

Energy News

September 2026



International affairs division
ministry of energy
กองการต่างประเทศ
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน



Table of Contents

1

Europe's gas stores are running low - and prices could top 100 euros this winter

2

Enbridge, KKR form \$1.95 billion JV to fund Westcoast gas pipeline expansions

3

India's nuclear ambitions may be blunted by limits on foreign reactor technology

4

Malaysia PM unveils measures to tackle living costs, support local businesses

5

Venezuela's interim president says US energy deal will last 25 years



A background image showing several wind turbines silhouetted against a warm, orange-hued sunset sky.

Table of Contents

6

Australia outback gas players eye Northern Territory to skip data centre power queue

7

Russia will slightly cut oil output this year, deputy PM Novak says

8

OPEC+ keeps oil output policy unchanged for October

9

Milei finds unity in pushback against Falkland Islands oil project



Table of Contents

10

Apollo explores sale options for floating LNG infrastructure operator Energos, sources say

11

IEA chief says electrification remains the way forward despite AI investment jitters

12

Top US power grid operator urges big users to curb demand amid warm weather

13

TotalEnergies' offshore project in Suriname on track for first output in mid-2028



Europe's gas stores are running low – and prices could top 100 euros this winter

สถานการณ์ก๊าซในยุโรปท่ามกลางแรงกดดันด้านอุปทาน

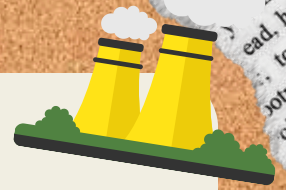
ยุโรปกำลังเผชิญกับความท้าทายในการสำรองก๊าซธรรมชาติให้เพียงพอก่อนเข้าสู่ฤดูหนาว ท่ามกลางความเสี่ยงในการแข่งขันกับเอเชียเพื่อซื้อ LNG ซึ่งอาจส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติพุ่งทะลุ 100 ยูโรต่อ เมกะวัตต์ชั่วโมงเป็นครั้งแรกนับตั้งแต่ช่วงที่เกิดวิกฤตพลังงานเมื่อ 4 ปีก่อน โดยสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติล่วงหน้า Dutch TTF ซึ่งเป็นราคาอ้างอิงของยุโรป ปรับตัวขึ้นไปแตะที่ระดับมากกว่า 68 ยูโรต่อเมกะวัตต์ชั่วโมงเมื่อวันอังคาร ซึ่งสูงสูดนับตั้งแต่ต้นปี 2023

นักวิเคราะห์หุ้นอาวุโสของ Morningstar ประเมินว่า หากยุโรปเผชิญสภาพอากาศหนาวจัดท่ามกลางข้อจำกัดด้านอุปทานที่ยืดเยื้อ จะทำให้ราคาก๊าซธรรมชาติอาจพุ่งขึ้นสู่ระดับ 90–120 ยูโรต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง สอดคล้องกับผลวิเคราะห์จาก Goldman Sachs ที่ระบุว่า หากการส่งออก LNG จากภูมิภาคตะวันออกกลางกลับสู่ภาวะปกติในปี 2027 ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแบบ future อาจสูงกว่า 100 ยูโรต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง

ความกังวลสำคัญคือปริมาณก๊าซธรรมชาติในคลังสำรองของยุโรปอยู่ในระดับต่ำมาก จากการหยุดชะงักของการขนส่งผ่านช่องแคบฮอร์มุซซึ่งส่งผลให้การส่งออก LNG จากประเทศผู้ผลิตรายสำคัญเช่นกาตาร์ ลดลงอย่างมาก ขณะเดียวกัน สภาพอากาศที่ร้อนจัดในยุโรปได้กระตุ้นความต้องการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือน นอกจากนี้ สภาพอากาศที่ร้อนจัดยังส่งผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานอื่น โดยโรงไฟฟ้านิวเคลียร์หลายแห่งต้องลดกำลังการผลิตหรือหยุดเดินเครื่อง เนื่องจากข้อจำกัดด้านอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็น ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมปรับตัวลดลงและทำให้ก๊าซธรรมชาติมีบทบาทสำคัญมากขึ้นในการรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้ายุโรป

ปัจจัยดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ระดับก๊าซธรรมชาติสำรองของสหภาพยุโรปลดลงไปอยู่ที่ประมาณร้อยละ 63 ซึ่งเป็นหนึ่งในระดับต่ำที่สุดเป็นประวัติการณ์สำหรับช่วงเวลาเดียวกันของปี และต่ำกว่าค่าเฉลี่ย 5 ปีประมาณ 18% โดยนาย Matt Drinkwater หัวหน้าฝ่ายก๊าซยุโรปของบริษัท Energy Aspects ระบุว่า ขณะนี้ยุโรปกำลังตกอยู่ในสถานะที่อาจต้องเริ่มต้นฤดูหนาวด้วยปริมาณก๊าซสำรองที่ไม่เพียงพอสำหรับรองรับสภาพอากาศหนาวจัดในช่วงปลายฤดูหนาว โดยเฉพาะอย่างยิ่งเนื่องจากขีดความสามารถในการดึงก๊าซออกจากคลังสำรองในวันที่มีความต้องการใช้พลังงานสูงสุดนั้น จะลดน้อยลงเรื่อย ๆ ตามปริมาณก๊าซที่เหลืออยู่คลัง





ตัวแปรสำคัญคือปริมาณ LNG ที่จะถูกส่งผ่านช่องแคบฮอร์มุซในช่วงก่อนฤดูหนาว

หากปริมาณการส่งออก LNG จากตะวันออกกลางสามารถฟื้นตัวและกลับมาจัดส่งได้ทันก่อนฤดูหนาว จะส่งผลดีต่อยุโรปอย่างมาก แม้ยุโรปอาจต้องเริ่มต้นฤดูหนาวด้วยปริมาณสำรองก๊าซที่ต่ำจนน่ากังวล แต่ปริมาณ LNG ที่เพิ่มเข้ามานี้จะช่วยให้ภูมิภาคสามารถเก็บรักษาสำรองก๊าซไว้ใช้ในช่วงที่อากาศหนาวจัดที่สุดในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ได้อย่างไรก็ตาม สถานการณ์ดังกล่าวยังคงมีความไม่แน่นอนสูงเนื่องจากปัญหาภูมิรัฐศาสตร์ที่ผันผวนในเส้นทางเดินเรือขนส่งที่สำคัญนี้

อย่างไรก็ตาม หากอุปทาน LNG จากตะวันออกกลางไม่ฟื้นตัวก่อนฤดูหนาวและการแข่งขันกับเอเชียเพื่อแย่งชิงก๊าซยังคงรุนแรง ยุโรปต้องเผชิญกับวิกฤตพลังงาน ราคาพุ่งสูง และอาจต้องจำกัดการใช้ก๊าซในภาคอุตสาหกรรม โดยอาจต้องพึ่งพาการนำเข้า LNG จากสหรัฐฯ สูงถึง 64,000 ล้านคิวบิกเมตร หรือประมาณ 77% ของการส่งออกทั้งหมดของสหรัฐฯ ซึ่งต้องแลกมาด้วยข้อเสนอราคาที่ดึงดูดมากพอ



Enbridge, KKR form \$1.95 billion JV to fund Westcoast gas pipeline expansions



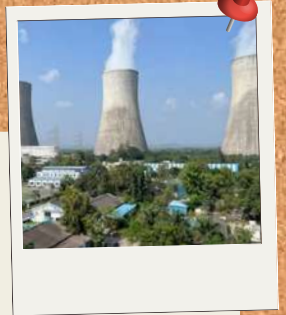
Enbridge บริษัทพลังงานสัญชาติแคนาดา เปิดเผยเมื่อวันพฤหัสบดีที่ผ่านมาว่า บริษัทได้บรรลุข้อตกลงในการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัทจัดการสินทรัพย์ KKR และ Apollo ของสหรัฐฯ ด้วยมูลค่าการลงทุนกว่า 2.7 พันล้านดอลลาร์แคนาดา (ราว 1.95 พันล้านดอลลาร์สหรัฐ) เพื่อขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ Westcoast ในรัฐบริติชโคลัมเบีย โดยบริษัทจัดการสินทรัพย์เพิ่มการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านการผลิตและท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเนื่องจากการขยายตัวของ การส่งออก LNG และการเติบโตอย่างรวดเร็วของธุรกิจ Data Centers ขณะที่ความต้องการโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคแคนาดา ตะวันตกและแถบแปซิฟิกตะวันตกเฉียงเหนือของสหรัฐฯ กำลังเติบโตขึ้นเช่นกัน โดยมีระบบท่อส่ง Westcoast ของ Enbridge เป็นเส้นทางหลักในการขนส่งเพื่อป้อนเข้าสู่ตลาด LNG ระหว่างประเทศ

ภายใต้ข้อตกลงดังกล่าว Enbridge จะได้รับอุดหนุนประมาณ 700 ล้านดอลลาร์แคนาดาเมื่อการำรุกรมเสร็จสมบูรณ์ และยังคงถือหุ้นส่วนใหญ่พร้อมอำนาจควบคุมระบบท่อส่ง Westcoast ระยะทาง 2,900 กิโลเมตรที่เชื่อมโยงแหล่งก๊าซในภาคตะวันออกเฉียงเหนือของรัฐบริติชโคลัมเบียกับชายแดนแคนาดา-สหรัฐฯ ซึ่งปัจจุบันระบบดังกล่าวสามารถรองรับการขนส่งก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ 3.6 พันล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ขณะเดียวกัน Enbridge ก็ได้ลงทุนขยายท่อส่งโครงการ Aspen และ Sunrise โดยสำหรับโครงการ Aspen คาดว่าจะเพิ่มกำลังการขนส่งใหม่ได้ 535 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะเริ่มเปิดใช้งานภายในปี 2026 ส่วนโครงการ Sunrise คาดว่าจะเพิ่มกำลังการขนส่งได้ 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยจะเริ่มเปิดใช้งานในช่วงปลายปี 2028 ซึ่งจะส่งผลให้กำลังการผลิตรวมของระบบท่อส่งก๊าซ Westcoast เพิ่มขึ้นเป็น 3.9 พันล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ทั้งนี้ โครงการขยายระบบท่อทั้งสองโครงการผ่านการอนุมัติด้านกฎระเบียบแล้ว และได้ทำสัญญาระยะยาวกับคู่ค้าเพื่อสร้างหลักประกันด้านรายได้ โดยคู่ค้าจะชำระค่าบริการตามสัญญาแม้จะไม่ได้ใช้งานระบบส่งก๊าซเต็มขีดความสามารถ ซึ่งจะช่วยลดความเสี่ยงด้านรายได้ของโครงการในระยะยาว นอกจากนี้ Enbridge ระบุว่า บริษัทฯ มีสิทธิ์ที่จะซื้อหุ้นกลับคืนได้ในช่วง 7-14 ปีหลังการลงทุนแล้วเสร็จ



India's nuclear ambitions may be blunted by limits on foreign reactor technology



ร่างกรอบระเบียบพลังงานนิวเคลียร์ใหม่ของอินเดียอาจบั่นทอนการปฏิรูปพลังงานนิวเคลียร์ของประเทศ หลังมีการเพิ่มเงื่อนไขได้แก่ 1) เตาปฏิกรณ์นิวเคลียร์ที่นำเข้ามาจากต่างประเทศต้องมีใบรับรองการเดินเครื่องและใบอนุญาตจากประเทศต้นทาง และ 2) ต้องผ่านการอนุมัติแบบจากหน่วยงานกำกับดูแลพลังงานปรมาณูก่อนเริ่มการก่อสร้าง โดยผู้เชี่ยวชาญเตือนว่าเงื่อนไขดังกล่าวอาจทำให้ภาคธุรกิจต้องพึ่งพาเทคโนโลยีภายในประเทศมากขึ้น และอาจก่อให้เกิดเป็นอุปสรรคต่อการนำเข้าเทคโนโลยี เงินทุน และองค์ความรู้จากต่างประเทศ โดยเฉพาะในช่วงที่อินเดียกำลังผลักดันบทบาทของภาคเอกชนในอุตสาหกรรมนิวเคลียร์

ถึงแม้ร่างกรอบระเบียบพลังงานนิวเคลียร์ฉบับใหม่ที่ผ่านมาผ่านความเห็นชอบเมื่อปีที่ผ่านมาก็จะเปิดทางให้ภาคเอกชนเข้ามามีบทบาท และดึงดูดบริษัทและผู้พัฒนาเทคโนโลยีรายใหญ่ทั้งในและต่างประเทศ เช่น Tata Power, Adani Power, Reliance, Rosatom, EDF และ GE Hitachi เข้ามามีส่วนร่วมมากขึ้นโดยสามารถเข้ามาหารือกับรัฐบาลเกี่ยวกับการลงทุนได้ แต่บริษัทฯ หลายรายได้ชะลอการตัดสินใจเพื่อรอความชัดเจนของร่างกรอบระเบียบในขั้นสุดท้าย ขณะเดียวกัน ร่างระเบียบดังกล่าวยังอาจกระทบต่อโอกาสในการนำเทคโนโลยีเตาปฏิกรณ์แบบ SMR มาใช้ เนื่องจาก SMR ส่วนใหญ่ในต่างประเทศยังอยู่ในช่วงเริ่มต้นของการพัฒนาและมีการใช้งานเชิงพาณิชย์อย่างจำกัด และอาจประสบกับปัญหาในการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านใบรับรองและใบอนุญาตจากประเทศต้นทาง

นอกจากนี้ ร่างกรอบระเบียบฯ ยังได้กำหนดให้ผู้พัฒนาโครงการต้องได้รับการอนุมัติแบบของเตาปฏิกรณ์ก่อนจึงจะสามารถยื่นขออนุญาตเพื่อเริ่มก่อสร้างได้ โดยที่ยังไม่มีการกำหนดกรอบเวลาที่ชัดเจนสำหรับกระบวนการอนุมัติ ซึ่งอาจเพิ่มระยะเวลาและความไม่แน่นอนในการพัฒนาโครงการ และกระทบต่อเป้าหมายการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานนิวเคลียร์ของอินเดีย แม้ว่าภาครัฐจะยืนยันว่าข้อกำหนดดังกล่าวจัดทำขึ้นบนพื้นฐานของมาตรฐานความปลอดภัยระหว่างประเทศก็ตาม ขณะเดียวกัน ร่างกรอบระเบียบฯ ยังขาดรายละเอียดเชิงพาณิชย์ที่จำเป็นต่อการตัดสินใจลงทุน เช่น โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ผลตอบแทน คุณสมบัติขั้นต่ำของผู้ประกอบการฯ รวมถึงข้อกำหนดด้านเชื้อเพลิงและความปลอดภัย ทั้งนี้ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสามารถยื่นความคิดเห็นต่อร่างกรอบระเบียบได้จนถึงวันที่ 4 กันยายน และคาดว่ากรอบระเบียบฉบับสมบูรณ์จะแล้วเสร็จภายในประมาณ 3 เดือนหลังสิ้นสุดกระบวนการรับฟังความคิดเห็น



Malaysia PM unveils measures to tackle living costs, support local businesses

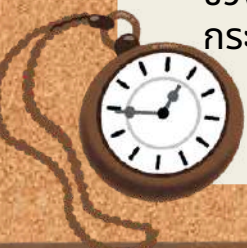


เมื่อวันอาทิตย์ที่ผ่านมา นายกรัฐมนตรีอันวาร์ อิบราฮิม ของมาเลเซีย ประกาศมาตรการชุดใหม่ เพื่อบรรเทาภาระค่าครองชีพ ที่สูงขึ้นและสนับสนุนภาคธุรกิจ ท่ามกลางแรงกดดันทางการเมืองที่เพิ่มขึ้น โดยรัฐบาลมาเลเซียจะปรับเพิ่มโควตาการอุดหนุนราคาเชื้อเพลิงสำหรับประชาชน ได้แก่ 1) เพิ่มการอุดหนุนน้ำมันเบนซิน RON95 จาก 200 ลิตร เป็น 300 ลิตรต่อเดือน และ 2) เพิ่มโควตาการซื้อน้ำมันดีเซลสำหรับผู้ใช้งานบางประเภทให้เป็น 400 ลิตรต่อเดือน หลังจากก่อนหน้านี้ได้มีการปรับลดโควตาลงจากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่พุ่งสูงขึ้น ทั้งนี้ แม้เศรษฐกิจมาเลเซียยังคงเติบโตแข็งแกร่ง โดย GDP ในไตรมาสที่ 2 เพิ่มขึ้น 6% ซึ่งสูงกว่าที่รัฐบาลคาดการณ์ไว้ แต่ค่าครองชีพที่เพิ่มสูงขึ้นยังคงสร้างแรงกดดันให้แก่รัฐบาลอย่างต่อเนื่อง

นอกจากมาตรการด้านพลังงานแล้ว รัฐบาลมาเลเซียยังจะดำเนินการ ได้แก่

- เตรียมเพิ่มงบประมาณสำหรับการบำรุงรักษาโรงเรียน พัฒนาระบบสาธารณสุขดิจิทัล และขยายสินเชื่อรายย่อยเพื่อช่วยเหลือธุรกิจขนาดเล็ก
- โครงการด้าน AI ของรัฐบาลจะเปิดให้ชาวมาเลเซียอายุ 18-30 ปีเข้าร่วม โดยผู้เข้าร่วมจะได้รับสิทธิใช้งานแอปพลิเคชันสำคัญบางรายการโดยไม่เสียค่าใช้จ่าย เช่น Gemini Enterprise ของ Google รวมถึง Wonderclip และ MuleRun ของ Alibaba Cloud
- ปรับเพิ่มเกณฑ์รายได้ขั้นต่ำในการยกเว้นการทำใบกำกับภาษีอิเล็กทรอนิกส์ (e-invoicing) สำหรับบริษัทต่างๆ เป็น 3 ล้านริงกิตต่อปี
- เงินทุนใด ๆ ที่ถูกยึดหรืออายัดจากกระบวนการทางกฎหมายในการต่อต้านการทุจริต จะถูกนำไปใช้ในโครงการต่าง ๆ ของรัฐบาล โดยเฉพาะด้านการศึกษาและสาธารณสุขด้วย

มาตรการดังกล่าวเกิดขึ้นขณะที่รัฐบาลร่วมของนายกรัฐมนตรีอันวาร์ฯ กำลังเผชิญแรงกดดันจากฐานเสียงที่ลดลง โดยฝ่ายค้านมองว่ารัฐบาลยังดำเนินการปฏิรูปตามที่ให้คำมั่นไว้ได้ไม่เต็มที่ รวมถึงตั้งคำถามต่อการจัดการกับคดีทุจริตที่มีชื่อเสียงหลายคดี ขณะที่พรรคร่วมรัฐบาลพ่ายแพ้ในการเลือกตั้งระดับรัฐ 3 ครั้งติดต่อกันในช่วงไม่กี่เดือนที่ผ่านมาซึ่งส่งผลให้การเลือกตั้งระดับรัฐถูกจับตามองในฐานะตัวชี้วัดกระแสความนิยมของผู้มีสิทธิเลือกตั้งก่อนการเลือกตั้งทั่วไปในช่วงต้นปี 2028



Venezuela's interim president says US energy deal will last 25 years



รองประธานาธิบดีรักษาการของเวเนซุเอลา เดลซี โรดริเกซ เปิดเผยเมื่อวันเสาร์ว่า ข้อตกลงด้านพลังงานฉบับใหม่กับสหรัฐฯ จะมีระยะเวลา 25 ปี โดยมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันดิบของประเทศเป็น 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน และยืนยันว่าเวเนซุเอลาจะยังคงรักษาอธิปไตยเหนือทรัพยากรธรรมชาติที่มีอยู่ในประเทศ โดยโครงการดังกล่าวครอบคลุมการพัฒนาแหล่งน้ำมันเชิงยุทธศาสตร์ 17 แห่ง และมีเป้าหมายเพื่อฟื้นฟูอุตสาหกรรมน้ำมัน สร้างรายได้ให้แก่ภาครัฐ และสนับสนุนการฟื้นฟูเศรษฐกิจของประเทศ ทั้งนี้ เป้าหมายการผลิต 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวันนั้นเป็นเพียงเป้าหมายที่ตั้งไว้ในเบื้องต้น และแผนงานระยะยาวนั้นจะรวมถึงการพัฒนาแปลงสัมปทานน้ำมันดิบในพื้นที่ใหม่ที่ยังไม่เคยมีการสำรวจหรือขุดเจาะเชิงพาณิชย์มาก่อน (Greenfield oil blocks) อีก 8 แหล่งด้วย ซึ่งจะเป็นส่วนหนึ่งของการขยายศักยภาพพลังงานของเวเนซุเอลา

ข้อตกลงดังกล่าวมีขึ้นหลังจากที่ประธานาธิบดีทรัมป์ กล่าวเมื่อวันศุกร์ว่า สหรัฐฯ มีแผนที่จะเข้ามามีบทบาทในการควบคุมและพัฒนาแหล่งน้ำมันขนาดใหญ่ของเวเนซุเอลา และต้องการให้บริษัทสหรัฐฯ เข้ามาช่วยฟื้นฟูอุตสาหกรรมน้ำมันซึ่งได้รับผลกระทบจากการขาดการลงทุน การบริหารจัดการที่ไม่มีประสิทธิภาพ และมาตรการคว่ำบาตรเป็นระยะเวลาหลายปี โดยหวังว่าการเพิ่มอุปทานน้ำมันจากเวเนซุเอลานั้นจะช่วยลดแรงกดดันต่อราคาน้ำมันในสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม ประธานาธิบดีทรัมป์ฯ ยังไม่ได้เปิดเผยรายละเอียดของข้อตกลงมากนัก และระบุเพียงว่าสหรัฐฯ จะได้รับสิทธิในลักษณะการควบคุมเสียงข้างมาก (Majority control) ผ่านบริษัทเอกชน เพื่ออัดฉีดเงินทุน เทคโนโลยี และการบริหารจัดการฟื้นฟูโครงสร้างพื้นฐาน ทั้งนี้ เวเนซุเอลามีปริมาณสำรองน้ำมันที่พิสูจน์แล้วมากที่สุดในโลก แต่ปัจจุบันผลิตน้ำมันได้เพียงประมาณ 1.25 ล้านบาร์เรลต่อวันซึ่งต่ำกว่าศักยภาพของประเทศอย่างมาก

ด้านนายโรดริเกซประเมินว่า ข้อตกลงดังกล่าวอาจสร้างรายได้ให้รัฐบาลเวเนซุเอลาราว 209,000 ล้านดอลลาร์ และคาดว่าจะได้รับเงินส่วนแบ่งเข้าคลังประมาณ 19 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล (คิดจากฐานราคาน้ำมันดิบที่ 65 ดอลลาร์/บาร์เรล) ผ่านกลไกค่าภาคหลวงและภาษี ทั้งนี้ ข้อตกลงดังกล่าวจะช่วยให้ประเทศสามารถดึงดูดเงินทุน เทคโนโลยี และความเชี่ยวชาญด้านการดำเนินงานจากต่างประเทศ เพื่อฟื้นฟูอุตสาหกรรมน้ำมัน ขณะเดียวกัน รัฐบาลจะยังคงสามารถรักษาอำนาจอธิปไตยเหนือทรัพยากรธรรมชาติของประเทศไว้ ท่ามกลางกลุ่มผู้สนับสนุนรัฐบาลที่รวมตัวกันเพื่อประท้วงต่อต้านสหรัฐฯ ทั้งนี้ เจ้าหน้าที่เวเนซุเอลามีกำหนดลงนามในข้อตกลงในสัปดาห์หน้า ซึ่งจะเปิดทางให้บริษัทหลายแห่งซึ่งรวมไปถึงบริษัทจากสหรัฐฯ ได้สิทธิในการสำรวจและผลิตน้ำมัน ขณะที่แหล่งข่าว 2 รายที่ใกล้ชิดกับการเจรจาว่า บริษัท Chevron จะเป็นหนึ่งในบริษัทที่คาดว่าจะบรรลุข้อตกลงดังกล่าวกับรัฐบาลเวเนซุเอลา



Australia outback gas players eye Northern Territory to skip data centre power queue

กลุ่มผู้ผลิตก๊าซในออสเตรเลียกำลังผลักดันรัฐ Northern Territory ให้เป็นศูนย์กลาง Data Center แห่งใหม่ ด้วยข้อได้เปรียบจากแหล่งก๊าซในพื้นที่ Beetaloo Basin ซึ่งเปิดทางให้ผู้พัฒนาโครงการในพื้นที่ดังกล่าวสามารถผลิตไฟฟ้าใช้ตัวเอง และหลีกเลี่ยงปัญหาการรอคิวเชื่อมโยงเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้าที่กำลังทำให้โครงการต่างๆ ทางตะวันออกเฉียงใต้ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีประชากรหนาแน่นเกิดความล่าช้า

แนวทางดังกล่าวเกิดขึ้นท่ามกลางแผนของรัฐบาลกลางที่จะกำหนดให้ Data Center แห่งใหม่ต้องจัดหาพลังงานหมุนเวียนควบคู่กัน ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติจะจำกัดไว้เป็นแหล่งพลังงานสำรอง อย่างไรก็ตาม Beetaloo Digital ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ Beetaloo Energy ได้รับสิทธิพัฒนาโครงการบนพื้นที่ใกล้เมืองดาร์วินสำหรับ Data Center ขนาด 2 กิกะวัตต์ โดยบริษัทประเมินว่าการผลิตไฟฟ้าสำหรับ Data Center จะต้องใช้ก๊าซธรรมชาติสูงสุดราว 200 เทราจูลต่อวันต่อกำลังการผลิต 1 กิกะวัตต์

โครงการดังกล่าวได้รับแรงหนุนจากการเริ่มผลิตก๊าซเชิงพาณิชย์ในแหล่ง Beetaloo Basin ซึ่งดำเนินการโดย Tamboran Resources และได้เริ่มส่งก๊าซเข้าสู่ระบบแล้วที่ปริมาณ 40 เทราจูลต่อวันไปยังเมืองดาร์วิน ขณะที่ผู้พัฒนาโครงการรายอื่น ๆ กำลังเตรียมเพิ่มกำลังการผลิตและโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับความต้องการในอนาคต รวมถึง Beetaloo Energy ซึ่งมีแผนจะส่งก๊าซเพิ่มอีก 15 เทราจูลในช่วงปลายปีนี้



Russia will slightly cut oil output this year, deputy PM Novak says



รองนายกรัฐมนตรีรัสเซีย นายอเล็กซานเดอร์ โนวัก กล่าวเมื่อวันพฤหัสบดีว่า รัสเซียจะลดปริมาณการผลิตน้ำมันลงเล็กน้อยเพียงชั่วคราวในปีนี้ และจะกลับมาผลิตเพิ่มขึ้นอีกครั้งหลังจากที่โรงกลั่นน้ำมันภายในประเทศเสร็จสิ้นการซ่อมบำรุงตามกำหนดและกลับมาดำเนินงานตามปกติ ขณะเดียวกัน ร่างประมาณการเศรษฐกิจฉบับล่าสุดของรัฐบาลรัสเซียระบุว่าประเทศได้ปรับลดคาดการณ์การผลิตน้ำมันในช่วงปี 2026–2029 ลง 16–20 ล้านตัน เมื่อเทียบกับประมาณการฉบับก่อนหน้านี้ที่เผยแพร่เมื่อเดือนพฤษภาคม ซึ่งนับว่าต่ำที่สุดในรอบ 17 ปีรวมถึงปรับลดประมาณการการส่งออกเชื้อเพลิงสำหรับปี 2026 และ 2027 จากผลกระทบของการทำสงครามกับยูเครน โดยประมาณการดังกล่าวคาดว่าจะแล้วเสร็จในช่วงปลายเดือนกันยายนสำหรับใช้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำงบประมาณ

นายโนวักกล่าวระหว่างการประชุมเศรษฐกิจที่เมืองวลาดิวอสต็อกว่า ขณะนี้รัสเซียกำลังเผชิญกับปัญหาการผลิตน้ำมันที่ต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้บางส่วน โดยมีสาเหตุสำคัญมาจากโรงกลั่นหลายแห่งที่เดินเครื่องต่ำกว่ากำลังการผลิต เนื่องจากต้องทำการซ่อมบำรุงที่ไม่ได้วางแผนไว้ล่วงหน้า อย่างไรก็ตาม ปัจจัยดังกล่าวจะส่งผลกระทบแค่เพียงในระยะสั้น และเมื่อโรงกลั่นกลับมาดำเนินงานได้ตามปกติและสถานการณ์มีเสถียรภาพมากขึ้น การผลิตน้ำมันของรัสเซียจะสามารถฟื้นตัวได้ ทั้งนี้ การปรับลดคาดการณ์การผลิตน้ำมันสะท้อนถึงแรงกดดันต่อภาคพลังงานของรัสเซียจากทั้งปัจจัยภายในประเทศและผลกระทบจากสงคราม ซึ่งส่งผลต่อความสามารถในการกลั่น การส่งออก และการบริหารจัดการอุปทานน้ำมันของประเทศ

นอกจากนี้ นายโนวักมองว่า OPEC+ กำลังเผชิญกับความท้าทายจากการลดลงของอุปทานที่ขนส่งผ่านช่องแคบฮอร์มุซ ซึ่งเป็นเส้นทางสำคัญสำหรับการขนส่งน้ำมันและผลิตภัณฑ์พลังงานจากตะวันออกกลาง โดยสถานการณ์ดังกล่าวเพิ่มความไม่แน่นอนต่ออุปทานน้ำมันในตลาดโลกอย่างมีนัยสำคัญ ขณะที่การผลิตของรัสเซียซึ่งเป็นหนึ่งในผู้ผลิตและสมาชิกสำคัญของ OPEC+ ก็มีแนวโน้มถูกจับตามองอย่างใกล้ชิด เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของกำลังการผลิตและการส่งออกของรัสเซียอาจส่งผลกระทบต่อสมดุลระหว่างความต้องการน้ำมันในตลาดกับอุปทานของตลาดน้ำมันโลก

ในส่วนของผลกระทบต่อตลาดจากกลุ่มประเทศ OPEC+ ซึ่งมีสัดส่วนการผลิตน้ำมันทั่วโลกอยู่ประมาณ 40% ในช่วงเดือนกรกฎาคม นายโนวักเห็นว่า ทางกลุ่มกำลังเผชิญกับสิ่งที่คุณเรียกว่า "ความท้าทายเฉพาะพื้นที่" (localised challenge) ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณอุปทานน้ำมันที่ลดลงผ่านทางช่องแคบฮอร์มุซ " อย่างไรก็ตาม บทบาทของ OPEC ยังคงมีความสำคัญ เนื่องจากปริมาณการผลิตของประเทศสมาชิก OPEC นั้นสูงมาก และคิดเป็นสัดส่วนที่มากของการส่งออกทั่วโลก ดังนั้น ความท้าทายนี้จะยังคงส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อตลาดโลกอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้



OPEC+ keeps oil output policy unchanged for October



ตามแถลงการณ์ภายหลังการประชุมเมื่อวันอาทิตย์ที่ผ่านมา กลุ่ม OPEC+ มีมติคงนโยบายการผลิตน้ำมันสำหรับเดือนตุลาคมไว้ที่ระดับเดิม โดยสมาชิกกลุ่มต้องการเร่งจัดทำข้อตกลงเกี่ยวกับโควตาการผลิตใหม่ก่อนที่จะพิจารณาทิศทางการผลิตในระยะต่อไป การประชุมครั้งนี้มีสมาชิกเข้าร่วมทั้งหมด 7 ประเทศ ได้แก่ ซาอุดีอาระเบีย รัสเซีย อิรัก คูเวต แอลจีเรีย คาซัคสถาน และโอมาน ขณะที่ความขัดแย้งระหว่างอิหร่านกับสหรัฐฯ และอิสราเอลยังคงส่งผลกระทบต่อการส่งออกน้ำมันและการขนส่งผ่านช่องแคบฮอร์มุซ ซึ่งส่งผลให้ความสามารถของ OPEC+ ในการบริหารอุปทานและรักษาเสถียรภาพของตลาดน้ำมันเผชิญข้อจำกัดมากขึ้น

ทั้งนี้ ในเดือนสิงหาคม OPEC+ มีมติเพิ่มการผลิตสำหรับเดือนกันยายน ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของการทยอยยกเลิกมาตรการลดอุปทานรวม 1.65 ล้านบาร์เรลต่อวันที่เริ่มดำเนินการนับตั้งแต่ปี 2023 อย่างไรก็ตาม แม้ว่าจะมีการตกลงเพิ่มกำลังการผลิต แต่ OPEC+ รวมถึงรัสเซียก็ยังคงผลิตน้ำมันได้ต่ำกว่าเป้าหมายที่กำหนดไว้มากเนื่องจากสภาวะสงคราม

นาย Jorge Leon นักวิเคราะห์จาก Rystad Energy กล่าวว่า ปัจจุบัน OPEC+ ยังคงมีมาตรการลดการผลิตอีกส่วนหนึ่ง ซึ่งครอบคลุมสมาชิกส่วนใหญ่จากทั้งหมด 21 ประเทศ ซึ่งจะมีผลจนถึงสิ้นปี 2026 ก่อนที่กลุ่มจะพิจารณาว่าจะทยอยยกเลิกมาตรการดังกล่าวและนำอุปทานกลับเข้าสู่ตลาดอย่างไร โดยการตัดสินใจดังกล่าวจำเป็นต้องทบทวนศักยภาพการผลิตของสมาชิกแต่ละประเทศ เพื่อกำหนดฐานการผลิต สำหรับปี 2027 ซึ่งจะใช้เป็นพื้นฐานในการจัดสรรโควตาการผลิต โดยคาดว่าจะมีการหารือเพื่อปรับโครงสร้างการผลิตดังกล่าวจะมีขึ้นในช่วงปลายปี 2026

ด้วยเหตุนี้ OPEC+ อาจเลือกที่จะชะลอหรือระงับการเพิ่มการผลิตในไตรมาสที่ 4 เพื่อประเมินสถานการณ์อุปสงค์ อุปทาน และความสามารถในการผลิตจริงของสมาชิกก่อนกำหนดแนวทางระยะต่อไป ขณะที่แถลงการณ์หลังการประชุมเมื่อวันอาทิตย์ไม่ได้ระบุทิศทางนโยบายการผลิตหลังเดือนตุลาคมอย่างชัดเจน ทั้งนี้ ในช่วงหลายปีที่ผ่านมา การตัดสินใจเกี่ยวกับระดับการผลิตรายเดือนมักเป็นหน้าที่ของสมาชิกกลุ่มย่อยจำนวน 7 ประเทศที่เข้าร่วมการประชุมครั้งนี้ ก่อนที่สหรัฐฯ สำหรับเอมิเรตส์จะถอนตัวออกจาก OPEC เมื่อเดือนพฤษภาคม



Milei finds unity in pushback against Falkland Islands oil project

ชาวอาร์เจนตินาส่วนใหญ่ให้การสนับสนุนประธานาธิบดีชาบีเอร์ มิเลย์ ในการคัดค้านการขุดเจาะน้ำมันใกล้กับหมู่เกาะฟอล์กแลนด์ ซึ่งสะท้อนว่าการอ้างสิทธิ์เหนือหมู่เกาะภายใต้การปกครองของอังกฤษยังคงเป็นประเด็นสำคัญในสังคมอาร์เจนตินา โดยมีเลย์ประกาศเตรียมเสนอร่างกฎหมายต่อสภาองเกรสเพื่อยกระดับมาตรการคว่ำบาตรบริษัทต่างชาติที่ดำเนินกิจกรรมขุดเจาะน้ำมันหรือใช้ประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติในพื้นที่พิพาท พร้อมเสนอจัดตั้งสภาความมั่นคงแห่งชาติเพื่อบูรณาการนโยบายด้านความมั่นคงทางทะเลและการบิน รวมถึงเพิ่มงบประมาณสนับสนุนฐานทัพเรือในจังหวัดติเอร์ราเดลฟูเอโก ซึ่งตั้งอยู่ทางตอนใต้สุดของประเทศและมีความสำคัญเชิงยุทธศาสตร์ต่อเส้นทางสู่หมู่เกาะฟอล์กแลนด์และทวีปแอนตาร์กติกา โดยมาตรการดังกล่าวถือเป็นการส่งสัญญาณที่ชัดเจนว่ารัฐบาลมิเลย์ต้องการยกระดับการปกป้องผลประโยชน์และการอ้างสิทธิ์ของอาร์เจนตินาเหนือหมู่เกาะดังกล่าว

ท่าทีที่แข็งกร้าวขึ้นของอาร์เจนตินาเกิดจากการที่ประธานาธิบดีทรัมป์ ส่งสัญญาณว่าสหรัฐฯ อาจทบทวนจุดยืนที่เป็นกลางต่อข้อพิพาทหมู่เกาะฟอล์กแลนด์ ท่ามกลางความไม่พอใจต่อข้อจำกัดของอังกฤษในการสนับสนุนปฏิบัติการทางทหารของสหรัฐฯ ในตะวันออกกลาง ขณะเดียวกัน โครงการขุดเจาะน้ำมัน Sea Lion ซึ่งดำเนินการโดย Navitas Petroleum และ Rockhopper Exploration ซึ่งมีความเชื่อมโยงกับกลุ่มทุนอิสราเอล ยังยืนยันว่าการดำเนินงานเป็นไปตามใบอนุญาตที่ได้รับอย่างถูกต้อง และเชื่อว่าถ้อยแถลงทางการเมืองดังกล่าวจะไม่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงาน อย่างไรก็ตาม ราคาหุ้นของทั้งสองบริษัทปรับตัวลดลงอย่างรุนแรงหลังเกิดความไม่แน่นอนดังกล่าว

การปรับท่าทีของมิเลย์ซึ่งถูกมองว่าเปลี่ยนแปลงอย่างมากเพื่อสอดคล้องกับสัญญาณเชิงบวกจากรัฐบาลสหรัฐฯ ได้รับการตอบรับจากฝ่ายการเมืองบางส่วน รวมถึงฝ่ายตรงข้ามที่มองว่าเป็นการยืนยันจุดยืนทางประวัติศาสตร์ของอาร์เจนตินา อย่างไรก็ตาม ฝ่ายค้านและอดีตผู้กำหนดนโยบายบางรายเห็นว่ามาตรการดังกล่าวยังไม่เพียงพอ และเรียกร้องให้มิเลย์ใช้ความสัมพันธ์ทางการทูตที่ใกล้ชิดกับอิสราเอลเพื่อกดดันรัฐบาลอิสราเอลโดยตรง เนื่องจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกับโครงการขุดเจาะมีความเชื่อมโยงกับกลุ่มทุนอิสราเอล ขณะที่รัฐบาลอิสราเอลยังคงสงวนท่าทีและปฏิเสธที่จะแสดงความคิดเห็นต่อประเด็นดังกล่าว

ทั้งนี้ ประเด็นความเชื่อมโยงระหว่างหมู่เกาะฟอล์กแลนด์ อาร์เจนตินา และอิสราเอลเกิดขึ้นจากกรณีที่อาร์เจนตินาฟ้องร้องบริษัทน้ำมันอิสราเอล ซึ่งร่วมมือกับอังกฤษในโครงการขุดเจาะน้ำมัน จนทำให้รัฐมนตรีอิสราเอลบางท่านออกมาเรียกร้องให้รัฐบาลอิสราเอลสนับสนุนอาร์เจนตินาเพื่อตอบโต้มาตรการคว่ำบาตรของอังกฤษ



Apollo explores sale options for floating LNG infrastructure operator Energos, sources say

บริษัท Apollo Global Management กำลังพิจารณาทางเลือกเชิงกลยุทธ์สำหรับบริษัท Energos Infrastructure ซึ่งเป็นผู้ให้บริการ Floating LNG มูลค่ามากกว่า 3 พันล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมีรายงานว่าบริษัท Apollo ได้เริ่มหารือกับทั้งผู้ที่สนใจประมูลกิจการทั้งหมดและผู้ที่สนใจเข้าซื้อกิจการแค่เพียงบางส่วน ซึ่งหนึ่งในผู้ยื่นข้อเสนอประมูลที่มีศักยภาพคือ XRG หรือแผนลงทุนระหว่างประเทศของ ADNOC ซึ่งสนใจเข้าถือหุ้นในสัดส่วนสูงสุด 50%

อย่างไรก็ตาม แหล่งข่าวระบุว่า การเจรจาจะอยู่ในขั้นตอนภายในและอาจไม่มีการบรรลุข้อตกลงในท้ายที่สุด ทั้งนี้ Energos ก่อตั้งขึ้นในปี 2022 และปัจจุบันบริหารกิจการเรือ Floating LNG จำนวน 13 ลำ ได้แก่ เรือเก็บและแปรรูป 9 ลำ หน่วยกักเก็บ 2 หน่วย และเรือขนส่ง LNG อีก 2 ลำ ภายใต้สัญญาระยะยาวในหลายประเทศ อาทิ บราซิล อียิปต์ อินเดีย เซีย เม็กซิโก และเนเธอร์แลนด์ โดยโครงสร้างพื้นฐานดังกล่าวช่วยให้ประเทศเหล่านั้นสามารถนำเข้า LNG เพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าได้โดยไม่ต้องพึ่งพาสถานีรับ LNG บนชายฝั่ง ซึ่งโดยทั่วไปต้องใช้พื้นที่ เงินลงทุน และระยะเวลาก่อสร้างจำนวนมาก

การแสดงความสนใจของ XRG สอดคล้องกับยุทธศาสตร์ของบริษัทในการขยายธุรกิจประเภทก๊าซธรรมชาติและเคมีภัณฑ์ไปยังตลาดต่างประเทศ โดยมีเป้าหมายสร้างธุรกิจก๊าซธรรมชาติและ LNG แบบครบวงจรในระดับโลกให้มีกำลังการผลิตรวม 25 ล้านตันต่อปีภายในปี 2035 โดยนับตั้งแต่ต้นปีที่ผ่านมา XRG ได้เดินหน้าขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่อง อาทิ การเข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมในโครงการ Rio Grande LNG ในรัฐเท็กซัสของสหรัฐฯ และการร่วมมือกับ Eni บริษัทพลังงานของอิตาลี เพื่อเข้าถือหุ้นในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติในอาร์เจนตินา ซึ่งจะช่วยสนับสนุนการจัดหา LNG สำหรับโครงการในอนาคต



IEA chief says electrification remains the way forward despite AI investment jitters

นาย Fatih Birol ผู้อำนวยการบริหารทบวงการพลังงานระหว่างประเทศ (IEA) เปิดเผยเมื่อวันพฤหัสบดีที่ผ่านมาว่า การเปลี่ยนผ่านด้านไฟฟ้ายังคงได้รับการสนับสนุนจากตลาดทุนอย่างต่อเนื่อง แม้จะยังเผชิญความท้าทายสำคัญทั้งด้านขีดความสามารถของโครงข่ายไฟฟ้าและการทำให้ประชาชนสามารถเข้าถึงไฟฟ้าในราคาที่เหมาะสม และแม้ว่าการเปลี่ยนผ่านดังกล่าวจะไม่ใช่ว่าจะง่าย แต่ทิศทางของการเปลี่ยนผ่านมีความชัดเจนมากขึ้น โดยความต้องการใช้ไฟฟ้าทั่วโลกเพิ่มขึ้นในอัตราที่รวดเร็วกว่าความต้องการพลังงานโดยรวมประมาณ 3 เท่า อีกทั้งการลงทุนด้านไฟฟ้าทั่วโลกในปีนี้สูงถึง 61% ในขณะที่การลงทุนด้านฟอสซิลอยู่ที่เพียง 39%

Fatih Birol ระบุว่า การขยายตัวของการใช้ไฟฟ้ายังมีอุปสรรคสำคัญสองประการ ได้แก่ ขีดความสามารถของโครงข่ายไฟฟ้าที่ยังไม่เพียงพอต่อการเชื่อมโยงแหล่งผลิตไฟฟ้าเข้ากับศูนย์กลางการใช้ไฟฟ้า และการรักษาระดับต้นทุนราคาพลังงานให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม เพื่อจูงใจให้ผู้บริโภคหันมาใช้ไฟฟ้าทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล โดยรัฐบาลสามารถมีบทบาทสำคัญในการออกมาตรการสนับสนุนเพื่อเร่งการเปลี่ยนผ่านดังกล่าว

ขณะเดียวกัน นาย Kim Sung-whan รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานของเกาหลีใต้ได้เปิดตัวความร่วมมือด้านความมั่นคงทางพลังงานรูปแบบใหม่ร่วมกับ IEA ภายใต้ชื่อ Resilient & Integrated Strategy for Energy Security in Asia (RISE ASIA) โดยมีเป้าหมายในระยะแรกที่จะส่งเสริมความร่วมมือเพื่อรับมือกับวิกฤตด้านพลังงานที่เกิดจากสงครามในตะวันออกกลาง และสนับสนุนการลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิลและเพิ่มการใช้ไฟฟ้าในระบบเศรษฐกิจของประเทศต่าง ๆ ในระยะยาว

นาย Kim กล่าวว่า เกาหลีใต้และ IEA มีแผนที่จะขยายความร่วมมือกับประเทศอื่น ๆ ในเอเชีย เพื่อผลักดันเป้าหมายการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานไฟฟ้าให้ได้ 35% ภายในปี 2035 โดยคาดว่าจะมีการประกาศเป้าหมายดังกล่าวในการประชุม COP31 ทั้งนี้ Fatih Birol กล่าวว่า IEA จะให้ความสำคัญกับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ขณะที่ศักยภาพด้านการผลิตภาคอุตสาหกรรม ของเกาหลีใต้จะช่วยให้ความร่วมมือดังกล่าวสามารถดำเนินการได้อย่างเป็นรูปธรรม เนื่องจากเกาหลีใต้เป็นฐานการผลิตอุปกรณ์สำคัญสำหรับระบบไฟฟ้า อาทิ แบตเตอรี่ สายไฟ สายเคเบิล และหม้อแปลงไฟฟ้า ซึ่งเป็นข้อได้เปรียบอย่างมากในการผลักดันการใช้ไฟฟ้าในเอเชีย

สำหรับสถานการณ์ราคา LNG ในเอเชียที่ปรับตัวสูงขึ้น Fatih Birol กล่าวว่า ตลาด LNG กำลังเผชิญกับภาวะตึงตัว อันเนื่องมาจากผลกระทบของสงครามที่กระทบต่อกาตาร์ ซึ่งเป็นหนึ่งในประเทศผู้ส่งออกหลักของโลก และเตือนว่าสถานการณ์จะตึงตัวมากยิ่งขึ้นจากแรงกดดันด้านราคาในตลาดโลก เนื่องจากยุโรปได้ลดการพึ่งพาพลังงานจากรัสเซีย และมีแนวโน้มที่จะนำเข้า LNG เพิ่มขึ้น และถ้ายุโรปต้องเผชิญกับฤดูหนาวที่รุนแรง ผู้ซื้อจากยุโรปและเอเชียอาจต้องแข่งขันกันหาซื้อ LNG อย่างไรก็ดีตาม โครงการ LNG แห่งใหม่ในสหรัฐฯ แคนาดา ออสเตรเลีย และมาเลเซีย ซึ่งมีกำหนดทยอยเริ่มดำเนินการในอีกไม่กี่ปีข้างหน้าจะช่วยเพิ่มอุปทานและลดแรงกดดันในตลาดได้



Top US power grid operator urges big users to curb demand amid warm weather

เมื่อวันพฤหัสบดีที่ผ่านมา บริษัท PJM Interconnection ซึ่งเป็นผู้ให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้ารายใหญ่ของสหรัฐฯ ขอความร่วมมือจากผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ใน 13 รัฐให้ลดการใช้ไฟฟ้าลงชั่วคราว หลังจากที่ถูกอุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้นและเพิ่มความเสี่ยงต่อการเกิดไฟฟ้าดับจากความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดย PJM ระบุว่า โรงไฟฟ้าบางแห่งที่ต้องหยุดการเดินเครื่องชั่วคราวทำให้บริษัทสูญเสียกำลังการผลิตชั่วคราวรวมประมาณ 36,000 เมกะวัตต์ ขณะที่อุณหภูมิที่สูงกว่าปกติทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าสำหรับระบบปรับอากาศในภาคครัวเรือนและธุรกิจเพิ่มขึ้น ประกอบกับระบบสายส่งและโรงไฟฟ้าหลายแห่งยังอยู่ระหว่างการบำรุงรักษา ส่งผลให้ระบบไฟฟ้าเผชิญภาวะตึงตัวและมีปริมาณไฟสำรองลดลง

เพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบ PJM ได้เปิดใช้แผนตอบสนองด้านความต้องการใช้ไฟฟ้า (demand response program) ซึ่งจะจ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าร่วมโครงการที่ยินยอมลดหรือตัดการใช้ไฟฟ้าชั่วคราวเมื่อได้รับการร้องขอ นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานสหรัฐฯ ได้อนุมัติคำร้องขอของ PJM ในการผ่อนผันข้อจำกัดด้านใบอนุญาตสิ่งแวดล้อมเป็นการชั่วคราวสำหรับโรงไฟฟ้าบางแห่ง รวมทั้งอนุญาตให้ Data Center ที่ใช้พลังงานสูงสามารถเปลี่ยนไปใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองเพื่อช่วยลดภาระของโครงข่ายไฟฟ้าในช่วงที่มีความต้องการสูงได้

PJM ให้บริการไฟฟ้าแก่ Data Center ที่ใหญ่ที่สุดในโลกในทางตอนเหนือของรัฐเวอร์จิเนีย ซึ่งรู้จักกันในชื่อ "Data Center Alley" และ Data Center แห่งใหม่ที่กำลังเติบโตอย่างรวดเร็วในรัฐเพนซิลเวเนียและโอไฮโอ โดย PJM อาจลดการส่งออกพลังงานไฟฟ้าซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของมาตรการฉุกเฉิน พร้อมชี้ว่าสภาพอากาศร้อนเพิ่มขึ้นเรื่อย ๆ ส่งผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าในพื้นที่ทางทิศใต้และทิศตะวันตก



TotalEnergies' offshore project in Suriname on track for first output in mid-2028

TotalEnergies บริษัทพลังงานสัญชาติฝรั่งเศสและพันธมิตรยังคงเดินหน้าโครงการน้ำมันและก๊าซธรรมชาติมูลค่า 12,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ บริเวณนอกชายฝั่ง GranMorgu ของประเทศซูรินาม โดยคาดว่าจะเริ่มทำการผลิตได้ในช่วงกลางปี 2028 โดยนาย Annand Jagesar ประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัท Staatsolie บริษัทพลังงานแห่งชาติของซูรินาม เปิดเผยเมื่อวันเสาร์ระหว่างการลงพื้นที่ติดตามความคืบหน้าของโครงการในกรุงปารามาริโบ ว่าโครงการดังกล่าวถือเป็นก้าวสำคัญในการพัฒนาภาคพลังงานของประเทศ พร้อมระบุว่า ซูรินามไม่ได้เพียงพัฒนาโครงการด้านพลังงาน แต่กำลังสร้างประวัติศาสตร์บทใหม่ของประเทศ โดยซูรินามมีเป้าหมายที่จะเดินตามแนวทางของประเทศกายอานา ซึ่งสามารถพัฒนาทรัพยากรน้ำมันและก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งจนก้าวขึ้นเป็นผู้ผลิตน้ำมันรายสำคัญในอเมริกาใต้

แม้ซูรินามจะค้นพบแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติจำนวนมากในน่านน้ำของประเทศ ตั้งแต่ปี 2019 แต่จนถึงปัจจุบัน ยังไม่สามารถเริ่มการผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งเชิงพาณิชย์ได้ โดย Wood Mackenzie ประเมินเมื่อปี 2024 ว่า ซูรินามมีศักยภาพในการค้นพบทรัพยากรน้ำมันและของเหลวจากปิโตรเลียมมากกว่า 2,400 ล้านบาร์เรล และก๊าซธรรมชาติมากกว่า 12.5 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต (TCF) ขณะที่บริษัท TotalEnergies, Staatsolie และ APA Corp. ซึ่งเป็นพันธมิตรในโครงการ GranMorgu ได้ลงทุนไปแล้วประมาณ 50% ของเงินลงทุนทั้งหมดที่วางแผนไว้ โดยนาย Patrick Pouyanné ประธานเจ้าหน้าที่บริหารของ TotalEnergies ระบุว่า GranMorgu จะเป็นโครงการแรกที่น่าทรัพยากรน้ำมันและก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งของซูรินามมาพัฒนาในเชิงพาณิชย์อย่างเต็มรูปแบบ

โดยเร็วนี้ โครงการมีกำหนดติดตั้งชิ้นส่วนหัวหลุมผลิต อุปกรณ์แขวนท่อ และวัสดุอื่น ๆ ที่ผลิตในมาเลเซีย เพื่อรองรับการควบคุมและลำเลียงน้ำมันและก๊าซธรรมชาติจากหลุมผลิตกลับไปยังแท่นผลิตผ่านระบบโครงสร้างพื้นฐานใต้ทะเล (subsea architecture) และเครือข่ายท่อส่งใต้ทะเล โดยโครงการ GranMorgu ตั้งอยู่ในพื้นที่ Block 58 นอกชายฝั่งซูรินาม ครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 1.4 ล้านเอเคอร์ และได้รับความสนใจอย่างใกล้ชิดเนื่องจากอยู่ติดกับ Stabroek Block ของ Exxon Mobil ในกายอานา

ทั้งนี้ นาย Jagesar กล่าวว่า ซูรินามมีเป้าหมายที่จะขยายการผลิตน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ใน Block 58 และ TotalEnergies มีกำหนดขุดเจาะหลุมสำรวจเพิ่มเติมอีก 4 หลุมในปีหน้า และหวังว่าจะสามารถพัฒนาโครงการผลิตแห่งที่สอง รวมถึงติดตั้งเรือผลิต กักเก็บ และขนถ่ายปิโตรเลียม (FPSO) ลำที่สองใน Block 58 ได้ในอนาคต

