



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 2 ปี 2566

สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2566 ของกลุ่มเอ็กโก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้รวม	15,217	15,125	15,593	3 %	2 %	28,659	30,718	7 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,627	1,132	2,358	108 %	(10)%	6,992	3,490	(50)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ^(*)	3,219	1,531	2,652	73 %	(18)%	7,391	4,183	(43)%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(776)	2,022	1,460	(28)%	288 %	3,339	3,482	4 %
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	(1.48)	3.84	2.77	(28)%	288 %	6.34	6.61	4 %

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

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน วงด 3 เดือน เท่ากับ 2,652 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 73 หรือ 1,121 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สาเหตุหลักจากพาวเวอร์ อีเอส มีต้นทุนเชื้อเพลิงลดลง บีแอลซีพี และเคซอน มีรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับเอ็นทีพีซี มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ดี เอ็นทีวันพีซี มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุง และลินเดน ทอปโก้ มีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าไตรมาสก่อน ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง

ในขณะที่กำไรจากการดำเนินงานวงด 6 เดือน ปี 2566 เท่ากับ 4,183 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 43 หรือ 3,208 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 สาเหตุหลักจากพาวเวอร์ อีเอส มีการกำหนดเพดานอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วย เอ็นทีพีซี เอ็นทีวันพีซี และเอ็กพีซีแอล มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำลดลง ประกอบกับ บพข. มีรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง อีกทั้ง เอเพ็กซ์มีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง และเอ็มเอ็มอี มีราคาขายถ่านหินที่ปรับตัวลดลง ประกอบกับการขายเงินลงทุนในเอสอีจีและเอสอีจีเอสดี เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565 อย่างไรก็ตาม บีแอลซีพี และซีดับบลิวเอฟ มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้ง ลินเดน ทอปโก้ มีอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิ วงด 3 เดือน เท่ากับ 1,460 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 288 หรือ 2,236 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2565 สาเหตุหลักจากมีการรับรู้ผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินลดลง ประกอบกับการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาทที่ลดลง

และกลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิ วงด 6 เดือน ปี 2566 เท่ากับ 3,482 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 หรือ 143 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 สาเหตุหลักจากมีการรับรู้ผลกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น ประกอบกับการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาทที่ลดลง

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ภาวะเศรษฐกิจ

ในไตรมาส 2 ของปี 2566 เศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มชะลอตัวลง แม้จะได้รับแรงหนุนจากการฟื้นตัวของภาคการบริการ ในขณะที่ภาคการผลิตยังคงชะลอตัวตามภาวะอุปสงค์ ประกอบกับเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากนโยบายการเงินที่เข้มงวดของธนาคารกลางหลัก รวมถึงความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์ที่ยังยืดเยื้อ ส่งผลให้เศรษฐกิจและการค้าโลกโดยรวมยังมีแนวโน้มชะลอตัว อย่างไรก็ตามอัตราเงินเฟ้อในหลายประเทศเริ่มปรับลดลงหลังจากทรงตัวอยู่ในระดับสูง ส่งผลให้ธนาคารกลางส่วนใหญ่เริ่มคงอัตราดอกเบี้ย

สำหรับเศรษฐกิจไทยในไตรมาส 2 ปี 2566 มีแนวโน้มขยายตัวอย่างต่อเนื่อง จากภาคการท่องเที่ยวและการบริโภคภาคเอกชน ประกอบกับภาคการส่งออกมีแนวโน้มฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปจากการเปิดประเทศของจีน และการขยายตัวของเศรษฐกิจประเทศคู่ค้า อีกทั้งอัตราเงินเฟ้อทั่วไปชะลอตัวลงตามราคาพลังงานในประเทศที่ปรับลดลง อย่างไรก็ตามยังมีความไม่แน่นอนจากมาตรการอุดหนุนราคาพลังงานของภาครัฐ ในขณะที่อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานคาดว่าจะยังทรงตัวอยู่ในระดับสูงเทียบกับอดีต ซึ่งเห็นได้จากราคาสินค้าที่สูงขึ้นอันเนื่องมาจากต้นทุนที่เพิ่มขึ้นและความต้องการที่เพิ่มขึ้นของผู้บริโภคในช่วงที่เศรษฐกิจไทยฟื้นตัว

ทั้งนี้เอ็กโกยังคงหาโอกาสสร้างความเติบโตในธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานอย่างต่อเนื่อง ควบคู่ไปกับการบริหารจัดการพอร์ตการลงทุนในโรงไฟฟ้าและการจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงอย่างเหมาะสม ประกอบกับการบริหารความเสี่ยงทางการลงทุนอย่างมีประสิทธิภาพโดยการมีโรงไฟฟ้าที่ใช้ประเภทเชื้อเพลิงที่หลากหลายและมีฐานการลงทุนในหลายประเทศ รวมถึงมีการติดตามสภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมสม่ำเสมอเพื่อให้แน่ใจว่ามีการจัดการความเสี่ยงที่อาจส่งผลต่อการดำเนินงานอย่างเหมาะสมท่ามกลางสภาพเศรษฐกิจโลกในปัจจุบัน

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

ความคืบหน้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งทะเลหุนหลิน

เอ็กโก กรุ๊ป เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ในบริษัท หุนหลิน โฮลดิ้ง จีเอ็มบีแอนด์เอช จำกัด (หุนหลิน) โดยเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งทะเล ตั้งอยู่บริเวณช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทางตะวันตกของมณฑลหุนหลิน ในไต้หวันเป็นระยะทางประมาณ 8 กิโลเมตร มีกำลังผลิต 640 เมกะวัตต์ โดยหุนหลินได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะเวลา 20 ปี กับบริษัท ไต้หวัน พาวเวอร์ จำกัด (Taipower)

สำหรับความคืบหน้าในปัจจุบัน หุนหลินมีกังหันลมที่ติดตั้งแล้วเสร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบตั้งแต่ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 จนถึงสิ้นเดือนกรกฎาคม 2566 เป็นจำนวนทั้งสิ้น 18 ชุด โดยมีกำลังผลิตรวม 144 เมกะวัตต์ และสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบสะสมแล้ว 620 กิกะวัตต์ชั่วโมง ปัจจุบันหุนหลินอยู่ระหว่างงานก่อสร้างซึ่งมีความก้าวหน้าค่อนข้างมากเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา ประกอบกับโครงการอยู่ระหว่างการหารือกับหน่วยงานด้านพลังงานของภาครัฐไต้หวัน (Taiwanese Bureau of Energy) เพื่อขออนุญาตแล้วเสร็จของโครงการตามที่จะระบุไว้ในสัญญาบริหารจัดการให้สามารถเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ทั้งหมดให้ได้ภายในปี 2567 ซึ่งการหารือมีความคืบหน้าเป็นลำดับ นอกจากนี้ โครงการอยู่ระหว่างเจรจาปรับโครงสร้างการลงทุน ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จตามแผนภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2566

ความสำเร็จในการทดสอบเดินเครื่องโรงไฟฟ้าโดยใช้ไฮโดรเจนเป็นเชื้อเพลิงผสมของลินเดน โคเจน หน่วยที่ 6

เอ็กโก กรุ๊ป ประกาศความสำเร็จในการทดสอบเดินเครื่องโรงไฟฟ้าโดยใช้ไฮโดรเจนเป็นเชื้อเพลิงผสมของ “โรงไฟฟ้าลินเดน โคเจน หน่วยที่ 6” ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งโรงไฟฟ้าจะสามารถใช้เชื้อเพลิงร่วมกันระหว่างก๊าซธรรมชาติและก๊าซที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงกลั่นที่มีไฮโดรเจนเป็นองค์ประกอบ โดยเทคโนโลยีดังกล่าวจะช่วยควบคุมการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ด้วยการลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

การปรับปรุงเครื่องกังหันก๊าซของโรงไฟฟ้าลินเดน โคเจน หน่วยที่ 6 ทำให้โรงไฟฟ้าสามารถใช้ก๊าซที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงกลั่นที่มีไฮโดรเจนเป็นองค์ประกอบจากโรงกลั่นน้ำมันเบย์เวย์ (Bayway Refinery) ของบริษัท ฟิลิปส์ 66 (Phillips 66) โดยนำมาผสมเป็นเชื้อเพลิงร่วมกับก๊าซธรรมชาติที่ใช้อยู่เดิม การปรับปรุงดังกล่าวจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตโดยรวมของโรงไฟฟ้าลินเดน โคเจน และโรงกลั่นน้ำมันเบย์เวย์ ในขณะเดียวกันยังช่วยลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์โดยรวมประมาณร้อยละ 10 ของปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในแต่ละปี นอกจากนี้ยังช่วยควบคุมการปล่อยก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NOx) จากเครื่องกังหันก๊าซให้เป็นไปตามมาตรฐานอีกด้วย ซึ่งการปรับปรุงนี้จะทอนความมุ่งมั่นของโรงไฟฟ้าที่ใส่ใจดูแลสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน

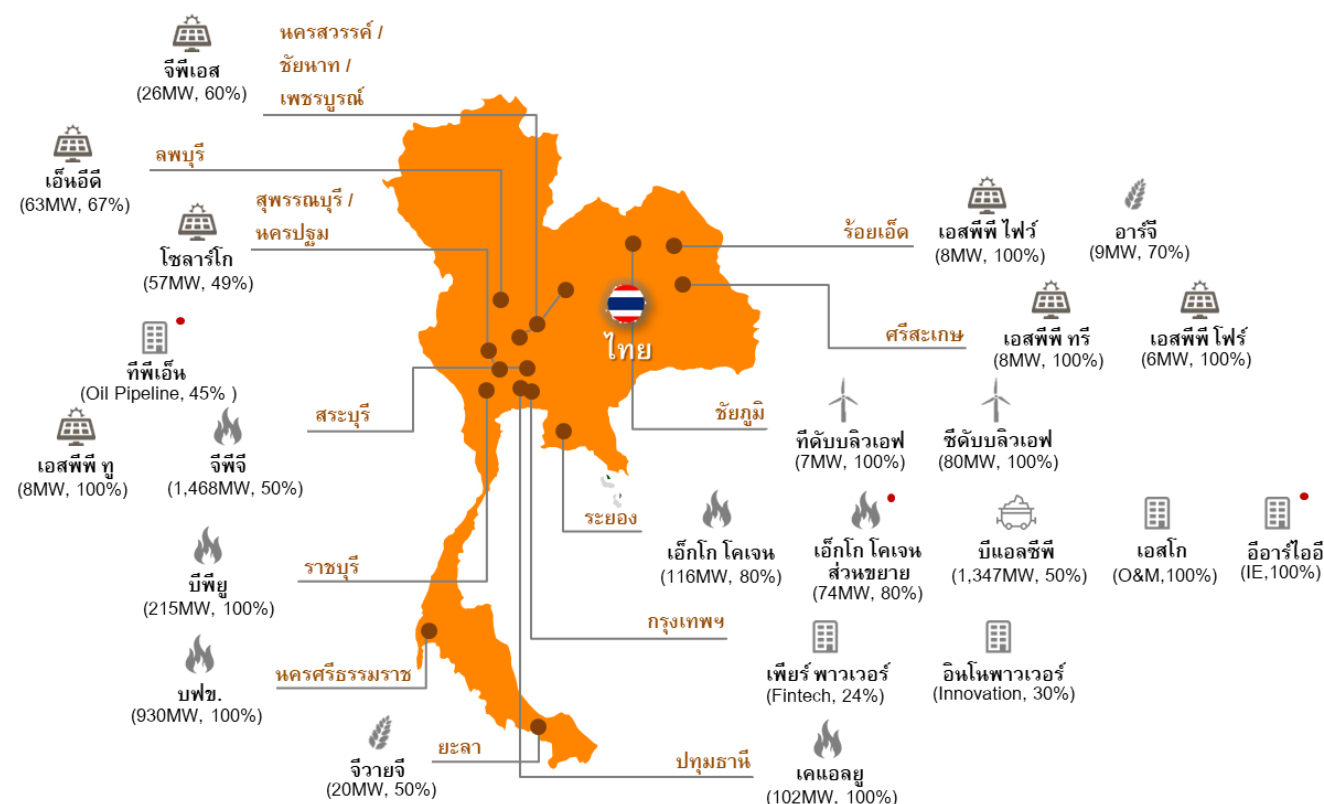
ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ











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) และบริษัทด้านการพัฒนาโครงการนิคมอุตสาหกรรม (IE)

ณ 30 มิถุนายน 2566 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ จำนวน 36 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 6,317 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 6,015 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 302 เมกะวัตต์ และยังมีธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานในรูปแบบต่างๆ อีก 9 แห่ง

ทั้งนี้ เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างเพิ่มเติมเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 59 เมกะวัตต์ และภาพรวมการลงทุนของเอ็กโกในกิจการต่างๆ ดังนี้

ธุรกิจภายในประเทศ



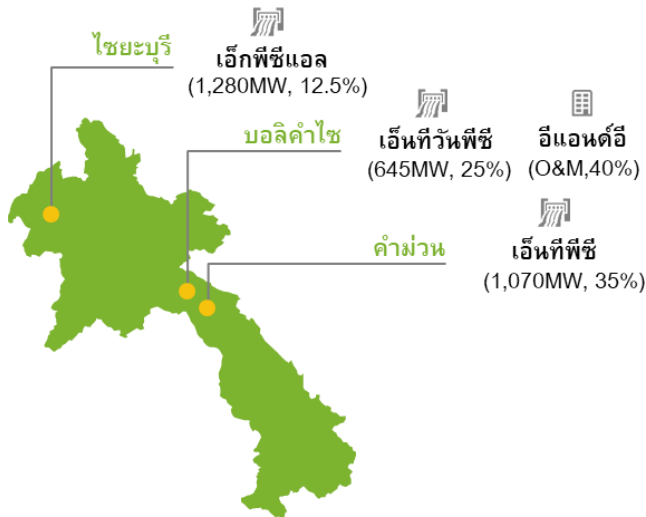
	ก๊าซธรรมชาติ		เซลล์เชื้อเพลิง
	ถ่านหิน		พลังงานน้ำ
	พลังงานแสงอาทิตย์		ชีวมวล
	พลังงานลม		ธุรกิจอื่น
	พลังงานหลุมอกชายฝั่ง		ระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่
			โครงการระหว่างก่อสร้าง

ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ



สปป.ลาว



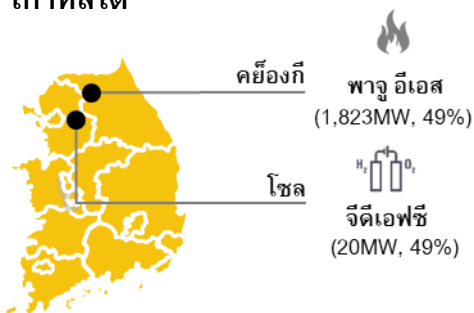
ไต้หวัน



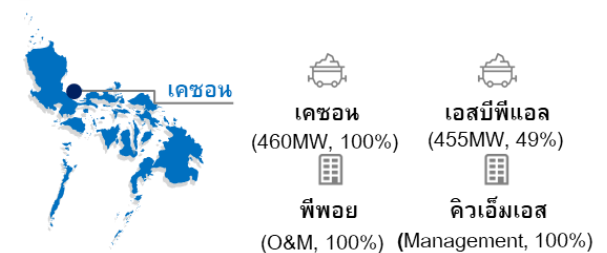
อินโดนีเซีย



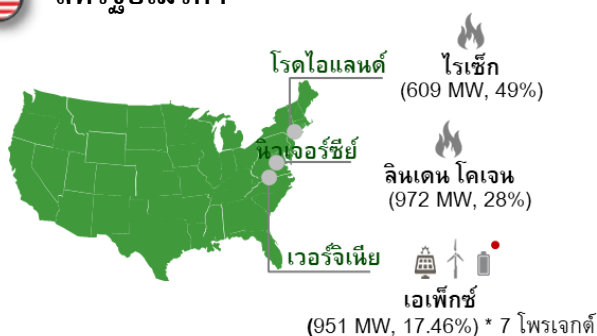
เกาหลีใต้



ฟิลิปปินส์



สหรัฐอเมริกา



ออสเตรเลีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2566 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 แสดงได้ดังนี้

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	15,217	15,125	15,593	3 %	2 %	28,659	30,718	7 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(14,625)	(14,726)	(15,299)	(4)%	(5)%	(28,260)	(30,025)	(6)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,627	1,132	2,358	108 %	(10)%	6,992	3,490	(50)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)	3,219	1,531	2,652	73 %	(18)%	7,391	4,183	(43)%
ผลกระทบจากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน	(1,672)	301	(416)	(238)%	75 %	(2,105)	(115)	95 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	1,547	1,832	2,236	22 %	45 %	5,286	4,068	(23)%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	281	6	55	817 %	(80)%	475	61	(87)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	1,828	1,838	2,291	25 %	25 %	5,761	4,129	(28)%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	(3,333)	46	(1,420)	(3,187)%	57 %	(3,307)	(1,374)	58 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(1,505)	1,884	871	(54)%	158 %	2,454	2,755	12 %
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	729	138	589	327 %	(19)%	885	727	(18)%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(776)	2,022	1,460	(28)%	288 %	3,339	3,482	4 %

(*)กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงิน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน(*) งวด 3 เดือนเท่ากับ 2,652 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 73 หรือ 1,121 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566

ในขณะที่กำไรจากการดำเนินงานงวด 6 เดือนในไตรมาสที่ 2 ปี 2566 เท่ากับ 4,183 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 43 หรือ 3,208 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ดังนี้

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บฟข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,018	866	867	1 %	(15)%	1,998	1,733	(13)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	4,482	4,941	4,252	(14)%	(5)%	9,339	9,193	(2)%
รายได้อื่น	4	14	8	(43)%	100 %	68	22	(68)%
รายได้รวม	5,504	5,821	5,127	(12)%	(7)%	11,405	10,948	(4)%
ต้นทุนขาย	(4,855)	(5,331)	(4,657)	13 %	4 %	(10,095)	(9,988)	1 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(177)	(173)	(174)	(1)%	2 %	(362)	(347)	4 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(5,032)	(5,504)	(4,831)	12 %	4 %	(10,457)	(10,335)	1 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	472	317	296	(7)%	(37)%	948	613	(35)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 และ 6M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 37 หรือ 176 ล้านบาท และ ร้อยละ 35 หรือ 335 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

จีพีจี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	541	543	490	(10)%	(9)%	1,019	1,033	1 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	541	64	300	369 %	(45)%	1,450	364	(75)%
รายได้อื่น	1	1	6	500 %	500 %	1	7	600 %
รายได้รวม	1,083	608	796	31 %	(27)%	2,470	1,404	(43)%
ต้นทุนขาย	(643)	(296)	(477)	(61)%	26 %	(1,623)	(773)	52 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(112)	(87)	(94)	(8)%	16 %	(220)	(181)	18 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(755)	(383)	(571)	(49)%	24 %	(1,843)	(954)	48 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	328	225	225	-	(31)%	627	450	(28)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 YoY ลดลง ร้อยละ 31 หรือ 103 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในการผลิต ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานลดลง เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมาที่มีการใช้น้ำมันดีเซลในการผลิต ประกอบกับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงตามแผน
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 28 หรือ 177 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. ลดลง ประกอบกับมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	502	448	542	21 %	8 %	895	990	11 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,576	1,428	1,655	16 %	5 %	2,781	3,083	11 %
รายได้อื่น	86	67	80	19 %	(7)%	144	147	2 %
รายได้รวม	2,164	1,943	2,277	17 %	5 %	3,820	4,220	10 %
ต้นทุนขาย	(1,915)	(1,909)	(1,971)	(3)%	(3)%	(3,680)	(3,880)	(5)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(48)	(92)	(98)	(7)%	(104)%	(144)	(190)	(32)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,963)	(2,001)	(2,069)	(3)%	(5)%	(3,824)	(4,070)	(6)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	201	(58)	208	459 %	3 %	(4)	150	3,850 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 QoQ และ 6M/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 459 หรือ 266 ล้านบาท และ ร้อยละ 3,850 หรือ 154 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
อัตราค่าความพร้อมจ่ายเฉลี่ย (%)	98	95	95	-	(3)%	94	95	1 %
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	3,009	2,790	3,243	16 %	8 %	5,910	6,033	2 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	10,713	10,492	11,914	14 %	11 %	21,930	22,406	2 %
ปริมาณการใช้ น้ำมันดีเซล ('000 MMBTU)	250	-	-	-	(100)%	965	-	(100)%
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)	500,994	436,222	525,767	21 %	5 %	907,463	961,989	6%

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,245	6,186	6,451	4 %	99 %	11,152	12,637	13 %
รายได้อื่น	293	268	213	(21)%	(27)%	1,071	481	(55)%
รายได้รวม	3,538	6,454	6,664	3 %	88 %	12,223	13,118	7 %
ต้นทุนขาย	(3,089)	(6,080)	(3,951)	35 %	(28)%	(7,914)	(10,031)	(27)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(197)	(248)	(786)	(217)%	(299)%	(1,242)	(1,034)	17 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,286)	(6,328)	(4,737)	25 %	(44)%	(9,156)	(11,065)	(21)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	252	126	1,927	1,429 %	665 %	3,067	2,053	(33)%

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q2/66 QoQ** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1,429 หรือ 1,801 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงลดลง ส่งผลให้ต้นทุนขายลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน **Q2/66 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 665 หรือ 1,675 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 ประกอบกับต้นทุนเชื้อเพลิงลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน **6M/66 YoY** ลดลง ร้อยละ 33 หรือ 1,014 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยสูงขึ้น ประกอบกับการกำหนดเพดานอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยโดย KEPCO ในเดือน ม.ค., ก.พ. และ เม.ย. ปี 2566 ถึงแม้ว่ามีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	547	311	329	6 %	(40)%	885	640	(28)%
รายได้อื่น	4	5	6	20 %	50 %	8	11	38 %
รายได้รวม	551	316	335	6 %	(39)%	893	651	(27)%
ต้นทุนขาย	(156)	(156)	(160)	(3)%	(3)%	(310)	(316)	(2)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(183)	(195)	(203)	(4)%	(11)%	(366)	(398)	(9)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(339)	(351)	(363)	(3)%	(7)%	(676)	(714)	(6)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	212	(35)	(28)	20%	(113)%	217	(63)	(129)%

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q2/66 และ 6M/66 YoY** ลดลง ร้อยละ 113 หรือ 240 ล้านบาท และ ร้อยละ 129 หรือ 280 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าลดลง ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	4,436	3,111	4,445	43 %	1 %	6,955	7,556	9 %
รายได้อื่น	-	1	-	(100)%	-	1	1	-
รายได้รวม	4,436	3,112	4,445	43 %	1 %	6,956	7,557	9 %
ต้นทุนขาย	(3,072)	(2,274)	(3,206)	(41)%	(4)%	(4,790)	(5,480)	(14)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(338)	(239)	(296)	(24)%	12 %	(574)	(535)	7 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,410)	(2,513)	(3,502)	(39)%	(3)%	(5,364)	(6,015)	(12)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,026	599	943	57 %	(8)%	1,592	1,542	(3)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 57 หรือ 344 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 และ 6M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 8 หรือ 83 ล้านบาท และ ร้อยละ 3 หรือ 50 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	741	399	454	14 %	(39)%	1,571	853	(46)%
รายได้อื่น	1	4	2	(50)%	100 %	2	6	200 %
รายได้รวม	742	403	456	13 %	(39)%	1,573	859	(45)%
ต้นทุนขาย	(228)	(294)	(267)	9 %	(17)%	(460)	(561)	(22)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(102)	(31)	(37)	(19)%	64 %	(180)	(68)	62 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(330)	(325)	(304)	6 %	8 %	(640)	(629)	2 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	412	78	152	95 %	(63)%	933	230	(75)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 95 หรือ 74 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 และ 6M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 63 หรือ 260 ล้านบาท และ ร้อยละ 75 หรือ 703 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอสพีพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,138	2,458	1,874	(24)%	(12)%	3,571	4,332	21 %
รายได้อื่น	1	1	4	300 %	300 %	1	5	400 %
รายได้รวม	2,139	2,459	1,878	(24)%	(12)%	3,572	4,337	21 %
ต้นทุนขาย	(1,583)	(1,949)	(1,391)	29 %	12 %	(2,694)	(3,340)	(24)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(209)	(238)	(239)	(1)%	(14)%	(415)	(477)	(15)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,792)	(2,187)	(1,630)	25 %	9 %	(3,109)	(3,817)	(23)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	347	272	248	(9)%	(29)%	463	520	12 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 YoY ลดลง ร้อยละ 29 หรือ 99 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 12 หรือ 57 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) (ต่อ)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,323	1,852	1,886	2 %	(19)%	4,933	3,738	(24)%
รายได้อื่น	39	202	142	(30)%	264 %	147	344	134 %
รายได้รวม	2,362	2,054	2,028	(1)%	(14)%	5,080	4,082	(20)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	92	-	-	-	(100)%	92	-	(100)%
ต้นทุนขาย	(1,177)	(1,147)	(1,408)	(23)%	(20)%	(2,625)	(2,555)	3 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(896)	(708)	(1,137)	(61)%	(27)%	(1,690)	(1,845)	(9)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,073)	(1,855)	(2,545)	(37)%	(23)%	(4,315)	(4,400)	(2)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	381	199	(517)	(360)%	(236)%	857	(318)	(137)%

ผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) ประกอบด้วย เอ็นทีวันพีซี, บีอาร์ดับบลิวเอฟ, เอสอีจี*, เอสอีจีเอสดี*, จีดีเอฟซี, หยุนหลิน, ลินเดน ทอปโก้, เอเพ็กซ์ และไรเช็ก

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 360 หรือ 716 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - หยุนหลิน ลดลง 280 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยลดลง
 - เอ็นทีวันพีซี ลดลง 227 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2566
 - ลินเดน ทอปโก้ ลดลง 134 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าไตรมาสก่อน ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง
 - ไรเช็ก ลดลง 121 ล้านบาท โดยมีการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมในไรเช็กเมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2566 อย่างไรก็ตามมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 และ 6M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 236 หรือ 898 ล้านบาท และ ร้อยละ 137 หรือ 1,175 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักดังนี้
 - เอ็นทีวันพีซี ลดลง 302 ล้านบาท และ 375 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2566
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 195 ล้านบาท และ 454 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง
 - ไรเช็ก ลดลง 121 ล้านบาท และ 121 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมในไรเช็กเมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2566 อย่างไรก็ตามมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2566
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 135 ล้านบาท และ 447 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากการเปลี่ยนวิธีการรับรู้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงหลักโดยบันทึกเป็นสินทรัพย์ ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

*ขายเงินลงทุนในเอสอีจีและเอสอีจีเอสดี เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (PP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
- เกาหลีใต้	580	989	1,593	61 %	175 %	2,064	2,582	25 %
- ฟิลิปปินส์	1,216	539	919	71 %	(24)%	1,936	1,458	(25)%
- สปป.ลาว	705	469	468	1 %	(34)%	1,338	937	(30)%
- ออสเตรเลีย	55	65	90	38 %	64 %	104	155	49 %
- อินโดนีเซีย	196	-	-	-	(100)%	385	-	(100)%
- สหรัฐอเมริกา	347	281	576	105 %	66 %	787	857	9 %
ปริมาณการขายไอน้ำ (GWh)								
- อินโดนีเซีย	52	-	-	-	(100)%	48	-	(100)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)								
- เกาหลีใต้	3,778	6,452	10,424	62 %	176 %	13,182	16,876	28 %
- สหรัฐอเมริกา	3,497	2,690	4,704	75 %	35 %	7,778	7,394	(5)%
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)								
- ฟิลิปปินส์	619,605	287,633	474,840	65 %	(23)%	975,080	762,473	(22)%

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,471	3,836	3,293	(14)%	(5)%	6,806	7,129	7 %
รายได้อื่น	4	7	15	114 %	275 %	8	22	175 %
รายได้รวม	3,475	3,843	3,308	(14)%	(5)%	6,814	7,151	5 %
ต้นทุนขาย	(3,055)	(3,344)	(2,844)	15 %	7 %	(6,128)	(6,188)	(1)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(247)	(220)	(242)	(10)%	2 %	(445)	(462)	(4)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,302)	(3,564)	(3,086)	13 %	7 %	(6,573)	(6,650)	(1)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	173	279	222	(20)%	28 %	241	501	108 %

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประกอบด้วย เอ็กโก โคเจน, อาร์จี, บีพียู, เคแอลยู, ซีดับบลิวเอฟ, จีวายจี และ เอ็นอีดี

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 QoQ** ลดลง ร้อยละ 20 หรือ 57 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - เคแอลยู ลดลง 64 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าไตรมาสก่อน
 - เอ็นอีดี ลดลง 15 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง ประกอบกับโรงไฟฟ้าวังเพลิงโซลาร์ สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2566
 - ซีดับบลิวเอฟ ลดลง 14 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง
 - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 36 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าไตรมาสก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 28 หรือ 49 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 64 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 23 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/66 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 108 หรือ 260 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 235 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 36 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - เอ็นอีดี เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - บีพียู ลดลง 85 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับมีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - EGAT (GWh)	632	611	632	3 %	-	1,250	1,243	(1)%
ปริมาณการขายไฟฟ้า - IU (GWh)	145	121	126	4 %	(13)%	265	247	(7)%
ปริมาณการขายไอน้ำ (Ton)	164,439	161,581	159,703	(1)%	(3)%	343,317	321,284	(6)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	5,765	5,472	5,722	5 %	(1)%	11,369	11,194	(2)%
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล (Ton)	52,102	54,965	53,071	(3)%	2 %	104,597	108,036	3 %

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	464	510	460	(10)%	(1)%	993	970	(2)%
รายได้อื่น	1	39	5	(87)%	400 %	2	44	2,100 %
รายได้รวม	465	549	465	(15)%	-	995	1,014	2 %
ต้นทุนขาย	(140)	(134)	(136)	(1)%	3 %	(275)	(270)	2 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(95)	(95)	(88)	7 %	7 %	(190)	(183)	4 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(235)	(229)	(224)	2 %	5 %	(465)	(453)	3 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	230	320	241	(25)%	5 %	530	561	6 %

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 25 หรือ 79 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ลดลง 60 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟต่อหน่วยลดลง และโรงไฟฟ้าบึงสามพราน (จีพีเอส) สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2566
 - ที่ดับบลิวเอฟ ลดลง 19 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ (VSPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	52	54	52	(4)%	-	105	106	1 %

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ขายและบริการ	1,302	1,366	1,394	2 %	7 %	2,299	2,760	20 %
รายได้อื่น	16	15	10	(33)%	(38)%	22	25	14 %
รายได้รวม	1,318	1,381	1,404	2 %	7 %	2,321	2,785	20 %
ต้นทุนขายและบริการ	(681)	(995)	(1,148)	(15)%	(69)%	(1,339)	(2,143)	(60)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(213)	(122)	(97)	20 %	54 %	(344)	(219)	36 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(894)	(1,117)	(1,245)	(11)%	(39)%	(1,683)	(2,362)	(40)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	424	264	159	(40)%	(63)%	638	423	(34)%

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/66 QoQ และ YoY ลดลง ร้อยละ 40 หรือ 105 ล้านบาท และ ร้อยละ 63 หรือ 265 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มียอดขายถ่านหินทั้งในและต่างประเทศลดลง ประกอบกับราคาขายถ่านหินที่ปรับตัวลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 34 หรือ 215 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มีราคาขายถ่านหินที่ปรับตัวลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (OTH)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q2/65	Q1/66	Q2/66	เปลี่ยนแปลง		6M/65	6M/66	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายถ่านหิน ('000 Ton)	224	237	212	(11)%	(5)%	369	449	22 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการขุดถ่านหิน ('000 Ton)	243	202	294	46 %	21 %	412	496	20 %

การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

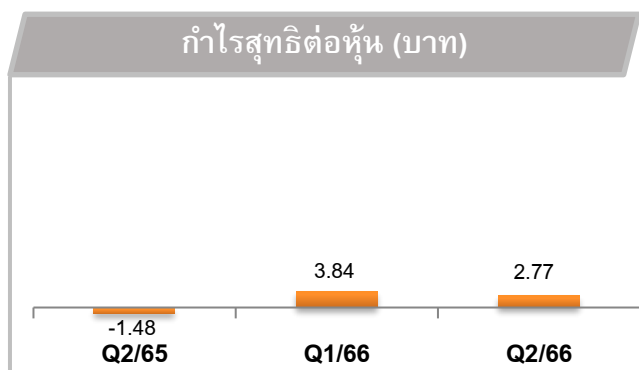
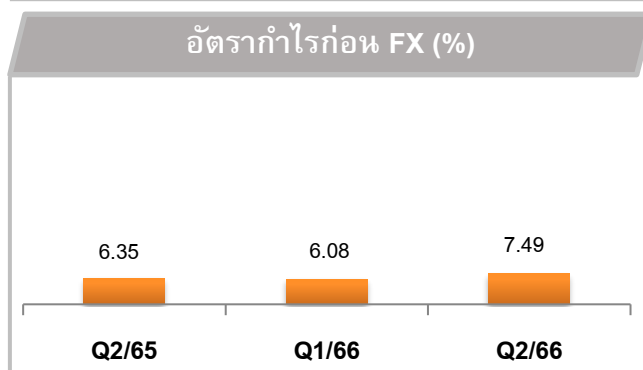
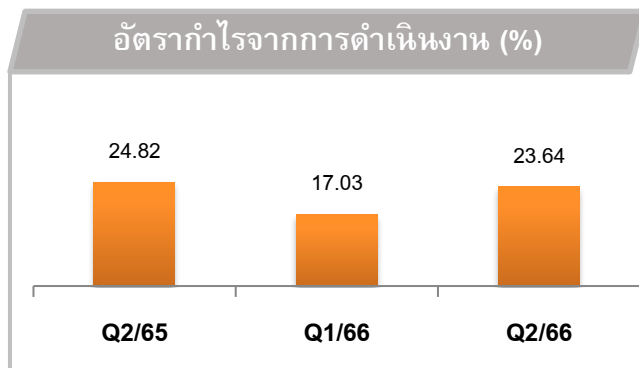
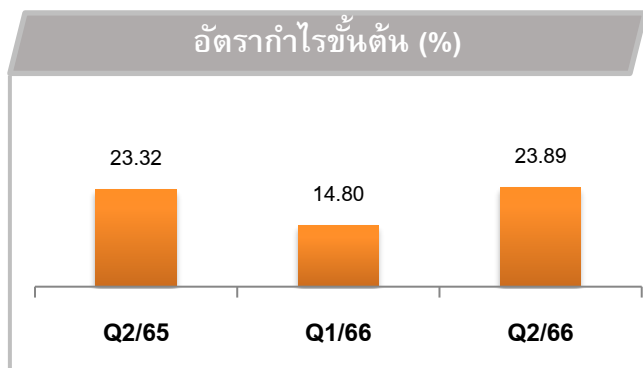
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 36,187 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 1,271 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 2/2566
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,532
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปจากกิจกรรมลงทุน	(7,045)
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(237)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	(1,750)
กำไร (ขาดทุน) จากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	479
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ	(1,271)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2566)	37,458
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2566)	36,187

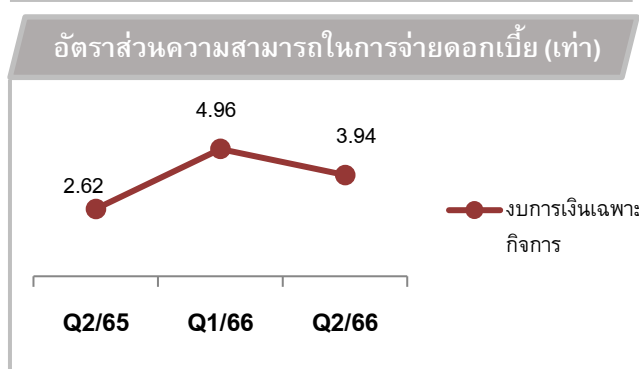
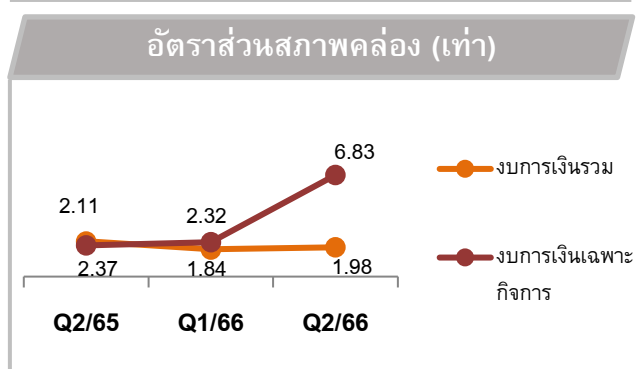
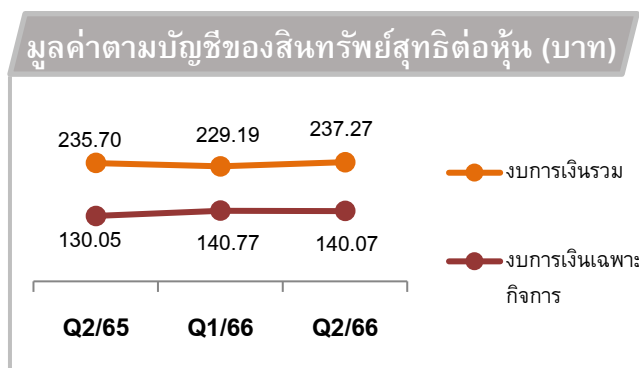
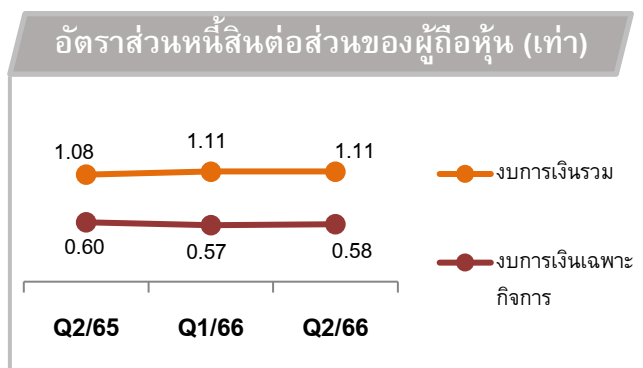
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 5,532 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน จำนวน 7,045 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการจ่ายสุทธิจากสินทรัพย์ทางการเงินและสินทรัพย์ทางการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน 4,780 ล้านบาท การเพิ่มทุนและการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าสุทธิ 4,211 ล้านบาท และการให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 2,532 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า 4,101 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 237 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 6,781 ล้านบาท การจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงิน 1,932 ล้านบาท และการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น 1,711 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีรายการรับจากการกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 10,228 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น



ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



ลักษณะโครงการ	โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ
ที่ตั้ง	สระบุรี - ขอนแก่น ไทย
กำลังการขนส่ง	5,443 ล้านลิตร / ปี (สามารถขยายเพิ่มเป็น 7,338 ล้านลิตรในอนาคต)
SCOD	ไตรมาส 3 ปี 2566
% ความคืบหน้า	99.97% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 100%)



ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	ช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทางตะวันตกของมณฑลหยุนหนัน 8 กิโลเมตร ไต้หวัน
กำลังการผลิตติดตั้ง	640 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 - ไตรมาสที่ 4 ปี 2567 (กรกฎาคม ปี 2566 สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้แล้วจำนวน 18 ตัน)
% ความคืบหน้า	74.23% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 76.25%)



ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังความร้อนร่วม
ที่ตั้ง	สวนอุตสาหกรรมระยองอินดัสเทรียล จ.ระยอง ไทย
ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	74 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 1 ปี 2567
% ความคืบหน้า	78.94% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 79.42%)

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		บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	
บพข.	บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ลินเดน ทอปโก้	บริษัท ลินเดน ทอปโก้ แอลแอลซี
บีแอลซีพี	บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	หยุนหลิน	บริษัท หยุนหลิน โฮลดิ้ง จีเอ็มบีเอช จำกัด
จีพีจี	บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด	เอ็กพีซีแอล	บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด
บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ		เอ็นทีวันพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด
เคซอน	บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด	เอ็นทีพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด
จีดีเอฟซี	โรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิงกังสด	เอสบีพีแอล	บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด
บิอาร์ดับบลิว เอฟ	บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิทีวาย จำกัด	เอสอีจี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด
พางู อีเอส	บริษัท พางู เอ็นเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	เอสอีจีเอสดี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด
ไรเช็ก	บริษัท โคเจนทริก ไรเช็ก โฮลดิ้งส์ แอลแอลซี	เอเพ็กซ์	บริษัท เอเพ็กซ์ คลีน เอ็นเนอร์ยี โฮลดิ้ง แอลแอลซี

ภาคผนวก (ต่อ)

ธุรกิจและโครงการ

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก

เคแอลยู	บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด
จีวายจี	บริษัท กัลป์ ยะลา กรีน จำกัด
ซีดับบลิวเอฟ	บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด
บีพียู	บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด
อาร์จี	บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน 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 เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด
เอสพีพี ฑู	บริษัท เอสพีพี ฑู จำกัด
เอสพีพี ทรี	บริษัท เอสพีพี ทรี 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 เอนเนอจี ฟิสิกส์ ออเพอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด
เพียร์ พาวเวอร์	บริษัท เพียร์ พาวเวอร์ จำกัด
อินโนพาวเวอร์	บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด
อีอาร์ไออี	บริษัท เอ็กโกระยอง อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด
อีแอนด์อี	บริษัท อีแอนด์อี เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
เอ็มเอ็มอี	บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด
เอสโก	บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริงแอนด์เซอร์วิส จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP)

ผลประกอบการ Q2/66 (หน่วย : ล้านบาท)	จีดีเอฟซี	ลินเดน ทอปโก้	บีอาร์ดับ บลิวเอฟ	หยุนหลิน	เอเพ็กซ์	เอ็นทีวัน พีซี	โรเซ็ก
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	190	869	239	108	51	114	315
รายได้อื่น	-	9	-	30	102	-	1
รายได้รวม	190	878	239	138	153	114	316
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	-	-	-	-
ต้นทุนขาย	(145)	(533)	(136)	(51)	(108)	(205)	(230)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(8)	(165)	(63)	(267)	(213)	(214)	(207)
ค่าใช้จ่ายรวม	(153)	(698)	(199)	(318)	(321)	(419)	(437)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	37	180	40	(180)	(168)	(305)	(121)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ Q2/66 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	จีอีซี กรุป	เอ็กโก โคเจน	อาร์จี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	98	1,593	258	687	87	519	51
รายได้อื่น	2	3	1	2	5	1	1
รายได้รวม	100	1,596	259	689	92	520	52
ต้นทุนขาย	(43)	(1,457)	(88)	(652)	(55)	(494)	(55)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(16)	(91)	(36)	(58)	(6)	(32)	(3)
ค่าใช้จ่ายรวม	(59)	(1,548)	(124)	(710)	(61)	(526)	(58)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	41	48	135	(21)	31	(6)	(6)

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ Q2/66 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีพี 2	เอสพีพี 3	เอสพีพี 4	เอสพีพี 5	ที่ดับบลิว เอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	354	31	16	14	11	16	18
รายได้อื่น	4	1	-	-	-	-	-
รายได้รวม	358	32	16	14	11	16	18
ต้นทุนขาย	(84)	(15)	(8)	(8)	(6)	(9)	(6)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(70)	(4)	(3)	(3)	(2)	(2)	(4)
ค่าใช้จ่ายรวม	(154)	(19)	(11)	(11)	(8)	(11)	(10)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	204	13	5	3	3	5	8

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ Q2/66 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	อื่น ๆ*
รายได้ค่าบริการ	565	167	602	34	26
รายได้อื่น	6	-	3	-	1
รายได้รวม	571	167	605	34	27
ต้นทุนค่าบริการ	(424)	(107)	(575)	(24)	(18)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(37)	(20)	(19)	-	(21)
ค่าใช้จ่ายรวม	(461)	(127)	(594)	(24)	(39)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	110	40	11	10	(12)

*ทีพีเอ็น, อีแอนดีอี, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์ และอีอาร์ไออี



Energy for life

หมายเหตุ: บทรายงานและการวิเคราะห์ทางการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดียิ่งขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

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