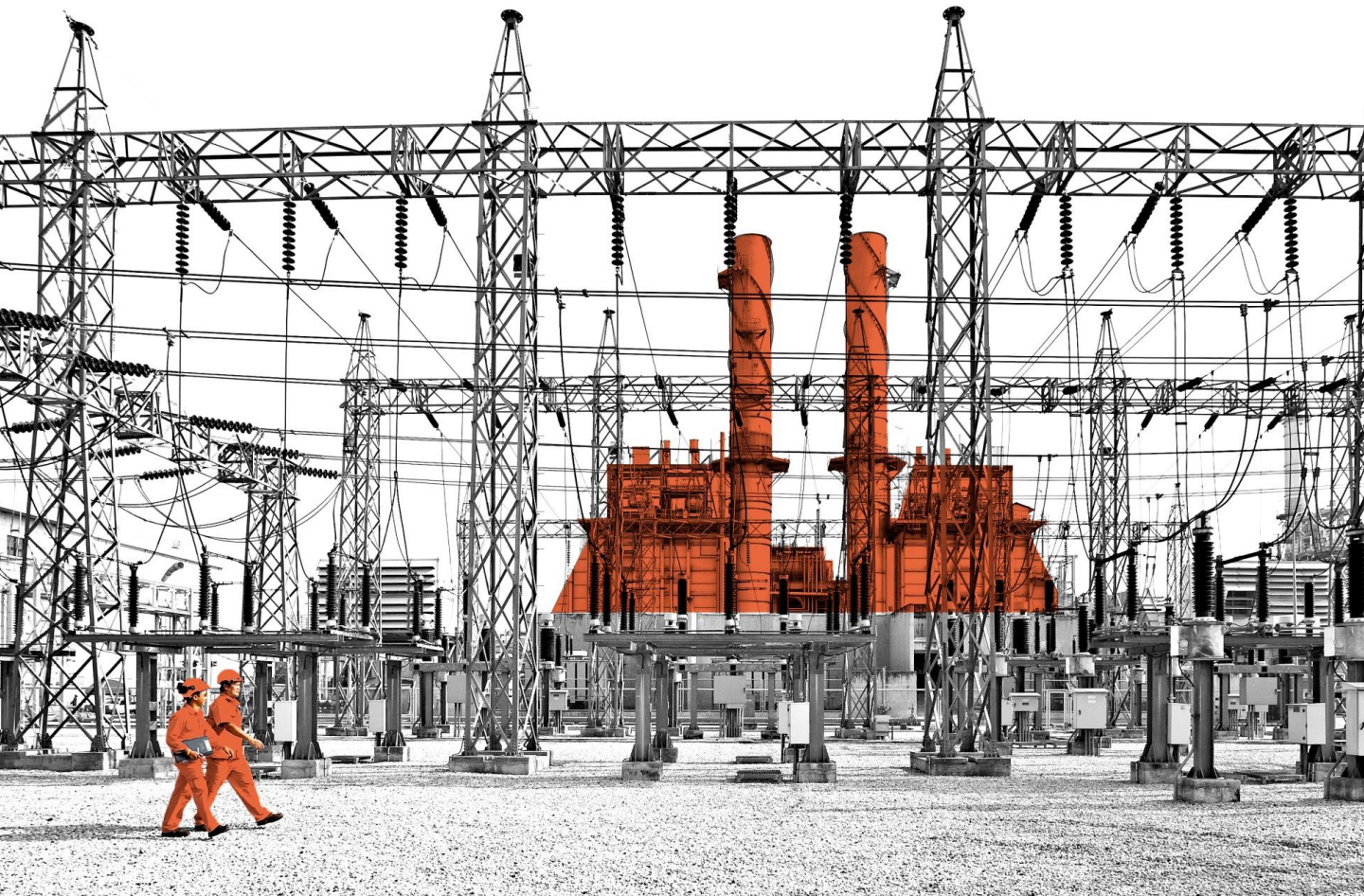




คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงานปี 2563

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

ข้อมูลสรุป



เหตุการณ์สำคัญ

บี.กริม ปรับโครงสร้างหนี้กำลัง สู้ภัย軒ของความล้มเหลว

ภายใต้ปรัชญา "การดำเนินธุรกิจด้วยความโอปอ้อมอารี" กว่า 143 ปี บี.กริม ให้ความสำคัญกับความร่วมมือกับพันธมิตรในทุกกลุ่มธุรกิจ

เมื่อวันที่ 15 ธ.ค. 2563 บี.กริม เพาเวอร์ มีการปรับโครงสร้างการบริหาร โดยแต่งตั้ง ดร. ฮาราลด์ ลิงค์ ประธานกรรมการของ บี.กริม ให้ดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารของ บี.กริม เพาเวอร์ มุ่งเพิ่มศักยภาพความร่วมมือในกลุ่ม บี.กริม ซึ่งมีธุรกิจหลากหลาย ทั้งในภาคอุตสาหกรรม ธุรกิจอาคาร ธุรกิจสุขภาพ และธุรกิจด้านดิจิทัล ฯลฯ

ความร่วมมือครั้งนี้จะส่งเสริมเพิ่มเติมจากเป้าหมายการขยายกำลังการผลิตติดตั้ง 7,200 เมกะวัตต์ ภายในปี 2568

ความร่วมมือกับพันธมิตรเพื่อขยายกำลังการผลิต

ในเดือน ม.ค. 2564 บี.กริม เพาเวอร์ ประกาศความร่วมมือกับบริษัท ยูนิเวนเจอร์ จำกัด (มหาชน) (UV) โดยเข้าลงทุนในบริษัท ยูนิเวนเจอร์ บีจี จำกัด (UVBGP) ในสัดส่วนร้อยละ 45 UV ดำเนินธุรกิจลงทุนและพัฒนาศักยภาพทรัพยากรที่มีผลิตภัณฑ์และบริการที่หลากหลาย ซึ่งจะสนับสนุนโอกาสทางด้านโครงการพลังงานต่างๆ เพื่อสนับสนุนธุรกิจการพัฒนาศักยภาพทรัพยากร ร่วมกัน

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานเติบโต y-on-y ร้อยละ 21 สำหรับทั้งปี 2563 และ Q4'2563

แม้ว่าการแพร่ระบาดของโควิด-19 ส่งผลกระทบต่ออย่างหนักไปทั่วโลก บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงรายงานผลกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.1 เป็น 2,617 ล้านบาท ในปี 2563 เนื่องจาก 1) การเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิต 162 เมกะวัตต์ ส่งผลให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้าเติบโตร้อยละ 6 เป็น 14,451 กิกะวัตต์-ชั่วโมง, 2) การรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปีของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดใหญ่ในประเทศเวียดนาม และ 3) การลดลง ร้อยละ 10.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน (y-on-y) ของราคาก๊าซธรรมชาติ เป็น 244 บาทต่อล้านบีทียูในปี 2563 โดยประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. คาดการณ์ว่าอยู่ที่ 225 บาทต่อล้านบีทียู ในปี 2564

สำหรับ Q4'2563 NNP-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 y-on-y เป็น 516 ล้านบาท จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้า Angthong Power เมื่อ มี.ค. 2563, การฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่งของความต้องการจากลูกค้าอุตสาหกรรม, ราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง และการควบคุมค่าใช้จ่าย

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมพื้นทวี y-on-y 5 เดือนติดต่อกัน ช่วงเดือน ก.ย. 2563 - ม.ค. 2564

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นอย่างแข็งแกร่ง และปริมาณขายไฟฟ้าสูงกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า 5 เดือนติดต่อกัน ปริมาณขายไฟฟ้าสำหรับ Q4'2563 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.6 เป็น 764 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยเฉพาะกลุ่มยานยนต์, กลุ่มยางรถยนต์ และกลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน ด้วยการเติบโต y-on-y ร้อยละ 5.3, ร้อยละ 6.8 และร้อยละ 6.0 ตามลำดับ

ในเดือน ม.ค. 2564 ปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.8 เป็น 258 กิกะวัตต์-ชั่วโมง

บี.กริม เพาเวอร์ ขยายฐานลูกค้าอย่างต่อเนื่อง โดยมีการเชื่อมระบบของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ 15 เมกะวัตต์ ในปี 2563 และคาดว่าจะมีอีกมากกว่า 40 เมกะวัตต์ ในปี 2564 ตามที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

การ COD โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในกัมพูชาตามแผน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ray Power กำลังการผลิตติดตั้ง 39 เมกะวัตต์ ขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา (EDC) ตามสัญญาซื้อขายไฟระยะเวลา 20 ปี ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในวันที่ 15 ธ.ค. 2563 ตามกำหนด แม้ว่าจะมีความยากลำบาก จากผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด-19 และสถานการณ์อุทกภัยครั้งใหญ่ในประเทศกัมพูชา โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ Ray Power เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพียงแห่งเดียวที่ปลอดภัยจากอุทกภัยที่คาดไม่ถึงในครั้งนี้ เนื่องจากแผงโซลาร์และอุปกรณ์ยึดได้ติดตั้งอยู่เหนือระดับอุทกภัยย้อนหลัง 100 ปี โครงการนี้ได้รับการบันทึกเป็นโครงการโรงไฟฟ้าแห่งแรกของประเทศไทยที่เปิดดำเนินการ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้ากัมพูชา

ลงนามเงินกู้สีเขียวรายแรกในไทยและภูมิภาค CLMV

ในเดือน ต.ค. 2563 Phu Yen TTP ในเวียดนาม ลงนามเงินกู้สีเขียวจำนวน 186 ล้านดอลลาร์สหรัฐ กับธนาคารพัฒนาแห่งเอเชีย (ADB), 5 ธนาคารพาณิชย์ และ Leading Asia's Private Infrastructure Fund (LEAP) ซึ่งเป็นเงินกู้สีเขียวครั้งแรกในประเทศไทยและภูมิภาค CLMV ที่ได้รับการรับรองจาก Climate Bonds Initiative

ได้รับการยกย่องในด้านการพัฒนาเพื่อความยั่งยืน

ในเดือน ธ.ค. 2563 บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับ 5 รางวัลจาก 4 องค์การได้แก่ 1) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย สำหรับการประเมินโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน (CGR) ในระดับ "ดีเลิศ" (5 ดาว), 2) สถาบันไทยพัฒนา สำหรับการติดอันดับ "รายชื่อ ESG100 ปี 2563" เป็นปีที่ 3 ติดต่อกัน และ "รางวัลการเปิดเผยข้อมูลความยั่งยืนประจำปี 2563", 3) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำหรับการได้รับคัดเลือกให้อยู่ใน "รายชื่อหุ้นยั่งยืน (THSI)" ติดต่อกัน เป็นปีที่ 3 และ 4) สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย สำหรับการได้รับ "ผลการประเมิน 100 คะแนนเต็ม อยู่ในเกณฑ์ ดีเลิศ ในโครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563"

ความคืบหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 16 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในจังหวัดมุกดาหาร มีความคืบหน้าในการก่อสร้างร้อยละ 80.8 โดยมีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ใน 1H'2564

การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 5 โครงการ (ABP1, ABP2, BPLC1 และ BPAM1&2) ภายใต้แผนการสร้างโรงไฟฟ้าสำหรับภาคอุตสาหกรรม (SPP) โครงการใหม่เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม โดยมีความคืบหน้าในการก่อสร้างร้อยละ 19, 14, 32 และ 9 ตามลำดับ มีกำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ใน 2H'2565

คงอัตรการจ่ายปันผลที่ร้อยละ 45

บี.กริม เพาเวอร์ ประกาศจ่ายเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.45 บาท สำหรับปี 2563 ประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลในอัตราหุ้นละ 0.15 บาท ซึ่ง บี.กริม เพาเวอร์ จ่ายปันผลเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และเหลือเงินปันผลจ่ายงวดสุดท้ายในอัตราหุ้นละ 0.30 บาท ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับการอนุมัติของที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2564 โดยคิดเป็นอัตรการจ่ายปันผลที่ร้อยละ 45 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สอดคล้องกับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40

ข้อมูลสรุป



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	2562	2563	เปลี่ยน แปลง	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	44,132	44,087	(0.1%)	11,258	11,186	10,435	(7.3%)	(6.7%)
EBITDA*	11,485	13,003	13.2%	2,938	3,396	3,107	5.8%	(8.5%)
กำไรสุทธิ	3,977	3,755	(5.6%)	816	859	1,056	29.4%	22.9%
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ เกิดขึ้น	2,331	2,175	(6.7%)	409	501	576	40.8%	15.0%
รายได้จากส่วนที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	(730)	242	n/a	(109)	310	(268)	n/a	n/a
รายได้จากส่วนที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	411	311	(24.3%)	125	77	16	(87.2%)	(79.2%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน**	3,658	4,308	17.8%	832	1,245	803	(3.5%)	(35.5%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของ บริษัทใหญ่	2,161	2,617	21.1%	428	745	516	20.6%	(30.7%)
อัตรากำไร EBITDA (%)	26.0%	29.5%		26.1%	30.4%	29.8%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	8.3%	9.8%		7.4%	11.1%	7.7%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็น ของบริษัทใหญ่ (%)	59.1%	60.7%		51.4%	59.8%	64.3%		

*EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีเงินได้, ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

**กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่
เติบโตร้อยละ 21.1 ในปี 2563 แม้ว่าจะมีสถานการณ์การแพร่
ระบาดของโควิด-19 เนื่องจากการขยายกำลังการผลิตอย่าง
ต่อเนื่อง, การปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า และราคาก๊าซ
ธรรมชาติที่ลดลง

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการคงที่ในปี 2563
ท่ามกลางการแพร่ระบาดของโควิด-19 อยู่ที่ 44,087
ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้เต็มปีของ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 677 เมกะวัตต์
ในประเทศเวียดนาม, การเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้า BPAM ขนาด
124 เมกะวัตต์ ในเดือนมี.ค. 2562 และการเข้าซื้อโครงการ
โรงไฟฟ้า ATP ขนาด 123 เมกะวัตต์ ในเดือนมี.ค. 2563 ซึ่ง
สามารถชดเชยความต้องการที่ลดลงของลูกค้าอุตสาหกรรม
- สำหรับ Q4'2563 รายได้รวมลดลงร้อยละ 7.3 y-on-y เป็น 10,435
ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง
y-on-y ร้อยละ 19.6 ซึ่งทำให้อัตรากำไรเพิ่มขึ้น แม้ค่าพลังงาน
ไฟฟ้า (Energy Payment) ลดลง (ตามกลไกราคาส่งผ่านค่า
เชื้อเพลิง) ขณะที่รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน
แสงอาทิตย์ลดลง y-on-y เนื่องจากความเข้มแสงที่ลดลง

EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 13.2 สำหรับปี 2563 เป็น
13,003 ล้านบาท และร้อยละ 5.8 y-on-y สำหรับ Q4'2563 เป็น
3,107 ล้านบาท เนื่องจากการขยายกำลังการผลิตดังกล่าวข้างต้น,
การปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และราคา
ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

- อัตรากำไร EBITDA เพิ่มขึ้น ร้อยละ 29.5 สำหรับปี 2563 จาก
ร้อยละ 26.0 สำหรับปี 2562 เนื่องจาก 1) ผลการดำเนินงานของ
โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่ให้อัตรากำไร EBITDA
ที่สูง และ 2) ราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง y-on-y ร้อยละ 10.4

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัท
ใหญ่ เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 21.1 สำหรับปี 2563 เป็น 2,617
ล้านบาท จากการขยายกำลังการผลิต และการลดลงของราคา
ก๊าซธรรมชาติดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ
20.6 สำหรับ Q4'2563 เป็น 516 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ
โครงการโรงไฟฟ้า ATP ในเดือนมี.ค. 2563, ราคาก๊าซธรรมชาติที่
ลดลง y-on-y ร้อยละ 19.6 และค่าใช้จ่ายที่ลดลง

กำไรสุทธิ

- กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 2,175 ล้านบาท ต่างจากกำไร
สุทธิจากการดำเนินงานจากรายจ่ายที่ไม่เกี่ยวข้องกับการ
ดำเนินงานหลัก: 1) ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น
จริง 242 ล้านบาท จากรายการที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ, 2) การ
คิดลดมูลค่าเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างตามมาตรฐานบัญชี 223 ล้านบาท
และ 3) ค่าใช้จ่ายที่จัดสรรให้ในช่วง IPO สำหรับพนักงานของ
บริษัท 62 ล้านบาท

ผลประกอบการ

ทางการเงิน

โครงสร้างรายได้



	2562	2563	เปลี่ยน แปลง	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
กฟผ.	28,726	28,330	(1.4%)	7,236	7,059	6,411	(11.4%)	(9.2%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	10,174	9,270	(8.9%)	2,418	2,364	2,479	2.5%	4.9%
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,238	1,214	(1.9%)	324	312	339	4.6%	8.7%
กฟผ./ กฟน./ Rooftop	773	772	(0.1%)	166	200	151	(9.0%)	(24.5%)
การไฟฟ้าลาว	268	338	26.1%	78	151	113	44.9%	(25.2%)
การไฟฟ้าเวียดนาม	1,623	2,941	81.2%	737	771	551	(25.2%)	(28.5%)
การไฟฟ้ากัมพูชา	0	7	n/a	0	0	7	n/a	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	42,802	42,872	0.2%	10,959	10,857	10,051	(8.3%)	(7.4%)
รายได้จากการขายไอน้ำ	927	894	(3.6%)	228	223	232	1.8%	4.0%
รายได้จากการขาย Demineralised Water	36	44	22.2%	10	10	11	10.0%	10.0%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	366*	277**	(24.3%)	61*	96**	142**	132.8%	47.9%
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	44,131	44,087	(0.1%)	11,258	11,186	10,436	(7.3%)	(6.7%)

* รวมรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ มี.ย. 2562)

** รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ. และรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Tadsakoi

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง y-on-y ร้อยละ 1.4 สำหรับปี 2563 เป็น 28,330 ล้านบาท และร้อยละ 11.4 สำหรับ Q4'2563 เป็น 6,411 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากกลไกราคาส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงและราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.7 สำหรับปี 2563 เป็น 9,714 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และร้อยละ 1.2 สำหรับ Q4'2563 เป็น 2,384 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเข้าซื้อโครงการ BPAM ในเดือน มี.ค. 2562 และโครงการโรงไฟฟ้า ATP ในเดือน มี.ค. 2563
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ลดลง y-on-y ร้อยละ 7.6 สำหรับปี 2563 เป็น 2.92 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง จาก 3.16 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในปี 2562 และร้อยละ 12.4 สำหรับ Q4'2563 เป็น 2.69 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง y-on-y ร้อยละ 10.4 สำหรับปี 2563 และร้อยละ 19.6 สำหรับ Q4'2563

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมพื้นตัวอย่างแข็งแกร่งในช่วงปลายปี 2563 และกลับมาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.5 เป็น 2,479 ล้านบาท สำหรับ Q4'2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการฟื้นตัวของทุกกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม แม้ว่ารายได้ลดลง y-on-y ร้อยละ 8.9 เป็น 9,720 ล้านบาท สำหรับปี 2563 เนื่องจากผลกระทบชั่วคราวจากสถานการณ์แพร่ระบาดของโควิด-19 โดยเฉพาะใน Q2'2563
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเติบโต y-on-y อย่างต่อเนื่องในเดือน ก.ย.-ม.ค. สำหรับ Q4'2563 ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.6 เป็น 764 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จาก 1) ลูกค้าอุตสาหกรรมกลุ่มชิ้นส่วนยานยนต์, กลุ่มยางรถยนต์, กลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน, กลุ่มบรรจุภัณฑ์, กลุ่มปิโตรเคมี และกลุ่มโลหะ และ 2) ลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่จำนวน 15 เมกะวัตต์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง แม้ว่าปริมาณขายไฟฟ้าทั้งปีลดลงร้อยละ 8.5 จากสถานการณ์แพร่ระบาดของโควิด-19 ใน Q2'2563
- ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยค่อนข้างทรงตัว สำหรับปี 2563 อยู่ที่ 3.29 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และสำหรับ Q4'2563 อยู่ที่ 3.24 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปในแนวทางเดียวกันกับการเปลี่ยนแปลงของค่า Ft ที่ กฟผ. ประกาศลดค่า Ft -12.43 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วง 4 เดือนสุดท้ายของปี 2563

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามฟื้นตัวอย่างแข็งแกร่งในช่วงปลายปี 2563 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.6 เป็น 339 ล้านบาท แม้ว่าสำหรับปี 2563 จะลดลงร้อยละ 1.9 เป็น 1,214 ล้านบาท
- ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 3.0 สำหรับ Q4'2563 เป็น 141 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และลดลงร้อยละ 1.8 สำหรับปี 2563 เป็น 510 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงชั่วคราวจากการแพร่ระบาดของโควิด-19
- ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.7 สำหรับ Q4'2563 เป็น 2.40 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และคงที่สำหรับทั้งปี 2563 อยู่ที่ 2.38 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตามวิธีราคาทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ./ กฟน./ Rooftop

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ./ กฟน./ Rooftop คงที่ สำหรับปี 2563 อยู่ที่ 772 ล้านบาท และลดลง y-on-y ร้อยละ 9.0 สำหรับ Q4'2563 เป็น 151 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าความเข้มแสงที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 26.1 สำหรับปี 2563 เป็น 338 ล้านบาท และร้อยละ 44.9 สำหรับ Q4'2563 เป็น 113 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che1 เมื่อเดือนมี.ย. 2562 และ 2) การเพิ่มขึ้นของปริมาณน้ำ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 81.2 สำหรับปี 2563 เป็น 2,941 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้ตั้งแต่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT และ Phu Yen TTP เมื่อเดือน มี.ย. 2562 และลดลงร้อยละ 25.2 สำหรับ Q4'2563 เป็น 551 ล้านบาท เนื่องจากค่าความเข้มแสงที่ลดลง และการซ่อมบำรุงตามการรับประกันของผู้รับเหมาก่อสร้าง สำหรับโครงการ DT2 ซึ่งกลับมาเปิดดำเนินการตามปกติเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลง y-on-y ร้อยละ 3.6 สำหรับปี 2563 เป็น 894 ล้านบาท ซึ่งสอดคล้องกับราคาขายไฟฟ้าและราคาก๊าซธรรมชาติ แม้ว่าปริมาณขายไอน้ำเพิ่มขึ้น และสำหรับ Q4'2563 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.8 เป็น 232 ล้านบาท
- ปริมาณไอน้ำที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.1 สำหรับปี 2563 เป็น 907,305 ตัน โดยมีสาเหตุจากการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้า BPAM และโครงการโรงไฟฟ้า ATP ในเดือนมี.ค. 2562 และเดือนมี.ค. 2563 ตามลำดับ และเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.8 สำหรับ Q4'2563 เป็น 253,375 ตัน จากความต้องการไอน้ำที่เพิ่มขึ้นในทุกพื้นที่
- ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย ลดลง y-on-y ร้อยละ 9.1 สำหรับปี 2563 เป็น 985.75 บาทต่อตัน และร้อยละ 13.4 สำหรับ Q4'2563 เป็น 916.16 บาทต่อตัน ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ซึ่งสะท้อนไปยังราคาไอน้ำ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	2562	2563	เปลี่ยน แปลง	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้กฟผ.	9,100	9,714	6.7%	2,355	2,507	2,384	1.2%	(4.9%)
<u>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</u>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,530	1,302	(14.9%)	349	330	365	4.5%	10.7%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	484	509	5.3%	121	139	137	12.7%	(1.6%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	680	628	(7.7%)	168	154	166	(1.2%)	7.7%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	227	213	(6.3%)	52	54	52	0.1%	(3.5%)
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	148	156	5.6%	36	40	41	13.2%	2.1%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	16	13	(15.4%)	3	4	3	(4.3%)	(6.5%)
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	3,084	2,821	(8.5%)	731	721	764	4.6%	6.1%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	519	510	(1.8%)	137	127	141	3.0%	11.3%

	2562	2563	เปลี่ยน แปลง	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
<u>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</u>								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	142,696	132,786	(6.9%)	30,520	36,122	37,976	24.4%	5.1%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	136,621	126,371	(7.5%)	31,079	38,134	37,264	19.9%	(2.3%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	219,056	197,500	(9.8%)	55,294	47,972	56,472	2.1%	17.7%
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ตะวันออก (มาบตาพุด)	357,004	440,845	23.5%	98,181	109,966	121,662	23.9%	10.6%
จังหวัดอ่างทอง	0	9,803	n/a	0	5,975	0	n/a	n/a
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	855,377	907,305	6.1%	215,074	238,168	253,375	17.8%	6.4%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	2562	2563	เปลี่ยน แปลง	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ราคาขายไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ กิโลวัตต์-ชั่วโมง	3.16	2.92	(7.6%)	3.07	2.82	2.69	(12.4%)	(4.6%)
ราคาขายไฟฟ้า – ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ กิโลวัตต์-ชั่วโมง	3.30	3.29	(0.3%)	3.31	3.28	3.24	(2.1%)	(1.2%)
ราคาขายไฟฟ้า – ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ กิโลวัตต์-ชั่วโมง	2.38	2.38	0.0%	2.36	2.45	2.40	1.7%	(2.0%)
ราคาขายไอน้ำ – ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อดัน	1,083.93	985.75	(9.1%)	1,058.37	934.80	916.16	(13.4%)	(2.0%)
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้านบีทียู	272.84	244.41	(10.4%)	266.45	235.18	214.28	(19.6%)	(8.9%)

ผลประกอบการ ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	2562	2563	เปลี่ยนแปลง	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	26,618	24,726	(7.1%)	6,604	6,124	5,458	(17.4%)	(10.9%)
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	1,120	1,097	(2.1%)	291	279	302	3.8%	8.2%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	2,693	2,768	2.8%	757	729	766	1.2%	5.1%
ค่าเสื่อมราคา - COGS	4,569	5,350	17.1%	1,285	1,367	1,332	3.7%	(2.6%)
ต้นทุนอื่น	952*	907**	(4.7%)	211*	237**	310**	46.9%	30.8%
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	35,952	34,848	(3.1%)	9,148	8,736	8,168	(10.7%)	(6.5%)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	1,774	1,895	6.8%	635	450	549	(13.5%)	22.0%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	91	144	58.2%	24	28	51	112.5%	82.1%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	37,817	36,887	(2.5%)	9,807	9,214	8,768	(10.6%)	(4.8%)

* รวมรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 (เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ มี.ย. 2562)

** รวมรายได้จากการให้บริการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ ให้แก่ กฟผ. และรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Tadsakoi

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 7.1 สำหรับปี 2563 เป็น 24,726 ล้านบาท และร้อยละ 17.4 สำหรับ Q4'2563 เป็น 5,458 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงร้อยละ 10.4 และร้อยละ 19.6 ตามลำดับ (ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะอ้างอิงกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.)

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลง y-on-y ร้อยละ 2.1 สำหรับปี 2563 เป็น 1,097 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 สำหรับ Q4'2563 เป็น 302 ล้านบาท ตามปริมาณการขายไฟฟ้า

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 2.8 สำหรับปี 2563 เป็น 2,768 ล้านบาท และร้อยละ 1.2 สำหรับ Q4'2563 เป็น 766 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายกำลังการผลิตจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าและการเข้าซื้อกิจการ และการซ่อมบำรุงตามแผน

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.8 สำหรับปี 2563 เป็น 1,895 ล้านบาท ซึ่งสอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของกำลังการผลิตจากการเข้าซื้อกิจการดังกล่าวข้างต้น โดยในส่วนของ Q4'2563 ลดลง y-on-y ร้อยละ 13.5 เป็น 549 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการควบคุมค่าใช้จ่าย

ผลประกอบการ ทางการเงิน



รายการอื่นๆ

	2562	2563	เปลี่ยน แปลง	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยน แปลง	เปลี่ยน แปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	289	251	(13.1%)	136	40	42	(69.1%)	5.0%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า	101	58*	(42.6%)	24	(10)*	15	(37.5%)	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตรา แลกเปลี่ยน	138	(334)	n/a	(15)	(102)	(221)	n/a	n/a

* รวมรายจ่ายที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน 26 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายเงินคืนภาษีมูลค่าเพิ่ม ช่วงก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGSENA ในปี 2558

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง y-on-y ร้อยละ 42.6 สำหรับปี 2563 เป็น 58 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากรายจ่ายที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานจากการตัดจำหน่ายเงินคืนภาษีมูลค่าเพิ่มอันเกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGSENA เมื่อปี 2558 และจากส่วนแบ่งกำไรที่ลดลงของ ABPIF เนื่องจากสิ้นสุดการนำส่งเงินจาก ABP1 ตั้งแต่เดือน ก.ย. 2562

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 334 ล้านบาท และ 221 ล้านบาท สำหรับปี 2563 และ Q4'2563 ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักมาจากการอ่อนค่าของสกุลเงินท้องถิ่น เทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลาดังกล่าวของยอดหนี้ค่าก่อสร้างในสกุลดอลลาร์สหรัฐ

ผลประกอบการ ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	2562	2563	เปลี่ยนแปลง	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน								
ดอกเบี้ยจ่าย	2,705	2,806	3.7%	689	703	724	5.1%	3.0%
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	199	107	(46.2%)	44	10	31	(29.5%)	210.0%
ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี	221	223	0.9%	92	35	1	(98.9%)	(97.1%)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(605)	(55)	n/a	(129)	220	(458)	n/a	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	111	105	(5.4%)	36	15	49	36.1%	226.7%
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,631	3,186	21.1%	732	983	347	(52.6%)	(64.7%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้								
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	244	311	27.5%	58	78	120	106.9%	53.8%
การลดบัญชี	(8)	(78)	n/a	(11)	(19)	(21)	n/a	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	235	233	(0.9%)	48	59	100	108.3%	69.5%

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ **21.1** สำหรับปี **2563** เป็น 3,186 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการเปลี่ยนแปลงของผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืมเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 3.7 จากการขยายกำลังการผลิต สำหรับ **Q4'2563** ลดลง **y-on-y** ร้อยละ **52.6** เป็น 347 ล้านบาท เนื่องจากผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 5.1 จากการขยายกำลังการผลิต ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้:
 - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 3.7 สำหรับปี 2563 เป็น 2,806 ล้านบาท และร้อยละ 5.1 **y-on-y** สำหรับ Q4'2563 เป็น 724 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกดอกเบี้ยจ่ายหลังการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ Nam Che 1 ในเดือน มิ.ย. 2562 การเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้า BPAM และโครงการโรงไฟฟ้า ATP ในเดือน มี.ค. 2562 และ มี.ค. 2563 ตามลำดับ และการกู้ยืมเงินสำหรับจ่ายคืนเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT ใน Q3'2563;
 - ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 46.2 สำหรับปี 2563 เป็น 107 ล้านบาท และร้อยละ 29.5 สำหรับ Q4'2563 เป็น 31 ล้านบาท จากการสิ้นสุดการนำส่งเงินจาก ABP1 ให้แก่ ABPIF เมื่อเดือน ก.ย. 2562;

- ดอกเบี้ยจ่ายจากเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างที่ครบกำหนดชำระเกินกว่าหนึ่งปี ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 98.9 สำหรับ Q4'2563 เป็น 1 ล้านบาท จากการชำระคืนเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ DT และ Phu Yen TTP ในปี 2563 ซึ่งเป็นรายการที่ไม่เป็นตัวเงินจากการประเมินโดยการคิดมูลค่าเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างระยะยาวตามมาตรฐานบัญชี สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม
- ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม คือรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นสุด สกุลเงินบาทแข็งค่าเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ จาก 30.33 บาท/ดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้นปี 2562 เป็น 30.21 บาท/ดอลลาร์สหรัฐ ณ สิ้นปี 2563 ทำให้บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 55 ล้านบาท สำหรับปี 2563 และ 458 ล้านบาท สำหรับ Q4'2563

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง **y-on-y** ร้อยละ 0.9 สำหรับปี 2563 เป็น 233 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น **y-on-y** ร้อยละ 108.3 สำหรับ Q4'2563 เป็น 100 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการสิ้นสุดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับโครงการ ABP3 ในช่วงปลาย Q3'2563

ผลประกอบการ ทางการเงิน



กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	2562	2563	เปลี่ยนแปลง	Q4'62	Q3'63	Q4'63	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,331	2,175	(6.7%)	409	501	576	40.8%	15.0%
กำไรสุทธิ	3,977	3,755	(5.6%)	816	859	1,056	29.4%	22.9%
ลบ/บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(730)	242	n/a	(109)	310	(268)	n/a	n/a
บวก รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	411	311	(24.3%)	125	77	16	(87.2%)	(79.2%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	3,658	4,308	17.8%	832	1,245	803	(3.5%)	(35.5%)
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,496	1,691	13.0%	404	500	287	(29.0%)	(42.6%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,161	2,617	21.1%	428	745	516	20.6%	(30.7%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	0.83	1.00	21.1%	0.16	0.29	0.20	20.6%	(30.7%)
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	2,607	2,607		2,607	2,607	2,607		

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับปี 2563 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 21.1 เป็น 2,617 ล้านบาท เนื่องจาก 1) การเข้าซื้อกิจการดังกล่าวข้างต้น, 2) การรับรู้รายได้เต็มปีจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม และผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำทั้งสองโครงการ, 3) การเพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่จำนวน 15 เมกะวัตต์ และ 4) การลดลง y-on-y ร้อยละ 10.4 ของราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อหน่วย

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สำหรับปี 2563 จากรายการดังนี้

- รายการที่ไม่ใช่เงินสดจากการบันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 242 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ
- รายจ่ายอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน จำนวน 311 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจาก 1) รายการที่ไม่ใช่เงินสด 223 ล้านบาท จากการคิดลดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างระยะยาวตามมาตรฐานบัญชี, 2) ค่าใช้จ่ายที่จัดสรรให้ในช่วง IPO สำหรับพนักงาน 62 ล้านบาท และ 3) การตัดจำหน่ายเงินคืนภาษีมูลค่าเพิ่ม ช่วงก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ BGSENA ในปี 2558 26 ล้านบาท

- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q4'2563 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 20.6 เป็น 516 ล้านบาท จากการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้า ATP, การเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.6 ของปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย, ราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง y-on-y ร้อยละ 19.6 และค่าใช้จ่ายที่ลดลง

โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน สำหรับ Q4'2563 จากรายการดังนี้

- รายการที่ไม่ใช่เงินสดจากการบันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 268 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากการแปลงหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐ; และ
- รายจ่ายอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน 16 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจาก ค่าใช้จ่ายที่จัดสรรให้ในช่วง IPO สำหรับพนักงาน 15 ล้านบาท และรายการที่ไม่ใช่เงินสด 1 ล้านบาท จากการคิดลดเจ้าหนี้ค่าก่อสร้างระยะยาว ตามมาตรฐานบัญชี

กำไรสุทธิ

- สำหรับปี 2563 กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ลดลง y-on-y ร้อยละ 6.7 เป็น 2,175 ล้านบาท จากสาเหตุดังกล่าวข้างต้น
- สำหรับ Q4'2563 กำไร / กำไรสุทธิ-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เติบโต y-on-y ร้อยละ 29.4 / 40.8 เป็น 1,056 ล้านบาท และ 576 ล้านบาท ตามลำดับ

สถานะ ทางการเงิน



งบแสดงสถานะการเงิน

	31 ธ.ค. 62	31 ธ.ค. 63	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	23,271	19,992	(14.1%)
รวมสินทรัพย์	121,693	130,696	7.4%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	60,387	77,370	28.1%
รวมหนี้สิน	83,016	91,392	10.1%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	38,677	39,304	1.6%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	28,144	27,470	(2.4%)
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	1.0	1.5	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 จาก ณ สิ้นปี 2562 เป็น 130,696 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการขยายโครงการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.1 จาก ณ สิ้นปี 2562 เป็น 77,370 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรวมหนี้สิน หลังการเข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้า ATP ในเดือน มี.ค. 2563 และเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว สำหรับพัฒนาโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
- ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 จาก ณ สิ้นปี 2562 เป็น 39,304 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมในช่วงเวลาดังกล่าว
- ด้วยสาเหตุดังกล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น จาก 1.0 เท่า ณ สิ้นปี 2562 เป็น 1.5 เท่า ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2563

โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)

1 Bo Thong



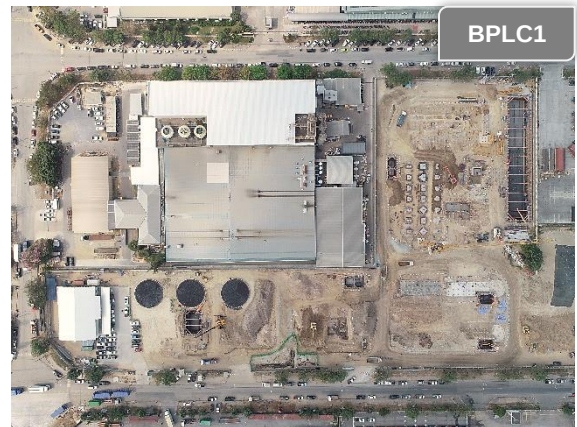
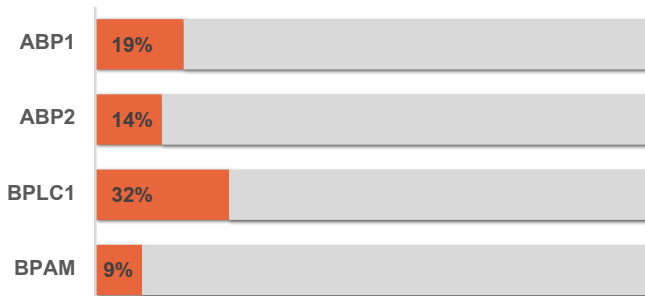
Bo Thong 1&2 Projects

ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	16 เมกะวัตต์
สัดส่วนการถือหุ้น (%)	92.2%
SCOD	H1'2564
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	16 เมกะวัตต์ / 25 ปี
% ความคืบหน้า	81%

2 SPP Replacement

โครงการ	ABP1	ABP2	BPLC1	BPAM #1&2
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	140	140	140	280
กำลังการผลิตไอน้ำ (ตัน/ชั่วโมง)	30	30	30	60
สัดส่วนการถือหุ้น	51.20%	51.20%	100.00%	75.00%
SCOD	2022	2022	2022	2022
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	30 เมกะวัตต์ / 25 ปี	30 เมกะวัตต์ / 25 ปี	30 เมกะวัตต์ / 25 ปี	60 เมกะวัตต์ / 25 ปี

% ความคืบหน้าโครงการ



คำนิยาม & ชื่อโครงการ



คำนิยาม

COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)	kWh / GWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง / กิกะวัตต์-ชั่วโมง
EBITDA	กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	mmbtu	ล้านบีทียู (หน่วยที่ใช้อ้างอิงการใช้ก๊าซธรรมชาติ)
EDC	การไฟฟ้ากัมพูชา	NNP	กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน
EDL	การไฟฟ้าลาว	O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
EPC	การดำเนินงานงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์และก่อสร้าง	q-on-q	เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย	SG&A	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
Ft	ค่าไฟฟ้าผันแปร	y-on-y	เปรียบเทียบการช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา
FX	อัตราแลกเปลี่ยน	กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
IPO	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก	กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
IU	ลูกค้าอุตสาหกรรม	กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
JV	บริษัทร่วมทุน	กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
		ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ชื่อโครงการ

ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์	Bo Thong 1&2	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
ABP1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด	BPAM	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) จำกัด (ชื่อเดิม โกลว์ เอสพีพี 1)
ABP2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด	BPLC1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด	BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด	BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด	DT	Dau Tieng Ninh Energy Solar Project
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	Nam Che1	Nam Che 1 Hydro Power Project
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Solar Project (Phu Yen)
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	PIC	Progress Interchem
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	Ray Power	Ray Power Supply Company Limited
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	Solar WVO & CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
ATP	บริษัท อย่างทอง เพาเวอร์ จำกัด	XXHP	Xenamnoy 2 and Xekatom 1 Hydro Power Project
BGPSK	บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ (สระแก้ว) 1 จำกัด		
BGSENA	บริษัท บี.กริม เสนา โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด		
BGYSP	บริษัท บี.กริม ยันฮี โซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด		
BIP1	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 1 จำกัด		
BIP2	บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ 2 จำกัด		

CONTACT US:

Investor Relations

Email: IR@BGrimmPower.com

Tel: +66 (0) 2710 3528

Solaya Na Songkhla

Email: Solaya.N@BGrimmPower.com

Pornratchanee Sethakaset

Email: Pornratchanee.S@BGrimmPower.com

Gunnlapat Wichutarat

Email: Gunnlapat.W@BGrimmPower.com

Thunruethai Makaraphan

Email: 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.