



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2564

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานปี 2564 ของกลุ่มเอ็กโก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	9,113	10,185	13,029	28 %	43 %	39,819	42,093	6 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	694	2,607	1,376	(47)%	98 %	6,259	7,757	24 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ^(*)	1,097	3,209	2,163	(33)%	97 %	8,738	**10,218	17 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,804	1,074	935	(13)%	(48)%	8,733	***4,104	(53)%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	3.43	2.04	1.77	(13)%	(48)%	16.59	7.80	(53)%

^(*)กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า การวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

****สำหรับปี 2564 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน เท่ากับ 10,218 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 17 หรือ 1,480 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2563 สาเหตุหลักจากเคซอน เอ็กพีซีแอล และเอสบีพีแอล มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งเอสอีจีและเอสอีจีเอสดีมีอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยเพิ่มขึ้น ประกอบกับเอ็มเอ็มอีมีการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหินเพิ่มขึ้น อีกทั้งมีกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อหุ้นในเอเพ็กซ์และลินเดน ทอปโก้**

*****กลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิสำหรับปี 2564 เท่ากับ 4,104 ล้านบาท ซึ่งลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยมีผลกระทบหลักจากการแปลงมูลค่าหนี้สินสกุลเงินต่างประเทศเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาท และจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรม (Fair value) ของเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งทั้ง 2 รายการเป็นการรับรู้ผลกระทบตัวเลขทางบัญชีเท่านั้น ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสดและการดำเนินงาน**

กำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 เท่ากับ 2,163 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 97 หรือ 1,066 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2563 สาเหตุหลักจากบพข. และพจว อีเอสมีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับเอ็มเอ็มอีมีการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหินเพิ่มขึ้น อีกทั้งมีกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อหุ้นใน เอเพ็กซ์และลินเดน ทอปโก้ อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงานของเอสบีพีแอลลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาส 4 ปี 2564

หากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ปรับตัวลดลงร้อยละ 33 หรือ 1,046 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเอสบีพีแอล เอ็นทีพีซี และ บีแอลซีพี มีปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุง อีกทั้งเอ็กพีซีแอลมีปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าลดลง

อย่างไรก็ตามเอ็มเอ็มอีมีการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหินเพิ่มขึ้น อีกทั้งมีกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อหุ้นในเอเพ็กซ์

หากเปรียบเทียบกำไรสุทธิ งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ปรับตัวลดลงร้อยละ 13 หรือ 139 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกลุ่มเอ็กโกมีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าและผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน อย่างไรก็ตามการแข็งค่าของค่าเงินบาท ส่งผลให้กลุ่มเอ็กโกรับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงมูลค่าหนี้สินสกุลเงินต่างประเทศเป็นสกุลเงินบาท

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ภาวะเศรษฐกิจ

ภาวะเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเปราะบางต่อการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 การดำเนินของการระบาดยังคงเป็นตัวกำหนดทิศทางสำหรับกิจกรรมทางเศรษฐกิจ โดยการระบาดยังคงส่งผลกระทบต่อภาคการเติบโตทางเศรษฐกิจในหลายประเทศ จากการคาดการณ์ของธนาคารโลก เศรษฐกิจโลกมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่องแต่มีการฟื้นตัวที่แตกต่างกันตามความคืบหน้าในการกระจายวัคซีน โดยการขยายตัวจะกระจุกตัวในกลุ่มประเทศเศรษฐกิจอุตสาหกรรมหลัก ส่วนกลุ่มประเทศเศรษฐกิจเกิดใหม่และกำลังพัฒนาจะขยายตัวในอัตราที่ต่ำกว่า โดยเศรษฐกิจโลกในภาพรวมจะขยายตัวในอัตราร้อยละ 5.6 นับเป็นการฟื้นตัวที่แข็งแกร่งที่สุดในรอบ 80 ปีจากภาวะเศรษฐกิจถดถอย สำหรับเศรษฐกิจไทยในปี 2564 ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าจะขยายตัวร้อยละ 0.9 เป็นผลมาจากการดำเนินนโยบายเปิดประเทศเพื่อรับนักท่องเที่ยวต่างชาติและการผ่อนคลายมาตรการป้องกันและควบคุมการระบาด ตลอดจนการดำเนินมาตรการของภาครัฐ ทั้งมาตรการเยียวยาและการส่งเสริมกำลังซื้อของประชาชน อาทิ โครงการคนละครึ่ง ระยะที่ 3 เป็นต้น ในปี 2565 เศรษฐกิจไทยมีแนวโน้มที่จะฟื้นตัวอย่างชัดเจนต่อเนื่องจากฐานการขยายตัวที่อยู่ในเกณฑ์ต่ำในปี 2564 โดยมีแรงสนับสนุนที่สำคัญจากการปรับตัวดีขึ้นของอุปสงค์ภายในประเทศภายหลังจากสถานการณ์การแพร่ระบาดคลี่คลายและการกระจายวัคซีนครอบคลุมมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับแนวโน้มการฟื้นตัวของภาคท่องเที่ยวจากการผ่อนคลายมาตรการเพื่อเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างชาติและการขยายตัวของภาคการส่งออกและการผลิตอุตสาหกรรมตามการฟื้นตัวต่อเนื่องของเศรษฐกิจและปริมาณการค้าโลก อย่างไรก็ตามยังมีปัจจัยเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจปี 2565 อาทิ ความไม่แน่นอนของการแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ท่ามกลางการกลายพันธุ์ของไวรัส ความเปราะบางและข้อจำกัดด้านฐานะของภาคครัวเรือนและธุรกิจ ตลอดจนการผันผวนของภาวะเศรษฐกิจและการเงินโลกท่ามกลางแรงกดดันจากค่าเงินเฟ้อที่สูงขึ้น

ภาวะอุตสาหกรรม

ด้านสถานการณ์ไฟฟ้าปี 2564 ประเทศไทยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ 3 การไฟฟ้า (การไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.), การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)) อยู่ที่ระดับ 31,023 เมกะวัตต์ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น. โดยฟื้นตัวเพิ่มขึ้นจากปี 2563 ร้อยละ 2.2 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของการใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือนอันเป็นผลมาจากการเปิดประเทศ การผ่อนคลายมาตรการป้องกันและควบคุมการระบาด รวมถึงการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ

สำหรับสถานการณ์ไฟฟ้าในประเทศไทยเป้าหมาย ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในแต่ละประเทศมีการฟื้นตัวเมื่อเทียบกับปี 2563 เป็นผลมาจากการเติบโตของเศรษฐกิจในประเทศหลังการเปิดเมืองและการผ่อนคลายมาตรการป้องกันและควบคุมการระบาด นอกจากนี้แผนพลังงานของแต่ละประเทศมีแนวโน้มที่จะปรับปรุงให้สอดคล้องกับการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สมัยที่ 26 (COP26) ที่ต้องการที่จะควบคุมอุณหภูมิเฉลี่ยของโลกไม่ให้สูงเกินกว่า 2 องศาเซลเซียส และมุ่งเป้าไม่ให้เกิน 1.5 องศาเซลเซียส เมื่อเทียบกับก่อนยุคปฏิวัติอุตสาหกรรม รวมถึงคำนึงถึงผลกระทบของโรคโควิด 19 ต่อการใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป โดยแผนพลังงานของแต่ละประเทศจะมีทิศทางไปในทางเดียวกันคือลดการพึ่งพาพลังงานดั้งเดิมและเปลี่ยนไปใช้พลังงานทดแทนมากยิ่งขึ้นเพื่อที่จะลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและคำนึงผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

การขยายการลงทุน

โครงการนิคมอุตสาหกรรมเอ็กโกระยอง

วันที่ 11 มกราคม 2564 เอ็กโกได้ลงนามในสัญญาร่วมดำเนินการโครงการนิคมอุตสาหกรรมเอ็กโกระยอง (EGCO Rayong Industrial Estate, "ERIE") กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย โครงการดังกล่าวตั้งอยู่ที่เทศบาลเมืองมาบตาพุด ตำบลห้วยโป่ง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง มีพื้นที่โครงการรวมประมาณ 621 ไร่ โดยเป็นโครงการที่ใช้ประโยชน์จากที่ดินที่เอ็กโกมีอยู่ ซึ่งมีความพร้อมของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ สายส่งและสถานีไฟฟ้าแรงสูง ท่อน้ำดิบ ตลอดจนอยู่ในบริเวณที่สามารถใช้ประโยชน์จากโครงการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor, EEC) ซึ่งเอื้อประโยชน์ต่อการลงทุน และยังสร้างโอกาสในการดำเนินธุรกิจด้านสาธารณูปโภคในพื้นที่โรงไฟฟ้าระยอง เช่น การบริหารจัดการน้ำและของเสีย ระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) การผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาและแบบลอยน้ำ (Solar Rooftop & Floating) ทั้งนี้ ERIE มีเป้าหมายที่จะดำเนินการให้เป็นนิคมอุตสาหกรรมอัจฉริยะสีเขียว (Smart & Green Industrial Estate) ทั้งนี้โครงการคาดว่าจะเปิดดำเนินการได้ภายในปี 2566

ลินเดน ทอปโก้

วันที่ 29 มกราคม 2564 บริษัท EGCO Linden II, LLC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นร้อยละ 100 ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท AEIF Linden SPV, LLC และบริษัท Highstar Capital GP IV, L.P. เพื่อลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 28 ในบริษัท Linden Topco LLC ("Linden Topco") และดำเนินการซื้อขายหุ้นดังกล่าวแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2564 โดยถือเป็นการลงทุนครั้งแรกของเอ็กโกในประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นตลาดไฟฟ้าขนาดใหญ่ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งมากกว่า 1,100 กิกะวัตต์ และมีโอกาสอีกมากในการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและโรงไฟฟ้า ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

Linden Topco ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 972 เมกะวัตต์ ("โรงไฟฟ้า Linden Cogen") ตั้งอยู่ที่รัฐนิวเจอร์ซีย์ ประเทศสหรัฐอเมริกา โรงไฟฟ้า Linden Cogen ประกอบด้วยโรงไฟฟ้า Linden หน่วยที่ 1 - 5 ขนาดกำลังการผลิตรวม 800 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าและให้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า (Ancillary Services) แก่ระบบและโครงข่ายไฟฟ้าในรัฐนิวยอร์ก ("NY-ISO Zone J") และโรงไฟฟ้า Linden หน่วยที่ 6 ขนาดกำลังการผลิต 172 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าให้แก่ตลาดซื้อขายไฟฟ้า PJM PS North ในรัฐนิวเจอร์ซีย์ ซึ่งเป็นตลาดไฟฟ้า 2 แห่งที่มีความต้องการไฟฟ้าและกำลังไฟฟ้าสำรองสูงที่สุดในประเทศสหรัฐอเมริกา

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้า Linden Cogen ยังขายไอน้ำและไฟฟ้าภายใต้สัญญาระยะยาวแก่โรงกลั่นน้ำมัน Bayway ซึ่งตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกันกับโรงไฟฟ้า Linden Cogen โดยโรงกลั่นน้ำมัน Bayway เป็นผู้รับซื้อรายใหญ่ที่มีความน่าเชื่อถือ อยู่ในอันดับที่น่าลงทุน (Investment Grade) ภายใต้การดำเนินงานโดยบริษัท Philipps 66 ทั้งนี้ โรงไฟฟ้า Linden Cogen มีความได้เปรียบในการจัดหาเชื้อเพลิง เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในเมืองลินเดน รัฐนิวเจอร์ซีย์ ซึ่งเป็นบริเวณที่สามารถเข้าถึงแหล่งก๊าซธรรมชาติได้หลายแห่ง

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

การขยายการลงทุน (ต่อ)

การได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (LNG Shipper License)

วันที่ 22 กรกฎาคม 2564 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบการออกใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (LNG Shipper License) ให้แก่เอ็กโก ในปริมาณการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) สูงสุด 200,380 ตันต่อปี เป็นระยะเวลา 10 ปี เพื่อนำเข้ามาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าเอสพีจำนวน 3 แห่ง ได้แก่ โรงไฟฟ้าบ้านโป่ง จังหวัดราชบุรี ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 256 เมกะวัตต์ ใช้ปริมาณ 54,000 ตันต่อปี โรงไฟฟ้าคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วมขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 122 เมกะวัตต์ ใช้ปริมาณ 27,000 ตันต่อปี และ โรงไฟฟ้าเอ็กโกโคเจน จังหวัดระยองที่จะทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม (SPP Replacement) ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะสิ้นสุดในปี 2567 ขนาดกำลังผลิตติดตั้งระหว่าง 100-120 เมกะวัตต์ ใช้ปริมาณ 119,000 ตันต่อปี ซึ่งการนำเข้าแอลเอ็นจีดังกล่าวจะมีส่วนช่วยบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าให้ลดต่ำลงและเปิดโอกาสการลงทุนในธุรกิจเชื้อเพลิงของกลุ่มเอ็กโกในอนาคต และเมื่อพิจารณาปัจจัยต่างๆ แล้ว เอ็กโกมีแผนนำเข้าแอลเอ็นจีตั้งแต่ปี 2568 เป็นต้นไป

อินโนพาวเวอร์

วันที่ 13 กันยายน 2564 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("ราช") และเอ็กโก ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด ("อินโนพาวเวอร์") โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 40, 30 และ 30 ตามลำดับ การจัดตั้งบริษัท อินโนพาวเวอร์ นี้มีวัตถุประสงค์เพื่อยกระดับงานวิจัยในด้านนวัตกรรมและสิ่งประดิษฐ์ที่เกิดขึ้นภายในบริษัทในเครือของกลุ่ม กฟผ. และที่เกิดจากความร่วมมือกับบริษัทพันธมิตรมาต่อยอดเชิงพาณิชย์ ผ่านหน่วยงาน R&D Spin-off รวมถึงการลงทุนใน Start-up ที่เป็นธุรกิจคลื่นลูกใหม่ของอุตสาหกรรมพลังงาน ซึ่งช่วยให้บริษัทในเครือของกลุ่ม กฟผ. สามารถรับมือและตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นในอุตสาหกรรมพลังงานได้อย่างรวดเร็ว เหมาะสม และยั่งยืน บริษัท อินโนพาวเวอร์ ดำเนินการผ่าน 4 หน่วยงาน ได้แก่ หน่วยงานสนับสนุนแนวคิดทางธุรกิจใหม่ (Collaborator) หน่วยงานเพื่อการบ่มเพาะธุรกิจ (Incubator) หน่วยงานเพื่อเร่งการเติบโตธุรกิจ (Accelerator) และหน่วยงาน Corporate Venture Capital (CVC) ทั้งนี้ การร่วมทุนดังกล่าวสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์องค์กรที่จะขยายการลงทุนไปยังธุรกิจประเภท New S-Curve ที่เกี่ยวเนื่อง และสร้างเครือข่ายด้านนวัตกรรมและ Start-up อีกทั้ง บริษัทนี้จะช่วยเสริมความแข็งแกร่งของธุรกิจ Smart Energy Solution ของเอ็กโก ซึ่งมุ่งเน้นเรื่องการพัฒนาและต่อยอดเทคโนโลยีด้านยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle: EV) และแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

การขยายการลงทุน (ต่อ)

เอเพ็กซ์

วันที่ 5 ตุลาคม 2564 บริษัท เอ็กโก พلاس จำกัด (“เอ็กโก พلاس”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมด ลงนามสัญญาขั้นสุดท้ายเพื่อลงทุนทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 17.46 ในบริษัท Apex Clean Energy Holdings, LLC (“Apex”) โดยเป็นผู้ลงทุนร่วมในบริษัทร่วมลงทุน ซึ่งอยู่ภายใต้การบริหารจัดการของกลุ่มกลยุทธ์โครงสร้างพื้นฐานและพลังงานของ Ares Management Corporation (NYSE: ARES) ทั้งนี้ บริษัทร่วมลงทุนดังกล่าวได้ลงนามในสัญญาเพื่อเข้าซื้อหุ้นส่วนใหญ่ของ Apex และการร่วมลงทุนดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564

Apex เป็นบริษัทชั้นนำด้านการพัฒนาโครงการพลังงานสะอาดขนาดใหญ่ในสหรัฐอเมริกา ซึ่งสร้างรายได้รวมกว่า 10,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ นับตั้งแต่ก่อตั้งในปี 2552 และขายโครงการพลังงานสะอาดให้กับ กลุ่มลูกค้าในตลาดพาณิชย์กรรมและอุตสาหกรรมในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา

การลงทุนนี้เป็นการลงทุนในบริษัทพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนขนาดใหญ่ในสหรัฐอเมริกาเป็นครั้งแรกของกลุ่มเอ็กโก การร่วมลงทุนใน Apex นับเป็นก้าวสำคัญที่จะทำให้กลุ่มเอ็กโกมีส่วนร่วมในการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนขนาดใหญ่โครงการใหม่อีกหลายโครงการ (อาทิ โครงการพลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ และระบบกักเก็บพลังงาน) ในตลาดพลังงานไฟฟ้าที่มีขนาดใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งของโลก ซึ่งมีกำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้งมากกว่า 1,100 กิกะวัตต์ และมีโอกาสในการขยายการลงทุนในด้านพลังงานหมุนเวียนในอนาคต นอกจากนี้ การลงทุนดังกล่าวสอดคล้องกับทิศทาง การดำเนินธุรกิจของกลุ่มเอ็กโก “Cleaner, Smarter and Stronger to Drive Sustainable Growth” เพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนภายในปี 2593 ซึ่งเป็นทิศทางเดียวกับประชาคมโลกที่มุ่งหน้าสู่สังคมคาร์บอนต่ำ

เพียร์ พาวเวอร์

วันที่ 21 ธันวาคม 2564 เอ็กโกลงทุนใน บริษัท เพียร์ พาวเวอร์ จำกัด (“เพียร์ พาวเวอร์”) ในสัดส่วนร้อยละ 24.24 เพียร์ พาวเวอร์ เป็นสตาร์ทอัพในธุรกิจเทคโนโลยีด้านการเงิน (“Fintech”) ก่อตั้งขึ้นเมื่อปี 2559 มีธุรกิจหลักคือการให้บริการแพลตฟอร์มออนไลน์ เพื่อระดมทุนแบบคราวด์ฟันดิงด้วยการออกหุ้นหรือหุ้นกู้ให้ผู้ลงทุน โดยเชื่อมต่อนักลงทุนกับวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อม (SMEs) ทั้งนี้ เพียร์ พาวเวอร์ เป็นแพลตฟอร์มแรกที่ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบการระบบคราวด์ฟันดิงจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ในปี 2562

เอ็กโกมีแผนการนำเทคโนโลยีบล็อกเชน ซึ่งเพียร์ พาวเวอร์ กำลังพัฒนาเพื่อใช้เพิ่มประสิทธิภาพและลดต้นทุนการให้บริการด้านการเงินในธุรกิจของ เพียร์ พาวเวอร์ มาประยุกต์ใช้ในการพัฒนาแพลตฟอร์มซื้อขายพลังงาน เพื่อรองรับการเข้าสู่ยุคการกระจายศูนย์ของธุรกิจพลังงาน (Decentralized energy) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคตอันใกล้ นอกจากนี้ ยังมีแผนขยายความร่วมมือโดยใช้ความเชี่ยวชาญในธุรกิจไฟฟ้าหลักของเอ็กโก ในการจัดหาพลังงานหมุนเวียนสำหรับใช้ในศูนย์ข้อมูลและระบบประมวลผล (Data center) ของเพียร์ พาวเวอร์ต่อไป

เหตุการณ์สำคัญอื่น

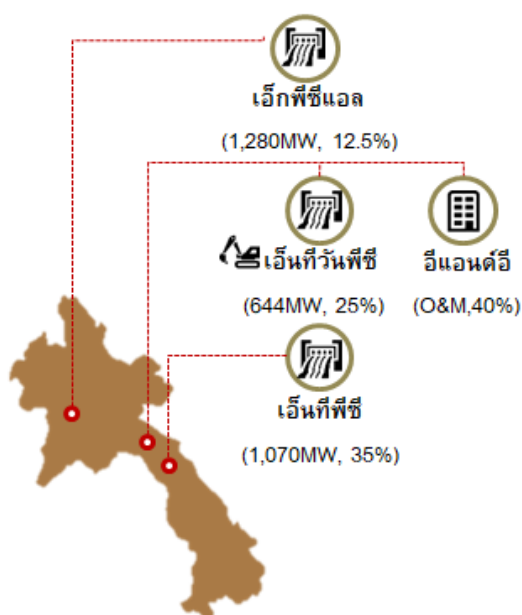
เอ็นเคซีซี

วันที่ 12 ตุลาคม 2564 บริษัท หนองแค โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็นเคซีซี) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ในกลุ่มบริษัท กัลฟ์ อิเล็กตริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50) ตั้งอยู่ที่จังหวัดสระบุรี โดยมีขนาดกำลังการผลิตตามสัญญา จำนวน 113 เมกะวัตต์ ได้ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว หลังจากจำหน่ายไฟฟ้าครบกำหนด 21 ปี ตามอายุสัญญากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ

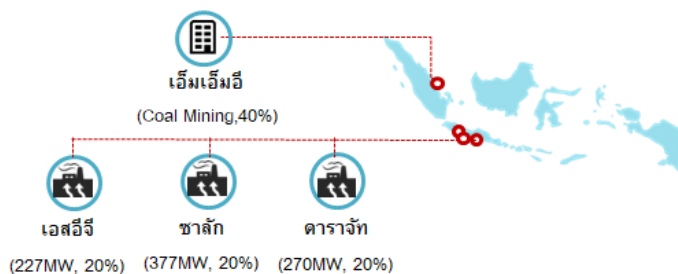
ลาว



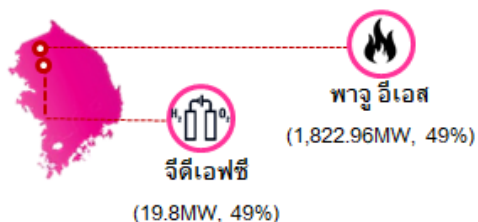
ไต้หวัน



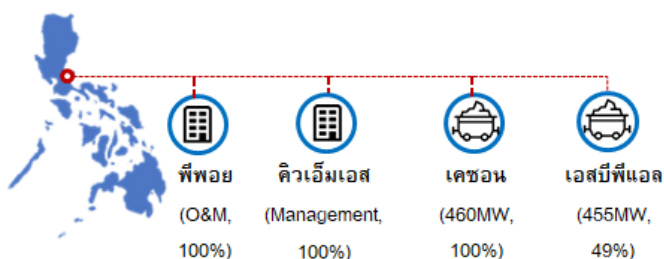
อินโดนีเซีย



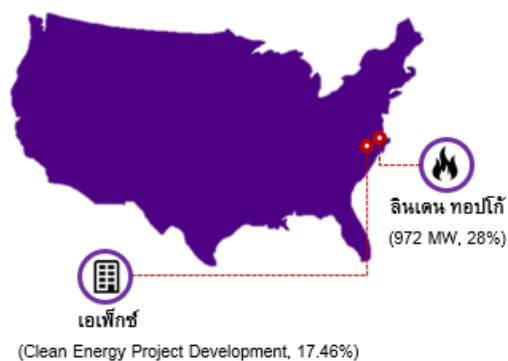
เกาหลีใต้



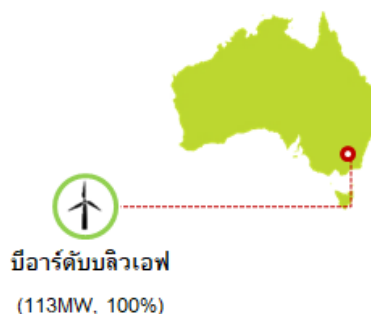
ฟิลิปปินส์



สหรัฐอเมริกา



ออสเตรเลีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานปี 2564 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงได้ดังนี้

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	9,113	10,185	13,029	28 %	43 %	39,819	42,093	6 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(8,710)	(9,583)	(12,242)	28 %	41 %	(37,340)	(39,632)	6 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	694	2,607	1,376	(47)%	98 %	6,259	7,757	24 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน^(*)	1,097	3,209	2,163	(33)%	97 %	8,738	10,218	17 %
ขาดทุนจากการด้อยค่า	(2,400)	-	(1,518)	-	(37)%	(2,400)	(1,518)	(37)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากการ วัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน อัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(1,303)	3,209	645	(80)%	(150) %	6,338	8,700	37 %
ผลกระทบจากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน	817	(176)	(371)	111 %	(145)%	1,791	(1,648)	(192)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	(486)	3,033	274	(91)%	(156) %	8,129	7,052	(13)%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	110	(244)	52	(121) %	(53)%	(168)	(117)	(30)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	(376)	2,789	326	(88)%	(187) %	7,961	6,935	(13)%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	2,141	(2,670)	557	(121) %	(74)%	254	(4,268)	(1,780)%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบ จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	1,765	119	883	642 %	(50)%	8,215	2,667	(68)%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	39	955	52	(95)%	33 %	518	1,437	177 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,804	1,074	935	(13)%	(48)%	8,733	4,104	(53)%

^(*)กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า การวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

ปี 2564 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน^(*) เท่ากับ 10,218 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17 หรือ 1,480 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2563 และมีกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 เท่ากับ 2,163 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 97 หรือ 1,066 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรจากการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 4 ปี 2563

อย่างไรก็ตามหากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงานงวด 3 เดือน ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 กับกำไรจากการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ลดลงร้อยละ 33 หรือ 1,046 ล้านบาท โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ดังนี้

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บฟข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	903	866	1,095	26 %	21 %	3,902	3,844	(1)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,196	2,388	3,844	61 %	75 %	10,456	10,231	(2)%
รายได้อื่น	5	4	140	3,400 %	2,700 %	30	152	407 %
รายได้รวม	3,104	3,258	5,079	56 %	64 %	14,388	14,227	(1)%
ต้นทุนขาย	(2,632)	(2,945)	(4,229)	44 %	61 %	(12,096)	(12,147)	0 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(228)	(210)	(199)	(5)%	(13)%	(939)	(816)	(13)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,860)	(3,155)	(4,428)	40 %	55 %	(13,035)	(12,963)	(1)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	244	103	651	532 %	167 %	1,353	1,264	(7)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 QoQ และ YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 532 หรือ 548 ล้านบาท และ ร้อยละ 167 หรือ 407 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น

- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/64 YoY ลดลง ร้อยละ 7 หรือ 89 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้า และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 และไตรมาสที่ 3 ปี 2564

จีพีจี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	348	546	353	(35)%	1 %	2,078	1,946	(6)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	239	237	632	167 %	164 %	1,004	1,438	43 %
รายได้อื่น	1	2	1	(50)%	-	12	4	(67)%
รายได้รวม	588	785	986	26 %	68 %	3,094	3,388	10 %
ต้นทุนขาย	(404)	(403)	(818)	103 %	102 %	(1,641)	(2,101)	28 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(55)	(110)	(58)	(47)%	5 %	(373)	(353)	(5)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(459)	(513)	(876)	71 %	91 %	(2,014)	(2,454)	22 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	129	272	110	(60)%	(15)%	1,080	934	(14)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 QoQ และ 12M/64 YoY ลดลง ร้อยละ 60 หรือ 162 ล้านบาท และ ร้อยละ 14 หรือ 146 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประกอบกับมีงานซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. เพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	286	522	416	(20) %	45 %	1,767	1,819	3 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,123	1,510	1,718	14 %	53 %	5,331	5,589	5 %
รายได้อื่น	62	52	71	37 %	15 %	280	243	(13)%
รายได้รวม	1,471	2,084	2,205	6 %	50 %	7,378	7,651	4 %
ต้นทุนขาย	(1,479)	(1,874)	(2,075)	11 %	40 %	(6,480)	(6,870)	6 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(118)	(108)	(112)	4 %	(5)%	(450)	(422)	(6)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,597)	(1,982)	(2,187)	10 %	37 %	(6,930)	(7,292)	5 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(126)	102	18	(82)%	(114) %	448	359	(20)%

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q4/64 QoQ** ลดลง ร้อยละ 82 หรือ 84 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นในช่วงการเดินเครื่องเกินกว่าชั่วโมงที่กำหนดไว้ในสัญญา ประกอบกับมีงานซ่อมบำรุง ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน **Q4/64 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 114 หรือ 144 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันกับปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน **12M/64 YoY** ลดลง ร้อยละ 20 หรือ 89 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการซ่อมบำรุงส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,725	3,862	4,228	9 %	55 %	12,052	15,396	28 %
รายได้อื่น	216	100	240	140 %	11 %	497	681	37 %
รายได้รวม	2,941	3,962	4,468	13 %	52 %	12,549	16,077	28 %
ต้นทุนขาย	(2,579)	(3,637)	(3,986)	10 %	55 %	(10,460)	(14,043)	34 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(304)	(218)	(347)	59 %	14 %	(862)	(1,082)	26 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,883)	(3,855)	(4,333)	12 %	50 %	(11,322)	(15,125)	34 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	58	107	135	26 %	133 %	1,227	952	(22)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 133 หรือ 77 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้นมากกว่าราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วย

- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/64 YoY ลดลง ร้อยละ 22 หรือ 275 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้นมากกว่าอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วย อีกทั้งมีงานซ่อมบำรุงส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	390	599	369	(38)%	(5)%	1,508	1,743	16 %
รายได้อื่น	-	1	3	200 %	-	2	4	100 %
รายได้รวม	390	600	372	(38)%	(5)%	1,510	1,747	16 %
ต้นทุนขาย	(181)	(153)	(154)	1 %	(15)%	(656)	(612)	(7)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(170)	(170)	(192)	13 %	13 %	(744)	(696)	(6)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(351)	(323)	(346)	7 %	(1)%	(1,400)	(1,308)	(7)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	39	277	26	(91)%	(33)%	110	439	299 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 QoQ ลดลง ร้อยละ 91 หรือ 251 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าลดลงตามฤดูกาล ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น

- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 299 หรือ 329 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งต้นทุนทางการเงินลดลง

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,081	2,524	3,228	28 %	55 %	8,934	10,684	20 %
รายได้อื่น	(1)	3	(5)	(267)%	400 %	-	-	-
รายได้รวม	2,080	2,527	3,223	28 %	55 %	8,934	10,684	20 %
ต้นทุนขาย	(1,007)	(1,397)	(1,928)	38 %	91 %	(4,591)	(5,937)	29 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(316)	(265)	(329)	24 %	4 %	(1,249)	(1,071)	(14)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,323)	(1,662)	(2,257)	36 %	71 %	(5,840)	(7,008)	20 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	757	865	966	12 %	28 %	3,094	3,676	19 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 12 หรือ 101 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งมีการซ่อมบำรุงน้อยกว่าไตรมาสที่ 3 ปี 2564

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 และ 12M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 28 หรือ 209 ล้านบาท และ ร้อยละ 19 หรือ 582 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และมีการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ประกอบกับการปรับลดของอัตราภาษีเงินได้ตามมาตรการการกระตุ้นเศรษฐกิจของฟิลิปปินส์

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	484	985	532	(46)%	10 %	2,545	2,688	6 %
รายได้อื่น	2	-	5	-	150 %	8	10	25 %
รายได้รวม	486	985	537	(45)%	10 %	2,553	2,698	6 %
ต้นทุนขาย	(237)	(258)	(325)	26 %	37 %	(960)	(1,009)	5 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(73)	(86)	(97)	13 %	33 %	(324)	(322)	(1)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(310)	(344)	(422)	23 %	36 %	(1,284)	(1,331)	4 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	176	641	115	(82)%	(35)%	1,269	1,367	8 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 QoQ ลดลง ร้อยละ 82 หรือ 526 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุง ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 YoY ลดลง ร้อยละ 35 หรือ 61 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการซ่อมบำรุง ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 8 หรือ 98 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำมากขึ้น

เอสพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,131	1,532	1,145	(25)%	1 %	3,979	4,951	24 %
รายได้อื่น	-	2	-	-	-	2	2	-
รายได้รวม	1,131	1,534	1,145	(25)%	1 %	3,981	4,953	24 %
ต้นทุนขาย	(686)	(961)	(895)	(7)%	30 %	(2,481)	(3,282)	32 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(224)	(220)	(237)	8 %	6 %	(876)	(878)	1 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(910)	(1,181)	(1,132)	(4)%	24 %	(3,357)	(4,160)	24 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	221	353	13	(96)%	(94)%	624	793	27 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 QoQ และ YoY ลดลง ร้อยละ 96 หรือ 340 ล้านบาท และ ร้อยละ 94 หรือ 208 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2564
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 27 หรือ 169 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) (ต่อ)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	943	2,402	2,199	(8)%	133 %	4,129	6,904	67 %
รายได้อื่น	(3)	16	18	13 %	(700)%	-	71	-
รายได้รวม	940	2,418	2,217	(8)%	136 %	4,129	6,975	69 %
ต้นทุนขาย	(299)	(1,183)	(1,282)	8 %	329 %	(1,115)	(3,261)	192 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(684)	(647)	(692)	7 %	1 %	(2,248)	(2,387)	6 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(983)	(1,830)	(1,974)	8 %	101 %	(3,363)	(5,648)	68 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(43)	588	243	(59)%	(665)%	766	1,327	73 %

ผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) ประกอบด้วย เอ็นทีวันพีซี, บีโออาร์ดับบลิวเอฟ, เอสอีจี, เอสอีจีเอสดี, จีดีเอฟซี, หยุนหลิน และลินเดน ทอปโก้

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q4/64 QoQ** ลดลง ร้อยละ 59 หรือ 345 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - ลินเดน ทอปโก้ ลดลง 175 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2564
 - บีโออาร์ดับบลิวเอฟ ลดลง 136 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยลดลง ประกอบกับการซ่อมบำรุง
 - จีดีเอฟซี ลดลง 36 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาดันทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน **Q4/64 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 665 หรือ 286 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - เอสอีจี และ เอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 300 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยเพิ่มขึ้น อีกทั้งต้นทุนทางการเงินลดลง ประกอบกับการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - บีโออาร์ดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - ลินเดน ทอปโก้ ลดลง 43 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2564
- กำไรจากการดำเนินงาน **12M/64 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 73 หรือ 561 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - เอสอีจี และ เอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 390 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยเพิ่มขึ้น อีกทั้งต้นทุนทางการเงินลดลง ประกอบกับการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 103 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน ลินเดน ทอปโก้ ในสัดส่วนร้อยละ 28 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2564
 - จีดีเอฟซี เพิ่มขึ้น 56 ล้านบาท โดยเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2563

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,493	3,078	3,063	(1) %	23 %	12,058	11,498	(5)%
รายได้อื่น	13	45	35	(22)%	169 %	82	108	32 %
รายได้รวม	2,506	3,123	3,098	(1)%	24 %	12,140	11,606	(4)%
ต้นทุนขาย	(2,002)	(2,471)	(2,567)	4 %	28 %	(9,733)	(9,281)	(5)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(281)	(270)	(266)	(1)%	(5)%	(1,235)	(1,067)	(14)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,283)	(2,741)	(2,833)	3 %	24 %	(10,968)	(10,348)	(6)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	223	382	265	(31)%	19 %	1,172	1,258	7 %

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประกอบด้วย เอ็กโก โคเจน, อาร์จี, บีฟิยู, เคแอลยู, ซีดับบลิวเอฟ, จีวายจี, เอ็นเคซีซี และ เอ็นอีดี

- **กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 QoQ** ลดลง ร้อยละ 31 หรือ 117 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - บีฟิยู ลดลง 65 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น อีกทั้งมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาส 4 ปี 2564
 - จีวายจี และเอ็นเคซีซี* ลดลง 50 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาส 4 ปี 2564
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 29 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีการซ่อมบำรุง อีกทั้งราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- **กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 19 หรือ 42 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - บีฟิยู เพิ่มขึ้น 83 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ.เพิ่มขึ้น อีกทั้งมีการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - เอ็นอีดี เพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 28 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - จีวายจี เอ็นเคซีซีและเอสซีซี* ลดลง 18 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาส 4 ปี 2564
- **กำไรจากการดำเนินงาน 12M/64 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7 หรือ 86 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - บีฟิยู เพิ่มขึ้น 105 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ.เพิ่มขึ้น อีกทั้งมีการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 39 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

*โรงไฟฟ้าเอสซีซีและเอ็นเคซีซี ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2563 และ 12 ตุลาคม 2564 ตามลำดับ

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	528	516	551	7 %	4 %	2,269	2,236	(1)%
รายได้อื่น	2	1	1	-	(50)%	11	4	(64)%
รายได้รวม	530	517	552	7 %	4 %	2,280	2,240	(2)%
ต้นทุนขาย	(168)	(149)	(151)	1 %	(10)%	(650)	(591)	(9)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(102)	(102)	(94)	(8)%	(8)%	(448)	(403)	(10)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(270)	(251)	(245)	(2)%	(9)%	(1,098)	(994)	(9)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	260	266	307	15 %	18 %	1,182	1,246	5 %

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) ประกอบด้วย เอสพีพี 2, เอสพีพี 3, เอสพีพี 4, เอสพีพี 5, ที่ดับบลิวเอฟ, โซลาร์โก และ จีพีเอส

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 15 หรือ 41 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น และที่ดับบลิวเอฟ มีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 18 หรือ 47 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 5 หรือ 64 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่วนใหญ่ มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนทางการเงินลดลง

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

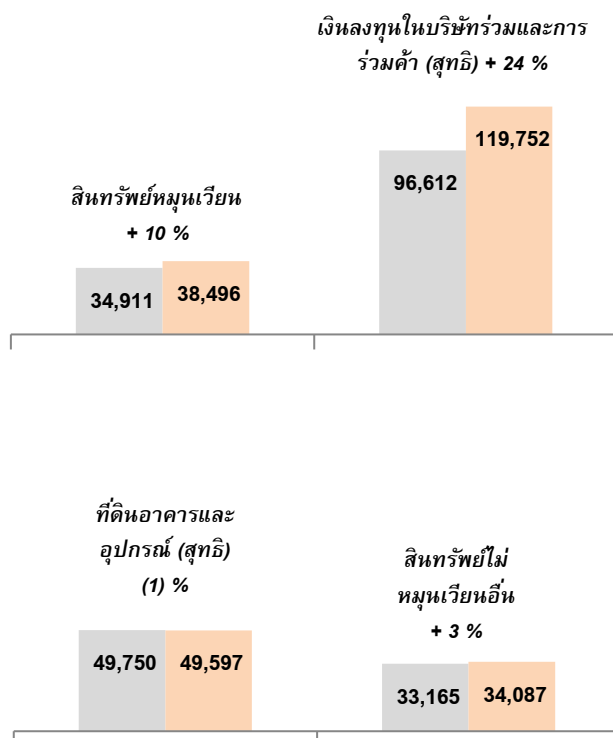
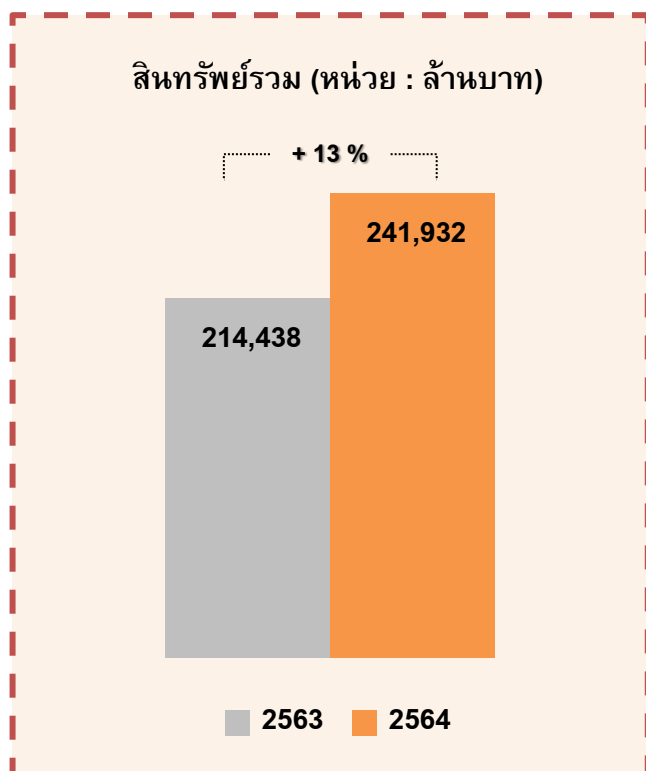
ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/63	Q3/64	Q4/64	เปลี่ยนแปลง		2563	2564	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้จากการขายและค่าบริการ	576	807	1,470	82 %	155 %	2,103	3,795	80 %
รายได้อื่น	7	32	82	156 %	1,071 %	20	124	520 %
รายได้รวม	583	839	1,552	85 %	166 %	2,123	3,919	85 %
ต้นทุนขาย	(419)	(470)	(777)	65 %	85 %	(1,658)	(2,336)	41 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(56)	(107)	(165)	54 %	195 %	(226)	(433)	92 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(475)	(577)	(942)	63 %	98 %	(1,884)	(2,769)	47 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	108	262	610	133 %	465 %	239	1,150	381 %

ธุรกิจอื่น (OTH) ประกอบด้วย เอสโก, พีพอย, คิวเอ็มเอส, เอ็มเอ็มอี, อีแอนด์อี, ทีพีเอ็น, เอเพ็กซ์ และอินโนพาวเวอร์

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/64 และ 12M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 465 หรือ 502 ล้านบาท และ ร้อยละ 381 หรือ 911 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากการเข้าซื้อหุ้นในเอเพ็กซ์ ในสัดส่วนร้อยละ 17.46 เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2564 อีกทั้ง เอ็มเอ็มอี มีปริมาณการผลิตถ่านหินและยอดขายการส่งออกถ่านหินเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงินของกลุ่มเอ็กโก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เปรียบเทียบกับ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 แสดงได้ดังนี้

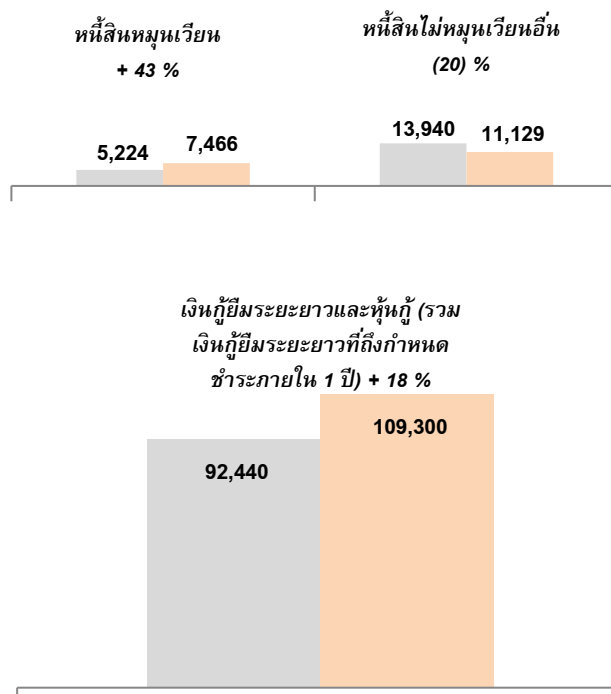
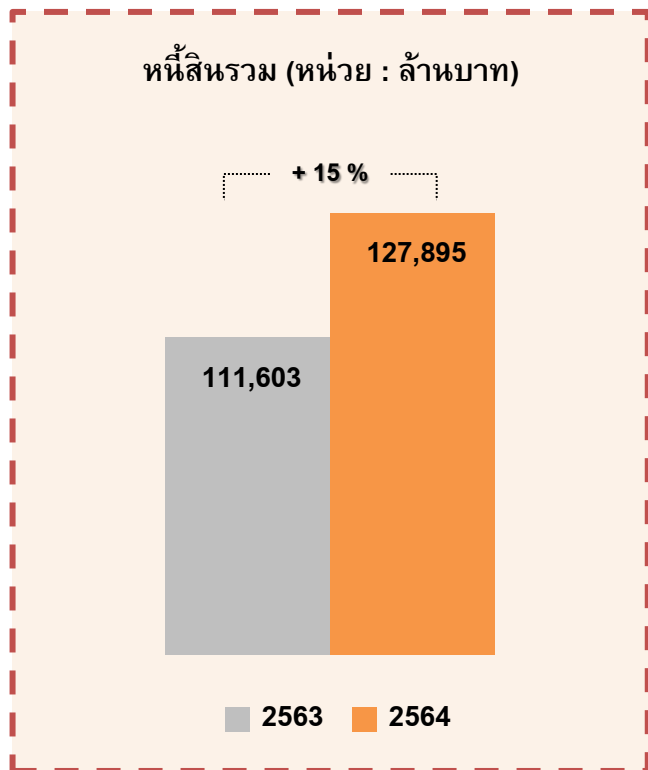


การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มเอ็กโก มีสินทรัพย์รวม จำนวน 241,932 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13 หรือ 27,494 ล้านบาท จากสิ้นปี 2563 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- สินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10 หรือ 3,585 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 661 ล้านบาท ลูกหนี้การค้า 2,249 ล้านบาท และสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย 273 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 24 หรือ 23,140 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า อีกทั้งการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหลังหักเงินปันผลในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ลดลง ร้อยละ 1 หรือ 153 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ นอกจากนี้ กลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 3 หรือ 922 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของส่วนของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อยและการร่วมค้า 3,419 ล้านบาท ในขณะที่สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินลดลง 1,025 ล้านบาท

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)



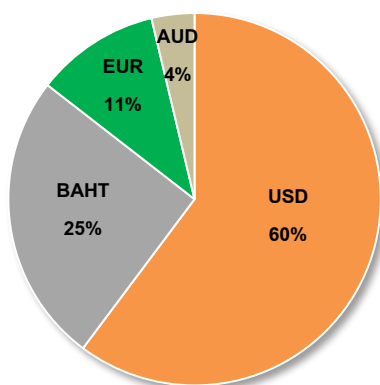
การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มเอ็กโก มีหนี้สินรวม จำนวน 127,895 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 หรือ 16,292 ล้านบาท จากสิ้นปี 2563 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 43 หรือ 2,242 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น 2,046 ล้านบาท และหนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 208 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 18 หรือ 16,860 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อใช้ในการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)

- เงินกู้ยืมระยะยาวคงค้างที่เป็นเงินตราสกุลต่าง ๆ มีดังนี้
 - เงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 1,877 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 63,040 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลบาท จำนวน 26,455 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลยูโร จำนวน 299 ล้านยูโร หรือเทียบเท่า 11,272 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลออสเตรเลีย จำนวน 161 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 3,900 ล้านบาท



กำหนดชำระคืนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

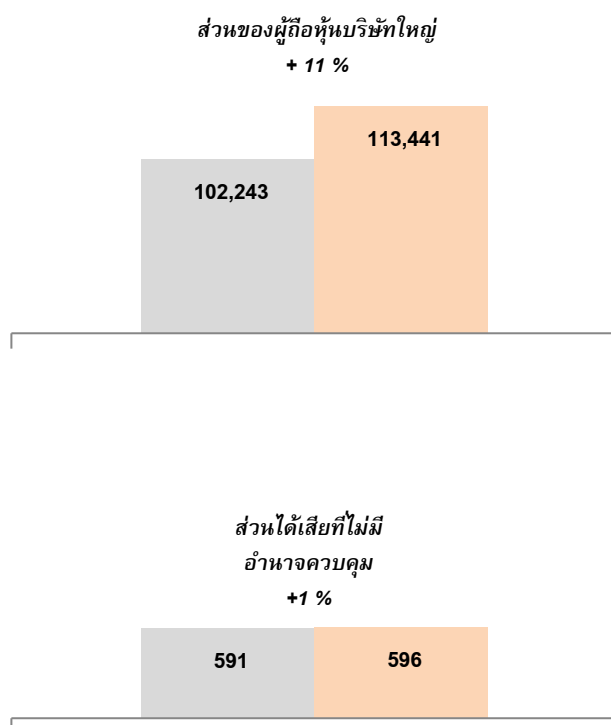
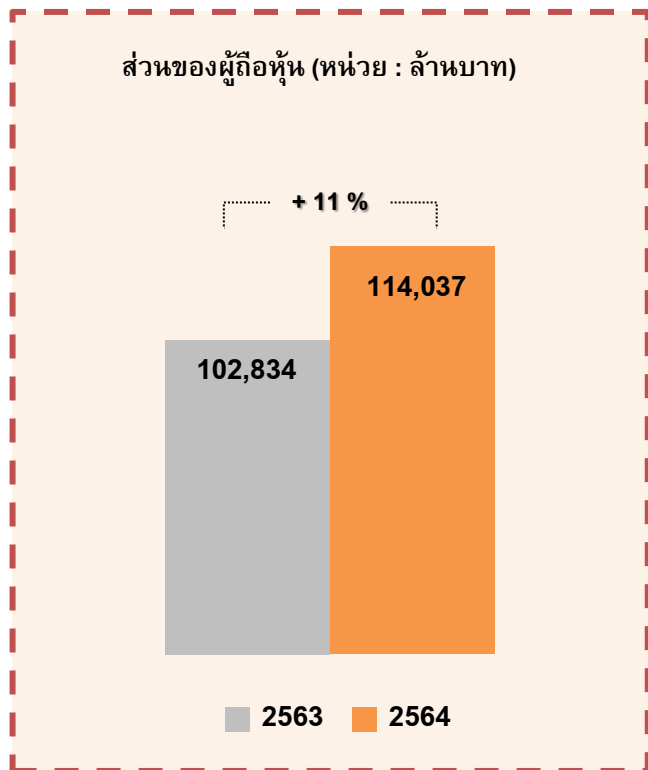
หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน	เอ็กโก	เอ็กโก พลัส	บพข.	บีพียู	บีอาร์ดับบลิวเอฟ	ซีดับบลิวเอฟ	เคแอลยู	ยันฮี เอ็กโก	เอสพีที 2-5	ทีดับบลิวเอฟ	รวม
ภายใน 1 ปี	11,072	-	1,456	415	379	426	191	452	135	39	14,565
2 - 5 ปี	19,050	40,663	3,346	1,693	3,521	1,882	796	793	111	60	71,915
เกินกว่า 5 ปี	4,000	-	6,115	4,247	-	1,003	2,459	322	-	41	18,187
รวม	34,122	40,663	10,917	6,355	3,900	3,311	3,446	1,567	246	140	104,667

- หนี้กู้ยืมแบบเฉพาะเจาะจงประเภทไม่มีหลักประกันในสกุลเงินเยน จำนวน 17,120 ล้านเยน ซึ่งมีกำหนดไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด 7 ปี ได้ทำสัญญาแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 143 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงร้อยละ 20 หรือ 2,811 ล้านบาท สาเหตุหลักจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินลดลง 2,639 ล้านบาท และประมาณการหนี้สินค้ำเรือถอนลดลง 234 ล้านบาท
- ภาวะผูกพันและภาวะผูกพันนอกงบแสดงฐานะการเงิน ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน เรื่อง ภาวะผูกพันและสัญญาที่สำคัญแล้ว

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)



การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 กลุ่มเอ็กโกมีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 114,037 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11 หรือ 11,203 ล้านบาท จากสิ้นปี 2563 สาเหตุหลักจากกำไรสะสมส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 550 ล้านบาท องค์กรประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 10,648 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท

การวิเคราะห์หั่งบกระแสเงินสด

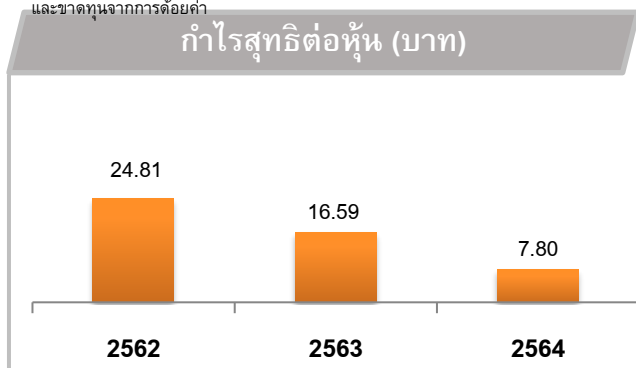
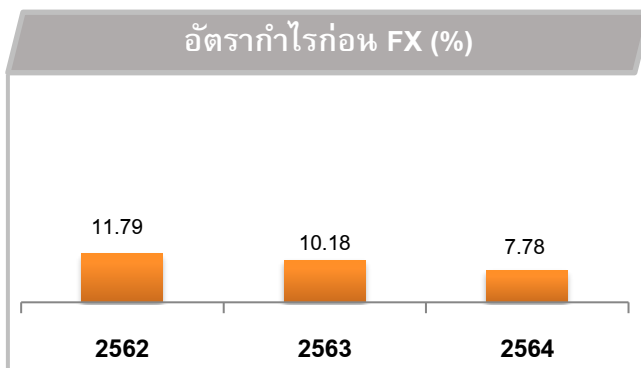
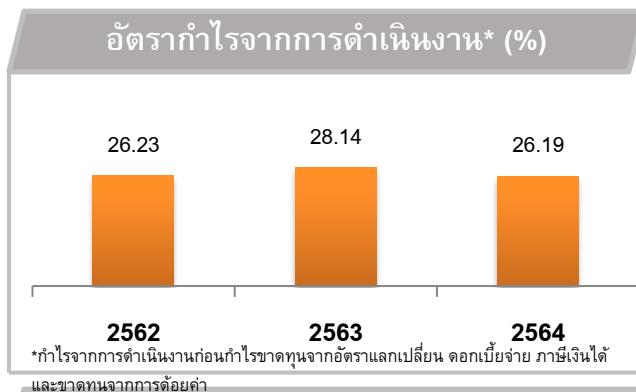
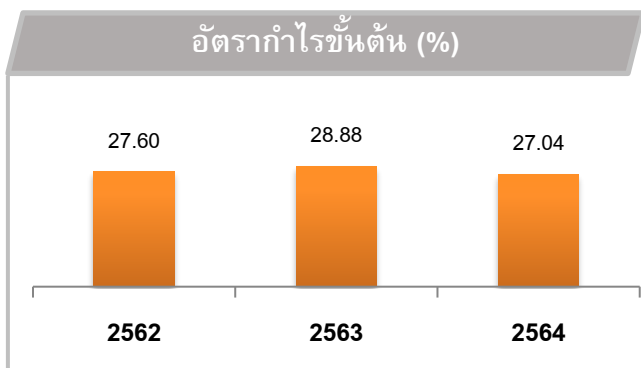
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 17,898 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2563 จำนวน 661 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2564
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	10,453
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมลงทุน	(14,191)
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาในกิจกรรมจัดหาเงิน	3,440
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	(298)
กำไรจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	959
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินเพิ่มขึ้นสุทธิ	661
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2564)	17,237
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564)	17,898

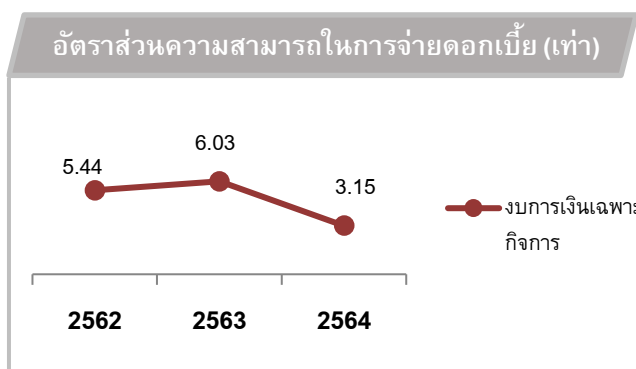
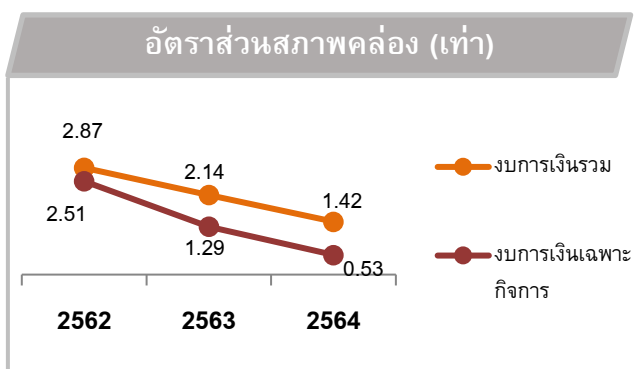
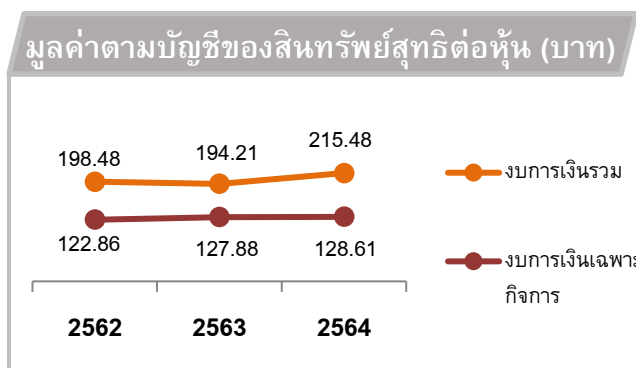
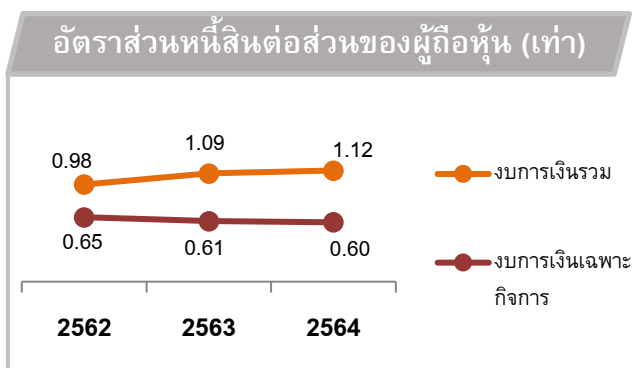
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 10,453 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 14,191 ล้านบาท โดยมีรายการหลักได้แก่การลงทุนในกิจการร่วมค้า 16,223 ล้านบาท การให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการร่วมค้า 3,456 ล้านบาท และการจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้าง 701 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีเงินปันผลรับ 5,940 ล้านบาท และการจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์ 278 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 3,440 ล้านบาท โดยมีรายการหลักได้แก่รายการรับจากการกู้ยืมและการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ 10,717 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงิน 3,636 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น 3,564 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ (ต่อ)

การวิเคราะห์อายุหนี้

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2563	2564	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
ไม่เกินกำหนด	4,811	7,060	2,249	46 %
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 6 – 12 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	23	2	(21)	(91)%
	4,834	7,062	2,228	46 %
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(23)	(2)	21	(91) %
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	4,811	7,060	2,249	47 %

ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ
ยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
(ทีพีเอ็น)

ลักษณะโครงการ	โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ
ที่ตั้ง	สระบุรี - ขอนแก่น
กำลังการขนส่ง	5,443 ล้านลิตร / ปี (สามารถขยายเพิ่มเป็น 7,330 ล้านลิตรในอนาคต)
SCOD	ไตรมาส 1 ปี 2565
% ความคืบหน้า	96.32% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 98.76%)



โครงการโรงไฟฟ้าหมุนเวียน
(หมุนเวียน)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	ช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทางตะวันตกของมณฑลหูหนาน 8 กิโลเมตร
กำลังการผลิตติดตั้ง	640 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 – ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 (สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้แล้วจำนวน 4 ต้น และเริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่ต้นเดือนพฤศจิกายน 2564)
% ความคืบหน้า	71.30% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 86.32%)



โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 1
(น้ำเทิน 1)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	แขวงบอลิคำไซ สปป.ลาว
ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	644.30 เมกะวัตต์ (514.30 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. และ 130 เมกะวัตต์ กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว)
SCOD	ไตรมาสที่ 2 ปี 2565
% ความคืบหน้า	96.67% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 96.73%)

แผนการดำเนินงานในอนาคต

เพื่อบรรลุวิสัยทัศน์ “เป็นบริษัทไทยชั้นนำที่ดำเนินธุรกิจพลังงานอย่างยั่งยืน ด้วยความใส่ใจที่จะสร้างไว้ซึ่งสิ่งแวดล้อมและการพัฒนาสังคม” เอ็กโกขับเคลื่อนธุรกิจด้วยกลยุทธ์สำคัญตามหลักของ Balanced Scorecard ครอบคลุมมุมมอง (Perspectives) 4 ด้านประกอบด้วย มุมมองด้านการเงิน (Financial Perspective) มุมมองด้านลูกค้า (Customer Perspective) มุมมองด้านกระบวนการจัดการภายใน (Internal Business Process Perspective) และมุมมองด้านการเรียนรู้และเติบโต (Learning and Growth Perspective) ซึ่งจะช่วยให้องค์กรบรรลุวิสัยทัศน์ เป้าหมายองค์กร ตลอดจนสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนให้บริษัทในอนาคต

สำหรับทิศทางการลงทุน เอ็กโกยังคงลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าซึ่งเป็นธุรกิจหลัก ธุรกิจเชื้อเพลิงและระบบสาธารณูปโภค และธุรกิจใหม่ด้าน Smart Energy Solution เอ็กโกมีความมุ่งมั่นในการขับเคลื่อนการดำเนินงานบนพื้นฐานของการพัฒนาอย่างยั่งยืน เอ็กโกจึงได้กำหนดทิศทางการดำเนินธุรกิจเป็น “Cleaner, Smarter and Stronger to drive sustainable growth becoming carbon neutral by 2050” และได้ตั้งเป้าหมายสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ภายในปี 2593 และลดการปล่อยปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ (Carbon Emission Intensity) ร้อยละ 10 ภายในปี 2573 นอกจากนี้การจัดการแหล่งเงินทุนที่มีต้นทุนในระดับที่แข่งขันได้และการเพิ่มระดับความสามารถในการแข่งขันทางการเงินถือว่าเป็นปัจจัยสำคัญเพื่อสนับสนุนการลงทุนใหม่และการดำเนินการทางกลยุทธ์ให้บรรลุผล เทคโนโลยีทางการเงินถือเป็นหนึ่งในเทคโนโลยีที่มีการเติบโตอย่างก้าวกระโดดและส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมการเงินในหลายแง่มุม เอ็กโกจึงมีความตั้งใจในการศึกษาเทคโนโลยีดิจิทัลในด้านเทคโนโลยีทางการเงินเพื่อรองรับธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป พร้อมทั้งให้ความสำคัญในการบริหารจัดการที่เป็นเลิศพร้อมทั้งสร้างมูลค่าให้แก่สินทรัพย์ที่มีอยู่ โดยปรับปรุงโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วให้มีประสิทธิภาพสูงสุดและหาโอกาสในการขายสินทรัพย์ที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่บริษัท ตลอดจนการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ธุรกิจบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา เพื่อเติบโตอย่างยั่งยืนและบรรลุเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ เอ็กโกจึงให้ความสำคัญกับการปรับเปลี่ยนองค์กรและการเสริมสร้างความแข็งแกร่งด้านทรัพยากรบุคคล โดยปรับปรุงระบบบริหารทรัพยากรบุคคล เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร และเป็นองค์กรที่มีสมรรถนะสูง รวมถึงการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและนวัตกรรมในกระบวนการทำงานเพื่อรองรับการทำงานในรูปแบบนิวนอร์มัลและเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน นอกจากนี้เอ็กโกมีความตั้งใจนำแนวปฏิบัติที่เป็นเลิศด้านความยั่งยืนมาบูรณาการในการทำงาน ซึ่งในภาพรวมกลยุทธ์องค์กรจะนำไปปฏิบัติเพื่อสร้างการเติบโตให้แก่บริษัทในระยะยาวและสร้างคุณค่าอย่างยั่งยืนให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียของบริษัท

สำหรับแผนการดำเนินงานในอนาคต เอ็กโกได้ตั้งงบลงทุนเพื่อขยายธุรกิจไฟฟ้าโดยการลงทุนโครงการใหม่ ๆ ที่อยู่ระหว่างการเจรจาเพื่อควบรวมหรือเข้าซื้อกิจการ (M&A) และอยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ ในกลุ่มประเทศเป้าหมาย อาทิ อินโดนีเซีย เวียดนาม ฟิลิปปินส์ ลาว ออสเตรเลีย เกาหลี ใต้หวัน และอเมริกา ซึ่งเป็นตลาดที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง และมีโอกาสการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและก๊าซธรรมชาติค่อนข้างมาก นอกจากการลงทุนในธุรกิจหลักด้านธุรกิจผลิตไฟฟ้า เอ็กโกยังแบ่งงบลงทุนในธุรกิจใหม่ โดยมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจเชื้อเพลิงและระบบสาธารณูปโภคและธุรกิจใหม่ด้าน Smart Energy Solution อาทิ โครงการโครงสร้างพื้นฐานเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติเหลว โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ในรูปแบบ Solar Solution Provider และโครงการนิคมอุตสาหกรรม การลงทุนในอนาคตของเอ็กโกจะสอดคล้องกับเป้าหมายการดำเนินงานธุรกิจคือ “Cleaner, Smarter and Stronger to drive sustainable growth becoming carbon neutral by 2050”

ภาคผนวก

คำนิยาม

- AP** ค่าความพร้อมจ่าย เป็นค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. จ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ โดยจะจ่ายให้ “เมื่อโรงไฟฟ้ามีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (available)” ซึ่งครอบคลุม อาทิ ต้นทุนการลงทุน เงินกู้ ดอกเบี้ย ผลตอบแทนของผู้ถือหุ้น และต้นทุนจากการดำเนินงานคงที่
- EP** ค่าพลังงานไฟฟ้า เป็นค่าตอบแทนที่ได้รับจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โดยประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ค่าเชื้อเพลิง และต้นทุนผันแปรและค่าบำรุงรักษา
- FX** อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- MW** เมกะวัตต์
- PPA** สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- SCOD** กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ธุรกิจและโครงการ

IPP		PP	
บพข.	บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ลินเดน ทอปโก้	บริษัท ลินเดน ทอปโก้ แอลแอลซี
บีแอลซีพี	บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	หุนทลีน	บริษัท หุนทลีน โฮลดิ้ง จีเอ็มบีเอช จำกัด
จีพีจี	บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด	เอ็กพีซีแอล	บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด
PP		เอ็นทีวันพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด
เคซอน	บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด	เอ็นทีพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด
จีดีเอฟซี	โรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิงกังสด	เอสบีพีแอล	บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด
บีอาร์ดับบลิว เอฟ	บริษัท โบโค รีด วินด์ฟาร์ม พีทีวาย จำกัด	เอสอีจี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด
พาจู อีเอส	บริษัท พาจู เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	เอสอีจีเอสดี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ธุรกิจและโครงการ

SPP

เคแอลยู	บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด
จีวายจี	บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด
ซีดับบลิวเอฟ	บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด
บีพียู	บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด
อาร์จี	บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด
เอ็กโก โคเจน	บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
เอ็นเคซีซี	บริษัท ทนงแค โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
เอ็นอีดี	บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด
เอสซีซี	บริษัท สมุทรปราการ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

VSPP

จีพีเอส	บริษัท จี พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด
โซลาร์ โก	บริษัท โซลาร์ โก จำกัด
ทีดับบลิวเอฟ	บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด
เอสพีพี ฑู	บริษัท เอสพีพี ฑู จำกัด
เอสพีพี ทรี	บริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด
เอสพีพี โฟร์	บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด
เอสพีพี ไฟว์	บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด

OTH

คิวเอ็มเอส	บริษัท เคซอน เมเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด
ทีพีเอ็น	บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด
พีพอย	บริษัท เพิร์ล เอนเนจี้ ฟิสิกัล ออเปอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด
อินโนพาวเวอร์	บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด
อีแอนดีอี	บริษัท อีแอนดีอี เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
เอ็มเอ็มอี	บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อีนิม จำกัด
เอสโก	บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริ่งแอนด์เซอร์วิส จำกัด
เอเพ็กซ์	บริษัท เอเพ็กซ์ คลีน เอ็นเนอร์ยี โซลูตติ้ง แอล แอลซี

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP)

ผลประกอบการ 2564 (หน่วย : ล้านบาท)	เอสอีจี	เอสอีจีเอสดี	จีดีเอฟซี	ลินเดน ทอปโก้	บีอาร์ดับ บลิวเอฟ	อื่น ๆ*
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,113	1,329	521	1,998	915	28
รายได้อื่น	(10)	7	1	2	-	71
รายได้รวม	2,103	1,336	522	2,000	915	99
ต้นทุนขาย	(445)	(272)	(434)	(1,602)	(508)	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,037)	(602)	(32)	(295)	(279)	(142)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,482)	(874)	(466)	(1,897)	(787)	(142)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	621	462	56	103	128	(43)

*เอ็นทีวันพีซีและทูนทลิน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ 2564 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	จีอีซี กรุป	เอ็กโก โคเจน	อาร์จี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	881	4,684	677	2,374	1,113	1,596	173
รายได้อื่น	1	3	2	10	90	1	1
รายได้รวม	882	4,687	679	2,384	1,203	1,597	174
ต้นทุนขาย	(236)	(3,998)	(327)	(2,006)	(984)	(1,544)	(186)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(83)	(374)	(161)	(241)	(145)	(51)	(12)
ค่าใช้จ่ายรวม	(319)	(4,372)	(488)	(2,247)	(1,129)	(1,595)	(198)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	563	315	191	137	74	2	(24)

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ 2564 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีพี 3	เอสพีพี 5	เอสพีพี 2	เอสพีพี 4	ที่ดับบลิว เอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,240	315	165	172	157	116	71
รายได้อื่น	2	1	-	-	1	-	-
รายได้รวม	1,242	316	165	172	158	116	71
ต้นทุนขาย	(325)	(85)	(40)	(45)	(41)	(28)	(27)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(245)	(37)	(27)	(29)	(30)	(21)	(14)
ค่าใช้จ่ายรวม	(570)	(122)	(67)	(74)	(71)	(49)	(41)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	672	194	98	98	87	67	30

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ 2564 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	เอเพิร์ช	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	อื่น ๆ*
รายได้ค่าบริการ	1,342	581	615	1,103	148	6
รายได้อื่น	17	78	18	10	-	1
รายได้รวม	1,359	659	633	1,113	148	7
ต้นทุนค่าบริการ	(728)	(137)	(415)	(935)	(116)	(5)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(177)	(87)	(71)	(79)	(11)	(8)
ค่าใช้จ่ายรวม	(905)	(224)	(486)	(1,014)	(127)	(13)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	454	435	147	99	21	(6)

*ที่พีเอ็น, อีแอนดีอี และอินโนพาวเวอร์

หมายเหตุ: บทรายงานและการวิเคราะห์ทางการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดีขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

อนึ่ง เนื่องจากบทรายงานและการวิเคราะห์ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอข้อมูลและคำอธิบายถึงสถานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เป็นอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งสิ่งที่นำเสนอนี้อาจเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยหรือสภาวะแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้นักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากเอกสารข้อมูลนี้ และหากมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (เอ็กโก) โทร. 02-998-5150-3 หรือ Email: ir@egco.com

