

GULFกำไรปกติ 7 พันล้าน กต D/E 1.14 เท่า ปีนี้โต 25%

“กัลฟ์” กำไรไตรมาส 2 กระโดด 63 หมื่นล้านบาท เติบโต 873% กำไรจากการดำเนินงานตามนัด 7,101 ล้านบาท จากธุรกิจพลังงานและส่วนแบ่งกำไรจาก AIS พร้อมรับรู้กำไรพิเศษรวม INTUCH กว่า 5.6 หมื่นล้านบาท ขณะที่ D/E ลดเหลือ 1.14 เท่า ผู้บริหารมั่นใจรายได้ปี'68 เติบโตตามเป้าหมาย 25% พลังงานหมุนเวียน 10,000 เมกะวัตต์ บรรลุเป้าหมาย 40% เดินหน้า Data Center ตามแผน

นางสาวยุพาพิน วัชรวิวัฒน์ ประธาน

อ่านต่อหน้า 27

ยุพาพิน วัชรวิวัฒน์

GULF

เจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงินบริษัท กัลฟ์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) หรือ GULF เปิดเผยว่า ผลการดำเนินงานไตรมาส 2/2568 มีรายได้รวม (total revenue) อยู่ที่ 40,617 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24.5% จากงวดเดียวกันปีก่อน และเพิ่มขึ้น 25.6% จากไตรมาสก่อน โดยกำไรจากการดำเนินงาน (core profit) อยู่ที่ 7,101 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27% จากงวดเดียวกันปีก่อน และเพิ่มขึ้น 9.1% จากไตรมาสก่อน และมีกำไรสุทธิ (net profit) อยู่ที่ 63,871 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันปีก่อนที่มีกำไรสุทธิ 5,585 ล้านบาท และเพิ่มขึ้น 873% จากไตรมาสก่อน ขณะที่อัตราหนี้สินต่อทุน (D/E) อยู่ที่ 1.14 เท่า ลดลงจากไตรมาส 1/2568 ที่มีอัตราหนี้สินต่อทุน (D/E) อยู่ที่ 1.17 เท่า

ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการกำไรจากการรวมธุรกิจ (gain from amalgamation) จำนวน 56,120 ล้านบาท (เนื่องจากการควบรวมธุรกิจกับ INTUCH เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 1 เม.ย. 2568 บริษัทจึงได้เปรียบเทียบผลการดำเนินงานไตรมาส 2/2568 กับข้อมูลทางการเงินรวมเสมือนของไตรมาส 2/2567)

โดยผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของกลุ่มบริษัท มีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของ

ธุรกิจพลังงาน ทั้งกลุ่มโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยไตรมาส 2/2568 รับรู้ผลกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้ากัลฟ์ ปลูกแดง (GPD) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้กลุ่ม IPD ครบทั้ง 4 หน่วย (กำลังการผลิตรวม 2,650 เมกะวัตต์) ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2566-2567 เทียบกับไตรมาส 2/2567 ที่รับรู้กำไรจากโครงการโรงไฟฟ้า GPD เพียง 3 หน่วย (กำลังการผลิตรวม 1,987.5 เมกะวัตต์) และรับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติหินกอง (HKP) ครบทั้ง 2 หน่วย (กำลังการผลิตรวม 1,540 เมกะวัตต์) ที่ทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2567-2568 เทียบกับในไตรมาส 2/2567 ที่รับรู้กำไรจากโครงการโรงไฟฟ้า HKP เพียง 1 หน่วย (กำลังการผลิต 770 เมกะวัตต์)

ขณะเดียวกัน GULF ยังรับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Jackson Generation ในสหรัฐอเมริกา จำนวน 134 ล้านบาท ซึ่งพลิกจากผลขาดทุนจำนวน 164 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2567 จากค่า Capacity Payment เหลือที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างมี

อ่านต่อหน้า 28

GULF

(ต่อจากหน้า 27)

นัยสำคัญจาก 29 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ต่อวัน เป็น 270 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ต่อวัน ในช่วงเดือนมิถุนายน 2568-พฤษภาคม 2569 จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในตลาด PJM ขณะที่ปริมาณไฟฟ้าเสถียรที่จ่ายเข้าสู่ระบบลดลง

นอกจากนี้ ไตรมาส 2/2568 บริษัทรับรู้ผลกำไรจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (solar farms) และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (solar farms with battery energy storage systems) ในประเทศ จำนวน 5 โครงการ (กำลังการผลิตรวม 532 เมกะวัตต์) ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนธันวาคม 2567

อย่างไรก็ตาม ไตรมาส 2/2568 บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit จากกลุ่ม GJP ลดลง 22% จาก 643 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2567 เป็น 500 ล้านบาท เนื่องจากโครงการ IPP ทั้ง 2 โครงการภายใต้กลุ่ม GJP ได้แก่ โรงไฟฟ้ากัลฟ์ หนองแซง (GNS) และโรงไฟฟ้ากัลฟ์ อุทัย (GUT) มีปริมาณการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลดลง ตามความต้องการใช้ไฟฟารวมของประเทศที่ชะลอตัว ขณะเดียวกันกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP จำนวน 7 โครงการภายใต้กลุ่ม GJP มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลง นอกจากนี้ ราคาค่า Ft เหลือลดลงในอัตราที่สูงกว่าการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ โดยค่า Ft เหลือลดลงจาก 0.40 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในไตรมาส 2/2567 เป็น 0.25 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในไตรมาสนี้ ขณะที่ราคาก๊าซธรรมชาติเหลือลดลงจาก 319.6 บาทต่อล้านบีทียู ในไตรมาส 2/2567 เป็น 317.3 บาทต่อล้านบีทียู ในไตรมาส 2/2568

สำหรับกลุ่มโรงไฟฟ้า SPP จำนวน 12 โครงการภายใต้กลุ่ม GMP มีกำไรลดลง เมื่อ

เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยลดลง 17% จาก 751 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2567 เป็น 626 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก ส่วนต่างราคาค่าก๊าซที่ ปตท. เรียกเก็บย้อนหลัง และค่า Ft ที่ลดลงตามที่กล่าวมาข้างต้น อย่างไรก็ตาม สัดส่วนของปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในกลุ่มบริษัทมีเพียง 6% ของปริมาณการขายไฟฟ้าทั้งหมด บริษัทจึงได้รับผลกระทบเพียงเล็กน้อย ส่วนโรงไฟฟ้าถ่านหิน ศรีราชา (GSRC) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้กลุ่ม IPD มีกำไรที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง อีกทั้งบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่ลดลงจากทั้งโครงการภายใต้กลุ่ม Gulf Gunkul Corporation (GGC) และโครงการ Borkum Riffgrund 2 (BKR2) ที่ประเทศเยอรมนี จากความเร็วลมที่ลดลง

ส่วนธุรกิจก๊าซ บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit จากโครงการ PTT NGD จำนวน 208 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2568 ลดลง 45% จาก 382 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2567 เนื่องจากราคาน้ำมันเตาตกลงในอัตราที่สูงกว่าราคาค่าก๊าซธรรมชาติ ขณะที่ราคาค่าก๊าซธรรมชาติลดลงจาก 337.8 บาทต่อล้านบีทียู ในไตรมาส 2/2567 เป็น 330.3 บาทต่อล้านบีทียู สำหรับธุรกิจจัดหาและขนส่งก๊าซธรรมชาติภายใต้ GLNG และ HKH ในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2568 บริษัทได้นำเข้า LNG มาแล้วจำนวนรวม 29 ลำ หรือประมาณ 2 ล้านตัน ส่งผลให้บริษัทรับรู้รายได้จาก shipper fee เพิ่มขึ้น

นอกจากนี้ ไตรมาส 2/2568 บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit จากการลงทุนใน AIS จำนวน 3,483 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 41% จาก 2,476 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2567 หลัก ๆ มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของ AIS จากการเพิ่มขึ้นของ ARPU ซึ่งมุ่งเน้นจำหน่ายแพ็คเกจที่มีมูลค่าสูงขึ้น การส่งเสริมการใช้งานเครือข่าย 5G ประกอบกับการบริหารต้นทุนและค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ในไตรมาส 2/2568 บริษัทยังรับรู้เงินปันผลจากการลงทุนใน KBANK จำนวน 977 ล้านบาท

ล็อกเป้ารายได้โต 25%

นางสาวยุพาพิน กล่าวเพิ่มเติมว่า บริษัทยังคงประมาณการการเติบโตของรายได้รวมปี 2568 อยู่ที่ประมาณ 25% โดยไตรมาส 2/2568 เป็นไตรมาสแรกที่ GULF เริ่มรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากการถือหุ้นโดยตรงใน AIS ในสัดส่วน 40.4% ภายหลังจากการควบรวมบริษัทเสร็จสิ้นเมื่อเดือนเมษายนที่ผ่านมา สำหรับช่วงครึ่งหลังของปี 2568 บริษัทคาดว่าจะเติบโตอย่างต่อเนื่องจากการ COD โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (solar farms) และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (solar farms with battery energy storage systems) ภายในประเทศ จำนวน 7 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 597 เมกะวัตต์ ขณะเดียวกัน รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Jackson ในสหรัฐอเมริกา มีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากค่า Capacity Payment ที่ปรับเพิ่มขึ้นเนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าของ data center เพิ่มขึ้นอย่างมาก ขณะที่โรงไฟฟ้าถ่านหินและโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ทยอยปลดระวางลง โดยค่า Capacity Payment จะปรับเพิ่มขึ้นอีกในช่วงกลางปี 2569 จาก 270 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ต่อวัน เป็น 329 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ต่อวัน

โดยปัจจุบันบริษัทได้บรรลุเป้าหมายการเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนให้มากกว่า 40% ของกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมภายในปี 2578 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยบริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งจากพลังงานหมุนเวียนทั้งที่เปิดดำเนินการแล้วและอยู่ระหว่างการพัฒนา รวมกว่า 10,000 เมกะวัตต์ ครอบคลุม 5 ประเทศ ได้แก่ ประเทศไทย เวียดนาม ลาว เยอรมนี และสหราชอาณาจักร โดยตั้งแต่ต้นปีที่ผ่านมา บริษัทได้เดินหน้าขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งรวมถึงการเข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 9 โครงการ กำลังการผลิตรวม 653 เมกะวัตต์ ร่วมกับบริษัท GUNKUL และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมจำนวน 5 โครงการ กำลังการผลิตรวม 437

เมกะวัตต์ ร่วมกับบริษัท บลู สกาย วินด์ พาวเวอร์ โฮลดิ้ง จำกัด

นอกจากนี้ บริษัทได้เพิ่มสัดส่วนการลงทุนจาก 40% เป็น 100% ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำปากลาย กำลังการผลิต 770 เมกะวัตต์ ใน สปป.ลาว รวมถึงเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นเป็น 100% ในโครงการโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม 12 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 119 เมกะวัตต์ และโรงงานผลิตเชื้อเพลิงแข็งจากขยะอุตสาหกรรม 3 โครงการ ทั้งนี้ GULF จะยังคงมุ่งมั่นในการเดินหน้าขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่องทั้งในและต่างประเทศ เพื่อสนับสนุนเป้าหมายระยะยาวของบริษัทฯ ในการบรรลุการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Carbon Emissions) ภายในปี 2593 ต่อไป

สำหรับธุรกิจจัดหาและขนส่งก๊าซธรรมชาติปี 2568 กลุ่มบริษัทมีแผนจะนำเข้า LNG ทั้งหมดประมาณ 70 ลำ หรือคิดเป็นปริมาณรวม 4-5 ล้านตัน เพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า GSRC GPD HKP และ SPP 19 โครงการ ในส่วนของลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งจะสนับสนุนการเติบโตของธุรกิจก๊าซอย่างต่อเนื่อง

ขณะที่ธุรกิจดิจิทัลยังคงเป็นอีกหนึ่งกลุ่มธุรกิจสำคัญที่ช่วยผลักดันการเติบโตของบริษัท โดยธุรกิจ data center ซึ่งบริษัทฯ ร่วมลงทุนกับ Singtel และ AIS ได้เริ่มทยอยเปิดให้บริการเฟสแรก ขนาด 25 เมกะวัตต์ ไปเป็นที่เรียบร้อยแล้ว และมีแผนขยายเป็น 200-300 เมกะวัตต์ภายใน 3 ปีข้างหน้า เพื่อรองรับความต้องการใช้งานโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัลที่เพิ่มขึ้นในประเทศไทย สำหรับธุรกิจ cloud บริษัทฯ ร่วมทุนกับ AIS เพื่อให้บริการระบบคลาวด์ทั้งในรูปแบบ public cloud และ private cloud โดยร่วมมือกับ Oracle และ Google ในการพัฒนาบริการที่ตอบสนองความต้องการของกลุ่มลูกค้าอย่างครอบคลุมทั้งลูกค้าองค์กร ลูกค้า SMEs หน่วยงานภาครัฐ และรัฐวิสาหกิจ

อย่างไรก็ตาม บริษัทมีแผนลงทุน (equity investment) รวมกว่า 100,000 ล้านบาท ช่วง 3-5 ปีข้างหน้า โดยมุ่งเน้นลงทุนโครงการ

ข่าวหุ้น

Khao Hoon
Circulation: 80,000
Ad Rate: 1,085

Section: First Section/หน้าแรก

วันที่: พุธ 13 สิงหาคม 2568

ปีที่: 31

ฉบับที่: 7725

หน้า: 1(ซ้าย), 27, 28

Col.Inch: 108.47 Ad Value: 117,689.95

PRValue (x3): 353,069.85

คลิป: สีสี่

หัวข้อข่าว: GULF กำไรปกติ 7 พันล้าน กต D/E 1.14 เท่า ปีนี้โต 25%

โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ โครงการ
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม
ภายในประเทศ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้า
ขยะอุตสาหกรรม และธุรกิจ data center
ทั้งนี้ เพื่อสนับสนุนแผนการเติบโตดังกล่าว
บริษัทฯ มีแผนออกหุ้นกู้วงเงินรวมประมาณ
30,000 ล้านบาทในเดือนกันยายนนี้ ซึ่งจะ
เสนอขายให้แก่นักลงทุนสถาบัน นักลงทุน
รายใหญ่ และประชาชนทั่วไป โดยจะนำเงิน
ที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ดังกล่าวไปใช้ในการ
ชำระคืนเงินกู้จากสถาบันการเงิน และ
ขยายธุรกิจของบริษัทฯ ทั้งในประเทศและ
ต่างประเทศ เพื่อสนับสนุนการเติบโตอย่าง
ยั่งยืนในระยะยาว ■