



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 2 ปี 2569
สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ของกลุ่มเอ็กโก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้รวม	11,360	9,509	9,670	2 %	(15%)	22,198	19,179	(14%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,243	1,519	1,625	7 %	(28%)	4,397	3,144	(28%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ^(*)	1,895	970	46	(95%)	(98%)	3,504	1,016	(71%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานรวมกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	1,895	970	46	(95%)	(98%)	6,147	1,016	(83%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,157	875	663	(24%)	(69%)	5,734	1,538	(73%)
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	4.10	1.66	1.26	(24%)	(69%)	10.89	2.92	(73%)

(*) กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงิน ภาษีเงินได้จากการตัดบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน

กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน วงด 6 เดือน ปี 2569 เท่ากับ 1,016 ล้านบาท ปรับตัวลดลง ร้อยละ 71 หรือ 2,488 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2568 สาเหตุหลักจาก เคซอน ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าตามสัญญา PSA ฉบับใหม่ตั้งแต่วันที่ 26 ตุลาคม 2568 ซึ่งมีอัตราค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยต่ำกว่าสัญญาเดิม หยุนหลิน มีอัตราค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยลดลง พาจู อีเอส มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เอเพ็กซ์ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น และซีดีไอ มีรายได้ที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ลินเดน ทอปโก้ มีรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 28 เป็นร้อยละ 38 เอ็กพีซีแอล มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นและต้นทุนทางการเงินลดลง บีแอลซีพี มีต้นทุนเชื้อเพลิงลดลง ประกอบกับการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ของพินนาเคิล ทู

ไตรมาสที่ 2 ปี 2569 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน วงด 3 เดือน เท่ากับ 46 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 98 หรือ 1,849 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2568 สาเหตุหลักจาก เคซอน ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าตามสัญญา PSA ฉบับใหม่ตั้งแต่วันที่ 26 ตุลาคม 2568 ซึ่งมีอัตราค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยต่ำกว่าสัญญาเดิม พาจู อีเอส และเอสบีพีแอล มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง หยุนหลิน มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น และ ซีดีไอ มีรายได้ที่ลดลง ประกอบกับกลุ่มเอ็กโกมีการรับรู้การตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ พินนาเคิล ทู และการซื้อสัดส่วนเพิ่มร้อยละ 10 ของลินเดน ทอปโก้ อย่างไรก็ตาม บีพียู และ เคแอลยู มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง ประกอบกับการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ของพินนาเคิล ทู

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

กลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิ วงด 6 เดือน ปี 2569 เท่ากับ 1,538 ล้านบาท ปรับตัวลดลงร้อยละ 73 หรือ 4,196 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2568 สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานลดลงตามที่กล่าวในข้างต้น ประกอบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 มีการรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนในไรเซ็กซ์ และมีอัตราค่าบริการประกอบกับการรับรู้ผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม มีการรับรู้กำไรจากรายได้แบบสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น

ไตรมาสที่ 2 ปี 2569 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิวงด 3 เดือน เท่ากับ 663 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 69 หรือ 1,494 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2568 สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานลดลงตามที่กล่าวในข้างต้น ประกอบกับการรับรู้ผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม มีการรับรู้กำไรจากรายได้แบบสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น

รายได้รวม

กลุ่มเอ็กโกมีรายได้รวมวงด 6 เดือน ปี 2569 เท่ากับ 19,179 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 14 หรือ 3,019 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2568 สาเหตุหลักจาก เคซอน ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าตามสัญญา PSA ฉบับใหม่ตั้งแต่วันที่ 26 ตุลาคม 2568 ซึ่งมีอัตราค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยต่ำกว่าสัญญาเดิม

อย่างไรก็ตาม หากเปรียบเทียบรายได้รวมวงด 3 เดือนในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 เท่ากับ 9,670 ล้านบาท กับไตรมาสที่ 1 ปี 2569 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 หรือ 161 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก บีพียู มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ภาวะเศรษฐกิจ

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 เศรษฐกิจโลกชะลอตัวจากความไม่แน่นอนของสถานการณ์ภูมิรัฐศาสตร์ โดยเฉพาะความขัดแย้งในตะวันออกกลาง ซึ่งส่งผลกระทบต่อราคาพลังงาน เงินเฟ้อ และกิจกรรมทางเศรษฐกิจ ขณะที่การลงทุนด้านปัญญาประดิษฐ์ (AI) และการขยายตัวของอุตสาหกรรมเทคโนโลยียังคงเป็นปัจจัยสนับสนุนเศรษฐกิจโลก ทั้งนี้ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปปรับตัวสูงขึ้นจากราคาพลังงานและสินค้าโภคภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ธนาคารกลางหลายแห่งยังคงดำเนินนโยบายการเงินอย่างเข้มงวด และอัตราดอกเบี้ยรวมถึงต้นทุนทางการเงินทั่วโลกยังอยู่ในระดับสูง อย่างไรก็ตามยังคงมีปัจจัยที่ต้องติดตาม ได้แก่ สถานการณ์ภูมิรัฐศาสตร์ นโยบายการค้าระหว่างประเทศ และทิศทางนโยบายการเงินโลก ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อภาวะเศรษฐกิจ ราคาพลังงาน และต้นทุนทางการเงินในระยะต่อไป

สำหรับเศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ยังคงขยายตัวเล็กน้อย โดยได้รับแรงสนับสนุนจากการลงทุนด้านเทคโนโลยีและปัญญาประดิษฐ์ (AI) ผลของมาตรการภาครัฐ รวมถึงผลกระทบของสงครามที่น้อยกว่าคาด โดยอัตราเงินเฟ้อมีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นจากราคาพลังงานและต้นทุนที่สูงขึ้น ขณะที่อัตราดอกเบี้ยของธนาคารพาณิชย์ยังทรงตัวตามทิศทางอัตราดอกเบี้ยนโยบาย ด้านค่าเงินบาทอ่อนค่าตามสกุลเงินภูมิภาคจากการแข็งค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ท่ามกลางแนวโน้มนโยบายการเงินของสหรัฐฯ ที่ยังอยู่ในทิศทางเข้มงวด ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนการนำเข้าและต้นทุนพลังงานในระยะต่อไป

ภาวะอุตสาหกรรม

ในไตรมาส 2 ปี 2569 อุตสาหกรรมไฟฟ้าโลกยังคงเปลี่ยนผ่านสู่ระบบพลังงานที่มีความยืดหยุ่นและปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำ โดยได้รับแรงสนับสนุนจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของศูนย์ข้อมูล การประยุกต์ใช้เทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ และการเปลี่ยนผ่านสู่ระบบเศรษฐกิจที่ใช้พลังงานไฟฟ้ามากขึ้น หลายประเทศจึงเห็นพ้องลงทุนในพลังงานหมุนเวียน ระบบกักเก็บพลังงาน และโครงสร้างพื้นฐานด้านระบบไฟฟ้า ส่งผลให้โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและระบบกักเก็บพลังงานมีบทบาทสำคัญในการเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

สำหรับประเทศในกลุ่มเอ็กโกมีฐานการลงทุน ได้แก่ สหรัฐอเมริกา เกาหลีใต้ ไต้หวัน อินโดนีเซีย ฟิลิปปินส์ ไทย และ สปป.ลาว ยังคงมีปัจจัยสนับสนุนการเติบโตของภาคพลังงานในระยะยาว โดยสหรัฐอเมริกามีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของศูนย์ข้อมูลและกิจกรรมทางเศรษฐกิจ เกาหลีใต้เร่งพัฒนาระบบพลังงานคาร์บอนต่ำที่ผสานพลังงานหมุนเวียน พลังงานนิวเคลียร์ และระบบกักเก็บพลังงาน ขณะที่ไต้หวันเดินหน้าพัฒนาพลังงานลมนอกชายฝั่งและก๊าซธรรมชาติเหลว พร้อมส่งเสริมตลาดซื้อขายไฟฟ้าระหว่างภาคเอกชน ส่วนประเทศในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ได้แก่ ไทย สปป.ลาว อินโดนีเซีย และฟิลิปปินส์ ยังคงลงทุนในกำลังการผลิตไฟฟ้า พลังงานหมุนเวียน และโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน เพื่รองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจและการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

ภายใต้แนวโน้มดังกล่าว บริษัทดำเนินธุรกิจตามกลยุทธ์ “POWER 4” ควบคู่กับการขับเคลื่อนองค์กรเชิงรุกผ่านแนวคิด “ONE EGCO ONE GOAL” มุ่งสร้างเป้าหมายแห่งการเติบโตร่วมกัน พร้อมนำพาวงค์กรก้าวสู่เป้าหมายการเป็นองค์กรคาร์บอนต่ำ นอกจากนี้ บริษัทติดตามและประเมินปัจจัยเสี่ยงจากสถานการณ์เศรษฐกิจ พลังงาน และภูมิรัฐศาสตร์อย่างใกล้ชิด รวมถึงความขัดแย้งในตะวันออกกลาง ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อราคาพลังงานและห่วงโซ่อุปทาน อย่างไรก็ตาม ผลกระทบต่อการดำเนินงานของบริษัทอยู่ในระดับจำกัด เนื่องจากบริษัทมีการกระจายการลงทุนทั้งในด้านประเทศที่ลงทุน ประเภทเชื้อเพลิง เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า และธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งมีการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงของผลการดำเนินงานในระยะยาว

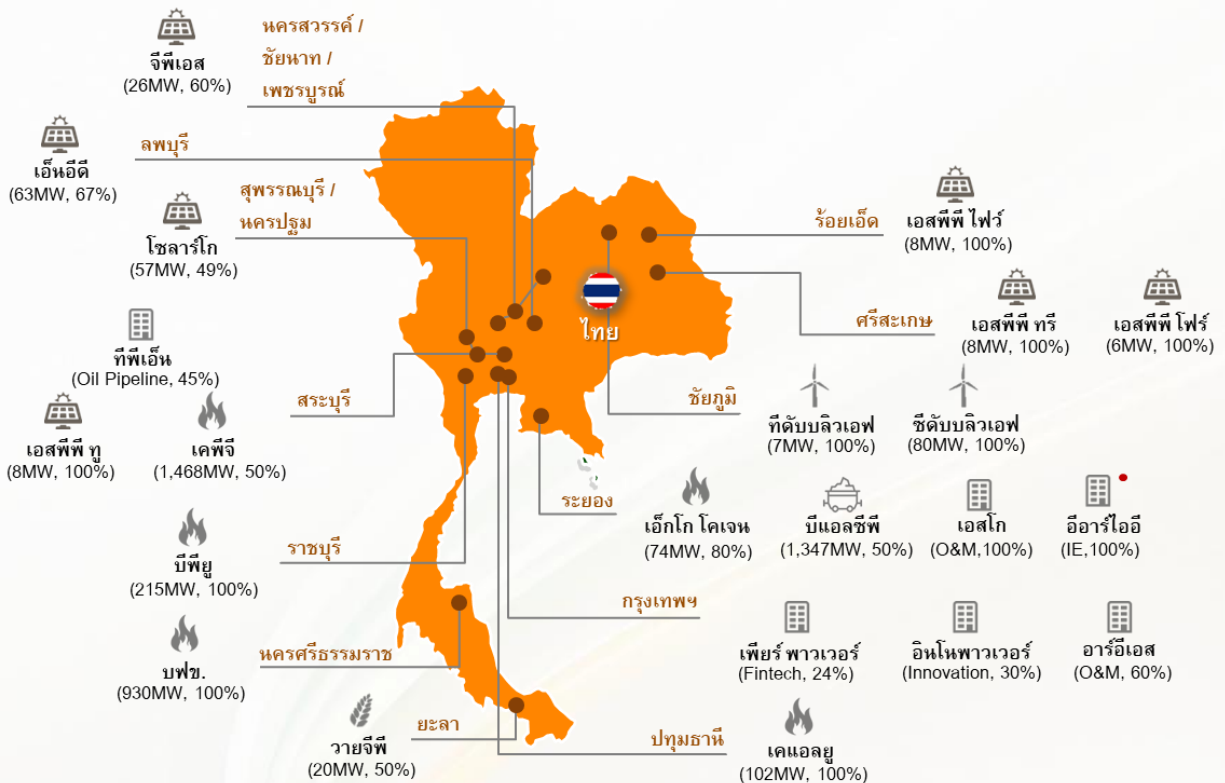
ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ

กลุ่มเอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (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) บริษัทธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (LNG shipper) บริษัทธุรกิจจัดการการผลิตและบำบัดน้ำครบวงจร (Water supply facility) บริษัทบริการคลังเก็บผลิตภัณฑ์เคมีและท่าเทียบเรือแบบครบวงจร (Tank rental and Jetty service) และบริษัทธุรกิจการขนส่ง (Logistics)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 กลุ่มเอ็กโกมีโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ จำนวน 48 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 6,945 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 6,823 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 122 เมกะวัตต์ และยังมีธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานในรูปแบบต่างๆ อีก 13 แห่ง

ภาพรวมการลงทุนของกลุ่มเอ็กโกในกิจการต่างๆ มีดังนี้

ธุรกิจภายในประเทศ



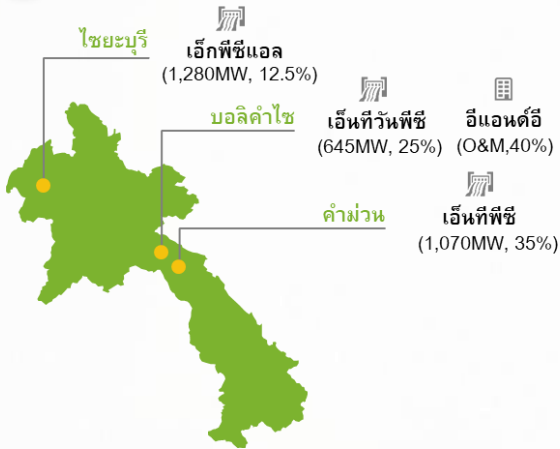
	ก๊าซธรรมชาติ		เซลล์เชื้อเพลิง
	ถ่านหิน		พลังงานน้ำ
	พลังงานแสงอาทิตย์		ชีวมวล
	พลังงานลม		ธุรกิจอื่น
	พลังงานหลนอกชายฝั่ง		ระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่
			โครงการระหว่างก่อสร้าง

ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ



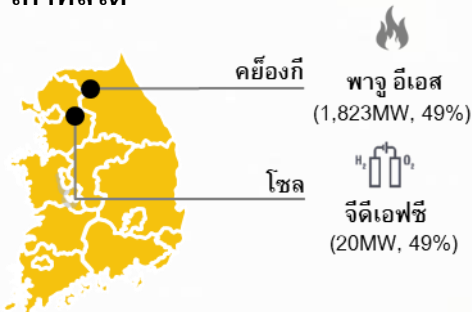
สปป.ลาว



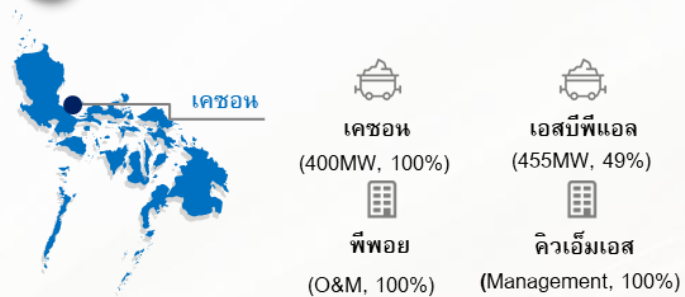
ไต้หวัน



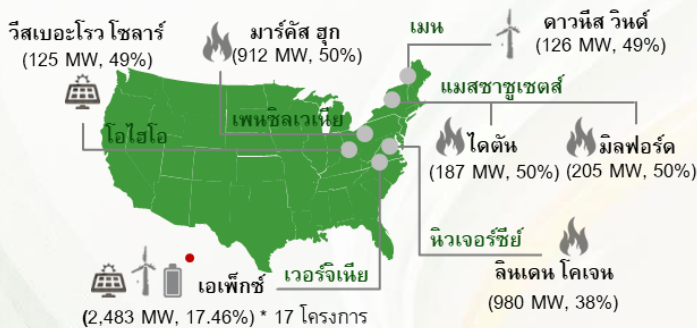
เกาหลีใต้



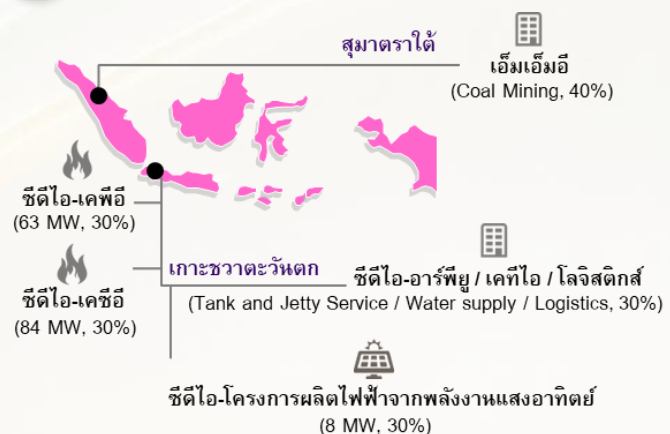
ฟิลิปปินส์



สหรัฐอเมริกา



อินโดนีเซีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2569 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้รวม	11,360	9,509	9,670	2 %	(15%)	22,198	19,179	(14%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(11,708)	(10,058)	(11,249)	(12%)	4 %	(23,091)	(21,307)	8 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,243	1,519	1,625	7 %	(28%)	4,397	3,144	(28%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ^(*)	1,895	970	46	(95%)	(98%)	3,504	1,016	(71%)
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ^(**)	-	-	-	-	-	2,643	-	(100%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน รวมกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	1,895	970	46	(95%)	(98%)	6,147	1,016	(83%)
ผลกระทบจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(115)	(501)	(973)	(94%)	(746%)	(426)	(1,474)	(246%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	1,780	469	(927)	(298%)	(152%)	5,721	(458)	(108%)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(167)	4	595	14,775 %	456 %	(99)	599	705 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	1,613	473	(332)	(170%)	(121%)	5,622	141	(97%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	995	209	395	89 %	(60%)	367	604	65 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	2,608	682	63	(91%)	(98%)	5,989	745	(88%)
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(451)	193	600	211 %	233 %	(255)	793	411 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,157	875	663	(24%)	(69%)	5,734	1,538	(73%)

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

^(**) รายการที่ไม่ได้เกิดประจำ

กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน^(*) วงด 6 เดือน ปี 2569 เท่ากับ 1,016 ล้านบาท ปรับตัวลดลงร้อยละ 71 หรือ 2,488 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2568 ในขณะที่ไตรมาสที่ 2 ปี 2569 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงานวงด 3 เดือน เท่ากับ 46 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 98 หรือ 1,849 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2568 โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ ดังนี้

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บพข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	758	806	761	(6%)	1 %	1,582	1,567	(1%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	3,140	3,062	3,418	12 %	9 %	5,802	6,480	12 %
รายได้อื่น	9	13	6	(54%)	(33%)	18	19	6 %
รายได้รวม	3,907	3,881	4,185	8 %	7 %	7,402	8,066	9 %
ต้นทุนขาย	(3,598)	(3,453)	(3,877)	(12%)	(8%)	(6,658)	(7,330)	(10%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(159)	(158)	(158)	-	1 %	(312)	(316)	(1%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,757)	(3,611)	(4,035)	(12%)	(7%)	(6,970)	(7,646)	(10%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	150	270	150	(44%)	-	432	420	(3%)

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 44 หรือ 120 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 อย่างไรก็ตาม ราคาค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น เป็นผลมาจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยที่สูงขึ้น

เคพีอี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	531	518	541	4 %	2 %	1,042	1,059	2 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	135	139	435	213 %	222 %	266	574	116 %
รายได้อื่น	2	1	2	100 %	-	3	3	-
รายได้รวม	668	658	978	49 %	46 %	1,311	1,636	25 %
ต้นทุนขาย	(298)	(300)	(578)	(93%)	(94%)	(595)	(878)	(48%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(100)	(98)	(107)	(9%)	(7%)	(196)	(205)	(5%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(398)	(398)	(685)	(72%)	(72%)	(791)	(1,083)	(37%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	270	260	293	13 %	9 %	520	553	6 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 และ 6M/69 เพิ่มขึ้น ร้อยละ 9 หรือ 23 ล้านบาท และ ร้อยละ 6 หรือ 33 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. เพิ่มขึ้น

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	531	397	530	34 %	(1%)	957	927	(3%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,630	1,233	1,685	37 %	3 %	2,984	2,918	(2%)
รายได้อื่น	96	66	81	23 %	(16%)	170	147	(14%)
รายได้รวม	2,257	1,696	2,296	35 %	2 %	4,111	3,992	(3%)
ต้นทุนขาย	(1,937)	(1,647)	(1,962)	(19%)	(1%)	(3,844)	(3,609)	6 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(101)	(35)	(88)	(151%)	13 %	(174)	(123)	29 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,038)	(1,682)	(2,050)	(22%)	(1%)	(4,018)	(3,732)	7 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	219	14	246	1,657 %	12 %	93	260	180 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1,657 หรือ 232 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/69 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 180 หรือ 167 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และ ต้นทุนขาย	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
อัตราค่าความพร้อมจ่ายเฉลี่ย (%)	98	92	97	5 %	(1%)	95	95	-
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	2,641	2,738	2,982	9 %	13 %	5,027	5,720	14 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	8,013	10,866	9,999	(8%)	25 %	16,186	20,865	29 %
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)	531,461	408,219	519,888	27 %	(2%)	951,761	928,107	(2%)

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	4,666	3,788	2,702	(29%)	(42%)	9,741	6,490	(33%)
รายได้อื่น	55	25	13	(48%)	(76%)	146	38	(74%)
รายได้รวม	4,721	3,813	2,715	(29%)	(42%)	9,887	6,528	(34%)
ต้นทุนขาย	(4,244)	(3,475)	(2,820)	19 %	34 %	(8,713)	(6,295)	28 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(186)	(154)	(27)	82 %	85 %	(427)	(181)	58 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,430)	(3,629)	(2,847)	22 %	36 %	(9,140)	(6,476)	29 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	291	184	(132)	(172%)	(145%)	747	52	(93%)

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ และ YoY ลดลง ร้อยละ 172 หรือ 316 ล้านบาท และ ร้อยละ 145 หรือ 423 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ประกอบกับปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/69 YoY ลดลง ร้อยละ 93 หรือ 695 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ประกอบกับปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	957	857	998	16 %	4 %	1,643	1,855	13 %
รายได้อื่น	3	4	3	(25%)	-	10	7	(30%)
รายได้รวม	960	861	1,001	16 %	4 %	1,653	1,862	13 %
ต้นทุนขาย	(327)	(317)	(344)	(9%)	(5%)	(557)	(661)	(19%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(113)	(103)	(121)	(17%)	(7%)	(168)	(224)	(33%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(440)	(420)	(465)	(11%)	(6%)	(725)	(885)	(22%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	520	441	536	22 %	3 %	928	977	5 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 22 หรือ 95 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/69 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 5 หรือ 49 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,931	1,849	1,839	(1%)	(37%)	5,845	3,688	(37%)
รายได้อื่น	6	(21)	36	(271%)	500 %	17	15	(12%)
รายได้รวม	2,937	1,828	1,875	3 %	(36%)	5,862	3,703	(37%)
ต้นทุนขาย	(1,955)	(1,373)	(1,395)	(2%)	29 %	(3,649)	(2,768)	24 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(301)	(242)	(243)	(1%)	19 %	(680)	(485)	29 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,256)	(1,615)	(1,638)	(1%)	27 %	(4,329)	(3,253)	25 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	681	213	237	11 %	(65%)	1,533	450	(71%)

กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 และ 6M/69 YoY ลดลง ร้อยละ 65 หรือ 444 ล้านบาท และ ร้อยละ 71 หรือ 1,083 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากเริ่มจ่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่ (PSA) ตั้งแต่วันที่ 26 ตุลาคม 2568 ซึ่งมีอัตราค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยต่ำกว่าสัญญาเดิม อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

เอสบีพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,388	1,255	1,335	6 %	(4%)	2,814	2,590	(8%)
รายได้อื่น	9	3	4	33 %	(56%)	14	7	(50%)
รายได้รวม	1,397	1,258	1,339	6 %	(4%)	2,828	2,597	(8%)
ต้นทุนขาย	(864)	(766)	(853)	(11%)	1 %	(1,759)	(1,619)	8 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(193)	(239)	(250)	(5%)	(30%)	(387)	(489)	(26%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,057)	(1,005)	(1,103)	(10%)	(4%)	(2,146)	(2,108)	2 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	340	253	236	(7%)	(31%)	682	489	(28%)

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 และ 6M/69 YoY ลดลง ร้อยละ 31 หรือ 104 ล้านบาท และ ร้อยละ 28 หรือ 193 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น เนื่องจากสิทธิยกเว้นภาษีเงินได้ (Tax Holiday) สิ้นสุดลงในเดือนกันยายน ปี 2568

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

ลิเบเดน กอปโก้

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	994	2,231	1,283	(42%)	29 %	2,121	3,514	66 %
รายได้อื่น	8	12	9	(25%)	13 %	18	21	17 %
รายได้รวม	1,002	2,243	1,292	(42%)	29 %	2,139	3,535	65 %
ต้นทุนขาย	(586)	(1,652)	(881)	47 %	(50%)	(1,544)	(2,533)	(64%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(220)	(266)	(280)	(5%)	(27%)	(465)	(546)	(17%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(806)	(1,918)	(1,161)	39 %	(44%)	(2,009)	(3,079)	(53%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	196	325	131	(60%)	(33%)	130	456	251 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 60 หรือ 194 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าไตรมาสก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/69 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 251 หรือ 326 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 มีการซ่อมบำรุงสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ส่งผลให้ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้ตามปกติ ประกอบกับรายได้ค่าขายไอน้ำและรายได้จากบริการเสริมระบบไฟฟ้า (Ancillary Revenue) เพิ่มขึ้น และสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 28 เป็นร้อยละ 38

คัมแพช

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,146	2,882	1,109	(62%)	(3%)	3,225	3,991	24 %
รายได้อื่น	5	3	3	-	(40%)	11	6	(45%)
รายได้รวม	1,151	2,885	1,112	(61%)	(3%)	3,236	3,997	24 %
ต้นทุนขาย	(529)	(2,252)	(629)	72 %	(19%)	(1,980)	(2,881)	(46%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(470)	(328)	(336)	(2%)	29 %	(867)	(664)	23 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(999)	(2,580)	(965)	63 %	3 %	(2,847)	(3,545)	(25%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	152	305	147	(52%)	(3%)	389	452	16 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 52 หรือ 158 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าไตรมาสก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/69 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 16 หรือ 63 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากได้รับเงินชดเชยส่วนต่างต้นทุน (Make-Whole Payment) เพิ่มขึ้น

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	417	397	443	12 %	6 %	768	840	9 %
รายได้อื่น	8	6	17	183 %	113 %	15	23	53 %
รายได้รวม	425	403	460	14 %	8 %	783	863	10 %
ต้นทุนขาย	(160)	(168)	(182)	(8%)	(14%)	(325)	(350)	(8%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(191)	(70)	(170)	(143%)	11 %	(385)	(240)	38 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(351)	(238)	(352)	(48%)	(1%)	(710)	(590)	17 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	74	165	108	(35%)	46 %	73	273	274 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 35 หรือ 57 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก ในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 มีการรับรู้กำไรจากการปรับลดมูลค่าอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ซึ่งเป็นผลมาจากการรีไฟแนนซ์เงินกู้ ส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 46 หรือ 34 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/69 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 274 หรือ 200 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนทางการเงินลดลงจากการรีไฟแนนซ์เงินกู้ ส่งผลให้มีการรับรู้กำไรจากการปรับลดมูลค่าอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 และอัตราดอกเบี้ยลดลง

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,444	1,377	1,682	22 %	16 %	3,051	3,059	1 %
รายได้อื่น	674	1,068	1,034	(3%)	53 %	1,136	2,102	85 %
รายได้รวม	2,118	2,445	2,716	11 %	28 %	4,187	5,161	23 %
ต้นทุนขาย	(991)	(1,134)	(1,197)	(6%)	(21%)	(1,888)	(2,331)	(23%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,313)	(1,886)	(1,508)	20 %	(15%)	(2,315)	(3,394)	(47%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,304)	(3,020)	(2,705)	10 %	(17%)	(4,203)	(5,725)	(36%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(186)	(575)	11	102 %	106 %	(16)	(564)	(3,425%)

ผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) ประกอบด้วย เอ็นทีวันพีซี, บีอาร์ดับบลิวเอฟ**, จีดีเอฟซี, หยุนหลิน , เอเพ็กซ์, โรเชก* และพินนาเคิล ทุ

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 102 หรือ 564 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - เอเพ็กซ์ เพิ่มขึ้น 726 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการเพิ่มขึ้น
 - เอ็นทีวันพีซี เพิ่มขึ้น 365 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงในไตรมาสก่อน
 - หยุนหลิน ลดลง 497 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟาลดลง เนื่องจากความเร็วลมเฉลี่ยลดลงตามฤดูกาล
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/69 YoY ลดลง ร้อยละ 3,425 หรือ 548 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - หยุนหลิน ลดลง 752 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยลดลง และค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 306 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากการรับรู้รายได้จากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
 - พินนาเคิล ทุ เพิ่มขึ้น 493 ล้านบาท จากการเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ในพินนาเคิล ทุ
- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 106 หรือ 175 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - พินนาเคิล ทุ เพิ่มขึ้น 228 ล้านบาท จากการเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ในพินนาเคิล ทุ
 - เอ็นทีวันพีซี เพิ่มขึ้น 181 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - หยุนหลิน ลดลง 252 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น

*เอ็กโกได้มีการขายเงินลงทุนใน บริษัท โรเชก โฮลดิ้งส์ จำกัด เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2568

**เอ็กโกได้มีการขายเงินลงทุนใน โรงไฟฟ้า ไบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2568

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (PP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และ ต้นทุนขาย	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
- เกาหลีใต้	1,457	1,299	888	(32%)	(39%)	3,048	2,187	(28%)
- ฟิลิปปินส์	1,330	1,134	1,156	2 %	(13%)	2,199	2,290	4 %
- สเปน.ลาว	952	708	1,001	41 %	5 %	1,568	1,709	9 %
- ออสเตรเลีย	-	-	-	-	-	26	-	(100%)
- สหรัฐอเมริกา	1,089	1,688	1,428	(15%)	31 %	2,540	3,116	23 %
- ไต้หวัน	59	172	74	(57%)	26 %	234	246	5 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)								
- เกาหลีใต้	9,728	8,832	6,011	(32%)	(38%)	20,188	14,843	(26%)
- สหรัฐอเมริกา	8,132	11,638	9,789	(16%)	20 %	19,240	21,427	11 %
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)								
- ฟิลิปปินส์	686,314	612,750	619,362	1 %	(10%)	1,154,018	1,232,112	7 %

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,959	2,347	2,995	28 %	1 %	5,627	5,343	(5%)
รายได้อื่น	16	8	10	25 %	(38%)	24	18	(25%)
รายได้รวม	2,975	2,355	3,005	28 %	1 %	5,651	5,361	(5%)
ต้นทุนขาย	(2,622)	(2,095)	(2,415)	(15%)	8 %	(4,840)	(4,510)	7 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(213)	(189)	(186)	2 %	13 %	(425)	(375)	12 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,835)	(2,284)	(2,601)	(14%)	8 %	(5,265)	(4,885)	7 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	140	71	404	469 %	189 %	386	476	23 %

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประกอบด้วย เอ็กโก โคเจน, บีฟิยู, เคแอลยู, ซีดับบลิวเอฟ, วายจีพี และ เอ็นอีดี

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q2/69 QoQ** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 469 หรือ 333 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - บีฟิยู เพิ่มขึ้น 190 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงน้อยกว่าไตรมาสก่อน
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 59 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงในไตรมาสก่อน
 - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 38 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงในไตรมาสก่อน
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 35 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน **Q2/69 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 189 หรือ 264 ล้านบาท สาเหตุหลักจากไตรมาสที่ 2 ปี 2568 ได้รับผลกระทบจากการบันทึกค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บย้อนหลังสำหรับเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 หากไม่รวมผลกระทบข้างต้น มีสาเหตุดังนี้
 - บีฟิยู เพิ่มขึ้น 95 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 58 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 57 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง

- กำไรจากการดำเนินงาน **6M/69 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 23 หรือ 90 ล้านบาท สาเหตุหลักจากไตรมาสที่ 2 ปี 2568 ได้รับผลกระทบจากการบันทึกค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บย้อนหลังสำหรับเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 หากไม่รวมผลกระทบข้างต้น มีสาเหตุดังนี้
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 66 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 38 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง
 - บีฟิยู ลดลง 10 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 60 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) (ต่อ)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - EGAT (GWh)	601	538	621	15 %	3 %	1,178	1,159	(2%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - IU (GWh)	112	112	120	7 %	7 %	219	232	6 %
ปริมาณการขายไอน้ำ (Ton)	160,971	176,043	185,023	5 %	15 %	323,036	361,066	12 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	5,303	5,036	5,499	9 %	4 %	10,387	10,535	1 %
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล (Ton)	34,661	34,799	36,468	5 %	5 %	68,158	71,267	5 %

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	169	189	174	(8%)	3 %	366	363	(1%)
รายได้อื่น	1	-	1	100 %	-	2	1	(50%)
รายได้รวม	170	189	175	(7%)	3 %	368	364	(1%)
ต้นทุนขาย	(124)	(125)	(129)	(3%)	(4%)	(251)	(254)	(1%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(46)	(45)	(44)	2 %	4 %	(94)	(89)	5 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(170)	(170)	(173)	(2%)	(2%)	(345)	(343)	1 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	-	19	2	(89%)	100 %	23	21	(9%)

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 89 หรือ 17 ล้านบาท สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้ากลุ่มพลังงานแสงอาทิตย์มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยลดลง ประกอบกับ ที่ดับบลิวเอฟ มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากความเร็วลมเฉลี่ยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/69 YoY ลดลง ร้อยละ 9 หรือ 2 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก ที่ดับบลิวเอฟ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากค่าเอฟที (Ft) ลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากความเร็วลมเฉลี่ยลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ (VSPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	46	53	50	(6%)	9 %	98	103	5 %

ธุรกิจอื่น (OTH)

ธุรกิจอื่น

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายและบริการ	1,127	1,087	908	(16%)	(19%)	2,538	1,995	(21%)
รายได้อื่น	444	78	160	105 %	(64%)	767	238	(69%)
รายได้รวม	1,571	1,165	1,068	(8%)	(32%)	3,305	2,233	(32%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	35	43	22	(49%)	(37%)	58	65	12 %
ต้นทุนขายและบริการ	(967)	(789)	(731)	7 %	24 %	(2,020)	(1,520)	25 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(294)	(222)	(335)	(51%)	(14%)	(528)	(557)	(5%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,261)	(1,011)	(1,066)	(5%)	15 %	(2,548)	(2,077)	18 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	345	197	24	(88%)	(93%)	815	221	(73%)

ธุรกิจอื่น (OTH) ประกอบด้วย เอสโก, ฟิฟอย, คิวเอ็มเอส, เอ็มเอ็มอี, อีแอนดีอี, ทีพีเอ็น, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์, อีอาร์ไออี, ซีดีไอ และอาร์อีเอส

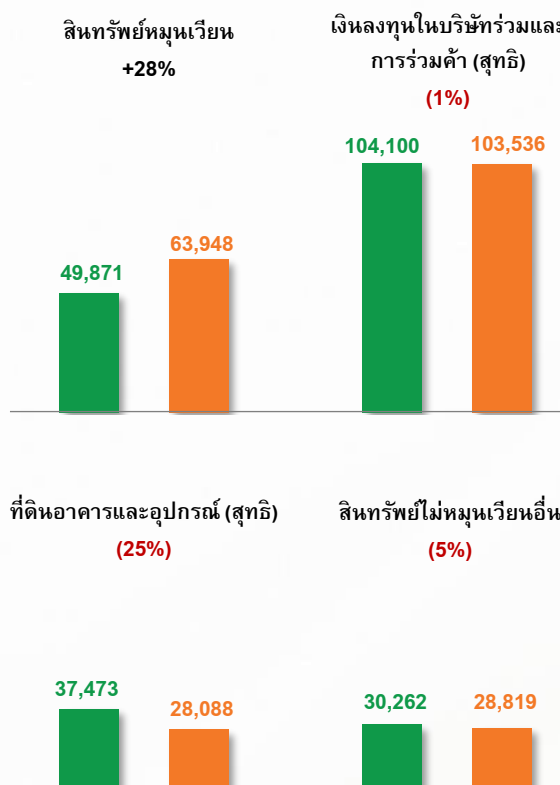
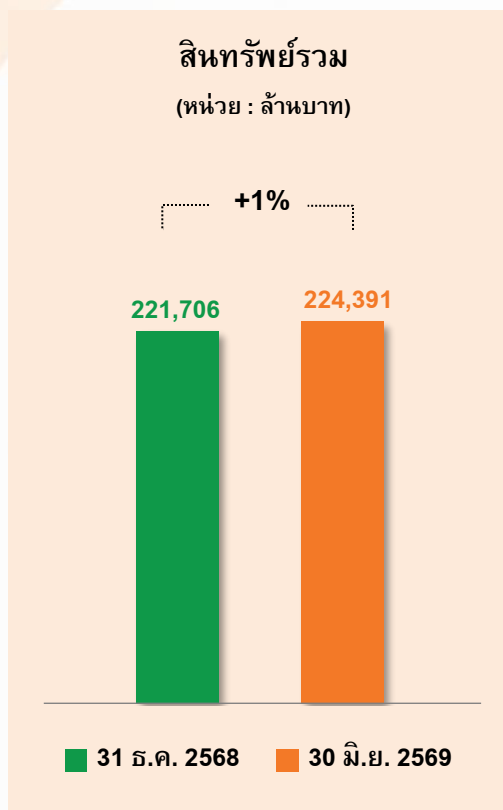
- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 88 หรือ 173 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - เอสโก ลดลง 94 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าบริการลดลง
 - ซีดีไอ ลดลง 87 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหาร และภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/69 YoY ลดลง ร้อยละ 93 หรือ 321 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - ซีดีไอ ลดลง 401 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้อื่นลดลง
 - ทีพีเอ็น เพิ่มขึ้น 80 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงินลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/69 YoY ลดลง ร้อยละ 73 หรือ 594 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - ซีดีไอ ลดลง 607 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้อื่นลดลง
 - เอ็มเอ็มอี ลดลง 136 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายและราคาขายถ่วงกันทั้งในประเทศและต่างประเทศลดลง
 - ทีพีเอ็น เพิ่มขึ้น 94 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงินลดลง
 - เอสโก เพิ่มขึ้น 71 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนค่าบริการลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (OTH)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q2/68	Q1/69	Q2/69	เปลี่ยนแปลง		6M/68	6M/69	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายถ่านหิน ('000 Ton)	186	25	75	200 %	(60%)	427	100	(77%)
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการขุดถ่านหิน ('000 Ton)	199	-	41	100 %	(79%)	395	41	(90%)

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงินของกลุ่มเอ็กโก ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 แสดงได้ดังนี้

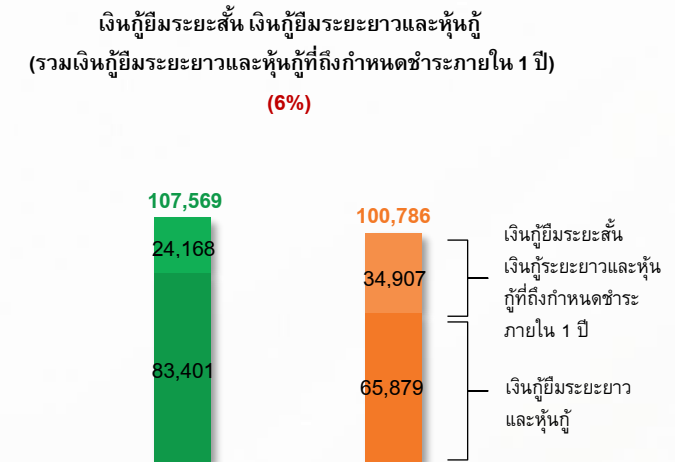
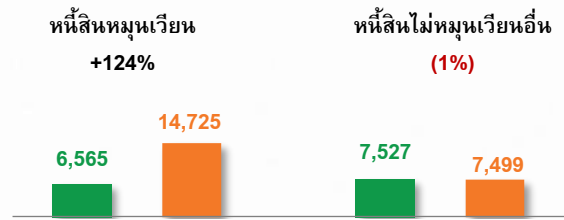
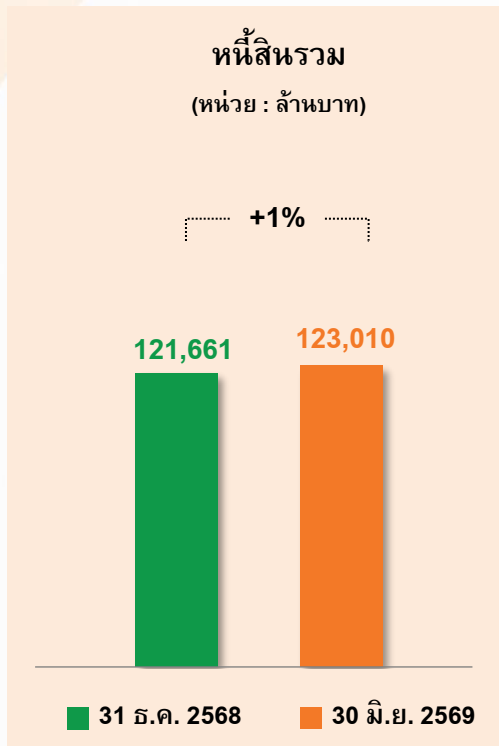


การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 กลุ่มเอ็กโกมีสินทรัพย์รวม จำนวน 224,391 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 หรือ 2,685 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- สินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 28 หรือ 14,077 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย เพิ่มขึ้น 13,265 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 1 หรือ 564 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า อย่างไรก็ตาม มีการเพิ่มทุนของเงินลงทุนในการร่วมค้าและรับรู้ส่วนแบ่งกำไร
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 25 หรือ 9,385 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการจัดประเภทใหม่ของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ของบริษัทย่อยไปเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และรายการค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงร้อยละ 5 หรือ 1,443 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 1,741 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 307 ล้านบาท

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)

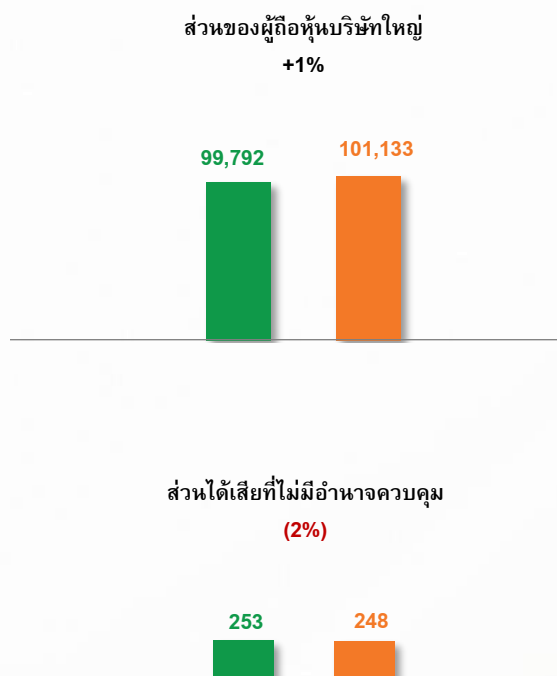
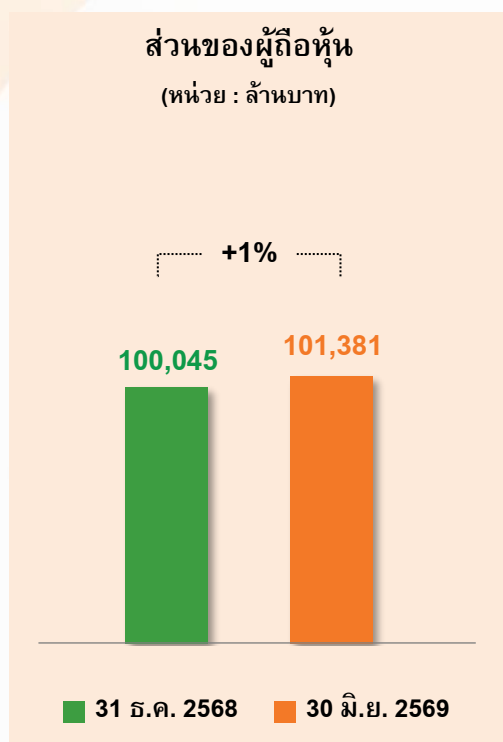


การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 กลุ่มเอ็กโกมีหนี้สินรวม จำนวน 123,010 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 หรือ 1,349 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 124 หรือ 8,160 ล้านบาท สาเหตุหลักจากหนี้สินไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายเพิ่มขึ้น 8,708 ล้านบาท และเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 410 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 880 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ ลดลงร้อยละ 6 หรือ 6,783 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการจัดประเภทใหม่ของเงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยไปเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)



การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 กลุ่มเอ็กโกมีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 101,381 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 หรือ 1,336 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น 1,514 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กำไรสะสมส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรรลดลง 173 ล้านบาท โดยมีการจ่ายเงินปันผลแก่ผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1,711 ล้านบาท

การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 31,811 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 จำนวน 1,329 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

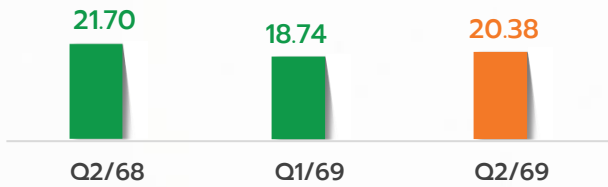
กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 2 ปี 2569
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,200
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมลงทุน	5,885
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(7,039)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	1,046
กำไร (ขาดทุน) จากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	283
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ	1,329
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2569)	30,482
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2569)	31,811

- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน** จำนวน 2,200 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน** จำนวน 5,885 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ เงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า 5,918 ล้านบาท รายการรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 3,051 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับ 790 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีรายการจ่ายสุทธิจากสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย 2,785 ล้านบาท และรายการจ่ายสุทธิจากการเพิ่มทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า 1,429 ล้านบาท
- **เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน** จำนวน 7,039 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 13,147 ล้านบาท รายการจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงิน 1,851 ล้านบาท และการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น 1,711 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีรายการรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 9,695 ล้านบาท

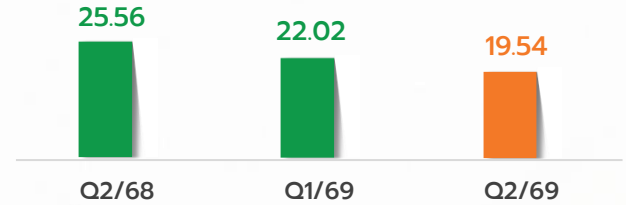
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร

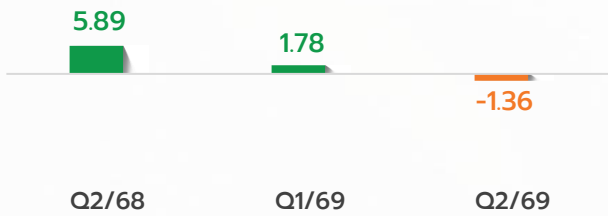
อัตรากำไรขั้นต้น (%)



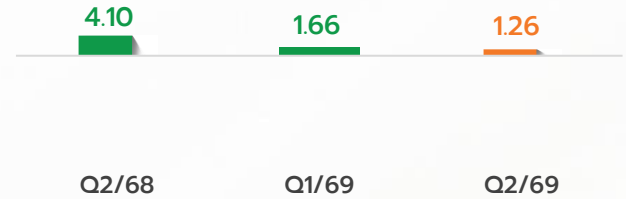
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%)



อัตรากำไรก่อน FX (%)

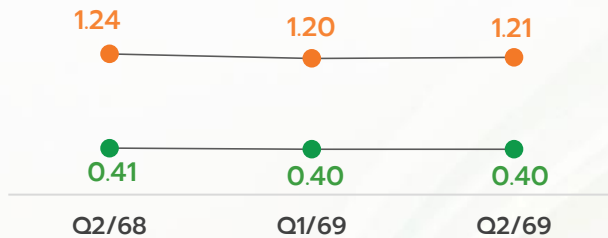


กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท)

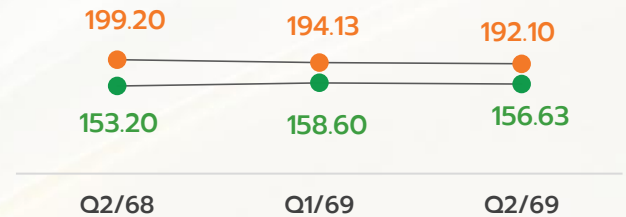


อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

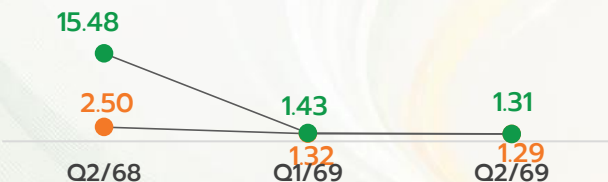
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)



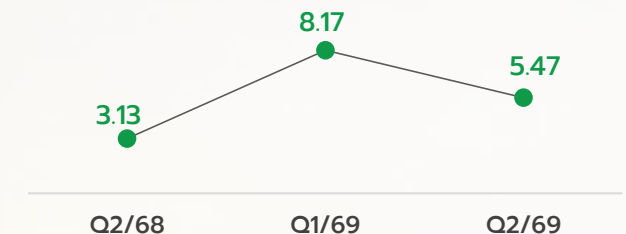
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)



อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)



อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)



ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

โครงการระหว่างก่อสร้างเอเพ็กซ์

โครงการระหว่างก่อสร้าง 4 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 698 เมกะวัตต์



*Note: เอเพ็กซ์มีส่วนกำลังการผลิตรวมทั้งหมดคิดเป็น 40%

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
COD	วันเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ธุรกิจและโครงการ

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

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

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

คัมแพช	บริษัท แนนทแก๊ส โซลดิ้งส์ ฑู จำกัด
เคซอน	บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด
จีดีเอฟซี	โรงไฟฟ้าเซลส์เซียเพลิ่งกังสด
ไดตัน	บริษัท ไดตัน พาวเวอร์ จำกัด
บีอาร์ดับบลิวเอฟ	บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม จำกัด
พาวู อีเอส	บริษัท พาวู เอ็นเนอร์ยี่ เซอร์วิส จำกัด
มาร์คัส ฮุก	บริษัท มาร์คัส ฮุก เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

มิลฟอร์ด	บริษัท มิลฟอร์ด พาวเวอร์ จำกัด
ไรเช็ก	บริษัท โรด ไอแลนด์ สเตท เอนเนอร์ยี่ เซ็นเตอร์ จำกัด
ลินเดน ทอปโก้	บริษัท ลินเดน ท็อปโค จำกัด
หยุนหลิน	บริษัท หยุนหลิน ยูเคโค จำกัด
เอ็กพีซีแอล	บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด
เอ็นทีวันพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเหิน 1 จำกัด
เอ็นทีพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเหิน 2 จำกัด
เอสบีพีแอล	บริษัท ซาน บัวนาเวนตูรา พาวเวอร์ จำกัด
เอเพ็กซ์	บริษัท เอเพ็กซ์ คลีน เอนเนอร์ยี่ โซลดิ้ง จำกัด
พินนาเคิล ฑู	บริษัท โปรเจกต์ พินนาเคิล ฑู แอลแอลซี
เวียนโต้	บริษัท เวียนโต้พาวเวอร์ 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 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
ซีดีไอ	บริษัท พีที จันทรา ดายา อินเวสตาสี จำกัด
ทีพีเอ็น	บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด
พีพอย	บริษัท เฟิร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด
เพียร์ พาวเวอร์	บริษัท เพียร์ พาวเวอร์ จำกัด
อาร์อีเอส	บริษัท อาร์อีเอส รีนิวเอเบิล เอนเนอร์ยี โซลูชั่น 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 Q2/69 (หน่วย : ล้านบาท)	จีดีเอฟซี	หยุนหลิน	เอเพ็กซ์	เอ็นทีวันพีซี	พินนาเคิล ทุ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	98	409	625	316	234
รายได้อื่น	-	252	375	162	245
รายได้รวม	98	661	1,000	478	479
ต้นทุนขาย	(74)	(300)	(626)	(76)	(121)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(4)	(1,032)	(12)	(331)	(129)
ค่าใช้จ่ายรวม	(78)	(1,332)	(638)	(407)	(250)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	20	(671)	362	71	229

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ Q2/69 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีฟิยู	ซีดับบลิวเอฟ	เคแอลยู	วายจีพี	เอ็กโก โคเจน
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	67	1,522	216	771	79	340
รายได้อื่น	1	4	1	2	1	1
รายได้รวม	68	1,526	217	773	80	341
ต้นทุนขาย	(43)	(1,285)	(81)	(631)	(53)	(322)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(8)	(78)	(30)	(44)	(1)	(25)
ค่าใช้จ่ายรวม	(51)	(1,363)	(111)	(675)	(54)	(347)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	17	163	106	98	26	(6)

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ Q2/69 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีพี 2	เอสพีพี 3	เอสพีพี 4	เอสพีพี 5	ที่ดับบลิวเอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	96	24	13	10	11	13	7
รายได้อื่น	1	-	-	-	-	-	-
รายได้รวม	97	24	13	10	11	13	7
ต้นทุนขาย	(75)	(14)	(9)	(8)	(6)	(10)	(7)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(32)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)	(2)
ค่าใช้จ่ายรวม	(107)	(16)	(11)	(10)	(8)	(12)	(9)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(10)	8	2	-	3	1	(2)

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ Q2/69 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	ซีดีไอ	อื่น ๆ*
รายได้ค่าขายและบริการ	114	133	142	33	399	87
รายได้อื่น	4	-	4	-	152	-
รายได้รวม	118	133	146	33	551	87
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	-	22	-
ต้นทุนขายและบริการ	(102)	(86)	(140)	(22)	(306)	(75)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(13)	(12)	(20)	(3)	(264)	(23)
ค่าใช้จ่ายรวม	(115)	(98)	(160)	(25)	(570)	(98)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	3	35	(14)	8	3	(11)

*ทีพีเอ็น, อีแอนดีอี, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์, อีอาร์ไออี และอาร์อีเอส



หมายเหตุ: บทรายงานและการวิเคราะห์ทางการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดีขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

อนึ่ง เนื่องจากบทรายงานและการวิเคราะห์ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อเสนอข้อมูลและคำอธิบายถึงสถานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เป็นอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งสิ่งที่นำเสนอนี้อาจเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยหรือสภาวะแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้นักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากเอกสารข้อมูลนี้ และหากมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด

กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO)

โทร. 02-998-5150-3 หรือ Email: ir@egco.com