

สรุปผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

สำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2565 และไตรมาส 4 ปี 2565 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565

เหตุการณ์ที่สำคัญ

ในปี 2565 มีเหตุการณ์สำคัญดังนี้

1. บริษัทมีการรับรู้รายได้แบบเต็มปีจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการลิโอ1 ในประเทศญี่ปุ่น สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในส่วนของบริษัท 20.0 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2564
2. บริษัทมีการรับรู้รายได้แบบเต็มปีจากโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการ TTTV ในประเทศเวียดนาม สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในส่วนของบริษัท 38.4 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปลายเดือนตุลาคม 2564
3. ในเดือนกุมภาพันธ์ 2565 บริษัทได้รับเงินเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิชุดที่ 1 (SPP-W1) เป็นจำนวนเงินรวม 417 ล้านบาท (ในปี 2564 บริษัทได้รับเงินเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิชุดที่ 1 (SPP-W1) เป็นจำนวนเงินรวม 448 ล้านบาท) รวมบริษัทฯ ได้รับเงินจากการใช้ใบสำคัญแสดงสิทธิชุดที่ 1 (SPP-W1) ทั้งสิ้น 865 ล้านบาท
4. ในเดือนมีนาคม 2565 บริษัทเข้าลงทุนร้อยละ 25 ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ร่มเกล้า วินด์ฟาร์ม (“โครงการวินชัย”) ในจังหวัดมุกดาหาร ประเทศไทย ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 45.0 เมกะวัตต์
5. ในเดือนมิถุนายน 2565 บริษัทได้มีการจำหน่ายโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ฮิดากะ ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในส่วนของบริษัท 14.8 เมกะวัตต์
6. ในเดือนกันยายน 2565 บริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด ปรับเพิ่มอันดับเครดิตองค์กรของบริษัท เสริมสร้าง พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) เป็น "BBB+" จาก "BBB" ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต "Stable" หรือ "คงที่" โดยการปรับเพิ่มอันดับเครดิตสะท้อนถึงสถานะการเงินของบริษัทที่ปรับตัวดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ
7. ในเดือนธันวาคม 2565 บริษัทได้รับการสนับสนุนวงเงินสินเชื่อจาก International Finance Corporation หรือ IFC และธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) มูลค่ารวม 2.2 พันล้านบาท เพื่อปรับโครงสร้างวงเงินที่กลุ่มบริษัท มีอยู่ในปัจจุบัน และเป็นวงเงินเพิ่มเติมสำหรับการลงทุนในอนาคต

ภาพรวมในปี 2565 เป็นปีที่บริษัทสามารถสร้างผลการดำเนินงานที่เติบโตได้อย่างดีจากการรับรู้ผลการดำเนินงานได้เต็มปีของโรงไฟฟ้าใหม่ทั้งสองโรง คือ โครงการลิโอ1 โครงการ TTTV และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วมจากโครงการวินชัย ทำให้รายได้จากการขายและให้บริการเติบโตร้อยละ 20.0 และกำไรหลักจากการดำเนินงานเติบโตร้อยละ 20.4 พร้อมกันนี้ยังเป็นปีที่บริษัทประสบความสำเร็จในการปรับโครงสร้างทางการเงินให้แข็งแกร่งมากขึ้น โดยสัดส่วนหนี้สินต่อทุน (D/E ratio) ปรับลดลงจาก 2.78 เท่า เป็น 1.57 เท่า ณ สิ้นปี 2565 ทำให้บริษัทมีฐานเงินทุนที่มีความพร้อมอย่างมากสำหรับการลงทุนในอนาคต

1) ภาพรวมของผลการดำเนินงาน

สรุปผลการดำเนินงานในรอบไตรมาส 4 และงวด 12 เดือน สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2565 แสดงตามตารางดังต่อไปนี้

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	QoQ	YoY
รายได้จากการขายและให้บริการ ¹	728.4	739.9	698.0	-5.7%	-4.2%
EBITDA	532.5	590.4	582.0	-1.4%	9.3%
EBITDA หลักจากการดำเนินงาน ²	529.8	617.0	608.0	-1.5%	14.8%
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	149.1	263.8	140.1	-46.9%	-6.0%
กำไรหลักจากการดำเนินงาน	178.7	254.7	180.2	-29.2%	0.9%
อัตรากำไร EBITDA (%)	72.0%	73.2%	80.3%		
อัตรากำไร EBITDA หลักจากการดำเนินงาน (%)	72.7%	83.4%	87.1%		
อัตรากำไรสุทธิ (%)	20.2%	32.7%	19.3%		
อัตรากำไรหลักจากการดำเนินงาน (%)	24.5%	34.4%	25.8%		

หมายเหตุ: ¹ รายได้จากการขายไฟฟ้า เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า รายได้จากการก่อสร้าง

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

ผลการดำเนินงานสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายและให้บริการเท่ากับ 698.0 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และลดลงร้อยละ 5.7 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยมีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) เท่ากับ 140.1 ล้านบาทและ EBITDA หลักจากการดำเนินงาน เท่ากับ 608.0 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิ และอัตรากำไร EBITDA หลักจากการดำเนินงาน เท่ากับ ร้อยละ 19.3% และ 87.1% ตามลำดับ

สำหรับกำไรหลักจากการดำเนินงานจำนวน 180.2 ล้านบาท ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า โดยมีอัตราส่วนกำไรหลักจากการดำเนินงานร้อยละ 25.8 ของรายได้จากการขายและให้บริการ

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ (หน่วย: ล้านบาท)	12M/64	12M/65	YTD
รายได้จากการขายและให้บริการ ¹	2,597.1	3,117.4	20.0%
EBITDA	2,020.3	2,846.1	40.9%
EBITDA หลักจากการดำเนินงาน ²	2,018.9	2,541.0	25.9%
กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	859.0	1,301.8	51.5%
กำไรหลักจากการดำเนินงาน	846.7	1,019.5	20.4%
อัตรากำไร EBITDA (%)	74.9%	78.7%	
อัตรากำไร EBITDA หลักจากการดำเนินงาน (%)	77.7%	81.5%	
อัตรากำไรสุทธิ (%)	31.8%	36.6%	
อัตรากำไรหลักจากการดำเนินงาน (%)	32.6%	32.7%	

หมายเหตุ: ¹ รายได้จากการขายไฟฟ้า เงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า รายได้จากการก่อสร้าง

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

สำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 12 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากการขายและให้บริการเท่ากับ 3,117.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 20.0 โดยมีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) เท่ากับ 1,301.8 ล้านบาทและ EBITDA หลักจากการดำเนินงาน เท่ากับ 2,541.1 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิ และอัตรากำไร EBITDA หลักจากการดำเนินงาน เท่ากับร้อยละ 36.9 และ 81.5 ตามลำดับ

สำหรับกำไรหลักจากการดำเนินงาน จำนวน 1,019.5 ล้านบาทเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4 จากงวดเดียวกันของปีก่อน โดยมีอัตรากำไรหลักจากการดำเนินงานร้อยละ 32.7 ของรายได้จากการขายและให้บริการ

2) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงิน

2.1) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

(1) รายได้

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ โครงสร้างรายได้ (หน่วย: ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	QoQ	YoY
รายได้จากการขาย					
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	513.0	534.5	465.3	-13.0%	-9.3%
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลม	117.7	101.5	129.1	27.2%	9.7%
รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวล	76.0	80.4	74.5	-7.3%	-1.9%
รายได้จากโครงการ Rooftop	15.2	22.7	20.9	-7.9%	37.7%
รวมรายได้จากการขาย	721.8	739.1	689.8	-6.7%	-4.4%
รายได้จากให้บริการ	6.5	0.8	8.2	915.1%	25.1%
รวมรายได้จากการขายและให้บริการ	728.4	739.9	698.0	-5.7%	-4.2%

ในไตรมาส 4 ปี 2565 รายได้จากการขายและให้บริการลดลงร้อยละ 4.2 โดยรายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ลดลงร้อยละ 9.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนเนื่องจากการจำหน่ายโครงการฮีดากะไปในไตรมาส 2 และปริมาณการผลิตไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นที่น้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนเนื่องจากการรับรู้รายได้แบบเต็มไตรมาสในขณะที่รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวลใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และรายได้จากโครงการ Rooftop เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.7 จากโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะในประเทศอินโดนีเซีย

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ โครงสร้างรายได้ (หน่วย: ล้านบาท)	12M/64	12M/65	YTD
รายได้จากการขาย			
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	2,110.0	2,194.4	4.0%
รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลม	117.7	508.2	331.9%
รายได้จากโรงไฟฟ้าชีวมวล	304.0	302.8	-0.4%
รายได้จากโครงการ Rooftop	47.4	81.3	71.5%
รวมรายได้จากการขาย	2,579.1	3,086.6	19.7%
รายได้จากให้บริการ	18.0	30.8	71.2%
รายได้จากการขายและให้บริการ	2,597.1	3,117.4	20.0%

สำหรับงวด 12 เดือน รายจากการขายและให้บริการเติบโตร้อยละ 20.0 รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงแม้ว่าจะมีการจำหน่ายโครงการฮิดากะออกไป แต่มีการรับรู้รายได้จากโครงการลีโอ1 แบบเต็มปี รวมถึงการได้รับประโยชน์จากอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ที่มีการปรับเพิ่มขึ้นในปี 2565 รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานลมเพิ่มขึ้นร้อยละ 331.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนเนื่องจากการรับรู้รายได้จากโครงการ TTVV แบบเต็มปี และรายได้จากโครงการ Rooftop เพิ่มขึ้นร้อยละ 71.2 สาเหตุหลักมาจากโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะในประเทศอินโดนีเซีย

(2) ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (หน่วย: ล้านบาท)	Q4/64		Q3/65		Q4/65		QoQ		YoY		12M/64	12M/65	YTD
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม	-	(5.9)	74.4	1,576.5%	-	-	86.3	-	-	-	-	86.3	-

บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมร่วมเกล้า วินด์ฟาร์มที่บริษัทเข้าไปลงทุนร้อยละ 25 ในเดือนมีนาคม 2565 ส่งผลให้ในไตรมาส 4 และงวด 12 เดือน ปี 2565 บริษัทฯรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจำนวน 74.4 ล้านบาทและ 86.3 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในไตรมาสที่ 3 ที่ผ่านมาโครงการวินชัยได้มีการปรับโครงสร้างทางการเงินกับสถาบันทางการเงินแห่งใหม่ ซึ่งช่วยให้มีเงื่อนไขที่ดีขึ้นทั้งในส่วนของดอกเบี้ยจ่ายและตารางการผ่อนชำระ แต่ก็มีค่าใช้จ่ายพิเศษในการปรับโครงสร้างดังกล่าวจำนวน 30.3 ล้านบาท ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว

(3) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ค่าใช้จ่ายในการบริหาร (หน่วย: ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	QoQ	YoY	12M/64	12M/65	YTD
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	92.0	65.1	92.2	41.6%	0.1%	243.5	320.7	31.7%
ค่าใช้จ่ายบริหารต่อรายได้จากการขายและให้บริการ	12.6%	8.8%	13.2%			9.4%	10.3%	

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นตามการเริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ การจ่ายภาษีที่ดินของโครงการที่เพิ่งเปิดดำเนินการ และมีค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายจากการปรับโครงสร้างทางการเงินซึ่งจะช่วยให้ดอกเบี้ยจ่ายลดลงและมีวงเงินเพิ่มเติมสำหรับการลงทุนในอนาคต การขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง และค่าใช้จ่ายหรือการตัดจำหน่ายเงินลงทุนในการพัฒนาโครงการในอดีต โดยในไตรมาส 4 ปี 2565 มีค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปจำนวน 92.2 ล้านบาท สำหรับงวด 12 เดือน ปี 2565 เพิ่มขึ้นเป็น 320.7 ล้านบาท ซึ่งหากหักค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียวออกไป จะทำให้มีค่าใช้จ่ายในการบริหารของปี 2565 อยู่ที่ 249.3 ล้านบาท คิดเป็นค่าใช้จ่ายบริหารต่อรายได้จากการขายให้บริการร้อยละ 8.0 ลดลงจากร้อยละ 9.4 เมื่อเทียบกับปี 2564

(4) ค่าใช้จ่ายทางการเงิน

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ค่าใช้จ่ายทางการเงิน (หน่วย: ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	QoQ	YoY	12M/64	12M/65	YTD
ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	104.8	118.0	194.7	64.9%	85.8%	356.0	561.3	57.7%

ในไตรมาส 4 ปี 2565 ค่าใช้จ่ายทางการเงินอยู่ที่ 194.7 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าร้อยละ 64.9 สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยแบบเต็มไตรมาสของโครงการ TTTV และค่าใช้จ่ายจากการปรับโครงสร้างทางการเงินของโครงการ SPN จำนวน 16.1 ล้านบาท ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียว นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายทางการเงินที่สูงขึ้นในปี 2565 เกิดจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายทางการเงินจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศเวียดนาม และโครงการลิโอ1 ประเทศญี่ปุ่นแบบเต็มงวด การรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมประเทศเวียดนามในไตรมาสที่ 4 และมีค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียวจากการปรับโครงสร้างทางการเงินของโครงการ SPN ที่กล่าวไปข้างต้น ส่งผลให้ปี 2565 มีค่าใช้จ่ายทางการเงินจำนวน 561.3 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 57.7

(5) รายการพิเศษ

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

สำหรับงวด 12 เดือน ปี 2565 บริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทย่อยของโครงการฮิดากะ มูลค่ารวม 2,800 ล้านบาท ทำให้บริษัทรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 348.4 ล้านบาท รายการบวกกลับค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีของโครงการฮิดากะจำนวน 8.5 ล้านบาท บวกกลับการปรับโครงสร้างทางการเงินทางการเงินของโครงการวินชัยจำนวน 7.6 ล้านบาท และบวกกลับรายการอื่นๆจำนวน 26.5 ล้านบาท

(6) กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัท) และกำไรหลักจากการดำเนินงาน

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ กำไรหลักจากการดำเนินงาน (หน่วย: ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	QoQ	YoY	12M/64	12M/65	YTD
	กำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท)	149.1	263.8	140.1	-46.9%	-6.0%	859.0	1,301.8
• ปรับปรุง ผลขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	20.9	(10.6)	25.0			(21.0)	40.5	
• ปรับปรุงรายการพิเศษ								
- ผลขาดทุน (กำไร) จากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-			-	(348.4)	
- ปรับปรุง ค่าใช้จ่ายจากภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	-	-			-	(8.5)	
- ปรับปรุง การปรับโครงสร้างทางการเงินทางการเงินของโครงการวินชัย	-	7.6	-			-	7.6	
- ปรับปรุง ผลขาดทุน (กำไร) อื่นๆ	8.7	(8.1)	15.1			8.7	26.5	
กำไรหลักจากการดำเนินการ (Core Operating Profit)	178.7	254.7	180.1	-29.3%	0.8%	846.7	1,019.5	+20.4%

ในไตรมาส 4 ปี 2565 บริษัทมีกำไรสุทธิ (ส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัท) 140.1 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.0 จากงวดเดียวกันของปีก่อนหน้า ในขณะที่งวด 12 เดือน ปี 2565 เพิ่มขึ้นจาก 859.0 ล้านบาท เป็น 1,301.8 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 51.5 มีสาเหตุมาจากการรับรู้กำไรจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการใหม่ การรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของโครงการวินชัย และการขายโครงการฮิดากะ

สำหรับกำไรหลักจากการดำเนินงานในไตรมาส 4 ปี 2565 อยู่ที่ 180.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า สำหรับงวด 12 เดือน ปี 2565 มีกำไรหลักจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จาก 846.7 ล้านบาท เป็น 1,019.5 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 20.4 จากงวดเดียวกันปีก่อนหน้า

กำไรหลักจากการดำเนินงาน (Core Operating Profit) เป็นดัชนีที่ฝ่ายจัดการและคณะกรรมการใช้เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ และใช้เป็นปัจจัยในการพิจารณาการจ่ายเงินปันผลควบคู่กับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัท สำหรับไตรมาส 4 ปี 2565 มีรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็นกำไรหลักจากการดำเนินงาน โดยบวกกลับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เป็นรายการของเงินกู้ระหว่างภายในกลุ่มบริษัท (unrealized foreign exchange gain from loan from subordinaries) จำนวน 25.0 ล้านบาท และบวกกลับรายการอื่น ๆ รวม 15.1 ล้านบาท สำหรับงวด 12 เดือน ปี 2565 มีรายการปรับปรุงกำไรสุทธิมาเป็นกำไรหลักจากการดำเนินงาน โดยบวกกลับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงที่เป็นรายการของเงินกู้ระหว่างภายในกลุ่มบริษัท (unrealized foreign exchange gain from loan from subordinaries) จำนวน 40.5 ล้านบาท หักผลกำไรจากการขายโครงการอิตากะจำนวน 348.4 ล้านบาท หักค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากโครงการอิตากะจำนวน 8.5 ล้านบาท บวกกลับการปรับโครงสร้างทางการเงินทางการเงินของโครงการวินชัยจำนวน 7.6 ล้านบาท และปรับปรุงรายการอื่นๆ เช่น การปรับโครงสร้างการถือหุ้นโครงการวินชัย การตัดจำหน่ายเงินลงทุนในการพัฒนาโครงการในอดีต การปรับโครงสร้างซึ่งจะช่วยให้ดอกเบี้ยจ่ายลดลงและมีวงเงินเพิ่มเติมสำหรับการลงทุนในอนาคต รวม 26.5 ล้านบาท

2.2 สถานะทางการเงิน

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ	31 ธ.ค. 2564	31 ธ.ค. 2565	เปลี่ยนแปลง
ฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัท (หน่วย: ล้านบาท)	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	
สินทรัพย์	24,063.3	21,292.0	-11.5%
หนี้สิน	17,689.1	13,015.0	-26.4%
ส่วนของผู้ถือหุ้น	6,374.2	8,277.0	29.9%
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ	5,884.1	7,775.7	32.1%
อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (งบการเงินรวม)	2.78	1.57	
อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (งบเฉพาะกิจการ)	0.58	0.35	

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมเท่ากับ 21,292.0 ล้านบาท ลดลง 2,771.3 ล้านบาท จาก 24,063.3 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 คิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 11.5 โดยสินทรัพย์ที่ลดลงหลักๆ มาจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลงจำนวน 2,273.2 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการขายโครงการอิตากะ ในขณะที่ เงินลงทุนในบริษัท ร่วมเพิ่มขึ้น 819.8 ล้านบาท ทั้งนี้สินทรัพย์ส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้าคิดเป็น สัดส่วนประมาณร้อยละ 62.2 ของสินทรัพย์รวม

ด้านหนี้สิน กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมเท่ากับ 13,015.0 ล้านบาท ลดลง 4,674.1 ล้านบาท จาก 17,689.1 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 คิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 26.4 โดยหนี้สินที่ลดลงหลักๆ มาจากเงินกู้ยืมระยะยาวลดลง 1,826.2 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นลดลง 495.4 ล้านบาท ในขณะที่มีการออกหุ้นกู้ 1,500 ล้านบาทในไตรมาส 1 ปี 2565 และมีการชำระคืนหุ้นกู้จำนวน 800.0 ล้านบาท ในไตรมาส 2 ปี 2565

สำหรับส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มจาก 6,374.2 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็น 8,277.0 ล้านบาท ณ สิ้น ไตรมาส 4 ปี 2565 คิดเป็นอัตราการเพิ่มร้อยละ 29.9 และส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจาก 5,884.1 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 เป็น 7,775.7 ล้านบาท ณ สิ้นไตรมาส 4 ปี 2565 คิดเป็นอัตราการเพิ่มร้อยละ 32.1

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (งบการเงินรวม) ลดลงจาก 2.78 เท่า ณ สิ้นปี 2564 เป็น 1.57 เท่า ณ สิ้น ไตรมาส 4 ของปี 2565 สำหรับอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (งบการเงินเฉพาะกิจการ) ลดลงจาก 0.58 เท่า ณ สิ้น ปี 2564 เป็น 0.35 เท่า ณ สิ้นไตรมาส 4 ของปี 2565