

ที่ PS27/2560

วันที่ 18 กรกฎาคม 2560

เรื่อง คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
 ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท บี กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ขอแจ้งผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ จากงบการเงินระหว่างกาลสำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 ของบริษัทฯ ดังนี้

1. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบระหว่างงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 และงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 สรุปได้ดังนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

	งวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม	
	2559	2560
(ล้านบาท ยกเว้นจำนวนต่อหุ้น ซึ่งมีหน่วยเป็นบาท)		
รายได้จากการขายและการให้บริการ.....	6,712.1	7,438.2
รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน.....	70.4	212.7
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ.....	6,782.5	7,650.9
ต้นทุนขายและการให้บริการ.....	(5,419.8)	(5,833.1)
ต้นทุนการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน.....	(58.6)	(177.2)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ.....	(5,478.5)	(6,010.3)
กำไรขั้นต้น.....	1,304.0	1,640.6
รายได้อื่น.....	21.4	10.8
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร.....	(239.0)	(286.9)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน.....	133.7	(13.2)
ต้นทุนทางการเงิน.....	(310.1)	(242.8)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า.....	47.1	65.1
กำไรก่อนภาษีเงินได้.....	957.2	1,173.5
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้.....	(17.5)	(75.6)
กำไรสำหรับงวด.....	939.7	1,097.9
การวัดมูลค่าใหม่ของภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิจากภาษี.....	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน.....	(7.2)	(101.9)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด.....	932.5	1,097.9
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่.....	588.3	596.3
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม.....	344.2	399.7
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท).....	0.75	0.36

(1) รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 จาก 6,712.1 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 7,438.2 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ พัฒนา และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของ BGPSK ABP5 และ BPWHA1 ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2559 วันที่ 1 มิถุนายน 2559 และวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	งวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม			
	2559		2560	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
รายได้จากการขายและการให้บริการ				
การขายไฟฟ้าให้ กฟผ. จาก SPP	4,110.6	61.2	4,740.3	63.7
การขายไฟฟ้าให้ กฟภ.	0.0	0.0	17.9	0.2
การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม				
ในประเทศไทย	2,183.2	32.5	2,275.3	30.6
ในประเทศเวียดนาม	269.6	4.0	277.2	3.7
รายได้จากการขายไอน้ำ	147.0	2.2	125.8	1.7
รายได้จากการให้บริการ	1.8	0.0	1.7	0.0
รายได้จากการขายและการให้บริการ	6,712.1	100.0	7,438.2	100.0

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.6 จาก 1,315.6 กิกะวัตต์-ชั่วโมงในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 1,652.5 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าที่เพิ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2559 ตามที่กล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลงร้อยละ 8.0 จาก 3.12 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 2.87 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 เนื่องจากค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของค่าไฟฟ้าที่ได้รับจาก กฟผ. นั้นอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งมีราคาเฉลี่ยลดลงร้อยละ 11.6 จาก 263.32 บาทต่อหนึ่งล้านบีทียู ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 232.68 บาทต่อหนึ่งล้านบีทียู ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ.

บริษัทฯ ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. จำนวน 3.2 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งมาจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGPSK ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2559 รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ต่อหน่วย อยู่ในอัตรา 5.66 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ซึ่งเป็นอัตรา Feed-in-Tariff (FIT) ที่กลุ่มบริษัทฯ มีสิทธิได้รับจาก กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท VSPP ด้วยเหตุผลข้างต้น รายได้จากการขายไฟฟ้าโดยโครงการโรงไฟฟ้า BGPSK ให้แก่ กฟผ. จึงมีจำนวนเท่ากับ 17.9 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 จาก 638.1 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 720.1 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 ตามที่กล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลงร้อยละ 7.6 จาก 3.42 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 3.16 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ ทำให้อัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ลดลง จึงทำให้อัตราค่าไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย ซึ่งอ้างอิงตามอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ปรับตัวลดลงตามไปด้วย ด้วยเหตุผลข้างต้น รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยจึงเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 จาก 2,183.2 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 2,275.3 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

ปริมาณไอน้ำที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลงร้อยละ 4.2 จาก 128,598 ตัน ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 123,241 ตัน ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุมาจากการลดลงของปริมาณไอน้ำที่ส่งโดย ABP1 ABPR1 BPLC1 และ BPLC2 เนื่องจากการลดลงของปริมาณความต้องการใช้ไอน้ำจากลูกค้าอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้า ทั้งนี้ ราคาขายพลังงานไอน้ำต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยมีอัตราลดลงร้อยละ 10.7 จาก 1,143.02 บาทต่อตัน ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 1,020.43 บาทต่อตัน ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากราคาไอน้ำโดยทั่วไปจะถูกปรับให้สอดคล้องกับราคาของก๊าซธรรมชาติ ด้วยเหตุผลข้างต้น รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยจึงลดลงร้อยละ 14.4 จาก 147.0 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 125.8 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 จาก 102.6 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 110.4 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าจากลูกค้าอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้าเดิมและการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าใหม่ นอกจากนี้ ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 4.6 จาก 2.63 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 2.51 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ขายไฟฟ้าในราคาที่เป็นส่วนเพิ่มจากราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ (cost plus margin) ด้วยเหตุผลข้างต้น รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามจึงเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 จาก 269.6 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 277.2 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

(2) รายได้จากกิจการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

บริษัทฯ รับรู้รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งรับรู้ตามความคืบหน้าการก่อสร้างประมาณการเป็นเงินจำนวน 70.4 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เมื่อเปรียบเทียบกับ 212.7 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 จากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า เซนน้ำน้อย 2 และเขื่อนค่า 1 ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งมีกำหนดที่จะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 30 มิถุนายน 2560

(3) ต้นทุนขายและการให้บริการ

ต้นทุนขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 จาก 5,419.8 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 5,833.1 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ต้นทุนขายและการให้บริการของ BGPSK ABP5 และ BPWHA1 ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2559 วันที่ 1 มิถุนายน 2559 และวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559 ตามลำดับ โดยรายละเอียดมีดังนี้

งวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม

	2559		2560	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ก๊าซธรรมชาติ	4,162.0	76.8	4,409.7	75.6
ต้นทุนค่าไฟฟ้า - APB	239.1	4.4	247.1	4.2
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการโรงไฟฟ้า	156.8	2.9	209.2	3.6
ค่าใช้จ่ายด้านการบำรุงรักษา	229.9	4.2	202.2	3.5
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	555.0	10.2	652.0	11.2
อื่นๆ ⁽¹⁾	77.0	1.4	112.8	1.9
ต้นทุนจากการขาย และบริการ	5,419.8	100.0	5,833.1	100.0

(1) ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ต้นทุนไฟฟ้าสำรองจาก กฟผ. น้ำ และสารเคมี รวมถึงบริการบำบัดน้ำเสีย

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.9 จาก 15,805,697 ล้านบีทียู ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 18,951,582 ล้านบีทียู ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ต้นทุนก๊าซธรรมชาติของโครงการโรงไฟฟ้า อย่างไรก็ตามราคาเฉลี่ยสำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมลดลงร้อยละ 11.6 จาก 263.32 บาทต่อล้านบีทียู ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 232.68 บาทต่อล้านบีทียู ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติที่ทางกลุ่มบริษัทฯ ชำระให้แก่ ปตท. ซึ่งอ้างอิงกับกับราคาเฉลี่ยส่งผ่านหน้าของก๊าซธรรมชาติ

ทั้งหมดของ ปตท. ที่ ปตท. ซื้อจากผู้ผลิต และ/หรือ ผู้จำหน่าย รวมทั้ง LNG ด้วยเหตุผลข้างต้น ต้นทุนก๊าซธรรมชาติจึงเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 จาก 4,162.0 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 4,409.7 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

ต้นทุนค่าไฟฟ้า – APB

ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จาก 239.1 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 247.1 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามร้อยละ 7.6 จาก 102.6 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 110.4 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 หักกลบกับราคาไฟฟ้าต่อหน่วยที่ APB ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 ที่ลดลง

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการโรงไฟฟ้า

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.4 จาก 156.8 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 209.2 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน และค่าประกันภัยโรงไฟฟ้าเนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการโรงไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าที่กล่าวมาข้างต้น

ค่าใช้จ่ายด้านการบำรุงรักษา

ค่าซ่อมบำรุงรักษาลดลงร้อยละ 12.0 จาก 229.9 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 202.2 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 มีการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ (Major Overhaul) กังหันก๊าซของ ABP1 ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ รับรู้ค่าซ่อมบำรุงรักษาดังกล่าวทั้งจำนวนเมื่อมีการซ่อมบำรุงแต่ละครั้ง ในขณะที่ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 มีการซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ (Major Overhaul) ของ ABPR1 แต่กลุ่มบริษัทฯ ทนอยรับรู้ค่าซ่อมบำรุงดังกล่าวตามข้อกำหนดในสัญญาบริการบำรุงรักษาระยะยาวกับซีเมนส์

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 จาก 555.0 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 652.0 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 เนื่องจาก (1) การเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาเนื่องจากจำนวนโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งประกอบด้วย สถานีควบคุมไฟฟ้า ระบบสายส่งไฟฟ้า และ อุปกรณ์ รวมถึงการเพิ่มขึ้นของวัสดุสำรองคลัง (2) การเพิ่มขึ้นของค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เช่น สิทธิในการใช้สินทรัพย์ ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารอตัดจ่าย และสิทธิในการใช้ที่ดิน โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของจำนวนโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 ที่กล่าวไว้ข้างต้น

(4) ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน บริษัทฯ บันทึกต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานเป็นเงินจำนวน 58.6 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เมื่อเปรียบเทียบกับ 177.2 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 จากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า เซนน้ำน้อย 2 และเซกเตา 1 ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งมีกำหนดที่จะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 30 มิถุนายน 2560

บริษัทฯ รับผิดชอบต้นทุนการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามความตีบหน้าการก่อสร้าง ซึ่งต้นทุนดังกล่าวรวมถึง ต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญา EPC และค่าใช้จ่ายอื่นๆ สำหรับผู้รับเหมาก่อสร้างและที่ปรึกษาอื่นๆ

ทั้งนี้ ต้นทุนค่าก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า เซ่น้ำน้อย 2 และเซกะตา 1 ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 มีมากขึ้น เนื่องจากต้นทุนค่าก่อสร้างจะเพิ่มขึ้นเมื่อใกล้กำหนดการที่โครงการโรงไฟฟ้าจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

(5) กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.8 จาก 1,304.0 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 1,640.6 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 และอัตรากำไรขั้นต้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 19.2 ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็นร้อยละ 21.4 ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 ตามเหตุผลที่กล่าวมาข้างต้น

(6) รายได้อื่น

รายได้อื่นของบริษัทฯ ลดลงร้อยละ 49.5 จาก 21.4 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 10.8 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงร้อยละ 29.7 ของดอกเบี้ยรับ จาก 12.8 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 9.0 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

(7) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.0 จาก 239.0 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 286.9 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของจำนวนพนักงานเพื่อรองรับจากการขยายกิจการของกลุ่มบริษัทฯ และการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการบริหารของ BGPSK ABP5 และ BPWHA1 นับตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2559 วันที่ 1 มิถุนายน 2559 และวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559 ตามลำดับ ซึ่งมีผลดังนี้

(ก) ค่าใช้จ่ายในการบริหารและค่าใช้จ่ายทั่วไปเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.3 จาก 81.8 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 107.4 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 และ

(ข) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.7 จาก 74.7 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 105.1 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

ทั้งนี้ อัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารต่อรายได้รวมเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 3.5 ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็นร้อยละ 3.7 ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

(8) กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทฯ บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 133.7 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 ซึ่งขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 13.2 ล้านบาท โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงร้อยละ 75.8 ของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจาก 156.8 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 ซึ่งเกิดจากการชำระค่าบริการให้แก่ผู้รับเหมาตามสัญญา EPC สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า BIP2 เป็น 37.9 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31



B.GRIMM
SINCE 1878

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
B.Grimm Power Public Company Limited

5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
5 Krungthepkreetha Road, Huamark,
Bangkapi, Bangkok 10240
Tel. +66 (0) 2710 3400, Fax +66 (0) 2379 4257
เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร 0107569000427

มีนาคม 2560 ซึ่งเกิดจากการชำระค่าบริการให้แก่ผู้รับเหมาตามสัญญา EPC สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า BPWHA1 ภายหลังจากที่โครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เนื่องจากการแข่งค่าของสกุลเงินบาทเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่มีการชำระค่าบริการ

(9) ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินลดลงร้อยละ 21.7 จาก 310.1 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 242.8 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

(ก) ดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.1 จากการกู้ยืม 481.2 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 597.4 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) การกู้ยืมเงินเพิ่มขึ้นที่ระดับบริษัท (2) ดอกเบี้ยจากเงินกู้ยืมของโครงการ BGPSK ABP5 และ BPWHA1 ซึ่งบันทึกเป็นดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จหลังโครงการโรงไฟฟ้าเหล่านี้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 และ

(ข) ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการกู้ยืมเงิน ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จากกำไรที่ 288.8 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็นกำไรที่ 484.5 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 เนื่องจากผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นเป็นส่วนใหญ่โดยมีสาเหตุมาจากการแข่งค่าของสกุลเงินบาทเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่เบิกเงินกู้ยืม วันที่บันทึกค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย หรือวันต้นงวดบัญชี แล้วแต่กรณี

(ค) ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 จาก จำนวน 102.4 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เมื่อเปรียบเทียบกับจำนวน 110.9 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 ตามเงินนำส่งจากผลประกอบการของ ABP1 และ ABP2 และ

(ง) ต้นทุนทางการเงินอื่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.3 จาก 16.1 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 18.4 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

นอกจากต้นทุนทางการเงินตามที่ปรากฏในงบกำไรขาดทุนของบริษัทฯ แล้ว บริษัทฯ ยังมีต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 44.3 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 ซึ่งเกิดขึ้นจากการกู้ยืมเงินเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า ซึ่งบันทึกในงบแสดงฐานะทางการเงินเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ในช่วงระยะเวลาการก่อสร้าง

(10) ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 38.2 จาก 47.1 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 65.1 ล้านบาท ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำไรของ ABPIF ซึ่งเป็นบริษัทร่วม และ BGYP และ BGSENA ซึ่งเป็นบริษัทร่วมค้า ซึ่งได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2558



B.GRIMM
SINCE 1878

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
B.Grimm Power Public Company Limited

5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงห้วยหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
5 Krungthepkreetha Road, Huamark,
Bangkapi, Bangkok 10240
Tel. +66 (0) 2710 3400, Fax +66 (0) 2379 4257
เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร 0107559000427

(11) รายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 332.0 จาก 17.5 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 75.6 ล้านบาท ในไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (ก) ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้งวดปัจจุบันสำหรับกำไรทางภาษีเพิ่มขึ้นร้อยละ 85.5 จาก 34.5 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 64.0 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของกำไรทางภาษี และ (ข) รายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 17.0 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เมื่อเปรียบเทียบกับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 11.6 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

(12) กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด

กำไรสำหรับงวดเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.8 จาก 939.7 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 1,097.9 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 และอัตรากำไรสุทธิของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 13.9 ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็นร้อยละ 14.4 ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

(13) กำไร (ขาดทุน) ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

ในปี 2559 กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 จาก 595.5 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 679.0 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิของโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

(14) กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด

ด้วยเหตุผลข้างต้น และผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าเงิน กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 จาก 932.5 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 996.0 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 และการแบ่งปันกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่สำหรับงวดเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จาก 588.3 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 เป็น 596.3 ล้านบาท ไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560

(15) กำไรปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่

กำไรปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (ไม่รวมผลกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นและการตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง) สำหรับไตรมาสเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2559 และ 2560 มีจำนวน 378.9 ล้านบาท และ 421.1 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเปลี่ยนแปลงมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิของโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

ตารางที่บันทึกข้อมูลด้านล่างนี้แสดงข้อมูลกำไร (ขาดทุน) ภายใต้ TFRS ตามนิยามของกำไรสุทธิปรับปรุงสำหรับช่วงเวลาดังต่อไปนี้

งวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม

(ล้านบาท)	2559	2560
กำไรสำหรับงวด.....	939.7	1,097.9
บวกด้วย:		
ขาดทุน(กำไร)จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(265.7)	(433.3)
การตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง ⁽¹⁾		13.3
กำไรสุทธิปรับปรุง ⁽²⁾	674.0	678.0
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ⁽²⁾	378.9	421.1
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ⁽²⁾	295.1	256.9

- (1) การตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง ประกอบด้วย การตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลังที่ไม่สามารถนำมาใช้ได้ของ ABP1 และ ABP2 ซึ่งเริ่มในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผของโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวใกล้จะสิ้นสุดลง โดยการตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลังของโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวมีจำนวน 13.3 ล้านบาท สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560
- (2) กำไรสุทธิปรับปรุงเป็นผลกำไรสุทธิโดยไม่รวมการขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น และการตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง อนึ่ง กำไรสุทธิปรับปรุง มิใช่การวัดผลการดำเนินงานทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย (Thai Financial Reporting Standards หรือ TFRS) และไม่ควรถูกพิจารณาว่า กำไรสุทธิปรับปรุงเป็นทางเลือกหนึ่งที่ใช้แทนเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในการวัดสภาพคล่องหรือใช้แทนกำไรสุทธิหรือขาดทุนสุทธิในฐานะเป็นเครื่องชี้วัดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ หรือแทนการวัดผลการดำเนินงานอื่น ๆ ตามหลักเกณฑ์ของมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย นอกจากนี้ ผู้ลงทุนควรทราบว่า กำไรสุทธิปรับปรุง ตามที่นำเสนอในเอกสารนี้อาจไม่สามารถนำไปเปรียบเทียบข้อมูลทางการเงินของบริษัทอื่นที่ใช้ชื่ออย่างเดียวกัน เนื่องจากองค์ประกอบที่ใช้ในการคำนวณอาจมีความแตกต่างกัน

2. ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินเปรียบเทียบระหว่าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 สรุปได้ดังนี้

สรุปฐานะทางการเงิน

(ล้านบาท อัตราส่วน และอัตราร้อยละ)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	ณ วันที่ 31 มีนาคม (ยังไม่ได้ตรวจสอบ)
	2559	2560
สินทรัพย์รวม (ล้านบาท).....	76,046.6	77,262.1
หนี้สินรวม (ล้านบาท).....	64,512.5	64,328.4
ส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท).....	11,534.1	12,933.8
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า).....	5.6	5.0
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁽¹⁾ (Interest Bearing Debt) (เท่า).....	4.8	4.3
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁽²⁾ (เท่า).....	4.0	3.4
อัตรามลคอบแทนต่อสินทรัพย์ (ร้อยละ).....	3.0	5.7
อัตรามลคอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ร้อยละ).....	23.4	41.8



B.GRIMM
SINCE 1878

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
B.Grimm Power Public Company Limited

5 ถนนกรุงเทพวิภา แขวงหัวหมาก
เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
5 Krungthepkreetha Road, Huamark,
Bangkapi, Bangkok 10240
Tel. +66 (0) 2710 3400, Fax +66 (0) 2379 4257
เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร 0107569000427

- (1) อัตราส่วนหนี้สินที่มีการดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Bearing Debt) คำนวณจากหนี้สินที่มีการผูกพันดอกเบี้ยหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้น รวม อนึ่ง Interest Bearing Debt หมายถึง หนี้สินที่มีการผูกพันดอกเบี้ยทั้งหมดในงบการเงินรวมของบี.กริม เพาเวอร์ ซึ่ง ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 ประกอบไปด้วย 4 รายการ คือ (ก) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (ข) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ค) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น (ง) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิ และ (จ) หนี้ผู้
- (2) จำนวนหนี้สินเฉพาะที่มีการดอกเบี้ยจ่าย (Interest bearing debt) หักด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และ เงินลงทุนชั่วคราว

(1) สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 จาก 76,046.6 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 77,262.1 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยสาเหตุหลักที่บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นมาจาก (ก) การเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ร้อยละ 1.2 จาก 46,993.8 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 47,558.6 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าระบบส่งพลังไฟฟ้าและอุปกรณ์ ซึ่งเป็นผลมาจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ (ข) การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนร้อยละ 0.8 จาก 6,601.1 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 6,653.7 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้าพร้อมติดตั้ง และสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งเป็นผลมาจากการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังน้ำเซ่นน้ำน้อย 2 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขตกง่า 1 (ค) การจ่ายเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินจำนวน 2,614.4 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินรวม 33 สัญญาในวันที่ 18 พฤษภาคม 2559 เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคตและ (ง) การเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(2) หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และวันที่ 31 มีนาคม 2560 หนี้สินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ซึ่งหนี้สินทั้งหมดมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 64,512.5 ล้านบาท และ 64,328.4 ล้านบาท ตามลำดับ โดยการเปลี่ยนแปลงของหนี้สินรวมส่วนใหญ่มาจากการเปลี่ยนแปลงของเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน

(3) ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.1 จาก 11,534.1 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 12,933.8 ล้านบาท ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก (1) กำไรสะสม ที่เพิ่มขึ้นจากผลประกอบการที่ดี สำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2560 จำนวน 679.0 ล้านบาท และ (2) การเพิ่มขึ้นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 803.4 ล้านบาท และหักลบกับองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลงจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินที่แสดงผลขาดทุนเพิ่มขึ้น 82.7 ล้านบาท

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

นางปริยชาติ สุนทรวาทะ

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร