



BẢN TIN

CHIẾN LƯỢC

BAN CHIẾN LƯỢC - TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ VIỆT NAM

SỐ
1/2025



Tài liệu tham khảo nội bộ

- » Giá dầu Brent trong Quý I/2025 sẽ biến động mạnh với xu hướng chủ đạo là tích lũy từ 74 - 79 USD/thùng
- » Các tập đoàn năng lượng gia tăng tỷ trọng đầu tư vào hoạt động dầu khí truyền thống và tiếp tục phát triển năng lượng sạch
- » Việt Nam tái khởi động dự án điện hạt nhân



Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính nhấn mạnh nhiệm vụ xây dựng chiến lược phát triển và đề án cơ cấu lại Petrovietnam theo mô hình Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc gia. Ảnh: Nhật Bắc/VPG

TRONG SỐ NÀY

- 4 ĐÁNH GIÁ, NHẬN ĐỊNH
- 6 NĂNG LƯỢNG QUỐC TẾ
- 7 NĂNG LƯỢNG VIỆT NAM
- 9 CHIẾN LƯỢC, CHÍNH SÁCH PHÁT TRIỂN NĂNG LƯỢNG MỚI
- 22 XU HƯỚNG - CÔNG NGHỆ MỚI
- 24 SỰ KIỆN NĂNG LƯỢNG

4 ĐÁNH GIÁ, NHẬN ĐỊNH

XU HƯỚNG THỊ TRƯỜNG

Trong Quý I/2025, giá dầu được dự báo sẽ dao động trong biên độ rộng với xu hướng tích lũy là chủ đạo. Cụ thể, giá dầu Brent dự kiến dao động từ 74 - 79 USD/thùng, trong khi giá dầu WTI sẽ dao động từ 70 - 75 USD/thùng.

4 XU HƯỚNG CHUYỂN DỊCH NĂNG LƯỢNG

Hội nghị thượng đỉnh về khí hậu thường niên lần thứ 29 (COP29) đã cam kết huy động ít nhất 300 tỷ USD/năm đến năm 2035 để hỗ trợ các quốc gia kém phát triển ứng phó với biến đổi khí hậu và chuyển đổi sang năng lượng sạch.

6 NĂNG LƯỢNG QUỐC TẾ

DỰ BÁO GIÁ DẦU

Morgan Stanley và HSBC đã điều chỉnh dự báo giá dầu Brent trong nửa cuối năm 2025 lên mức 70 USD/thùng, tăng so với dự báo trước đó là 66 - 68 USD/thùng, sau khi OPEC+ quyết định trì hoãn và dời kế hoạch tăng sản lượng sang năm 2026.

6 THỊ TRƯỜNG DẦU MỎ

Cơ quan Năng lượng Quốc tế (IEA) dự báo trong năm 2025, nhu cầu dầu toàn cầu dự kiến sẽ tăng 1,05 triệu thùng/ngày lên mức 104 triệu thùng/ngày; nguồn cung dầu toàn cầu dự kiến sẽ tăng 1,8 triệu thùng/ngày lên mức 104,7 triệu thùng/ngày.

7 NĂNG LƯỢNG VIỆT NAM

PETROVIETNAM BỨT PHÁ, CHUYỂN ĐỔI THÀNH TẬP ĐOÀN CÔNG NGHIỆP NĂNG LƯỢNG QUỐC GIA

Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính yêu cầu Petrovietnam quán triệt, thực hiện nghiêm và có hiệu quả các nhiệm vụ theo Kết luận số 76-KL/TW ngày 24/4/2024 của Bộ Chính trị; tái cấu trúc về quản trị, nhân sự, tài chính, đầu tư, sản xuất, kinh doanh để chuyển đổi hiệu quả thành Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc gia, tham gia sâu hơn, hiệu quả hơn vào chuỗi cung ứng toàn cầu.

8 KHỞI ĐỘNG XÂY DỰNG DỰ ÁN NHÀ MÁY ĐIỆN HẠT NHÂN NINH THUẬN

Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính nhấn mạnh mục tiêu xây dựng dự án Nhà máy Điện hạt nhân Ninh Thuận trong 5 năm, từ đó xác định lộ trình, công việc cụ thể để đảm bảo hoàn thành dự án trong năm 2030.

9 BÁO CÁO "CHUỖI CUNG ỨNG ĐIỆN GIÓ NGOÀI KHƠI CHO KỊCH BẢN PHÁT TRIỂN NHANH CỦA VIỆT NAM"

Báo cáo "Chuỗi cung ứng điện gió ngoài khơi cho kịch bản phát triển nhanh của Việt Nam" do Đại sứ quán Na Uy chủ trì thực hiện đánh giá tiềm năng phát triển điện gió ngoài khơi của Việt Nam và đề xuất các bước xây dựng chuỗi cung ứng hoàn chỉnh và hiệu quả.





10 CHIẾN LƯỢC, CHÍNH SÁCH PHÁT TRIỂN NĂNG LƯỢNG MỚI

TỔNG THỐNG MỸ DONALD TRUMP TUYÊN BỐ ĐẨY MẠNH KHAI THÁC DẦU

Ngày 20/1/2025, Tổng thống Mỹ Donald Trump trong phát biểu nhậm chức cho biết sẽ ban bố tình trạng khẩn cấp về năng lượng quốc gia, đồng thời đẩy mạnh hoạt động khai thác dầu, lấp đầy kho dự trữ chiến lược.

11 EU ĐẦU TƯ 4,8 TỶ EUR VÀO CÁC DỰ ÁN PHÁT THẢI RÒNG BẰNG "0"

Ủy ban Châu Âu (EC) công bố danh sách 85 dự án phát thải ròng bằng "0" được nhận tài trợ 4,8 tỷ EUR từ Quỹ Đối mới sáng tạo, nâng tổng số tiền hỗ trợ lên 12 tỷ EUR và tăng số lượng dự án được tài trợ thêm 70%.

11 TRUNG QUỐC THÔNG QUA LUẬT NĂNG LƯỢNG ĐẦU TIÊN ĐỂ THỨC ĐẨY TRUNG HÒA CARBON

Luật Năng lượng đầu tiên được Trung Quốc thông qua có hiệu lực vào ngày 1/1/2025, tạo điều kiện cho quá trình chuyển đổi kinh tế xanh và giảm phát thải carbon, thể hiện cam kết của Trung Quốc nhằm đạt đỉnh phát thải carbon trước năm 2030 và đạt mức trung hòa carbon vào năm 2060.

11 CANADA DỰ THẢO QUY ĐỊNH NHẪM HẠN CHẾ KHÍ THẢI TỪ NGÀNH DẦU KHÍ VÀO NĂM 2030

Chính phủ Canada đã công bố dự thảo quy định nhằm hạn chế khí thải nhà kính từ ngành dầu khí, đặt mục tiêu vào năm 2030 giảm 35% so với mức năm 2019.

13 CHÂU ÂU CÔNG BỐ LỘ TRÌNH GIẢM THIỂU KHÍ METHANE TỪ NHIÊN LIỆU HÓA THẠCH

Ủy ban châu Âu đã đưa ra Lộ trình Đối tác giảm phát thải khí methane mới để đẩy nhanh hơn nữa việc giảm phát

thải khí methane liên quan đến sản xuất và tiêu thụ năng lượng hóa thạch.

14 TOTALENERGIES DỰ BÁO NHU CẦU DẦU TOÀN CẦU SẼ ĐẠT ĐỈNH SAU NĂM 2030

Báo cáo triển vọng năng lượng của TotalEnergies dự báo nhu cầu dầu toàn cầu sẽ đạt đỉnh sau năm 2030 trong 2 kịch bản chuyển đổi năng lượng có khả năng xảy ra nhất.

14 MỸ THIẾT LẬP KỶ LỤC LẮP ĐẶT NĂNG LƯỢNG MẶT TRỜI VÀO NĂM 2024

Báo cáo dự báo thị trường năng lượng mặt trời của Mỹ dự kiến sẽ tăng trưởng với tỷ lệ tăng trưởng kép hàng năm (CAGR) là 6,6% trong giai đoạn 2025 - 2030, đạt 37 GW/năm vào năm 2030. Chi phí vốn năng lượng mặt trời dự kiến sẽ tiếp tục giảm, với mức giảm dự kiến là 14% vào năm 2035, chủ yếu do giá module giảm.

15 NA UY ĐƯA RA GÓI TRỢ CẤP CHO ĐIỆN GIÓ NỔI 3,3 TỶ USD

Chính phủ Na Uy sẽ cung cấp tới 35 tỷ NOK, tương đương khoảng 3,29 tỷ USD tiền trợ cấp trong cuộc đấu thầu điện gió nổi thương mại đầu tiên của nước này.

16 BP VÀ JERA HỢP TÁC THÀNH LẬP LIÊN DOANH ĐIỆN GIÓ NGOÀI KHƠI LỚN NHẤT THẾ GIỚI

JERA Nex BP, sẽ quản lý các tài sản đang hoạt động và các dự án phát triển mới với tổng công suất phát điện ròng tiềm năng 13 GW. Để hỗ trợ cho các hoạt động khai thác, BP và JERA đã đồng ý cấp vốn cho các khoản đầu tư cam kết trước cuối năm 2030 lên tới 5,8 tỷ USD.



1. ĐÁNH GIÁ, NHẬN ĐỊNH

Xu hướng thị trường dầu mỏ

Các tổ chức quốc tế và định chế tài chính lớn (OPEC, IEA, JP Morgan, Goldman Sachs, Bộ Năng lượng Mỹ) dự báo nhu cầu dầu mỏ toàn cầu sẽ tăng trưởng chậm trong năm 2025. Nguyên nhân chính do sự tăng trưởng chậm của nền kinh tế Trung Quốc - thị trường tiêu thụ dầu lớn nhất thế giới, trong khi đó các khu vực mới nổi như Trung Đông, Mỹ Latinh chỉ duy trì mức tăng trưởng tiêu thụ trung bình. Chính sách mới của Tổng thống Mỹ Donald Trump và chính sách lãi suất của Cục Dự trữ Liên bang Mỹ (FED) cũng được dự báo sẽ tác động mạnh đến nhu cầu tiêu thụ dầu của Mỹ và toàn cầu, đồng thời ảnh hưởng đến tâm lý đầu cơ của thị trường trong tương lai.

Hiện nay, giá dầu thế giới đang duy trì ở mức thấp hơn so với năm 2023. Phân tích các yếu tố vĩ mô và thị trường cho thấy xu hướng dư cung dầu sẽ tiếp tục kéo dài trong năm 2025 cho thấy dự báo của các tổ chức quốc tế uy tín, thị trường dầu mỏ toàn cầu được dự báo sẽ chịu nhiều biến động mạnh do tác động đan xen của các yếu tố kinh tế vĩ mô và địa chính trị. Trong Quý I/2025, giá dầu được dự báo sẽ dao động trong biên độ rộng với xu hướng tích lũy là chủ đạo. Cụ thể, giá dầu Brent dự kiến dao động từ 74 - 79 USD/thùng, trong khi giá dầu WTI sẽ dao động từ 70 - 75 USD/thùng.

Xu hướng chuyển dịch năng lượng

Trong Quý IV/2024, ngành năng lượng toàn cầu tiếp tục chuyển dịch khá tích cực với trọng tâm là sự phát triển các nguồn năng lượng tái tạo/năng lượng mới:

- Hội nghị thượng đỉnh về khí hậu thường niên lần thứ 29 (COP29) tại Baku, Azerbaijan đã đạt được nhiều tiến bộ quan trọng về ứng phó với biến đổi khí

hậu. Hội nghị đã cam kết huy động ít nhất 300 tỷ USD/năm đến năm 2035 để hỗ trợ các quốc gia kém phát triển ứng phó với biến đổi khí hậu và chuyển đổi sang năng lượng sạch. Hội nghị cũng đạt được thỏa thuận về thị trường carbon toàn cầu theo Điều 6 Thỏa thuận Paris, dự kiến giúp các quốc gia tiết kiệm 250 tỷ USD/năm trong quá trình thực hiện NDC và thúc đẩy hợp tác xuyên biên giới. Hội nghị cũng thống nhất đưa Quỹ Tổn thất và Thiệt hại vào hoạt động từ năm 2025, với cam kết tài trợ ban đầu hơn 730 triệu USD cho các dự án. Những kết quả này tạo nền tảng vững chắc cho các hành động khí hậu toàn cầu và thúc đẩy các cam kết tham vọng hơn trong tương lai.

- Các quốc gia tiếp tục ban hành, điều chỉnh và thực hiện các chiến lược, lộ trình hỗ trợ cho quá trình chuyển dịch năng lượng như (i), Trung Quốc thông qua Luật Năng lượng đầu tiên để thúc đẩy mục tiêu trung hòa carbon; (ii) khi Australia đang xem xét dự luật tín dụng thuế cho sản xuất hydrogen tái tạo (iii). Liên minh châu Âu công bố lộ trình giảm thiểu khí methane từ nhiên liệu hóa thạch và cam kết đầu tư 4,8 tỷ EUR từ doanh thu giao dịch khí thải vào các dự án phát thải ròng bằng "0"; (iv) Canada đã đề xuất quy định mới nhằm hạn chế khí thải từ lĩnh vực dầu khí vào năm 2030; (v) Na Uy tạm dừng cấp phép thăm dò khai thác khoáng sản đáy biển và công bố gói trợ cấp 3,3 tỷ





USD cho phát triển điện gió nổi. Stanley và PMorgan Chase) đã quyết định rút khỏi Liên minh ngân hàng Net Zero (NZBA).

Các tập đoàn dầu khí/năng lượng thế giới và khu vực tiếp tục đầu tư và điều chỉnh định hướng phát triển các nguồn năng lượng sạch theo chiến lược đề ra:

- Theo Báo cáo triển vọng năng lượng của TotalEnergies, 2 kịch bản có khả năng xảy ra nhất đều dự báo nhu cầu dầu toàn cầu sẽ đạt đỉnh sau năm 2030 và giảm xuống còn 70 - 90 triệu thùng/ngày vào năm 2050.

- Trước những thách thức về chi phí năng lượng tăng cao, các công ty dầu khí lớn như BP, Shell và Equinor đã điều chỉnh

chiến lược đầu tư, giảm cam kết vào năng lượng tái tạo và tập trung đầu tư vào lĩnh vực dầu khí để đảm bảo lợi nhuận trong ngắn hạn.

- Các tập đoàn dầu khí lớn vẫn duy trì cam kết phát triển bền vững thông qua nhiều sáng kiến hợp tác. BP, Equinor, Shell và TotalEnergies đã cam kết đầu tư 500 triệu USD để hỗ trợ khả năng tiếp cận năng lượng giá cả phải chăng, đáng tin cậy và bền vững, đặc biệt tại các khu vực châu Phi hạ Sahara, Nam Á và Đông Nam Á.

- BP, Equinor, TotalEnergies, Osted, ENI, Aramco, Repsol... tiếp tục đẩy mạnh hợp tác đầu tư, tái cấu trúc danh mục đầu tư để phát triển các dự án điện gió ngoài khơi, trạm sạc xe điện, nhiên liệu carbon thấp và hóa chất bền vững...

- Equinor, BP, TotalEnergies, ExxonMobil, Pertamina... hợp tác triển khai xây dựng và khai thác các cơ sở thu hồi, vận chuyển và lưu trữ CO₂ tại châu Âu và khu vực Đông Nam Á.

Kiến nghị cho Petrovietnam

Qua theo dõi diễn biến giá dầu, triển vọng năng lượng toàn cầu và tình hình chuyển dịch năng lượng trên thế giới, về cơ bản, hoạt động sản xuất kinh doanh của Petrovietnam trong Quý I/2025 sẽ tiếp tục chịu tác động mạnh từ 3 yếu tố chính gồm: biến động giá dầu thế giới; căng thẳng địa chính trị/tăng trưởng kinh tế thấp và quá trình chuyển dịch năng lượng. Các tổ chức quốc tế dự báo nhu cầu dầu toàn cầu sẽ tăng chậm lại trong năm 2025. Xu hướng của các công ty dầu khí quốc tế và khu vực cho thấy, mặc dù điều chỉnh tỷ trọng đầu tư vào hoạt động dầu khí truyền thống, tuy nhiên các doanh nghiệp này vẫn tích cực triển khai đầu tư phát triển năng lượng tái tạo, thu hồi và lưu trữ CO₂ cũng như sản xuất nhiên liệu carbon thấp (SAF, nhiên liệu sinh học).

Trong thời gian tới, Petrovietnam cần xem xét lưu ý một số điểm trong thời gian tới:

- Tích cực tổ chức triển khai, hoàn thiện xây dựng Chiến lược phát triển ngành Dầu khí Việt Nam và Chiến lược phát triển Petrovietnam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2050 theo Nghị quyết số 38/NQ-CP ngày 20/8/2024 của Chính phủ về Kế hoạch thực hiện Kết luận số 76-KL/TW ngày 24/4/2024 của Bộ Chính trị về tình hình thực hiện Nghị quyết số 41-NQ/TW ngày 23/7/2015 của Bộ Chính trị về định hướng Chiến lược phát triển ngành Dầu khí Việt Nam đến năm 2025 và tầm nhìn đến năm 2035.

- Tổ chức đánh giá kết quả thực hiện Kế hoạch sản xuất kinh doanh và đầu tư phát triển giai đoạn 2021 - 2025 và xây dựng Kế hoạch sản xuất kinh doanh và đầu tư phát triển giai đoạn 2026 - 2030.

- Theo dõi chặt chẽ biến động giá dầu, biến động margin các sản phẩm chủ lực trong Quý I/2025 để ứng phó kịp thời nhằm giảm thiểu rủi ro và tối ưu hóa lợi nhuận.

- Tập trung (i) nghiên cứu các giải pháp giúp Petrovietnam đa dạng hóa nguồn cung năng lượng, giảm sự phụ thuộc vào dầu mỏ, đóng góp vào mục tiêu giảm phát thải khí nhà kính (cụ thể: điện gió ngoài khơi, nhiên liệu phát thải carbon thấp...); (ii) định hướng phát triển các dự án điện khí LNG bao gồm đầu tư vào cơ sở hạ tầng như kho cảng LNG và mua bán LNG dài hạn, để đảm bảo nguồn cung ổn định với giá tốt hơn đồng thời hỗ trợ nhu cầu năng lượng trong nước.

- Đẩy mạnh hợp tác quốc tế và chuyển đổi số, cụ thể tập trung công tác triển khai hệ thống quản trị doanh nghiệp ERP và xây dựng cơ sở dữ liệu toàn diện giúp Petrovietnam nâng cao hiệu quả hoạt động và tối ưu hóa nguồn lực.

2. NĂNG LƯỢNG QUỐC TẾ

Dự báo giá dầu

Ngày 6/12, Morgan Stanley và HSBC đã điều chỉnh dự báo giá dầu Brent trong nửa cuối năm 2025 lên mức 70 USD/thùng, tăng so với dự báo công bố trước đó là 66 - 68 USD/thùng, sau khi OPEC+ quyết định trì hoãn và dời kế hoạch tăng sản lượng sang năm 2026, dẫn đến việc giảm kỳ vọng về thặng dư thị trường dầu trong năm tới. Tuy nhiên đến ngày 19/12/2024, JP Morgan lại đưa ra dự báo thấp hơn, với giá dầu Brent năm 2025 ở mức 73 USD/thùng, dựa trên nhận định thị trường dầu mỏ toàn cầu sẽ chuyển từ trạng thái cân bằng trong năm 2024 sang thặng dư 1,2 triệu thùng/ngày trong năm 2025.

Thị trường dầu mỏ

Báo cáo thị trường dầu mỏ tháng

1/2025 của Cơ quan Năng lượng Quốc tế (IEA) gồm những điểm chính sau:

- Nhu cầu dầu toàn cầu trong năm 2025 dự kiến sẽ tăng 1,05 triệu thùng/ngày lên mức 104 triệu thùng/ngày khi triển vọng kinh tế được cải thiện. Nguồn cung dầu toàn cầu trong năm 2025 dự kiến sẽ tăng 1,8 triệu thùng/ngày lên mức 104,7 triệu thùng/ngày. Nguồn cung từ các nước ngoài OPEC+ được dự báo sẽ tăng khoảng 1,5 triệu thùng/ngày trong năm 2025, đạt 54,6 triệu thùng/ngày, với sản lượng tăng chủ yếu từ Mỹ, Brazil, Guyana, Canada và Argentina.

- Công suất lọc dầu tăng vọt 1,2 triệu thùng/ngày so với tháng trước, đạt mức cao nhất trong 5 năm là 84,3 triệu thùng/ngày trong tháng 12/2024. Công suất lọc dầu dự kiến sẽ tăng 660 nghìn thùng/ngày trong năm 2025, sau khi tăng 510 nghìn thùng/ngày trong năm 2024,

nhờ sản lượng tăng cao từ các nước ngoài OECD.

- Giá dầu thô chuẩn tăng mạnh vào đầu tháng 1/2025 khi Mỹ tăng cường các biện pháp trừng phạt đối với Iran và Liên bang Nga. Giá dầu Brent giao kỳ hạn đạt mức cao nhất trong 4 tháng là 81 USD/thùng vào giữa tháng 1, tăng 8 USD/thùng so với 1 tháng trước.

Báo cáo thị trường dầu mỏ tháng 12/2024 của Tổ chức Các nước Xuất khẩu Dầu mỏ (OPEC) nhận định, kinh tế thế giới dự kiến tăng trưởng 3% vào năm 2025. Nhu cầu dầu toàn cầu trong năm 2025 dự kiến sẽ tăng 1,4 triệu thùng/ngày so với năm 2024, chủ yếu từ các nước ngoài OECD tăng khoảng 1,3 triệu thùng/ngày. Nguồn cung từ các nước ngoài OPEC dự kiến tăng 1,1 triệu thùng/ngày trong năm 2025 chủ yếu từ Mỹ, Canada, Brazil và Na Uy.





Thủ tướng Chính phủ nhấn mạnh nhiệm vụ xây dựng chiến lược phát triển và đề án cơ cấu lại Petrovietnam theo mô hình Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc gia.

3. NĂNG LƯỢNG VIỆT NAM

Petrovietnam bứt phá, chuyển đổi thành Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc gia

Ngày 28/12, tại Hội nghị tổng kết hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2024, triển khai nhiệm vụ kế hoạch năm 2025 của Petrovietnam, Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính đánh giá Petrovietnam là tập đoàn kinh tế Nhà nước có vai trò rất quan trọng cho phát triển kinh tế - xã hội của đất nước, góp phần bảo đảm an ninh năng lượng, an ninh lương thực, an ninh kinh tế, an sinh xã hội và an ninh chủ quyền biển đảo của Tổ quốc.

Năm 2025, Thủ tướng Chính phủ nhấn mạnh nhiệm vụ tăng tốc, bứt phá để chuẩn bị bước vào kỷ nguyên phát triển mới của dân tộc, kỷ nguyên giàu mạnh, văn minh, thịnh vượng. Trong đó, xác định phát triển kinh tế là trung tâm, đẩy mạnh 3 đột phá chiến lược, tăng trưởng GDP đạt ít nhất 8% và phấn đấu đạt mức 2 con số.

Trên cơ sở đó, Thủ tướng Chính phủ

yêu cầu Petrovietnam cần tiên phong trong tăng tốc, bứt phá, thực hiện tăng trưởng 2 con số; đổi mới quản trị theo hướng số hóa, thông minh và thực hiện nghiêm túc các quy định về an ninh, an toàn; xây dựng chiến lược phát triển và đề án cơ cấu lại Petrovietnam theo mô hình Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc gia, phù hợp với định hướng chiến lược phát triển ngành Dầu khí Việt Nam.

Về tư tưởng chỉ đạo, Thủ tướng Chính phủ yêu cầu Petrovietnam quán triệt, thực hiện nghiêm và có hiệu quả các nhiệm vụ theo Kết luận số 76-KL/TW ngày 24/4/2024 của Bộ Chính trị về tình hình thực hiện Nghị quyết số 41-NQ/TW ngày 23/7/2015 về định hướng chiến lược phát triển ngành Dầu khí Việt Nam đến năm 2025, tầm nhìn đến năm 2035 và một số định hướng cho giai đoạn mới; tái cấu trúc về quản trị, nhân sự, tài chính, đầu tư, sản xuất, kinh doanh để chuyển đổi hiệu quả thành Tập đoàn Công nghiệp Năng lượng Quốc gia, có

giải pháp trở thành tập đoàn năng lượng hàng đầu khu vực, xây dựng thương hiệu có giá trị cao hơn, có tiếng trong khu vực và thế giới, tham gia sâu hơn, hiệu quả hơn vào chuỗi cung ứng toàn cầu.

Đồng thời, Petrovietnam cần đi đầu trong đẩy mạnh ứng dụng khoa học công nghệ, đổi mới sáng tạo, chuyển đổi số, thực hiện Nghị quyết số 57-NQ/TW ngày 22/12/2024 của Bộ Chính trị về đột phá phát triển khoa học, công nghệ, đổi mới sáng tạo và chuyển đổi số quốc gia, đặc biệt là xây dựng cơ sở dữ liệu, phát triển trí tuệ nhân tạo. Petrovietnam tiếp tục phối hợp với các cơ quan để đề xuất, xây dựng, hoàn thiện thể chế, cơ chế, chính sách phù hợp, trong đó có những chính sách đặc thù; hợp tác với các doanh nghiệp trong nước, các tập đoàn lớn trên thế giới để tranh thủ vốn đầu tư, chuyển giao công nghệ, đào tạo nguồn nhân lực, nâng cao năng lực quản trị...

Nhiệm vụ quan trọng của

Petrovietnam trong quá trình chuyển đổi và trong năm 2025 là vừa hoàn thành các mục tiêu, nhiệm vụ, vừa hoàn thành sắp xếp, tinh gọn bộ máy, vừa tổ chức tốt Đại hội Đảng các cấp. Thủ tướng Chính phủ tin tưởng và hy vọng, với "văn hóa dầu khí", truyền thống đoàn kết, bản lĩnh và trí tuệ của những người làm dầu khí được rèn giũa trong thời gian qua, những người đi tìm lửa và truyền lửa cho người khác, tạo động lực, truyền cảm hứng cho các doanh nghiệp khác. Với sự lãnh đạo, chỉ đạo sâu sát của Đảng và Chính phủ, cùng với sự nỗ lực cố gắng của cán bộ, đảng viên, người lao động, Petrovietnam sẽ hoàn thành xuất sắc các nhiệm vụ được giao trong năm 2025, đột phá hơn nữa, thần tốc bút phá hơn nữa, đạt nhiều thành tích, kỷ lục mới.

Cơ chế, chính sách khuyến khích phát triển điện mặt trời mái nhà

Ngày 22/10, Chính phủ ban hành Nghị định số 135/2024/NĐ-CP quy định cơ chế, chính sách khuyến khích phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ. Trong đó, Nghị định quy định 9 chính sách khuyến khích phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ gồm:

- Tổ chức, cá nhân lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ được miễn trừ giấy phép hoạt động điện lực và không giới hạn công suất lắp đặt trong các trường hợp sau: Không đấu nối với hệ thống điện quốc gia; lắp đặt hệ thống thiết bị chống phát ngược điện vào hệ thống điện quốc gia; hộ gia đình, nhà ở riêng lẻ phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có công suất dưới 100 kW.

- Tổ chức, cá nhân lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có công suất lắp đặt từ 1.000 kW trở lên và bán điện dư vào hệ thống điện quốc gia, thực hiện thủ tục về quy hoạch điện lực và đề nghị cấp giấy phép hoạt động điện lực theo quy định của pháp luật.

- Điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ được hưởng chính sách ưu đãi về thuế theo quy định của pháp luật thuế hiện hành.

- Điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ được rút gọn các thủ tục hành chính theo quy định pháp luật chuyên ngành hiện hành.

- Công trình xây dựng có lắp đặt điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ không phải thực hiện điều chỉnh, bổ sung đất năng lượng và công năng theo quy định của pháp luật.

- Điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ của hộ gia đình, nhà ở riêng lẻ; công sở và công trình được xác định là tài sản công được xác định là thiết bị công nghệ gắn vào công trình xây dựng.

- Điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có đấu nối với hệ thống điện quốc gia thuộc quy mô công suất theo quy hoạch, kế hoạch thực hiện quy hoạch và điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ có đấu nối với hệ thống điện quốc gia thuộc hộ gia đình, nhà ở riêng lẻ có công suất dưới 100 kW nếu không dùng hết được bán lên hệ thống điện quốc gia nhưng không quá 20% công suất lắp đặt thực tế.

- Hộ gia đình, nhà ở riêng lẻ phát triển điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ được miễn hoặc không phải điều chỉnh giấy phép kinh doanh.

- Khuyến khích tổ chức, cá nhân tự quyết định lắp đặt hệ thống lưu trữ điện (BESS) để bảo đảm vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện.

Khởi động xây dựng dự án Nhà máy Điện hạt nhân Ninh Thuận

Ngày 15/1/2025, tại trụ sở Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính, Trưởng Ban chỉ đạo xây dựng nhà máy điện hạt nhân đã chủ trì phiên họp thứ nhất. Sau khi nghe các báo cáo, ý

kiến, phát biểu kết luận, Thủ tướng Chính phủ nhấn mạnh tinh thần khẩn trương triển khai công việc, vừa chạy vừa xếp hàng, vừa làm vừa hoàn thiện dần, không cầu toàn, không nóng vội, bởi chủ trương của Đảng, Nhà nước về phát triển ngành khoa học công nghệ hạt nhân đã rất rõ, trong đó có chủ trương xây dựng nhà máy điện hạt nhân, góp phần đáp ứng nhu cầu điện sạch, nhất là với mục tiêu tăng trưởng GDP đạt 2 con số thì tăng trưởng điện phải từ 15 - 18%. Thủ tướng Chính phủ nhấn mạnh mục tiêu xây dựng dự án Nhà máy Điện hạt nhân Ninh Thuận trong 5 năm, từ đó xác định lộ trình, công việc cụ thể để đảm bảo hoàn thành dự án trong năm 2030.

Trước đó, Thủ tướng Chính phủ đã ký Quyết định số 72/QĐ-TTg ngày 10/1/2025 thành lập Ban Chỉ đạo xây dựng nhà máy điện hạt nhân. Ban Chỉ đạo có nhiệm vụ chỉ đạo tiếp tục thực hiện chủ trương đầu tư dự án điện hạt nhân Ninh Thuận; chỉ đạo kiểm tra, đôn đốc thực hiện và tham mưu, đề xuất giải pháp để giải quyết các vướng mắc trong quá trình triển khai xây dựng Nhà máy Điện hạt nhân Ninh Thuận; chỉ đạo sửa đổi, bổ sung, hoàn thiện các quy định pháp luật có liên quan, đáp ứng yêu cầu phát triển điện hạt nhân, đảm bảo chất lượng, an toàn, an ninh và hiệu quả...

Công bố Báo cáo "Chuỗi cung ứng điện gió ngoài khơi cho kịch bản phát triển nhanh của Việt Nam"

Báo cáo "Chuỗi cung ứng điện gió ngoài khơi cho kịch bản phát triển nhanh của Việt Nam" do Đại sứ quán Na Uy chủ trì thực hiện đã đánh giá tiềm năng phát triển điện gió ngoài khơi của Việt Nam và đề xuất các bước xây dựng chuỗi cung ứng hoàn chỉnh và hiệu quả.

Báo cáo chỉ ra một số điểm đáng lưu ý như: (i) Việt Nam có tiềm năng đáng kể trong việc nội địa hóa các thành phần chính của dự án điện gió ngoài khơi, đặc



Đại sứ quán Na Uy trao Báo cáo “Chuỗi cung ứng điện gió ngoài khơi cho kịch bản phát triển nhanh của Việt Nam” cho Đại diện Bộ Công Thương.

biệt là chế tạo chân đế, lắp ráp vỏ bọc và cung cấp tháp gió; (ii) sự cần thiết phải nâng cấp hệ thống cảng biển hiện tại ở cả 2 miền Bắc và Nam để đáp ứng nhu cầu hậu cần cho ngành điện gió ngoài khơi; (iii) các nhà cung ứng trong nước, đặc biệt là các doanh nghiệp trong ngành dầu khí, thể hiện sự quan tâm và có kế hoạch tham gia thị trường điện gió ngoài khơi.

Báo cáo minh họa chuỗi cung ứng tiềm năng cho phương án phát triển 1 GW điện gió ngoài khơi ở khu vực miền Bắc và 1 GW ở miền Nam Việt Nam. Ngành điện gió ngoài khơi có thể tạo mới 9.000 việc làm toàn thời gian trong kịch bản phát triển 1 GW và con số này sẽ lên tới 55.000 cho kịch bản 6 GW. Để đáp ứng các mục tiêu phát triển ngành điện gió ngoài khơi của Việt Nam, Báo cáo đưa ra khuyến nghị chiến lược bao gồm cải thiện khung chính sách và thể chế về điện gió ngoài khơi; các khoản đầu tư chiến lược vào cơ sở hạ tầng cảng; nâng cấp quy mô sản xuất nhà cung cấp; xây dựng danh mục dự án rõ ràng; khuyến nghị thành lập 2 trung tâm năng lượng tái tạo liên

vùng ở miền Bắc và miền Nam vào năm 2030, đóng vai trò là trung tâm sản xuất, nghiên cứu và khu công nghiệp xanh.

Đề xuất cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện lớn

Ngày 24/12, Bộ Công Thương công bố dự thảo Nghị định quy định chi tiết khoản 3 Điều 47 Luật Điện lực về cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn.

Theo đó, đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn thực hiện mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng theo các nguyên tắc sau đây: Hợp đồng mua bán điện giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và Khách hàng sử dụng điện lớn trong trường hợp mua bán điện trực tiếp thông qua lưới điện kết nối riêng do hai bên thỏa thuận phù hợp với quy định tại Điều 44 Luật Điện lực và các văn bản quy phạm pháp luật có liên quan, bao gồm các nội dung chính sau: Thông tin của các bên; mục đích sử dụng; tiêu chuẩn và chất

lượng dịch vụ; quyền và nghĩa vụ của các bên; giá điện, phương thức và thời hạn thanh toán; điều kiện chấm dứt hợp đồng; trách nhiệm do vi phạm hợp đồng; thời hạn của hợp đồng; trách nhiệm đầu tư, xây dựng, quản lý vận hành đường dây kết nối riêng; các nội dung khác do hai bên thỏa thuận. Giá bán điện do hai bên thỏa thuận.

Đơn vị phát điện năng lượng tái tạo đàm phán, thỏa thuận và ký kết hợp đồng mua bán điện về công suất, sản lượng, giá đối với sản lượng điện dư với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (hoặc đơn vị được ủy quyền) theo nguyên tắc sau: EVN (hoặc đơn vị được ủy quyền) thanh toán cho đơn vị phát điện năng lượng tái tạo sản lượng điện dư phát lên hệ thống điện quốc gia theo quy định về khuyến khích phát triển năng lượng tái tạo do Chính phủ ban hành. Giá mua bán điện dư phát lên hệ thống điện quốc gia bằng giá điện năng thị trường điện bình quân trong năm trước liền kề do đơn vị vận hành hệ thống điện và thị trường điện công bố nhằm bảo đảm khuyến khích phù hợp trong từng thời kỳ phát triển của hệ thống điện quốc gia.

4. CHIẾN LƯỢC, CHÍNH SÁCH PHÁT TRIỂN NĂNG LƯỢNG MỚI

Tổng thống Mỹ Donald Trump tuyên bố đẩy mạnh khai thác dầu

Ngày 20/1/2025, Tổng thống Mỹ Donald Trump trong phát biểu nhậm chức cho biết sẽ ban bố tình trạng khẩn cấp về năng lượng quốc gia. “Chúng ta sẽ đẩy mạnh khai thác dầu. Nước Mỹ sẽ một lần nữa trở thành cường quốc sản xuất và chúng ta có lợi thế mà không quốc gia sản xuất nào khác có được: trữ lượng dầu và khí đốt lớn nhất thế giới. Chúng ta sẽ sử dụng nguồn tài nguyên này, và các nước khác cũng sẽ sử dụng nó. Chúng tôi sẽ giảm giá thành, lấp đầy kho dự trữ chiến lược, và xuất khẩu năng lượng của Mỹ đi khắp thế giới. Mỹ sẽ trở thành quốc gia giàu có, và chính nguồn vàng đen dưới mặt đất sẽ giúp chúng ta thực hiện điều đó”.

Động thái này báo hiệu bước ngoặt đột ngột trong chính sách năng lượng của Washington sau khi cựu Tổng thống Joe Biden đã nỗ lực trong 4 năm để khuyến khích chuyển đổi từ nhiên liệu hóa thạch trong nền kinh tế lớn nhất thế giới và thiết lập vai trò lãnh đạo của Mỹ trong cuộc chiến chống biến đổi khí hậu toàn cầu.

Sau đó, Tổng thống Mỹ Donald Trump đã ký sắc lệnh hành pháp rút Mỹ khỏi Thỏa thuận Paris 2015, đồng thời cho biết có ý định chấm dứt việc phát triển năng lượng gió, được coi là nền tảng trong nỗ lực giảm carbon trong lĩnh vực điện của chính quyền Biden.



Tổng thống Mỹ Donald Trump phát biểu nhậm chức ngày 20/1/2025.



Kho dự trữ dầu chiến lược tại cơ sở Bryan Mound ở Freeport, Texas.



Hệ thống đường ống xuyên Alaska (TAPS), nối các mỏ dầu ở Vịnh Prudhoe ở phía Bắc Alaska với cảng Valdez, cách 800 dặm (1.300 km). Ảnh: Edwin Remsburg

EU đầu tư 4,8 tỷ EUR vào các dự án phát thải ròng bằng "0"

Ngày 23/10, Ủy ban Châu Âu (EC) đã công bố danh sách 85 dự án phát thải ròng bằng "0" được nhận tài trợ 4,8 tỷ EUR từ Quỹ Đổi mới sáng tạo. Đây là đợt tài trợ lớn nhất kể từ khi Quỹ Đổi mới sáng tạo được thành lập vào năm 2020, nâng tổng số tiền hỗ trợ lên 12 tỷ EUR và tăng số lượng dự án được tài trợ thêm 70%. Đặc biệt, lần đầu tiên chương trình gọi vốn đề xuất năm 2023 xem xét các dự án ở nhiều quy mô khác nhau (lớn, vừa và nhỏ, cùng với các dự án thí điểm) và tập trung vào sản xuất công nghệ sạch.

Các dự án được lựa chọn đến từ 18 quốc gia châu Âu, bao gồm: Bỉ, Đan Mạch, Đức, Estonia, Hy Lạp, Tây Ban Nha, Pháp, Croatia, Italia, Hungary, Hà Lan, Austria, Ba Lan, Bồ Đào Nha, Slovakia, Phần Lan, Thụy Điển và Na Uy. Các dự án hoạt động trong nhiều lĩnh vực đa dạng như công nghiệp sử dụng nhiều năng lượng, năng lượng tái tạo, lưu trữ năng lượng, quản lý carbon công nghiệp, giao thông không phát thải (bao gồm hàng hải và hàng không) và các tòa nhà.

Dự kiến các dự án sẽ đi vào hoạt động trước năm 2030 và trong thập kỷ đầu tiên sẽ giúp giảm khoảng 476 triệu tấn CO₂ tương đương. Những nỗ lực này sẽ đóng góp quan trọng vào mục tiêu phi carbon hóa của châu Âu, đặc biệt trong các lĩnh vực đặc biệt khó giảm phát thải, đồng thời tăng cường năng lực sản xuất công nghiệp và củng cố vị thế dẫn đầu về công nghệ cũng như khả năng phục hồi chuỗi cung ứng của khu vực.

Australia sẽ trình dự luật tín dụng thuế sản xuất hydro tái tạo tại quốc hội

Ngày 25/11, SP Global đưa tin Bộ trưởng Bộ Biến đổi Khí hậu và Năng lượng cho biết Australia sẽ trình dự thảo luật



Ủy ban Châu Âu (EC) đã công bố danh sách 85 dự án phát thải ròng bằng "0" được nhận tài trợ 4,8 tỷ EUR từ Quỹ Đổi mới sáng tạo.

"Future Made in Australia (Production Tax Credit and Other Measures) Bill 2024" lên quốc hội. Dự thảo luật được thiết kế để thực hiện các ưu đãi thuế sản xuất đối với hydrogen tái tạo và mở rộng vai trò cũng như phạm vi hoạt động của doanh nghiệp bản địa.

Theo dự luật này, mỗi kg hydrogen tái tạo sản xuất sẽ được hưởng ưu đãi tín dụng thuế 2 AUD/kg (1,3 USD/kg) trong giai đoạn từ 2027 - 2028 đến 2039 - 2040 trong tối đa 10 năm cho mỗi dự án, phù hợp với ưu đãi được công bố trong ngân sách năm 2024 - 2025.

Bộ Biến đổi Khí hậu và Năng lượng Australia cho biết dự luật này sẽ tận dụng các cơ hội kinh tế và công nghiệp liên quan đến quá trình chuyển đổi toàn cầu sang mục tiêu phát thải ròng bằng "0". Dự luật này sẽ giúp huy động vốn đầu tư tư nhân, được thúc đẩy bởi năng lượng tái tạo để xây dựng một nền kinh tế mạnh mẽ hơn, đa dạng hơn và phục hồi hơn.

Trung Quốc thông qua Luật Năng lượng đầu tiên để thúc đẩy trung hòa carbon

Ngày 8/11, ESG News đưa tin Trung Quốc đã thực hiện bước tiến quan trọng trong chiến lược khí hậu bằng cách thông qua Luật Năng lượng đầu tiên, có hiệu lực

vào ngày 1/1/2025. Luật được thông qua trong phiên họp của Ủy ban thường vụ Đại hội đại biểu nhân dân toàn quốc bao gồm 9 chương, đề cập đến nhiều vấn đề quan trọng về năng lượng.

Phạm vi của luật bao gồm quy hoạch và phát triển năng lượng, sử dụng, hệ thống thị trường, dự trữ và ứng phó khẩn cấp, đổi mới công nghệ, giám sát và trách nhiệm pháp lý. Theo nhà chức trách, luật được xây dựng theo Hiến pháp và nhằm mục đích thúc đẩy phát triển năng lượng chất lượng cao, củng cố an ninh năng lượng quốc gia và tạo điều kiện cho quá trình chuyển đổi kinh tế xanh và ít carbon.

Luật mới là trụ cột trong cam kết của Trung Quốc nhằm đạt được mức đỉnh phát thải carbon trước năm 2030 và đạt mức trung hòa carbon vào năm 2060. Cơ quan truyền thông nhà nước Tân Hoa Xã đã nêu bật các mục tiêu của luật, nhấn mạnh vai trò của luật trong việc đảm bảo phát triển bền vững và hỗ trợ khát vọng trở thành một quốc gia xã hội chủ nghĩa hiện đại của Trung Quốc.

Canada dự thảo quy định nhằm hạn chế khí thải từ ngành dầu khí vào năm 2030

Ngày 5/11, Offshore Technology đưa tin Chính phủ Canada đã công bố dự

thảo quy định nhằm hạn chế khí thải nhà kính từ hoạt động dầu khí, đặt mục tiêu vào năm 2030 giảm 35% so với mức năm 2019. Động thái này là một phần trong chiến lược rộng lớn hơn của Canada nhằm chống lại biến đổi khí hậu đồng thời đảm bảo sự phát triển liên tục của ngành dầu khí.

Là quốc gia sản xuất dầu lớn thứ 4 và sản xuất khí đốt lớn thứ 5 thế giới, Canada đang chuẩn bị cho nhu cầu dầu khí toàn cầu đạt đỉnh. Báo cáo kiểm kê quốc gia chỉ ra rằng ngành dầu khí chịu trách nhiệm cho 31% lượng khí thải của Canada vào năm 2022, trở thành ngành đóng góp lớn nhất.

Các quy định dự thảo là một phần của bộ biện pháp bao gồm hỗ trợ tài chính cho việc thu giữ và lưu trữ carbon và các công nghệ sạch khác. Các biện pháp này được hỗ trợ bởi Quỹ tăng trưởng Canada của liên bang và các khoản tín dụng thuế đầu tư mới, cũng nhằm mục đích hỗ trợ người lao động trong quá trình chuyển đổi sang nền kinh tế ít carbon.

Na Uy tạm dừng cấp phép thăm dò khai thác khoáng sản đáy biển

Ngày 2/12, Mining Technology đưa tin Chính phủ Na Uy đã tạm dừng kế hoạch cấp giấy phép thăm dò khai thác khoáng sản đáy biển, ban đầu dự kiến vào nửa đầu năm 2025. Quyết định này được đưa ra sau khi Đảng Xã hội cánh tả, một nhóm bảo vệ môi trường nằm ngoài liên minh cầm quyền, ủng hộ ngân sách của chính phủ để đối lấy việc đình chỉ vòng cấp phép đầu tiên. Việc tạm dừng diễn ra khi có nhiều lời kêu gọi trên toàn cầu về lệnh tạm dừng khai thác đáy biển sâu, các nhà khoa học và nhà bảo tồn cảnh báo rằng nó có thể gây ra thiệt hại vĩnh viễn cho sinh vật biển.

Vào tháng 6/2024, Bộ Năng lượng Na Uy đã công bố kế hoạch cấp giấy phép thăm dò khai thác đáy biển Bắc Cực vào

nửa đầu năm 2025. Đây là khu vực thăm dò nằm giữa Na Uy và Greenland được cho là giàu vỏ sulphide và mangan. Theo một báo cáo do chính phủ công bố vào tháng 6/2024, khu vực này ước tính có tới 45 triệu tấn kẽm và khoảng 38 triệu tấn cobalt.

Na Uy đang có kế hoạch mở rộng phần lớn khu vực Bắc Cực cho vòng cấp phép đáy biển đầu tiên vào năm tới. Động thái này bị các nhóm môi trường và liên minh gồm 32 quốc gia phản đối, bao gồm Đức, Pháp, Canada và Brazil.

Indonesia tìm kiếm công nghệ hạt nhân của Mỹ và Nga để cắt giảm sự phụ thuộc vào nhiên liệu hóa thạch

Ngày 2/12, Reuters đưa tin Indonesia đang thảo luận với Mỹ và Nga để mua công nghệ điện hạt nhân, với mục tiêu vận hành các nhà máy điện hạt nhân vào năm 2036.

Vivi Yulaswati, Thứ trưởng Bộ Kế hoạch phát triển quốc gia, tuyên bố rằng Indonesia đang cân nhắc cả lò phản ứng module nhỏ và công nghệ hạt nhân thông thường để giảm sự phụ thuộc vào nhiên liệu hóa thạch.

Những kết quả tại Hội nghị COP29 về biến đổi khí hậu

Ngày 24/11, Hội nghị COP29 tại Baku (Azerbaijan) đã kết thúc với một thỏa thuận về tài chính có tên Mục tiêu tài chính Baku. Theo đó, mục tiêu tài chính Baku là bước tiếp theo trong nỗ lực huy động nguồn vốn trị giá 1,3 nghìn tỷ USD cho các nỗ lực chống biến đổi khí hậu. Theo thỏa thuận, các nước phát triển cam kết huy động ít nhất 300 tỷ USD mỗi năm cho các nước đang phát triển vào năm 2035. Con số này thể hiện mức tăng 50 tỷ USD so với bản dự thảo trước đó và là sản phẩm của 48 giờ ngoại giao chuyên sâu của Chủ tịch COP29. Mục tiêu này đặc biệt cần nhắc đến việc hỗ trợ các nước kém phát triển nhất và

các quốc đảo nhỏ đang phát triển, với các điều khoản về khả năng tiếp cận và minh bạch. Mục tiêu tài chính Baku là trọng tâm của một gói các thỏa thuận mang lại tiến bộ trên tất cả các trụ cột về khí hậu. Thỏa thuận đánh dấu một bước quan trọng trong việc đưa ra các phương tiện để đưa ra con đường hướng tới mục tiêu giới hạn mức tăng nhiệt độ toàn cầu dưới 1,5°C.

Một thành tựu nổi bật khác tại COP29 chính là việc "mở khóa" cho một thị trường carbon toàn cầu theo Điều 6 Thỏa thuận Paris. Việc đạt được sự đồng thuận về thị trường carbon toàn cầu sẽ giúp các bên tháo gỡ "nút thắt" trong nhiều năm và hoàn thiện mục tiêu cuối cùng của Thỏa thuận Paris. Trong đó, Điều 6 Thỏa thuận Paris đã đề cập tới việc thiết lập một thị trường carbon đáng tin cậy và minh bạch cho các quốc gia để thúc đẩy hợp tác thực hiện mục tiêu về khí hậu. Nỗ lực hợp tác xuyên biên giới này dự kiến sẽ giúp giảm tới 250 tỷ USD/năm cho các quốc gia khi thực hiện Đóng góp do quốc gia tự quyết định (NDC). Số tiền này có thể tiếp tục được đầu tư cho các nỗ lực khác để giảm thiểu tác động từ biến đổi khí hậu. Việc "mở khóa" thị trường carbon toàn cầu được đánh giá "đúng thời điểm", qua đó thúc đẩy các quốc gia đưa ra những cam kết tham vọng hơn với mục tiêu khí hậu.

Tại COP29, các bên tham gia cũng đã nhất trí về các điều khoản giúp Quỹ Tồn thất và Thiệt hại được đưa vào vận hành. Trong khuôn khổ COP29, một số thỏa thuận quan trọng liên quan đến Quỹ đã được ký kết, bao gồm "Thỏa thuận Ủy thác", "Thỏa thuận Lưu trữ của Ban thư ký" giữa Ban quản lý Quỹ và Ngân hàng Thế giới, và "Thỏa thuận Quốc gia chủ nhà" giữa Ban quản lý Quỹ và Philippines. Cho đến nay, các bên đã cam kết tài trợ hơn 730 triệu USD cho Quỹ tồn thất và thiệt hại. Theo đó, Quỹ sẽ có thể bắt đầu hỗ trợ cho các dự án bắt đầu từ năm 2025.

COP29: Anh và Mỹ đẩy nhanh nghiên cứu và phát triển điện hạt nhân

Ngày 19/11, Power Technology đưa tin tại COP29, Anh và Mỹ đã hợp tác để đẩy nhanh các công nghệ hạt nhân tiên tiến nhằm phi carbon hóa ngành công nghiệp và an ninh năng lượng. Bộ trưởng Năng lượng Anh Ed Miliband và Thứ trưởng Năng lượng Mỹ David Turk đã ký một thỏa thuận chung trị giá hàng tỷ bảng Anh cho nghiên cứu và phát triển hạt nhân. Sự hợp tác này có sự tham gia của các tổ chức học thuật hàng đầu và các nhà đổi mới sáng tạo về hạt nhân từ cả hai quốc gia. Thỏa thuận sẽ có hiệu lực từ tháng 3/2025.

Vương quốc Anh sẽ dẫn đầu một diễn đàn để tạo điều kiện chia sẻ thông tin về các công nghệ hạt nhân tiên tiến, hướng đến mục tiêu sử dụng trong công nghiệp vào năm 2030. Các công nghệ như lò phản ứng module tiên tiến cung cấp nhiệt và điện ít carbon, hỗ trợ quá trình khử carbon trong các lĩnh vực như nhiên liệu hàng không, sản xuất hydrogen và thép. Các lò phản ứng này nhỏ hơn, được sản xuất tại nhà máy và tiết kiệm chi phí hơn.

Sáng kiến này hỗ trợ cam kết của COP28 nhằm tăng gấp 3 công suất năng lượng hạt nhân toàn cầu vào năm 2050, với sự tham gia của 31 quốc gia, bao gồm Vương quốc Anh và Mỹ.

Châu Âu công bố lộ trình giảm thiểu khí methane từ nhiên liệu hóa thạch

Ngày 12/11, tại COP29 ở Baku, Ủy ban châu Âu đã đưa ra Lộ trình Đối tác Giảm phát thải khí methane mới để đẩy nhanh hơn nữa việc giảm phát thải khí methane liên quan đến sản xuất và tiêu thụ năng lượng hóa thạch, hợp tác với một số quốc gia đối tác, tổ chức quốc tế, tổ chức phi chính phủ và ngân hàng phát triển.

Lộ trình mới này cung cấp một bản thiết kế cho sự hợp tác giữa các quốc gia



Bộ trưởng Năng lượng Anh Ed Miliband và Thứ trưởng Năng lượng Mỹ David Turk ký một thỏa thuận chung cho nghiên cứu và phát triển hạt nhân tại COP29.

nhập khẩu và xuất khẩu nhiên liệu hóa thạch, sẽ hỗ trợ các công ty cải thiện hệ thống giám sát, báo cáo và xác minh của họ để giảm phát thải khí methane. Theo Cam kết khí methane toàn cầu, do EU và Mỹ đưa ra, hơn 150 quốc gia hiện đang thực hiện mục tiêu chung là giảm phát thải khí methane do con người gây ra trên toàn cầu ít nhất 30% vào năm 2030, so với mức năm 2020.

Lộ trình này đặt ra một loạt các hành động cụ thể cần được thực hiện bởi các bên, chẳng hạn như việc áp dụng các chính sách và biện pháp bao gồm hệ thống giám sát, báo cáo và xác minh (MRV) mạnh mẽ dựa trên các nguyên tắc của Đối tác Dầu khí methane 2.0 (OGMP 2.0), cũng như kế hoạch dự án nhằm giảm phát thải từ các tài sản hiện có, cung cấp mốc thời gian rõ ràng, kế hoạch đầu tư và nhu cầu về nguồn nhân lực.

Một loạt ngân hàng lớn của Mỹ và Canada rút khỏi Liên minh Ngân hàng Net Zero

Sau khi các ngân hàng lớn của Mỹ (JPMorgan Chase, Morgan Stanley, Goldman Sachs, Wells Fargo, Bank of America và Citigroup) rời khỏi Liên minh Ngân hàng Net Zero (NZBA), 4 ngân hàng lớn nhất của Canada cũng thông báo rời Liên minh này gồm: TD, Montreal, Ngân

hàng Quốc gia Canada và Ngân hàng thương mại hoàng gia Canada (CIBC).

NZBA thành lập năm 2021 dưới sự bảo trợ của Liên Hợp Quốc. Sau khi các ngân hàng lớn từ Mỹ và Canada rút lui, Liên minh này còn 138 thành viên với khối tài sản quản lý giảm từ 73.000 tỷ USD còn 59.000 tỷ USD.

Tổng thống Mỹ Donald Trump đảo ngược sáng kiến về xe điện và khí thải của Biden

Ngày 20/1/2025, Tổng thống Mỹ Donald Trump chấm dứt sắc lệnh về xe điện do người tiền nhiệm Joe Biden ký năm 2021, yêu cầu chính quyền cần xem xét “việc loại bỏ các khoản trợ cấp không công bằng và biện pháp can thiệp thị trường sai lầm do chính phủ áp đặt, vốn ưu ái xe điện hơn công nghệ khác”. Các cơ quan phải “ngay lập tức tạm dừng” giải ngân từ “Chương trình công thức cơ sở hạ tầng xe điện quốc gia” và “Chương trình tài trợ cho cơ sở hạ tầng sạc và tiếp nhiên liệu”.

Tổng thống Mỹ Donald Trump cũng dự định chỉ đạo Cơ quan Bảo vệ Môi trường (EPA) xem xét lại quy định yêu cầu các nhà sản xuất ô tô phải bán 30 - 56% xe điện vào năm 2032 để tuân thủ các quy tắc về khí thải liên bang.

TotalEnergies dự báo nhu cầu dầu toàn cầu sẽ đạt đỉnh sau năm 2030

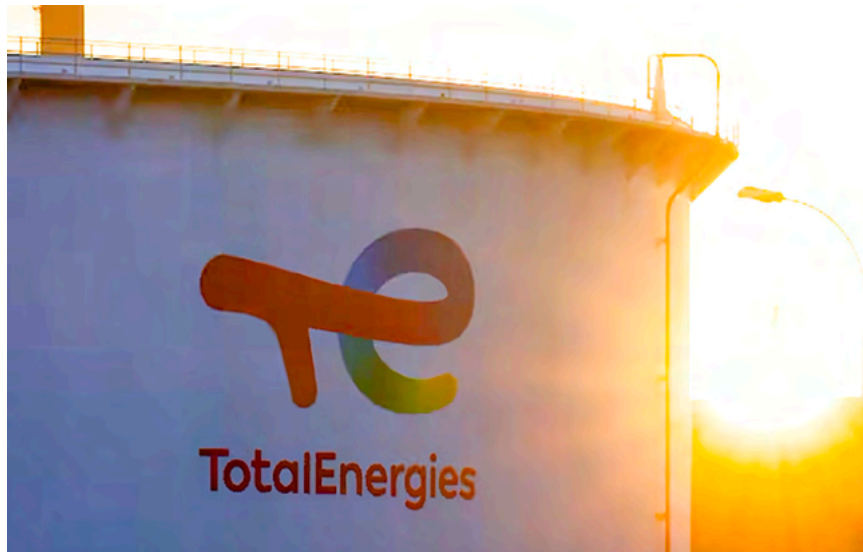
Ngày 4/12, Reuters đưa tin theo Báo cáo triển vọng năng lượng thường niên của TotalEnergies dự báo nhu cầu dầu toàn cầu sẽ đạt đỉnh sau năm 2030 trong 2 kịch bản chuyển đổi năng lượng có khả năng xảy ra nhất, không kịch bản nào trong số đó sẽ hạn chế sự nóng lên toàn cầu ở mức 2°C theo thỏa thuận Khí hậu Paris.

Báo cáo đưa ra 3 kịch bản: Kịch bản "xu hướng", Kịch bản "động lực" có tham vọng vừa phải và Kịch bản "đột phá" phù hợp với Thỏa thuận Paris. Theo đó, Kịch bản "xu hướng" dự báo nhu cầu dầu toàn cầu đạt đỉnh sau năm 2035, với mức tiêu thụ khoảng 90 triệu thùng/ngày vào năm 2050. Theo Kịch bản "động lực" nhu cầu dầu sẽ đạt đỉnh ngay sau năm 2030 và giảm xuống còn 70 triệu thùng/ngày vào năm 2050. Kịch bản "đột phá" phù hợp với Thỏa thuận Paris sẽ yêu cầu nhu cầu dầu đạt đỉnh trước năm 2030, với mức tiêu thụ giảm xuống còn 44 triệu thùng/ngày vào năm 2050.

Báo cáo nhấn mạnh nhu cầu đầu tư vào các dự án dầu và khí mới để bù đắp sự suy giảm tự nhiên sản lượng từ các mỏ hiện tại khoảng 4%/năm, đồng thời khuyến nghị triển khai nhanh các công nghệ năng lượng tái tạo và khí đốt để thay thế than đá.

Các công ty dầu mỏ lớn giảm đầu tư vào năng lượng tái tạo khi chương trình khí hậu gặp khó khăn

Ngày 27/12, Reuters đưa tin các công ty năng lượng lớn của châu Âu như BP, Shell và Equinor đã giảm cam kết đầu tư vào năng lượng tái tạo trong năm 2024, tập trung đầu tư trở lại vào dầu và khí đốt để đảm bảo lợi nhuận ngắn hạn trong bối cảnh chi phí năng lượng tăng cao. Sự thay đổi chiến lược này diễn ra sau khi các chính phủ trên thế giới chậm triển khai



TotalEnergies dự báo nhu cầu dầu toàn cầu sẽ đạt đỉnh sau năm 2030.



Các công ty dầu mỏ lớn giảm đầu tư vào năng lượng tái tạo.

các chính sách năng lượng sạch và trì hoãn các mục tiêu do tác động kinh tế từ cuộc xung đột Nga-Ukraine.

Cụ thể, BP đã chuyển phần lớn các dự án điện gió ngoài khơi sang liên doanh với Công ty JERA của Nhật Bản, trong khi Shell giảm đáng kể đầu tư vào năng lượng tái tạo và nới lỏng các mục tiêu giảm carbon. Equinor cũng giảm chi tiêu cho năng lượng tái tạo do lạm phát và các thách thức trong chuỗi cung ứng.

Sự rút lui này đặt ra thách thức cho nỗ lực chống biến đổi khí hậu, đặc biệt khi năm 2024 dự kiến là năm nóng nhất trong lịch sử và lượng phát thải toàn cầu dự báo

tăng. Tương lai của ngành năng lượng vẫn còn bất định với các căng thẳng địa chính trị, thách thức về điện năng ở châu Âu và khả năng thay đổi chính sách khi Tổng thống Mỹ Donald Trump, người hoài nghi về biến đổi khí hậu, trở lại nắm quyền.

1. Năng lượng tái tạo

Mỹ thiết lập kỷ lục lắp đặt năng lượng mặt trời vào năm 2024

Ngày 25/11, SP Global đưa tin tại Báo cáo Giám sát Thị trường Điện mặt trời của Hiệp hội Điện sạch Mỹ (ACP) công bố cho thấy công suất phát điện năng lượng mặt trời quy mô tiện ích của Mỹ dự kiến sẽ lập

kỷ lục 32,125 GW vào năm 2024 khi các nhà phát triển nhanh chóng lắp đặt các module nhập khẩu.

Bối cảnh của sự phát triển nhanh chóng này một phần được thúc đẩy bởi lệnh hoãn thuế quan sẽ kết thúc vào tháng 12/2024, đã khuyến khích các nhà phát triển dự án đẩy nhanh tiến độ để tránh các chi phí phát sinh từ thuế quan. Theo Giám đốc bộ phận năng lượng Bắc Mỹ tại Commodity Insights: "Các nhà phát triển đang đẩy nhanh tiến độ dự án để kịp thời gian tạm hoãn, khiến năm 2024 trở thành một năm đặc biệt cho năng lượng mặt trời."

Báo cáo dự báo thị trường năng lượng mặt trời của Mỹ dự kiến sẽ tăng trưởng với tỷ lệ tăng trưởng kép hàng năm (CAGR) là 6,6% từ năm 2025 - 2030, đạt 37 GW/năm vào năm 2030. Chi phí vốn năng lượng mặt trời dự kiến sẽ tiếp tục giảm, với mức giảm dự kiến là 14% vào năm 2035, chủ yếu do giá module giảm.

Na Uy đưa ra gói trợ cấp cho điện gió nổi 3,3 tỷ USD

Ngày 7/10, Reuters đưa tin Chính phủ Na Uy sẽ cung cấp tới 35 tỷ NOK, tương đương khoảng 3,29 tỷ USD tiền trợ cấp trong cuộc đấu thầu điện gió nổi thương mại đầu tiên của nước này, phù hợp với kế hoạch sơ bộ được nêu vào tháng 6.

Bộ trưởng Năng lượng Terje Aasland cho biết "Na Uy có tiềm năng to lớn về điện gió nổi ngoài khơi trên thềm lục địa, nhưng vì công nghệ này vẫn còn chưa hoàn thiện và tốn kém nên cần có sự hỗ trợ của chính phủ để đẩy nhanh quá trình phát triển".

Chi phí dự kiến để xây dựng các trang trại điện gió nổi đã tăng vọt khi lạm phát ảnh hưởng đến các nhà sản xuất turbine và các nhà cung cấp khác, khiến các nhà phát triển phải tìm kiếm sự hỗ trợ đáng kể của chính phủ.



Mỹ lập kỷ lục lắp đặt năng lượng mặt trời vào năm 2024.



Na Uy trợ cấp 3,3 tỷ USD cho điện gió nổi.

Ít nhất 13 tập đoàn và nhà thầu đã bày tỏ sự quan tâm đến cuộc đấu thầu, ban đầu tập trung vào Utsira Nord ngoài khơi bờ biển phía Nam Na Uy gần Haugesund, được chia thành 3 địa điểm với tổng công suất lên tới 2,25 GW.

BP, Equinor, Shell và TotalEnergies hợp tác đầu tư để tăng khả năng tiếp cận năng lượng

Ngày 15/11, BP đưa tin BP, Equinor, Shell và TotalEnergies tuyên bố cam kết đầu tư để hỗ trợ Mục tiêu phát triển bền vững số 7 của Liên hợp quốc (UN SDG7), nhằm đảm bảo tiếp cận năng lượng giá cả phải chăng, đáng tin cậy, bền vững và hiện đại cho tất cả mọi người. Bốn công ty

năng lượng lớn đã cùng nhau đưa ra cam kết đầu tư chung trị giá 500 triệu USD, nhằm tạo ra tác động tích cực đến khả năng tiếp cận năng lượng cho người dân ở các khu vực trọng điểm trong những năm tới, chủ yếu tại châu Phi hạ Sahara, Nam Á và Đông Nam Á.

BP hoàn tất việc mua lại Lightsource BP

Ngày 24/10, BP đã hoàn tất việc mua lại 50,03% cổ phần còn lại của Lightsource BP, một trong những nhà phát triển và vận hành hàng đầu thế giới về tài sản lưu trữ năng lượng mặt trời và pin quy mô tiện ích. Với giao dịch hiện đã hoàn tất, Lightsource BP mở rộng sự hiện diện của

BP trên toàn cầu trong ngành năng lượng tái tạo trên bờ, với danh mục dự án phát triển 62 GW và hoạt động trải dài trên 19 thị trường toàn cầu.

Phó Chủ tịch điều hành của BP về khí đốt và năng lượng carbon thấp, cho biết “Thỏa thuận này tạo ra động lực cho phát triển năng lượng tái tạo trên bờ tại BP - kết hợp gió, mặt trời và pin để tạo ra các dòng năng lượng mà các nhà giao dịch cần để tối ưu hóa giá trị và các electron mà khách hàng của chúng tôi mong muốn.”

BP và JERA hợp tác thành lập liên doanh điện gió ngoài khơi lớn nhất thế giới

Ngày 9/12, BP và JERA đã đồng ý hợp nhất các doanh nghiệp điện gió ngoài khơi của họ để thành lập một liên doanh độc lập mới, do cả hai bên đồng sở hữu, sẽ trở thành một trong những công ty khai thác, chủ sở hữu và vận hành điện gió ngoài khơi lớn nhất toàn cầu.

Công ty mới, JERA Nex BP, sẽ có sự kết hợp giữa các tài sản đang hoạt động và các dự án phát triển mới với tổng công suất phát điện ròng tiềm năng là 13 GW. Để hỗ trợ cho các hoạt động khai thác, hai bên đối tác đã đồng ý cấp vốn cho các khoản đầu tư cam kết trước cuối năm 2030 lên tới 5,8 tỷ USD.

Ban đầu JERA Nex BP sẽ tập trung vào việc thúc đẩy các dự án hiện có ở Tây Bắc Âu, Australia và Nhật Bản, và tiếp tục hoàn thiện danh mục đầu tư phát triển các cơ hội dài hạn quan trọng.

TotalEnergies tạm dừng dự án trang trại điện gió ngoài khơi New York

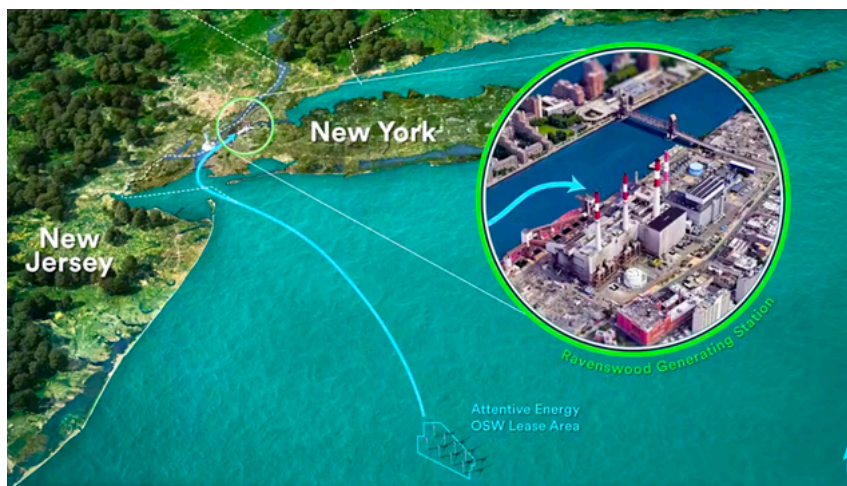
Ngày 28/11, Offshore đưa tin tại Diễn đàn Energy Intelligence về ngành năng lượng ở London, Tổng giám đốc điều hành Patrick Pouyanne cho biết TotalEnergies đã tạm dừng phát triển trang trại điện gió Attentive Energy mà công ty này dự định xây dựng ngoài khơi bờ biển New York và New Jersey.



BP hoàn tất việc mua lại Lightsource BP.



BP và JERA đã thống nhất thành lập một liên doanh JERA Nex BP.



TotalEnergies tạm dừng phát triển trang trại điện gió ngoài khơi bờ biển New York và New Jersey.

Dự án Attentive Energy, được khởi động vào tháng 10/2023, là một liên doanh mà TotalEnergies nắm giữ 56% cổ phần, cùng với các đối tác Corio

Generation (27,7%) và Rise Light & Power (16,3%). Dự án Attentive Energy công suất 3.000 megawatt ở phía Nam cảng New York có thể đi vào hoạt động

vào những năm 2030. Dự án vẫn đang trong giai đoạn đầu xin cấp phép với Cục Quản lý Năng lượng Đại dương (Bureau of Ocean Energy Management - BOEM) của liên bang, mặc dù các nhà phát triển đã có được quyền cho thuê ngoài khơi (offshore leasing) từ BOEM.

Quyết định này là một trong những dấu hiệu hữu hình đầu tiên cho thấy sự dừng lại trong đầu tư vào các nguồn năng lượng tái tạo do các chính sách dự kiến của chính quyền Tổng thống Trump sắp tới. Ông Trump đã tuyên bố sẽ dừng phát triển năng lượng gió ngoài khơi "vào ngày đầu tiên" của nhiệm kỳ tiếp theo của ông bắt đầu từ tháng 1/2025.

TotalEnergies sẽ vận hành 2 dự án điện gió ngoài khơi của Đan Mạch

Ngày 20/12, TotalEnergies cho biết họ đã hoàn tất kế hoạch mua lại phần lớn cổ phần trong 2 dự án điện gió ngoài khơi tại Đan Mạch đã xin được giấy phép xây dựng.

TotalEnergies hiện nắm giữ 85% cổ phần trong trang trại điện gió ngoài khơi công suất 240 MW tại vịnh Jammerland và 72,2% cổ phần trong trang trại điện gió ngoài khơi Lillebaelt Syd công suất 165 MW. European Energy và SONFOR giữ lại quyền sở hữu còn lại tại Lillebaelt Syd, trong khi European Energy sẽ tiếp tục là chủ sở hữu còn lại của trang trại điện gió ngoài khơi tại vịnh Jammerland.

Hai dự án điện gió ngoài khơi trên dự kiến đi vào hoạt động vào năm 2029, tạo ra đủ điện tương đương mức tiêu thụ điện của khoảng 400.000 hộ gia đình châu Âu.

TotalEnergies mua lại công ty phát triển năng lượng tái tạo của Đức VSB với giá 1,65 tỷ USD

Ngày 4/12, TotalEnergies đã đồng ý mua lại công ty phát triển năng lượng tái tạo của Đức VSB Group với giá 1,57 tỷ EUR

(1,65 tỷ USD) từ công ty quản lý tài sản Thụy Sĩ Partners Group.

TotalEnergies đã xác định Đức là thị trường tăng trưởng ưu tiên cho hoạt động kinh doanh điện tích hợp của mình và cho biết việc mua lại này sẽ giúp công ty nâng cao chuyên môn trong việc xây dựng điện gió trên bờ.

Trong khi hầu hết các công ty dầu khí đều lùi lại các mục tiêu xanh, TotalEnergies đã đi ngược lại xu hướng này, liên tục mở rộng năng lượng tái tạo tại các địa điểm mà công ty có thể bán điện trực tiếp cho người tiêu dùng và kiếm lợi nhuận từ việc giao dịch điện trong thời gian giá cả biến động.

Equinor mua lại 9,8% cổ phần tại Ørsted

Ngày 7/10, Equinor đã mua lại 41.197.344 cổ phiếu tại Ørsted với giá khoảng 2,5 tỷ USD, tương ứng với 9,8% cổ phần và quyền biểu quyết trong công ty. Giao dịch này đưa Equinor trở thành cổ đông lớn thứ hai tại Ørsted, sau chính phủ Đan Mạch.

Giám đốc điều hành của Equinor, cho biết Equinor có tầm nhìn dài hạn và sẽ là chủ sở hữu hỗ trợ tại Ørsted. Đây là

khoản "đầu tư ngược chu kỳ" vào một nhà phát triển hàng đầu với danh mục đầu tư cao cấp về vận hành tài sản gió ngoài khơi. Ông nhấn mạnh rằng việc đầu tư vào tài sản sản xuất của Ørsted là một bổ sung chiến lược cho danh mục đầu tư của Equinor về các dự án điện gió ngoài khơi lớn hiện đang được phát triển.

Equinor đảm bảo nguồn tài chính 3 tỷ USD cho dự án Empire Wind 1 của Mỹ

Ngày 2/1/2025, Reuters đưa tin Equinor thông báo họ đã bảo đảm một gói tài trợ trị giá hơn 3 tỷ USD cho dự án điện gió ngoài khơi Empire Wind 1 tại Mỹ.

Equinor kỳ vọng tổng vốn đầu tư vào dự án, tính cả phí sử dụng cảng biển Nam Brooklyn (SBMT), sẽ vào khoảng 5 tỷ USD, gồm tác động của các khoản tín dụng thuế trong tương lai.

Theo Equinor, Empire Wind 1 được lên kế hoạch cung cấp điện cho 500.000 hộ gia đình ở New York và dự kiến sẽ đi vào vận hành thương mại kể từ năm 2027. Với công suất theo hợp đồng là 810 MW, Empire Wind 1 sẽ là dự án điện gió ngoài khơi đầu tiên kết nối vào lưới điện của thành phố New York.



Equinor thông báo họ đã bảo đảm một gói tài trợ trị giá hơn 3 tỷ USD cho dự án điện gió ngoài khơi Empire Wind 1 tại Mỹ

Equinor giảm chi tiêu cho năng lượng tái tạo sau giao dịch với Orsted

Ngày 24/10, Equinor cho biết họ có thể đầu tư ít hơn vào năng lượng tái tạo cho đến năm 2030 sau khi mua lại cổ phần của Orsted trong tháng này trong khi báo cáo kết quả lợi nhuận Quý III suy giảm.

Vào ngày 7/10, Equinor đã công bố việc mua 9,8% cổ phần của Orsted để trở thành cổ đông lớn thứ hai tại Ørsted. Equinor cho biết giao dịch này sẽ được tính vào mục tiêu danh mục năng lượng tái tạo của Equinor, bổ sung thêm 1,7 GW công suất phát điện ròng vào mục tiêu lắp đặt 12 - 16 GW vào năm 2030 của công ty.

Equinor tuyên bố chi tiêu vốn đầu tư vào năm 2024 được dự kiến từ 12 - 13 tỷ USD, giảm so với dự kiến ban đầu là 13 USD. Giám đốc điều hành Anders Opedal cho biết, việc điều chỉnh phản ánh mức đầu tư thấp hơn vào danh mục đầu tư năng lượng tái tạo trên bờ của Ba Lan và Brazil cũng như tác động của đồng tiền Na Uy yếu hơn. Công ty giữ nguyên triển vọng sản lượng dầu khí năm 2024, nhưng cắt giảm mức tăng trưởng sản lượng năng lượng tái tạo từ mức 70% trước đó xuống còn 50% do dự án điện gió Dogger Bank A ngoài khơi bờ biển Anh bị chậm trễ.

Plenitude khởi công xây dựng nhà máy điện mặt trời công suất 220 MW tại Tây Ban Nha

Ngày 17/10, Plenitude - công ty con của ENI đã khởi công xây dựng nhà máy điện mặt trời tại Villarino de los Aires (Salamanca, Tây Ban Nha), với công suất lắp đặt trong tương lai là 220 MW, đây sẽ là một trong những nhà máy lớn nhất tại Castilla y León.

Trang trại sẽ bao phủ một diện tích khoảng 286 ha và được kết nối với lưới điện truyền tải quốc gia tại ngã 3 Villarino

de los Aires thông qua đường dây trung thế ngầm dài 3,2 km.

Nhà máy sẽ hoàn thành vào năm 2025 với sự hỗ trợ của Sterling & Wilson, một trong những công ty xây dựng quang điện toàn cầu lớn nhất, cùng với các công ty địa phương có liên quan khác.

Pertamina phân bổ 5,7 tỷ USD cho phát triển năng lượng tái tạo đến năm 2029

Ngày 12/11, tại COP29, Tổng giám đốc điều hành Pertamina về năng lượng mới và tái tạo tuyên bố Pertamina đã phân bổ 8% tổng ngân sách đầu tư đến năm 2029, tương đương khoảng 5,7 tỷ USD, để phát triển năng lượng mới và tái tạo.

Ngân sách tài trợ cho các dự án phát triển năng lượng tái tạo bao gồm địa nhiệt, bioethanol, hydrogen xanh, năng lượng mặt trời, năng lượng gió, năng lượng sinh khối, pin và các kinh doanh liên quan đến carbon thấp.

Khoản đầu tư này nhằm mục đích thúc đẩy tăng trưởng kinh doanh phát thải thấp của Pertamina đồng thời hỗ trợ mục tiêu phát thải ròng bằng không của Indonesia vào năm 2060. Pertamina đã đặt ra bốn mục tiêu đầy tham vọng cho đến năm 2029, bao gồm 60 triệu kilolit

hiên liệu sinh học, 5,5 triệu kilolit sản phẩm hóa dầu, 1,4 GW công suất địa nhiệt và giảm 1,5 triệu tấn CO₂ tương đương thông qua thu hồi và lưu giữ carbon (CCS/CCUS).

Năng lượng địa nhiệt đóng vai trò chiến lược trong việc đạt được mục tiêu tự cung cấp năng lượng

Ngày 12/12, Viện Năng lượng Pertamina đã tổ chức Đối thoại Năng lượng Pertamina lần thứ 3 năm 2024 với chủ đề "Tối ưu hóa Tiềm năng Địa nhiệt của Indonesia: Thách thức, Chiến lược và Đổi mới để Đạt được Năng lượng Bền vững" tại Đại học Pertamina.

Tại buổi đối thoại, Phó Chủ tịch cấp cao phụ trách Chiến lược & Đầu tư của PT Pertamina, tuyên bố rằng phát triển năng lượng địa nhiệt là một sáng kiến quan trọng trong chiến lược kinh doanh carbon thấp của Pertamina. Sáng kiến này là một phần trong chiến lược dài hạn của Pertamina nhằm hỗ trợ an ninh năng lượng và tự cung tự cấp tại Indonesia.

Julfi Hadi, Tổng giám đốc điều hành của PT Pertamina Geothermal Energy (PGE), đã nhấn mạnh tầm quan trọng của việc hỗ trợ quá trình chuyển đổi năng lượng và tự cung tự cấp theo yêu cầu của



Pertamina phân bổ 5,7 tỷ USD để phát triển năng lượng mới và tái tạo.

Tổng thống Prabowo. Năng lượng địa nhiệt, là nguồn năng lượng tái tạo duy nhất có đặc điểm tải cơ bản, đóng vai trò chiến lược trong việc đạt được các mục tiêu này. PGE đặt mục tiêu công suất lắp đặt bổ sung là 1 GW trong vòng 2 - 3 năm tới và 1,5 GW vào năm 2035. Tuy nhiên, thu hút các nhà đầu tư vẫn là thách thức lớn nhất. PGE cam kết thực hiện các bước đi chiến lược như hợp tác với nhiều bên liên quan, giảm chi phí sản xuất và đa dạng hóa các nguồn doanh thu để tăng sức hấp dẫn đầu tư.

2. Hydrogen

TE H2, CIP và A.P. Møller Capital hợp tác triển khai dự án năng lượng tái tạo và hydrogen xanh quy mô lớn tại Vương quốc Morocco

Ngày 28/10, dưới sự chủ trì của vua Morocco Mohammed VI và Tổng thống Cộng hòa Pháp Emmanuel Macron, TE H2 cùng với các đối tác đã ký Hợp đồng sơ bộ về việc đặt chỗ đất cho dự án "Chbika".

Thỏa thuận này sẽ cho phép TE H2, một liên doanh giữa TotalEnergies và Tập đoàn EREN, cùng với hai công ty Đan Mạch, Copenhagen Infrastructure Partners (CIP), thông qua Quỹ chuyển đổi năng lượng của mình và A.P. Møller Capital, thông qua Quỹ cơ sở hạ tầng thị trường mới nổi, để triển khai các nghiên cứu tiền FEED.

Nằm gần bờ biển Đại Tây Dương ở vùng Guelmim-Oued Noun, dự án "Chbika" đặt mục tiêu xây dựng 1 GW công suất điện mặt trời và điện gió trên bờ để cung cấp năng lượng cho quá trình sản xuất hydrogen xanh thông qua quá trình điện phân nước biển đã khử muối và chuyển đổi thành 200.000 tấn ammonia/năm cho thị trường châu Âu. Dự án này sẽ là giai đoạn đầu tiên của chương trình phát triển nhằm tạo ra một trung tâm sản xuất hydrogen/ammonia xanh quy mô toàn cầu.



Đối thoại Năng lượng Pertamina lần thứ 3 năm 2024.



Sinopec sản xuất hydrogen xanh từ nước biển.

TE H2 và CIP sẽ chịu trách nhiệm phát triển sản xuất năng lượng tái tạo (năng lượng mặt trời, gió, hydrogen xanh và các sản phẩm phái sinh của nó), trong khi A.P. Møller Capital sẽ phát triển cảng và cơ sở hạ tầng liên quan. Hợp đồng này, lần đầu tiên tại Morocco, sẽ làm nổi bật tiềm năng tái tạo đặc biệt của đất nước và đóng góp vào sự phát triển kinh tế của Morocco.

Sinopec sản xuất hydrogen xanh từ nước biển tại Nhà máy lọc dầu Thanh Đảo

Ngày 18/12, Fuel Cells Works đưa tin Công ty dầu khí nhà nước Trung Quốc Sinopec đã hoàn thành dự án nghiên cứu sản xuất hydrogen nước biển đầu tiên ở Trung Quốc tại Nhà máy lọc dầu Thanh

Đảo. Dự án này đã sử dụng năng lượng mặt trời để điện phân trực tiếp nước biển sản xuất hydrogen xanh với công suất đạt 20 m³/giờ.

Bước đột phá này giải quyết một trong những thách thức chính trước đây liên quan đến quá trình điện phân nước biển: sự ăn mòn của máy điện phân do nước mặn và các tạp chất khác. Sinopec báo cáo rằng vấn đề này đã được giải quyết thành công bằng cách sử dụng "thiết bị chính được thiết kế đặc biệt và các quy trình công nghệ độc đáo".

Hydrogen xanh được sản xuất sau đó được đưa vào mạng lưới đường ống của nhà máy lọc dầu để sử dụng cho nhiều mục đích khác nhau, bao gồm các quy

trình công nghệ lọc dầu và làm nhiên liệu cho các phương tiện chạy bằng hydrogen. Phương pháp tiếp cận sáng tạo này không chỉ tạo điều kiện thuận lợi cho việc lưu trữ và vận chuyển hydrogen mà còn góp phần bảo tồn các nguồn tài nguyên nước ngọt.

Saudi Arabia lên kế hoạch đầu tư hàng tỷ USD vào dự án hydrogen xanh

Ngày 8/10, Offshore Technology đưa tin Saudi Arabia chuẩn bị đầu tư hàng tỷ USD vào hydrogen xanh (green hydrogen), với kế hoạch thành lập một công ty mới chuyên sản xuất nhiên liệu carbon thấp. Sáng kiến này là một phần trong chiến lược rộng lớn hơn của Saudi Arabia nhằm đa dạng hóa khỏi dầu khí, đồng thời duy trì vị thế là nhà cung cấp năng lượng toàn cầu quan trọng.

Quỹ đầu tư quốc gia của Saudi Arabia do Thái tử Mohammed bin Salman làm Chủ tịch đã khởi xướng việc thành lập Energy Solutions. Công ty này sẽ tập trung vào việc tài trợ cho sản xuất điện hydrogen xanh, một động thái phù hợp với các nỗ lực đa dạng hóa kinh tế của vương quốc do Quỹ Đầu tư công (Public Investment Fund - PIF) dẫn đầu.

Công ty sẽ đầu tư tối thiểu 10 tỷ USD và sẽ tăng lên trong tương lai dựa trên nhu cầu về hydrogen. Một số khoản đầu tư này sẽ được thực hiện cùng với công ty dầu khí nhà nước Saudi Aramco. Tham vọng của Saudi Arabia là trở thành một trong những nhà sản xuất hydrogen hàng đầu, cung cấp giải pháp năng lượng không phát thải carbon.

Ørsted từ bỏ các dự án hydrogen xanh từ năng lượng gió tại Đan Mạch

Ngày 15/10, Tạp chí Offshore đưa tin Ørsted cho biết sẽ rút khỏi dự án “Nhiên liệu xanh cho Đan Mạch” của chính phủ Đan Mạch cũng như một dự án sản xuất hydrogen nhỏ hơn 2 MW có tên là H₂RES,



Ørsted từ bỏ các dự án hydrogen xanh từ năng lượng gió tại Đan Mạch.

dự án này có kế hoạch chứng minh cách sử dụng năng lượng gió ngoài khơi để sản xuất hydrogen xanh tại một địa điểm gần Copenhagen.

Robert Duncalf, người đứng đầu bộ phận phát triển kinh doanh và hoạt động P2X của Ørsted tại châu Âu, cho biết Liên minh [H₂RES] đã cùng nhau quyết định không tiếp tục dự án vì một nhà máy trình diễn quy mô nhỏ như thế này không còn phù hợp với thị trường hiện tại nữa.

Duncalf nói thêm “Chúng tôi vẫn cho rằng tầm nhìn của “Nhiên liệu xanh cho Đan Mạch” là tốt. Tuy nhiên, nó không còn phù hợp với Ørsted nữa vì chúng tôi đang tập trung vào hoạt động kinh doanh cốt lõi của mình là năng lượng gió và hydrogen xanh là công nghệ bổ sung có liên quan”.

Equinor chào bán hydrogen carbon thấp từ dự án H₂M Eemshaven

Ngày 4/12, Equinor đã khởi động chương trình Hydrogen Open Season đầu tiên, mời các bên quan tâm đến việc mua hydrogen carbon thấp từ dự án 1 GW (tương đương 210.000 tấn hydrogen) dự kiến tại Eemshaven, Hà Lan.

Hợp tác với công ty khí công nghiệp và kỹ thuật Linde, Equinor đang phát triển dự án H₂M Eemshaven, nơi sẽ chuyển hóa

khí tự nhiên thành hydrogen carbon thấp với công nghệ thu hồi và lưu giữ carbon. Theo Equinor, hơn 95% CO₂ sẽ được thu hồi và lưu giữ an toàn, vĩnh viễn dưới đáy biển ngoài khơi Na Uy.

Giai đoạn thiết kế kỹ thuật (FEED) đã bắt đầu vào tháng 4 năm nay, với kế hoạch sản xuất vào năm 2030. Là một phần của thỏa thuận phát triển chung, Equinor đã khởi động chương trình Hydrogen Open Season đầu tiên để đánh giá sự quan tâm đối với hydrogen carbon thấp từ cơ sở H₂M Eemshaven. Quá trình chào bán được mở vào ngày 2/12/2024 và kéo dài đến ngày 31/1/2025 để kêu gọi các bên quan tâm đăng ký nhu cầu đảm bảo nguồn cung hydrogen carbon thấp theo hợp đồng cung cấp và tiếp nhận dài hạn.

3. CCUS

Exxon Mobil bảo đảm hợp đồng thuê lưu giữ CO₂ ngoài khơi kỷ lục tại Mỹ

Ngày 11/10, Offshore Technology đưa tin ExxonMobil đã bảo đảm quyền đối với địa điểm lưu giữ CO₂ ngoài khơi lớn nhất tại Mỹ, sau một thỏa thuận với Văn phòng đất đai Texas. Hợp đồng thuê cho phép ExxonMobil tiếp cận một khu vực rộng lớn với hơn 271.000 mẫu Anh đất nằm ngoài khơi ở các quận Jefferson, Chambers và

Galveston, nơi CO₂ sẽ được đưa vào các tầng địa chất an toàn, dưới bề mặt đại dương khoảng 1 - 2 dặm (1,6 - 3,21 km).

Đây là phần mở rộng của các nỗ lực lưu giữ CO₂ trên bờ của ExxonMobil và dự kiến sẽ góp phần vào danh tiếng ngày càng tăng của bờ vịnh (Gulf Coast) Mỹ như một trung tâm (hub) công nghệ CCS.

Các đối tác dự án Tangguh ở Indonesia phê duyệt dự án thu giữ, nén carbon

Ngày 26/11, Offshore đưa tin BP và các đối tác MI Berau, CNOOC Muturi, Nippon Oil Exploration (Berau), KG Berau Petroleum, KG Wiriagar Petroleum và Indonesia Natural Gas Resources Muturi đã công bố quyết định đầu tư cuối cùng (FID) cho dự án Tangguh Ubadari, CCUS, Compression (UCC) trị giá 7 tỷ USD ngoài khơi và trên bờ Papua Barat, Indonesia. Dự án UCC bao gồm phát triển mỏ khí Ubadari ngoài khơi, tăng cường thu hồi khí thông qua thu hồi, sử dụng và lưu trữ carbon (CCUS) và nén trên bờ. Dự án sẽ sử dụng và mở rộng cơ sở hạ tầng hiện có tại khu phức hợp LNG Tangguh trên bờ.

Khai thác khí từ mỏ Ubadari, với tài nguyên triển vọng khoảng 3 3.000 tỷ ft³ khí tự nhiên, dự kiến sẽ bắt đầu vào năm 2028; kế hoạch phát triển gồm 3 giếng bơm ép, một giàn bơm ép ngoài khơi, một đường ống CO₂ ngoài khơi và các cơ sở trên bờ để loại bỏ, xử lý và nén CO₂. Đây sẽ là dự án CCUS đầu tiên của Indonesia được phát triển ở quy mô lớn, có khả năng chôn lấp khoảng 15 triệu tấn CO₂ từ khí thải của Tangguh trong giai đoạn đầu.

Equinor, BP, TotalEnergies hoàn tất quyết định đầu tư cuối cùng các dự án CCS đầu tiên của Vương quốc Anh

Ngày 10/12, Equinor cùng với các đối tác BP và TotalEnergies đã công bố kết thúc đóng góp tài chính sau khi đưa ra Quyết định đầu tư cuối cùng (FID) để tiến tới giai đoạn thực hiện 2 dự án CCS đầu



Các đối tác dự án Tangguh ở Indonesia phê duyệt dự án thu giữ, nén carbon.



Equinor, BP và TotalEnergies hoàn tất Quyết định đầu tư cuối cùng các dự án CCS đầu tiên của Vương quốc Anh.

tiên của Vương quốc Anh tại Teesside gồm 2 dự án Northern Endurance Partnership (NEP) và Net Zero Teesside Power (NZT Power).

Ba công ty này là đối tác chung trong dự án NEP sẽ lưu trữ tới 4 triệu tấn CO₂ ban đầu mỗi năm. Equinor nắm giữ 45% cổ phần tại NEP, BP nắm giữ 45% và TotalEnergies nắm giữ 10% còn lại.

Equinor và BP cùng hợp tác trong dự án NZT Power cho một nhà máy điện chạy bằng khí đốt công suất 742 MW có thu hồi carbon, trong đó BP sở hữu 75% và Equinor sở hữu 25%.

Phó Chủ tịch điều hành phụ trách tiếp thị, khâu trung và hạ nguồn tại Equinor

Irene Rummelhoff cho biết "Đây là một cột mốc quan trọng khi đã thống nhất Quyết định đầu tư cuối cùng và đóng tài chính cho 2 dự án cơ sở hạ tầng thu hồi, vận chuyển và lưu giữ carbon đầu tiên của Vương quốc Anh".

NEP, trong đó Equinor là đối tác chính, là nhà cung cấp dịch vụ vận chuyển và lưu trữ CO₂ cho Cụm bờ biển phía Đông (ECC), một trong những cụm CCS đầu tiên được Chính phủ Vương quốc Anh lựa chọn.

Dự án dự kiến sẽ bắt đầu xây dựng từ giữa năm 2025 và đi vào hoạt động vào năm 2028. Dự án bao gồm mạng lưới thu gom CO₂ và các cơ sở nén trên bờ cũng như đường ống ngoài khơi dài 145 km và các cơ sở bơm và giám sát dưới biển cho

tầng chứa nước mặn Endurance nằm ở độ sâu khoảng 1.000 m dưới đáy biển. Dự án có thể vận chuyển và lưu trữ tới 4 triệu tấn CO₂ thu hồi được mỗi năm từ 3 dự án Teesside ban đầu, tăng lên trung bình tới 23 triệu tấn vào năm 2035 với việc mở rộng Cụm bờ biển phía Đông trong tương lai.

4. Nhiên liệu carbon thấp

Aramco, TotalEnergies và Saudi Investment Recycling Company (SIRC) hợp tác đánh giá quá trình phát triển cơ sở sản xuất nhiên liệu hàng không bền vững

Ngày 3/12, nhân chuyến thăm của Tổng thống Cộng hòa Pháp Emmanuel Macron tới Vương quốc Saudi Arabia và trước sự chứng kiến của Hoàng thân Abdulaziz bin Salman Al Saud, Aramco, TotalEnergies và SIRC đã công bố việc ký kết Thỏa thuận phát triển và chia sẻ chi phí chung (JDCSA) để đánh giá quá trình phát triển một cơ sở sản xuất SAF tại Saudi Arabia.

Sự hợp tác này sẽ tận dụng chuyên môn của 3 đối tác để phát triển một cơ sở sản xuất SAF bằng cách chuyển đổi các chất thải từ nền kinh tế tuần hoàn, chẳng hạn như dầu ăn đã qua sử dụng và mỡ động vật.

Amin H. Nasser, Chủ tịch kiêm Tổng giám đốc điều hành của Aramco, cho biết "Với nhu cầu đi lại bằng đường hàng không dự báo sẽ tăng, việc giải quyết vấn đề khí thải hàng không thông qua các giải pháp thay thế ít carbon hơn như SAF đang trở nên cấp thiết. Đây là nơi các công ty năng lượng toàn cầu lớn như Aramco và TotalEnergies có thể tham gia, bằng cách hợp tác để giúp đáp ứng nhu cầu này. Việc giải quyết vấn đề khí thải giao thông đòi hỏi nhiều cách tiếp cận khác nhau và Aramco đang theo đuổi một số giải pháp sáng tạo tiềm năng, khi tìm kiếm cơ hội để

tạo ra tác động. Mỗi quan hệ đối tác lâu dài với TotalEnergies và sự hợp tác mới này để tận dụng thế mạnh kết hợp thành lập một nhà máy nhiên liệu hàng không bền vững tại Saudi Arabia cùng với SIRC".

Tỷ lệ tái chế chai PET của Mỹ đạt mức cao nhất vào năm 2023

Ngày 13/12, theo Báo cáo tái chế PET năm 2023 của Hiệp hội quốc gia về tài nguyên bao bì PET (NAPCOR) đưa tin tỷ lệ tái chế chai polyethylene terephthalate (PET) tại Mỹ đã đạt "mức cao nhất" vào năm 2023.

Năm 2023, tỷ lệ thu gom chai PET của Mỹ đạt 33%, tăng 4% so với mức 29% vào năm 2022, đánh dấu mức cao nhất kể từ năm 1996. Tỷ lệ phần trăm trung bình của PET tái chế sau khi tiêu dùng hoặc PET tái chế (rPET) được sử dụng trong chai và lọ của Mỹ là 16,2%, tăng 3% so với mức 13,2% vào năm 2022. Đây là mức cao nhất từ trước đến nay, phản ánh nhu cầu ngày càng tăng đối với rPET.

Nhựa PET, xác định bằng mã nhựa, được đánh giá cao vì độ trong suốt, độ bền và tính linh hoạt. Nhựa này được chấp nhận rộng rãi trong các chương trình tái chế trên khắp nước Mỹ và có tỷ lệ tái chế cao hơn hầu hết các loại nhựa khác. Nghiên cứu cho thấy một chai nước bằng nhựa PET 16,9oz sử dụng ít hơn 80% năng lượng, tạo ra ít hơn 80% chất thải, sử dụng ít hơn 53% nước, có tiềm năng làm nóng toàn cầu thấp hơn 74% và tạo ra ít hơn 68 - 83% lượng khí thải so với lon nhôm hoặc chai thủy tinh 12oz.

China Energy Investment chuẩn bị 24 tỷ USD cho dự án chuyển hóa than thành dầu

Ngày 10/10, Offshore Technology đưa tin China Energy Investment, một trong những công ty khai thác mỏ lớn nhất Trung Quốc, sẽ sớm bắt đầu xây dựng

một cơ sở trị giá 24 tỷ USD để chuyển hóa than thành các sản phẩm dầu và cung cấp nguyên liệu cho ngành công nghiệp hóa dầu. Cơ sở này tại Tân Cương, dự kiến đi vào hoạt động vào năm 2027 và sẽ được cung cấp năng lượng tái tạo. Khi đi vào hoạt động thương mại, cơ sở này sẽ sản xuất khoảng 4 triệu tấn sản phẩm chuyển hóa than thành chất lỏng (coal-to-liquid-CTL) hàng năm. Công nghệ CTL cho phép chuyển hóa than thành các sản phẩm như xăng, dầu diesel, nhiên liệu phản lực hoặc nhiều loại hóa dầu khác.

Hàng năm hơn 3 triệu tấn sẽ được tạo ra thông qua quá trình chuyển đổi trực tiếp than thành chất lỏng mà không cần phải dựa vào các bước trung gian. Theo GlobalData, sản lượng than của Trung Quốc vào năm 2023 đạt 4,53 tỷ tấn. Ngành công nghiệp than của Trung Quốc hiện chiếm 70% lượng khí thải methane từ các mỏ than trên toàn cầu.

Repsol ra mắt thương hiệu thương mại của dầu diesel cao cấp 100% tái tạo tại các trạm dịch vụ

Ngày 29/10, Repsol ra mắt tên thương mại của loại dầu diesel 100% tái tạo là Nexa tại các trạm dịch vụ của Repsol. Nexa 100% Renewable Diesel có công thức độc đáo giúp tối ưu hóa hiệu suất và kéo dài tuổi thọ của động cơ xe chạy bằng dầu diesel. Sản phẩm được sản xuất từ chất thải hữu cơ và với công nghệ hiện nay, đã giảm lượng khí thải CO₂ ròng lên tới 90% so với nhiên liệu khoáng mà nó thay thế, nhờ cường độ carbon thấp hơn của nhiên liệu tái tạo do có nguồn gốc hữu cơ.

Repsol hiện đang cung cấp Nexa



100% Renewable Diesel cho hơn 580 trạm dịch vụ tại các thành phố chính và hành lang giao thông của bán đảo Iberia. Với 537 trạm tại Tây Ban Nha và 50 trạm tại Bồ Đào Nha, Repsol tiếp tục mở rộng mạng lưới các trạm nhiên liệu tái tạo với mục tiêu kết thúc năm 2024 với hơn 600 trạm và đạt 1.500 trạm vào năm 2025.

Repsol cung cấp bio-LNG cho Brittany Ferries lần đầu tiên tại Tây Ban Nha

Ngày 3/10, Repsol đã bắt đầu cung cấp biomethane hóa lỏng (bio-LNG) cho các tàu Salamanca và Santoña chạy bằng nhiên liệu LNG của Brittany Ferries tại bến tiếp nhiên liệu LNG ở Santander (Tây Ban Nha). Đây là lần thử nghiệm đầu tiên nhiên liệu bio-LNG với 2 công ty, bao gồm việc cung cấp 3 xe tải, tổng cộng 60 tấn bio-LNG và là lần cung cấp đầu tiên bio-LNG tại Tây Ban Nha.

Sự hợp tác giữa Repsol và Brittany Ferries nêu bật cam kết vững chắc của cả 2 công ty đối với việc sử dụng nhiên liệu tái tạo và quá trình khử carbon trong vận tải biển.

Việc sử dụng bio-LNG có thể giảm lượng khí thải CO₂ tương đương hơn 100% so với việc sử dụng LNG thông thường, tùy thuộc vào nguyên liệu đầu vào để sản xuất biomethane. Ngoài ra, việc sử dụng bio-LNG trong phà không yêu cầu bất kỳ thay đổi nào đối với động cơ và cho phép hiệu suất của tàu tương tự, vì bio-LNG có cùng thành phần hóa học với LNG thông thường.

Eni công bố kế hoạch chuyển đổi, khử carbon và tái khởi động nhà máy hóa chất Versalis

Ngày 24/10, tại buổi công bố Kế hoạch chiến lược 2024 - 2027, Eni thông báo đã hoàn thiện kế hoạch chuyển đổi và tái khởi động cho mảng kinh doanh hóa



Repsol cung cấp bio-LNG cho Brittany Ferries lần đầu tiên tại Tây Ban Nha.

chất của ENI, cũng như một phần trong lộ trình khử carbon của mình.

Kế hoạch chuyển đổi này bao gồm khoản đầu tư khoảng 2 tỷ EUR và đặt mục tiêu giảm lượng khí thải khoảng 1 triệu tấn CO₂, hiện chiếm khoảng 40% lượng khí thải của Nhà máy hóa chất Versalis tại Italia. Kế hoạch bao gồm việc xây dựng các nhà máy công nghiệp mới phù hợp với quá trình chuyển đổi năng lượng và giảm phát thải tại các khu công nghiệp chuyên về hóa chất bền vững, cũng như lọc sinh học và lưu trữ năng lượng. Để xây dựng các nhà máy mới, các hoạt động tại các nhà máy cracking ở Brindisi và Priolo, và nhà máy polyethylene ở Ragusa sẽ được loại bỏ dần.

Kế hoạch này, sẽ được triển khai vào năm 2029, nhằm mục đích đầu tư vào việc phát triển các nền tảng hóa chất mới trong các sản phẩm tái tạo, tuần hoàn và chuyên dụng, những thị trường đang phát triển mà Versalis đã đạt được vị trí dẫn đầu.

Enilive và easyJet ký 2 thỏa thuận cung cấp nhiên liệu hàng không bền vững (SAF) tại Italia

Ngày 3/12, Enilive, một công ty chuyên về dịch vụ và sản phẩm di động, công bố một thỏa thuận mới với easyJet, hãng hàng không hàng đầu châu Âu, để cung cấp một số chuyến bay từ sân bay Milan Malpensa bằng nhiên liệu hàng không bền vững (SAF).

Nhiên liệu SAF do easyJet mua, có độ tinh khiết 20% và được pha trộn với máy bay phản lực thông thường, cho phép hãng hàng không đáp ứng các yêu cầu của mình đối với các chuyến bay trên 2 tuyến bay mới đến Na Uy (Malpensa-Oslo và Malpensa-Tromsø) trong mùa đông. Ngoài ra, hãng hàng không sẽ được hưởng lợi từ Chương trình hỗ trợ SAF 2024 của SEA, chương trình này đã đóng góp 800 EUR/tấn cho các hãng vận tải sử dụng loại nhiên liệu này tại các sân bay của Milan trong năm, với tổng giá trị là 500.000 EUR.

Enilive và easyJet cũng đã ký Thư bày tỏ ý định về nguồn cung bổ sung tiềm năng khoảng 30.000 tấn Enilive SAF nguyên chất tại các sân bay khác của Italia nơi hãng hàng không này hoạt động.

5. XU HƯỚNG - CÔNG NGHỆ MỚI

Châu Âu dành 4,6 tỷ EUR để thúc đẩy các công nghệ sạch, sản xuất pin xe điện và hydrogen tái tạo từ Quỹ Đổi mới sáng tạo

Ngày 3/12, trong tuần đầu tiên của nhiệm kỳ mới, Ủy ban châu Âu (EC) đẩy mạnh nỗ lực thúc đẩy các công nghệ phát thải ròng bằng không, đóng vai trò then chốt trong việc đảm bảo khả năng cạnh tranh của ngành công nghiệp châu Âu trong khi vẫn đáp ứng các mục tiêu khí hậu đã thống nhất. EC phát động hai chương trình gọi vốn để xuất mới với ngân sách 3,4 tỷ EUR để đẩy nhanh việc triển khai các công nghệ khử carbon tiên tiến tại châu Âu, bao gồm cả pin xe điện. EC cũng phát động vòng đấu giá thứ hai của Ngân hàng Hydrogen châu Âu nhằm đẩy nhanh việc sản xuất hydrogen tái tạo tại Khu vực Kinh tế châu Âu (EEA) với ngân sách 1,2 tỷ EUR từ các quỹ của EU, cộng với hơn 700 triệu EUR từ 3 quốc gia thành viên. Cả 2 chương trình gọi vốn để xuất và vòng đấu giá đều được Quỹ Đổi mới sáng tạo tài trợ, sử dụng doanh thu từ Hệ thống giao dịch khí thải EU (ETS).

Các chương trình gọi vốn và vòng đấu giá đều bao gồm các tiêu chí phục hồi mới để thúc đẩy ngành công nghiệp châu Âu. Lời kêu gọi pin và phiên đấu giá Ngân hàng Hydrogen cũng sẽ bao gồm các tiêu chí phục hồi cụ thể để bảo vệ châu Âu khỏi sự phụ thuộc vào một nhà cung cấp duy nhất.

Amcor và Power Roll cung cấp màng quang điện mặt trời mang tính cách mạng

Ngày 18/11, Amcor, một công ty toàn cầu chuyên về các giải pháp đóng gói bằng vật liệu bền vững thông báo rằng công ty đã ký Biên bản ghi nhớ (MOU) với công ty tiên phong trong lĩnh vực công nghệ quang điện có trụ sở tại Vương quốc Anh, Power Roll Limited. Sự hợp tác giữa Amcor và Power Roll nhằm



Amcor và Power Roll Limited đã ký Biên bản ghi nhớ (MOU) về công nghệ quang điện mặt trời.



TotalEnergies triển khai thiết bị phát hiện khí thải methane.

mục đích cách mạng hóa năng lượng mặt trời bằng cách phát triển một màng quang điện mặt trời nhẹ có thể cung cấp giải pháp thay thế chi phí thấp cho các tấm pin mặt trời silicon.

Vật liệu màng của Power Roll được thiết kế để đáp ứng những vấn đề trong nhiều ứng dụng: mái nhà yếu, mặt tiền tòa nhà, hệ thống điện năng lượng mặt trời độc lập và tích hợp vào ngành vận tải. Không giống như các tấm pin mặt trời truyền thống làm từ silicon, giải pháp này không yêu cầu sử dụng các nguyên liệu đắt hiếm, nhờ đó giảm thiểu tác động lên môi trường. Hơn nữa, quá trình sản xuất của nó dựa trên quy trình

sản xuất cuộn, cho phép sản xuất với chi phí thấp và quy mô lớn.

TotalEnergies triển khai thiết bị phát hiện khí thải methane theo thời gian thực trên tất cả các tài sản thượng nguồn

Ngày 15/11, Offshore đưa tin TotalEnergies đang "tiến thêm một bước nữa" trong việc giám sát và giảm lượng khí thải methane của mình bằng cách triển khai thiết bị phát hiện liên tục, theo thời gian thực tại tất cả các địa điểm thượng nguồn do họ vận hành. Bổ sung cho danh mục công nghệ phát hiện đã có, TotalEnergies cho biết các hệ thống này sẽ cho phép xác định khí thải methane theo thời gian thực, cả khí thải

phát tán và khí thải cố định; và giúp xác định các hành động khắc phục ngay lập tức để ngăn chặn chúng.

Kế hoạch này sẽ được triển khai đầy đủ vào cuối năm 2025 và sẽ sử dụng các công nghệ hiện có và đã được chứng minh như cảm biến Internet vạn vật (IoT), camera hồng ngoại, lưu lượng kế và hệ thống giám sát khí thải tiên đoán trên các nguồn đốt cháy.

Eni ra mắt siêu máy tính HPC6 mới xếp hạng 5 trong danh sách TOP500

Ngày 19/11, Eni thông báo hoàn thành và ra mắt hệ thống siêu máy tính mới (Máy tính hiệu suất cao HPC6. HPC6 cung cấp khả năng tính toán tăng đáng kể lên mức hơn 600 nghìn tỷ phép tính toán học mỗi giây. Hệ thống này đã đạt được thứ hạng số 5 trong danh sách TOP500 mới (công bố ngày 18/11/2024) về siêu máy tính. Đây là một kết quả tuyệt vời đưa HPC6 trở thành siêu máy tính đầu tiên ở châu Âu và là siêu máy tính sử dụng trong công nghiệp đầu tiên trên thế giới và là hệ thống duy nhất không phải của Mỹ lọt vào top 5 trên thế giới.

Việc ra mắt HPC6 đánh dấu một thời điểm quan trọng trong chiến lược phi carbon hóa của Eni, nơi công nghệ và sự đổi mới tạo nên sự khác biệt trong cách tiếp cận của Eni và tạo ra giá trị thông qua việc phát triển các doanh nghiệp mới liên quan đến quá trình chuyển đổi năng lượng.



Petronas khai thác AI để đưa ra quyết định của nhà đầu tư dựa trên dữ liệu trong lĩnh vực E&P của Malaysia.

PETRONAS khai thác AI để đưa ra quyết định của nhà đầu tư dựa trên dữ liệu trong lĩnh vực E&P của Malaysia

Ngày 5/11, PETRONAS thông qua Malaysia Petroleum Management (MPM) hợp tác với Earth Science Analytics (ESA) và Amazon Web Services (AWS) để tận dụng các công nghệ Trí tuệ nhân tạo (AI) và Học máy (ML) tiên tiến nhằm đẩy nhanh nỗ lực thăm dò tại lưu vực Malay và tăng cường khả năng dữ liệu của nền tảng PETRONAS myPROdata. Nền tảng dựa trên web này cung cấp cho người đăng ký quyền truy cập vào dữ liệu thăm dò và sản xuất (E&P) của Malaysia.

MPM sẽ hợp tác với ESA để khám phá công nghệ khoa học địa chất AI và ML tiên tiến. Sáng kiến này sẽ tập trung vào việc phát triển các quy trình làm việc dưới bề mặt do AI thúc đẩy bằng cách

sử dụng nền tảng EarthNET của ESA và PETRONAS myPROdata để thúc đẩy phân tích và diễn giải dữ liệu dưới bề mặt, dẫn đến tối ưu hóa hoạt động thăm dò hydrocarbon tại lưu vực Malay đã phát triển, ngoài khơi bán đảo Malaysia.

Quan hệ đối tác được thiết lập với AWS là sự hợp tác nhằm tăng cường nền tảng PETRONAS myPRODATA thông qua AI và phân tích dữ liệu. AWS sẽ hợp tác với PETRONAS để triển khai các chức năng AI và ML tiên tiến, cải thiện trải nghiệm người dùng và hợp lý hóa quy trình quản lý dữ liệu. Việc tích hợp công cụ AI và ML tiên tiến này sẽ nâng cao đáng kể khả năng hoạt động của nền tảng PETRONAS myPROdata, cho phép các nhà đầu tư tiềm năng đưa ra quyết định tốt hơn dựa trên dữ liệu trong lĩnh vực E&P của Malaysia.

6. SỰ KIỆN NĂNG LƯỢNG

Mỹ muốn xuất khẩu khí LNG sang Việt Nam

Ngày 18/12, tại Diễn đàn Chuỗi phân phối LNG toàn cầu và vị thế của Việt Nam diễn ra ở Hà Nội ông John Rockhold, Trưởng nhóm công tác Điện và Năng lượng, đồng Chủ tịch Tiểu ban Năng lượng của Hiệp hội thương mại Mỹ tại Việt Nam (AmCham) chia sẻ Tổng thống đắc cử Donald Trump sẽ có những thảo luận và quyết sách liên quan tới khí LNG và Mỹ dự định xuất khẩu khí LNG về Việt Nam.

Việt Nam hiện đang thắng dư thương mại với Mỹ, theo đó Mỹ mong muốn được xuất khí LNG về Việt Nam qua kho cảng ở Bờ Tây dự kiến hoàn thành vào năm 2025 với chi phí vận chuyển giảm 50% so với trước đây. Nếu Mỹ và Việt Nam giao dịch thành công, giá thành LNG về Việt Nam có thể giảm xuống 3 USD/MMBtu.

Nhu cầu thị trường khí giai đoạn 2030 - 2050, cơ cấu nguồn cung khí tại Việt Nam từ nguồn mỏ trong nước sẽ chiếm từ 40 - 45%, nhu cầu khí nhập khẩu LNG ở Việt Nam sẽ dao động từ 55 - 60%.

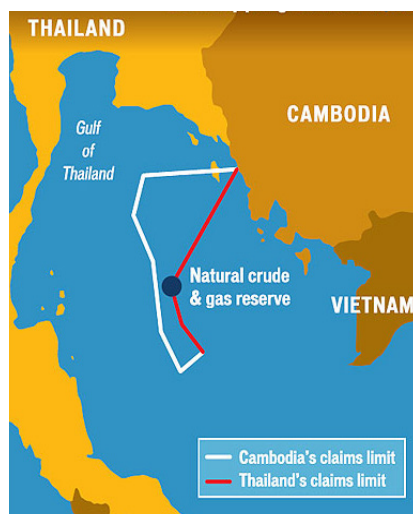
Nga cân nhắc sáp nhập 3 công ty dầu mỏ lớn nhất

Ngày 11/11, Offshore Technology đưa tin Nga đang cân nhắc sáp nhập 3 công ty dầu mỏ khổng lồ nhà nước gồm Rosneft Oil với Gazprom Neft và Lukoil. Rosneft sẽ tiếp quản Gazprom Neft và Lukoil trong thương vụ sáp nhập được đề xuất. Động thái này sẽ tạo ra nhà sản xuất dầu thô lớn thứ hai thế giới, chỉ sau Aramco của Saudi Arabia và có khả năng tạo ra sản lượng gấp khoảng 3 lần so với công ty dầu mỏ khổng lồ Exxon của Mỹ. Thương vụ sáp nhập này cũng có thể giúp Nga đảm bảo giá dầu của Nga cao hơn từ các khách hàng chính ở Ấn Độ và Trung Quốc.

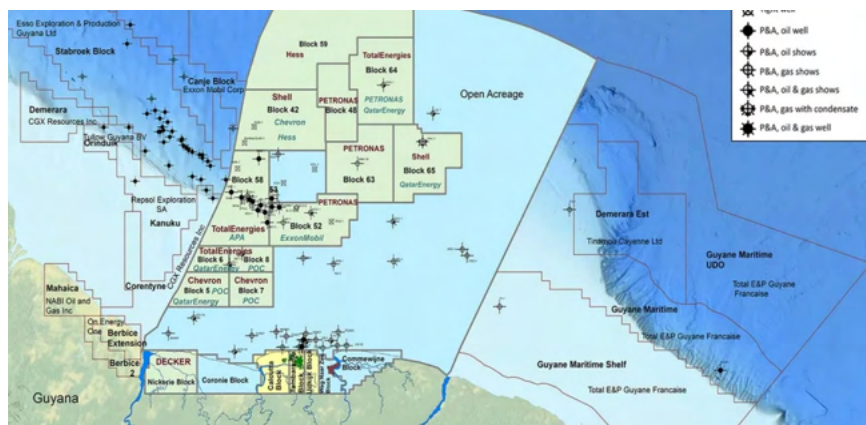
Thái Lan muốn khởi động lại các cuộc đàm phán với Campuchia về mỏ dầu khí ở khu vực chồng lấn ngoài khơi

Ngày 10/10, Offshore Technology đưa tin Thái Lan chuẩn bị khởi động lại các cuộc thảo luận với Campuchia về mỏ dầu khí ở khu vực chồng lấn ngoài khơi, tâm điểm của một cuộc tranh chấp lãnh thổ lâu dài giữa 2 quốc gia kể từ những năm 1970. Chính quyền mới của Thái Lan, do Thủ tướng Paetongtarn Shinawatra đứng đầu, đã ưu tiên việc thăm dò chung mỏ này là mục tiêu cấp bách hàng đầu.

Động thái này nhằm củng cố trữ lượng khí đốt đang cạn kiệt và chi phí điện



Thái Lan chuẩn bị khởi động lại các cuộc thảo luận với Campuchia về mỏ dầu khí ở khu vực chồng lấn ngoài khơi.



Offshore Technology đưa tin ExxonMobil Exploration & Production Suriname đã thông báo rút khỏi Lô 52 ngoài khơi Suriname.

và chi phí nhập khẩu nhiên liệu tăng cao của Thái Lan. Khu vực rộng 26.000 km² đang được đề cập được cho là có khả năng chứa khoảng 10 tcf khí đốt tự nhiên và 300 mbbl dầu thô.

TotalEnergies ký thỏa thuận với Sinopec cung cấp LNG trong 15 năm

Ngày 5/11, Offshore Technology đưa tin TotalEnergies đã ký thỏa thuận với Sinopec để cung cấp 2 triệu tấn LNG mỗi năm (mtpa) trong thời hạn 15 năm, bắt đầu từ năm 2028. Thỏa thuận này củng cố sự hiện diện lâu dài của TotalEnergies trên thị trường LNG đang phát triển mạnh của Trung Quốc, quốc gia nhập khẩu LNG lớn nhất thế giới.

Quan hệ đối tác này, phù hợp với chiến lược mở rộng hoạt động kinh doanh LNG của TotalEnergies, đã được củng cố thông qua một thỏa thuận chung (HOA) và là một phần của hợp tác chiến lược rộng hơn với Sinopec. Sự hợp tác này đã được khởi xướng vào đầu năm trong chuyến thăm cấp nhà nước của Chủ tịch Trung Quốc Tập Cận Bình tới Pháp.

ExxonMobil chuyển nhượng 50% cổ phần tại Lô 52 ở Suriname cho Petronas

Ngày 21/11, Offshore Technology đưa tin ExxonMobil Exploration & Production Suriname đã thông báo rút khỏi Lô 52 ngoài khơi Suriname. Động thái này là

một phần trong quá trình đánh giá danh mục đầu tư toàn cầu đang diễn ra của ExxonMobil, công ty đã chính thức thông báo cho Staatsolie, một thực thể thương mại do nhà nước Suriname sở hữu theo chiều dọc, về việc rút khỏi lô này.

Công ty sẽ chuyển nhượng 50% cổ phần đang hoạt động cho đơn vị điều hành lô 52, Petronas Suriname E&P, để nắm giữ 100% cổ phần trong lô này.

Pertamina của Indonesia thăm dò các dự án LNG tại Philippines

Ngày 12/11, Offshore Technology đưa tin Pertamina đang đánh giá các dự án LNG tiềm năng tại Philippines. Trọng tâm ban đầu của công ty sẽ là vận chuyển và lưu trữ LNG, với khả năng mở rộng sang thăm dò, khai thác và phân phối.

Công ty Dầu khí Quốc gia Philippines (PNOC) thông báo đã ký một biên bản ghi nhớ với Pertamina. PNOC cho biết: "Liên minh này nhằm mục đích thúc đẩy phát triển hợp tác trong LNG và bất kỳ sự hợp tác và cộng tác nào khác có thể có trong các lĩnh vực năng lượng mà cả 2 công ty có thể cùng nhau thỏa thuận, đánh dấu cam

kết của cả 2 quốc gia đối với tăng trưởng kinh tế năng lượng và tương lai ít carbon trong khu vực".

Theo liên minh, PNOC và Pertamina sẽ tìm kiếm các cơ hội LNG như phát triển cơ sở hạ tầng để đáp ứng nhu cầu năng lượng ngày càng tăng ở cả 2 quốc gia. Thỏa thuận cũng bao gồm trao đổi kiến thức và hợp tác thông tin thị trường về hàng hóa, vận tải biển, nhà ga tái hóa khí và xu hướng cung cầu năng lượng. Cả 2 công ty đều sẽ khám phá các cơ hội thương mại trong các sản phẩm hydrocarbon, nhiên liệu sinh học và sản xuất nhiên liệu hàng không bền vững.

Tổng đầu tư vào dầu khí của Na Uy đạt kỷ lục 22,9 tỷ USD vào năm 2024

Ngày 15/11, Offshore Technology đưa tin Na Uy đã đạt mức đầu tư kỷ lục vào lĩnh vực dầu khí (O&G) vào năm 2024 và có thể đạt mức cao hơn vào năm 2025 khi áp lực lạm phát đẩy chi phí thăm dò và phát triển lên cao, theo báo cáo của Cục Thống kê Na Uy.

Tổng đầu tư vào O&G bao gồm các dự

án hiện đạt 22,9 tỷ USD (256 tỷ Nkr) trong năm nay, mức cao nhất, vượt qua kỷ lục trước đó là 20,4 tỷ USD được thiết lập vào năm 2014 khi giá dầu tăng vọt.

Petrobras cập nhật kế hoạch triển khai thăm dò khai thác ngoài khơi Brazil: đầu tư 77,3 tỷ USD cho giai đoạn 2024 - 2029, cao hơn 5% so với giai đoạn trước

Ngày 15/11, Offshore đưa tin Petrobras có kế hoạch đầu tư tổng cộng 77,3 tỷ USD vào lĩnh vực E&P trong giai đoạn 2024 - 2029, cao hơn 5% so với kế hoạch triển khai trước đó. Khoảng 60% trong số này sẽ được phân bổ cho đối tượng địa chất tiền muối (presalt) ngoài khơi Brazil, tập trung vào việc khai thác dầu chất lượng cao hơn, chi phí thấp hơn và giảm phát thải, đặc biệt là ở bể Campos.

Đến năm 2029, Petrobras đặt mục tiêu đưa 10 hệ thống khai thác ngoài khơi mới vào hoạt động với các công nghệ mang lại hiệu quả cao hơn và lượng khí thải thấp hơn. 9 trong số này đã được ký hợp đồng.

Sự kiện nổi bật Quý I/2025

Hội nghị, hội thảo	Thời gian	Địa điểm
SPE EOR Workshop - Exploring Past Experience and Innovative EOR Technologies	29 - 30/1/2025	Baku, Baki, Azerbaijan
SPE Hydraulic Fracturing Technology Conference and Exhibition	4 - 6/2/2025	The Woodlands Waterway Marriott Hotel & Convention Center, The Woodlands, Texas, USA
Fifth American Hydrogen Forum	12 - 13/2/2025	The Westin Galleria Houston, Texas, USA
International Petroleum Technology Conference (IPTC)	18 - 20/2/2025	Kuala Lumpur, Malaysia
Carbon Capture, Utilization and Storage (CCUS) Conference	3 - 5/3/2025	The George R. Brown Convention Center, Houston, Texas, USA
SPE/IADC International Drilling Conference and Exhibition	4 - 6/3/2025	Stavanger, Rogaland, Norway

Thông tin liên hệ:

Ban Chiến lược, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, 18 Láng Hạ - Ba Đình - Hà Nội | Email: banchienluocpvn@pvn.vn.