



บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
TPC POWER HOLDING PUBLIC COMPANY LIMITED



คำอธิบายและการวิเคราะห์ฝ่ายจัดการ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

เรื่อง คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

เรียน กรรมการและผู้จัดการ

ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) ขอเรียนชี้แจงผลการดำเนินงานจากงบการเงินของ บริษัทฯ และบริษัทย่อย สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทลงทุนในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจ โรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นหลัก มุ่งเน้นเสริมสร้างการบริหารจัดการต้นทุนให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยการรับซื้อเชื้อเพลิงจากวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ส่งเสริมการสร้างอาชีพในท้องถิ่น ระบบการจ้างงาน โดยใช้บุคลากรในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เพื่อความมั่นคงในระดับที่เหมาะสมกับความต้องการใช้ไฟฟ้า

เหตุการณ์ภายในปี 2564

▪ จ่ายเงินปันผลจากผลประจำปี 2564

วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 1/2565 คณะกรรมการของบริษัทมีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อพิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2564 หุ้นละ 0.396 บาท เป็นจำนวนเงิน 158.87 ล้านบาท เงินปันผลสำหรับปีดังกล่าวได้รวมเงินปันผลระหว่างกาลหุ้นละ 0.343 บาท เป็นจำนวนเงิน 137.61 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้จ่ายแล้วเมื่อ วันที่ 7 ธันวาคม 2564 ดังนั้น จึงจ่ายเงินปันผลเพิ่มอีก หุ้นละ 0.053 บาท เป็นจำนวนเงิน 21.26 ล้านบาท จากกำไรสุทธิส่วนที่เสียภาษีเงินได้นิติบุคคล ผู้ถือหุ้นที่เป็นบุคคลธรรมดาสามารถนำไปเครดิตภาษีได้ทั้งจำนวน ซึ่งบริษัทได้มีการจัดสรรทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว โดยมีกำหนดการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในวันที่ 18 พฤษภาคม 2565 ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับการอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทในวันที่ 21 เมษายน 2565

▪ ESG100 หุ่นยั่งยืน

บริษัทได้รับคัดเลือกให้ติดอันดับ ESG100 (Environmental, Social and Governance) ปี 2564 โดยติดอันดับ ESG100 ติดต่อกัน 6 ปี ตั้งแต่ปี 2559 ในกลุ่มทรัพยากร จากสถาบันไทยพัฒน์ ซึ่งทำการประเมินบริษัท ที่มีการดำเนินงานโดดเด่นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล จากหลักการแนวทางในมาตรฐานการประเมินความยั่งยืนของ GISR (Global Initiative for Sustainability Ratings)

▪ คงอันดับเครดิตองค์กรที่ระดับ “BBB-” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” จาก Tris Rating

โดยสถานะเครดิตเฉพาะ (Stand-alone Credit Profile) ของบริษัทยังคงอยู่ที่ “BBB” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” โดยสะท้อนถึงกระแสเงินสดที่สามารถคาดการณ์ได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว และมีอัตราค่าไถ่ก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย ของโรงไฟฟ้าของบริษัทปรับลงมาอยู่ที่ประมาณ 35-40% สืบเนื่องมาจากผลกระทบทางธุรกิจจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด19 ทริสเรทติ้งปรับอันดับเครดิตองค์กรของบริษัทอยู่ที่ระดับ “BBB-” ตามการปรับลดอันดับของบริษัทไทยโพลีคอนส์ จำกัด (มหาชน)

▪ รับรางวัล Thailand Energy Award ด้านพลังงานทดแทน

โรงไฟฟ้าสตูล กรีน ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าในเครือของบริษัทฯ ได้รับรางวัลดีเด่น จาก Thailand Energy Award ประจำปี 2021 ด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการที่เชื่อมโยงกับระบบสายส่งไฟฟ้า (On-Grid) ซึ่งจัดโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เพื่อคัดเลือกผู้ประกอบการและหน่วยงานที่มีจุดเด่นด้านการอนุรักษ์พลังงานไทยอย่างยั่งยืนเพื่อให้สอดคล้องกับ นโยบายการอนุรักษ์พลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนของภาครัฐ

▪ การซื้อหุ้นเพิ่มในกิจการของบริษัทย่อย

วันที่ 8 ตุลาคม 2564 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ปัตตานีกรีน จำกัด จากบริษัท นราพารา จำกัด รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 94.90 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.23 บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.23 และ บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 รวมมีสัดส่วนที่ร้อยละ 99.00 จากนายสมบัติ ชัยรัตนมโนกร โดยมีมูลค่าการเข้าลงทุนดังกล่าวเป็นเงินจำนวนรวมทั้งสิ้น 203,000,000 บาท โดยจำนวนเมกะวัตต์เสนอขาย ก่อน-หลังเข้าซื้อหุ้นสามัญ แสดงตามตารางด้านล่าง

บริษัท	กำลังการผลิตเสนอขายทั้งหมด (เมกะวัตต์)	ก่อนเข้าซื้อหุ้นสามัญ		จำนวนเมกะวัตต์ที่เพิ่มขึ้น (เมกะวัตต์)	หลังเข้าซื้อหุ้นสามัญ	
		สัดส่วน	เมกะวัตต์		สัดส่วน	เมกะวัตต์
PTG	21.00	68.54%	14.39	5.54	94.90%	19.93
TPCH1	9.20	87.73%	8.07	1.06	99.23%	9.13
TPCH2	9.20	88.23%	8.12	1.01	99.23%	9.13
TPCH5	6.30	89.00%	5.61	0.63	99.00%	6.24
รวมทั้งสิ้น	45.70		36.19	8.24		44.43

▪ จ่ายเงินปันผลจากผลการดำเนินงาน 9 เดือน

วันที่ 8 พฤศจิกายน 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2564 ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานงวด 9 เดือน (รอบระยะเวลาบัญชี 1 ม.ค. 2564 – 30 ก.ย. 2564) ของกำไรสุทธิของงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 343.90 ล้านบาท จ่ายเงินปันผล ในอัตราหุ้นละ 0.343 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้นจำนวน 137.61 ล้านบาท หรือร้อยละ 40.02 ซึ่งจ่ายจากกำไรสุทธิส่วนที่เสียภาษีเงินได้นิติบุคคล ผู้ถือหุ้นที่เป็นบุคคลธรรมดาสามารถนำไปเครดิตภาษีได้ทั้งจำนวน และบริษัทได้มีการจัดสรรทุนสำรองตามที่กฎหมายกำหนดไว้ครบแล้ว โดยกำหนดวันกำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผลระหว่างกาล (Record Date) ในวันที่ 23 พฤศจิกายน 2564 และกำหนดจ่ายเงินปันผลในวันที่ 7 ธันวาคม 2564

▪ รวมหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ในปี 2564

ในปี 2564 บริษัทมีโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการทั้งหมด 10 โครงการ ที่ผลิตกระแสไฟฟ้าได้จำนวน 672,384,007 หน่วย โดยค่า Capacity factor เฉลี่ยของทั้งหกโครงการหลัก (CRB MWE MGP TSG PGP SGP) เท่ากับ 88.89% และของโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่องจักร (PTG TPCH5 TPCH1 TPCH2) เฉลี่ยเท่ากับ 66.92%

▪ การปิดซ่อมบำรุงของโครงการ MWE

เกิดเหตุเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโครงการชำรุด ส่งผลให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายตั้งแต่วันที่ 18 กันยายน - 18 ธันวาคม 2564 รวมทั้งสิ้น 92 วัน โดยกลับมาจ่ายไฟตามปกติวันที่ 18 ธันวาคม 2564 และในขณะนี้อยู่ระหว่างการเคลมประกันค่าซ่อมแซมเครื่องจักรรวมถึงรายได้ที่สูญเสียไประหว่างโรงไฟฟ้าหยุดดำเนินการ

▪ การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

โครงการโรงไฟฟ้าขยะ สยาม พาวเวอร์ กำลังการผลิตเสนอขาย 8.0 เมกะวัตต์ ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จสมบูรณ์ ได้จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้กับการไฟฟ้านครหลวงเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ในวันที่ 30 ธันวาคม 2564 โดยเป็นโรงไฟฟ้าขยะแห่งแรกของบริษัท และเป็นโรงไฟฟ้าที่ 11 ของ TPCH ที่ดำเนินการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

▪ การออกหุ้นกู้ของบริษัท

วันที่ 30 กันยายน 2564 บริษัทได้รับเงินจากการเสนอขายหุ้นกู้ระยะยาว ครั้งที่ 1/2564 ระยะเวลา 2 ปี 9 เดือน ครบกำหนดไถ่ถอนปี 2567 เต็มมูลค่า 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.50 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือนตลอดอายุหุ้นกู้ โดยมีวัตถุประสงค์การใช้เงินเพื่อชำระคืนตัวแลกเงินที่จะครบกำหนดใช้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน

▪ ประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน

วันที่ 23 กันยายน 2564 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ประกาศผลการคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) โดยมีผู้ผ่านผลการคัดเลือก 43 ราย รวมทั้งสิ้น 149.5 เมกะวัตต์ ผลการคัดเลือกโครงการชีวมวลให้อัตราส่วนลด 36.11% - 84.00% มีค่าไฟฟ้าเสนอขายเฉลี่ย 2.78 บาทต่อหน่วย และโครงการก๊าซชีวภาพให้อัตราส่วนลด 38.38% - 72.50% มีค่าไฟฟ้าเสนอขายเฉลี่ย 3.30 บาทต่อหน่วย ซึ่งบริษัทไม่ผ่านการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการ

ความคืบหน้าโครงการ

โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง (Under construction)	
PBM (progress 55.93%), PBB (progress 62.19%)	5.7 MW*
โครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนา	
SP 2, SP 3, SP 4, SP 5, SP 6	30.5 MW*

*กำลังการผลิตเสนอขาย

ผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการของบริษัท

หน่วย: ล้านบาท

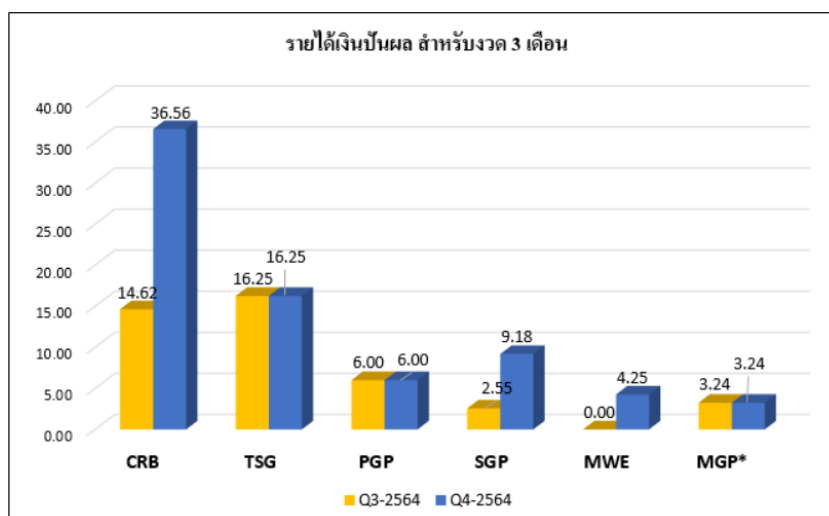
งบการเงินเฉพาะกิจการ	Q4-2564	Q3-2564	QoQ	2564	2563	YoY
รายได้						
รายได้เงินปันผล	75.49	42.67	76.9%	480.30	281.71	70.5%
รายได้อื่น	1.18	0.27	>100%	1.92	1.58	21.7%
รายได้ทางการเงิน	10.37	5.78	79.4%	23.58	11.71	>100%
รวมรายได้	87.04	48.72	78.6%	505.80	295.00	71.5%
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(13.47)	(21.85)	(38.4%)	(79.33)	(83.56)	(5.1%)
ต้นทุนทางการเงิน	(20.74)	(3.70)	>100.0%	(29.74)	(7.98)	>100.0%
รวมค่าใช้จ่าย	(34.21)	(25.55)	33.9%	(109.07)	(91.54)	19.1%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับปี	52.83	23.17	>100.0%	396.73	203.46	95.0%
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	0.00	0.00	-	0.00	(0.45)	(100.0%)
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	52.83	23.17	>100.0%	396.73	203.01	95.4%
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.13	0.06		0.99	0.51	

งบเฉพาะกิจการ

สำหรับงวด 3 เดือน ไตรมาส 4/2564 มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 52.83 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 29.66 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เนื่องจากสาเหตุดังต่อไปนี้

- **รายได้จากเงินปันผล**

บริษัท ฯ มีรายได้จากเงินปันผลจำนวน 75.49 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 32.82 ล้านบาท หรือร้อยละ 76.9 ซึ่งแสดงถึงภาพด้านล่าง



หน่วย: ล้านบาท

▪ รายได้อื่น

บริษัทฯ มีรายได้อื่นจำนวน 1.18 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 0.91 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เป็นรายได้ค่าดำเนินการที่บริษัทฯ ได้รับจากบริษัทย่อย ซึ่งเป็นการให้บริการเกี่ยวกับงานด้านการเงิน บัญชี การตรวจสอบและดูแลการปฏิบัติงานภายใน งานด้านบุคคล งานด้านธุรการ งานคอมพิวเตอร์/เทคโนโลยีสารสนเทศ งานพัฒนาธุรกิจ ของบริษัทย่อย

▪ รายได้ทางการเงิน

บริษัทฯ มีรายได้ทางการเงินจำนวน 10.37 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 4.59 ล้านบาท หรือร้อยละ 79.4 เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นในบริษัทย่อยและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละไม่เกิน 5 ต่อปี และไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

▪ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 13.47 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน จำนวน 8.39 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.4 เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน ค่าที่ปรึกษา ค่าส่งเสริมประชาสัมพันธ์ ซึ่งค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อทำให้บริษัทฯ สามารถดำเนินงานต่างๆ ได้

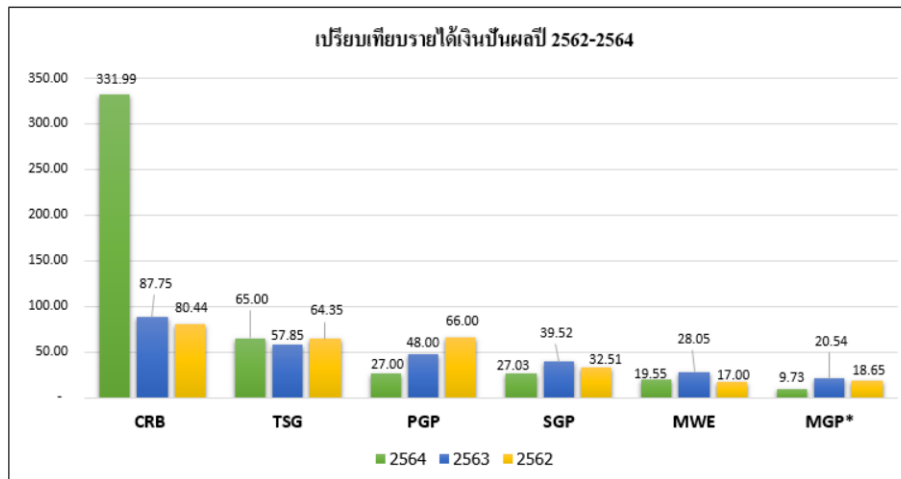
▪ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 20.74 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 17.04 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เป็นดอกเบี้ยจ่ายของหุ้นกู้ที่ได้รับเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2564 จำนวน 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.5 ต่อปี และดอกเบี้ยจ่ายของตั๋วสัญญาใช้เงินจำนวน 100 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.5 ต่อปี

สำหรับปี 2564 เทียบกับปี 2563 มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 396.73 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 193.27 ล้านบาท หรือร้อยละ 95 เนื่องมาจากสาเหตุดังต่อไปนี้

▪ รายได้จากเงินปันผล

บริษัทฯ มีรายได้จากเงินปันผลจำนวน 480.30 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 198.58 ล้านบาท หรือร้อยละ 70.5 เนื่องจากได้รับเงินปันผลพิเศษจากโครงการ CRB ซึ่งแสดงดังภาพด้านล่าง



หน่วย: ล้านบาท

▪ รายได้อื่น

บริษัท ฯ มีรายได้อื่นจำนวน 1.92 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 0.34 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.7 เป็นรายได้ค่าดำเนินการที่บริษัทฯ ได้รับจากบริษัทย่อย และผลตอบแทนจากเงินลงทุน

▪ รายได้ทางการเงิน

บริษัทฯ มีรายได้ทางการเงินจำนวน 23.58 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 11.88 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นในบริษัทย่อยและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจากบริษัทย่อยต้องใช้จ่ายเงินในการหมุนเวียนภายในกิจการ และให้โครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างกู้ยืมเงิน ช่วงระหว่างรอรองเงินสินเชื่ ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละไม่เกิน 5 ต่อปี และไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

▪ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหาร จำนวน 79.33 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 4.22 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 เนื่องจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนพนักงานลดลง

▪ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 29.74 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 21.76 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เป็นดอกเบี้ยจ่ายจากการกู้ยืมเงินระยะสั้นในรูปแบบตั๋วแลกเงิน เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้จำนวน 1,500 ล้านบาท ที่ต้องชำระทุก 3 เดือน

ผลการดำเนินงานโดยรวมของบริษัท

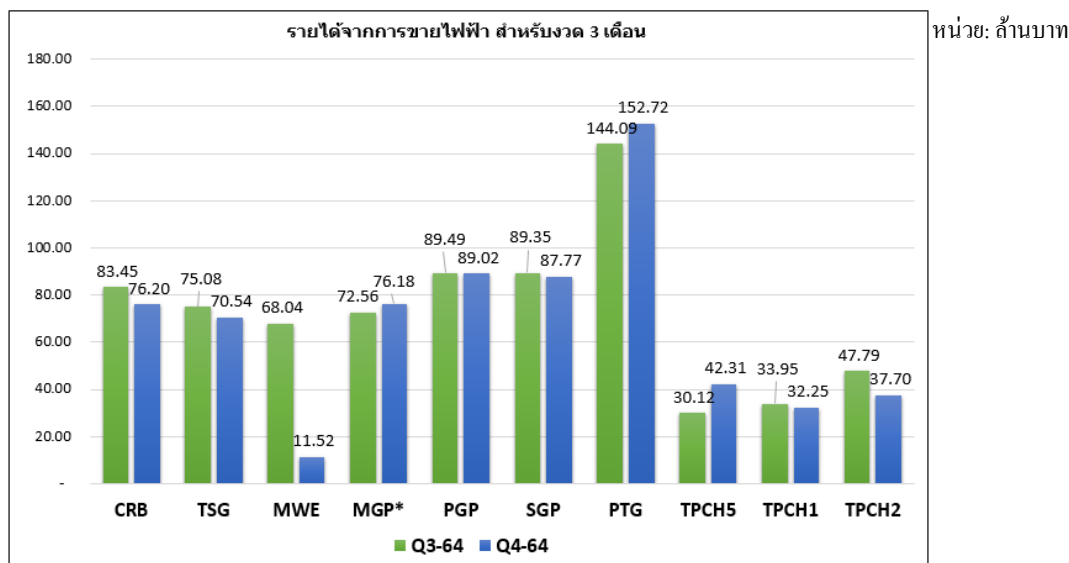
หน่วย: ล้านบาท

งบการเงินรวม	Q4-2564	Q3-2564	QoQ	2564	2563	YoY
รายได้จากการขายไฟฟ้า	600.02	660.51	(9.2%)	2,470.39	1,777.37	39.0%
ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า	(493.72)	(490.36)	0.7%	(1,886.30)	(1,159.25)	62.7%
กำไรขั้นต้น	106.30	170.15	(37.5%)	584.09	618.13	(5.5%)
รายได้อื่น	1.09	0.51	>100.0%	1.94	1.58	22.5%
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	107.39	170.67	(37.1%)	586.03	619.71	(5.4%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(30.19)	(33.61)	(10.2%)	(132.95)	(121.95)	9.0%
กำไร(ขาดทุน)จากกิจกรรมดำเนินงาน	77.20	137.05	(43.7%)	453.08	497.76	(9.0%)
รายได้ทางการเงิน	3.10	0.42	>100.0%	5.55	10.33	(46.3%)
ต้นทุนทางการเงิน	(54.14)	(37.71)	43.6%	(162.25)	(87.70)	85.0%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(5.34)	0.71	(>100.0%)	1.47	5.83	(74.7%)
รวม	(56.38)	(36.57)	54.2%	(155.23)	(71.54)	>100.0%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	20.83	100.48	(79.3%)	297.84	426.22	(30.1%)
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	(3.03)	(3.53)	(14.4%)	(10.72)	(0.74)	>100.0%
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	17.80	96.95	(81.6%)	285.12	425.48	(32.5%)
กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	0.00	0.00	-	0.00	0.64	(100.0%)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด	17.80	96.95	(81.6%)	285.12	426.12	(32.6%)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	(0.03)	0.13		0.34	0.63	
การแบ่งปันกำไรรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(12.22)	51.75	(>100.0%)	135.40	250.95	(46.0%)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม	30.02	45.20	(33.6%)	151.72	174.53	(13.1%)
กำไร (ขาดทุน) รวม	17.80	96.95	(81.6%)	287.12	425.48	(32.5%)
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(12.22)	51.75	(>100.0%)	135.40	251.51	(46.2%)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มี อำนาจควบคุม	30.02	45.20	(33.6%)	151.72	174.61	(13.1%)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	17.80	96.95	(81.6%)	287.12	426.12	(32.6%)

งบการเงินรวม

▪ รายได้จากการขายไฟฟ้า

สำหรับงวด 3 เดือน ไตรมาส 4/2564 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 600.02 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน จำนวน 60.49 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.2 เนื่องจากโครงการ MWE หยุดเดินเครื่องมาจากสาเหตุเครื่อง Generator ชำรุด จึงต้องหยุดซ่อมแซม โดยทำการซ่อมแซมเรียบร้อยแล้ว และเริ่มขายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 18 ธันวาคม 2564 เป็นต้นมา แสดงดังภาพด้านล่าง



หมายเหตุ MGP* เป็นกิจการร่วมค้า รับรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น

▪ ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ มีต้นทุนจากการขายไฟฟ้า จำนวน 493.72 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 3.36 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 ซึ่งประกอบด้วยค่าใช้จ่ายหลัก ได้แก่ ค่าจ้างเดินเครื่อง/ ค่าบริหารจัดการเดินเครื่อง ค่าเชื้อเพลิง ค่าไฟฟ้าในโครงการ ค่าเบี้ยประกันภัย ค่าขนส่งเชื้อเพลิง ค่าเสื่อมราคา และค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อเสริมสร้างเครื่องจักรที่เป็นทรัพย์สินหลักให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น โดยมีการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเองทุกโครงการ (ยกเว้นโครงการ CRB และ TSG) ซึ่งแสดงดังภาพด้านล่าง

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	Q4-2564										
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่อง และค่าเชื้อเพลิง	38.15	30.26	8.09	47.63	55.10	91.26	27.29	38.81	28.77	365.37	74.00
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	7.23	7.16	7.30	8.40	8.76	21.40	8.88	8.71	7.30	85.14	17.24
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	3.27	4.81	7.82	1.09	0.78	3.56	2.29	2.09	1.34	27.03	5.48
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.07	0.80	0.84	0.86	1.12	0.63	0.83	0.90	0.85	6.90	1.40
อื่นๆ (ค่าเบี้ยประกัน ค่าขนส่งเชื้อเพลิง)	1.02	0.73	0.52	1.16	0.72	3.12	0.75	0.72	0.55	9.29	1.88
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	49.74	43.75	24.57	59.13	66.48	119.97	40.04	51.23	38.81	493.72	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า											82.28

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	Q3-2564										
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่อง และค่าเชื้อเพลิง	36.27	28.11	35.42	53.69	53.81	77.77	34.88	32.62	21.44	373.99	76.27
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	7.23	7.41	7.04	8.35	8.11	21.46	8.88	8.68	7.24	84.40	17.21
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	0.00	2.95	2.88	0.36	0.23	3.31	1.63	1.89	1.79	15.03	3.06
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.34	0.77	0.74	0.78	0.95	1.49	1.01	0.70	1.22	8.02	1.63
อื่นๆ (ค่าเบี้ยประกัน ค่าขนส่ง ฯลฯ)	1.26	0.85	0.52	0.76	0.48	2.98	0.75	0.75	0.57	8.92	1.82
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	45.10	40.09	46.59	63.95	63.59	107.01	47.14	44.63	32.26	490.36	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า											74.24

ในไตรมาส 4/2564 โครงการ CRB TSG มีค่าซ่อมแซมบำรุงเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน เนื่องจากการซ่อมแซมเครื่องสับไม้ส่วนที่สึกหรอ และเฉพาะจุดที่มีปัญหาให้สามารถใช้งานได้ดีขึ้น

โครงการ PTG มีต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้ เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องจึงต้องใช้เชื้อเพลิงมากขึ้นในการจุดเตา และมีการเดินเครื่องเพิ่มมากขึ้นกว่าไตรมาสก่อนจึงทำให้มีต้นทุนสูงขึ้น

โครงการ TPCH5 มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น เนื่องจากการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้ามากขึ้นกว่าไตรมาสก่อน

โครงการ TPCH2 ไตรมาสนี้มีการหยุดเดินเครื่องจำนวน 27 วัน 5 ชม. มีค่าเชื้อเพลิงเพิ่มมากขึ้นเนื่องจากการใช้เชื้อเพลิงมากขึ้นในการจุดเตาเพื่อเริ่มผลิตไฟฟ้าหลังจากหยุดเดินเครื่อง จึงทำให้ต้นทุนขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

▪ รายได้อื่น

บริษัท ฯ มีรายได้อื่นจำนวน 1.09 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 0.57 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 เป็นรายได้จากการขอคืนเงินสมทบกองทุนรอบโรงไฟฟ้าของโครงการ PTG ค่าขายเศษเหล็กของโครงการ และเงินอุดหนุนผลกระทบจากโควิดโครงการธุรกิจ SME

▪ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัท ฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 30.19 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 3.42 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.2 เนื่องจากค่าใช้จ่ายส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค เงินสมทบกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน เพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินงานเป็นปกติ

▪ รายได้ทางการเงิน

บริษัท ฯ มีรายได้ทางการเงิน จำนวน 3.10 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 2.68 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 ซึ่งเป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นในบริษัทย่อยและกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่นำไปใช้หมุนเวียนภายในกิจการ ในอัตราดอกเบี้ยร้อยละไม่เกิน 5 ต่อปี และไม่เกินอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ยืมกับธนาคารของบริษัทที่ได้รับ

▪ **ต้นทุนทางการเงิน**

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 54.14 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 16.43 ล้านบาท หรือร้อยละ 43.6 เนื่องจากเป็นต้นทุนทางการเงินของเงินกู้ยืมธนาคาร ดอกเบี้ยจ่ายจากการกู้ยืมเงินระยะสั้นในรูปตั๋วแลกเงิน ดอกเบี้ยจ่ายสัญญาเช่าการเงิน และดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้จำนวน 1,500 ล้านบาท ที่ต้องชำระทุก 3 เดือน

▪ **กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า**

บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า ขาดทุนจำนวน 5.34 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน จำนวน 6.05 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้า MGP สัดส่วนร้อยละ 46 มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 7.98 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 0.42 ล้านบาท โดยไตรมาสนี้มีปิดซ่อมบำรุงเครื่องจักร 1 วัน 18 ชม.
- บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (PA) สัดส่วนร้อยละ 33 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 0.06 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 0.08 ล้านบาท โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากไตรมาสก่อนมากนัก
- บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) สัดส่วนร้อยละ 50 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 13.26 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 5.56 ล้านบาท เนื่องจากได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2564 และทำการขายไฟฟ้าได้จำนวน 165,000 หน่วย โดยในช่วงแรกมีการซื้อเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับทดสอบระบบ และมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงมากกว่าปกติ นอกจากนี้ยังมีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนพนักงาน ค่าเสื่อมราคา ค่าเบี้ยประกันภัยที่เป็นต้นทุนคงที่ ค่าไฟฟ้าในโครงการ และค่าวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ จึงทำให้มีต้นทุนขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

▪ **กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด**

บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 17.80 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 79.15 ล้านบาท หรือร้อยละ 81.6 โดยแบ่งเป็นกำไรของบริษัทขาดทุนจำนวน 12.22 ล้านบาท เนื่องจาก

- กลุ่ม 5 โครงการ (CRB, TSG, MWE, PGP, SGP) กลุ่มนี้จะมีผลการดำเนินงานค่อนข้างคงที่ กำไรโดยรวมที่ลดลงจะเกิดจากการหยุดเดินเครื่องประจำปี และมีเรื่องราคาเชื้อเพลิงมาเกี่ยวข้องด้วย ซึ่งบริษัทฯ พยายามควบคุมต้นทุนให้ได้มากที่สุด

โครงการ CRB มีกำไรลดลง เนื่องจากเดินเครื่องได้ไม่เต็มประสิทธิภาพ เพราะเครื่องสับไม่มีปัญหา และได้ทำการซ่อมแซมเครื่องสับไม้เรียบร้อยแล้ว

โครงการ MWE มีการปิดซ่อมเครื่องจักร เนื่องจากเครื่อง Generator ชำรุด ทำให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ จึงทำให้รายได้ลดลง อีกทั้งยังมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมเครื่องจักร ค่าใช้จ่ายคงที่ จึงทำให้ผลประกอบการขาดทุน ซึ่งการซ่อมแซมเครื่องจักรได้ดำเนินการซ่อมแซม

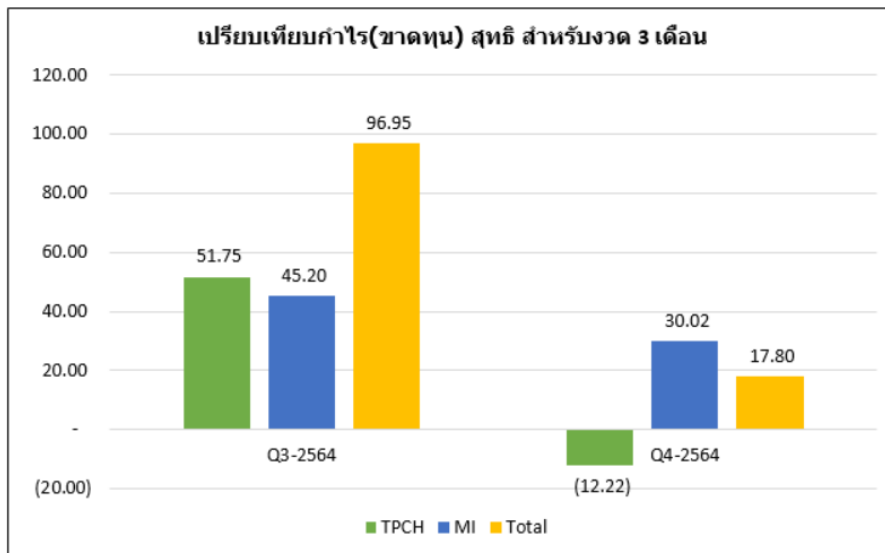
เรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างดำเนินการขอเคลมประกันค่าซ่อมแซมเครื่องจักรรวมถึงรายได้ที่สูญเสียไประหว่างโรงไฟฟ้าหยุดดำเนินการ

- กลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG, TPCH5, TPCH1, TPCH2) โครงการ PTG ในไตรมาสนี้มี Shutdown จำนวน 10 วัน 1 ชม. เพื่อตรวจสอบหม้อน้ำประจำปี เมื่อเทียบกับการเดินเครื่องในไตรมาส 3/2564 แล้ว ทำให้ไตรมาส 4/2564 โครงการ PTG มีกำไรลดลงจำนวน 3.80 ล้านบาท

โครงการ TPCH1, TPCH2, TPCH5 มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ใกล้เคียงไตรมาสก่อน และมีการหยุดปิดซ่อมเครื่องจักรที่มีปัญหา ให้สามารถกลับมาเดินเครื่องได้เป็นปกติ และปรับจูนเครื่องจักรเป็นระยะ เพื่อให้เครื่องจักรมีความเสถียรมากขึ้น และต้นทุนค่าเชื้อเพลิงสูงขึ้น โดยโครงการ TPCH1 เดินเครื่องเฉลี่ย 50% โครงการ TPCH2 เดินเครื่องเฉลี่ย 79% และโครงการ TPCH5 เดินเครื่องเฉลี่ย 88%

- กลุ่ม ECO (โรงไฟฟ้าประชารัฐ: PBM PBB) เป็นโครงการอยู่ระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยโครงการ PBM PBB มีความคืบหน้าการก่อสร้างร้อยละ 55.93 และร้อยละ 62.19 ตามลำดับ

- กลุ่มกิจการร่วมค้า (MGP, SP, PA) กลุ่มนี้มีผลการดำเนินงานใกล้เคียงกันเกือบทุกไตรมาส แต่ไตรมาสนี้ขาดทุนมากกว่าไตรมาสก่อน เนื่องจากโครงการ SP เพิ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ จึงต้องทำการปรับจูนเครื่อง ทำสอบระบบ เพื่อให้การเดินเครื่องมีความเสถียรมากขึ้น และมีต้นทุนคงที่จึงทำให้มีต้นทุนขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

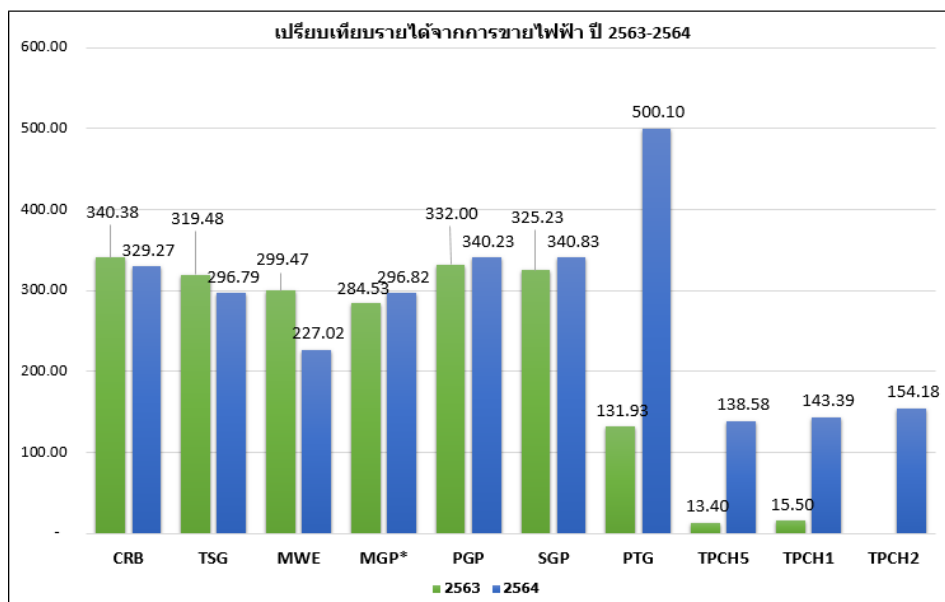


หน่วย: ล้านบาท

สำหรับปี 2564 เทียบกับ ปี 2563 มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิจำนวน 287.12 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 138.36 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.5 เนื่องจากสาเหตุดังต่อไปนี้

▪ รายได้จากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจำนวน 2,470.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 693.02 ล้านบาท หรือร้อยละ 39 เนื่องจากมีโครงการ PTG TPCH5 TPCH1 เดินเครื่องเต็มปี 2564 โครงการ TPCH2 เริ่มเดินเครื่องช่วงไตรมาส 1/2564 และโครงการ CRB PGP SGP สามารถเดินเครื่องได้ดีกว่าปี 2563



หน่วย: ล้านบาท

▪ ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า

บริษัทฯ มีต้นทุนจากการขายไฟฟ้า จำนวน 1,886.30 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 727.05 ล้านบาท หรือร้อยละ 62.7 เนื่องจากมีการเดินเครื่อง 10 โครงการ และผลิตไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้นจากปีก่อน โดยการมีบริหารจัดการเชื้อเพลิงเองทุกโครงการ (ยกเว้นโครงการ CRB และ TSG) จึงทำให้มีต้นทุนเพิ่มขึ้น และมีค่าซ่อมบำรุงรักษาช่วงหยุดเดินเครื่องประจำปีของโครงการ รวมถึงมีการจัดประเภทค่าใช้จ่ายในการบริหาร มาเป็นต้นทุนขายไฟฟ้า ได้แก่ ค่าเบี่ยงประกันภัย และค่าขนขี้เถ้า ซึ่งเป็นต้นทุนเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	2564										
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH2	TPCH5	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่อง และค่าเชื้อเพลิง	145.93	115.15	121.72	191.50	198.10	287.34	126.61	123.17	96.70	1,406.21	74.55
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	28.69	29.57	28.21	32.93	34.06	83.61	34.77	29.91	28.38	330.13	17.50
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	4.87	7.78	20.12	9.38	9.43	14.70	7.49	5.92	5.81	85.49	4.53
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.61	3.11	3.03	3.80	4.35	6.07	3.78	3.24	4.77	32.75	1.74
อื่นๆ	4.19	3.40	1.86	3.64	2.66	11.34	1.62	1.61	1.41	31.72	1.68
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	184.29	159.00	174.94	241.25	248.60	403.05	174.27	163.85	137.06	1,886.30	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า											76.36

ต้นทุนจากการขายไฟฟ้า (ล้านบาท)	2563									
	CRB	TSG	MWE	PGP	SGP	PTG	TPCH1	TPCH5	รวม	ร้อยละ
ค่าจ้างเดินเครื่องและค่าเชื้อเพลิง	137.44	121.46	143.71	157.96	149.58	79.69	14.33	10.90	815.06	70.31
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	28.48	29.95	29.71	34.06	36.76	46.36	3.42	3.51	212.25	18.31
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา	24.63	9.73	17.03	9.97	14.21	5.44	0.45	1.13	82.59	7.12
ค่าไฟฟ้าใช้ในโครงการ	0.91	3.00	13.93	3.80	4.84	4.27	0.27	0.83	31.85	2.75
อื่นๆ	4.07	3.96	1.25	3.83	2.34	2.04	0.00	0.00	17.49	1.51
รวมต้นทุนขายไฟฟ้า	195.53	168.10	205.63	209.63	207.73	137.80	18.47	16.36	1,159.25	100.00
ร้อยละเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายไฟฟ้า										65.22

โครงการ CRB มีต้นทุนขายไฟฟ้า ลดลงจำนวน 11.24 ล้านบาท จากปีก่อน เนื่องจากปีนี้ไม่ได้มีการปิดซ่อมบำรุงใหญ่จึงทำให้ต้นทุนค่าซ่อมบำรุงรักษาลดลง และ โครงการ TSG มีต้นทุนขายไฟฟ้า ลดลงจำนวน 9.10 ล้านบาท เนื่องจากมีการเดินเครื่องได้น้อยกว่าปีก่อน ต้นทุนค่าจ้างเดินเครื่องจึงลดลง

โครงการ PGP และ SGP มีต้นทุนขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจำนวน 31.62 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจำนวน 40.87 ล้านบาท ตามลำดับจากปีก่อน เนื่องจากมีการเปลี่ยนสัญญาจ้างเดินเครื่องใหม่ โดยให้ทางบริษัทเป็นผู้จัดการเชื้อเพลิงเอง จึงทำให้มีค่าเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น

โครงการ PTG มีต้นทุนขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจำนวน 265.26 ล้านบาท จากปีก่อน เนื่องจากมีการเดินเครื่องเต็มปี และผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น แต่ในบางไตรมาสจะมีการซ่อมแซมเครื่องจักรบางส่วนที่มีปัญหา จึงทำให้ต้นทุนการเดินเครื่อง และมีการใช้เชื้อเพลิงเพิ่มมากขึ้น

โครงการ TPCH1 TPCH2 TPCH5 มีต้นทุนขายไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปีก่อน เนื่องจากมีการเดินเครื่องเต็มปี และมีค่าซ่อมแซมบำรุงเพิ่มขึ้น เพราะมีการหยุดเดินเครื่องซ่อมแซมเครื่องจักรที่มีปัญหาเป็นระยะ

▪ รายได้อื่น

บริษัท ฯ มีรายได้อื่นจำนวน 1.94 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 0.36 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 22.5 เป็นรายได้จากการขอคืนเงินสมทบกองทุนรอบ โรงไฟฟ้าของโครงการ PTG ค่าขายเศษเหล็กของโครงการ และเงินอุดหนุนผลกระทบจากโควิดโครงการธุรกิจ SME

▪ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

บริษัท ฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 132.95 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 11.01 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 เนื่องจากมีโครงการที่ COD ใหม่ (โครงการ PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5) จึงมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการต่างๆ เพิ่มขึ้น เช่นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินเดือนและผลตอบแทนพนักงาน กรรมการ ผู้บริหาร ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภค เงินสมทบกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการบริหารงาน และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการออกหุ้นกู้

▪ รายได้ทางการเงิน

บริษัท ฯ มีรายได้ทางการเงินจำนวน 5.55 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 4.78 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.3 เนื่องจากโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างได้รับวงเงินสินเชื่อแล้ว จึงมีการกู้ยืมเงินลดลง

▪ ต้นทุนทางการเงิน

บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 162.25 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 74.55 ล้านบาท หรือร้อยละ 85 เนื่องจากเป็นต้นทุนทางการเงินของเงินกู้ยืมธนาคารจาก โครงการที่ COD ใหม่ (TPCH1, TPCH2, TPCH5) และโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง (SP PBB PBM) ดอกเบี้ยจ่ายจากการกู้ยืมเงิน ระยะสั้นในรูปตั๋วแลกเงิน และดอกเบี้ยจ่ายสัญญาเช่าการเงิน

▪ กำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า

บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า จำนวน 1.47 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 4.36 ล้านบาท หรือร้อยละ 74.7 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้า MGP สัดส่วนร้อยละ 46 มีส่วนแบ่งกำไรจำนวน 34.55 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 6.76 ล้านบาท เนื่องจากปีนี้มีการเดินเครื่องได้มากขึ้น และมี Unplanned Shutdown น้อยกว่าปีที่แล้ว ค่าซ่อมแซม และต้นทุนทางการเงินลดลงอีกด้วย
- บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด (PA) สัดส่วนร้อยละ 33 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 0.03 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 0.11 ล้านบาท เนื่องจากมีการให้เช่าเครื่องจักร จึงทำให้มีรายได้เพิ่มขึ้น
- บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด (SP) สัดส่วนร้อยละ 50 มีส่วนแบ่งขาดทุนจำนวน 33.05 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 11.23 ล้านบาท เนื่องจากโครงการ SP อยู่ในช่วงระหว่างก่อสร้าง และหลังจากที่ COD แล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2564 การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้น้อย ไม่ครอบคลุมกับต้นทุนคงที่ จึงทำให้ต้นทุนขายไฟฟ้ามากขึ้น ซึ่งตอนนี้อยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่อง เพื่อให้สามารถเดินเครื่องได้เต็มกำลัง อีกทั้งมีโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนาหลายโครงการ

▪ กำไร(ขาดทุน) สุทธิสำหรับงวด

บริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน) สุทธิ จำนวน 287.12 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 138.36 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.5 โดยแบ่งเป็นกำไรของบริษัทจำนวน 135.40 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 115.55 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.0 เนื่องจาก

- กลุ่ม 5 โครงการ (CRB, TSG, MWE, PGP, SGP) กลุ่มนี้จะมีผลการดำเนินงานค่อนข้างคงที่ กำไรโดยรวมที่ลดลงจะเกิดจากการหยุดเดินเครื่องประจำปี และมีเรื่องราคาซื้อเพลิงมาเกี่ยวข้องด้วย ซึ่งบริษัทฯ พยายามควบคุมต้นทุนให้ได้มากที่สุด

โครงการ CRB มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้มากกว่าปี 2563 และในไตรมาส 4/2564 เดินเครื่องได้น้อยลง เนื่องจากมีการซ่อมแซมเครื่องสับไม้อ สามารถเดินเครื่องเฉลี่ย 89% และมีกำไรลดลง เนื่องจากราคาค่าไฟฟ้า FiT Premium 0.3 บาทต่อหน่วย สิ้นสุดวันที่ 15 มี.ค. 64 ทำให้ราคาซื้อไฟฟ้าสุทธิคงเหลือ 4.19 บาทต่อหน่วยขาย แต่การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้ายังมีประสิทธิภาพ

สามารถเดินเครื่องได้มากกว่า 95% (ไตรมาส 1/2564 – ไตรมาส 3/2564) โดยนับตั้งแต่วันที่ 15 มี.ค. 2564 สิทธิและหน้าที่ในการได้รับการส่งเสริมการลงทุนทางภาษี BOI ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากำหนดมีกำหนดระยะเวลา 5 ปี

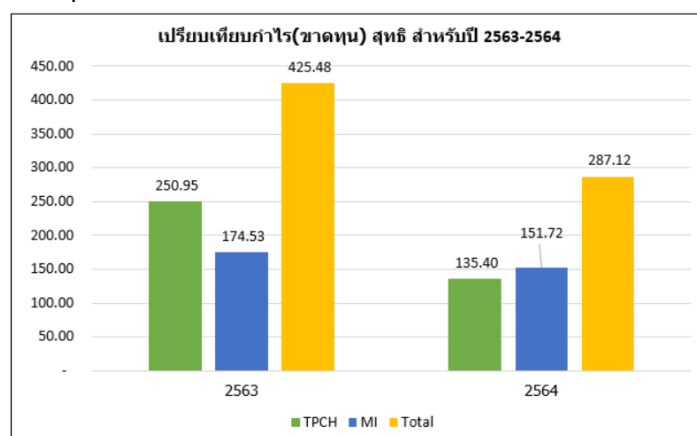
โครงการ MWE ทั้งปีมีการหยุดเดินเครื่องจำนวน 102 วัน 9 ชม. เนื่องจากมีการแก้ไขการทำงานบางส่วน และมีการปิดซ่อมเครื่อง Generator ชำรุด ทำให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ จึงทำให้รายได้ลดลง อีกทั้งยังมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมเครื่องจักร ค่าใช้จ่ายคงที่ จึงทำให้ผลประกอบการขาดทุน ซึ่งการซ่อมแซมเครื่องจักรได้ดำเนินการซ่อมแซมเรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างดำเนินการขอเคลมประกันค่าซ่อมแซมเครื่องจักรรวมถึงรายได้ที่สูญเสียไประหว่างโรงไฟฟ้าหยุดดำเนินการ

- กลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG, TPCH5, TPCH1, TPCH2) โครงการ PTG เดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเต็มปี สามารถเดินเครื่องได้มากขึ้น จึงทำให้ผลประกอบการปี 2564 เปลี่ยนจากขาดทุนเป็นกำไร แต่การเดินเครื่องโดยเฉลี่ยทั้งปี 68% ซึ่งเกิดจากการหยุดซ่อมแซมเครื่องจักร และแก้ไขส่วนประกอบต่างๆ ที่มีปัญหาให้ดีขึ้น

โครงการ TPCH1, TPCH5 มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้เต็มปีสามารถเดินเครื่องเฉลี่ย 57% และ 72% ตามลำดับ โครงการ TPCH2 เพิ่งดำเนินการ COD ในเดือน กุมภาพันธ์ 2564 สามารถเดินเครื่องเฉลี่ย 66% และมีการหยุดปิดซ่อมเครื่องจักรที่มีปัญหา ให้สามารถกลับมาเดินเครื่องได้เป็นปกติ และปรับจูนเครื่องจักรเป็นระยะ เพื่อให้เครื่องจักรมีความเสถียรมากขึ้น และต้นทุนค่าเชื้อเพลิงสูงขึ้น จึงทำให้ผลประกอบการของทั้ง 3 โครงการยังไม่มีกำไร

- กลุ่ม ECO (โรงไฟฟ้าประชารัฐ: PBM PBB) เป็นโครงการอยู่ระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยโครงการ PBM PBB มีความคืบหน้าการก่อสร้างสำหรับปี 2564 ร้อยละ 55.66 และร้อยละ 59.59 ตามลำดับ

- กลุ่มกิจการร่วมค้า (MGP, SP, PA) โครงการ MGP ปีนี้เดินเครื่องได้ดีกว่าปีที่แล้วจึงทำให้มีผลประกอบการเพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากกลุ่มนี้โครงการ SP มีการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเพิ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ จึงต้องทำการปรับจูนเครื่อง และมีการทำสอบระบบ เพื่อให้การเดินเครื่องมีความเสถียรมากขึ้น จึงทำให้มีต้นทุนขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และยังมีการพัฒนาหลายโครงการจึงส่งผลให้กำไรจากเงินลงทุนในกิจการร่วมค้าลดลงจากปี 2563

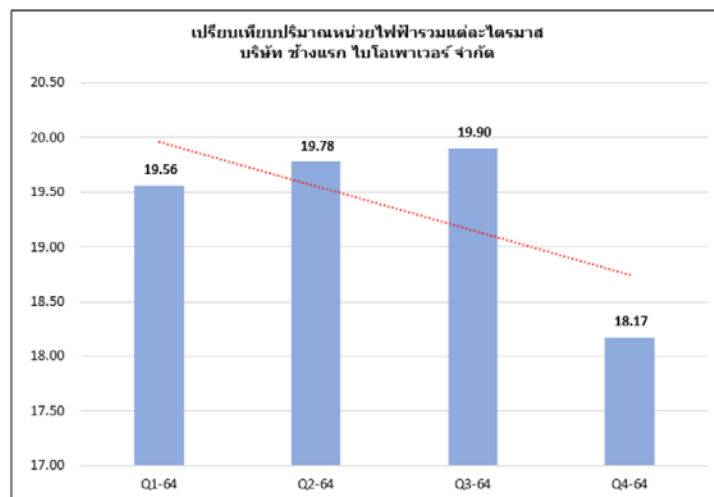
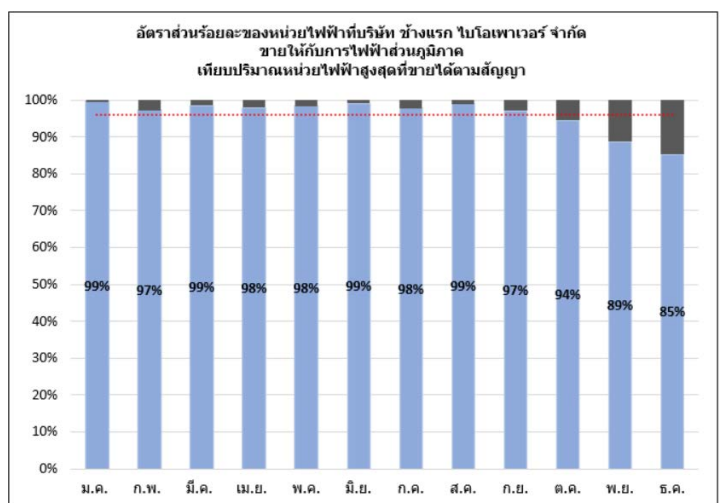
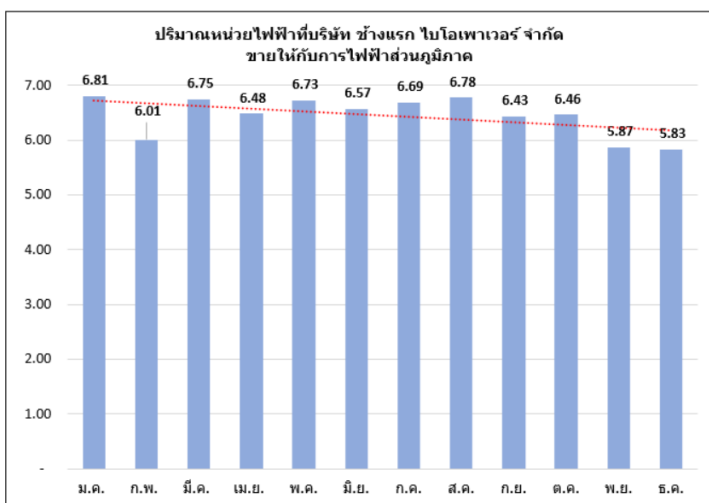


การดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ มีทั้งสิ้นจำนวน 10 โครงการ

โรงไฟฟ้า CRB มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคารับซื้อไฟฟ้าสุทธิ 4.19 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 18,171,519 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 18 ชม.

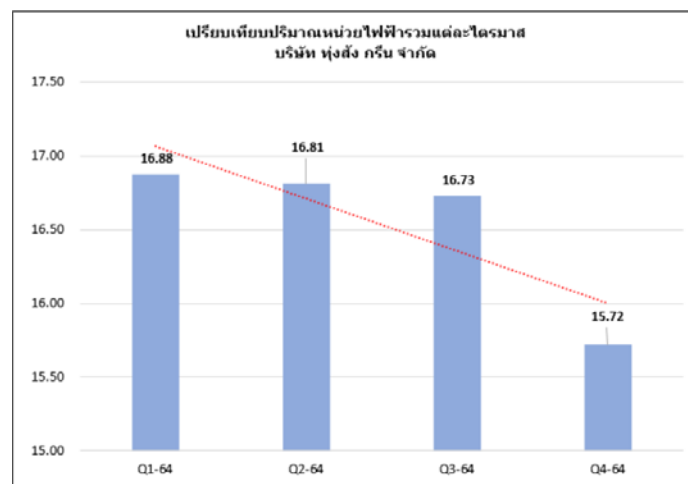
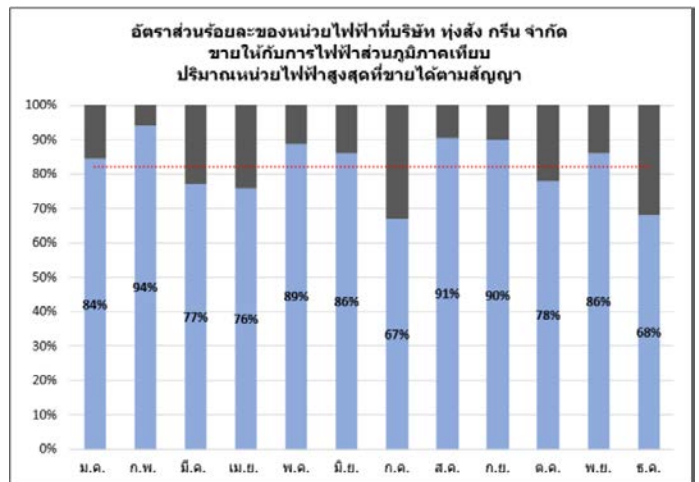
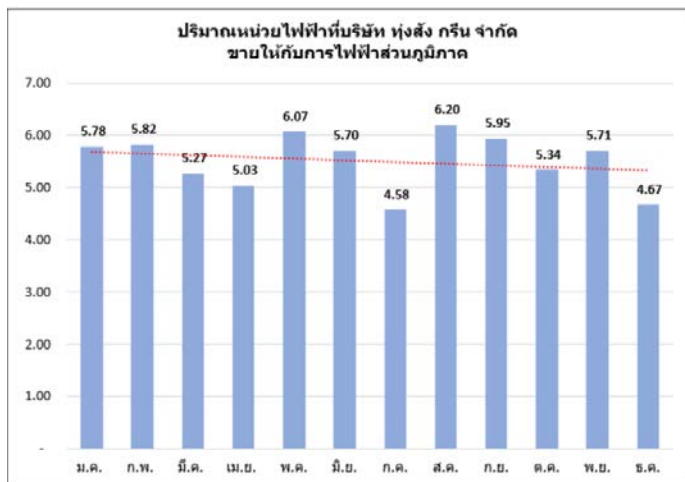
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า CRB สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 77,413,309 หน่วย มี Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 3 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TSG มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 15,720,071 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 4 วัน 21 ชม.

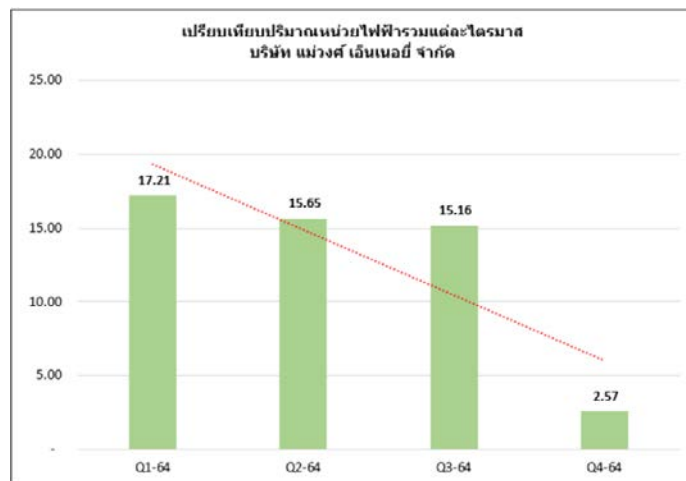
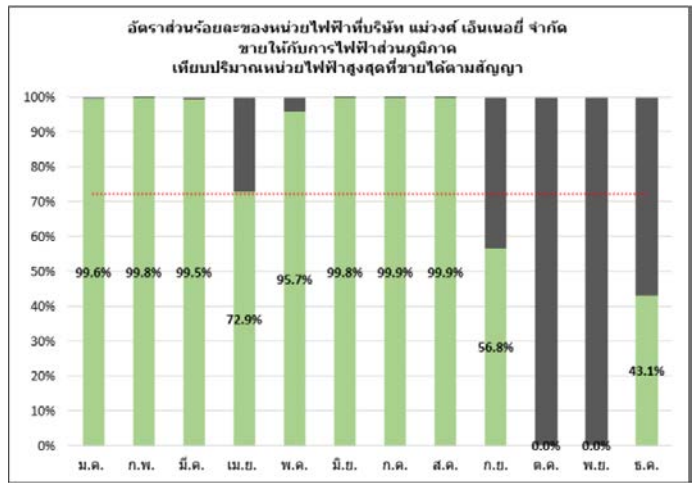
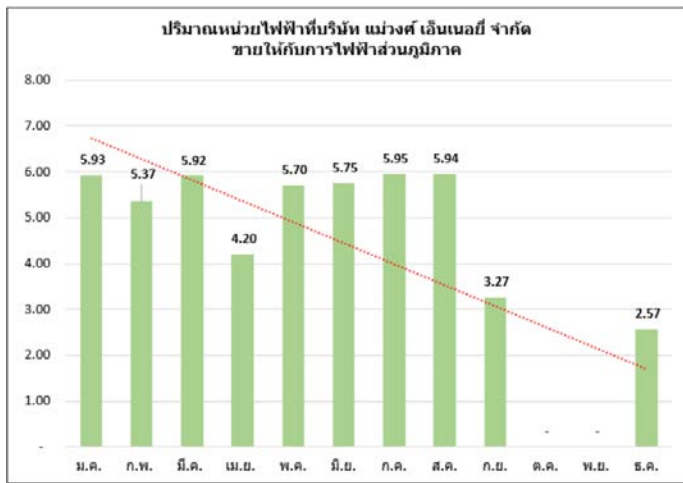
ผลการดำเนินงานปี 2564 โรงไฟฟ้า TSG สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 66,139,511 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 2 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 9 วัน 12 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า MWE มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 2,565,475 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 79 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 1 ชม.

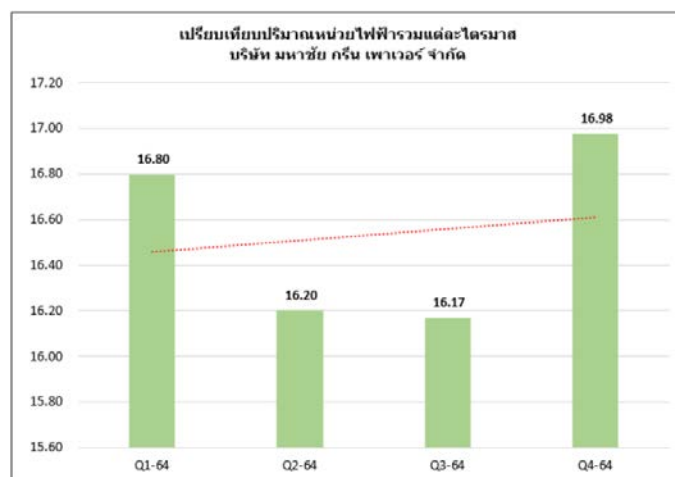
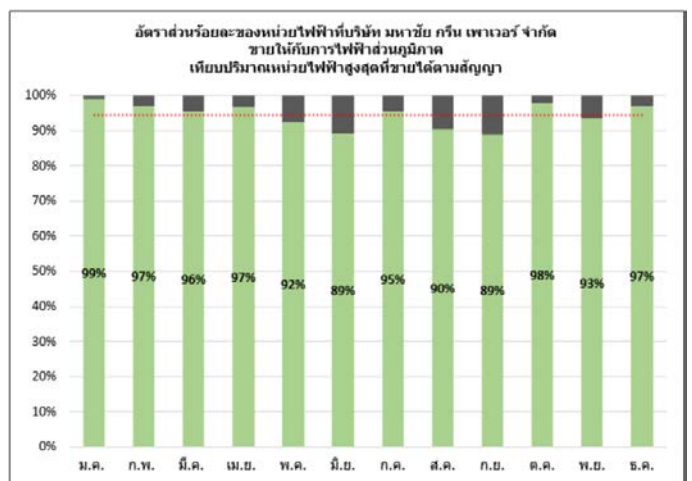
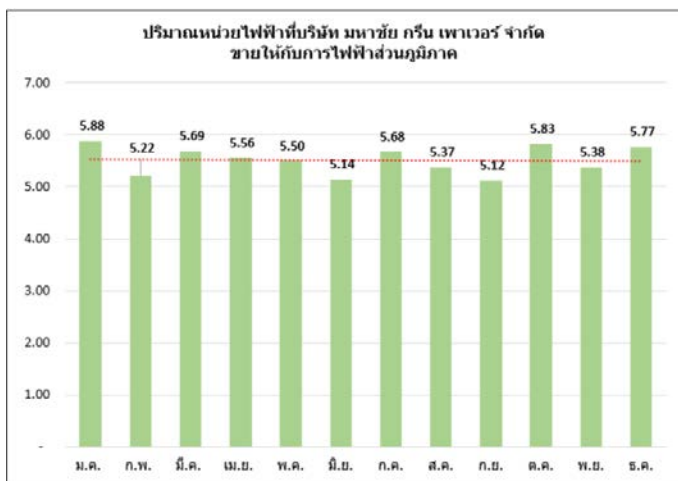
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า MWE สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 50,589,802 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 101 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 1 วัน 9 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า MGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.0 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 16,976,853 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 1 วัน 4 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 14 ชม.

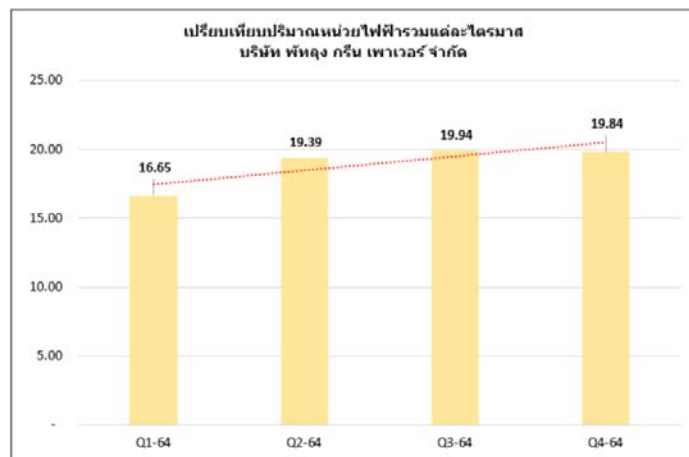
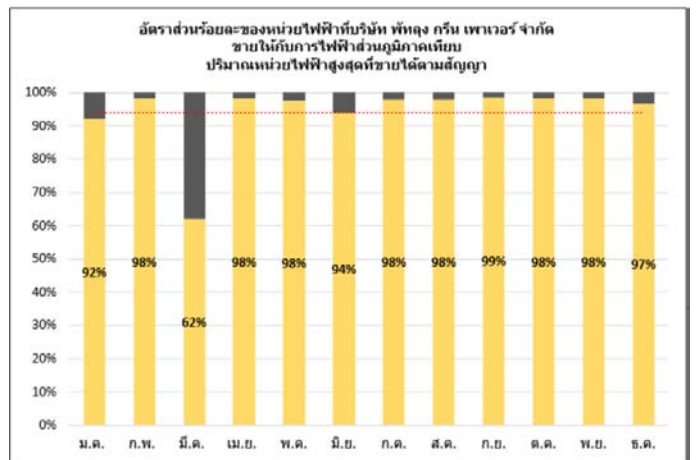
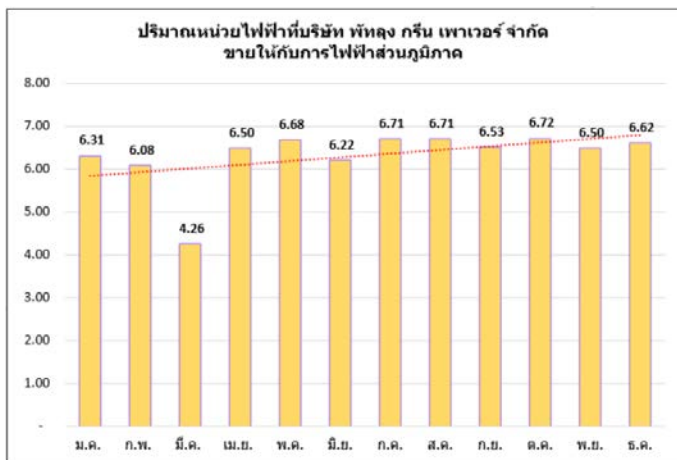
ผลการดำเนินงานปี 2564 โรงไฟฟ้า MGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 66,143,666 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 5 วัน 23 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 7 วัน ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า PGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 19,838,242 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 13 ชม.

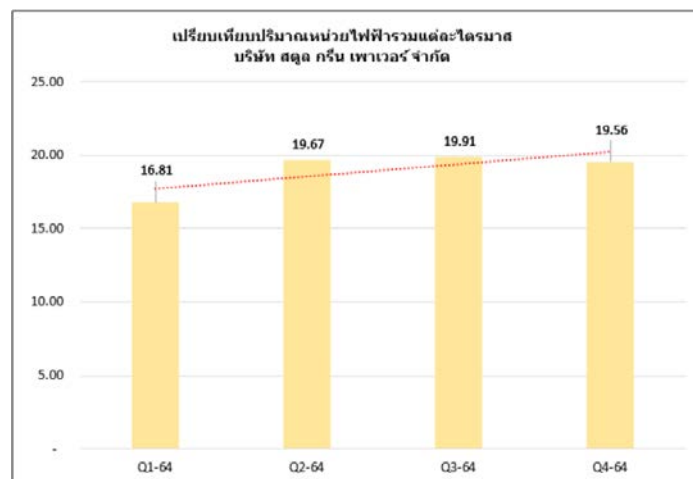
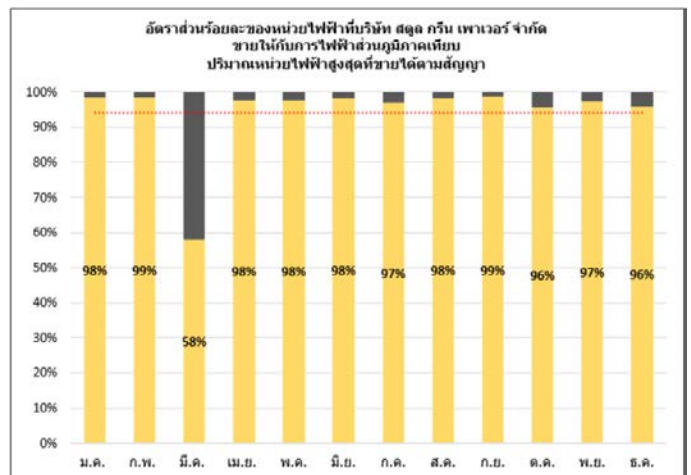
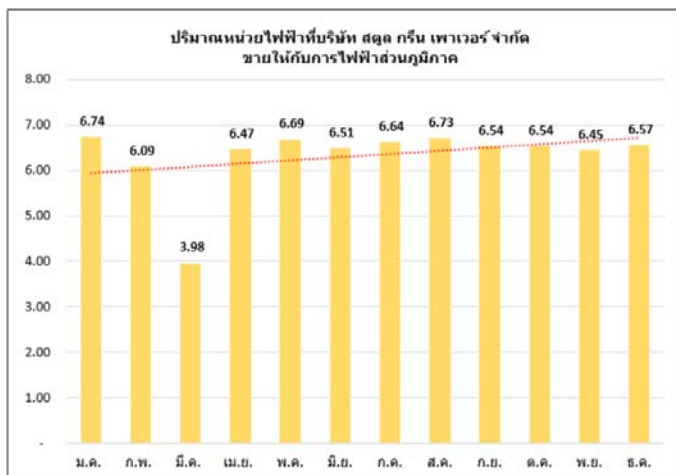
ผลการดำเนินงานปี 2564 โรงไฟฟ้า PGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 75,820,472 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 10 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 3 วัน 17 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า SGP มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้า ในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 4.49 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 19,560,409 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Unplanned Shutdown จำนวน 2 วัน 11 ชม.

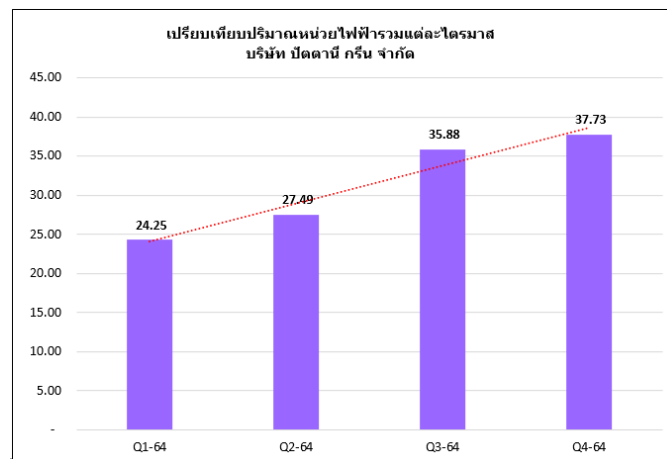
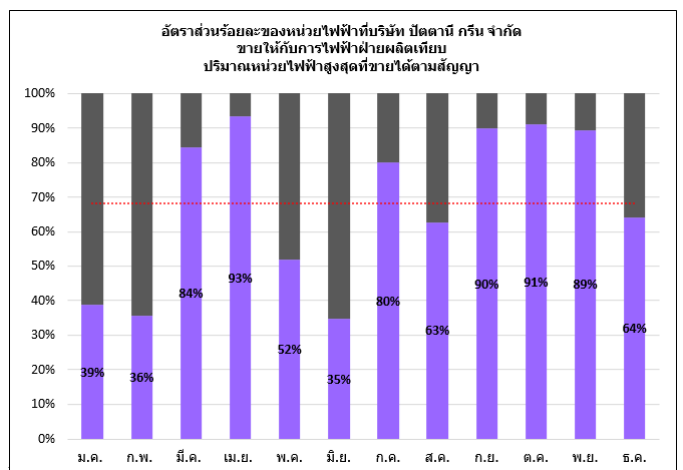
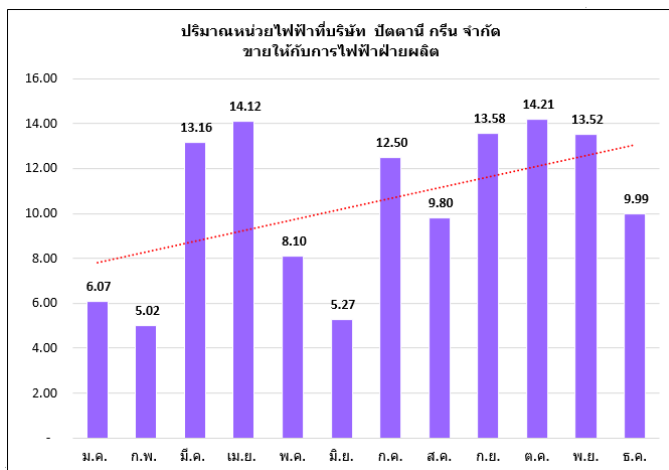
ผลการดำเนินงานปี 2564 โรงไฟฟ้า SGP สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 75,953,337 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 12 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 4 วัน 13 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า PTG เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 19 พฤษภาคม 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 21 เมกะวัตต์ รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Adder ราคาซื้อขายไฟฟ้าเฉลี่ยสุทธิ 3.99 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 37,725,210 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 9 วัน 17 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 8 ชม.

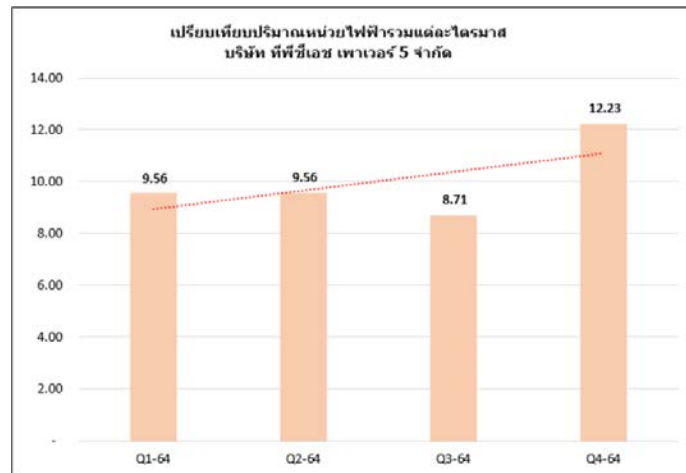
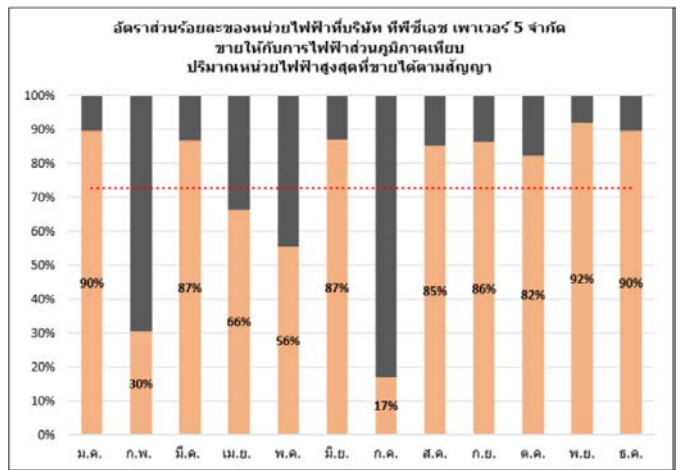
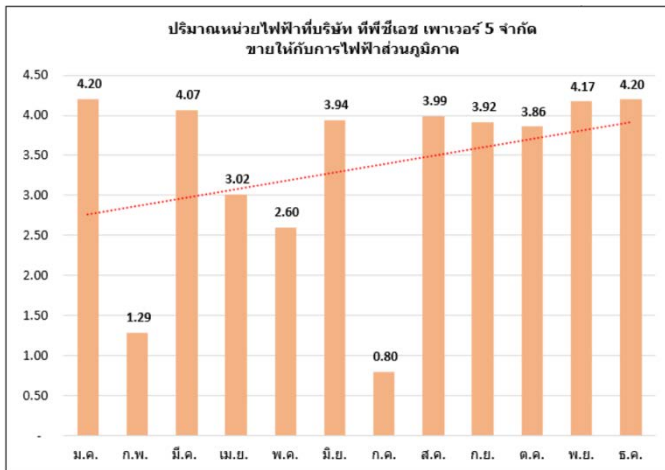
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า PTG สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 125,355,240 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 64 วัน 17 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 7 วัน 22 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TPC5 เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6.3 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการ Bidding รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 3.46 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 12,232,943 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 4 วัน 14 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 2 วัน 6 ชม.

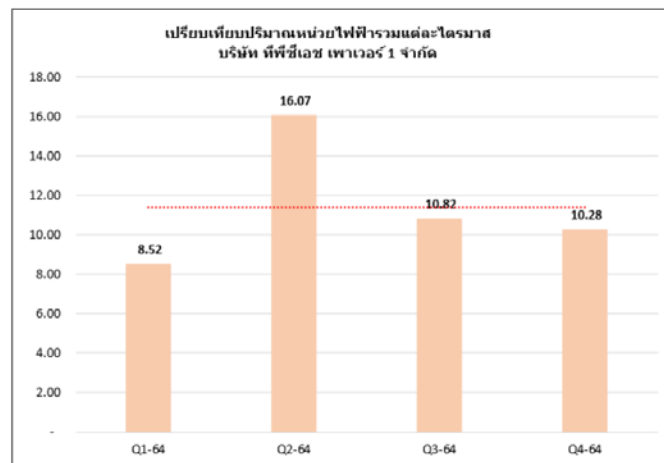
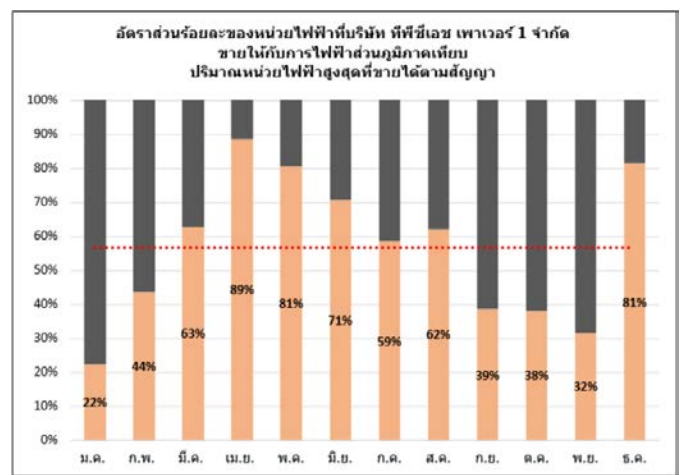
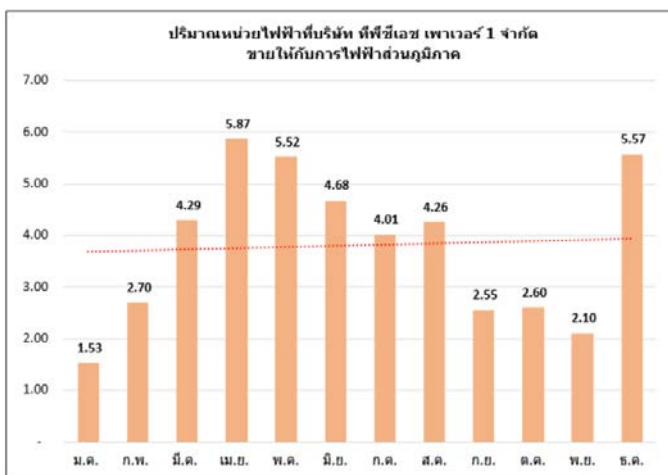
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า TPC5 สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 40,064,952 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 57 วัน 8 ชม. และ Unplanned Shutdown จำนวน 25 วัน 12 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TPC1 เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2563 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการ Bidding รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 3.14 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 10,275,297 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 27 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 14 วัน 8 ชม.

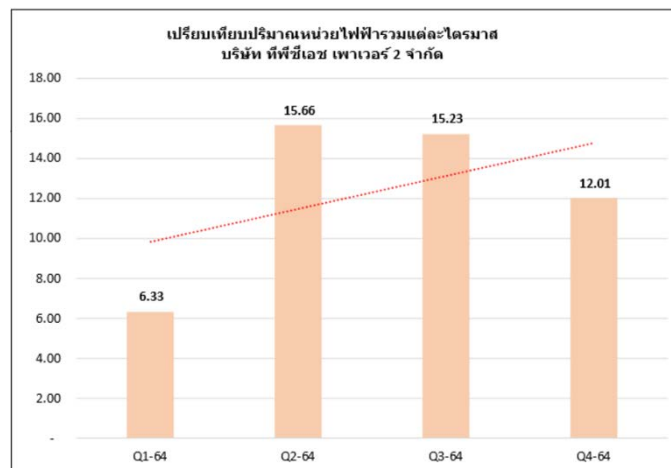
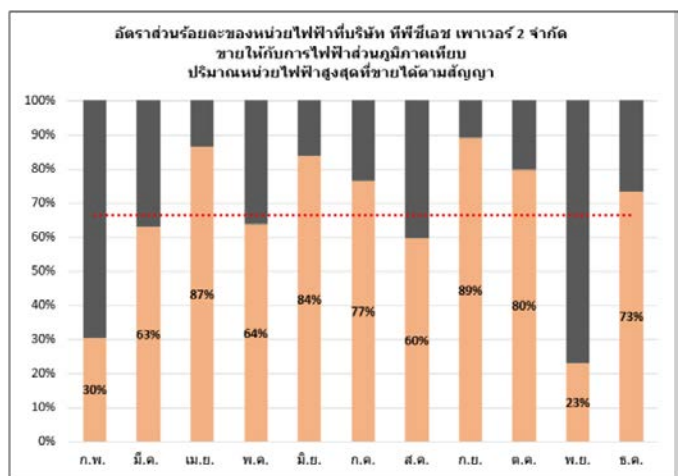
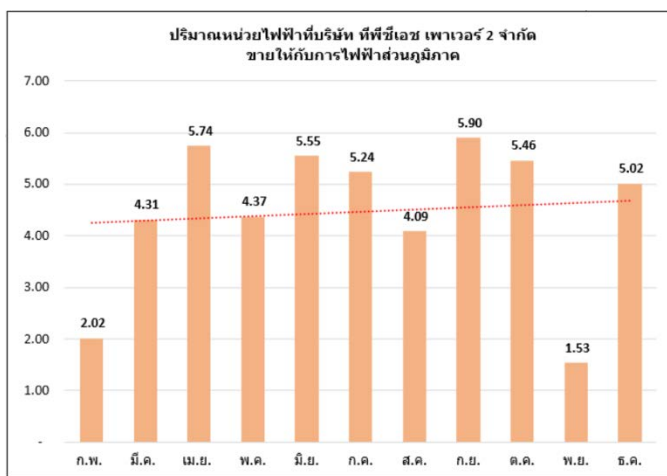
ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า TPC1 สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 45,683,429 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 78 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 39 วัน 12 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



โรงไฟฟ้า TPCCH2 เริ่มดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2564 มีปริมาณการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 9.2 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโครงการที่ได้จากการ Bidding รายได้จากการขายไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ราคาซื้อขายไฟฟ้าสุทธิ 3.14 บาทต่อหน่วยขาย

ในไตรมาส 4/2564 สามารถผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวน 12,009,600 หน่วย ในไตรมาสนี้มี Planned Shutdown จำนวน 22 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 5 วัน 5 ชม.

ผลการดำเนินการปี 2564 โรงไฟฟ้า TPCCH2 สามารถผลิตไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายเป็นจำนวนทั้งสิ้น 49,220,289 หน่วย มี Planned Shutdown จำนวน 36 วัน และ Unplanned Shutdown จำนวน 28 วัน 16 ชม. ซึ่งแสดงข้อมูลดังภาพด้านล่าง



งบแสดงฐานะทางการเงิน

	ณ 31 ธันวาคม 2564	ณ 31 ธันวาคม 2563	%เปลี่ยนแปลง
สินทรัพย์หมุนเวียน	1,592.16	822.54	93.6%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	7,934.52	7,865.72	0.9%
รวมสินทรัพย์	9,526.68	8,688.26	9.7%
หนี้สินหมุนเวียน	1,313.96	1,592.28	(17.5%)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	4,464.17	3,045.37	46.6%
รวมหนี้สิน	5,778.13	4,637.65	24.6%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,748.56	4,050.61	(7.5%)
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	9,526.68	8,688.26	9.7%

▪ สินทรัพย์

ณ สิ้นปี 2564-2563 บริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 9,526.68 ล้านบาท และ 8,688.26 ล้านบาท ตามลำดับ แบ่งเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 1,592.16 ล้านบาท และ 822.54 ล้านบาท ตามลำดับ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 7,934.52 ล้านบาท และ 7,865.72 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบการเปลี่ยนแปลง ณ สิ้นปี 2564-2563 มีรายละเอียดสินทรัพย์ที่มีนัยสำคัญดังนี้

การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ ณ 31 ธันวาคม 2564 - ณ 31 ธันวาคม 2563

สินทรัพย์หมุนเวียน

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น จำนวน 448.99 ล้านบาท เนื่องจากเป็นเงินคงเหลือจากการใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ของการออกหุ้นกู้ และเป็นรายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัทย่อย
- ลูกหนี้การค้า เพิ่มขึ้น จำนวน 61.94 ล้านบาท เป็นลูกหนี้จากการขายไฟฟ้าเดือนพฤศจิกายน และเดือนธันวาคมเต็ม 2 เดือนของกลุ่ม 5 โครงการ (CRB, TSG, MWE, PGP, SGP) และกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG, TPCH5, TPCH1, TPCH2) ส่วนเดือนธันวาคม กลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ อยู่ในช่วงปรับปรุงระบบต่างๆ และแก้ไขปัญหาบางจุดของเครื่องจักรให้มีความเสถียรขึ้น ทำให้รับรู้รายได้น้อยกว่ากำลังการผลิต
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้นจำนวน 111.00 ล้านบาท เนื่องจากบริษัท SP มีการกู้ยืมเงิน เพื่อนำไปใช้จ่ายในโครงการที่อยู่ระหว่างพัฒนา และใช้หมุนเวียนภายในกิจการ
- สินค้าคงเหลือ เพิ่มขึ้น จำนวน 42.03 ล้านบาท เป็นเชื้อเพลิงที่เก็บไว้สำรองในการผลิตไฟฟ้า และอะไหล่ในการซ่อมแซมอุปกรณ์ของกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

- เงินฝากค้ำประกันเพิ่มขึ้นจำนวน 99.03 ล้านบาท เนื่องจากโครงการที่เพิ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (PTG TPC1 TPC2 TPC5) จะต้องทำการสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ยืม และนำเงินฝากไว้เป็นหลักประกันค้ำประกันที่ธนาคารออกหนังสือค้ำประกันให้
- เงินลงทุนในกิจการร่วมค้า เพิ่มขึ้น 59.24 ล้านบาท เนื่องจากมีการเพิ่มทุนของบริษัท SP เพื่อรองรับขยายการเติบโตกำลังการผลิตในโครงการโรงไฟฟ้าขยะ
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ลดลงจำนวน 62.36 ล้านบาท เนื่องจากการตัดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ของโครงการโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีส่วนเพิ่มของการก่อสร้างโครงการ PBB PBM และงานก่อสร้างเพิ่มเติมของกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้
- เงินจ่ายล่วงหน้าค่าบริหารจัดการ ลดลงจำนวน 16.39 ล้านบาท เนื่องจากโครงการ PGP SGP มีการเปลี่ยนสัญญาจ้างเดินเครื่องใหม่

▪ หนี้สิน

ณ สิ้นปี 2564 -2563 บริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 5,778.13 ล้านบาท และ 4,637.65 ล้านบาท ตามลำดับ แบ่งเป็นหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 1,313.96 ล้านบาท และ 1,592.28 ล้านบาท ตามลำดับ หนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 4,464.17 ล้านบาท และ 3,045.37 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเมื่อเทียบการเปลี่ยนแปลง ณ สิ้นปี 2564 -2563 มีรายละเอียดหนี้สินที่มีนัยสำคัญดังนี้

การเปลี่ยนแปลงของหนี้สิน ณ 31 ธันวาคม 2564 - ณ 31 ธันวาคม 2563

หนี้สินหมุนเวียน

- เงินเบิกเกินบัญชี และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ลดลงจำนวน 93.80 ล้านบาท เนื่องจากการคืนตัวแลกเงิน ตามวันครบกำหนด
- เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 229.23 ล้านบาทเนื่องจากมีเจ้าหนี้ซื้อทรัพย์สิน และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง
- ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี เพิ่มขึ้นจำนวน 116.10 ล้านบาท เป็นเงินกู้ที่ครบกำหนดจ่ายภายใน 1 ปีของโครงการกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ที่เปิดดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ปลายปี 2563 - ต้นปี 2564 และ โครงการโรงไฟฟ้า CRB ที่ได้ Reimburse กับสถาบันการเงินในช่วงต้นปี 2564
- ส่วนของเจ้าหนี้เงินประกันผลงานที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ลดลงจำนวน 141.76 ล้านบาท เนื่องมาจากงานก่อสร้างโครงการแล้วเสร็จ และมีการส่งมอบงาน

หนี้สินไม่หมุนเวียน

- เงินกู้ยืมระยะยาว ลดลงจำนวน 77.30 ล้านบาท เนื่องจากมีการจัดประเภทเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ของโครงการ TPCHE1 TPCHE2 TPCHE5
- หุ้นกู้ เพิ่มขึ้นจำนวน 1,490.23 ล้านบาท เป็นการออกหุ้นกู้จำนวน 1,500 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2564 สำหรับคืนเงินตัวแลกเงิน ลงทุนโครงการ โรงไฟฟ้า และเป็นเงินหมุนเวียนภายในกิจการ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.5 ต่อปี โดยชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน

■ ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ สิ้นปี 2564 -2563 เท่ากับ 3,748.56 ล้านบาท และ 4,050.61 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีส่วนของผู้ถือหุ้นเมื่อเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กับ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2563 ลดลงจำนวน 302.05 ล้านบาท เนื่องมาจากมีทุนสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้นจำนวน 15.38 ล้านบาท กำไร(ขาดทุน) สำหรับงวด จำนวน 135.40 ล้านบาท และมีการจ่ายปันผล จำนวน 181.74 ล้านบาท

งบกระแสเงินสด

	ปี 2564	ปี 2563
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	127.93	874.38
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(745.67)	(862.13)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,066.74	(32.96)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	448.99	(20.71)

กระแสเงินสดสำหรับปี 2564 และ 2563

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานสำหรับปี 2564 มีจำนวน 127.93 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563 ลดลงจำนวน 746.45 ล้านบาท แม้ว่ากลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ (PTG) ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤษภาคม 2563, TPCHE5 TPCHE1 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2563 , TPCHE2 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2564) จะเดินเครื่องเต็มปี ทำให้ปี 2564 ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายได้มากขึ้น โดยรวมทั้ง 10 โครงการสามารถจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจำนวน 672,384,007 หน่วย แต่มีบางช่วงทำการปรับปรุงเครื่องจักร และซ่อมแซมเครื่องจักรที่มีปัญหาเป็นระยะ จึงทำให้อัตราการใช้เชื้อเพลิงมีจำนวนมากกว่าการดำเนินงานปกติประกอบกับราคาเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงราคาสูง อีกทั้งโครงการ MWE มีปัญหาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของ โครงการชำรุด ส่งผลให้ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าจำหน่ายจำนวน 92 วัน นอกจากนี้บริษัทได้จ่ายชำระค่าก่อสร้างครบถ้วน และเงินประกันผลงานบางส่วนตามสัญญา และบริษัทได้มี

การบริหารจัดการเชื้อเพลิงเอง 7 โครงการ (PGP SGP PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5 MWE) จึงมีการสำรองเชื้อเพลิงสำหรับใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จึงทำให้กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานงวดนี้ลดลง

ขณะที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดใช้ในกิจกรรมลงทุน จำนวน 745.67 ล้านบาท จากเงินฝากติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น 144.48 ล้านบาท เป็นเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินกู้ยืมของสถาบันการเงิน จ่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจากผู้ถือหุ้นเดิมโครงการ PTG TPCH1 TPCH2 TPCH5 จำนวน 203.00 ล้านบาท จ่ายเงินมัดจำซื้อกิจการ จำนวน 15.00 ล้านบาท จ่ายเงินสดเพื่อการลงทุนในบริษัท SP จำนวน 67.50 ล้านบาท เพื่อรองรับขยายการผลิตกำลังการผลิตในโครงการโรงไฟฟ้าขยะ การลงทุนซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 256.03 ล้านบาท โดยเป็นการก่อสร้างโครงการ PBB PBM และงานก่อสร้างเพิ่มเติมของกลุ่ม 3 จังหวัดภาคใต้ และมีการให้กู้ยืมเงินแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อให้หมุนเวียนภายในกิจการ จำนวน 263.00 ล้านบาท

สำหรับปี 2564 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงินสุทธิ จำนวน 1,066.74 ล้านบาท มีการจ่ายเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสุทธิจำนวน 56.20 ล้านบาท มีการรับเงินจากการออกหุ้นกู้จำนวน 1,500.00 ล้านบาท อายุ 2 ปี 9 เดือน อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.5 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ จำนวน 10.67 ล้านบาท ในขณะที่เดียวกันได้มีการจ่ายเงินปันผลจ่าย จำนวน 181.74 ล้านบาท และเงินปันผลของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย จำนวน 204.43 ล้านบาท

แนวโน้มสถานการณ์ธุรกิจในปี 2565

กระทรวงพลังงานได้เปิดเผยถึงแผนการรับซื้อพลังงานที่จะเกิดขึ้นในปี 2565 ประมาณ 1,000 เมกะวัตต์ เพื่อให้สอดคล้องต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าระยะยาวของประเทศ พ.ศ. 2561-2580 หรือ PDP 2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 โดยคาดว่าจะเปิดโครงการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในครึ่งปีแรก และโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชุมชน 2 เฟส รวมทั้งสิ้น 400 เมกะวัตต์ พร้อมกับโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก เฟส 2 ซึ่งเป็นโครงการรับซื้อไฟฟ้าประเภทชีวมวลเป็นหลัก จำนวน 400 เมกะวัตต์ ในครึ่งปีหลัง โดยสาเหตุที่มีแผนการเปิดรับซื้อพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น เนื่องจากการปรับแผน PDP ให้สอดคล้องกับทิศทางของพลังงานโลกที่ต้องการลดปัญหาโลกร้อน และเป็นไปตามแผนที่วางไว้ในการประชุมผู้นำรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติ ว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สมัยที่ 26 หรือ COP 26 ที่กำหนดลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิของไทยเป็นศูนย์ให้ได้ภายในปี 2050 หรือปี พ.ศ.2593 ซึ่งบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงปัญหาโลกร้อน และต้องการเป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนาพลังงานสีเขียวของประเทศไทยให้เป็นไปตามแผน อีกทั้งมีความพร้อมในการเข้าประมูลโครงการที่จะเปิดรับซื้อภายในปี 2565 ทั้งทางด้านชีวมวล ชีวภาพ และขยะชุมชนที่ปัจจุบันมีการพัฒนาโครงการในพื้นที่ต่างๆของประเทศไทยสำหรับการเข้าร่วมโครงการกว่า 10 แห่ง

ปัจจุบันบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญและอยู่ระหว่างการศึกษานโยบายการขับเคลื่อน BCG (Bio-Circular-Green Economy) ของภาครัฐที่ได้ระบุให้เป็นวาระแห่งชาติ โดยประกอบไปด้วย Bio-economy หรือเศรษฐกิจชีวภาพ ที่เน้นการใช้ประโยชน์จากทรัพยากรชีวภาพอย่างคุ้มค่าโดยใช้เทคโนโลยีมาช่วยเพิ่มประสิทธิภาพให้มีมูลค่าสูงสุด Circular Economy หรือเศรษฐกิจหมุนเวียน ที่เน้นการใช้ทรัพยากรให้เกิดความคุ้มค่ามากที่สุด (Reuse Recycle Zero-waste) และ Green Economy หรือเศรษฐกิจสีเขียวที่มุ่งเน้นการลดผลกระทบต่อโลกอย่างยั่งยืน บริษัทฯ ได้มีการศึกษาร่วมกับสถาบันวิจัย และได้มีการลงทุนในธุรกิจที่ก่อให้เกิดรายได้ที่ต่อยอดจากโครงการ โรงไฟฟ้า เป็นการขยายธุรกิจออกไปในด้านอื่นนอกจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า และมีโอกาสทางธุรกิจที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งเป็นการสนับสนุนนโยบายของภาครัฐที่ไปในทิศทางเดียวกันกับเทรนด์ธุรกิจโลก

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ
บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)

(นายเชิดศักดิ์ วัฒนวิจิตรกุล)
กรรมการผู้จัดการ

ชื่อโครงการ & คำนิยาม

ชื่อโครงการ

- บริษัทฯ** : บริษัท ทีพีซี เพาเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด(มหาชน)
CRB : บริษัท ช้างแรก ไบโอฟาเวอร์ จำกัด
MWE : บริษัท แมงกีส เอ็นเนอร์ยี จำกัด
MGP : บริษัท มหาชัย กรีน เพาเวอร์ จำกัด
TSG : บริษัท ทูงส์กรีน จำกัด
PGP : บริษัท พัทลุง กรีน เพาเวอร์ จำกัด
SGP : บริษัท สตูล กรีน เพาเวอร์ จำกัด
PTG : บริษัท ปัตตานี กรีน จำกัด
TPCH1 : บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 1 จำกัด
TPCH2 : บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 2 จำกัด
TPCH5 : บริษัท ทีพีซีเอช เพาเวอร์ 5 จำกัด
PA : บริษัท พีเอ เวสต์แอนด์เอเนอร์จี จำกัด
SP : บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด
ECO : บริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด
PBM : บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด
PBB : บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด

คำนิยาม

- COD** : วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
(Commercial Operation Date)
SCOD : กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์
ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial
Operation Date)
RDF : Refuse Derived Fuel คือ การนำขยะมูลฝอย
ที่ผ่านการคัดแยกแล้ว มาผ่านกระบวนการแปรรูป และ
จัดการต่างๆ เพื่อปรับปรุงคุณสมบัติทางกายภาพและ
คุณสมบัติทางเคมี ให้กลายเป็นเชื้อเพลิงขยะ