

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ในส่วนนี้จะประกอบไปด้วยการวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

1. สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2567 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2567
2. สำหรับผลการดำเนินงานปี 2566 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566
3. การวิเคราะห์ข้อมูลทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับความสามารถในการชำระหนี้

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถศึกษารายละเอียดการวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานล่าสุดได้จากข้อมูลที่บริษัทฯ เปิดเผยไว้กับสำนักงาน ก.ล.ต. หรือ เว็บไซต์ของบริษัทฯ

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2567
สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2567



ข้อมูลสรุป



ผลการดำเนินงานยังคงแข็งแกร่ง ในไตรมาส 2 ปี 2567

บี.กริม เพาเวอร์ รายงานผลการดำเนินงาน Q2'2567 ด้วยปริมาณขายไฟฟ้าที่เติบโต y-on-y ร้อยละ 8.7 มาอยู่ที่ 3,833 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และ EBITDA ที่เติบโต y-on-y ร้อยละ 5.5 มาอยู่ที่ 3,918 ล้านบาท จากปัจจัยหลัก คือ 1) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.6 จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 2 โครงการ ใน Q4'2566 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 280 เมกะวัตต์ 2) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 รวมทั้งปริมาณขายไอน้ำที่เติบโตขึ้นร้อยละ 12.7 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนหน้า จากการขยายกำลังการผลิตของลูกค้าเดิม และความต้องการที่เพิ่มขึ้น

ด้านกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เติบโตร้อยละ 20.9 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า มาอยู่ที่ 597 ล้านบาท โดยปัจจัยหลักมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้กับ EGAT ที่เพิ่มสูงขึ้น ราคาก๊าซธรรมชาติลดลง รวมทั้งส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่เติบโต จากผลประกอบการที่ดีขึ้นของ 3 โรงไฟฟ้า SPP ภายใต้ UVBGP แต่หากเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อนหน้า กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ปรับตัวลดลงร้อยละ 13.1 จากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า 3 โครงการในไตรมาสที่ 2 นี้ ทั้งนี้กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ที่ 229 ล้านบาท ลดลงจาก 679 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปีก่อน จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น และจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด จากค่าเงินบาทและเวียดนามดองที่อ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

เหตุการณ์สำคัญ

การเชื่อมเข้าระบบของลูกค้ายุทธศาสตร์รายใหม่ในประเทศไทยจำนวน 5.2 เมกะวัตต์ ใน Q2'2567 จากกลุ่มอุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม และกลุ่มชิ้นส่วนยานยนต์ ซึ่งคิดเป็นการเชื่อมเข้าระบบในช่วง 6M'2567 รวมทั้งสิ้น 11.2 เมกะวัตต์

เดือน พ.ค. 2567 บริษัท BGP Holding (US) LLC (“BGP US”) (บริษัทย่อยทางอ้อมของ บี.กริม เพาเวอร์) ได้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน Malacha (“Malacha”) ซึ่งตั้งอยู่บนแม่น้ำ Pit ในตอนเหนือของรัฐแคลิฟอร์เนีย มีกำลังการผลิตติดตั้ง 30 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ BGP US มีแผนขยายตัวเชิงกลยุทธ์ในการเข้าซื้อและพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในตลาดพลังงานในรัฐแคลิฟอร์เนียและรัฐอื่น ๆ ในสหรัฐอเมริกา

เดือน มิ.ย. 2567 บริษัท RES Company Sicilia S.r.l. (บริษัทย่อย) เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท LT09 S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบธุรกิจพลังงานหมุนเวียนในสาธารณรัฐอิตาลี และมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและตั้งบนระบบหมุนตามดวงอาทิตย์ (tracking system) ที่อยู่ระหว่างพัฒนาชื่อ “Ortanova 2” ซึ่งมีกำลังการผลิต 73.26 เมกะวัตต์ (MWp) ตั้งอยู่ทางตอนใต้ของสาธารณรัฐอิตาลี

เดือน ก.ค. 2567 B.Grimm Power Pty. Ltd. (“B.Grimm Power Pty.”) (บริษัทย่อย) ได้เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดใน Nemaroo Bimbi Wind Farm Pty. Ltd. (“NBWF”) เพื่อพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนและ Energy Hub ทางตอนเหนือของรัฐ Queensland ประเทศออสเตรเลีย

ความร่วมมือกับพันธมิตร

เดือน ก.ค. 2567 สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ร่วมกับโครงการเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สมาคมพลังงานหมุนเวียนไทย มูลนิธิพลังงานสะอาดเพื่อประชาชน กลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน และกลุ่มอุตสาหกรรมผู้ผลิตไฟฟ้า ลงนามความร่วมมือศึกษาแนวทางซื้อขายไฟฟ้าพลังงานสะอาดในรูปแบบ Direct PPA บนพื้นที่อื้อซี เพื่อรองรับและดึงดูดนักลงทุนต่างประเทศให้เข้ามาลงทุนในประเทศไทยมากขึ้น รวมถึงส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในภาคอุตสาหกรรม

รางวัลและประกาศเกียรติคุณ

เดือน มิ.ย. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับ 4 รางวัล จากงานประกาศรายชื่อสุดยอดบริษัทแห่งเอเชีย ประจำปี 2567 จัดโดย FinanceAsia นิตยสารชั้นนำด้านการเงินของภูมิภาคเอเชีย ประกอบด้วย “รางวัลผู้นำองค์กรที่ดีที่สุด” “รางวัลบริษัทที่มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจภายใต้หลัก ESG” “รางวัลผู้บริหารการเงินที่ดีที่สุด” “รางวัลนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม”

เดือน มิ.ย. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรางวัล “คนดี รักษ์โลก” ประจำปี 2567 จากคณะกรรมการการศาสนา คุณธรรม จริยธรรม ศิลปะและวัฒนธรรม วุฒิสภา ในฐานะองค์กรที่มีหลักการและแนวปฏิบัติที่ดีในการขับเคลื่อนและตระหนักถึงความสำคัญของการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ มีการบริหารจัดการทรัพยากรให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด และมีการดำเนินงานที่มีหลักการและแนวปฏิบัติที่ดีต่อสิ่งแวดล้อม

เดือน ก.ค. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับการต่ออายุการรับรองแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันครั้งที่ 2 จากแนวร่วมต่อต้านคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย สะท้อนถึงการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสโดยยึดหลักธรรมาภิบาล

แนวโน้มปี 2567

- มุ่งขยายการลงทุนทั้งโครงการใหม่และการเข้าซื้อกิจการ เพื่อขยายพอร์ตการลงทุนของเราในปี 2567 จากการขยายการลงทุนที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระดับต่ำทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- ด้วยประสบการณ์ในการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนและความมุ่งมั่นในการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งมั่นร่วมขับเคลื่อนพลังงานสะอาดในการประกาศรับซื้อไฟฟ้าของรัฐบาลรอบถัดไป ตามระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) หลังจากที่ได้รับคัดเลือกในรอบแรกแล้วรวมเป็นกำลังการผลิต 339.3 เมกะวัตต์
- กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 3 โครงการ ในปี 2567 ได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อุตะเปา เฟสหนึ่ง 2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GIFU ในประเทศญี่ปุ่น และ 3) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม แบบติดตั้งบนบก KOPOS ในสาธารณรัฐเกาหลี
- คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยสำหรับ SPP อยู่ที่ 320-350 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2567 เมื่อเทียบกับที่ 377.31 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2566

การจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลที่ 0.18 บาทต่อหุ้น สำหรับผลการดำเนินงาน 6M'2567 มีกำหนดขึ้นเครื่องหมาย XD วันที่ 26 ส.ค. 2567 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในวันที่ 6 ก.ย. 2567

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	6M'66	6M'66 (ปรับปรุง)*	6M'67	เปลี่ยนแปลง y-on-y	Q2'66	Q2'66 (ปรับปรุง)*	Q1'67 (แก้ไข)**	Q2'67	เปลี่ยนแปลง y-on-y	เปลี่ยนแปลง q-on-q
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	30,642	30,642	27,816	(9.2%)	14,891	14,891	14,165	13,651	(8.3%)	(3.6%)
EBITDA*	6,987	6,987	7,548	8.0%	3,714	3,714	3,630	3,918	5.5%	7.9%
กำไรสุทธิ	1,803	1,805	1,155	(36.0%)	995	996	570	585	(41.3%)	2.6%
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	1,077	1,079	607	(43.7%)	678	679	379	229	(66.3%)	(39.6%)
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	71	71	744	947.9%	138	138	356	388	181.2%	9.0%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	0	0	46	n/a	0	0	(5)	50	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,873	1,876	1,946	3.7%	1,133	1,134	922	1,024	(9.7%)	11.1%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,064	1,066	1,091	2.3%	686	687	494	597	(13.1%)	20.9%
อัตรากำไร EBITDA (%)	22.8%	22.8%	27.1%		24.9%	24.9%	25.6%	28.7%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	6.1%	6.1%	7.0%		7.6%	7.6%	6.5%	7.5%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	56.8%	56.8%	56.1%		60.5%	60.6%	53.6%	58.3%		

* การปรับปรุงงบการเงินใน 6M'2566 และ Q2'2566 เกิดจากผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ฉบับปรับปรุง ซึ่งเกี่ยวกับการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากการขายสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า มาถือปฏิบัติ

** ในไตรมาส Q1'2567 มีการแก้ไข EBITDA, กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน, และกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ

*** EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 6 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ 49 ล้านบาท ใน Q2'2567 และกำไร / ขาดทุน) จากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ จำนวน 11 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ (1) ล้านบาท ใน Q2'2567)

**** กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 6 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ 49 ล้านบาท ใน Q2'2567 และกำไร / ขาดทุน) จากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ จำนวน 11 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ (1) ล้านบาท ใน Q2'2567)

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- ปริมาณขายไฟฟ้าปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 8.7 มาอยู่ที่ 3,833 กิกะวัตต์-ชั่วโมงใน Q2'2567 และร้อยละ 10.4 ใน 6M'2567 มาอยู่ที่ 7,576 กิกะวัตต์-ชั่วโมง อย่างไรก็ตาม รายได้รวมลดลง y-on-y ร้อยละ 8.3 เป็น 13,651 ล้านบาท สำหรับ Q2'2567 และร้อยละ 9.2 เป็น 27,816 ล้านบาท สำหรับ 6M'2567 โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศไทย รวมถึงรายได้จากการขายไอน้ำที่ลดลง ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

EBITDA

- EBITDA สำหรับ Q2'2567 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.5 เป็น 3,918 ล้านบาท และร้อยละ 8.0 สำหรับ 6M'2567 เป็น 7,548 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) ปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 ใน Q2'2567 และร้อยละ 10.4 ใน 6M'2567 ซึ่งเป็นผลจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากเปิดดำเนินการโรงไฟฟ้า BGPAT2&3 และการเติบโตของลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม 2) ปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.7 ใน Q2'2567 และร้อยละ 16.4 ใน 6M'2567
- อัตรากำไร EBITDA พื้นตัวเป็นร้อยละ 28.7 สำหรับ Q2'2567 และร้อยละ 27.1 สำหรับ 6M'2567 เมื่อเทียบกับร้อยละ 24.9 สำหรับ Q2'2566 และร้อยละ 22.8 สำหรับ 6M'2566 ตามลำดับ

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q2'2567 ลดลง y-on-y ร้อยละ 13.1 เป็น 597 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นจากการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษีของโครงการโรงไฟฟ้า 3 โครงการ แต่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.3 เป็น 1,091 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของปริมาณขาย และการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติดังกล่าวข้างต้น

กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ลดลง y-on-y ร้อยละ 66.3 เป็น 229 ล้านบาท สำหรับ Q2'2567 จาก 679 ล้านบาท ใน Q2'2566 และร้อยละ 43.7 เป็น 607 ล้านบาท สำหรับ 6M'2567 จาก 1,079 ล้านบาท ใน 6M'2566 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน เกิดจาก 1) รายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการแปลงหนี้สินสุทธิและธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินบาท และ 2) รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน ซึ่งรวมถึงรายการตัดจำหน่ายค่าพัฒนาของบางโครงการ และกำไรจากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ ใน 6M'2567

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

	6M'66	6M'67	เปลี่ยนแปลง	Q2'66	Q1'67	Q2'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
กฟผ.	19,472	18,022	(7.4%)	9,451	9,248	8,773	(7.2%)	(5.1%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	7,972	6,521	(18.2%)	3,765	3,333	3,188	(15.3%)	(4.4%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	696	793	13.9%	377	378	415	10.1%	9.8%
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	588	583	(0.9%)	275	302	282	2.5%	(6.6%)
การไฟฟ้าลาว	76	81	6.6%	49	26	54	10.2%	107.7%
การไฟฟ้าเวียดนาม	1,124	1,183	5.2%	615	551	632	2.8%	14.7%
การไฟฟ้ากัมพูชา	80	82	2.5%	39	40	42	7.7%	5.0%
PG&A - สหรัฐอเมริกา	0	17	n/a	0	0	17	n/a	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	30,008	27,282	(9.1%)	14,571	13,879	13,402	(8.0%)	(3.4%)
รายได้จากการขายน้ำ	618	500	(19.1%)	316	258	242	(23.4%)	(6.2%)
รายได้จากการขาย Demineralised Water	2	0	n/a	1	0	0	n/a	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	15	34	126.7%	4	27	7	75.0%	(74.1%)
รวมรายได้จากการขายและการ ให้บริการ	30,642	27,816	(9.2%)	14,891	14,165	13,651	(8.3%)	(3.6%)

* รวมรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 7.2 สำหรับ Q2'2567 เป็น 8,773 ล้านบาท และร้อยละ 7.4 สำหรับ 6M'2567 เป็น 18,022 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 12.6 สำหรับ Q2'2567 เป็น 2,556 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 14.9 สำหรับ 6M'2567 เป็น 5,040 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า 3 โครงการ ได้แก่ BGPM2R ในเดือน มี.ค. 2566, BGPAT2 ในเดือน ต.ค. 2566 และ BGPAT3 ในเดือน ธ.ค. 2566 (ด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวม 210 เมกะวัตต์)
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง **y-on-y** ร้อยละ 17.5 สำหรับ Q2'2567 เป็น 3.43 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 19.4 สำหรับ 6M'2567 เป็น 3.58 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย สำหรับ Q2'2567 ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 15.3 เป็น 3,188 ล้านบาท และร้อยละ 18.2 สำหรับ 6M'2567 เป็น 6,521 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศ ลดลงเล็กน้อย **y-on-y** ร้อยละ 0.3 สำหรับ Q2'2567 เป็น 832 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการที่ลดลงของลูกค้ากลุ่มชิ้นส่วนรถยนต์ ซึ่งชดเชยด้วยความต้องการที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มอุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม อย่างไรก็ตาม ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 สำหรับ 6M'2567 เป็น 1,698 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเชื่อมระบบของลูกค้า IUs รายใหม่ จำนวน 11.2 เมกะวัตต์ ในช่วงดังกล่าว
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทยปรับตัวลดลง **y-on-y** ร้อยละ 15.3 สำหรับ Q2'2567 เป็น 3.83 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 19.0 สำหรับ 6M'2567 เป็น 3.84 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 39.72 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค - ส.ค 2567 จากค่าเฉลี่ยของปีก่อนหน้านี้ที่ 123.06 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.1 สำหรับ Q2'2567 เป็น 415 ล้านบาท และร้อยละ 13.9 สำหรับ 6M'2567 เป็น 793 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.5 สำหรับ Q2'2567 เป็น 149 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 8.2 สำหรับ 6M'2567 เป็น 284 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
 - ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 3.3 สำหรับ Q2'2567 และร้อยละ 5.3 สำหรับ 6M'2567 เป็น 2.79 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.5 สำหรับ Q2'2567 เป็น 282 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่ และลดลงร้อยละ 0.9 สำหรับ 6M'2567 เป็น 583 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ที่ลดลง และราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาที่ลดลงจากการปรับค่า Ft

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.2 สำหรับ Q2'2567 เป็น 54 ล้านบาท และร้อยละ 6.6 สำหรับ 6M'2567 เป็น 81 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำและอัตราแลกเปลี่ยน

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.8 สำหรับ Q2'2567 เป็น 632 ล้านบาท และร้อยละ 5.2 สำหรับ 6M'2567 เป็น 1,183 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นดังกล่าวได้รับแรงหนุนจากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้น รวมถึงการอ่อนค่าของสกุลเงินเวียดนามเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 7.7 สำหรับ Q2'2567 เป็น 42 ล้านบาท และร้อยละ 2.5 สำหรับ 6M'2567 เป็น 82 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้นและอัตราแลกเปลี่ยน

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำลดลง y-on-y ร้อยละ 23.4 สำหรับ Q2'2567 เป็น 242 ล้านบาท และร้อยละ 19.1 สำหรับ 6M'2567 เป็น 500 ล้านบาท
 - ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.7 สำหรับ Q2'2567 เป็น 246,420 ตัน และร้อยละ 16.4 สำหรับ 6M'2567 เป็น 481,060 ตัน โดยได้แรงหนุนจากการขยายโรงงานของลูกค้าน้ำและความต้องการที่แข็งแกร่งจากลูกค้าปัจจุบัน
 - ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 32.0 สำหรับ Q2'2567 เป็น 982 บาทต่อตัน และร้อยละ 30.4 สำหรับ 6M'2567 เป็น 1,040 บาทต่อตัน จากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้าน้ำ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	6M'66	6M'67	เปลี่ยนแปลง	Q2'66	Q1'67	Q2'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	q-on-q	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	4,386	5,040	14.9%	2,270	2,484	2,556	12.6%	2.9%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	752	732	(2.7%)	370	371	361	(2.5%)	(2.7%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	398	390	(1.8%)	197	198	192	(2.6%)	(3.3%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	320	349	9.0%	158	185	164	3.9%	(11.2%)
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	74	69	(7.0%)	38	35	34	(9.6%)	(1.1%)
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	90	94	4.5%	44	48	47	5.4%	(1.4%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	46	60	29.7%	26	29	31	22.7%	9.1%
นิคมอุตสาหกรรมอ่าวทอง	1	0	n/a	0	1	2	378.3%	63.6%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	1,682	1,698	1.0%	834	867	832	(0.3%)	(4.0%)
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	262	284	8.2%	140	135	149	6.5%	10.0%

	6M'66	6M'67	เปลี่ยนแปลง	Q2'66	Q1'67	Q2'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไอน้ำที่ขาย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	70,735	71,138	0.6%	34,371	36,903	34,235	(0.4%)	(7.2%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	54,575	78,062	43.0%	27,665	37,536	40,526	46.5%	8.0%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	114,253	114,281	0.0%	54,609	59,049	55,232	1.1%	(6.5%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	173,814	217,579	25.2%	102,099	101,151	116,428	14.0%	15.1%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	413,378	481,060	16.4%	218,743	234,640	246,420	12.7%	5.0%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	6M'66	6M'67	เปลี่ยนแปลง	Q2'66	Q1'67	Q2'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	4.44	3.58	(19.4%)	4.16	3.72	3.43	(17.5%)	(7.8%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	4.74	3.84	(19.0%)	4.52	3.85	3.83	(15.3%)	(0.5%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.65	2.79	5.3%	2.70	2.80	2.79	3.3%	(0.4%)
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,494.03	1,040.10	(30.4%)	1,443.83	1,100.95	982.15	(32.0%)	(10.8%)
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	442.81	322.79	(27.1%)	404.51	340.49	305.32	(24.5%)	(10.3%)

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	6M'66	6M'67	เปลี่ยนแปลง	Q2'66	Q1'67	Q2'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	20,567	16,829	(18.2%)	9,620	8,817	8,012	(16.7%)	(9.1%)
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	631	723	14.6%	342	345	378	10.5%	9.6%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	1,538	1,885	22.6%	802	915	970	20.9%	6.0%
ค่าเสื่อมราคา - COGS	2,529	2,743	8.5%	1,284	1,362	1,381	7.6%	1.4%
ต้นทุนอื่น	365	353	(3.3%)	181	174	179	(1.1%)	2.9%
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	25,630	22,533	(12.1%)	12,229	11,613	10,920	(10.7%)	(6.0%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	939	1,063	13.2%	435	490	573	31.7%	16.9%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	69	70	1.4%	36	35	35	(2.8%)	0.0%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	26,638	23,666	(11.2%)	12,700	12,138	11,528	(9.2%)	(5.0%)

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 16.7 สำหรับ Q2'2567 เป็น 8,012 ล้านบาท และร้อยละ 18.2 สำหรับ 6M'2567 เป็น 16,829 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้าอย่างมีนัยสำคัญ โดยลดลง y-on-y ร้อยละ 24.5 เป็น 305 บาทต่อล้าน BTU ใน Q2'2567 และร้อยละ 27.1 เป็น 323 บาทต่อล้าน BTU ใน 6M'2567 การลดลงเป็นผลมาจาก 1) สถานการณ์ที่ดีขึ้นจากความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่คลี่คลายลง และระดับก๊าซคงคลังที่สูงอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลต่อราคาก๊าซ 2) การใช้โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติแบบ Single Pool โดยมีผลบังคับใช้ย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2567 ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติลดลง และ 3) อัตราค่าบริการจัดหาที่ลดลง 6 บาทต่อล้าน BTU ซึ่งมีผลเริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2567

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.5 สำหรับ Q2'2567 เป็น 378 ล้านบาท และร้อยละ 14.6 สำหรับ 6M'2567 เป็น 723 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การกำหนดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.9 สำหรับ Q2'2567 เป็น 970 ล้านบาท และร้อยละ 22.6 สำหรับ 6M'2567 เป็น 1,885 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตรวม 420 เมกะวัตต์ (มีนาคม 2566 และ Q4'2566) และการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR1 และ ABPR2

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 31.7 สำหรับ Q2'2567 เป็น 573 ล้านบาท และร้อยละ 13.2 สำหรับ 6M'2567 เป็น 1,063 ล้านบาท จากการเปิดดำเนินการโครงการใหม่ (BGPM2R, BGPAT2, BGPAT3 และ Malacha) และการขยายธุรกิจในตลาดหลายประเทศ รวมถึงรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 6 ล้านบาทใน Q1'2567 และ 49 ล้านบาทใน Q2'2567 ทั้งนี้ รายการตัดจำหน่ายถือเป็นรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่น ๆ

	6M'66	6M'67	เปลี่ยนแปลง	Q2'66	Q1'67	Q2'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	326	529	62.3%	208	231	298	43.3%	29.0%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	58	10	(82.8%)	(6)	(21)	30	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	243	795	227.2%	304	544	251	(17.4%)	(53.9%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	7	(0)	n/a	9	15	(15)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	236	796	237.3%	295	530	266	(9.8%)	(49.8%)

รายได้อื่น

- รายได้อื่นเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 43.3 สำหรับ Q2'2567 เป็น 298 ล้านบาท และร้อยละ 62.3 สำหรับ 6M'2567 เป็น 529 ล้านบาท เป็นผลจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นจากบัญชีเงินฝากในส่วนของการลงทุนและเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- นอกจากนี้ มีกำไรรวมที่กำไรจากการขายสินทรัพย์จำนวน 30 ล้านบาท ใน 6M'2567 โดยมีสาเหตุมาจากการหมดอายุของสินทรัพย์ที่มีอยู่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP ที่หมดอายุ จำนวน 2 โครงการ ซึ่งมีผลกระทบต่อ บี.กริม เพาเวอร์ ตามสัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นจำนวน 15 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอยู่ที่ 30 ล้านบาท ใน Q2'2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานที่ดีขึ้นของ UVBGP และส่วนแบ่งกำไรที่ 10 ล้านบาท ใน 6M'2567 จากการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในระดับสูงของ UVBGP ใน Q1'2567 (ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด โดยการขาดทุนดังกล่าวเกิดจากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ) และส่วนแบ่งกำไรจาก BGSENA ที่ลดลงจากการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษี ในช่วง Q4'2566

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่น ๆ" มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ และการชำระเงินตามงวดงานให้แก่ supplier ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 251 ล้านบาท สำหรับ Q2'2567 และ 795 ล้านบาท สำหรับ 6M'2567 เนื่องมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการรับชำระเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจากสกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่รับชำระเงิน

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	6M'66	6M'66 (ปรับปรุง)	6M'67	เปลี่ยนแปลง y-on-y	Q2'66	Q2'66 (ปรับปรุง)	Q1'67	Q2'67	เปลี่ยนแปลง y-on-y	เปลี่ยนแปลง q-on-q
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท		
ต้นทุนทางการเงิน										
ดอกเบี้ยจ่าย	2,259	2,259	2,408	6.6%	1,128	1,128	1,204	1,204	6.7%	0.0%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	47	47	99	110.6%	47	47	12	87	85.1%	625.0%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	307	307	1,540	401.6%	433	433	886	654	51.0%	(26.2%)
ต้นทุนทางการเงินอื่น	112	112	139	24.1%	53	53	64	75	41.5%	17.2%
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,725	2,725	4,187	53.7%	1,661	1,661	2,166	2,020	21.6%	(6.7%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้										
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	183	183	231	26.2%	101	101	96	135	33.7%	40.6%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รายการตัดบัญชี	(77)	(80)	(88)	n/a	(57)	(58)	(51)	(37)	n/a	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	105	103	143	38.8%	43	42	45	98	133.3%	117.8%

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 21.6 สำหรับ Q2'2567 เป็น 2,020 ล้านบาท และร้อยละ 53.7 สำหรับ 6M'2567 เป็น 4,187 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้:
 - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.7 สำหรับ Q2'2567 เป็น 1,204 ล้านบาท และร้อยละ 6.6 สำหรับ 6M'2567 เป็น 2,408 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP จำนวน 3 โครงการ ในเดือน มี.ค. 2566 และ Q4'2566;
 - ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด รายงานขาดทุนที่ 654 ล้านบาท สำหรับ Q2'2567 และ 1,540 ล้านบาท สำหรับ 6M'2567 จากค่าเงินบาทและเวียดนามดองที่อ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 133.3 สำหรับ Q2'2567 เป็น 98 ล้านบาท และร้อยละ 38.8 สำหรับ 6M'2567 เป็น 143 ล้านบาท เนื่องจากกำไรก่อนภาษีที่สูงขึ้น และการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP5, BGPAT1 และ BGSPS

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	6M'66	6M'66 (ปรับปรุง)	6M'67	เปลี่ยนแปลง y-on-y	Q2'66	Q2'66 (ปรับปรุง)	Q1'67 (แก้ไข)	Q2'67	เปลี่ยนแปลง y-on-y	เปลี่ยนแปลง q-on-q
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท		
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,077	1,079	607	(43.7%)	678	679	379	229	(66.3%)	(39.6%)
กำไรสุทธิ	1,803	1,805	1,155	(36.0%)	995	996	570	585	(41.3%)	2.6%
บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	71	71	744	947.9%	138	138	356	388	181.2%	9.0%
บวก (รายได้) / ค่าใช้จ่าย ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	0	0	46	n/a	0	0	(5)	50	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	1,873	1,876	1,946	3.7%	1,133	1,134	922	1,024	(9.7%)	11.1%
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	809	809	854	5.6%	447	447	428	427	(4.5%)	(0.2%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,064	1,066	1,091	2.3%	686	687	494	597	(13.1%)	20.9%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.41	0.41	0.42	2.5%	0.26	0.26	0.19	0.23	(13.1%)	20.9%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607	2,607		

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลงเป็น 597 ล้านบาท สำหรับ Q2'2567 โดยมีสาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้น จากการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า 3 โครงการ กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ 6M'2567 เติบโตขึ้นเป็น 1,091 ล้านบาท จาก 1) การปรับตัวขึ้นร้อยละ 10.4 ของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งในส่วนของ EGAT, IUs ในประเทศไทย, IUs ในประเทศเวียดนาม และ EVN 2) ปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 และ 3) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ y-on-y ร้อยละ 27.1 มาที่ 323 บาทต่อล้าน BTU สำหรับ 6M'2567

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับ Q2'2567 และ 6M'2567 จากรายการดังนี้:

- ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 388 ล้านบาท สำหรับ Q2'2567 และ จำนวน 744 ล้านบาท สำหรับ 6M'2567 เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่ค่าเงินบาทและเวียดนามดองอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ
- (รายได้) / ค่าใช้จ่าย ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน จำนวน 50 ล้านบาท สำหรับ Q2'2567 มีสาเหตุหลักมาจากรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ และ 46 ล้านบาท สำหรับ 6M'2567 จากรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 56 ล้านบาท หักกลับด้วยกำไรสุทธิจากการขายโรงไฟฟ้า SPP ที่หมดอายุ จำนวน 10 ล้านบาท

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 229 ล้านบาท สำหรับ Q2'2567 และ 607 ล้านบาท สำหรับ 6M'2567 จากเหตุผลข้างต้น

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 66	31 ธ.ค. 66 (ปรับปรุง)	30 มิ.ย. 67	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	29,503	29,503	23,230	(21.3%)
รวมสินทรัพย์	177,036	177,046	179,016	1.1%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	110,159	110,159	110,782	0.6%
รวมหนี้สิน	124,334	124,331	125,882	1.2%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	52,703	52,715	53,135	0.8%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	38,128	38,138	38,498	0.9%
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.53	1.53	1.65	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 179,016 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนอย่างต่อเนื่องทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.6 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 110,782 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง รวมถึงการรับรู้สินเชื่อโครงการหลังจาก COD ใน Q4'2566
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 53,135 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น
- จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง เป็น 1.65 เท่า ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2567

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)

1. U-Tapao (Hybrid Power Plant)



% ความคืบหน้าโครงการ

	U-Tapao (ระยะที่ 1)
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง	18 เมกะวัตต์
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%
SCOD	2567
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	15 เมกะวัตต์ / 25 ปี

2. GIFU Solar



% ความคืบหน้าโครงการ

	GIFU
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	20
สัดส่วนการถือหุ้น	49.0%
SCOD	2567
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Kansai TD

3. KOPOS Onshore Wind Farm



% ความคืบหน้าโครงการ

	KOPOS
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	20
สัดส่วนการถือหุ้น	49.9%
SCOD	2567
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Korea Midland Power Co., Ltd. (KOMIPO)

4. NAKWOL1 Offshore Wind Farm



% ความคืบหน้าโครงการ

	Nakwol 1
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	365
สัดส่วนการถือหุ้น	49.0%
SCOD	2568
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Korea Southern Power Co., Ltd. (KOSPO)

คำนิยาม & ชื่อโครงการ



คำนิยาม

COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	kWh/GWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง
EBITDA	กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	mmBtu	ล้านบีทียู (หน่วยที่ใช้อ้างอิงการใช้ก๊าซธรรมชาติ)
EDL	การไฟฟ้าลาว	NNP	กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน
EPC	การดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง	O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย	q-on-q	เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา
Ft	ค่าไฟฟ้าผันแปร	SG&A	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
FX	อัตราแลกเปลี่ยน	y-on-y	เปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา
IPO	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	กภพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
IU	ลูกค้าอุตสาหกรรม	กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
JV	บริษัทร่วมทุน	กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
Kansai TD	Kansai Transmission and Distribution, Inc.	กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
KOMIPO	Korea Midland Power Co., Ltd.	ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	kWh/GWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง

ชื่อโครงการ

ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	BTW	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
ABP1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	BGPM	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด – SPP1)
ABP2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	BPLC1R	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	BPWAH1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	DTE	Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	Nam Che1	Nam Che 1 Hydro Power Project
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Solar Plant Project (Phu Yen)
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	PIC	Progress Interchem
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	reNIKOLA	reNIKOLA Holdings Sdn.
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	RE Gebeng	RE Gebeng Sdn. Bhd.
BGPAT1	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 1 จำกัด	Ray Power	Ray Power Supply Company Limited
BGPAT2	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 2 จำกัด	SBU Power	SBU Power Sdn. Bhd.
BGPAT3	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 3 จำกัด	SEBIT	Saemangeum Sebit Power Co., Ltd.
BGPSK	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	Solar WVO & CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบน พื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	XXHP	Xenamnoy 2 and Xekatom 1 Hydro Power Project
BGYSP	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด		
BIP1	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด		
BIP2	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด		

(3) การวิเคราะห์ข้อมูลทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับความสามารถในการชำระหนี้

ความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและภาระผูกพัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยลดลงเป็น 1.95 เท่า จาก 2.65 เท่า ในปี 2566 เช่นเดียวกับความสามารถในการชำระภาระผูกพันที่ลดลงเป็น 1.22 เท่า จาก 1.63 เท่า ในปี 2566 จากดอกเบี้ยตามต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนที่เพิ่มขึ้น และหนี้สินระยะสั้นและหนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายในหนึ่งปีที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ จากการปรับลดลงในอัตราส่วนทั้ง 2 ข้างต้น แสดงให้เห็นว่าบริษัทมีต้นทุนทางการเงิน และหนี้สินที่ครบกำหนดภายในหนึ่งปีที่เพิ่มขึ้น ในอัตราที่สูงกว่าการเพิ่มขึ้นของกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า อย่างไรก็ตาม บริษัทมีการติดตามและบริหารภาระหนี้สิน รวมถึงภาระดอกเบี้ยและภาระผูกพันอย่างต่อเนื่อง และคงอัตราส่วนข้างต้นให้อยู่ในระดับที่สามารถบริหารจัดการได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นเป็น 2.65 เท่า จาก 1.62 เท่า ในปี 2565 เช่นเดียวกับความสามารถในการชำระภาระผูกพันที่เพิ่มขึ้นเป็น 1.63 เท่า จาก 0.79 เท่า ในปี 2565 จากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นและมีหนี้สินระยะสั้นที่มีภาระดอกเบี้ยและหนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดภายในหนึ่งปีที่ลดลงเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2565 ทั้งนี้ จากการปรับเพิ่มขึ้นในอัตราส่วนทั้ง 2 ข้างต้น แสดงให้เห็นว่าบริษัทมีผลการดำเนินงานที่สามารถรองรับภาระดอกเบี้ยหรือภาระผูกพันที่บริษัทมีอยู่ได้ดีขึ้นเมื่อเทียบกับในปี 2565

สภาพคล่องและความเพียงพอของเงินทุนของบริษัท

แหล่งที่มาและใช้ไปของเงินทุน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 837 ล้านบาท จากสิ้นปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว สำหรับพัฒนาโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างเป็นหลัก ในขณะที่ส่วนของเจ้าของรวมเพิ่มขึ้น 420.17 ล้านบาท จากกำไรสุทธิและกำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี ภายหลังการจ่ายเงินปันผล ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น และส่วนเงินปันผลของบริษัทที่ย่อยที่จ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง 4,121 ล้านบาท จากสิ้นปี 2565 โดยมีสาเหตุหลักมาจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจากหุ้นกู้ที่ลดลงจากการไถ่ถอนหุ้นกู้ที่ครบกำหนดรวมจำนวน 4,400 ล้านบาทในช่วงปี 2566

รายจ่ายลงทุน

ในปี 2565, ปี 2566 และงวด 6 เดือนปี 2567 รายจ่ายลงทุนส่วนใหญ่ของบริษัทฯ ถูกนำไปใช้ในการลงทุนเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า ไม่ว่าจะเป็นในรูปแบบโครงการที่บริษัทพัฒนาเอง หรือการเข้าลงทุนในบริษัทย่อย และกิจการร่วมค้ากับบริษัทอื่น

ความเพียงพอของสภาพคล่อง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 2.25 เท่า ลดลงจากปี 2566 ที่อยู่ที่ 3.07 เท่า จากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียนจากส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและเจ้าหนี้การค้า ในอัตราที่สูงกว่าการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทมีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 3.07 เท่า เพิ่มขึ้นจากปี 2565 ที่อยู่ที่ 2.49 เท่า จากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่กิจการอื่น ในขณะที่หนี้สินหมุนเวียนมีปริมาณที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2565 จากการลดลงของส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี

ทั้งนี้ บริษัทมีการจัดทำประมาณการกระแสเงินสดและสภาพคล่อง และมีการพิจารณาแหล่งการจัดหาเงินทุนระยะสั้นจากหลายช่องทาง รวมถึงการบริหารความสัมพันธ์ที่ดีกับสถาบันการเงินทั้งในและต่างประเทศเพื่อเสริมสภาพคล่องอย่างสม่ำเสมอเพื่อรองรับค่าใช้จ่ายในระยะสั้นของบริษัท อย่างไรก็ตาม อัตราส่วนสภาพคล่องของบริษัทยังอยู่ในระดับสูงจากการบริหารโครงสร้างเงินทุนของบริษัทที่เหมาะสม

ความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนเพิ่มเติม

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 บริษัทมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินรวมทั้งสิ้น 63,896 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.57 ของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด และบริษัทมียอดตราสารหนี้คงค้างรวม 46,156 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.86 ของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด ทั้งนี้ จากความสามารถในการบริหารงานและฐานะทางการเงินที่มั่นคง สะท้อนจากการที่ทริสเรทติ้งทำการจัดอันดับเครดิตองค์กรของบริษัทที่ระดับ "A" แนวโน้ม "Stable" เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม 2567 ทำให้บริษัทยังสามารถรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับเจ้าหนี้และยังสามารถเข้าถึงแหล่งเงินทุนต่าง ๆ ได้ไม่ว่าจะเป็นเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินหรือตลาดตราสารหนี้

ความสามารถในการชำระหนี้และการปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืม

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ซึ่งคำนวณตามนิยามในข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ไม่ต้องยืม สิทธิ และไม่มีหลักประกัน เท่ากับ 1.7 เท่า เพิ่มขึ้นจากปี 2566 ที่อยู่ที่ 1.5 เท่า เป็นผลมาจากหนี้สินสุทธิที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2566

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ซึ่งคำนวณตามนิยามในข้อกำหนดสิทธิของหุ้นกู้ไม่ต้องยืม สิทธิ และไม่มีหลักประกัน เท่ากับ 1.5 เท่า ลดลงจากปี 2565 ที่อยู่ที่ 2.0 เท่า เป็นผลจากการติดตามและบริหารจัดการภาระหนี้สินที่มีภาระ ดอกเบี้ย กระแสเงินสดและเงินสดของบริษัทฯ ที่เหมาะสม

โดยที่อัตราส่วนดังกล่าวยังอยู่ในระดับที่บริหารจัดการได้ และยังต่ำกว่าระดับที่ข้อกำหนดสิทธิระบุให้ต้องดำรงไว้ไม่เกิน 3.0 เท่า อย่าง มีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ จะศึกษาและพิจารณาทางเลือกและผลิตภัณฑ์ทางการเงินอื่นๆ อย่างต่อเนื่อง และให้สอดคล้องกับการขยายการลงทุนของบริษัทฯ เพื่อดำรงสัดส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมและไม่เกินกว่าระดับที่ข้อกำหนดสิทธิระบุให้ต้องดำรงไว้

ทั้งนี้ การกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นลักษณะเป็นสินเชื่อโครงการ (Project finance) โดยเงินกู้ยืมระยะยาวเหล่านี้ค้ำประกันโดยหุ้นของบริษัทย่อย การจดจำนองที่ดิน และโรงไฟฟ้าของกลุ่มกิจการ และค้ำประกันโดยบริษัท นอกจากนี้ กลุ่มกิจการต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดบางประการตามที่ระบุไว้ในสัญญาดังกล่าว ซึ่งรวมถึงการดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามที่กำหนดไว้ในสัญญา โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 บริษัทยังสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขการกู้ยืมจากสถาบันการเงินได้

ภาวะผูกพันด้านหนี้สินและการบริหารจัดการภาระนอกงบดุล

ผู้ลงทุนสามารถศึกษารายละเอียดภาวะผูกพันด้านหนี้สิน และการบริหารจัดการภาระนอกงบดุล ได้จากหมายเหตุประกอบงบการเงิน

ปัจจัยที่อาจมีผลต่อฐานะการเงินหรือการดำเนินงาน (Forward Looking)

เนื่องจากกำหนดการเสนอขายหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น ใต้ถอนเมื่อเลิกบริษัท ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) มีระยะเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาที่งบการเงินของบริษัทสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567 จะได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท อย่างไรก็ตาม จากการพิจารณาร่างงบการเงินของบริษัทสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567 ซึ่ง ยังไม่ได้ผ่านการสอบทานของผู้สอบบัญชีของบริษัท โดยเบื้องต้นแล้ว บริษัท และที่ปรึกษาทางการเงินมีความเห็นว่า

- (1) ผลการดำเนินงานของบริษัทสำหรับสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567 จะไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญที่จะส่งผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ของบริษัท เมื่อเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานในงวด 6 เดือน สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2567 ตามที่ได้เปิดเผยไว้
- (2) บริษัทไม่ได้ขยายขอบเขตการประกอบธุรกิจไปยังธุรกิจอื่นใดนอกเหนือจากลักษณะการประกอบธุรกิจตามปกติของบริษัทซึ่งได้เปิดเผยไว้
- (3) ไม่มีการทำรายการระหว่างกันที่มีสาระสำคัญในลักษณะอื่นใดระหว่างบริษัทกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์เพิ่มเติมในไตรมาสที่ 3 ปี พ.ศ. 2567 นอกเหนือจากรายการที่มีลักษณะตามที่ได้เคยเปิดเผยไว้
- (4) ไม่มีข้อมูลที่จะส่งผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญที่เกิดขึ้นสำหรับงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567 ของบริษัท ซึ่งยังไม่ได้เปิดเผยเพิ่มเติมในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์



B.GRIMM
SINCE 1878

B.GRIMM POWER
EMPOWERING THE WORLD COMPASSIONATELY

CONTACT US:

Investor Relations

Email: IR@BGrimmPower.com

Tel: +66 (0) 2710 3528

Solaya Na Songkhla

Email: Solaya.N@BGrimmPower.com

Gunnlapat Wichutarat

Email: Gunnlapat.W@BGrimmPower.com

Nattchanon Chawinsittangkul

Email: Nattchanon.C@Bgrimmpower.com

Yada Keeratipongpakdee

Email: Yada.K@Bgrimmpower.com

Thunsini Champraphan

Email: Thunsini.C@Bgrimmpower.com

Dr. Gerhard Link Building,
5 Krungthepkreetha Road, Huamark,
Bangkapi, Bangkok 10240, Thailand
Tel. +66 (0) 2710 3400
Fax. +66 (0) 2379 4245

Disclaimer

None of the Company makes any representation or warranty, express or implied, as to the accuracy or completeness of the information contained in this document or otherwise made available nor as to the reasonableness of any assumption contained herein or therein, and any liability therein (including in respect of any direct, indirect or consequential loss or damage) is expressly disclaimed. Nothing contained herein or therein is, or shall be relied upon as, a promise or representation, whether as to the past or the future and no reliance, in whole or in part, should be placed on the fairness, accuracy, completeness or correctness of the information contained herein. Further, nothing in this document should be construed as constituting legal, business, tax or financial advice.

This material contains "forward-looking" statements that relate to future events, which are, by their nature, subject to significant risks and uncertainties. These forward-looking statements reflect our current views with respect to future events and are not a guarantee of future performance. Actual results may differ materially from information contained in these forward-looking statements as a result of a number of factors. We do not undertake to update our forward-looking statements to reflect future events or circumstances.

The information in these materials is provided as at the date of this document and is subject to change without notice.