



## บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2561

สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 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 2 ปี 2561

#### • ความก้าวหน้าของโครงการ

- 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 94.37 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 94.80) 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 89.83 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 88.38) 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 36.56 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 47.91) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565

### 2. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) และบริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

**(1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ**

**1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า**

**1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่**

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด (บพข.)	IPP
บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคเจน)	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 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 ไชลาร์ โก จำกัด (ไชลาร์ 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 เฟิร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรติ้ง อิงค์ จำกัด (ฟี่พอย)	O&M
บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส)	Management Services

**(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ**

บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีไอเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี)
บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีไอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด (เอสอีจีเอสดี)

### (3) กิจการร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

#### 1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

##### 1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท กัลฟ์อีเล็คทริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี)	Holding Co.
• บริษัท กัลฟ์ โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี)	SPP
• บริษัท หนองแค โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็นเคซีซี)	SPP
• บริษัท สมุทรปราการ โคอเจนเนอเรชั่น 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

- บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 เอ็กโกมิโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 26 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 4,260 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 3 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 544 เมกะวัตต์

### 3. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2561 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	8,929	7,850	142	166	9,071	8,016	1,055	13%
ค่าใช้จ่ายรวม	(8,254)	(7,221)	(148)	(156)	(8,402)	(7,377)	1,025	14%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,800	2,417	19	12	1,819	2,429	(610)	(25%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	2,475	3,046	13	22	2,488	3,068	(580)	(19%)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(197)	25	-	1	(197)	26	(223)	(100%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	2,278	3,071	13	23	2,291	3,094	(803)	(26%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	(5,316)	522	-	-	(5,316)	522	(5,838)	(100%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(3,038)	3,593	13	23	(3,025)	3,616	(6,641)	(100%)
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	661	(86)	-	-	661	(86)	747	100%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(2,377)	3,507	13	23	(2,364)	3,530	(5,894)	(100%)

เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จะไม่ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 2,488 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 580 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าลดลงจำนวน 571 ล้านบาท และธุรกิจอื่นลดลงจำนวน 9 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 3.1 และ 3.2 ดังนี้

### 3.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 571 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลประกอบการที่ลดลงของ บพข. เคซอน เอสอีจี บีแอลซีพี และจีพีจี ในขณะที่ผลประกอบการของ เอ็กโกพลัส บีพียู บีอาร์ดับบลิวเอฟ เอ็กโก เอสอีจีเอสดี เอ็นทีพีซี และเคแอลยู เพิ่มขึ้น ดังนี้

บพข. :

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	875	1,094	(219)	(20%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,076	2,466	(390)	(16%)
รายได้อื่น	8	9	(1)	(11%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,959</b>	<b>3,569</b>	<b>(610)</b>	<b>(17%)</b>
ต้นทุนขาย	(2,517)	(2,877)	(360)	(13%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(283)	(300)	(17)	(6%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(2,800)</b>	<b>(3,177)</b>	<b>(377)</b>	<b>(12%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	159	392	(233)	(59%)

- บพข. : ผลประกอบการลดลงจำนวน 233 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) และกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2561 มีการบำรุงรักษาตามแผน ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายลดลง

**เคซอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,651	2,816	(165)	(6%)
รายได้อื่น	10	-	10	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,661</b>	<b>2,816</b>	<b>(155)</b>	<b>(6%)</b>
ต้นทุนขาย	(1,414)	(1,439)	(25)	(2%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(391)	(394)	(3)	(1%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,805)</b>	<b>(1,833)</b>	<b>(28)</b>	<b>(2%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>856</b>	<b>983</b>	<b>(127)</b>	<b>(13%)</b>

- **เคซอน** : ผลประกอบการลดลงจำนวน 127 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลงจากการผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากมี Unplanned Outage

**เอสอีจี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	512	537	(25)	(5%)
รายได้อื่น	44	28	16	57%
<b>รายได้รวม</b>	<b>556</b>	<b>565</b>	<b>(9)</b>	<b>(2%)</b>
ต้นทุนขาย	(99)	(132)	(33)	(25%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(428)	(302)	126	42%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(527)</b>	<b>(434)</b>	<b>93</b>	<b>21%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>29</b>	<b>131</b>	<b>(102)</b>	<b>(78%)</b>

- **เอสอีจี** : ผลประกอบการลดลงจำนวน 102 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจากการทำ Refinancing ในขณะที่รายได้อื่นเพิ่มขึ้น จากการรับรู้กำไรจากการยกเลิกการทำ Interest Rate SWAP ของสัญญาเงินกู้เดิม

**บีแอลซีพี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,130	1,225	(95)	(8%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,431	1,447	(16)	(1%)
รายได้อื่น	26	40	(14)	(35%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,587</b>	<b>2,712</b>	<b>(125)</b>	<b>(5%)</b>
ต้นทุนขาย	(1,652)	(1,671)	(19)	(1%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(176)	(199)	(23)	(12%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,828)</b>	<b>(1,870)</b>	<b>(42)</b>	<b>(2%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	759	842	(83)	(10%)

- บีแอลซีพี : ผลประกอบการลดลงจำนวน 83 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายลดลง

**จีพีจี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	571	651	(80)	(12%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	266	641	(375)	(59%)
รายได้อื่น	6	7	(1)	(14%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>843</b>	<b>1,299</b>	<b>(456)</b>	<b>(35%)</b>
ต้นทุนขาย	(473)	(830)	(357)	(43%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(107)	(148)	(41)	(28%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(580)</b>	<b>(978)</b>	<b>(398)</b>	<b>(41%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	263	321	(58)	(18%)

- จีพีจี : ผลประกอบการลดลงจำนวน 58 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลงเนื่องจากผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ตามการสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลและดอกเบี้ยจ่ายลดลง



**เอ็กโก พلاس (รวมเจน พلاس บีวี):**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	78	1	77	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>78</b>	<b>1</b>	<b>77</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(2)	-	2	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(66)	(92)	(26)	(28%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(68)</b>	<b>(92)</b>	<b>(24)</b>	<b>(26%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	10	(91)	101	100%

- **เอ็กโก พلاس :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 101 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของ ดอกเบี้ยรับจากเงินตราต่างประเทศจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอล

**บีพียู:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,162	-	1,162	100%
รายได้อื่น	1	-	1	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>1,163</b>	<b>-</b>	<b>1,163</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(965)	-	965	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(112)	(10)	102	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,077)</b>	<b>(10)</b>	<b>1,067</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	86	(10)	96	100%

- **บีพียู :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 96 ล้านบาท จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญา ซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 1 ตุลาคม 2560

บิอาร์ดับบลิวเอฟ:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	238	153	85	56%
รายได้อื่น	4	5	(1)	(20%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>242</b>	<b>158</b>	<b>84</b>	<b>53%</b>
ต้นทุนขาย	(110)	(100)	10	10%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(107)	(121)	(14)	(12%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(217)</b>	<b>(221)</b>	<b>(4)</b>	<b>(2%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	25	(63)	88	100%

- บิอาร์ดับบลิวเอฟ : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 88 ล้านบาท เนื่องจากความเร็วลม (wind speed) สูงกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า

เอ็กโก:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	142	193	(51)	(26%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>142</b>	<b>193</b>	<b>(51)</b>	<b>(26%)</b>
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(914)	(1,008)	(94)	(9%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(914)</b>	<b>(1,008)</b>	<b>(94)</b>	<b>(9%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(772)	(815)	43	5%

- เอ็กโก : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 43 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายลดลงจากการหยุดตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของเอ็มพีพีซีแอล ในขณะที่รายได้เงินปันผลลดลงเนื่องจากการขายเงินลงทุนในอีสท์วอเตอร์

เอสอีจีเอสดี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	325	329	(4)	(1%)
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>325</b>	<b>329</b>	<b>(4)</b>	<b>(1%)</b>
ต้นทุนขาย	(66)	(91)	(25)	(28%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(168)	(170)	(2)	(1%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(234)</b>	<b>(261)</b>	<b>(27)</b>	<b>(10%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>91</b>	<b>68</b>	<b>23</b>	<b>34%</b>

- เอสอีจีเอสดี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 23 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากต้นทุนค่าบำรุงรักษาและเดินเครื่องลดลง

เอ็นทีพีซี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	754	794	(40)	(5%)
รายได้อื่น	2	1	1	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>756</b>	<b>795</b>	<b>(39)</b>	<b>(5%)</b>
ต้นทุนขาย	(215)	(223)	(8)	(4%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(138)	(178)	(40)	(23%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(353)</b>	<b>(401)</b>	<b>(48)</b>	<b>(12%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>403</b>	<b>394</b>	<b>9</b>	<b>2%</b>

- เอ็นทีพีซี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 9 ล้านบาท สาเหตุหลักจากดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง ในขณะที่กำไรจากการขายไฟฟ้านลดลง จากการผลิตไฟฟ้าที่น้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

เคแอลยู:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	530	-	530	100%
รายได้อื่น	1	-	1	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>531</b>	<b>-</b>	<b>531</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(466)	-	466	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(67)	(6)	61	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(533)</b>	<b>(6)</b>	<b>527</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การตัดจ่ายของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(2)	(6)	4	67%

- **เคแอลยู:** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านบาท จากรายได้จากการผลิตไฟฟ้าตั้งแต่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 20 กรกฎาคม 2560 ในขณะที่เดียวกันมีค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเกิดขึ้นด้วย

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	โรงไฟฟ้าระยอง		ยันฮี เอ็กโก		อาร์จี		เอสพีที ทู		เอสพีที ทรี		เอสพีที โฟร์		เอสพีที ไฟว์	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	319	324	43	41	46	46	45	44	32	33	46	48
รายได้อื่น	-	3	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>322</b>	<b>327</b>	<b>43</b>	<b>41</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>46</b>	<b>48</b>
ต้นทุนขาย	-	-	(85)	(82)	(37)	(38)	(13)	(13)	(13)	(12)	(10)	(10)	(12)	(12)
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	(30)	(83)	(90)	(4)	(3)	(10)	(12)	(9)	(11)	(7)	(9)	(10)	(11)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>-</b>	<b>(30)</b>	<b>(168)</b>	<b>(172)</b>	<b>(41)</b>	<b>(41)</b>	<b>(23)</b>	<b>(25)</b>	<b>(22)</b>	<b>(23)</b>	<b>(17)</b>	<b>(19)</b>	<b>(22)</b>	<b>(23)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอ การตัดบัญชี การตัดจ่าย ของสินทรัพย์ และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	-	(27)	154	155	2	-	23	21	23	21	15	14	24	25

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	ที่ดับบลิวเอฟ		เอ็กโก โคเจน		ซีดับบลิวเอฟ		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	12	11	437	416	167	141	1,147	1,104	43	4%
รายได้อื่น	-	-	1	1	2	2	6	9	(3)	(33%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>438</b>	<b>417</b>	<b>169</b>	<b>143</b>	<b>1,153</b>	<b>1,113</b>	<b>40</b>	<b>4%</b>
ต้นทุนขาย	(8)	(7)	(379)	(369)	(82)	(81)	(639)	(624)	15	2%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(5)	(6)	(19)	(16)	(54)	(62)	(201)	(250)	(49)	(20%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(13)</b>	<b>(13)</b>	<b>(398)</b>	<b>(385)</b>	<b>(136)</b>	<b>(143)</b>	<b>(840)</b>	<b>(874)</b>	<b>(34)</b>	<b>(4%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(1)	(2)	40	32	33	-	313	239	74	31%

กิจการร่วมค้าอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		จีอีซี (กิจการร่วมค้า)		เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า)		จีเคค* (กิจการร่วมค้า)		มาชิน เออีเอส** (กิจการร่วมค้า)		อื่น ๆ*** (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	69	73	985	942	239	245	-	20	-	1,966	-	-	1,293	3,246	(1,953)	(60%)
รายได้อื่น	-	3	8	6	4	4	-	-	-	-	-	-	12	13	(1)	(8%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>69</b>	<b>76</b>	<b>993</b>	<b>948</b>	<b>243</b>	<b>249</b>	<b>-</b>	<b>20</b>	<b>-</b>	<b>1,966</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,305</b>	<b>3,259</b>	<b>(1,954)</b>	<b>(60%)</b>
ต้นทุนขาย	(23)	(24)	(846)	(797)	(59)	(60)	-	(19)	-	(1,169)	-	-	(928)	(2,069)	(1,141)	(55%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(10)	(11)	(60)	(71)	(29)	(36)	-	(18)	-	(378)	(23)	(15)	(122)	(529)	(407)	(77%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(33)</b>	<b>(35)</b>	<b>(906)</b>	<b>(868)</b>	<b>(88)</b>	<b>(96)</b>	<b>-</b>	<b>(37)</b>	<b>-</b>	<b>(1,547)</b>	<b>(23)</b>	<b>(15)</b>	<b>(1,050)</b>	<b>(2,598)</b>	<b>(1,548)</b>	<b>(60%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษี เงินได้ รอการตัด บัญชีการด้อยค่า ของสินทรัพย์ และ การรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	36	41	87	80	155	153	-	(17)	-	419	(23)	(15)	255	661	(406)	(61%)

\* ขยายเงินลงทุนทั้งหมดในจีเคค เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2561

\*\* ขยายเงินลงทุนทั้งหมดในเอ็มพีพีซีแอล เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2561

\*\*\* เอสบีพีแอล และเอ็นทีวันพีซีอยู่ระหว่างก่อสร้าง

### 3.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าในธุรกิจอื่น สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ในธุรกิจอื่นลดลงจากปีก่อนจำนวน 9 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก (บริษัทย่อย)		เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	153	102	153	102	51	50%
รายได้ค่าบริการ	140	164	-	-	140	164	(24)	(15%)
รายได้อื่น	2	2	1	1	3	3	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>142</b>	<b>166</b>	<b>154</b>	<b>103</b>	<b>296</b>	<b>269</b>	<b>27</b>	<b>10%</b>
ต้นทุนขาย	(130)	(134)	(116)	(76)	(246)	(210)	36	17%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(18)	(22)	(19)	(15)	(37)	(37)	-	-
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(148)</b>	<b>(156)</b>	<b>(135)</b>	<b>(91)</b>	<b>(283)</b>	<b>(247)</b>	<b>36</b>	<b>15%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(6)	10	19	12	13	22	(9)	(41%)

ผลการดำเนินงานประจำงวด 6 เดือน ปี 2561 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	17,698	14,605	589	488	18,287	15,093	3,194	21%
ค่าใช้จ่ายรวม	(16,918)	(13,936)	(526)	(447)	(17,444)	(14,383)	3,061	21%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	3,576	4,105	45	30	3,621	4,135	(514)	(12%)
กำไรจากการขายเงินลงทุน	14,162	-	-	-	14,162	-	14,162	100%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>18,518</b>	<b>4,774</b>	<b>108</b>	<b>71</b>	<b>18,626</b>	<b>4,845</b>	<b>13,781</b>	<b>100%</b>
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(21)	-	-	-	(21)	21	100%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>18,518</b>	<b>4,753</b>	<b>108</b>	<b>71</b>	<b>18,626</b>	<b>4,824</b>	<b>13,802</b>	<b>100%</b>
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(132)	154	-	1	(132)	155	(287)	(100%)
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>18,386</b>	<b>4,907</b>	<b>108</b>	<b>72</b>	<b>18,494</b>	<b>4,979</b>	<b>13,515</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	(1,430)	1,922	-	-	(1,430)	1,922	(3,352)	(100%)
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>16,956</b>	<b>6,829</b>	<b>108</b>	<b>72</b>	<b>17,064</b>	<b>6,901</b>	<b>10,163</b>	<b>100%</b>
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	743	(407)	-	-	743	(407)	1,150	100%
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>17,699</b>	<b>6,422</b>	<b>108</b>	<b>72</b>	<b>17,807</b>	<b>6,494</b>	<b>11,313</b>	<b>100%</b>

#### 4. การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2561 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 39,409 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2560 จำนวน 32,622 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,449
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาในกิจกรรมลงทุน	33,014
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(7,578)
กำไรจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	1,737
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	<u>32,622</u>

- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน** จำนวน 5,449 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- **เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน** จำนวน 33,014 ล้านบาท จากเงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอล อีสท์วอเตอร์ และจีเดค จำนวน 31,620 ล้านบาท เงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 2,350 ล้านบาท เงินสดรับเพื่อเงินลงทุนระยะสั้นจำนวน 438 ล้านบาท และดอกเบี๋ยรับจำนวน 119 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดจ่ายเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบีพียู และเคแอลยู จำนวน 1,016 ล้านบาท เงินเพิ่มทุนในไซยะบุรีจำนวน 253 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกันจำนวน 178 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในเอ็นทีวันพีซีจำนวน 66 ล้านบาท

- **เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงิน** จำนวน 7,578 ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 17,987 ล้านบาท จ่ายดอกเบี๋ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 2,109 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 1,857 ล้านบาท ในขณะที่เบิกเงินกู้จำนวน 14,375 ล้านบาท



## 5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

### อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2561	2560	
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	35.88	38.80	(2.92)
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	31.68	32.89	(1.21)
อัตรากำไรก่อน FX (%)	14.69	18.12	(3.43)
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	4.35	5.88	1.53

### อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2561	2561	
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.05	1.06	(0.01)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.78	0.71	0.07
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	195.52	190.17	5.35
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	121.81	128.42	(6.61)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	5.15	3.42	1.73
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	6.35	7.64	(1.29)
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	6.24	15.69	(9.45)