

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
คำอธิบายและบทวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 2/2565

9 สิงหาคม 2565



Empowering
Green Lifestyle

บทสรุปผู้บริหาร

ข้อมูลผลการดำเนินงานโดยสรุป

หน่วย: ล้านบาท	2Q64	2Q65	Δ ร้อยละ	1Q65	Δ ร้อยละ	1H64	1H65	Δ ร้อยละ
รายได้จากการขายและบริการ	1,088.2	1,436.5	32.0%	1,158.5	24.0%	2,134.9	2,594.9	21.6%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม*	157.0	(8.7)	(105.5%)	141.7	(106.1%)	297.5	133.0	(55.3%)
EBITDA*	992.1	1,169.7	17.9%	1,057.1	10.7%	1,939.9	2,226.8	14.8%
กำไรสุทธิ	565.1	330.2	(41.6%)	1,363.0	(75.8%)	1,088.4	1,693.3	55.6%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	503.9	549.0	8.9%	516.7	6.2%	992.8	1,065.7	7.3%

* ไร่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในช่วงงวด

ไตรมาสที่ 2/2565: บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) หรือ กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 549.0 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 8.9 และร้อยละ 6.2 จากไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

+8.9% YoY

(+) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้น จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโครงการ ชิเบะ 1 (20 เมกะวัตต์) โครงการโคมาคาเนะ (25 เมกะวัตต์) และโครงการยาบุกิ (20 เมกะวัตต์) ซึ่งทยอยในเดือนพฤศจิกายน 2564 มีนาคม 2565 และเมษายน 2565

(+) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทยที่ดีขึ้นจากการปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพของแผงโซลาร์ รวมถึงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคา มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (CMU Project) และการปรับเพิ่มค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft)

(+) ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป. ลาว เพิ่มขึ้นจากการแข็งค่าของเงินสกุลเหรียญสหรัฐ

+6.2% QoQ

(+) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้น จากการดำเนินงานเต็มไตรมาสของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โคมาคาเนะ (25 เมกะวัตต์) และการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการยาบุกิ (20 เมกะวัตต์) ในกลางเดือนเมษายน 2565

(+) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป. ลาว เพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล (Seasonal Factor) จากการเข้าสู่ช่วงฤดูกลาง (High Season) ในช่วงปลายไตรมาสที่ 2

(+) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยเพิ่มขึ้น จากค่าแสงที่ดีขึ้น และค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) สูงขึ้น

การดำเนินงานช่วง 6 เดือน ปี 2565: กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 1,065.7 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 7.3 จากการดำเนินงานช่วง 6 เดือน ปี 2564 โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

(+) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้น จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโครงการชิเบะ 1 โครงการโคมาคาเนะ และโครงการยาบุกิ ดังกล่าวข้างต้น

(+) ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป. ลาว เพิ่มขึ้นจากปริมาณน้ำฝนที่มากขึ้น

(+) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทยเพิ่มขึ้น จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ชนิดติดตั้งบนหลังคา มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (CMU Project) และการได้รับค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) สูงขึ้น

ทั้งนี้ กำไรสุทธิของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 ที่ 1,693.3 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 55.6 จากช่วงเดียวกันปีก่อนหน้า โดยเพิ่มขึ้นจากการเติบโตของกำไรจากการดำเนินงานปกติ รวมถึงการบันทึกกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัท Star Energy Group Holdings Pte Ltd. (SEGHPL) ในไตรมาส 1/2565 ที่ผ่านมา

พัฒนาการที่สำคัญระหว่างไตรมาส 2/2565 จนถึงปัจจุบัน

เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มเติม โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดติดตั้งบนหลังคา (CMU Smart City) ระยะที่ 2

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2565 โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ชนิดติดตั้งบนหลังคา มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ภายใต้โครงการ CMU Smart City ระยะที่ 2 รวม 1.3 เมกะวัตต์ เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่อำเภอสวนดอก จังหวัดเชียงใหม่ ดำเนินการโดยบริษัท Thai Digital Energy จำกัด (“TDED”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 ทำให้ขณะนี้โครงการมีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ดำเนินการแล้วรวม 9.8 เมกะวัตต์

จ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานงวดครึ่งปีหลังของปี 2564

เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ ประจำปี 2565 อนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากกำไรสุทธิ สำหรับผลการดำเนินงานงวดครึ่งปีหลังของปี 2564 ให้แก่ผู้ถือหุ้น ในอัตราหุ้นละ 0.17 บาท และเมื่อรวมกับเงินปันผลระหว่างกาลงวดครึ่งแรกของปี 2564 ที่ได้จ่ายไปแล้ว ในอัตราหุ้นละ 0.16 บาท จะรวมเป็นเงินปันผลที่จ่ายในปี 2564 รวมอัตราหุ้นละ 0.33 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 926.02 ล้านบาท

โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ยابุกิ ในประเทศญี่ปุ่น เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามเป้าหมาย

เมื่อวันที่ 15 เมษายน 2565 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ยابุกิ ในประเทศญี่ปุ่นของกลุ่มบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตามเป้าหมาย โดยโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ยابุกิ ตั้งอยู่ที่จังหวัดฟูกูชิมะ มีกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าขนาด 20.0 เมกะวัตต์ กับบริษัท Tohoku Electric Power Company ภายใต้การลงทุนแบบที่เค สัดส่วนร้อยละ 100 มีราคารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed-in-Tariff (FIT) ที่ 36 เยนต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง และมีระยะเวลา 20 ปี

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น ที่เปิดดำเนินการขายไฟในเชิงพาณิชย์แล้ว รวมเป็น 79.7 เมกะวัตต์ และมีโครงการอยู่ระหว่างการพัฒนาอีกจำนวน 10.0 เมกะวัตต์







ทริส เรตติ้ง (TRIS Rating) คงอันดับเครดิตของกลุ่มบริษัทฯ ที่ A- แนวโน้ม “Stable”

ในเดือนเมษายน 2565 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กรและหุ้นกู้จาก “ทริส เรตติ้ง” ที่ระดับ A- ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ คงที่ ซึ่งสะท้อนถึงรายได้ที่แน่นอนจากสินทรัพย์โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ และสัดส่วนการลงทุนที่มีการกระจายตัวของแหล่งพลังงานที่หลากหลาย ทั้งนี้ การได้รับเครดิตดังกล่าวจะส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสเข้าถึงแหล่งเงินทุนใหม่ๆ ที่จะเข้ามาช่วยเสริมความพร้อมการลงทุนในอนาคต

กำลังการผลิตตามสัญญาของกลุ่มบริษัทฯ

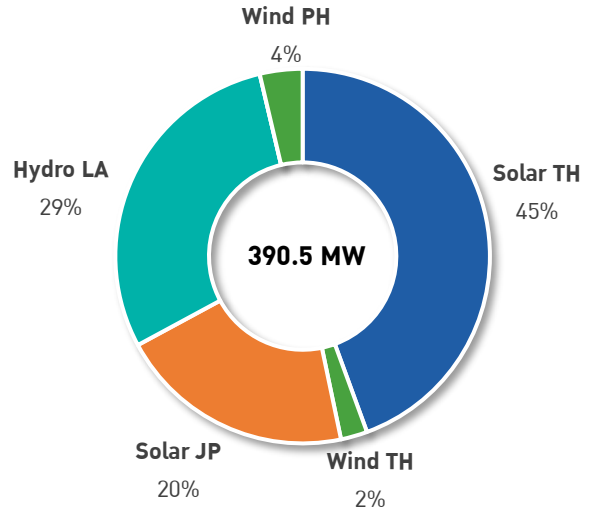
สรุปกำลังการผลิตตามสัญญา จำแนกตามประเทศ และประเภทพลังงาน ณ สิ้นไตรมาสที่ 2/2565

หน่วย: เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น

ประเทศ	2Q64	2Q65	Δ ร้อยละ	1Q65	Δ ร้อยละ
ไทย					
	165.8	173.5	4.6	172.5	0.6
	9.0	9.0	0.0	9.0	0.0
ญี่ปุ่น					
	14.7	79.7	442.2	59.7	33.5
สปป.ลาว					
	114.0	114.0	0.0	114.0	0.0
อินโดนีเซีย*					
	157.5	0.0	-100.0	0.0	NA
ฟิลิปปินส์					
	14.4	14.4	0.0	14.4	0.0
รวม	475.4	390.5	-17.8	369.6	5.7

*หมายเหตุ: ในไตรมาสที่ 1/2565 กลุ่มบริษัทฯ ได้ขายหุ้นใน Star Energy Group Holdings Pte Ltd. (SEGHPPL) ในสัดส่วน 33.33% ให้แก่ Springhead Holdings Pte Ltd. โดยได้ดำเนินการเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2565

สัดส่วนเมกะวัตต์ในแต่ละประเภท



กำลังการผลิตตามสัญญา รวม ณ สิ้นไตรมาสที่ 2/2565 อยู่ที่ 390.5 เมกะวัตต์ ลดร้อยละ 17.8 จากสิ้นไตรมาสที่ 2/2564 โดยลดลงจากการขายเงินลงทุนในบริษัท Star Energy Group Holdings Pte Ltd. (SEGHPPL) สัดส่วนร้อยละ 33.33 ให้แก่ บริษัท Springhead Holdings Pte Ltd. โดยธุรกรรมได้แล้วเสร็จในเดือนมีนาคม 2565 อย่างไรก็ตาม ในช่วงไตรมาส 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตตามสัญญาเพิ่มขึ้นจากปัจจัยต่อไปนี้

- (1) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 3 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญา รวม 65.0 เมกะวัตต์ ได้แก่ โครงการชิบะ 1 (COD ในเดือนพฤศจิกายน 2564) โครงการโคมาคาเนะ (COD ในเดือนมีนาคม 2565) และโครงการยาบุกิ (COD ในเดือนเมษายน 2565)
- (2) การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ชนิดติดตั้งบนหลังคาเพิ่มเติม

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1/2565 กำลังการผลิตตามสัญญาเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ยาบุกิ ประเทศญี่ปุ่น กำลังการผลิตตามสัญญาที่ 20.0 เมกะวัตต์ ในเดือนเมษายน 2565 และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโซลาร์แบบติดตั้งบนหลังคาเพิ่มเติม

ผลการดำเนินงานของธุรกิจโดยภาพรวม

บทวิเคราะห์ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2/2565

หน่วย: ล้านบาท	2Q64	2Q65	Δ (%)	1Q65	Δ (%)	1H64	1H65	Δ (%)
รายได้จากการขายและบริการ	1,088.2	1,436.5	32.0%	1,158.5	24.0%	2,134.9	2,594.9	21.6%
ต้นทุนขายและบริการ	(396.1)	(503.5)	27.1%	(420.6)	19.7%	(789.7)	(924.1)	17.0%
กำไรขั้นต้น	692.2	933.0	34.8%	737.8	26.5%	1,345.1	1,670.8	24.2%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ*	(148.9)	(144.5)	(2.9%)	(147.2)	(1.8%)	(286.3)	(291.7)	1.9%
กำไรจากการดำเนินงาน	543.3	788.5	45.1%	590.7	33.5%	1,058.8	1,379.2	30.3%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)	157.0	(8.7)	(105.5%)	141.7	(106%)	297.5	133.0	(55.3%)
EBITDA*	992.1	1,169.7	17.9%	1,057.1	10.7%	1,939.9	2,226.8	14.8%
รายได้/(ค่าใช้จ่าย) อื่น	15.3	31.0	103.4%	17.0	82.2%	40.1	48.0	19.8%
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	80.3	(113.5)	NA	(153.6)	NA	103.0	(267.0)	NA
รายการพิเศษอื่น	(19.2)	(105.3)	NA	999.9	NA	(7.3)	894.6	NA
กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้	776.7	592.1	(23.8%)	1,595.7	-62.9%	1,492.0	2,187.8	46.6%
ต้นทุนทางการเงิน*	(192.8)	(212.5)	10.2%	(206.0)	3.2%	(378.3)	(418.5)	10.6%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	583.9	379.5	(35.0%)	1,389.7	-72.7%	1,113.8	1,769.3	58.9%
ภาษีเงินได้บุคคล*	(19.1)	(48.7)	NA	(26.2)	NA	(25.7)	(75.0)	NA
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	0.2	(0.5)	NA	(0.5)	NA	0.3	(1.0)	NA
กำไรสุทธิ	565.1	330.2	(41.6%)	1,363.0	(75.8%)	1,088.4	1,693.3	55.6%
กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ*	503.9	549.0	8.9%	516.7	6.2%	992.8	1,065.7	7.3%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.21	0.11	(47.6%)	0.47	(76.6%)	0.41	0.59	43.9%

หมายเหตุ

* ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

	2Q64	2Q65	1Q65	1H64	1H65
รวมรายการพิเศษ	61.1	(218.8)	846.3	95.6	627.6
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	80.3	(113.5)	(153.6)	103.0	(267.0)
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(4.8)	(9.2)	13.3	0.2	4.2
รายการพิเศษอื่น	(14.4)	(96.2)	986.6	(7.5)	890.4
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	-	-	1,644.6	-	1,644.6
ขาดทุนจากการจำหน่ายและการด้อยค่าสินทรัพย์	-	-	(628.7)	(2.2)	(628.7)
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิ	-	(70.6)	-	-	(70.6)
รายการพิเศษอื่นๆ	(14.4)	(25.6)	(29.3)	(5.3)	(54.9)

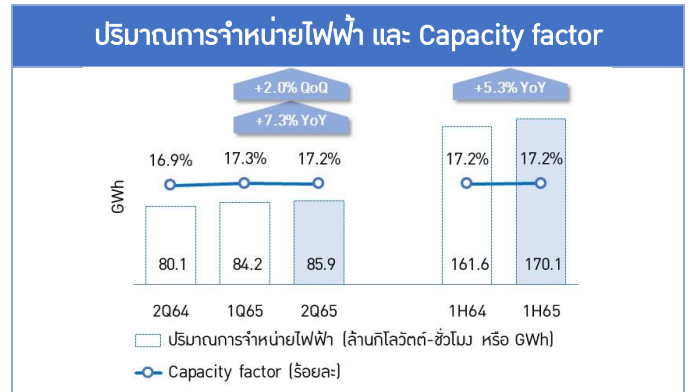
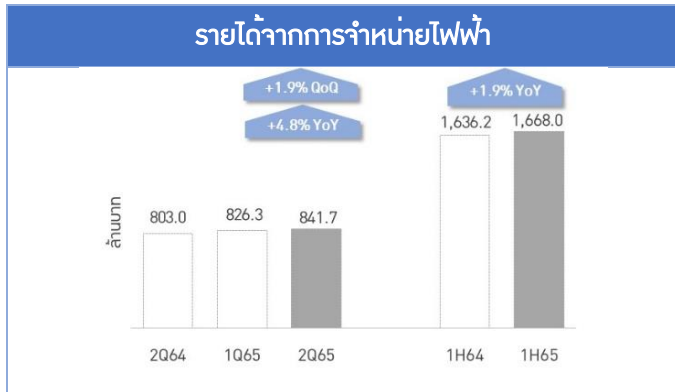
รายได้จากการขายและบริการ

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างรายได้จากการดำเนินงานจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท	2Q64	2Q65	Δ ร้อยละ	1Q65	Δ ร้อยละ	1H64	1H65	Δ ร้อยละ
ไทย	818.0	854.0	4.4%	846.9	0.8%	1,674.3	1,701.0	1.6%
สปป.ลาว	213.1	229.2	7.6%	167.6	36.7%	350.5	396.8	13.2%
ญี่ปุ่น	48.3	342.9	609.5%	134.4	155.1%	92.2	477.3	417.8%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	8.8	10.4	18.4%	9.6	9.3%	17.9	19.9	11.1%
รวม	1,088.2	1,436.5	32.0%	1,158.5	24.0%	2,134.9	2,594.9	21.6%

บริษัทฯ และบริษัทย่อย: ประเทศไทย

พลังงานแสงอาทิตย์



ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยอยู่ที่ 841.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 และร้อยละ 1.9 จากไตรมาสที่ 2/2564 และจากไตรมาสที่ 1/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 จากการปรับปรุงและเพิ่มประสิทธิภาพของแผงโซลาร์ และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโซลาร์แบบติดตั้งบนหลังคาของโครงการ CMU เพิ่มเติมในรอบปีที่ผ่านมา

(+) รวมถึงค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ปรับเพิ่มขึ้น ซึ่งช่วยชดเชยผลกระทบต่อบางส่วนจากการสิ้นสุด Adder ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด 8 เมกะวัตต์ ในเดือนสิงหาคม 2564

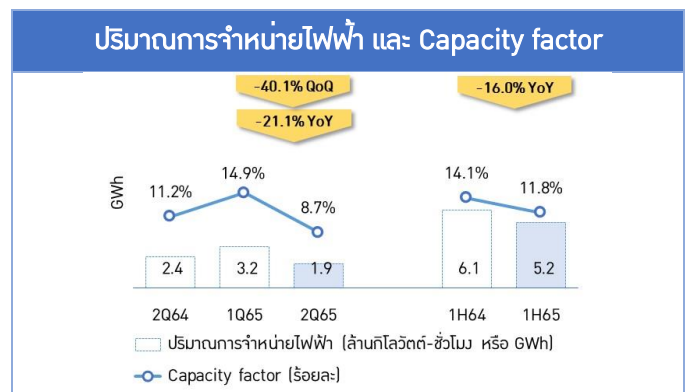
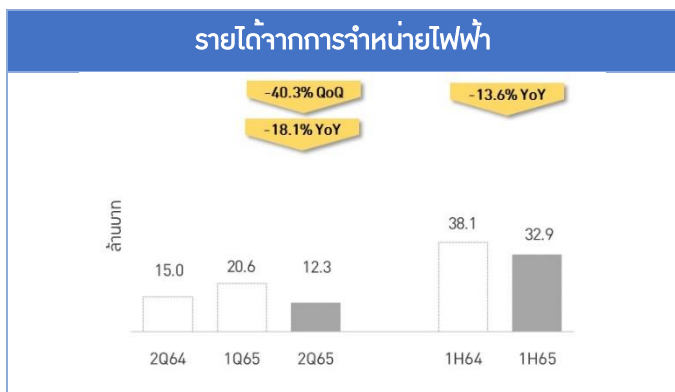
QoQ

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าจากค่าความเข้มแสงที่มากขึ้นและการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโซลาร์แบบติดตั้งบนหลังคาของโครงการ CMU เพิ่มเติมจากไตรมาสก่อนหน้า

(+) การปรับเพิ่มของค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft)

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 1,668.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 จากช่วง 6 เดือน ปี 2564 เป็นไปในทิศทางเดียวกับปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์โครงการโซลาร์ชนิดติดตั้งบนหลังคา รวมถึงการปรับเพิ่มของค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft)

พลังงานลม



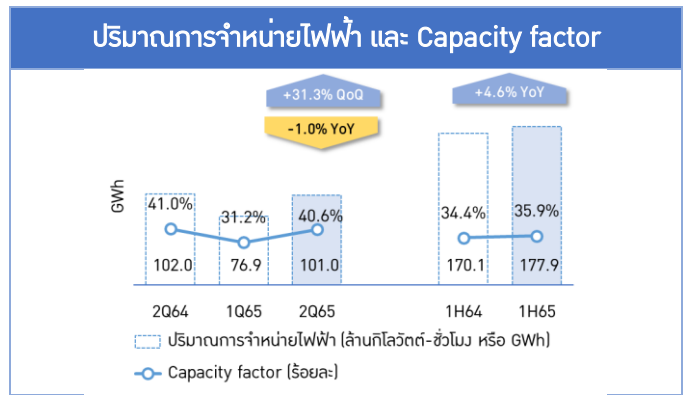
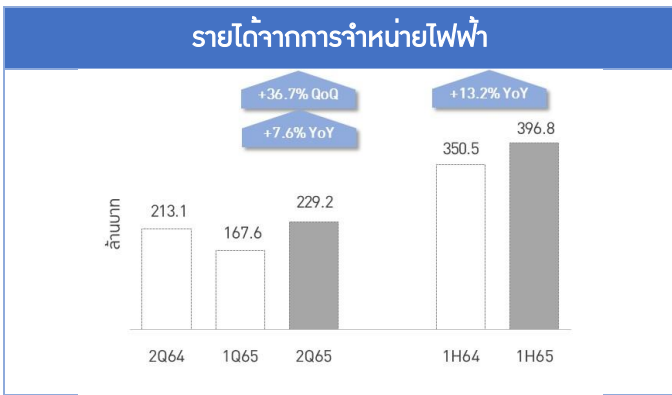
ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทยอยู่ที่ 12.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 18.1 และร้อยละ 40.3 จากไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 21.1 มาอยู่ที่ 1.9 ล้านหน่วย โดยอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) รายไตรมาสลดลงเป็นร้อยละ 8.7 จากร้อยละ 11.2 ในไตรมาส 2/2564 เนื่องจากมีกำลังลมที่พัดผ่านลดลง

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 โรงไฟฟ้าพลังลมในประเทศไทยมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 32.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13.6 จากช่วง 6 เดือน ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากกำลังลมที่พัดผ่านลดลง ส่งผลให้อัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) ของช่วง 6 เดือน ปี 2565 ลดลงเป็นร้อยละ 11.8 จากร้อยละ 14.1 ในช่วง 6 เดือน ปี 2564

บริษัทย่อย: ประเทศลาว



ในไตรมาสที่ 2/2565 โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 229.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 และร้อยละ 36.7 จากไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

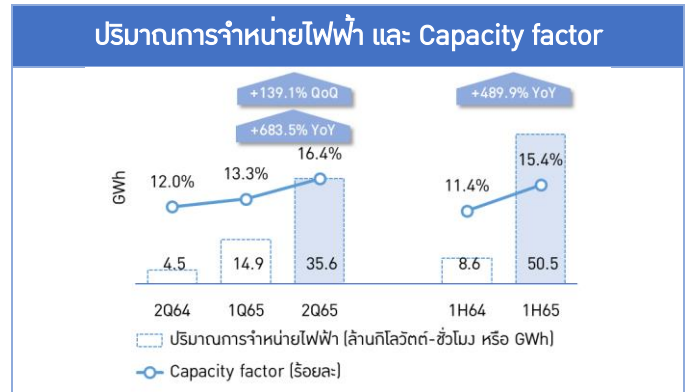
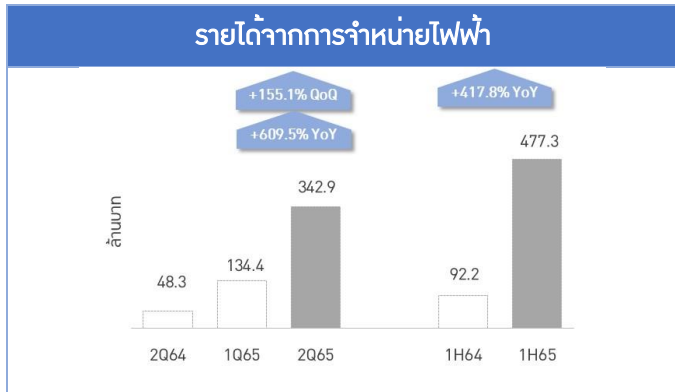
(+) รายได้เพิ่มขึ้นจากการแข็งค่าของเงินเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงเล็กน้อย ร้อยละ 1.0 มาอยู่ที่ 101.0 ล้านหน่วย เป็นผลจากอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ลดลงเป็นร้อยละ 40.6 เนื่องจากปริมาณน้ำฝนที่น้อยลง

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว มีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 396.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 จากช่วง 6 เดือน ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 35.9 จากปริมาณน้ำฝนเพิ่มขึ้น รวมถึงการแข็งค่าของเงินเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วง 6 เดือนปี 2564

QoQ

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” เพิ่มขึ้นร้อยละ 31.3 ตามปัจจัยฤดูกาล (Seasonal Factor) จากการเข้าสู่ช่วงฤดูกลาง (High Season) ในช่วงปลายไตรมาสที่ 2

บริษัทย่อย: ประเทศญี่ปุ่น



ในไตรมาสที่ 2/2565 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 342.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 609.5 และร้อยละ 155.1 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ร้อยละ 683.5 โดยมีสาเหตุจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 3 โครงการ ได้แก่ โครงการชิบะ 1 (Chiba 1) โครงการโคมากาเนะ (Komagane) และโครงการยาบุคิ (Yabuki) ซึ่งทยอยในเดือนพฤศจิกายน 2564 มีนาคม 2565 และเมษายน 2565

QoQ

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 139.1 จากการรับรู้การผลิตไฟฟ้าเต็มไตรมาสของโครงการโคมากาเนะ (Komagane) รวมถึงการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโครงการยาบุคิ (Yabuki)

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นมีรายได้จากการดำเนินงานอยู่ที่ 477.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 417.8 จากช่วง 6 เดือน ปี 2564 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 3 โครงการ ดังกล่าวข้างต้น

รวมรายได้จากการขายและบริการ

ในไตรมาสที่ 2/2565 รายได้รวมอยู่ที่ 1,436.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.0 และร้อยละ 24.0 จากไตรมาส 2/2564 และไตรมาส 1/2565 จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

(+) รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ดังกล่าวข้างต้น
 (+) รายได้ที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าพลังน้ำ "Nam San 3A" และ "Nam San 3B" ใน สปป. ลาว เพิ่มขึ้นจากการแข็งค่าของเงินเหรียญสหรัฐ ดังกล่าวข้างต้น

QoQ

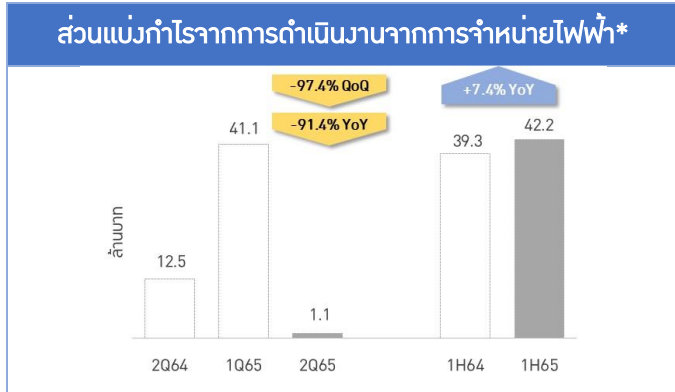
(+) รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ดังกล่าวข้างต้น

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 รายได้รวมอยู่ที่ 2,594.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.6 จากช่วง 6 เดือน ปี 2564 มีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ "Nam San 3A" & "Nam San 3B" และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศไทย ดังกล่าวข้างต้น

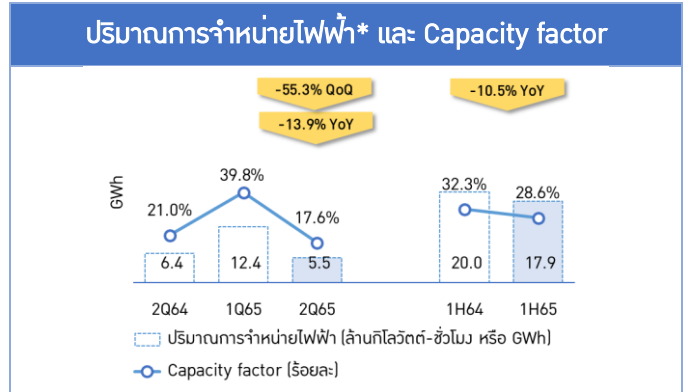
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศฟิลิปปินส์



*ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนค่าตัดจำหน่าย และรายการพิเศษ)



*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

หน่วย: ล้านบาท	2Q64	2Q65	Δ YoY (%)	1Q65	Δ QoQ (%)	1H64	1H65	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	12.5	1.1	(91.4%)	41.1	(97.4%)	39.3	42.2	7.4%
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(8.1)	(7.9)	2.3%	(7.6)	(3.7%)	(15.8)	(15.5)	1.9%
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	4.5	(6.8)	(251.8%)	33.5	(120.3%)	23.5	26.7	13.7%

ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งขาดทุนจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์อยู่ที่ 6.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 251.8 และร้อยละ 120.3 จากไตรมาส 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY

(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 13.9 จากอัตราความสามารถในการผลิตไฟฟ้า (Capacity factor) ลดลงเป็นร้อยละ 17.6 จากร้อยละ 21.0 ในไตรมาส 2/2564 ซึ่งเป็นผลจากกำลังลมที่พัดผ่านโครงการลดลง

(-) ในไตรมาส 2/2564 โครงการพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์รับรู้รายได้จากการปรับค่าไฟฟ้าย้อนหลัง ในขณะที่ไม่มีรายการดังกล่าว ในไตรมาส 2/2565

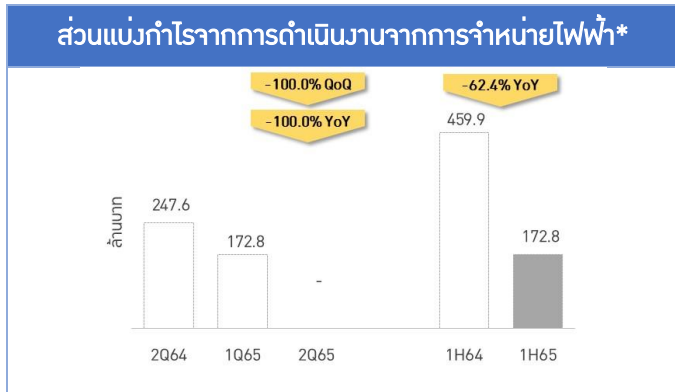
QoQ

(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลงร้อยละ 55.3 จากอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity factor) ในไตรมาส 2/2565 ที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากการเข้าสู่ช่วงนอกฤดูกลาง (Low season) ของลมมรสุมในประเทศฟิลิปปินส์

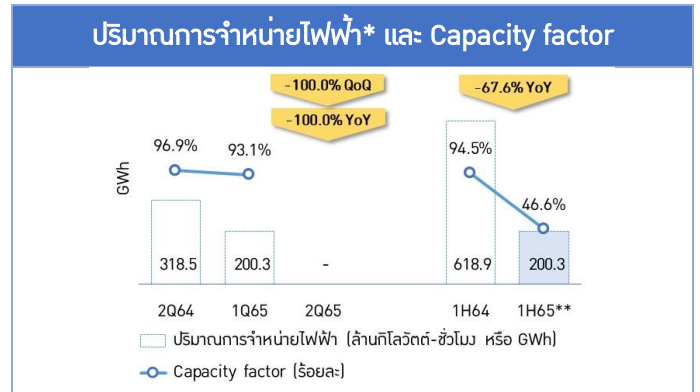
(-) ในไตรมาส 1/2565 โครงการพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์รับรู้รายได้จากการปรับค่าไฟฟ้าย้อนหลัง ในขณะที่ไม่มีรายการดังกล่าว ในไตรมาส 2/2565

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ประเทศฟิลิปปินส์อยู่ที่ 26.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 จากช่วง 6 เดือน ปี 2564 เนื่องจากการได้รับการปรับค่าไฟฟ้าย้อนหลังเพิ่มขึ้น

การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศอินโดนีเซีย



*ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (ก่อนค่าตัดจำหน่าย และรายการพิเศษ)



*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

**อัตราความสามารถในการผลิตสำหรับช่วง 6 เดือนปี 2565 คำนวณจากค่าเฉลี่ยอัตราความสามารถในการผลิตสำหรับไตรมาส 1/2565 ที่ร้อยละ 93.1 และไตรมาส 2/2565 ที่ไม่มีการผลิตไฟฟ้าหลังจากการขายนินลทุนทั้งหมด เมื่อเดือนมีนาคม 2565

หน่วย: ล้านบาท	2Q64	2Q65	Δ YoY (%)	1Q65	Δ QoQ (%)	1H64	1H65	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	247.6	-	(100.0%)	172.8	(100.0%)	459.9	172.8	(62.4%)
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(95.1)	-	(100.0%)	(64.7)	(100.0%)	(185.9)	(64.7)	(65.2%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	152.6	-	(100.0%)	108.2	(100.0%)	274.0	108.2	(60.5%)

ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพที่ประเทศอินโดนีเซีย เนื่องจากการขายนินลทุนในโครงการดังกล่าวได้เสร็จสิ้นในเดือนมีนาคม 2565 ส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไรดังกล่าวลดลงร้อยละ 100.0 จากทั้งไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน (หลังหักค่าตัดจำหน่าย) ของโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพที่ประเทศอินโดนีเซียอยู่ที่ 108.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 60.5 เนื่องจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรไม่เต็ม 6 เดือน ภายหลังจากขายนินลทุนทั้งหมดของโครงการ

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)

หน่วย: ล้านบาท	2Q64	2Q65	Δ YoY (%)	1Q65	Δ QoQ (%)	1H64	1H65	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	260.2	1.1	(99.6%)	213.9	(99.5%)	499.2	215.0	(56.9%)
อื่นๆ	-	(1.9)	NA	-	NA	-	(1.9)	NA
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(103.1)	(7.9)	(92.4%)	(72.3)	(89.1%)	(201.7)	(80.1)	(60.3%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	157.0	(8.7)	(105.5%)	141.7	(106.1%)	297.5	133.0	(55.3%)

ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หลังหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 8.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 105.5 และร้อยละ 106.1 จากไตรมาส 2/2564 และไตรมาส 1/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
(-) ไม่มีส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ ดังกล่าวข้างต้น และการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจอื่นๆ	(-) ไม่มีส่วนแบ่งกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ ดังกล่าวข้างต้น และการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจอื่นๆ

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม (หลังหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 133.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 55.3 จากช่วง 6 เดือน ปี 2564 เนื่องจากขายเงินลงทุนในโครงการความร้อนใต้พิภพที่ประเทศอินโดนีเซีย ส่งผลให้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรไม่เต็ม 6 เดือน การรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการพลังงานลมในประเทศฟิลิปปินส์ ดึงกล่าวข้างต้น และการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจอื่นๆ เพิ่มขึ้น

EBITDA จากการดำเนินงาน

ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 1,169.7 ล้านบาท เทียบร้อยละ 17.9 และร้อยละ 10.7 จากไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาส 1/2565 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY	QoQ
(+) รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ ญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย และ โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป. ลาว ดึงกล่าวข้างต้น	(+) รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ ญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ดึงกล่าวข้างต้น

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 2,226.8 ล้านบาท เทียบร้อยละ 14.8 จากช่วง 6 เดือน ปี 2564 เนื่องจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ ใน สปป.ลาว และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศไทย ดึงกล่าวข้างต้น

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในไตรมาสที่ 2/2565 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษอยู่ที่ 144.5 ล้านบาท ใกล้เคียงกับไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 ตามลำดับ

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษอยู่ที่ 291.7 ล้านบาท ใกล้เคียงกับช่วง 6 เดือนปี 2564

ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารต่อรายได้ในไตรมาสที่ 2/2565 ลดลงจากไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 โดยค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารต่อรายได้ในช่วง 6 เดือนปี 2565 ลดลงจากช่วง 6 เดือนปี 2564

หน่วย: ร้อยละ	2Q64	1Q65	2Q65	1H64	1H65
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารต่อรายได้*	13.7	12.7	10.1	13.4	11.2

*หมายเหตุ: ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษ

รายการพิเศษ

ในไตรมาส 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ มีรายการพิเศษที่เกิดขึ้น ดังต่อไปนี้

	2Q64	2Q65	1Q65	1H64	1H65
รวมรายการพิเศษ	61.1	(218.8)	846.3	95.6	627.6
กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	80.3	(113.5)	(153.6)	103.0	(267.0)
ภาษีที่เกี่ยวข้องกับ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(4.8)	(9.2)	13.3	0.2	4.2
รายการพิเศษอื่น	(14.4)	(96.2)	986.6	(7.5)	890.4
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	-	-	1,644.6	-	1,644.6
ขาดทุนจากการจำหน่ายและการด้อยค่าสินทรัพย์	-	-	(628.7)	(2.2)	(628.7)
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิ	-	(70.6)	-	-	(70.6)
รายการพิเศษอื่นๆ	(14.4)	(25.6)	(29.3)	(5.3)	(54.9)

กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 113.5 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอิงสกุลเงินตราต่างประเทศ มีมูลค่าลดลงจากการอ่อนค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท ในระหว่างไตรมาส 2/2565 ส่งผลให้มีการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน

YoY	QoQ
(-) ไตรมาส 2/2564 บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 80.3 ล้านบาท จากการแข็งค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท	(+) ไตรมาส 1/2565 บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 153.6 ล้านบาท จากการอ่อนค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 267.0 ล้านบาท จากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอิงสกุลเงินตราต่างประเทศ มีมูลค่าลดลงจากเกิดการอ่อนค่าของเงินสกุลเงินตราต่างประเทศเทียบกับสกุลเงินบาท ซึ่งลดลงจากช่วง 6 เดือน ปี 2564 ที่บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 103.0 ล้านบาท

รายการพิเศษจากภาษีหัก ณ ที่จ่ายและภาษีธุรกิจเฉพาะ

ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกรายการภาษีหัก ณ ที่จ่ายที่ไม่สามารถขอคืนได้และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิที่เกี่ยวข้องกับการชำระหรือ Settle ดอกเบี้ยของเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (Shareholder Loan) เป็นจำนวน 70.6 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงิน

ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินไม่รวมรายการพิเศษจำนวน 212.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 และร้อยละ 3.2 จากไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต้นทุนทางการเงินไม่รวมรายการพิเศษจำนวน 418.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 เนื่องจากการปรับตัวสูงขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด ส่งผลให้หนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวมีต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้น และหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยในไตรมาสที่ 2/2565 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 โดยต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยสำหรับช่วง 6 เดือนปี 2565 เพิ่มขึ้นจากช่วง 6 เดือนปี 2564

หน่วย: ร้อยละ	2Q64	1Q65	2Q65	1H64	1H65
ต้นทุนการเฉลี่ย*	2.9	2.8	3.4	2.8	3.1

*หมายเหตุ: ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษ

กำไรสุทธิจากการดำเนินงานปกติ

ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 549.0 ล้านบาท เทียบโตร้อยละ 8.9 และร้อยละ 6.2 จากไตรมาสที่ 2/2564 และไตรมาสที่ 1/2565 ตามลำดับ โดยมีปัจจัยดังต่อไปนี้

YoY	QoQ
(+) รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศ ญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ ใน สปป. ลาว ดังกล่าวข้างต้น	(+) รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ญี่ปุ่น โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ดังกล่าวข้างต้น

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 1,065.7 ล้านบาท เติบโตร้อยละ 7.3 จากการดำเนินงานช่วง 6 เดือน ปี 2564 เนื่องจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยปุ่ 3 โครงการ และรายได้จากโครงการพลังงานน้ำใน สปป. ลาวเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น

กำไรสุทธิ

ในไตรมาสที่ 2/2565 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิอยู่ที่ 330.2 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสที่ 2/2564 และจากไตรมาสที่ 1/2565 ที่ร้อยละ 41.6 และร้อยละ 75.8 โดยผลต่างจากกำไรจากการดำเนินงานปกติมาจากรายการที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว ดังนี้

YoY	QoQ
(-) การบันทึกค่าใช้จ่ายรายการพิเศษรวม 218.8 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีการบันทึกรายได้จากรายการพิเศษรวม 61.1 ล้านบาท	(-) การบันทึกค่าใช้จ่ายรายการพิเศษรวม 218.8 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าที่มีการบันทึกรายได้จากรายการพิเศษรวม 846.3 ล้านบาท

สำหรับช่วง 6 เดือน ปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิอยู่ที่ 1,693.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 55.6 โดยมีการบันทึกรายได้จากรายการพิเศษรวม 627.6 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วง 6 เดือน ปี 2564 ที่มีการบันทึกรายได้จากรายการพิเศษรวม 95.6 ล้านบาท ส่งผลให้การเติบโตของกำไรสุทธิต่ำกว่าการเติบโตของกำไรปกติข้างต้น

ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์ฐานะการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย: ล้านบาท	2564	ร้อยละ ของ สินทรัพย์	2Q65	ร้อยละ ของ สินทรัพย์	Δ ร้อยละ
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11,227.7	19.1%	16,762.3	29.1%	49.3%
เงินลงทุนชั่วคราว	0.0	0.0%	5,353.0	9.3%	n.a.
ลูกหนี้การค้า	2,316.7	3.9%	2,433.4	4.2%	5.0%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	388.6	0.7%	731.8	1.3%	88.3%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	13,932.9	23.7%	25,280.4	43.9%	81.4%
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	13,485.8	23.0%	1,245.8	2.2%	(90.8%)
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17,371.8	29.6%	17,008.9	29.5%	(2.1%)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11,809.6	20.1%	11,722.1	20.3%	(0.7%)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,121.1	3.6%	2,365.2	4.1%	11.5%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	44,788.3	76.3%	32,342.0	56.1%	(27.8%)
รวมสินทรัพย์	58,721.2	100.0%	57,622.4	100.0%	(1.9%)
เงินกู้ยืมระยะสั้น	0.0	0.0%	0.0	0.0%	n.a.
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	3,575.4	6.1%	3,076.2	5.3%	(14.0%)
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	13,995.5	23.8%	11,101.7	19.3%	(20.7%)
หุ้นกู้	11,984.6	20.4%	11,923.7	20.7%	(0.5%)
หนี้สินอื่น	1,937.6	3.3%	2,497.2	4.3%	28.9%
รวมหนี้สิน	31,493.1	53.6%	28,598.8	49.6%	(9.2%)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	27,159.7	46.3%	28,954.1	50.2%	6.6%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	68.5	0.1%	69.5	0.1%	1.5%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	58,721.2	100.0%	57,622.4	100.0%	(1.9%)

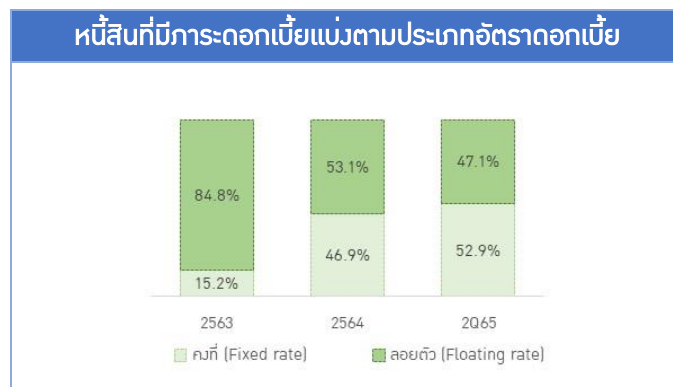
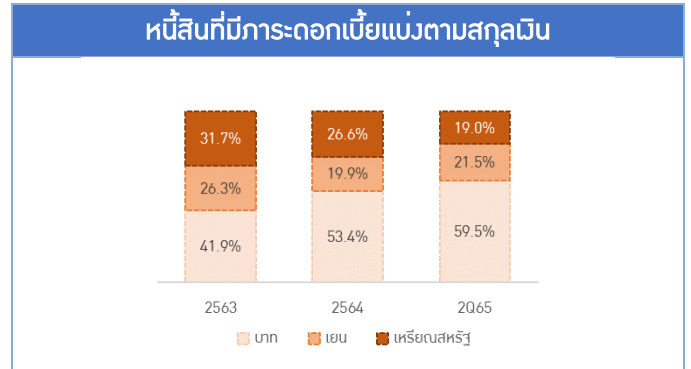
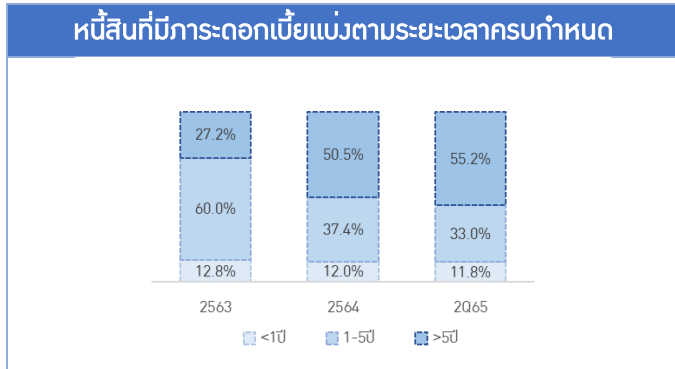
สินทรัพย์

สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 57,622.4 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 1.9 จากสิ้นปี 2564 จากการลดลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่ทางกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการขายเงินลงทุนในบริษัท Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. ("SEGHPL") ไปในช่วงเดือนมีนาคม 2565

หนี้สิน

หนี้สินรวมอยู่ที่ 28,598.8 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.2 จากสิ้นปี 2564 จากการชำระคืนเงินกู้ยืมบางส่วน

ทั้งนี้ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสามารถจำแนกตามระยะเวลาครบกำหนดการจ่ายชำระ ประเภทสกุลเงิน และประเภทอัตราดอกเบี้ย ได้ดังนี้



ในไตรมาส 2/2565 หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามระยะเวลาครบกำหนดน้อยกว่า 1 ปี มีสัดส่วนใกล้เคียงกับสิ้นปี 2564 ที่ร้อยละ 11.8 สัดส่วนหนี้สินที่ครบกำหนดระหว่าง 1-5 ปี ลดลงจากสิ้นปี 2564 เป็นร้อยละ 33.0 ในขณะที่หนี้สินที่มีระยะเวลาครบกำหนดมากกว่า 5 ปี มีสัดส่วนเพิ่มขึ้นจากเมื่อสิ้นปี 2564 โดยมีสัดส่วนสูงที่สุดที่ร้อยละ 55.2

เมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามสกุลเงิน สัดส่วนหนี้สินในรูปแบบเงินบาทเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการคืนเงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐฯ บางส่วนในช่วงไตรมาส และเมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่งตามประเภทอัตราดอกเบี้ย แบบคงที่ (Fixed rate) มีสัดส่วนอยู่ที่ร้อยละ 52.9 เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2564 และสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating rate) ลดลงจากสิ้นปี 2564 มาอยู่ที่ร้อยละ 47.1

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ 28,954.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2564 ร้อยละ 6.6 ตามการเติบโตของผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ

กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์กระแสเงินสดของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย: ล้านบาท	1H64	1H65	เปลี่ยนแปลง
กระแสเงินสดสุทธิจากการดำเนินงาน	1,451.1	2,008.3	557.2
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(4,026.0)	7,928.9	11,954.9
กระแสเงินสดสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(2,439.6)	(4,041.4)	(1,601.8)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง)	(5,014.4)	5,895.8	10,910.2
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น ณ ต้นงวด	11,138.3	11,227.7	89.5
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	173.8	(361.2)	(535.1)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ ปลายงวด	6,297.6	16,762.3	10,464.6
รายจ่ายใช้ไปในกิจกรรมลงทุน (Investment activities)	(966.1)	(6,522.5)	(5,556.4)

ในช่วง 6 เดือนของปี 2565 กระแสเงินสดสุทธิที่ได้จากการดำเนินงาน อยู่ที่ 2,008.3 ล้านบาท ขณะที่กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมการลงทุนอยู่ที่ 7,928.9 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่มาจากการขายเงินลงทุนในบริษัท Star Energy Group Holdings Pte Ltd. (SEGHPL) และกระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปจากกิจกรรมจัดหาเงินอยู่ที่ 4,041.4 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เกิดจากการชำระคืนเงินกู้ให้แก่สถาบันการเงินในช่วงที่ผ่านมา เป็นผลให้ ณ สิ้นไตรมาส 2/2564 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด อยู่ที่ 16,762.3 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินหลัก

บทวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินหลัก ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

	2Q64	2Q65	Δ	1Q65	Δ
ความสามารถในการทำกำไร					
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	63.6	65.0	1.4	63.7	1.3
อัตรากำไร EBITDA (%)*	79.7	81.9	2.2	81.3	0.6
อัตรากำไรสุทธิ (%)	51.9	23.0	(28.9)	117.7	(94.7)
ROE (%) (Annualized)	9.7	5.1	(4.6)	19.9	(14.8)
ROA (%) (Annualized)	4.4	2.4	(2.0)	9.8	(7.4)
สภาพคล่อง					
อัตราส่วนเงินหมุนเวียน (x)	3.7	5.4	1.7	5.5	(0.1)
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	4.0	2.4	(1.6)	2.8	(0.4)
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	91.6	149.0	57.4	132.1	16.9
โครงสร้างทางการเงิน					
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	1.1	0.9	(0.2)	1.0	(0.1)
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	0.8	0.3	(0.5)	0.1	0.2
หนี้สินรวม/ส่วนของผู้ถือหุ้น (x)	1.1	1.0	(0.1)	1.1	(0.1)

หมายเหตุ *อัตรากำไร EBITDA (%) = EBITDA/ยอดขาย + ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม ก่อนรายการพิเศษ

ความสามารถในการทำกำไร

ในไตรมาส 2/2565 อัตรากำไรขั้นต้น อยู่ที่ร้อยละ 65.0 เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2564 จากการปรับปรุงประสิทธิภาพแผงโซลาร์ในประเทศไทย การรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น 3 โครงการ และรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำที่ใน สปป. ลาวเพิ่มขึ้น และเพิ่มขึ้นจากไตรมาส 1/2565 จากการรับรู้รายได้ของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นเพิ่มเติม ขณะที่อัตรากำไร EBITDA อยู่ที่ร้อยละ 81.9 เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2564 แต่ใกล้เคียงกับไตรมาส 1/2565 ทั้งนี้ อัตรากำไรสุทธิอยู่ที่ร้อยละ 23.0 ลดลงจากไตรมาส 2/2564 จากการไม่มีส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย และลดลงจากไตรมาส 1/2565 เนื่องจากในไตรมาส 1/2565 มีการบันทึกรายได้จากรายการพิเศษของกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย ดังกล่าวข้างต้น

สภาพคล่อง

กลุ่มบริษัทฯ กำหนดระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit term) กับลูกหนี้การค้าไม่เกิน 60 วัน โดยในไตรมาส 2/2565 สัดส่วนรายได้จากการดำเนินงานส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ มาจากรัฐวิสาหกิจ เช่น กฟผ. และ กฟภ. ซึ่งมีข้อกำหนดและกฎเกณฑ์ที่ต้องปฏิบัติตามอย่างชัดเจน ดังนั้น ระยะเวลาดำเนินการแจ้งเรียกเก็บเงิน จะเป็นไปตามกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟ (PPA) หรือวิธีปฏิบัติของรัฐวิสาหกิจแต่ละแห่ง

สำหรับระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2/2565 เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2/2564 และไตรมาส 1/2564 โดยมีสาเหตุสำคัญมาจากการชำระเงินค่าไฟฟ้าจากรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ให้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “Nam San 3A” และ “Nam San 3B” ใน สปป.ลาว มีระยะเวลานานขึ้น ส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย มีความแตกต่างจากกรอบระยะเวลาของกลุ่มบริษัทฯ ที่ปฏิบัติตามในอดีต อย่างไรก็ตาม ฝ่ายจัดการของกลุ่มบริษัทฯ ยังติดตามการจัดเก็บหนี้จาก EDL อย่างใกล้ชิด และยังคงได้รับการชำระอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับโครงการดังกล่าวได้มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับการไฟฟ้าสาธารณรัฐเวียดนาม (EVN) ซึ่งจะมีการจำหน่ายไฟฟ้าภายในปี 2565 เป็นต้นไป ซึ่งเชื่อว่าจะทำให้การรับชำระเงินค่าไฟฟ้าเป็นปกติ และระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ย ลดลง

โครงสร้างทางการเงิน

สำหรับอัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในไตรมาส 2/2565 อยู่ที่ 1.0 เท่า ลดลงเล็กน้อยจากไตรมาส 2/2564 และไตรมาส 1/2565 ที่ 1.1 เท่า

ข้อมูลสำคัญอื่น

ปัจจัยหลักที่คาดว่าจะมีผลกระทบกับการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าปัจจัยหลักที่จะมีผลกระทบกับการดำเนินงานในอนาคตอันใกล้ ได้แก่

(+/-) การเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐและหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายอาจจะส่งผลกระทบต่อโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง และโอกาสในการดำเนินธุรกิจในอนาคต อย่างไรก็ตาม หนึ่งในกลยุทธ์ที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ คือจะมุ่งเน้นการลงทุนไปในประเทศที่มีนโยบายสนับสนุนให้มีสัดส่วนพลังงานสะอาดในแผนพัฒนาพลังงาน (Power Development Plan) อย่างชัดเจน ควบคู่ไปกับการติดตามการเปลี่ยนแปลงของนโยบายดังกล่าวอย่างใกล้ชิด

(+/-) การเปลี่ยนแปลงของค่าเงิน สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และสกุลเงินเยน อาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถรับรู้ถึงผลกำไรและขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่างบการเงิน เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ แต่ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีแผนในการบริหารและติดตามสถานะ สินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ดังกล่าว โดยให้สอดคล้องกับสกุลเงินของธุรกรรมและสกุลเงินหลักที่ใช้ในการดำเนินงานในแต่ละประเทศ เพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน

(+/-) การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย คาดว่าจะส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวมเปลี่ยนแปลง เนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ มีอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวอยู่ที่ประมาณร้อยละ 47 อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถบริหารจัดการต้นทุนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมภายใต้นโยบายการเงินที่รัดกุม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ สกุลเงินบาท มูลค่ารวม 12,000 ล้านบาท เพื่อนำไปชำระหนี้เดิมซึ่งส่วนใหญ่เป็นหนี้ที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว และมีบางส่วนเป็นเงินสกุลต่างประเทศ ดังนั้นจึงทำให้สามารถลดความเสี่ยงทางด้านอัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน ลงได้

(+/-) ปัจจัยทางฤดูกาลของแต่ละประเทศ กระทบต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบด้วย สภาวะแสงอาทิตย์ ลม และน้ำ เช่น ในฤดูฝนจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์อ่อนตัว แต่ในทางกลับกันจะส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำดีขึ้น

(-) ความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา ในปัจจุบันคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มีความหลากหลาย ได้แก่ คู่สัญญาในประเทศและคู่สัญญาในต่างประเทศ ซึ่งมีทั้งในประเทศที่พัฒนาแล้ว และประเทศที่กำลังพัฒนา หรือคู่สัญญาหน่วยงานรัฐ และคู่สัญญาหน่วยงานเอกชน ซึ่งจะมีระดับความเสี่ยงทางด้านเครดิตแตกต่างกันไป อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารการกระจายตัวของความเสี่ยงคู่สัญญาในระดับ portfolio ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม รวมทั้งในบางกรณียังมีการบริหารความเสี่ยงของเครดิตคู่สัญญา โดยการเปลี่ยนคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปยังประเทศที่มีความเสี่ยงของเครดิตที่ต่ำขึ้นให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่วางแผนไว้

ภาคผนวก:

ตารางแสดงปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายจำแนกตามโครงการ

หน่วย: เมกะวัตต์-ชั่วโมง	2Q64	2Q65	Δ (%)	1Q65	Δ (%)	1H64	1H65	Δ (%)
ปริมาณการผลิตรวม	189,063	224,430	18.7%	179,264	25.2%	346,469	403,694	16.5%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (โซลาร์)	80,053	85,904	7.3%	84,234	2.0%	161,631	170,138	5.3%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - Adder	67,782	69,662	2.8%	68,789	1.3%	137,592	138,451	0.6%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	10.70	11.08	3.6%	11.04	0.4%	10.90	11.06	1.5%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FIT 5.66	6,682	6,883	3.0%	6,920	(0.5%)	13,273	13,803	4.0%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	5.66	5.66	0.0%	5.66	0.0%	5.66	5.66	0.0%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FIT 4.12	3,497	3,492	(0.1%)	3,488	0.1%	7,013	6,980	(0.5%)
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	4.12	4.12	0.0%	4.12	0.0%	4.12	4.12	0.0%
โซลาร์ภาคเอกชน	2,092	5,867	180.4%	5,036	16.5%	3,753	10,903	190.5%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	2.90	2.87	(1.0%)	2.86	0.3%	2.93	2.86	(2.4%)
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (ลม)	2,444	1,929	(21.1%)	3,223	(40.1%)	6,133	5,152	(16.0%)
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	6.15	6.38	3.7%	6.40	(0.3%)	6.22	6.39	2.7%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (ชีวมวล)	4,546	35,619	683.5%	14,895	139.1%	8,564	50,515	489.9%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (เยน-kWh)	37.08	36.66	(1.1%)	36.00	1.8%	37.02	36.68	(0.9%)
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครงการในประเทศไทย (น้ำ)	102,020	100,977	(1.0%)	76,912	31.3%	170,141	177,889	4.6%
อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (เซ็นต์-kWh)	6.66	6.59	(1.1%)	6.59	0.0%	6.66	6.59	(1.1%)

ตารางแสดงรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ลม และน้ำจำหน่ายตามโครงการ

หน่วย: ล้านบาท	2Q64	2Q65	Δ (%)	1Q65	Δ (%)	1H64	1H65	Δ (%)
1. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	803.0	841.7	4.8%	826.3	1.9%	1,636.2	1,668.0	1.9%
2. โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย	15.0	12.3	(18.1%)	20.6	(40.3%)	38.1	32.9	(13.6%)
3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (ชีวมวล)	48.3	342.9	609.5%	134.4	155.1%	92.2	477.3	417.8%
4. โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว	213.1	229.2	7.6%	167.6	36.7%	350.5	396.8	13.2%
5. รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอื่น	8.8	10.4	18.4%	9.6	9.3%	17.9	19.9	11.1%
รายได้รวม	1,088.2	1,436.5	32.0%	1,158.5	24.0%	2,134.9	2,594.9	21.6%

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมธุรกิจ

หน่วย: ล้านบาท	2Q64	2Q65	Δ YoY (%)	1Q65	Δ QoQ (%)	1H64	1H65	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน	260.2	1.1	(99.6%)	213.9	(99.5%)	499.2	215.0	(56.9%)
อื่นๆ	-	(1.9)	NA	-	NA	-	(1.9)	NA
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในทรัพย์สิน	(103.1)	(7.9)	(92.4%)	(72.3)	(89.1%)	(201.7)	(80.1)	(60.3%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในทรัพย์สิน	157.0	(8.7)	(105.5%)	141.7	(106.1%)	297.5	133.0	(55.3%)
(+/-) รายการพิเศษ								
ค่าใช้จ่ายลดต้นทุนซึ่งรวมถึงต้นทุนการ Retinancing	-	-	NA	-	NA	-	-	NA
รายการสำรองเนื่องจากการขายส่วนหนักรอออก	-	-	NA	-	NA	-	-	NA
รายการสำรองเนื่องจากการหักค่า	-	-	NA	-	NA	-	-	NA
ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานสุทธิ	157.0	(8.7)	(105.5%)	141.7	(106.1%)	297.5	133.0	(55.3%)

ข้อปฏิเสธความรับผิดชอบ (Disclaimer)

ข้อมูลที่จัดทำขึ้นในเอกสารฉบับนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่ออธิบายและชี้แจงผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจถึงผลการดำเนินงาน ฐานะการเงิน และปัจจัยที่อาจกระทบกับผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยการนำเสนอข้อมูลและบทวิเคราะห์ดังกล่าวได้จัดทำขึ้นโดยใช้ข้อมูลจนถึงวันสิ้นสุดเกี่ยวกับการส่งการมีให้แก่ตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมทั้งได้ใช้แหล่งข้อมูลภายในบริษัทที่พิจารณาแล้วมีความน่าเชื่อถือ อย่างไรก็ตาม การวิเคราะห์ข้อมูลดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงในอนาคต หากมีปัจจัยหรือตัวแปรสำคัญที่อาจส่งผลให้การดำเนินธุรกิจเปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้ เอกสารฉบับนี้ไม่ได้จัดทำเพื่อเป็นข้อมูลในการชี้ชวนการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท ฉะนั้นทางกลุ่มบริษัทฯ จึงขอให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์