

บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) คำอธิบายและบทวิเคราะห์ขอมฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินมานประจำไตรมาส 3/2566

7 พฤศจิกายน 2566





สรุปผู[้]บริหาร

ข้อมูลผลการดำเนินมานโดยสรุป

หน่วย: ล้านบาท	3Q65	3Q66	Δ ร้อยละ	2Q66	Δ ร้อยละ	9M65	9M66	Δ ร้อยละ
รายได้าากการขายและบริการ	1,543.5	1,563.6	1.3%	1,092.7	43.1%	4,138.5	3,713.5	(10.3%)
ส่วนแบ่มกำไรจากเมินลมทุนในบริษัทร่วม*	(17.1)	183.2	(1168.3%)	(30.8)	(694.4%)	115.9	192.3	66.0%
EBITDA*	1,272.5	1,408.1	10.7%	755.8	86.3%	3,499.3	2,972.7	(15.0%)
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นขอมบริษัทใหญ่	640.9	564.8	(11.9%)	201.1	180.8%	2,334.1	1,277.7	(45.3%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินมานปกติ*	626.3	491.5	(21.5%)	182.6	169.2%	1,692.0	818.1	(51.6%)

^{*} ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่มประกอบไปด้วย กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกแปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่ามวด

์ไตรมาสที่ 3/2566: บริษัท บีซีพีวี จำกัด (มหาชน) หรือ กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิจากการดำเนินมานปกติที่ 491.5 ล้านบาท ลดลม ร[้]อยละ 21.5 จากไตรมาสที่ 3/2565 แต่เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 169.2 จากไตรมาสที่ 2/2566 โดยมีปัจจัยดัวต่อไปนี้

-21.5% YoY

- (-) การรับรู[้]นลการดำเนินมานขอมโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย[์] ใน ประเทศไทยลดลม เนื่อมาากการสิ้นสุด Adder
- (-) ค[่]าใช[้]จายดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น จากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น และการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในตลาด
- (+) อยาวไรก็ตาม การรับรู้ผลการดำเนินวานที่เพิ่มขึ้นของโครงการ คลัวน้ำมันในประเทศไทย โรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย และ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น พร[้]อมทั้ง ส่วนแบ่ง ทำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมของโรงไฟฟ้าก^าซธรรมชาติใน ประเทศสหรัฐอเมริกาและโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศ ฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบดังกล่าวข้างต้นบางส่วน

+169.2% QoQ

- (+) การรับรู้ผลการดำเนินมานขอมโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย[์] ใน ประเทศญี่ปุ่นเพิ่มขึ้น เนื่อมจากความเข[้]มแสมที่เพิ่มขึ้นตามป่าจัย ฤดูกาล (Seasonal Factor)
- (+) การรับรู[้]ผลการดำเนินมานขอมโรมไฟฟ้าพลัมมานน้ำ ใน สปป. ลาวเพิ่มขึ้น าากการกลับมาผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเต็มไตรมาส
- (+) การรับรู้รายได[้]จากการดำเนินมานขอมโครมการคลัมน้ำมันใน ประเทศไทยเต็มไตรมาส
- (+) การรับรู้ผลการดำเนินมานขอมโรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศ ไทยเพิ่มขึ้นตามป่าาัยฤดูกาล (Seasonal Factor)
- (+) การรับรู้ส่วนแบ่มทำไรเพิ่มขึ้นจากโรมไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติใน ประเทศสหรัฐอเมริกา การเริ่มรับรู้ส่วนแบ่มทำไรขอม 2 โครมการ ใหม่ รวม 426 เมกะวัตต์ และการเข้าสู่ช่วมฤดูกาล
- (-) อยามไรก็ตาม ป๋าจัยบวกดัมกล่าวได้รับผลกระทบบามส่วนจาก การรับรู ้ผลการดำเนินมานที่ลดลมขอมโรมไฟฟ้าพลัมมาน แสมอาทิตย์ในประเทศไทย และดอกเบี้ยจ่ายที่เพิ่มขึ้น

้ช่วม 9 เดือน ปี 2566: บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) หรือ กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิจากการดำเนินมานปกติที่ 818.1 ล้านบาท ลดลม ร[้]อยละ 51.6 จากช่วม 9 เดือน ปี 2565 โดยมีปัจจัยดัวต่อไปนี้

- (-) การรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทยลดลง เนื่องจากการสิ้นสุด Adder
- (-) การรับรู[้]นลการดำเนินวานของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป. ลาวลดลง จากการหยุดผลิตไฟฟ้าเพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยัง EVN และเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำดังกล่าวได[้]เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าไปยัง EVN แล[้]ว
- (-) ไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่มกำไรจากธุรกิจไฟฟ้าพลัมมานความร[้]อนใต[้]พิภพในประเทศอินโดนีเซีย จากการขายมินลมทุนในโครมการดัมกล[่]าว เมื่อเดือนมีนาคม 2565
- (-) ค่าใช้าายดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น าากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นและการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยในตลาด
- (+) อยาวไรก็ตาม การรับรู้ผลการดำเนินวานที่เพิ่มขึ้นขอวโครวการคลัวน้ำมันในประเทศไทย โรวไฟฟ้าพลัววานลมในประเทศไทย และ โรวไฟฟ้า พลัววานแสวอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น พร[้]อมทั้ว ส่วนแบ่วกำไรจากเวินลวทุนในบริษัทรวามขอวโรวไฟฟ้ากาซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาและ โรวไฟฟ้าพลัววานลมในประเทศฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบดัวกล่าวข้าวตนบาวส่วน

1



พัฒนาการที่สำคัญระหวามไตรมาส 3/2566 านถึงป่าๆบัน

บรรลุการเข้าลมทุนโครมการโรมไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่ม 706 เมกะวัตต์ ในประเทศสหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้บรรลุมื่อนไขตามสัญญาซื้อขายหุ้น และได้รับโอนหุ้นร้อยละ 25 ขอวบริษัท Hamilton Holdings II LLC ด้วยเวินลวทุนไม่เกิน 260 ล้านเหรียญสหรัฐฯ โดย Hamilton Holdings II LLC ถือหุ้นร้อยละ 100 ในโครวการ โรวไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ 2 โครวการ ได้แก่ โครวการโรวไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Liberty LLC ("Liberty") มีขนาดกำลัวการ ผลิตติดตั้ว 848 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลัวการผลิตติดตั้วตามสัดส่วน 212 เมกะวัตต์) และโครวการโรวไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Hamilton Patriot LLC ("Patriot") มีขนาดกำลัวการผลิตติดตั้ว 857 เมกะวัตต์ (คิดเป็นกำลัวการผลิตติดตั้วตามสัดส่วน 214 เมกะวัตต์) ทั้วนี้ โครวการโรวไฟฟ้าพลัววานก๊าซธรรมชาติ Liberty และ Patriot ได้เปิดดำเนินการเชิวพาณิชย์ตั้วแต่ปี 2559 ทำให[้]บริษัทฯ สามารถรับรู้ ส่วนแบ่วกำไรได้ทันที

ต่อมาเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้บรรลุเมื่อนไขตามสัญญาซื้อขายหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.0 ขอวบริษัท Carroll County Energy Holdings LLC. เพื่อลวทุนเพิ่มเติมในโครวการโรวไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ แครอล เคาน์ตี้ เอนเนอร์ยี่ ประเทศสหรัฐอเมริกา ("CCE") ด้วยเวินลวทุนไม่เกิน 141.9 ล้านเหรียญสหรัฐฯ โดย Carroll County Energy Holdings LLC. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ในโครวการโรวไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ CCE ที่มีกำลัวการผลิตติดตั้งขนาด 700 เมกะวัตต์ ดัวนั้น เมื่อรวมกับสัดส่วนการถือหุ้นเดิมขอวกลุ่ม บริษัทฯ ที่ร้อยละ 8.7 ส่วนลให้กลุ่มบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในโครวการดัวกล่าวรวมเป็นร้อยละ 48.7 (คิดเป็นกำลัวการผลิต ติดตั้งตามสัดส่วนเก่ากับ 341 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้น 280 เมกะวัตต์)

ทั้งนี้ ตั้งแต่ตั้นปีที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ขยายธุรกิจไปยังสหรัฐอเมริกาโดยได้เข้าซื้อหุ้นในโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 4 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้ำก๊าซธรรมชาติ CCE และ SFE ในรัฐโอไฮโอ โครงการโรงไฟฟ้ำก๊าซธรรมชาติ Liberty และ Patriot ในรัฐเพน-ซิลเวเนีย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วน ณ ป่าจุบัน รวมทั้งสิ้น 857 เมกะวัตต์

้าายเมินปั่นผลระหวามกาลสำหรับผลการดำเนินมานมวดครึ่มปีแรกขอมปี 2566

เมื่อวันที่ 22 สิมหาคม 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติการจายมินปันผลระหวามกาลจากกำไรสุทธิ สำหรับผลการดำเนินมาน มวดครึ่มปีแรกขอมปี 2566 ให[้]แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท โดยบริษัทได**้**จายมินปันผลเป็นจำนวน 290.9 ล**้**านบาท

ทริส เรทติ้ม (TRIS Rating) ยืนยันอันดับเครดิตขอมกลุ่มบริษัทฯ เป็น A แนวโน้ม "Stable"

ในเดือนกันยายน 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการยืนยันอันดับเครดิตอมค์กรและตราสารหนี้จาก "ทริส เรทติ้ม" ที่ระดับ "A" แนวโน[้]มอันดับ เครดิต "Stable" หรือ คมที่ ซึ่มสะท[้]อนถึมความสำคัญขอมอมค์กรในการสนับสนุนกลยุทธ์ขอมกลุ่มบามจากฯ ในการขยายธุรกิจที่มีรายได[้] มั่นคม และบรรลุเป้าหมายขอมกลุ่มฯ ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ ยัมคมความแข็มแกรม ด้วยรายได้ที่แน่นอนจากโรมไฟฟ้า และสัดส่วนการ ลมทุนที่มีการกระจายตัวขอมแหล่มพลัมมานที่หลากหลาย รวมถึมยัมมีกระแสนินสดที่เพียมพอสำหรับการลมทุนอย่ามต่อเนื่อมในธุรกิจที่ สร้ามรายได้ สามารถชดเชย Adder ที่ทยอยหมดลม และเติบโตต่อไปในอนาคต

ทั้วนี้ การได้รับเครดิตดังกล่าวาะส่วผลให[้]กลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสเข้าดึงแหล่วเป็นกู้แหล่วใหม่ ที่าะเข[้]ามาช่วยเสริมความพร[้]อมการลงทุนใน อนาคต



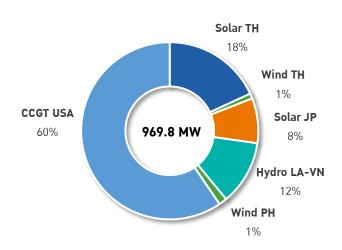
กำลังการผลิตตามสัญญาของกลุ่มบริษัทฯ

สรุปกำลังการผลิตตามสัญญา จำแนกตามประเทศ และประเภทพลังงาน ณ สิ้นไตรมาสที่ 3/2566

หน่วย: เมกะวัตต์ตามสัดส่วนการถือหุ้น

ประเทศ	3Q65	3Q66	Δ ร้อยละ	2Q66	Δ ร้อยละ			
ไทย								
	173.7	175.8	1.2	174.7	0.6			
4	9.0	9.0	0.0	9.0	0.0			
ญี่ปุ่น								
	79.7	79.7	0.0	79.7	0.0			
สปป.ลาว – เวียดนาม								
C	114.0	114.0	0.0	114.0	0.0			
ฟิลลิปปินส์								
4	14.4	14.4	0.0	14.4	0.0			
สหรัฐอเมริกา								
***	0.0	577.0	NA	151.0	282.1			
ucs	390.7	969.8	148.2	542.7	78.7			

สัดส่วนเมกกะวัตต์ในแต่ละประเภท



กำลัมการผลิตตามสัญญารวม ณ สิ้นไตรมาสที่ 3/2566 อยู่ที่ 969.8 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากสิ้นไตรมาสที่ 3/2565 ร[้]อยละ 148.2 จากปัจจัย ต่อไปนี้

- (1) การเข[้]าลมทุนในโครมการโรมไฟฟ้าก[๊]าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกาทั้มหมด 4 โครมการในเดือนกุมภาพันธ[์] และเดือน กรกฎาคม 2566 รวมกำลัมการผลิตตามสัญญา ตามสัดส[่]วนการถือหุ้น 577.0 เมกะวัตต[์]
- (2) การเปิดดำเนินการเชิมพาณิชย์โครมการโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย[์]ชนิดติดตั้มบนหลัมคามหาวิทยาลัยเชียมใหม[ี] ภายใต[้] โครมการ CMU Smart City เพิ่มเติมในเดือนมกราคม และเดือนสิมหาคม 2566

้ทั้งนี้ เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2/2566 กำลังการผลิตตามสัญญาเพิ่มขึ้นร[้]อยละ 78.7 าากป๋าวัยต[่]อไปนี้

- (1) การเข[้]าลมทุนในโครมการโรมไฟฟ้าก[๊]าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกาทั้มหมด 2 โครมการ ได้แก[่] โครมการ Liberty และ โครมการ Patriot ในเดือนกรกฎาคม 2566 รวมกำลัมการผลิตตามสัญญา ตามสัดส[่]วนการดือหุ้น 426.0 เมกะวัตต[์]
- (2) การเปิดดำเนินการเชิมพาณิชย์โครมการโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย[์]ชนิดติดตั้มบนหลัมคามหาวิทยาลัยเชียมใหม[ี] ภายใต[้] โครมการ CMU Smart City เพิ่มเติมในเดือนสิมหาคม 2566



ผลการดำเนินมานขอมธุรกิจโดยภาพรวม

บทวิเคราะห[์]ผลการดำเนินมานไตรมาสที่ 3/2566

หน่วย: ล้านบาท	3Q65	3Q66	Δ (%)	2Q66	Δ (%)	9M65	9M66	Δ (%)
รายได้จากการขายและบริการ	1,543.5	1,563.6	1.3%	1,092.7	43.1%	4,138.5	3,713.5	(10.3%)
ต้นทุนขายและบริการ	[521.3]	(702.9)	34.8%	(567.3)	23.9%	(1,445.4)	(1,789.7)	23.8%
กำไรขั้นต้น	1,022.2	860.6	(15.8%)	525.4	63.8%	2,693.0	1,923.8	(28.6%)
ค่าใช้า่ายในการขายและบริหาร*	[130.3]	(137.1)	5.2%	(160.4)	(14.5%)	[422.0]	(449.6)	6.5%
กำไราากการดำเนินมาน	891.9	723.5	(18.9%)	365.0	98.2%	2,271.1	1,474.2	(35.1%)
ส่วนแม่งกำไรจากมินลงทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)	(17.1)	183.2	1168.3%	(30.8)	694.4%	115.9	192.3	66.0%
EBITDA*	1,272.5	1,408.1	10.7%	755.8	86.3%,	3,499.3	2,972.7	(15.0%)
รายได้/(ค่าใช้ว่าย) อื่น	35.0	103.3	195.1%	102.4	0.8%	83.1	237.6	186.1%
กำไร/(ขาดทุน)	140.6	58.0	NA	91.0	NA	(122.1)	264.4	NA
รายการพิเศษอื่น**	(126.0)	15.2	NA	(72.5)	NA	764.2	195.3	NA
ทำไรก่อนดอกเบี้ยา่ายและภาษีเวินได้	924.4	1,083.3	17.2%	455.2	138.0%	3,112.2	2,363.8	(24.0%)
ต้นทุนทางการเงิน	[223.9]	(369.9)	65.2%	(248.0)	49.2%	[642.4]	(847.3)	31.9%
ทำไรท่อนภาษีมินได้	700.4	713.4	1.8%	207.2	244.3%	2,469.7	1,516.5	(38.6%)
ภาษีมินได้นิติบุคคล*	(59.2)	(148.2)	NA	(5.2)	NA	(134.2)	(236.6)	NA
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาาควบคุม	[0.4]	(0.4)	NA	(0.9)	NA	(1.4)	(2.3)	NA
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นขอมบริษัทใหญ่	640.9	564.8	(11.9%)	201.1	180.8%	2,334.1	1,277.7	(45.3%)
กำไรสุทธิจากการดำเนินมานปกติ*	626.3	491.5	(21.5%)	182.6	169.2%	1,692.0	818.1	(51.6%)
ทำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น) หมายหกุ	0.22	0.19	(13.6%)	0.07	171.4%	0.81	0.44	(45.7%)

^{*} ไม่รวมรายการพิเศษ ซึ่งประกอบไปด้วย กำไร(ขาดทุน) จากอัตราแลกแปลี่ยนและรายการพิเศษที่เกิดขึ้นในระหว่างงวด

^{**}รวมภาษีที่เกี่ยวข้อมกับ กำไร/(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

3Q65	3Q66	2Q66	9M65	9M66
14.6	73.3	18.5	642.2	459.7
140.6	58.0	91.0	(122.1)	264.4
(43.1)	17.0	(47.0)	(39.0)	(42.5)
(82.9)	(1.8)	(25.4)	803.2	237.8
-	-	-	1,644.6	-
0.4	_	_	(635.5)	267.0
(78.5)	(1.8)	(25.4)	(149.1)	(29.2)
(4.8)	0.00	_	(56.8)	-
	14.6 140.6 [43.1] [82.9] - 0.4 [78.5]	14.6 73.3 140.6 58.0 (43.1) 17.0 (82.9) (1.8) 0.4 - (78.5) (1.8)	14.6 73.3 18.5 140.6 58.0 91.0 [43.1] 17.0 [47.0] [82.9] [1.8] [25.4] - - - 0.4 - - [78.5] [1.8] [25.4]	14.6 73.3 18.5 642.2 140.6 58.0 91.0 [122.1] [43.1] 17.0 [47.0] [39.0] [82.9] [1.8] [25.4] 803.2 - - - 1,644.6 0.4 - - [635.5] [78.5] [1.8] [25.4] [149.1]

รายได้จากการขายและบริการ

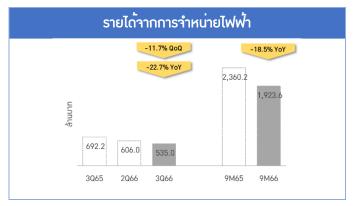
กลุ่มบริษัทฯ มีโครงสร้างรายได้จากการดำเนินงานจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

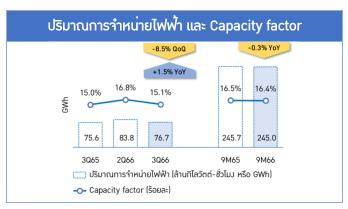
หน่วย: ล้านบาท	3Q65	3Q66	Δ ร้อยละ	2Q66	Δ ร้อยละ	9M65	9M66	Δ ร้อยละ
ไทย	715.2	776.6	8.6%	692.3	12.2%	2,416.1	2,275.8	(5.8%)
สปป.ลาว	499.5	436.8	(12.5%)	56.7	671.1%	896.3	493.5	(44.9%)
ญี่ปุ่น	316.5	331.6	4.8%	319.3	3.8%	793.8	886.6	11.7%
รายได้จากการดำเนินมานอื่น	12.4	18.6	49.3%	24.4	(24.0%)	32.3	57.6	78.3%
SOU	1,543.5	1,563.6	1.3%	1,092.7	43.1%	4,138.5	3,713.5	(10.3%)



บริษัทฯ และบริษัทย[่]อย: ประเทศไทย 🛑

พลัวมานแสวอาทิตย์





ในไตรมาสที่ 3/2566 โรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได**้**จากการดำเนินมานอยู่ที่ 535.0 ล้านบาท ลดลมร[้]อยละ 22.7 และร[้]อยละ 11.7 จากไตรมาส 3/2565 และไตรมาสที่ 2/2566 ตามลำดับ จากป่**า**จัยต่อไปนี้

YoY

(-) รายได[้]จากโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย[์]ลดลม เป็นผลจาก โรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย[์]รวม 72 เมกะวัตต[์] ได[้]รับผลกระทบ จากการสิ้นสุด adder

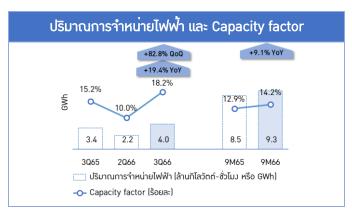
QoQ

(-) รายได้จากโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ลดลม เป็นผลจาก ปริมาณการผลิตไฟฟ้าลดลมร้อยละ 8.5 จากไตรมาสก่อนหน้า เนื่อมจากค่าแสมที่ลดลมตามป่าจัยฤดูกาล (seasonal factor) ประกอบกับโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์รวม 16 เมกะวัตต์ ได้รับผลกระทบจากการสิ้นสุด adder

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 โรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศไทยมีรายได[้]จากการดำเนินมานอยู่ที่ 1,923.6 ล้านบาท ลดลมร[้]อยละ 18.5 จากช่วม 9 เดือนปีก่อนหน[้]า เนื่อมจากโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์รวม 72 เมกะวัตต[์] ได[้]รับผลกระทบจากการสิ้นสุด adder

<u>พลัววานลม</u>





ในไตรมาสที่ 3/2566 โรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศไทยมีรายได**้**จากการดำเนินมานอยู่ที่ 28.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 23.3 และร[้]อยละ 78.5 จากไตรมาส 3/2565 และไตรมาสที่ 2/2566 ตามลำดับ จากปัจจัยต[่]อไปนี้

YoY

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร[้]อยละ 19.4 เนื่อมจากมี กำลังลมที่พัดผ[่]านมากขึ้น

QoQ

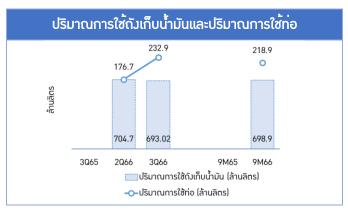
(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 82.8 จากไตรมาส ก่อนหน้า จากกำลังลมที่พัดผ่านเพิ่มขึ้นตามปัจจัยฤดูกาล (Seasonal factor)



สำหรับช[่]วม 9 เดือน ปี 2566 โรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศไทยมีรายได[้]จากการดำเนินมานอยู่ที่ 68.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 22.3 จาก ช่วม 9 เดือนปีก่อนหน[้]า จากมีกำลัมลมที่พัดผ[่]านมากขึ้น

คลัวน้ำมันและท^ำเทียบเรือ





ในไตรมาสที่ 3/2566 คลัมน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได[้]จากการดำเนินมานอยู่ที่ 213.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 202.8 จาก ไตรมาส 2/2566 จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

(+) กลุ่มบริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได**้** าากโครมการดัมกล่าวในเดือน มิถุนายน 2566

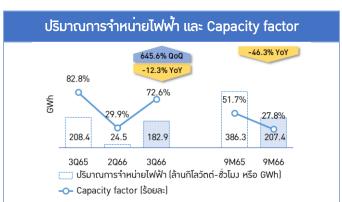
QoQ

(+) กลุ่มบริษัทฯ เริ่มรับรู้รายได[้] าากโครมการดัมกล[่]าวในเดือน มิถุนายน 2566 เป็นผลให[้]ในไตรมาส 3/2566 กลุ[่]มบริษัทฯ มี การรับรู้รายได[้]เต็มไตรมาสเป็นไตรมาสแรก

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 คลัมน้ำมันและทาเทียบเรือในประเทศไทยมีรายได**้** าากการดำเนินมานอยู่ที่ 283.8 ล้านบาท โดยเริ่มรับรู้รายได**้** าากโครมการดัมกล[่]าวในเดือนมิถุนายน 2566

บริษัทยอย: ประเทศลาว 🔘





ในใตรมาสที่ 3/2566 โรมไฟฟ้าพลัมมานน้ำใน สปป.ลาว มีรายได[้] จากการดำเนินมานอยู่ที่ 436.8 ล้านบาท ลดลมร[้]อยละ 12.5 จากไตรมาส 3/2565 แต่เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 671.1 จากไตรมาส 2/2566 จากปัจจัยต่อไปนี้



YoY

(-) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมลดลมร[้]อยละ 12.3 จากไตร มาส 3/2565 จากปริมาณน้ำฝนที่ลดลมตามสภาวะอากาศที่ เปลี่ยนแปลมไป และมีการปรับปรุมสายส^{ุ่}มขอมโครมการ Nam San 3A เป็นระยะเวลา 7 วัน

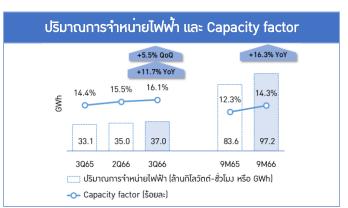
QoQ

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ร[้]อยละ 645.6 จากไตรมาสก[่]อนหน[้]า เป็นผลจากการกลับมาผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเต็มไตรมาส หลังจาก การหยุดผลิตไฟฟ้าเพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยังการไฟฟ้าแห่ง สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Vietnam Electricity - EVN)

สำหรับช่วง 9 เดือน ปี 2566 โรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว มีรายได[้]จากการดำเนินงานอยู่ที่ 493.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 44.9 จากช่วง 9 เดือนปีก่อนหน้า เนื่องจากมีการหยุดการผลิตไฟฟ้าเพื่อเตรียมขายไฟฟ้าไปยังการไฟฟ้าแห่งสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (Vietnam Electricity - EVN) และเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2566 โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำดังกล่าวได้เริ่มดำเนินการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า เชิงพาณิชย์ไปยังประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนามตามสัญญาซื้อขายไฟกับ EVN ครบตามกำลังการผลิตเรียบร[้]อยแล้ว นอกจากนี้ ปริมาณน้ำฝนในปี 2566 ลดลงจากปี 2565 ตามสภาวะอากาศที่เปลี่ยนแปลงไป และมีการปรับปรุงสายส่งของโครงการ Nam San 3A เป็นระยะเวลา 7 วัน

บริษัทย[่]อย: ประเทศญี่ปุ่น 🛑





ในไตรมาสที่ 3/2566 โรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นมีรายได**้**จากการดำเนินมานอยู่ที่ 331.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 4.8 และร[้]อยละ 3.8 จากไตรมาสที่ 3/2565 และไตรมาสที่ 2/2566 ตามลำดับ จากป่าจัยต่อไปนี้

YoY

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร[้]อยละ 11.7 จากค[่]าความ เข[้]มแสมที่เพิ่มขึ้น

QoQ

(+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 5.5 เนื่อมจาก ความเข[้]มแสมที่เพิ่มขึ้นตามป่าจัยฤดูกาล (Seasonal factor)

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 โรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นมีรายได้จากการดำเนินมานอยู่ที่ 886.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อย ละ 11.7 จากช่วม 9 เดือนปีก่อนหน[้]า โดยมีสาเหตุจากการรับรู[้]รายได[้]เต็ม 9 เดือนขอมโครมการโคมากาเนะและโครมการยาบุกิ ที่ได[้]เปิด ดำเนินการเชิมพาณิชย์ในวันที่ 29 มีนาคม 2565 และ วันที่ 15 เมษายน 2565 ตามลำดับ



รวมรายได้จากการขายและบริการ

ในไตรมาสที่ 3/2566 รายได[้]รวมอยู่ที่ 1,563.6 ล[้]านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 1.3 าากไตรมาส 3/2565 และเพิ่มขึ้นร[้]อยละ 43.1 าากไตรมาส 2/2566 าากป้าจัยต[่]อไปนี้

YoY

QoQ

(+) รายได[้]ที่เพิ่มขึ้นาากคลัวน้ำมันและท[่]าเทียบเรือในประเทศไทย โรมไฟฟ้าพลัวมานลมในประเทศไทย และโรมไฟฟ้าพลัวมาน แสวอาทิตย*์*ในประเทศญี่ปุ่น (+) รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากคลัวน้ำมันและทาเทียบเรือในประเทศ ไทย โรมไฟฟ้าพลัวมานลมในประเทศไทย โรมไฟฟ้าพลัวมาน แสมอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และโรมไฟฟ้าพลัวน้ำใน สปป.ลาว

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 รายได[้]รวมอยู่ที่ 3,713.5 ล[้]านบาท ลดลมร[้]อยละ 10.3 าากช่วม 9 เดือนปีก[่]อนหน[้]า าากรายได[้]ที่ลดลมขอม โรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศไทย และโรมไฟฟ้าพลัมน้ำใน สปป.ลาว

ส่วนแบ่งกำไรจากมินลงทุนในบริษัทร่วม

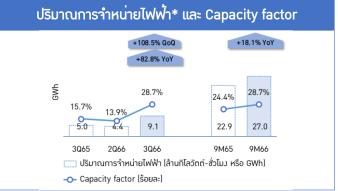
้กลุ่มบริษัทฯ มีโครมสร้างส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำแนกตามรายประเทศ ดังนี้

การลมทุนในบริษัทรวม: ประเทศฟิลิปปินส์









*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวคิดตามสัดส่วนการดือหุ้น

หน่วย: ล้านบาก	3Q65	3Q66	Δ YoY (%)	2Q66	Δ QoQ (%)	9M65	9M66	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่มกำไรจากการดำเนินมาน	(5.2)	14.8	381.6%	(6.0)	345.4%	36.9	41.5	12.4%
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(7.8)	(7.6)	2.6%	(7.4)	(2.6%)	(23.3)	[22.4]	3.8%
ส่วนแบ่มกำไรจากการดำเนินมาน หลัมหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(13.1)	7.1	154.5%	(13.5)	153.0%	13.6	19.1	40.3%

ในไตรมาสที่ 3/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่มกำไรจากการดำเนินมาน (หลัมหักค่าตัดจำหน่าย) จากโรมไฟฟ้าพลัมมานลมที่ประเทศ ฟิลิปปินส[ู]่อยู่ที่ 7.1 ล[้]านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 154.5 และร[้]อยละ 153.0 จากไตรมาส 3/2565 และไตรมาสที่ 2/2566 ตามลำดับ จากปัจจัย ดัมต่อไปนี้

YoY

QoQ

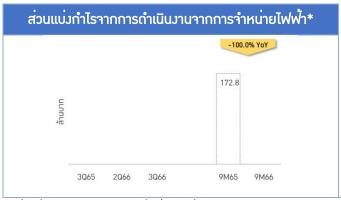
(+) ปริมาณจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร[้]อยละ 82.8 จากไตรมาส 3/2565 เป็นผลจากความเร็วลมที่เพิ่มขึ้นจากช^{ั่}วมเดียวกันขอมปี ก่อน (+) ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร[้]อยละ 108.5 เนื่อมจาก การเข้าสู่ช่วมฤดูกาล (High season)

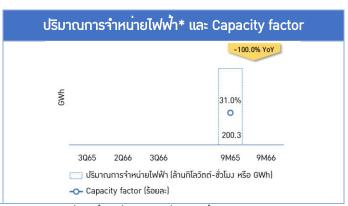
สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่มกำไรจากการดำเนินมาน (หลัมหักคาตัดจำหน่าย) จากโรมไฟฟ้าพลัมมานลมที่ประเทศ ฟิลิปปินส์อยู่ที่ 19.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 40.3 จากช่วม 9 เดือนปิกอนหน[้]า เนื่อมจากความเร็วลมที่ดีขึ้นจากช่วมเดียวกันขอมปิกอน



การลงทุนในบริษัทร่วม: ประเทศอินโดนีเซีย







*ส่วนแบ่งกำไรจากจากการดำเนินงาน (ก่อนค่าตัดจำหน่าย และรายการพิเศษ)

*ปริมาณการจำหนายไฟฟ้าดังกลาวคิดตามสัดส่วนการถือหุน

หน่วย: ล้านบาก	3Q65	3Q66	Δ YoY (%)	2Q66	Δ QoQ (%)	9 M 65	9M66	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่วทำไรจากการดำเนินงาน	-	-	NA	-	NA	172.8	-	(100.0%)
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	-	-	NA	-	NA	(64.7)	-	(100.0%)
ส่วนแบ่งทำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	-	-	NA	-	NA	108.2	-	(100.0%)

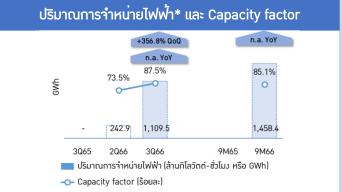
ในไตรมาสที่ 3/2566 และช่วม 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่มกำไรจากการดำเนินมาน (หลัมหักคาตัดจำหน่าย) ขอม ้โรมไฟฟ้าพลัวมานความร[้]อนใต[้]พิภพที่ประเทศอินโดนีเซีย เนื่อมาากการขายเมินลมทุนในโครมการดัมกล่าวได[้]เสร็าสิ้นในเดือนมีนาคม 2565 ้ทั้งนี้ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วง 9 เดือนปีก่อนหน้า ส่วนแบ่งกำไรจึงลดลงร้อยละ 100.0

การลมทุนในบริษัทรวม: ประเทศสหรัฐอเมริกา 🕌









*ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวคิดตามสัดส่วนการถือหุ้น

โครมการโรมไฟฟ้าพลัมมานความร้อนร่วม ประเทศสหรัฐอเมริกา

หน่วย: ล้านบาก	3Q65	3Q66	Δ YoY (%)	2Q66	Δ QoQ (%)	9M65	9M66	Δ YoY (%)
ส่วนแม่มกำไรจากการดำเนินมาน	-	261.2	NA	12.0	2069.1%	-	309.4	NA
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	-	-	NA	-	NA	-	-	NA
ส่วนแม่มกำไรจากการดำเนินมาน หลัมหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	-	261.2	NA	12.0	2069.1%	-	309.4	NA

ในไตรมาสที่ 3/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่มกำไรจากการดำเนินมาน (หลัมหักคาตัดจำหน่าย) ขอมโรมไฟฟ้าพลัมมานก๊าซธรรมชาติใน ้ประเทศสหรัฐอเมริกา 261.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 2,069.1% าากไตรมาส 2/2566 าากป้าจัยดัวต่อไปนี้



YoY

(+) เริ่มรับรู้ส่วนแบ่มกำไราากเมินลมทุนขอมโครมการโรมไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาขนาดตามสัดส่วนการถือ หุ้น 151 เมกะวัตต์ในเดือนมีนาคม 2566 และขนาดตามสัดส่วน การถือหุ้น 426 เมกะวัตต์ในเดือนกรกฎาคม 2566

QoQ

(+) โครมการโรมไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาการ เริ่มรับรู้ส่วนแบ่มกำไรเพิ่มขึ้นจาก 2 โครมการ รวมขนาดตาม สัดส่วนการถือหุ้น 426 เมกะวัตต์ ได้แก่ โครมการ Liberty และ โครมการ Patriot ประกอบกับการเข้าสู่ช่วมฤดูกาล (High season) ขอมความต้อมการใช้ไฟฟ้าที่ประเทศสหรัฐฯ

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนแบ่มกำไรจากการดำเนินมาน (หลัมหักค่าตัดจำหน่าย) ขอมโรมไฟฟ้าพลัมมานก๊าซ ธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา 309.4 ล้านบาท โดยเริ่มรับรู้ส่วนแบ่มกำไรจากเมินลมทุนขอมโครมการโรมไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศ สหรัฐอเมริกาขนาดตามสัดส่วนการดือหุ้น 151 เมกะวัตต์ในเดือนมีนาคม 2566 และขนาดตามสัดส่วนการดือหุ้น 426 เมกะวัตต์ในเดือน กรกฎาคม 2566

ส่วนแบ่มกำไรจากเมินลมทุนในบริษัทร่วม (ไม่รวมรายการพิเศษ)

หน่วย: ล้านบาก	3Q65	3Q66	Δ YoY (%)	2Q66	Δ QoQ (%)	9M65	9M66	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่มทำไรจากการดำเนินมาน	(5.2)	276.0	5360.4%	6.0	4483.7%	209.8	351.0	67.3%
อื่นๆ	(4.1)	(85.2)	(1998.6%)	[29.4]	(189.8%)	(5.9)	[136.2]	(2192.3%)
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(7.8)	(7.6)	2.6%	[7.4]	(2.6%)	(88.0)	(22.4)	74.5%
ส่วนแบ่มกำไรจากการดำเนินมาน หลัมหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(17.1)	183.2	1168.3%	(30.8)	694.4%	115.9	192.3	66.0%

ในไตรมาสที่ 3/2566 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่วกำไรจากมินลมทุนในบริษัทร่วม (หลัวหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 183.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 1,168.3 และร[้]อยละ 694.4 จากไตรมาส 3/2565 และไตรมาส 2/2566 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้

YoY

(+) การรับรู้ส่วนแบ่มกำไรจากโรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศ ฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น และโรมไฟฟ้าพลัมมานก๊าซธรรมชาติในประเทศ สหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น

QoQ

(+) การรับรู้ส่วนแบ่มกำไรจากโรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศ ฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น และโรมไฟฟ้าพลัมมานก๊าซธรรมชาติในประเทศ สหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่มกำไรจากมินลมทุนในบริษัทร่วม (หลัมหักค่าตัดจำหน่ายและไม่รวมรายการพิเศษ) อยู่ที่ 192.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 66.0 จากช่วม 9 เดือนปีก่อนหน้า เนื่อมจากการรับรู้ส่วนแบ่มกำไรจากโรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศ ฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น และโรมไฟฟ้าพลัมมานก๊าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น

EBITDA าากการดำเนินมาน

ในไตรมาสที่ 3/2566 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินงาน 1,408.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 10.7 และร[้]อยละ 86.3 จากไตรมาสที่ 3/2565 และไตรมาส 2/2566 ตามลำดับ จากปัจจัยต่อไปนี้



YoY

- (+) ผลการดำเนินมานที่เพิ่มขึ้นจากการโครมการคลัมน้ำมันและ ทาเทียบเรือในประเทศไทย โรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศไทย และโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น
- (+) ส่วนแบ่มกำไราากโรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศฟิลิปปินส์ เพิ่มขึ้น และโรมไฟฟ้าพลัมมานก าซธรรมชาติในประเทศ สหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น

QoQ

- (+) ผลการดำเนินมานที่เพิ่มขึ้นจากโครมการคลัมน้ำมันและทา เทียบเรือในประเทศไทย โรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศไทย โรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และโรมไฟฟ้า พลัมน้ำใน สปป.ลาว
- (+) ส่วนแบ่มกำไราากโรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศฟิลิปปินส์ เพิ่มขึ้น และโรมไฟฟ้าพลัมมานก าซธรรมชาติในประเทศ สหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มี EBITDA จากการดำเนินมาน 2,972.7 ล้านบาท ลดลมร[้]อยละ 15.0 เนื่อมจากผลการดำเนินมาน ที่ลดลมจากโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศไทย และโรมไฟฟ้าพลัมน้ำใน สปป.ลาว รวมทั้ม ไม่มีส่วนแบ่มกำไรจากโครมการโรมไฟฟ้า พลัมมานความร[้]อนใต[้]พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ในไตรมาสที่ 3/2566 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษอยู่ที่ 137.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 จากไตรมาสที่ 3/2565 จากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อมกับบุคลากรเพิ่มขึ้น แต่ลดลมร้อยละ 14.5 จากไตรมาส 2/2566 จากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อมกับบุคลากรและค่าใช้จ่าย ด้านที่ปรึกษาลดลม

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 ค่าใช[้]าายในการขายและบริหารไม[่]รวมรายการพิเศษอยู่ที่ 449.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 6.5 าากช[่]วมเดียวกัน ขอมปีก[่]อน เนื่อมาากค่าใช[้]าายาากการซ[่]อมบำรุมเพิ่มขึ้น

ทั้วนี้ ค่าใช้าายในการขายและบริหารต่อรายได้ในไตรมาสที่ 3/2566 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3/2565 จากค่าใช้จายในการขายและบริหาร เพิ่มขึ้น ดัวกล่าวข้างต้น แต่ลดลงจากไตรมาส 2/2566 จากรายได้ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าใช้จายในการขายและบริหารต่อรายได้ในช่วง 9 เดือน ปี 2566 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากรายได้ที่ลดลง

หน่วย: ร้อยละ	3Q65	2Q66	3Q66	9M65	9M66
ค่าใช้าายในการขายและบริหารต่อรายได้*	8.4	14.7	8.8	10.2	12.1

^{*}หมายเหตุ: ค่าใช้้าายในการขายและบริหารไม่รวมรายการพิเศษ

รายการพิเศษ

ในไตรมาส 3/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีรายการพิเศษที่เกิดขึ้น ดังต่อไปนี้

	3Q65	3Q66	2Q66	9M65	9M66
รวมรายการพิเศษ	14.6	73.3	18.5	642.2	459.7
กำไร/(ซาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	140.6	58.0	91.0	(122.1)	264.4
ภาษีที่เกี่ยวซ้อมกับ กำไร/(ซาดทุน) าากอัตราแลกเปลี่ยน	(43.1)	17.0	(47.0)	(39.0)	(42.5)
รายการพิเศษอื่น	(82.9)	(1.8)	(25.4)	803.2	237.8
กำไราากการขายเวินลมทุนในบริษัทย่อยสุทธิ	-	-	-	1,644.6	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายและการด้อยค่าสินทรัพย์	0.4	-	-	(635.5)	267.0
ภาษีหัก ณ ที่ว่าย และภาษีธุรกิาเฉพาะสุทธิ	(78.5)	(1.8)	(25.4)	(149.1)	(29.2)
รายการพิเศษอื่นๆ	(4.8)	0.00	-	(56.8)	-



กำไร/(ขาดทุน) าากอัตราแลกเปลี่ยน

ในไตรมาสที่ 3/2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 58.0 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอิง สกุลมินตราตางประเทศ มีมูลคามากขึ้นจากการแข็งคาของมินสกุลมินตราตางประเทศเทียบกับสกุลมินบาท

YoY	QoQ
(-) ไตรมาส 3/2565 บันทึกกำไราากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 140.6 ล้านบาท	(+) ไตรมาส 2/2566 บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ 91.0 ล้านบาท จากการแข็มค่าขอมมินสกุลเมินตราตามประเทศเทียบ กับสกุลมินบาท

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 264.4 ล้านบาท โดยเกิดจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจาก การบริหารมินสำหรับการเข[้]าซื้อกิจการโรมไฟฟ้าก^าซธรรมชาติ ในประเทศสหรัฐอเมริกา และจากสินทรัพย[์]ขอมกลุ่มบริษัทฯ ซึ่มอิมสกุลมินตรา ตามประเทศ มีมูลคามากขึ้นจากการแข็มคาขอมมินสกุลมินตราตามประเทศเทียบกับสกุลมินบาท

รายการพิเศษาากภาษีหัก ณ ที่ว่ายและภาษีธุรกิวเฉพาะ

กลุ่มบริษัทฯ บันทึกรายการภาษีหัก ณ ที่จ่ายที่ไม่สามารถขอคืนได้และภาษีธุรกิจเฉพาะสุทธิที่เกี่ยวข้อมกับการชำระ หรือ Settle ดอกเบี้ยขอมเมินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้อมกัน (Shareholder Loan) เป็นจำนวน 1.8 ล้านบาท สำหรับไตรมาสที่ 3/2566 และเป็น จำนวน 29.2 ล้านบาท สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566

ต้นทุนทามการเมิน

ในไตรมาสที่ 3/2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต[้]นทุนทามการมินจำนวน 369.9 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 65.2 และร[้]อยละ 49.2 จากไตรมาสที่ 3/2565 และไตรมาสที่ 2/2566 เนื่อมจากการเพิ่มขึ้นขอมมินกู[้]ยืมระยะยาวจากสถาบันการมิน และการออกหุ้นกู[้]จำนวน 8,190 ล้านบาท ระหว่ามไตรมาส 2/2566 ที่ผ่านมา ประกอบกับการเพิ่มขึ้นขอมอัตราดอกเบี้ยในตลาด

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกต[้]นทุนทามการเมินจำนวน 847.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 31.9 จากช่วมเดียวกันขอมปี ก่อน เนื่อมจากการเพิ่มขึ้นขอมมินกู[้]ยืมระยะยาวจากสถาบันการเมิน และการออกหุ้นกู[้]จำนวน 8,190 ล้านบาท ในช่วมที่ผ่านมา ประกอบกับการ เพิ่มขึ้นขอมอัตราดอกเบี้ยในตลาด

ทั้วนี้ ต[้]นทุนทาวการเวินเฉลี่ยในไตรมาสที่ 3/2566 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3/2565 และไตรมาสที่ 2/2566 ในขณะที่ ช่วว 9 เดือนปี 2566 ต[้]นทุนทาวการเวินเฉลี่ย เพิ่มขึ้นจากช่ววเดียวกันขอวปีก[่]อน จากเหตุผลดัวกล[่]าวข[้]าวต[้]น

หน่วย: ร้อยละ	3Q65	2Q66	3Q66	
ต้นทุนการมินเฉลี่ย	3.5	3.2	4.0	

9M65	9M66
3.2	3.4



กำไรสุทธิจากการดำเนินมานปกติ

ในไตรมาสที่ 3/2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินมานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 491.5 ล้านบาท ลดลมร[้]อยละ 21.5 จาก ไตรมาสที่ 3/2565 แต[่]เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 169.2 จากไตรมาสที่ 2/2566 ตามลำดับ โดยมีป่าจัยดัมต[่]อไปนี้

YoY QoQ

- (-) ผลการดำเนินมานที่ลดลมจากโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ ในประเทศไทย และโรมไฟฟ้าพลัมมานน้ำใน สปป. ลาว และ ดอกเบี้ยา่ายที่เพิ่มขึ้น
- (+) อยาวไรก็ตาม การรับรู้ผลการดำเนินวานที่เพิ่มขึ้นขอวคลัว น้ำมันในประเทศไทย โรวไฟฟ้าพลัววานลมในประเทศไทย และ โรวไฟฟ้าพลัววานแสวอาทิตย์ที่ประเทศญี่ปุ่น ประกอบกับ ส่วนแบ่ว กำไราากเวินลวทุนในบริษัทร่วมขอวโรวไฟฟ้าก ซธรรมชาติใน ประเทศสหรัฐอเมริกา และโรวไฟฟ้าพลัววานลมในประเทศ ฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบได้บาวส่วน
- (+) ผลการดำเนินมานที่เพิ่มขึ้นจากคลัมน้ำมันในประเทศไทย โรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศไทย โรมไฟฟ้าพลัมมาน แสมอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น และโรมไฟฟ้าพลัมน้ำใน สปป.ลาว ประกอบกับ ส่วนแบ่มทำไรจากมินลมทุนในบริษัทร่วมขอมโรมไฟฟ้า กาซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริกา และโรมไฟฟ้าพลัมมานลม ในประเทศฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น
- (-) อยามไรก็ตาม ป๋าจัยบวกดัมกล่าวได้รับผลกระทบบามส่วนจาก การรับรู ้ผลการดำเนินมานที่ลดลมขอมโรมไฟฟ้าพลัมมาน แสมอาทิตย์ในประเทศไทย และดอกเบี้ยจ่ายที่เพิ่มขึ้น

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจากการดำเนินมานปกติที่ไม่รวมรายการพิเศษ จำนวน 818.1 ล้านบาท ลดลมร้อย ละ 51.6 จากช่วม 9 เดือน ปี 2565 เนื่อมจากการรับรู้ผลการดำเนินมานลดลมจากโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศไทย โรมไฟฟ้า พลัมมานน้ำใน สปป. ลาว และไม่มีการรับรู้ส่วนแบ่มกำไรจากโรมไฟฟ้าพลัมมานความร้อนใต พิภพในประเทศอินโดนีเซีย ประกอบกับ ดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น อยามไรก็ตาม การรับรู้ผลการดำเนินมานที่เพิ่มขึ้นขอมคลัมน้ำมันในประเทศไทย โรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศไทย และโรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น พร[้]อมทั้ม ส่วนแบ่มกำไรจากเมินลมทุนในบริษัทร่วมขอมโรมไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติใน ประเทศสหรัฐอเมริกาและโรมไฟฟ้าพลัมมานลมในประเทศฟิลิปปินส์เพิ่มขึ้น ช่วยบรรเทาผลกระทบบามส่วน

กำไรสุทธิส่วนที่เป็นขอมบริษัทใหญ่

ในไตรมาสที่ 3/2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นขอมบริษัทใหญ่อยู่ที่ 564.8 ล้านบาท ลดลมร[้]อยละ 11.9 ากไตรมาสที่ 3/2565 แต่เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 180.8 ากไตรมาสที่ 2/2566 ทั้งนี้ ผลต[่]ามากกำไราากการดำเนินมานปกติมาากรายการที่เกิดขึ้นเพียมครั้งเดียว มี รายละเอียดดังนี้

YoY QoQ

- (+) การบันทึกรายได้จากรายการพิเศษรวม 73.3 ล้านบาท เมื่อ เปรียบเทียบกับช่วมเดียวกันขอมปีก่อนที่มีการบันทึกกำไรจาก รายการพิเศษรวม 14.6 ล้านบาท ส่มผลให้กำไรสุทธิลดลมน้อย กว่าการลดลมขอมกำไรจากการดำเนินมานปกติ
- (+) การบันทึกรายได[้]จากรายการพิเศษรวม 73.3 ล้านบาท เมื่อ เปรียบเทียบกับไตรมาสก[่]อนหน[้]าที่มีการบันทึกกำไรจากรายการ พิเศษรวม 18.5 ล้านบาท ส[่]วนผลให[้]กำไรสุทธิเพิ่มขึ้น

สำหรับช่วม 9 เดือน ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกกำไรสุทธิส่วนที่เป็นขอมบริษัทใหญ่อยู่ที่ 1,277.7 ล้านบาท ลดลมร้อยละ 45.3 าากช่วม เดียวกันขอมปีก่อน ซึ่มเป็นไปในทิศทามเดียวกันกำไรจากการดำเนินมานปกติ ทั้มนี้ ช่วม 9 เดือน ปี 2566 มีการบันทึกกำไรจากรายการ พิเศษรวม 459.7 ล้านบาท เปรียบเทียบกับช่วมเดียวกันขอมปีก่อนหน้าที่มีการบันทึกกำไรจากรายการพิเศษรวม 642.2 ล้านบาท



ฐานะการเวินขอมกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห์ฐานะการมินขอมกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

หน่วย: ล้านบาท	2565	ร้อยละ ขอม สินทรัพย์	3Q66	ร้อยละ ขอม สินทรัพย์	Δ ร้อยละ
มินสดและรายการเทียบเท่ามินสด	20,332.8	36.2%	9,896.9	14.0%	(51.3%)
มินลงทุนระยะสั้น	0.0	0.0%	0.0	0.0%	n.a.
ลูกหนี้การค้า	1,762.4	3.1%	2,166.7	3.1%	22.9%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	833.4	1.5%	633.8	0.9%	(23.9%)
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	22,928.7	40.8%	12,697.5	18.0%	[44.6%]
มินลมทุนในบริษัทร่วม	1,341.7	2.4%	17,912.5	25.4%	1235.0%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17,013.9	30.3%	22,635.6	32.0%	33.0%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11,412.3	20.3%	14,133.8	20.0%	23.8%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,514.2	6.3%	3,275.1	4.6%	(6.8%)
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	33,282.1	59.2%	57,957.0	82.0%	74.1%
รวมสินทรัพย์	56,210.8	100.0%	70,654.4	100.0%	25.7%
มินกู้ยืมระยะยาวที่ครบกำหนดชำระใน 1 ปี	2,571.1	4.6%	2,882.9	4.1%	12.1%
มินกู้ยืมระยะยาว า ากสถาบันการมิน	10,673.7	19.0%	14,149.3	20.0%	32.6%
หุ้นกู้	11,995.0	21.3%	18,129.8	25.7%	51.1%
หนี้สินอื่น	1,695.0	3.0%	4,811.5	6.8%	183.9%
รวมหนี้สิน	26,934.7	47.9%	39,973.4	56.6%	48.4%
รวมส่วนขอมผู้ถือหุ้นขอมบริษัทใหญ่	29,224.9	52.0%	30,627.6	43.3%	4.8%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาาควบกุม	51.1	0.1%	53.4	0.1%	4.5%
รวมหนี้สินและส่วนขอมผู้ถือหุ้น	56,210.8	100.0%	70,654.4	100.0%	25.7%

สินทรัพย์

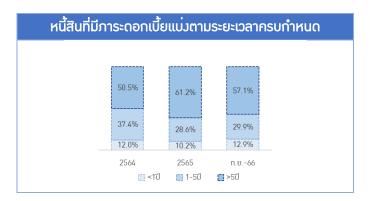
สินทรัพย์รวมอยู่ที่ 70,654.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 25.7 าากสิ้นปี 2565 าากการเพิ่มขึ้นขอมมินลมทุนในบริษัทร่วมที่ทามกลุ่มบริษัทฯ ได[้]ลมทุนในโครมการโรมไฟฟ้าก[๊]าซธรรมชาติในประเทศสหรัฐอเมริการวม 4 โครมการ คิดเป็นกำลัมการผลิตตามสัดส่วนการดือหุ[้]นที่ 577 เมกะวัตต[์] รวมทั้ม ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น าากการเข[้]าลมทุนในโครมการคลัมน้ำมันและท[่]าเทียบเรือ

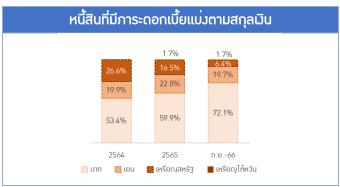
หนี้สิน

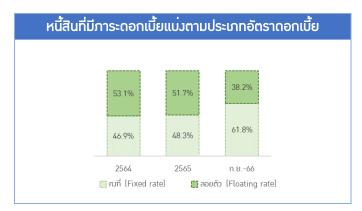
หนี้สินรวมอยู่ที่ 39,973.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร[้]อยละ 56.6 าากสิ้นปี 2565 าากการเพิ่มขึ้นขอมมินกู[้]ยืมระยะยาวาากสถาบันการมิน และการ ออกหุ้นกู[้]จำนวน 8,190 ล้านบาท ระหวามไตรมาส 2/2566 ที่ผ่านมา



้ทั้งนี้ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสามารถจำแนกตามระยะเวลาครบกำหนดการจายชำระ ประเภทสกุลเงิน และประเภทอัตราดอกเบี้ย ได[้]ดังนี้







ณ สิ้นไตรมาส 3/2566 สัดส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่มตามระยะเวลาครบกำหนดน้อยกว่า 1 ปี เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2565 มาอยู่ที่ร[้]อย ละ 12.9 ในขณะที่ สัดส่วนหนี้สินที่ครบกำหนดระหวาม 1-5 ปี เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปี 2565 มาอยู่ที่ร[้]อยละ 29.9 และสัดส่วนหนี้สินที่มี ระยะเวลาครบกำหนดมากกว่า 5 ปี มีสัดส่วนลดลมเป็นร[้]อยละ 57.1 โดยมีสัดส่วนสูมที่สุด

เมื่อพิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่วตามสกุลเวิน สัดส่วนหนี้สินในรูปเวินบาทเพิ่มขึ้น เป็นร[้]อยละ 72.1 จากการออกหุ้นกู้ และเมื่อ พิจารณาหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยแบ่วตามประเภทอัตราดอกเบี้ย แบบคมที่ (Fixed rate) มีสัดส่วนอยู่ที่ร[้]อยละ 61.8 เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2565 และสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว (Floating rate) ลดลงมาอยู่ที่ร[้]อยละ 38.2

ส่วนขอมผู้ถือหุ้น

ส่วนขอมผู้ถือหุ้นขอมบริษัทใหญ[่]อยู่ที่ 30,627.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2565 ร[้]อยละ 4.8



กระแสเมินสถขอมกลุ่มบริษัทฯ

บทวิเคราะห[์]กระแสมินสดขอมกลุ[่]มบริษัทฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

หน่วย: ล้านบาท	2565	3Q66	เปลี่ยนแปลว
กระแสมินสถสุทธิจากการดำเนินงาน	2,988.2	653.4	(2,334.8)
กระแสเวินสถสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิากรรมลมทุน	12,336.8	(9,296.7)	(21,633.5)
กระแสมินสถสุทธิได้มา (ใช้ไปใน) กิากรรมาัดหาเมิน	[6,223.0]	898.8	7,121.8
เวินสดและรายการเทียบเท่าเวินสดเพิ่มขึ้น (ลดลม)	9,102.0	(7,744.5)	(16,846.5)
เวินสดและรายการเทียบเท่าเวินสดเพิ่มขึ้น ณ ต้นมวด	11,227.7	17,616.3	6,388.6
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3.1	25.1	21.9
เวินสดและรายการเทียบเท่าเวินสด ณ ปลายมวด	20,332.8	9,896.9	(10,435.9)
รายจ่ายใช้ไปในกิจกรรมลมทุน (Investment activities)	(2,012.4)	(9,325.7)	(7,313.3)

ในช่วมไตรมาส 3/2566 กระแสมินสดสุทธิที่ได้จากการดำเนินมานอยู่ที่ 653.4 ล้านบาท ขณะที่กระแสมินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมการ ลมทุนอยู่ที่ 9,296.7 ล้านบาท โดยส่วนใหญ[่]มาจากการเข้าซื้อเมินลมทุนในบริษัทร่วม โครมการโรมไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกา 2 โครมการ รวม 426 เมกะวัตต์ ในขณะที่ กระแสเมินสดสุทธิที่ได[้]มาจากกิจกรรมจัดหาเมินอยู่ที่ 898.8 ล้ำนบาท เป็นผลให[้] ณ สิ้นไตรมาส 3/2566 เมินสดและรายการเทียบเท่าเมินสดอยู่ที่ 9,896.9 ล้ำนบาท



อัตราส่วนทางการเงินหลัก

บทวิเคราะห[์]อัตราส[่]วนทามการมินหลัก ณ วันที่ 30 กันยายน 2566

	3Q65	3Q66	Δ	2Q66	Δ		
ความสามารถในการทำกำไร							
อัตรากำไรขั้นต [้] น (%)	66.2	55.0	(11.2)	48.1	6.9		
อัตรากำไร EBITDA (%)*	83.4	80.6	(2.8)	71.2	9.4		
อัตรากำไรสุทธิ (%)	41.5	36.1	(5.4)	18.5	17.6		
ROE (%) (Annualized)	9.0	7.5	(1.6)	2.7	4.7		
ROA (%) (Annualized)	4.4	3.5	(1.0)	1.3	2.1		
สภาพคล่อม							
อัตราสวนมินทุนหมุนเวียน (x)	6.1	2.1	(4.0)	5.6	(3.5)		
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	2.9	2.9	0.0	2.6	0.3		
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	127.4	124.3	(2.8)	138.8	(14.2)		
โครมสร้ามทามการเมิน							
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย/ส่วนขอมผู้ถือหุ้น (x)	0.9	1.2	0.3	1.2	0.0		
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ/ส่วนขอมผู้ถือหุ้น (x)	0.4	0.9	0.5	0.6	0.3		
หนี้สินรวม/ส่วนขอมผู้ถือหุ้น (x)	0.9	1.3	0.4	1.2	0.1		

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

ความสามารถในการทำกำไร

ในไตรมาส 3/2566 อัตรากำไรขั้นต[้]น อยู่ที่ร[้]อยละ 55.0 ลดลมาากไตรมาส 3/2565 าากการการสิ้นสุด Adder ขอมโครมการโรมไฟฟ้าพลัมมาน แสมอาทิตย์ในประเทศไทย และรายได[้]ที่ลดลมขอมโรมไฟฟ้าพลัมมานน้ำในสปป. ลาว ขณะที่อัตรากำไร EBITDA อยู[่]ที่ร[้]อยละ 80.6 และอัตรา กำไรสุทธิอยู่ที่ร[้]อยละ 36.1 ลดลมาากไตรมาส 3/2565

สภาพคล่อม

กลุ่มบริษัทฯ กำหนดระยะเวลาการให[้]สินเชื่อ (Credit term) กับลูกหนี้การค้าไม่เกิน 60 วัน โดย ณ สิ้นไตรมาส 3/2566 สัดส่วนรายได[้]าาก การดำเนินวานส่วนใหญ[่]ขอวกลุ่มบริษัทฯ มาจากรัฐวิสาหกิจ เช่น กฟผ. และ กฟภ. ซึ่วมีข[้]อกำหนดและกฎเกณฑ์ที่ต[้]อวปฏิบัติอย[่]าวซัดเจน ดัวนั้น ระยะเวลาดำเนินการแจ้วเรียกเก็บมิน จะเป็นไปตามกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟ (PPA) หรือวิธีปฏิบัติขอวรัฐวิสาหกิจแต่ละแห[่]ว สำหรับ ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย ณ สิ้นไตรมาส 3/2566 ใกล[้]เคียวกับสิ้นไตรมาส 3/2565 แต่ลดลวจากไตรมาส 2/2566

ทั้งนี้ การชำระเงินค่าไฟฟ้าจากรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ให้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ "Nam San 3A" และ "Nam San 3B" ใน สปป.ลาว มีระยะเวลานานขึ้น ส่งผลให้ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย มีความแตกต่างจากกรอบระยะเวลาของกลุ่มบริษัทฯ ที่ปฏิบัติมาในอดีต อย่างไร ก็ตาม ผ่ายจัดการของกลุ่มบริษัทฯ ยังติดตามการจัดเก็บหนี้จาก EDL อย่างใกล้ชิด และยังคงได้รับการชำระอย่างต่อเนื่อง ป่าจุบันโครงการ ดังกล่าวได้เริ่มขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าสาธารณรัฐเวียดนาม (EVN) ตั้งแต่ 15 มิถุนายน 2566 ซึ่งจะทำให้ได้รับชำระเงินค่าไฟฟ้าเป็นปกติ และมีระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ยลดลง

โครมสร้ามทามการเมิน

สำหรับอัตราส[่]วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต[่]อส[่]วนขอมผู้ถือหุ้นในไตรมาส 3/2566 อยู่ที่ 1.3 เท่า เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 3/2565 และไตรมาส 2/2566 สาเหตุมาจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นจากการออกหุ้นกู^{*}



ข้อมูลสำคัญอื่น

ป๋าาัยหลักที่คาดวาาะมีผลกระทบกับการดำเนินมานขอมกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ คาดวาป๋าวัยหลักที่าะมีผลกระทบกับการดำเนินวานในอนาคตอันใกล ้ิ ได้แก่

- (+/-) การเปลี่ยนแปลมนโยบายภาครัฐและหน่วยมานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อม ซึ่มการเปลี่ยนแปลมนโยบายอาาาะส่มผลกระทบต่อ โครมการที่อยู่ระหว่ามการก่อสร้าม และโอกาสในการดำเนินธุรกิจในอนาคต อยามไรก็ตาม หนึ่มในกลยุทธ์ที่สำคัญขอมกลุ่มบริษัทฯ คือาะ มุ่มเน้นการลมทุนไปในประเทศที่มีนโยบายสนับสนุนให[้]มีสัดส่วนพลัมมานสะอาดในแผนพัฒนาพลัมมาน (Power Development Plan) อยู่อยามซัดเจน ควบคู่ไปกับการติดตามการเปลี่ยนแปลมขอมนโยบายดัมกล่าวอยามใกล้ซิด
- (+/-) การเปลี่ยนแปลงของค่ามิน สกุลมินบาทต่อสกุลมินเหรียญสหรัฐฯ และสกุลมินเยน อาาส่งผลให[้]กลุ่มบริษัทฯ สามารถรับรู้ทั้งผล กำไรและขาดทุนาากอัตราแลกเปลี่ยน าากการแปลงค่างบการมิน เนื่องาากกลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ที่เป็นสกุลมินตรา ต่างประเทศ แต่ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯมีแผนในการบริหารและติดตามสถานะ สินทรัพย์สุทธิ/หนี้สินสุทธิ ดังกล่าว โดยให[้]สอดคล[้]องกับสกุล มินของธุรกรรมและสกุลมินหลักที่ใช้ในการดำเนินงานในแต่ละประเทศ เพื่อลดผลกระทบาากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
- (+/-) การเปลี่ยนแปลมของอัตราดอกเบี้ย อาาส่มผลให[้]ตนทุนทางการมินของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวมเปลี่ยนแปลง เนื่องาากหนี้สินที่มีภาระ ดอกเบี้ยของกลุ่มบริษัทฯ มีบางส่วนที่เป็นอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัว อยางไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ เชื่อวาาะสามารถบริหาราัดการต[้]นทุน ทางการมินให[้]อยู่ในระดับที่เหมาะสมภายใต[้]นโยบายการเมินที่รัดกุม ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได[้]ออกและเสนอขายหุ้นกู^{*} สกุลเมินบาท มูลคารวม 8,190 ล ้านบาท เพื่อใช้ในการลงทุน ทำให[้]สัดส่วนอัตราดอกเบี้ยแบบลอยตัวลดลงาากเดิม มาอยู่ที่ประมาณร^{*}อยละ 38 ซึ่งช่วยลดความ เสี่ยงทางด ้านอัตราดอกเบี้ยลงได[้]
- (+/-) ป๋าจัยทางฤดูกาลของแต่ละประเทศ กระทบต่อการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบด้วย สภาวะ แสงอาทิตย์ ลม และน้ำ เช่น ในฤดูฝนจะส่งผลให[้]การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย[์]ลดลง แต่ในทางกลับกันจะส่งผลให[้]การผลิต ไฟฟ้าจากพลังน้ำดีขึ้น
- (-) ความเสี่ยวด้านเครดิตขอวคู่สัญญา ในป่าาุบันคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าขอวกลุ่มบริษัทฯ มีความหลายหลาย ได้แก่ คู่สัญญาในประเทศ และคู่สัญญาในตาวประเทศ ซึ่วมีทั้วในประเทศที่พัฒนาแล้ว และประเทศที่กำลัวพัฒนา หรือคู่สัญญาหน่วยวานรัฐ และคู่สัญญาหน่วยวาน เอกชน ซึ่วาะมีระดับความเสี่ยวทาวด้านเครดิตแตกตาวกันไป อย่าวไรก็ตามกลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารการกระาายตัวขอวความเสี่ยว คู่สัญญาในระดับ portfolio ให[้]อยู่ในระดับที่เหมาะสม รวมทั้วในบาวกรณียัวมีการบริหารความเสี่ยวขอวเครดิตคู่สัญญา โดยการเปลี่ยน คู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปยัวประเทศที่มีความเสี่ยวขอวเครดิตที่ดีขึ้นให[้]เป็นไปตามกรอบเวลาที่วาวแผนไว้



ກາຄຜນວກ:

ตารามแสดมปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายจำแนกตามโครมการ

หน่วย: เมกะวัตต์-ชั่วโมง	3Q65	3066	Δ (%)	2066	Δ (%)	9M65	9M66	Δ (%)
ปริมาณการผลิตรวม	320,450	300,507	(6.2%)	145,532	106.5%	724,143	558,839	(22.8%)
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครมการในประเทศไทย (โซลาร์)	75,579	76,678	1.5%	83,778	(8.5%)	245,717	244,966	(0.3%)
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - Adder	61,338	60,928	(0.7%)	67,069	(9.2%)	199,790	196,553	(1.6%)
อัตราค่าพลัมงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	10.26	7.63	(25.6%)	7.90	(3.4%)	11.06	9.11	(17.6%)
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FiT 5.66	6,042	6,308	4.4%	6,584	[4.2%]	19,845	19,607	(1.2%)
อัตราค่าพลัมมานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	5.66	5.66	0.0%	5.66	0.0%	5.66	5.66	0.0%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - FiT 4.12	3,073	3,168	3.1%	3,523	(10.1%)	10,054	10,044	(0.1%)
อัตราค่าพลัมมานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	4.12	4.12	0.0%	4.12	0.0%	4.12	4.12	0.0%
โซลาร์ภาคเอกชน	5,126	6,275	22.4%	6,603	(5.0%)	16,029	18,762	17.0%
อัตราค่าพลัมมานไฟฟ้าพื้นฐานเฉลี่ย (บาท-kWh)	3.12	3.35	7.4%	3.64	(8.0%)	2.95	3.68	24.7%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครมการในประเทศไทย (ลม)	3,359	4,010	19.4%	2,193	82.8%	8,510	9,283	9.1%
อัตราค่าพลัมงานไฟฟ้าเฉลี่ย (รวม Adder) (บาท-kWh)	6.84	7.07	3.4%	7.24	(2.3%)	6.57	7.37	12.2%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครมการในประเทศญี่ปุ่น (โซลาร์	33,072	36,952	11.7%	35,033	5.5%	83,587	97,197	16.3%
อัตราค่าพลัมงานไฟฟ้าเฉลี่ย (เยน-kWh)	36.36	36.85	1.3%	36.33	1.4%	35.50	36.56	3.0%
ปริมาณการผลิตไฟฟ้า - โครมการในประเทศลาว (น้ำ)	208,440	182,867	(12.3%)	24,527	645.6%	386,329	207,394	(46.3%)
อัตราค่าพลัมมานไฟฟ้าเฉลี่ย (เซ็นต์-kWh)	6.58	6.79	3.2%	6.70	n.a.	6.58	6.78	3.0%

ตารามแสดมรายได้จำแนกตามโครมการ

หน่วย: ล้านบาก	3Q65	3Q66	Δ (%)	2Q66	Δ (%)	9M65	9M66	Δ (%)
1. โรมไฟฟ้าพลัมมานแสมอาทิตย์ในประเทศไทย	692.2	535.0	(22.7%)	606.0	(11.7%)	2,360.2	1,923.6	(18.5%)
2. โรมไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย	23.0	28.3	23.3%	15.9	78.5%	55.9	68.4	22.3%
3. คลัมน้ำมันและท่าเทียบเรือในประเทศไทย	-	213.3	n.a.	70.5	202.8%	-	283.8	n.a.
3. โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น	316.5	331.6	4.8%	319.3	3.8%	793.8	886.6	11.7%
4. โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำใน สปป.ลาว	499.5	436.8	(12.5%)	56.7	671.1%	896.3	493.5	(44.9%)
5. รายได้ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานอื่น	12.4	18.6	49.3%	24.4	(24.0%)	32.3	57.6	78.3%
รายได้รวม	1,543.5	1,563.6	1.3%	1,092.7	43.1%	4,138.5	3,713.5	(10.3%)

ส่วนแบ่งกำไรจากเมินทุนในบริษัทรวมสุทธิ

หน่วย: ล้านบาก	3Q65	3Q66	Δ YoY (%)	2Q66	Δ QoQ (%)	9M65	9M66	Δ YoY (%)
ส่วนแบ่งทำไราากการดำเนินงาน	(5.2)	276.0	5360.4%	6.0	4483.7%	209.8	351.0	67.3%
อื่นๆ	[4.1]	(85.2)	(1998.6%)	(29.4)	(189.8%)	(5.9)	(136.2)	(2192.3%)
(-) ค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(7.8)	(7.6)	2.6%	[7.4]	(2.6%)	(88.0)	(22.4)	74.5%
ส่วนแม่งกำไรจากการดำเนินงาน หลังหักค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการขายไฟ	(17.1)	183.2	1168.3%	(30.8)	694.4%	115.9	192.3	66.0%
(+/-) รายการพิเศษ								
รายการสำรองเนื่อลูกหนี้การค้า	-	-	NA	-	NA	-	-	NA
ส่วนแบ่มกำไรจากการดำเนินมานสุทธิ	[17.1]	183.2	1168.3%	(30.8)	694.4%	115.9	192.3	66.0%

ข[้]อปฏิเสธความรับผิดชอบ (Disclaimer)

ข้อมูลที่จักทำขึ้นในเอกสารฉบับนี้ มีวัตถุประสมค์เพื่ออธิบายและชี้แางยลการดำเนินมานขอมกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและนักลมทุนสามารถติดถาบและทำความเข้าใจถึงผลการดำเนินมาน ฐานะการเมิน และป่าจัยที่ อาจจะกระทบกับผลการดำเนินมานขอมกลุ่มบริษัทฯ โดยการนำเสนอข้อมูลและบทวิเคราะห์ดับกล่าวได้จัดทำขึ้นโดยใช้ข้อมูลานถึงวันสิ้น ช่วมเดียวกับการส่วมบการเมินให้แก่ตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมทั้งได้ใช้ แหล่งข้อมูลภายในบริษัทที่พิจารณาแล้วว่ามีความน่าเชื่อถือ อย่างโรก็ตาม การวิเคราะห์ข้อมูลดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงในอนาคต หากมีป่าจัยหรือตัวแปรสำคัญที่อาจล่วผลให้การดำเนินธุรกิจเปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้ เอกสารฉบับนี้ไม่ได้จัดทำเพื่อเป็นข้อมูลในการซี้ชวนการซื้อหรือขายหุ้นของบริษัท ฉะนั้นทางกลุ่มบริษัทฯ จึงขอให้ผู้ถือหุ้นและนักลงทุนใช้จารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์