

GUNKUL จ้างสายไฟลงดิน หวังสูบบางประมูล2หมื่นล.

22 สิงหาคม, 2017 - 15:25

ทันทัน

ทันทัน - GUNKUL เล็งประมูลงาน กฟภ.-กฟน.เปลี่ยนระบบสายไฟฟ้าลงดิน 4 จังหวัดใหญ่ ไตรมาส 3 มูลค่าเฉลี่ย 2 หมื่นล้าน ล่าสุดคว้งงานก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำมูลค่า 87 ล้าน ครึ่งปีหลังลุยพลังงานทดแทนลม-แดด ประมูลการรายได้ปีนี้โตไม่ต่ำกว่า 30%

นายสมนุรณ เอื้ออัสมาสัย กรรมการผู้จัดการ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) หรือ GUNKUL เปิดเผยว่า ช่วงไตรมาส 3 ปีนี้ บริษัทเตรียมเข้าประมูลงานนำสายไฟฟ้าลงดินใน 4 จังหวัดใหญ่ ได้แก่ เชียงใหม่ นครราชสีมา ภูเก็ต และชลบุรีคิดเป็นมูลค่าโครงการรวม 2 ปี ประมาณ 20,000 ล้านบาท และงานประมูลวางสายเคเบิลใต้น้ำ เกาะสมุย เกาะเต่า มูลค่าไม่ต่ำกว่า 1,500 ล้านบาท ซึ่งหากได้งานจะเป็นปัจจัยบวกทำให้การดำเนินงานปีนี้เติบโตมีศักยภาพมากขึ้น

ทั้งนี้ ล่าสุดการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้พิจารณาคงให้มจ.กันกุลเอ็นจิเนียริง ภายใต้ "Gunkul Consortium" รับจ้างงานหมากก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำระบบ 33 KV ไปยังเกาะพระทอง จังหวัดพังงา มูลค่ารวม 87.28 ล้านบาท โดยกำหนดระยะเวลาก่อสร้างนับจากวันลงนามในสัญญาจำนวน 450 วัน นายสมนุรณ กล่าวว่า บริษัทตั้งเป้ารายได้ทั้งปีเติบโต 30% มาอยู่ที่ราว 4,300 ล้านบาท จากปี 59 มีรายได้ 3,638.65 ล้านบาท โดยในช่วงครึ่งปีที่ผ่านมาบริษัทมีรายได้แล้ว 2,335.83 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนมากกว่า 50% ของเป้าหมายทั้งปี ขณะที่มียอดรอรับรายได้ (Backlog) อีกประมาณ 1,000 ล้านบาท

อย่างไรก็ดี ในปี 2560 บริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 180 เมกะวัตต์ และปี 61 จะเพิ่มเป็นประมาณ 360 เมกะวัตต์ โดยบริษัท ลงทุนโซลาร์ฟาร์มในญี่ปุ่น 4 โครงการ ได้แก่ 1. โครงการที่เซ็นได กำลังการผลิต 38 เมกะวัตต์ COD ในไตรมาส 2/61 2.โครงการ Kimitsu ที่ชิบะ กำลังผลิต 40.4 เมกะวัตต์ COD ในไตรมาส 4/61 3.โครงการ Utsunomiya กำลังการผลิต 67 เมกะวัตต์ และ 4. โครงการอิวาคุนิ กำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ความต้องการผลิตไฟฟ้าระยะยาวของประเทศญี่ปุ่นมีประมาณ 2 แสนเมกะวัตต์ โดย 25% มาจากพลังงานแสงอาทิตย์ หรือ 5 หมื่นเมกะวัตต์ ซึ่งในปี 59 ญี่ปุ่นมีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพียง 3-4 พันเมกะวัตต์ ดังนั้น จึงมีโอกาสลงทุนอีกมาก อย่างไรก็ตาม ญี่ปุ่นให้ค่าตอบแทนน้อยลดลงจากเดิม 32 เยน/หน่วย ลดเหลือ 24 เยน/หน่วย เพราะมีเอกชนสนใจเข้ามาลงทุนจำนวนมาก แต่อย่างไรก็ดีติดปัญหาเรื่องสายส่งยังไม่ถึงพื้นที่โครงการ

นายสมนุรณ กล่าวว่า โครงการโซลาร์ฟาร์มในญี่ปุ่น อัตราผลตอบแทนจากการลงทุน (IRR) จะลดลงมาประมาณ 11-12% จากเดิมที่ได้ IRR ราว 13-14% แต่การลงทุนก็ยังน่าสนใจ ซึ่งบริษัทจะพยายามลดต้นทุนงานก่อสร้าง และค่าที่ปรึกษาโครงการ และใช้เงินกู้ในญี่ปุ่นที่มีอัตราดอกเบี้ยต่ำไม่ถึง 1% โดยโครงการที่ผ่านมาใช้เงินกู้ราว 85-90% ของงบลงทุน

นอกจากนี้ยังศึกษาลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในญี่ปุ่น โดยได้เจรจาซื้อวัตถุดิบไม้สับจากผู้ผลิตภาคใต้ของไทย เพราะโครงการต้องมีความแน่นอนเรื่องของวัตถุดิบเพียงพอต่อการผลิตตลอดอายุสัญญา 15 ปี

ขณะนี้ GUNKUL อยู่ระหว่างเจรจากับพัฒนาโซลาร์ฟาร์มในญี่ปุ่นเพิ่มเติม รวมทั้งสนใจซื้อโครงการโซลาร์ฟาร์มในมาเลเซีย เมียนมา และอาเซียน โดยขณะนี้เจรจายู่ 2 ราย รวมกำลังการผลิต 200 เมกะวัตต์ คาดว่าในปีนี้น่าจะได้ข้อสรุปอย่างน้อย 1 ราย กำลังผลิต 100 เมกะวัตต์ ซึ่งคู่แข่งรายแต่ละรายมีโครงการโซลาร์ฟาร์มหลายโครงการและมีขนาดไม่ใหญ่มาก

นายสมนุรณ กล่าวว่า แนวโน้มผลประกอบการในครึ่งปีหลัง จะขยายตัวอยู่ในทิศทางที่ดีเมื่อเทียบกับครึ่งปีแรกที่ผ่านมา เนื่องจากทยอยรับรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม กำลังการผลิตขนาด 60 เมกะวัตต์ ของบริษัท พัฒนาพลังงานลม จำกัด (WED) และทยอยรับรายได้จากธุรกิจพลังงานทดแทนทั้งแดดและลมรวม 180 เมกะวัตต์ อีกทั้งปัจจุบันบริษัทยังมีงานในมือ (Backlog) ที่จะทยอยรับรายได้รวมประมาณ 1,000 ล้านบาท