

BGRIM Q1'2569

ไตรมาส 1 ผลการดำเนินงานหลักยังแข็งแกร่ง หุ่นโดยรายได้จากการให้บริการ และโครงการใหม่ที่ COD



EBITDA
3,795 au.

▲ 1.9% YoY

NNP ส่วนที่เป็นของ
บริษัทใหญ่
507 au.

แม้ได้รับผลกระทบจากกำไรอัตราแลกเปลี่ยน
ที่เกิดขึ้นจริงลดลง และค่าใช้จ่ายภาษีที่สูงขึ้น
แต่ยังมีแรงหนุนจาก

- ปริมาณการขายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้น 2.0% YoY
- รายได้จากการพัฒนาโครงการที่เพิ่มขึ้น
- การรับรู้รายได้จากโครงการพลังงานหมุนเวียนที่ COD เช่น ARECO



NI ส่วนที่เป็นของ
บริษัทใหญ่
721 au.

▲ 10.2% YoY

แนวโน้มปี 2569



คาดการณ์

ราคาก๊าซธรรมชาติ

330-350 บาท ต่อล้าน BTU



วางแผนนำเข้า LNG

ไม่เกิน 5 ลำ

เพื่อนำเข้าสู่ระบบ Pool Gas



ตั้งเป้าเพิ่มลูกค้า
อุตสาหกรรมรายใหม่
50-60 MW



ตั้งเป้า COD รวม 558 MW
ในประเทศและต่างประเทศ
ในปี 2569

ความสำเร็จในไตรมาส 1/2569

- ▲ ลुकค่าอุตสาหกรรม (IUs) รายใหม่ในไทยเชื่อมเข้าระบบจำนวน 18 MW ใน Q1'2569 จากกลุ่มเหล็ก
- ▲ เข้าถือหุ้น 25% ใน New England Reliable Hydropower (NERH) เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ 26 แห่งในสหรัฐอเมริกา กำลังการผลิตรวม 406 MW และ BESS 8 MW
- ▲ COD โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ CMT1 ขนาด 10 MW ในประเทศไทย
- ▲ เข้าถือหุ้น 49% ใน Jati Cakerawala และ Eentier เพื่อศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (CCGT) ขนาดสูงสุด 1,500 MW ในประเทศมาเลเซีย
- ▲ จัดตั้ง B.Grimm LNG Sdn. Bhd. ในประเทศมาเลเซีย เพื่อดำเนินธุรกิจจัดหาและค้าส่ง LNG และก๊าซธรรมชาติ