

ที่ CHOW 250/ 2565

วันที่ 15 สิงหาคม 2565

เรื่อง คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565

เรียน กรรมการและผู้จัดการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

อ้างถึง ข้อบังคับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่องการจัดทำและส่งงบการเงินและรายงานเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทจดทะเบียน พ.ศ. 2544

บริษัท เซาเว้ สตีล อินดัสทรี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ขอเรียนชี้แจงผลการดำเนินงานรวมสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และงบแสดงฐานะทางการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. สรุปบทวิเคราะห์ของผู้บริหาร
2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานรวม
 - 2.1) สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565
 - 2.2) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565
3. การวิเคราะห์ฐานะการเงินรวม
4. การวิเคราะห์กระแสเงินสดรวม

1. สรุปบทวิเคราะห์ของผู้บริหาร

ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 นั้นกลุ่มบริษัท เซาท์ สตีล อินดัสทรี จำกัด (มหาชน) ได้ขยายการดำเนินธุรกิจไปยังหน่วยธุรกิจใหม่ที่ส่งเสริมและเกื้อหนุนธุรกิจที่มีอยู่มากยิ่งขึ้น ซึ่งได้แก่การซื้อขายสินค้าหลากหลายประเภทที่เกี่ยวกับเหล็ก ซึ่งเป็นการใช้ความรู้ ความเชี่ยวชาญและความสัมพันธ์ของบุคลากรภายในที่มีต่อลูกค้าในกลุ่มธุรกิจเดียวกันทั้งในและต่างประเทศ และการขยายการลงทุนไปยังธุรกิจใหม่ๆ เพื่อสร้างโอกาสในการทำกำไรให้แก่ผู้ถือหุ้นซึ่งได้แก่ การลงทุนในธุรกิจเหมืองขุดเหรียญสกุลเงินดิจิทัล และยังเพิ่มขีดความสามารถในการต่อ ยอดธุรกิจพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยทั้งที่เป็นการลงทุนในรูปแบบ Private PPA และการให้บริการติดตั้งระบบผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (EPC) ให้แก่ลูกค้ารายใหญ่ และกลุ่มลูกค้า SME ที่ดำเนินธุรกิจในหลากหลายประเภทอุตสาหกรรม จนสามารถสร้างรายได้และกำไรขั้นต้นที่สูงมากขึ้นเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา (ส่วนของการดำเนินงานต่อเนื่อง) ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงการดำเนินกิจการให้เป็นไปตามแผนกลยุทธ์ที่วางแผนที่ไว้ ซึ่งในภาพรวมจะเห็นได้ว่าในไตรมาสที่ 2 นี้กลุ่มบริษัทแสดงยอดขายได้ที่สูงถึง 394 ล้านบาท และมีผลการดำเนินงานที่เป็นกำไร โดยสามารถวิเคราะห์แยกตามแต่ละประเภทของธุรกิจดังนี้

ธุรกิจเหล็ก : จากสถานการณ์เหล็กในตลาดได้ปรับตัวดีขึ้นทั้งในด้านของความต้องการ (demand) และราคาเหล็ก จึงส่งผลให้กลุ่มบริษัทได้รับคำสั่งการผลิตในระหว่างไตรมาส แต่ปริมาณคำสั่งซื้อ ยังคงต่ำกว่าประมาณการที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับคำสั่งเพิ่มขึ้นในไตรมาสที่ 3 ต่อไป อีกทั้งกลุ่มบริษัทได้ขยายการดำเนินงานให้ครอบคลุมไปถึงการซื้อมาขายไปของผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับเหล็กที่หลากหลาย ซึ่งสามารถสร้างกำไรส่วนเพิ่มจากการดำเนินงานปกติได้อีกทางหนึ่ง

ธุรกิจเหมืองขุดเหรียญสกุลเงินดิจิทัล: บริษัทได้เล็งเห็นโอกาสในการทำกำไรและเรียนรู้ในการทำธุรกิจเหมืองขุดเหรียญสกุลเงินดิจิทัล โดยได้ลงทุนทำการติดตั้งเครื่องขุดเหรียญสกุลเงินดิจิทัลในเดือนพฤษภาคม และเริ่มทดสอบระบบการให้บริการแก่ผู้ให้บริการเหมืองขุดสินทรัพย์ดิจิทัลแบบกลุ่ม (Mining Pool) จนเสร็จสิ้นในเดือนมิถุนายน 2565 โดยบริษัทได้รับเหรียญสกุลเงินดิจิทัลเป็นผลตอบแทนจากการเข้าร่วมประมวลผลเพื่อตรวจสอบและยืนยันการทำธุรกรรมในระบบบล็อกเชนในฐานะผู้เข้าร่วม ผลการดำเนินงานในธุรกิจนี้เพิ่งเริ่มดำเนินการเพิ่มประสิทธิภาพในเดือนมิถุนายน 2565 ดังนั้นจึงยังไม่ส่งผลต่อภาพรวมในงบการเงินอย่างเป็นทางการ โดยบริษัทได้ใช้เงินลงทุนในเครื่องขุดทั้งสิ้น 85 ล้านบาท

ธุรกิจพลังงาน : บริษัทได้มุ่งขยายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อย่างต่อเนื่องโดยในไตรมาส 2 นั้นบริษัทได้ดำเนินการติดตั้งระบบการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เสร็จเพิ่มขึ้น 25.2 เมกะวัตต์เพื่อรองรับลูกค้าตามสัญญา Private PPA ซึ่งอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตกับการไฟฟ้า และสามารถทยอย COD ได้ในไตรมาส 3 โดยบริษัทจะมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ COD แล้วทั้งสิ้น 31.8 เมกะวัตต์ภายในไตรมาสที่ 3

กลุ่มบริษัทมีแผนการดำเนินงานในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยและในต่างประเทศ โดยเฉพาะในประเทศที่มีความต้องการในการใช้พลังงานไฟฟ้าทดแทนไม่ว่าจะเป็นในญี่ปุ่นและในประเทศออสเตรเลีย อีกทั้งบริษัทจะแสวงหาโอกาสในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย โดยใช้ทักษะความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้ามาใช้เพื่อสร้างรายได้และผลกำไรให้เติบโตมากยิ่งขึ้น

จากเหตุการณ์ที่สำคัญดังกล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสที่ 2 กลุ่มบริษัทมีรายได้รวม 392 ล้านบาทและมีกำไรสุทธิสำหรับงวดรวม 15.66 ล้านบาท

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานรวม

2.1) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ [หน่วย : ล้านบาท]	ไตรมาส 2 ปี 2565			ไตรมาส 2 ปี 2564			เปลี่ยนแปลง	
	ธุรกิจหลัก และอื่นๆ	ธุรกิจพลังงาน ทดแทน	รวม	ธุรกิจหลัก และอื่นๆ	ธุรกิจพลังงาน ทดแทน	รวม	ล้านบาท	%
รายได้จากการขายและบริการ	354.33	38.01	392.34	10.07	270.58	280.65	111.69	39.8%
กำไรจากการขายเงินลงทุนและโครงการ โรงไฟฟ้า	-	1.82	1.82	-	67.55	67.55	(65.73)	-97.3%
รายได้อื่น	8.68	9.68	18.36	0.19	5.35	5.54	12.82	231.4%
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(3.91)	12.53	8.62	0.02	(28.00)	(27.98)	36.60	-130.8%
รวมรายได้	359.10	62.04	421.14	14.68	315.48	325.76	95.38	29.3%
ต้นทุนขายและบริการ	348.64	26.59	375.23	14.54	138.81	153.35	221.88	144.7%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	15.49	27.19	42.69	10.64	27.28	37.92	4.77	12.6%
- การกลับรายการค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิต	(16.72)	-	(16.71)	-	-	-	(16.71)	100.0%
รวมค่าใช้จ่าย	347.41	53.78	401.21	25.25	165.89	191.27	209.94	109.8%
ส่วนแบ่งขาดทุนจากกิจการร่วมค้า	-	0.04	0.04	-	0.04	0.04	-	0.0%
ต้นทุนทางการเงิน	23.26	0.89	24.15	23.78	69.14	92.92	(68.77)	-74.0%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1.55	(1.44)	0.11	2.29	7.40	9.69	(9.58)	-98.9%
กำไร (ขาดทุน)	(13.12)	8.77	(4.37)	(36.64)	73.01	31.83	(36.20)	113.7%
กำไรสำหรับงวดจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	20.00	20.00	-	-	-	20.00	100%
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	(13.12)	28.77	15.65	(36.64)	73.01	31.83	1,195.39	3756%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)			0.02			0.03		

รายได้จากการขายและบริการ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2565 ยอดรายได้จากการขายและบริการมีจำนวนทั้งสิ้น 392.34 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากงวดเปรียบเทียบรวม 111.69 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 39.8 ซึ่งส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจหลักจำนวน 344.26 ล้านบาทอันเนื่องมาจากการขยายธุรกรรมไปยังการทำ Trading สำหรับสินค้าเหล็กในไตรมาสปัจจุบันรวม 273.66 ล้านบาทที่เหลือเป็นรายได้จากการให้บริการรับจ้างผลิต OEM จากการที่ลูกค้าเริ่มทยอยสั่งผลิตสินค้าเพิ่มขึ้นในงวดปัจจุบัน

สำหรับธุรกิจพลังงานทดแทนนั้นรายได้จะถูกปรับลดลงสอดคล้องกับการส่งมอบโครงการโรงไฟฟ้าจำนวน 4 โครงการในไตรมาสที่ 1 ปี 2565 ทำให้รายได้ที่เกิดขึ้นในงวดปัจจุบันมีเพียงรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการ Residential Rooftop ซึ่งมีกำลังการผลิตที่ 6.62 เมกะวัตต์ ที่ขายไฟฟ้าให้แก่ MEA และ PEA และบริษัทมีรายได้จากการให้บริการติดตั้งโครงการโรงไฟฟ้าในงวดปัจจุบันรวม 25.3 ล้านบาท (ไตรมาส 2 2564 : รายได้ EPC 9.87 ล้านบาท)

กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและโครงการโรงไฟฟ้า

ในระหว่างไตรมาสปัจจุบัน บริษัทได้ขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างให้แก่ผู้ซื้อในต่างประเทศ โดยบริษัทมีกำไรจากการขายรวม 1.82 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมาบริษัทขายเงินลงทุนและส่งมอบโครงการโรงไฟฟ้า 1 แห่ง ชื่อ นิสอนมัดซี 3 และรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนรวม 67.55 ล้านบาท ซึ่งการจำหน่ายดังกล่าวเป็นไปตามแผนกลยุทธ์ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท โดยบริษัทได้นำเงินที่ได้รับมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและเตรียมไว้สำหรับการลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่อไป

ต้นทุนและกำไรขั้นต้น

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ [หน่วย : ล้านบาท]	3 เดือน ไตรมาส 2 ปี 2565			3 เดือน ไตรมาส 2 ปี 2564			เปลี่ยนแปลง	
	ธุรกิจหลัก และอื่นๆ	ธุรกิจพลังงาน ทดแทน	รวม	ธุรกิจหลัก และ อื่นๆ	ธุรกิจพลังงาน ทดแทน	รวม	ล้านบาท	%
รายได้จากการขายและบริการ	354.33	38.01	392.34	10.07	270.58	280.65	111.69	39.8%
ต้นทุนขายและบริการ	348.64	26.59	375.23	14.54	138.81	153.35	221.88	144.7%
กำไรขั้นต้น	5.69	11.42	17.11	(4.47)	131.77	127.30	(110.19)	-86.6%
% GP	1.6%	30.0%	4.4%	-44.4%	48.7%	45.4%	-41.0%	

กำไรขั้นต้นรวมจากการขายและบริการของกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันจำนวนทั้งสิ้น 17.11 ล้านบาทซึ่งเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา มีกำไรขั้นต้นจำนวน 127.30 ล้านบาท (ซึ่งได้รวมกำไรของการดำเนินงานที่ยกเลิกแล้วคือโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น จำนวน 8 โครงการ) ซึ่งลดลง 110.19 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 86.6 แต่เมื่อพิจารณาถึงอัตรากำไรขั้นต้นต่อยอดขายได้นั้น ในงวดปัจจุบันมีอัตรากำไรขั้นต้นรวมร้อยละ 4.4 ซึ่งลดลงจากงวดเปรียบเทียบร้อยละ 45.4 ซึ่งเกิดจากสัดส่วนของรายได้และกำไรขั้นต้น (Sale Mix) มีความแตกต่างที่กันระหว่าง 2 งวด ซึ่งสามารถวิเคราะห์ได้แยกตามประเภทธุรกิจดังนี้

ธุรกิจหลักและอื่นๆ

- ในงวดปัจจุบันนี้กลุ่มธุรกิจหลักมียอดกำไรขั้นต้นรวม 5.69 ล้านบาทหรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 1.6 เนื่องจาก
 - มีการขยายธุรกิจที่เป็น Trading เหล็กโดยมีรายได้รวม 273.66 ลบ. ในไตรมาสที่ 2 ปีปัจจุบัน (ปี 2564 : ไม่มี) ซึ่งส่งผลให้เกิดกำไรขั้นต้น 4.37 ล้านบาท คิดเป็น % Gross Profit เฉลี่ยที่ร้อยละ 1.6 และ
 - กลุ่มบริษัทได้รับคำสั่งการผลิตในไตรมาสที่ 2 จึงทำให้สามารถเรียกเก็บค่าบริการผลิตตามปริมาณการผลิตจริงอีกส่วนหนึ่ง
 - สำหรับกลุ่มธุรกิจอื่นๆ เช่นการให้บริการชุดคริปโตเคอเรนซ์นั้น มีการรับรู้ค่าเผื่อราคาสินค้าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ในไตรมาสที่ 2 อีกจำนวน 3 ลบ. อันเนื่องจากการปรับตัวของราคาตลาดของเหรียญคริปโตเคอเรนซ์ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี

ธุรกิจพลังงานทดแทน

- ต้นทุนการขายและบริการในไตรมาสที่ 2 มีจำนวน 26.59 ลบ. ซึ่งเป็นต้นทุนการขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย (กำลังการผลิต 6.62 เมกะวัตต์) ซึ่งมีต้นทุนรวม 6.66 ลบ. และต้นทุนการให้บริการติดตั้งระบบผลิตกระแสไฟฟ้าในงวดอีก 19.93 ลบ. สำหรับงวดเปรียบเทียบนั้นส่วนใหญ่เป็นต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์รวม 8 โครงการที่กลุ่มบริษัทได้ทยอยส่งมอบในปี 2564 ได้แก่โครงการนิฮอนมัตซึ 3 ส่งมอบไตรมาส 2 , โครงการโกเรียว (ส่งมอบปลายไตรมาส 3) , โครงการโนคาตะ ชิบูชิ ในปลายไตรมาสที่ 4 และอีก 4 โครงการในไตรมาส 1 ปี 2565 ทำให้ไม่มีต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้ารับรู้ในงวด 3 เดือน Q2 2022
- อัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยของการขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้นมีประมาณร้อยละ 40 – 60 (ขึ้นอยู่กับฤดูกาลและความสามารถในการผลิตไฟฟ้า) จึงทำให้อัตรากำไรขั้นต้นในภาพรวมนั้นปรับลดลงจากการขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น
- ในไตรมาส 2 ปี 2565 บริษัทมีการให้บริการดูแลโรงไฟฟ้าแก่ผู้ซื้อโครงการสำหรับไตรมาสปัจจุบัน ซึ่งทำให้บริษัทรับรู้รายได้สำหรับการให้บริการดังกล่าวรวม 10 ล้านบาท และมี Profit Margin อยู่ที่ 3 ล้านบาท

การกลับรายการค่าเผื่อการขาดทุนทางด้านเครดิต

ในระหว่างงวด กลุ่มบริษัทสามารถเรียกเก็บเงินค้างชำระค่าสินค้าเหล็กจากลูกค้าได้ทั้งจำนวน 182 ลบ. ซึ่งในจำนวนนี้ บริษัทได้ตั้งค่าเผื่อขาดทุนทางด้านเครดิตสำหรับลูกหนี้ดังกล่าวเป็นจำนวน 16.72 ล้านบาทตามมาตรฐานการบัญชี เมื่อได้รับชำระจึงกลับรายการผลขาดทุนดังกล่าวทั้งจำนวน

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทรวมลดลง 68.77 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 74 ซึ่งเกิดจาก

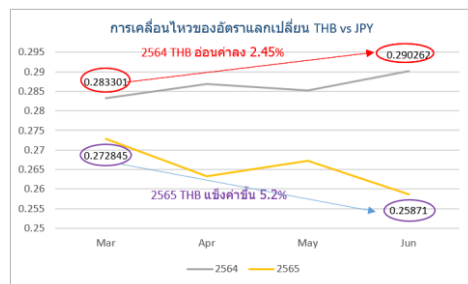
ธุรกิจพลังงาน

- ต้นทุนทางการเงินลดลงรวม 68.25 ล้านบาทเนื่องจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่ได้รับสนับสนุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งในประเทศไทยและในต่างประเทศ ทำให้เงินต้นลดลงส่งผลให้มีดอกเบี้ยจ่ายที่ลดลง

กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน

ส่วนใหญ่ของผลกำไร(ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เกิดจากธุรกิจพลังงาน ซึ่งในงวดปัจจุบันบริษัทรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเป็นจำนวน 8.62 ล้านบาท ซึ่งเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2563 บริษัทรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 27.98 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนในตลาด ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมจากบริษัทย่อยที่มีสกุลเงิน Yen ให้เป็นเงินสกุลบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นงวด เพื่อนำเสนองบการเงินเป็นเงินสกุลบาท โดยการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน มีดังนี้

- จากกราฟ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ค่าเงินบาทแข็งค่าจาก 31 มีนาคม 2563 รวม 5.2% ทำให้เมื่อทำการแปลงค่าภาระหนี้สินจากเงินกู้ยืมจากเงินสกุล Yen ให้เป็นเงินบาท บริษัทมีภาระหนี้สินลดลง 5.2% จึงทำให้เกิดผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน
- ในทางกลับกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงจาก 31 มีนาคม 2564 รวม 2.45% เมื่อบริษัทแปลงค่าเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่ตราไว้เป็นสกุลเงิน Yen ให้เป็นสกุลเงินบาท บริษัทจะเกิดผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจากจะมีภาระหนี้สินจะเพิ่มขึ้น



2.2) การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 2564

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ (หน่วย : ล้านบาท)	YTD 6 เดือน_30 มิถุนายน 2565			YTD 6เดือน_30 มิถุนายน 2564			เปลี่ยนแปลง	
	ธุรกิจหลัก และอื่นๆ	ธุรกิจ พลังงาน	รวม	ธุรกิจหลัก และอื่นๆ	ธุรกิจ พลังงาน	รวม	ล้านบาท	%
รายได้จากการขายและบริการ	540.98	161.92	702.90	20.62	451.59	472.21	230.69	48.9%
กำไรจากการขายเงินลงทุนและโครงการโรงไฟฟ้า	-	1,425.28	1,425.28	-	67.55	67.55	1,357.73	100.0%
รายได้อื่น	9.48	10.00	19.48	4.29	8.02	12.31	7.17	58.3%
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(3.65)	64.81	61.16	0.04	1.61	1.65	59.51	3606.7%
รวมรายได้	546.81	1,662.01	2,208.82	24.95	528.77	553.72	1,655.10	298.9%
ต้นทุนขายและบริการ	533.10	127.84	660.94	29.63	276.75	306.38	354.56	115.7%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	25.93	243.43	269.36	21.66	57.87	79.53	189.83	238.7%
- การกลับรายการค่าเพื่อผลขาดทุนด้านเครดิต	(16.72)	-	(16.72)	-	-	-	(16.72)	100.0%
รวมค่าใช้จ่าย	542.31	371.27	913.58	51.29	334.62	385.91	527.67	136.7%
ส่วนแบ่งขาดทุนจากกิจการร่วมค้า	-	0.25	0.25	-	0.09	0.09	0.16	100.0%
ต้นทุนทางการเงิน	47.98	53.26	101.24	47.45	138.66	186.11	(84.87)	-45.6%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	3.34	(10.59)	(7.25)	4.55	10.42	14.97	(22.22)	-148.4%
กำไร (ขาดทุน)	(46.82)	1,247.82	1,201.00	(78.34)	44.98	(33.36)	1,234.36	3700.1%
กำไรสำหรับงวดจากการดำเนินงานที่ยกเลิก	-	20.00	20.00	-	-	-	20.00	100.0%
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	(46.82)	1,267.82	1,221.00	(78.34)	44.98	(33.36)	1,254.36	3760%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)			1.33			(0.05)		

รายได้จากการขายและบริการ

สำหรับงวด 6 เดือนปี 2565 ยอดรายได้จากการขายและบริการมีจำนวนทั้งสิ้น 702.9 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 230.69 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 48.9 YoY ซึ่งสามารถวิเคราะห์ได้ดังต่อไปนี้

ธุรกิจหลักและอื่นๆ

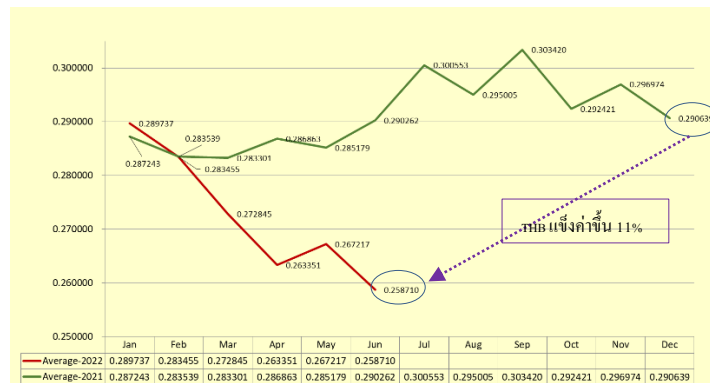
กลุ่มธุรกิจหลักมีรายได้เพิ่มขึ้นรวม 511.5 ลบ. ซึ่งเกิดจากการขยายธุรกรรมที่เป็น Trading เหล็ก โดยใช้ความรู้ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ของบุคลากรที่อยู่ในธุรกิจ ซึ่งมีส่วนในการสร้างรายได้จากการขายเหล็กต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศรวม 407 ลบ. และการฟื้นตัวของธุรกิจเหล็กในตลาดทั้งในด้านของความต้องการเหล็กและราคาที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นหลังสถานการณ์โควิด ทำให้กลุ่มบริษัทได้รับคำสั่งการผลิตในงวดปัจจุบัน (งวด 6 เดือน 2564 : ไม่มีการผลิต) จึงรับรู้รายได้เพิ่มมากขึ้นรวม 104.5 ลบ.

ธุรกิจพลังงาน

รายได้จากการขายปรับลดลง 289.67 ลบ. ซึ่งเนื่องจากในงวดเปรียบเทียบมีการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นเต็มจำนวน 6 เดือน เมื่อเปรียบเทียบกับงวดปัจจุบันรับรู้เพียง 67 วันเท่านั้นอันเป็นผลมาจากการขายโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นและส่งมอบให้ผู้ซื้อเมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2565 รายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศไทยยังคงดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ การผลิตกระแสไฟฟ้านั้นเป็นไปตามเป้าหมายและสภาพภูมิอากาศในประเทศไทย

กำไรจากการขายเงินลงทุนและโครงการโรงไฟฟ้า : กลุ่มบริษัทได้ขายเงินลงทุนและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นจำนวน 4 โครงการในไตรมาสที่ 1 ปี 2565 จึงรับรู้กำไรจากการจำหน่ายรวม 1,425.28 ลบ. (ไตรมาสที่ 2 ปี 2564 : ขายเงินลงทุนและโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 1 โครงการ)

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน : ส่วนใหญ่เกิดจากธุรกิจพลังงาน ซึ่งมีเงินกู้ยืมจากบริษัทย่อยในต่างประเทศเป็นสกุลเงินเยน เมื่อทำการแปลงค่าเงินเงินกู้ยืมให้เป็นเงินบาทด้วยอัตราปิด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ซึ่งค่าเงินบาทแข็งค่าเมื่อเทียบกับเงินเยนอยู่ที่ 0.031929 บาทต่อเยน หรือ คิดเป็นร้อยละ 11 จึงทำให้มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและมีภาระหนี้สินจากเงินกู้ยืมน้อยลง



ต้นทุนและกำไรขั้นต้น

ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ (หน่วย : ล้านบาท)	YTD 6 เดือน_30 มิถุนายน 2565			YTD 6 เดือน_30 มิถุนายน 2564			เปลี่ยนแปลง	
	ธุรกิจ เหล็ก และ อื่นๆ	ธุรกิจ พลังงาน ทดแทน	รวม	ธุรกิจ เหล็ก และ อื่นๆ	ธุรกิจ พลังงาน ทดแทน	รวม	ล้านบาท	%
รายได้จากการขายและบริการ	540.98	161.92	702.90	20.62	451.59	472.21	230.69	48.9%
ต้นทุนขายและบริการ	533.10	127.84	660.94	29.63	276.75	306.38	354.56	115.7%
กำไรขั้นต้น	7.88	34.08	41.96	(9.01)	174.84	165.83	(123.87)	-74.7%
% GP	1.5%	21.0%	6.0%	-43.7%	38.7%	35.1%	-29.1%	

กำไรขั้นต้นรวมจากการขายและบริการของกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันจำนวนทั้งสิ้น 41.96 ล้านบาทซึ่งเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา กำไรขั้นต้นจำนวน 165.83 ล้านบาท ซึ่งลดลง 123.87 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 74.7 แต่เมื่อพิจารณาถึงอัตรากำไรขั้นต้นต่อยอดรายได้นั้น ในงวดปัจจุบันมีอัตรากำไรขั้นต้นรวมร้อยละ 6 ซึ่งลดลงจากงวดเปรียบเทียบร้อยละ 29.1 ซึ่งเกิดจากสัดส่วนของรายได้และกำไรขั้นต้น (Sale Mix) มีความแตกต่างที่กันระหว่าง 2 งวด ซึ่งสามารถวิเคราะห์ได้แยกตามประเภทธุรกิจดังนี้

ธุรกิจเหล็กและอื่นๆ

- ในงวดปัจจุบันนั้นกลุ่มธุรกิจเหล็กมียอดกำไรขั้นต้นรวม 7.88 ล้านบาทหรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 1.5 เนื่องจาก
 - มีการขายธุรกิจที่เป็น Trading เหล็กในไตรมาสที่ 1 และ 2ปีปัจจุบัน (ปี 2564 : ไม่มี) ซึ่งส่งผลให้เกิดกำไรขั้นต้น 5.5 ล้านบาท คิดเป็น % Gross Profit เฉลี่ยที่ร้อยละ 1.5 และ

- กลุ่มบริษัทได้รับคำสั่งการผลิตบางช่วงในไตรมาสที่ 1 และ 2 จึงทำให้สามารถเรียกเก็บค่าบริการผลิตตามปริมาณการผลิตจริงอีกส่วนหนึ่ง
- สำหรับกลุ่มธุรกิจอื่นๆ เช่นการให้บริการชุดคริปโตเคอเรนซีนั้น มีการรับรู้ค่าเพื่อราคาสินค้าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ในไตรมาสที่ 2 อีกจำนวน 3 ลบ. อันเนื่องจากการปรับตัวของราคาตลาดของเหรียญคริปโตเคอเรนซี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี

ธุรกิจพลังงานทดแทน

- ต้นทุนการขายและบริการลดลงรวม 149.75 ลบ. ซึ่งเกือบทั้งหมดเกิดจากจำนวนโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีจำนวนลดลงเมื่อเทียบกับปี 2564 กล่าวคือบริษัทได้ส่งมอบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นอีกจำนวน 4 โครงการตามสัญญา ในต้นเดือนมีนาคม 2565 จึงทำให้ต้นทุนการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นนั้นรับรู้เพียงแค่ประมาณ 2 เดือนเมื่อเทียบกับปี 2564 ที่รับรู้ต้นทุนเต็มจำนวน 6 เดือน สำหรับทั้ง 8 โครงการ โดยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นั้นมีอัตรากำไรขั้นต้นเฉลี่ยประมาณร้อยละ 40 – 60 (ขึ้นอยู่กับฤดูกาลและความสามารถในการผลิตไฟฟ้า) จึงทำให้อัตรากำไรขั้นต้นในภาพรวมนั้นปรับลดลงจากการขายโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการบริหารนั้นเพิ่มขึ้นรวม 189.83 ล้านบาท YoY ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากธุรกิจพลังงานทดแทน ซึ่งมีค่าใช้จ่ายบริหารในงวดปัจจุบันรวม 243.43 ลบ. เพิ่มขึ้นจาก YoY รวม 185.56 ลบ. โดยการเพิ่มขึ้นนั้นเกิดจากรายการค่าที่ปรึกษาทางการเงินซึ่งเกิดจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายที่ปรึกษาทางการเงินจำนวน 100.72 ล้านบาทที่เรียกเก็บเมื่อบริษัทสามารถปิดการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 4 โครงการในประเทศญี่ปุ่นได้สำเร็จในเดือนมีนาคม 2565 และค่าใช้จ่ายทางตรงอื่นที่เกี่ยวกับการส่งมอบโรงไฟฟ้าทั้ง 4 โครงการ

การกลับรายการค่าเผื่อการขาดทุนทางด้านเครดิต

ในระหว่างงวด กลุ่มบริษัทสามารถเรียกเก็บเงินค่าสินค้าหลักจากลูกค้าได้ทั้งหมดจำนวน 182 ลบ. ซึ่งในจำนวนนี้บริษัทได้ตั้งค่าเพื่อผลขาดทุนทางด้านเครดิตสำหรับลูกหนี้ดังกล่าวเป็นจำนวน 16.72 ล้านบาท เมื่อได้รับชำระจึงต้องกลับรายการผลขาดทุนดังกล่าว

ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทรวมลดลง 84.87 ล้านบาทส่วนใหญ่เกิดจากธุรกิจพลังงานจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในช่วงไตรมาสที่ 1 และการไถ่ถอนหุ้นกู้ของบริษัทแม่ในปลายไตรมาสที่ 2 รวมทั้งสิ้นกว่า 2,531 ล้านบาทจึงทำให้สามารถประหยัดค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยได้ในงวดปัจจุบัน อย่างไรก็ตามในงวดเปรียบเทียบกับปี 2564 ได้รวมดอกเบี้ยจ่ายของเงินกู้ยืม Project Finance สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่นเต็มจำนวน 6 เดือน แต่ในงวดปัจจุบันรับรู้ค่าใช้จ่ายต้นทุนดอกเบี้ยเพียง 67 วันเนื่องจากการขายเงินลงทุนและโครงการโรงไฟฟ้าในไตรมาสที่ 1

3. รายงานวิเคราะห์ฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565

สินทรัพย์

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงินรวม	30 มิ.ย. 2565	% common size	31 ธ.ค. 2564	% common size	เปลี่ยนแปลง	%
สินทรัพย์						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน	1,404.19	28.0%	817.43	8.3%	586.75	71.8%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	787.03	15.7%	425.42	4.3%	361.61	85.0%
สินค้าคงเหลือ	103.75	2.1%	98.13	1.0%	5.62	5.7%
ลูกหนี้กรมสรรพากร	164.03	3.3%	119.57	1.2%	44.46	37.2%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	72.38	1.4%	85.04	0.9%	(12.66)	-14.9%
สินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	203.17	4.0%	6,223.04	62.9%	(6,019.87)	-96.7%
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,137.05	42.5%	1,956.97	19.8%	180.09	9.2%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	151.53	3.0%	173.40	1.8%	(21.87)	-12.6%
รวมสินทรัพย์	5,023.12	100.0%	9,898.99	100.0%	(4,875.87)	-49.3%

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์รวมมูลค่า 5,023.12 ล้านบาท ลดลงจากปี 2564 จำนวน 4,875.87 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 49.3 ซึ่งการลดลงที่สำคัญมีสาเหตุดังนี้

- **สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย** : ลดลง 6,019.87 ล้านบาทซึ่งเกิดจากการส่งมอบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้ผู้ซื้อตามสัญญาอีกจำนวน 4 โครงการในไตรมาส 1 จึงส่งผลให้ทรัพย์สินลดลง
- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินฝากธนาคารที่ติดภาระค้ำประกัน** เพิ่มขึ้น 586.75 ล้านบาทเนื่องจากกระแสเงินสดที่เกิดจากการดำเนินงานในระหว่างงวดและมีเงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและ โครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น โดยบริษัทได้นำเงินฝากธนาคารจำนวน 1,301 ล้านบาทไปค้ำประกันวงเงินกู้ยืมระยะสั้นจากธนาคาร
- **ที่ดินอาคารและอุปกรณ์** เพิ่มขึ้น 180.09 ล้านบาทจากการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า Private PPA ของกลุ่มพลังงานทางเลือกและการลงทุนในเครื่องชุดเหรียญคริปโตเคอเรนซี

หนี้สิน

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงินรวม	30 มิ.ย. 2565	% common size	31 ธ.ค. 2564	% common size	เปลี่ยนแปลง	%
หนี้สินและผู้ถือหุ้น						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,555.42	31.0%	536.85	5.4%	1,018.57	189.7%
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	520.46	10.4%	294.86	3.0%	225.60	76.5%
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและบุคคล/กิจการที่ไม่เกี่ยวข้องกัน	747.57	14.9%	3,209.30	32.4%	(2,461.73)	-76.7%
หนี้สินตามสัญญาเช่า	25.19	0.5%	24.85	0.3%	0.35	1.4%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	124.90	2.5%	94.47	1.0%	30.44	32.2%
หนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	-	0.0%	4,824.51	48.7%	(4,824.51)	-100.0%
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	32.95	0.7%	60.44	0.6%	(27.49)	-45.5%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	35.04	0.7%	37.73	0.4%	(2.68)	-7.1%
รวมหนี้สิน	3,041.53	60.6%	9,083.00	91.8%	(6,041.47)	-66.5%

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 3,041.53 ล้านบาท ซึ่งลดลงจากปีที่ผ่านมา 6,041.47 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 66.5 โดยการลดลงที่สำคัญเกิดจาก

- **หนี้สินที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย** ลดลง 4,824.51 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการส่งมอบโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์พร้อมกับการโอนหุ้นในบริษัทย่อยรวม 4 บริษัทให้ผู้ซื้อตามสัญญาในไตรมาส 1 จึงส่งผลให้หนี้สินลดลง
- **เงินเบิกเกินบัญชี เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินและจากกิจการอื่น** เพิ่มขึ้น 1,018.57 ล้านบาทซึ่งเกิดจากการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน โดยมีเงินฝากธนาคารเพื่อเป็นการค้ำประกันการกู้ยืม เพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท โดยยอดค้างชำระของเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น ณ 30 มิถุนายน 2565 จำนวน 1,555.42 ล้านบาทนั้นได้รับการค้ำประกันโดยเงินฝากธนาคารของบริษัทจำนวน 1,301 ล้านบาท
- **เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี** ลดลงรวม 2,461.73 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการจ่ายชำระเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินทั้งจำนวนและจ่ายชำระตราสารหนี้ (Bond)

ส่วนของผู้ถือหุ้น

หน่วย: ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงินรวม	30 มิ.ย. 2565	% common size	31 ธ.ค. 2564	% common size	เปลี่ยนแปลง	%
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุน	800.00	15.9%	800.00	8.1%	-	0.0%
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	380.85	7.6%	380.85	3.8%	-	0.0%
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท	(5.52)	-0.1%	(5.52)	-0.1%	-	0.0%
กำไรสะสม	688.98	13.7%	(405.10)	-4.1%	1,094.08	-270.1%
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(136.89)	-2.7%	(53.67)	-0.5%	(83.22)	155.1%
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่เป็นของบริษัท	1,727.42	34.4%	716.56	7.2%	1,010.86	141.1%
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	254.18	5.1%	99.43	1.0%	154.75	155.6%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	1,981.59	39.4%	815.99	8.2%	1,165.61	142.8%

ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 มีทั้งสิ้น 1,981.59 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2564 รวม 1,165.61 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 142.8 ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากสาเหตุ ดังต่อไปนี้

- กำไรสะสม : กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนกำไรในระหว่างงวดเพิ่ม 1,094.08 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากการขายโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น
- องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง 83.22 ล้านบาทอันเนื่องจากการรับรู้ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินในต่างประเทศตามข้อกำหนดในมาตรฐานการบัญชี
- ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้น 154.75 ล้านบาทส่วนใหญ่เกิดจากผลกำไรของกลุ่มธุรกิจพลังงานจากการดำเนินงาน 158.76 ล้านบาทและการลงทุนในบริษัทย่อยแห่งใหม่โดยผู้ถือหุ้นรายอื่นอีก 4 ล้านบาท

4. รายงานวิเคราะห์กระแสเงินสดรวม

กระแสเงินสดรวม	ล้านบาท
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	(630.13)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมการลงทุน	2,087.66
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,471.18)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน - แปลงค่างบการเงิน	(68.39)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น	(82.03)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ต้นงวด	107.04
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย - สุทธิ	6.23
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ปลายงวด	31.24

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 630.12 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างปีจำนวน 469.22 ล้านบาทและจ่ายชำระดอกเบี้ยสุทธิและภาษีเงินได้สุทธิรวม 160.91 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมการลงทุน

กลุ่มบริษัทมีเงินสดสุทธิจากกิจกรรมการลงทุนสุทธิ 2,087.66 ลบ. ซึ่งเกิดจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและโครงการโรงไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นได้รับเงินทั้งสิ้น 3,300 ล้านบาท การนำกระแสเงินสดที่ได้รับไปฝากธนาคารเพื่อการค้ำประกันวงเงินกู้สุทธิ 670.97 ล้านบาท และ เงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มอีก 533.96 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

กลุ่มบริษัทได้ชำระเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน เงินกู้ยืมจากบุคคล/ กิจกรรมที่ไม่เกี่ยวข้องกันในช่วงงวดทั้งสิ้นสุทธิ 2,657 ล้านบาท กู้เงินระยะสั้นเพิ่มอีกจำนวน 1,028 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารสำหรับ Project Finance จำนวน 171 ล้านบาท

ขอแสดงความนับถือ

(นายอนาวิต จิรธรรมศิริ)

ประธานกรรมการบริหาร