

# บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

## สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 3 ปี 2566

สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2566



## บทสรุปผู้บริหาร

### สรุปผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2566 ของกลุ่มเอ็กโก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้รวม	18,078	15,593	13,910	(11)%	(23)%	46,737	44,628	(5)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,519	2,358	3,313	41 %	32 %	9,511	6,803	(28)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน <sup>(*)</sup>	2,954	2,652	3,343	26 %	13 %	10,345	7,526	(27)%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(393)	1,460	2,373	63 %	704 %	2,946	5,855	99 %
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	(0.75)	2.77	4.51	63 %	704 %	5.60	11.12	99 %

<sup>(\*)</sup>กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงิน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน วงด 3 เดือน เท่ากับ 3,343 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 26 หรือ 691 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2566 สาเหตุหลักจากเอ็นทีพีซี เอ็นทีวันพีซี และเอ็กพีซีแอล มีปริมาณน้ำเพิ่มขึ้น ประกอบกับลิเดน ทอปโก้ มีอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่ม และไรเช็กมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงลดลง อย่างไรก็ตามพาวู อีเอส ต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น และเคแอลยูมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

และเมื่อเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงานงวด 3 เดือน ไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2565 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 หรือ 389 ล้านบาท สาเหตุหลักจากพาวู อีเอส มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และเอ็นทีพีซี มีปริมาณน้ำเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามเอ็มเอ็มอี มีราคาขายถ่านหินลดลง และเคแอลยูมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น อีกทั้งเอ็กพีซีแอลมีปริมาณน้ำลดลง ประกอบกับการขายเงินลงทุนในเอสอีจีและเอสอีจี เอสดี เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565

ในขณะที่กำไรจากการดำเนินงานงวด 9 เดือน ปี 2566 เท่ากับ 7,526 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 27 หรือ 2,819 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 สาเหตุหลักจาก บพข. มีรายได้ค่าขายไฟฟ้าลดลง เอ็นทีพีซี เอ็นทีวันพีซี และเอ็กพีซีแอล มีปริมาณน้ำลดลง อีกทั้งเอ็มเอ็มอี มีราคาขายถ่านหินลดลง

ประกอบกับการขายเงินลงทุนในเอสอีจีและเอสอีจี เอสดี เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565 อย่างไรก็ตาม บีแอลซีพี และซีดับบลิวเอฟ มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้ง ลิเดน ทอปโก้ มีอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิ วงด 3 เดือน เท่ากับ 2,373 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 704 หรือ 2,766 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2565 สาเหตุหลักจากการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาทที่ลดลง

และกลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิ วงด 9 เดือน ปี 2566 เท่ากับ 5,855 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 99 หรือ 2,909 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 สาเหตุหลักจากการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงลดลง เป็นผลมาจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาทที่ลดลง ประกอบกับการรับรู้ผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินลดลง

## บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

### ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

#### ภาวะเศรษฐกิจ

ในไตรมาส 3 ของปี 2566 เศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มขยายตัวจากการฟื้นตัวของภาคบริการ และเริ่มเห็นสัญญาณการฟื้นตัวของภาคการผลิต อัตราเงินเฟ้อในหลายประเทศทยอยปรับลดลงตามทิศทางราคาดอลลาร์และสินค้าโภคภัณฑ์ ส่งผลให้ธนาคารกลางส่วนใหญ่เริ่มคงอัตราดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงและปัจจัยกดดันจากความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์อย่างต่อเนื่อง ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจโลกในระยะต่อไป

สำหรับเศรษฐกิจไทยในไตรมาส 3 ของปี 2566 อยู่ในทิศทางฟื้นตัวจากการบริโภคภาคเอกชน ในขณะที่ภาคการส่งออกสินค้าและการท่องเที่ยวยังคงฟื้นตัวช้ากว่าที่คาดการณ์ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปมีแนวโน้มสูงขึ้นจากราคาพลังงานและสินค้าอุปโภคบริโภค แต่ยังคงอยู่ในกรอบเป้าหมาย ขณะที่อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานยังคงอยู่ในระดับสูงเมื่อเทียบกับอดีต อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจไทยยังคงได้รับแรงกดดันจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจจีน ความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์อย่างต่อเนื่อง รวมถึงความไม่แน่นอนจากนโยบายด้านพลังงานของทางภาครัฐซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อกลุ่มธุรกิจพลังงาน

ทั้งนี้ เอ็กโกยังคงหาโอกาสสร้างความเติบโตในธุรกิจไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานอย่างต่อเนื่อง ควบคู่ไปกับการบริหารจัดการพอร์ตการลงทุนในโรงไฟฟ้าและการจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงอย่างเหมาะสม ประกอบกับบริหารความเสี่ยงการลงทุนอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีโรงไฟฟ้าที่ใช้ประเภทเชื้อเพลิงที่หลากหลายและมีฐานการลงทุนในหลายประเทศ รวมถึงมีการติดตามสถานะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้แน่ใจว่ามีการจัดการความเสี่ยงอย่างเหมาะสม รวมทั้งการบริหารการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าให้เกิดความสมดุลและสอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิง จากการบริหารจัดการพอร์ตการลงทุนที่กล่าวข้างต้น ผลการดำเนินงานของเอ็กโกในปัจจุบันจึงไม่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญจากความขัดแย้งด้านภูมิรัฐศาสตร์

## บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

### เหตุการณ์สำคัญ

#### การลงทุนใน Compass Portfolio

วันที่ 8 กันยายน 2566 EGCO Compass II, LLC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมดและจดทะเบียนในสหรัฐอเมริกา ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัทในเครือ Lotus Infrastructure Partners เพื่อเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ในกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CCGT) จำนวน 3 แห่ง ที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังผลิตรวม 1,304 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในภูมิภาคตะวันออกเฉียงเหนือของสหรัฐอเมริกา (Compass Portfolio) ซึ่งประกอบด้วย (1) Marcus Hook Energy, L.P. ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า CCGT มีขนาดกำลังผลิต 912 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้า Marcus Hook) ตั้งอยู่ในรัฐเพนซิลเวเนีย (2) Milford Power, LLC ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า CCGT มีขนาดกำลังผลิต 205 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้า Milford) และ (3) Dighton Power, LLC ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า CCGT มีขนาดกำลังผลิต 187 เมกะวัตต์ (โรงไฟฟ้า Dighton) โดยทั้งโรงไฟฟ้า Milford และโรงไฟฟ้า Dighton ตั้งอยู่ในรัฐแมสซาชูเซตส์ การซื้อขายหุ้นจะแล้วเสร็จหลังจากการดำเนินการตามเงื่อนไขต่าง ๆ ในการปิดรายการซื้อขายแล้วเสร็จ

โรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ตั้งอยู่ในทำเลยุทธศาสตร์ คือ ใกล้กับศูนย์กลางของเมืองใหญ่ที่มี การใช้ไฟฟ้าสูงมาก ได้แก่ ฟิลาเดลเฟีย บอสตัน และพรอวิเดนซ์ ซึ่งพื้นที่เหล่านี้มีข้อจำกัด ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่และมีนโยบายมุ่งสู่การเปลี่ยนผ่านพลังงานไปสู่การใช้พลังงานสะอาด จึงต้องการกำลังผลิตและพลังงานพื้นฐานที่มั่นคงให้แก่ระบบ Compass Portfolio ได้รับประโยชน์จากการที่โรงไฟฟ้า Marcus Hook มีสัญญาระยะยาวในการขายกำลังผลิตส่วนใหญ่ให้แก่ Long Island Power Authority (LIPA) และขายกำลังผลิตส่วนที่เหลือในตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้า PJM นอกจากนี้ Compass Portfolio ขายกำลังผลิตของโรงไฟฟ้า Milford และโรงไฟฟ้า Dighton ให้แก่ตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้านิวอิงแลนด์ (ISO-NE) โดยทั้ง 3 โรงไฟฟ้าขายไฟฟ้าและให้บริการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าในตลาดซื้อขายไฟฟ้าในพื้นที่ที่แต่ละโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ คือ PJM และ ISO-NE

#### การเปิดให้บริการโครงการขยายระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2566 โครงการขยายระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด (TPN) ซึ่งเป็นบริษัทที่ EGCO ถือหุ้นร้อยละ 44.6 ได้เปิดให้บริการอย่างเต็มรูปแบบแล้ว

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



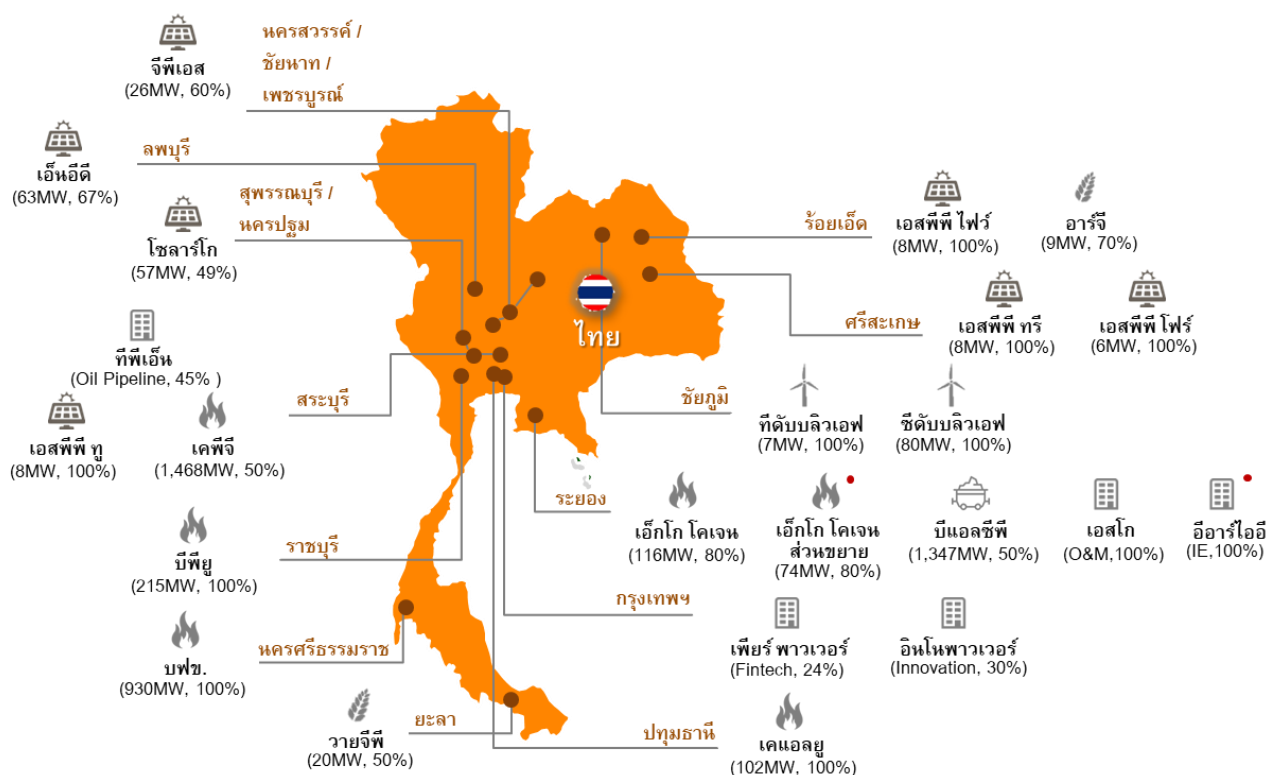
## ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ

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 กันยายน 2566 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ จำนวน 38 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 6,371 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 6,036 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 335 เมกะวัตต์ และยังมีธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานในรูปแบบต่างๆ อีก 9 แห่ง

ทั้งนี้ เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างเพิ่มเติมเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 59 เมกะวัตต์ และภาพรวมการลงทุนของเอ็กโกในกิจการต่างๆ ดังนี้

### ธุรกิจภายในประเทศ



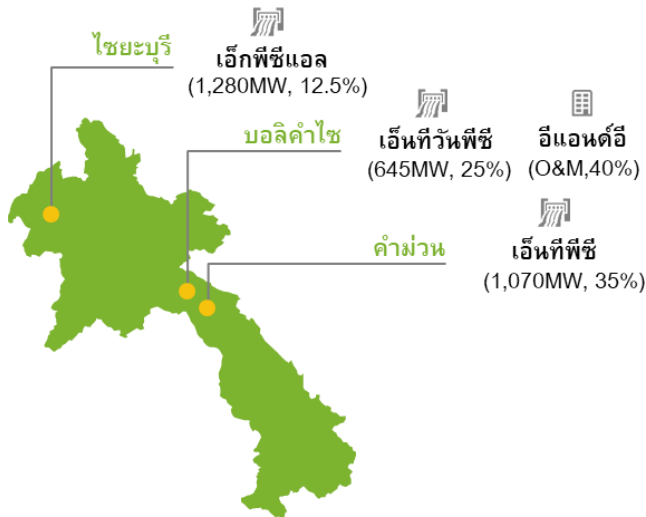
	ก๊าซธรรมชาติ		เชลล์โซลาร์
	ถ่านหิน		พลังงานน้ำ
	พลังงานแสงอาทิตย์		ชีวมวล
	พลังงานลม		ธุรกิจอื่น
	พลังงานนอกชายฝั่ง		ระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่
			โครงการระหว่างก่อสร้าง

## ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ (ต่อ)

### ธุรกิจ在不同ประเทศ



#### สปป.ลาว



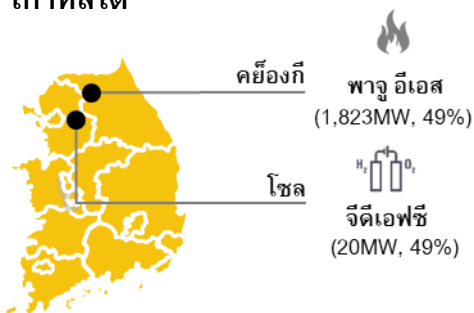
#### ไต้หวัน



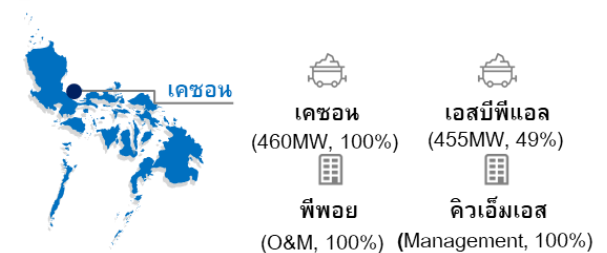
#### อินโดนีเซีย



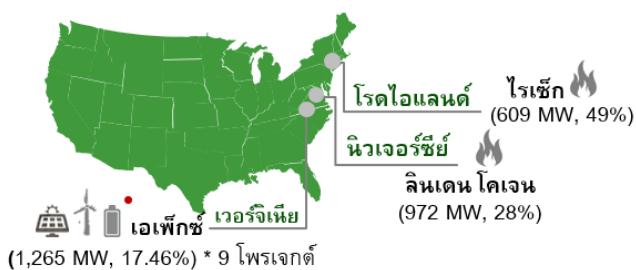
#### เกาหลีใต้



#### ฟิลิปปินส์



#### สหรัฐอเมริกา



#### ออสเตรเลีย



## รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2566 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 แสดงได้ดังนี้

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้รวม	18,078	15,593	13,910	(11)%	(22)%	46,737	44,628	(5)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(17,643)	(15,299)	(13,880)	9 %	21 %	(45,903)	(43,905)	4 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,519	2,358	3,313	41 %	32 %	9,511	6,803	(28)%
<b>กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)</b>	<b>2,954</b>	<b>2,652</b>	<b>3,343</b>	<b>26 %</b>	<b>13 %</b>	<b>10,345</b>	<b>7,526</b>	<b>(27)%</b>
ผลกระทบจากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน	29	(416)	(167)	60 %	(676)%	(2,076)	(282)	86 %
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า</b>	<b>2,983</b>	<b>2,236</b>	<b>3,176</b>	<b>42 %</b>	<b>6 %</b>	<b>8,269</b>	<b>7,244</b>	<b>(12)%</b>
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(209)	55	(268)	(587)%	(28)%	266	(207)	(178)%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า</b>	<b>2,774</b>	<b>2,291</b>	<b>2,908</b>	<b>27 %</b>	<b>5 %</b>	<b>8,535</b>	<b>7,037</b>	<b>(18)%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	(3,966)	(1,420)	(979)	31 %	75 %	(7,273)	(2,353)	68 %
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>(1,192)</b>	<b>871</b>	<b>1,929</b>	<b>121 %</b>	<b>262 %</b>	<b>1,262</b>	<b>4,684</b>	<b>271 %</b>
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	799	589	444	(25)%	(44)%	1,684	1,171	(30)%
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>(393)</b>	<b>1,460</b>	<b>2,373</b>	<b>63 %</b>	<b>704 %</b>	<b>2,946</b>	<b>5,855</b>	<b>99 %</b>

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

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน(\*) งวด 3 เดือนเท่ากับ 3,343 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 26 หรือ 691 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2566 และปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 หรือ 389 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2565

ในขณะที่กำไรจากการดำเนินงานงวด 9 เดือนในไตรมาสที่ 3 ปี 2566 เท่ากับ 7,526 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 27 หรือ 2,819 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ดังนี้

## ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

### บฟข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,009	867	922	6 %	(9)%	3,007	2,655	(12)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	5,331	4,252	3,622	(15)%	(32)%	14,670	12,815	(13)%
รายได้อื่น	5	8	8	-	60 %	73	30	(59)%
รายได้รวม	6,345	5,127	4,552	(11)%	(28)%	17,750	15,500	(13)%
ต้นทุนขาย	(5,751)	(4,657)	(4,041)	13 %	30 %	(15,846)	(14,409)	11 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(188)	(174)	(180)	(3)%	4 %	(550)	(527)	4 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(5,939)	(4,831)	(4,221)	13 %	29 %	(16,396)	(14,556)	11 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	406	296	331	12 %	(18)%	1,354	944	(30)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 และ 9M/66 YoY ลดลงร้อยละ 18 หรือ 75 ล้านบาท และ ร้อยละ 30 หรือ 410 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

### เคพีจี\*

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	559	490	569	16 %	2 %	1,578	1,602	2 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	819	300	118	(61)%	(86)%	2,269	482	(79)%
รายได้อื่น	-	6	1	(83)%	100 %	1	8	700 %
รายได้รวม	1,378	796	688	(14)%	(50)%	3,848	2,092	(46)%
ต้นทุนขาย	(958)	(477)	(285)	40 %	70 %	(2,581)	(1,058)	59 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(109)	(94)	(99)	(5)%	9 %	(329)	(280)	15 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,067)	(571)	(384)	33 %	64 %	(2,910)	(1,338)	54 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	311	225	304	35 %	(2)%	938	754	(20)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 35 หรือ 79 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 20 หรือ 184 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. ลดลง



## ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

### บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	527	542	524	(3)%	(1)%	1,422	1,514	6 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,842	1,655	1,729	4 %	(6)%	4,623	4,812	4 %
รายได้อื่น	69	80	77	(5)%	12 %	213	224	5 %
รายได้รวม	2,438	2,277	2,330	2 %	(4)%	6,258	6,550	5 %
ต้นทุนขาย	(2,160)	(1,971)	(1,999)	(1)%	7 %	(5,840)	(5,879)	(1)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(168)	(98)	(93)	5 %	45 %	(312)	(283)	9 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,328)	(2,069)	(2,092)	(1)%	10 %	(6,152)	(6,162)	(1)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	110	208	238	14 %	116 %	106	388	266 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 116 หรือ 128 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงถั่วเฉลี่ย ถ่วงน้ำหนักและต้นทุนทางการเงินลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 266 หรือ 282 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงตามแผน น้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

## ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
อัตราค่าความพร้อมจ่ายเฉลี่ย (%)	97	95	100	5 %	3 %	95	97	2 %
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	2,954	3,243	3,116	(4)%	5 %	8,864	9,149	3 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	9,498	11,914	11,046	(7)%	16 %	31,428	33,452	6 %
ปริมาณการใช้ น้ำมันดีเซล ('000 MMBTU)	645	-	-	-	(100)%	1,611	-	(100)%
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)	533,411	525,767	522,219	(1)%	(2)%	1,440,874	1,484,208	3 %

## ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

### พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	6,177	6,451	6,535	1 %	6 %	17,329	19,172	11 %
รายได้อื่น	218	213	205	(4)%	(6)%	1,289	686	(47)%
รายได้รวม	<b>6,395</b>	<b>6,664</b>	<b>6,740</b>	<b>1 %</b>	<b>5 %</b>	<b>18,618</b>	<b>19,858</b>	<b>7 %</b>
ต้นทุนขาย	(6,020)	(3,951)	(4,734)	(20)%	21 %	(13,934)	(14,765)	(6)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(139)	(786)	(594)	24 %	(327)%	(1,381)	(1,628)	(18)%
ค่าใช้จ่ายรวม	<b>(6,159)</b>	<b>(4,737)</b>	<b>(5,328)</b>	<b>(12)%</b>	<b>13 %</b>	<b>(15,315)</b>	<b>(16,393)</b>	<b>(7)%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	<b>236</b>	<b>1,927</b>	<b>1,412</b>	<b>(27)%</b>	<b>498 %</b>	<b>3,303</b>	<b>3,465</b>	<b>5 %</b>

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 27 หรือ 515 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 และ 9M/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 498 หรือ 1,176 ล้านบาท และ ร้อยละ 5 หรือ 162 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

### เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	691	329	604	84 %	(13)%	1,576	1,244	(21)%
รายได้อื่น	4	6	5	(17)%	25 %	12	16	33 %
รายได้รวม	<b>695</b>	<b>335</b>	<b>609</b>	<b>82 %</b>	<b>(12)%</b>	<b>1,588</b>	<b>1,260</b>	<b>(21)%</b>
ต้นทุนขาย	(160)	(160)	(161)	(1)%	(1)%	(470)	(477)	(1)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(182)	(203)	(210)	(3)%	(15)%	(548)	(608)	(11)%
ค่าใช้จ่ายรวม	<b>(342)</b>	<b>(363)</b>	<b>(371)</b>	<b>(2)%</b>	<b>(8)%</b>	<b>(1,018)</b>	<b>(1,085)</b>	<b>(7)%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	<b>353</b>	<b>(28)</b>	<b>238</b>	<b>950 %</b>	<b>(33)%</b>	<b>570</b>	<b>175</b>	<b>(69)%</b>

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 950 หรือ 266 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามฤดูกาล
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 และ 9M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 33 หรือ 115 ล้านบาท และ ร้อยละ 69 หรือ 395 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

## ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

### เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	5,638	4,445	4,021	(10)%	(29)%	12,593	11,577	(8)%
รายได้อื่น	1	-	5	100 %	400 %	2	6	200 %
รายได้รวม	5,639	4,445	4,026	(9)%	(29)%	12,595	11,583	(8)%
ต้นทุนขาย	(4,255)	(3,206)	(2,757)	14 %	35 %	(9,045)	(8,237)	9 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(346)	(296)	(321)	(8)%	7 %	(920)	(856)	7 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,601)	(3,502)	(3,078)	12 %	33 %	(9,965)	(9,093)	9 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,038	943	948	1 %	(9)%	2,630	2,490	(5)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 และ 9M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 9 หรือ 90 ล้านบาท และ ร้อยละ 5 หรือ 140 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

### เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	808	454	898	98 %	11 %	2,379	1,751	(26)%
รายได้อื่น	5	2	1	(50)%	(80)%	7	7	-
รายได้รวม	813	456	899	97 %	11 %	2,386	1,758	(26)%
ต้นทุนขาย	(304)	(267)	(267)	-	12 %	(764)	(828)	(8)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(104)	(37)	(114)	(208)%	(10)%	(284)	(182)	36 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(408)	(304)	(381)	(25)%	7 %	(1,048)	(1,010)	4 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	405	152	518	241 %	28 %	1,338	748	(44)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 241 หรือ 366 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำเพิ่มขึ้นตามฤดูกาล
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 44 หรือ 590 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำน้อยและมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

## ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

### เอสบีพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,480	1,874	2,082	11 %	(16)%	6,051	6,414	6 %
รายได้อื่น	1	4	6	50 %	500 %	2	11	450 %
รายได้รวม	<b>2,481</b>	<b>1,878</b>	<b>2,088</b>	<b>11 %</b>	<b>(16)%</b>	<b>6,053</b>	<b>6,425</b>	<b>6 %</b>
ต้นทุนขาย	(1,925)	(1,391)	(1,500)	(8)%	22 %	(4,619)	(4,840)	(5)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(202)	(239)	(241)	(1)%	(19)%	(617)	(718)	(16)%
ค่าใช้จ่ายรวม	<b>(2,127)</b>	<b>(1,630)</b>	<b>(1,741)</b>	<b>(7)%</b>	<b>18 %</b>	<b>(5,236)</b>	<b>(5,558)</b>	<b>(6)%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	<b>354</b>	<b>248</b>	<b>347</b>	<b>40 %</b>	<b>(2)%</b>	<b>817</b>	<b>867</b>	<b>6 %</b>

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 40 หรือ 99 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงน้อยกว่าไตรมาสก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 6 หรือ 50 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

## ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) (ต่อ)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,928	1,886	2,361	25 %	(19)%	7,861	6,099	(22)%
รายได้อื่น	99	142	102	(28)%	3 %	246	446	81 %
รายได้รวม	<b>3,027</b>	<b>2,028</b>	<b>2,463</b>	<b>21 %</b>	<b>(19)%</b>	<b>8,107</b>	<b>6,545</b>	<b>(19)%</b>
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	-	-	<b>92</b>	-	<b>(100)%</b>
ต้นทุนขาย	(1,487)	(1,408)	(1,322)	6 %	11 %	(4,112)	(3,877)	6 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,021)	(1,137)	(890)	22 %	13 %	(2,711)	(2,735)	(1)%
ค่าใช้จ่ายรวม	<b>(2,508)</b>	<b>(2,545)</b>	<b>(2,212)</b>	<b>13 %</b>	<b>12 %</b>	<b>(6,823)</b>	<b>(6,612)</b>	<b>3 %</b>
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	<b>519</b>	<b>(517)</b>	<b>251</b>	<b>149 %</b>	<b>(52)%</b>	<b>1,376</b>	<b>(67)</b>	<b>(105)%</b>

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 149 หรือ 768 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
  - เอ็นทีวันพีซี เพิ่มขึ้น 378 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำเพิ่มขึ้นตามฤดูกาล
  - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 217 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าไตรมาสก่อน
  - เอเพ็กซ์ เพิ่มขึ้น 136 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและค่าใช้จ่ายภาษีลดลง อย่างไรก็ตามการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง
  - ไรเช็ก เพิ่มขึ้น 113 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าไตรมาสก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 YoY ลดลง ร้อยละ 52 หรือ 268 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
  - หยุนหลิน ลดลง 193 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น
  - เอ็นทีวันพีซี ลดลง 54 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 3 ปี 2566
- ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 314 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
- เอเพ็กซ์ เพิ่มขึ้น 92 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและค่าใช้จ่ายภาษีลดลง อย่างไรก็ตามการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 105 หรือ 1,443 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
  - เอ็นทีวันพีซี ลดลง 428 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
  - หยุนหลิน ลดลง 373 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น
  - เอเพ็กซ์ ลดลง 362 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง
  - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 761 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเปลี่ยนวิธีการรับรู้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงหลักโดยบันทึกเป็นสินทรัพย์ ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น



## ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (PP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
- เกาหลีใต้	1,110	1,593	1,531	(4)%	38 %	3,175	4,114	30 %
- ฟิลิปปินส์	1,067	919	935	2 %	(12)%	3,004	2,393	(20)%
- สปป.ลาว	984	480	1,001	109 %	2 %	2,322	1,938	(17)%
- ออสเตรเลีย	92	90	84	(7)%	(9)%	197	240	22 %
- อินโดนีเซีย	193	-	-	-	(100)%	578	-	(100)%
- สหรัฐอเมริกา	276	576	899	56 %	226 %	1,064	1,757	65 %
ปริมาณการขายไอน้ำ (GWh)								
- อินโดนีเซีย	48	-	-	-	(100)%	144	-	(100)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)								
- เกาหลีใต้	7,086	10,424	10,122	(3)%	43 %	20,268	26,999	33 %
- สหรัฐอเมริกา	2,652	4,704	7,431	58 %	180 %	10,430	14,825	42 %
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)								
- ฟิลิปปินส์	536,439	474,840	480,046	1 %	(11)%	1,511,519	1,242,518	(18)%

## ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	4,371	3,293	3,011	(9)%	(31)%	11,177	10,140	(9)%
รายได้อื่น	8	15	24	60 %	200 %	16	46	188 %
<b>รายได้รวม</b>	<b>4,379</b>	<b>3,308</b>	<b>3,035</b>	<b>(8)%</b>	<b>(31)%</b>	<b>11,193</b>	<b>10,186</b>	<b>(9)%</b>
ต้นทุนขาย	(4,035)	(2,844)	(2,706)	5 %	33 %	(10,163)	(8,894)	12 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(225)	(242)	(205)	15 %	9 %	(670)	(667)	1 %
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(4,260)</b>	<b>(3,086)</b>	<b>(2,911)</b>	<b>6 %</b>	<b>32 %</b>	<b>(10,833)</b>	<b>(9,561)</b>	<b>12 %</b>
<b>กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน</b>	<b>119</b>	<b>222</b>	<b>124</b>	<b>(44)%</b>	<b>4 %</b>	<b>360</b>	<b>625</b>	<b>74 %</b>

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 QoQ** ลดลง ร้อยละ 44 หรือ 98 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
  - เคแอลยู ลดลง 109 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าไตรมาสก่อน
  - เอ็นอีดี ลดลง 16 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง ประกอบกับโรงไฟฟ้าวังเพลิงโซลาร์ สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2566
  - ซีดับบลิวเอฟ ลดลง 16 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง
  - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 43 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 4 หรือ 5 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
  - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 118 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
  - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 91 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/66 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 74 หรือ 265 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
  - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 327 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
  - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 145 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
  - บีพียู ลดลง 121 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง
  - เคแอลยู ลดลง 102 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

## ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - EGAT (GWh)	662	632	604	(4)%	(9)%	1,911	1,847	(3)%
ปริมาณการขายไฟฟ้า - IU (GWh)	142	126	111	(12)%	(22)%	407	357	(12)%
ปริมาณการขายไอน้ำ (Ton)	163,604	159,703	167,868	5 %	3 %	506,921	489,153	(4)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (‘000 MMBTU)	6,063	5,722	5,479	(4)%	(10)%	17,432	16,673	(4)%
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล (Ton)	58,843	53,071	58,276	10 %	(1)%	163,440	166,312	2 %

## ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	376	460	417	(9)%	11 %	1,369	1,387	1 %
รายได้อื่น	3	5	4	(20)%	33 %	5	48	860 %
รายได้รวม	379	465	421	(9)%	11 %	1,374	1,435	4 %
ต้นทุนขาย	(139)	(136)	(135)	1 %	3 %	(414)	(405)	2 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(83)	(88)	(82)	7 %	1 %	(273)	(265)	3 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(222)	(224)	(217)	3 %	2 %	(687)	(670)	2 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	157	241	204	(15)%	30 %	687	765	11 %

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 และ 9M/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 30 หรือ 47 ล้านบาท และ ร้อยละ 11 หรือ 78 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้ากลุ่มพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม มีค่าความเข้มแสงและความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามลำดับ ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

## ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ (VSPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	45	52	47	(10)%	4 %	150	153	2 %

## ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ขายและบริการ	1,024	1,394	932	(33)%	(9)%	3,323	3,692	11 %
รายได้อื่น	8	10	18	80 %	125 %	30	43	43 %
รายได้รวม	1,032	1,404	950	(32)%	(8)%	3,353	3,735	11 %
ต้นทุนขายและบริการ	(710)	(1,148)	(846)	26 %	(19)%	(2,049)	(2,989)	(46)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(120)	(97)	(94)	3 %	22 %	(464)	(313)	33 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(830)	(1,245)	(940)	24 %	(13)%	(2,513)	(3,302)	(31)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	202	159	10	(94)%	(95)%	840	433	(48)%

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 94 หรือ 149 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มีปริมาณและราคาขายส่งออกถ่านหินปรับตัวลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/66 และ 9M/66 YoY ลดลง ร้อยละ 95 หรือ 192 ล้านบาท และ ร้อยละ 48 หรือ 407 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มีราคาขายถ่านหินที่ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตามเอสโก มีรายได้ค่าบริการงานซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

## ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (OTH)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q3/65	Q2/66	Q3/66	เปลี่ยนแปลง		9M/65	9M/66	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายถ่านหิน ('000 Ton)	224	212	185	(13)%	(17)%	593	634	7 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการขุดถ่านหิน ('000 Ton)	287	294	193	(34)%	(33)%	699	689	(1)%



## การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

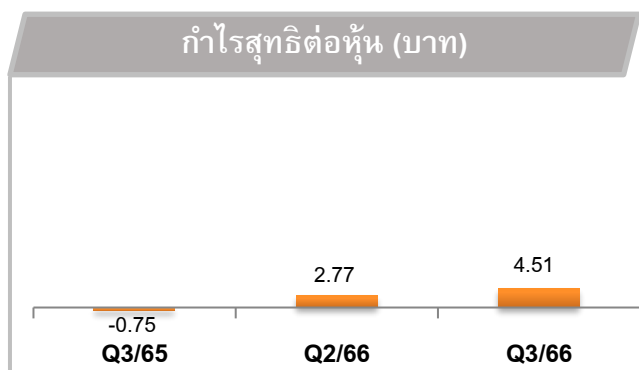
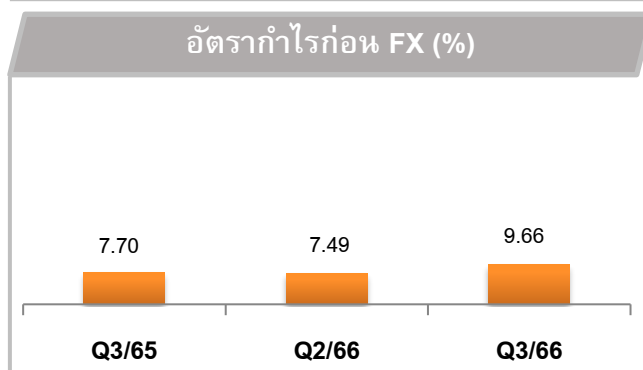
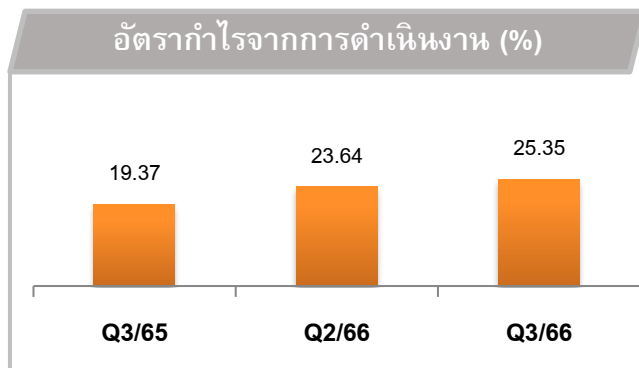
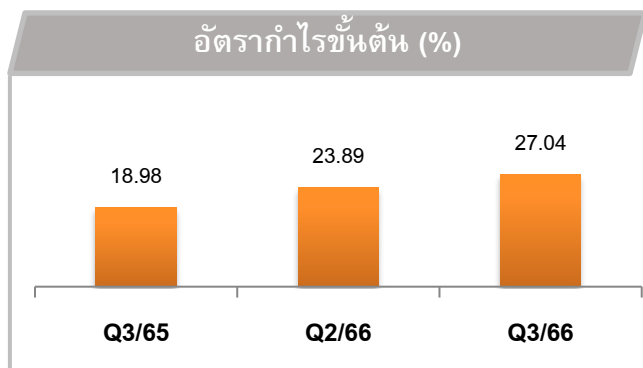
ณ วันที่ 30 กันยายน 2566 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 35,176 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 2,282 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 3/2566
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	8,245
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปจากกิจกรรมลงทุน	(10,507)
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,283)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)</b>	<b>(3,545)</b>
กำไร (ขาดทุน) จากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	1,263
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ</b>	<b>(2,282)</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2566)	37,458
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 30 กันยายน 2566)</b>	<b>35,176</b>

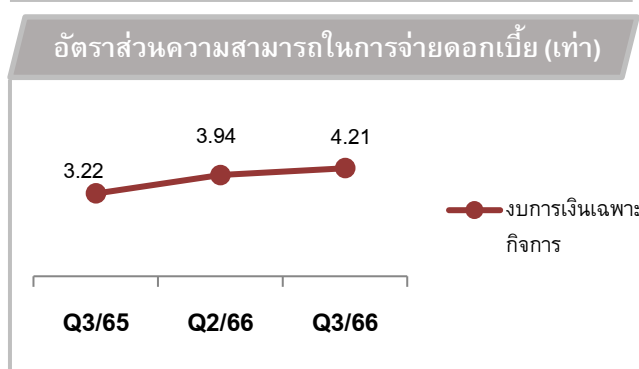
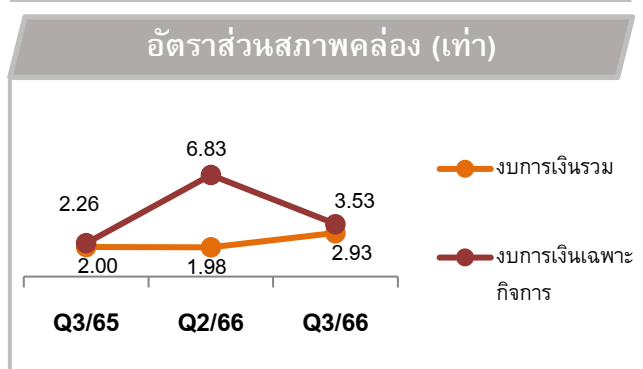
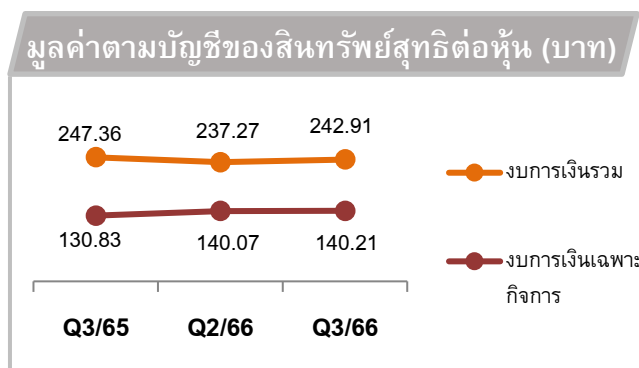
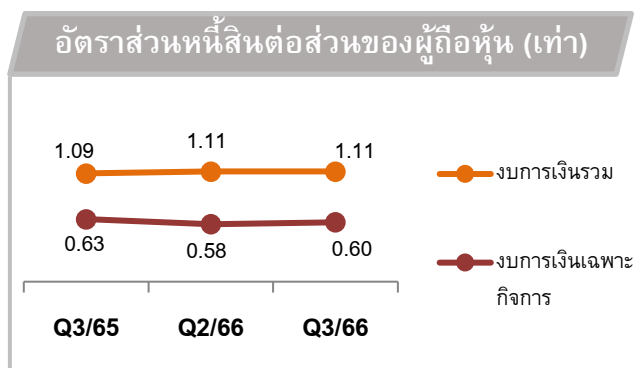
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 8,245 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน จำนวน 10,507 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการจ่ายสุทธิจากการให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 7,226 ล้านบาท การเพิ่มทุนและการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าสุทธิ 5,778 ล้านบาท และสินทรัพย์ทางการเงินและสินทรัพย์ทางการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน 5,012 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า 6,891 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับ 1,178 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 1,283 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 20,130 ล้านบาท การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น 3,419 ล้านบาท และการจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงิน 3,022 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีรายการรับจากการกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 25,351 ล้านบาท

## อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

### อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร



### อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น



## ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

	ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
	ที่ตั้ง	ช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทางตะวันตกของมณฑลหยุนหนัน 8 กิโลเมตร ไต้หวัน
	กำลังการผลิตติดตั้ง	640 เมกะวัตต์
	SCOD	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 - ไตรมาสที่ 4 ปี 2567 (ณ พฤศจิกายน ปี 2566 สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้แล้วจำนวน 30 ตัน)
	% ความคืบหน้า	79.68% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 82.11%)
โครงการโรงไฟฟ้าหยุนหนัน (หยุนหนัน)		
	ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังความร้อนร่วม
	ที่ตั้ง	สวนอุตสาหกรรมระยองอินดัสเทรียล จ.ระยอง ไทย
	ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	74 เมกะวัตต์
	SCOD	ไตรมาสที่ 1 ปี 2567
	% ความคืบหน้า	90.31% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 93.04%)
โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจนเนอร์ชัน (ส่วนขยาย) (เอ็กโก โคเจน)		

## ภาคผนวก

### คำนิยาม

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

### ธุรกิจและโครงการ

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

## 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 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 เทพนา 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 ออเปอเรตติ้ง 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 Q3/66 (หน่วย : ล้านบาท)	จีดีเอฟซี	ลินเดน ทอปโก้	บีอาร์ดับ บลิวเอฟ	หยุนหลิน	เอเพ็กซ์	เอ็นทีวัน พีซี	โรเซ็ก
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	182	1,076	226	78	43	458	298
รายได้อื่น	-	7	2	26	65	-	2
รายได้รวม	182	1,083	228	104	108	458	300
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	-	-	-	-
ต้นทุนขาย	(143)	(521)	(136)	(87)	(83)	(203)	(149)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(8)	(166)	(70)	(247)	(57)	(183)	(159)
ค่าใช้จ่ายรวม	(151)	(687)	(206)	(334)	(140)	(386)	(308)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	31	396	22	(230)	(32)	72	(8)

### ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ Q3/66 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	จีอีซี กรุป	เอ็กโก โคเจน	อาร์จี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	78	1,504	237	545	77	513	57
รายได้อื่น	1	3	6	2	10	1	1
รายได้รวม	79	1,507	243	547	87	514	58
ต้นทุนขาย	(41)	(1,377)	(90)	(622)	(54)	(473)	(49)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(13)	(93)	(34)	(55)	(3)	(4)	(3)
ค่าใช้จ่ายรวม	(54)	(1,470)	(124)	(677)	(57)	(477)	(52)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	25	37	119	(130)	30	37	6

## ภาคผนวก (ต่อ)

### ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ Q3/66 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีพี 2	เอสพีพี 3	เอสพีพี 4	เอสพีพี 5	ที่ดับบลิว เอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	330	27	13	13	10	14	10
รายได้อื่น	2	1	1	-	-	-	-
รายได้รวม	332	28	14	13	10	14	10
ต้นทุนขาย	(85)	(14)	(8)	(8)	(6)	(8)	(6)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(63)	(4)	(3)	(3)	(2)	(3)	(4)
ค่าใช้จ่ายรวม	(148)	(18)	(11)	(11)	(8)	(11)	(10)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	184	10	3	2	2	3	-

### ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ Q3/66 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	อื่น ๆ*
รายได้ค่าบริการ	372	141	353	37	29
รายได้อื่น	8	1	9	-	-
รายได้รวม	380	142	362	37	28
ต้นทุนค่าบริการ	(391)	(80)	(328)	(27)	(20)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(18)	(19)	(37)	(2)	(18)
ค่าใช้จ่ายรวม	(409)	(99)	(365)	(29)	(38)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(29)	43	(3)	8	(9)

\*ทีพีเอ็น, อีแอนดีอี, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์ และอีอาร์ไออี



# Energy for life

**หมายเหตุ:** บทรายงานและการวิเคราะห์ทางการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดียิ่งขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

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