B.GRIMM
SINCE 1878

B.GRIMM POWER
EMPOWERING THE WORLD COMPASSIONATELY

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

สำหรับผลการดำเนินงาน ปี 2567
สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ข้อมูลสรุป

B.GRIMM SINCE 1878

การเติบโตของปริมาณขายไฟฟ้าและกลยุทธ์การขยายธุรกิจ

การเติบโตที่แข็งแกร่ง: ปี 2567 บี.กริม เพาเวอร์ ยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่องด้วยปริมาณขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.9 มาที่ 15,180 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และ EBITDA เติบโต y-on-y ร้อยละ 4.3 มาที่ 14,987 ล้านบาท จากปัจจัยหลัก 1) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.8 จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการ ในเดือน มี.ค., ต.ค. และ ธ.ค. 2566 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 420 เมกะวัตต์ 2) ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 14.2 3) ปริมาณไฟฟ้าขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศเวียดนามเติบโตร้อยละ 6.4 จากปีก่อน และ 4) รายได้การให้บริการที่สูงขึ้นจากรายได้จากการพัฒนาโครงการ รวมทั้งปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทยที่เติบโตร้อยละ 19.1 เมื่อเทียบปี 2566 ตามการขยายกำลังการผลิตของลูกค้าเดิม และความต้องการที่เพิ่มขึ้น

การรักษากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน: กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ในปี 2567 เติบโต y-on-y ร้อยละ 5.8 มาอยู่ที่ 2,227 ล้านบาท จากเหตุผลข้างต้น กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 1,557 ล้านบาท ลดลงจาก 1,889 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสดจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เพิ่มขึ้น จากการแปลงค่าเงินยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐและธุรกรรมสกุลเงินต่างประเทศ

การขยายการลงทุนในต่างประเทศ: ในปี 2567 ได้ขยายการลงทุนในพลังงานหมุนเวียนรวม 1,345 เมกะวัตต์ (Committed) ประกอบด้วยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง จำนวน 740 เมกะวัตต์ในสาธารณรัฐเกาหลี, โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 33.7 เมกะวัตต์ ในสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย และราชอาณาจักรบาห์เรน, โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ 29.9 เมกะวัตต์ในประเทศสหรัฐอเมริกา, โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 65 เมกะวัตต์ในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน กำลังผลิตติดตั้งรวม 476.3 เมกะวัตต์ในประเทศไทย (รวมโครงการที่ได้รับการคัดเลือกภายใต้โครงการพลังงานหมุนเวียนของรัฐบาล) นอกจากนี้ ได้เข้าลงทุนใน Nemaroo Bimbi Wind Farm Pty. Ltd. ในประเทศออสเตรเลีย และ LT09 S.r.l. ในสาธารณรัฐอิตาลี เพื่อพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียน

ความมุ่งมั่นด้านพลังงานหมุนเวียน: บี.กริม เพาเวอร์ เดินหน้าสร้างความร่วมมือกับพันธมิตรทางธุรกิจ โดยร่วมมือกับกรีนเนอร์ยี่ และบริษัท ซิโน-ไทย เอ็นจีเนียริ่ง แอนด์ คอนสตรัคชั่น เพื่อพัฒนาพลังงานหมุนเวียน

ความเป็นเลิศด้าน ESG: บี.กริม เพาเวอร์ คงได้รับการยอมรับในด้าน ESG ในปี 2567 ได้รับคัดเลือกให้อยู่ในเรตติ้งสูงสุด “AAA” จาก SET ESG Ratings และติดอันดับ The Sustainability Yearbook 2025 โดย S&P Global ด้วยคะแนนสูงสุดร้อยละ 5 แรกของอุตสาหกรรมสาธารณูปโภคไฟฟ้า นอกจากนี้ยังได้รับการประเมิน MSCI ESG Rating ในระดับ BBB จาก MSCI ESG Research และคะแนน CGR ในระดับ “ดีเลิศ” จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย รวมทั้งได้รับคัดเลือกเข้าเป็นสมาชิก FTSE4Good Index เป็นปีที่ 5 ติดต่อกัน ตอกย้ำความมุ่งมั่นของเราในการเติบโตอย่างยั่งยืน และการกำกับดูแลกิจการที่ดี

ได้รับการยอมรับด้านความเป็นผู้นำและนักลงทุนสัมพันธ์:บี.กริม เพาเวอร์ ได้รับ 4 รางวัล จากงานประกาศรายชื่อสุดยอดบริษัทแห่งเอเชีย ประจำปี 2567 จัดโดย FinanceAsia ประกอบด้วย “รางวัลผู้นำองค์กรที่ดีที่สุด” “รางวัลบริษัทที่มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจภายใต้หลัก ESG” “รางวัลผู้บริหารการเงินที่ดีที่สุด” “รางวัลนักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม” ได้รับรางวัล Outstanding CFO และ Outstanding IR จากเวที IAA Awards ประจำปี 2567 รวมถึงได้รับรางวัล Outstanding Investor Relations ในงาน SET Awards 2024 สะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินงานด้วยความโปร่งใสและการสื่อสารกับนักวิเคราะห์ และนักลงทุนสถาบันอย่างมีประสิทธิภาพ

เหตุการณ์สำคัญใน Q4’2567

เมื่อธันวาคม 2567 ได้แต่งตั้งผู้บริหาร และเปลี่ยนแปลงโครงสร้างองค์กร

1. แต่งตั้ง ดร. ฮาราลด์ ลิงค์ เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารกลุ่ม
2. แต่งตั้ง นายพีรเดช พัฒนจันทร์ เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจพัฒนาพลังงานหมุนเวียน
3. แต่งตั้ง นายนพเดช กรรณสูต เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ธุรกิจในประเทศไทยและโซลูชั่นธุรกิจอุตสาหกรรม
4. แต่งตั้ง นางสาวศิริวงศ์ บวรบุญฤทัย เป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหาร งานการเงินและบัญชี ซึ่งปัจจุบันยังคงดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน (Chief Financial Officer)

บริษัทย่อย 5 แห่ง ได้รับคัดเลือกเป็นผู้ผลิตและขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้กับรัฐบาลตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ขนาดโครงการรวม 60.90 เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงปี 2571-2573

บริษัท บี.กริม โซลาร์ เพาเวอร์ รูฟท็อป จำกัด (บริษัทย่อย) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ลงนามในสัญญาจ้างงานตามโครงการจัดการพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์ กำลังผลิตติดตั้ง 10.26 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี มีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ใน Q1’2569

บี.กริม แอลเอ็นจี นำเข้า LNG จำนวน 2 ลำ ในเดือน ต.ค. และ ธ.ค. โดยในปี 2567 นำเข้าทั้งสิ้น 3 ลำ รวมจำนวนประมาณ 198,000 ตัน เข้าสู่ระบบ Pool Gas เพื่อเป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมของเรา

แนวโน้มปี 2568

เศรษฐกิจไทยมีแนวโน้มขยายตัวใกล้เคียงกับที่ประเมินที่ร้อยละ 2.7 และ 2.9 ในปี 2567 และ 2568 ตามลำดับ โดยมีปัจจัยหลักจากภาคการท่องเที่ยว และการบริโภคภาคเอกชนซึ่งได้รับแรงหนุนเพิ่มเติมจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ รวมถึงการส่งออกที่ปรับดีขึ้นตามความต้องการสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ ทั้งนี้ เศรษฐกิจฟื้นตัวแตกต่างกันในแต่ละภาคส่วน โดยการส่งออกสินค้าและการผลิตภาคอุตสาหกรรมบางกลุ่ม รวมถึง SMEs ยังถูกกดดันจากปัจจัยเชิงโครงสร้าง (อ้างอิง: ธนาคารแห่งประเทศไทย, 18 ธันวาคม 2567)

คาดการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับ SPP อยู่ที่ 320-350 บาทต่อล้าน BTU ซึ่งอยู่ในช่วงเดียวกับปี 2567 ที่ราคาก๊าซธรรมชาติอยู่ที่ 324 บาทต่อล้าน BTU

วางแผนนำเข้า LNG ไม่เกิน 5 ลำ เพื่อนำเข้าสู่ระบบ Pool Gas

ตั้งเป้าเพิ่มลูกค้า IUs รายใหม่ เชื่อมเข้าระบบรวม 40-50 เมกะวัตต์

โครงการต่างๆ ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง มีดังนี้

1) อินทรี บี.กริม: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 80 เมกะวัตต์
2) จงเช่อ รับเบอร์: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ จังหวัดระยอง 35 เมกะวัตต์
3) 386: โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 27.5 เมกะวัตต์
4) Nakwol 1: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่ง 365 เมกะวัตต์
5) ARECO โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 65 เมกะวัตต์

ปรับเพิ่มนโยบายจ่ายเงินปันผลเพื่อเพิ่มผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้น

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติอนุมัติปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลเป็นอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน และเสนอจ่ายเงินปันผลต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีในเดือนเมษายน ในอัตราหุ้นละ 0.43 บาท สำหรับปี 2567 ประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาล ในอัตราหุ้นละ 0.18 บาท และเงินปันผลจ่ายงวดสุดท้ายในอัตราหุ้นละ 0.25 บาท สอดคล้องกับนโยบายการจ่ายเงินปันผล การเพิ่มเงินปันผลต่อหุ้นเพื่อให้ผลตอบแทนที่น่าสนใจแก่ผู้ถือหุ้น ตอกย้ำความเชื่อมั่นในการบริหารสภาพคล่องและความมุ่งมั่นในนโยบายการจ่ายเงินปันผลที่ยั่งยืน ซึ่งสะท้อนถึงเจตนารมณ์ในการสร้างมูลค่าสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น

ข้อมูลสรุป

B.GRIMM SINCE 1878

ผลการดำเนินงานตามแนวทางกลยุทธ์ความยั่งยืนที่สำคัญ

	ผลการดำเนินงาน ปี 2566	ผลการดำเนินงาน ปี 2567	เป้าหมาย ปี 2573
การเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืนจากพลังงานสะอาด			
กำลังการผลิตจากพลังงานหมุนเวียน (ต่อกำลังการผลิตทั้งหมด)	27%	28%	>50%
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิขอบเขตที่ 1 และ 2 (tCO_2e/MWh)	0.375	0.376	<0.280
พลังงานความร้อนร่วม - ค่าประสิทธิภาพการผลิตพลังงาน พลังงานแสงอาทิตย์ - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี พลังงานลม - ร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จริงต่อปี	52.1% 15.6% 31.2%	52.1% 15.9% 32.0%	>50% >15% >27%
สัดส่วนความพึงพอใจของลูกค้า	97.7%	97.0%	>95%
ส่งมอบคุณค่าแก่สังคม			
นักเรียนที่ได้รับความรู้ ความสามารถด้าน STEM (คน)[1,2]	178,623	196,322	400,000
พนักงานที่ได้รับการอบรมทักษะสำคัญที่จำเป็นต่อการเติบโตของธุรกิจ (ต่อพนักงานทั้งหมด)	40%	54%	100%
อัตราความผูกพันต่อองค์กรของพนักงาน	78%	82%	85%
อัตราการเสียชีวิตของพนักงานและผู้รับเหมา อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานจนถึงขั้นหยุดงานของพนักงานและผู้รับเหมา (ครั้งต่อหนึ่งล้านชั่วโมงการทำงาน)	0, 0 0, 1.25	0, 0 0, 0.39	0, 0 0, 0
คงความเป็นหนึ่งเดียวกับธรรมชาติ			
ขยะรีไซเคิล (ต่อปริมาณขยะทั้งหมด)	84.3%[3]	84.8%	88%
โครงการที่ได้รับการประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพทุก 5 ปี[4] (ต่อโครงการทั้งหมด)	100%	100%	100%
โครงการที่มีการดำเนินการฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพ กรณีที่ประเมินแล้วพบว่ามีผลกระทบ (ต่อโครงการที่อาจมีผลกระทบ)	100%	100%	100%

[1] ตั้งแต่เริ่มโครงการปี 2553

[2] Science, Technology, Engineering, and Mathematics.

[3] ไม่รวมของเสียจากกิจกรรมที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว (non-recurring item) เช่น การรื้อถอนโรงไฟฟ้า ABP1 และ BGPM1-2 ในส่วนที่ดำเนินการเองโดยไม่ผ่านผู้รับเหมา ทั้งนี้ หากรวมรายการดังกล่าว สัดส่วนของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่/รีไซเคิลจะอยู่ที่ร้อยละ 77.8 ในปี 2566

[4] โดยมีการทบทวนการใช้ประโยชน์พื้นที่และประเมินผลกระทบด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

ข้อมูลสรุป

B.GRIMM SINCE 1878

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	2566	2566 (ปรับปรุง)*	2567	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q4'66 (ปรับปรุง)*	Q3'67	Q4'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายและการให้บริการ	57,115	57,115	55,853	(2.2%)	13,254	13,254	14,679	13,358	0.8%	(9.0%)
EBITDA**	14,325	14,370	14,987	4.3%	3,480	3,526	4,183	3,255	(7.7%)	(22.2%)
กำไรสุทธิ	3,685	3,691	3,170	(14.1%)	1,052	1,054	1,047	968	(8.2%)	(7.5%)
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**1,885**	**1,889**	**1,557**	**(17.6%)**	**463**	**465**	**163**	**787**	**69.2%**	**382.8%**
(กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	235	235	590	151.1%	(258)	(258)	149	(303)	n/a	n/a
(กำไร) / ขาดทุน ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	(109)	(64)	69	n/a	(65)	(20)	0	23	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน***	3,811	3,862	3,830	(0.8%)	729	777	1,196	688	(11.5%)	(42.5%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**2,056**	**2,104**	**2,227**	**5.8%**	**383**	**428**	**808**	**328**	**(23.4%)**	**(59.4%)**
อัตรากำไร EBITDA (%)	25.1%	25.2%	26.8%		26.3%	26.6%	28.5%	24.4%		
อัตรากำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (%)	6.7%	6.8%	6.9%		5.5%	5.9%	8.1%	5.2%		
สัดส่วนกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	53.9%	54.5%	58.1%		52.5%	55.1%	67.6%	47.7%		

** การปรับปรุงงบการเงินในปี 2566 และ Q4'2566 เกิดจากผลกระทบของการนำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ฉบับปรับปรุง ซึ่งเกี่ยวกับการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากรายการสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า มาถือปฏิบัติ*

*** EBITDA = กำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมและค่าตัดจำหน่าย – และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ (โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 45 ล้านบาทในปี 2566, 6 ล้านบาท ใน Q1'2567, 49 ล้านบาท ใน Q2'2567 และ 23 ล้านบาท ใน Q4'2567 และกำไร / (ขาดทุน) จากการขายโรงไฟฟ้าที่หมดอายุ จำนวน 45 ล้านบาท ใน Q3'2566, 65 ล้านบาท ใน Q4'2566, 11 ล้านบาท ใน Q1'2567 และ (1) ล้านบาท ใน Q2'2567)*

**** กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน = กำไรสุทธิ -กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น – และรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ (โดยไม่รวมรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ และกำไร / (ขาดทุน) จากการขายโรงไฟฟ้าที่หมดอายุ ตามที่ระบุข้างต้น)*

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- **ปริมาณขายไฟฟ้าในปี 2567 ปรับเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า (y-on-y) ร้อยละ 6.9 มาอยู่ที่ 15,180 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้รายได้รวมสำหรับปี 2567 ลดลงร้อยละ 2.2 มาอยู่ที่ 55,853 ล้านบาท** โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ กฟผ. ลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ในประเทศไทย และราคาขายไอน้ำ ซึ่งสอดคล้องกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง การลดลงดังกล่าวถูกชดเชยบางส่วนด้วยรายได้การให้บริการที่สูงขึ้น ซึ่งเกี่ยวข้องกับรายได้จากการพัฒนาโครงการ **สำหรับ Q4'2567 รายได้รวมเติบโต y-on-y ร้อยละ 0.8 มาอยู่ที่ 13,358 ล้านบาท** โดยมีปัจจัยหลักจาก 1) ปริมาณขายไฟฟ้าแก่ กฟผ. ปรับเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.4 และปริมาณขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้น 2) การเพิ่มขึ้นของราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs และ 3) การเพิ่มขึ้นของรายได้การให้บริการ จากรายได้จากการพัฒนาโครงการ

EBITDA

- **EBITDA สำหรับปี 2567 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 4.3 เป็น 14,987 ล้านบาท** โดยมีสาเหตุหลักจาก 1) ปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 ซึ่งเป็นผลจากกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นจาก BGPM2R BGPAT2&3 และการเชื่อมเข้าระบบของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่จำนวน 11.2 เมกะวัตต์ ในปี 2567 รวมทั้งการเติบโตของลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม 2) ปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1 และ 3) การเพิ่มขึ้นของรายได้จากการให้บริการ **อย่างไรก็ตาม EBITDA สำหรับ Q4'2567 ลดลง y-on-y ร้อยละ 7.7 มาอยู่ที่ 3,255 ล้านบาท** โดยมีสาเหตุหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ที่บันทึกในส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด
- **อัตรากำไร EBITDA เติบโตมาอยู่ที่ร้อยละ 26.8 ในปี 2567 แต่ลดลงเป็นร้อยละ 24.4 สำหรับ Q4'2567** เมื่อเทียบกับร้อยละ 25.2 สำหรับปี 2566 และร้อยละ 26.6 สำหรับ Q4'2566 ตามลำดับ

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP)

- **กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน-ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ในปี 2567 เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.8 เป็น 2,227 ล้านบาท** โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของปริมาณขายให้แก่ กฟผ. ปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทย ปริมาณขายแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม และรายได้จากการให้บริการที่สูงขึ้น **แต่ลดลง y-on-y ร้อยละ 23.4 เป็น 328 ล้านบาท สำหรับ Q4'2567** จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ตามที่กล่าวข้างต้น

กำไร / ขาดทุนสุทธิ

- **กำไรสุทธิ - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ลดลง y-on-y ร้อยละ 17.6 เป็น 1,557 ล้านบาท ในปี 2567** จาก 1,889 ล้านบาท ในปี 2566 **แต่เพิ่มขึ้นร้อยละ 69.2 เป็น 787 ล้านบาท สำหรับ Q4'2567** จาก 465 ล้านบาท ใน Q4'2566 ผลต่างจากกำไรสุทธิจากการดำเนินงาน เกิดจาก 1) รายการขาดทุน/กำไร จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง (จากการแปลงหนี้สินสุทธิในสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมอื่นที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศเป็นเงินบาท) และ 2) รายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

ผลประกอบการทางการเงิน

B.GRIMM SINCE 1878

โครงสร้างรายได้

	2566	2567	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q3'67	Q4'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
กฟผ.	35,993	36,025	0.1%	8,472	9,485	8,518	0.5%	(10.2%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	14,670	12,828	(12.6%)	3,135	3,271	3,036	(3.2%)	(7.2%)
ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,479	1,597	8.0%	395	398	406	2.8%	2.0%
กฟภ./ กฟน./ Rooftop	1,137	1,204	5.9%	296	270	351	18.6%	30.0%
การไฟฟ้าลาว	311	314	1.0%	99	143	90	(9.1%)	(37.1%)
การไฟฟ้าเวียดนาม	2,165	2,163	(0.1%)	448	551	428	(4.5%)	(22.3%)
การไฟฟ้ากัมพูชา	161	159	(1.2%)	42	36	41	(2.4%)	13.9%
PG&A - สหรัฐอเมริกา	0	62	n/a	0	6	40	n/a	566.7%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	**55,915**	**54,352**	**(2.8%)**	**12,888**	**14,160**	**12,911**	**0.2%**	**(8.8%)**
รายได้จากการขายไอน้ำ	1,047	1,025	(2.1%)	234	288	237	1.3%	(17.7%)
รายได้จากการขาย Demineralised Water	2	0	n/a	0	0	0	n/a	n/a
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ*	151	475	214.6%	132	231	211	59.8%	(8.7%)
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	**57,115**	**55,853**	**(2.2%)**	**13,254**	**14,679**	**13,358**	**0.8%**	**(9.0%)**

* *รวมรายได้จากการพัฒนาโครงการ รายได้จากการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาในสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ รายได้จากการให้บริการอื่นๆ และรายได้จากการรับรองสิทธิพลังงานหมุนเวียน (REC)*

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นเล็กน้อย y-on-y ร้อยละ 0.1 ในปี 2567** เป็น 36,025 ล้านบาท **และร้อยละ 0.5 สำหรับ Q4'2567** เป็น 8,518 ล้านบาท
  - **ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 10.8 ในปี 2567** เป็น 10,082 กิกะวัตต์-ชั่วโมง **และร้อยละ 1.4 สำหรับ Q4'2567** เป็น 2,458 กิกะวัตต์-ชั่วโมง จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า 3 โครงการ ได้แก่ BGPM2R ในเดือน มี.ค. 2566, BGPAT2 ในเดือน ต.ค. 2566 และ BGPAT3 ในเดือน ธ.ค. 2566 (ด้วยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. รวม 210 เมกะวัตต์)
  - **ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 9.6 ในปี 2567** เป็น 3.57 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง **และร้อยละ 0.9 สำหรับ Q4'2567** เป็น 3.47 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย ในปี 2567 ลดลง y-on-y ร้อยละ 12.6** เป็น 12,828 ล้านบาท **และร้อยละ 3.2 สำหรับ Q4'2567** เป็น 3,036 ล้านบาท
  - **ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศลดลง y-on-y ร้อยละ 2.5 ในปี 2567** เป็น 3,342 กิกะวัตต์-ชั่วโมง **และร้อยละ 7.8 สำหรับ Q4'2567** เป็น 794 กิกะวัตต์-ชั่วโมง โดยมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการที่ลดลงของลูกค้ากลุ่มชิ้นส่วนรถยนต์ กลุ่มก๊าซอุตสาหกรรม และกลุ่มบรรจุภัณฑ์ ซึ่งชดเชยด้วยความต้องการที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มอุตสาหกรรมอาหารและเครื่องดื่ม, กลุ่มเครื่องใช้ในครัวเรือน และกลุ่ม Data Centre
  - **ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศไทย ปรับตัวลดลง y-on-y ร้อยละ 10.3 ในปี 2567** เป็น 3.84 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง **และเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 สำหรับ Q4'2567** เป็น 3.82 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามการปรับค่า Ft เป็น 39.72 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในช่วงเดือน ม.ค - ธ.ค 2567 ลดลงจากค่าเฉลี่ยของปี 2566 ที่ 88.86 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง แต่เพิ่มขึ้นจากค่าเฉลี่ยของช่วงเดือน ต.ค. - ธ.ค. 2566 ที่ 20.48 สตางค์ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ผลประกอบการทางการเงิน

โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.0 ในปี 2567** เป็น 1,597 ล้านบาท **และร้อยละ 2.8 สำหรับ Q4'2567** เป็น 406 ล้านบาท
  - **ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 6.4 ในปี 2567** เป็น 582 กิกะวัตต์-ชั่วโมง **และร้อยละ 5.3 สำหรับ Q4'2567** เป็น 150 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
  - **ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้า IUs ในประเทศเวียดนาม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.5 ในปี 2567** เป็น 2.75 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง **และลดลงร้อยละ 2.5 สำหรับ Q4'2567** เป็น 2.71 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ทั้งนี้ การคิดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ./ กฟน./ Rooftop

- **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. / กฟน./ Rooftop เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.9 ในปี 2567** เป็น 1,204 ล้านบาท **และร้อยละ 18.6 สำหรับ Q4'2567** เป็น 351 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโครงการใหม่รวม 31.1 เมกะวัตต์ในช่วงดังกล่าว

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาวเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 1.0 ในปี 2567** เป็น 314 ล้านบาท **แต่ลดลงร้อยละ 9.1 สำหรับ Q4'2567** เป็น 90 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการลดลงของปริมาณน้ำและผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนาม

- **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเวียดนามลดลง y-on-y ร้อยละ 0.1 ในปี 2567** เป็น 2,163 ล้านบาท **และร้อยละ 4.5 สำหรับ Q4'2567** เป็น 428 ล้านบาท การลดลงดังกล่าวเกิดจากการแข็งค่าของค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเวียดนามดอง แม้ว่าปริมาณไฟฟ้าที่ขายจะเพิ่มขึ้นในปี 2567 จากความเข้มแสงที่ดีขึ้น

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชา

- **รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้ากัมพูชาลดลง y-on-y ร้อยละ 1.2 ในปี 2567** เป็น 159 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากความเข้มแสงที่ลดลง **และร้อยละ 2.4 สำหรับ Q4'2567** เป็น 41 ล้านบาท เนื่องจากอัตราแลกเปลี่ยน

รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- **รายได้จากการขายไอน้ำลดลง y-on-y ร้อยละ 2.1 ในปี 2567** เป็น 1,025 ล้านบาท **และเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 สำหรับ Q4'2567** เป็น 237 ล้านบาท
  - **ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 19.1 ในปี 2567** เป็น 984,698 ตัน **และร้อยละ 5.9 สำหรับ Q4'2567** เป็น 232,879 ตัน โดยได้แรงหนุนจากการขยายโรงงานของลูกค้า และความต้องการที่เพิ่มขึ้นจากลูกค้าปัจจุบัน
  - **ราคาขายไอน้ำต่อหน่วยลดลง y-on-y ร้อยละ 17.8 ในปี 2567** เป็น 1,041 บาทต่อตัน **และร้อยละ 4.5 สำหรับ Q4'2567** เป็น 1,016 บาทต่อตัน โดยการเปลี่ยนแปลงนี้มาจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและสัดส่วนของลูกค้า

ผลประกอบการทางการเงิน

โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	2566	2567	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q3'67	Q4'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	GWh	GWh	y-on-y	GWh	GWh	GWh	q-on-q	q-on-q
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	**9,102**	**10,082**	**10.8%**	**2,424**	**2,584**	**2,458**	**1.4%**	**(4.9%)**
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	1,494	1,432	(4.1%)	362	366	334	(7.6%)	(8.7%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	804	776	(3.4%)	197	197	189	(3.8%)	(3.8%)
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	696	695	(0.1%)	188	177	169	(10.2%)	(4.8%)
นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	158	134	(15.2%)	45	33	32	(28.5%)	(3.7%)
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	179	181	1.2%	44	44	43	(2.3%)	(2.5%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	96	117	22.2%	27	31	25	(4.5%)	(18.4%)
นิคมอุตสาหกรรมอ่างทอง	1	6	528.5%	0	2	2	2351.6%	4.7%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	**3,426**	**3,342**	**(2.5%)**	**861**	**850**	**794**	**(7.8%)**	**(6.6%)**
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	**546**	**582**	**6.4%**	**142**	**148**	**150**	**5.3%**	**0.9%**

	2566	2567	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q3'67	Q4'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y	ตัน	ตัน	ตัน	y-on-y	q-on-q
ปริมาณไอน้ำที่ขาย								
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี	136,744	137,511	0.6%	32,905	37,314	29,058	(11.7%)	(22.1%)
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง	115,314	187,658	62.7%	33,700	54,781	54,815	62.7%	0.1%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	232,144	226,480	(2.4%)	61,611	59,706	53,354	(13.4%)	(10.6%)
นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มาบตาพุด	342,463	433,049	26.5%	91,657	119,818	95,652	4.4%	(20.2%)
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	**826,664**	**984,698**	**19.1%**	**219,873**	**271,619**	**232,879**	**5.9%**	**(14.3%)**

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

	หน่วย	2566	2567	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q3'67	Q4'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
				y-on-y				y-on-y	q-on-q
ไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อ kWh	3.95	3.57	(9.6%)	3.50	3.67	3.47	(0.9%)	(5.4%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อ kWh	4.28	3.84	(10.3%)	3.64	3.85	3.82	4.9%	(0.8%)
ไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อ kWh	2.71	2.75	1.5%	2.78	2.68	2.71	(2.5%)	1.1%
ไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,266.39	1,041.24	(17.8%)	1,064.86	1,061.20	1,016.49	(4.5%)	(4.2%)
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	377.31	323.78	(14.2%)	312.81	335.85	313.00	0.1%	(6.8%)

ผลประกอบการทางการเงิน

B.GRIMM SINCE 1878

โครงสร้างต้นทุน

	2566	2567	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q3'67	Q4'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนขายและการให้บริการ								
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	36,381	33,681	(7.4%)	7,959	8,981	7,870	(1.1%)	(12.4%)
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	1,343	1,456	8.4%	360	362	371	3.1%	2.5%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	3,277	3,868	18.0%	920	929	1,054	14.6%	13.5%
ค่าเสื่อมราคา – COGS	5,186	5,518	6.4%	1,356	1,410	1,365	0.7%	(3.2%)
ต้นทุนอื่น	739	724	(2.0%)	179	187	185	3.4%	(1.1%)
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	**46,926**	**45,247**	**(3.6%)**	**10,774**	**11,869**	**10,845**	**0.7%**	**(8.6%)**
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	2,147	2,417	12.6%	674	615	740	9.8%	20.3%
ค่าเสื่อมราคา - SG&A	138	140	1.4%	33	35	35	6.1%	0.0%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	**49,211**	**47,804**	**(2.9%)**	**11,481**	**12,519**	**11,620**	**1.2%**	**(7.2%)**

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- **ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 7.4 ในปี 2567** เป็น 33,681 ล้านบาท และ**ร้อยละ 1.1 สำหรับ Q4'2567** เป็น 7,870 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติลดลง y-on-y ร้อยละ 14.2 เป็น 324 บาทต่อล้าน BTU ในปี 2567 และอัตราการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (heat rate) ที่ดีขึ้นใน Q4'2567 ตามการเปิดดำเนินการเต็มไตรมาสของ BGPAT3 โดยการลดลงของราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติเป็นผลมาจาก 1) สถานการณ์ที่ดีขึ้นจากความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่คลี่คลายลง และระดับก๊าซคงคลังที่สูงอย่างต่อเนื่อง ซึ่งส่งผลต่อราคาก๊าซ 2) การใช้โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติแบบ Single Pool และ 3) อัตราค่าบริการจัดหาก๊าซ (Margin S) ลดลง 6 บาทต่อล้าน BTU ซึ่งมีผลเริ่มตั้งแต่เดือน มี.ค. 2567

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- **ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 8.4 ในปี 2567** เป็น 1,456 ล้านบาท **และร้อยละ 3.1 สำหรับ Q4'2567** เป็น 371 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การกำหนดราคาขายไฟฟ้าเป็นวิธีราคาต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (cost plus)

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- **ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 18.0 ในปี 2567** เป็น 3,868 ล้านบาท **และร้อยละ 14.6 สำหรับ Q4'2567** เป็น 1,054 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า SPP ทั้ง 3 โครงการ ซึ่งมีกำลังการผลิตรวม 420 เมกะวัตต์ (เดือน มี.ค., ต.ค. และ ธ.ค. 2566) 2) การปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการโรงไฟฟ้า ABPR1-4 ในปี 2567 และ 3) การรวมผลประกอบการของ Malacha หลังจากการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 100 ในเดือน พ.ค. 2567 ทั้งนี้ แม้ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้น แต่ต้นทุนการดำเนินงานต่อเมกะวัตต์ยังคงสอดคล้องกับปี 2566

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ไม่รวมค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 12.6 ในปี 2567** เป็น 2,417 ล้านบาท **และร้อยละ 9.8 สำหรับ Q4'2567** เป็น 740 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นดังกล่าวเกิดจากโครงการใหม่ (BGPM2R, BGPAT2, BGPAT3 และ Malacha) การขยายธุรกิจในหลากหลายประเทศ รวมถึงรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 79 ล้านบาทในปี 2567 เทียบกับ จำนวน 45 ล้านบาทในปี 2566 ทั้งนี้ รายการตัดจำหน่ายถือเป็นรายการที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ

ผลประกอบการทางการเงิน

รายการอื่นๆ

	2566	2567	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q3'67	Q4'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
รายได้อื่น	1,114	1,170	5.0%	311	342	299	(3.9%)	(12.6%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	93	40	(57.0%)	71	236	(206)	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	39	(139)	n/a	(451)	(2,281)	1,347	n/a	n/a
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง	67	128	91.0%	42	30	98	133.3%	226.7%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(27)	(267)	n/a	(493)	(2,311)	1,249	n/a	n/a

รายได้อื่น

- **รายได้อื่นเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.0 ในปี 2567** เป็น 1,170 ล้านบาท เนื่องจากดอกเบี้ยรับที่สูงขึ้นจากบัญชีเงินฝากในส่วนของการลงทุน และเงินกู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน **อย่างไรก็ตาม รายได้อื่นลดลง y-on-y ร้อยละ 3.9 สำหรับ Q4'2567** เป็น 299 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากรายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานใน Q4'2566 จำนวน 109 ล้านบาท จากการบันทึกกำไรจากการขายสินทรัพย์ที่หมดอายุ ซึ่งมีผลกระทบต่อ บี.กริม เพาเวอร์ ตามสัดส่วนการถือหุ้น เป็นจำนวน 29 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- **ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอยู่ที่ 40 ล้านบาท ในปี 2567** เนื่องจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของ UVBGP **และส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าอยู่ที่ 206 ล้านบาท ใน Q4'2567** โดยมีสาเหตุหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ KOPOS และ GIFU Solar (ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด โดยการขาดทุนดังกล่าวเกิดจากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินวอน/สกุลเงินเยนอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ)

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน ในหมวด "รายการอื่นๆ" มีสาเหตุหลักมาจากเงินให้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการรับชำระหนี้ และการชำระเงินตามงวดงานให้แก่ supplier ในช่วงเวลานั้น ขณะที่กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริง มาจากยอดคงเหลือของการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และการเปลี่ยนแปลงของสกุลเงินท้องถิ่นเทียบกับดอลลาร์สหรัฐในช่วงเวลานั้น

- **ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิอยู่ที่ 139 ล้านบาท ในปี 2567** เนื่องมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ ขณะที่สกุลเงินท้องถิ่นแข็งค่าเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ **และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่ 1,347 ล้านบาท สำหรับ Q4'2567** เนื่องมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการให้กู้ยืมเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐขณะที่สกุลเงินท้องถิ่นอ่อนค่าเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการรับชำระเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ผลประกอบการทางการเงิน

B.GRIMM SINCE 1878

ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	2566	2566 (ปรับปรุง)	2567	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q4'66 (ปรับปรุง)	Q3'67	Q4'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
ต้นทุนทางการเงิน										
ดอกเบี้ยจ่าย	4,579	4,579	4,818	5.2%	1,191	1,191	1,212	1,197	0.5%	(1.2%)
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่เกิดขึ้นจริง	126	126	121	(4.0%)	71	71	7	14	(80.3%)	100.0%
ขาดทุน (กำไร) จาก FX ที่ยังไม่เกิดขึ้น	207	207	324	56.5%	(751)	(751)	(2,162)	945	n/a	n/a
ต้นทุนทางการเงินอื่น	265	265	292	10.2%	92	92	77	76	(17.4%)	(1.3%)
รวมต้นทุนทางการเงิน	**5,177**	**5,177**	**5,554**	**7.3%**	**602**	**602**	**(865)**	**2,232**	**270.8%**	**n/a**
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้										
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	438	438	618	41.1%	68	68	259	128	88.2%	(50.6%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(150)	(156)	(222)	n/a	(18)	(20)	17	(151)	n/a	n/a
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	**288**	**282**	**396**	**40.4%**	**51**	**48**	**276**	**(23)**	**n/a**	**n/a**

ต้นทุนทางการเงิน

- **ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 7.3 ในปี 2567** เป็น 5,554 ล้านบาท **และร้อยละ 270.8 สำหรับ Q4'2567** เป็น 2,232 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้:
  - ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืม เพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 5.2 สำหรับ ในปี 2567 เป็น 4,818 ล้านบาท และร้อยละ 0.5 สำหรับ Q4'2567 เป็น 1,197 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า SPP จำนวน 3 โครงการ ในเดือน มี.ค., ต.ค. และ ธ.ค. 2566 รวมถึงการออกหุ้นกู้ของบริษัท อย่างไรก็ดี ต้นทุนทางการเงินปรับตัวดีขึ้นตลอดทั้งปี 2567 มาอยู่ที่ร้อยละ 4.35 ณ เดือน ธ.ค. 2567
  - ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด เกิดจากการแปลงมูลค่าเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด **รายงานขาดทุนที่ 324 ล้านบาท ในปี 2567 และ 945 ล้านบาท สำหรับ Q4'2567** จากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนของค่าเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศอื่นๆ เทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งการอ่อนค่าของค่าเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศอื่น ๆ เมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐส่งผลให้เกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ขณะที่การแข็งค่าของสกุลเงินเมื่อเทียบกับสกุลดอลลาร์สหรัฐส่งผลให้เกิดผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- **ค่าใช้จ่ายภาษีเพิ่มขึ้น y-on-y ร้อยละ 40.4 ในปี 2567** เป็น 396 ล้านบาท เนื่องจากกำไรก่อนภาษีที่สูงขึ้น และการหมดอายุของสิทธิประโยชน์ทางภาษี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP5, BGPAT1 และ BGSPS1 **สำหรับ Q4'2567 ค่าใช้จ่ายภาษีอยู่ที่ (23) ล้านบาท (รายได้ภาษี)** เทียบกับค่าใช้จ่ายภาษี จำนวน 48 ล้านบาท ใน Q4'2566 สาเหตุหลักมาจากการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ผลประกอบการทางการเงิน

B.GRIMM SINCE 1878

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

	2566	2566 (ปรับปรุง)	2567	เปลี่ยนแปลง	Q4'66	Q4'66 (ปรับปรุง)	Q3'67	Q4'67	เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y	q-on-q
กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**1,885**	**1,889**	**1,557**	**(17.6%)**	**463**	**465**	**163**	**787**	**69.2%**	**382.8%**
กำไรสุทธิ	3,685	3,691	3,170	(14.1%)	1,052	1,054	1,047	968	(8.2%)	(7.5%)
บวก (กำไร) / ขาดทุน จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	235	235	590	151.1%	(258)	(258)	149	(303)	n/a	n/a
บวก (รายได้) / ค่าใช้จ่าย ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน	(109)	(64)	69	n/a	(65)	(20)	0	23	n/a	n/a
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน	3,811	3,862	3,830	(0.8%)	729	777	1,196	688	(11.5%)	(42.5%)
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,755	1,757	1,603	(8.8%)	347	348	388	361	3.7%	(7.0%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	**2,056**	**2,104**	**2,227**	**5.8%**	**383**	**428**	**808**	**328**	**(23.4%)**	**(59.4%)**
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานต่อหุ้น (บาทต่อหุ้น)	*0.79*	*0.81*	*0.85*	5.8%	*0.15*	*0.16*	*0.31*	*0.13*	(23.4%)	(59.4%)
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)	*2,607*	*2,607*	*2,607*		*2,607*	*2,607*	*2,607*	*2,607*		

กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน

- **กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่เติบโตขึ้นเป็น 2,227 ล้านบาท ในปี 2567** การเพิ่มขึ้นดังกล่าวมีปัจจัยหลักจาก 1) การปรับตัวขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งในส่วนของ EGAT และ IUs ในประเทศเวียดนาม 2) การเพิ่มขึ้นของปริมาณขายไอน้ำในประเทศไทย 3) รายได้จากการให้บริการที่สูงขึ้น และ 4) การลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติมาอยู่ที่ 324 บาทต่อล้าน BTU ทั้งนี้ **กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับ Q4'2567 ลดลงเป็น 328 ล้านบาท** โดยมีสาเหตุหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่บันทึกในส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า ซึ่งเป็นรายการที่ไม่กระทบกระแสเงินสด

  โดยมีการปรับปรุงรายการกำไรสุทธิจากการดำเนินงานสำหรับ ปี 2567 และ Q4'2567 จากรายการดังนี้:

  - **ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่เงินสดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 590 ล้านบาท ในปี 2567 และกำไร จำนวน 303 ล้านบาท สำหรับ Q4'2567** เนื่องจากการแปลงยอดหนี้คงเหลือสกุลดอลลาร์สหรัฐ และธุรกรรมสกุลเงินต่างประเทศ
  - **ค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ จำนวน 69 ล้านบาท ในปี 2567** จากรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ จำนวน 79 ล้านบาท หักกลบด้วยกำไรสุทธิจากการขายโรงไฟฟ้า SPP ที่หมดอายุ จำนวน 10 ล้านบาท **สำหรับ Q4'2567 ค่าใช้จ่ายที่ไม่ได้เกิดจากการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอจำนวน 23 ล้านบาท** จากรายการตัดจำหน่ายของบางโครงการ

กำไรสุทธิ

- **กำไรสุทธิ – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่** อยู่ที่ 1,557 ล้านบาท ในปี 2567 และ 787 ล้านบาท สำหรับ Q4'2567 จากเหตุผลข้างต้น

สถานะ ทางการเงิน

งบฐานะการเงิน

	31 ธ.ค. 66	31 ธ.ค. 66 (ปรับปรุง)	31 ธ.ค. 67	เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสด, รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	29,503	29,503	19,559	(33.7%)
รวมสินทรัพย์	177,036	177,046	180,901	2.2%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	110,159	110,159	115,753	5.1%
รวมหนี้สิน	124,334	124,331	129,229	3.9%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	52,703	52,715	51,672	(2.0%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	38,128	38,138	36,086	(5.4%)
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	***1.53***	***1.53***	***1.86***	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- **สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2** จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 180,901 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การลงทุนในบริษัทร่วม และ 2) เงินให้กู้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- **หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1** จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 115,753 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้และการกู้ยืมระยะสั้น ในปี 2567
- **ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงร้อยละ 2.0** จาก ณ สิ้นปี 2566 เป็น 51,672 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรสะสมและองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ
- **จากที่กล่าวข้างต้น ทำให้อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง** เป็น 1.86 เท่า ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง *(ความคืบหน้าในการก่อสร้าง ณ ปัจจุบัน)*

B.GRIMM SINCE 1878

1. U-Tapao (Hybrid Power Plant)

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

% ความคืบหน้าโครงการ

ระยะที่ 1 — 98%

2. KOPOS Onshore Wind Farm

	KOPOS
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานลม
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	20
สัดส่วนการถือหุ้น	49.9%
SCOD	มีนาคม 2568
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	20 เมกะวัตต์ / 20 ปี
ผู้รับซื้อไฟฟ้า	Korea Midland Power Co., Ltd. (KOMIPO)

% ความคืบหน้าโครงการ

KOPOS — 92%

3. NAKWOL1 Offshore Wind Farm

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

% ความคืบหน้าโครงการ

Nakwol 1 — 39%

4. ARECO Solar Power Plant

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

% ความคืบหน้าโครงการ

ARECO — 68%

คำนิยาม & ชื่อโครงการ

คำนิยาม

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

ชื่อโครงการ

ABPIF	กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์
ABP1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 1 จำกัด
ABP2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 2 จำกัด
ABP3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด
ABP4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 4 จำกัด
ABP5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 5 จำกัด
ABPR1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด
ABPR2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
ABPR3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ABPR4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
ABPR5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด
ARECO	Amatera Renewable Energy Corporation
BGPAT1	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 1 จำกัด
BGPAT2	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 2 จำกัด
BGPAT3	บริษัท บี.กริม อ่างทอง 3 จำกัด
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
BTW	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมบ่อทอง วินด์ฟาร์ม 1&2
BGPM	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (เอไออี-เอ็มทีพี) (เดิมชื่อ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด – SPP1)
BPLC1R	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ดับบลิวเอชเอ) 1 จำกัด
DTE	Dau Tieng Tay Ninh Energy Joint Stock Company
Nam Che1	Nam Che 1 Hydro Power Project
Phu Yen TTP	Phu Yen TTP Solar Plant Project (Phu Yen)
PIC	Progress Interchem
reNIKOLA	reNIKOLA Holdings Sdn.
RE Gebeng	RE Gebeng Sdn. Bhd.
Ray Power	Ray Power Supply Company Limited
SBU Power	SBU Power Sdn. Bhd.
SEBIT	Saemangeum Sebit Power Co., Ltd.
Solar WVO & CO-OP	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
XXHP	Xenamnoy 2 and Xekatam 1 Hydro Power Project

B.GRIMM
SINCE 1878

B.GRIMM POWER
EMPOWERING THE WORLD COMPASSIONATELY

CONTACT US:

Investor Relations
Email: IR@BGrimmPower.com
Tel: +66 (0) 2710 3528

Nattchanon Chawinsittangkul
Email: Nattchanon.C@Bgrimmpower.com

Gunnlapat Wichutarat
Email: Gunnlapat.W@BGrimmPower.com

Yada Keeratipongpakdee
Email: Yada.K@Bgrimmpower.com

Thunsini Champraphan
Email: Thunsini.C@Bgrimmpower.com

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

Disclaimer

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

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

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