

สรุปผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 4 ปี 2566 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

เหตุการณ์ที่สำคัญในปี 2566

1. บริษัทฯ มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมแบบเต็มปีจากโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการร่มเกล้าวินด์ฟาร์ม (“โครงการวินชัย”) ในจังหวัดมุกดาหาร ประเทศไทย ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 45.0 เมกะวัตต์ ซึ่งบริษัทฯ เข้าลงทุนร้อยละ 25.0 ในเดือนมีนาคม 2565
2. ในเดือนเมษายน 2566 บริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกในการเสนอขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff ปี 2565-2573 ในประเทศไทย โดยบริษัทฯ ได้โครงการรวมทั้งหมด 170.5 เมกะวัตต์ โดยแบ่งเป็นพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 154.5 เมกะวัตต์ และพลังงานลมจำนวน 16.0 เมกะวัตต์
3. ในเดือนเมษายน 2566 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นของบริษัท Truong Thanh Quang Ngai Power and High Technology Joint Stock Company (TTQN) เพิ่มขึ้นร้อยละ 13 รวมการถือหุ้นจากร้อยละ 87 เป็นร้อยละ 100 ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 40.0 เมกะวัตต์
4. ในเดือนกรกฎาคม 2566 บริษัทฯ ได้เข้าทำรายการซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นรายเดิม และเพิ่มทุนให้กับบริษัทสามารถ พลาสแพค จำกัด ซึ่งดำเนินกิจการการผลิตและจำหน่ายบรรจุภัณฑ์แบบอ่อนตัวให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมจนถึงผู้ผลิตรายย่อย คิดเป็นสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด คิดเป็นมูลค่าเงินลงทุนทั้งสิ้น 140.8 ล้านบาท โดยบริษัทฯ จะนำมาปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต และขยายกำลังการผลิต เพื่อต่อยอดธุรกิจในอนาคตนำไปสู่การสร้างมูลค่าเพิ่ม
5. ในเดือนตุลาคม 2566 คณะกรรมการของบริษัทฯ มีมติอนุมัติเข้าลงทุนเพิ่มเติมในบริษัทวินชัย จำกัด ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ร่มเกล้าวินด์ฟาร์ม มีกำลังผลิตรวม 45.0 เมกะวัตต์ โดยการเข้าซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 75 มูลค่าลงทุนไม่เกิน 2,322 ล้านบาท และได้รับการอนุมัติการเข้าทำธุรกรรมการโอนกิจการทั้งหมดจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ NOVA ตั้งแต่วันที่ 30 มกราคม 2567 ทั้งนี้รายการขึ้นอยู่กับความสำเร็จเงื่อนไขบังคับก่อนภายใต้สัญญาโอนกิจการทั้งหมด

ภาพรวมของผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปี 2566 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายใกล้เคียงกับปีก่อนหน้า ถึงแม้ว่าจะไม่ได้รับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการฮิดากะ หลังจากการขายโรงไฟฟ้าในไตรมาส 2 ปี 2565 อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (SPN) และโรงไฟฟ้าพลังงานลมประเทศไทยมาทดแทน นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมีค่าใช้จ่ายทางการเงินสูงขึ้นเนื่องจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้นตามโครงการที่เปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์ และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากโครงการ SPN ที่ได้สิทธิประโยชน์การส่งเสริมการลงทุน (BOI) เปิดดำเนินงานครบปีที่ 8 ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 ได้เริ่มเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลในอัตราร้อยละ 10 ส่งผลให้กำไรหลักจากการดำเนินงานลดลงจาก 1,019.5 ล้านบาท ในปี 2565 เป็น 862.3 ล้านบาท ในปี 2566

สินทรัพย์ของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 21,067.1 ล้านบาท ลดลง จาก 21,292.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 12,600.3 ล้านบาท ลดลง จาก 13,015.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และมีส่วนของผู้ถือหุ้น 8,466.8 ล้านบาท เพิ่มจาก 8,277.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 แสดงถึงฐานะการเงินที่แข็งแกร่งโดยสัดส่วนหนี้สินต่อทุน (D/E ratio) อยู่ที่ 1.49 เท่า ณ สิ้นปี 2566 ทำให้บริษัทฯ มีฐานะการเงินที่มีความพร้อมอย่างมากสำหรับการลงทุนในอนาคต

งบกำไรขาดทุน

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	4Q65	3Q66	4Q66	QoQ	YoY	12M65	12M66	YoY
รายได้								
รายได้จากการขาย	689.8	769.4	684.7	(11.0%)	(0.7%)	3,086.8	2,968.7	(3.8%)
รายได้จากการให้บริการ	8.2	41.1	53.3	29.9%	550.3%	30.8	103.2	235.4%
รายได้อื่น	(9.8)	16.7	5.9	(64.5%)	(160.5%)	402.5	50.8	(87.4%)
รวมรายได้	688.2	827.2	744.0	(10.1%)	8.1%	3,520.2	3,122.7	(11.3%)
ต้นทุนขายและให้บริการ	335.6	349.9	368.2	5.2%	9.7%	1,356.1	1,345.6	(0.8%)
กำไรขั้นต้น	362.4	460.6	369.8	(19.7%)	2.0%	1,761.5	1,726.3	(2.0%)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	92.2	72.7	123.6	70.2%	34.1%	320.7	358.4	11.7%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย	74.4	7.7	41.7	443.2%	44.0%	86.3	127.1	47.3%
รายได้ทางการเงิน	3.1	3.3	23.0	601.8%	645.8%	12.3	35.1	185.0%
ต้นทุนทางการเงิน	194.7	170.2	169.1	(0.6%)	(13.1%)	561.3	660.2	17.6%
ภาษีเงินได้	19.5	21.3	18.2	(14.6%)	(6.5%)	40.1	90.2	125.2%
กำไรสุทธิ	123.8	224.0	129.4	(42.2%)	4.6%	1,340.5	830.5	(38.0%)
ส่วนที่เป็นของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(16.3)	5.3	3.5	33.4%	(121.6%)	38.8	18.2	(53.1%)
กำไรสุทธิส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ	140.1	218.7	125.9	(42.4%)	(10.1%)	1,301.8	812.3	(37.6%)
EBITDA	582.0	612.8	560.8	(8.5%)	(3.6%)	2,846.2	2,431.5	(14.6%)
EBITDA หลักจากการดำเนินงาน	597.1	620.4	586.7	(5.4%)	(1.7%)	2,532.0	2,473.5	(2.3%)
กำไรหลักจากการดำเนินงาน	180.1	221.5	165.5	(25.3%)	(8.1%)	1,019.5	862.3	(15.4%)

1) ภาพรวมของผลการดำเนินงาน

สรุปผลการดำเนินงานในรอบไตรมาส 4 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 แสดงตามตารางดังต่อไปนี้

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	4Q65	3Q66	4Q66	QoQ	YoY
รายได้จากการขายและให้บริการ ¹	698.0	810.5	738.0	(8.9)%	5.7%
EBITDA	582.0	612.8	560.8	(8.5)%	(3.6)%
EBITDA หลักจากการดำเนินงาน ²	597.1	620.4	586.7	(5.4)%	(1.7)%
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ)	140.1	218.7	125.9	(42.4)%	(10.1)%
กำไรหลักจากการดำเนินงาน	180.1	221.5	165.5	(25.3)%	(8.1)%
อัตรากำไร EBITDA (%)	84.2%	73.8%	73.1%		
อัตรากำไร EBITDA หลักจากการดำเนินงาน(%)	85.5%	76.5%	79.5%		
อัตรากำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ)(%)	20.3%	26.3%	16.4%		
อัตรากำไรหลักจากการดำเนินงาน (%)	25.8%	27.3%	22.4%		

หมายเหตุ: ¹ รายได้จากการขายไฟฟ้า เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า รายได้จากการก่อสร้าง

² กำไรสุทธิ บวกกลับ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ บวกกลับ ต้นทุนทางการเงิน หัก รายได้ทางการเงิน บวกกลับ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย บวกกลับ ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน บวกกลับส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม และ บวกกลับ ผลขาดทุน (กำไร) จากรายการพิเศษที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว

ผลการดำเนินงานสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯมีรายได้จากการขายและให้บริการเท่ากับ 738.0 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และลดลงร้อยละ 8.9 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ) เท่ากับ 125.9 ล้านบาท และ EBITDA หลักจากการดำเนินงานเท่ากับ 586.7 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ และอัตรากำไร EBITDA หลักจากการดำเนินงาน เท่ากับร้อยละ 16.4 และ 79.5 ตามลำดับ

สำหรับกำไรหลักจากการดำเนินงานจำนวน 165.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า โดยมีอัตราส่วนกำไรหลักจากการดำเนินงานร้อยละ 22.4 ของรายได้จากการขายและให้บริการ

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	12M65	12M66	YoY
รายได้จากการขายและให้บริการ ¹	3,117.6	3,071.9	(1.5)%
EBITDA	2,846.2	2,431.5	(14.6)%
EBITDA หลักจากการดำเนินงาน ²	2,532.0	2,473.5	(2.3)%
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ)	1,301.8	812.3	(37.6)%
กำไรหลักจากการดำเนินงาน	1,019.5	862.3	(15.4)%
อัตรากำไร EBITDA (%)	80.6%	77.0%	
อัตรากำไร EBITDA หลักจากการดำเนินงาน (%)	81.2%	80.5%	
อัตรากำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ) (%)	36.9%	25.7%	
อัตรากำไรหลักจากการดำเนินงาน (%)	32.7%	28.1%	

หมายเหตุ: ¹ รายได้จากการขายไฟฟ้า เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า รายได้จากการก่อสร้าง

² กำไรสุทธิ บวกกลับ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ บวกกลับ ต้นทุนทางการเงิน หัก รายได้ทางการเงิน บวกกลับ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย บวกกลับ ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน บวกกลับส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และ บวกกลับ ผลขาดทุน (กำไร) จากรายการพิเศษที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว

สำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 12 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายและให้บริการเท่ากับ 3,071.9 ล้านบาท ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.5 โดยมีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ) เท่ากับ 812.3 ล้านบาทและ EBITDA หลักจากการดำเนินงาน เท่ากับ 2,473.5 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ และอัตรากำไร EBITDA หลักจากการดำเนินงาน เท่ากับร้อยละ 25.7 และ 80.5 ตามลำดับ

สำหรับกำไรหลักจากการดำเนินงาน จำนวน 862.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15.4 จากงวดเดียวกันของปีก่อน โดยมีอัตรากำไรหลักจากการดำเนินงานร้อยละ 28.1 ของรายได้จากการขายและให้บริการ

2) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

2.1) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

(1) รายได้

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ โครงสร้างรายได้ (หน่วย: ล้านบาท)	4Q65	3Q66	4Q66	QoQ	YoY
รายได้จากการขาย					
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	465.1	530.3	411.8	(22.3)%	(11.5)%
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลม	129.1	139.5	173.6	24.4%	34.5%
รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวล	74.5	74.3	74.9	0.8%	0.5%
รายได้จากโครงการ Rooftop	21.1	25.3	24.4	(3.3)%	15.9%
รวมรายได้จากการขาย	689.8	769.4	684.7	(11.0)%	(0.7)%
รายได้จากการให้บริการ	8.2	41.1	53.3	29.9%	551.1%
รวมรายได้จากการขายและให้บริการ	698.0	810.5	738.0	(8.9)%	5.7%

ในไตรมาส 4 ปี 2566 รายได้จากการขายและให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 โดยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ลดลงร้อยละ 11.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนเนื่องจาก อัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่ลดลงของโรงไฟฟ้า SPN จาก 0.78 บาท เป็น 0.13 บาท และปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงในประเทศญี่ปุ่นรวมถึงค่าเงินเยนที่อ่อนตัวลง รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมเพิ่มขึ้นร้อยละ 34.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนเนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวลใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รายได้จากโครงการรูฟท็อปเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.9 จากโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นในประเทศไทยและอินโดนีเซีย และรายได้จากการให้บริการ เพิ่มขึ้นร้อยละ 551.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ส่วนใหญ่มาจากโครงการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป (EPC) ที่เพิ่มขึ้น หากเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า รายได้จากการขายและให้บริการลดลงร้อยละ 8.9 โดยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ลดลงร้อยละ 22.3 เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่น้อยกว่าไตรมาสก่อนหน้า รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.4 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวลใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน และรายได้จากโครงการรูฟท็อป ลดลงร้อยละ 3.3 จากไตรมาสก่อนหน้า

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ โครงสร้างรายได้ (หน่วย: ล้านบาท)	12M65	12M66	YoY
รายได้จากการขาย			
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	2,194.6	1,967.0	(10.4)%
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลม	508.2	594.5	17.0%
รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวล	302.8	308.5	1.9%
รายได้จากโครงการ Rooftop	81.2	98.7	21.4%
รวมรายได้จากการขาย	3,086.8	2,968.7	(3.8)%
รายได้จากการให้บริการ	30.8	103.2	235.4%
รายได้จากการขายและให้บริการ	3,117.6	3,071.9	(1.5)%

สำหรับงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 รายได้จากการขายและให้บริการลดลงร้อยละ 1.5 รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ลดลงร้อยละ 10.4 เนื่องจากไม่มีการรับรู้รายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าอิตาเกะจากการจำหน่ายโรงไฟฟ้าอิตาเกะในปี 2565 และปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงในประเทศญี่ปุ่น แต่ยังคงได้รับประโยชน์จากอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่มีการปรับเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าในประเทศไทยจากปี 2565 เหลือทั้งปีจาก 0.25 บาท เป็น 0.72 บาท รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศเวียดนามเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รายได้จากโครงการรൂฟท็อปเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.4 สาเหตุหลักมาจากโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นในประเทศไทยและประเทศอินโดนีเซีย และรายได้จากการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 235.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า สาเหตุหลักมาจากการติดตั้งโซลาร์ฟลอป (EPC) เพิ่มขึ้น

(2) ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม (หน่วย: ล้านบาท)	4Q65		3Q66		4Q66		QoQ		YoY	
	4Q65	3Q66	4Q66	QoQ	YoY	12M65	12M66	YoY		
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน บริษัทย่อยและบริษัทร่วม	74.4	7.7	41.7	443.2%	(44.0)%	86.3	127.1	47.3%		

บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมร่วมเกล้าวินด์ฟาร์มที่บริษัทฯเข้าไปลงทุนร้อยละ 25.0 ในเดือนมีนาคม 2565 ส่งผลให้ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจำนวน 41.7 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 44.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนเนื่องจากมีค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว และเพิ่มขึ้นร้อยละ 443.2 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากในช่วง

ไตรมาส 4 มีปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่สูงกว่าในไตรมาสที่ 3 สำหรับงวด 12 เดือน บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมแบบเต็มงวดจำนวน 127.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.3

(3) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (หน่วย: ล้านบาท)	4Q65	3Q66	4Q66	QoQ	YoY	12M65	12M66	YoY
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	-	28.7			-	28.7	
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	92.2	72.7	95.0	30.7%	3.0%	320.7	329.7	2.8%
ค่าใช้จ่ายบริหารต่อรายได้จากการขายและให้บริการ	13.2%	9.0%	12.9%			10.3%	10.7%	

ในไตรมาส 4 ปี 2566 ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเป็น 95.0 ล้านบาท ใกล้เคียงกับจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า และเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.7 จากไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายสำหรับพัฒนาโครงการใหม่ สำหรับงวด 12 เดือน ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปอยู่ที่ 329.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

(4) ค่าใช้จ่ายทางการเงินและภาษี

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ค่าใช้จ่ายทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	4Q65	3Q66	4Q66	QoQ	YoY	12M65	12M66	YoY
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	194.7	170.2	169.1	(0.6)%	(13.1)%	561.3	660.2	17.6%
ภาษีเงินได้	19.5	21.3	18.2	(14.6)%	(6.5)%	40.1	90.2	125.2%

ในไตรมาส 4 ปี 2566 ค่าใช้จ่ายทางการเงินอยู่ที่ 169.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2565 มีค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียวจากการปรับโครงสร้างทางการเงิน ในขณะที่ค่าใช้จ่ายทางการเงินใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า สำหรับงวด 12 เดือน ค่าใช้จ่ายทางการเงินอยู่ที่ 660.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.6 เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของโครงการ TTTV และ TTQN ถึงแม้จะมีการรับรู้ค่าใช้จ่ายที่ลดลงจากการปรับโครงสร้างทางการเงินของโครงการ SPN และหนี้สินที่ลดลงของ SSP

สำหรับค่าใช้จ่ายด้านภาษีในไตรมาส 4 ปี 2566 อยู่ที่ 18.2 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 14.6 เนื่องจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของโครงการ SPN สำหรับงวด 12 เดือน ค่าใช้จ่ายด้านภาษีอยู่ที่ 90.2 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 125.2 สาเหตุหลักมาจากโครงการ SPN ที่ได้เริ่มเสียภาษีในไตรมาสที่ 1 ปี 2566

(5) รายการพิเศษ

รายการพิเศษ คือรายการที่ฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วว่าไม่เกิดขึ้นเป็นประจำทุกปี (one time transaction) และเพื่อให้การเปรียบเทียบข้อมูลผลการดำเนินงานทางการเงิน สามารถทำได้เหมาะสมมากขึ้น จึงได้มีการปรับปรุงรายการนี้ ออกด้วยในกำไรและ EBITDA จากการดำเนินธุรกิจหลัก

ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เป็นรายการของเงินกู้ระหว่างภายในกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 13.7 ล้านบาท และขาดทุนจากรายการอื่น ๆ จำนวน 25.9 ล้านบาท สำหรับงวด 12 เดือน ปี 2566 บริษัทฯมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เป็นรายการของเงินกู้ระหว่างภายในกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 8.0 ล้านบาท และขาดทุนจากรายการอื่น ๆ จำนวน 42.0 ล้านบาท

(6) กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ) และกำไรหลักจากการดำเนินงาน

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ กำไรหลักจากการดำเนินงาน (หน่วย: ล้านบาท)	4Q65	3Q66	4Q66	QoQ	YoY	12M65	12M66	YoY
	กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ)	140.1	218.7	125.9	(42.4)%	(10.1)%	1,301.8	812.3
• ปรับปรุง ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	25.0	(4.8)	13.7			40.5	8.0	
• ปรับปรุงรายการพิเศษ ผลขาดทุน (กำไร) อื่นๆ	15.0	7.6	25.9			(322.8)	42.0	
กำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit)	180.1	221.5	165.5	(25.3)%	(8.1)%	1,019.5	862.3	(15.4)%

ในไตรมาส 4 ปี 2566 บริษัทฯมีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ) 125.9 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าและลดลงร้อยละ 42.4 จากไตรมาสก่อนหน้า สำหรับงวด 12 เดือน ปี 2566 ลดลงเป็น 812.3 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการรับรู้กำไรการขายโครงการขายฮีดากะในไตรมาส 2 ปี 2565

สำหรับกำไรหลักจากการดำเนินงานในไตรมาส 4 ปี 2566 อยู่ที่ 165.5 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า สำหรับงวด 12 เดือน กำไรหลักจากการดำเนินงานอยู่ที่ 862.3 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15.4

กำไรหลักจากการดำเนินงาน (Core Operating Profit) เป็นดัชนีที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ สำหรับไตรมาส 4 ปี 2566 มีรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็นกำไรหลักจากการดำเนินงาน โดยบวกกลับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เป็นรายการของเงินกู้ระหว่างภายในกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 13.7 ล้านบาท และบวกกลับรายการอื่น ๆ รวม 25.9 ล้านบาท สำหรับงวด 12 เดือน มีรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็นกำไร

หลักจากการดำเนินงาน โดยบวกกลับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เป็นรายการของเงินกู้ระหว่างภายในกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 8.0 ล้านบาท และบวกกลับรายการอื่นๆรวม 42.0 ล้านบาท

2.2 สถานะทางการเงิน

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ	31 ธ.ค. 2565	31 ธ.ค. 2566	เปลี่ยนแปลง
ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	
สินทรัพย์	21,292.0	21,067.1	(1.1)%
หนี้สิน	13,015.0	12,600.3	(3.2)%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	8,277.0	8,466.8	2.3%
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	7,775.7	8,033.8	3.3%
อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (งบการเงินรวม)	1.57	1.49	
อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (งบเฉพาะกิจการ)	0.35	0.34	

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 21,067.1 ล้านบาท ลดลง 224.9 ล้านบาท จาก 21,292.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 1.1 ทั้งนี้สินทรัพย์ส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 60.0 ของสินทรัพย์รวม

ด้านหนี้สิน กลุ่มบริษัทฯมีหนี้สินรวมเท่ากับ 12,600.3 ล้านบาท ลดลง 414.7 ล้านบาท จาก 13,015.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 คิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 3.2 โดยหนี้สินที่ลดลงหลักๆมาจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง 453.7 ล้านบาท

สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มจาก 8,277.0 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็น 8,466.8 ล้านบาท ณ สิ้นไตรมาส 4 ปี 2566 คิดเป็นอัตราการเพิ่มร้อยละ 2.3 และส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจาก 7,775.7 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็น 8,033.8 ล้านบาท ณ สิ้นไตรมาส 4 ปี 2566 คิดเป็นอัตราการเพิ่มร้อยละ 3.3

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (งบการเงินรวม) ลดลงจาก 1.57 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เป็น 1.49 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 สำหรับอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (งบการเงินเฉพาะกิจการ) เป็น 0.34 เท่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566

การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน (Environmental, Social, Governance: ESG)

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และเป็นส่วนหนึ่งของการสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SDGs) ให้ความใส่ใจที่จะพัฒนาธุรกิจ ทั้งในมิติเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อผลักดันให้องค์กรเป็นบริษัทฯ พลังงานแห่งอนาคตอย่างยั่งยืน

ด้านสิ่งแวดล้อม (E) กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการภายใต้กรอบธรรมาภิบาล โดยมีเป้าหมายที่จะดำรงตนให้เป็นแบบอย่างที่ดีของสังคม (Good Corporate Citizen) ในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน เติบโตอย่างมั่นคง และเป็นที่ยอมรับของสังคม กลุ่มบริษัทฯ เล็งเห็นความสำคัญในการบริหารจัดการคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมและความหลากหลายทางชีวภาพตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการลงทุน การพัฒนา การปรับปรุงคุณภาพในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม และส่งเสริมให้มีการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ เหมาะสม และเกิดประโยชน์สูงสุด

โดยในงวด 12 เดือน ปี 2566 บริษัทฯมีการขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานทดแทนจำนวน 543,706 เมกะวัตต์-ชั่วโมง คิดเป็นมูลค่าจำนวน 2,968.7 ล้านบาท โดยหากไม่รวมปริมาณการขายไฟฟ้าของโครงการฮิดาเกะในปี 2565 บริษัทฯจะมีรายได้จากการขายไฟฟ้าในงวด 12 เดือน ปี 2565 จำนวน 2,967.9 ล้านบาท ใกล้เคียงกับจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

ด้านสังคม (S) กลุ่มบริษัทฯ เล็งเห็นถึงความสำคัญในการดำเนินธุรกิจที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ภายใต้หลักคุณธรรม จริยธรรม เนื่องจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนทั้งในเชิงบวก และเชิงลบ การสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างบริษัทฯ และชุมชน จึงเป็นสิ่งที่ทางบริษัทฯ ให้ความสำคัญเป็นอันดับต้นๆ รวมทั้งการสร้างการมีส่วนร่วมผ่านกิจกรรมต่างๆ เพื่อให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปอย่างคล่องตัวและราบรื่น ทั้งนี้กลุ่มบริษัทฯ พร้อมที่จะให้ความร่วมมือกับหน่วยงานภาครัฐและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียอย่างเต็มที่ในการขับเคลื่อนให้ชุมชนรอบที่ตั้งสถานประกอบการ และชุมชนท้องถิ่นสามารถเติบโตไปพร้อมกันได้อย่างยั่งยืน

ด้านบรรษัทภิบาล (G) กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดีว่าเป็นสิ่งที่จะช่วยส่งเสริมการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีประสิทธิภาพ และมีการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งจะนำไปสู่ประโยชน์สูงสุดต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกฝ่าย จึงได้จัดทำนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อเป็นแนวทางในการบริหารองค์กร ทำให้เกิดความเชื่อมั่นว่าการดำเนินงานใดๆ ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปด้วยความเป็นธรรมและคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

ในปี 2564 บริษัทฯได้รับการรับรองจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัท (IOD) ในการเป็นสมาชิกของแนวร่วมต่อต้านการคอร์รัปชันของภาคเอกชนไทย (CAC) โดยการรับรองดังกล่าวจะมีอายุ 3 ปี เป็นการแสดงให้เห็นถึงเจตนารมณ์ในการต่อต้านคอร์รัปชันทุกรูปแบบ ผ่านการบริหารงานอย่างโปร่งใสตามหลักบรรษัทภิบาล สร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน นอกจากนี้ในปี 2566 บริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับบริษัทจดทะเบียนที่มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีในระดับ 4 ดาว หรือ "ดีมาก" จากการเข้ารับการประเมินในโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)