

Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam
NHÓM CÔNG TÁC KỸ THUẬT 5: THỊ TRƯỜNG NĂNG LƯỢNG
CUỘC HỌP THỨ 2 NĂM 2022

Ngày: 30 tháng 11 năm 2022

Địa điểm: Tầng 20, Thaiholdings Tower, 17 Tông Đản, Hoàn Kiếm, Hà Nội

Thời gian: 13:30 – 17:00

Nội dung chính:

1. Cập nhật thông tin từ phía Chính phủ về chính sách và định hướng quốc gia đối với thị trường dầu, khí và than;
2. Cập nhật chính sách, định hướng vận hành và phát triển thị trường điện;
3. Trao đổi quan điểm về những thách thức và cơ hội đối với thị trường khí, than và điện của Việt Nam;
4. Thống nhất các chủ đề trọng tâm và kế hoạch công tác năm 2023 của Nhóm CTKT 5 Nhóm Đối tác Năng lượng Việt Nam (VEPG TWG 5) về Thị trường năng lượng.

Chủ trì/Đồng chủ trì:

- Bà Ngô Thúy Quỳnh, Phó Vụ trưởng Vụ Dầu, Khí và Than, Bộ Công Thương
- Ông Ananth Chikkatur, Chánh văn phòng, VLEEP II/ USAID

Thống nhất Kết luận và Hành động: (xem trang tiếp theo)

Chương trình nghị sự: Phụ lục 1

Biên bản: Phụ lục 2

Các bài trình bày: Phụ lục 3

CÁC KẾT LUẬN VÀ HÀNH ĐỘNG ĐƯỢC THÔNG NHẤT:

Kết luận	Thực hiện bởi
<p>Kế hoạch hoạt động dự kiến của Nhóm CTKT 5 năm 2023:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Triển khai các hoạt động của Tổ chuyên trách Thị trường bán buôn điện cạnh tranh; • Thảo luận về việc triển khai lộ trình phát triển thị trường năng lượng cạnh tranh cho ngành dầu, khí và than phù hợp với Chiến lược phát triển, Quy hoạch tổng thể năng lượng Quốc gia và đề án phát triển thị trường năng lượng cạnh tranh; • Trong 6 tháng đầu năm 2023, Nhóm CTKT 5 sẽ tập trung chủ yếu vào thị trường điện; • Tham gia các cuộc họp khác của VEPG, bao gồm Ban chỉ đạo VEPG, các cuộc họp cấp cao và các Nhóm CTKT 	<p>Vụ Dầu, Khí và Than/ Bộ Công Thương & VLEEPII với sự hỗ trợ của Ban thư ký VEPG</p>
<p>Những việc cần Tổ chuyên trách thị trường điện cạnh tranh triển khai:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Tổng hợp các ý kiến của ERAV và NLDC vào báo cáo cuối cùng và chỉnh sửa đề xuất để phản ánh đúng hơn nhu cầu thực tế của thị trường và tránh chồng chéo; • Hợp tác với ERAV và các bên liên quan để tiến hành nghiên cứu và tổ chức các cuộc họp Tổ chuyên trách. 	<p>VLEEP II, hợp tác với Cục Điều tiết Điện lực (ERAV)</p>
<p>Đề xuất Khung thời gian hoạt động của VEPG năm 2023</p> <ul style="list-style-type: none"> • Cuộc họp Ban chỉ đạo VEPG dự kiến vào ngày 13 tháng 12 năm 2022 đã bị hoãn sang năm 2023; • Vòng đầu tiên của các Cuộc họp Nhóm CTKT năm 2023: Tháng 4 đến tháng 5 năm 2023; • Cuộc họp cấp cao lần thứ 5 : Tháng 5/6/2023; • Vòng thứ hai của các cuộc họp Nhóm CTKT: Tháng 10 đến tháng 11 năm 2023. 	<p>Ban thư ký VEPG</p>

Phụ lục 1 – CHƯƠNG TRÌNH NGHỊ SỰ

13.00-13.30	Đăng ký/Đăng nhập & Hướng dẫn đại biểu dự hội thảo trên web
13.30-13.45	Khai mạc và giới thiệu <i>Chủ trì Bà Ngô Thúy Quỳnh</i> <i>Đồng Chủ trì Ông Ananth Chikkatur</i> <ul style="list-style-type: none"> • Khai mạc và giới thiệu Chương trình nghị sự.
13.45-14.00	Báo cáo của Ban thư ký VEPG <ul style="list-style-type: none"> • Quá trình làm việc của Ban thư ký VEPG năm 2022: <ul style="list-style-type: none"> ○ Ban thư ký VEPG mới và các Đối tác Nhóm CTKT; ○ Tình trạng của các Tổ chuyên trách; ○ Khảo sát hoạt động của các đối tác phát triển; ○ Kế hoạch làm việc năm 2023. • Thông qua Chương trình nghị sự và Hỏi & Đáp.
14.00-15.00	Phiên 1- Cập nhật về EU/Thị trường điện toàn cầu và Quy hoạch Tổng thể Năng lượng Quốc gia (NEMP) <ul style="list-style-type: none"> • <i>EU-DG ENER</i>: <i>Hiện trạng thị trường năng lượng EU và triển vọng thị trường (20 phút);</i> • <i>OGCD</i>: <i>Chiến lược Phát triển Năng lượng Quốc gia Việt Nam (Cập nhật về chính sách, định hướng quốc gia và Quy hoạch Tổng thể về Năng lượng quốc gia – Tầm nhìn về các vấn đề An ninh Năng lượng (Nguồn cung) và Lộ trình hướng tới Thị trường Năng lượng Cạnh tranh. (20 phút);</i> • <i>Đại biểu</i>: <i>Hỏi đáp. (20 phút).</i>
15:00-15:15	Nghỉ giải lao
15.15-16.15	Phiên 2 – Phát triển thị trường điện <ul style="list-style-type: none"> • <i>NLDC</i>: <i>Thị trường điện bán buôn – Cập nhật hoạt động và các công việc tiếp theo. (15 phút);</i> • <i>USAID</i>: <i>Cập nhật các hoạt động và giới thiệu về Thị trường chứng chỉ NLIT và thị trường các-bon. (15 phút);</i> • <i>Đại biểu</i>: <i>Hỏi đáp (30 phút).</i>
16.15-17.00	Phiên 3 – Định hướng của Nhóm CTKT 5 và Tổ chuyên trách về Thị trường bán buôn điện cạnh tranh <ul style="list-style-type: none"> • <i>Chủ trì</i>: <i>Thảo luận và thống nhất về các chủ đề ưu tiên của Nhóm CTKT 5 và đề xuất kế hoạch hoạt động cho VEPG TWG 5 vào năm 2023 (15 phút)</i> • <i>USAID</i>: <i>Giới thiệu Tổ chuyên trách về Thị trường bán buôn điện và các hoạt động (15 phút).</i> • <i>Đại biểu</i>: <i>Hỏi đáp (15 phút)</i>
17:00 – 17:15	Phát biểu bế mạc <i>Chủ trì Bà Ngô Thúy Quỳnh</i> <i>Đồng chủ trì Ông Ananth Chikkatur</i>

Phụ lục 3 – BIÊN BẢN CUỘC HỌP

Chương trình	Tóm tắt nội dung
<p>Khai mạc</p>	<p><u>Bà Ngô Thúy Quỳnh, Chủ trì Nhóm CTKT 5</u> chào mừng các đại biểu tham dự cuộc họp Nhóm CTKT 5 lần thứ 2 về Thị trường năng lượng và giới thiệu ông Ananth Chikkatur, Đồng chủ trì mới của Nhóm CTKT 5.</p> <p>Trong những năm gần đây, Việt Nam đã đặt ra các mục tiêu phát triển dài hạn cho ngành năng lượng, trong đó có việc phát triển thị trường năng lượng cạnh tranh, minh bạch và hiệu quả. Việt Nam cũng đã xây dựng Đề án thị trường năng lượng cạnh tranh nhằm hình thành và phát triển thị trường năng lượng (than, khí, điện) cạnh tranh lành mạnh, bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia, góp phần đáp ứng yêu cầu tăng trưởng kinh tế - xã hội.</p> <p>Phiên họp đầu tiên của Nhóm CTKT 5 đã trao đổi, thảo luận về hiện trạng và định hướng phát triển thị trường của các phân ngành năng lượng (than, khí, điện) từ góc độ của các cơ quan Chính phủ. Đây là cơ hội để chia sẻ những kỳ vọng của các tỉnh, tình hình thực hiện kế hoạch đầu tư, sản xuất, những vướng mắc, khó khăn của doanh nghiệp và những đóng góp của các tổ chức quốc tế đối với sự phát triển của thị trường năng lượng phù hợp với xu thế quốc tế hiện nay, qua đó thúc đẩy hợp tác cùng phát triển thị trường năng lượng cạnh tranh ở Việt Nam.</p> <p>Cuộc họp lần thứ 2 của Nhóm CTKT 5 sẽ thảo luận về các chiến lược phát triển năng lượng với các thông tin cập nhật cho quy hoạch tổng thể năng lượng quốc gia. Tài liệu quan trọng này của Bộ Công Thương định hướng phát triển thị trường năng lượng theo hướng chuyển dịch năng lượng bền vững. Mặt khác, cuộc họp sẽ cập nhật các hoạt động hỗ trợ phát triển thị trường điện của các đối tác phát triển, bao gồm tiến độ của Tổ chuyên trách về Thị trường bán buôn điện cạnh tranh và cuối cùng là thảo luận về các hoạt động ưu tiên của Nhóm CTKT 5 vào năm 2023.</p> <p><u>Ông Ananth Chikkatur, Đồng Chủ trì Nhóm CTKT 5</u>, tự giới thiệu mình là Đồng Chủ trì mới của Nhóm CTKT 5, được Đại sứ quán Hoa Kỳ tại Việt Nam cử làm đại diện và chào mừng các đại biểu tham dự cuộc họp.</p>
<p>Báo cáo của Ban thư ký VEPG</p>	<p><u>Ông Thierry Lefèvre, Trưởng nhóm Dự án hỗ trợ kỹ thuật về Chuyển dịch Năng lượng Bền vững</u>, đã giới thiệu Ban thư ký VEPG mới của năm 2022, các đầu mối VEPG mới và các Đồng chủ trì Nhóm CTKT; tóm tắt về các hoạt động của VEPG và đề xuất các chủ đề trọng tâm và kế hoạch hoạt động của Nhóm CTKT 5 về Thị trường năng lượng năm 2023.</p> <p>Vào năm 2022, tất cả các Nhóm Công tác Kỹ thuật đã tổ chức các cuộc họp đầu tiên để thảo luận về các khía cạnh toàn diện của quá trình phát triển ngành năng lượng theo hướng chuyển dịch năng lượng bền vững. Trong các cuộc họp này, những người tham gia đã thảo luận sâu về các chính sách và vấn đề kỹ thuật để đưa ra các khuyến nghị thiết thực cho quá trình chuyển dịch năng lượng bền vững bằng cách thành lập và vận hành các Tổ chuyên trách. Cho đến nay, 3 Tổ chuyên trách đã được thành lập và đang hoạt động: Tổ chuyên trách Phát triển Điện gió Ngoài khơi, Tổ chuyên trách Hiệu quả Năng lượng trong các Tòa nhà và Tổ chuyên trách Thị trường Điện Bán buôn. Các Đối tác Phát triển và các Bên liên quan quan tâm đến Tổ chuyên trách có thể</p>

	<p>liên hệ với Ban Thư ký VEPG để biết thêm thông tin chi tiết và kết nối với các Tổ trưởng Tổ chuyên trách.</p> <p>Về nhân sự của VEPG, năm 2022 chứng kiến một số thay đổi trong Quản trị của VEPG, bao gồm các đầu mối mới của VEPG từ Ngân hàng Thế giới và Bộ Công Thương, các đồng chủ trì mới của Nhóm CTKT 2 về NLTT, Nhóm CTKT 3 về Tích hợp lưới điện và Cơ sở hạ tầng lưới điện và Nhóm CTKT 5 về Thị trường Năng lượng. Đặc biệt, Ban thư ký VEPG đã được chuyển giao từ GIZ sang Liên minh do Stantec đứng đầu thuộc Dự án hỗ trợ kỹ thuật về Chuyển dịch Năng lượng Bền vững (EVSET), trong đó Ban thư ký VEPG là một trong những hợp phần chính. Bốn hợp phần khác của Dự án bao gồm Hỗ trợ kỹ thuật cho Bộ Công Thương, Hỗ trợ kỹ thuật cho các đơn vị không thuộc BCT, Hỗ trợ ngân sách và giám sát SETP, và truyền thông của SETP.</p> <p>Cuối cùng, Ban thư ký đề xuất kế hoạch hoạt động của Nhóm CTKT 5 cho năm 2023, bao gồm thảo luận các chủ đề ưu tiên, dự kiến thời gian cho hai cuộc họp Nhóm CTKT 5 sẽ được tổ chức vào năm 2023 và các hoạt động chung khác của VEPG: họp Ban chỉ đạo VEPG, Hội nghị cấp cao của VEPG, khảo sát lập bản đồ các đơn vị tài trợ.</p> <p>Đề xuất Kế hoạch công tác và các chủ đề trong Phụ lục 3.</p> <p>Nhìn chung, Chủ trì nhất trí với các chủ đề ưu tiên do Ban thư ký VEPG đề xuất cho Nhóm CTKT 5 năm 2023, dựa trên kết quả của cuộc họp Nhóm CTKT 5 lần thứ nhất vào tháng 5 năm 2022 và các cuộc họp phối hợp giữa Chủ trì, Đồng chủ trì và Ban thư ký VEPG. Tuy nhiên, đối với các chủ đề liên quan đến định hướng phát triển thị trường dầu, khí và than, OGCD cần thảo luận nội bộ dưới sự chỉ đạo của Bộ Công Thương và Chính phủ để xác định các chủ đề cụ thể sẽ được thảo luận sau tháng 6 năm 2023. Vì vậy, trong 6 tháng đầu năm 2023, Nhóm CTKT 5 sẽ tập trung chủ yếu vào thị trường điện. Trên cơ sở đó, cần ưu tiên thị trường carbon. Do đó, cần có sự vào cuộc của các bộ ngành khác như Bộ Tài chính, Bộ Tài nguyên và Môi trường.</p>
<p>Hiện trạng thị trường năng lượng EU và triển vọng thị trường _EU-DG ENER_</p>	<p><u>Ông Fabian Kreuser, EU-DG ENER</u>, đã trình bày về tình trạng hiện tại của Thị trường năng lượng ở EU và triển vọng thị trường:</p> <p>Về khung pháp lý, Quy định Luật Khí hậu Châu Âu ban hành ngày 30 tháng 6 năm 2021 là một trong những quy định quan trọng nhất làm cơ sở cho lộ trình đạt được mục tiêu trung lập về khí hậu vào năm 2050 và mục tiêu mới đến năm 2030 giảm ít nhất 55 % phát thải khí nhà kính ròng. Quy định này được thực hiện thông qua luật pháp ràng buộc đối với tất cả các Quốc gia Thành viên và các lĩnh vực của nền kinh tế. Chính sách này đã ảnh hưởng lớn đến hỗn hợp năng lượng trong đó tỷ trọng dầu, khí dự kiến sẽ giảm đáng kể trong tất cả các kịch bản. Than sẽ bị loại bỏ vào năm 2050 trong các kịch bản REG, MIX và MIX-CP, trong khi đó, một phần lớn các nguồn tái tạo sẽ được tích hợp vào cơ cấu năng lượng của EU vào năm 2050.</p> <p>Về lý giải mức tiêu thụ khí của EU, nhìn chung mức tiêu thụ năm 2022 thấp hơn một chút so với mức tiêu thụ khí năm 2021, có thể do khủng hoảng năng lượng do xung đột Ukraine và Nga. Tuy nhiên, nhu cầu khí đốt cao hơn trong mùa đông từ tháng 12 đến tháng 3, dẫn đến nhu cầu sưởi ấm bằng khí đốt tăng cao. Để đối phó với cuộc khủng hoảng năng lượng, các chính sách năng lượng hiện tại tập trung vào ba nền tảng, là giải pháp chính để loại bỏ dần sự phụ thuộc của EU vào nhiên liệu hóa thạch của Nga: đa dạng hóa các nguồn</p>

	<p>năng lượng, đẩy nhanh quá trình chuyển dịch năng lượng sạch và giảm nhu cầu năng lượng.</p> <p>Bài thuyết trình giới thiệu về METIS, một dự án do DG ENER khởi xướng nhằm phát triển một chương trình máy tính bao gồm các mô-đun và bộ dữ liệu, nhằm hỗ trợ thêm cho quá trình hoạch định chính sách dựa trên bằng chứng của DG ENER, đặc biệt là trong lĩnh vực điện và khí đốt.</p> <p>Hỏi đáp:</p> <p>ERAV: Trong bài trình bày, EU coi hydro là một giải pháp ngắn hạn có thể thực hiện trong vài năm tới: hydro sẽ được sử dụng trong lĩnh vực nào: phát điện hay vận tải? Hydro tiết kiệm chi phí hơn các nguồn nhiên liệu hóa thạch khác như thế nào; (2) Về giá các nguồn tự nhiên, việc thực hiện quy định giá trần đối với các nguồn năng lượng truyền thống giữa các nước thành viên EU như thế nào? (3) Về mục tiêu EU tăng tỷ trọng NLTT từ 40% lên 45%, sẽ đảm bảo ổn định hệ thống điện như thế nào?</p> <p>Trả lời: Nói chính xác, hydro là một giải pháp trung hạn. Vào năm 2023, EU có kế hoạch nhập khẩu và sản xuất nhiều hydro xanh hơn, nhằm mục tiêu đạt 17,5 GW vào năm 2025. Tuy nhiên, không nên sử dụng hydro để phát điện vì một lượng hydro đáng kể sẽ bị thất thoát trong quá trình sản xuất và hiệu suất năng lượng để sản xuất hydro là khoảng 40%. Do đó, hydro được coi là nhiên liệu vàng cho các ngành công nghiệp cần khử cacbon, ví dụ sản xuất thép và vận tải (là Thị trường gạch), nhưng không phải để phát điện.</p> <p>Liên quan đến chính sách giá năng lượng, một số mức giá trần đang được thảo luận: giá trần của các sản phẩm dầu mỏ của Nga; tuy nhiên, đây không phải là sáng kiến của EU mà là sáng kiến của các nước G7. Mức giá trần thứ hai được đề xuất đối với phát điện. Nhà sản xuất khí đốt đang phải đối mặt với chi phí nhiên liệu cao, vì vậy sẽ có một mức giá trần cho việc phát điện mà vẫn mang lại lợi nhuận cho nhà sản xuất. Cuối cùng, mức giá trần thứ ba dành cho sản xuất khí đốt; đã được đề xuất nhưng chưa được thông qua.</p> <p>Mục tiêu 45% cho năng lượng tái tạo không chỉ bao gồm năng lượng mặt trời và gió mà còn các nguồn khác như thủy điện, nhiên liệu sinh học, v.v. Người ta cho rằng sẽ không có vấn đề gì khi vận hành một hệ thống lên tới 60 hoặc 70% năng lượng tái tạo trong hệ thống điện của EU. Một trong những giải pháp quan trọng nhất là phải dự báo tốt và một số giải pháp kỹ thuật như đầu tư phát triển lưới điện hiệu quả và có tích trữ năng lượng. ENTSO-e, giao diện chính thức giữa EU và các nhà khai thác hệ thống truyền tải, có thể cung cấp các giải thích kỹ thuật và chi tiết hơn.</p> <p>NLDC Định hướng của EU về phát triển điện hạt nhân như thế nào trước tình hình khủng hoảng năng lượng hiện nay?</p> <p>Trả lời: Quy định không ảnh hưởng đến cơ cấu năng lượng của các thành viên. Nói cách khác, ủy ban EU không kiểm soát việc sử dụng năng lượng hạt nhân trong hỗn hợp năng lượng của EU, vì nó phụ thuộc vào chính sách năng lượng của các quốc gia thành viên. Ví dụ, Đức đã đưa ra quyết định rõ ràng về việc loại bỏ dần năng lượng hạt nhân. Ngược lại, các thành viên khác, như Pháp, có kế hoạch phát triển và mở rộng công suất điện hạt nhân. Trong bài thuyết trình, diễn giả đã ước tính về sự hiện diện của hạt nhân sẽ được triển khai bởi các quốc gia thành viên (Pháp và Phần Lan) cho đến năm 2030 với nhiều công nghệ khác nhau.</p>
--	--

Vụ Dầu, Khí và Than/ Bộ Công Thương -

Ông Đặng Hải Anh, Vụ Dầu, Khí và Than, tóm tắt về thực trạng năng lượng quốc gia, chiến lược phát triển năng lượng quốc gia và chia sẻ một số điểm nổi bật của Quy hoạch tổng thể năng lượng quốc gia giai đoạn 2021-2030 có xét đến năm 2050.

Chính phủ giao Bộ Công Thương xây dựng Quy hoạch tổng thể năng lượng quốc gia (NEMP) giai đoạn 2021-2030, có xét đến năm 2045. Quy hoạch đã gần hoàn thiện và đang trong giai đoạn rà soát, thẩm định trước khi trình duyệt.

Về tình hình năng lượng, bài trình bày so sánh tăng trưởng các chỉ tiêu năng lượng từ năm 2010 đến năm 2020. Điển hình là tổng nguồn năng lượng sơ cấp tăng 1,86%. Mức tiêu thụ năng lượng cuối cùng tăng 1,66%, tổng mức tiêu thụ sơ cấp bình quân đầu người và lượng khí thải CO₂ tăng đáng kể. Về tiêu thụ năng lượng, nhu cầu và tốc độ tăng trưởng nhu cầu đối với các sản phẩm than và xăng dầu vẫn chiếm tỷ trọng lớn. Năm 2020, nhu cầu than chiếm 31%, xăng dầu chiếm 29%. Nhập khẩu năng lượng sơ cấp tăng đáng kể, từ 5,2% năm 2015 lên 46% năm 2020.

Định hướng phát triển ngành năng lượng đã được xác định rõ ràng theo các phân ngành:

- Dầu khí: Tăng trữ lượng và sản lượng khai thác dầu khí; cải thiện hệ số thu hồi, thúc đẩy khai thác các mỏ nhỏ và mỏ cận biên;
- Than: Nâng cấp nguồn than hiện có để đảm bảo độ tin cậy cho thiết kế khai thác và đẩy mạnh thăm dò các mỏ mới, đảm bảo công tác thăm dò luôn đi trước một bước;
- Điện: Phát triển hợp lý và đa dạng hóa các loại nguồn điện để khai thác có hiệu quả nguồn năng lượng quốc gia;
- Năng lượng tái tạo: Khuyến khích và thúc đẩy phát triển các nguồn năng lượng tái tạo; ưu tiên sử dụng năng lượng gió, năng lượng mặt trời để phát điện.

Hỏi đáp:

UNDP: Vì sao mức tiêu thụ năng lượng cuối cùng của các nguồn năng lượng tái tạo giảm trong giai đoạn 2010-2020? Và tại sao một lượng lớn hydro vẫn được sử dụng để phát điện trong khi hiệu suất của nó thấp?

Trả lời: Tiêu thụ năng lượng cuối cùng của các nguồn năng lượng tái tạo giảm chủ yếu do giảm tiêu thụ năng lượng sinh khối trong các hộ gia đình. Mặc dù mức tiêu thụ năng lượng sinh khối trong công nghiệp tăng, nhưng tổng thay đổi lại giảm do các hộ gia đình giảm đáng kể củi đun để nấu nướng và sưởi ấm.

Sản xuất hydro để phát điện hiện nay là giải pháp ngắn hạn bởi khi tích hợp một tỷ lệ lớn các nguồn năng lượng tái tạo vào hệ thống thì cần có công suất nguồn ổn định để đảm bảo tính ổn định của hệ thống điện. Hydro là nguồn ổn định và là nhiên liệu thay thế tốt hơn cho nhiên liệu hóa thạch truyền thống.

IICA: Trong quy hoạch phân ngành than, khai mỏ và khai thác than sẽ không thay đổi cho đến năm 2025; tuy nhiên, dữ liệu về tiêu thụ điện than sẽ giảm

	<p>dần vào năm 2050. Than khai thác được sử dụng để làm gì và liệu nó có được điều chỉnh để phản ánh mục tiêu phát thải ròng bằng không?</p> <p>Trả lời: Sản lượng khai thác than trong quy hoạch đã được điều chỉnh giảm so với các kịch bản cơ sở trước đây, đặc biệt là các khoáng sản đá cứng và các khu vực khó khai thác. Ngoài ra, than sẽ không chỉ được sử dụng trong lĩnh vực năng lượng mà còn cho các mục đích phi năng lượng như sản xuất phân đạm và các sản phẩm hóa chất hay khí hóa than để sản xuất hydro.</p> <p>Vì vậy, số liệu về khai thác và tiêu thụ than không chỉ đơn thuần cho sản xuất điện và năng lượng mà còn cho các ngành công nghiệp khác. Sản lượng than cho ngành điện sẽ được kiểm soát theo Quy hoạch phát triển điện VIII hướng tới mục tiêu phát thải ròng bằng 0.</p> <p>AES mong muốn BCT sẽ chia sẻ công khai thêm thông tin về chiến lược phát triển Năng lượng tái tạo Quốc gia và các yêu cầu đối với các nhà đầu tư và đơn vị phát triển trong việc lập kế hoạch đầu tư, đặc biệt là đối với các dự án quy mô lớn như xây dựng bể chứa LNG hoặc các dự án điện gió ngoài khơi, đòi hỏi nhiều vốn và thời gian thi công dài.</p> <p>Trả lời: Chủ trì cho biết, trong quá trình xây dựng Quy hoạch điện VIII, Bộ Công Thương đã đăng tải dự thảo để xin ý kiến các bộ ngành liên quan, các tổ chức quốc tế, hiệp hội. Bộ cho rằng các chủ dự án và nhà đầu tư sẽ nắm bắt được xu hướng cơ bản thông qua định hướng được thể hiện trong dự thảo Quy hoạch điện VIII. Trên cơ sở này, các nhà đầu tư, doanh nghiệp có thể lập báo cáo tiền khả thi, dự toán, tiến độ cho dự án của mình.</p> <p>VLEEP II/USAID: ước tính nhu cầu về dầu và khí đốt trong giao thông vận tải và định hướng hoặc xu hướng của chính phủ trong việc loại bỏ cacbon trong giao thông vận tải, ví dụ, phương tiện giao thông sử dụng điện (e-mobility) là gì?</p> <p>Trả lời: Trong quy hoạch tổng thể năng lượng và các quy hoạch khác, BCT xem xét tất cả các phân ngành, bao gồm cả giao thông vận tải. Bộ Công Thương đã xem xét xu hướng phát triển của xe điện tại Việt Nam. Mới đây, Chính phủ đã quyết định quy định về giảm thiểu carbon trong giao thông vận tải, trong đó có lộ trình dừng sản xuất ô tô chạy xăng vào năm 2030. Tuy nhiên, Bộ Công Thương không thể đảm bảo rằng lộ trình thay thế này có thể thành công và kịp thời như mong đợi. Vấn đề này đã được tính toán trong các kịch bản của quy hoạch tổng thể năng lượng đến năm 2050. Tuy nhiên, các số liệu này cần được cập nhật 5 hoặc 10 năm một lần do tình hình hiện nay có những biến đổi khó lường.</p> <p>Viện Năng lượng tính toán tốc độ tăng trưởng nhu cầu các sản phẩm xăng dầu trong GTVT đến năm 2030 theo tốc độ tăng trưởng phương tiện, bám sát tính toán của Bộ GTVT và Quyết định 876 của Thủ tướng Chính phủ. Ngoài ra, để hỗ trợ mục tiêu phát thải ròng bằng 0 vào năm 2050, Viện Năng lượng đã tính toán và đề xuất các giải pháp thay thế xăng bằng các loại nhiên liệu xanh cụ thể.</p> <p>Đồng chủ trì, VLEEP II/USAID: Việc thu hồi carbon được thể hiện như thế nào trong Quy hoạch điện VIII và quy hoạch tổng thể năng lượng?</p> <p>Trả lời: Hiện tại, Bộ Công Thương đang nghiên cứu các giải pháp thu hồi carbon chủ yếu cho ngành dầu khí và cụ thể là cho phân ngành dầu. Mặc dù Bộ Công Thương đã nhận được một số khuyến nghị và đề xuất về thu hồi</p>
--	--

	<p>carbon trong phân ngành khí, dự thảo mới nhất của Quy hoạch điện VIII đã được hoàn thành và đệ trình lên chính phủ mà không có những cân nhắc này. Mặt khác, công nghệ này còn mới và chưa được áp dụng tại Việt Nam. Tuy nhiên, trong giai đoạn tiếp theo, khi công nghệ này đã được phát triển với chi phí hợp lý, Bộ Công Thương sẽ xem xét và đề xuất trong quy hoạch điện Việt Nam.</p>
<p>Tổng quan về Thị trường điện bán buôn - Cập nhật hoạt động và các công việc tiếp theo _Trung tâm Điều độ hệ thống điện quốc gia (NLDC)_</p>	<p><u>Ông Nguyễn Thái Minh, Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia (NLDC)</u>, chia sẻ về tổng quan Thị trường Năng lượng Bán buôn Việt Nam và định hướng phát triển trong tương lai.</p> <p>Thị trường năng lượng cạnh tranh đã được hỗ trợ bởi các chính sách khác nhau được xây dựng từ năm 1995. Giai đoạn 1995 đến 2011 tương ứng với giai đoạn chuẩn bị thị trường và thương mại hóa. Sau khi Luật Điện lực được phê duyệt và Cục Điều tiết Điện lực Việt Nam (ERAV) năm 2011, đã thành lập thị trường phát điện cạnh tranh. Sau đó, từ năm 2012, Việt Nam chính thức vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh.</p> <p>Theo lộ trình của NLDC, thị trường điện lực Việt Nam được hình thành và phát triển theo 3 giai đoạn: Thị trường phát điện cạnh tranh Việt Nam giai đoạn 2011 - 2016, Thị trường bán buôn điện Việt Nam giai đoạn 2016 - 2021 và Thị trường bán lẻ điện Việt Nam Thị trường từ năm 2021 trở đi. Tuy nhiên, quá trình thực tế đã bị trì hoãn; thị trường bán lẻ điện chưa hình thành vào năm 2021 nên thị trường chưa thể vận hành hoàn chỉnh vào năm 2023.</p> <p>Hiện nay, trên thị trường bán buôn điện cạnh tranh, Việt Nam đã có các tổng công ty phát điện trực tiếp tham gia thị trường điện và ký hợp đồng mua bán điện với EVN là GENCO1, GENCO2, GENCO 3, PV power, TKV, IPP. Các đơn vị gián tiếp tham gia thị trường điện bao gồm các BOT, nhà máy thủy điện chiến lược đa mục tiêu (SMHP) do Trung tâm Điều độ Hệ thống điện Quốc gia điều độ.</p> <p>Trong thị trường bán buôn điện hoàn chỉnh, các tổng công ty điện lực sẽ được ký hợp đồng mua bán điện trực tiếp với các đơn vị phát điện. Khách hàng đủ điều kiện có thể ký hợp đồng với các đơn vị phát điện và tham gia vào thị trường giao ngay.</p> <p>Xu hướng phát triển năng lượng tái tạo trong những năm gần đây đã ảnh hưởng không nhỏ đến định hướng của thị trường điện. Tổng các nguồn năng lượng tái tạo chiếm 27% (không bao gồm thủy điện) trong tổng công suất đặt của hệ thống điện Việt Nam. Đây là tỷ trọng NLTT khá cao so với cơ cấu nguồn điện của các nước trong khu vực. Tuy nhiên, tỷ trọng NLTT cao đang gây ra nhiều thách thức trong vận hành thị trường điện, đặc biệt dẫn đến khó khăn trong công tác dự báo giá.</p> <p>Trong thời gian tới, Việt Nam sẽ tiếp tục phát triển và hoàn thiện thị trường bán buôn điện cạnh tranh và tiến tới thị trường bán lẻ điện cạnh tranh thông qua 6 khía cạnh phát triển chính sau: Xây dựng cơ chế Hợp đồng mua bán điện trực tiếp (DPPA), thị trường dịch vụ phụ trợ, cơ chế BESS và lưới điện thông minh, phát triển cơ chế để VRE tham gia thị trường điện, sửa đổi quy định thị trường, quy định lưới truyền tải hiện hành; và phát triển các cơ chế tài chính mới.</p> <p>Hỏi đáp:</p>

AES: Những trở ngại trong việc triển khai giai đoạn tiếp theo của thị trường bán buôn điện cạnh tranh và lộ trình xây dựng cơ chế tài chính mới được đề cập trong bài trình bày là gì?

Trả lời: Trở ngại chính khi triển khai giai đoạn tiếp theo của thị trường phát điện cạnh tranh là chi phí và giá phân phối. Hiện thị trường điện Việt Nam chưa có giá phân phối, khi thực hiện thị trường bán buôn điện cạnh tranh chúng ta gặp khó khăn về cơ chế giá. Vì vậy, cơ chế giá cần được điều chỉnh phù hợp với thiết kế thị trường điện, nhất là đối với thị trường bán lẻ điện.

Cho đến nay, Việt Nam vẫn còn thiếu khung pháp lý liên quan đến lộ trình xây dựng cơ chế tài chính (đặc biệt là cơ chế phái sinh). Những điểm phát triển được đề cập trong bài trình bày là kết quả nghiên cứu và khuyến nghị của NLDC dựa trên kinh nghiệm hoặc các nước khác.

Đại sứ quán Mỹ: (1) Bài trình bày có đề cập đến giá nút của thị trường bán buôn điện cạnh tranh trong dài hạn, liệu điều này có dẫn đến giá nút cho giá bán lẻ? (2) Các nhà máy năng lượng tái tạo có công suất trên 30MW có thể trực tiếp tham gia thị trường không?

Trả lời:

NLDC: Việc định giá nút của thị trường bán buôn không ảnh hưởng đến việc định giá của thị trường bán lẻ, các cơ chế định giá này có thể được phát triển độc lập. Trên thực tế, khái niệm định giá nút thường chỉ được sử dụng cho thị trường bán buôn.

Về mặt kỹ thuật, các nhà máy điện NLTT có công suất trên 30 MW có thể tham gia trực tiếp vào thị trường cạnh tranh. Tuy nhiên, hiện các nhà máy NLTT đang vận hành theo giá FIT nên các chủ dự án chưa có động lực tham gia thị trường điện.

UNDP: Cơ chế nào để giao dịch lượng điện dư thừa của các nhà máy NLTT trên thị trường bán buôn?

Trả lời: Thị trường bán buôn điện được giao dịch thông qua lưới truyền tải, đấu nối vào ít nhất đường dây 110 kV, thường yêu cầu các nhà máy có công suất trên 30 MW, còn các nhà máy điện nhỏ đấu nối vào lưới phân phối để tiêu thụ để đảm bảo tính kinh tế, hiệu quả. Vì vậy, các nhà máy NLTT công suất nhỏ không nên phát điện lên lưới phân phối để tham gia thị trường bán buôn mà sẽ xem xét các cơ chế khác để giải quyết lượng điện dư thừa.

Ban thư ký VEPG: Liệu NLDC có thể tách khỏi EVN để điều độ độc lập trên thị trường cạnh tranh và DPPA có những nút thắt gì?

Trả lời:

Theo lộ trình dài hạn đã được Thủ tướng Chính phủ phê duyệt tại Quyết định 168, NLDC sẽ được tái cơ cấu theo 2 giai đoạn để tạo lập pháp nhân: (1) chuyển NLDC thành công ty TNHH một thành viên trực thuộc EVN; và (2) NLDC trở nên độc lập, tách biệt hoàn toàn với bên mua và bên bán trên thị trường điện. Hiện các cơ quan liên quan đã xây dựng đề án chuyển đổi NLDC từ trung tâm thành công ty TNHH một thành viên. Đề án đã được Ủy ban Quản lý vốn Nhà nước tại doanh nghiệp trình Thủ tướng Chính phủ phê duyệt.

Nút thắt chính của DPPA là hệ thống pháp luật hiện hành. Theo nghị định mới về chức năng, thẩm quyền của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ không còn thẩm quyền ban hành quyết định về dự án thí điểm DPPA. Vì vậy, EREA đang rà soát các văn bản pháp luật hiện hành để trình cơ quan có thẩm quyền phê duyệt dự án thí điểm DPPA.

	<p>IICA: Lộ trình phát triển thị trường dịch vụ phụ trợ, đặc biệt là điều tần cho các nhà máy năng lượng tái tạo, thủy điện tích năng?</p> <p>ERAV: BCT đã ban hành văn bản quy định về mẫu hợp đồng dịch vụ phụ trợ. Đối với dịch vụ điều tần sẽ được giao dịch trên thị trường giao ngay cùng với giao dịch điện thông thường.</p>
<p>Cập nhật về các hoạt động và phát hiện về Thị trường chứng chỉ NLTT và thị trường các-bon _USAID_</p>	<p>Bà Jennifer Leisch, VLEEP II/USAID, giới thiệu sơ lược về thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC) tại Việt Nam.</p> <p>Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC) là công cụ dựa trên thị trường, dưới dạng chứng chỉ ảo, theo dõi các thuộc tính tái tạo của điện từ khâu phát điện đến khâu tiêu thụ. Nó cho phép khách hàng mua các thuộc tính môi trường liên quan đến phát điện tái tạo mà không cần mua điện trực tiếp. REC có thể được sử dụng cho cả mục đích tự nguyện và tuân thủ trên toàn thế giới. Bây giờ nó là một thị trường tự nguyện ở Việt Nam.</p> <p>REC rất hữu ích cho cả công ty và các nhà hoạch định chính sách. Một mặt, REC giúp người tiêu dùng hoặc các tập đoàn đáp ứng các cam kết bền vững của họ. Đây là một cách để tuyên bố rằng một thực thể đang sử dụng năng lượng tái tạo. Mặt khác, đối với các nhà hoạch định chính sách, REC có thể giúp thúc đẩy đầu tư của khu vực tư nhân. Nó cũng hỗ trợ các chính sách khác nhau trong việc theo dõi việc tuân thủ các quy định quốc gia và các dịch vụ tiện ích, chẳng hạn như thuế xanh.</p> <p>Việc đăng ký RECs tại Việt Nam diễn ra chậm. Tuy nhiên, các I-REC đã hoạt động tại Việt Nam từ năm 2014, được điều hành bởi một quỹ, một tổ chức phi lợi nhuận. Việc cấp chứng chỉ I-REC tại địa phương do một thực thể độc lập quản lý.</p> <p>Tóm lại, một số lưu ý chính về Chứng chỉ năng lượng tái tạo mà Việt Nam có thể xem xét khi phát triển thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo là: tiếp cận Chứng chỉ năng lượng tái tạo và đăng ký Chứng chỉ năng lượng tái tạo là điều kiện tiên quyết thiết yếu đối với bất kỳ nhà đầu tư nào muốn xây dựng các dự án phát điện. Thứ hai, Chứng chỉ năng lượng tái tạo phải tuân thủ các tiêu chuẩn quốc tế để trở nên đáng tin cậy; nếu không, Chứng chỉ năng lượng tái tạo sẽ không có giá trị. Ngoài ra, Chứng chỉ năng lượng tái tạo Quốc gia và Thị trường carbon phải được thiết kế cẩn thận để tránh tính hai lần.</p> <p>Hỏi đáp:</p> <p>AES: (1) Có bất kỳ quy định địa phương nào đối với thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo tại Việt Nam không? (2) Về nguyên tắc, DPPA đang làm điều tương tự với Chứng chỉ năng lượng tái tạo: làm thế nào DPPA có thể cạnh tranh với thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo khi giá Chứng chỉ năng lượng tái tạo tương đối thấp ở Việt Nam? (3) Có cách nào để thỏa thuận song phương về việc bán và mua Chứng chỉ năng lượng tái tạo giữa các đơn vị phát triển năng lượng tái tạo và khách hàng không, và cách nào để các đơn vị phát triển NLTT có thể bán Chứng chỉ năng lượng tái tạo trong thời hạn dài hơn theo thỏa thuận song phương?</p> <p>Trả lời:</p> <p>(1) VLEEP II đang làm việc với Bộ Công Thương về đánh giá pháp lý cho Chứng chỉ năng lượng tái tạo và cách xây dựng khung pháp lý liên quan đến thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo;</p> <p>(2) Có ý kiến cho rằng DPPA sẽ yêu cầu thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo. Chứng chỉ năng lượng tái tạo sẽ giải quyết thuộc tính môi trường được liên kết với DPPA. Đây là một điều kiện tiên quyết cần thiết cho hợp đồng.</p>

	<p>Chứng chỉ năng lượng tái tạo nên đi kèm với DPPA thay vì cạnh tranh với nhau;</p> <p>(3) Các đơn vị phát triển NLTT có thể ký các thỏa thuận song phương dài hạn; tuy nhiên, do sự không chắc chắn của các chính sách đối với Chứng chỉ năng lượng tái tạo và những thay đổi về công nghệ và tiêu chuẩn kỹ thuật, các đơn vị phát triển dự án Năng lượng tái tạo sẽ gặp nhiều thách thức khi ký kết một thỏa thuận dài hạn.</p> <p>NLDC: 2 công ty đang cung cấp Tiêu chuẩn Chứng chỉ năng lượng tái tạo quốc tế và TIGR. Hầu hết các công ty quốc tế đều cần Chứng chỉ năng lượng tái tạo: (1) làm thế nào các công ty đó có thể đăng ký Chứng chỉ năng lượng tái tạo? và (2) Chứng chỉ năng lượng tái tạo hoạt động như thế nào, ví dụ nhà máy thép xanh cần tiêu thụ điện NLTT xanh để áp dụng Chứng chỉ năng lượng tái tạo?</p> <p>Trả lời: Công ty không cần phải sở hữu hợp đồng với đơn vị phát điện NLTT để đăng ký Chứng chỉ năng lượng tái tạo. Họ có thể mua Chứng chỉ năng lượng tái tạo thông qua một công ty môi giới và có thể mua Chứng chỉ năng lượng tái tạo tương đương với tổng lượng điện mà công ty của họ tiêu thụ trong năm trước. Công ty có thể mua Chứng chỉ năng lượng tái tạo từ nhiều nguồn khác nhau, chẳng hạn như năng lượng mặt trời và gió. Hiện tại, tại Việt Nam có 4 triệu đơn vị Chứng chỉ năng lượng tái tạo được giao dịch. Có sự tiếp cận Chứng chỉ năng lượng tái tạo trên thị trường. Khi cung ít hơn cầu, giá của Chứng chỉ năng lượng tái tạo sẽ tăng lên và trở nên có giá trị hơn.</p> <p>ERAV: Đo đếm và chuyển đổi điện từ NLTT sang Chứng chỉ năng lượng tái tạo như thế nào? Nó nên dựa trên sản lượng thực tế trong quá khứ hay sản lượng dự kiến trong tương lai?</p> <p>Trả lời: Căn cứ vào sản lượng thực phát ra, do đó quy đổi luôn từ MWh đã sản xuất và phát lên lưới bao nhiêu. Như vậy, GENCO phải chứng minh và đưa ra bằng chứng với EVN rằng họ đã sản xuất được lượng điện đó trong khoảng thời gian đó tại địa điểm đó.</p>
<p>Các bước tiếp theo _ Chủ trì _</p>	<p>Chủ trì đã trình bày các chủ đề cần tập trung cho Nhóm CTKT 5 trong năm 2023:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Triển khai hoạt động của Tổ chuyên trách về Thị trường cạnh tranh bán buôn: <ul style="list-style-type: none"> - Thành lập Tổ chuyên trách và xây dựng kế hoạch hoạt động của Tổ chuyên trách; - Triển khai các hoạt động trong kế hoạch hoạt động, tổ chức các cuộc họp giữa các thành viên Tổ chuyên trách; - Nghiên cứu, tham khảo ý kiến của các đơn vị, tổ chức, doanh nghiệp, chuyên gia và lập báo cáo kết quả hoạt động. • Thảo luận về triển khai lộ trình phát triển thị trường năng lượng cạnh tranh cho ngành dầu khí và than phù hợp với Chiến lược phát triển, Quy hoạch tổng thể năng lượng quốc gia và Đề án phát triển thị trường năng lượng cạnh tranh • Tham gia các cuộc họp khác của VEPG, bao gồm Ban chỉ đạo VEPG, các cuộc họp cấp cao và các Nhóm CTKT.

<p>Cập nhật về quy trình của Tổ chuyên trách VLEEPII/USAID</p>	<p><u>Ông Ananth Chikkatur, VLEEP II/USAID</u>, cập nhật tiến độ hoạt động của Tổ chuyên trách Thị trường bán buôn điện cạnh tranh. Mục tiêu chính của Tổ chuyên trách là chia sẻ kinh nghiệm quốc tế của các quốc gia đã thành công trong lĩnh vực này và trao đổi quan điểm của các bên tham gia khác nhau, từ đó đề xuất các khuyến nghị phù hợp với tình hình hiện tại của Việt Nam.</p> <p>Chủ trì và Đồng chủ trì đã thành lập Tổ chuyên trách vào tháng 8 năm 2022. Báo cáo được đề xuất là báo cáo về các Hành động được khuyến nghị cho thị trường bán buôn điện cạnh tranh trong Tương lai. Dự thảo đầu tiên của bản đề xuất sẽ được hoàn thành vào tháng 4 năm 2023 và báo cáo cuối cùng sẽ được đưa ra vào tháng 6 năm 2023.</p> <p>Báo cáo sẽ minh họa tình hình của Thị trường bán buôn điện Việt Nam vào năm 2025, thị trường này sẽ có chu kỳ định giá và điều độ 15 phút, cho phép các đơn vị phát điện chỉ có giá thị trường (không có giá CFD hoặc PPA với EVN), hỗ trợ giao dịch DPPA và tăng mức giá trần theo giá thị trường theo thời gian. Ngoài ra, thị trường bán buôn điện cạnh tranh hoàn chỉnh vào năm 2030 sẽ đề xuất có nhiều Giá cận biên nút/miền với chu kỳ định giá và điều độ 5 phút cũng như thị trường công suất tương lai và thị trường dịch vụ phụ trợ, đồng thời hỗ trợ các khách hàng lớn mua trực tiếp từ thị trường.</p> <p>Hỏi đáp:</p> <p><u>ERAV:</u> Trong giai đoạn trước, VEPG đã có nhiều cuộc họp để thảo luận kỹ lưỡng về nhiều khía cạnh của thị trường điện. Do đó, nội dung báo cáo của đoàn công tác cần được rà soát kỹ lưỡng để đảm bảo tính hữu ích, tránh chồng chéo. Tuy nhiên, hầu hết các điểm chính được trình bày trong Tổ chuyên trách đã được thảo luận và/hoặc quy định rõ ràng trong quyết định 8266 của Bộ Công Thương đối với chợ đầu mối.</p> <p>Về mặt kỹ thuật, một số vấn đề bất hợp lý/gây tranh cãi được đề xuất trong Tổ chuyên trách. Thứ nhất, nó “Cho phép các nhà máy chỉ tham gia thị trường (không có giá CFD hoặc PPA với EVN)”: không thể có bất kỳ thực thể nào tham gia vào thị trường giao ngay nếu không có công cụ đảm bảo như hợp đồng CfD. Thứ hai, quan điểm “tăng giá trần thị trường phụ thuộc chủ yếu vào giá nhiên liệu đầu vào. Khi giá than, giá dầu tăng thì giá trần sẽ tăng và ngược lại.</p> <p>Nội dung báo cáo không chỉ liên quan đến phạm vi, quyền hạn của Cục Điều tiết Điện lực và Bộ Công Thương mà cần bao gồm cả phạm vi của NLDC.</p> <p>Đề nghị tập trung các giải pháp cho thị trường ứng phó với khủng hoảng năng lượng và tạo sự liên kết giữa thị trường điện và thị trường nhiên liệu đầu vào, nhất là trong bối cảnh Việt Nam đang nhập khẩu than và sẽ có nhu cầu nhập khẩu LNG, khí đốt trong tương lai. Tổ chuyên trách nên tập trung nhiều hơn vào mối tương quan giữa thị trường nhiên liệu sơ cấp và thị trường điện và các biện pháp quản lý rủi ro do biến động giá nhiên liệu, ví dụ trợ cấp của Chính phủ để hỗ trợ doanh nghiệp và hộ gia đình.</p> <p><u>NLDC:</u> Tổ chuyên trách cũng nên tập trung nhiều hơn vào đáp ứng nhu cầu của thị trường điện, chứ không phải thiết kế thị trường. Một nhiệm vụ khác là lưu ý đến thị trường dịch vụ phụ trợ.</p>
<p>Phát biểu bế mạc</p>	<p>Chủ trì Bà Ngô Thúy Quỳnh phát biểu bế mạc Cuộc họp và cảm ơn các diễn giả đã trình bày chi tiết về các khía cạnh khác nhau của thị trường năng lượng và các đại biểu đã tham dự, đóng góp ý kiến. Tổ chuyên trách sẽ tổng hợp các ý kiến đóng góp từ ERAV và NDLC để hỗ trợ cho chính phủ trong việc phát triển thị trường bán buôn điện cạnh tranh tại Việt Nam. Trong suốt một ngày</p>

	<p>làm việc tích cực và hiệu quả, Nhóm CTKT đã thảo luận về các chính sách và định hướng của EU và thị trường năng lượng Việt Nam, cũng như cập nhật về hiện trạng của Thị trường bán buôn điện Việt Nam và giới thiệu Chứng chỉ NLTT như một công cụ thiết yếu để theo dõi các thuộc tính tái tạo.</p> <p>Ban Thư ký VEPG sẽ tổng hợp các ý kiến/đóng góp của các đại biểu, các khuyến nghị và đề xuất hỗ trợ của các đối tác phát triển để Chủ trì và Đồng Chủ trì xem xét và thảo luận trong cuộc họp tiếp theo.</p> <p>Chủ trì tuyên bố bế mạc cuộc họp.</p>
--	--



Phụ lục 3: Các bài trình bày

Bài thuyết trình có sẵn tại các link sau để tải về:

Tiếng Anh:

<https://vepg.vn/document-of-the-2nd-meeting-of-the-Nhóm-CTKT-5-on-em-30-nov-2022/>

Tiếng Việt:

[Tài liệu phiên họp lần 2 nhóm CTKT 5 ngày 30/11/2022 - Viet-Nam-Energy-Partnership-Group \(vepg.vn\)](#)