

ที่ META-MAI.014/2565

15 สิงหาคม 2565

เรื่อง **ชี้แจงผลการดำเนินงานของบริษัท สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565**

เรียน **กรรมการผู้จัดการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย**

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เมตา คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) ครั้งที่ 04/2565 วันที่ 15 สิงหาคม 2565 ได้อนุมัติงบการเงินเฉพาะกิจการและงบการเงินรวม สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 โดยมีผลขาดทุนสุทธิจำนวน 14.77 ล้านบาท ซึ่งทำให้มีผลขาดทุนสุทธิลดลงเป็นจำนวน 40.18 ล้านบาท หรือคิดเป็น 73% เมื่อเทียบกับงบการเงิน สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564

บริษัทฯ ขอรายงานผลการดำเนินงานที่ทำให้มีผลการเปลี่ยนแปลง เมื่อเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 เนื่องจากสาเหตุดังนี้

สำหรับงวด 3 เดือน

รายการ	30 มิ.ย. 65		30 มิ.ย. 64		เปรียบเทียบเพิ่ม(ลด) 30 มิถุนายน 2565 และ 2564	
	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	สัดส่วน (%) จากรายได้	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	สัดส่วน (%) จากรายได้	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	สัดส่วน (%)
รายได้จากการให้บริการรับเหมา	3,492	41%	451	100%	3,041	674%
รายได้จากการให้บริการสินเชื่อ	5,001	59%	-	-	5,001	100%
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	8,493	100%	451	100%	8,042	1,783%
หัก ต้นทุนจากการให้บริการรับเหมา	3,326	95%	332	74%	2,994	902%
หัก ต้นทุนจากการให้บริการสินเชื่อ	508	10%	-	-	508	100%
รวมต้นทุนจากการดำเนินงาน	3,834	45%	332	74%	3,502	1,055%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน	4,659	55%	119	26%	4,540	3,815%
บวก ดอกเบี้ยรับ	449	5%	-	-	449	100%
บวก รายได้อื่น	28,145	331%	1,176	261%	26,969	2,293%
หัก ค่าใช้จ่ายในการบริหารและทั่วไป	(25,973)	(306)%	(23,229)	(5,151)%	(2,744)	12%
บวก กลับรายการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น / หัก ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	1,444	17%	(123)	(27)%	1,567	(1,274)%
หัก ต้นทุนทางการเงิน	(5,914)	(70)%	(11,853)	(2,628)%	5,939	(50)%
หัก รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(301)	(4)%	11	2%	(312)	(2,836)%
บวก รายการอื่นๆ	3,338	39%	4,531	1,005%	(1,193)	(26)%
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	5,847	69%	(29,368)	(6,512)%	35,215	(120)%

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 สำหรับงวด 3 เดือน บริษัทฯ มีผลขาดทุนสุทธิลดลง 35.22 ล้านบาท หรือคิดเป็น 120% เนื่องจากสาเหตุหลักดังนี้

1. การเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 4.54 ล้านบาท หรือคิดเป็น 3,815% เนื่องจากสาเหตุหลักดังนี้
  - การเพิ่มขึ้นของรายได้จากงานรับเหมาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เมืองมินนุ ประเทศพม่า เฟสที่ 2 ซึ่งได้เริ่มดำเนินงานในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2564 และต่อเนื่องมาจนถึงปัจจุบัน (ดำเนินงานในส่วนของการปรับปรุงสถานที่, การถมดิน, และเตรียมความพร้อมด้านสถานที่สำหรับงานก่อสร้าง โรงไฟฟ้าเฟสที่ 2 เช่น งานก่อสร้างถนนและระบบระบายน้ำ) ส่งผลให้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 นี้บริษัทฯ มีรายได้จากงานก่อสร้างในเฟสที่ 2 จำนวน 3.49 ล้านบาท
  - การเพิ่มขึ้นของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้สินเชื่อโดยเป็นรายได้ที่เกิดจากส่วนงานให้บริการสินเชื่อซึ่งเป็นส่วนงานใหม่ที่ได้เริ่มดำเนินการในเดือนตุลาคม 2564 โดยบริษัทฯ มีรายได้จากส่วนงานดังกล่าวเพิ่มขึ้นมาเป็น 5.00 ล้านบาท
2. การเพิ่มขึ้นของรายได้อื่นจำนวน 26.97 ล้านบาท หรือคิดเป็น 2,293% ทั้งนี้โดยส่วนใหญ่แล้วเป็นการเพิ่มขึ้นของรายได้อื่นที่เกิดขึ้นจากการเพิ่มสัดส่วนของการเพิ่มทุนในบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง ซึ่งรายได้อื่นนั้นเกิดจากการที่กิจการได้รับหุ้นเพิ่มทุนตามสัญญาการร่วมลงทุนในบริษัทร่วมเพื่อคงไว้ซึ่งสัดส่วนการถือหุ้นไว้ที่สัดส่วน 12% ตามเดิมและคู่สัญญาจะต้องเป็นผู้ชำระค่าหุ้นจากการเพิ่มทุนดังกล่าวให้แทนกิจการ ซึ่งโดยภาพรวมนั้นพบว่าในไตรมาส 2 ปี 2565 สำหรับงวด 3 เดือน บริษัทร่วมดังกล่าวมีการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเป็นผลทำให้บริษัทมีรายได้อื่นตามสัญญาซึ่งคงไว้ในสัดส่วนของการลงทุนตามเดิมเป็นจำนวน 25.30 ล้านบาท ขณะที่ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนบริษัทร่วมดังกล่าวมิได้มีการเพิ่มทุนแต่อย่างใด จึงเป็นผลทำให้ภาพรวมรายได้อื่นของกิจการเพิ่มขึ้นจากปีก่อนตามสัดส่วนดังกล่าว
3. การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารและทั่วไปจำนวน 2.74 ล้านบาท หรือคิดเป็น 12% โดยภาพรวมเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายในการบริหารของส่วนงานให้บริการสินเชื่อ (ส่วนงานใหม่ que เริ่มดำเนินงานในช่วงปลายปี 2564 ตามที่กล่าวข้างต้น)
4. การเพิ่มขึ้นของกัลดายการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจำนวน 1.57 ล้านบาท หรือคิดเป็น 1,274% ทั้งนี้รายการดังกล่าวเกิดจากบริหารส่วนงานการให้บริการด้านสินเชื่อ โดยพบว่าสินเชื่อที่ปล่อยในปี 2565 นี้ภาพรวมลูกหนี้สินเชื่อมีการจ่ายชำระตรงตามงวดมากกว่าปีก่อน
5. ต้นทุนทางการเงินลดลง 5.94 ล้านบาท หรือคิดเป็น 50% เนื่องจากในไตรมาสนี้บริษัทฯ มีสัดส่วนหนี้สินทางการเงินในภาพรวมลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จึงส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินลดลงด้วยจำนวนดังกล่าว

**อธิบายรายการสินทรัพย์ค้ำประกันที่มีสาระสำคัญ**

1. ยอดค้ำประกันจากโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เมืองมินบู ประเทศพม่าดังกล่าว (ก่อสร้างเฟสที่ 1) พบว่าบริษัทฯมียอดค้ำรับสุทธิ (ลูกหนี้การค้าและรายได้ที่ยังไม่เรียกชำระหักเงินรับล่วงหน้า ค่าก่อสร้าง) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวนทั้งสิ้น 42.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 1,512.8 ล้านบาท และ 42.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 1,432.3 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ตามสัญญาก่อสร้างในเฟสที่ 1 นั้น บริษัทฯจะต้องทำการส่งมอบผลงานและการได้รับการรับรองจากที่ปรึกษาทางเทคนิค (Lender Technical Advisor) ของสถาบันการเงินในส่วนของทดสอบประสิทธิภาพการทำงาน (Performance Ratio Test หรือ PR Test) ให้เป็นไปตามข้อกำหนดจนเรียบร้อยแล้วจึงจะสามารถมีสิทธิ์เรียกเก็บเงินค่าก่อสร้างตามสัญญากับลูกค้า(GEPM)ได้ ต่อมาภายหลังจากเหตุการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ทำให้กำหนดช่วงการรับชำระใหม่แบ่งเป็น สองช่วง โดยเริ่มนับตั้งแต่วันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2563 ถึงวันที่ 29 มีนาคม 2563 เป็นการนับระยะเวลาการรับชำระหนี้ช่วงแรก และเริ่มนับอีกครั้ง ภายหลังจากวันที่ 17 เมษายน 2565 (ตามที่รัฐบาลประเทศเมียนมาร์ประกาศปิดการเข้า-ออกประเทศถึงวันที่ 16 เมษายน 2565) การนับระยะเวลาการรับชำระหนี้ช่วงที่สองเริ่มต้นจาก ผู้รับเหมาช่วงจากประเทศจีนได้ออกหนังสือจดหมายแจ้งการเดินทางเพื่อเข้าไปเริ่มต้นการแก้ไขและทดสอบ PR Test ในวันที่ 15 มิถุนายน 2565 ดังนั้นการนับระยะเวลาการรับชำระหนี้จึงเริ่มต้นจากวันที่ดังกล่าว และลูกหนี้ GEPM จะครบกำหนดวันรับชำระ ในวันที่ 12 กันยายน 2565
2. ลูกหนี้การค้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่เมืองบิลลิรัน ประเทศฟิลิปปินส์ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวนทั้งสิ้น 16.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือเทียบเท่า 565.87 ล้านบาท และ 535.78 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อปี 2563 ทางเจ้าของโครงการเสนอและเปิดโอกาสให้กับ วินเทจ อีพีซี ได้มีโอกาสเข้าร่วมลงทุนร่วมกับผู้ร่วมลงทุนรายใหม่ได้ ทั้งนี้คณะกรรมการของ วินเทจ อีพีซี ได้มีการพิจารณาแล้วเห็นว่าโครงการดังกล่าวมีความน่าสนใจในการลงทุนและยังสามารถสร้างโอกาสต่างๆทางธุรกิจได้อีกมากมาย จึงแต่งตั้งตัวแทนของบริษัท วินเทจ อีพีซี จำกัด เข้าร่วม ประชุมหารือกับคู่สัญญา (“EPGEN”/“ผู้ซื้อ”) และกลุ่มผู้ลงทุนใหม่ที่สนใจจะร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กำลังการผลิต 25.6 เมกะวัตต์ ที่เมืองบิลลิรัน ประเทศฟิลิปปินส์ดังกล่าว ซึ่งการประชุมดังกล่าวทั้ง 3 ฝ่ายได้เข้าร่วมลงนาม บันทึกตกลงความเข้าใจ (Memorandum of Understanding) ในการเข้าร่วมการลงทุนในโครงการดังกล่าวแล้ว และเปิดโอกาสให้แต่ละฝ่ายสามารถเข้าศึกษาโครงการได้รวมทั้งขยายระยะเวลาในการเรียกเก็บชำระหนี้เนื่องจากอยู่ระหว่างกระบวนการพิจารณาทำ Due Diligence ในการพิจารณาแปลงลูกหนี้เป็นทุน โดยขยายระยะเวลาออกไปเพื่อศึกษาโครงการถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ต่อมา ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2564 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564 ฝ่ายบริหารได้นำเสนอต่อที่ประชุมว่าบริษัทได้ทำการแต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระอีกรายหนึ่งที่ได้รับความเห็นชอบจาก กสท. และเป็นผู้ที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในธุรกิจโครงการพลังงาน ไฟฟ้าแสงอาทิตย์เข้ามาทำการประเมินมูลค่าโครงการและเป็นที่ปรึกษาทางด้านการลงทุนในโครงการดังกล่าวอีกครั้ง (เป็นการประเมิน

มูลค่าโครงการเป็นครั้งที่ 2) ซึ่งที่ปรึกษาทางการเงินรายดังกล่าวได้ประเมินมูลค่าหุ้นของ EPGEN เบื้องต้นแล้วพบว่ามูลค่าจำนวน 28.2 – 29.8 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งตัวเลขตามรายงานการประเมินมูลค่าหุ้นของ EPGEN นั้นเป็นที่น่าพอใจ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทจึงอนุมัติมอบอำนาจให้ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายบริหารเข้าดำเนินการแต่งตั้งที่ปรึกษาทางกฎหมายเพื่อดำเนินการเจรจาร่วมทุนกับกลุ่ม BEC โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการเข้าลงทุนในโครงการดังกล่าวต่อไป

โดย ณ ปัจจุบัน พบว่าที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 15/2564 เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2564 มีมติลงความเห็น ว่าควรขยายระยะเวลาของบันทึกข้อตกลง (MOU ฉบับแก้ไข) ระหว่างทาง บริษัท วินเทจ อีพีซี จำกัด (บริษัทย่อย) Basic Energy Corporation (“BEC”) และ E&P Green Energy Inc. (“EPGEN”) ดังกล่าวออกไปจนถึง 31 ธันวาคม 2565 เนื่องจากสถานการณ์ การแพร่ระบาดของโรค COVID-19 ที่ยังมีการแพร่ระบาดอย่างต่อเนื่องและการระงับการเดินทางข้ามประเทศ ทำให้ทีมงานต่างๆ อาทิเช่น ที่ปรึกษาทางการเงิน (FA) ที่บริษัทแต่งตั้งเข้ามาช่วยประสานงานการเข้าลงทุนในโครงการดังกล่าว รวมทั้งทีมงานฝ่ายบริหารของบริษัทเอง ไม่สามารถเดินทางเข้าไปที่โครงการบิรันได้ เป็นเหตุทำให้มีข้อจำกัดในการประชุมเจรจาข้อตกลงในรายละเอียดของโครงการดังกล่าวร่วมกันทั้ง 3 ฝ่าย ดังนั้น ฝ่ายบริหาร และคู่สัญญาอีก 2 ฝ่าย มีความเห็นตรงกันว่าควรขยายระยะเวลาของบันทึกข้อตกลง (MOU ฉบับแก้ไข) ดังกล่าวออกไปอีกจำนวน 1 ปี เพื่อดำเนินการจัดโครงสร้างและรูปแบบการเข้าลงทุนในโครงการให้แล้วเสร็จ

ทั้งนี้เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2565 บริษัท วินเทจ อีพีซี จำกัด (บริษัทย่อย) Basic Energy Corporation (“BEC”) และ E&P Green Energy Inc. (“EPGEN”) ได้ลงนามต่ออายุสัญญาระหว่างบันทึกข้อตกลง (MOU ฉบับแก้ไข) ออกไปจนถึง 31 ธันวาคม 2565 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

3. เงินมัดจำเพื่อการลงทุนในธุรกิจพลังงาน โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2565 และ 31 ธันวาคม 2564 มีมูลค่าทั้งสิ้น 1,741.05 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 450.43 ล้านบาท และ 506.02 ล้านบาท ตามลำดับ โดยเป็นเงินมัดจำเพื่อศึกษาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ขนาดกำลังการผลิตรวม 100.0 เมกะวัตต์ ได้แก่ 1) โครงการ Saga กำลังการผลิต 50 เมกะวัตต์ ที่เมืองชะงะ ประเทศญี่ปุ่น 2) โครงการ Saga กำลังการผลิต 25 เมกะวัตต์ เมืองชะงะ ประเทศญี่ปุ่น และ 3) โครงการ Wakayama กำลังการผลิต 25 เมกะวัตต์ เมืองวะกะยะมะ ประเทศญี่ปุ่น โดย ณ ปัจจุบันพบว่าที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 15/2564 เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2564 รายงานให้ทราบว่าฝ่ายบริหารได้พิจารณารูปแบบการเข้าลงทุน จากแผนการลงทุนทั้ง 3 แนวทาง ประกอบไปด้วย แนวทางที่ 1) การลงทุนโดยตรงกับบริษัท Innocent หรือ 2) การลงทุนในโครงการโดยตรง หรือ 3) ทำ Management Service Agreement กับ Innocent ตามที่บริษัท JETRO ซึ่งเป็นที่ปรึกษาสำหรับการเข้าลงทุนในประเทศญี่ปุ่นนำเสนอทั้งนี้คณะกรรมการของบริษัทได้พิจารณาและแต่งตั้ง Nishimura & Asahi เป็นที่ปรึกษากฎหมายและคู่มือกฎหมายรวมถึงสัญญาที่เกี่ยวข้องสำหรับการเข้าลงทุนในโครงการ Karatsu Biomass Power Plant (Saga 50 MW) และทางปรึกษาทางกฎหมาย(Nishimura & Asahi) ได้ให้คำแนะนำว่ากิจการควรพิจารณาเข้าลงทุน ในรูปแบบ GK-TK Structure โดยเงินมัดจำที่วางไว้กับคู่สัญญา จำนวน 506.0 ล้านบาท สามารถแบ่งการลงทุนได้ 3 โครงการ คือ 1) Saga 50 MW

2) Saga 25 MW และ 3) Wakayama 25 MW ซึ่ง ณ ปัจจุบัน บริษัทฯกำลังรวบรวมข้อมูลและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องรวมทั้งรายละเอียดของผลตอบแทนในรูปแบบการลงทุนดังกล่าว เพื่อให้สอดคล้องกับการรวบรวมข้อมูลการพิจารณาแนวทางการลงทุนใหม่บริษัทควรทำการขยายระยะเวลา MOU ออกไปจนถึง 31 ธันวาคม 2565 และเมื่อวันที่ 4 มกราคม 2565 บริษัท วินเทจ โซลคิง เจแปน จำกัด และคู่สัญญาได้ตกลงทำบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding) เพื่อขยายระยะเวลาในการพัฒนาโครงการออกไปจนถึงเดือนธันวาคม 2565 ต่อมา เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2565 บริษัท วินเทจ โซลคิง เจแปน จำกัด และคู่สัญญาได้ตกลงทำสัญญาหลักประกันในส่วนของเงินมัดจำโครงการ ซึ่งคู่สัญญานำหลักทรัพย์เป็นสัมปทานในโครงการ Saga 25 MW และ Wakayama 25 MW มาวางค้ำประกันเงินมัดจำในโครงการดังกล่าว ทั้งนี้ฝ่ายบริหารได้ทำการแต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินอิสระอีกรายหนึ่งที่มีความเห็นชอบจาก กสท. และเป็นผู้ที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในธุรกิจโครงการพลังงานไฟฟ้าเข้ามาทำการประเมินมูลค่าหลักประกันดังกล่าว พบว่ามูลค่าหลักประกันที่ประเมินได้มีมูลค่าโดยรวมประมาณ 2,053.6 ล้านบาท ซึ่งครอบคลุมมูลค่าเงินมัดจำจำนวน 1,741.1 ล้านบาท ของกิจการที่นำไปวางเพื่อวัตถุประสงค์การเข้าลงทุนแล้วทั้งจำนวน

รายการ	30 มิ.ย. 65		30 มิ.ย. 64		เปรียบเทียบเพิ่ม(ลด) 30 มิถุนายน 2565 และ 2564	
	จำนวนเงิน (พันบาท)	สัดส่วน (%) จากรายได้	จำนวนเงิน (พันบาท)	สัดส่วน (%) จากรายได้	จำนวนเงิน (พันบาท)	สัดส่วน (%)
รายได้จากการให้บริการรับเหมา	18,258	66%	451	100%	17,807	3,948%
รายได้จากการให้บริการสินเชื่อ	9,292	34%	-	-	9,292	100%
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	27,550	100%	451	100%	27,099	6,009%
<b>หัก</b> ต้นทุนจากการให้บริการรับเหมา	17,389	95%	332	74%	17,057	5,138%
<b>หัก</b> ต้นทุนจากการให้บริการสินเชื่อ	1,041	11%	-	-	1,041	100%
รวมต้นทุนจากการดำเนินงาน	18,430	67%	332	74%	18,098	5,451%
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงาน	9,120	33%	119	26%	9,001	7,564%
<b>บวก</b> ดอกเบี้ยรับ	449	2%	265	59%	184	69%
<b>บวก</b> รายได้อื่น	35,031	127%	2,375	527%	32,656	1,375%
<b>หัก</b> ค่าใช้จ่ายในการบริหารและทั่วไป	(54,909)	(199)%	(43,857)	(9,724)%	(11,052)	25%
<b>บวก</b> กลับรายการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น / <b>หัก</b> ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	1,444	5%	(123)	(27)%	1,567	(1,274)%
<b>หัก</b> ต้นทุนทางการเงิน	(13,750)	(50)%	(22,026)	(4,884)%	8,276	(38)%
<b>หัก</b> รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(767)	(3)%	(111)	(25)%	(656)	591%
<b>บวก</b> รายการอื่นๆ	8,616	31%	8,413	1,865%	203	2%
<b>กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด</b>	<b>(14,766)</b>	<b>(54)%</b>	<b>(54,945)</b>	<b>(12,183)%</b>	<b>40,179</b>	<b>(73)%</b>

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2565 กับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2564 สำหรับงวด 6 เดือน บริษัทฯ มีผลขาดทุนสุทธิลดลง 40.18 ล้านบาท หรือคิดเป็น 73% เนื่องจากสาเหตุหลักดังนี้

1. การเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานจำนวน 9.00 ล้านบาท หรือคิดเป็น 7,564% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากงานรับเหมาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เมืองมินนูป ประเทศพม่า เฟสที่ 2 และการเพิ่มขึ้นของรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้สินเชื่อ โดยเป็นรายได้จากส่วนงานให้บริการสินเชื่อ ตามที่กล่าวข้างต้นจำนวน 18.26 ล้านบาท และ 9.29 ล้านบาท ตามลำดับ
2. การเพิ่มขึ้นของรายได้อื่นจำนวน 32.66 ล้านบาท หรือคิดเป็น 1,375 % โดยภาพรวมเพิ่มขึ้นจาก
  - รายได้อื่นซึ่งเกิดขึ้นจากการเพิ่มสัดส่วนของการเพิ่มทุนในบริษัทร่วมแห่งหนึ่งตามที่กล่าวข้างต้นจำนวน 25.30 ล้านบาท
  - รายได้อื่นจากส่วนงานให้บริการสินเชื่อ ได้แก่ รายได้จากการโอนขายลูกหนี้, รายได้ค่าบริการในการบริหารสินเชื่อ และรายได้จากการให้บริการสินเชื่อ รวมทั้งสิ้น 2.78 ล้านบาท

- รายได้อื่นจากการปรับปรุงกลับรายการเงินประกันผลงานค้างจ่ายของโครงการรับเหมาแห่งหนึ่งในประเทศเป็นรายได้อื่นจำนวน 1.66 ล้านบาท เนื่องจากเงินประกันผลงานดังกล่าวมีอายุเกินกว่า 2 ปี ภายหลังจากส่งมอบโครงการ
- 3. การเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการบริหารและทั่วไปจำนวน 11.05 ล้านบาท หรือคิดเป็น 25% โดยภาพรวมเพิ่มขึ้นจากสาเหตุดังนี้
  - ค่าใช้จ่ายพนักงานในส่วนของเงินเดือนและโบนัสโดยเพิ่มขึ้นรวมทั้งสิ้น 2.87 ล้านบาท โดยการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายดังกล่าวนี้สอดคล้องกับการขยายธุรกิจการให้บริการสินเชื่อและจำนวนบุคลากรที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานดังกล่าวซึ่งได้เริ่มดำเนินงานในเดือนตุลาคม 2564
  - ค่าที่ปรึกษาทางการเงินและค่าที่ปรึกษาทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องเพิ่มขึ้นรวม 1.26 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อประเมินมูลค่าบริษัทและเพื่อศึกษาโครงการใหม่ซึ่งบริษัทฯ ได้พิจารณาแล้วว่าอาจมีความน่าสนใจและมีศักยภาพสามารถเติบโตต่อไปได้ในอนาคต
  - ค่าใช้จ่ายในการดูงานและศึกษาโครงการใหม่ในต่างประเทศตามที่กล่าวข้างต้นจำนวน 2.51 ล้านบาท
  - ค่าธรรมเนียมการให้คำปรึกษาทางธุรกิจเงินกู้ (ส่วนงานใหม่ que เริ่มดำเนินงานในช่วงปลายปี 2564 ตามที่กล่าวข้างต้น) จำนวน 2.36 ล้านบาท
  - ค่าใช้จ่ายในการบริหารของส่วนงานให้บริการสินเชื่อ (ส่วนงานใหม่ que เริ่มดำเนินงานในช่วงปลายปี 2564 ตามที่กล่าวข้างต้น) เพิ่มขึ้นจำนวน 4.87 ล้านบาท
- 4. การเพิ่มขึ้นของกลับรายการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากส่วนงานให้บริการสินเชื่อจำนวน 1.57 ล้านบาท ตามที่กล่าวข้างต้น
- 5. ต้นทุนทางการเงินลดลง 8.28 ล้านบาท หรือคิดเป็น 38% เนื่องจากในไตรมาสนี้บริษัทฯ มีสัดส่วนหนี้สินทางการเงินในภาพรวมลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จึงส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินลดลงด้วยจำนวนดังกล่าว

ขอแสดงความนับถือ

(นายสุภศิษฏ์ โภคินจารุธรรม)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร