



●● ในการประชุมฯ ครั้งที่ 8/2568 คณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (บอร์ด กฟผ.) มีมติเห็นชอบเป็นเอกฉันท์ให้ นายธนินทร เฝ้าวิชิตที่ปัจจุบันดำรงตำแหน่ง รองผู้อำนวยการเชื้อเพลิง เข้ารับตำแหน่งผู้ว่าการ กฟผ. ตามที่คณะกรรมการสรรหาผู้ว่าการเสนอ สืบแทนนายเทพรัตน์ เทพพิทักษ์ ซึ่งจะครบวาระการดำรงตำแหน่งในวันที่ 30 กรกฎาคม 2568 โดยขั้นตอนจากนี้ กฟผ. จะนำเสนอกระทรวงการคลัง กระทรวงพลังงาน และรองนายกรัฐมนตรีที่กำกับดูแลเพื่อนำเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป...●● ในการประชุมครั้งที่ 22/2568 (25 มิ.ย. 2568) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้พิจารณาสถานการณ์การจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในเหตุการณ์ความไม่สงบในตะวันออกกลาง ในช่วงระหว่างวันที่ 13-24 มิถุนายน 2568 ที่ผ่านมา...เนื่องจากได้ส่งผลกระทบทำให้ราคาน้ำมันและ LNG ในตลาดโลกเกิดความผันผวนเพิ่มสูงขึ้น รวมถึงแนวทางการบริหารความเสี่ยงในการจัดหาก๊าซ และ LNG...เพื่อให้สามารถจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซในภาคไฟฟ้าและอุตสาหกรรมของประเทศ...โดย กกพ. ได้ให้ Shipper ทุกรายในกลุ่ม Regulated Market รายงานข้อมูลสถานการณ์ส่งมอบ LNG รวมถึงแผนการส่งมอบ LNG โดยเฉพาะ LNG Supply ที่มาจากประเทศกาตาร์และสหรัฐ

อาหรับเอมิเรตส์...ซึ่งสรุปได้ว่า Shipper ทุกรายมีการติดตามสถานการณ์ร่วมกับผู้ขายอย่างใกล้ชิด และในปัจจุบันยังไม่มีผลกระทบต่อการส่งมอบ LNG แต่อย่างใด...อย่างไรก็ตาม กกพ. ได้มีการหารือแนวทางรองรับกรณีที่มีการปิดช่องแคบฮอร์มุซและไม่สามารถรับ LNG จากประเทศกาตาร์ไว้ดังนี้ 1.เพิ่มการจัดหาก๊าซธรรมชาติทางท่อจากอ่าวไทย รวมถึงแหล่ง JDA และเมียนมา โดยเพิ่มการเรียกเก็บก๊าซ การบริหาร จัดการ ปริมาณก๊าซส่วนเพิ่มตามความยืดหยุ่นของสัญญา (Swing Gas) ให้เต็มศักยภาพ 2.จัดหา Spot LNG ส่วนเพิ่มจาก Supplier โดยขอให้ Shipper ทุกรายไปหารือกับ Shipper LNG ของตนเพื่อเตรียมความพร้อมในการรองรับเหตุฉุกเฉิน และ 3.ในกรณีที่ไม่สามารถจัดหา Spot LNG เพิ่มเติมได้เพียงพอ หรือกรณีที่ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าด้วย Spot LNG สูงกว่าการผลิตไฟฟ้าด้วยน้ำมัน ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า อาจมีการพิจารณาสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าด้วยน้ำมัน จึงขอให้ ปตท. ตรวจสอบศักยภาพในการจัดส่งน้ำมันและปริมาณความต้องการน้ำมันของโรงไฟฟ้าที่เป็นคู่สัญญาควบคู่ไปด้วย...●● บริษัท กัลฟ์ รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (GRE)...เข้าไปลงทุนใน 2 บริษัท ได้แก่ บริษัท กันกุล โซลาร์ พาวเวอร์เจน จำกัด (GSPG) และบริษัท กันกุล วัน เอ็นเนอร์ยี่ 2 จำกัด (GOE2) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัท กันกุล เอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) หรือ (GUNKUL) ถือหุ้นอยู่ 100% โดย GRE เข้าถือหุ้นในสัดส่วน 50% ของทุนจดทะเบียนใน 2 บริษัท รวมมูลค่าการลงทุนทั้งสิ้นประมาณ 704 ล้านบาท ขณะที่ GUNKUL ถือหุ้นในสัดส่วนที่เหลืออีก 50%...GSPG และ GOE2

เป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โดยมีโครงการภายใต้ 2 บริษัทดังกล่าว รวมทั้งสิ้น 9 โครงการ กำลังการผลิตตามสัญญาทั้งหมดทั้งสิ้น 460.8 MW โดยแบ่งเป็น solar farms จำนวน 7 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งหมด 410.2 MW และ solar farms with battery energy storage systems จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งหมด 50.6 MW ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวทั้งหมดได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เป็นระยะเวลา 25 ปี เป็นที่เรียบร้อยแล้ว และมีกำหนดเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ระหว่างปี 2569-2573 โดยภายหลังจากที่ GRE เข้าถือหุ้นในสัดส่วน 50% ใน 2 บริษัทดังกล่าว ทำให้ GRE มีกำลังการผลิตตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ (Equity MW) รวมทั้งสิ้น 230.4 MW ...●● บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) หรือ EGCO Group ปิดดีลการเข้าลงทุน 49% ในโรงไฟฟ้าพลังงานลม Downeast Wind กำลังผลิต 126 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในรัฐเมน สหรัฐอเมริกา โดยเป็นโรงไฟฟ้าแห่งแรกจาก 2 โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในกลุ่มโรงไฟฟ้า Pinnacle II ที่ EGCO Group ถือหุ้น และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2568 ทั้งนี้ การลงทุนในโรงไฟฟ้า Downeast Wind จะช่วยสนับสนุนเป้าหมายของ EGCO Group ที่มุ่งเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็น 30% ของกำลังผลิตทั้งหมด ภายในปี 2573...ปัจจุบัน EGCO Group มีกำลังผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวม 6,653 เมกะวัตต์ (รวมโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วและโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง) โดยมีกำลังผลิตจากพลังงานหมุนเวียนรวม

1,450 เมกะวัตต์ (คิดเป็น 22% ของกำลังผลิตทั้งหมด) ทั้งจากชีวมวล พลังน้ำ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลมทั้งบนบก และนอกชายฝั่ง เซลล์เชื้อเพลิง และระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าและโครงการต่างๆ ตั้งอยู่ใน 7 ประเทศ ได้แก่ ไทย สเปน ลาว ฟิลิปปินส์ อินโดนีเซีย เกาหลีใต้ ไต้หวัน และสหรัฐอเมริกา...●● บริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน)...เป็นบริษัทไทยรายแรกที่บุกเบิกธุรกิจ CCUS (Carbon Capture, Utilization, and Sequestration คือ เทคโนโลยีการดักจับ ใช้ประโยชน์ และกักเก็บคาร์บอนไดออกไซด์ (CO2) จากแหล่งกำเนิดในภาคอุตสาหกรรม โดยไม่ปล่อย CO2 กลับสู่ชั้นบรรยากาศ) ในสหรัฐอเมริกา ผ่านการดำเนินงานของ BKV Corporation หรือ BKV บริษัทย่อยซึ่งมีความเชี่ยวชาญในอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ โดยนับตั้งแต่ปี 2022...ปัจจุบันพอร์ต CCUS ในสหรัฐฯ เติบโตต่อเนื่องถึง 3 โครงการ โดยมีบาร์เนตต์ ซีโร่ (Barnett Zero) ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์และรับรู้รายได้แล้ว รวมถึงโครงการคอตตอน โคฟ (Cotton Cove) และ อีเกิล ฟอर्ड (Eagle Ford) ที่จะเริ่มดำเนินการภายในปี 2026...โดยเป้าหมายของ บ.บ้านปูฯ CCUS จะเป็นธุรกิจสำคัญที่ช่วยลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในอุตสาหกรรมพลังงานอย่างก๊าซธรรมชาติ การผลิตไฟฟ้า และอุตสาหกรรมอื่นๆ โดยภายในปี 2030 จะต้องกักเก็บคาร์บอนไดออกไซด์จากธุรกิจ CCUS ให้ได้ 16 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี...●●

กระบอกเสียง