



29 กุมภาพันธ์ 2567

BGRIM

## กำไรสุทธิ 463 ลบ. ใน 4Q66 เป็นไปตาม consensus คาด

- BGRIM รายงานกำไรสุทธิ 463 ลบ. ใน 4Q66 (+35% QoQ แต่ฟื้นตัวจากขาดทุนสุทธิใน 4Q65) เป็นไปตาม consensus คาด โดยมีผลประกอบการขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 451 ลบ. จากการแข่งค่าของเงินบาทรวมอยู่ด้วย
- กำไรสุทธิจากการดำเนินงาน (NNP) ใน 4Q66 ลดลง 37% QoQ จากผลกระทบทางถูกกาลของความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงจากลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) (-2.4% QoQ) และปรับตัวดีขึ้น 127% YoY จากราคาขายและต้นทุนเชื้อเพลิงที่สมดุลมากขึ้น ทำให้อัตรากำไรขึ้นตันเพิ่มขึ้นจาก 11.5% ใน 4Q65 สู่ 18.7% ใน 4Q66 แม้ว่าจะยังต่ำกว่าระดับ >20% ก่อนหน้านี้ก็ตาม
- กำไรสุทธิปี 2566 อยู่ที่ 1.9 พันลบ. เทียบกับขาดทุนสุทธิ 1.2 พันลบ. ในปี 2565 NNP ปรับตัวดีขึ้นอย่างมากจาก 375 ลบ. ในปี 2565 สู่ 2.1 พันลบ. ในปี 2566 (+448.3% YoY)
- เราคาดว่าผลประกอบการของ BGRIM จะปรับตัวดีขึ้น QoQ ใน 1Q67 เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าจากลูกค้า IU จะฟื้นกลับคืนมาจากช่วงโลว์ซีซั่นใน 4Q66 ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ลดลงจะช่วยสนับสนุนอัตรากำไรขึ้นตัน บวกกับราคาขายที่สูงขึ้นจากการปรับค่า Ft เพิ่มขึ้นจาก 0.2048 บาท/kWh ใน 4Q66 สู่ 0.3972 บาท/kWh ใน 1Q67
- เรา預計 กำไรสุทธิ 463 ลบ. ใน 4Q66 เป็นไปตาม consensus คาด โดยมีผลประกอบการขาดทุนสุทธิใน 4Q65 (+35% QoQ แต่ฟื้นตัวจากขาดทุนสุทธิใน 4Q65) และปรับตัวดีขึ้น 127% YoY จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงจากลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) (-2.4% QoQ) และต้นทุนเชื้อเพลิงที่สมดุลมากขึ้น ทำให้อัตรากำไรขึ้นตันเพิ่มขึ้นจาก 11.5% ใน 4Q65 สู่ 18.7% ใน 4Q66 แม้ว่าจะยังต่ำกว่าระดับ >20% ก่อนหน้านี้ก็ตาม
- กำไรสุทธิปี 2566 อยู่ที่ 1.9 พันลบ. เทียบกับขาดทุนสุทธิ 1.2 พันลบ. ในปี 2565 NNP ปรับตัวดีขึ้นอย่างมากจาก 375 ลบ. ในปี 2565 สู่ 2.1 พันลบ. ในปี 2566 (+448.3% YoY)
- เราคาดว่าผลประกอบการของ BGRIM จะปรับตัวดีขึ้น QoQ ใน 1Q67 เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าจากลูกค้า IU จะฟื้นกลับคืนมาจากช่วงโลว์ซีซั่นใน 4Q66 ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ลดลงจะช่วยสนับสนุนอัตรากำไรขึ้นตัน บวกกับราคาขายที่สูงขึ้นจากการปรับค่า Ft เพิ่มขึ้นจาก 0.2048 บาท/kWh ใน 4Q66 สู่ 0.3972 บาท/kWh ใน 1Q67
- เรา預計 กำไรสุทธิ 463 ลบ. ใน 4Q66 เป็นไปตาม consensus คาด โดยมีผลประกอบการขาดทุนสุทธิใน 4Q65 (+35% QoQ แต่ฟื้นตัวจากขาดทุนสุทธิใน 4Q65) และปรับตัวดีขึ้น 127% YoY จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงจากลูกค้าอุตสาหกรรม (IU) (-2.4% QoQ) และต้นทุนเชื้อเพลิงที่สมดุลมากขึ้น ทำให้อัตรากำไรขึ้นตันเพิ่มขึ้นจาก 11.5% ใน 4Q65 สู่ 18.7% ใน 4Q66 แม้ว่าจะยังต่ำกว่าระดับ >20% ก่อนหน้านี้ก็ตาม

ชัยพัชร ธนาวัฒโน  
นักวิเคราะห์การลงทุนปัจจัยพื้นฐานด้านหลักทรัพย์



BGRIM	4Q22	3Q23	4Q23	YoY%	QoQ%	12M22	12M23	YoY%
<b>P&amp;L (Bt, mn)</b>								
Total revenue	14,579	13,219	13,254	(9.1)	0.3	62,395	57,115	(8.5)
Gross profit	1,676	2,696	2,481	48.0	(8.0)	6,329	10,189	61.0
EBITDA	2,480	3,938	3,474	40.1	(11.8)	10,311	14,341	39.1
Core profit	1,092	97	914	(16.3)	842.6	72	1,845	2,470.3
<b>Net Profit</b>	<b>(545)</b>	<b>344</b>	<b>463</b>	n.a.	<b>34.6</b>	<b>(1,244)</b>	<b>1,885</b>	n.a.
EPS (Bt)	(0.21)	0.13	0.18	n.a.	34.6	(0.48)	0.72	n.a.
<b>B/S (Bt, mn)</b>								
Total assets	170,651	182,156	177,036	3.7	(2.8)	170,651	177,036	3.7
Total liabilities	128,483	129,032	124,334	(3.2)	(3.6)	128,483	124,334	(3.2)
Total equity	42,168	53,125	52,703	25.0	(0.8)	42,168	52,703	25.0
BVPS (Bt)	11.40	15.05	14.63	28.3	(2.8)	11.40	14.63	28.3
<b>Financial ratio (%)</b>								
Gross margin (%)	11.5	20.4	18.7	7.2	(1.7)	10.1	17.8	7.7
EBITDA margin (%)	17.0	29.8	26.2	9.2	(3.6)	16.5	25.1	8.6
Net profit margin (%)	(3.7)	2.6	3.5	7.2	0.9	(2.0)	3.3	5.3
ROA (%)	2.5	0.2	2.0	(0.5)	1.8	(0.8)	1.1	1.9
ROE (%)	10.2	0.7	6.9	(3.2)	6.2	(3.0)	4.0	7.0
D/E (x)	3.0	2.4	2.4	(68.8)	(7.0)	3.0	2.4	(68.8)



