



## บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2560  
สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

**หมายเหตุ:** บทรายงานและการวิเคราะห์งบการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลและแสดงวิสัยทัศน์ของฝ่ายบริหารให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดีขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

อนึ่ง เนื่องจากบทรายงานและการวิเคราะห์ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอข้อมูลและคำอธิบายถึงสถานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เป็นอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งสิ่งที่นำเสนอนี้อาจเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยหรือสภาวะแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้นักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากเอกสารข้อมูลนี้ และหากมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) โทร. 02-998-5145-8 หรือ Email: [ir@egco.com](mailto:ir@egco.com)

## บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

### 1. เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2560

#### 1.1 ความก้าวหน้าของโครงการ

##### 1.1.1 โรงไฟฟ้าที่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์

- บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด ( เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) เป็นโรงไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วม ซึ่งผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 121 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลคลองหนึ่ง อำเภอคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 12 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไอน้ำจำนวน 13 ตันต่อชั่วโมงกับลูกค้าอุตสาหกรรม เป็นระยะเวลา 7 ปี ซึ่งสามารถต่ออายุสัญญาได้คราวละ 2 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2560

##### 1.1.2 โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

- บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 2 หน่วย ซึ่งผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งในแต่ละหน่วย 128 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลท่าผา อำเภอบ้านโป่ง จังหวัดราชบุรี โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าหน่วยที่ 1 จำนวน 23 เมกะวัตต์ และ 40 ตันต่อชั่วโมง และโรงไฟฟ้าหน่วยที่ 2 จำนวน 17 เมกะวัตต์ และ 60 ตันต่อชั่วโมง เป็นระยะเวลา 20 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2560
- โครงการโรงไฟฟ้ามาชินลอคหน่วยที่ 3 ของ บริษัท มาชินลอค พาวเวอร์ พาร์ทเนอร์ (เอ็มพีพีซีแอล) (เอ็กโกถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินที่ใช้เทคโนโลยี supercritical ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 335 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงไฟฟ้ามาชินลอคหน่วยที่ 1-2 ขนาด 630 (2x315) เมกะวัตต์ ที่จังหวัดแซมบาลีส บนเกาะลูซอน สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีการทยอยลงนามในสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าซึ่ง ณ ปัจจุบันมีกำลังไฟฟ้าตามสัญญาารวม 134 เมกะวัตต์ และได้ยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานของฟิลิปปินส์เพื่อพิจารณาอนุมัติแล้ว โดยมีเป้าหมายการทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าอย่างน้อยร้อยละ 85 ของกำลังการผลิต ก่อนกำหนดวันเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 61.24 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 62.11) คาดว่าจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์กลางปี 2562

- โครงการไชยะบุรี ของ บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 12.50) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น (Run-of-River) ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และ Electricite De Laos (EDL) จำนวน 60 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 29 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 84.45 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 84.30) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562
- โครงการเอสบีพีแอล ของ บริษัท ชาน บัณนาเวนทรา พาวเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินที่ใช้เทคโนโลยี supercritical ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 500 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่เมืองเมามัน จังหวัดเคซอน สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Manila Electric Company (MERALCO) จำนวน 455 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี ซึ่งสามารถขยายอายุสัญญาเพิ่มได้อีก 5 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 61.17 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 54.31) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562

## **1.2 การลงทุนในกิจการร่วมค้าและบริษัทร่วม**

- วันที่ 14 กรกฎาคม 2560 บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี่ จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด (เอสอีจีเอสดี) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างเอ็กโก (ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 20.07), Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. และ AC Energy Holdings, Inc. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น กับบริษัท PT Austindo Nusantara Jaya Tbk (“ANJ”) เพื่อเข้าถือหุ้นร้อยละ 95 ในบริษัท PT Darajat Geothermal Indonesia (“DGI”) ซึ่งเป็นผู้ถือสิทธิ์ส่วนแบ่งผลประโยชน์ร้อยละ 5 ในโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพดาราจัทหน่วยที่ 2 และ 3 กำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 216 เมกะวัตต์ โดยจากการทำรายการดังกล่าว ทำให้เอสอีจีเอสดีเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นทางอ้อมในโครงการดาราจัทหน่วยที่ 2 และ 3 เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 95 เป็นร้อยละ 99.75 และยังคงถือหุ้นทางอ้อมในโครงการดาราจัทหน่วยที่ 1 ร้อยละ 100 คงเดิม ทั้งนี้ การดำเนินการโอนหุ้นดังกล่าวแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2560
- วันที่ 4 กันยายน 2560 เอ็กโกได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็นทีวันพีซี) เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำเทิน 1 ซึ่งตั้งอยู่บนลำน้ำกะดิง แขวงบอลิคำไซ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยโครงสร้างผู้ถือหุ้นประกอบด้วย Phonesack Group Co., Ltd., เอ็กโก และ EDL-Generation Public Company ในสัดส่วนร้อยละ 60, 25 และ 15 ตามลำดับ และเมื่อวันที่ 23 กันยายน 2560 เอ็นทีวันพีซีได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 514 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว จำนวน 130 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองฉบับมีอายุสัญญา 27 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในปี 2565

## 2. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) และบริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) ทั้งนี้เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

### (1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

#### 1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

##### 1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด (บฟข.)	IPP
บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคเจน)	SPP
บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด (ร้อยเอ็ด กรีน)	SPP
บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บ้านโป่ง)	SPP
บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (คลองหลวง)	SPP
บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ชัยภูมิ)	SPP
บริษัท เอสพีพี ทู จำกัด (เอสพีพี ทู)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด (เอสพีพี ทรี)	VSPP
บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด (เอสพีพี โฟร์)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด (เอสพีพี ไฟว์)	VSPP
บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด (ยันฮี เอ็กโก)	Holding Co.
• บริษัท โซลาร์ โก จำกัด (โซลาร์ โก)	VSPP
บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (เทพพนา)	VSPP

##### 1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)
บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิที่วาย จำกัด (โบโค ร็อค)

#### 2. ธุรกิจอื่น

##### 2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่

บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก)	O&M
--	-----

##### 2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เฟิร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรติง อิงค์ จำกัด (ฟี่พอย)	O&M
บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส)	Management Services

**(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ**

บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี)

บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด (เอสอีจีเอสดี)

**(3) กิจกรรมร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ**

**1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า**

**1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่**

บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี)

Holding Co.

• บริษัท กัลฟ์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี)

SPP

• บริษัท หนองแค โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็นเคซีซี)

SPP

• บริษัท สมุทรปราการ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอสซีซี)

SPP

• บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด (จีวายจี)

SPP

• บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (จีพีจี)

IPP

บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี)

IPP

บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี)

SPP&VSPP

บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด (จีพีเอส)

VSPP

บริษัท จีเดค จำกัด (จีเดค)

VSPP

**1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่**

บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด (เอ็นทีพีซี)

บริษัท ซาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล)

บริษัท มาซิน เออีเอส จำกัด (มาซิน เออีเอส)

• บริษัท มาซินลอค พาวเวอร์ พาร์ทเนอร์ จำกัด (เอ็มพีพีซีแอล)

บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็นทีวันพีซี)

**2. ธุรกิจอื่น**

• **ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่**

บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)

Coal Mining

**(4) เงินลงทุนอื่น ๆ**

เงินลงทุนอื่นซึ่งถือเป็นเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์ ได้แก่

- บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)

(อีสท์วอเตอร์) ในสัดส่วนร้อยละ 18.72

- บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี) ในสัดส่วนร้อยละ 12.50

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 27 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 4,354 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 5 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 911 เมกะวัตต์

### 3. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

#### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2560 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	8,600	8,059	183	251	8,783	8,310	473	6%
ค่าใช้จ่ายรวม	(7,760)	(7,178)	(158)	(225)	(7,918)	(7,403)	515	7%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,127	1,857	25	17	2,152	1,874	278	15%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX</b>								
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการ ตัดย่ำค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	<b>2,967</b>	<b>2,738</b>	<b>50</b>	<b>43</b>	<b>3,017</b>	<b>2,781</b>	<b>236</b>	<b>8%</b>
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(13)	(173)	-	(1)	(13)	(174)	161	93%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า</b>	<b>2,954</b>	<b>2,565</b>	<b>50</b>	<b>42</b>	<b>3,004</b>	<b>2,607</b>	<b>397</b>	<b>15%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	656	446	-	-	656	446	210	47%
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบ จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>3,610</b>	<b>3,011</b>	<b>50</b>	<b>42</b>	<b>3,660</b>	<b>3,053</b>	<b>607</b>	<b>20%</b>
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	(143)	(208)	-	-	(143)	(208)	65	31%
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>3,467</b>	<b>2,803</b>	<b>50</b>	<b>42</b>	<b>3,517</b>	<b>2,845</b>	<b>672</b>	<b>24%</b>

เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จะไม่ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบบจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 3,017 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 236 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 229 ล้านบาท ในขณะที่ธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 7 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 3.1 และ 3.2 ดังนี้

### 3.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2559 จำนวน 229 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก ผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของ บีแอลซีพี โบโคร็อค เคซอน เอสอีจีเอสดี คลองหลวง มาซินเออีเอส จีพีจี และเอสอีจี ในขณะที่ผลประกอบการของ บพข. เอ็กโก และเอ็นทีพีซี ลดลง ดังนี้

#### บีแอลซีพี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	972	893	79	9%
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,307	1,223	84	7%
รายได้อื่น	8	21	(13)	(62%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,287</b>	<b>2,137</b>	<b>150</b>	<b>7%</b>
ต้นทุนขาย	(1,608)	(1,554)	54	3%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(157)	(159)	(2)	(1%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,765)</b>	<b>(1,713)</b>	<b>52</b>	<b>3%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>522</b>	<b>424</b>	<b>98</b>	<b>23%</b>

- บีแอลซีพี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 98 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นเนื่องจากระยะเวลาในการบำรุงรักษาตามแผนสั้นกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

**โบโค รีด:**

หน่วย : ล้านบาท

	<u>ไตรมาส 3</u>		<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
	<u>2560</u>	<u>2559</u>	<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	380	273	107	39%
รายได้อื่น	2	2	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>382</b>	<b>275</b>	<b>107</b>	<b>39%</b>
ต้นทุนขาย	(112)	(101)	11	11%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(122)	(101)	21	21%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(234)</b>	<b>(202)</b>	<b>32</b>	<b>16%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>148</b>	<b>73</b>	<b>75</b>	<b>103%</b>

- **โบโค รีด :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 75 ล้านบาท เนื่องจากความเร็วลม (wind speed) สูงกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า

**เคซอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):**

หน่วย : ล้านบาท

	<u>ไตรมาส 3</u>		<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
	<u>2560</u>	<u>2559</u>	<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,827	2,550	277	11%
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,827</b>	<b>2,550</b>	<b>277</b>	<b>11%</b>
ต้นทุนขาย	(1,466)	(1,233)	233	19%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(399)	(418)	(19)	(5%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,865)</b>	<b>(1,651)</b>	<b>214</b>	<b>13%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>962</b>	<b>899</b>	<b>63</b>	<b>7%</b>

- **เคซอน :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 63 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากการผลิตไฟฟ้ามากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งมี Unplanned Outage นอกจากนี้ต้นทุนทางการเงินลดลง จากการทำ Repricing ลดดอกเบี้ยเงินกู้



**เอสอีจีเอสดี:**

หน่วย : ล้านบาท

	<u>ไตรมาส 3</u>		<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
	<u>2560</u>	<u>2559</u>	<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	306	-	306	100%
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>306</b>	<b>-</b>	<b>306</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(41)	-	41	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(217)	-	217	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(258)</b>	<b>-</b>	<b>258</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>48</b>	<b>-</b>	<b>48</b>	<b>100%</b>

- เอสอีจีเอสดี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 48 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมในเอสอีจีเอสดี ในสัดส่วนร้อยละ 11.89 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2560

**คลองหลวง:**

หน่วย : ล้านบาท

	<u>ไตรมาส 3</u>		<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
	<u>2560</u>	<u>2559</u>	<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	416	-	416	100%
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>416</b>	<b>-</b>	<b>416</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(335)	-	(335)	(100%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(54)	(6)	48	800%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(389)</b>	<b>(6)</b>	<b>383</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>27</b>	<b>(6)</b>	<b>33</b>	<b>100%</b>

- คลองหลวง : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 33 ล้านบาท จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 20 กรกฎาคม 2560

มาซิน เออีเอส:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,915	1,690	225	13%
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>1,915</b>	<b>1,690</b>	<b>225</b>	<b>13%</b>
ต้นทุนขาย	(1,162)	(892)	270	30%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(392)	(465)	(73)	(16%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,554)</b>	<b>(1,357)</b>	<b>197</b>	<b>15%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>361</b>	<b>333</b>	<b>28</b>	<b>8%</b>

- มาซิน เออีเอส : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 28 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปและดอกเบี้ยจ่ายลดลง ในขณะที่กำไรจากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมี Unplanned Outage มากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

จีพีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	619	612	7	1%
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	457	722	(265)	(37%)
รายได้อื่น	6	10	(4)	(40%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>1,082</b>	<b>1,344</b>	<b>(262)</b>	<b>(19%)</b>
ต้นทุนขาย	(645)	(909)	(264)	(29%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(134)	(156)	(22)	(14%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(779)</b>	<b>(1,065)</b>	<b>(286)</b>	<b>(27%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>303</b>	<b>279</b>	<b>24</b>	<b>9%</b>

- จีพีจี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 24 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปและดอกเบี้ยจ่ายลดลง

เอสอีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	521	316	205	65%
รายได้อื่น	47	1	46	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>568</b>	<b>317</b>	<b>251</b>	<b>79%</b>
ต้นทุนขาย	(93)	(76)	17	22%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(280)	(58)	222	383%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(373)</b>	<b>(134)</b>	<b>239</b>	<b>178%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>195</b>	<b>183</b>	<b>12</b>	<b>7%</b>

- เอสอีจี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 12 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากอัตราค่าไฟฟ้าสูงกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน และการรับรู้ผลประกอบการจากเอสอีจีเอสดี อีกทั้งรายได้อื่นเพิ่มขึ้น จากรายได้จากการเคลมประกันจากเหตุการณ์ดินถล่มเมื่อปี 2558 ในขณะที่ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น เนื่องจากการกู้เงินเพื่อใช้ในการลงทุนซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.90 ในเอสอีจีเอสดี (คิดเป็นสัดส่วนทางอ้อมของกลุ่มเอ็กโกร้อยละ 8.18) และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 มีผลขาดทุนสะสมยกมา ทำให้ไม่เสียภาษีเงินได้นิติบุคคล

บพข.:

• โรงไฟฟ้าขอมหน่วยที่ 4:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,112	1,273	(161)	(13%)
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,520	2,808	(288)	(10%)
รายได้อื่น	3	1	2	200%
<b>รายได้รวม</b>	<b>3,635</b>	<b>4,082</b>	<b>(447)</b>	<b>(11%)</b>
ต้นทุนขาย	(2,931)	(3,193)	(262)	(8%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(282)	(329)	(47)	(14%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(3,213)</b>	<b>(3,522)</b>	<b>(309)</b>	<b>(9%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	422	560	(138)	(25%)

• โรงไฟฟ้าขอมหน่วยที่ 2 และ 3:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	-	-	-	-
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	-	-	-	-
รายได้อื่น	5	3	2	67%
<b>รายได้รวม</b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>67%</b>
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(18)	(34)	(16)	(47%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(18)</b>	<b>(34)</b>	<b>(16)</b>	<b>(47%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(13)	(31)	18	58%

- บพข.: ผลประกอบการลดลงจำนวนรวม 120 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อีกทั้งเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเวลาดียวกันของปีก่อนหน้า

**เอ็กโก:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	189	168	21	13%
<b>รายได้รวม</b>	<b>189</b>	<b>168</b>	<b>21</b>	<b>13%</b>
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,045)	(993)	52	5%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,045)</b>	<b>(993)</b>	<b>52</b>	<b>5%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>(856)</b>	<b>(825)</b>	<b>(31)</b>	<b>(4%)</b>

- **เอ็กโก :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 31 ล้านบาท เนื่องจากดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น จากการกู้เงิน  
เพื่อใช้ในการลงทุนในเอสอีจีเอสดี และเอ็นทีวันพีซี

**เอ็นทีพีซี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	842	886	(44)	(5%)
รายได้อื่น	1	2	(1)	(50%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>843</b>	<b>888</b>	<b>(45)</b>	<b>(5%)</b>
ต้นทุนขาย	(222)	(233)	(11)	(5%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(173)	(204)	(31)	(15%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(395)</b>	<b>(437)</b>	<b>(42)</b>	<b>(10%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>448</b>	<b>451</b>	<b>(3)</b>	<b>(1%)</b>

- **เอ็นทีพีซี :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 3 ล้านบาท สาเหตุจากการผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้  
Electricite Du Laos (EDL) ลดลง ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายลดลง

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	โรงไฟฟ้าระยอง		ยันฮี เอ็กโก		ร้อยเอ็ด กรีน		เอสพีที ฑู		เอสพีที ทรี		เอสพีที โฟร์		เอสพีที ไฟว์	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	318	315	40	41	42	43	42	44	31	33	44	45
รายได้อื่น	3	24	2	3	-	-	12	-	-	1	-	1	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>3</b>	<b>24</b>	<b>320</b>	<b>318</b>	<b>40</b>	<b>41</b>	<b>54</b>	<b>43</b>	<b>42</b>	<b>45</b>	<b>31</b>	<b>34</b>	<b>44</b>	<b>45</b>
ต้นทุนขาย	-	-	(84)	(80)	(45)	(38)	(13)	(14)	(13)	(13)	(10)	(10)	(13)	(13)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(17)	(36)	(88)	(97)	(3)	(4)	(12)	(13)	(11)	(13)	(9)	(11)	(11)	(12)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(17)</b>	<b>(36)</b>	<b>(172)</b>	<b>(177)</b>	<b>(48)</b>	<b>(42)</b>	<b>(25)</b>	<b>(27)</b>	<b>(24)</b>	<b>(26)</b>	<b>(19)</b>	<b>(21)</b>	<b>(24)</b>	<b>(25)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	(14)	(12)	148	141	(8)	(1)	29	16	18	19	12	13	20	20

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	เทพพนนา		เอ็กโก โดเจน		ชัยภูมิ*		นอร์ธโพล		บ้านโป่ง**		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	11	13	431	418	168	-	-	-	-	-	1,127	952	175	18%
รายได้อื่น	-	-	-	-	1	-	1	1	-	-	19	30	(11)	(37%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>11</b>	<b>13</b>	<b>431</b>	<b>418</b>	<b>169</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,146</b>	<b>982</b>	<b>164</b>	<b>17%</b>
ต้นทุนขาย	(7)	(7)	(368)	(353)	(88)	-	-	-	-	-	(641)	(528)	113	21%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(6)	(7)	(18)	(21)	(56)	(3)	(94)	(7)	(30)	(19)	(355)	(243)	112	46%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(13)</b>	<b>(14)</b>	<b>(386)</b>	<b>(374)</b>	<b>(144)</b>	<b>(3)</b>	<b>(94)</b>	<b>(7)</b>	<b>(30)</b>	<b>(19)</b>	<b>(996)</b>	<b>(771)</b>	<b>225</b>	<b>29%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	(2)	(1)	45	44	25	(3)	(93)	(6)	(30)	(19)	150	211	(61)	(29%)

\* ชัยภูมิ เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2559

\*\* บ้านโป่ง เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2560

กิจการร่วมค้าอื่นๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		จีอีซี (กิจการร่วมค้า)		เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า)		จีเดค (กิจการร่วมค้า)		อื่นๆ*		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	68	71	955	937	228	222	24	24	-	-	1,275	1,254	21	2%
รายได้อื่น	-	-	5	4	2	1	-	-	4	-	11	5	6	120%
<b>รายได้รวม</b>	<b>68</b>	<b>71</b>	<b>960</b>	<b>941</b>	<b>230</b>	<b>223</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>1,286</b>	<b>1,259</b>	<b>27</b>	<b>2%</b>
ต้นทุนขาย	(24)	(26)	(813)	(800)	(60)	(63)	(19)	(17)	-	-	(916)	(906)	10	1%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(13)	(15)	(55)	(53)	(33)	(39)	(11)	(12)	(8)	(47)	(120)	(166)	(46)	(28%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(37)</b>	<b>(41)</b>	<b>(868)</b>	<b>(853)</b>	<b>(93)</b>	<b>(102)</b>	<b>(30)</b>	<b>(29)</b>	<b>(8)</b>	<b>(47)</b>	<b>(1,036)</b>	<b>(1,072)</b>	<b>(36)</b>	<b>(3%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	31	30	92	88	137	121	(6)	(5)	(4)	(47)	250	187	63	34%

\* เอสบีพีแอล และเอ็นทีวันพีซีอยู่ระหว่างการก่อสร้าง

3.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าในธุรกิจอื่น สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2560 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 7 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก (บริษัทย่อย)		เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	187	126	187	126	61	48%
รายได้ค่าบริการ	181	249	-	-	181	249	(68)	(27%)
รายได้อื่น	2	2	1	1	3	3	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>183</b>	<b>251</b>	<b>188</b>	<b>127</b>	<b>371</b>	<b>378</b>	<b>(7)</b>	<b>(2%)</b>
ต้นทุนขาย	(134)	(202)	(149)	(102)	(283)	(304)	(21)	(7%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(24)	(23)	(14)	(8)	(38)	(31)	7	23%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(158)</b>	<b>(225)</b>	<b>(163)</b>	<b>(110)</b>	<b>(321)</b>	<b>(335)</b>	<b>(14)</b>	<b>(4%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และ ผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	25	26	25	17	50	43	7	16%

ผลการดำเนินงานประจำงวด 9 เดือน ปี 2560 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	23,204	17,920	672	835	23,876	18,755	5,121	27%
ค่าใช้จ่ายรวม	(21,695)	(16,737)	(606)	(743)	(22,301)	(17,480)	4,821	28%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	6,231	5,783	56	22	6,287	5,805	482	8%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX</b> ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการ ด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	<b>7,740</b>	<b>6,966</b>	<b>122</b>	<b>114</b>	<b>7,862</b>	<b>7,080</b>	<b>782</b>	<b>11%</b>
ขาดทุนจากการด้อยค่า	(21)	(196)	-	-	(21)	(196)	175	89%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX</b> ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และ ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	<b>7,719</b>	<b>6,770</b>	<b>122</b>	<b>114</b>	<b>7,841</b>	<b>6,884</b>	<b>957</b>	<b>14%</b>
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	142	(152)	-	3	142	(149)	291	195%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ</b> ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	<b>7,861</b>	<b>6,618</b>	<b>122</b>	<b>117</b>	<b>7,983</b>	<b>6,735</b>	<b>1,248</b>	<b>19%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	2,577	1,024	-	-	2,577	1,024	1,553	152%
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบ</b> จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>10,438</b>	<b>7,642</b>	<b>122</b>	<b>117</b>	<b>10,560</b>	<b>7,759</b>	<b>2,801</b>	<b>36%</b>
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	(550)	(277)	-	-	(550)	(277)	(273)	(99%)
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>9,888</b>	<b>7,365</b>	<b>122</b>	<b>117</b>	<b>10,010</b>	<b>7,482</b>	<b>2,528</b>	<b>34%</b>



#### 4. การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 7,457 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2559 จำนวน 2,969 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดสุทธิ <u>ได้มา</u> จากกิจกรรมดำเนินงาน	7,517
เงินสดสุทธิ <u>ใช้ไป</u> ในกิจกรรมลงทุน	(2,290)
เงินสดสุทธิ <u>ใช้ไป</u> จากกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,064)
ขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(194)
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	<u>2,969</u>

- เงินสดได้มาสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 7,517 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 2,290 ล้านบาท จากเงินสดจ่ายเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบ้านโป่ง ชัยภูมิ และคลองหลวง จำนวน 3,374 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนในเอสอีจีเอสดีและเอ็นทีวันพีซี จำนวน 2,728 ล้านบาท เงินเพิ่มทุนในไซยะบุรีจำนวน 572 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 148 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 3,856 ล้านบาท เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกันจำนวน 524 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 152 ล้านบาท

- เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 2,064 ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 8,556 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 3,586 ล้านบาทและจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 3,134 ล้านบาท ในขณะที่เบิกเงินกู้จำนวน 13,212 ล้านบาท

## 5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

### อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2560	2559	
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	38.39	37.44	0.95
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	32.19	30.53	1.66
อัตรากำไรก่อน FX (%)	17.41	16.22	1.19
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	5.71	4.95	0.76

### อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	ไตรมาส 3	ไตรมาส 2	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2560	2560	
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.34	1.36	(0.02)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.87	0.87	-
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	163.18	161.63	1.55
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	116.58	115.31	1.27
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.23	1.98	(0.75)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	1.19	1.98	(0.79)
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	5.46	4.67	0.79