

# คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2567  
สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2567



## ข้อมูลสรุป



### กำไรสุทธิจากการดำเนินงานยังคงแข็งแกร่ง ในไตรมาส 3 ปี 2567 แม้กำไรสุทธิได้รับผลกระทบจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

บี.กริม เพาเวอร์ รายงานผลการดำเนินงาน Q3'2567 ด้วยปริมาณขายไฟฟ้าเติบโต y-on-y ร้อยละ 7.5 มาอยู่ที่ 3,908 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และ EBITDA เติบโต y-on-y ร้อยละ 8.4 มาอยู่ที่ 4,183 ล้านบาท จากปัจจัยหลัก คือ 1) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.9 จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 2 โครงการ ใน Q4'2566 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 280 เมกะวัตต์ 2) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศเวียดนาม รวมทั้งปริมาณขายโอนในประเศไทยที่เติบโตขึ้นร้อยละ 41.4 เมื่อเทียบกับงวดเดียวกันของปีก่อน จากการขยายกำลังการผลิตของลูกค้าเดิม และความต้องการที่เพิ่มขึ้น

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่สำหรับ Q3'2567 เติบโต y-on-y ร้อยละ 32.5 มาอยู่ที่ 808 ล้านบาท โดยปัจจัยหลักมาจากการเติบโตของปริมาณขายให้แก่ กฟผ. ปริมาณขายโอนในประเศไทย และปริมาณขายแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม รายได้จากการให้บริการที่สูงขึ้น และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 163 ล้านบาท ลดลงจาก 345 ล้านบาทในช่วงเดียวกันของปีก่อน มีสาเหตุหลักมาจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการแปลงค่าเงินยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมสกุลเงินต่างประเทศ

คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยสำหรับ SPP ยังคงอยู่ในช่วง 320-350 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2567 เมื่อเทียบกับที่ 377.31 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2566 นอกจากนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ERC) ได้มีมติให้คงอัตรา Ft ไว้ที่ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย ตลอดทั้งปี 2567

#### เหตุการณ์สำคัญ

ในช่วง 9M'2567 มีการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้า IUs รายใหม่ในประเทศไทยจำนวน 11.2 เมกะวัตต์ เรายังคงเสริมความแข็งแกร่งทางด้านต่าง ๆ เพื่อการเติบโต และจะมีการเชื่อมเข้าระบบเพิ่มของลูกค้า IUs ใน Q4'2567 ด้านโครงการของเรามีในปัจจุบันถือเป็นรากฐานที่ดีที่จะช่วยให้บี.กริม เพาเวอร์เติบโตได้อย่างต่อเนื่องในอนาคต

เดือน ส.ค. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ประสบความสำเร็จในการนำเข้า LNG ลำแรก จำนวน 65,000 ตัน และลำที่สองในเดือน ต.ค. 2567 เพื่อนำเข้าสู่ระบบ Pool Gas โดยในช่วงเริ่มต้น ก๊าซที่นำเข้ามาจะส่งผ่านไปยังระบบ Pool Gas เพื่อเป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของเรา 10 โครงการ

เดือน ก.ย. 2567 Lohas ECE Spain Gifu Co., Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทที่ B.Grimm Power Korea Limited (บริษัทย่อย) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ประสบความสำเร็จในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตติดตั้ง 20 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ บริษัทย่อยและการร่วมค้าจำนวน 8 บริษัทของ บี.กริม เพาเวอร์ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ระยะเวลา 25 ปี เพื่อพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดโครงการรวม 323.3 เมกะวัตต์ มีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2569 ถึง 2573

### ความร่วมมือกับพันธมิตร

เดือน ส.ค. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ร่วมกับบริษัท บางกอกอินดัสเทรียลแก๊ส จำกัด (บีไอจี) ในการศึกษาและพัฒนาการใช้ไฮโดรเจนเป็นเชื้อเพลิงร่วมในการผลิตไฟฟ้า เพื่อผลักดันการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานสะอาดอย่างยั่งยืน

### รางวัลและประกาศเกียรติคุณ

เดือน ส.ค. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรางวัล Excellence in Cross-Generational Workforce Engagement ในระดับ Gold ในงาน HR Excellence Awards 2024 จัดโดยสถาบัน Human Resources Online ประเทศสิงคโปร์ ความสำเร็จนี้สะท้อนถึงการส่งเสริมสภาพแวดล้อมการทำงานที่เอื้อต่อพนักงานทุกเจนเนอเรชันด้วยค่านิยมหลัก 4 ประการ (4Ps) ของ บี.กริม

เดือน ก.ย. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรางวัล “สุดยอดองค์กรดีเด่นที่นำทำงานมากที่สุดในเอเชีย ประจำปี 2567” เป็นปีที่ 3 ติดต่อกัน จาก HR Asia นิตยสารชั้นนำด้านทรัพยากรบุคคลของภูมิภาคเอเชีย รางวัลดังกล่าวสะท้อนถึงความมุ่งมั่นด้านการบริหารและพัฒนาบุคลากร

เดือน ก.ย. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรางวัล Outstanding CFO และ Outstanding IR ในกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานและสาธารณูปโภค จากเวที IAA Awards for Listed Companies 2024 จัดโดยสมาคมนักวิเคราะห์การลงทุน โดยได้รับการยกย่องจากนักวิเคราะห์และผู้จัดการกองทุนในฐานะผู้ให้ข้อมูลที่ชัดเจนและตรงประเด็น สะท้อนถึงความมุ่งมั่นของบริษัทในการดำเนินงานตามหลักธรรมาภิบาล

เดือน ต.ค. 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับรางวัล Outstanding Investor Relations ในงาน SET Awards 2024 ของกลุ่มบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ที่มีมูลค่าหลักทรัพย์ตามราคาตลาดสูงกว่า 30,000 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 100,000 ล้านบาท จัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและวารสารการเงินธนาคาร สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการสร้างความเชื่อมั่นและความโปร่งใสในการสื่อสารกับนักวิเคราะห์ และนักลงทุนสถาบันอย่างมีประสิทธิภาพ

### กำหนดการ COD ของโครงการต่าง ๆ ในไตรมาส 4 ปี 2567

เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 2 โครงการ ได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อุตะภา เฟสหนึ่ง และ 2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมแบบติดตั้งบนบก KOPOS ในสาธารณรัฐเกาหลี

#### แนวโน้มปี 2568

เศรษฐกิจไทยมีแนวโน้มขยายตัวใกล้เคียงกับที่ประเมินไว้ที่ร้อยละ 2.7 และ 2.9 ในปี 2567 และ 2568 ตามลำดับ โดยมีแรงขับเคลื่อนสำคัญมาจากภาคการท่องเที่ยว และการบริโภคภาคเอกชนซึ่งได้รับแรงส่งเพิ่มเติมจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ รวมถึงการส่งออกที่ปรับดีขึ้นตามความต้องการสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ ทั้งนี้เศรษฐกิจฟื้นตัวแตกต่างกันในแต่ละภาคส่วน โดยการส่งออกสินค้าและการผลิตภาคอุตสาหกรรมบางกลุ่ม รวมถึง SMEs ยังถูกกดดันจากปัจจัยเชิงโครงสร้าง (อ้างอิง: ธนาคารแห่งประเทศไทย, 16 ตุลาคม 2567)

คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยสำหรับ SPP อยู่ที่ 310-340 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2568 ต่ำกว่าปี 2567 เล็กน้อยที่อยู่ในช่วง 320-350 บาทต่อล้าน BTU วางแผนนำเข้า LNG ไม่เกิน 5 ลำ เพื่อนำเข้าสู่ระบบ Pool Gas

ตั้งเป้าเพิ่มลูกค้า IUs รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 40-50 เมกะวัตต์

โครงการต่าง ๆ ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง มีดังนี้

- 1) อินทรี บี.กริม: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 80 เมกะวัตต์
- 2) จงเซอ รับเบอร์: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง 35 เมกะวัตต์
- 3) 386: โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 29.6 เมกะวัตต์
- 4) Nakwol: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง 365 เมกะวัตต์

# ข้อมูลสรุป



## ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	9M'66	9M'66 (ปรับปรุง)*	9M'67	เปลี่ยนแปลง y-on-y	Q3'66	Q3'66 (ปรับปรุง)*	Q2'67	Q3'67	เปลี่ยนแปลง y-on-y	เปลี่ยนแปลง q-on-q
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท		ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	43,861	43,861	42,495	(3.1%)	13,219	13,219	13,651	14,679	11.0%	7.5%
EBITDA**	10,845	10,845	11,732	8.2%	3,858	3,858	3,918	4,183	8.4%	6.8%
กำไรสุทธิ	2,633	2,637	2,202	(16.5%)	830	831	585	1,047	26.0%	79.0%
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	1,421	1,424	770	(45.9%)	344	345	229	163	(52.8%)	(28.8%)
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	493	493	894	81.3%	422	422	388	149	(64.7%)	(61.6%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน***	(45)	(45)	46	n/a	(45)	(45)	50	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน***	3,081	3,085	3,142	1.8%	1,208	1,209	1,024	1,196	(1.1%)	16.8%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,673	1,676	1,899	13.3%	609	610	597	808	32.5%	35.3%
อัตรากำไร EBITDA (%)	24.7%	24.7%	27.6%		29.2%	29.2%	28.7%	28.5%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	7.0%	7.0%	7.4%		9.1%	9.1%	7.5%	8.1%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	54.3%	54.3%	60.4%		50.4%	50.5%	58.3%	67.6%		

\* การปรับปรุงงบการเงินใน 9M'2566 และ Q3'2566 เกิดจากผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ฉบับปรับปรุง ซึ่งเกี่ยวกับการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จากรายการสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า มาถือปฏิบัติ

\*\* EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 6 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ 49 ล้านบาท ใน Q2'2567 และกำไร / (ขาดทุน) จากการขายโรงไฟฟ้าทั้งหมดอายุ จำนวน 45 ล้านบาท ใน Q3'2566, 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 45 ล้านบาท ใน Q3'2566, 11 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ (1) ล้านบาท ใน Q2'2567)

### รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้รวมเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 11.0 เป็น 14,679 ล้านบาท สำหรับ Q3'2567 โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) ปริมาณขายไฟฟ้าปรับเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 7.5 มาอยู่ที่ 3,908 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และปริมาณขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้นใน Q3'2567 2) การเพิ่มขึ้นของราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ กฟผ. และราคาขายไอน้ำ โดยได้แรงหนุนจากราคาก๊าซธรรมชาติ และ 3) รายได้การให้บริการที่สูงขึ้น ซึ่งเกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการ ทั้งนี้ แม้ว่าปริมาณขายไฟฟ้าปรับเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 9.4 สำหรับ 9M'2567 มาอยู่ที่ 11,484 กิกะวัตต์-ชั่วโมง อย่างไรก็ตาม รายได้รวมลดลงร้อยละ 3.1 เป็น 42,495 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ กฟผ. ลูกค้านอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศไทย และราคาขายไอน้ำ ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

### EBITDA

- EBITDA สำหรับ Q3'2567 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.4 เป็น 4,183 ล้านบาท และร้อยละ 8.2 สำหรับ 9M'2567 เป็น 11,732 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) ปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 และร้อยละ 9.4 ตามลำดับ ซึ่งเป็นผลจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากเปิดดำเนินการโรงไฟฟ้า BGPM2R BGPAT2&3 และการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้านอุตสาหกรรมรายใหม่จำนวน 11.2 เมกะวัตต์ ใน 9M'2567 รวมทั้งการเติบโตของลูกค้าน IUs ในประเทศเวียดนาม 2) ปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.4 และร้อยละ 23.9 ตามลำดับ 3) การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการให้บริการ และ 4) ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน

ในบริษัทร่วมและการร่วมค้า จำนวน 236 ล้านบาท และ 246 ล้านบาท ตามลำดับ

- อัตรากำไร EBITDA ลดลงเล็กน้อยเป็นร้อยละ 28.5 สำหรับ Q3'2567 แต่เติบโตเป็นร้อยละ 27.6 สำหรับ 9M'2567 เมื่อเทียบกับร้อยละ 29.2 สำหรับ Q3'2566 และร้อยละ 24.7 สำหรับ 9M'2566 ตามลำดับ

### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q3'2567 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 32.5 เป็น 808 ล้านบาท และร้อยละ 13.3 เป็น 1,899 ล้านบาท สำหรับ 9M'2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของปริมาณขายให้แก่ กฟผ. ปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทยและปริมาณขายแก่ลูกค้าน IUs ในประเทศเวียดนาม รายได้จากการให้บริการที่สูงขึ้น และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่ดีขึ้น ตามที่กล่าวข้างต้น

### กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ลดลง y-on-y ร้อยละ 52.8 เป็น 163 ล้านบาท สำหรับ Q3'2567 จาก 345 ล้านบาท ใน Q3'2566 และร้อยละ 45.9 เป็น 770 ล้านบาท สำหรับ 9M'2567 จาก 1,424 ล้านบาท ใน 9M'2566 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน เกิดจาก 1) รายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการแปลงหนี้สินสุทธิในสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศเป็นเงินบาท และ 2) รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

	9M'66	9M'67	เปลี่ยนแปลง	Q3'66	Q2'67	Q3'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>รายได้จากการขายไฟฟ้า</b>								
กฟผ.	27,521	27,507	(0.1%)	8,049	8,773	9,485	17.8%	8.1%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	11,535	9,792	(15.1%)	3,563	3,188	3,271	(8.2%)	2.6%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,083	1,191	10.0%	388	415	398	2.6%	(4.1%)
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	840	853	1.5%	252	282	270	7.1%	(4.3%)
การไฟฟ้าลาว	211	224	6.2%	135	54	143	5.9%	164.8%
การไฟฟ้าเวียดนาม	1,717	1,734	1.0%	593	632	551	(7.1%)	(12.8%)
การไฟฟ้ากัมพูชา	119	118	(0.8%)	39	42	36	(7.7%)	(14.3%)
PG&A - สหรัฐอเมริกา	0	22	n/a	0	17	6	n/a	(64.7%)
<b>รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>	<b>43,027</b>	<b>41,441</b>	<b>(3.7%)</b>	<b>13,019</b>	<b>13,402</b>	<b>14,160</b>	<b>8.8%</b>	<b>5.7%</b>
รายได้จากการขายไอน้ำ	813	789	(3.0%)	195	242	288	47.7%	19.0%
รายได้จากการขาย Demineralised Water	2	0	n/a	0	0	0	n/a	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	19	265	1294.7%	5	7	231	4520.0%	3200.0%
<b>รวมรายได้จากการขายและการ ให้บริการ</b>	<b>43,861</b>	<b>42,495</b>	<b>(3.1%)</b>	<b>13,219</b>	<b>13,651</b>	<b>14,679</b>	<b>11.0%</b>	<b>7.5%</b>

\* รวมรายได้จากการพัฒนาโครงการ รายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 17.8 สำหรับ **Q3'2567** เป็น 9,485 ล้านบาท และลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.1 สำหรับ **9M'2567** เป็น 27,507 ล้านบาท
  - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 12.9 สำหรับ **Q3'2567** เป็น 2,584 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 14.2 สำหรับ **9M'2567** เป็น 7,624 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. ต่อหน่วยเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 4.3 สำหรับ **Q3'2567** เป็น 3.67 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และลดลงร้อยละ 12.4 สำหรับ **9M'2567** เป็น 3.61 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นและลดลงตามลำดับ

### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย สำหรับ **Q3'2567** ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 8.2 เป็น 3,271 ล้านบาท และร้อยละ 15.1 สำหรับ **9M'2567** เป็น 9,792 ล้านบาท
  - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศลดลง **y-on-y** ร้อยละ 3.7 สำหรับ **Q3'2567** เป็น 850 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.6 สำหรับ **9M'2567** เป็น 2,548 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการที่ลดลงของลูกค้ากลุ่มชิ้นส่วนรถยนต์ และกลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม ซึ่งชดเชยด้วยความต้องการที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มอุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม, กลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน, กลุ่ม Data Centre และกลุ่มยางรถยนต์ ทั้งนี้ ความต้องการของลูกค้ากลุ่มชิ้นส่วนรถยนต์ฟื้นตัวขึ้น q-on-q ร้อยละ 5.6
  - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทยปรับตัวลดลง **y-on-y** ร้อยละ 4.7 สำหรับ **Q3'2567** เป็น 3.85 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 14.7 สำหรับ **9M'2567** เป็น 3.84 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 39.72 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค - ธ.ค 2567 จากค่าเฉลี่ยของปีก่อนหน้าที่ 88.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.6 สำหรับ Q3'2567 เป็น 398 ล้านบาท และร้อยละ 10.0 สำหรับ 9M'2567 เป็น 1,191 ล้านบาท
  - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.3 สำหรับ Q3'2567 เป็น 148 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 6.8 สำหรับ 9M'2567 เป็น 432 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
  - ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม ลดลง y-on-y ร้อยละ 1.8 สำหรับ Q3'2567 เป็น 2.68 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 สำหรับ 9M'2567 เป็น 2.76 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 7.1 สำหรับ Q3'2567 เป็น 270 ล้านบาท และร้อยละ 1.5 สำหรับ 9M'2567 เป็น 853 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่ในช่วง 9M'2567

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.9 สำหรับ Q3'2567 เป็น 143 ล้านบาท และร้อยละ 6.2 สำหรับ 9M'2567 เป็น 224 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำและอัตราแลกเปลี่ยน

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามลดลง y-on-y ร้อยละ 7.1 สำหรับ Q3'2567 เป็น 551 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง เนื่องจากความเข้มแสงที่ลดลง รวมถึงการแข็งค่าของค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเวียดนามดอง แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 สำหรับ 9M'2567 เป็น 1,734 ล้านบาท เนื่องจากความเข้มแสงที่เพิ่มขึ้น

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาลดลง y-on-y ร้อยละ 7.7 สำหรับ Q3'2567 เป็น 36 ล้านบาท และร้อยละ 0.8 สำหรับ 9M'2567 เป็น 118 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากความเข้มแสงที่ลดลง

#### รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 47.7 สำหรับ Q3'2567 เป็น 288 ล้านบาท และลดลงร้อยละ 3.0 สำหรับ 9M'2567 เป็น 789 ล้านบาท
  - ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 41.1 สำหรับ Q3'2567 เป็น 271,620 ตัน และร้อยละ 23.9 สำหรับ 9M'2567 เป็น 751,820 ตัน โดยได้แรงหนุนจากการขยายโรงงานของลูกค้า และความต้องการที่แข็งแกร่งจากลูกค้าปัจจุบัน
  - ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.5 สำหรับ Q3'2567 เป็น 1,061 บาทต่อตัน และลดลงร้อยละ 21.7 สำหรับ 9M'2567 เป็น 1,049 บาทต่อตัน จากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้า

# ผลประกอบการ ทางการเงิน



## โครงสร้างรายได้

### ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	9M'66	9M'67	เปลี่ยนแปลง	Q3'66	Q2'67	Q3'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	q-on-q	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	6,679	7,624	14.2%	2,289	2,556	2,584	12.9%	1.1%
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</b>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,132	1,098	(3.0%)	380	361	366	(3.6%)	1.4%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	607	587	(3.3%)	209	192	197	(6.1%)	2.5%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	508	526	3.7%	187	164	177	(5.4%)	7.8%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	113	102	(9.9%)	39	34	33	(15.6%)	(3.2%)
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	135	138	2.3%	45	47	44	(2.1%)	(6.2%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	69	92	32.5%	22	32	31	43.3%	(1.9%)
นิคมอุตสาหกรรมอ่าวทอง	0	5	3497.8%	0	2	2	892.5%	(16.5%)
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</b>	<b>2,565</b>	<b>2,548</b>	<b>(0.6%)</b>	<b>882</b>	<b>832</b>	<b>850</b>	<b>(3.7%)</b>	<b>2.1%</b>
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม</b>	<b>404</b>	<b>432</b>	<b>6.8%</b>	<b>142</b>	<b>149</b>	<b>148</b>	<b>4.3%</b>	<b>(0.2%)</b>

	9M'66	9M'67	เปลี่ยนแปลง	Q3'66	Q2'67	Q3'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
<b>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</b>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	103,839	108,452	4.4%	33,104	34,235	37,314	12.7%	9.0%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	81,613	132,843	62.8%	27,039	40,526	54,781	102.6%	35.2%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	170,532	173,127	1.5%	56,279	54,645	59,707	6.1%	9.3%
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	250,806	337,397	34.5%	75,661	116,428	119,818	58.4%	2.9%
<b>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</b>	<b>606,791</b>	<b>751,820</b>	<b>23.9%</b>	<b>192,082</b>	<b>245,833</b>	<b>271,620</b>	<b>41.4%</b>	<b>10.5%</b>

### ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	9M'66	9M'67	เปลี่ยนแปลง	Q3'66	Q2'67	Q3'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	4.12	3.61	(12.4%)	3.52	3.43	3.67	4.3%	7.0%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	4.50	3.84	(14.7%)	4.04	3.83	3.85	(4.7%)	0.5%
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.68	2.76	3.0%	2.73	2.79	2.68	(1.8%)	(3.9%)
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,339.41	1,048.91	(21.7%)	1,015.95	984.50	1,061.20	4.5%	7.8%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	400.43	327.22	(18.3%)	320.95	305.32	335.85	4.6%	10.0%

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างต้นทุน

	9M'66	9M'67	เปลี่ยนแปลง	Q3'66	Q2'67	Q3'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>ต้นทุนขายและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	28,423	25,810	(9.2%)	7,856	8,012	8,981	14.3%	12.1%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	983	1,085	10.4%	352	378	362	2.8%	(4.2%)
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	2,357	2,814	19.4%	819	970	929	13.4%	(4.2%)
ค่าเสื่อมราคา – COGS	3,830	4,153	8.4%	1,301	1,381	1,410	8.4%	2.1%
ต้นทุนอื่น	560	540	(3.6%)	196	179	187	(4.6%)	4.5%
<b>รวมต้นทุนขายและการให้บริการ</b>	<b>36,153</b>	<b>34,402</b>	<b>(4.8%)</b>	<b>10,524</b>	<b>10,920</b>	<b>11,869</b>	<b>12.8%</b>	<b>8.7%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	1,473	1,678	13.9%	535	573	615	15.0%	7.3%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	105	105	0.0%	36	35	35	(2.8%)	0.0%
<b>ค่าใช้จ่ายทั้งหมด</b>	<b>37,731</b>	<b>36,185</b>	<b>(4.1%)</b>	<b>11,095</b>	<b>11,528</b>	<b>12,519</b>	<b>12.8%</b>	<b>8.6%</b>

#### ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **14.3** สำหรับ **Q3'2537** เป็น 8,981 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.6 เป็น 336 บาทต่อล้าน BTU ใน Q3'2567 แต่ลดลงร้อยละ **9.2** สำหรับ **9M'2567** เป็น 25,810 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้าอย่างมีนัยสำคัญ โดยลดลง y-on-y ร้อยละ 18.3 เป็น 327 บาทต่อล้าน BTU ใน 9M'2567 การลดลงเป็นผลมาจาก 1) สถานการณ์ที่ตึงเครียดจากความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่คลี่คลายลง และระดับก๊าซคงคลังที่สูงอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลต่อราคาก๊าซ 2) การใช้โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติแบบ Single Pool และ 3) อัตราค่าบริการจัดหาก๊าซ (Margin S) ลดลง 6 บาทต่อล้าน BTU ซึ่งมีผลเริ่มตั้งแต่เดือน มี.ค. 2567

#### ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากริษัทย่อยของ EVN เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **2.8** สำหรับ **Q3'2567** เป็น 362 ล้านบาท และร้อยละ **10.4** สำหรับ **9M'2567** เป็น 1,085 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการปรับราคาขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การกำหนดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

#### ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **13.4** สำหรับ **Q3'2567** เป็น 929 ล้านบาท และร้อยละ **19.4** สำหรับ **9M'2567** เป็น 2,814 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตรวม 420 เมกะวัตต์ (มีนาคม 2566 และ Q4'2566) และการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR1-4 ในช่วง 9M'2567

#### ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **15.0** สำหรับ **Q3'2567** เป็น 615 ล้านบาท และร้อยละ **13.9** สำหรับ **9M'2567** เป็น 1,678 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการโครงการใหม่ (BGPM2R, BGPAT2, BGPAT3 และ Malacha) และการขยายธุรกิจในหลากหลายประเทศ

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### รายการอื่นๆ

	9M'66	9M'67	เปลี่ยนแปลง	Q3'66	Q2'67	Q3'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y		ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	802	871	8.6%	476	298	342	(28.2%)	14.8%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	22	246	1018.2%	(36)	30	236	n/a	686.7%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	490	(1,486)	n/a	247	251	(2,281)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	24	29	20.8%	17	(15)	30	76.5%	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	466	(1,515)	n/a	230	266	(2,311)	n/a	n/a

### รายได้อื่น

- รายได้อื่นลดลง **y-on-y** ร้อยละ **28.2** สำหรับ **Q3'2567** เป็น 342 ล้านบาท เนื่องจากการบันทึกค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัยที่ 255 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ใน Q3'2566 เมื่อเทียบกับค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัย จำนวน 120 ล้านบาทจากโครงการโรงไฟฟ้า ABP3 ใน Q3'2567 และกำไรจากการขายสินทรัพย์ที่หมดอายุจำนวน 59 ล้านบาทใน Q3'2566 อย่างไรก็ตาม รายได้อื่นเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **8.6** สำหรับ **9M'2567** เป็น 871 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นจากบัญชีเงินฝากใน ส่วนของการลงทุน และเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน รวมถึงมีการบันทึกกำไรจากการขายสินทรัพย์ที่หมดอายุ จำนวน 30 ล้านบาท ใน Q1'2567

### ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอยู่ที่ **236** ล้านบาท ใน **Q3'2567** และ **246** ล้านบาท ใน **9M'2567** โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของ KOPOS และ UVBGP ในช่วง 9M'2567 และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ GIFU Solar ใน Q3'2567 (ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด โดยกำไรดังกล่าวเกิดจากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินเยนแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ) อย่างไรก็ตาม การเพิ่มขึ้นดังกล่าวถูกหักลบบางส่วนด้วยส่วนแบ่งกำไรจาก BGSENA ที่ลดลงจากการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษี ในช่วง Q4'2566

### กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่นๆ" มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ และการชำระเงินตามงวดงานให้แก่ supplier ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ **2,281** ล้านบาท สำหรับ **Q3'2567** และ **1,486** ล้านบาท สำหรับ **9M'2567** เนื่องมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากสกุลเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการรับชำระหนี้กู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการชำระเงินให้กับ EPC

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	9M'66	9M'66 (ปรับปรุง)	9M'67	เปลี่ยนแปลง แปลง	Q3'66	Q3'66 (ปรับปรุง)	Q2'67	Q3'67	เปลี่ยนแปลง แปลง	เปลี่ยนแปลง แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>ต้นทุนทางการเงิน</b>										
ดอกเบี้ยจ่าย	3,388	3,388	3,620	6.8%	1,129	1,129	1,204	1,212	7.4%	0.7%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	55	55	107	94.5%	8	8	87	7	(12.5%)	(92.0%)
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	959	959	(622)	n/a	652	652	654	(2,162)	n/a	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	173	173	216	24.9%	61	61	75	77	26.2%	2.7%
<b>รวมต้นทุนทางการเงิน</b>	<b>4,575</b>	<b>4,575</b>	<b>3,322</b>	<b>(27.4%)</b>	<b>1,850</b>	<b>1,850</b>	<b>2,020</b>	<b>(865)</b>	<b>n/a</b>	<b>n/a</b>
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>										
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	370	370	490	32.4%	187	187	135	259	38.5%	91.9%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ รายการตัดบัญชี	(132)	(136)	(71)	n/a	(55)	(56)	(37)	17	n/a	n/a
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>	<b>237</b>	<b>234</b>	<b>419</b>	<b>79.1%</b>	<b>132</b>	<b>131</b>	<b>98</b>	<b>276</b>	<b>110.7%</b>	<b>181.6%</b>

#### ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินสำหรับ Q3'2567 อยู่ที่ (865) ล้านบาท สะท้อนถึงผลบวกจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในจำนวนที่สูงอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม ต้นทุนทางการเงินสำหรับ 9M'2567 อยู่ที่ 3,322 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้:
  - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 7.4 สำหรับ Q3'2567 เป็น 1,212 ล้านบาท และร้อยละ 6.8 สำหรับ 9M'2567 เป็น 3,620 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP จำนวน 3 โครงการ ในเดือน มี.ค. 2566 และ Q4'2566 รวมถึงการออกหุ้นกู้ของบริษัท;
  - ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด รายงานกำไรที่ 2,162 ล้านบาท สำหรับ Q3'2567 จากค่าเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศอื่นๆ ที่แข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ และ 622 ล้านบาท สำหรับ 9M'2567 จากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนของค่าเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศอื่นๆ เทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ (ซึ่งค่าเงินอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐในช่วง 6M'2567 และแข็งค่าขึ้นใน Q3'2567)

#### ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 110.7 สำหรับ Q3'2567 เป็น 276 ล้านบาท และร้อยละ 79.1 สำหรับ 9M'2567 เป็น 419 ล้านบาท เนื่องจากกำไรก่อนภาษีที่สูงขึ้น และการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP5, BGPAT1 และ BGSPS1

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	9M'66	9M'66 (ปรับปรุง)	9M'67	เปลี่ยน แปลง	Q3'66	Q3'66 (ปรับปรุง)	Q2'67	Q3'67	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,421	1,424	770	(45.9%)	344	345	229	163	(52.8%)	(28.8%)
กำไรสุทธิ	2,633	2,637	2,202	(16.5%)	830	831	585	1,047	26.0%	79.0%
บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตรา แลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	493	493	894	81.3%	422	422	388	149	(64.7%)	(61.6%)
บวก (รายได้) / ค่าใช้จ่าย ที่ไม่เกี่ยวข้อง กับการดำเนินงาน	(45)	(45)	46	n/a	(45)	(45)	50	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	3,081	3,085	3,142	1.8%	1,208	1,209	1,024	1,196	(1.1%)	16.8%
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม	1,408	1,409	1,242	(11.9%)	599	599	427	388	(35.2%)	(9.1%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่ เป็นของบริษัทใหญ่	1,673	1,676	1,899	13.3%	609	610	597	808	32.5%	35.3%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.64	0.64	0.73	13.3%	0.23	0.23	0.23	0.31	32.5%	35.3%
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607	2,607		

### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้นเป็น 808 ล้านบาท สำหรับ Q3'2567 และ 1,899 ล้านบาท สำหรับ 9M'2567 การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีปัจจัยหลักจาก 1) การปรับตัวขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งในส่วนของ EGAT และ IUs ในประเทศเวียดนาม 2) การเพิ่มขึ้นของปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทย 3) รายได้จากค่าบริการที่สูงขึ้น 4) ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าที่เพิ่มขึ้น และ 5) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติมาอยู่ที่ 327 บาทต่อล้าน BTU สำหรับช่วง 9M'2567

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับ Q3'2567 และ 9M'2567 จากรายการดังนี้:

- ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 149 ล้านบาท สำหรับ Q3'2567 และ จำนวน 894 ล้านบาท สำหรับ 9M'2567 เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมสกุลเงินต่างประเทศ
- (รายได้) / ค่าใช้จ่าย ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน จำนวน 46 ล้านบาท สำหรับ 9M'2567 จากรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 56 ล้านบาท หักลบด้วยกำไรสุทธิจากการขายโรงไฟฟ้า SPP ที่หมดอายุ จำนวน 10 ล้านบาท

### กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 163 ล้านบาท สำหรับ Q3'2567 และ 770 ล้านบาท สำหรับ 9M'2567 จากเหตุผลข้างต้น

## สถานะ ทางการเงิน



### งบฐานะการเงิน

	31 ธ.ค. 66	31 ธ.ค. 66 (ปรับปรุง)	30 ก.ย. 67	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	29,503	29,503	19,186	(35.0%)
รวมสินทรัพย์	177,036	177,046	175,420	(0.9%)
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	110,159	110,159	111,104	0.9%
รวมหนี้สิน	124,334	124,331	124,220	(0.1%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	52,703	52,715	51,200	(2.9%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	38,128	38,138	35,850	(6.0%)
<b>อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)</b>	<b>1.53</b>	<b>1.53</b>	<b>1.80</b>	

### การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมลดลงร้อยละ 0.9 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 175,420 ล้านบาท ณ วันที่ 30 ก.ย. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การลดลงของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เนื่องจากเงินให้กู้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในบริษัทย่อย และการจ่ายเงินปันผล 2) ค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 111,104 ล้านบาท ณ วันที่ 30 ก.ย. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้ชุดใหม่ในช่วง 9M'2567
- ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงร้อยละ 2.9 จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 51,200 ล้านบาท ณ วันที่ 30 ก.ย. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น
- จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง เป็น 1.80 เท่า ณ วันที่ 30 ก.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
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	กิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ (SEA)

ระยะที่ 1



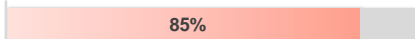
## 2. KOPOS Onshore Wind Farm



% ความคืบหน้าโครงการ

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

KOPOS



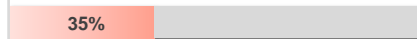
## 3. NAKWOL1 Offshore Wind Farm



% ความคืบหน้าโครงการ

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

Nakwol 1



# คำนิยาม & ชื่อโครงการ



## คำนิยาม

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

## ชื่อโครงการ

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



**B.GRIMM POWER**  
EMPOWERING THE WORLD COMPASSIONATELY

## CONTACT US:

### Investor Relations

Email: [IR@BGrimmPower.com](mailto:IR@BGrimmPower.com)

Tel: +66 (0) 2710 3528

### Nattchanon Chawinsittangkul

Email: [Nattchanon.C@Bgrimmpower.com](mailto:Nattchanon.C@Bgrimmpower.com)

### Gunnlapat Wichutarat

Email: [Gunnlapat.W@BGrimmPower.com](mailto:Gunnlapat.W@BGrimmPower.com)

### Yada Keeratipongpakdee

Email: [Yada.K@Bgrimmpower.com](mailto:Yada.K@Bgrimmpower.com)

### Thunsini Champraphan

Email: [Thunsini.C@Bgrimmpower.com](mailto: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.