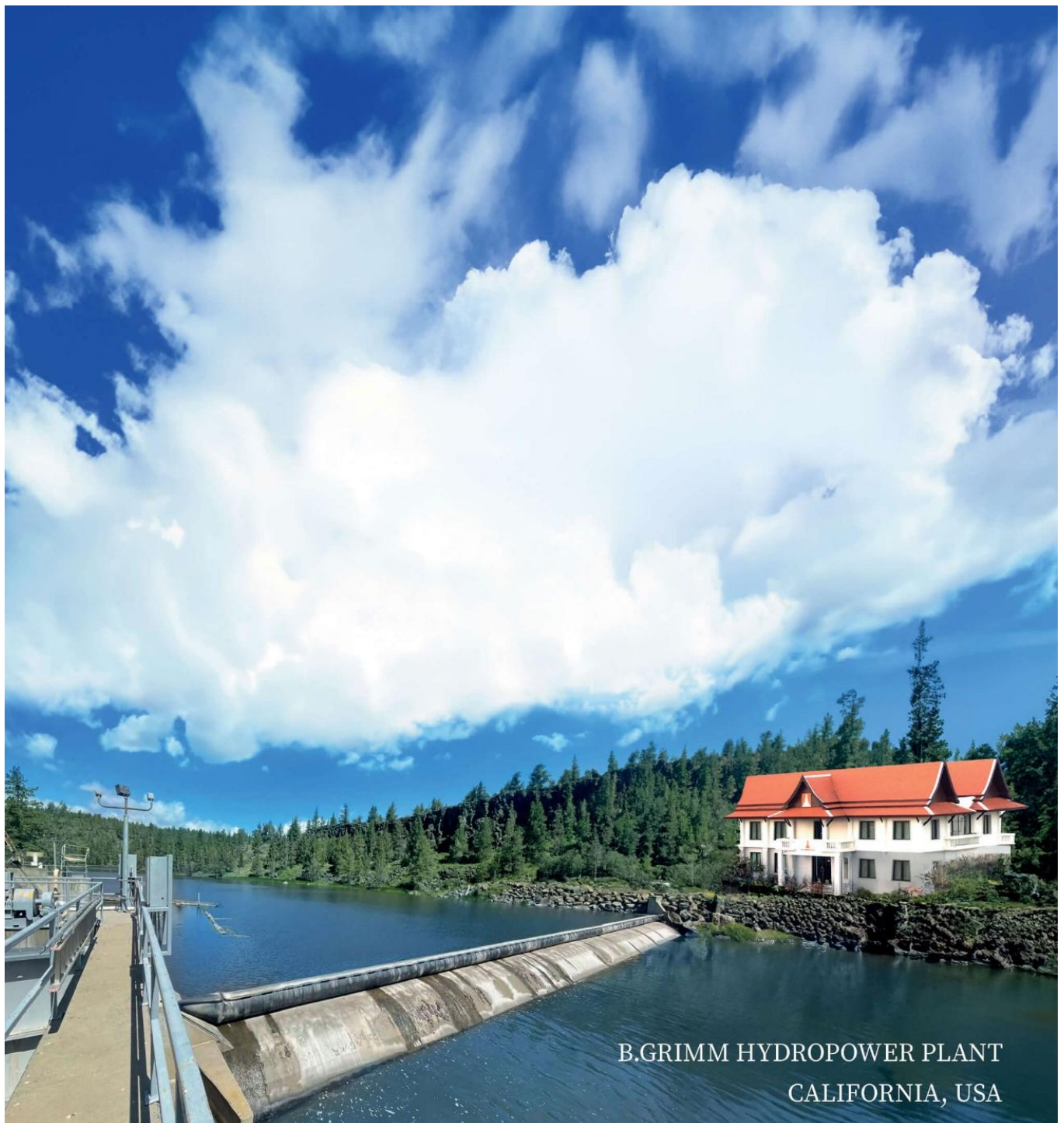


คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2568

สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2568



ข้อมูลสรุป

ไตรมาสสองเผชิญความท้าทายจากการชำระคืนค่าก๊าซ; ขณะที่งวดครึ่งปีแรกปรับตัวดีขึ้นจากส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า

บี.กริม เพาเวอร์ รายงานผลการดำเนินงาน Q2'2568 ด้วยกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 475 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 20.4 และสำหรับงวด 6M'2568 กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 1,224 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 12.2 ขณะที่ EBITDA ใน Q2'2568 อยู่ที่ 3,732 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน ร้อยละ 4.7 และใน 6M'2568 อยู่ที่ 7,458 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 1.2

ผลการดำเนินงานใน Q2'2568 ได้รับผลกระทบจากการชำระคืนค่า AF gas ที่เกิดขึ้นในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2566 รวมถึงค่าใช้จ่ายภาษีที่สูงขึ้น ซึ่งเป็นปัจจัยกดดันต่อผลกำไรของบริษัท แม้ว่าจะมีปัจจัยบวกบางประการที่เข้ามาช่วยหนุน ได้แก่ 1) ปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 เมื่อเทียบกับปีก่อน 2) รายได้ค่าบริการที่สูงขึ้นจากการพัฒนาโครงการ 3) ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ดีขึ้น และ 4) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่เกิดขึ้นจริง

โดยบริษัท มีกำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ที่ 7 ล้านบาท ลดลงจาก 229 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปีก่อน อันเนื่องมาจากปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น รวมถึงผลขาดทุนจาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสดจากการแปลงมูลค่าของหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลต่างประเทศอื่นๆ ด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด

เหตุการณ์สำคัญ

การเชื่อมระบบของลูกค้าย่อยรายใหม่ในประเทศไทย จำนวน 13.8 เมกะวัตต์ ใน Q2'2568 จากกลุ่มเหล็ก กลุ่มอาหารและเครื่องดื่ม รวมถึงกลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน ทำให้อัตราเป็น 20.7 เมกะวัตต์ ใน 6M'2568

บี.กริม แอลเอ็นจี นำเข้า LNG จำนวน 2 ลำ ในเดือน มี.ค. และ เม.ย. รวมจำนวนประมาณ 130,000 ตัน (6.7 ล้าน MMBtu) เข้าสู่ระบบ Pool Gas เพื่อเป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของเรา

เดือน พ.ค. 2568 B.Grimm Solar Power Inc. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ บี.กริม เพาเวอร์ ถือหุ้นทั้งหมด ได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนของบริษัท Caronsi Solar Energy Corporation ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นภายใต้กฎหมายของสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ โดยบริษัทดังกล่าวดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่มีกำลังการผลิตติดตั้ง 65 เมกะวัตต์ การเข้าซื้อหุ้นครั้งนี้ส่งผลให้ B.Grimm Solar Power Inc. ถือหุ้นรวมร้อยละ 97 ของหุ้นที่ออกทั้งหมด

เดือน มิ.ย. 2568 บริษัท ดิจิทัล เอจ บี.กริม (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ Digital Edge B.Grimm (TH) Holdings Pte. Ltd. ถือหุ้นทั้งหมด (การร่วมค้าที่ B.Grimm Power Holding (Singapore) Pte. Ltd. ถือหุ้นร้อยละ 40 และ Digital Edge (Singapore) Pte. Ltd. ถือหุ้นส่วนที่เหลือร้อยละ 60) ได้เข้าลงทุนเพื่อพัฒนาแพลตฟอร์มดาต้าเซ็นเตอร์แห่งใหม่ ในจังหวัดชลบุรี ประเทศไทย ซึ่งมีกำลังโหลดไอทีรวม 96 เมกะวัตต์ และในเฟสแรกตั้งเป้าหมายจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ใน Q4'2569 ด้วยกำลังโหลดไอที 48 เมกะวัตต์

RES Company Sicilia S.r.l. (RES Company) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 ของ Apulia Green Energy 01 S.r.l. ซึ่งเป็นบริษัทที่กำลังพัฒนาโครงการระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) ขนาด 218 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ทางตอนใต้ของประเทศอิตาลี นอกจากนี้ RES

Company และ LT Service S.r.l. ยังได้ร่วมกันจัดตั้งบริษัท Cerignola BESS S.r.l. โดย RES Company ถือหุ้นร้อยละ 51 เพื่อพัฒนาโครงการ BESS เพิ่มเติมอีก 378 เมกะวัตต์ การดำเนินการเหล่านี้ทำให้ความสามารถในการกักเก็บพลังงานรวมของ บี.กริม เพาเวอร์ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาในประเทศอิตาลีเพิ่มขึ้นเป็นประมาณ 600 เมกะวัตต์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบนบก Gasan 1 (Gasan 1 Onshore Wind Power Project) กำลังการผลิต 19.2 เมกะวัตต์ ในสาธารณรัฐเกาหลี ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มรูปแบบเรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่วันที่ 20 มิถุนายน 2568 โดยโครงการนี้ได้รับการพัฒนาผ่านบริษัทร่วมทุนอย่าง KOPOS Co., Ltd. (ซึ่งเป็นบริษัทร่วม)

ความร่วมมือกับพันธมิตร

เดือน เม.ย. 2568 บี.กริม เพาเวอร์ ได้เข้าร่วมงาน IGNITE Thailand-Korea Business Forum ที่กรุงโซล ซึ่ง ดร. ฮาราลด์ ลิงค์ ได้แบ่งปันวิสัยทัศน์ของบี.กริม ในเรื่อง "การดำเนินธุรกิจด้วยความโอบอ้อมอารี" (Doing Business with Compassion) ซึ่งวิสัยทัศน์นี้มีส่วนสำคัญที่ทำให้บริษัทฯ ได้รับความไว้วางใจให้เป็น บริษัทเอกชนต่างชาติรายแรกที่ได้รับอนุญาตให้พัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในประเทศเกาหลี

เดือน มิ.ย. 2568 บี.กริม เพาเวอร์ ได้ลงนามใน สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ระยะเวลา 20 ปี กับ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) หรือ PTTGC สำหรับโครงการ ติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป ขนาด 8 เมกะวัตต์ ที่โรงงานของ PTTGC ในมาบตาพุด ซึ่งโครงการนี้จะช่วยสนับสนุนกลยุทธ์ "GreenLeap: Global and Green" ของบริษัทฯ ที่มุ่งเน้นการเติบโตผ่านความร่วมมือด้านความยั่งยืน

บี.กริม เพาเวอร์ ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจ (MoU) กับ บริษัท Druk Green Power Corporation เพื่อพัฒนาโครงการพลังงานน้ำและพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งนับเป็นการลงทุนด้านพลังงานครั้งแรกของบี.กริม เพาเวอร์ในประเทศภูฏาน การลงนามครั้งนี้มี นายกรัฐมนตรีเชอริง ต็อบเกย์ ร่วมเป็นสักขีพยาน ซึ่งเน้นย้ำถึงความร่วมมืออันแข็งแกร่งระหว่างประเทศไทยและภูฏานเพื่ออนาคตพลังงานสะอาดที่ยั่งยืน

รางวัลและประกาศเกียรติคุณ

เดือน มิ.ย. 2568 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับ 5 รางวัล จากงาน The 15th Asian Excellence Awards 2025 ซึ่งจัดโดย Corporate Governance Asia นิตยสารด้านการเงินชั้นนำในฮ่องกงและเอเชีย รางวัลที่ได้รับประกอบด้วย Asia's Best CEO, Asia's Best CFO, Best Investor Relations Professional, Best Investor Relations Company และ Sustainable Asia Award รางวัลเหล่านี้ตอกย้ำถึงความมุ่งมั่นของ บี.กริม เพาเวอร์ ในการบริหารจัดการตามหลักธรรมาภิบาลที่ดี การดำเนินธุรกิจที่ยั่งยืน และการสร้างมูลค่าในระยะยาวให้กับองค์กร

แนวโน้มปี 2568

เศรษฐกิจไทยในปี 2568 คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 2.3 โดยส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งกว่าคาดในไตรมาสแรก รวมถึงดัชนีชี้นำเศรษฐกิจในไตรมาสที่สอง นอกจากนี้ การเติบโตของการส่งออก โดยเฉพาะในกลุ่มสินค้าอิเล็กทรอนิกส์และสินค้าที่ส่งออกไปยังสหรัฐฯ ได้ช่วยสนับสนุนภาคการผลิตและบริการที่เกี่ยวข้อง อย่างไรก็ตาม ในช่วงครึ่งหลังของปี 2568 เศรษฐกิจคาดว่าจะชะลอตัวลง เนื่องจากสินค้าส่งออกกำลังเผชิญกับอุปสรรคจากภาษีนำเข้าของสหรัฐฯ และการบริโภคภาคเอกชนจะชะลอตัวลงตามภาวะรายได้และความเชื่อมั่นผู้บริโภคที่อ่อนแอลง (อ้างอิง: ธนาคารแห่งประเทศไทย, 25 มิถุนายน 2568)

ข้อมูลสรุป	ผลประกอบการทางการเงิน	สถานะทางการเงิน	โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง	ค่านิยาม & ชื่อโครงการ
การชะลอตัวของภาวะเศรษฐกิจ และการใช้มาตรการภาษีใหม่นี้อาจส่งผลให้ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของลูกค้านิคมอุตสาหกรรม ลดลงประมาณร้อยละ 5-10 เมื่อเทียบกับปี 2567 อย่างไรก็ตาม การเชื่อมเข้าระบบของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ โดยเฉพาะกลุ่มดาต้าเซ็นเตอร์ ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และไม่อ่อนไหวต่อภาวะเศรษฐกิจท่ามกลางการเติบโตของเศรษฐกิจดิจิทัล จะช่วยบรรเทาผลกระทบดังกล่าว ในขณะที่เดียวกัน สงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ และประเทศเศรษฐกิจหลัก อาจส่งผลในเชิงบวกผ่านราคาก๊าซธรรมชาติที่อาจลดลง ทั้งนี้ การดึงดูดลูกค้ารายใหม่ เช่น ดาต้าเซ็นเตอร์ (Data Centre) จะช่วยบรรเทาผลกระทบ บี.กริม เพาเวอร์ ติดตามสถานการณ์อย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับลูกค้าอุตสาหกรรมบางราย และจะร่วมกันพัฒนากลยุทธ์ในการตอบสนองและมาตรการบรรเทาผลกระทบอย่างเหมาะสม คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับ SPP อยู่ที่ 310-330 บาทต่อล้าน BTU ซึ่งอยู่ในช่วงเดียวกับปี 2567 ที่ราคาก๊าซธรรมชาติอยู่ที่ 324 บาทต่อล้าน BTU วางแผนนำเข้า LNG ไม่เกิน 5 ลำ เพื่อนำเข้าสู่ระบบ Pool Gas ตั้งเป้าเพิ่มลูกค้า IUs รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 40-50 เมกะวัตต์			โครงการต่าง ๆ ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง มีดังนี้ 1) อุตะผา: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (เฟส 1) 18 เมกะวัตต์ 2) อินทรี บี.กริม: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 80 เมกะวัตต์ 3) จงเชอ รับเบอร์: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง 35 เมกะวัตต์ 4) 386: โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 18.8 เมกะวัตต์ 5) Nakwol 1: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง 365 เมกะวัตต์ 6) ARECO โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 65 เมกะวัตต์	
			การจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลที่ 0.18 บาท ต่อหุ้นสำหรับผลการดำเนินงาน 6M'2568 มีกำหนดขึ้นเครื่องหมาย XD วันที่ 26 ส.ค. 2568 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลในวันที่ 10 ก.ย. 2568	

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	6M'67	6M'68	เปลี่ยนแปลง	Q2'67	Q1'68	Q2'68	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27,816	28,773	3.4%	13,651	13,705	15,068	10.4%	9.9%
EBITDA*	7,548	7,458	(1.2%)	3,918	3,725	3,732	(4.7%)	0.2%
กำไรสุทธิ	1,155	1,452	25.7%	585	1,036	416	(28.9%)	(59.8%)
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	607	661	8.9%	229	654	7	(96.9%)	(98.9%)
(กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	744	439	(41.0%)	388	107	331	(14.7%)	209.3%
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	46	0	(100.0%)	50	0	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	1,946	1,890	(2.9%)	1,024	1,143	747	(27.1%)	(34.6%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,091	1,224	12.2%	597	749	475	(20.4%)	(36.6%)
อัตรากำไร EBITDA (%)	27.1%	25.9%		28.7%	27.2%	24.8%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	7.0%	6.6%		7.5%	8.3%	5.0%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	56.1%	64.8%		58.3%	65.5%	63.6%		

* EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ (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 - และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ (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

- รายได้รวมใน Q2'2568 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 10.4 เป็น 15,068 ล้านบาท และร้อยละ 3.4 เป็น 28,773 ล้านบาท ใน 6M'2568 โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) การเพิ่มขึ้นของค่าไฟฟ้าจาก กฟผ. ซึ่งเป็นผลจากการปรับค่าก๊าซในช่วงเดือนกันยายน-ธันวาคม 2566 (โดย ปตท. คิดราคา Pool Gas ตามจริงในช่วงเวลาดังกล่าว แต่ถูกจำกัดเพดานไว้ที่ 304.79 บาทต่อล้าน BTU ตามมติ คณะรัฐมนตรี ซึ่งได้มีการเรียกคืนส่วนต่างในภายหลังตามที่ กฟผ. อนุมัติ) ภายใต้กลไกการส่งผ่านต้นทุนเชื้อเพลิง 2) ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 จากปีก่อน และระดับ 3,899 กิกะวัตต์ชั่วโมง (จากโครงการที่รวมงบการเงิน) ใน Q2'2568 3) รายได้การให้บริการที่สูงขึ้นจากการพัฒนาโครงการ 4) รายได้จากการขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้น สอดคล้องกับการปรับค่าก๊าซย้อนหลัง

EBITDA

- EBITDA สำหรับ Q2'2568 ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.7 เป็น 3,732 ล้านบาท และร้อยละ 1.2 เป็น 7,458 ล้านบาท ใน 6M'2568 โดยมีสาเหตุจาก 1) ผลกระทบจากการปรับย้อนหลังของค่าเชื้อเพลิง ในช่วงเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2566 2) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่สูงขึ้น จากค่าที่ปรึกษาโครงการลงทุนใหม่ๆ ที่กำลังอยู่ในช่วงศึกษา
- อัตรากำไร EBITDA ย่อตัวลงเป็นร้อยละ 24.8 ใน Q2'2568 และ ร้อยละ 25.9 ใน 6M'2568 เทียบกับร้อยละ 28.7 ใน Q2'2567 และ ร้อยละ 27.1 ใน 6M'2567 ตามลำดับ

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q2'2568 ลดลง y-on-y ร้อยละ 20.4 เป็น 475 ล้านบาท เป็นผลมาจากการชำระคืนค่า AF gas ของช่วงเดือนกันยายน - ธันวาคม ในปี 2566 รวมถึงค่าใช้จ่ายภาษีที่สูงขึ้น โดยผลกระทบดังกล่าวถูกชดเชยบางส่วนด้วยรายได้จากการขายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยที่เพิ่มขึ้น รายได้ค่าบริการที่สูงขึ้นจากการพัฒนาโครงการ ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ดีขึ้น รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่เกิดขึ้นจริง
- สำหรับงวด 6M'2568 กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.2 เป็น 1,224 ล้านบาท จากการรวมผลประกอบการของ Malacha รายได้จากการขายไอน้ำสูงขึ้น รายได้การให้บริการที่สูงขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับรายได้จากการพัฒนาโครงการ ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ดีขึ้น รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่เกิดขึ้นจริง

กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ลดลง y-on-y ร้อยละ 96.9 เป็น 7 ล้านบาท สำหรับ Q2'2568 จาก 229 ล้านบาท ใน Q2'2567 แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 เป็น 661 ล้านบาทใน 6M'2568 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน เกิดจาก 1) รายการขาดทุนกำไร จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากการแปลงหนี้สินสุทธิในสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศเป็นเงินบาท) และ 2) รายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

	6M'67	6M'68	เปลี่ยน แปลง	Q2'67	Q1'68	Q2'68	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
กฟผ.	18,022	18,994	5.4%	8,773	8,973	10,022	14.2%	11.7%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	6,521	6,163	(5.5%)	3,188	3,069	3,094	(2.9%)	0.8%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	793	751	(5.3%)	415	359	392	(5.5%)	9.2%
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	583	636	9.1%	282	354	282	0.0%	(20.3%)
การไฟฟ้าลาว	81	94	16.0%	54	27	67	24.1%	148.1%
การไฟฟ้าเวียดนาม	1,183	1,019	(13.9%)	632	473	546	(13.6%)	15.4%
การไฟฟ้ากัมพูชา	82	77	(6.1%)	42	41	37	(11.9%)	(9.8%)
PG&E - สหรัฐอเมริกา	17	190	1017.6%	17	118	73	329.4%	(38.1%)
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	27,282	27,925	2.4%	13,402	13,414	14,511	8.3%	8.2%
รายได้จากการขายไอน้ำ	500	555	11.0%	242	263	293	21.1%	11.4%
รายได้จากการขาย Demineralised Water	0	0	n/a	0	0	0	n/a	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	34	293	761.8%	7	29	264	3671.4%	810.3%
รวมรายได้จากการขายและการ ให้บริการ	27,816	28,773	3.4%	13,651	13,705	15,068	10.4%	9.9%

* รวมรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 14.2 สำหรับ Q2'2568 เป็น 10,022 ล้านบาท และร้อยละ 5.4 สำหรับ 6M'2568 เป็น 18,994 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.9 สำหรับ Q2'2568 เป็น 2,580 กิกะวัตต์-ชั่วโมง แต่ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.3 เป็น 5,026 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับ 6M'2568 จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR5 และ BIP2 ในช่วง Q1'2568
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 13.1 สำหรับ Q2'2568 เป็น 3.88 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 5.6 สำหรับ 6M'2568 เป็น 3.78 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น โดยหลักเป็นผลมาจากการปรับค่าก๊าซย้อนหลัง (AF gas) ใน Q2'2568 ซึ่งหากไม่รวมค่า AF gas แล้ว ค่าไฟฟ้าใน Q2'2568 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า มาอยู่ที่ 3.44 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง แต่ลดลงร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้าใน 6M'2568 มาอยู่ที่ 3.55 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย ลดลง y-on-y ร้อยละ 2.9 สำหรับ Q2'2568 เป็น 3,094 ล้านบาท และลดลงร้อยละ 5.5 สำหรับ 6M'2568 เป็น 6,163 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.3 สำหรับ Q2'2568 เป็น 843 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สาเหตุหลักมาจากการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้ากลุ่มเหล็ก ก๊าซอุตสาหกรรม และเครื่องใช้ในครัวเรือน อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ลูกค้า IUs ลดลงร้อยละ 2.9 ในช่วง 6M'2568 มาอยู่ที่ 1,650 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากภาคส่วนขึ้นส่วนยานยนต์และยางรถยนต์มีความต้องการลดลง ซึ่งถูกชดเชยด้วยอุตสาหกรรมเหล็กและเครื่องใช้ในครัวเรือนที่มีความต้องการเพิ่มขึ้น รวมถึงการเชื่อมระบบของลูกค้าใหม่รวม 13.8 เมกะวัตต์ในไตรมาสนี้
 - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย ปรับตัวลดลง y-on-y ร้อยละ 4.2 สำหรับ Q2'2568 เป็น 3.67 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และลดลงร้อยละ 2.6 เป็น 3.74 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับ 6M'2568 ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 28.22 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค. - ส.ค. 2568 จาก 39.72 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมงในปีก่อน

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม ลดลง y-on-y ร้อยละ 5.5 สำหรับ Q2'2568 เป็น 392 ล้านบาท และลดลงร้อยละ 5.3 สำหรับ 6M'2568 เป็น 751 ล้านบาท
 - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม ลดลงเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 0.2 สำหรับ Q2'2568 เป็น 148 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และลดลงร้อยละ 0.7 สำหรับ 6M'2568 เป็น 282 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
 - ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม ลดลง y-on-y ร้อยละ 5.4 สำหรับ Q2'2568 เป็น 2.64 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และลดลงร้อยละ 4.3 สำหรับ 6M'2568 เป็น 2.67 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop ทรงตัว y-on-y สำหรับ Q2'2568 ที่ 282 ล้านบาท แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 สำหรับ 6M'2568 ที่ 636 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่ของบริษัทย่อย

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 24.1 สำหรับ Q2'2568 เป็น 67 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.0 สำหรับ 6M'2568 เป็น 94 ล้านบาท เป็นผลจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำในไตรมาสนี้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามลดลง y-on-y ร้อยละ 13.6 สำหรับ Q2'2568 เป็น 546 ล้านบาท และลดลงร้อยละ 13.9 สำหรับ 6M'2568 เป็น 1,019 ล้านบาท เนื่องจากความเข้มแสงที่ลดลง รวมถึงการอ่อนค่าของค่าเงินเวียดนามต่อเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาลดลง y-on-y ร้อยละ 11.9 สำหรับ Q2'2568 เป็น 37 ล้านบาท และลดลงร้อยละ 6.1 สำหรับ 6M'2568 เป็น 77 ล้านบาท จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ซึ่งได้หักลบกับประโยชน์ที่ได้รับจากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้นใน Q1'2568

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ PG&E - สหรัฐอเมริกา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ PG&E - สหรัฐอเมริกา สำหรับ Q2'2568 เป็น 73 ล้านบาท และสำหรับ 6M'2568 เป็น 190 ล้านบาท จากการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 100 ในเดือน พ.ค. 2567 และได้รับปัจจัยสนับสนุนจากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นในช่วงดังกล่าว

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 21.1 สำหรับ Q2'2568 เป็น 293 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 สำหรับ 6M'2568 เป็น 555 ล้านบาท
 - ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายลดลงเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 0.4 สำหรับ Q2'2568 เป็น 244,966 ตัน แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 สำหรับ 6M'2568 เป็น 500,016 ตัน โดยได้แรงหนุนจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้า
 - ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 21.4 สำหรับ Q2'2568 เป็น 1,196 บาทต่อตัน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 สำหรับ 6M'2568 เป็น 1,111 บาทต่อตัน จากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติจากการปรับราคาย้อนหลังของต้นทุนก๊าซ ซึ่งหากไม่รวมผลกระทบของค่าก๊าซ (AF gas) ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.4 สำหรับ Q2'2568 เป็น 1,028 บาทต่อตัน และลดลงร้อยละ 1.3 สำหรับ 6M'2568 มาอยู่ที่ 1,029 บาทต่อตัน

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	6M'67	6M'68	เปลี่ยนแปลง	Q2'67	Q1'68	Q2'68	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh		GWh	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	5,040	5,026	(0.3%)	2,556	2,446	2,580	0.9%	5.5%
<u>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</u>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	732	668	(8.7%)	361	329	339	(6.0%)	3.1%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	390	396	1.3%	192	195	200	4.4%	2.6%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	349	346	(1.0%)	164	171	175	6.4%	2.3%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	69	73	6.6%	34	35	38	11.7%	8.9%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	94	89	(5.3%)	47	43	47	(0.6%)	8.7%
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	61	73	21.1%	32	31	42	32.7%	34.7%
นิคมอุตสาหกรรมอ่าวทอง	3	4	16.5%	2	2	1	(25.9%)	(34.8%)
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	1,699	1,650	(2.9%)	832	807	843	1.3%	4.5%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	284	282	(0.7%)	149	133	148	(0.2%)	11.3%

	6M'67	6M'68	เปลี่ยนแปลง	Q2'67	Q1'68	Q2'68	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
<u>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</u>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	71,138	58,464	(17.8%)	34,235	30,258	28,206	(17.6%)	(6.8%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	78,062	104,894	34.4%	40,526	57,507	47,387	16.9%	(17.6%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	113,421	101,350	(10.6%)	54,645	50,708	50,643	(7.3%)	(0.1%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	217,579	235,308	8.1%	116,428	116,578	118,730	2.0%	1.8%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	480,200	500,016	4.1%	245,833	255,050	244,966	(0.4%)	(4.0%)

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	6M'67	6M'68	เปลี่ยนแปลง	Q2'67	Q1'68	Q2'68	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	3.58	3.78	5.6%	3.43	3.67	3.88	13.1%	5.7%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.84	3.74	(2.6%)	3.83	3.80	3.67	(4.2%)	(3.4%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.79	2.67	(4.3%)	2.79	2.69	2.64	(5.4%)	(1.9%)
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,041.96	1,110.95	6.6%	984.50	1,029.69	1,195.56	21.4%	16.1%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	322.79	352.70	9.3%	305.32	334.06	370.45	21.3%	10.9%

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	6M'67	6M'68	เปลี่ยนแปลง	Q2'67	Q1'68	Q2'68	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	16,829	18,201	8.2%	8,012	8,407	9,794	22.2%	16.5%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	723	687	(5.0%)	378	328	360	(4.8%)	9.8%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	1,885	1,910	1.3%	970	935	976	0.6%	4.4%
ค่าเสื่อมราคา – COGS	2,743	2,740	(0.1%)	1,381	1,365	1,375	(0.4%)	0.7%
ต้นทุนอื่น	353	352	(0.3%)	179	176	175	(2.2%)	(0.6%)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	22,533	23,890	6.0%	10,920	11,211	12,680	16.1%	13.1%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	1,063	1,175	10.5%	573	544	632	10.3%	16.2%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	70	67	(4.3%)	35	33	34	(2.9%)	3.0%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	23,666	25,132	6.2%	11,528	11,788	13,346	15.8%	13.2%

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 22.2 สำหรับ Q2'2568 เป็น 9,794 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2 สำหรับ 6M'2568 เป็น 18,201 ล้านบาท เนื่องจากการปรับปรุงต้นทุนก๊าซย้อนหลัง ซึ่งเป็นผลมาจากมติคณะรัฐมนตรีที่กำหนดให้ ปตท. และ กฟผ. ต้องรับภาระส่วนต่างระหว่างราคาก๊าซใน Pool Gas ที่เกิดขึ้นจริงกับราคาอ้างอิงที่กำหนดไว้ (304.79 บาทต่อล้านบีทียู) ในช่วงเดือนกันยายน-ธันวาคม 2566 โดยส่วนต่างดังกล่าวได้ถูกเรียกเก็บย้อนหลังใน Q2'2568
- หากไม่รวมการปรับปรุงนี้ ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติใน Q2'2568 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.9 มาอยู่ที่ 8,242 ล้านบาท แต่ลดลงร้อยละ 1.1 ในช่วง 6M'2568 มาอยู่ที่ 16,649 ล้านบาท ซึ่งสอดคล้องกับราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติ การเปลี่ยนแปลงนี้สะท้อนให้เห็นถึงราคาเฉลี่ยของก๊าซที่เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.1 มาอยู่ที่ 312 บาทต่อล้านบีทียู ใน Q2'2568 และลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.1 มาอยู่ที่ 323 บาทต่อล้านบีทียู ในช่วง 6M'2568

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลง y-on-y ร้อยละ 4.8 สำหรับ Q2'2568 เป็น 360 ล้านบาท และลดลงร้อยละ

5.0 สำหรับ 6M'2568 เป็น 687 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง ทั้งนี้ การกำหนดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 0.6 สำหรับ Q2'2568 เป็น 976 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 สำหรับ 6M'2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรวมผลประกอบการของ Malacha หลังจากการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 100 ในเดือน พ.ค. 2567 รวมถึงมีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น แม้ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น แต่ต้นทุนดังกล่าวต่อเมกะวัตต์ยังคงใกล้เคียงเดิม

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.3 สำหรับ Q2'2568 เป็น 632 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 สำหรับ 6M'2568 เป็น 1,175 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเกิดจากการเปิดดำเนินการของโครงการใหม่ (Malacha) และการขยายธุรกิจอื่น ๆ ที่ดำเนินการต่อเนื่อง

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่นๆ

	6M'67	6M'68	เปลี่ยน แปลง	Q2'67	Q1'68	Q2'68	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	529	572	8.1%	298	247	325	9.1%	31.6%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัท ร่วมและการร่วมค้า	10	438	4280.0%	30	162	276	820.0%	70.4%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	795	(744)	n/a	251	113	(857)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	0	43	n/a	(15)	154	(111)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ เกิดขึ้นจริง	796	(787)	n/a	266	(40)	(747)	n/a	n/a

รายได้อื่น

- รายได้อื่นเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 9.1 สำหรับ Q2'2568 เป็น 325 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 สำหรับ 6M'2568 เป็น 572 ล้านบาท เป็นผลจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นจากเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอยู่ที่ 276 ล้านบาท ใน Q2'2568 และ 438 ล้านบาท ใน 6M'2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ KOPOS และ GIFU Solar (ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด โดยกำไรดังกล่าวเกิดจากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินบาทและเงินเยนแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ) 2) ผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของ UVBGP และ SEBIT

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่น ๆ" มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ และการชำระเงินตามงวดงานให้แก่ supplier ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 857 ล้านบาท สำหรับ Q2'2568 มีสาเหตุหลักมาจากการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากเงินกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐที่คงค้างอยู่ เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ และสำหรับ 6M'2568 มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรวม 744 ล้านบาท เนื่องจากขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงใน Q2 ถูกชดเชยบางส่วนด้วยกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ครบกำหนด ซึ่งเกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมที่ให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	6M'67	6M'68	เปลี่ยน แปลง	Q2'67	Q1'68	Q2'68	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน								
ดอกเบี้ยจ่าย	2,408	2,344	(2.7%)	1,204	1,182	1,162	(3.5%)	(1.7%)
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ เกิดขึ้นจริง	99	4	(96.0%)	87	(4)	7	(92.0%)	n/a
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่ เกิดขึ้น	1,540	(348)	n/a	654	67	(415)	n/a	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	139	142	2.2%	75	70	72	(4.0%)	2.9%
รวมต้นทุนทางการเงิน	4,187	2,141	(48.9%)	2,020	1,316	825	(59.2%)	(37.3%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้								
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	231	386	67.1%	135	157	229	69.6%	45.9%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(88)	(72)	n/a	(37)	(68)	(4)	n/a	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	143	314	119.6%	98	89	225	129.6%	152.8%

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินลดลง y-on-y ร้อยละ 59.2 สำหรับ Q2'2568 เป็น 825 ล้านบาท และลดลงร้อยละ 48.9 สำหรับ 6M'2568 เป็น 2,141 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้:
 - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม ลดลง y-on-y ร้อยละ 3.5 สำหรับ Q2'2568 เป็น 1,162 ล้านบาท และลดลงร้อยละ 2.7 สำหรับ 6M'2568 เป็น 2,344 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยที่ลดลง
 - ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด รายงานกำไรที่ 415 ล้านบาท สำหรับ Q2'2568 และ 348 ล้านบาท สำหรับ 6M'2568 จากการแข็งค่าของค่าเงินบาทและเงินวอนเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งถูกชดเชยเล็กน้อยจากค่าเงินเวียดนามทองที่อ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 129.6 สำหรับ Q2'2568 เป็น 225 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นร้อยละ 119.6 สำหรับ 6M'2568 เป็น 314 ล้านบาท เนื่องจากกำไรก่อนภาษีที่สูงขึ้น และการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP5, BGPAT1, BGSPS1 และ BPWHA1

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	6M'67	6M'68	เปลี่ยน แปลง	Q2'67	Q1'68	Q2'68	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	607	661	8.9%	229	654	7	(96.9%)	(98.9%)
กำไรสุทธิ	1,155	1,452	25.7%	585	1,036	416	(28.9%)	(59.8%)
บวก (ถ้าไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	744	439	(41.0%)	388	107	331	(14.7%)	209.3%
บวก (ถ้าไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	46	0	n/a	50	0	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	1,946	1,890	(2.9%)	1,024	1,143	747	(27.1%)	(34.6%)
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	854	667	(21.9%)	427	394	273	(36.1%)	(30.7%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,091	1,224	12.2%	597	749	475	(20.4%)	(36.6%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.42	0.47	12.2%	0.23	0.29	0.18	(20.4%)	(36.6%)
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607		

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง เป็น 475 ล้านบาท สำหรับ Q2'2568 โดยหลักจากผลกระทบจากการปรับย้อนหลังของค่าเชื้อเพลิง รวมถึงค่าใช้จ่ายภาษีที่สูงขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากกำไรที่ต้องเสียภาษีเพิ่มขึ้นและการหมดอายุของสิทธิประโยชน์จาก BOI สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า 4 แห่ง อย่างไรก็ตาม สำหรับงวด 6M'2568 กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 1,224 ล้านบาท เป็นผลมาจาก 1) การรวมผลประกอบการของ Malacha 2) ปริมาณไอน้ำที่ขายเพิ่มขึ้น 3) รายได้ค่าบริการที่สูงขึ้นจากการพัฒนาโครงการ 4) ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ดีขึ้น 5) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่เกิดขึ้นจริง

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับ Q2'2568 และ 6M'2568 จากรายการดังนี้:

- ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 331 ล้านบาท สำหรับ Q2'2568 และ 439 ล้านบาท สำหรับ 6M'2568 เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐและธุรกรรมสกุลเงินต่างประเทศโดยเฉพาะการแข็งค่าของเงินบาทเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 7 ล้านบาท สำหรับ Q2'2568 และอยู่ที่ 661 ล้านบาท สำหรับ 6M'2568 จากเหตุผลข้างต้น

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 67	30 มิ.ย. 68	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	19,559	19,992	2.2%
รวมสินทรัพย์	180,901	180,501	(0.2%)
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	115,753	113,315	(2.1%)
รวมหนี้สิน	129,229	129,777	0.4%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	51,672	50,725	(1.8%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	36,086	34,882	(3.3%)
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.86	1.84	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมลดลงร้อยละ 0.2 จาก ณ สิ้นปี 2567 เป็น 180,501 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงร้อยละ 2.1 จาก ณ สิ้นปี 2567 เป็น 113,315 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน
- ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงร้อยละ 1.8 จาก ณ สิ้นปี 2567 เป็น 50,725 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2568 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น
- จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง เป็น 1.84 เท่า ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2568

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)



1. U-Tapao (Solar Power Plant)



% ความคืบหน้าโครงการ

	U-Tapao (ระยะที่ 1)
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง	18
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%
SCOD	2H 2568
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	15 เมกะวัตต์ / 25 ปี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	กิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ (SEA)

ระยะที่ 1

99%

2. NAKWOL1 Offshore Wind Farm



% ความคืบหน้าโครงการ

	Nakwol 1
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	365
สัดส่วนการถือหุ้น	49.0%
SCOD	ธันวาคม 2568
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	365 เมกะวัตต์ / 20 ปี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Korea Southern Power Co., Ltd. (KOSPO)

Nakwol 1

57%

4. ARECO Solar Power Plant



% ความคืบหน้าโครงการ

	ARECO
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	65
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%
SCOD	2H 2568
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	50.1 เมกะวัตต์ / 20 ปี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	TBA

ARECO

92%

คำนิยาม & ชื่อโครงการ



คำนิยาม

COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	KOPOS	Korea Southern Power Co., Ltd.
EBITDA	กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	kWh/GWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง
EDC	การไฟฟ้ากัมพูชา	mmBtu	ล้านบีทียู (หน่วยที่ใช้อ้างอิงการใช้ก๊าซธรรมชาติ)
EDL	การไฟฟ้าลาว	NNP	กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน
EPC	การดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง	O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย	P.A.	ต่อปี
Ft	ค่าไฟฟ้าผันแปร	PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
FX	อัตราแลกเปลี่ยน	SG&A	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
IPO	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	กกพ.	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)

ชื่อโครงการ

ABP1R	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	BTW	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
ABP2R	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	BGPMR	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี)
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	BPLC1R	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	BPWA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	DTE	Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	GIFU	Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd.
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	Malacha	Malacha Hydro Power Project
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	Nam Che1	Nam Che 1 Hydro Power Project
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Solar Plant Project (Phu Yen)
ARECO	Amatera Renewable Energy Corporation	PIC	Progress Interchem
BGPAT1	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 1 จำกัด	reNIKOLA	reNIKOLA Holdings Sdn.
BGPAT2	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 2 จำกัด	RE Gebeng	RE Gebeng Sdn. Bhd.
BGPAT3	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 3 จำกัด	Ray Power	Ray Power Supply Company Limited
BGPSK	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด	SBU Power	SBU Power Sdn. Bhd.
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	SEBIT	Saemangeum Sebit Power Co., Ltd.
BGYSP	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	Solar WVO & CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
BIP1	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด	XXHP	Xenamnoy 2 and Xekatam 1 Hydro Power Project
BIP2	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด		

CONTACT US:

Investor Relations

Email: IR@BGrimmPower.com

Tel: +66 (0) 2710 3528

Nattchanon Chawinsittangkul

Email: Nattchanon.C@Bgrimmpower.com

Yada Keeratipongpakdee

Email: Yada.K@Bgrimmpower.com

Rujirada Kongros

Email: Rujirada.K@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.