

# คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2566  
สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2566



## ข้อมูลสรุป



### ผลการดำเนินงานแข็งแกร่ง สำหรับ Q3'2566

สำหรับ Q3'2566 บี.กริม เพาเวอร์ รายงานกำไรสุทธิจากการดำเนินงานส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ที่ 632 ล้านบาท พื้นตัวอย่างแข็งแกร่งเนื่องมาจากปีที่แล้วได้รับผลกระทบรุนแรงจากวิกฤตค่าก๊าซ ทำให้กำไรสุทธิจากการดำเนินงานอยู่ที่เพียง 25 ล้านบาท นอกจากนี้ กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มมาอยู่ที่ 344 ล้านบาท เมื่อเทียบกับรายงานผลขาดทุนสุทธิที่ 529 ล้านบาท ในช่วงเดียวกันของปีก่อน ผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากการฟื้นตัวของกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP, การฟื้นตัวบางส่วนจากอัตราค่าไถ่ระหว่างค่า Ft และต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ, ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 3.5 จากลูกค้ารายใหม่ และปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยที่ลดลงร้อยละ 4.3 จากการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง

### เหตุการณ์สำคัญ

การเชื่อมเข้าระบบของลูกคำอุตสาหกรรมรายใหม่ในประเทศไทยจากต้นปีจนถึงปัจจุบันอยู่ที่ 51.7 เมกะวัตต์ โดยในจำนวนนี้เป็นการเชื่อมเข้าระบบที่เกิดขึ้นใน Q3'2566 จำนวน 39.5 เมกะวัตต์ ซึ่งทำให้เราบรรลุเป้าหมายการเชื่อมเข้าระบบทั้งปีที่ 50-60 เมกะวัตต์

ในเดือน ส.ค. 2566 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กำลังการผลิตติดตั้ง 23.5 เมกะวัตต์ ซึ่งดำเนินการภายใต้ KOPOS Co., Ltd. ตั้งอยู่ในประเทศสาธารณรัฐเกาหลี โดยมีสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับบริษัทรัฐวิสาหกิจของ Korea Electric Power Corporation (KEPCO) ภายใต้สัญญา grid connection agreement และ renewable energy certificate agreement (RECs) เป็นระยะเวลา 20 ปี

ในเดือน ต.ค. 2566 ประสบความสำเร็จในการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโรงไฟฟ้า BGPAT2 ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้เทคโนโลยีสมัยใหม่ กำลังการผลิตติดตั้ง 140 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 90 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 25 ปี ซึ่งมีกลไกการส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงตามราคาก๊าซธรรมชาติ

ในเดือน ต.ค. 2566 บริษัท RES Company Sicilia S.r.l. (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บี.กริม เพาเวอร์) ได้เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดร้อยละ 100 ใน บริษัท LT06 S.r.l. เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ที่มีระบบหมุนตามดวงอาทิตย์ (tracking system) กำลังการผลิตติดตั้ง 80.9 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ทางตอนใต้ของประเทศอิตาลี ปัจจุบันเราอยู่ระหว่างการพัฒนาหลายโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนรวม 250-300 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการส่วนใหญ่ได้ใบอนุญาต Grid connection แล้ว ในประเทศอิตาลี

ในเดือน ต.ค. 2566 ลงนามบันทึกความร่วมมือกับกรมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย, บริษัทโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี, บริษัท เอิร์ช อิลิคทริก ซัพพลาย และ บริษัท ทริปเปิ้ลพี เทคโนโลยี เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการดำเนินการและร่วมลงทุนโครงการสาธารณูปโภคอัจฉริยะในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมสมาร์ตปาร์ค ความร่วมมือดังกล่าวช่วยส่งเสริมนิคมอุตสาหกรรมสมาร์ตปาร์ค รองรับการผลิตไฮโดรเจนจากพลังงานทดแทน (New S-Curve) ส่งเสริมความเป็น "เมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ" ที่ทันสมัยในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC)

ในเดือน ต.ค. 2566 ส่งมอบใบรับรองเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (REC) ให้กับบางกอกไคมัตสึ โรงงานประกอบและผลิตชิ้นส่วนอุปกรณ์รถยนต์ไฮดรอลิคจากประเทศญี่ปุ่น เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในภาคอุตสาหกรรมของไทย และส่งเสริมความร่วมมือเพื่อบรรลุเป้าหมายทางเศรษฐกิจสีเขียว (Green Economy)

### แนวโน้มปี 2567

- รับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปีจากโครงการโรงไฟฟ้า BGPAT2&3 หลังจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ใน Q4'2566 โครงการโรงไฟฟ้าทั้ง 2 โครงการ มีกำลังผลิตติดตั้งรวม 280 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟารวม 180 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 25 ปี
- เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการตามแผนด้วยกำลังการผลิตเพิ่มเติมอีก 58 เมกะวัตต์ ในปี 2566 จากโครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน อุตะภา เฟสแรก, โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GIFU ขนาด 20 เมกะวัตต์ ในประเทศญี่ปุ่น และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม แบบติดตั้งบนบก KOPOS ขนาด 20 เมกะวัตต์ ในประเทศเกาหลีใต้
- มุ่งขยายการลงทุนทั้งโครงการใหม่และการเข้าซื้อกิจการ เพื่อขยายพอร์ตการลงทุนของเราในปี 2567 โดยขยายพอร์ตการลงทุนที่ปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระดับต่ำทั้งในประเทศและต่างประเทศ ประกอบด้วย เกาหลีใต้, ญี่ปุ่น, เวียดนาม, ฟิลิปปินส์, กัมพูชา, กรีซ, อิตาลี, สหรัฐอเมริกา, ออสเตรเลีย, สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ และ ซาอุดีอาระเบีย
- ตั้งเป้าเพิ่มลูกคำอุตสาหกรรม (IU) รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 50-60 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในปี 2567
- คาดการณ์รายได้จากการบริการและใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (REC) จะเพิ่มขึ้น
- คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยสำหรับ SPP อยู่ที่ 350-380 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2567 เมื่อเทียบกับที่ 400-450 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2566

### รางวัลและประกาศเกียรติคุณ

**The Most Outstanding Company in Thailand - Utilities Sector** จาก "Asia's Outstanding Companies Poll 2023" จัดโดย นิตยสาร Asiamoney รางวัลดังกล่าวสะท้อนถึงการยอมรับจากผู้เชี่ยวชาญ และนักวิเคราะห์ทั่วเอเชีย ถึงความโดดเด่นในการบริหารจัดการธุรกิจและผลประโยชน์ทางการเงินของ บี.กริม เพาเวอร์

ผ่านการคัดเลือกรอบสุดท้าย สำหรับหมวด **Best Investor Relations officer (mid-cap)** ที่งาน IR Magazine Awards - South East Asia

บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับคัดเลือกให้อยู่ในเรตติ้งสูงสุด "AAA" จาก SET ESG Ratings (ชื่อเดิมคือ Thailand Sustainability Investment หรือ THSI) แสดงถึงความมุ่งมั่นที่แน่วแน่ในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน

### โครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้า SPP ใหม่ BGPAT3 กำลังผลิตไฟฟ้า 140 เมกะวัตต์ มีความคืบหน้าร้อยละ 94 มีกำหนดการ COD ในเดือน ส.ค. 2566 และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 90 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 25 ปี ซึ่งมีกลไกการส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงตามราคาก๊าซธรรมชาติ

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน อุตะภา เฟสแรก ขนาด 18 เมกะวัตต์ มีความคืบหน้าร้อยละ 92 มีกำหนดการ COD ใน 1H'2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ GIFU ขนาด 20 เมกะวัตต์ในประเทศญี่ปุ่น มีความคืบหน้าร้อยละ 67 มีกำหนดการ COD ใน 2567

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม แบบติดตั้งบนบก KOPOS ขนาด 20 เมกะวัตต์ ในประเทศเกาหลีใต้ มีความคืบหน้าร้อยละ 44 มีกำหนดการ COD ใน 2567

# ข้อมูลสรุป



## ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	9M'65	9M'66	เปลี่ยนแปลง	Q3'65	Q2'66	Q3'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	47,817	43,861	(8.3%)	18,383	14,891	13,219	(28.1%)	(11.2%)
EBITDA*	7,214	10,889	50.9%	2,525	3,714	3,902	54.5%	5.1%
กำไรสุทธิ	(709)	2,633	n/a	(651)	995	830	n/a	(16.6%)
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(699)	1,421	n/a	(529)	678	344	n/a	(49.3%)
(กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	1,363	493	(63.8%)	830	138	422	(49.2%)	205.8%
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	(17)	0	n/a	(17)	0	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	637	3,126	390.7%	162	1,133	1,252	672.8%	10.5%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	206	1,697	723.8%	25	686	632	2,428.0%	(7.9%)
อัตรากำไร EBITDA (%)***	15.1%	24.8%		13.7%	24.9%	29.5%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	1.3%	7.1%		0.9%	7.6%	9.5%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	32.3%	54.3%		15.4%	60.5%	50.5%		

\* 1) EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน, 2) หากไม่รวม 2.1) ค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัย จำนวน 255 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ที่ปิดซ่อมบำรุงใน Q4'2564 และ 2.2) กำไรจากการขายสินทรัพย์ จำนวน 83 ล้านบาท, EBITDA สำหรับ Q3'66 และ 9M'66 จะเป็น 3,564 ล้านบาท และ 10,551 ล้านบาท ตามลำดับ

\*\* กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

\*\*\* หากไม่รวม 1) ค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัย จำนวน 255 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ปิดซ่อมบำรุงใน Q4'2564 และ 2) กำไรจากการขายสินทรัพย์ จำนวน 83 ล้านบาท, อัตรากำไร EBITDA จะเป็นร้อยละ 27.0 และร้อยละ 24.1 ตามลำดับ

### รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้รวมลดลง y-on-y ร้อยละ 28.1 เป็น 13,219 ล้านบาท สำหรับ Q3'2566 และร้อยละ 8.3 เป็น 43,861 ล้านบาท สำหรับ 9M'2566 โดยมีปริมาณไฟฟ้าที่ขายอยู่ที่ 10,483 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จาก 1) ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ กฟผ. ลดลง จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง และ 2) ราคาขายโอนน้ำต่อหน่วยลดลง ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติ

### EBITDA

- EBITDA สำหรับ Q3'2566 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 54.5 เป็น 3,902 ล้านบาท และร้อยละ 50.9 สำหรับ 9M'2566 เป็น 10,889 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) การฟื้นตัวของกำไรจากการปรับขึ้นของค่า Ft มูลค่าเฉลี่ยที่ 88.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2566 จากค่าเฉลี่ยของปีก่อนที่ 39.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง 2) ความสำเร็จในการลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลงประมาณร้อยละ 4.3 สำหรับ Q3'2566 และร้อยละ 4.2 สำหรับ 9M'2566 จากการเปิดดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม และการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และ 3) ผลกระทบสุทธิจำนวน 247 ล้านบาท จากเงินคืนต้นทุนก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. สำหรับส่วนต่างราคาก๊าซธรรมชาติระหว่างราคาจริงและราคาเรียกเก็บคงที่ในเดือน ม.ค.- เม.ย. 2566, 4) ค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัย จำนวน 255 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ที่ปิดซ่อมบำรุงใน Q4'2564,

และ 5) กำไรจำนวน 83 ล้านบาท จากการขายสินทรัพย์ โดยมีสาเหตุหลักมาจากการหมดอายุลงของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 5 โครงการ

- อัตรากำไร EBITDA ฟื้นตัวเป็นร้อยละ 29.5 สำหรับ Q3'2566 และร้อยละ 24.8 สำหรับ 9M'2566 เทียบกับร้อยละ 13.7 สำหรับ Q3'2565 และร้อยละ 15.1 สำหรับ 9M'2565

### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ เพิ่มขึ้นอย่างแข็งแกร่ง y-on-y ร้อยละ 2,428 เป็น 632 ล้านบาท สำหรับ Q3'2566 และร้อยละ 723.8 เป็น 1,697 ล้านบาท สำหรับ 9M'2566 ซึ่งเป็นผลจากการฟื้นตัวอย่างชัดเจนของโรงไฟฟ้า SPP จากปีที่แล้วที่ได้รับผลกระทบจากวิกฤตราคาก๊าซธรรมชาติ

### กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่ง เป็น 344 ล้านบาท สำหรับ Q3'2566 จากขาดทุน 529 ล้านบาท ใน Q3'2565 และ 1,421 ล้านบาท สำหรับ 9M'2566 จากขาดทุน 699 ล้านบาท ใน 9M'2565 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงานมาจากขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากการแปลงหนี้สินสุทธิและธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐเป็นเงินบาท)

## ผลประกอบการ

## ทางการเงิน

## โครงสร้างรายได้



	9M'65	9M'66	เปลี่ยนแปลง	Q3'65	Q2'66	Q3'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
กฟผ.	33,004	27,521	(16.6%)	13,073	9,451	8,049	(38.4%)	(14.8%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	9,368	11,535	23.1%	3,314	3,765	3,563	7.5%	(5.4%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,151	1,083	(5.9%)	405	377	388	(4.2%)	2.9%
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	746	840	12.6%	215	275	252	17.2%	(8.4%)
การไฟฟ้าลาว	330	211	(36.1%)	178	49	135	(24.2%)	175.5%
การไฟฟ้าเวียดนาม	1,697	1,717	1.2%	584	615	593	1.5%	(3.6%)
การไฟฟ้ากัมพูชา	120	119	(0.8%)	39	39	39	0.0%	0.0%
<b>รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>	<b>46,417</b>	<b>43,027</b>	<b>(7.3%)</b>	<b>17,808</b>	<b>14,571</b>	<b>13,019</b>	<b>(26.9%)</b>	<b>(10.7%)</b>
รายได้จากการขายไอน้ำ	768	813	5.9%	257	316	195	(24.1%)	(38.3%)
รายได้จากการขาย Demineralised Water	38	2	(94.7%)	13	1	0	n/a	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	594	19	(96.8%)	306	4	5	(98.4%)	25.0%
<b>รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ</b>	<b>47,817</b>	<b>43,861</b>	<b>(8.3%)</b>	<b>18,383</b>	<b>14,891</b>	<b>13,219</b>	<b>(28.1%)</b>	<b>(11.2%)</b>

\* รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา ให้แก่ กฟผ. และรายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)

## รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 38.4 สำหรับ Q3'2566 เป็น 8,049 ล้านบาท และร้อยละ 16.6 สำหรับ 9M'2566 เป็น 27,521 ล้านบาท
  - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 5.0 สำหรับ Q3'2566 เป็น 2,277 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 3.4 สำหรับ 9M'2566 เป็น 6,667 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ที่ 30 เมกะวัตต์ ต่อโรงของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม จำนวน 5 โครงการ เมื่อเทียบกับก่อนหน้าที่ 55-90 เมกะวัตต์ต่อโรง อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จะเพิ่มขึ้น ภายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า BGPAT2 ในเดือน ต.ค. 2566 และ BGPAT3 ภายในสิ้นปี (ด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวม 180 เมกะวัตต์)
  - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 35.3 สำหรับ Q3'2566 เป็น 3.53 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 13.6 สำหรับ 9M'2566 เป็น 4.13 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

## รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย สำหรับ Q3'2566 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 7.5 เป็น 3,563 ล้านบาท และร้อยละ 23.1 สำหรับ 9M'2566 เป็น 11,535 ล้านบาท
  - ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 3.5 สำหรับ Q3'2566 เป็น 882 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเชื่อมระบบของลูกค้า IUs รายใหม่ 51.7 เมกะวัตต์ ใน 9M'2566 ซึ่งเป็นไปตามเป้าหมายของเราที่คาดว่าทั้งปี จะมีลูกค้ารายใหม่เชื่อมระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 50.0-60.0 เมกะวัตต์ ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศลดลงเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 0.7 สำหรับ 9M'2566 เป็น 2,564 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากลูกค้ากลุ่มชิ้นส่วนรถยนต์, กลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน, กลุ่มบรรจุภัณฑ์และกลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม
  - ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 3.9 สำหรับ Q3'2566 เป็น 4.04 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 24.0 สำหรับ 9M'2566 เป็น 4.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 154.92 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค - เม.ย., 91.19 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน พ.ค - ส.ค. และ 20.48 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ก.ย.-ธ.ค. จากค่าเฉลี่ยของปีก่อนหน้าที่ 39.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง **y-on-y** ร้อยละ 4.2 สำหรับ Q3'2566 เป็น 388 ล้านบาท และร้อยละ 5.9 สำหรับ 9M'2566 เป็น 1,083 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง **y-on-y** ร้อยละ 1.8 สำหรับ Q3'2566 เป็น 142 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 5.3 สำหรับ 9M'2566 เป็น 404 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามลดลง **y-on-y** ร้อยละ 2.5 สำหรับ Q3'2566 เป็น 2.73 บาทต่อกิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 0.7 สำหรับ 9M'2566 เป็น 2.68 บาทต่อกิกะวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

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

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 17.2 สำหรับ Q3'2566 เป็น 252 ล้านบาท และร้อยละ 12.6 สำหรับ 9M'2566 เป็น 840 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่แข็งแกร่งของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และการเปิดดำเนินการของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวลดลง **y-on-y** ร้อยละ 24.2 สำหรับ Q3'2566 เป็น 135 ล้านบาท และร้อยละ 36.1 สำหรับ 9M'2566 เป็น 211 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของปริมาณน้ำ

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 1.5 สำหรับ Q3'2566 เป็น 593 ล้านบาท และร้อยละ 1.2 สำหรับ 9M'2566 เป็น 1,717 ล้านบาท เนื่องจากความเข้มแสงดีและอัตราแลกเปลี่ยน

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาคงที่ สำหรับ Q3'2566 และ 9M'2566 อยู่ที่ 39 ล้านบาท และ 119 ล้านบาท ตามลำดับ

#### รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำลดลง **y-on-y** ร้อยละ 24.1 สำหรับ Q3'2566 เป็น 195 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 5.9 สำหรับ 9M'2566 เป็น 813 ล้านบาท
- ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 4.9 สำหรับ Q3'2566 เป็น 192,082 ตัน จากลูกค้ารายใหม่ที่เพิ่มเข้ามาตั้งแต่เดือน ม.ค. 2566 อย่างไรก็ตามปริมาณไอน้ำลดลง q-on-q ร้อยละ 12.2 จากลูกค้ารายใหญ่ปิดซ่อมบำรุง สำหรับ 9M'2566 ปริมาณไอน้ำลดลง **y-on-y** ร้อยละ 1.1 เป็น 606,791 ตัน จากกลุ่มลูกค้ายางรถยนต์ที่ย้ายฐานผลิตรถยนต์ไปที่ทวีปยุโรป
- ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลง **y-on-y** ร้อยละ 27.6 สำหรับ Q3'2566 เป็น 1,016 บาทต่อตัน และเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 สำหรับ 9M'2566 เป็น 1,339 บาทต่อตัน โดยการเปลี่ยนแปลงนี้มาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้า

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	9M'65	9M'66	เปลี่ยน แปลง	Q3'65	Q2'66	Q3'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	y-on-y	q-on-q
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.</b>	<b>6,904</b>	<b>6,667</b>	<b>(3.4%)</b>	<b>2,396</b>	<b>2,270</b>	<b>2,277</b>	<b>(5.0%)</b>	<b>0.3%</b>
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</b>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,172	1,132	(3.4%)	398	370	380	(4.6%)	2.5%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	572	607	6.2%	184	197	209	13.8%	6.3%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	533	508	(4.8%)	175	158	187	7.0%	18.4%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	146	113	(22.3%)	45	38	39	(13.5%)	3.6%
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	146	135	(7.3%)	46	44	45	(2.6%)	1.0%
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	12	69	468.8%	4	26	22	423.8%	(15.3%)
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</b>	<b>2,581</b>	<b>2,565</b>	<b>(0.6%)</b>	<b>853</b>	<b>833</b>	<b>882</b>	<b>3.5%</b>	<b>5.9%</b>
<b>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม</b>	<b>427</b>	<b>404</b>	<b>(5.3%)</b>	<b>145</b>	<b>140</b>	<b>142</b>	<b>(1.8%)</b>	<b>1.9%</b>

	9M'65	9M'66	เปลี่ยน แปลง	Q3'65	Q2'66	Q3'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
<b>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</b>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	116,080	103,839	(10.5%)	39,116	34,371	33,104	(15.4%)	(3.7%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	78,673	81,613	3.7%	23,317	27,665	27,039	16.0%	(2.3%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	186,991	170,532	(8.8%)	59,518	54,609	56,279	(5.4%)	3.1%
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	231,815	250,806	8.2%	61,181	102,099	75,661	23.7%	(25.9%)
<b>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</b>	<b>613,559</b>	<b>606,791</b>	<b>(1.1%)</b>	<b>183,133</b>	<b>218,743</b>	<b>192,082</b>	<b>4.9%</b>	<b>(12.2%)</b>

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	9M'65	9M'66	เปลี่ยน แปลง	Q3'65	Q2'66	Q3'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	4.78	4.13	(13.6%)	5.46	4.16	3.53	(35.3%)	(15.1%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	3.63	4.50	24.0%	3.89	4.52	4.04	3.9%	(10.6%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.70	2.68	(0.7%)	2.80	2.70	2.73	(2.5%)	1.1%
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,251.42	1,339.41	7.0%	1,402.59	1,443.83	1,015.95	(27.6%)	(29.6%)
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	ล้านบาทต่อล้าน BTU	474.70	400.11	(15.7%)	557.73	403.56	320.95	(42.5%)	(20.5%)

# ผลประกอบการ ทางการเงิน



## โครงสร้างต้นทุน

	9M'65	9M'66	เปลี่ยนแปลง	Q3'65	Q2'66	Q3'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>ต้นทุนขายและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	35,619	28,423	(20.2%)	14,211	9,620	7,856	(44.7%)	(18.3%)
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	1,050	983	(6.4%)	367	342	352	(4.1%)	2.9%
ต้นทุนการดำเนินงานและ การบำรุงรักษา	2,196	2,357	7.3%	679	802	819	20.6%	2.1%
ค่าเสื่อมราคา - COGS	3,627	3,830	5.6%	1,263	1,284	1,301	3.0%	1.3%
ต้นทุนอื่น*	672	560	(16.7%)	202	181	196	(3.0%)	8.3%
<b>รวมต้นทุนขายและการให้บริการ</b>	<b>43,164</b>	<b>36,153</b>	<b>(16.2%)</b>	<b>16,722</b>	<b>12,229</b>	<b>10,524</b>	<b>(37.1%)</b>	<b>(13.9%)</b>
ขาดทุนจากการต่อจ่ายของสินทรัพย์**	213	0	n/a	213	0	0	n/a	n/a
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	1,190	1,473	23.8%	429	435	535	24.7%	23.0%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	106	105	(0.9%)	33	36	36	9.1%	0.0%
<b>ค่าใช้จ่ายทั้งหมด</b>	<b>44,673</b>	<b>37,731</b>	<b>(15.5%)</b>	<b>17,397</b>	<b>12,700</b>	<b>11,095</b>	<b>(36.2%)</b>	<b>(12.6%)</b>

\* รวมต้นทุนจากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ. และต้นทุนจากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ในประเทศฟิลิปปินส์

\*\* ขาดทุนจากการต่อจ่ายของสินทรัพย์ เป็นรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

### ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง **y-on-y** ร้อยละ **44.7** สำหรับ **Q3'2566** เป็น 7,856 ล้านบาท และร้อยละ **20.2** สำหรับ **9M'2566** เป็น 28,423 ล้านบาท เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ **y-on-y** ร้อยละ 42.5 เป็น 321 บาทต่อล้าน BTU สำหรับ Q3'2566 การลดลงนี้เป็นผลมาจาก 1) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ เมื่อเทียบกับวิกฤตราคาพลังงานในปีก่อนหน้า 2) เงินคินต้นทุนก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. สำหรับส่วนต่างราคาก๊าซธรรมชาติระหว่างราคาจริงและราคาเรียกเก็บคงที่ในเดือน ม.ค.- เม.ย. 2566 และ 3) ภาพรวมการใช้ก๊าซธรรมชาติต่อหน่วยลดลง **y-on-y** ร้อยละ 4.3 สำหรับ Q3'2566 และร้อยละ 4.2 สำหรับ 9M'2566 นำมาซึ่งอัตราการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (heat rate) ที่ลดลง จากการใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ ประกอบกับการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าของ บี.กริม เพาเวอร์ ซึ่งอัตราการใช้เชื้อเพลิงที่ลดลงหมายถึง การลดอัตราการปล่อยคาร์บอนประมาณ 200,000 ตันต่อปี

### ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลง **y-on-y** ร้อยละ **4.1** สำหรับ **Q3'2566** เป็น 352 ล้านบาท และร้อยละ **6.4** สำหรับ **9M'2566** เป็น 983 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง และสอดคล้องกับราคาขายต่อหน่วย

### ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **20.6** สำหรับ **Q3'2566** เป็น 819 ล้านบาท และร้อยละ **7.3** สำหรับ **9M'2566** เป็น 2,357 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดซ่อมบำรุงตามแผนใน Q3'2566 และการขยายกำลังการผลิต ผ่านการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

### ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **24.7** สำหรับ **Q3'2566** เป็น 535 ล้านบาท และร้อยละ **23.8** สำหรับ **9M'2566** เป็น 1,473 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นนี้เป็นผลมาจากการกลับมาดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจ ภายหลังจากการคลี่คลายจากการแพร่ระบาดของโควิด-19 และการขยายธุรกิจใหม่หลายประเทศ

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### รายการอื่นๆ

	9M'65	9M'66	เปลี่ยนแปลง	Q3'65	Q2'66	Q3'66	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	741	802	8.2%	624	208	476	(23.7%)	128.8%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุน ในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(273)	22	n/a	(250)	(6)	(36)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	534	490	(8.2%)	283	304	247	(12.7%)	(18.8%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ เกิดขึ้นจริง	119	24	(79.8%)	39	9	17	(56.4%)	88.9%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยัง ไม่เกิดขึ้นจริง	415	466	12.3%	244	295	230	(5.7%)	(22.0%)

### รายได้อื่น

- รายได้อื่นลดลง y-on-y ร้อยละ 23.7 สำหรับ Q3'2566 เป็น 476 ล้านบาท เนื่องจากการบันทึกกำไรจากการกลับรายการเงินกู้ยืมระยะยาวจาก ABPIF ใน Q3'2565 อย่างไรก็ตาม รายได้อื่นเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.2 สำหรับ 9M'2566 เป็น 802 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดอกเบี้ยที่สูงขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยที่สูงขึ้นในส่วนของการลงทุนและเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- นอกจากนี้ มีค่าสินไหมทดแทนจากประกันภัย จำนวน 255 ล้านบาท จากโครงการโรงไฟฟ้า ABP4 ใน Q3'2566 จากการปิดซ่อมบำรุงใน Q4'2564 ซึ่งมีผลกระทบต่อรายได้ของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 142 ล้านบาท
- และมีการบันทึกกำไรจากการขายสินทรัพย์จำนวน 83 ล้านบาท ใน Q3'2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการหมดอายุของสินทรัพย์ที่มีอยู่ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 5 โครงการ ซึ่งมีผลกระทบต่อกำไรของ บี.กริม เพาเวอร์ ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 48 ล้านบาท โดยกำไรในส่วนที่เหลือคาดว่าจะมีการบันทึกภายหลัง ใน Q4'2566

### ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอยู่ที่ 36 ล้านบาท สำหรับ Q3'2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการปิดซ่อมบำรุงโครงการโรงไฟฟ้าของ UVBGP และขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากยอดหนึ่งคงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินบาทอ่อน

ค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ) อย่างไรก็ตามมีส่วนแบ่งกำไรที่ 22 ล้านบาท สำหรับ 9M'2566 เนื่องจากการฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่งสำหรับกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP ของ UVBGP ตามการปรับขึ้นของค่า Ft ในช่วง 1H'2566 และผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGSENA

### กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่นๆ" มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงเป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 247 ล้านบาท สำหรับ Q3'2566 และ 490 ล้านบาท สำหรับ 9M'2566 เนื่องจากสกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ



## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	9M'65	9M'66	เปลี่ยน แปลง	Q3'65	Q2'66	Q3'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
<b>ต้นทุนทางการเงิน</b>								
ดอกเบี้ยจ่าย	2,775	3,388	22.1%	1,042	1,128	1,129	8.3%	0.1%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	23	55	139.1%	18	47	8	(55.6%)	(83.0%)
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	1,779	959	(46.1%)	1,074	433	652	(39.3%)	50.6%
ต้นทุนทางการเงินอื่น	132	173	31.1%	45	53	61	35.6%	15.1%
<b>รวมต้นทุนทางการเงิน</b>	<b>4,709</b>	<b>4,575</b>	<b>(2.8%)</b>	<b>2,179</b>	<b>1,661</b>	<b>1,850</b>	<b>(15.1%)</b>	<b>11.4%</b>
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>								
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	186	370	98.9%	123	(30)	187	52.0%	n/a
รายได้ (รายจ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(39)	(132)	n/a	(7)	(57)	(55)	n/a	n/a
<b>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</b>	<b>146</b>	<b>237</b>	<b>62.3%</b>	<b>116</b>	<b>43</b>	<b>132</b>	<b>13.8%</b>	<b>207.0%</b>

#### ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินลดลง y-on-y ร้อยละ 15.1 สำหรับ Q3'2566 เป็น 1,850 ล้านบาท และร้อยละ 2.8 สำหรับ 9M'2566 เป็น 4,575 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง รายละเอียดดังนี้:
  - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.3 สำหรับ Q3'2566 เป็น 1,129 ล้านบาท และร้อยละ 22.1 สำหรับ 9M'2566 เป็น 3,388 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ทั้ง 5 โครงการ และการออกหุ้นกู้ในเดือน พ.ค. 2565;
  - ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม รายงานอยู่ที่ 652 ล้านบาท สำหรับ Q3'2566 และ 959 ล้านบาท สำหรับ 9M'2566 ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด ทั้งนี้ ค่าเงินบาทและเวียดนามดองอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ

#### ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษี เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 13.8 เป็น 132 ล้านบาท สำหรับ Q3'2566 และร้อยละ 62.3 เป็น 237 ล้านบาท สำหรับ 9M'2566 เนื่องจากกำไรทางภาษีที่สูงขึ้น, การหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษีสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า BIP1 ตั้งแต่เดือน เม.ย. 2566 และการลดลงของสิทธิประโยชน์ทางภาษีของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม ในปี 2566

## ผลประกอบการ ทางการเงิน



### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	9M'65	9M'66	เปลี่ยน แปลง	Q3'65	Q2'66	Q3'66	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(699)	1,421	n/a	(529)	678	344	n/a	(49.3%)
กำไรสุทธิ	(709)	2,633	n/a	(651)	995	830	n/a	(16.6%)
ลบ/บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตรา แลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	1,363	493	(63.8%)	830	138	422	(49.2%)	205.8%
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการ ดำเนินงาน	(17)	0	n/a	(17)	0	0	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	637	3,126	390.7%	162	1,133	1,252	672.8%	10.5%
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจ ควบคุม	431	1,429	231.6%	137	447	620	352.6%	38.7%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่ เป็นของบริษัทใหญ่	206	1,697	723.8%	25	686	632	2,428.0%	(7.9%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.08	0.65	723.8%	0.01	0.26	0.24	2,428.0%	(7.9%)
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607		

### กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ขึ้นตัวอย่างแข็งแกร่ง เป็น 632 ล้านบาท สำหรับ Q3'2566 และ 1,697 ล้านบาท สำหรับ 9M'2566 จากการปรับขึ้นของค่า Ft และการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ เมื่อเทียบกับวิกฤตราคาก๊าซธรรมชาติในช่วงเดียวกันของปีก่อน

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับ Q3'2566 และ 9M'2566 จากรายการดังนี้:

- ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 422 ล้านบาท และ 493 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

### กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ อยู่ที่ 344 ล้านบาท สำหรับ Q3'2566 และ 1,421 ล้านบาท สำหรับ 9M'2566 จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น

## สถานะ ทางการเงิน



### งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 65	30 ก.ย. 66	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	30,759	34,304	11.5%
รวมสินทรัพย์	170,651	182,156	6.7%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	114,453	115,085	0.6%
รวมหนี้สิน	128,483	129,032	0.4%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	42,168	53,125	26.0%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	29,728	39,233	32.0%
<b>อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)</b>	<b>1.98</b>	<b>1.52</b>	

### การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 182,156 ล้านบาท ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนอย่างต่อเนื่อง และเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ร้อยละ 0.6 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 115,085 ล้านบาท ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะยาว สำหรับพัฒนาโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.0 จาก ณ สิ้นปี 2565 เป็น 53,125 ล้านบาท ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสม และการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
- จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง เป็น 1.52 เท่า ณ วันที่ 30 ก.ย. 2566

# โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)

## 1. U-Tapao (Hybrid Power Plant)



ระยะที่ 1

\* NTP in 1 ก.ค. 2565

%ความคืบหน้าโครงการ

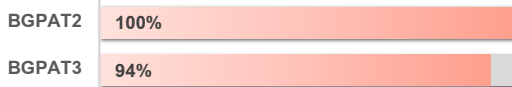


	ระยะที่ 1
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์ + ระบบกักเก็บพลังงาน
กำลังการผลิตติดตั้ง	18 เมกะวัตต์ + 50 เมกะวัตต์-ชั่วโมง
สัดส่วนการถือหุ้น	100.0%
SCOD	1H'2567
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	15 เมกะวัตต์ / 25 ปี

## 2. BGPAT2 & BGPAT3

	BGPAT2	BGPAT3
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	140	140
กำลังการผลิตไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)	30	30
สัดส่วนการถือหุ้น	70.0%	70.0%
SCOD	ต.ค. 2566	ธ.ค. 2566
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า กพผ.	90 เมกะวัตต์ / 25 ปี	90 เมกะวัตต์ / 25 ปี

%ความคืบหน้าโครงการ



## 3. GIFU Solar



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

%ความคืบหน้าโครงการ



## 4. KOPOS Onshore Wind Farm

	KOPOS
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	20
สัดส่วนการถือหุ้น	49.9%
SCOD	2567
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	KOMIPO

%ความคืบหน้าโครงการ



ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ เดือน ก.ย. 2566

# 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>	การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม 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>กกพ.</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)

## 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 เอสพีที 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>BPWHA1</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>	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
<b>BGSENA</b>	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	<b>XXHP</b>	Xenamnoy 2 and Xekatom 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		

## CONTACT US:

### Investor Relations

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

Tel: +66 (0) 2710 3528

### Solaya Na Songkhla

Email: [Solaya.N@BGrimmPower.com](mailto:Solaya.N@BGrimmPower.com)

### Gunnlapat Wichutarat

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

### Nattchanon Chawinsittangkul

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

### Thunruethai Makaraphan

Email: [Thunruethai.M@BGrimmPower.com](mailto:Thunruethai.M@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.