



## บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2561

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561

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

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

อนึ่ง เนื่องจากบทรายงานและการวิเคราะห์ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อเสนอข้อมูลและคำอธิบายถึงสถานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เป็นอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งสิ่งที่นำเสนอนี้อาจเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยหรือสภาวะแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้นักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากเอกสารข้อมูลนี้ และหากมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) โทร. 02-998-5150-2 หรือ Email: [ir@egco.com](mailto:ir@egco.com)

## บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

### 1. เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 1 ปี 2561

#### 1.1 ความก้าวหน้าของโครงการ

##### 1.1.1 โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

- 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 91.58 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 91.70) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562
- โครงการเอสพีพีแอล ของ บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา 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 83.98 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 84.12) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562
- โครงการน้ำเทิน 1 ของ บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บนลำน้ำกะดิง แขวงบอลิคำไซ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 514 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับรัฐวิสาหกิจไฟฟาลาว จำนวน 130 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองฉบับมีอายุสัญญา 27 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 25.52 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 35.50) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565

#### 1.2 เหตุการณ์สำคัญอื่น

- วันที่ 14 มีนาคม 2561 เอ็กโกขายหุ้นทั้งหมดสัดส่วนร้อยละ 18.72 ในบริษัท จัดการและพัฒนาศูนย์บริการน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) ให้แก่ บริษัท มะนิลา วอเตอร์ จำกัด โดยกลุ่มบริษัทได้รับรู้กำไรจากการขายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 4,358 ล้านบาท

- วันที่ 15 มีนาคม 2561 เอ็กโกขายหุ้นทั้งหมดสัดส่วนร้อยละ 50 ในบริษัท จีเจด จำกัด ให้แก่ บริษัท ไออีซี กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด โดยกลุ่มบริษัทได้รับรู้กำไรจากการขายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 9 ล้านบาท
- วันที่ 20 มีนาคม 2561 บริษัท เจน พลัส บี. วี. จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของเอ็กโก ขายหุ้นทั้งหมดที่เอ็กโกถือทางอ้อมสัดส่วนร้อยละ 49 ในบริษัท มาซินลอค พาวเวอร์ พาร์ทเนอร์ จำกัด (เอ็มพีพีซีแอล) ให้แก่ SMC Global Power Holdings Corp. โดยกลุ่มบริษัทได้รับรู้กำไรจากการขายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 320 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือเทียบเท่า 9,795 ล้านบาท

## 2. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) และบริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

### (1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

#### 1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

##### 1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (บพข.)	IPP
บริษัท เอ็กโก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคอเจน)	SPP
บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด (อาร์จี)	SPP
บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บีพียู)	SPP
บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (เคแอลยู)	SPP
บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ซีดับบลิวเอฟ)	SPP
บริษัท เอสพีพี ฑู จำกัด (เอสพีพี ฑู)	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 เทพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (ทีดับบลิวเอฟ)	VSPP
บริษัท เอ็กโก พลัส จำกัด (เอ็กโก พลัส)	Holding Co.

##### 1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)
บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิทัวาย จำกัด (บีอาร์ดับบลิวเอฟ)

## 2. ธุรกิจอื่น

### 2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่

บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก)

O&M

### 2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เฟอร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปีนส์ ออเปอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด (พีพอย)

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) กิจการร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

### 1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

#### 1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท กัลฟ์อิเล็กตริก 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

#### 1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด (เอ็นทีพีซี)

บริษัท ซาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล)

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 ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี) ในสัดส่วนร้อยละ 12.50

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 26 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 4,260 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 3 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 544 เมกะวัตต์

### 3. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2561 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	8,770	6,755	446	322	9,216	7,077	2,139	30%
ค่าใช้จ่ายรวม	(8,664)	(6,715)	(378)	(292)	(9,042)	(7,007)	2,035	29%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,775	1,688	27	19	1,802	1,707	95	6%
กำไรจากการขายเงินลงทุน	14,162	-	-	-	14,162	-	14,162	100%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การต่อจ่ายของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	16,043	1,728	95	49	16,138	1,777	14,361	100%
ขาดทุนจากการต่อจ่ายของสินทรัพย์	-	(21)	-	-	-	(21)	21	(100%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และ การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	16,043	1,707	95	49	16,138	1,756	14,382	100%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	65	128	-	1	65	129	(64)	(50%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	16,108	1,835	95	50	16,203	1,885	14,318	100%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	3,886	1,400	-	(1)	3,886	1,399	2,487	100%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	19,994	3,235	95	49	20,089	3,284	16,805	100%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	82	(321)	-	-	82	(321)	403	100%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	20,076	2,914	95	49	20,171	2,963	17,208	100%

เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จะไม่ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2561 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 16,138 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 14,361 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 14,315 ล้านบาท และธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 46 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 3.1 และ 3.2 ดังนี้

### 3.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2561 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 14,315 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการประกอบกิจการที่เพิ่มขึ้นของ เอ็กโกพลัส เอ็กโก บฟพ. เอสอีจี บีพียู เอ็นทีพีซี เอสอีจีเอสดี จีพีจี บีแอลซีพี และเคแอลยู ในขณะที่ผลประกอบการของ เคซอน และบีอาร์ดับบลิวเอฟ ลดลง ดังนี้

#### เอ็กโก พลัส (รวมเงิน พลัส บีวี):

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	4	1	3	100%
กำไรจากการขายเงินลงทุน	9,795	-	9,795	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>9,799</b>	<b>1</b>	<b>9,798</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(21)	(8)	13	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(21)</b>	<b>(8)</b>	<b>13</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>9,778</b>	<b>(7)</b>	<b>9,785</b>	<b>100%</b>

- **เอ็กโก พลัส** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 9,785 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนทั้งหมดที่เอ็กโกถือทางอ้อมจำนวนร้อยละ 49 ในเอ็มพีพีซีแอล

**เอ็กโก:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	124	105	19	18%
กำไรจากการขายเงินลงทุน	4,367	-	4,367	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>4,491</b>	<b>105</b>	<b>4,386</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(841)	(979)	(138)	(14%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(841)</b>	<b>(979)</b>	<b>(138)</b>	<b>(14%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>3,650</b>	<b>(874)</b>	<b>4,524</b>	<b>100%</b>

- **เอ็กโก :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 4,524 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนทั้งหมดในอีส์ทวอเตอร์และจีเดค อีกทั้งค่าใช้จ่ายลดลงจากการหยุดตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของเอ็มพีพีซีแอล

**บพข. :**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,082	967	115	12%
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,599	2,254	345	15%
รายได้อื่น	6	7	(1)	(14%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>3,687</b>	<b>3,228</b>	<b>459</b>	<b>14%</b>
ต้นทุนขาย	(2,992)	(2,671)	321	12%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(291)	(328)	(37)	(11%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(3,283)</b>	<b>(2,999)</b>	<b>284</b>	<b>9%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>404</b>	<b>229</b>	<b>175</b>	<b>76%</b>

- **บพข. :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวนรวม 175 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) และกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 มีการบำรุงรักษาตามแผน อีกทั้งดอกเบี้ยจ่ายลดลง

**เอสอีจี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	497	314	183	58%
รายได้อื่น	1	1	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>498</b>	<b>315</b>	<b>183</b>	<b>58%</b>
ต้นทุนขาย	(97)	(75)	22	29%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(278)	(282)	(4)	(1%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(375)</b>	<b>(357)</b>	<b>18</b>	<b>5%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	123	(42)	165	100%

- เอสอีจี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 165 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้ผลประกอบการในสัดส่วนร้อยละ 40.90 ในเอสอีจีเอสดี (คิดเป็นสัดส่วนทางอ้อมของกลุ่มเอ็กโกร้อยละ 8.18) จากการลงทุนซื้อหุ้นเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2560

**บีพียู:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,173	-	1,173	100%
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>1,173</b>	<b>-</b>	<b>1,173</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(935)	-	935	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(112)	(7)	105	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,047)</b>	<b>(7)</b>	<b>1,040</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	126	(7)	133	100%

- บีพียู : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 133 ล้านบาท จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 1 ตุลาคม 2560



**เอ็นทีพีซี:**

หน่วย : ล้านบาท

	<u>ไตรมาส 1</u>		<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
	<u>2561</u>	<u>2560</u>	<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	782	764	18	2%
รายได้อื่น	2	2	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>784</b>	<b>766</b>	<b>18</b>	<b>2%</b>
ต้นทุนขาย	(209)	(238)	(29)	(12%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(154)	(184)	(30)	(16%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(363)</b>	<b>(422)</b>	<b>(59)</b>	<b>(14%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>421</b>	<b>344</b>	<b>77</b>	<b>22%</b>

- **เอ็นทีพีซี :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 77 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการผลิตไฟฟ้าที่มากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 มีการบำรุงรักษาตามแผน อีกทั้งดอกเบี้ยจ่ายลดลง

**เอสอีจีเอสดี:**

หน่วย : ล้านบาท

	<u>ไตรมาส 1</u>		<u>เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)</u>	
	<u>2561</u>	<u>2560</u>	<u>จำนวนเงิน</u>	<u>%</u>
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	313	-	313	100%
รายได้อื่น	2	-	2	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>315</b>	<b>-</b>	<b>315</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(63)	-	63	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(171)	-	171	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>234</b>	<b>-</b>	<b>234</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>81</b>	<b>-</b>	<b>81</b>	<b>100%</b>

- **เอสอีจีเอสดี :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 81 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมในเอสอีจีเอสดี ในสัดส่วนร้อยละ 11.89 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2560

**จีพีจี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	552	586	(34)	(6%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	279	493	(214)	(43%)
รายได้อื่น	5	8	(3)	(38%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>836</b>	<b>1,087</b>	<b>(251)</b>	<b>(23%)</b>
ต้นทุนขาย	(463)	(734)	(271)	(37%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(120)	(149)	(29)	(19%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(583)</b>	<b>(883)</b>	<b>(300)</b>	<b>(34%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>253</b>	<b>204</b>	<b>49</b>	<b>24%</b>

- **จีพีจี** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 49 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากต้นทุนค่าบำรุงรักษาต่ำกว่าไตรมาสที่ 1 ปี 2560 ซึ่งมีการบำรุงรักษาหลัก อีกทั้งดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง ในขณะที่รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

**บีแอลซีพี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	980	1,057	(77)	(7%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,391	1,400	(9)	(1%)
รายได้อื่น	20	19	1	5%
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,391</b>	<b>2,476</b>	<b>(85)</b>	<b>(3%)</b>
ต้นทุนขาย	(1,578)	(1,633)	(55)	(3%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(142)	(186)	(44)	(24%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,720)</b>	<b>(1,819)</b>	<b>(99)</b>	<b>(5%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>671</b>	<b>657</b>	<b>14</b>	<b>2%</b>

- **บีแอลซีพี** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 14 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากใช้เวลาในการบำรุงรักษาน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อีกทั้งค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปและดอกเบี้ยจ่ายลดลง ในขณะที่รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

**เคแอลยู:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	468	-	468	100%
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>468</b>	<b>-</b>	<b>468</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(405)	-	405	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(66)	(5)	61	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(471)</b>	<b>(5)</b>	<b>466</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การตัดจ่ายของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(3)	(5)	2	40%

- **เคแอลยู :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 2 ล้านบาท จากรายได้จากการผลิตไฟฟ้าตั้งแต่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 ในขณะที่เดียวกันมีค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเกิดขึ้นด้วย

**เคซอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,068	2,088	(20)	(1%)
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,068</b>	<b>2,088</b>	<b>(20)</b>	<b>(1%)</b>
ต้นทุนขาย	(1,282)	(1,309)	(27)	(2%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(676)	(338)	338	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,958)</b>	<b>(1,647)</b>	<b>311</b>	<b>19%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การตัดจ่ายของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	110	441	(331)	(75%)

- **เคซอน :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 331 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนในการเปลี่ยนแทนและรีดถอนสายส่งและลานไกไฟฟ้า (Transmission line and switchyard) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของงานก่อสร้างโครงการเอสบีพีแอล

บิอาร์ดับบลิวเอฟ:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	203	225	(22)	(10%)
รายได้อื่น	2	-	2	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>205</b>	<b>225</b>	<b>(20)</b>	<b>(9%)</b>
ต้นทุนขาย	(107)	(104)	3	3%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(110)	(122)	(12)	(10%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(217)</b>	<b>(226)</b>	<b>(9)</b>	<b>(4%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(12)	(1)	(11)	(100%)

- บิอาร์ดับบลิวเอฟ : ผลประกอบการลดลงจำนวน 11 ล้านบาท เนื่องจากความเร็วลม (wind speed) ต่ำกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่า

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	โรงไฟฟ้าระยอง		ยันฮี เอ็กโก		อาร์จี		เอสพีที ทู		เอสพีที ทรี		เอสพีที โฟร์		เอสพีที ไฟว์	
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	310	327	42	38	43	44	45	47	31	35	45	48
รายได้อื่น	-	3	2	3	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>312</b>	<b>330</b>	<b>42</b>	<b>38</b>	<b>43</b>	<b>44</b>	<b>45</b>	<b>48</b>	<b>31</b>	<b>35</b>	<b>45</b>	<b>48</b>
ต้นทุนขาย	-	-	(80)	(80)	(38)	(37)	(13)	(13)	(12)	(12)	(10)	(10)	(12)	(12)
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	(31)	(87)	(94)	(3)	(3)	(11)	(12)	(10)	(12)	(8)	(9)	(10)	(12)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>-</b>	<b>(31)</b>	<b>(167)</b>	<b>(174)</b>	<b>(41)</b>	<b>(40)</b>	<b>(24)</b>	<b>(25)</b>	<b>(22)</b>	<b>(24)</b>	<b>(18)</b>	<b>(19)</b>	<b>(22)</b>	<b>(24)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอ การตัดบัญชี การด้อยค่า ของสินทรัพย์ และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	-	(28)	145	156	1	(2)	19	19	23	24	13	16	23	24

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	ที่ดับบลิวเอฟ		เอ็กโก โคเจน		ซีดับบลิวเอฟ		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	17	21	383	390	121	150	1,037	1,100	(63)	(6%)
รายได้อื่น	-	-	1	1	1	-	4	8	(4)	(50%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>17</b>	<b>21</b>	<b>384</b>	<b>391</b>	<b>122</b>	<b>150</b>	<b>1,041</b>	<b>1,108</b>	<b>(67)</b>	<b>(6%)</b>
ต้นทุนขาย	(7)	(7)	(369)	(340)	(81)	(80)	(622)	(591)	31	5%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(4)	(7)	(17)	(18)	(54)	(55)	(204)	(253)	(49)	(19%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(11)</b>	<b>(14)</b>	<b>(386)</b>	<b>(358)</b>	<b>(135)</b>	<b>(135)</b>	<b>(826)</b>	<b>(844)</b>	<b>(18)</b>	<b>(2%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	6	7	(2)	33	(13)	15	215	264	(49)	(19%)

กิจการร่วมค้าอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		จีอีซี (กิจการร่วมค้า)		เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า)		จีเดค* (กิจการร่วมค้า)		มาชิน เออีเอส** (กิจการร่วมค้า)		อื่น ๆ*** (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	71	76	881	889	225	232	11	7	-	1,729	-	-	1,188	2,933	(1,745)	(59%)
รายได้อื่น	-	-	4	10	3	4	-	-	-	-	-	-	7	14	(7)	(50%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>71</b>	<b>76</b>	<b>885</b>	<b>899</b>	<b>228</b>	<b>236</b>	<b>11</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>1,729</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,195</b>	<b>2,947</b>	<b>(1,752)</b>	<b>(59%)</b>
ต้นทุนขาย	(23)	(25)	(766)	(757)	(58)	(62)	(12)	(14)	-	(971)	-	-	(859)	(1,829)	(970)	(53%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(10)	(21)	(50)	(54)	(29)	(34)	(7)	(12)	-	(465)	(14)	(7)	(110)	(593)	(483)	(81%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(33)</b>	<b>(46)</b>	<b>(816)</b>	<b>(811)</b>	<b>(87)</b>	<b>(96)</b>	<b>(19)</b>	<b>(26)</b>	<b>-</b>	<b>(1,436)</b>	<b>(14)</b>	<b>(7)</b>	<b>(969)</b>	<b>(2,422)</b>	<b>(1,453)</b>	<b>(60%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอ การตัดบัญชีการด้อยค่า ของสินทรัพย์ และการ รับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	38	30	69	88	141	140	(8)	(19)	-	293	(14)	(7)	226	525	(299)	(57%)

\* ขายเงินลงทุนทั้งหมดในจีเดค เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2561

\*\* ขายเงินลงทุนทั้งหมดในเอ็มพีพีซีแอล เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2561

\*\*\* เอสบีพีแอล และเอ็นทีวันพีซีอยู่ระหว่างก่อสร้าง

### 3.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าในธุรกิจอื่น สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2561 ในธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 46 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก (บริษัทย่อย)		เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1		ไตรมาส 1	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	187	122	187	122	65	53%
รายได้ค่าบริการ	444	320	-	-	444	320	124	39%
รายได้อื่น	2	2	1	1	3	3	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>446</b>	<b>322</b>	<b>188</b>	<b>123</b>	<b>634</b>	<b>445</b>	<b>189</b>	<b>42%</b>
ต้นทุนขาย	(340)	(266)	(140)	(88)	(480)	(354)	126	36%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(38)	(26)	(21)	(16)	(59)	(42)	17	40%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(378)</b>	<b>(292)</b>	<b>(161)</b>	<b>(104)</b>	<b>(539)</b>	<b>(396)</b>	<b>143</b>	<b>36%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	68	30	27	19	95	49	46	94%

### 4. การวิเคราะห์หั่งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 38,451 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2560 จำนวน 31,664 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,207
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน	33,260
เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(3,688)
ขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(115)
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	<u>31,664</u>

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 2,207 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน จำนวน 33,260 ล้านบาท จากเงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอล อีสท์วอเตอร์ และจีเจค จำนวน 31,613 ล้านบาท เงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 1,721 ล้านบาท เงินสดรับเพื่อเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 438 ล้านบาท เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกันจำนวน 224 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 161 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดจ่ายเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบีพียู และเคแอลยูจำนวน 709 ล้านบาท เงินเพิ่มทุนในไชยะบุรีจำนวน 122 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในเอ็นทีวันพีซีจำนวน 66 ล้านบาท

- เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 3,688 ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 11,214 ล้านบาท จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 1,064 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 8 ล้านบาท ในขณะที่เบิกเงินกู้จำนวน 8,598 ล้านบาท

## 5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

### อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	ไตรมาส 1		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2561	2560	
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	33.88	34.93	(1.05)
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	26.93*	27.03	(0.10)
อัตรากำไรก่อน FX (%)	13.24*	12.74	0.50
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	3.88*	3.58	0.30

\* ไม่รวมกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวนทั้งสิ้น 14,162 ล้านบาท

### อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	ไตรมาส 1	ไตรมาส 4	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2561	2560	
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.06	1.31	(0.25)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.71	0.80	(0.09)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	190.17	163.81	26.36
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	128.42	120.83	7.59
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	3.42	2.26	1.16
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	7.64	1.71	5.93
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	15.69	5.56	10.13