216	(35)%	(22)%	1,630	1,160	(29)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 35 หรือ 115 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 4 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 และ 12M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 22 หรือ 60 ล้านบาท และ ร้อยละ 29 หรือ 470 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เคพีจี*

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	384	569	441	(22)%	15 %	1,962	2,043	4 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	945	118	153	30 %	(84)%	3,214	635	(80)%
รายได้อื่น	2	1	2	100 %	-	3	10	233 %
รายได้รวม	1,331	688	596	(13)%	(55)%	5,179	2,688	(48)%
ต้นทุนขาย	(1,061)	(285)	(316)	(11)%	70 %	(3,642)	(1,374)	62 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(76)	(99)	(81)	18 %	(7)%	(405)	(361)	11 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,137)	(384)	(397)	(4)%	65 %	(4,047)	(1,735)	57 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	194	304	199	(35)%	3 %	1,132	953	(16)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 35 หรือ 105 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 16 หรือ 179 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ.

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	404	524	354	(32)%	(12)%	1,826	1,868	2 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,754	1,729	1,980	15 %	13 %	6,377	6,792	7 %
รายได้อื่น	79	77	74	(4)%	(6)%	292	298	2 %
รายได้รวม	2,237	2,330	2,408	3 %	8 %	8,495	8,958	5 %
ต้นทุนขาย	(2,005)	(1,999)	(1,986)	1 %	1 %	(7,845)	(7,865)	(1)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(112)	(93)	(117)	(26)%	(4)%	(424)	(400)	6 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,117)	(2,092)	(2,103)	(1)%	1 %	(8,269)	(8,265)	1 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	120	238	305	28 %	154 %	226	693	207 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 154 หรือ 185 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 207 หรือ 467 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
อัตราค่าความพร้อมจ่ายเฉลี่ย (%)	91	100	98	(2)%	8 %	94	97	3 %
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	2,710	3,116	2,746	(12)%	1 %	11,574	11,895	3 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	9,989	11,046	10,106	(9)%	1 %	41,416	43,558	5 %
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)	819	-	-	-	(100)%	2,430	-	(100)%
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)	400,296	522,219	462,025	(12)%	15 %	1,944,699	1,946,233	1 %

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,395	6,535	5,170	(21)%	52 %	20,724	24,342	17 %
รายได้อื่น	99	205	195	(5)%	97 %	1,388	881	(37)%
รายได้รวม	3,494	6,740	5,365	(20)%	54 %	22,112	25,223	14 %
ต้นทุนขาย	(3,312)	(4,734)	(4,417)	7 %	(33)%	(17,246)	(19,182)	(11)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(326)	(594)	(424)	29 %	(30)%	(1,707)	(2,052)	(20)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,638)	(5,328)	(4,841)	9 %	(33)%	(18,953)	(21,234)	(12)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(144)	1,412	524	(63)%	464 %	3,159	3,989	26 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 63 หรือ 888 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 และ 12M/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 464 หรือ 668 ล้านบาท และ ร้อยละ 26 หรือ 830 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	435	604	473	(22)%	9 %	2,011	1,717	(15)%
รายได้อื่น	5	5	7	40 %	40 %	17	23	35 %
รายได้รวม	440	609	480	(21)%	9 %	2,028	1,740	(14)%
ต้นทุนขาย	(159)	(161)	(157)	2 %	1 %	(629)	(634)	(1)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(191)	(210)	(213)	(1)%	(12)%	(739)	(821)	(11)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(350)	(371)	(370)	1 %	(6)%	(1,368)	(1,455)	(6)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	90	238	110	(54)%	22 %	660	285	(57)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 QoQ และ 12M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 54 หรือ 128 ล้านบาท และ ร้อยละ 57 หรือ 375 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	5,949	4,021	3,524	(12)%	(41)%	18,542	15,101	(19)%
รายได้อื่น	-	5	-	(100)%	-	2	6	200 %
รายได้รวม	5,949	4,026	3,524	(12)%	(41)%	18,544	15,107	(19)%
ต้นทุนขาย	(4,423)	(2,757)	(2,301)	17 %	48 %	(13,468)	(10,538)	22 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(428)	(321)	(318)	1 %	26 %	(1,348)	(1,174)	13 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,851)	(3,078)	(2,619)	15 %	46 %	(14,816)	(11,712)	21 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,098	948	905	(5)%	(18)%	3,728	3,395	(9)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 และ 12M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 18 หรือ 193 ล้านบาท และ ร้อยละ 9 หรือ 333 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้า ประกอบกับมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	280	898	809	(10)%	189 %	2,659	2,560	(4)%
รายได้อื่น	7	1	3	200 %	(57)%	14	10	(29)%
รายได้รวม	287	899	812	(10)%	183 %	2,673	2,570	(4)%
ต้นทุนขาย	(373)	(267)	(284)	(6)%	24 %	(1,137)	(1,112)	2 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(19)	(114)	(141)	(24)%	(642)%	(303)	(323)	(7)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(392)	(381)	(425)	(12)%	(8)%	(1,440)	(1,435)	1 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(105)	518	387	(25)%	469 %	1,233	1,135	(8)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 469 หรือ 492 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ประกอบกับมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2565
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 QoQ และ 12M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 25 หรือ 131 ล้านบาท และ ร้อยละ 8 หรือ 98 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้า

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอสพีพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,423	2,082	1,003	(52)%	(59)%	8,474	7,417	(12)%
รายได้อื่น	131	6	10	67 %	(92)%	133	21	(84)%
รายได้รวม	2,554	2,088	1,013	(51)%	(60)%	8,607	7,438	(14)%
ต้นทุนขาย	(2,048)	(1,500)	(862)	43 %	58 %	(6,667)	(5,702)	14 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(223)	(241)	(244)	(1)%	(9)%	(840)	(962)	(15)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,271)	(1,741)	(1,106)	36 %	51 %	(7,507)	(6,664)	11 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	283	347	(93)	(127)%	(133)%	1,100	774	(30)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 QoQ และ YoY ลดลง ร้อยละ 127 หรือ 440 ล้านบาท และ ร้อยละ 133 หรือ 376 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 30 หรือ 326 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้า

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) (ต่อ)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,573	2,361	2,994	27 %	16 %	10,434	9,093	(13)%
รายได้อื่น	91	102	93	(9)%	2 %	337	539	60 %
รายได้รวม	2,664	2,463	3,087	25 %	16 %	10,771	9,632	(11)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	238	-	-	-	(100)%	330	-	(100)%
ต้นทุนขาย	(1,519)	(1,322)	(1,550)	(17)%	(2)%	(5,631)	(5,427)	4 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(811)	(890)	(2,422)	(172)%	(199)%	(3,522)	(5,157)	(46)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,330)	(2,212)	(3,972)	(80)%	(70)%	(9,153)	(10,584)	(16)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	572	251	(885)	(453)%	(255)%	1,948	(952)	(149)%

ผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) ประกอบด้วย เอ็นทีวันพีซี, บิอาร์ดับบลิวเอฟ, เอสอีจี*, เอสอีจีเอสดี*, จีดีเอฟซี, หยุนหลิน, ลินเดน ทอปโก้, เอเพ็กซ์ และโรเช็ก

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q4/66 QoQ** ลดลง ร้อยละ 453 หรือ 1,136 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - จีดีเอฟซี ลดลง 62 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง
 - โรเช็ก ลดลง 99 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น
 - หยุนหลิน ลดลง 973 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น
 - เอเพ็กซ์ เพิ่มขึ้น 79 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน **Q4/66 YoY** ลดลง ร้อยละ 255 หรือ 1,457 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 148 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและค่าใช้จ่ายภาษีเพิ่มขึ้น
 - เอสอีจีและเอสอีจีเอสดี ลดลง 340 ล้านบาท เนื่องจากการขายเงินลงทุนเมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565
 - หยุนหลิน ลดลง 1,303 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 408 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน **12M/66 YoY** ลดลง ร้อยละ 149 หรือ 2,900 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - โรเช็ก ลดลง 236 ล้านบาท โดยมีการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมในโรเช็กเมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2566 อย่างไรก็ตามมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2566
 - เอ็นทีวันพีซี ลดลง 377 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 510 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น
 - เอสอีจีและเอสอีจีเอสดี ลดลง 1,306 ล้านบาท เนื่องจากการขายเงินลงทุนเมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565
 - หยุนหลิน ลดลง 1,676 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 1,170 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเปลี่ยนวิธีการรับรู้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงหลักโดยบันทึกเป็นสินทรัพย์ ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (PP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
- เกาหลีใต้	345	1,531	1,302	(15)%	277 %	3,520	5,415	54 %
- ฟิลิปปินส์	1,125	935	724	(23)%	(36)%	4,129	3,117	(25)%
- สปป.ลาว	500	1,001	866	(13)%	73 %	2,822	2,804	(1)%
- ออสเตรเลีย	86	84	76	(10)%	(12)%	283	315	11 %
- อินโดนีเซีย	189	-	-	-	(100)%	768	-	(100)%
- สหรัฐอเมริกา	279	899	869	(3)%	211 %	1,343	2,869	114 %
ปริมาณการขายไอน้ำ (GWh)								
- อินโดนีเซีย	58	-	-	-	(100)%	202	-	(100)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (‘000 MMBTU)								
- เกาหลีใต้	2,500	10,122	8,647	(15)%	246 %	22,769	35,647	57 %
- สหรัฐอเมริกา	1,729	7,431	6,267	(16)%	262 %	12,159	23,427	93 %
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)								
- ฟิลิปปินส์	556,761	480,046	401,894	(16)%	(28)%	2,068,280	1,644,413	(20)%

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	4,209	3,011	2,807	(7)%	(33)%	15,386	12,947	(16)%
รายได้อื่น	80	24	63	163 %	(21)%	96	109	14 %
รายได้รวม	4,289	3,035	2,870	(5)%	(33)%	15,482	13,056	(16)%
ต้นทุนขาย	(3,908)	(2,706)	(2,237)	17 %	43 %	(14,071)	(11,131)	21 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(203)	(205)	(233)	(14)%	(15)%	(873)	(900)	(3)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,111)	(2,911)	(2,470)	15 %	40 %	(14,944)	(12,031)	19 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	178	124	400	223 %	125 %	538	1,025	91 %

ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็ก (SPP) ประกอบด้วย เอ็กโก โคเจน, อาร์จี, บีพียู, เคแอลยู, ซีดับบลิวเอฟ, วายจีพี* และ เอ็นอีดี

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 QoQ เพิ่มขึ้น** ร้อยละ 223 หรือ 276 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 215 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้ามากขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงน้อยกว่าไตรมาสก่อน
 - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 92 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง
 - ซีดับบลิวเอฟ ลดลง 28 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 YoY เพิ่มขึ้น** ร้อยละ 125 หรือ 222 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 263 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 66 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง
 - วายจีพี ลดลง 75 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง
 - เอ็นอีดี ลดลง 45 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง ประกอบกับโรงไฟฟ้าวังเพลิงโซลาร์ สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/66 YoY เพิ่มขึ้น** ร้อยละ 91 หรือ 487 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 409 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 314 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - บีพียู ลดลง 94 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2566
 - วายจีพี ลดลง 84 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง
 - เคแอลยู ลดลง 36 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - EGAT (GWh)	630	604	626	4 %	(1)%	2,542	2,472	(3)%
ปริมาณการขายไฟฟ้า - IU (GWh)	122	111	107	(4)%	(12)%	530	463	(13)%
ปริมาณการขายไอน้ำ (Ton)	160,182	167,868	167,173	(1)%	4 %	667,104	656,326	(2)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (‘000 MMBTU)	5,702	5,479	5,612	2 %	(2)%	23,134	22,285	(4)%
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล (Ton)	53,472	58,276	52,309	(10)%	(2)%	216,912	218,621	1 %

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	473	417	308	(26)%	(35)%	1,842	1,695	(8)%
รายได้อื่น	4	4	4	-	-	9	52	478 %
รายได้รวม	477	421	312	(26)%	(35)%	1,851	1,747	(6)%
ต้นทุนขาย	(140)	(135)	(134)	1 %	4 %	(554)	(539)	3 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(94)	(82)	(77)	6 %	18 %	(367)	(342)	7 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(234)	(217)	(211)	3 %	10 %	(921)	(881)	4 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	243	204	101	(50)%	(58)%	930	866	(7)%

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) ประกอบด้วย เอสพีพี 2, เอสพีพี 3, เอสพีพี 4, เอสพีพี 5, ที่ดับบลิวเอฟ, โซลาร์โก และ จีพีเอส

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 QoQ** ลดลง ร้อยละ 50 หรือ 103 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - โซลาร์โก ลดลง 93 ล้านบาท เนื่องจากสิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) โดย โรงไฟฟ้าไทรใหญ่ 1-2 ไทรเพชร 3 สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มเมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2566 และ โรงไฟฟ้าไทรเขียว โรงไฟฟ้าไทรเพชร 1-2 สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2566 ประกอบกับอัตราค่าไฟต่อหน่วยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 YoY** ลดลง ร้อยละ 58 หรือ 142 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - โซลาร์โก ลดลง 90 ล้านบาท เนื่องจากสิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) โดย โรงไฟฟ้าไทรใหญ่ 1-2 ไทรเพชร 3 สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มเมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2566 และ โรงไฟฟ้าไทรเขียว โรงไฟฟ้าไทรเพชร 1-2 สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มเมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2566
 - ที่ดับบลิวเอฟ ลดลง 21 ล้านบาท เนื่องจากสิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2566
 - จีพีเอส ได้แก่ โรงไฟฟ้าบึงสามพัน ลดลง 19 ล้านบาท เนื่องจากสิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ (VSPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	52	47	50	6 %	(4)%	201	204	1 %

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ขายและบริการ	1,544	932	1,275	37 %	(17)%	4,867	4,967	2 %
รายได้อื่น	10	18	12	(33)%	20 %	40	55	38 %
รายได้รวม	1,554	950	1,287	35 %	(17)%	4,907	5,022	2 %
ต้นทุนขายและบริการ	(1,022)	(846)	(1,040)	(23)%	(2)%	(3,071)	(4,029)	(31)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(142)	(94)	(104)	(11)%	27 %	(606)	(417)	31 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,164)	(940)	(1,144)	(22)%	2 %	(3,677)	(4,446)	(21)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	390	10	143	1,330 %	(63)%	1,230	576	(53)%

ธุรกิจอื่น (OTH) ประกอบด้วย เอสโก, พีพอย, คิวเอ็มเอส, เอ็มเอ็มอี, อีแอนต้อ, ทีพีเอ็น, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์ และอีอาร์ไออี

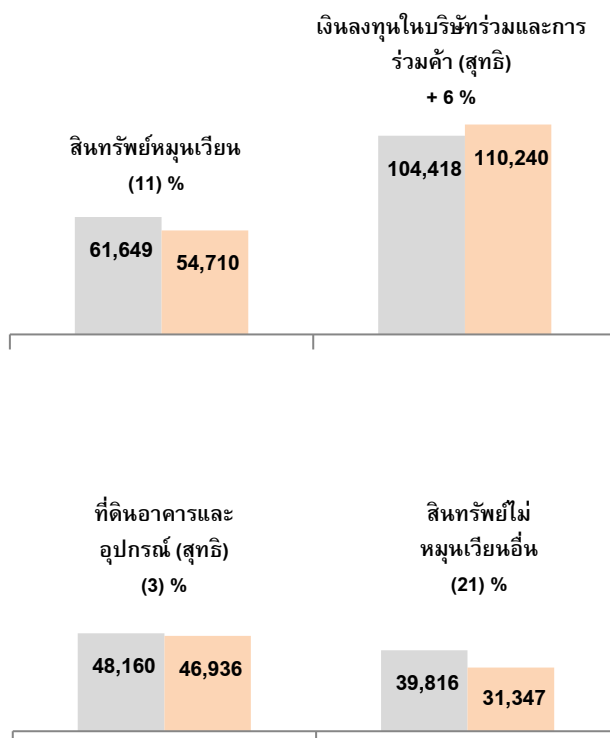
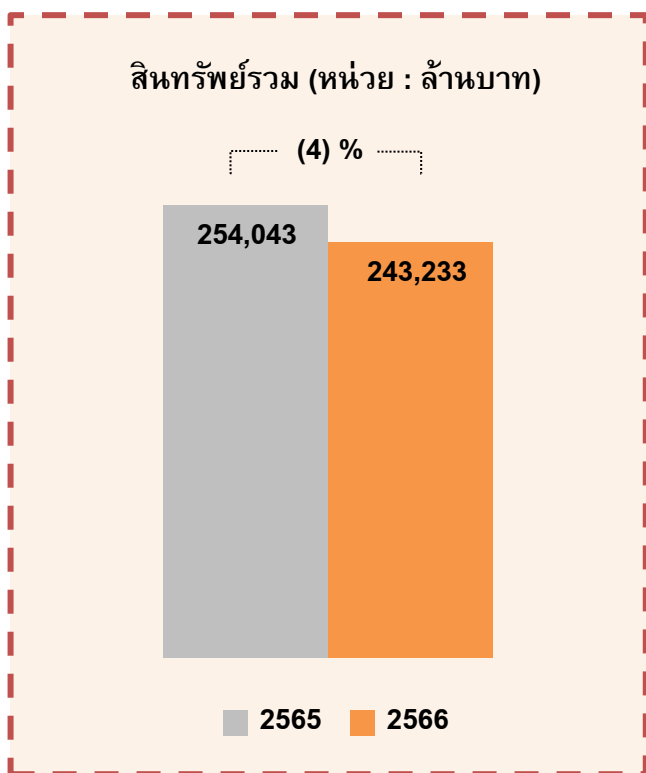
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1,330 หรือ 133 ล้าน สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มีปริมาณการขายถ่านหินในประเทศและส่งออกถ่านหินเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายถ่านหินในประเทศปรับตัวเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/66 และ 12M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 63 หรือ 247 ล้านบาท และ ร้อยละ 53 หรือ 654 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มีปริมาณการส่งออกถ่านหินลดลง ประกอบกับราคาขายถ่านหินปรับตัวลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (OTH)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q4/65	Q3/66	Q4/66	เปลี่ยนแปลง		2565	2566	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายถ่านหิน ('000 Ton)	302	185	254	37 %	(16)%	894	634	(29)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการขุดถ่านหิน ('000 Ton)	255	193	190	(2)%	(25)%	955	689	(28)%

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงินของกลุ่มเอ็กโก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 แสดงได้ดังนี้

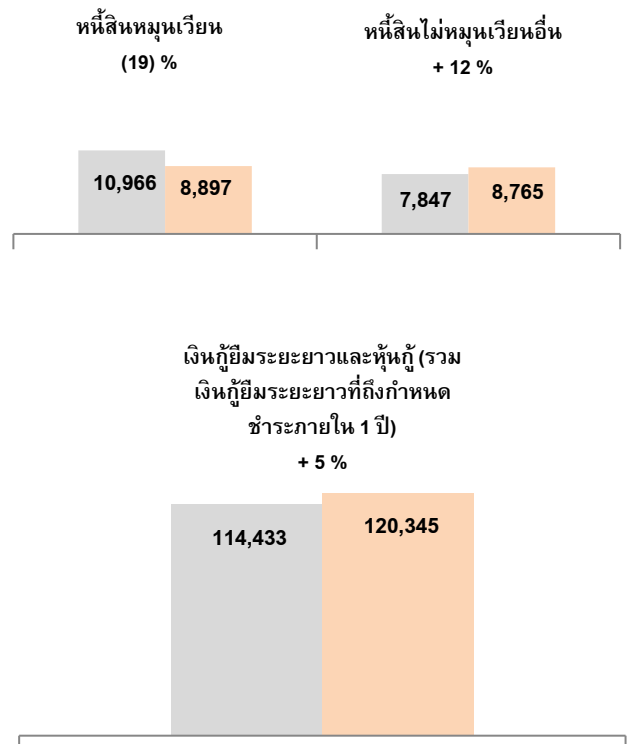
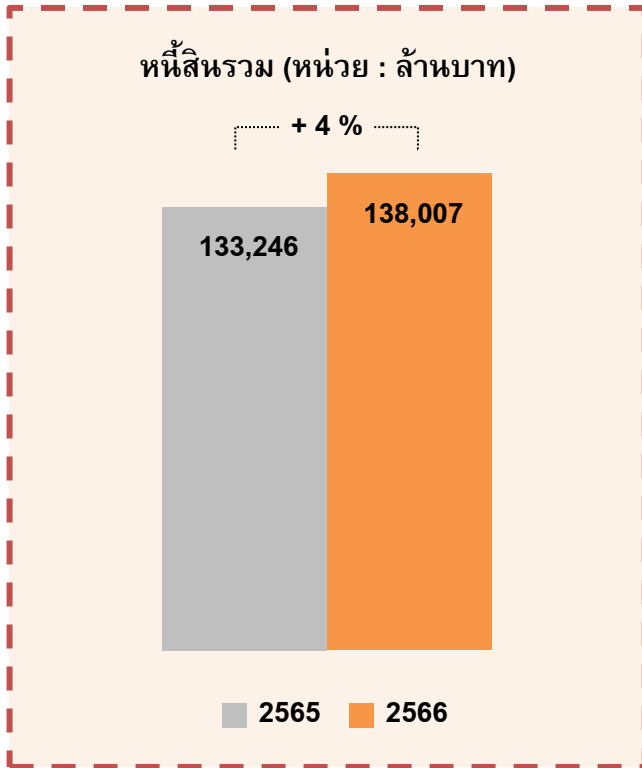


การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มเอ็กโกมีสินทรัพย์รวม จำนวน 243,233 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4 หรือ 10,810 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง ร้อยละ 11 หรือ 6,939 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 8,596 ล้านบาท และลูกหนี้การค้า 3,600 ล้านบาท อย่างไรก็ตามสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 5,559 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 หรือ 5,822 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลงทุนและการเพิ่มทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ลดลง ร้อยละ 3 หรือ 1,224 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ นอกจากนี้กลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ลดลง ร้อยละ 21 หรือ 8,469 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อย 3,886 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น 2,719 ล้านบาท และสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน 1,865 ล้านบาท

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)



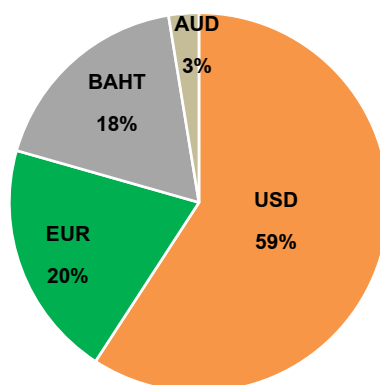
การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มเอ็กโกมีหนี้สินรวม จำนวน 138,007 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 หรือ 4,761 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน ลดลงร้อยละ 19 หรือ 2,069 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ลดลง 2,034 ล้านบาท และหนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 35 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 หรือ 5,912 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการออกหุ้นกู้และการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อใช้ในการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)

- เงินกู้ยืมระยะยาวคงค้างที่เป็นเงินตราสกุลต่าง ๆ มีดังนี้
- เงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 1,672 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 67,347 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลยูโร จำนวน 607 ล้านยูโร หรือเทียบเท่า 23,016 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลบาท จำนวน 20,499 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลออสเตรเลีย จำนวน 126 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 2,930 ล้านบาท



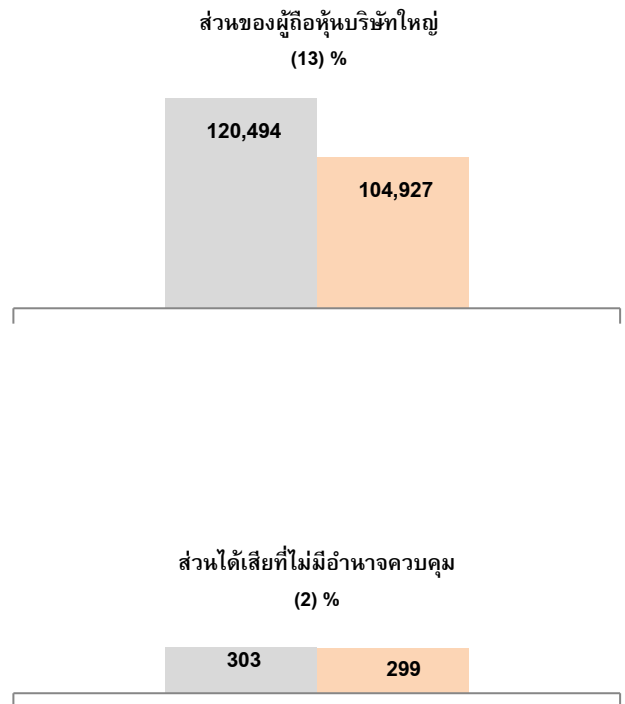
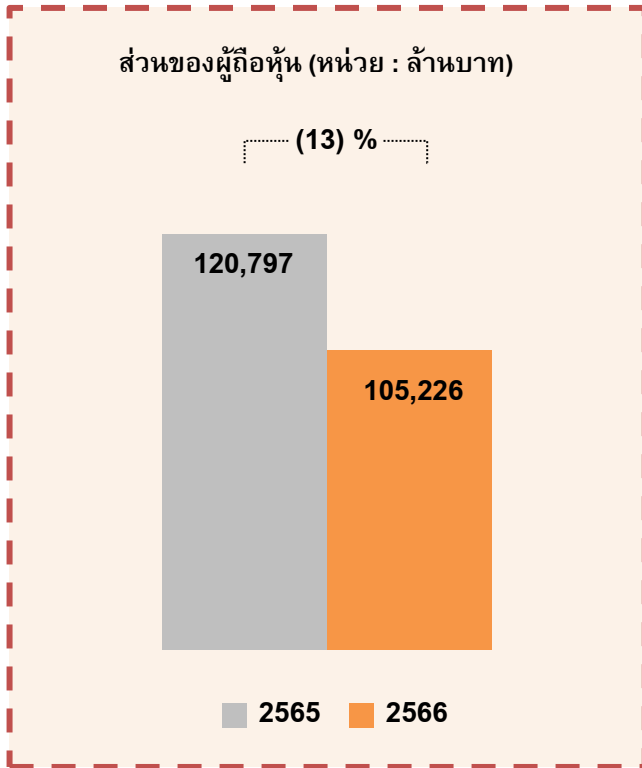
กำหนดชำระคืนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน	เอ็กโก		บฟข.	บีพียู	บิอาร์ดับบลิวเอฟ	ซีดับบลิวเอฟ	เคแอลยู	ยันฮีเอ็กโก	เอสพีพี 2-5	ทีดับบลิวเอฟ	เอ็กโกโคเจน	รวม
	เอ็กโก	พลัสและบริษัทย่อย										
ภายใน 1 ปี	9,604	1,716	920	407	285	460	226	123	29	11	100	13,881
2 - 5 ปี	26,980	49,645	2,876	1,670	2,644	1,295	855	627	22	46	504	87,164
เกินกว่า 5 ปี	-	-	4,590	3,480	-	688	2,029	-	-	18	1,942	12,747
รวม	36,584	51,361	8,386	5,557	2,929	2,443	3,110	750	51	75	2,546	113,792

- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 12 หรือ 918 ล้านบาท สาเหตุหลักจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้น 933 ล้านบาท และประมาณการหนี้สินค้ำเรือตอนเพิ่มขึ้น 603 ล้านบาท อย่างไรก็ตามรายการหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 619 ล้านบาท
- ภาวะผูกพันและภาวะผูกพันนอกงบแสดงฐานะการเงิน ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน เรื่อง ภาวะผูกพันและสัญญาที่สำคัญแล้ว

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)



การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มเอ็กโกมีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 105,226 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13 หรือ 15,571 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สาเหตุหลักจากการลดลงของกำไรสะสมส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรร 11,806 ล้านบาท องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น 3,761 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม 4 ล้านบาท

การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

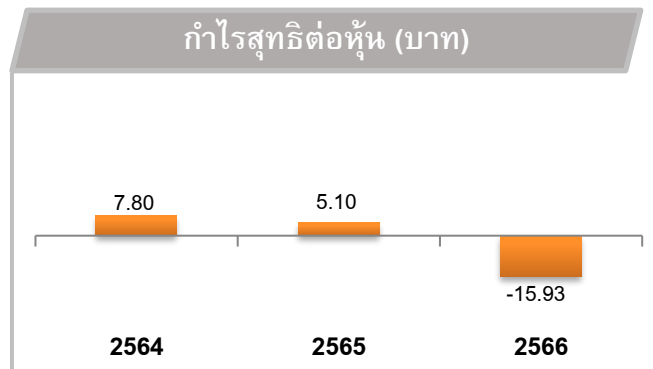
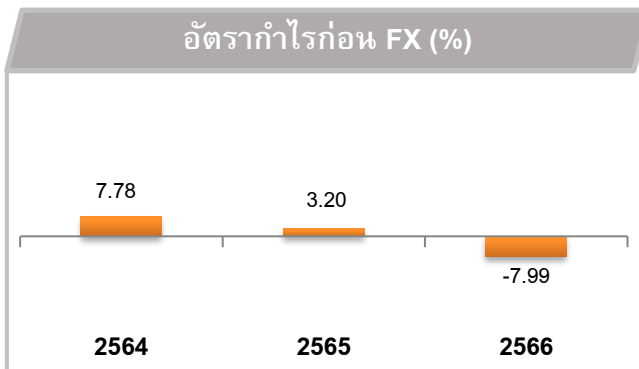
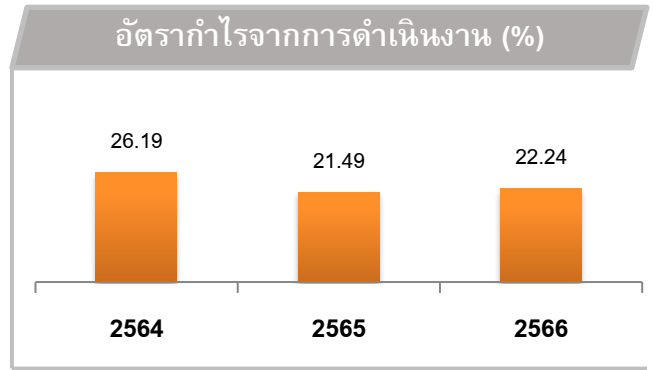
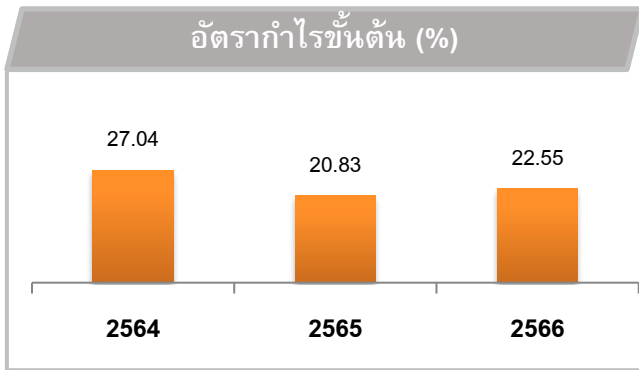
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 28,862 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 8,596 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2566
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	10,285
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปจากกิจกรรมลงทุน	(16,797)
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,283)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	(8,795)
กำไร (ขาดทุน) จากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	199
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ	(8,596)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2566)	37,458
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566)	28,862

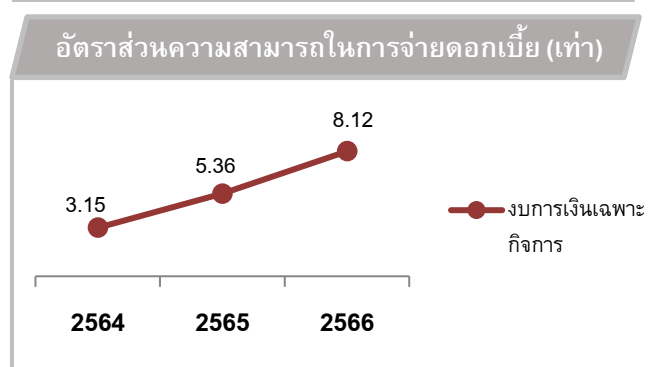
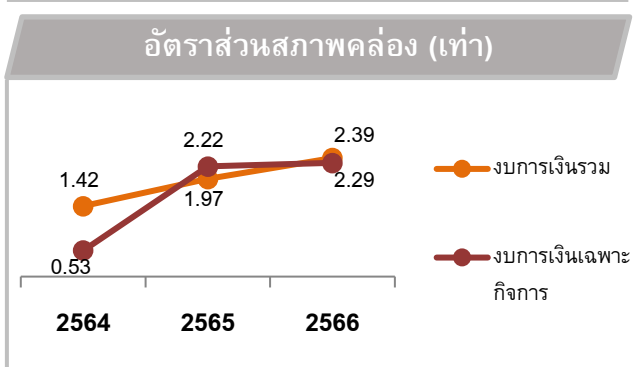
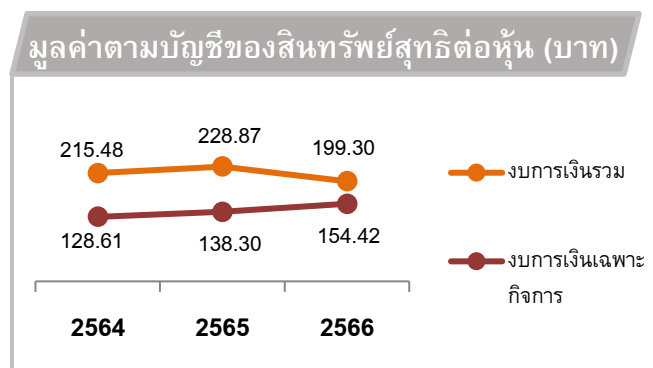
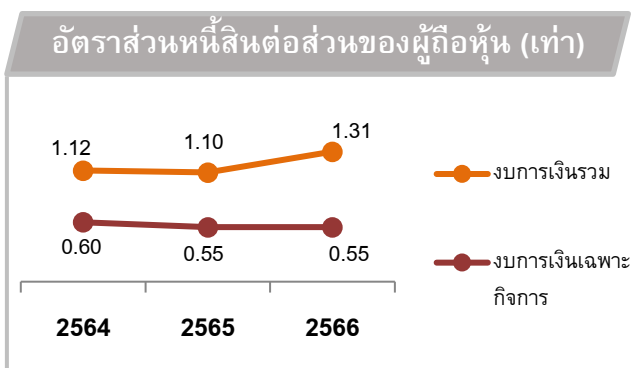
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 10,285 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน จำนวน 16,797 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายจ่ายสุทธิจากการเพิ่มทุนและการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าสุทธิ 12,737 ล้านบาท การให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 7,831 ล้านบาท สินทรัพย์ทางการเงินและสินทรัพย์ทางการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน 5,715 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้าง 1,259 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า 8,422 ล้านบาท และดอกเบี๋ยรับ 2,107 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 2,283 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 26,856 ล้านบาท การจ่ายดอกเบี๋ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงิน 4,490 ล้านบาท และการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น 3,424 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีรายการรับจากการกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 25,692 ล้านบาท และออกหุ้นกู้ 7,000 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ (ต่อ)

การวิเคราะห์อายุหนี้

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2565	2566	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
ไม่เกินกำหนด	10,123	6,454	(3,669)	(36)%
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	-	9	9	100 %
เกินกำหนด 3 – 6 เดือน	-	67	67	100 %
เกินกำหนด 6 – 12 เดือน	-	8	8	100 %
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	2	6	4	200 %
	10,125	6,544	(3,581)	(35)%
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(2)	(21)	(19)	950 %
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	10,123	6,523	(3,600)	(36)%

ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

 <p>โครงการโรงไฟฟ้าหมุนเวียน (หมุนเวียน)</p>	ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
	ที่ตั้ง	ช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทางตะวันตกของมณฑลหยุนหนัน 8 กิโลเมตร ไต้หวัน
	กำลังการผลิตติดตั้ง	640 เมกะวัตต์
	SCOD	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 - ไตรมาสที่ 4 ปี 2567 (ณ ธันวาคม ปี 2566 สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้แล้วจำนวน 33 ต้น)
	% ความคืบหน้า	80.97% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 83.58%)
 <p>โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจนเนอร์ชัน (ส่วนขยาย) (เอ็กโก โคเจน)</p>	ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังความร้อนร่วม
	ที่ตั้ง	สวนอุตสาหกรรมระยองอินดัสเทรียล จ.ระยอง ไทย
	ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	74 เมกะวัตต์
	COD	28 มกราคม 2567
	% ความคืบหน้า	98.89% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 99.61%)

ภาคผนวก

คำนิยาม

- AP** ค่าความพร้อมจ่าย เป็นค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. จ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ โดยจะจ่ายให้ “เมื่อโรงไฟฟ้ามีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (available)” ซึ่งครอบคลุม อาทิ ต้นทุนการลงทุน เงินกู้ ดอกเบี้ย ผลตอบแทนของผู้ถือหุ้น และต้นทุนจากการดำเนินงานคงที่
- EP** ค่าพลังงานไฟฟ้า เป็นค่าตอบแทนที่ได้รับจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โดยประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ค่าเชื้อเพลิง และต้นทุนผันแปรและค่าบำรุงรักษา
- FX** อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- MW** เมกะวัตต์
- PPA** สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- SCOD** กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ธุรกิจและโครงการ

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

เคพีจี	บริษัท แกงคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
บพข.	บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด
บีแอลซีพี	บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

คัมแพช	กลุ่มโรงไฟฟ้าคัมแพช ได้แก่ ไตตัน, มาร์คัส ฮุก และมิลฟอร์ด
เคซอน	บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด
จีดีเอฟซี	โรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิงกังสด
ซีดีไอ	บริษัท พีที จันทรา ดายา อินเวสตาจี้ จำกัด
ไตตัน	บริษัท ไตตัน พาวเวอร์ จำกัด
บิอาร์ดับบลิว เอฟ	บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม จำกัด
พาจู อีเอส	บริษัท พาจู เอ็นเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด
มาร์คัส ฮุก	บริษัท มาร์คัส ฮุก เอ็นเนอร์ยี จำกัด

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

มิลฟอร์ด	บริษัท มิลฟอร์ด พาวเวอร์ จำกัด
โรเช็ก	บริษัท โรด โอแลนด์ สเตท เอนเนอร์ยี เซ็นเตอร์ จำกัด
ลินเดน ทอปโก้	บริษัท ลินเดน ท็อปโค จำกัด
หยุนหลิน	บริษัท หยุนหลิน โฮลดิ้ง จำกัด
เอ็กพีซีแอล	บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด
เอ็นทีวันพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด
เอ็นทีพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด
เอสบีพีแอล	บริษัท ซาน บัวนาเวนตูรา พาวเวอร์ จำกัด
เอสอีจี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด
เอสอีจีเอสดี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด
เอเพ็กซ์	บริษัท เอเพ็กซ์ คลีน เอนเนอร์ยี โฮลดิ้ง จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ธุรกิจและโครงการ

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก

เคแอลยู	บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด
ซีดับบลิวเอฟ	บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด
บีพียู	บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด
วายจีพี	บริษัท ยะลา กรีน เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
อาร์จี	บริษัท ร้อยเอ็ดกรีน จำกัด
เอ็กโก โคเจน	บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
เอ็นอีดี	บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก

จีพีเอส	บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด
โซลาร์ โก	บริษัท โซลาร์ โก จำกัด
ทีดับบลิวเอฟ	บริษัท เทพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด
เอสพีพี ฑู	บริษัท เอสพีพี ฑู จำกัด
เอสพีพี ตรี	บริษัท เอสพีพี ตรี จำกัด
เอสพีพี โฟร์	บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด
เอสพีพี ไฟว์	บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด

ธุรกิจอื่น

คิวเอ็มเอส	บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด
ทีพีเอ็น	บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด
พีพอย	บริษัท เพิร์ล เอนเนจี้ ฟิวเจอร์ส ออเปอเรติง อิงค์ จำกัด
เพียร์ พาวเวอร์	บริษัท เพียร์ พาวเวอร์ จำกัด
อินโนพาวเวอร์	บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด
อีอาร์ไออี	บริษัท เอ็กโกระยอง อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด
อีแอนด์อี	บริษัท อีแอนด์อี เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
เอ็มเอ็มอี	บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด
เอสโก	บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริ่งแอนด์เซอร์วิส จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP)

ผลประกอบการ 2566 (หน่วย : ล้านบาท)	จิติเอพีซี	ลินเดน ทอปโก้	บิอาร์ดับ บลิวเอฟ	หยุนหลิน	เอเพ็กซ์	เอ็นทีวัน พีซี	โรเซ็ก
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	651	4,036	840	864	451	1,329	922
รายได้อื่น	-	39	30	128	337	-	5
รายได้รวม	651	4,075	870	992	788	1,329	927
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	-	-	-	-
ต้นทุนขาย	(623)	(2,182)	(536)	(344)	(411)	(770)	(561)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(32)	(655)	(267)	(2,160)	(628)	(813)	(602)
ค่าใช้จ่ายรวม	(655)	(2,837)	(803)	(2,504)	(1,039)	(1,583)	(1,163)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(4)	1,238	67	(1,512)	(251)	(254)	(236)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ 2566 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	จีอีซี กรุ๊ป	เอ็กโก โคเจน	อาร์จี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	357	6,242	972	2,815	326	2,020	215
รายได้อื่น	5	12	18	40	23	4	7
รายได้รวม	362	6,254	990	2,855	349	2,024	222
ต้นทุนขาย	(168)	(5,699)	(354)	(2,652)	(221)	(1,833)	(204)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(62)	(365)	(142)	(225)	(20)	(75)	(11)
ค่าใช้จ่ายรวม	(230)	(6,064)	(496)	(2,877)	(241)	(1,908)	(215)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	132	190	494	(22)	108	116	7

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ 2566 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีพี 2	เอสพีพี 3	เอสพีพี 4	เอสพีพี 5	ที่ดับบลิว เอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,281	122	56	55	43	60	78
รายได้อื่น	12	36	1	1	-	1	1
รายได้รวม	1,293	158	57	56	43	61	79
ต้นทุนขาย	(334)	(59)	(31)	(32)	(23)	(33)	(27)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(257)	(26)	(13)	(12)	(10)	(10)	(14)
ค่าใช้จ่ายรวม	(591)	(85)	(44)	(44)	(33)	(43)	(41)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	702	73	13	12	10	18	38

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ 2566 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	อื่น ๆ*
รายได้ค่าบริการ	2,223	682	1,771	166	125
รายได้อื่น	31	1	18	1	4
รายได้รวม	2,254	683	1,789	167	129
ต้นทุนค่าบริการ	(1,760)	(429)	(1,620)	(126)	(94)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(139)	(85)	(123)	(7)	(63)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,899)	(514)	(1,743)	(133)	(157)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	355	169	46	34	(28)

*ทีพีเอ็น, อีแอนดีอี, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์ และอีอาร์ไออี



Energy for life

หมายเหตุ: บทรายงานและการวิเคราะห์ทางการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดียิ่งขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

อนึ่ง เนื่องจากบทรายงานและการวิเคราะห์ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอข้อมูลและคำอธิบายถึงสถานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เป็นอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งสิ่งที่นำเสนอนี้อาจเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยหรือสภาวะแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้นักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากเอกสารข้อมูลนี้ และหากมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (เอ็กโก) โทร. 02-998-5150-3 หรือ Email: ir@egco.com