



คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (MD&A)

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2560
สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560

บทสรุป

ผู้บริหาร



เหตุการณ์สำคัญ

โครงสร้างเงินทุนและการใช้เงินทุนหลังจากการเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก (IPO)

จากการเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก **บริษัทฯ ได้รับเงินสุทธิจำนวน 11,078 ล้านบาท** ประกอบด้วยเงินรับจากการขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนในเดือนกรกฎาคมและเงินรับจากการขายในส่วนของโครงสร้างหุ้นส่วนเกินในเดือนสิงหาคม ซึ่งเงินจากการขาย IPO นี้ส่งผลให้โครงสร้างเงินทุนของบริษัทฯ แข็งแกร่งขึ้น โดยมีอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 ต่ำลงที่ 1.5 เท่า

ในไตรมาส 3 ปี 2560 บริษัทฯ นำเงินที่ได้จาก IPO ไปจ่ายคืนหนี้เงินกู้ของบริษัทฯ ให้แก่สถาบันทางการเงินจำนวนรวม 4,600 ล้านบาท และจ่ายคืนหนี้เงินกู้จากผู้ถือหุ้นจำนวน 1,360 ล้านบาท โดยเงินส่วนที่เหลือ บริษัทฯ จะนำไปใช้สำหรับการพัฒนาโครงการในช่วง 2-3 ปีข้างหน้า

ความคืบหน้าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562-2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) (SPP Replacement)

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ประกาศรับฟังความคิดเห็น เรื่องประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562-2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) (“ร่างประกาศ กกพ.”) โดยมีกรอบระยะเวลาดำเนินการให้ กกพ. แจ้งผลการพิจารณาผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผ่านเกณฑ์ต่อ กกพ. **ภายในเดือนพฤษภาคม 2561** ทั้งนี้เงื่อนไขและข้อกำหนดที่สำคัญในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กคือ (1) ปริมาณรับซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์ (2) อัตราค่าพลังไฟฟ้าฐาน (CP₀) 497.94 บาท/กิโลวัตต์/เดือน (3) ค่าพลังงานไฟฟ้าฐาน (EP₀) 2.0086 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง และ (4) อัตราการใช้ความร้อน 7,409 บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ทั้งนี้จากการพิจารณาหลักเกณฑ์ตามร่างประกาศ กกพ. และร่างข้อเสนอจากผู้รับเหมาเพื่อดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหาอุปกรณ์ และก่อสร้าง (EPC) บริษัทฯ มีความเชื่อมั่นว่า โครงการโรงไฟฟ้า SPP 3 โครงการของบริษัทฯ ได้แก่ ABP1, ABP2 และ BPLC1 อยู่ในขอบข่ายของโรงไฟฟ้าที่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า SPP Replacement และมีผลตอบแทนจากการลงทุนตามที่คาดการณ์

แนวโน้มขายขึ้นของค่า Ft

ในปี 2560 กกพ. ประกาศขึ้นค่า Ft 2 ครั้ง รวม 21.39 สตางค์/หน่วย โดยแบ่งเป็น 12.52 สตางค์/หน่วย ในเดือนพฤษภาคม 2560 และ 8.87 สตางค์/หน่วย ในเดือนกันยายน 2560 ซึ่งส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยของบริษัทฯ สูงขึ้น จาก 3.13 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2560 เป็น 3.18 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560 เนื่องจากราคาขายไฟฟ้าแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมอ้างอิงตามอัตราค่าไฟฟ้าของ กกพ. ซึ่งมีค่า Ft เป็นส่วนประกอบหลัก ด้วยสถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติที่ไม่เปลี่ยนแปลงในปีนี้ หากแนวโน้มของค่า Ft ททยอยปรับตัวสูงขึ้น จะส่งผลดีต่ออัตรากำไรจากการดำเนินงานในสัดส่วนของการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทฯ

ความคืบหน้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาคำร้องและขอเสนอซื้อขายไฟฟ้า และมีสิทธิเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร พ.ศ. 2560 เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 จากโครงการที่ได้รับการรับรองทั้งหมดรวม 35 โครงการ กำลังการผลิตรวม 154.52 เมกะวัตต์ กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้มีสิทธิเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย **จำนวนรวม 7 โครงการ กำลังการผลิตรวม 30.83 เมกะวัตต์** โดยแบ่งเป็นโครงการร่วมลงทุนกับองค์การส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ (“อสมท.”) จำนวน 5 โครงการ กำลังการผลิตรวม 23.58 เมกะวัตต์ และเป็นผู้สนับสนุนโครงการของสหกรณ์การเกษตร 2 โครงการ กำลังการผลิตรวม 7.25 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายภายใน 120 วันนับถัดจากวันที่ในประกาศของ กกพ. **หรือภายในวันที่ 2 มีนาคม 2561**

การบันทึกรายได้จากการไฟฟ้าลาวเป็นครั้งแรก

ในไตรมาส 3 ปี 2560 บริษัทฯ บันทึกรายได้จากการขายไฟฟ้ให้การไฟฟ้าลาวเป็นไตรมาสแรกจำนวน 59 ล้านบาท จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ XXHP ในวันที่ 1 สิงหาคม 2560 ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้ง 20 เมกะวัตต์

บทสรุป

ผู้บริหาร



ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

รายได้จากการขายและการให้บริการ EBITDA และกำไรสุทธิปรับปรุงในงวด 9 เดือนของปี 2560 ทำสถิติสูงสุดของบริษัทฯ; อัตรากำไร EBITDA เพิ่มขึ้นมาที่ 28%

	9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y
รายได้จากการขายและการให้บริการ	20,691	23,720	14.6%
EBITDA	5,679	6,626	16.7%
กำไรสุทธิ	2,473	2,823	14.1%
กำไรสุทธิปรับปรุง*	1,966	2,346	19.3%
กำไรสุทธิปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,121	1,393	24.3%
อัตรากำไร EBITDA (%)	27.4%	27.9%	
อัตรากำไรสุทธิปรับปรุง (%)	9.5%	9.9%	
สัดส่วนกำไรสุทธิปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	57.0%	59.4%	

หมายเหตุ:

* กำไรสุทธิปรับปรุง = กำไรสุทธิ - กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น - รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกิดขึ้นประจำ

รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 20,691 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 23,720 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงที่ผ่านมาเต็มจำนวน 9 เดือนของปี 2560 ได้แก่ ABP5 ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2559 และ BPWHA1 ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559

EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 5,679 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 6,626 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 ซึ่งสอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของรายได้ และอัตรากำไร EBITDA
- อัตรากำไร EBITDA เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 27.9 สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์มีประสิทธิภาพในการดำเนินงานสูงขึ้น การประหยัดต้นทุนจากการดำเนินงาน และการเพิ่มขึ้นของค่า Ft ในเดือนพฤษภาคม 2560

กำไรสุทธิปรับปรุง

- กำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 1,966 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 2,346 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรจากการดำเนินงาน และการลดลงของต้นทุนทางการเงินจากการจ่ายคืนหนี้เงินกู้หลัง IPO
- อัตรากำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 9.9 สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรจากการดำเนินงาน และการลดลงของต้นทุนทางการเงิน
- กำไรสุทธิปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ 1,393 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยสัดส่วนของกำไรสุทธิปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ร้อยละ 59.4 ของกำไรสุทธิปรับปรุงทั้งหมด

ผลประกอบการ

ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

	9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y
รายได้จากการขายไฟฟ้า			
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ.	12,616	14,641	16.0%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	6,436	7,007	8.9%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	890	889	-0.2%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฝผ.	26	50	90.4%
รายได้การขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าลาว	0	59	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	19,968	22,644	13.4%
รายได้จากการขายไอน้ำ	420	397	-5.5%
รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ	303	678	123.8%
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	20,691	23,720	14.6%

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 12,616 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 14,641 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560
 - ▶ ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 4,255,504 เมกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 5,052,003 เมกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP5 และ BPWHA1 ที่กล่าวมาข้างต้น
 - ▶ ราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลงร้อยละ 2.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 2.96 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 2.90 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 เนื่องจากค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของค่าไฟฟ้าที่ได้รับจาก กฟผ. นั้นอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งมีราคาเฉลี่ยลดลงร้อยละ 3.8 จาก 245.98 บาทต่อหนึ่งล้านบีทียู สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 236.59 บาทต่อหนึ่งล้านบีทียูสำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 6,436 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 7,007 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560
 - ▶ ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 1,978,419 เมกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 2,219,217 เมกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการ 1) การเพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP5, BPWHA1 และ BIP2 และ 2) การเพิ่มขึ้นของปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าจากลูกค้าอุตสาหกรรมที่เป็นลูกค้าเดิมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง
 - ▶ ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลงร้อยละ 2.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 3.25 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 3.16 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ

ผลประกอบการ

ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามไม่เปลี่ยนแปลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ที่ 889 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560
 - ▶ ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 341,255 เมกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 358,290 เมกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าจากลูกค้าอุตสาหกรรมที่เป็นคู่ค้าเดิม
 - ▶ ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 5.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 2.61 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 2.48 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ ซึ่งกลุ่มบริษัท ขายไฟฟ้าในราคาที่เป็นส่วนเพิ่มจากราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ (cost plus margin)

รายได้จากการขายไอ้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอ้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลงร้อยละ 5.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 420 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 397 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560
 - ▶ ปริมาณไอ้ที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลงร้อยละ 1.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 390,326 ตัน สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 383,415 ตัน สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุมาจากการลดลงของปริมาณไอ้ที่ส่งให้แก่คู่ค้าเดิม ในนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง แม้ว่าจะมีการเพิ่มของปริมาณไอ้ที่ส่งให้แก่คู่ค้าเดิมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร

- ▶ ราคาขายพลังงานไอ้ให้ต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยมีอัตราลดลงร้อยละ 3.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 1,076.28 บาทต่อตัน สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 1,035.43 บาทต่อตัน สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติเนื่องจากราคาไอ้โดยทั่วไปจะถูกปรับให้สอดคล้องกับราคาของก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว (EDL) ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ที่ 59 ล้านบาท สำหรับไตรมาส 3 ของปี 2560 จากโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำแห่งแรกของกลุ่มบริษัท - XXHP เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 1 สิงหาคม 2560

รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการ

- รายได้อื่นจากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 123.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 303 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 678 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกรายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ XXHP และ Nam Che ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว



ผลประกอบการ

ทางการเงิน



โครงสร้างรายได้

ตารางที่ 1: ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	MWh	MWh	y-on-y
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	4,255,504	5,052,003	18.7%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	1,149,712	1,168,159	1.6%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	244,921	258,873	5.7%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	500,855	516,277	3.1%
นิคมอุตสาหกรรมเหมราช	0	165,395	n/a
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	82,930	110,514	33.3%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	1,978,419	2,219,217	12.2%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	341,255	358,290	5.0%

	9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	ตัน	ตัน	y-on-y
ปริมาณไอน้ำที่ขาย			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	94,418	98,956	4.8%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	121,476	122,704	1.0%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	174,432	161,754	-7.3%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	390,326	383,415	-1.8%

ตารางที่ 2: ราคาขายต่อหน่วย

		9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	หน่วย			y-on-y
ราคาไฟฟ้า - กฟผ.	บาทต่อKWh	2.96	2.90	-2.0%
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อKWh	3.25	3.16	-2.8%
ราคาขายไฟฟ้า - ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	บาทต่อKWh	2.61	2.48	-5.0%
ราคาขายไอน้ำ - ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	บาทต่อตัน	1,076.28	1,035.43	-3.8%
ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย	บาทต่อล้าน BTU	245.98	236.59	-3.8%

ผลประกอบการ

ทางการเงิน



โครงสร้างต้นทุน

	9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y
ต้นทุนขายและการให้บริการ			
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	12,324	13,723	11.3%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	792	793	0.1%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	1,145	1,247	9.0%
ต้นทุนอื่น	445	911	104.9%
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	14,706	16,674	13.4%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	587	709	20.8%
ค่าเสื่อมราคา (Depreciation)	1,827	2,100	15.0%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	17,119	19,483	13.8%

ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 12,324 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 13,723 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ใหม่ที่กล่าวมาข้างต้น แม้ว่าในช่วงดังกล่าวจะมีการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติก็ตาม

ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ไม่เปลี่ยนแปลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ที่ 793 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 สอดคล้องกับปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 1,145 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 1,247 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาของโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ดังกล่าวข้างต้น

ต้นทุนอื่นของการขายและการให้บริการ

- ต้นทุนอื่นของการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 104.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 445 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 911 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกต้นทุนจากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ XXHP และ Nam Che ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 587 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 709 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ใหม่ ค่าใช้จ่ายโครงการจัดสรรผลตอบแทนพิเศษให้แก่พนักงานของบริษัทฯ เพื่อเป็นการรักษาทรัพยากรบุคคลให้ทำงานอยู่ร่วมกับองค์กรในระยะยาว และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับ IPO บางส่วน

ผลประกอบการ

ทางการเงิน



รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการ

	9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y
รายได้อื่น	127	75	-41.2%
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	153	173	13.3%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	135	(28)	-120.4%

รายได้อื่น ๆ

- รายได้อื่น ๆ ลดลงร้อยละ 41.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 127 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 75 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกรายได้จากการเรียกร้องสินไหมทดแทนจากการประกันภัยในไตรมาส 2 ของปี 2559

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 153 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 173 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 ซึ่งมาจากส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม ABPIF และบริษัทร่วมค้า BGYSP และ BGENA

กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 28 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560



ผลประกอบการ

ทางการเงิน



ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y
ต้นทุนทางการเงิน			
ดอกเบี้ยจ่าย	1,535	1,767	15.2%
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	286	263	-7.9%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(500)	(898)	79.6%
ต้นทุนทางการเงินอื่น	48	299	526.4%
รวมต้นทุนทางการเงิน	1,368	1,431	4.6%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้			
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	193	213	10.2%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(47)	(9)	-81.4%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	146	204	39.5%

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 1,368 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 1,431 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวนั้นมีสาเหตุหลักมาจาก:
 - ▶ ดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.2 จาก 1,535 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 1,767 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่ใช้ในการก่อสร้าง BGPSK, ABP5 และ BPWHA1 ซึ่งบันทึกเป็นดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จหลังโครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2559 **หักลบด้วย** การลดลงของดอกเบี้ยจ่ายบางส่วนจากการจ่ายเงินกู้ของบริษัทฯ จำนวน 5,960 ล้านบาทในช่วงไตรมาส 3 ปี 2560 และการออกหุ้นกู้โครงการของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3, ABPR1 และ ABPR2 จำนวน 11,482 ล้านบาท ในช่วงเดือนเมษายน 2560 และ
 - ▶ ต้นทุนทางการเงินอื่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 526.4 จาก 48 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 299 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3, ABPR1 และ ABPR2 เพื่อชำระหนี้เงินกู้จากสถาบันการเงินที่มีอัตราดอกเบี้ยที่สูงกว่า จึงมีการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมและดอกเบี้ยรอตัดจำหน่ายของเงินกู้และการชำระค่าธรรมเนียมคืนเงินกู้อ่อนครบกำหนด

- ▶ **หักลบด้วย** การเพิ่มขึ้นของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการกู้ยืมเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐร้อยละ 79.6 จาก 500 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 898 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุมาจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นงวด

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 39.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 146 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 204 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรก่อนภาษีเงินได้

ผลประกอบการ

ทางการเงิน



กำไรสุทธิปรับปรุง

	9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	y-on-y
กำไรสุทธิสำหรับงวด	2,473	2,823	14.1%
<u>บวก</u> (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(507)	(826)	63.0%
<u>บวก</u> รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	0	350	n/a
กำไรสุทธิปรับปรุง	1,966	2,346	19.3%
<u>ลบ</u> ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(846)	(953)	12.7%
กำไรสุทธิปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,121	1,393	24.3%
กำไรสุทธิปรับปรุงต่อหุ้น		0.2*	n/a
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ**		2,607	

หมายเหตุ:

* กำไรสุทธิปรับปรุงที่ใช้ในการคำนวณกำไรสุทธิปรับปรุงต่อหุ้น คือกำไรสุทธิปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ สำหรับไตรมาส 3 ของปี 2560 จำนวน 519 ล้านบาท ซึ่งเป็นระยะเวลาหลัง IPO

** จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 เท่ากับ 2,607 ล้านหุ้น (ระยะเวลาก่อน IPO 1,890 ล้านหุ้น + IPO 717 ล้านหุ้น)

กำไรสุทธิปรับปรุง

- กำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 1,966 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559 เป็น 2,346 ล้านบาท สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 โดยกำไรสุทธิปรับปรุงสำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 มีสาเหตุหลักมาจาก
 - กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 826 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นงวด และ
 - รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำจำนวน 350 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3, ABPR1 และ ABPR2 จำนวน 235 ล้านบาท, การตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง จำนวน 40 ล้านบาท, ค่าใช้จ่ายโครงการจัดสรรผลตอบแทนพิเศษให้แก่พนักงานของบริษัทฯ เพื่อเป็นการรักษาทรัพยากรบุคคลให้ทำงานอยู่ร่วมกับองค์กรในระยะยาวจำนวน 49 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับ IPO จำนวน 26 ล้านบาท



สถานะทาง

การเงิน



งบแสดงฐานะทางการเงิน

	9M'2559	9M'2560	% เปลี่ยนแปลง
	ล้านบาท	ล้านบาท	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	8,322	14,272	71.5%
รวมสินทรัพย์	76,047	87,834	15.5%
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	55,205	53,259	-3.5%
รวมหนี้สิน	64,513	62,429	-3.2%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	11,534	25,405	120.3%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น - บริษัทใหญ่	5,900	18,240	209.1%
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	4.1 เท่า	1.5 เท่า	

การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเงินทุน

- **สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.5** จาก 76,047 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 87,834 ล้านบาท ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด การเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- **เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ลดลงร้อยละ 3.5** จาก 55,205 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 53,259 ล้านบาท ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการจ่ายเงินกู้ของบริษัทฯ จำนวน 5,960 ล้านบาท ในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2560
- **ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 120.3** จาก 11,534 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 25,405 ล้านบาท ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของทุนชำระแล้วจากเงินที่ได้รับจาก IPO และการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมจากผลประกอบการสำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560
- **อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นปรับตัวดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ** จาก 4.1 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 1.5 เท่า ณ วันที่ 30 กันยายน 2560



โครงการโรงไฟฟ้า ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2560

Progress on track



บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

ประเภทเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
กำลังการผลิตติดตั้ง	ไฟฟ้า 133 MW / ไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง
สัดส่วนการถือหุ้น	55.5%
SCOD	1 กุมภาพันธ์ 2561
EGAT PPA	90 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า (ณ 31 ต.ค. 60)	97.5%

Progress on track



บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

ประเภทเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
กำลังการผลิตติดตั้ง	ไฟฟ้า 133 MW / ไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง
สัดส่วนการถือหุ้น	55.5%
SCOD	1 มิถุนายน 2561
EGAT PPA	90 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า (ณ 31 ต.ค. 60)	88.4%

Progress on track



บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ประเภทเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ
กำลังการผลิตติดตั้ง	ไฟฟ้า 133 MW / ไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง
สัดส่วนการถือหุ้น	55.5%
SCOD	1 ตุลาคม 2561
EGAT PPA	90 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า (ณ 31 ต.ค. 60)	73.5%

Progress on track



โครงการ Nam Che 1 Hydro Power

ประเภทเชื้อเพลิง	น้ำ (Run of the river)
กำลังการผลิตติดตั้ง	15 MW
สัดส่วนการถือหุ้น	72.0%
SCOD	30 มิถุนายน 2561
EDL PPA	15.0 MW / 25 ปี
% ความคืบหน้า (ณ 31 ต.ค. 60)	36.8%

คำนิยาม และชื่อโครงการ



คำนิยาม

ADB	ธนาคารพัฒนาเอเชีย (Asian Development Bank)
COD	วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
EBITDA	กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา
EDL	การไฟฟ้าลาว
EPC	การดำเนินงานด้านวิศวกรรม จัดหา อุปกรณ์และก่อสร้าง
EVN	การไฟฟ้าแห่งประเทศไทย
FX	อัตราแลกเปลี่ยน
IPO	การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก
IU	ลูกค้าอุตสาหกรรม
JV	บริษัทร่วมทุน

KWh	กิโลวัตต์-ชั่วโมง
MWh	เมกะวัตต์-ชั่วโมง
mmBtu	ล้านบีทียู (หน่วยที่ใช้อ้างอิงการใช้จ่ายธรรมชาติ)
NNP	กำไรสุทธิปรับปรุง
O&M	การปฏิบัติการและบำรุงรักษา
SG&A	ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร
กทพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

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

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
BPLC1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 1 จำกัด
BPLC2	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (แหลมฉบัง) 2 จำกัด
BPWHA1	บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ตบขลิบเขาสอ) 1 จำกัด
Nam Che	Nam Che 1 Hydro Power Project
XXHP	Xenamnoy 2 and Xekatom 1 Hydro Power Project

ข้อมูลติดต่อ:

ชัยรัตน์ ศิวะพรพันธ์

อีเมลล์: Chairath.S@BGrimmPower.com

โทร: +66 (0) 2710 3528

กันย์ลภัส วิชชุตาวัช

อีเมลล์: Gunnlapat.W@BGrimmPower.com

โทร: +66 (0) 2710 3570

อาคาร ดร. เกฮาร์ด ลิงค์,

5 ถนนกรุงเทพกรีฑา, หัวหมาก,

บางกะปิ, กรุงเทพฯ 10240

โทร. +66 (0) 2710 3400

แฟกซ์. +66 (0) 2379 4245

Disclaimer

บริษัทฯ ไม่รับรองหรือรับประกันไม่ว่าโดยชัดแจ้งหรือโดยนัยว่าข้อมูลหรือความเห็นที่ปรากฏอยู่ในเอกสารนี้มีความเหมาะสม ถูกต้อง แม่นยำหรือครบถ้วน และไม่ควรมีการตีความว่า ข้อมูลหรือความเห็นที่ปรากฏอยู่ในเอกสารนี้มีความเหมาะสม ถูกต้อง แม่นยำหรือครบถ้วน บริษัทฯ ไม่รับผิดชอบหรือรับผิดไม่ว่าโดยประการใด (จากความประมาทเลินเล่อหรือประการอื่นใด) ในความสูญเสียไม่ว่าจะเกิดขึ้นอย่างไรจากการใช้เอกสารนำเสนอหรือเนื้อหาหรือสิ่งอื่นใดในเอกสารนำเสนอ หรือไม่ว่าจะเกิดขึ้นโดยเกี่ยวข้องกับการนำเสนออื่น ข้อมูลซึ่งปรากฏอยู่ในเอกสารนี้อาจมีการปรับปรุง ทำให้สมบูรณ์ ทบทวน ตรวจสอบ และแก้ไขเพิ่มเติม และข้อมูลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ

ข้อมูลซึ่งปรากฏอยู่ในเอกสารนี้มีข้อความบางส่วนที่มีลักษณะเป็นหรืออาจจะเป็นการคาดการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statements) โดยทั่วไปข้อความดังกล่าวจะปรากฏด้วยคำว่า “จะ” “คาดว่า” และ “คาดหมายว่า” และถ้อยคำอื่นๆ ซึ่งแสดงนัยคล้ายคลึงกัน การลงทุนในหลักทรัพย์ของบริษัทฯ มีความเสี่ยง ผู้ศึกษาเอกสารนี้ไม่ควรยึดถือตามข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคต บริษัทฯ ไม่มีหน้าที่รับผิดชอบในการปรับปรุงข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคตให้เป็นปัจจุบัน และไม่มีหน้าที่รับผิดชอบในการปรับปรุงข้อความดังกล่าวให้สอดคล้องกับเหตุการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

การนำเสนอนี้มีพื้นฐานบนเงื่อนไขซึ่งมีผลอยู่ ณ วันที่ระบุไว้ในนี้ เป็นที่เข้าใจว่าอาจเกิดการเปลี่ยนแปลงสภาพการณ์ในภายหลังซึ่งอาจมีผลกระทบต่อข้อมูลซึ่งปรากฏอยู่ในเอกสารนี้ ทั้งนี้ บริษัทฯ ไม่มีหน้าที่ที่จะต้องปรับปรุงหรือทบทวนหรือให้ลดยาบันกับข้อมูลดังกล่าว