

## Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam

### NHÓM CÔNG TÁC KỸ THUẬT SỐ 5: THỊ TRƯỜNG NĂNG LƯỢNG

### PHIÊN HỌP ĐẦU TIÊN NĂM 2022

**Ngày:** 26 tháng 05 năm 2022  
**Địa điểm:** Khách sạn Romana, Mũi Né, Bình Thuận  
**Time:** 8:30 – 17:00

#### Nội dung chính:

1. Cập nhật về chính sách và định hướng quốc gia cho thị trường dầu khí và than.
2. Cập nhật chính sách và định hướng cho thị trường điện.
3. Thảo luận về thách thức và cơ hội cho thị trường khí, than và thị trường điện ở Việt Nam.
4. Thống nhất về chủ đề trọng tâm, kế hoạch hoạt động năm 2022 cho nhóm CTKT về thị trường năng lượng.

#### Chủ trì và đồng chủ trì:

- Bà Ngô Thúy Quỳnh, Phó Vụ trưởng, Vụ Dầu khí và Than, Bộ Công Thương (MOIT)
- Ông Sean Lawlor, Chuyên viên ngoại giao, Đại sứ quán Mỹ

#### Thành phần tham dự:

Phiên họp có sự tham gia của hơn 60 đại biểu tham dự trực tiếp bao gồm:

- Đại diện Bộ Công Thương: Vụ dầu khí và than (chủ trì), Cục Điều tiết Điện lực, Cục Điện lực và Năng lượng Tái tạo, Vụ Tiết kiệm Năng lượng và Phát triển bền vững
- Đại diện Tập đoàn dầu khí Việt Nam PVN, Tổng Công ty Khí Việt Nam PV Gas,
- Đại diện các đại sứ quán: Đại sứ quán Mỹ (đồng chủ trì), Phái đoàn Liên minh Châu Âu tại Việt Nam, Đại sứ quán Úc
- Đại diện các đối tác phát triển: Tổ chức hợp tác phát triển Đức GIZ, Cơ quan phát triển quốc tế Hoa Kỳ USAID, Cơ quan hợp tác quốc tế Nhật Bản JICA,
- Đại diện các doanh nghiệp, tập đoàn, công ty tư nhân.

**Kết luận và hành động:** (xem trang tiếp theo)

**Nội dung chương trình:** Xem Phụ lục 1

**Báo cáo tóm tắt:** Xem Phụ lục 2

**Bài trình bày và tài liệu:** Xem Phụ lục 3

## KẾT LUẬN VÀ HÀNH ĐỘNG:

Kết luận	Đơn vị điều phối
<p>Định hướng thị trường dầu, khí:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Xây dựng, hình thành và phát triển thị trường khí cạnh tranh lành mạnh theo từng giai đoạn có sự điều tiết của Nhà nước,</li> <li>Xây dựng và hoàn thiện hành lang pháp lý, tiêu chuẩn kỹ thuật cho điện khí LNG và hydrogen</li> <li>Rà soát, hoàn thành các điều kiện về cơ sở hạ tầng, tái cơ cấu ngành năng lượng</li> </ul>	<p>Vụ Dầu khí và Than, BCT</p>
<p>Định hướng thị trường than:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Tiếp tục thực hiện các hợp đồng mua bán than được Chính phủ bảo lãnh</li> <li>Điều hành giá bán than trong nước theo cơ chế thị trường</li> <li>Nghiên cứu, xây dựng công cụ, hành lang pháp lý để tiến tới hoàn thiện, quản lý và vận hành tốt thị trường than cạnh tranh đầy đủ</li> </ul>	<p>Vụ Dầu khí và Than, BCT</p>
<p>Định hướng thị trường điện:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Sửa đổi luật điện lực hoàn thiện các quy định liên quan đến thị trường điện.</li> <li>Hình thành SMO độc lập để đảm bảo tính công bằng, minh bạch, không phân biệt đối xử giữa các thành viên tham gia thị trường điện.</li> <li>Xây dựng quy định về DPPA thí điểm cho phép các khách hàng lớn ký hợp đồng mua bán điện với các đơn vị sử dụng năng lượng tái tạo.</li> </ul>	<p>Cục Điều tiết Điện lực, BCT</p>
<p>Đề xuất thành lập các nhóm đặc trách:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Cơ chế giá cho điện khí LNG</li> <li>Chuyển dịch thị trường than theo định hướng giảm phát thải, trung hòa các bon</li> <li>Tín chỉ các bon và thị trường các bon</li> <li>Hộ trợ thúc đẩy Thị trường bán buôn điện cạnh tranh, hợp đồng mua bán điện trực tiếp</li> </ul>	<p>Vụ Dầu khí và than, BCT Cục ĐTĐL, BCT VLEEP II Bộ TNMT, Bộ Tài Chính</p>
<p>Kế hoạch hoạt động của nhóm đến hết năm 2022:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Họp Ban Chỉ đạo lần 1 - Giai đoạn II: Cuối tháng 6/22</li> <li>Bàn giao cho Ban thư ký VEPG mới: Cuối tháng 6/22</li> <li>Họp Nhóm CTKT lần 2: Tháng 8 đến tháng 10/22</li> <li>Họp Ban Chỉ đạo lần 2 – Giai đoạn II: Tháng 10 đến tháng 11/22</li> <li>Hội nghị cấp cao 2022: Cuối tháng 11 hoặc cuối tháng 12/22</li> </ul>	<p>Ban thư ký VEPG</p>

## Phụ lục 1 – NỘI DUNG CHƯƠNG TRÌNH

<b>08.30-09.00</b>	<b>Đăng ký đại biểu trực tiếp và trực tuyến</b>
<b>09.00-09.15</b>	<b>Khai mạc và giới thiệu</b> <i>Chủ trì: Bà Ngô Thúy Quỳnh</i> <i>Đồng chủ trì: Ông Sean Lawlor</i> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Phát biểu khai mạc và giới thiệu nội dung chương trình</li> </ul>
<b>09.15-09.30</b>	<b>Báo cáo của ban thư ký VEPP</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Điều khoản tham chiếu của nhóm CTKT sau năm 2021</li> <li>• Đề xuất các chủ đề trọng tâm và kế hoạch hoạt động của nhóm CTKT năm 2022</li> <li>• Cập nhật và đóng góp từ đại diện các đối tác phát triển</li> <li>• Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
<b>09.30-10.00</b>	<b>Cập nhật về chính sách và định hướng phát triển thị trường dầu và khí</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <i>Vụ Dầu khí và than, BCT: Hiện trạng và định hướng phát triển thị trường dầu khí tại Việt Nam</i></li> <li>• Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
<b>10.00-11.00</b>	<b>Thách thức và cơ hội cho thị trường khí tại Việt Nam</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <i>USAID: Hỗ trợ của V-LEEP II trong việc xây dựng các quy định và quy hoạch thị trường năng lượng</i></li> <li>• <i>Tổng công ty khí Việt Nam: Phát triển thị trường khí tại Việt Nam và cơ hội đầu tư dưới góc nhìn của doanh nghiệp.</i></li> <li>• <i>Tập đoàn AES: Phát triển dự án Kho cảng LNG phù hợp với điều kiện kinh tế-xã hội và thị trường năng lượng tại Việt Nam</i></li> <li>• Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
<b>11.00 – 11.15</b>	<b>Giải lao</b>
<b>11.15-12.30</b>	<b>Cơ hội và thách thức cho chuyển dịch thị trường than ở Việt Nam</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <i>Vụ dầu khí và than, BCT: Hiện trạng và định hướng phát triển thị trường than ở Việt Nam</i></li> <li>• <i>USAID: Phân tích kịch bản giảm nhiên liệu hóa thạch cho ngành năng lượng trong dài hạn</i></li> <li>• <i>Đan Mạch: Vận hành linh hoạt các nhà máy nhiệt điện</i></li> <li>• Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
<b>12.30-14.00</b>	<b>Ăn trưa</b>
<b>14.00-15:00</b>	<b>Cập nhật chính sách và định hướng cho thị trường điện và ảnh hưởng của xu hướng toàn cầu lên thị trường điện Việt Nam</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <i>Cục ĐTĐL, BCT: Thị trường điện và định hướng phát triển thị trường bán điện cạnh tranh tại Việt Nam</i></li> <li>• <i>Cục ĐTĐL, BCT: cập nhật về mẫu hợp đồng mua bán điện trực tiếp.</i></li> <li>• <i>Quỹ Châu Á: Hệ thống trao đổi khí thải và tác động đến thị trường điện</i></li> <li>• Hỏi &amp; Đáp</li> </ul>
<b>15:00 – 15.30</b>	<b>Quy hoạch phát triển thị trường điện địa phương</b>

- SCT Bình Thuận: Vai trò của năng lượng đối với các hoạch định phát triển kinh tế xã hội của tỉnh và kỳ vọng của chính quyền địa phương về hỗ trợ kỹ thuật từ các tổ chức phát triển quốc tế.
- Hỏi & Đáp

**15:30 – 15:45**

**Giải lao**

**15:45 – 17.15**

**Thảo luận về các chủ đề trọng tâm và kế hoạch hoạt động năm 2022**

- Thảo luận và thống nhất về các chủ đề trọng tâm cho nhóm CTKT
- Thảo luận về việc thành lập các nhóm đặc trách

*Điều hành: chờ xác nhận*

**17.15-17.30**

**Tổng kết và bế mạc**

Chủ trì Ms. Ngô Thúy Quỳnh  
Đồng chủ trì Mr. Sean Lawlor

**17.30 – 19.00**

**Ăn tối**

## Phụ lục 2 – BÁO CÁO TÓM TẮT

	Nội dung chính
<p><b>Phát biểu khai mạc</b></p>	<p><b>Bà Ngô Thúy Quỳnh, Phó Vụ trưởng Vụ Dầu khí và Than, Bộ Công Thương</b> chủ trì nhóm công tác kỹ thuật phát biểu chào mừng đại biểu tham dự trực tuyến và trực tiếp tại phiên họp của Nhóm Công tác Kỹ thuật số 5 về Thị trường Năng lượng.</p> <p>Trong những năm qua ngành năng lượng Việt Nam có những bước phát triển mạnh mẽ, tạo đà cho phát triển kinh tế xã hội. Với mục tiêu phát triển thị trường năng lượng cạnh tranh, minh bạch, hiệu quả, phù hợp với thể chế kinh tế thị trường định hướng XHCN, Việt Nam đã xây dựng triển khai đề án thị trường cạnh tranh gồm có các phân ngành than, khí, điện với nội dung:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Thị trường than: từng bước chuyển đổi thị trường than theo hướng cạnh tranh hoàn chỉnh, các hoạt động mua bán tuân thủ theo thông lệ của thị trường</li> <li>• Thị trường khí: từng bước xây dựng khung pháp lý làm cơ sở triển khai mô hình kinh doanh, xây dựng lộ trình vận hành thị trường cạnh tranh</li> <li>• Thị trường điện: củng cố, phát triển, mở rộng thị trường bán buôn điện cạnh tranh tạo tiền đề vững chắc để chuyển đổi thị trường bán lẻ điện cạnh tranh.</li> </ul> <p>Mục tiêu của phiên họp nhằm trao đổi về hiện trạng và định hướng phát triển cho các phân ngành năng lượng dưới góc nhìn của cơ quan quản lý nhà nước, chính quyền địa phương và ý kiến đóng góp của các doanh nghiệp và tổ chức quốc tế qua đó thúc đẩy hợp tác phát triển thị trường năng lượng cạnh tranh.</p> <p><b>Ông Sean Lawlor, chuyên viên ngoại giao, Đại sứ quán Mỹ</b> đồng chủ trì nhóm công tác cảm ơn Ban thư ký VEPP đã tổ chức phiên họp và chào mừng đại biểu tham dự trong phiên họp.</p> <p>Sau tuyên bố của của Việt Nam tại hội nghị COP26, nhiều nhiệm vụ đặt ra cho ngành năng lượng, trong đó chuyển dịch năng lượng và tái cơ cấu thị trường năng lượng được xác định là những mục tiêu cấp thiết cần phải triển khai sớm. Để đạt được các mục tiêu về chuyển dịch năng lượng và thúc đẩy thị trường năng lượng cạnh tranh đòi hỏi nguồn lực lớn về tài chính và công nghệ, các tổ chức quốc tế sẵn sàng chung tay hỗ trợ chính phủ Việt Nam giải quyết các khó khăn về tài chính và kỹ thuật này.</p> <p>Trong khuôn khổ hợp tác của VEPP, nhóm Công tác Kỹ thuật về Thị trường Năng lượng sẽ thảo luận và xác định các chủ đề trọng tâm của nhóm như các vấn đề phát triển điện khí LNG, sự linh hoạt, minh bạch, cạnh tranh của thị trường điện Việt Nam, giảm dần điện than, áp dụng các chính sách đổi mới sáng tạo như thỏa thuận mua bán điện trực tiếp.</p>
<p><b>Báo cáo của Ban thư ký VEPP</b></p>	<p><u>Ông Sven Ernerdal, Điều phối viên Quốc tế Ban thư ký VEPP</u> giới thiệu tóm tắt về hoạt động của nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam, sự cải cách các nhóm Công tác kỹ thuật và đề xuất chủ đề và kế hoạch hoạt động của nhóm CTKT về Thị trường Năng lượng trong năm 2022.</p>

	<p>Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam (VEPG) là một diễn đàn trao đổi chính sách đối với ngành năng lượng được chủ trì bởi Bộ Công Thương Việt Nam, Liên minh Châu Âu và Ngân hàng thế giới. Trong giai đoạn trước, hoạt động của VEPG chủ yếu xoay quanh chủ đề về thúc đẩy năng lượng tái tạo, hiệu quả năng lượng và thông tin năng lượng. Tại HNCC lần thứ 4 vào tháng 1 năm 2022, Ban chỉ đạo VEPG thông qua bản sửa đổi điều khoản tham chiếu của VEPG, chính thức ra mắt các nhóm CTKT mới với sự tham gia của các đơn vị chủ trì và đồng chủ trì mới, trong đó có nhóm CTKT về Thị trường Năng lượng được đồng chủ trì bởi Vụ Dầu khí và Than và đại sứ quán Mỹ.</p> <p>Trong giai đoạn mới, các nhóm CTKT sẽ thảo luận sâu về chính sách và kỹ thuật để đưa ra các khuyến nghị thiết thực cho quá trình chuyển dịch năng lượng bền vững, thông qua việc thành lập và hoạt động của các nhóm chuyên gia đặc trách cụ thể.</p> <p>Ban thư ký đề xuất kế hoạch hoạt động cho nhóm công tác đến hết năm 2022 bao gồm thời gian dự kiến tổ chức phiên họp lần thứ 2 của nhóm CTKT, phiên họp ban chỉ đạo VEPG và Hội nghị Cấp cao VEPG sau khi bàn giao cho Ban thư ký mới vào cuối tháng 06 năm 2022.</p> <p>Các chủ đề hoạt động của nhóm công tác được đề xuất bao gồm:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Định hướng phát triển thị trường dầu và khí, phát triển điện khí LNG</li> <li>• Kế hoạch chuyển dịch thị trường than</li> <li>• Thị trường điện, cơ chế giá, hợp đồng mua bán điện trực tiếp</li> <li>• Tín chỉ các bon</li> </ul> <p>(Nội dung chi tiết xem tại Phụ lục 3 )</p> <p><i>Bà Trần Thùy Dương, Phó đoàn Liên Minh Châu Âu</i> cảm ơn Ban thư ký đã hỗ trợ các hoạt động của VEPG và các nhóm CTKT, ban thư ký sẽ được GIZ bàn giao cho Stantec vào tháng 7. Nhóm công tác kỹ thuật cần thảo luận để đưa ra kế hoạch hoạt động cụ thể hơn để đưa ra các kết quả báo cáo trong các phiên họp Ban chỉ đạo và Hội nghị Cấp cao sắp tới.</p> <p>Ngoài ra, Ban thư ký và nhóm công tác nên xem xét làm thống kê tổng hợp thông tin hoạt động của các đối tác phát triển hỗ trợ mảng thị trường năng lượng, các thông tin về hỗ trợ kỹ thuật cụ thể, đảm bảo tránh chồng chéo và lãng phí nguồn lực</p>
<p><b>Về vai trò của ngành năng lượng tỉnh Bình Thuận trong việc phát triển kinh tế, xã hội địa phương và kiến nghị</b> <b>_SCT Bình Thuận_</b></p>	<p><i>Ông Võ Văn Hòa, Giám đốc Sở Công Thương tỉnh Bình Thuận</i> trình bày tham luận về vai trò của ngành năng lượng trong việc phát triển kinh tế, xã hội địa phương và kiến nghị đối với các tổ chức phát triển quốc tế về hỗ trợ cho ngành năng lượng tỉnh Bình Thuận.</p> <p>Bình Thuận là địa phương có tiềm năng năng lượng gió và mặt trời thuộc loại cao nhất trong cả nước. Ngành công nghiệp điện, năng lượng của tỉnh đã đóng góp quan trọng vào sự phát triển kinh tế xã hội của tỉnh nhà và đảm bảo cung cấp điện cho khu vực kinh tế trọng điểm phía Nam, đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia.</p> <p>Thực hiện theo Kết luận của Bộ Chính trị, Nghị quyết Đại hội tỉnh Đảng bộ, tỉnh đã triển khai lập Quy hoạch phát triển điện gió, điện mặt trời giai đoạn đến năm 2020, tầm nhìn đến năm 2030 với các mục tiêu cụ thể như sau:</p>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Đối với điện gió: đến năm 2030, dự kiến công suất lắp đặt tích lũy đạt khoảng 2.500 MW với sản lượng điện gió tương ứng là 5.475 triệu kWh</li> <li>• Đối với điện mặt trời, đến năm 2030, tổng công suất lắp đặt đạt xấp xỉ 6.199 MWp, sản lượng điện tương ứng khoảng 9.769 triệu kWh.</li> </ul> <p>Ông Hòa đã đưa ra một số kiến nghị kêu gọi sự hỗ trợ về mặt tài chính và kỹ thuật từ các tổ chức quốc tế về các vấn đề:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Xây dựng các chính sách hỗ trợ và cơ chế đột phá cho điện gió ngoài khơi gắn với Chiến lược biển Việt Nam</li> <li>• Khảo sát đo gió, thu thập thông tin và lập bộ số liệu gió trên vùng biển ngoài khơi làm cơ sở để địa phương xác định tiềm năng, vị trí cụ thể phát triển các dự án điện gió ngoài khơi</li> <li>• Chuyển giao công nghệ, thu hút đầu tư các dự án lớn về đầu tư phát triển ngành công nghiệp phụ trợ.</li> </ul> <p><u>Bà Nguyễn Phương Mai, Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo, BCT</u> đưa ra ý kiến đề xuất xây dựng nhóm chuyên gia đặc trách nghiên cứu bổ sung về đánh giá tiềm năng các loại hình năng lượng tái tạo và các nguồn năng lượng khác cho các khu vực có tiềm năng ở Việt Nam</p>
<p><b>Hiện trạng và định hướng phát triển thị trường dầu khí tại Việt Nam</b> <b>_Vụ Dầu Khí và Than, BCT_</b></p>	<p><u>Ông Đặng Hải Anh, trưởng phòng Dầu khí, Vụ Dầu khí và Than, Bộ Công Thương</u> trình bày về hiện trạng và định hướng phát triển thị trường dầu khí tại Việt Nam.</p> <p>Về hiện trạng, tài nguyên dầu khí của Việt Nam nằm trong hệ thống 7 bể với tổng trữ lượng vào khoảng 4.5-7 tỷ TOE. Trong đó, dầu chiếm 25%, khí chiếm khoảng 75% tổng trữ lượng và 50% tổng trữ lượng dầu khí nằm ở vùng nước sâu xa bờ.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Đối với lĩnh vực dầu thô: Hiện nay, sản lượng khai thác dầu thô tại Việt Nam khoảng 9-10 triệu tấn/năm. Trong đó, khoảng 30-50% sản lượng khai thác sẽ cung cấp cho Nhà máy lọc dầu Dung Quất và 50%-70% còn lại được đưa đi xuất khẩu, sau đó sẽ nhập khẩu bổ sung nguồn dầu thô nước ngoài về chế trong nước.</li> <li>• Về khí thiên nhiên, những năm gần đây, sản lượng khai thác khí tại Việt Nam đạt khoảng 10 tỷ m<sup>3</sup>/năm phục vụ nhu cầu trong nước trong đó, điện vẫn là thị trường tiêu thụ khí chính, chiếm khoảng 85% tổng sản lượng, ngoài ra các nhà máy đạm tiêu thụ khoảng 11% và 4% cho các hộ tiêu thụ nhỏ lẻ khác.</li> </ul> <p>Về định hướng phát triển thị trường dầu khí:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Dầu thô và xăng dầu: chế biến sâu, nâng cao chất lượng sản phẩm xăng dầu, đáp ứng tối thiểu 70% nhu cầu trong nước, bình ổn thị trường; giá bán xăng hầu vận hành theo quy luật thị trường; hài hòa lợi ích 3 bên; khuyến khích mọi thành phần kinh tế đầu tư, tham gia thị trường.</li> <li>• Khí: cung cấp đủ khí, xây dựng khung pháp lý làm cơ sở để triển khai mô hình kinh doanh cạnh tranh đối với hoạt động kinh doanh khí CNG, LPG và LNG; tiếp tục thực hiện các cam kết của Chính phủ và</li> </ul>



	<p>cam kết thương mại đã ký đối với các hệ thống thu gom, phân phối khí phát triển trên cơ sở các dự án khai thác khí trong nước.</p> <p>Ông Hải Anh đã đưa ra lộ trình phát triển thị trường dầu khí trong 3 giai đoạn: từ giờ đến hết năm 2025, từ 2026 đến hết năm 2030 và từ 2031 đến hết năm 2045 với các nhiệm vụ đặt ra tương ứng cho mỗi giai đoạn, tập trung vào vấn đề hoàn thiện khung pháp lý, ban hành hệ thống tiêu chuẩn quy chuẩn để vận hành các công trình khí LNG; thúc đẩy thị trường khí cạnh tranh, phát huy vai trò của các doanh nghiệp nhà nước và thu hút đầu tư từ các doanh nghiệp nước ngoài.</p> <p>Cuối cùng để thực hiện được các mục tiêu và lộ trình nêu trên, ông Hải Anh đã đề xuất các giải pháp phát triển thị trường dầu khí đòi hỏi sự phối hợp chặt chẽ của Bộ Công Thương, Bộ Tài Chính, Bộ GTVT, UBND các tỉnh thành, và các doanh nghiệp.</p> <p><i>Bà Nguyễn Phương Mai, Cục Điện lực và NLTT, BCT</i> đưa ra ý kiến về việc cần đánh giá vai trò của dầu khí trong bức tranh chung ngành năng lượng, xác định vai trò của các nguồn năng lượng hóa thạch trong ngắn hạn và dài hạn, đặc biệt trong bối cảnh Việt Nam đang hướng tới giải pháp hỗn hợp năng lượng kết hợp vừa năng lượng tái tạo, nguồn năng lượng chất lượng cao như hydrogen, amoniac, mong muốn các đối tác phát triển tham gia vào nhóm chuyên gia đặc trách để nghiên cứu vai trò và sức cạnh tranh của từng loại hình năng lượng</p>
<p><b>Hỗ trợ của dự án VLEEP II với Vụ Dầu khí và Than _USAID_</b></p>	<p><i>Ông Nguyễn Trọng Nghĩa, trưởng nhóm nghiên cứu, Chương trình năng lượng phát thải thấp Việt Nam II (V-LEEP II)</i> trình bày tổng quan hoạt động của dự án VLEEP giai đoạn II và hỗ trợ của dự án cho Vụ Dầu khí và Than trong việc xây dựng các tiêu chuẩn và quy chuẩn trong hạ tầng khí thiên nhiên hóa lỏng LNG.</p> <p>Dự án VLEEP II hiện đang hỗ trợ 4 đơn vị trực thuộc Bộ Công Thương: Cục Điện lực và Năng lượng tái tạo, Cục Điều tiết Điện lực, Vụ Tiết kiệm Năng lượng và Phát triển bền vững, và Vụ Dầu khí và than với các nhiệm vụ để đạt được 3 mục tiêu chính:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Tăng cường triển khai các hệ thống năng lượng tiên tiến</li> <li>• Cải thiện hiệu suất ngành năng lượng</li> <li>• Tăng cạnh tranh trong lĩnh vực năng lượng</li> </ul> <p>Về các hoạt động hỗ trợ Vụ Dầu khí và Than, dự án đang triển khai 5 hoạt động với các mục tiêu cụ thể như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Hoàn thiện khung pháp lý cho phép nhập khẩu LNG</li> <li>• Xây dựng kế hoạch thực hiện hàng năm để thực hiện Quy hoạch Năng lượng tổng thể</li> <li>• Nâng cao năng lực cho các bên liên quan về LNG</li> <li>• Đề xuất mô hình kinh doanh phù hợp cho hoạt động đầu tư vào các kho cảng LNG</li> <li>• Xây dựng mô hình đồng tối ưu quá trình vận hành hệ thống điện khí</li> </ul>
<p><b>Cơ hội và thách thức của thị trường khí Việt Nam</b></p>	<p><i>Ông Đoàn Văn Cường, Phó ban đầu tư, Tổng công ty Khí Việt Nam</i> trình bày về cơ hội và thách thức của thị trường khí Việt Nam.</p> <p>Về tình hình phát triển: Nguồn cung khí tự nhiên của PV GAS chủ yếu đến từ các nguồn khí khai thác nội địa tại 04 bể khí là Cửu Long, Nam Côn Sơn,</p>



<p><b>_Tổng công ty khí Việt Nam_</b></p>	<p>Malay-Thổ Chu và Sông Hồng với sản lượng khí ẩm có khả năng khai thác và đưa vào bờ khoảng 9-10 tỷ m<sup>3</sup>/năm.</p> <p>Về tiềm năng và xu hướng phát triển:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 2022-2025: không có các nguồn khí mới bổ sung trong khi các nguồn khí đang khai thác sẽ suy giảm dẫn đến phải bổ sung thiếu hụt khí trong một số trường hợp bằng nguồn khí nhập khẩu.</li> <li>• 2025-2029: dự kiến sản lượng khí khai thác trong nước sẽ tăng lên và đạt khoảng 13-14 tỷ m<sup>3</sup>/năm do đưa các mỏ STT 2B, Lô B, Cá Voi Xanh vào khai thác.</li> <li>• Sau 2030 sản lượng khí khai thác cả nước sẽ bắt đầu giảm từ 13 tỷ m<sup>3</sup>/năm xuống còn 8 tỷ m<sup>3</sup>/năm.</li> <li>• Riêng các nguồn khí hiện hữu có xu hướng giảm dần từ 10 tỷ m<sup>3</sup>/năm 2021 xuống còn 4 tỷ m<sup>3</sup>/năm vào 2030 và tiếp tục giảm xuống dưới 2 tỷ m<sup>3</sup>/năm từ năm 2035, đến năm 2040 nguồn cung khí các mỏ hiện hữu còn dưới 1 tỷ m<sup>3</sup>/năm.</li> </ul> <p>Cơ hội:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Chuyển dịch năng lượng từ các nhà máy điện than, dầu sang nhà máy điện khí LNG</li> <li>• Duy trì điện khí nội địa</li> </ul> <p>Thách thức:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Tăng trưởng của năng lượng tái tạo</li> <li>• Các dự án điện khí LNG hiện đang có xu hướng phát triển dàn trải, thiếu đồng bộ</li> <li>• Giá mua khí LNG biến động mạnh, thiếu tính ổn định và chênh lệch lớn giữa giá term và spot</li> </ul> <p>Kiến nghị:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Đưa ra lộ trình phù hợp và hài hòa để chuyển dần các nguồn điện LNG sang hydrogen. Xây dựng khung pháp lý, tiêu chuẩn kỹ thuật cho hydrogen.</li> <li>• Xây dựng mô hình đầu tư chuỗi khí - điện theo mô hình “Kho cảng LNG trung tâm cung cấp nguồn khí tái hóa cho các Trung tâm Nhiệt điện khí vệ tinh trên toàn quốc”.</li> <li>• Thực hiện cơ chế giao cho các Tập đoàn/Tổng công ty nhà nước triển khai đầu tư phát triển hạ tầng nhập khẩu LNG quốc gia.</li> <li>• Xây dựng các cơ chế cụ thể để khuyến khích khai thác các nguồn khí trong nước.</li> <li>• Xây dựng cơ chế về giá khí LNG bán cho các hộ tiêu thụ điện phù hợp để đảm bảo hiệu quả và kích thích đầu tư cho các dự án điện khí LNG.</li> </ul> <p><i>Bà Vũ Chi Mai, Dự án Năng lượng tái tạo và Hiệu quả năng lượng, GIZ</i> chia sẻ về hỗ trợ của GIZ với Bộ Công Thương xây dựng đề xuất lộ trình phát triển hydrogen ở Việt Nam dự kiến sẽ có kết quả nghiên cứu sơ bộ vào tháng 9. Đồng thời, GIZ đã và đang thực hiện các khóa đào tạo nâng cao năng lực về công nghệ hydrogen cho các cán bộ, giảng viên và tiếp theo sẽ tiến tới nghiên cứu xây dựng các quy tắc quy chuẩn kỹ thuật cho hydrogen, định hướng phát triển các loại hình hydrogen khác nhau.</p>
---	---

<p><b>Phát triển dự án kho cảng LNG phù hợp với điều kiện kinh tế xã hội và thị trường năng lượng Việt Nam</b> <b>_Tập đoàn AES_</b></p>	<p><u>Ông Daneal Blicblau, tập đoàn AES</u> chia sẻ kinh nghiệm phát triển dự án xây dựng kho cảng LNG ở Việt Nam.</p> <p>AES là Tập đoàn năng lượng bền vững nằm trong nhóm các công ty năng lượng hàng đầu thế giới. Năm 2019, AES đã chính thức được Chính phủ Việt Nam cấp phép phát triển dự án nhà máy điện tuabin khí chu trình hỗn hợp Sơn Mỹ 2 (CCGT) đặt tại tỉnh Bình Thuận</p> <p>AES đánh giá LNG là một loại nhiên liệu chuyển tiếp, thúc đẩy chuyển dịch năng lượng hướng tới một tương lai năng lượng sạch hơn tại Việt Nam. LNG mang lại lợi ích kinh tế và môi trường – với mức phát thải CO2 thấp hơn đáng kể so với các nhiên liệu hóa thạch khác.</p> <p>Hai loại kho cảng LNG ở Việt Nam: kho cảng LNG độc lập và kho cảng LNG kết hợp nhà máy điện CCGT. Bài trình bày đưa ra các so sánh cụ thể giữa 2 loại hình kho cảng này.</p> <p>Cuối cùng, ông Daneal đưa ra một số nhận định về biến động thị trường LNG trong ngắn hạn trước tác động của các cuộc xung đột chính trị giữa Nga và Ukraine và dự báo xu hướng phát triển LNG và phát triển dự án các năm tiếp theo.</p>
<p><b>Hiện trạng và định hướng thị trường than</b> <b>_Vụ Dầu Khí và Than_</b></p>	<p><u>Ông Lâm Thiên Hoan, Trưởng phòng Công nghiệp than, Vụ dầu khí và Than</u> trình bày về tình hình sản xuất, kinh doanh than hiện nay và mục tiêu, lộ trình, giải pháp phát triển thị trường than Việt Nam những năm tới.</p> <p>Tình hình phát triển:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Khối lượng than nhập khẩu về Việt Nam giai đoạn 2016-2021 có biến động, từ khoảng 13 triệu tấn năm 2016 lên hơn 54 triệu tấn năm 2020 và khoảng 36 triệu tấn năm 2021.</li> <li>• Sản lượng than sản xuất cung cấp chủ yếu cho nhu cầu của các hộ tiêu thụ trong nước (chiếm trên 95% tổng sản lượng than sản xuất toàn ngành).</li> <li>• Sản lượng than cung cấp cho sản xuất điện tăng mạnh từ khoảng 32 triệu tấn năm 2016 lên khoảng 70 triệu tấn năm 2021 (tăng hơn 2 lần).</li> </ul> <p>Định hướng phát triển:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Chuyển đổi ngành than sang hoạt động theo cơ chế thị trường cạnh tranh có sự điều tiết của Nhà nước</li> <li>• Phát triển thị trường than đồng bộ, liên thông với các phân ngành khí và điện lực; bảo đảm giá than minh bạch do thị trường quyết định.</li> <li>• Thực hiện chỉ đạo của Chính phủ đối với việc cung cấp than cho sản xuất điện và xuất khẩu than</li> <li>• Thu hút và đa dạng hóa hình thức đầu tư và kinh doanh trong lĩnh vực than; đồng thời khai thác và sử dụng hợp lý, có hiệu quả nguồn tài nguyên than trong nước</li> </ul> <p>Lộ trình và kiến nghị:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Giai đoạn đến năm 2025: Nghiên cứu chỉ số giá than quốc tế phù hợp cho tham chiếu giá than nhập khẩu về Việt Nam.</li> <li>• Giai đoạn sau năm 2025: Thí điểm áp dụng và tiếp tục hoàn thiện để triển khai chỉ số giá than trong giao dịch than nhập khẩu nếu phù hợp với điều kiện cụ thể của Việt Nam.</li> </ul>

	<p>Tập đoàn dầu khí Việt Nam, PVN: lộ trình chuyển đổi từ LNG sang hydrogen và than sang amoniac?</p> <p>Vụ Dầu khí và Than hiện đang phối hợp với Cục Điện lực và NLTT trong quá trình xây dựng Quy hoạch Điện 8 và quy hoạch năng lượng tổng thể, các quy hoạch này đều có tính tới cân đối cung cầu của khí và than và kích bản chuyển dịch năng lượng. Bản dự thảo cuối cùng sẽ được gửi tới các đơn vị liên quan.</p> <p>Cục Điện lực và NLTT: Quy hoạch điện 8 bắt đầu xây dựng vài năm trước đây, tuy nhiên tuyên bố của Thủ tướng Chính phủ tại hội nghị COP26 đã đặt ra nhiều thách thức cho ngành năng lượng, nhiều mục tiêu, lộ trình, tiến độ trong dự thảo QHĐ 8 cần được rà soát lại. Các nội dung về hydrogen và amoniac hiện vẫn là thách thức đối với nhiều nước trên thế giới, đây sẽ là chủ đề cần được nhóm công tác thảo luận thêm và cần sự hỗ trợ của các đối tác phát triển.</p>
<p><b>Các kịch bản giảm nhiên liệu hóa thạch trong quy hoạch điện trong dài hạn</b> <b>_USAID_</b></p>	<p><u>Ông Annath Chikkatur, Giám đốc dự án VLEEP, USAID</u> đã phân tích các kịch bản giảm nhiên liệu hóa thạch trong quy hoạch dài hạn ngành điện dựa trên các giả định từ Quy hoạch Phát triển Điện lực Quốc gia VIII (QHĐ8).</p> <p>Để giảm tiêu thụ than, thực hiện cam kết phát thải ròng bằng “0” của Thủ tướng Chính Phủ Việt Nam tại COP26, Việt Nam cần sớm đạt mức đỉnh tiêu thụ than.</p> <p>USAID đã xây dựng một Báo cáo kỹ thuật về Phân tích đỉnh than dựa trên các kịch bản dài hạn đã phát triển trong quá trình hỗ trợ EREA xây dựng QHĐ8</p> <p>USAID đã xem xét 7 kịch bản phát triển điện than trong dài hạn bao gồm: kịch bản phát triển thông thường không có chi phí ngoại sinh, kịch bản cơ sở với mục tiêu NLTT hiện có và chi phí ngoại sinh, kịch bản mục tiêu tỷ trọng NLTT cao có chi phí ngoại sinh, kịch bản ngừng xây mới nhà máy điện than, kịch bản nhạy cảm với giá các bon, kịch bản Chi phí vốn NLTT thấp và chi phí đầu tư thấp và kịch bản tạm dừng than, khí đốt với tỷ trọng NLTT thấp.</p> <p>Kiến nghị:</p> <p>Xem xét các phương án tạm dừng hoặc không xây mới bất kỳ NMD than</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Giá các-bon cao có thể là một chính sách hiệu quả để giảm phát thải CO2 và tiêu thụ than, tích hợp giá CO<sub>2</sub> vào giá điện bán buôn &amp; bán lẻ</li> <li>• Tăng cường an ninh năng lượng tại Việt Nam đòi hỏi xem xét kỹ lưỡng hơn về mức độ phụ thuộc vào các nguồn nhiên liệu hóa thạch nhập khẩu (cả than và khí LNG) của ngành điện</li> <li>• Tiếp tục theo đuổi các mục tiêu NLTT và xây dựng các chính sách nhằm thúc đẩy NLTT</li> </ul>
<p><b>Vận hành linh hoạt các nhà máy nhiệt điện</b> <b>_Đan Mạch_</b></p>	<p><u>Ông Loui Algren, Cố vấn dài hạn, DEPP</u> chia sẻ kinh nghiệm của Đan Mạch trong vận hành linh hoạt các nhà máy nhiệt điện.</p> <p>Bài trình bày phân tích mối quan hệ tương quan giữa hoạt động của các nhà máy nhiệt điện, nhu cầu sử dụng năng lượng và giá giao ngay trên thị trường điện tại Đan Mạch trong tuần trước đó.</p> <p>Để tối ưu hóa doanh thu và giảm thiểu lỗ, các nhà máy nhiệt điện sẽ vận hành tối đa công suất khi giá cao hơn chi phí cận biên; giảm công suất khi giá giảm thấp và vận hành 100% công suất khi giá ở mức rất cao.</p> <p>Các thông số về tính linh hoạt của một nhà máy nhiệt điện: mức quá tải, mức thay đổi công suất, tải tối thiểu, số lần khởi động.</p> <p>Bài học kinh nghiệm:</p>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Các nhà máy vận hành theo cơ chế thị trường</li> <li>• Chú ý các thông số về tính linh hoạt của nhà máy nhiệt điện</li> <li>• Từng bước tạo ra những thay đổi và không yêu cầu đầu tư quá lớn.</li> </ul>
<p><b>Hệ thống mua bán phát thải</b> <b>_Quỹ Châu Á_</b></p>	<p><i>Ông Michael Digregorio, Quỹ Châu Á</i> giới thiệu về thuế các bon, cơ chế mua bán phát thải và các tác động tới thị trường điện.</p> <p>Phân biệt sự khác nhau giữa thuế các bon và hệ thống mua bán phát thải. Thuế các bon được xem như một công cụ tốt về mặt kinh tế nhưng không thể sử dụng để giám sát việc thực hiện các mục tiêu giảm phát thải.</p> <p>Giới thiệu về cơ chế mua bán phát thải tại Châu Âu và cơ chế điều chỉnh biên giới các bon (CBAM)</p> <p>Hiện tại Việt Nam chưa áp dụng hệ thống mua bán phát thải nhưng sẽ được áp dụng theo nghị định số 06/2022/NĐ-CP</p> <p>Một số khuyến nghị cho Việt Nam:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Trong dài hạn, cơ chế CBAM nên áp dụng cho cả phát thải gián tiếp</li> <li>• Các đơn vị phát điện không thể mua tín chỉ các-bon để giảm cường độ phát thải</li> <li>• Áp dụng chứng chỉ NLTT hoặc Hợp đồng mua bán điện trực tiếp (DPPA) để có thể hoàn thành mục tiêu giảm phát thải và giảm chi phí</li> <li>• Giảm phát thải ở những ngành công nghiệp phát thải nhiều các-bon như ngành sắt &amp; thép và xi măng.</li> </ul>
<p><b>Thị trường điện cạnh tranh và phát triển thị trường điện tại Việt Nam</b> <b>_Cục Điều tiết Điện lực_</b></p>	<p><i>Ông Nguyễn Đức Luân, Cục Điều tiết Điện lực, BCT</i> chia sẻ một số cập nhật về tình hình thị trường điện cạnh tranh và định hướng phát triển thị trường điện tại Việt Nam.</p> <p>Theo lộ trình hình thành và phát triển thị trường điện được phê duyệt theo Quyết định 63 của Thủ tướng Chính phủ, thị trường điện cạnh tranh được hình thành theo 3 cấp độ. Đến nay thị trường phát điện cạnh tranh đã chính thức vận hành năm 2012, thị trường bán buôn điện cạnh tranh vận hành thí điểm năm 2017 và chính thức hoạt động năm 2019, thiết kế thị trường bán lẻ điện cạnh tranh năm 2020 nhưng chưa thí điểm.</p> <p>Trong thị trường bán lẻ điện cạnh tranh khách hàng được lựa chọn và thay đổi đơn vị cung cấp điện. Hai mô hình được giới thiệu và giải thích là khách hàng lớn mua điện trên thị trường giao ngay và khách hàng lựa chọn đơn vị bán lẻ điện.</p> <p>Để đảm bảo tính công bằng trong thị trường điện cạnh tranh, cần tách đơn vị phân phối và bán lẻ điện, trước mắt là về chi phí để đưa ra mức giá phân phối để triển khai thí điểm. Sau đó nghiên cứu tách bạch về mặt tổ chức giữa 2 đơn vị này.</p> <p>Các công tác triển khai:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Sửa đổi luật điện lực: đang hoàn thiện hồ sơ đề xuất sửa Luật Điện lực để báo cáo Chính phủ trình Quốc hội</li> <li>• Hình thành SMO độc lập: Đề án chuyển đổi NLDC thành Công ty TNHH MTV hạch toán độc lập trong EVN đã trình Thủ tướng Chính phủ để phê duyệt</li> <li>• Xây dựng quy định về DPPA thí điểm cho phép các khách hàng lớn ký hợp đồng mua bán điện với các đơn vị sử dụng năng lượng tái tạo.</li> </ul>

<p><b>Chương trình thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp</b> <b>_Cục Điều tiết Điện lực_</b></p>	<p><i>Bà Đỗ Hồng Thanh, Cục Điều tiết Điện lực, BCT</i> trình bày tóm tắt về chương trình thí điểm cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện NLTT và khách hàng.</p> <p>Mục tiêu của chương trình thí điểm là thử nghiệm cơ chế mới giúp các nhà phát triển NLTT có thể huy động được nguồn vốn thông qua các hợp đồng song phương với khách hàng sử dụng điện. Đây là một bước cần thiết để hỗ trợ thị trường điện cạnh tranh Việt Nam.</p> <p>Hiện nay, dự thảo quyết định của Thủ tướng Chính phủ về Quy định thí điểm Cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện từ năng lượng tái tạo với khách hàng sử dụng điện lớn đã được Cục ĐTĐL đăng tải trên website lấy ý kiến. Tiếp theo, Cục ĐTĐL sẽ hoàn thiện, thẩm định và trình chính phủ phê duyệt.</p> <p>Nội dung chính dự thảo quyết định:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 3 thỏa thuận giao dịch chính: (1) hợp đồng giữa đơn vị phát điện từ NLTT và khách hàng sử dụng điện; (2) hợp đồng cho đơn vị phát điện bán điện lên thị trường giao ngay; (3) hợp đồng khách hàng tiếp tục mua điện từ đơn vị bán lẻ điện.</li> <li>• Quy định rõ về đối tượng áp dụng, quy mô thí điểm, cách thức lựa chọn, cách thức đăng ký</li> </ul> <p>Các bước triển khai tiếp theo: sau khi TTCP phê duyệt quyết định, BCT công bố chương trình thí điểm và mở cổng đăng ký trên trang thông tin điện tử. Sau khi các đơn vị nộp hồ sơ, BCT sẽ đánh giá lựa chọn các hồ sơ đáp ứng các tiêu chí của chương trình thí điểm và công bố danh sách các đơn vị được chọn. Khi các dự án được vận hành thương mại, BCT sẽ theo dõi giám sát thu thập thông tin để đánh giá tính hiệu quả và các tác động của chương trình.</p>
<p><b>Kết Luận</b> <b>_BTK VEPG_</b></p>	<p>Về kế hoạch hoạt động của nhóm công tác, chủ trì và đồng chủ trì nhất trí với đề xuất của Ban thư ký.</p> <p>Chủ đề đề xuất cho các nhóm đặc trách bao gồm:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Hộ trợ thúc đẩy Thị trường bán buôn điện cạnh tranh, hợp đồng mua bán điện trực tiếp: Mỹ hỗ trợ Cục ĐTĐL</li> <li>• Cơ chế giá điện khí LNG: VLEEP II phối hợp với Vụ Dầu khí và Than</li> <li>• Chuyển dịch thị trường than theo định hướng giảm phát thải, trung hòa các bon : Nhóm công tác hỗ trợ Vụ Dầu khí và Than</li> <li>• Tín chỉ các bon và thị trường các bon: Quỹ Châu Á, nhóm công tác phối hợp với Bộ Tài Chính và Bộ Tài nguyên và Môi trường</li> </ul>
<p><b>Phát biểu bế mạc</b></p>	<p>Bà Ngô Thúy Quỳnh, chủ trì nhóm công tác phát biểu bế mạc, cảm ơn các diễn giả đã trình bày các nội dung cụ thể chi tiết về các khía cạnh của thị trường năng lượng, cảm ơn sự tham gia đóng góp ý kiến của các đại biểu. Sau một ngày làm việc tích cực và hiệu quả, nhóm công tác đã thảo luận về các nội dung trọng tâm để phát triển thị trường năng lượng cạnh tranh, minh bạch, là cơ sở cho các nhóm chuyên gia đặc trách làm việc nghiên cứu sâu hơn để thảo luận và báo cáo trong phiên họp tiếp theo của nhóm công tác kỹ thuật.</p> <p>Ban thư ký VEPG sẽ tổng hợp các ý kiến góp ý của các đại biểu, các kiến nghị và đề xuất hỗ trợ của các đối tác phát triển để chủ trì và đồng chủ trì xem xét thành lập các nhóm chuyên gia đặc trách phù hợp.</p> <p>Chủ trì tuyên bố bế mạc sự kiện ./.</p>



### **Phụ lục 3: TÀI LIỆU VÀ CÁC BÀI TRÌNH BÀY**

Truy cập và tải các tài liệu và bài trình bày tại phiên họp tại đường dẫn dưới đây:

Tài liệu tiếng Anh:

[Documents of Technical Working Group 5 on EM 26-27 May – Viet-Nam-Energy-Partnership-Group \(vepg.vn\)](#)

Tài liệu tiếng Việt:

[Tài liệu phiên họp nhóm CTKT về thị trường năng lượng 26,27/05 – Viet-Nam-Energy-Partnership-Group \(vepg.vn\)](#)