



CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập – Tự do – Hạnh phúc

Hà Nội, ngày 28 tháng 08 năm 2026

**BẢN TỔNG HỢP Ý KIẾN, TIẾP THU, GIẢI TRÌNH Ý KIẾN GÓP
Ý, Ý KIẾN PHẢN BIỆN XÃ HỘI ĐỐI VỚI DỰ ÁN LUẬT SỬA ĐỔI, BỔ
SUNG MỘT SỐ ĐIỀU CỦA LUẬT ĐIỆN LỰC (lần 2)**

Căn cứ Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật, Bộ Công Thương đã tổ chức lấy ý kiến đối với hồ sơ dự án Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực số 61/2024/QH15.

1. Tổng số 46 cơ quan, tổ chức, cá nhân đã được gửi xin ý kiến và nhận được 46 văn bản và 07 góp ý (tính đến ngày 15/7/2026).

Cụ thể:

- 09 văn bản của Bộ, cơ quan ngang bộ;
- 27 văn bản của cơ quan cấp tỉnh;
- 02 văn bản của các đơn vị trực thuộc Bộ Công thương
- 04 văn bản của các hiệp hội, doanh nghiệp hoạt động điện lực;
- 02 văn bản góp ý của tổ chức không thuộc danh sách gửi lấy ý kiến;
- 09 lượt ý kiến/ văn bản góp ý tại hội thảo.

2. Kết quả cụ thể như sau:

Trên cơ sở ý kiến của các cơ quan, tổ chức, cá nhân, Bộ Công Thương đã tổng hợp đầy đủ các ý kiến góp ý và giải trình, tiếp thu ý kiến góp ý tại 02 Bảng như sau:

Bảng 1. Bản tổng hợp ý kiến, tiếp thu, giải trình của các bộ, ngành

Các ý kiến chi tiết được tổng hợp tại Bảng 1 sau đây.

Bảng 2. Bản tổng hợp ý kiến, tiếp thu, giải trình của các Ủy ban Nhân dân cấp tỉnh/Sở Công thương, đơn vị điện lực

Các ý kiến chi tiết được tổng hợp tại Bảng 2 sau đây.

Bảng 3. Bản tổng hợp ý kiến, tiếp thu, giải trình của các cơ quan, đơn vị tại hội thảo

Các ý kiến chi tiết được tổng hợp tại Bảng 3 sau đây.

BẢNG 1: BẢN TỔNG HỢP Ý KIẾN, TIẾP THU, GIẢI TRÌNH CỦA CÁC BỘ, NGÀNH

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
1	1. Có 01 đơn vị có ý kiến thống nhất với hồ sơ dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực gồm: Bộ Quốc Phòng. 2. Có 01 đơn vị không có ý kiến đối với hồ sơ dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực gồm: Bộ Xây dựng.			
I	Góp ý chung			
1	Dự thảo tờ trình	Thanh tra Chính phủ	Đề nghị Bộ Công Thương nghiên cứu, tổng hợp ý kiến của các cơ quan liên quan, hoàn thiện dự thảo tờ trình cơ quan có thẩm quyền theo quy định	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và đã hoàn thiện hồ sơ theo quy định.
2	Dự thảo tờ trình	Bộ Tài chính	Dự thảo Tờ trình: (i) chưa làm rõ sự cần thiết sửa đổi từng nhóm chính sách; (ii) chưa lượng hóa đầy đủ tác động đến ngân sách nhà nước (NSNN), giá điện, CPI, doanh nghiệp và người dân,... Đề nghị Bộ Công Thương nghiên cứu, bổ sung đánh giá tác động, dự kiến nhu cầu kinh phí theo từng nội dung/chính sách, nhất là kinh phí từ NSNN (chi tiết cơ sở tính toán, nguồn vốn, phân cấp trung ương/địa phương...), gửi lấy ý kiến Bộ Tài chính và các Bộ, cơ quan, địa phương về khả năng bố trí kinh phí, thực hiện đúng nguyên tắc chỉ ban hành chính sách làm tăng chi NSNN khi xác định đủ nguồn đảm bảo đã quán triệt tại các Nghị quyết số 26/2026/QH16 ngày 24/4/2026 của Quốc hội về kế hoạch tài chính quốc gia và vay, trả nợ công 5 năm giai đoạn 2026-2030, Nghị quyết số	Bộ Công Thương giải trình như sau: Một trong những sự cần thiết để sửa đổi Luật Điện lực lần này là cụ thể hóa các chủ trương, chính sách được Đảng, Bộ Chính trị xác định tại Nghị quyết số 70-NQ/TW, tiếp tục tháo gỡ một số khó khăn, vướng mắc từ thực tiễn. Bộ Công Thương tiếp thu rà soát để hoàn thiện hồ sơ Dự án Luật cho phù hợp.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			245/2025/QH15 ngày 13/11/2025 của Quốc hội về dự toán ngân sách nhà nước năm 2026, Nghị quyết số 122/NQ-CP ngày 06/5/2026 của Chính phủ về phiên họp Chính phủ thường kỳ tháng 4 năm 2026 (<i>Trong quá trình xây dựng đề án và chính sách, phải đánh giá đầy đủ về nguồn lực thực hiện, phù hợp với Kế hoạch tài chính 5 năm để đảm bảo khả thi và an ninh, an toàn tài chính quốc gia.</i>)	
3	Dự thảo Luật	Bộ Nội vụ	Đề nghị rà soát, bảo đảm dự thảo Luật quy định những vấn đề khung, những vấn đề có tính nguyên tắc thuộc thẩm quyền của Quốc hội, còn những vấn đề thực tiễn thường xuyên biến động thì giao Chính phủ, Bộ, ngành, địa phương quy định để bảo đảm linh hoạt, phù hợp với thực tiễn, phù hợp với Nghị quyết số 66-NQ/TW ngày 30/4/2025 của Bộ Chính trị về đổi mới công tác xây dựng và thi hành pháp luật đáp ứng yêu cầu phát triển đất nước trong kỷ nguyên mới.	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và đã rà soát đảm bảo Dự thảo Luật quy định những vấn đề có tính nguyên tắc thuộc thẩm quyền của Quốc hội; các vấn đề biến động đã giao cho Chính phủ, Hội đồng nhân dân, Ủy ban nhân dân cấp tỉnh quy định hoặc giao Chính phủ phân công bộ, ngành quy định.
4	Hồ sơ xây dựng luật	Bộ Tài chính	Đề nghị Bộ Công Thương hoàn thiện Hồ sơ Dự án Luật theo quy định tại điểm a khoản 5 Điều 51 Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật (được sửa đổi, bổ sung tại điểm a khoản 19 Điều 1 của Luật số 87/2025/QH15 sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật) và Phụ lục kèm theo Nghị định số 78/2025/NĐ-CP	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến của Bộ Tài chính.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>ngày 01/4/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều và biện pháp để tổ chức, hướng dẫn thi hành Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật (được sửa đổi, bổ sung tại Nghị định số 187/2025/NĐ-CP ngày 01/7/2025 của Chính phủ) về thành phần và thể thức bao gồm:</p> <p>(i) Bản so sánh dự thảo sửa đổi, bổ sung, thay thế với luật hiện hành và lý do đề xuất sửa đổi, bổ sung, thay thế;</p> <p>(ii) Bản rà soát các chủ trương, đường lối của Đảng, văn bản quy phạm pháp luật, điều ước quốc tế có liên quan đến dự thảo;</p> <p>(iii) Bản tổng hợp ý kiến, tiếp thu, giải trình ý kiến góp ý của cơ quan, tổ chức, cá nhân.</p> <p>Ngoài ra, Hồ sơ xây dựng dự thảo Luật chưa bao gồm dự thảo các Nghị định hướng dẫn Luật, do đó Bộ Tài chính không đủ cơ sở nhận xét và đánh giá tính khả thi đối với một số nội dung giao Chính phủ quy định chi tiết trong dự thảo Luật.</p>	
5	Cơ chế, chính sách giá điện	Bộ Tài chính	Theo quy định tại Luật Điện lực và Luật Giá thì Bộ Công Thương là cơ quan quản lý nhà nước về điện lực, trong đó có giá điện. Các nội dung liên quan đến giá điện và giá dịch vụ về điện quy định tại dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung có nội dung	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến của Bộ Tài chính.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			chuyên môn sâu thuộc chức năng, nhiệm vụ của Bộ Công Thương. Do đó, đề nghị Bộ Công Thương là cơ quan chủ trì soạn thảo chịu trách nhiệm về nội dung, báo cáo, đề xuất bảo đảm chặt chẽ, khả thi, đúng quy định; tiếp thu, giải trình đầy đủ ý kiến của Bộ Tài chính tại văn bản số 4551/BTC-KTN ngày 10/4/2026; đồng thời, rà soát kỹ đảm bảo phù hợp với hệ thống pháp luật, tình hình thực tiễn và yêu cầu quản lý nhà nước ngành điện.	
6	Quy định lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án điện lực	Bộ Tài chính	<ul style="list-style-type: none"> - Đối với dự án đầu tư lưới điện quy định tại Điều 13 Luật Điện lực và được áp dụng các cơ chế đặc thù về đầu tư, hợp đồng, cơ chế giá và phân bổ rủi ro thì đề nghị nghiên cứu quy định việc lựa chọn nhà đầu tư thông qua đấu thầu (trừ các trường hợp thuộc lĩnh vực độc quyền nhà nước) nhằm bảo đảm công khai, minh bạch, cạnh tranh và phù hợp với nguyên tắc của pháp luật về đấu thầu. - Đề nghị rà soát các trường hợp không đấu giá, đấu thầu tại khoản 9 Điều 1 dự thảo Luật (sửa đổi, bổ sung Điều 18 Luật Điện lực) để đảm bảo tương thích, đồng bộ quy định của Luật Đất đai, Luật Đấu thầu và pháp luật có liên quan. - Theo quy định tại khoản 10 Điều 1 dự thảo Luật (sửa đổi, bổ sung Điều 19 của Luật Điện lực), việc 	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Tiếp thu ý kiến, đã rà soát, sửa đổi Điều 13 và Điều 18 về lựa chọn nhà đầu tư dự án lưới điện. Bộ Công Thương đã rà soát và bảo đảm phù hợp với Luật đấu thầu. Đối với Luật Đất đai, Bộ Công Thương đánh giá Điều 124, Điều 125, Điều 126 của Luật Đất đai còn chưa quy định rõ về việc giao đất, cho thuê đất dự án năng lượng có thông qua đấu giá quyền sử dụng đất hay không? Việc thực hiện đấu giá quyền sử dụng đất để lựa chọn nhà đầu tư dự án điện lực sẽ dẫn đến bất cập nếu phải đấu giá quyền sử dụng đất, nhà đầu tư sẽ tính toán toàn bộ chi phí sử dụng đất qua đấu giá vào chi phí thực hiện dự án, làm tăng giá điện của dự án và tăng chi phí mua điện của người dân, doanh nghiệp. Do đó, Bộ Công Thương kiến nghị giữ

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tổ chức đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án theo quy định của pháp luật về đấu thầu và quy định tại Điều này; đồng thời giao Chính phủ quy định chi tiết trường hợp phải tổ chức đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án đầu tư kinh doanh điện lực căn cứ theo điều kiện phát triển kinh tế - xã hội trong từng thời kỳ. Về vấn đề này, tại Điều 19 của Luật Điện lực quy định tổ chức đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án kinh doanh điện lực khi có từ 02 nhà đầu tư trở lên quan tâm theo quy định của pháp luật về đấu thầu. Do đó, đề nghị Bộ Công Thương bổ sung đánh giá tác động của chính sách khi đề xuất cơ chế tổ chức đấu thầu ngay thay vì thực hiện trước thủ tục mời quan tâm; đồng thời, đề nghị rà soát, bổ sung quy định chuyển tiếp đối với các dự án điện lực đang thực hiện thủ tục mời quan tâm theo quy định của Luật Điện lực.</p> <p>- Ngoài ra, theo quy định tại điểm c khoản 4 Điều 4 Nghị quyết số 254/2025/QH15 ngày 11/12/2025 của Quốc hội quy định một số cơ chế, chính sách tháo gỡ khó khăn, vướng mắc trong tổ chức thi hành Luật Đất đai, không thực hiện đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư đối với dự án năng lượng tại vùng có điều kiện kinh tế - xã hội đặc biệt khó khăn. Do vậy, đề nghị Bộ Công Thương bổ sung thuyết</p>	<p>nguyên như Dự thảo và sẽ phối hợp với Bộ Nông nghiệp và Môi trường (cơ quan chủ trì soạn thảo Luật Đất đai) đề chỉnh lý trong Luật Đất đai bảo đảm tính thống nhất, đồng bộ giữa 02 Luật.</p> <p>Bộ Công Thương đánh giá việc bổ sung thêm 01 bước mời quan tâm trong quá trình đấu thầu sẽ phát sinh thêm thời gian tổ chức đấu thầu, có thể dẫn đến hạn chế nhà đầu tư tham gia đấu thầu. Do đó, Bộ Công Thương đã đề xuất chỉnh lý Luật theo hướng dự án điện lực thuộc trường hợp đấu thầu thì lập hồ sơ đấu thầu để tổ chức đấu thầu ngay. Bộ Công Thương cũng đã bổ sung quy định chuyển tiếp đối với trường hợp dự án điện lực đã thực hiện thủ tục mời quan tâm.</p> <p>- Tại Điều 19: Luật Điện lực chỉ quy định các dự án phải tổ chức đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư khi không thuộc trường hợp lựa chọn nhà đầu tư không thông qua đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư, đấu giá quyền sử dụng đất. Do đó, quy định tại Điều 19 của Luật Điện lực và điểm c khoản 4 Điều 4 không mâu thuẫn.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			minh lý do nội dung khác biệt tại khoản 10 Điều 1 dự thảo Luật với Nghị quyết này.	
7	Phát triển điện gió ngoài khơi (ĐGNK)	Bộ Tài chính	Về sự thống nhất giữa dự thảo Luật và Nghị quyết số 253/2025/QH15 của Quốc hội Dự thảo Luật dự kiến bãi bỏ hầu hết các quy định về ĐGNK quy định tại Nghị quyết số 253/2025/QH15 (đã bãi bỏ quy định tại Điều 8, Điều 10, Điều 12 của Nghị quyết số 253/2025/QH15). Như vậy, nếu dự thảo Luật được Quốc hội thông qua thì Nghị quyết số 253/2025/QH15 này sẽ không còn phù hợp. Vì vậy, đề nghị Bộ Công Thương nghiên cứu hoàn thiện dự thảo Luật bảo đảm tính ổn định của quy định pháp luật, tránh ảnh hưởng đến môi trường đầu tư và việc thực hiện Nghị quyết số 70-NQ/TW ngày 20/8/2025 của Bộ Chính trị.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Về nội dung Điều 8 của Nghị quyết số 253/2025/QH15 quy định về đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư. Nội dung dự kiến bãi bỏ để bảo đảm đồng bộ, thực hiện theo quy định của Luật Điện lực và không mâu thuẫn giữa các quy định của pháp luật. Điều 10 và Điều 12 giải trình thêm.
8	Quyết định đầu tư của doanh nghiệp nhà nước	Bộ Tài chính	Tại Khoản 2 Điều 4 Luật số 68/2025/QH15 quy định: “Trường hợp luật, nghị quyết khác của Quốc hội ban hành sau ngày Luật Quản lý và đầu tư vốn nhà nước tại doanh nghiệp có hiệu lực thi hành cần quy định đặc thù về hoạt động quản lý, đầu tư vốn nhà nước tại doanh nghiệp thì phải xác định cụ thể nội dung thực hiện hoặc không thực hiện theo quy định của Luật Quản lý và đầu tư vốn nhà nước tại doanh nghiệp, nội dung thực hiện theo quy định	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát chỉ quy định các trường hợp đặc thù áp dụng Luật trên cơ sở kế thừa Điều 3 Luật Điện lực số 61/2025/QH15 về: chủ trương đầu tư dự án điện lực tại Điều 13, dự án điện lực cấp bách tại Điều 15, lựa chọn nhà đầu tư tại Điều 18...

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>của luật, nghị quyết khác đó.”</p> <p>Tại Điều 20 Luật 68/2025/QH15 đã quy định cụ thể thẩm quyền quyết định đầu tư dự án của doanh nghiệp do nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ, vì vậy, đề nghị Bộ Công Thương rà soát quy định trên để bảo đảm phù hợp đồng bộ với Luật 68/2025/QH15</p>	
9 I	Góp ý cụ thể			
10	Khoản 1 Điều 1 (Khoản 3 Điều 3)	Bộ Công an	<p>Đề nghị Bộ Công Thương (cơ quan chủ trì soạn thảo) nghiên cứu kỹ, tham mưu xây dựng Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực để đảm bảo tính thống nhất của dự thảo Luật với các quy định của pháp luật có liên quan như Luật Đầu tư, Luật Quy hoạch, Luật Năng lượng nguyên tử, Luật Giá,... đồng thời bổ sung các quy định nhằm đảm bảo an ninh năng lượng, phòng ngừa vi phạm và tội phạm trong lĩnh vực điện lực, không tạo kẽ hở để các đối tượng lợi dụng trục lợi gây thất thoát tài sản nhà nước, đặc biệt trong hoạt động đầu tư, xây dựng, vận hành dự án điện; mua bán điện trực tiếp và thị trường điện cạnh tranh; khảo sát, đầu tư điện gió ngoài khơi.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Các nội dung về mua bán điện trực tiếp và thị trường điện cạnh tranh được xây dựng và quy định trong phạm vi áp dụng của Luật Điện lực và không xung đột hay chồng chéo với các Luật khác, không tạo kẽ hở để các đối tượng lợi dụng trục lợi gây thất thoát tài sản nhà nước.</p>
11	Khoản 1 Điều 1	Bộ Công an	Điều này quy định: trường hợp có quy định khác nhau giữa Luật Điện lực và luật khác về cùng một	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát chỉ quy định các trường hợp đặc thù áp dụng Luật trên

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	(Khoản 3 Điều 3)		vấn đề liên quan đến hoạt động điện lực thì thực hiện theo Luật Điện lực; tuy nhiên, quy định này có phạm vi rộng, bao trùm cả nội dung về lựa chọn nhà đầu tư, giao đất, giao khu vực biển, chuyển mục đích sử dụng đất, rừng, đầu thầu, giá điện, hợp đồng mua bán điện và cơ chế tài chính,...; theo đó, đề nghị rà soát quy định tại Dự thảo Luật với pháp luật có liên quan về quốc phòng, an ninh, bảo vệ bí mật nhà nước, đầu tư, đất đai, biển và hải đảo, năng lượng nguyên tử, phòng cháy, chữa cháy, môi trường, xây dựng,... để đảm bảo tính thống nhất của hệ thống pháp luật, tránh chồng chéo, mâu thuẫn trong quá trình triển khai thực hiện.	cơ sở kế thừa Điều 3 Luật Điện lực số 61/2025/QH15 về: chủ trương đầu tư dự án điện lực tại Điều 13, dự án điện lực cấp bách tại Điều 15, lựa chọn nhà đầu tư tại Điều 18...
12	Khoản 1 Điều 1 (bổ sung khoản 3 Điều 3)	Bộ Nông nghiệp & Môi trường	<p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung quy định: “<i>Việc áp dụng quy định của Luật Điện lực không làm thay đổi các yêu cầu về bảo đảm an toàn đập, hồ chứa nước, công trình thủy lợi; bảo vệ hành lang bảo vệ công trình thủy lợi; vận hành công trình thủy lợi; bảo đảm an ninh nguồn nước và các yêu cầu khác theo quy định của pháp luật về thủy lợi và pháp luật về tài nguyên nước.</i>”.</p> <p>Lý do đề nghị bổ sung:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Khoản 3 dự thảo quy định nguyên tắc ưu tiên áp dụng Luật Điện lực khi có quy định khác với các 	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật Điện lực sửa đổi, bổ sung chỉ để tháo gỡ, vướng mắc, khó khăn trong quá trình triển khai thực hiện. Khi xây dựng Luật Điện lực năm 2024 và gần 02 năm triển khai thực hiện, các quy định về an toàn đập, hồ chứa nước, công trình thủy lợi hầu như không có vướng mắc, chồng chéo, trùng lặp với an toàn công trình điện lực, công trình thủy điện. Vì vậy nội dung đề xuất của Bộ Nông nghiệp và Môi trường, cơ quan soạn thảo xin phép bảo lưu hồ sơ dự thảo.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>luật được ban hành trước về cùng một vấn đề liên quan đến hoạt động điện lực.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Trong thực tiễn, nhiều dự án điện lực có liên quan trực tiếp đến: Hồ chứa thủy lợi; đập, cống, trạm bơm; hành lang bảo vệ công trình thủy lợi; vùng phụ cận công trình thủy lợi; mặt nước hồ chứa thủy lợi; khai thác, sử dụng nguồn nước trong hệ thống công trình thủy lợi. - Việc ưu tiên áp dụng Luật Điện lực là cần thiết để tháo gỡ khó khăn cho đầu tư phát triển điện lực. Tuy nhiên, cần có quy định bảo lưu nhằm bảo đảm không làm ảnh hưởng đến: An toàn công trình thủy lợi; an toàn đập, hồ chứa nước; khả năng cấp nước phục vụ dân sinh, sản xuất; nhiệm vụ phòng, chống thiên tai; an ninh nguồn nước. - Quy định này giúp tránh phát sinh cách hiểu rằng các yêu cầu chuyên ngành về thủy lợi không còn được áp dụng đối với dự án điện lực có tác động đến công trình thủy lợi. 	
13	Chưa có trong dự thảo (Điều 4)	Kiểm toán nhà nước	Cần nghiên cứu biên tập nội dung khoản 5 Điều 20 Luật Điện lực số 61/2024/QH15 lên Điều 4 về Giải thích từ ngữ cho phù hợp và dễ tra cứu	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung tại khoản 5 Điều 20 đã được nghiên cứu, cân nhắc trong quá trình xây dựng, hoàn thiện Luật Điện lực năm 2024 trên cơ sở góp ý của Đại biểu và cơ quan liên quan. Do vậy, Bộ Công Thương</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				xin được giữ nguyên biên tập.
14	Điểm b khoản 2 Điều 1 (Khoản 44a Điều 4)	Kiểm toán nhà nước	Đề nghị nghiên cứu, bổ sung quy định khi Cơ quan Năng lượng nguyên tử thế giới (IAEA) thay đổi định nghĩa, phân loại lò phản ứng hạt nhân mô đun nhỏ	Bộ Công Thương giải trình như sau: Hiện nay, quy định pháp luật về Năng lượng nguyên tử (Nghị định 316/2025/NĐ-CP) đã có định nghĩa về Nhà máy điện hạt nhân mô đun nhỏ <i>“Nhà máy điện hạt nhân sử dụng công nghệ lò phản ứng hạt nhân mô-đun nhỏ là nhà máy điện hạt nhân được thiết kế với cấu trúc mô-đun, trong đó các hệ thống, bộ phận chính được chế tạo sẵn tại nơi sản xuất sau đó vận chuyển đến địa điểm xây dựng để lắp đặt, vận hành.”</i> . Do đó Cơ quan chủ trì soạn thảo thống nhất sử dụng khái niệm Nhà máy điện hạt nhân mô đun nhỏ theo quy định pháp luật về năng lượng nguyên tử và Bỏ định nghĩa này trong Dự thảo Luật điện lực.
15	Điểm c khoản 2 Điều 1 (Khoản 52 Điều 4)	Kiểm toán nhà nước	Đề nghị rà soát các nội dung liên quan đến Amoniac xanh và Hydrogen xanh để đảm bảo tính thống nhất	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và đã chỉnh lý bỏ khái niệm “Hydrogen xanh” và “Amoniac xanh” tại điểm c khoản 2 Điều 1 dự thảo trình Bộ Tư pháp thẩm định.
16	Khoản 2 Điều 1 (Khoản 55 Điều 4)	Bộ Tài chính	Đề nghị chỉnh lý khoản 55 Điều 4 như sau: “55. Chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch điện lực là tập hợp các dự án điện lực được xác định trong quy hoạch phát triển điện lực hoặc được cơ	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến, dự thảo Luật đã bỏ “Chương trình thực hiện quy hoạch” do đã được quy định tại khoản 3 Điều 47 Luật Quy hoạch.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>quan nhà nước có thẩm quyền phê duyệt để triển khai thực hiện quy hoạch phát triển điện lực trong từng thời kỳ”.</p> <p>Lý do: Nội hàm khái niệm “Chương trình thực hiện quy hoạch điện lực” đã bao gồm các dự án và nội dung của chương trình cũng bao gồm danh mục dự án. Đồng thời chỉnh lý đồng bộ các quy định có liên quan đến chương trình thực hiện quy hoạch.</p>	
17	Khoản 2 Điều 1 (Khoản 61 Điều 4)	Bộ Tài chính	Theo quy định của Luật Quy hoạch, quy hoạch phát triển điện lực không xác định dự án, đề nghị chỉnh lý khoản 61 Điều 4 như sau: “ <i>61. Dự án điện lực thuộc chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch điện lực là dự án điện lực được xác định trong chương trình thực hiện quy hoạch phát triển điện lực hoặc được phê duyệt theo quy định của Luật này để thực hiện quy hoạch phát triển điện lực theo quy định của Luật này</i> ”.	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và đã bỏ nội dung này tại dự thảo.
18	Khoản 3 Điều 1 (Khoản 3 Điều 47)	Bộ Tài chính	Tại khoản 3 Điều 1 dự thảo Luật (sửa đổi, bổ sung khoản 3 Điều 47 Luật Điện lực) quy định: “3. Chính phủ quy định về cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa khách hàng sử dụng điện lớn, đơn vị bán lẻ điện và đơn vị phát điện; quy định quy mô, điều kiện của đơn vị bán lẻ điện; quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục, trách nhiệm của các bên liên quan khi	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã hiệu chỉnh như sau: “3. Cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa khách hàng sử dụng điện lớn, đơn vị bán lẻ điện và đơn vị phát điện; quy mô, điều kiện của đơn vị bán lẻ điện; quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục, trách nhiệm của các bên liên quan khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp thực hiện theo quy định của

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp; quy định cơ chế thu hồi các khoản chi phí trong trường hợp Tổng công ty Điện lực chưa được thu hồi đầy đủ các khoản chi phí mà các đối tượng tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp phải trả để thu hút phát triển cơ chế mua bán điện trực tiếp”.</p> <p>Với quy định này có thể hiểu bất cứ khoản chi phí phát sinh nào (chưa tính đủ/phát sinh mới) sẽ được Tổng công ty Điện lực thu hồi đầy đủ. Điều này sẽ dẫn đến sự bị động trong việc tính toán hiệu quả kinh tế cho các đối tượng tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp, giảm khả năng thu hút các đối tượng tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp. Đề nghị Bộ Công Thương làm rõ quy định này để bảo đảm tính khả thi khi triển khai mua bán điện trực tiếp giữa sử dụng điện lớn và đơn vị phát điện.</p>	Chính phủ.”.
19	Điểm b khoản 3 Điều 1	Kiểm toán nhà nước	<p>Đề nghị bổ sung như sau:</p> <p>“...và các ngành công nghiệp ngoài khơi khác <i>có liên quan</i> phù hợp với yêu cầu phát triển kinh tế - xã hội trong từng thời kỳ” cho đầy đủ, đúng đối tượng.</p>	Bộ Công Thương đã rà soát và làm rõ như sau: dự thảo sau tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp đã chỉnh lý quy định tại điểm đ khoản 3 Điều 1 dự thảo trình thẩm định (điểm b khoản 9 Luật Điện lực năm 2024).
20	Điểm c khoản 3 Điều 1	Kiểm toán nhà nước	Đề nghị cân nhắc, thận trọng đối với việc Nhà nước bù đắp lợi nhuận cho doanh nghiệp	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và sửa đổi dự thảo theo hướng bỏ thuật ngữ bù đắp “lợi nhuận” tại dự thảo.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
21	Điểm c khoản 3 Điều 1 (điểm b khoản 12 Điều 5)	Bộ Tài chính	<p>Đề nghị Bộ Công Thương làm rõ cơ sở pháp lý và nguồn lực để thực hiện “cơ chế bù đắp chi phí và lợi nhuận hợp lý” trong trường hợp không điều chỉnh giá điện; rà soát kỹ để bảo đảm tính thống nhất với các quy định pháp luật có liên quan.</p> <p>Tại dự thảo Luật đang quy định trách nhiệm của Chính phủ hoặc giao Bộ, cơ quan ngang Bộ có liên quan trong việc xác định giá điện và giá dịch vụ về điện. Tại khoản 2 Điều 6 Luật Điện lực đã quy định rõ: “2. Bộ Công Thương là cơ quan đầu mối giúp Chính phủ thống nhất quản lý nhà nước về điện lực”. Do đó, đề nghị Bộ Công Thương đánh giá kỹ, làm rõ cơ sở việc giao nhiệm vụ xác định giá điện, giá dịch vụ về điện cho các cơ quan liên quan.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Trường hợp giá bán điện chưa kịp điều chỉnh để bảo đảm ổn định kinh tế vĩ mô, an sinh xã hội thì Nhà nước có cơ chế bù đắp chi phí hợp lý thông qua quy định tại Nghị định của chính phủ nội dung về cơ chế điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân và không lấy từ nguồn ngân sách nhà nước. Dự thảo Luật cũng đã bỏ việc bù đắp “lợi nhuận hợp lý” - Dự thảo Luật đã chỉnh lý theo hướng sửa đổi điều 51, 52 làm rõ các thành phần giá điện và thẩm quyền quy định thực hiện theo quy định của Chính phủ. Chính phủ sẽ quy định một số nội dung ở Nghị định của Chính phủ (về cơ chế điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân); Quyết định của Thủ tướng Chính phủ (về cơ cấu biểu giá bán lẻ điện) và các nội dung còn lại theo quy định của Chính phủ (giao Bộ trưởng Bộ Công Thương thực hiện).
22	Điểm e khoản 3 Điều 1	Kiểm toán nhà nước	<p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung: “... phù hợp với tình hình kinh tế xã hội trong từng thời kỳ và các quy định khác của pháp luật có liên quan” để đảm bảo tính chặt chẽ. Ngoài ra, đề nghị rà soát để đảm bảo phù hợp với luật Ngân sách nhà nước và nghiên cứu bổ sung giao Chính phủ quy định chi tiết đối với nội dung này để đảm bảo cụ thể trong</p>	<p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến, Dự thảo Luật đã hiệu chỉnh theo hướng việc hỗ trợ theo quy định của Chính phủ, Chính phủ sẽ triển khai thực hiện căn cứ theo các quy định của pháp luật theo từng thời kỳ kinh tế xã hội trong từng thời kỳ.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			áp dụng Luật.	
23	Điều i khoản 3 Điều 1	Bộ Tài chính	<p>- Tại điểm e khoản 3 Điều 1 dự thảo Luật (bổ sung điểm c vào sau điểm b khoản 13 Điều 5 Luật Điện lực) quy định: “Ngân sách nhà nước hoặc các nguồn tài chính, quỹ hợp lệ, hợp pháp thực hiện hỗ trợ tiền điện cho các đối tượng khách hàng đặc thù theo chủ trương của Nhà nước phù hợp với tình hình phát triển kinh tế - xã hội trong từng thời kỳ”. Đề nghị Bộ Công Thương rà soát, thuyết minh rõ cơ sở chính trị, cơ sở pháp lý của quy định nêu trên, trong đó làm rõ các chủ trương, định hướng của Đảng và chính sách của Nhà nước liên quan đến việc hỗ trợ tiền điện đối với các đối tượng khách hàng đặc thù.</p> <p>- Đồng thời, để bảo đảm tính minh bạch, thống nhất và khả thi trong quá trình tổ chức thực hiện, đề nghị nghiên cứu quy định cụ thể hoặc giao cấp có thẩm quyền quy định cụ thể về đối tượng được hỗ trợ, tiêu chí, điều kiện, nguyên tắc và mức hỗ trợ tiền điện, bảo đảm phù hợp với các chủ trương, định hướng phát triển kinh tế - xã hội, mục tiêu bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và khả năng cân đối nguồn lực.</p> <p>- Ngoài ra, đề nghị bổ sung nguyên tắc việc hỗ trợ tiền điện cho các đối tượng khách hàng đặc thù</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Để thu hút đầu tư, khuyến khích phát triển một số lĩnh vực, ngoài các ưu đãi về thuế, đất đai... theo quy định hiện hành, có thể trong một số trường hợp cần thực hiện những hỗ trợ khác để bảo đảm thu hút đầu tư và khuyến khích phát triển, ví dụ như hỗ trợ tiền điện trong một khoảng thời gian nhất định cho doanh nghiệp. Việc này đã có tiền lệ khi có doanh nghiệp đề xuất, tuy nhiên cơ sở pháp lý tại Luật Điện lực số 61/2024/QH15 chưa rõ ràng (<i>Luật Điện lực số 61/2024/QH15 hiện mới quy định chính sách hỗ trợ tiền điện cho mục đích sinh hoạt với hộ nghèo, hộ chính sách xã hội và việc hỗ trợ giảm tiền điện trong trường hợp có sự cố, thảm họa để ổn định phát triển kinh tế - xã hội</i>).</p> <p>- Luật Điện lực số 61/2024/QH15 đã quy định nguyên tắc giá điện được xây dựng trên cơ sở đảm bảo phản ánh chi phí cung cấp điện và có lợi nhuận hợp lý cho đơn vị điện lực; đồng thời đảm bảo giảm dần, xóa bỏ bù chéo giá điện giữa các nhóm khách hàng vì vậy cần thiết phải có hỗ trợ của nhà nước thay vì phải thực hiện bù chéo trong giá điện, bảo đảm thống nhất với chủ trương tại Nghị quyết 70-NQ/TW.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			phải bảo đảm khả năng cân đối, bố trí nguồn lực của ngân sách nhà nước và không làm phát sinh nghĩa vụ chi vượt quá khả năng cân đối của ngân sách nhà nước.	<p>- Tiếp thu ý kiến Bộ Tài chính, dự thảo Luật đã chỉnh lý theo hướng Chính phủ quy định việc hỗ trợ này.</p> <p>- Việc hỗ trợ nếu có sẽ được Chính phủ cân đối trên cơ sở các các nguồn từ ngân sách nhà nước hoặc các quỹ, nguồn tài chính khác (hiện đã có tiền lệ Chính phủ ban hành nghị quyết cho đối tượng cụ thể từ Quỹ hỗ trợ đầu tư).</p>
24	Khoản 4 Điều 1 (Điều 10)	Bộ Tài chính	<p>a) Về quy hoạch điện lực</p> <p>- Đề nghị bỏ quy định tại khoản 1 và 2 Điều 10 do các nội dung này đã được quy định tại Luật Quy hoạch và Nghị định số 70/2026/NĐ-CP ngày 09/3/2026 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Quy hoạch, không cần quy định lại tại Luật Điện lực.</p> <p>- Đề nghị bỏ quy định: “<i>Định hướng các dự án nguồn điện, lưới điện có quy mô lớn, có tầm quan trọng của quốc gia, mang tính liên vùng, liên tỉnh, liên kết các nước trong khu vực theo quy định của Chính phủ</i>” tại điểm e khoản 4 và quy định về dự án tại khoản 5 Điều 10 Dự thảo Luật hiện nay không phù hợp với quy định về nội dung quy hoạch ngành, quy hoạch tỉnh tại Luật Quy hoạch và Nghị định số 70/2026/NĐ-CP, theo đó không bao gồm danh mục dự án; đồng thời, việc quy định</p>	<p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến, dự thảo đã rà soát sửa đổi Điều 10 như sau:</p> <p>- Không quy định lại các nội dung tại Điều 10 Luật Điện lực;</p> <p>- Bỏ đề xuất quy định “Định hướng các dự án nguồn điện, lưới điện có quy mô lớn, có tầm quan trọng của quốc gia, mang tính liên vùng, liên tỉnh, liên kết các nước trong khu vực theo quy định của Chính phủ.”.</p> <p>- Về Chương trình thực hiện quy hoạch:</p> <p>Nội dung Chương trình thực hiện quy hoạch đã được quy định tại Điều 47 Luật Quy hoạch số 112/2025/QH15 sau khi bãi bỏ nội dung lập, phê duyệt kế hoạch thực hiện quy hoạch tại Luật Quy hoạch số 21/2017/QH14.</p> <p>Tại khoản 3 Điều 47 Luật Quy hoạch đã quy định</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>như vậy cũng mâu thuẫn với quy định “<i>Việc lập, thẩm định, phê duyệt, công bố, điều chỉnh, tổ chức thực hiện quy hoạch phát triển điện lực, phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh thực hiện theo quy định của pháp luật về quy hoạch</i>” được thể hiện tại khoản 4 Điều 10.</p> <p>- Dự thảo Luật chưa làm rõ bản chất pháp lý của quy định này về thẩm quyền, trình tự, thủ tục xây dựng, phê duyệt, điều chỉnh; mối quan hệ với quy hoạch phát triển điện lực, quy hoạch tỉnh và các thủ tục đầu tư dự án cụ thể; cũng như chưa đánh giá đầy đủ tác động đối với các quy định của pháp luật hiện hành.</p> <p>- Nội dung đề nghị chỉnh lý cụ thể như sau:</p> <p><i>“Điều 10. Quy hoạch phát triển điện lực, phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện</i></p> <p><i>Việc lập, thẩm định, phê duyệt, công bố, điều chỉnh, tổ chức thực hiện quy hoạch phát triển điện lực, phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh thực hiện theo quy định quy định của pháp luật về quy hoạch và bảo đảm các yêu cầu sau đây:</i></p> <p><i>a) Bảo đảm cung cấp đủ điện cho nhu cầu phát triển kinh tế - xã hội và đời sống Nhân dân;</i></p>	<p><i>“Bộ trưởng, Chủ tịch Ủy ban nhân dân các cấp tổ chức thực hiện quy hoạch có liên quan thuộc phạm vi quản lý; tổ chức triển khai chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch thuộc phạm vi quản lý”.</i></p> <p>Thực tế hiện nay Bộ Tài chính đang lập, trình Thủ tướng Chính phủ phê duyệt “Chương trình thực hiện Quy hoạch vùng Đồng bằng sông Cửu Long thời kỳ 2021-2030, tầm nhìn đến năm 2050 đã được phê duyệt tại Quyết định số 616/QĐ-TTg ngày 04 tháng 04 năm 2026 của Thủ tướng Chính phủ” theo quy định pháp luật về quy hoạch mà không cần căn cứ quy định chi tiết về thẩm quyền, trình tự, thủ tục lập, phê duyệt chương trình thực hiện quy hoạch vùng.</p> <p>Vì vậy, tiếp thu ý kiến và trên cơ sở tham khảo nội dung Bộ Tài chính đã thực hiện về Chương trình thực hiện Quy hoạch vùng Đồng bằng sông Cửu Long, Bộ Công Thương bỏ quy định sửa đổi khoản 5 Điều 10 do đã được quy định tại khoản 3 Điều 47 Luật Quy hoạch.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>b) Khai thác và sử dụng có hiệu quả nguồn tài nguyên năng lượng trong nước, bảo đảm phát triển bền vững;</i></p> <p><i>c) Tối ưu tổng thể các yếu tố về nguồn điện, truyền tải điện, phân phối điện, sử dụng điện tiết kiệm và hiệu quả, có lộ trình phù hợp đi đôi với khai thác, sử dụng bền vững tài nguyên, bảo vệ môi trường và chuyển đổi mô hình kinh tế, bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia;</i></p> <p><i>d) Thực hiện chuyển dịch năng lượng theo các mục tiêu, cam kết quốc gia trên cơ sở tiến bộ khoa học, công nghệ, chính sách phát triển về năng lượng tái tạo, năng lượng mới;</i></p> <p><i>đ) Bảo đảm hệ thống lưới điện đồng bộ với các nguồn điện, đáp ứng nhu cầu phát triển phụ tải của các vùng, địa phương.”.</i></p> <p>b) Về Chương trình thực hiện quy hoạch điện lực</p> <p>- Nội dung chương trình đưa các thông tin rất chi tiết về dự án đầu tư. Đây là chính sách mới ảnh hưởng trực tiếp đến thủ tục đầu tư kinh doanh, việc ban hành danh mục dự án quá chi tiết cũng có thể dẫn đến sự thiếu linh hoạt trong chỉ đạo, điều hành. Do đó, đề nghị Bộ Công Thương:</p> <p>+ Bổ sung vào Tờ trình nội dung về sự cần thiết</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>phải ban hành chương trình thực hiện quy hoạch điện lực và đánh giá tác động thủ tục hành chính đối với chính sách này; bổ sung nội dung thuyết minh chi tiết.</p> <p>+ Bổ sung đánh giá tác động của việc điều chỉnh chính sách trên vào Báo cáo về rà soát các chủ trương, đường lối của Đảng, văn bản quy phạm pháp luật, điều ước quốc tế có liên quan đến dự thảo Luật.</p> <p>+ Đối với các dự án đầu tư công, đề nghị phân biệt sự khác nhau giữa kế hoạch đầu tư công với chương trình thực hiện quy hoạch.</p> <p>- Trường hợp cần có quy định về Chương trình thực hiện quy hoạch điện lực đề nghị chỉnh lý như sau:</p> <p>+ Tách riêng nội dung này ra khỏi quy định về quy hoạch phát triển điện lực, phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện tại dự thảo Luật.</p> <p>+ Bổ sung các quy định về cơ quan có thẩm quyền ban hành chương trình thực hiện quy hoạch điện lực. Hiện nay, dự thảo Luật quy định về trách nhiệm triển khai Chương trình, nội dung chương trình mà chưa quy định cơ quan có thẩm quyền ban hành chương trình; việc có 02 cấp quy hoạch (bao gồm: quy hoạch phát triển điện lực quốc gia</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>và phương hướng phát triển điện lực trong quy hoạch tỉnh) nhưng lại chỉ có 01 cấp chương trình là chương trình thực hiện quy hoạch điện lực là chưa phù hợp.</p> <p>Mặt khác, hiện nay, thẩm quyền phê duyệt quy hoạch tỉnh đã được phân cấp cho Chủ tịch Ủy ban nhân dân cấp tỉnh, do đó, trường hợp cần thiết phải có chương trình thực hiện phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh, đề nghị quy định giao Chủ tịch Ủy ban nhân dân tỉnh ban hành chương trình để bảo đảm đồng bộ với thẩm quyền phê duyệt quy hoạch tỉnh.</p> <p>+ Bổ sung nguyên tắc, hoặc tiêu chí, hoặc yêu cầu đối với việc liệt kê các dự án đầu tư tại Chương trình thực hiện quy hoạch điện lực để bảo đảm công khai, minh bạch trong đầu tư, kinh doanh, tránh lạm dụng chính sách và các rủi ro pháp lý trong quá trình thực hiện.</p> <p>+ Bổ sung nguyên tắc “Chương trình thực hiện quy hoạch điện lực phải tuân thủ quyết định phê duyệt quy hoạch phát triển điện lực quốc gia và quy hoạch tỉnh”.</p> <p>+ Nội dung chương trình thực hiện quy hoạch điện lực rất chi tiết, do đó, đề nghị bổ sung quy định về điều chỉnh chương trình với các căn cứ điều chỉnh</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			cụ thể để bảo đảm linh hoạt trong quá trình tổ chức triển khai.	
25	Khoản 4 Điều 1 (điểm e khoản 5 Điều 10)	Bộ Nông nghiệp & Môi trường	<p>Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu thay cụm từ “nguồn điện đồng phát sinh khối” để tránh hiểu nhầm sang đồng phát điện và nhiệt; hoặc có thể cân nhắc bổ sung giải thích từ ngữ.</p> <p>Ngoài ra, đề nghị lưu ý, đối với nguồn điện đồng phát sinh khối; nguồn điện từ xử lý rác thải đô thị, chất thải rắn và sinh khối thì cần bảo đảm phù hợp với nội dung quy hoạch bảo vệ môi trường trong quy hoạch tỉnh (quy hoạch khu xử lý chất thải).</p>	Dự thảo sau khi tiếp thu, chỉnh lý đã hiệu chỉnh bỏ nội dung này và được nghiên cứu, làm rõ trong Nghị định hướng dẫn.
26	Khoản 5 Điều 1 (Điều 12a)	Bộ Công an	<p>Đề nghị thuyết minh, làm rõ cơ sở pháp lý và yêu cầu thực tiễn khi đề xuất nội dung khoản này; đồng thời, đề nghị rà soát quy định tại khoản này với pháp luật có liên quan về đầu tư, xây dựng, bảo vệ môi trường, phòng cháy, chữa cháy và cứu nạn, cứu hộ,... bảo đảm sự thống nhất trong hệ thống pháp luật.</p> <p>Khoản 6, khoản 7 Điều 12a quy định: “Chủ đầu tư quyết định phê duyệt dự án đầu tư xây dựng công trình điện lực và các thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở; chủ đầu tư chịu trách nhiệm toàn diện trước pháp luật về chất lượng công trình,</p>	Tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp, Bộ Công Thương đã bỏ Điều 12a của Dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tiến độ thực hiện dự án, hiệu quả đầu tư, an toàn vận hành, bảo vệ môi trường, phòng cháy, chữa cháy và việc tuân thủ các quy định của pháp luật có liên quan; các dự án, công trình điện lực đã có ý kiến về thiết kế cơ sở theo quy định tại Luật này và đã được phê duyệt theo quy định được miễn giấy phép xây dựng theo pháp luật về xây dựng”, đề nghị đánh giá tác động chính sách đối với kinh tế - xã hội, môi trường, cơ quan, tổ chức, doanh nghiệp, người dân, công tác quản lý nhà nước, an ninh, trật tự,... về nội dung giao “Chủ đầu tư quyết định phê duyệt dự án đầu tư xây dựng công trình điện lực và các thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở” và “các dự án, công trình điện lực đã có ý kiến về thiết kế cơ sở theo quy định tại Luật này và đã được phê duyệt theo quy định được miễn giấy phép xây dựng theo pháp luật về xây dựng” bảo đảm việc đơn giản hoá thủ tục đầu tư xây dựng công trình điện lực không làm giảm trách nhiệm kiểm tra, giám sát của cơ quan nhà nước có thẩm quyền đối với chất lượng công trình, an toàn xây dựng, an toàn hệ thống điện, bảo vệ môi trường và lợi ích công cộng.</p>	
27	Khoản 5 Điều 1 (Điều 12a)	Bộ Nông nghiệp & Môi trường	- Quy định tại khoản 1: “ <i>Dự án, công trình điện lực phù hợp với quy hoạch được phê duyệt và đã có các thông tin sơ bộ về: vị trí, quy mô, công suất,</i>	Tiếp thu ý kiến của Bộ Nông nghiệp và Môi trường cũng như ý kiến tại cuộc họp thẩm định của Bộ Tư

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>loại hình nhà máy, tiến độ, chủ đầu tư dự án không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư”.</i></p> <p>Đề nghị làm rõ có tồn tại trường hợp Dự án, công trình điện lực không phù hợp với quy hoạch được phê duyệt hay không? Nếu có thì thực hiện trình tự, thủ tục gì, có phải bổ sung vào quy hoạch hay không, hay vẫn được lập đề xuất chủ trương đầu tư khi không phù hợp với quy hoạch; các khoản còn lại thuộc Điều này là áp dụng chung cho mọi trường hợp hay chỉ áp dụng cho Dự án, công trình điện lực phù hợp với quy hoạch được phê duyệt.</p> <p>- Quy định tại khoản 2 (đánh giá tác động môi trường sơ bộ): "<i>Chủ đầu tư được lập Báo cáo đánh giá tác động môi trường sơ bộ để xin ý kiến của cơ quan quản lý nhà nước về môi trường.</i>"</p> <p>Quy định này một mặt gây khó khăn cho doanh nghiệp khi thực hiện đầu tư, mặt khác không phù hợp với quy định của pháp luật về bảo vệ môi trường hiện hành.</p> <p>Theo quy định tại Điều 29 Luật Bảo vệ môi trường năm 2020 thì chỉ có một số ít dự án đầu tư (là các dự án nhóm I theo quy định của pháp luật về bảo vệ môi trường) mới phải thực hiện đánh giá sơ bộ</p>	<p>pháp, Bộ Công Thương đã bỏ Điều 12a của Dự thảo Luật.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tác động môi trường (không phải là đánh giá tác động môi trường sơ bộ); thời điểm thực hiện đánh giá sơ bộ tác động môi trường là trong giai đoạn nghiên cứu tiền khả thi dự án (đề xuất chủ trương đầu tư) và không phải xin ý kiến cơ quan quản lý nhà nước về bảo vệ môi trường (nội dung đánh giá sơ bộ tác động môi trường được cơ quan nhà nước có thẩm quyền xem xét đồng thời với hồ sơ đề nghị quyết định hoặc chấp thuận chủ trương đầu tư).</p> <p>Do vậy, đề nghị bỏ quy định về lập báo cáo đánh giá tác động môi trường sơ bộ tại khoản 2.</p> <p>Trường hợp cơ quan chủ trì soạn thảo có đề xuất sửa đổi quy định hiện hành của pháp luật về bảo vệ môi trường có liên quan đến vấn đề này, đề nghị có ý kiến cụ thể bằng văn bản và gửi Bộ Nông nghiệp và Môi trường để nghiên cứu, xem xét đưa vào dự thảo Luật Bảo vệ môi trường sửa đổi, bổ sung hiện đang được Bộ Nông nghiệp và Môi trường xây dựng, trình ban hành, bảo đảm nhất quán trong quy định của pháp luật.</p>	
28	Khoản 5 Điều 1 (Điều 12a)	Bộ Nội vụ	Đề nghị cân nhắc không quy định cụ thể trình tự, thủ tục đối với việc xin ý kiến góp ý cơ sở và không quy định thẩm quyền cho “Cơ quan chuyên môn về xây dựng thuộc Bộ quản lý chuyên ngành	Tiếp thu ý kiến của Bộ Nội vụ cũng như ý kiến tại cuộc họp thẩm định của Bộ Tư pháp, Bộ Công Thương đã bỏ Điều 12a của Dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			điện/Cơ quan chuyên môn thuộc Ủy ban nhân dân cấp tỉnh” để bảo đảm Luật chỉ quy định những vấn đề thuộc thẩm quyền của Quốc hội.	
29	Khoản 5 Điều 1 (Khoản 1 Điều 12a)	Bộ Tài chính	<p>Đề nghị Bộ Công Thương rà soát, làm rõ quy định nêu trên để bảo đảm tính khả thi trong quá trình tổ chức thực hiện. Cụ thể:</p> <ul style="list-style-type: none"> + Làm rõ khái niệm “quy hoạch được phê duyệt” là quy hoạch nào trong hệ thống quy hoạch theo quy định của pháp luật về quy hoạch. + Làm rõ căn cứ pháp lý để xác định các thông tin sơ bộ của dự án, gồm: vị trí, quy mô công suất, loại hình nhà máy, tiến độ thực hiện và chủ đầu tư dự án; đồng thời làm rõ mức độ xác định của từng thông tin (ví dụ: vị trí dự án được xác định theo tọa độ, ranh giới cụ thể hay theo khu vực; tiến độ thực hiện được xác định theo văn bản của cơ quan có thẩm quyền hay do nhà đầu tư đề xuất). + Làm rõ phương thức lựa chọn nhà đầu tư đối với trường hợp dự án lưới điện do nhà đầu tư đề xuất nhưng chưa phù hợp với quy hoạch. <p>Ngoài ra, đề nghị Bộ Công Thương rà soát quy định tại khoản 5 Điều 1 dự thảo Luật (bổ sung Điều 12a Luật Điện lực) với khoản 4 Điều 1 dự thảo Luật (sửa đổi, bổ sung khoản 8 Điều 10 Luật</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Quy hoạch được phê duyệt là các quy hoạch thuộc hệ thống quy hoạch trong Luật Quy hoạch gồm: quy hoạch ngành quốc gia và quy hoạch đô thị và nông thôn. - Quy mô công suất dự án điện, loại hình, tiến độ hoặc giai đoạn thực hiện được xác định trong Chương trình thực hiện Quy hoạch (vì Luật Quy hoạch hiện nay không quy định việc xác định danh mục dự án). - Vị trí dự án được xác định trong quy hoạch đô thị và nông thôn: quy hoạch phân khu hoặc quy hoạch chi tiết theo pháp luật về quy hoạch đô thị và nông thôn. Theo quy định tại Nghị định số 70/2026/NĐ-CP quy hoạch ngành kết cấu hạ tầng lập ở tỷ lệ 1: 25.000-1:250.000 do đó chỉ sơ bộ định hướng không gian; việc sử dụng đất đến lô được thể hiện trong quy hoạch 1:500 theo quy chuẩn quốc gia về đô thị và nông thôn được Bộ Xây dựng ban hành tại Thông tư số 46/2026/TT-BXD. Như vậy, tọa độ, ranh giới cụ thể chỉ được

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			Điện lực) để bảo đảm tính thống nhất, đồng bộ. Theo đó, cả hai quy định đều xác định trường hợp dự án điện lực không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư, tuy nhiên tiêu chí áp dụng chưa được phân định rõ, có thể dẫn đến cách hiểu và áp dụng không thống nhất. Trường hợp hai quy định có cùng phạm vi điều chỉnh, đề nghị nghiên cứu quy định tập trung hoặc chỉnh lý theo hướng loại bỏ nội dung trùng lặp.	xác định tại quy hoạch 1:500 - Pháp luật đầu tư, pháp luật điện lực không quy định trường hợp lựa chọn nhà đầu tư khi chưa phù hợp với quy hoạch. Khi dự án chưa phù hợp với quy hoạch tỉnh phải bổ sung quy hoạch.
30	Khoản 6 Điều 1 (Điều 13)	Kiểm toán nhà nước	Đề nghị rà soát thận trọng (nhất là các tổ chức có yếu tố nước ngoài) do công trình lưới điện có liên quan chặt chẽ về đảm bảo an ninh cung cấp năng lượng Đồng thời, đề nghị nghiên cứu bổ sung quy định Chính phủ quy định chi tiết đối với nội dung tại khoản 5 Điều 13 để đảm bảo quản lý chặt chẽ do các yếu tố liên quan có tính định tính cao.	Bộ Công Thương tiếp thu một phần ý kiến, dự thảo đã bỏ nội dung về đầu tư lưới điện truyền tải trong đề xuất sửa đổi Điều 13.
31	Khoản 6 Điều 1 (Điều 13)	Bộ Tài chính	- Đề nghị thống nhất sử dụng cụm từ “dự án đầu tư lưới điện” và “dự án đầu tư công trình truyền tải điện” tại khoản 6 Điều 1 dự thảo Luật để đảm bảo đồng bộ với khoản 43 Điều 4 Luật Điện lực, tránh dùng hai thuật ngữ khác nhau trong cùng một văn bản gây chòng chèo. - Đề nghị làm rõ nội hàm việc bổ sung, sửa đổi các	Bộ Công Thương giải trình như sau: - Tại khoản 43 Điều 4 Luật Điện lực giải thích từ ngữ “ <i>Lưới điện</i> ” để sử dụng chung cho cả lưới điện truyền tải, lưới điện phân phối. Tuy nhiên khoản 4 Điều 1 có quy định các đối tượng đầu tư lưới điện truyền tải mà được áp dụng giá dịch vụ truyền tải điện (khác với đối tượng hưởng giá phân

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>cơ chế (về: Giá dịch vụ truyền tải điện, Doanh thu truyền tải điện, Cơ chế thanh toán công suất, Cơ chế chia sẻ rủi ro, Cơ chế phân bổ rủi ro, Các cơ chế khác theo quy định của Chính phủ) tại khoản 5 và khoản 6 của Điều 13 Luật Điện lực và làm rõ cơ quan có thẩm quyền ban hành các cơ chế trên.</p> <p>- Dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung quy định các dự án truyền tải điện không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư, cơ quan quản lý nhà nước chỉ cho ý kiến về thiết kế cơ sở; nhà đầu tư tự thẩm định phê duyệt dự án (trong đó có tính toán tổng mức đầu tư). Do đó, dự thảo Luật cần làm rõ căn cứ để xác định phương án tài chính bảo đảm nhà đầu tư thu hồi chi phí đầu tư, chi phí tài chính, chi phí vận hành và mức sinh lời phù hợp trong vòng đời kinh tế của dự án tại khoản 7 Điều 13 Luật Điện lực.</p> <p>- Đề nghị làm rõ các dự án truyền tải điện có thực hiện theo quy định của pháp luật về đầu tư theo phương thức PPP không. Trường hợp không theo quy định của pháp luật về PPP, đề nghị làm rõ quy trình điều chỉnh tổng mức đầu tư, phương án tài chính, hoặc các trường hợp khác dẫn tới thay đổi hợp đồng.</p>	<p>phối điện). Vì vậy, việc sử dụng 2 thuật ngữ tại khoản 43 Điều 4 và khoản 4 Điều 1 là cần thiết.</p> <p>- Dự thảo đã bỏ các cơ chế doanh thu truyền tải điện, cơ chế chia sẻ rủi ro tại dự thảo.</p> <p>- Tại khoản 2 Điều 5 Luật Điện lực đã quy định nhà nước độc quyền trong đầu tư xây dựng vận hành các dự án lưới điện truyền tải quan trọng có cấp điện áp từ 220kV trở lên theo danh mục của Chính phủ. Vì vậy, đối với các dự án khác ngoài đối tượng này có thể áp dụng tương tự như dự án đầu tư nguồn điện, theo các hình thức: (1) Đầu tư theo phương thức PPP (phạm vi Luật PPP không loại trừ dự án lưới điện truyền tải); (2) Đầu tư kinh doanh lưới điện tương tự như dự án nguồn điện.</p> <p>Đối với trường hợp không theo quy định của pháp luật về PPP, việc điều chỉnh tổng mức đầu tư dự án thực hiện theo quy định pháp luật về đầu tư, xây dựng.</p> <p>Các dự án truyền tải đầu tư theo phương thức PPP cũng là thể chế nội dung: “đổi mới cơ chế giá truyền tải điện để thu hút mạnh mẽ khu vực tư nhân đầu tư phát triển lưới điện truyền tải” và “cần ưu đãi đầu tư, kể cả các dự án BOT điện quy mô lớn, quan trọng, cấp bách” tại Nghị quyết 70-NQ/TW của Bộ Chính trị.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
32	Khoản 7 Điều 1 (Điều 15)	Kiểm toán nhà nước	Đề nghị làm rõ thuật ngữ “cấp tín dụng tối đa” và rà soát thẩm quyền của Thủ tướng Chính phủ tại các văn bản quy phạm pháp luật có liên quan	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau: Tại khoản 7 Điều 136 Luật Các tổ chức tín dụng quy định: “7. Trường hợp đặc biệt để thực hiện nhiệm vụ kinh tế - xã hội mà khả năng hợp vốn của các tổ chức tín dụng, chi nhánh ngân hàng nước ngoài chưa đáp ứng được nhu cầu của một khách hàng thì Thủ tướng Chính phủ quyết định mức cấp tín dụng tối đa trong trường hợp tổng mức dư nợ cấp tín dụng vượt quá giới hạn quy định tại khoản 1 hoặc khoản 2 Điều này đối với từng trường hợp cụ thể”.</p> <p>Vì vậy nội dung quy định tại khoản 6 Điều 1 (Điều 15) là phù hợp với thẩm quyền của Thủ tướng Chính phủ theo quy định của Luật Các tổ chức tín dụng.</p> <p>Nội dung khoản này là được kế thừa quy định tại khoản 2 Điều 15 Luật Điện lực số 61/2024/QH15</p>
33	Khoản 9 Điều 1 (Điều 18)	Kiểm toán nhà nước	Cần cân nhắc, thận trọng đối với việc quy định mở rộng diện các nhà đầu tư kinh doanh điện lực không thực hiện đấu giá quyền sử dụng đất để lựa chọn nhà đầu tư thực hiện so với quy định tại Điều 18 Luật Điện lực số 61/2024/QH15	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Thực tiễn triển khai Luật Điện lực cho thấy cần phải có cơ chế để giao cho doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ để thực hiện các dự án điện lực nhằm bảo đảm an ninh năng lượng và quy định chi tiết về trình tự, thủ tục để bảo đảm công khai, minh bạch khi thực hiện. Do đó, Bộ Công Thương kiến nghị bổ sung quy định nêu trên</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>nhằm thể chế chủ trương chỉ đạo của Bộ Chính trị tại Nghị quyết số 70-NQ/TW.</p> <p>Việc đấu giá quyền sử dụng đất để lựa chọn nhà đầu tư không phù hợp do nếu đấu giá sẽ chuyển giá đất vào giá điện gây áp lực cho giá mua điện và làm tăng giá điện cho người dân và doanh nghiệp.</p>
34	Khoản 11 Điều 1 (Điều 20)	Kiểm toán nhà nước	Đối với các chính sách liên quan đến quản lý, phát triển thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo, hệ thống lưu trữ điện độc lập, đây là các chính sách mới, chưa phổ biến tại Việt Nam, do đó cần rà soát, tham khảo các quy định của quốc tế để áp dụng phù hợp với thực tiễn tại Việt Nam	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Trong quá trình xây dựng dự thảo Luật, cơ quan chủ trì soạn thảo đã nghiên cứu, tham khảo kinh nghiệm của nhiều quốc gia về cơ chế quản lý, vận hành thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC). Các quy định về REC trong dự thảo Luật được xây dựng theo hướng quy định những nguyên tắc, khung chính sách cơ bản, các nội dung chi tiết sẽ được tiếp tục nghiên cứu, cụ thể hóa tại văn bản quy định chi tiết để bảo đảm phù hợp với điều kiện phát triển của hệ thống điện, thị trường điện và bối cảnh thực tiễn của Việt Nam. Trên cơ sở ý kiến góp ý, cơ quan chủ trì soạn thảo sẽ tiếp tục rà soát, cập nhật kinh nghiệm quốc tế và hoàn thiện các quy định của dự thảo Luật.</p>
35	Khoản 13 Điều 1	Bộ Tài chính	Theo quy định tại khoản 11 Điều 27 Luật Điện lực (sửa đổi, bổ sung tại khoản 12 Điều 1 dự thảo	Bộ Công Thương đã rà soát và nhận thấy, Điều 27 (sửa đổi) tại dự thảo trình Bộ Tư pháp thẩm định

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	(Điều 27)		<p>Luật) thì trên cơ sở kết quả khảo sát dự án điện gió ngoài khơi được công nhận là cơ sở để: “a) Xác định tiềm năng phát triển điện gió ngoài khơi; b) Lập chương trình, dự án thực hiện quy hoạch điện lực; c) Xác định phương án đấu nối lưới điện; d) Xác định phương án phát triển hệ thống lưu trữ điện; đ) Xác định phương án phát triển hydrogen xanh, amoniac xanh, xuất khẩu năng lượng và các hoạt động sử dụng điện từ điện gió ngoài khơi; e) Giao hoặc lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án theo quy định của Luật này”.</p> <p>Theo quy định này và quy định tại khoản 8 Điều 10 Luật Điện lực (được sửa đổi, bổ sung tại khoản 4 Điều 1 dự thảo Luật) thì các dự án điện gió ngoài khơi không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư. Do đó, đề nghị Bộ Công Thương nghiên cứu xem xét làm rõ một số nội dung sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Quy định chuyển tiếp hoặc phương án xử lý đối với các hồ sơ chấp thuận chủ trương đầu tư đã tiếp nhận trước ngày Luật này có hiệu lực thi hành. - Tính hiệu lực của Điều 11 Nghị quyết số 253/2025/QH15 và quy định tại khoản 1a Điều 28 Luật Điện lực và các quy định khác liên quan đến quyết định, chấp thuận chủ trương đầu tư. - Tính tương thích giữa quy định tại điểm đ khoản 	<p>đã không có khoản 11 và các nội dung như ý kiến của Bộ Tài chính.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Về chủ trương đầu tư tại Điều 28 đã được chỉnh lý để đồng bộ với quy định về chủ trương đầu tư tại Điều 13 Luật Điện lực sau khi sửa đổi. - Đối với dự án điện gió ngoài khơi trong Quy hoạch và có kế hoạch vận hành giai đoạn 2025-2030 theo Quy hoạch (hiện nay là 6.000 MW) vẫn sẽ thực hiện theo Điều 11 Nghị quyết số 253/2025/QH15. <p>Kể từ ngày Luật Điện lực (sửa đổi), thì trường hợp chấp thuận nhà đầu tư khác (ngoài đối tượng tại Điều 11 Nghị quyết số 253/2025/QH15) sẽ thực hiện theo Luật Điện lực.</p> <p>Tiếp thu ý kiến Bộ Tài chính, Bộ Công Thương đã rà soát, chỉnh lý quy định tại điểm đ khoản 1 Điều 18 để bao quát, thống nhất trong pháp luật về điện lực</p> <ul style="list-style-type: none"> - Việc đánh giá sự phù hợp của dự án với quy hoạch trong chấp thuận hoặc phê duyệt chủ trương đầu tư, quyết định đầu tư đã được quy định cụ thể tại Điều 48 Luật Quy hoạch và hướng dẫn tại Điều 56 Nghị định số 70/2026/NĐ-CP. Bộ Công Thương kiến nghị Bộ Tài chính là cơ quan chủ trì tham mưu, ban hành Luật Quy hoạch có hướng dẫn

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>4 Điều 18 và khoản 12 Điều 27 Luật Điện lực.</p> <p>- Làm rõ cơ sở đánh giá sự phù hợp với quy hoạch điện lực, quy hoạch không gian biển quốc gia và các quy hoạch có liên quan.</p> <p>Qua đó, đề nghị Bộ Công Thương rà soát tổng thể cơ chế phát triển dự án điện gió ngoài khơi theo hướng bảo đảm sự thống nhất giữa các quy định về khảo sát, quyết định/chấp thuận chủ trương đầu tư, giao hoặc lựa chọn nhà đầu tư và các quy định chuyển tiếp, tránh phát sinh khoảng trống pháp lý hoặc ảnh hưởng đến việc xử lý các hồ sơ đang triển khai.</p>	<p>hoặc trình cấp có thẩm quyền ban hành để thực hiện thống nhất trên cả nước.</p>
36	Khoản 13 Điều 1 (Điều 27)	Bộ Công an	<p>Điều này quy định: “Trong thời hạn 06 tháng kể từ ngày kết quả khảo sát được công nhận, tổ chức thực hiện khảo sát được quyền ưu tiên đề xuất thực hiện dự án hoặc ưu đãi trong lựa chọn nhà đầu tư tại khu vực đã khảo sát”, cơ chế này có thể khuyến khích doanh nghiệp thực hiện khảo sát trong lựa chọn nhà đầu tư tại khu vực đã khảo sát, nhưng cũng tiềm ẩn nguy cơ chiếm giữ khu vực biển, tạo lợi thế cạnh tranh không bình đẳng; theo đó, đề nghị nghiên cứu, quy định theo hướng quyền ưu tiên chỉ là tiêu chí xem xét hoặc tiêu chí cộng điểm trong lựa chọn nhà đầu tư, không phải căn cứ mặc nhiên giao dự án trong lựa chọn nhà đầu tư.</p>	<p>Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát và nhận thấy, dự thảo trình thẩm định đã lược bỏ nội dung “Trong thời hạn 06 tháng kể từ ngày kết quả khảo sát được công nhận, tổ chức thực hiện khảo sát được quyền ưu tiên đề xuất thực hiện dự án hoặc ưu đãi trong lựa chọn nhà đầu tư tại khu vực đã khảo sát” để quy định theo hướng quyền ưu tiên chỉ là tiêu chí xem xét hoặc tiêu chí cộng điểm trong lựa chọn nhà đầu tư; là nội dung cụ thể do Chính phủ quy định.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
37	Khoản 12 Điều 1	Kiểm toán nhà nước	Đối với các chính sách liên quan đến điện gió ngoài khơi, cần rà soát để đảm bảo phù hợp với Luật Dầu khí hiện đang nghiên cứu sửa đổi	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát và nhận thấy, dự thảo Luật Dầu khí (sửa đổi) hiện không có quy định mâu thuẫn với Luật Điện lực; nội dung điện gió ngoài khơi tại Luật Dầu khí (sửa đổi) tập trung quy định nguồn tự sản xuất, tự tiêu thụ phục vụ công trình dầu khí.
38	Khoản 13 Điều 1 (Điều 27)	Bộ Nông nghiệp & Môi trường	<p>- Về quy định tại khoản 6: “6. Tổ chức, cá nhân nước ngoài không được trực tiếp thực hiện hoạt động khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi trên thực địa tại vùng biển Việt Nam. Doanh nghiệp thực hiện khảo sát ngoài thực địa phải đáp ứng yêu cầu sau: Là doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ trên 50% vốn điều lệ”. Đề nghị nghiên cứu, đánh giá kỹ lưỡng và làm rõ quy định này.</p> <p>“Tổ chức, cá nhân nước ngoài không được trực tiếp thực hiện hoạt động khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi trên thực địa tại vùng biển Việt Nam” là quy định đối với nhà đầu tư, doanh nghiệp được giao (cho phép) thực hiện khảo sát điện gió ngoài khơi hay là quy định đối với đơn vị, nhà thầu được thuê thực hiện. Nếu là quy định đối với nhà đầu tư, doanh nghiệp được giao (cho phép) thực hiện khảo sát thì đồng nghĩa với việc chỉ cho</p>	<p>- Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát và nhận thấy, dự thảo trình thẩm định đã bỏ nội dung “6. Tổ chức, cá nhân nước ngoài không được trực tiếp thực hiện hoạt động khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi trên thực địa tại vùng biển Việt Nam. Doanh nghiệp thực hiện khảo sát ngoài thực địa phải đáp ứng yêu cầu sau: Là doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ trên 50% vốn điều lệ”.</p> <p>Quy định tại dự thảo hướng tới nhà đầu tư, đơn vị trực tiếp thực hiện hoạt động khảo sát, không phải là Nhà đầu tư được giao khu vực biển để khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi.</p> <p>Bộ Công Thương đã rà soát và nhận thấy dự thảo trình thẩm định đã bỏ nội dung “Tổ chức, cá nhân nước ngoài không được trực tiếp thực hiện hoạt động khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi trên</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>phép doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ trên 50% vốn điều lệ mới là đối tượng được giao (cho phép) thực hiện khảo sát điện gió ngoài khơi; nếu là quy định đối với đơn vị, nhà thầu được thuê thực hiện thì có thể dẫn đến những khó khăn, khó bảo đảm tính khả thi trong thực hiện vì hiện nay trong nước không có nhiều doanh nghiệp nhà nước có đầy đủ năng lực thực hiện việc khảo sát điện gió ngoài khơi; bên cạnh đó, đây là lĩnh vực mới, các doanh nghiệp của Việt Nam chưa có nhiều kinh nghiệm; trong khi đó, hiện nay và dự báo thời gian tới có rất nhiều đề xuất khảo sát dự án điện gió ngoài khơi. Quy định nêu trên cũng sẽ hạn chế sự tham gia của các doanh nghiệp có vốn ngoài nhà nước tham gia thực hiện khảo sát, phát triển điện gió ngoài khơi.</p> <p>- Tại khoản trong Điều 27 (sửa đổi, bổ sung) này có sử dụng nhiều thuật ngữ, cụm từ “Nhà đầu tư, doanh nghiệp thực hiện khảo sát”, “Tổ chức thực hiện khảo sát”, “Tổ chức, cá nhân”, “Tổ chức thi công khảo sát” trong các quy định khác nhau, cần làm rõ các đối tượng này để có cách hiểu thống nhất.</p> <p>- Đề nghị rà soát trích dẫn đến các khoản tương ứng cho chính xác tại các quy định tại khoản 13</p>	<p>thực địa tại vùng biển Việt Nam”</p> <p>Và điều chỉnh thành “Đơn vị trực tiếp thực hiện các hoạt động khảo sát phải là pháp nhân được thành lập, hoạt động theo pháp luật Việt Nam và đáp ứng điều kiện do Chính phủ quy định”.</p> <p>Do điện gió ngoài khơi có yếu tố liên quan quốc phòng, an ninh, nên đơn vị trực tiếp thực hiện hoạt động khảo sát phải là pháp nhân được thành lập, hoạt động theo pháp luật Việt Nam.</p> <p>Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương chỉnh lý theo hướng bổ sung cụm từ “; được phép thuê tổ chức, cá nhân nước ngoài làm nhà thầu phụ để tham gia thực hiện hoạt động khảo sát” tại khoản 4b Điều 27 dự thảo Luật trình thẩm định.</p> <p>- Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát để thống nhất sử dụng thuật ngữ tại quy định về khảo sát cho đối tượng là Nhà đầu tư và đơn vị là nhà thầu trực tiếp khảo sát.</p> <p>- Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát trích dẫn tại dự thảo sau chỉnh lý.</p> <p>- Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát và nhận thấy, dự thảo trình thẩm định đã loại bỏ nội dung “c) Phương án khảo sát phải đáp ứng yêu cầu kỹ thuật, quốc phòng, an ninh, an toàn hàng hải và</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>và khoản 14.</p> <p>- Điểm c khoản 4 Điều 27 Luật Điện lực, được sửa đổi, bổ sung tại khoản 12 Điều 1 Luật sửa đổi, bổ sung:</p> <p>“4. Nhà đầu tư, doanh nghiệp thực hiện khảo sát phát triển dự án điện gió ngoài khơi phải là doanh nghiệp được thành lập và hoạt động theo pháp luật Việt Nam, đáp ứng các điều kiện sau đây:</p> <p>...</p> <p>c) Phương án khảo sát phải đáp ứng yêu cầu kỹ thuật, quốc phòng, an ninh, an toàn hàng hải và bảo vệ môi trường.</p> <p>...”</p> <p>Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu loại bỏ điểm c này vì đây là yêu cầu đối với phương án khảo sát, trong khi tiêu đề của khoản 4 là yêu cầu đối với nhà đầu tư, doanh nghiệp. Ngoài ra, đề nghị cơ quan chủ trì chủ động đề xuất các nội dung cụ thể về yêu cầu về bảo vệ môi trường đối với phương án khảo sát để tránh phát sinh vướng mắc khi triển khai thực hiện.</p>	bảo vệ môi trường...”.
39	Khoản 15 Điều 1	Bộ Nông nghiệp & Môi trường	<p>Đề nghị nghiên cứu chỉnh sửa như sau:</p> <p><i>“b) ...; tuân thủ quy định của pháp luật về tài</i></p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Chính phủ đã ban hành Nghị quyết số</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	(Điều 31)		<i>nguyên nước, pháp luật về biển, pháp luật về đất đai, pháp luật về bảo vệ môi trường và quy định khác của pháp luật có liên quan”.</i> <i>c) Có quy trình vận hành hồ chứa thủy điện; phương án ứng phó tình huống khẩn cấp; phương án bảo vệ đập, hồ chứa thủy điện đã được phê duyệt theo quy định; giấy phép khai thác nước mặt theo quy định của pháp luật về tài nguyên nước đối với lĩnh vực phát điện nhà máy thủy điện”.</i>	66.16/2026/NQ-CP cắt giảm, đơn giản hóa Thủ tục hành chính, trong đó đã cắt giảm một số điều kiện cấp giấy phép hoạt động điện lực, do đó để không làm phát sinh điều kiện hoạt động điện lực, đồng bộ với Nghị quyết số 66.16/2026/NQ-CP, Bộ Công Thương đề nghị giữ nguyên như tại dự thảo.
40	Khoản 21 Điều 1 (Điều 51)	Kiểm toán nhà nước	Đề nghị làm rõ thuật ngữ “Doanh thu truyền tải cho phép” tại quy định “Giá dịch vụ truyền tải điện được xác định như sau: Doanh thu truyền tải cho phép; sản lượng truyền tải kế hoạch;...”	Bộ Công Thương giải trình như sau: Nội dung tại dự thảo Luật đã được hiệu chỉnh, do đó không còn quy định thuật ngữ này.
41	Khoản 21 Điều 1 (Điều 51)	Bộ Công an	Điều này quy định: “Giá hợp đồng mua bán điện được xác định trên cơ sở bảo đảm thu hồi đầy đủ chi phí đầu tư, chi phí tài chính, chi phí vận hành, chi phí nhiên liệu, các chi phí hợp lý, hợp lệ khác và mức lợi nhuận hợp lý theo quy định của pháp luật. Giá hợp đồng mua bán điện xác định bởi các thành phần như sau: Giá cố định (Fixed Cost, viết tắt theo tiếng Anh là FC); Giá công suất; Giá điện năng; Giá vận hành và bảo dưỡng; Giá nhiên liệu và các thành phần giá khác theo quy định của Chính phủ”, đề nghị khảo sát, đánh giá, khái toán	Bộ Công Thương giải trình như sau: Nội dung tại dự thảo Luật đã được hiệu chỉnh, làm rõ các thành phần cấu thành giá điện trên cơ sở thực tiễn, không đề xuất giá mới tại luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			mức kinh phí để triển khai thực hiện quy định này bảo đảm hài hòa lợi ích giữa nhà nước, nhà đầu tư, đơn vị mua điện và người sử dụng điện; vừa tạo điều kiện thu hút nguồn lực đầu tư phát triển điện lực, bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia, vừa hạn chế nguy cơ làm gia tăng chi phí điện năng, ảnh hưởng đến hoạt động sản xuất, kinh doanh và đời sống của người dân.	
42	Điểm c khoản 21 Điều 1 (khoản 3 Điều 51)	Bộ tài chính	Đề nghị Bộ Công Thương rà soát để đảm bảo giá điện được tính toán phù hợp với nguyên tắc định giá theo quy định; đảm bảo quyền lợi của khách hàng sử dụng điện và các quy định về đấu thầu có liên quan.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Điểm c khoản 21 Điều 1 (sửa đổi khoản 3 Điều 51 Luật Điện lực 2024) quy định về khung giá phát điện các loại hình nguồn điện. Theo đó, Chính phủ sẽ giao Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành các thông tư hướng dẫn xây dựng phương pháp khung giá phát điện, bảo đảm phù hợp các nguyên tắc định giá. Ngoài ra, để bảo đảm tính hợp lý, độc lập của việc xây dựng, phê duyệt khung giá phát điện, dự thảo Luật quy định việc này sẽ do cơ quan nhà nước thực hiện, bảo đảm quyền lợi của các bên.
43	Chưa có trong dự thảo (Điều 75-78)	Bộ Nông nghiệp & Môi trường	Đề nghị cơ quan soạn thảo nghiên cứu rà soát Mục 2 “An toàn công trình thủy điện”, Chương VIII, Luật Điện lực số 61/2024/QH15 để thể chế hóa các chủ trương, chỉ đạo của Đảng, Chính phủ tại các văn bản: Kết luận số 213 KL/TW ngày 21/11/2025 của Ban Bí thư về tiếp tục thực hiện	Bộ Công Thương giải trình như sau: Khoản 2 Điều 75 quy định công tác quản lý an toàn công trình thủy điện phải được thực hiện thường xuyên, liên tục trong suốt quá trình khảo sát, thiết kế, thi công xây dựng, quản lý, vận hành và bảo vệ

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			Chỉ thị số 42 CT/TW ngày 24/3/2020 của Ban Bí thư về tăng cường sự lãnh đạo của Đảng đối với công tác phòng ngừa, ứng phó, khắc phục hậu quả thiên tai; Nghị quyết số 12/NQ-CP ngày 31/3/2026 của Chính phủ về thực hiện một số giải pháp cấp bách trong quản lý an toàn đập, hồ chứa nước.	<p>công trình thủy điện bảo đảm tuân thủ quy định của Luật này và quy định của pháp luật về xây dựng, an toàn đập, hồ chứa nước, pháp luật về tài nguyên nước, pháp luật về phòng, chống thiên tai, pháp luật về bảo vệ môi trường.</p> <p>Việc thực hiện các chủ trương, chỉ đạo của Đảng, Chính phủ sẽ được thực hiện, cụ thể hóa tại các văn bản dưới Luật, và bổ sung trong báo cáo tổng kết, đánh giá thi hành Luật Điện lực. Bộ Công Thương không bổ sung chi tiết 02 Văn bản chỉ đạo trên.</p>
44	Khoản 3 Điều 2	Bộ Tài chính	Tại khoản 3 Điều 2 dự thảo Luật quy định Mục 2 Phụ lục số 02 của Luật Giá số 16/2023/QH15 đã được sửa đổi, bổ sung một số điều bởi Luật số 44/2024/QH15, khoản 3 Điều 79 Luật Điện lực số 61/2024/QH15, chuyển thẩm quyền định giá cụ thể đối với “Dịch vụ vận chuyển khí thiên nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện...” cho Ủy ban nhân dân cấp tỉnh. Đề nghị Bộ Công Thương cân nhắc kỹ việc điều chỉnh thẩm quyền từ Bộ Công Thương sang Ủy ban nhân dân cấp tỉnh, đồng thời có đánh giá tác động đến nguồn lực và năng lực thực hiện tại địa phương bảo đảm tính khả thi, tránh phát sinh vướng mắc	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Việc định giá dịch vụ vận chuyển khí có tính đặc thù kỹ thuật chuyên sâu và ngoài ra có thể đường ống đi qua nhiều tỉnh khác nhau, vì vậy cần thiết tiếp tục giữ nguyên thẩm quyền cho Bộ Công Thương như Luật Điện lực 2024.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			trong triển khai.	
45	Điều 3	Bộ Nông nghiệp & Môi trường	<p>Đề nghị nghiên cứu, bổ sung nội dung điều khoản chuyên tiếp liên quan đến các trường hợp đã được giao thực hiện khảo sát điện gió ngoài khơi (liên quan đến quy định tổ chức, cá nhân nước ngoài không được trực tiếp thực hiện hoạt động khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi trên thực địa tại vùng biển Việt Nam. Doanh nghiệp thực hiện khảo sát ngoài thực địa phải đáp ứng yêu cầu sau: Là doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ trên 50% vốn điều lệ); về các hồ sơ đề nghị giao khu vực biển để khảo sát dự án điện gió ngoài khơi mà Bộ Nông nghiệp và Môi trường đang tiếp nhận, xử lý.</p>	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã nghiên cứu, bổ sung phù hợp quy định chuyển tiếp.

BẢNG 2: BẢN TỔNG HỢP Ý KIẾN, TIẾP THU, GIẢI TRÌNH CÁC ỦY BAN NHÂN DÂN CẤP TỈNH/SỞ CÔNG THƯƠNG, ĐƠN VỊ ĐIỆN LỰC, CÁC HIỆP HỘI, CƠ QUAN LIÊN QUAN

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
1	<p>1. Có 14 đơn vị có ý kiến thống nhất với hồ sơ dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực gồm: Sở Công Thương tỉnh Điện Biên; UBND tỉnh Quảng Trị; Sở Công Thương tỉnh Ninh Bình; Sở Công Thương tỉnh Hà Tĩnh; Sở Công Thương tỉnh Đồng Tháp; Sở Công Thương tỉnh Hưng Yên; Sở Công Thương tỉnh Tuyên Quang; Sở Công Thương tỉnh Sơn La; Sở Công Thương tỉnh Nghệ An; Sở Công Thương tỉnh Cà Mau; Sở Công Thương tỉnh Khánh Hòa; Sở Công Thương tỉnh Tây Ninh; Sở Công Thương thành phố Đà Nẵng; Sở Công Thương tỉnh Đắk Lắk.</p> <p>2. Có 01 đơn vị không có ý kiến đối với hồ sơ dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực gồm: Sở Công Thương thành phố Hải Phòng.</p>			
I	Góp ý chung			
1	Chưa có trong dự thảo (Hệ thống lưu trữ điện và dịch vụ lưu trữ điện)	UBND tỉnh Thái Nguyên	Đề nghị bổ sung nội dung quy định cụ thể về tiêu chí kỹ thuật, cơ chế đầu tư, quản lý vận hành và phương thức xác định giá đối với hệ thống lưu trữ điện.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Phương pháp xác định giá đối với hệ thống lưu trữ điện được Bộ trưởng Bộ Công Thương hướng dẫn (hiện nay là Thông tư số 62/2025/TT-BCT ngày 10/12/2025).
2	Dự thảo Luật (Phương án phát triển điện lực cấp tỉnh)	SCT tỉnh Lai Châu	<p>Bổ sung vào Dự thảo nội dung quy định về Quy hoạch chi tiết phát triển điện lực cấp tỉnh (nội dung này đã được Bộ Công Thương xây dựng tại Dự thảo lần 1 và lấy ý kiến tham gia tại Công văn số 857/BCT-ĐL ngày 09 tháng 02 năm 2026).</p> <p>Lý do: Phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh chủ yếu mang tính</p>	Bộ Công Thương giải trình như sau: Tại Văn bản số 6984/BTC-KTN ngày 27 tháng 5 năm 2026, Bộ Tài chính tiếp tục đề nghị không thiết kế “quy hoạch chi tiết phát triển điện lực cấp tỉnh” như một loại quy hoạch chi tiết ngành, độc lập với quy hoạch tỉnh. Tại Văn bản này, Bộ Tài chính nêu “nội dung phát triển hạ tầng năng lượng, phương án phát triển mạng lưới cấp điện đã được

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>định hướng, chưa đủ mức độ chi tiết để phục vụ công tác quản lý nhà nước, thu hút đầu tư, bố trí quỹ đất, giải phóng mặt bằng và tổ chức thực hiện các dự án điện lực trên địa bàn tỉnh</p>	<p>tích hợp trong quy hoạch tỉnh theo quy định của pháp luật về quy hoạch và tiếp tục được cụ thể hóa trong quy hoạch đô thị và nông thôn theo pháp luật về quy hoạch đô thị và nông thôn”.</p> <p>Bộ Tài chính cũng nhận định “Về bản chất, các nội dung như tính toán trào lưu công suất, phương án đấu nối, cân bằng phụ tải, cải tạo, nâng cấp lưới điện, kế hoạch phát triển lưới điện theo khu vực... là nội dung mang tính kỹ thuật, vận hành và tổ chức thực hiện quy hoạch; không nhất thiết phải luật hóa thành một loại quy hoạch độc lập ... Việc thực hiện theo đề xuất của Bộ Công Thương có thể dẫn đến hệ lụy biến tướng “kỹ thuật hóa” thành “quy hoạch hóa”.</p> <p>Ý kiến của Bộ Tư pháp về quy định về quy hoạch phát triển điện lực cần thực hiện theo quy định chung của Luật Quy hoạch số 112/2025/QH15; cân nhắc chưa sửa đổi, bổ sung quy định về quy hoạch phát triển điện lực trong dự thảo Luật (về quy hoạch chi tiết phát triển điện lực cấp tỉnh).</p> <p>Vì vậy, trên cơ sở ý kiến của Bộ Tài chính và Bộ Tư pháp, Bộ Công Thương đã bỏ nội dung quy định quy hoạch chi tiết phát triển điện lực cấp tỉnh, thay vào đó, Bộ Công Thương bổ sung quy định “Chương trình, dự án thực hiện quy hoạch” theo Điều 47 Luật Quy hoạch để cụ thể hoá các dự án điện sau khi quy hoạch phát triển điện lực, quy</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				hoạch tỉnh trong đó có phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện được phê duyệt.
3	Dự thảo luật (Cơ chế đối với NĐT là Doanh nghiệp ngoài nhà nước cho các dự án lưới điện)	SCT tỉnh Bắc Ninh	<p>Đề nghị xem xét, nghiên cứu bổ sung quy định làm rõ cơ chế lựa chọn hoặc chấp thuận nhà đầu tư đối với các doanh nghiệp ngoài nhà nước đề xuất thực hiện dự án lưới điện; đồng thời xác định rõ các dự án này có thuộc diện phải thực hiện thủ tục chấp thuận nhà đầu tư hay được miễn thủ tục này trong trường hợp dự án đã thuộc Quy hoạch phát triển điện lực hoặc Quy hoạch tỉnh.</p> <p>Lý do: Nghị quyết số 253/2025/QH15 đã quy định dự án lưới điện thuộc quy hoạch không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư và có cơ chế chấp thuận nhà đầu tư đối với doanh nghiệp nhà nước.</p> <p>Tuy nhiên, hiện chưa có quy định về cơ chế lựa chọn, chấp thuận hoặc xác định nhà đầu tư đối với trường hợp doanh nghiệp ngoài nhà nước đề xuất đầu tư các dự án lưới điện thuộc quy hoạch; đồng thời chưa rõ các dự án này có được miễn thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư theo khoản 1 Điều 5 Nghị quyết số 253/2025/QH15 hay không. Luật Đầu tư và các văn bản hướng dẫn hiện hành cũng chưa có quy định hoặc hướng dẫn áp dụng đối với</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã sửa đổi, bổ sung Điều 18 theo hướng không phân biệt doanh nghiệp nhà nước hay tư nhân, các dự án lưới điện, trừ dự án lưới điện đấu nối đồng bộ thuộc phạm vi đầu tư dự án nguồn điện và trường hợp dự án cấp bách thực hiện lựa chọn nhà đầu tư theo quy định tại khoản 2 Điều 15 thì thực hiện lựa chọn nhà đầu tư không thông qua đấu giá quyền sử dụng đất, đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			trường hợp này.	
4	Hệ thống lưu trữ điện và dịch vụ lưu trữ điện	SCT tỉnh Thái Nguyên	Đề nghị bổ sung quy định cụ thể về tiêu chí kỹ thuật, cơ chế đầu tư, quản lý vận hành và phương thức xác định giá đối với hệ thống lưu trữ điện.	<p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến, Dự thảo đã sửa đổi, bổ sung điểm e, điểm g khoản 1 Điều 51 như sau:</p> <p>“e) Ngoài các cơ chế giá điện quy định tại Điều này, cơ chế giá điện hỗ trợ hoặc cơ chế khuyến khích đầu tư phù hợp đối với các dự án điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới, hệ thống lưu trữ điện, nguồn điện hỗn hợp và các loại hình điện lực khác theo yêu cầu phát triển kinh tế - xã hội trong từng thời kỳ thực hiện theo quy định của Chính phủ;</p> <p>g) Phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện, giá công suất, tỷ suất lợi nhuận hợp lý, thời hạn áp dụng giá và cơ chế điều chỉnh giá đối với từng loại hình nguồn điện, nguồn điện hỗn hợp và hệ thống lưu trữ điện thực hiện theo quy định của Chính phủ”;</p> <p>Phương pháp xác định giá đối với hệ thống lưu trữ điện được Bộ trưởng Bộ Công Thương hướng dẫn (hiện nay là Thông tư số 62/2025/TT-BCT ngày 10/12/2025).</p>
5	Dự thảo Tờ trình (Cơ sở chính trị, pháp	Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng quốc gia	PVN đề xuất như sau: Mục II.1 Nghị quyết số 70-NQ/TW về Mục tiêu tổng quát đến năm 2030: “Bảo đảm vững	Bộ Công Thương tiếp thu và hiệu chỉnh vào dự thảo Tờ trình.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	lý)	Việt Nam (PVN)	<p>chắc an ninh năng lượng quốc gia; cung cấp năng lượng đầy đủ, ổn định, chất lượng cao, giảm phát thải cho phát triển kinh tế - xã hội, bảo đảm quốc phòng, an ninh, nâng cao đời sống người dân, bảo vệ môi trường sinh thái. Từng bước chuyển đổi năng lượng đáp ứng yêu cầu phát triển đất nước và cam kết quốc tế. Ngành năng lượng phát triển hài hòa giữa các phân ngành với hạ tầng đồng bộ và thông minh, đạt trình độ tiên tiến của khu vực ASEAN. Thị trường năng lượng cạnh tranh, minh bạch, hiệu quả, phù hợp với thể chế kinh tế thị trường định hướng xã hội chủ nghĩa. Khai thác nhanh và sử dụng có hiệu quả nguồn tài nguyên năng lượng trong nước kết hợp với xuất nhập khẩu năng lượng hợp lý; năng lượng được sử dụng tiết kiệm và hiệu quả hơn. Nhiều vật tư thiết bị chính trong các phân ngành năng lượng được sản xuất trong nước; lưới truyền tải, phân phối điện được xây dựng hiện đại, thông minh”.</p> <p>Mục III.3 Nghị quyết số 70-NQ/TW quy định về Phát triển nguồn cung và hạ tầng năng lượng, bảo đảm vững chắc an ninh năng lượng, đáp ứng yêu cầu tăng trưởng: “Đối với nhiệt điện: Phát triển nhiệt điện khí, ưu tiên sử dụng nguồn khí trong nước; khẩn trương rà</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>soát, tháo gỡ khó khăn để thúc đẩy triển khai các dự án điện khí, LNG, nhất là cơ chế về giá mua bán điện. Rà soát, lập kế hoạch triển khai nâng cấp công nghệ, nâng cao hiệu suất để đáp ứng quy chuẩn, tiêu chuẩn môi trường của các nhà máy điện than hiện có. Có cơ chế khuyến khích chuyển đổi nhiên liệu đối với các nhà máy nhiệt điện than”.</p> <p>Kết luận số 76-KL/TW ngày 24/4/2024 đã định hướng phát triển Petrovietnam thành tập đoàn công nghiệp - năng lượng quốc gia, theo đó, Petrovietnam được định hướng phát triển lĩnh vực dầu khí gắn với điều tra cơ bản tài nguyên môi trường biển, đảo và đẩy mạnh phát triển điện khí, điện gió, điện mặt trời ngoài khơi, ven biển.</p> <p>Nghị quyết số 36-NQ/TW ngày 22/10/2018 yêu cầu hoàn thiện cơ chế quản lý tổng hợp, thống nhất về biển; đồng thời Nghị quyết số 18-NQ/TW ngày 25/10/2017 nhấn mạnh yêu cầu phân định rõ chức năng, nhiệm vụ, bảo đảm một việc chỉ giao một cơ quan chủ trì, chịu trách nhiệm chính. Bên cạnh đó, Nghị quyết số 79-NQ/TW ngày 06/01/2026 tiếp tục khẳng định kinh tế nhà nước giữ vai trò chủ đạo, doanh nghiệp nhà nước giữ vai trò dẫn dắt trong các ngành, lĩnh vực then chốt, thiết</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>yếu, chiến lược.</p> <p>Vì vậy, cần thiết phải thể chế hóa đầy đủ các nội dung của Nghị quyết số 70- NQ/TW, Nghị quyết số 36-NQ/TW, Nghị quyết số 79- NQ/TW và Kết luận số 76- KL/TW vào Luật sửa đổi, bổ sung để tạo sự thống nhất, đồng bộ trong hệ thống pháp luật; thúc đẩy đầu tư ngành năng lượng nói chung (phát triển việc khai thác sử dụng khí thiên nhiên trong nước, khí LNG nhập khẩu, điện gió ngoài khơi,...), và ngành điện nói riêng, khai thác hiệu quả các dự án năng lượng đã được đầu tư</p>	
6	Dự thảo Tờ trình (Cơ sở thực tiễn)	PVN	<p>1. Vướng mắc đối với các dự án nhiệt điện sử dụng khí thiên nhiên trong nước Mặc dù đã có quy định chung về việc huy động các dự án nhiệt điện sử dụng nguồn khí thiên nhiên trong nước tối đa theo khả năng cấp khí tại Điểm b Khoản 8 Điều 5 Luật Điện lực năm 2024, tuy nhiên đối tượng áp dụng của các quy định này chưa rõ ràng cho các nhà máy nhiệt điện khí hiện hữu, dẫn đến việc các nhà máy này chưa được áp dụng cơ chế tại Điểm b Khoản 8 Điều 5 Luật Điện lực năm 2024, và phải cạnh tranh phát điện với các nhà máy khác trong thị trường điện. Việc không huy động các nhà máy nhiệt điện khí hiện hữu sử dụng khí thiên nhiên trong nước tối đa theo</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Các nhà máy điện khí hiện hữu là các nhà máy điện đã vận hành trong thời gian dài, trước thời điểm Luật Điện lực 2024 có hiệu lực và đang tham gia thị trường điện cạnh tranh, không thuộc đối tượng áp dụng các cơ chế chính sách quy định tại Luật Điện lực 2024.</p> <p>Mặc dù vậy, tiếp thu ý kiến của PVN, Bộ Công Thương đã rà soát và bổ sung điểm d khoản 8 Điều 5 Luật Điện lực theo hướng có cơ chế huy động các nhà máy điện hiện hữu sử dụng kết hợp nguồn khí thiên nhiên trong nước và khí LNG nhập khẩu phù hợp với khả năng cấp khí thiên nhiên trong nước, các ràng buộc kỹ thuật của hệ thống cung</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>khả năng cấp khí sẽ gây lãng phí nguồn tài nguyên thiên nhiên của quốc gia, ảnh hưởng đến nguồn thu Ngân sách Nhà nước. Do hiện nay phần lớn các mỏ khí đang ở trong giai đoạn cuối đời mỏ, việc không có quy định cụ thể để duy trì lưu lượng huy động khí tối thiểu cho sản xuất điện sẽ gây khó khăn trong việc đảm bảo các mỏ khí hoạt động an toàn, ổn định và tránh các sự cố có thể phát sinh ảnh hưởng đến công tác vận hành an toàn hệ thống khí - điện, đặc biệt trong các dịp thấp điểm (Phụ lục 2 đính kèm). xã hội.</p> <p>2. Vướng mắc đối với các dự án nhiệt điện sử dụng LNG nhập khẩu Điểm a, Điểm c Khoản 8 Điều 5, Khoản 2 Điều 12 Luật Điện lực số 61 đã quy định về việc ưu tiên phát triển nhanh và có cơ chế phát triển nhiệt điện khí sử dụng khí thiên nhiên hóa lỏng. Tuy nhiên, các quy định này vẫn chưa rõ ràng trong việc đảm bảo huy động các nhà máy điện khí sử dụng khí LNG nhập khẩu, dẫn đến việc các nhà máy điện và đơn vị cấp khí không có cơ sở để triển khai mua các hợp đồng cung cấp LNG dài hạn với giá thành cạnh tranh nhằm cung cấp nhiên liệu cho sản xuất điện với chi phí tối ưu. Bên cạnh đó, dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung chưa có các quy định để các nhà máy</p>	<p>cấp nhiên liệu trong hợp đồng cung cấp khí LNG nhập khẩu. Các cơ chế cụ thể sẽ được quy định trong thiết kế và quy định vận hành thị trường điện cạnh tranh.</p> <p>Ngoài ra, đối với các dự án điện khí sử dụng LNG nhập khẩu, Bộ Công Thương đã sửa đổi bổ sung khoản 2 Điều 12 theo hướng bổ sung thêm cơ chế có thể bù đắp chi phí cố định cho các dự án này, thay vì chỉ áp dụng cơ chế về sản lượng điện hợp đồng tối thiểu dài hạn và giao Chính phủ quy định cụ thể.</p> <p>- Về ý kiến đối với điện gió ngoài khơi, Bộ Công Thương thống nhất với nhận định của PVN. Dự thảo Luật đã được thiết kế theo hướng một việc chỉ do một cơ quan thực hiện. Một số quy định tại dự thảo Luật cũng được sửa đổi, bổ sung để thúc đẩy phát triển điện gió ngoài khơi; quy định về phân cấp chấp thuận chủ trương đầu tư tại Nghị quyết 253/2025/QH15 trên thực tế triển khai có bất cập sẽ được nghiên cứu, điều chỉnh tại dự thảo Luật.</p> <p>Luật Điện lực 2024 đã có quy định tại Điều 15 về cơ chế đặc thù (trong đó có quy định về thu xếp vốn). Tuy nhiên, Quyết định số 2634/QĐ-TTg ngày 02/12/2025 của Thủ tướng Chính phủ không phải là phê duyệt danh mục dự án điện cấp bách, vì vậy, không thuộc đối tượng áp dụng được các cơ chế đặc thù đã được quy định tại Luật Điện lực</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện và bên cung cấp LNG có thể đàm phán các phương án cung cấp khí LNG tạm thời nhằm đáp ứng nhu cầu trong ngắn hạn (Phụ lục 3 đính kèm).</p> <p>3. Đối với các dự án đặc thù Một số dự án phát triển nguồn điện cấp bách quốc gia thuộc danh mục các chương trình, công trình dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng theo Quyết định số 2634/QĐ-TTg ngày 02/12/2025 của Thủ tướng Chính phủ gặp khó khăn trong việc thu xếp vốn vay nước ngoài hoặc thương mại, buộc phải sử dụng 100% vốn chủ sở hữu của doanh nghiệp nhà nước cần được xác định là dự án điện lực đặc thù để có cơ chế đảm bảo thu hồi chi phí đầu tư và bảo toàn vốn nhà nước. Đối với các dự án này, trường hợp vốn đầu tư quyết toán được cơ quan có thẩm quyền thông qua đồng nghĩa với việc các chi phí đầu tư là hợp lý, hợp lệ. Do đó, việc quy định khung giá phát điện được tính toán dựa trên một nhà máy với các thông số khác để áp dụng cho các nhà máy có 100% vốn nhà nước đã được quyết toán là không phù hợp với nguyên tắc tạo điều kiện cho nhà đầu tư thu hồi đủ chi phí hợp lý, hợp lệ và lợi nhuận hợp lý. Các dự án ĐGNK được triển khai theo Nghị quyết 253/2025/QH15 ngày</p>	2024.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>10/124. Đối với điện gió ngoài khơi Khung pháp lý hiện hành mới dừng ở các quy định nguyên tắc, chưa hình thành cơ chế quản lý thống nhất, xuyên suốt cho điện gió ngoài khơi. Các quy định còn phân tán giữa nhiều luật, chưa xử lý đầy đủ các vấn đề đặc thù như quản lý không gian biển, khảo sát, lựa chọn nhà đầu tư và gắn với yêu cầu quốc phòng, an ninh. Thủ tục triển khai còn thiếu đồng bộ, đặc biệt trong công tác khảo sát (phải thực hiện đồng thời nhiều thủ tục theo các luật khác nhau), trong khi chưa có quy trình chuẩn về nội dung khảo sát, lập dự án và tổ chức thực hiện. Đồng thời, thiếu quy định rõ về vai trò đầu mối quản lý và cơ chế phát huy vai trò doanh nghiệp nhà nước trong lĩnh vực này. Các bất cập nêu trên dẫn đến phân bổ không gian biển manh mún, kém hiệu quả; thiếu cơ sở để tổ chức lựa chọn nhà đầu tư cạnh tranh, minh bạch; làm giảm khả năng thu hút các nhà đầu tư lớn và ảnh hưởng đến tiến độ phát triển điện gió ngoài khơi tại Việt Nam (Phụ lục 4 đính kèm). 2025 của Quốc hội cũng cần được xác định là Dự án điện lực đặc thù để cơ chế đảm bảo thu hồi chi phí đầu tư và bảo toàn vốn nhà nước.</p>	
7	Phát triển năng	UBND tỉnh Thái	Đề nghị:	Bộ Công Thương tiếp thu và giải trình như sau:

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	lượng tái tạo và thị trường chứng chỉ năng lượng tái tạo	Nguyên	<p>+ Quy định rõ cơ chế quản lý, cấp phát, giao dịch và sử dụng chứng chỉ năng lượng tái tạo.</p> <p>+ Quy định chính sách hỗ trợ, khuyến khích các doanh nghiệp sản xuất công nghiệp tham gia sử dụng điện từ nguồn năng lượng tái tạo, đáp ứng các yêu cầu về giảm phát thải và tiêu chuẩn xanh trong chuỗi cung ứng toàn cầu.</p> <p>+ Nghiên cứu quy định cơ chế liên thông, công nhận chứng chỉ năng lượng tái tạo của Việt Nam với thị trường quốc tế.</p>	<p>Tại Dự thảo Nghị định hướng dẫn chi tiết về Chứng chỉ năng lượng tái tạo đã quy định tương đối đầy đủ về cơ chế quản lý, cấp phát, giao dịch và sử dụng Chứng chỉ năng lượng tái tạo, bao gồm các nguyên tắc quản lý, tổ chức và phát triển thị trường, hệ thống đăng ký, đăng ký, cấp, chuyển quyền sở hữu, hủy chứng chỉ, cơ chế giao dịch, thanh toán, giám sát thị trường; trách nhiệm của các cơ quan, tổ chức có liên quan và nguyên tắc giao dịch quốc tế. Trên cơ sở ý kiến góp ý, cơ quan chủ trì soạn thảo sẽ tiếp tục rà soát, hoàn thiện các quy định về trình tự, thủ tục và cơ chế vận hành thị trường nhằm bảo đảm tính minh bạch, khả thi và phù hợp với thực tiễn triển khai tại Việt Nam.</p> <p>Đối với đề nghị bổ sung chính sách hỗ trợ, khuyến khích các doanh nghiệp sản xuất công nghiệp tham gia sử dụng điện từ nguồn năng lượng tái tạo, đáp ứng yêu cầu giảm phát thải và các tiêu chuẩn xanh trong chuỗi cung ứng toàn cầu, cơ quan chủ trì soạn thảo xin tiếp thu. Dự thảo Nghị định được xây dựng nhằm quy định chi tiết các nội dung được giao tại Luật Điện lực về Chứng chỉ năng lượng tái tạo và thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo, không phải là văn bản quy định chính sách ưu đãi, hỗ trợ đầu tư hoặc hỗ trợ doanh nghiệp. Tuy nhiên, việc hình thành và vận hành thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo sẽ tạo cơ chế để các doanh</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>nghiệp chứng minh việc sử dụng điện từ nguồn năng lượng tái tạo, qua đó đáp ứng các yêu cầu về phát triển bền vững, giảm phát thải và tiêu chuẩn xanh của thị trường trong nước và quốc tế.</p> <p>Đối với đề nghị nghiên cứu cơ chế liên thông, công nhận Chứng chỉ năng lượng tái tạo của Việt Nam với thị trường quốc tế, cơ quan chủ trì soạn thảo tiếp thu. Dự thảo Nghị định đã bổ sung quy định về nguyên tắc giao dịch quốc tế đối với Chứng chỉ năng lượng tái tạo, đồng thời quy định Hệ thống đăng ký Chứng chỉ năng lượng tái tạo có khả năng kết nối, liên thông dữ liệu với các hệ thống chứng chỉ quốc tế và quy định nguyên tắc xuất khẩu, nhập khẩu Chứng chỉ năng lượng tái tạo. Cơ quan chủ trì soạn thảo sẽ tiếp tục nghiên cứu kinh nghiệm quốc tế, tiêu chuẩn kỹ thuật và các cam kết quốc tế để hoàn thiện cơ chế liên thông, công nhận Chứng chỉ năng lượng tái tạo của Việt Nam với thị trường quốc tế, bảo đảm phù hợp với điều kiện phát triển của thị trường trong nước và lợi ích quốc gia.</p>
8	Chính sách phát triển điện hạt nhân	UBND tỉnh Thái Nguyên	Đề nghị bổ sung quy định cơ chế chính sách phát triển điện hạt nhân mô đun nhỏ nhằm góp phần bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia, giảm phát thải khí nhà kính và thực hiện các cam kết về phát triển bền vững.	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Điện hạt nhân mô đun nhỏ là công nghệ mới, hiện nay phần lớn các thiết kế trên thế giới vẫn đang trong giai đoạn nghiên cứu, thử nghiệm hoặc triển khai các dự án đầu tiên, chưa được thương mại hóa</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>rộng rãi. Do đó, các quy định pháp luật hiện hành về đầu tư, xây dựng, cấp phép an toàn hạt nhân, vận hành nhà máy điện, quản lý nhiên liệu hạt nhân và xử lý chất thải phóng xạ chủ yếu được xây dựng trên cơ sở mô hình nhà máy điện hạt nhân quy mô lớn truyền thống, có thể chưa bao quát đầy đủ các đặc thù của công nghệ SMR.</p> <p>- Tại khoản 4 Điều 9 Nghị quyết số 253/2025/QH15 đã quy định: “4. Theo từng thời kỳ, căn cứ nhu cầu phát triển và tình hình thương mại hóa công nghệ, Chính phủ ban hành cơ chế đầu tư phát triển điện hạt nhân mô đun nhỏ”.</p> <p>- Do đó, việc bổ sung quy định cơ chế chính sách phát triển điện hạt nhân mô đun nhỏ sẽ được Chính phủ tiếp tục nghiên cứu, việc rà soát toàn diện hệ thống pháp luật có liên quan, đồng thời nghiên cứu kinh nghiệm quốc tế về quản lý và phát triển SMR là cần thiết nhằm bảo đảm tính khả thi, an toàn và hiệu quả trong quá trình triển khai thực tế trong giai đoạn tiếp theo.</p>
9	Phát triển nguồn điện	UBND tỉnh Thái Nguyên	Đề nghị quy định cơ chế khuyến khích đầu tư các dự án điện đồng phát tại khu công nghiệp, cơ sở sản xuất có nhu cầu sử dụng nhiệt lớn; tạo điều kiện thuận lợi cho đấu nối, mua bán điện với hệ thống điện quốc gia; đồng thời áp dụng các chính sách ưu đãi phù hợp về tín	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Các cơ chế, chính sách ưu đãi về đầu tư đã được quy định tại pháp luật về đầu tư; việc quy định ưu đãi về tín dụng, thuế tại pháp luật về điện lực là không phù hợp.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			dụng, thuê và tiếp cận công nghệ nhằm thúc đẩy phát triển loại hình nguồn điện hiệu quả, thân thiện với môi trường này.	Để thu hút đầu tư phù hợp, Luật Điện lực đã có chính sách giá điện và chính sách huy động trên thị trường điện phù hợp.
10	Quyền và nghĩa vụ của đơn vị điều hành giao dịch thị trường điện	EVN	<p>- Điểm đ khoản 2 Điều 65 Luật Điện lực 2024: “đ) Cung cấp dịch vụ giao dịch và dịch vụ thanh toán đối với điện năng và công suất được mua bán trên thị trường điện giao ngay và dịch vụ phụ trợ phù hợp với từng cấp độ thị trường điện cạnh tranh;</p> <p>- Điểm g khoản 1 Điều 42 Luật Điện lực 2024: “Cung cấp dịch vụ giao dịch và dịch vụ thanh toán đối với phần điện năng và công suất được mua bán theo hình thức giao ngay và các dịch vụ phụ trợ”.</p> <p>EVN kiến nghị xem xét bỏ “và dịch vụ thanh toán” tại các quy định nêu trên; đồng thời bỏ điểm g khoản 26 của Dự thảo: “g) Bãi bỏ cụm từ “giữa bên bán điện và bên mua điện” tại điểm b khoản 2 Điều 41;”, theo đó đề nghị giữ nguyên điểm này theo Luật Điện lực 2024.</p> <p>Lý do:</p> <p>Về mặt pháp lý, việc lập hóa đơn và thanh toán được thực hiện giữa bên mua điện và bên bán điện theo hợp đồng mua bán điện và quy định của pháp luật có liên quan. Nghĩa vụ</p>	<p>Bộ Công Thương không tiếp thu:</p> <p>Việc quy định đơn vị điều hành giao dịch thị trường điện cung cấp “<i>dịch vụ thanh toán</i>” không đồng nghĩa với việc đơn vị này trở thành chủ thể có nghĩa vụ thanh toán hoặc thay thế quyền, nghĩa vụ thanh toán của bên mua điện và bên bán điện theo hợp đồng mua bán điện.</p> <p>Quyền và nghĩa vụ thanh toán giữa bên mua điện và bên bán điện vẫn được xác lập trên cơ sở hợp đồng mua bán điện và các quy định của pháp luật có liên quan.</p> <p>.....</p> <p>Do đó, quy định về “<i>dịch vụ thanh toán</i>” không mâu thuẫn với Bộ luật Dân sự, pháp luật về thuế hoặc các quy định pháp luật khác như ý kiến góp ý.</p> <p>Việc bãi bỏ cụm từ “<i>giữa bên bán điện và bên mua điện</i>” tại điểm b khoản 2 Điều 41 Luật Điện lực năm 2024 nhằm bảo đảm tính thống nhất, tránh lặp lại nội dung đã được quy định tại khoản 2 Điều 41 về các hình thức mua bán điện trên thị trường điện cạnh tranh. Theo đó, khoản 2 Điều 41 đã xác định</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thanh toán là một trong những nghĩa vụ cơ bản của bên mua điện, thể hiện bản chất của quan hệ hợp đồng mua bán điện. Quy định này mâu thuẫn với quy định của Bộ luật Dân sự, Luật Thuế và một số Luật hiện hành khác.</p> <p>Về mặt thực tiễn, việc giao đơn vị điều hành giao dịch thị trường điện thực hiện dịch vụ thanh toán không phải là yêu cầu bắt buộc để thị trường điện cạnh tranh vận hành; đồng thời có thể làm phát sinh thêm quy trình, chi phí và ảnh hưởng đến tính minh bạch trong quan hệ thanh toán giữa các chủ thể tham gia thị trường điện.</p> <p>Lý do cụ thể khác được đề cập trong Văn bản số 2211/EVN-PC+KH+TCKT+ĐTXD+KDMBĐ ngày 19/5/2026; Văn bản số 2810/EVN-PC+KH+TCKT+ĐTXD+KDMBĐ ngày 19/5/2026 của EVN.</p>	<p>rõ việc mua bán điện trên thị trường điện cạnh tranh được thực hiện giữa bên bán điện và bên mua điện đối với từng hình thức giao dịch, trong đó đối với hình thức mua bán giao ngay được thực hiện thông qua đơn vị điều hành giao dịch thị trường điện. Vì vậy, việc tiếp tục quy định cụm từ này tại điểm b khoản 2 Điều 41 là không cần thiết, không làm thay đổi bản chất pháp lý của quan hệ mua bán điện cũng như quyền, nghĩa vụ của các chủ thể tham gia thị trường điện. Ban soạn thảo đề nghị giữ như dự thảo Luật.</p>
11	Khoản 5 Điều 1 (Bổ sung Điều 12a)	EVN	<p>- Khoản 5 Điều 1 Dự thảo Luật bổ sung Điều 12a về quản lý đầu tư dự án, công trình nguồn điện, trong đó khoản 1 quy định: “Dự án, công trình điện lực phù hợp với quy hoạch được phê duyệt và đã có các thông tin sơ bộ về: vị trí, quy mô công suất, loại hình nhà máy, tiến độ, chủ đầu tư dự án không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư”.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp và các cơ quan liên quan, Bộ Công Thương đã bỏ Điều 12a của Dự thảo Luật.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>EVN kiến nghị rà soát quy định nêu trên để bảo đảm thống nhất với pháp luật về đầu tư, đất đai, môi trường, xây dựng và pháp luật có liên quan; đồng thời làm rõ trình tự, thủ tục giao đất, chấp thuận nhà đầu tư trong trường hợp dự án điện lực không thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư.</p> <p>- Khoản 2 Điều 12a Dự thảo Luật quy định: “Trong quá trình lập dự án đầu tư xây dựng công trình, chủ đầu tư có trách nhiệm gửi hồ sơ thiết kế cơ sở đến Cơ quan chuyên môn về xây dựng để xin ý kiến góp ý về thiết kế cơ sở”. EVN kiến nghị làm rõ thủ tục lấy ý kiến góp ý về thiết kế cơ sở có thay thế thủ tục thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi của cơ quan chuyên môn về xây dựng theo quy định của pháp luật về xây dựng hay không; đồng thời làm rõ giá trị pháp lý của ý kiến góp ý, trách nhiệm giải trình của chủ đầu tư và hệ quả pháp lý trong trường hợp quá thời hạn mà cơ quan có thẩm quyền không có ý kiến bằng văn bản.</p> <p>Lý do: Việc bỏ thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư đối với dự án điện lực nếu không được quy định rõ về trình tự, thủ tục tiếp theo có thể phát sinh vướng mắc trong thực hiện, đặc biệt đối với thủ tục đất đai, lựa chọn/chấp thuận nhà đầu tư, môi trường và xây dựng. Đồng</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thời, pháp luật về xây dựng hiện quy định về thẩm định dự án đầu tư xây dựng, chưa quy định thống nhất về thủ tục “xin ý kiến góp ý về thiết kế cơ sở”. Vì vậy, cần làm rõ quan hệ giữa các thủ tục để tránh phát sinh thêm thủ tục hành chính, kéo dài thời gian chuẩn bị đầu tư và ảnh hưởng tiến độ dự án điện lực.</p> <p>- Khoản 4 Điều 12a Dự thảo Luật, đề nghị bổ sung từ “đưa công trình vào vận hành” để nâng cao trách nhiệm của chủ đầu tư trong việc tuân thủ đầy đủ quy định của pháp luật.</p>	
12	Khoản 25 Điều 1 (Điều 48)	EVN	<p>- Khoản 4 Điều 48 Luật Điện lực 2024 về bên mua điện không trả tiền điện...</p> <p>Đề nghị bổ sung để làm rõ việc ngừng cấp điện với lý do này theo hướng sau: “4. Bên mua điện không trả tiền điện theo thỏa thuận tại hợp đồng và đã được bên bán điện thông báo về việc thanh toán tiền điện 02 lần cách nhau không dưới 03 ngày thì bên bán điện có quyền ngừng cấp điện. Hai bên tự thỏa thuận và ghi rõ trong hợp đồng mua bán điện về thời điểm bên bán điện bắt đầu có quyền ngừng cấp điện. Thời điểm thỏa thuận này không vượt quá 10 ngày kể từ ngày bên bán điện có</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung này đã có quy định tại dự thảo Luật sửa đổi (tại điểm k khoản 24 điều 1; điểm i, điểm h khoản 25 điều 1; điểm i khoản 26 điều 1).</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			thông báo đầu tiên. Kể từ thời điểm đã được thỏa thuận này, bên bán điện có quyền thực hiện ngừng cấp điện nhưng phải thông báo thời điểm ngừng cấp điện cho bên mua điện trước 24 giờ và không chịu trách nhiệm về thiệt hại do việc ngừng cấp điện gây ra. Sau khi bên mua điện thanh toán tiền điện và thực hiện đầy đủ thủ tục đề nghị cấp điện trở lại theo quy định của pháp luật về điện lực thì bên bán điện phải thực hiện cấp điện trở lại theo quy định của pháp luật về điện lực.	
13	Khoản 20 Điều 1 (Điều 49)	EVN	- Khoản 20 Điều 1 Dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung Điều 49 Luật Điện lực 2024 về ngừng, giảm mức cung cấp điện, trong đó bổ sung trường hợp ngừng, giảm mức cung cấp điện khi khách hàng sử dụng điện không thực hiện biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng theo quy định tại khoản 4 Điều 44 Luật Điện lực. EVN kiến nghị rà soát, bổ sung trường hợp ngừng, giảm mức cung cấp điện khi khách hàng sử dụng điện không duy trì biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng theo quy định tại khoản 4 Điều 44 Luật Điện lực. Khoản 4 Điều 44 Luật Điện lực quy định về biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng đối với khách hàng sử dụng điện có sản lượng điện tiêu thụ trung bình tháng lớn. Do đó, cần có cơ chế xử lý phù	Bộ Công Thương giải trình như sau: Khoản 20 Điều 1 đã bổ sung trường hợp không thực hiện bảo đảm thực hiện hợp đồng, đối với trường hợp phải duy trì bảo đảm thực hiện hợp đồng thì sẽ được quy định chi tiết tại Nghị định của Chính phủ.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			hợp trong trường hợp khách hàng không duy trì biện pháp bảo đảm nhằm hạn chế rủi ro cho bên bán điện	
14	Góp ý cụ thể			
15	Khoản 1 Điều 1 (Khoản 3 Điều 3)	SCT tỉnh Thái Nguyên, UBND tỉnh Thái Nguyên	Đề nghị cơ quan soạn thảo nghiên cứu quy định rõ hơn cơ chế phối hợp giữa Luật Điện lực với Luật Đất đai, Luật Đầu tư, Luật Xây dựng, Luật Đấu thầu và các luật có liên quan nhằm bảo đảm tính đồng bộ, thống nhất trong quá trình triển khai thực hiện, hạn chế phát sinh cách hiểu khác nhau tại địa phương.	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến, dự thảo Luật rà soát khoản 1 Điều 1, loại bỏ một số nội dung chưa phù hợp và kế thừa quy định đặc thù tại Điều 3 về áp dụng pháp luật của Luật Điện lực số 61/2024/QH15.
16	Khoản 1 Điều 1 (Khoản 3 Điều 3)	SCT thành phố Cần Thơ	Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo làm rõ phạm vi, nội hàm và nguyên tắc áp dụng quy định ưu tiên áp dụng Luật Điện lực; xác định cụ thể các trường hợp phát sinh xung đột pháp luật và cơ chế xử lý để tránh cách hiểu khác nhau trong quá trình tổ chức thực hiện. Đồng thời, cần rà soát sự tương thích với các luật có liên quan như pháp luật về đầu tư, xây dựng, đất đai, môi trường, quy hoạch và các lĩnh vực chuyên ngành khác nhằm bảo đảm tính khả thi, minh bạch và thuận lợi trong quá trình triển khai các dự án điện lực.	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát và làm nguyên tắc áp dụng tại khoản 1 Điều 1 dự thảo Luật đảm bảo thống nhất, đồng bộ với các quy định pháp luật có liên quan.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
17	Điểm h khoản 3 Điều 1 (Khoản 12 Điều 5)	Hội Dầu khí Việt Nam	Đề nghị rà soát và làm rõ nội dung ở điểm i và và điểm k (được thêm vào sau điểm h khoản 12), nhằm tránh trùng lặp về mặt nội dung và cách hiểu khác nhau	Tiếp thu ý kiến, dự thảo luật không bổ sung điểm i và điểm k.
18	Khoản 1 Điều 1 (Khoản 3 Điều 3)	EVN	<p>Đề nghị xem xét và bổ sung các cơ chế cụ thể để tạo điều kiện thuận lợi và cơ sở pháp lý vững chắc để thu hút đầu tư.</p> <p>Lý do: EVN đã có nhiều văn bản góp ý, báo cáo Bộ Công Thương về các cơ chế để phát triển các dự án BOT, LNG với số vốn đầu tư lớn, do đó, cần áp dụng các cơ chế ưu tiên của Luật Điện lực theo nguyên tắc áp dụng pháp luật.</p> <p>Đồng thời xem xét làm rõ “luật khác” có bao gồm các Nghị quyết của Quốc hội hay không (thời gian vừa qua, Quốc hội ban hành các Nghị quyết của Quốc hội ban hành cơ chế, chính sách đặc thù nhằm thúc đẩy phát triển năng lượng quốc gia)</p>	
19	Chưa có trong dự thảo (Khoản 15 Điều 4)	EVN	Điện tự sản xuất, tự tiêu thụ là điện năng được sản xuất từ nguồn điện thuộc quyền sở hữu hoặc quyền sử dụng hợp pháp của tổ chức, cá nhân để phục vụ chủ yếu nhu cầu tiêu thụ điện của chính tổ chức, cá nhân đó, được tiêu thụ tại cùng địa điểm sử dụng điện hoặc trong	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Khái niệm điện tự sản xuất, tự tiêu thụ đã được quy định tại khoản 15 Điều 4 Luật Điện lực số 61/2024/QH15, bảo đảm đúng bản chất và đối tượng của loại hình nguồn điện này. Do vậy, việc bổ sung khái niệm điện tự sản xuất, tự tiêu thụ tại</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>phạm vi cùng một công trình, khuôn viên, cơ sở do tổ chức, cá nhân đó quản lý, sử dụng hợp pháp theo quy định của pháp luật. Phản điện năng dư thừa phát lên hệ thống điện quốc gia (nếu có) được thực hiện theo quy định tại Điều 22 của Luật này và quy định của pháp luật có liên quan</p> <p>Lý do:</p> <p>Làm rõ, mở hợp lý phạm vi “tại địa điểm” để phù hợp thực tiễn các cơ sở có nhiều điểm phụ tải/công tơ trong cùng khuôn viên.</p> <p>Tránh cách hiểu quá hẹp gây phát sinh thủ tục và tranh chấp.</p>	dự thảo Luật là không cần thiết.
20	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	Công ty TNHH Điện Ô Môn II (OM2PC)	<p>Dự thảo hiện chưa có quy định cụ thể về việc áp dụng cơ chế này cho dự án điện lực đặc thù (theo định nghĩa tại khoản 59 Điều 4). Các dự án phục vụ an ninh năng lượng quốc gia này sẽ nhiều khả năng được tài trợ bởi các bên cho vay quốc tế và sẽ phụ thuộc vào một cơ chế chia sẻ rủi ro và thu hồi chi phí rõ ràng, ổn định và có tính dự báo được thiết lập ở cấp độ Luật nhằm tạo cơ sở pháp lý đầy đủ cho các cơ chế huy động vốn và triển khai dự án.</p> <p>Bên cạnh đó, riêng việc quy định nguyên tắc</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Bộ Công Thương đã tiếp thu ý kiến góp ý theo hướng đã sửa đổi thẩm quyền của Bộ Công Thương quyết định sang thẩm quyền của Chính phủ quy định về các cơ chế giá điện tại khoản 8 điều 51 (tại khoản 24 Điều 1 Dự thảo Luật).</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>xác định giá hợp đồng nêu trên, tự thân, chưa đủ để bảo đảm khả năng thu hồi đầy đủ chi phí nếu cơ chế thanh toán của hợp đồng mua bán điện vẫn dựa trên nguyên tắc thanh toán theo sản lượng điện phát thực tế (paid-if-generated).</p> <p>Do đó, kính đề xuất bổ sung một quy định chuyên biệt áp dụng đối với các dự án điện lực đặc thù – tốt nhất là dưới hình thức một điều khoản riêng tại khoản 8 Điều 51 – theo đó Chính phủ quy định giá điện, giá công suất hoặc các cơ chế thanh toán phù hợp nhằm bảo đảm: (i) thu hồi chi phí đầu tư và chi phí tài chính; (ii) thu hồi chi phí vận hành, bảo dưỡng và các chi phí hợp lý, hợp lệ khác; (iii) mức lợi nhuận hợp lý tương ứng với mức độ rủi ro của dự án; (iv) khả năng huy động vốn từ các tổ chức tín dụng, tổ chức tài chính trong và ngoài nước; (v) vận hành an toàn, ổn định, liên tục và bền vững hệ thống điện quốc gia; và (vi) cơ chế thanh toán, cơ chế doanh thu và cơ chế chia sẻ rủi ro, cùng các cơ chế tài chính khác.</p>	
21	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	EVN	Khoản 2.a, giải thích từ “hệ thống lưu trữ điện”: Đề nghị nghiên cứu chỉnh sửa theo hướng “Hệ thống lưu trữ năng lượng là hệ thống công trình, thiết bị có chức năng nhận	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Ý kiến của EVN là phù hợp do loại hình thủy điện tích năng cũng tương tự như loại hình BESS. Dự</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện từ các nguồn điện, tích trữ năng lượng, phát điện trở lại hệ thống điện hoặc cung cấp các dịch vụ phụ trợ và dịch vụ khác phục vụ vận hành hệ thống điện” để phù hợp hơn với bản chất của các loại hình lưu trữ, trong đó có nhà máy thủy điện tích năng.</p> <p>- Khoản 2.c.56): giải thích từ “cơ chế chia sẻ rủi ro” đề nghị chỉnh sửa theo hướng: “Cơ chế chia sẻ rủi ro là quá trình xác định và phân chia trách nhiệm gánh chịu, kiểm soát và xử lý các rủi ro giữa cơ quan nhà nước có thẩm quyền, bên mua điện và nhà đầu tư đối với các rủi ro phát sinh trong quá trình đầu tư, xây dựng và vận hành dự án điện lực theo quy định của pháp luật”.</p> <p>- Về mô hình công ty dịch vụ năng lượng (ESCO)/bên thứ ba và hợp đồng mua bán điện trên mái. Việc làm rõ các từ ngữ này làm cơ sở để xác định đầy đủ quyền, nghĩa vụ, trách nhiệm của các chủ thể trong hoạt động điện lực.</p>	<p>thảo đã bổ sung nội dung dịch vụ lưu trữ năng lượng vào nội dung sửa khoản 6 Điều 51.</p>
22	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	SCT thành phố Cần Thơ	<p>- Đối với khái niệm “Hydrogen xanh”, “Amoniac xanh”: Đề nghị bổ sung hoặc giao Chính phủ quy định chi tiết các tiêu chí xác định, phương pháp đo lường, kiểm chứng và cơ chế chứng nhận đối với các sản phẩm này</p>	<p>Bộ Công Thương tiếp thu và giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Nghị định đã quy định cụ thể về Chứng chỉ năng lượng tái tạo và Thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo theo thẩm quyền được giao tại Luật Điện lực. Theo đó, dự thảo đã quy định đối</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>nhằm bảo đảm tính minh bạch, khả năng kiểm tra, giám sát và phù hợp với các tiêu chuẩn, thông lệ quốc tế.</p> <p>- Đối với khái niệm “Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC)”: Đề nghị làm rõ đối tượng được cấp chứng chỉ, các loại hình nguồn điện đủ điều kiện được cấp chứng chỉ, nguyên tắc quản lý, giao dịch và sử dụng chứng chỉ để bảo đảm tính khả thi trong quá trình triển khai thực hiện.</p> <p>- Đối với khái niệm “Dự án điện lực đặc thù”: Đề nghị bổ sung các tiêu chí cơ bản để xác định dự án điện lực đặc thù, như quy mô, tính chất cấp bách, vai trò bảo đảm an ninh năng lượng hoặc yêu cầu đặc biệt về kỹ thuật, công nghệ. Việc quy định cụ thể các tiêu chí sẽ góp phần bảo đảm tính minh bạch, khách quan và thống nhất trong quá trình áp dụng.</p> <p>- Đối với khái niệm “Mức lợi nhuận hợp lý”: Đề nghị quy định nguyên tắc, tiêu chí hoặc phương pháp xác định mức lợi nhuận hợp lý làm cơ sở cho việc xây dựng cơ chế giá điện, đàm phán hợp đồng và triển khai các chính sách có liên quan; đồng thời bảo đảm hài hòa lợi ích giữa Nhà nước, nhà đầu tư, đơn vị mua điện và người sử dụng điện.</p>	<p>tượng được cấp Chứng chỉ năng lượng tái tạo là đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, quy định nguyên tắc quản lý Chứng chỉ năng lượng tái tạo, nguyên tắc hoạt động của thị trường, điều kiện cấp chứng chỉ, hệ thống đăng ký, đăng ký phát hành, chuyển quyền sở hữu, giao dịch, sử dụng và hủy Chứng chỉ năng lượng tái tạo. Dự thảo cũng quy định nguyên tắc chỉ cấp Chứng chỉ năng lượng tái tạo đối với sản lượng điện năng lượng tái tạo thực tế phát lên lưới điện hoặc tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp theo quy định của pháp luật, bảo đảm tránh cấp trùng và sử dụng trùng lặp Chứng chỉ năng lượng tái tạo. Trên cơ sở ý kiến góp ý, cơ quan chủ trì soạn thảo sẽ tiếp tục rà soát, hoàn thiện quy định về đối tượng, điều kiện cấp chứng chỉ, các loại hình nguồn điện đủ điều kiện, cũng như cơ chế quản lý, giao dịch và sử dụng Chứng chỉ năng lượng tái tạo nhằm bảo đảm rõ ràng, minh bạch và thuận lợi trong quá trình triển khai thực hiện.</p> <p>- Đối với khái niệm dự án điện lực đặc thù, Bộ Công Thương quy định theo hướng chi tiết theo quy định của Chính phủ.</p> <p>- Về khái niệm “Mức lợi nhuận hợp lý”: Tại khoản 21 Điều 1 Dự thảo Luật quy định Chính phủ quy định về nội dung này.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
23	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	EVN	<p>Đề nghị hiệu chỉnh như sau “<i>Hệ thống lưu trữ năng lượng</i> là hệ thống công trình, thiết bị có chức năng nhận điện từ các nguồn điện, tích trữ năng lượng, phát điện trở lại hệ thống điện hoặc cung cấp các dịch vụ phụ trợ và dịch vụ khác phục vụ vận hành hệ thống điện.”.</p> <p>Lý do: Nhà máy thủy điện tích năng có khả năng tích trữ năng lượng dưới dạng thế năng. Đề nghị xem xét định nghĩa này cho phù hợp</p>	Bộ Công Thương tiếp thu, sửa đổi, bổ sung định nghĩa tại dự thảo.
24	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	EVN	<p>Đề nghị hiệu chỉnh như sau “<i>Dịch vụ lưu trữ năng lượng</i> là dịch vụ tích trữ năng lượng (bao gồm điện năng và các loại hình năng lượng khác), thực hiện phát điện trở lại hệ thống điện hoặc cung cấp các dịch vụ phụ trợ và dịch vụ khác phục vụ vận hành hệ thống điện thông qua hệ thống lưu trữ năng lượng.”.</p> <p>Lý do: Đề nghị làm rõ các nhà máy thủy điện tích năng có phải là nhà máy thực hiện nhiệm vụ dịch vụ lưu trữ năng lượng hay không? Chưa có định nghĩa cho loại hình này.</p> <p>Chỉnh sửa để phù hợp định nghĩa tại khoản 31 Điều 4 Luật Điện lực.</p>	Bộ Công Thương đã bỏ khái niệm “ <i>Dịch vụ lưu trữ năng lượng</i> ” tại dự thảo.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
25	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	EVN	<p>Điểm c khoản 2 Điều 1 quy định “<i>Hợp đồng mua bán điện dài hạn là hợp đồng mua bán điện có thời hạn đủ để thu hồi vốn đầu tư, chi phí tài chính và mức lợi nhuận hợp lý của dự án điện lực theo quy định của pháp luật</i>”.</p> <p>Việc quy định thời hạn của PPA chỉ đủ để thu hồi vốn đầu tư, chi phí tài chính và mức lợi nhuận hợp lý là chưa rõ ràng trong việc xác định, dẫn đến việc có thể quy định thời hạn khác nhau giữa các hợp đồng tùy theo từng dự án. Đề nghị xem xét chỉnh sửa, bổ sung;</p> <p>Đồng thời rà soát, làm rõ phạm vi áp dụng, điều kiện áp dụng và nội dung chủ yếu của “hợp đồng mua bán điện dài hạn”; đồng thời làm rõ cơ sở xác định thời hạn hợp đồng để tránh cách hiểu khác nhau trong quá trình đàm phán, ký kết và thực hiện hợp đồng mua bán điện.</p> <p>Lý do: Dự thảo mới dừng ở việc giải thích khái niệm “hợp đồng mua bán điện dài hạn”, chưa làm rõ trường hợp áp dụng, nguyên tắc xác định thời hạn và các nội dung chủ yếu của loại hợp đồng này. Việc quy định rõ sẽ tạo cơ sở pháp lý thống nhất cho quá trình thực hiện.</p>	<p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến của EVN, dự thảo chỉnh lý theo hướng không bổ sung thêm định nghĩa hợp đồng mua bán điện dài hạn. Ngoài ra, Bộ Công Thương làm rõ thêm như sau:</p> <p>Phụ thuộc vào từng loại hình nhà máy điện, nhiên liệu sử dụng khác nhau thì thời gian hợp đồng mua bán điện là khác nhau. Thực tế, các dự án điện sử dụng khí trong nước cần có thời gian phù hợp với thời gian của mỏ khí (thường là 20 năm), các dự án điện gió ngoài khơi có chi phí đầu tư lớn, độ rủi ro cao vì vậy cần thời hạn hợp đồng mua bán điện dài hơn (thường là 25 năm trở lên),...</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
26	Điểm c khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	EVN	<p>Đề nghị rà soát sự cần thiết bổ sung khái niệm “Dịch vụ phụ trợ hệ thống điện” và “Giá dịch vụ truyền tải điện” tại khoản 63 và khoản 65 Điều 4 Dự thảo để bảo đảm không trùng lặp, chồng chéo với các quy định đã có tại Luật Điện lực năm 2024. Trường hợp tiếp tục bổ sung, đề nghị làm rõ nội hàm của các khái niệm này để bảo đảm thống nhất trong quá trình áp dụng.</p> <p>Lý do: Việc rà soát nhằm tránh quy định trùng lặp, chồng chéo trong cùng một luật, đồng thời bảo đảm tính rõ ràng, thống nhất của hệ thống khái niệm trong lĩnh vực điện lực.</p>	Bộ Công Thương tiếp thu sửa đổi dự thảo theo hướng không quy định lại định nghĩa này vì đã có trong Luật Điện lực 2024 và phương pháp xác định đã được nêu rõ tại khoản 21 Điều 1 Dự thảo Luật.
27	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	EVN	<p>Đề nghị bổ sung như sau:</p> <p>“56. Cơ chế chia sẻ rủi ro là quá trình xác định và phân chia trách nhiệm gánh chịu, kiểm soát và xử lý các rủi ro giữa cơ quan nhà nước có thẩm quyền, bên mua điện và nhà đầu tư đối với các rủi ro phát sinh trong quá trình đầu tư, xây dựng và vận hành dự án điện lực theo quy định của pháp luật”</p> <p>Đối với định nghĩa về Dịch vụ lưu trữ: đề nghị quy định rõ khi phát điện trở lại có theo nhu cầu hệ thống không, nếu tham gia thị trường thì khi lưu trữ có còn là dịch vụ không, có</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Đối với các nội dung cụ thể như điều kiện phát điện trở lại hệ thống điện, việc tham gia thị trường điện, phạm vi cung cấp dịch vụ phụ trợ và phân loại các loại hình dịch vụ của hệ thống lưu trữ điện, đây là các nội dung thuộc cơ chế vận hành hệ thống điện và thiết kế thị trường điện, cần được quy định chi tiết trong văn bản hướng dẫn thi hành phù hợp với từng giai đoạn phát triển của thị trường điện cạnh tranh. Do đó, không quy định chi tiết trong Luật.</p> <p>- Ý kiến của EVN cần xem xét tổng thể trong quá</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			thuộc dịch vụ phụ trợ không? Lý do: Bổ sung định nghĩa “Cơ chế chia sẻ rủi ro” và làm rõ định nghĩa Dịch vụ lưu trữ	trình hoàn thiện dự thảo Luật có tham vấn các cơ quan có chuyên môn về pháp lý. Về nguyên tắc, cơ chế chia sẻ rủi ro là cơ chế mang tính chất tổng quát như dự thảo Luật. Việc xác định cụ thể bao gồm quá trình xác định sẽ được cụ thể trong hợp đồng giữa các bên.
28	Chưa có tại Dự thảo (Điều 4)	EVN	<p>Đề nghị bổ sung một số giải thích từ ngữ “<i>Công ty dịch vụ năng lượng (ESCO)/bên thứ ba</i> là tổ chức, cá nhân đầu tư, sở hữu hoặc vận hành hệ thống phát điện từ năng lượng tái tạo đặt trên hoặc gắn với tài sản của khách hàng sử dụng điện để bán điện tại chỗ theo hợp đồng”.</p> <p>- Hợp đồng mua bán điện trên mái’ là hợp đồng mua bán điện giữa ESCO/bên thứ ba với khách hàng sử dụng điện đối với điện năng phát ra từ hệ thống điện mặt trời mái nhà đặt trên hoặc gắn với tài sản của khách hàng.</p> <p>Lý do: Luật hiện hành chưa định danh và thiết lập khuôn khổ pháp lý đối với mô hình công ty dịch vụ năng lượng (ESCO)/bên thứ ba đầu tư, sở hữu và bán điện tại chỗ từ hệ thống điện mặt trời mái nhà lắp đặt trên tài sản của khách hàng; các quy định hiện hành mới dừng ở mô hình tự sản xuất, tự tiêu thụ của chính chủ phụ tải và cơ chế bán sản lượng điện dư. Do đó,</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Trường hợp ESCO đầu tư nguồn điện mặt trời mái nhà để bán điện cho chủ sở hữu mái nhà thì thực hiện theo quy định về mua bán điện trực tiếp. - Trường hợp ESCO và chủ sở hữu mái nhà hợp tác để phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ theo hình thức cho thuê thiết bị, cung cấp dịch vụ năng lượng, hợp tác đầu tư... thì thực hiện theo quy định pháp luật về dân sự, đầu tư. <p>Về cơ bản, mô hình ESCO đã được quy định đầy đủ tại Luật Điện lực, Luật Dân sự, Luật Đầu tư nên không cần thiết phải bổ sung tại Luật sửa đổi.</p> <p>- Luật Điện lực hiện nay chỉ quy định các nguyên tắc mang tính khung về việc thực hiện mua bán điện có điều kiện. Đối với kiến nghị của EVN về việc thiết lập mô hình ESCO, Bộ Công Thương cho rằng đây là một trong các mô hình phát triển dự án đầu tư, kinh doanh điện lực. Trường hợp</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			quan hệ mua bán điện trên mái giữa bên thứ ba và khách hàng thương mại – công nghiệp phải chủ yếu dựa vào văn bản dưới luật và thỏa thuận dân sự, làm suy giảm mức độ bảo đảm pháp lý, tính thống nhất trong áp dụng và khả năng tín dụng của hợp đồng.	muốn thực hiện mua bán điện thì sẽ được thực hiện theo nguyên tắc khung đã được quy định tại Luật Điện lực.
29	Điểm c khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	EVN	<p>Đề nghị hiệu chỉnh như sau “Dự án điện gió ngoài khơi tích hợp là dự án điện gió ngoài khơi kết hợp với một hoặc nhiều loại hình hoạt động năng lượng khác như hệ thống lưu trữ điện, sản xuất hydrogen xanh, sản xuất amoniac xanh, xuất khẩu năng lượng hoặc các hoạt động kinh tế khác sử dụng điện từ điện gió ngoài khơi.”</p> <p>Lý do: Bổ sung để làm rõ nội dung, trong đó các hoạt động về lưu trữ, sản xuất hydrogen chỉ là một trong các hoạt động năng lượng để tránh việc hiểu nhầm trong quá trình thực hiện.</p>	Bộ Công Thương đã lược bỏ khái niệm này do không có nội dung tại Luật và dự thảo.
30	Khoản 2, khoản 3 và khoản 21 Điều 1	EVN	Đề nghị xem xét bổ sung giải thích từ ngữ về “nhà máy thủy điện chiến lược đa mục tiêu” và “nhà máy điện phối hợp vận hành với nhà máy thủy điện chiến lược đa mục tiêu” hoặc giao Chính phủ, Bộ Công Thương quy định tiêu chí xác định, danh mục và cơ chế áp dụng	Đề nghị giữ nguyên dự thảo, tiêu chí xác định thủy điện chiến lược đa mục tiêu sẽ được Bộ Công Thương báo cáo Thủ tướng Chính phủ trong quá trình xây dựng và đề xuất. Việc quy định tiêu chí nhà máy thủy điện chiến lược đa mục tiêu trong Luật mang nhiều yếu tố định tính, rất khó để xác

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>đối với các loại hình nhà máy điện này.</p> <p>Lý do: Dự thảo sử dụng cụm từ “<i>nhà máy thủy điện chiến lược đa mục tiêu</i>” tại khoản 2 Điều 5. Luật Điện lực 2024 cũng có quy định về nhà máy điện phối hợp vận hành với nhà máy điện quy định tại khoản 2 Điều 5. Việc làm rõ các khái niệm nêu trên là cơ sở để xác định trách nhiệm vận hành, phối hợp điều tiết hệ thống điện, phương pháp xác định chi phí phát điện, giá dịch vụ phát điện và các cơ chế liên quan đối với các nhà máy thủy điện lớn có vai trò quan trọng về kinh tế - xã hội, quốc phòng, an ninh và an ninh năng lượng.</p>	định cụ thể.
31	Khoản 3 Điều 1 (Điều 5)	EVN	<p>- Khoản 3 Điều 1 Dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung khoản 9, khoản 12 Điều 5 Luật Điện lực 2024:</p> <p>EVN đề nghị làm rõ nội hàm của các khái niệm “chính sách ưu tiên phát triển”, “hỗ trợ đặc thù”, “khuyến khích”, “chính sách đột phá” và thẩm quyền ban hành các chính sách này đối với hoạt động điện lực. Đối với cơ chế bù đắp trong trường hợp giá bán điện chưa kịp điều chỉnh để bảo đảm ổn định kinh tế vĩ mô, an sinh xã hội, đề nghị quy định cụ thể nguyên tắc, nguồn lực và cơ chế thực hiện. Đối với cơ chế giá điện, đề nghị quy định rõ giá điện bao</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Đối với chính sách tại điểm b khoản 9 Điều 5 là nhằm thể chế chủ trương của Đảng tại Nghị quyết số 70-NQ/TW, Nghị quyết số 55-NQ/TW:</p> <p>+ Nghị quyết số 55-NQ/TW: “<i>ưu tiên khai thác, sử dụng triệt để và hiệu quả các nguồn năng lượng tái tạo, năng lượng mới, năng lượng sạch</i>”; “<i>Xây dựng các cơ chế, chính sách đột phá để khuyến khích và thúc đẩy phát triển mạnh mẽ các nguồn năng lượng tái tạo nhằm thay thế tối đa các nguồn năng lượng hoá thạch. Ưu tiên sử dụng năng lượng gió và mặt trời cho phát điện; khuyến khích đầu tư xây dựng các nhà máy điện sử dụng rác thải</i></p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>gồm những loại giá nào và giao cấp có thẩm quyền quy định từng loại giá cụ thể tương ứng với từng loại dự án điện lực cụ thể. Đồng thời, đề nghị làm rõ khái niệm “nguồn điện nền”, nguyên tắc xác định nguồn điện nền và cơ chế xử lý trong trường hợp dự án được xác định là nguồn điện nền trong quy hoạch nhưng khi vào vận hành không còn đáp ứng tính chất nguồn điện nền.</p> <p>Lý do: Các khái niệm về cơ chế, chính sách ưu tiên, ưu đãi, hỗ trợ đặc thù, chính sách đột phá và cơ chế giá điện có tác động trực tiếp đến đầu tư phát triển nguồn điện, lưới điện, cơ chế thu hồi chi phí, lợi nhuận hợp lý và giá điện đến người tiêu dùng. Nếu không được quy định rõ, các nội dung này có thể phát sinh cách hiểu khác nhau trong quá trình áp dụng.</p> <p>- Đối với khoản 11 Điều 5 Luật Điện lực 2024 về phát triển thị trường điện cạnh tranh: EVN đề nghị mô hình thị trường điện cần được quy định rõ trong Luật Điện lực.</p> <p>Lý do: mô hình thị trường điện là chính sách cơ bản, trọng tâm, có ảnh hưởng đến hầu hết các chế định khác của Luật Điện lực, nên cần được quy định tại Luật để đảm bảo tính nhất quán, thứ tự hiệu lực của các văn bản quy phạm pháp luật về điện lực, bảo đảm cơ sở</p>	<p><i>đô thị, sinh khối và chất thải rắn đi đôi với công tác bảo vệ môi trường và phát triển kinh tế tuần hoàn” và “Đối với điện gió và điện mặt trời: Ưu tiên phát triển phù hợp với khả năng bảo đảm an toàn hệ thống với giá thành điện năng hợp lý. Khuyến khích phát triển điện mặt trời áp mái và trên mặt nước. Xây dựng các chính sách hỗ trợ và cơ chế đột phá cho phát triển điện gió ngoài khơi gắn với triển khai thực hiện Chiến lược biển Việt Nam.”.</i></p> <p>+ Nghị quyết số 70-NQ/TW: “<i>có cơ chế, chính sách đặc thù vượt trội để thu hút và triển khai các dự án năng lượng quan trọng, cấp bách của quốc gia</i>”, “<i>xây dựng cơ chế, chính sách đặc thù phát triển mạnh các hệ thống xử lý rác có thu hồi năng lượng</i>”, “<i>Khẩn trương xây dựng chính sách tháo gỡ khó khăn, chính sách pháp lý hỗ trợ và cơ chế đột phá cho phát triển điện gió ngoài khơi</i>”, “<i>Có cơ chế, chính sách đột phá thu hút mọi nguồn lực xã hội tham gia phát triển năng lượng</i>”, “<i>rà soát, bổ sung các cơ chế, chính sách đặc thù phù hợp để tạo điều kiện thuận lợi, bảo đảm đủ vốn cho các tập đoàn, doanh nghiệp nhà nước triển khai các dự án năng lượng quy mô lớn, quan trọng, cấp bách</i>”</p> <p>Về cơ chế bù đắp trong trường hợp giá bán điện chưa kịp điều chỉnh sẽ thực hiện theo quy định tại</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			pháp lý ổn định, đồng bộ và khả thi. Các văn bản dưới luật chỉ nên quy định chi tiết, hướng dẫn thực hiện trên cơ sở mô hình thị trường điện đã được xác định tại Luật. Trong khi chưa quy định cụ thể về mô hình thị trường điện tại Luật Điện lực, Điều 45 của Luật Điện lực 2024 lại đưa ra các loại hợp đồng kỳ hạn, quyền chọn, tương lai là không có cơ sở, không giải trình được tại sao lại cần có quy định về những loại hợp đồng này trong Luật Điện lực.	Nghị của Chính phủ, theo hướng tính toán bổ sung cho các lần điều chỉnh giá điện tiếp theo. Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã hiệu chỉnh lại khoản 6 Điều 5 theo hướng không quy định nội dung này.
32	Khoản 3 Điều 1 (Điều 5)	EVN	Đề nghị bổ sung cơ chế về tín dụng cho doanh nghiệp nhà nước và công ty con của doanh nghiệp nhà nước thực hiện dự án điện vào khoản 5, Điều 5 Luật Điện lực 2024 như sau: “Không tính dư nợ của các đơn vị thành viên của doanh nghiệp do nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ vào nhóm người có liên quan của khách hàng khi xét tổng dư nợ cấp tín dụng. Cho phép các tổ chức tín dụng trong nước khi cấp tín dụng cho các doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ và các công ty con của doanh nghiệp này để thực hiện các dự án điện theo Quy hoạch được phê duyệt thì được miễn áp dụng quy định về tổng mức dư nợ cấp tín dụng đối với chủ đầu tư, chủ đầu tư và người có liên quan tại khoản 1 Điều 136	Bộ Công Thương giải trình như sau: Không tiếp thu do EVN chưa làm rõ đánh giá tác động liên quan đến đề xuất này. Nội dung này liên quan đến Luật các tổ chức tín dụng, đề nghị EVN đề xuất với Ngân hàng nhà nước để sửa đổi trong pháp luật liên quan.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Luật Các tổ chức tín dụng, các khoản cấp tín dụng này không tính vào tổng mức dư nợ cấp tín dụng đối với một khách hàng và người có liên quan của khách hàng đó theo quy định của Luật Các tổ chức tín dụng”.</p> <p>Lý do: Theo quy định của Luật các tổ chức tín dụng: Tổng mức dư nợ cấp tín dụng đối với một khách hàng, một khách hàng và người có liên quan của khách hàng đó của tổ chức tín dụng trong nước sẽ giảm dần và từ ngày 01/1/2029 giảm xuống còn 10% vốn tự có đối với một khách hàng; 15% vốn tự có đối với một khách hàng và người có liên quan của khách hàng đó. Với nhu cầu vốn đầu tư các công trình nguồn điện, lưới điện theo Quy hoạch điện lực Quốc gia đã được phê duyệt, các tổ chức tín dụng trong nước không còn đủ giới hạn tín dụng để đáp ứng nhu cầu đầu tư của các doanh nghiệp nhà nước như EVN, PVN, TKV và các đơn vị thành viên.</p>	
33	Chưa có tại dự thảo (Bổ sung Điểm d, e Khoản 8 Điều 5)	PVN	<p>Bổ sung Điểm d, e Khoản 8 Điều 5 như sau: d) Áp dụng sản lượng điện hợp đồng tối thiểu dài hạn cho các nhà máy điện hiện hữu sử dụng khí thiên nhiên trong nước khi chuyển đổi/bổ sung LNG hoặc các nhiên liệu khác. e) Các đơn vị cung cấp nhiên liệu khí thiên nhiên hóa lỏng từ các cơ sở hạ tầng sử dụng chung</p>	Bộ Công Thương tiếp thu một phần và đã sửa đổi bổ sung điểm b khoản 8 và bổ sung điểm d khoản 8 Điều 5 Luật Điện lực.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>được chủ động, linh hoạt vận hành nguồn khí thiên nhiên hóa lỏng tái hóa, đảm bảo cung cấp nhiên liệu liên tục, đáp ứng nhu cầu của các nhà máy điện khí.</p> <p>Lý do: Bổ sung quy định để các nhà máy điện khí được sử dụng linh hoạt nguồn LNG từ các kho cảng LNG trung tâm, tối ưu sử dụng các nhà máy điện khí, cơ sở hạ tầng hiện hữu đang hoạt động sử dụng nguồn khí thiên nhiên trong nước (tài nguyên quốc gia) và khí hóa lỏng LNG nhập khẩu hoặc các nhiên liệu khác.</p>	
34	Chưa có tại dự thảo (Điểm e khoản 12 Điều 5)	PVN	<p>Đề nghị sửa thành: Bảo đảm quyền tự quyết định giá mua điện, cơ cấu biểu giá bán lẻ điện do Nhà nước quy định. Không áp dụng khung giá đối với giá mua bán điện của nhà máy điện do doanh nghiệp 100% vốn nhà nước đầu tư và đã được cấp có thẩm quyền phê duyệt vốn quyết toán. Chính phủ quy định chi tiết cơ chế giá điện cho các Dự án điện lực đặc thù được quy định tại Khoản 2 Điều 1 của Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực số 61/2024/QH15.</p> <p>Lý do: Việc ban hành khung giá trên cơ sở tính toán giá điện của một nhà máy không điển hình để áp dụng cho các nhà máy khác</p>	Bộ Công Thương tiếp thu và hiệu chỉnh theo hướng bổ sung quy định tại khoản 3 Điều 51 Chính phủ quy định các loại hình không áp dụng khung giá phát điện. Sửa đổi khoản 21 Điều 1 Dự thảo theo hướng Chính phủ quy định các loại hình không áp dụng khung giá phát điện.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>với các điều kiện đặc thù khác nhau về đầu tư, vận hành là không hợp lý. Việc áp dụng khung giá như hiện nay có thể dẫn tới các bất cập sau: - Không phù hợp với chính sách giá điện quy định tại điểm a khoản 12 Điều 5 về việc giá điện “bảo đảm phản ánh chi phí hoạt động sản xuất, kinh doanh điện hợp lý, hợp lệ của đơn vị điện lực; tạo điều kiện cho các thành phần kinh tế đầu tư phát triển có lợi nhuận hợp lý. - Không tạo được cơ chế để các nhà đầu tư đầu tư nhà máy với công nghệ hiện đại, bảo vệ môi trường do khung giá không phù hợp. - Không tạo được tín hiệu tích cực để thu hút đầu tư các nguồn điện mới. Đối với Chủ đầu tư là đơn vị 100% vốn nhà nước, vốn đầu tư quyết toán được cơ quan có thẩm quyền thông qua đồng nghĩa với việc các chi phí đầu tư là hợp lý, hợp lệ. Do đó, việc quy định khung giá phát điện được tính toán dựa trên 1 nhà máy với các thông số khác để áp dụng cho các nhà máy sử dụng 100% vốn nhà nước đã được quyết toán là không phù hợp với nguyên tắc giá điện nhằm tạo điều kiện cho nhà đầu tư thu hồi đủ chi phí hợp lý, hợp lệ và lợi nhuận hợp lý.</p>	
35	Chưa có tại dự thảo (Đề xuất	PVN	Đề xuất bổ sung Khoản 14, Điều 5 Luật Điện lực số 61: 14. Về chính sách hỗ trợ các Dự án	Bộ Công Thương giải trình như sau: Luật Điện lực 2024 đã có quy định tại Điều 15 về

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	bổ sung khoản 14 Điều 5)		<p>điện lực đặc thù Cơ chế huy động tối đa cho các Dự án điện lực đặc thù (bao gồm dự án nhiệt điện than thuộc danh mục các chương trình, công trình dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng, không vay được vốn và phải dùng 100% vốn chủ sở hữu của doanh nghiệp Nhà nước; dự án điện gió ngoài khơi thực hiện theo cơ chế của Nghị quyết 253/2025/QH15 ngày 10/12/2025 của Quốc hội...), đảm bảo thu hồi chi phí đầu tư và bảo toàn vốn nhà nước.</p> <p>Lý do: Một số dự án là dự án phát triển nguồn điện cấp bách quốc gia thuộc danh mục các chương trình, công trình dự án quan trọng quốc gia, trọng điểm ngành năng lượng theo Quyết định số 2634/QĐ-TTg ngày 02/12/2025 của Thủ tướng Chính phủ chưa thể triển khai do gặp khó khăn trong việc thu xếp vốn vay nước ngoài hoặc thương mại, buộc phải sử dụng 100% vốn chủ sở hữu từ nguồn vốn Nhà nước. Vì vậy, cần có cơ chế để đảm bảo các nhà máy điện này vận hành hiệu quả, đồng thời thu hồi được vốn đầu tư đã bỏ ra</p>	<p>cơ chế đặc thù (trong đó có quy định về thu xếp vốn) áp dụng cho các dự án điện lực khẩn cấp (nay dự thảo Luật đã sửa đổi thành 02 đối tượng là “khẩn cấp” và “cấp bách”), vì vậy, không cần bổ sung nội dung như PVN đề xuất.</p> <p>Căn cứ các nguyên tắc, tiêu chí xác định dự án điện lực khẩn cấp được quy định cụ thể tại Nghị định số 56/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ thì Quyết định số 2634/QĐ-TTg ngày 02/12/2025 của Thủ tướng Chính phủ không phải là phê duyệt danh mục dự án điện cấp bách, vì vậy, không áp dụng được các cơ chế đặc thù đã được quy định tại Luật Điện lực 2024.</p>
36	Chưa có tại dự thảo (đề nghị bổ sung khoản	PVN	Đề xuất bổ sung thêm khoản 15, Điều 5: 15. Chính phủ quy định chi tiết Điều này	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Đề nghị giữ nguyên như Luật hiện hành vì Điều 5</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	15 Điều 5)		Lý do: Đảm bảo quy định rõ chủ thể chịu trách nhiệm ban hành các quy định hướng dẫn thi hành Luật.	là điều quy định về chính sách phát triển điện lực nói chung. Các quy định cụ thể đã được chi tiết tại các Chương tiếp theo của Luật. Các nội dung thuộc thẩm quyền của Chính phủ đã được giao cụ thể.
37	Khoản 3 Điều 1 (điểm a khoản 12 Điều 5)	OM2PC	Kiến nghị làm rõ tại điểm a khoản 12 Điều 5, trong phạm vi chi phí vận hành hợp lý, cơ chế chuyển ngang chi phí nhiên liệu được ghi nhận một cách rõ ràng. Đối với dự án điện khí, chi phí nhiên liệu thường chiếm tỷ trọng lớn nhất trong tổng chi phí vận hành và chịu biến động nhất theo diễn biến của thị trường và phải được thu hồi đầy đủ để bảo đảm khả năng huy động vốn.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Nội dung quy định tại điểm a khoản 12 Điều 5 (được sửa đổi tại khoản 3 Điều 1 Dự thảo Luật) là chính sách chung về giá điện, các nội dung cụ thể sẽ được Chính phủ quy định hướng dẫn cụ thể tại Điều 12, Điều 51.
38	Khoản 3 Điều 1 (điểm k khoản 12 Điều 5)	OM2PC	Điểm k khoản 12 Điều 5 đã quy định phù hợp về cơ chế giá và cơ chế thanh toán cho nguồn điện nền, LNG và dự án đặc thù, nhưng chưa dẫn chiếu hoặc thể hiện rõ việc áp dụng cơ chế chia sẻ rủi ro theo khoản 56. Kính đề xuất bổ sung cơ chế chia sẻ rủi ro vào điểm k khoản 12 Điều 5, để cơ chế giá và cơ chế thanh toán đối với dự án đặc thù bao hàm rõ ràng việc phân bổ rủi ro giữa Nhà nước, bên mua điện và nhà đầu tư.	Tiếp thu, Bộ Công Thương đã hiệu chỉnh lại nội dung của dự thảo theo hướng không quy định nội dung này.
39	Điểm d khoản 3 Điều 1 (Điều	Tổ hợp nhà đầu tư dự án điện	Đề nghị đưa vào cơ chế bao tiêu (take-or-pay) cho các nhà máy điện sử dụng LNG nhập	Bộ Công Thương giải trình như sau: Các nhà máy điện đầu tư theo hình thức đối tác

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	5)	BOT LNG Sơn Mỹ 1	khẩu, cụ thể như sau: “Có cơ chế điều độ và bao tiêu (đối với các nhà máy điện đầu tư theo hình thức đối tác công tư...)”.	công tư đã có quy định bao tiêu tại điều 45 Luật Đầu tư theo PPP.
40	Điểm d khoản 3 Điều 1 (Điều 5)	EVN	<p>Đề nghị hiệu chỉnh như sau “Thực hiện cơ cấu biểu giá bán lẻ điện hợp lý; từng bước có lộ trình xóa bỏ bù chéo giá điện giữa các nhóm khách hàng chưa tham gia thị trường bán lẻ điện cạnh tranh”</p> <p>Lý do: Chỉnh sửa câu chữ để phù hợp các quy định liên quan.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Bộ Công Thương đề nghị giữ nguyên như dự thảo, lộ trình giảm bù chéo đã được quy định tại khoản 3 Điều 50 Luật Điện lực</p>
41	Điểm e khoản 3 Điều 1 (Điều 5)	Tổ hợp nhà đầu tư dự án điện BOT LNG Sơn Mỹ 1	Đề nghị Chính phủ nhanh chóng ban hành Nghị Định thi hành Luật Điện lực sửa đổi để quy định chi tiết các quy định chi tiết các quy định và cơ chế phản ánh các nguyên tắc này	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến góp ý.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
42	Khoản 3 Điều 1 (Điều 5)	EVN	<p>- Khoản 9 quy định về “Có cơ chế, chính sách ưu tiên phát triển, ưu đãi, hỗ trợ đặc thù” đối với từng loại hình nguồn điện và “cơ chế, chính sách đột phá” đối với điện gió ngoài khơi, hệ thống lưu trữ điện, hydrogen xanh, amoniac xanh...”.</p> <p>- Điểm b khoản 12 quy định: “...Trường hợp giá bán điện chưa kịp điều chỉnh để bảo đảm ổn định kinh tế vĩ mô, an sinh xã hội thì Nhà nước có cơ chế bù đắp chi phí và lợi nhuận hợp lý”.</p> <p>- Điểm i, điểm k khoản 12 quy định về cơ chế giá điện, giá công suất, giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, giá dịch vụ lưu trữ điện, giá dịch vụ truyền tải điện và cơ chế giá hoặc cơ chế thanh toán phù hợp đối với nguồn điện nền, điện khí LNG, điện gió ngoài khơi, điện hạt nhân, hệ thống lưu trữ điện, lưới điện truyền tải và các dự án điện lực đặc thù.</p> <p>Lý do: Dự thảo hiện đang sử dụng rất nhiều khái niệm, nhưng chưa rõ nội hàm “chính sách ưu tiên phát triển”, “hỗ trợ đặc thù”, “khuyến khích”, “chính sách đột phá”. Đề nghị làm rõ nội hàm của các khái niệm này và thẩm quyền ban hành những chính sách này đối với các hoạt động điện lực.</p>	Bộ Công Thương đã tiếp thu ý kiến của Hội Dầu khí Việt Nam và không bổ sung điểm i, điểm k khoản 12 Điều 5.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>- Điểm b khoản 12: Đề nghị có quy định cụ thể về cơ chế bù đắp trong trường hợp giá bán điện chưa kịp điều chỉnh để đảm bảo ổn định kinh tế vĩ mô.</p> <p>- Điểm i khoản 12: đề nghị thay thế cách viết này bằng quy định rõ giá điện bao gồm những loại giá nào và giao cấp có thẩm quyền quy định từng loại giá cụ thể tương ứng với từng loại dự án điện lực cụ thể.</p> <p>- Làm rõ khái niệm nguồn điện nền là như thế nào và nguyên tắc xác định. Trường hợp quy hoạch coi là nền nhưng khi vào vận hành có thể không phải là nền nữa thì giải quyết thế nào.</p>	
43	Điểm a khoản 3 Điều 1 (khoản 2 Điều 5)	Hội Dầu khí Việt Nam	Điện hạt nhân là lĩnh vực hoàn toàn mới ở Việt Nam và tiềm ẩn nhiều nguy cơ rủi ro, mất an toàn, an ninh Quốc gia do có liên quan đến phóng xạ. Kể cả các nhà máy/tổ máy mô đun nhỏ cũng có công suất khoảng 300 MW, tương đương với quy mô của một Nhà máy điện trung bình. Do vậy đề nghị tại dự thảo Luật cần quy định về nguyên tắc về cơ chế phát triển điện hạt nhân mô đun nhỏ phù hợp với nhu cầu phát triển và tình hình thương mại hóa công nghệ trong giai đoạn tới, đặc biệt là việc	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Đối với các yêu cầu về công nghệ, an toàn, ... đã được quy định cụ thể trong pháp luật về nguyên tử. Luật Điện lực chỉ quy định các vấn đề về phát triển điện hạt nhân và công tác quy hoạch.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			quản lý, giám sát từ khâu đầu tư đến quản lý vận hành nhà máy điện hạt nhân có mô đun nhỏ do các thành phần kinh tế ngoài nhà nước đầu tư.	
44	Khoản 3 Điều 1 (điểm c khoản 8 Điều 5)	PVN	<p>Đề xuất sửa đổi thành: c) Có cơ chế để phát triển các nhà máy nhiệt điện sử dụng khí thiên nhiên hóa lỏng quy định tại khoản 6 Điều này, trong đó có cơ chế huy động điện đảm bảo các ràng buộc về thương mại và kỹ thuật; ưu tiên phát triển các dự án điện lực gắn với việc sử dụng chung hạ tầng kho cảng nhập khí thiên nhiên hóa lỏng, đường ống khí để giảm giá thành sản xuất điện.</p> <p>Lý do: Bổ sung quy định để các nhà máy điện khí LNG được đảm bảo huy động.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Các dự án điện khí LNG nhập khẩu, hầu hết các các dự án điện khí được đầu tư theo hình thức IPP, sẽ tham gia thị trường điện. Ngoài việc được áp dụng các cơ chế về sản lượng điện hợp đồng tối thiểu dài hạn và thời gian áp dụng, cơ chế chuyển ngang giá nhiên liệu sang giá điện thì dự kiến tại Luật Điện lực sửa đổi sẽ bổ sung thêm cơ chế cho phép các dự án này thu hồi và bù đắp giá cố định khi tham gia thị trường điện cạnh tranh. Việc ưu tiên huy động sẽ không bảo đảm nguyên tắc vận hành thị trường điện cạnh tranh.</p>
45	Điểm k khoản 3 Điều 1 (Điều 5)	Vụ PC	<p>Cơ chế tài chính và cơ chế giá điện khuyến khích tham gia chương trình quản lý nhu cầu phụ tải là cần thiết.</p> <p>Tuy nhiên, việc tham gia Chương trình này cần nghiên cứu nguồn hỗ trợ khác như ngân sách nhà nước, quỹ hỗ trợ đầu tư, quỹ đổi mới khoa học công nghệ...Ngoài ra, việc đưa chi phí vào giá bán lẻ điện bình quân có dẫn tới tiếp tục bù chéo hay không? Đề nghị cần đánh</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Tiếp thu ý kiến của Vụ Pháp chế về sự cần thiết có cơ chế triển khai các chương trình DSM. Các cơ chế để thực hiện các Chương trình DSM bao gồm cơ chế giá điện và cơ chế tài chính trực tiếp phù hợp với kinh nghiệm quốc tế.</p> <p>Đối với việc hình thành hoặc tận dụng các nguồn quỹ khác như KHCN, hỗ trợ đầu tư,...thực tế thực hiện, theo báo cáo của EVN và các đơn vị điện lực</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			giá thêm các lựa chọn chính sách đối với đề xuất này.	phương án này không phù hợp với phạm vi mục đích và hiệu quả lâu dài. Đối với các chi phí thực hiện các chương trình DSM, sẽ là các chi phí hợp lý, hợp lệ và phù hợp trên cơ sở quy định tại Luật Điện lực và Nghị định Chính phủ và sẽ được tính toán và thu hồi qua giá bán lẻ điện.
46	Điểm d khoản 3 Điều 1 (khoản 12 Điều 5)	Diễn đàn Doanh nghiệp Việt Nam (VBF)	Chúng tôi kiến nghị không áp dụng khung giá điện đối với các dự án điện gió ngoài khơi. Điện gió ngoài khơi tại Việt Nam hiện đang ở giai đoạn đầu phát triển, chi phí dự án dao động rất lớn tùy thuộc vào điều kiện đặc thù của từng vị trí/khu vực và chịu ảnh hưởng mạnh bởi sự biến động của chuỗi cung ứng toàn cầu. Trong bối cảnh đó, khung giá do Bộ Công Thương tính toán hằng năm có thể không phản ánh chính xác và cập nhật kịp thời chi phí phát triển thực tế theo các biến động trên thế giới.	Bộ Công Thương giải trình như sau: - Luật được thiết kế theo hướng giá điện đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư là giá điện ký kết hợp đồng mua bán điện. Chính sách, phương pháp xác định giá điện đối với từng loại hình được quy định tương ứng tại Điều 5 và Điều 51 Luật Điện lực. - Khoản 21 Điều 1 Dự thảo Luật đã quy định Chính phủ quy định các loại hình không áp dụng khung giá phát điện. Nội dung này sẽ được Chính phủ hướng dẫn tại Nghị định hướng dẫn Luật.
47	Chưa có tại dự thảo (khoản 8 Điều 5)	PVN	b) Có cơ chế huy động các dự án và nhà máy nhiệt điện sử dụng nguồn khí thiên nhiên trong nước tối đa theo khả năng cấp khí và các ràng buộc về nhiên liệu, <i>ràng buộc về kỹ thuật của hệ thống cung cấp nhiên liệu</i> để bảo đảm hài hòa lợi ích tổng thể của quốc gia;	Bộ Công Thương tiếp thu một phần và đã sửa đổi bổ sung điểm b khoản 8 và bổ sung điểm d khoản 8 Điều 5 Luật Điện lực.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			Lý do: Bổ sung quy định để các nhà máy điện khí hiện hữu sử dụng khí thiên nhiên cũng là đối tượng áp dụng, theo đó các nhà máy điện này sẽ được huy động tối đa theo khả năng cấp khí của các mỏ khí nội địa trong nước, và đảm bảo huy động tương ứng với lưu lượng khí tối thiểu nhằm đảm bảo điều kiện vận hành an toàn của mỏ khí.	
48	khoản 3, khoản 21 Điều 1	SCT thành phố Cần Thơ	<p>Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu quy định hoặc giao Chính phủ quy định cụ thể lộ trình thực hiện việc giảm dần và tiến tới xóa bỏ bù chéo giá điện giữa các nhóm khách hàng, bảo đảm phù hợp với điều kiện phát triển kinh tế - xã hội, khả năng chi trả của người dân và năng lực cạnh tranh của doanh nghiệp trong từng giai đoạn.</p> <p>Đối với cơ chế bù đắp chi phí trong trường hợp giá điện chưa được điều chỉnh kịp thời theo biến động của các yếu tố đầu vào, đề nghị làm rõ nguồn kinh phí thực hiện, nguyên tắc xác định chi phí được bù đắp, phương pháp tính toán, thẩm quyền quyết định, trình tự thực hiện và cơ chế thanh quyết toán. Đồng thời, cần quy định cơ chế kiểm tra, giám sát, công khai thông tin và trách nhiệm của các cơ quan, đơn vị có liên quan nhằm bảo đảm tính minh bạch, khách quan, tránh phát sinh nghĩa vụ tài</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Về lộ trình: Luật Điện lực 2024 đã giao Thủ tướng Chính phủ phê duyệt lộ trình. - Về bù đắp chi phí: Dự thảo Nghị định của Chính phủ sẽ bổ sung nội dung này.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>chính không rõ ràng hoặc ảnh hưởng đến cân đối ngân sách nhà nước và hoạt động của đơn vị điện lực.</p> <p>Bên cạnh đó, đề nghị nghiên cứu cơ chế xử lý phần chi phí được bù đắp nhưng chưa được thanh toán hết qua các kỳ điều chỉnh giá điện, bảo đảm tính liên tục, ổn định của hoạt động sản xuất, kinh doanh điện và hài hòa lợi ích giữa Nhà nước, đơn vị điện lực và khách hàng sử dụng điện.</p>	
49	Khoản 4, 5 Điều 1 (Điều 10, Điều 12a)	SCT thành phố Cần Thơ	<p>Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu bổ sung cơ chế phối hợp liên thông giữa các cơ quan có liên quan trong việc giải quyết thủ tục đầu tư, xây dựng, đất đai, môi trường, phòng cháy chữa cháy và các thủ tục chuyên ngành khác.</p> <p>Đồng thời, cần quy định rõ trách nhiệm của từng cơ quan, đơn vị trong quá trình phối hợp; xác định cụ thể thời hạn xử lý đối với từng nội dung công việc, cơ chế trao đổi thông tin, chia sẻ dữ liệu và trách nhiệm giải trình khi chậm trễ hoặc không thực hiện đúng thời hạn. Việc quy định đầy đủ các nội dung nêu trên sẽ góp phần bảo đảm tính minh bạch, nâng cao hiệu quả cải cách thủ tục hành chính, hạn chế tình trạng đùn đẩy trách nhiệm và tạo thuận lợi cho</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Về cơ chế xử lý các thủ tục hành chính về đầu tư, đất đai, môi trường, PCCC đã được quy định tại các pháp luật này, trong đó đã một số nội dung đã có cơ chế liên thông như PCCC và xây dựng đã được quy định tại pháp luật về xây dựng. - Đối với quy định tại Điều 12a, tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp, Bộ Công Thương đã bỏ nội dung điều này khỏi dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			nhà đầu tư trong quá trình triển khai dự án điện lực.	
50	Chưa có trong dự thảo (Điều 10, Điều 11)	EVN	<p>Đề nghị rà soát, bổ sung căn cứ điều chỉnh quy hoạch đối với trường hợp có sự thay đổi về tính khả thi thực hiện mục tiêu phát triển nguồn điện, lưới điện theo quy hoạch được duyệt hoặc không thể thực hiện được giải pháp đã được phê duyệt quy hoạch do có mâu thuẫn giữa các quy hoạch được duyệt.</p> <p>Lý do:</p> <p>Việc bổ sung căn cứ điều chỉnh quy hoạch đối với hạng mục lưới điện là cần thiết để có cơ sở xử lý các trường hợp thông tin quy hoạch về công suất, tiết diện dây dẫn, phương án đấu nối hoặc các nội dung liên quan có sự khác nhau giữa các quy hoạch</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Không tiếp thu. Theo pháp luật về quy hoạch, quy hoạch không còn danh mục dự án. Do đó, không tiếp thu nội dung này. Các lý do EVN đưa ra, Bộ Công Thương sẽ nghiên cứu trong văn bản hướng dẫn dưới Luật về Chương trình, dự án thực hiện quy hoạch.</p>
51	Chưa có trong dự thảo (Điều 10, Điều 11)	EVN	<p>Đề nghị rà soát, bổ sung cơ chế cập nhật, điều chỉnh phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh và các chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch phát triển điện lực, trong đó làm rõ thẩm quyền, trình tự, thủ tục cập nhật, điều chỉnh; cơ chế cập nhật quỹ đất, hành lang tuyến, vị trí trạm biến áp, tuyến đường dây vào quy hoạch, kế hoạch</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Không tiếp thu. Theo pháp luật về quy hoạch, quy hoạch không còn danh mục dự án. Do đó, không tiếp thu nội dung này. Các lý do EVN đưa ra, Bộ Công Thương sẽ nghiên cứu trong văn bản hướng dẫn dưới Luật về Chương trình, dự án thực hiện quy hoạch.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>sử dụng đất và các quy hoạch có liên quan</p> <p>Lý do:</p> <p>Trong thực tiễn triển khai các dự án lưới điện, việc chậm cập nhật quy hoạch sử dụng đất, hành lang tuyến, vị trí trạm biến áp và phương án đấu nối là một trong các nguyên nhân ảnh hưởng đến tiến độ đầu tư xây dựng công trình điện lực. Do đó, cần có cơ chế cập nhật, điều chỉnh linh hoạt, đồng bộ để bảo đảm tính khả thi của quy hoạch và đáp ứng yêu cầu cấp điện.</p>	
52	Chưa có trong dự thảo (Điều 11)	EVN	<p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung cơ chế cập nhật đồng bộ các chỉ tiêu sử dụng đất đối với công trình điện lực, bao gồm đất xây dựng trạm biến áp, tuyến đường dây và hành lang bảo vệ an toàn lưới điện cao áp, vào quy hoạch, kế hoạch sử dụng đất có liên quan sau khi quy hoạch hoặc chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch được phê duyệt</p> <p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung căn cứ điều chỉnh quy hoạch trong trường hợp có thay đổi lớn về hiện trạng sử dụng đất, quy hoạch sử dụng đất, quy hoạch đô thị, quy hoạch xây dựng, quy hoạch lâm nghiệp, hạ tầng giao thông ảnh</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Quy hoạch phát triển điện lực là quy hoạch ngành quốc gia. Theo quy định tại điểm h khoản 3 Điều 5 Luật Quy hoạch 2025: quy hoạch tỉnh phải phù hợp với quy hoạch ngành về định hướng phát triển ngành trên địa bàn tỉnh.</p> <p>Điểm i khoản 3 Điều 5 Luật Quy hoạch: Quy hoạch sử dụng đất cấp tỉnh phải phù hợp, cụ thể hóa quy hoạch tỉnh về định hướng sử dụng đất cấp tỉnh trên địa bàn tỉnh;</p> <p>Như vậy, quy định pháp luật đã có. Việc chưa đồng bộ là khâu tổ chức thực hiện. Khâu nào hạn chế thì cần phải cải thiện việc tổ chức thực hiện,</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>hưởng trực tiếp đến vị trí công trình điện lực hoặc hành lang tuyến; hoặc xuất hiện nguy cơ mất an toàn vận hành kéo dài do không bảo đảm điều kiện hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực.</p> <p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung nguyên tắc cho phép cập nhật các nội dung kỹ thuật và danh mục công trình cấp bách trong trường hợp quy hoạch phát triển điện lực hoặc quy hoạch tỉnh đang trong quá trình điều chỉnh, làm cơ sở triển khai đầu tư; sau đó thực hiện rà soát, đồng bộ khi quy hoạch cấp trên được phê duyệt.</p> <p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung nội dung đánh giá về mức độ đáp ứng hành lang tuyến, quỹ đất công trình điện lực, tình hình vi phạm hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực, nguy cơ cây ngoài hành lang có khả năng đổ vào đường dây và khả năng tiếp nhận, giải tỏa công suất nguồn điện phân tán, nguồn năng lượng tái tạo trên địa bàn</p> <p>- Đề nghị rà soát, làm rõ thẩm quyền phê duyệt quy hoạch, chương trình, dự án hoặc nội dung chi tiết phát triển điện lực cấp tỉnh để bảo đảm thống nhất trong quá trình tổ chức thực hiện</p>	<p>phối hợp giữa các cơ quan, không phải điều chỉnh quy định pháp luật</p> <p>Theo pháp luật về quy hoạch, quy hoạch sẽ không có danh mục. Ngoài ra Điều 54a về điều chỉnh quy hoạch theo trình tự rút gọn có thể đảm bảo các căn cứ để điều chỉnh trong trường hợp dự án cấp bách.</p> <p>Thẩm quyền phê duyệt chương trình thực hiện quy hoạch tỉnh đã được quy định tại Điều 47 Luật Quy hoạch 2025</p> <p>EVN cần kiến nghị rõ đánh giá mức độ ảnh hưởng hành lang tuyến ở giai đoạn nào trong quá trình thực hiện dự án. Theo pháp luật về quy hoạch và quy hoạch đô thị và nông thôn, việc bố trí không gian cho các dự án thực hiện trong quy hoạch đô thị và nông thôn. EVN cần chỉ đạo các đơn vị thành viên phối hợp chặt chẽ với chính quyền địa phương trong quá trình lập quy hoạch chung tỉnh, quy hoạch chung xã, quy hoạch phân khu để có hàng lang tuyến, quỹ đất đầu tư các công trình điện.</p> <p>Về đánh giá thực hiện quy hoạch: có định kỳ và đột được quy định tại Khoản 1 Điều 49 Luật Quy hoạch 2025.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung cơ chế rà soát hằng năm, đánh giá định kỳ và điều chỉnh khi có biến động lớn về phụ tải điện, cơ cấu nguồn điện hoặc các yếu tố ảnh hưởng đến phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện.</p> <p>Lý do:</p> <p>Việc bổ sung cơ chế cập nhật đồng bộ nhằm bảo đảm tính khả thi khi triển khai dự án điện lực, hạn chế tình trạng chậm tiến độ do phải thực hiện nhiều thủ tục điều chỉnh, cập nhật kế hoạch sử dụng đất trong quá trình đầu tư xây dựng.</p> <p>- Các thay đổi về đất đai, hạ tầng, đô thị, xây dựng, lâm nghiệp và hành lang tuyến là nguyên nhân thường xuyên làm phát sinh nhu cầu điều chỉnh vị trí trạm biến áp, hướng tuyến đường dây hoặc các công trình điện lực liên quan. Do đó, cần có cơ sở pháp lý để điều chỉnh kịp thời.</p> <p>- Quy định này góp phần tránh ách tắc đối với các dự án lưới điện cấp bách do phải chờ đồng bộ thủ tục điều chỉnh quy hoạch, đồng thời phù hợp với yêu cầu điều hành kỹ thuật và nhu cầu cấp điện thực tiễn.</p> <p>Việc bổ sung các nội dung đánh giá nêu trên nhằm gắn công tác quy hoạch với các điểm</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>nghẽn thực tiễn như hành lang tuyến, quỹ đất, nguy cơ mất an toàn và khả năng giải tỏa công suất, qua đó nâng cao tính khả thi của quy hoạch và giảm rủi ro vận hành.</p> <p>Việc làm rõ thẩm quyền phê duyệt là cần thiết để bảo đảm tính minh bạch, thống nhất và thuận lợi trong quá trình lập, trình, phê duyệt, cập nhật hoặc điều chỉnh các nội dung liên quan đến phát triển điện lực tại địa phương.</p> <p>Chu kỳ đánh giá dài có thể chưa kịp phản ánh biến động phụ tải, nguồn điện phân tán và nhu cầu đầu tư trên địa bàn. Việc rà soát hằng năm giúp kịp thời cập nhật nhu cầu vận hành và đầu tư, làm cơ sở điều chỉnh khi cần thiết.</p>	
53	Khoản 4 Điều 1 (Điều 10)	Vụ PC	<p>Theo quy định tại khoản 3 Điều 47 Luật Quy hoạch quy định trách nhiệm của Bộ trưởng tổ chức thực hiện quy hoạch có liên quan thuộc phạm vi quản lý; tổ chức triển khai chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch thuộc phạm vi quản lý.</p> <p>Cần xét kỹ và cân nhắc cân trọng cơ sở pháp lý việc sử dụng Quyết định ban hành Chương trình hành động, dự án, Kế hoạch triển khai liệu thay thế thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư, tránh tạo vướng mắc mới (như cơ chế tùy nghi điều chỉnh danh mục có thể dẫn tới</p>	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và đã hiệu chỉnh tại dự thảo.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			phá vỡ quy hoạch; trình tự thủ tục điều chỉnh không chặt chẽ, thiếu minh bạch, hướng toàn bộ rủi ro và trách nhiệm pháp lý về Bộ Công Thương)	
54	Khoản 4 Điều 1 (Điều 10)	SCT TP Hà Nội	<p>Đề nghị sửa lại khoản 5 Điều 10 như sau:</p> <p>5. Căn cứ quy hoạch phát triển điện lực, quy hoạch tỉnh trong đó có phương án phát triển mạng lưới cấp điện; quy mô công suất nguồn điện, cấp điện áp của lưới điện, cơ quan tổ chức lập quy hoạch tổ chức triển khai chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch. Quy hoạch phát triển điện lực và phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh không bao gồm các dự án sau đây:</p> <p><i>e) Nguồn điện và hạng mục công trình đấu nối với lưới điện quốc gia của các loại nguồn điện: Nguồn điện đồng phát sinh khối; nguồn điện từ xử lý rác thải đô thị, chất thải rắn và sinh khối; nguồn phát điện từ thu hồi khí dư, nhiệt dư, nước dư của các nhà máy.</i></p> <p>Lý do: Việc đầu tư phát triển nguồn điện ngoài công trình phát điện, còn cần có hạng mục công trình điện và đường dây đấu nối với lưới điện quốc gia (trạm biến áp tăng áp, đường dây đấu nối). Do đó, cần quy định rõ nội dung này trong Luật để đồng bộ và tránh</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Theo Luật Quy hoạch số 112/2025/QH15: thay thế “phương án” thành “phương hướng”. - Tại khoản 12 Điều 4 Luật Điện lực số 61/2024/QH15: dự án nguồn điện là dự án đầu tư xây dựng nhà máy điện, lưới điện đấu nối đồng bộ lên hệ thống điện quốc gia. Nền phạm vi đã bao gồm lưới đấu nối đồng bộ trong dự án nguồn. - Dự thảo Luật đã được hiệu chỉnh nội dung tại khoản 5 Điều 10 theo hướng Chính phủ quy định chi tiết.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			vướng mắc phát sinh về mặt quy hoạch khi thực hiện dự án đối với các dự án thuộc trường hợp nêu tại quy định này.	
55	Khoản 4 Điều 1 (Khoản 4 Điều 10)	EVN	<p>Đề nghị bổ sung 01 điểm như sau: <i>f. Đồng bộ với các quy hoạch hạ tầng cung cấp nhiên liệu khác (cảng biển, đường sắt, đường ống dẫn khí...) nhằm tận dụng hạ tầng dùng chung, giảm chi phí phát điện.</i></p> <p>Lý do: Việc tính toán quy hoạch phát triển điện lực cần đồng bộ với các quy hoạch hạ tầng khác như cảng biển, hạ tầng cung ứng nhiên liệu để tối ưu trong vận hành, giảm chi phí phát điện như đã nêu tại khoản 8 Điều 5</p>	Bộ Công Thương giải trình như sau: Theo pháp luật về quy hoạch không có các quy hoạch hạ tầng cung cấp nguyên liệu, đường ống dẫn khí. Theo mối quan hệ giữa các loại quy hoạch được quy định tại Điều 5 Luật Quy hoạch.
56	Khoản 4 Điều 1 (Khoản 5 Điều 10)	EVN	<p>Đề nghị sửa điểm b khoản 5 Điều 10 như sau:</p> <p>“Điều 10. Quy hoạch phát triển điện lực, phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện</p> <p><i>5. Căn cứ quy hoạch phát triển điện lực, quy hoạch tỉnh trong đó có phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện; quy mô công suất nguồn điện, cấp điện áp của lưới điện, cơ quan tổ chức lập quy hoạch tổ chức triển khai chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch. Quy hoạch phát triển điện lực và phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy</i></p>	Dự thảo Luật đã chỉnh lý nội dung này theo hướng Chính phủ quy định chi tiết.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>hoạch tỉnh không bao gồm các dự án sau đây:</i></p> <p><i>a) Nguồn điện không tác động hoặc tác động nhỏ đến hệ thống điện quốc gia, <u>trừ trường hợp xuất khẩu, nhập khẩu điện</u>;</i></p> <p><i>b) Nguồn điện không đấu nối với hệ thống điện quốc gia; nguồn điện có đấu nối và không bán điện vào hệ thống điện quốc gia”.</i></p>	
57	Khoản 4 Điều 1 (điểm d khoản 5 Điều 10)	EVN	<p>Đề nghị làm rõ là nguồn điện không tác động hoặc tác động nhỏ đến HTĐ quốc gia là nguồn như thế nào?</p> <p>- Đề nghị rà soát, làm rõ phạm vi áp dụng đối với các dự án cải tạo, nâng cấp dự án điện lực không phải đưa vào quy hoạch phát triển điện lực và phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh, trong đó lưu ý trường hợp cải tạo, nâng cấp nhà máy điện, trạm biến áp không phát sinh nhu cầu sử dụng đất ngoài phạm vi nhà máy và các công trình hiện hữu.</p> <p>Lý do: Trong thực tiễn triển khai dự án đầu tư xây dựng, các công trình điện lực có thể bao gồm nhiều hạng mục xây dựng mới, tăng công suất, cải tạo, nâng cấp. Việc làm rõ phạm vi áp dụng sẽ giúp đơn vị thực hiện có cơ sở xác định trường hợp phải rà soát, đối chiếu quy</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nghị định số 56/2025/NĐ-CP đã hướng dẫn nội dung tác động nhỏ đến hệ thống điện quốc gia. Bộ Công Thương sẽ tiếp tục nghiên cứu trong quá trình xây dựng Nghị định sửa đổi Nghị định số 56/2025/NĐ-CP sau khi dự án Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực được thông qua.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			hoạch và trường hợp được miễn đưa vào quy hoạch, tránh phát sinh cách hiểu khác nhau trong quá trình thực hiện.	
58	Khoản 5 Điều 1 (Điều 12a)	SCT thành phố Cần Thơ	<p>Để bảo đảm tính chặt chẽ và khả thi trong quá trình thực hiện, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu, làm rõ một số nội dung sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Làm rõ nội dung, phạm vi thẩm tra, thẩm định và trách nhiệm của cơ quan có thẩm quyền khi ban hành văn bản cho ý kiến đối với thiết kế cơ sở; đồng thời xác định rõ trình tự, thủ tục và thời điểm thực hiện để bảo đảm thống nhất trong áp dụng. - Quy định cụ thể giá trị pháp lý của văn bản cho ý kiến đối với thiết kế cơ sở, đặc biệt trong mối quan hệ với các thủ tục quản lý nhà nước về đầu tư xây dựng theo quy định của pháp luật về xây dựng. - Trường hợp văn bản cho ý kiến đối với thiết kế cơ sở được sử dụng làm căn cứ để miễn 	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp và đã bỏ Điều 12a tại dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Giấy phép xây dựng, đề nghị bảo đảm văn bản này có giá trị pháp lý và mức độ kiểm soát tương đương đối với các yêu cầu về quy hoạch xây dựng, an toàn công trình, phòng cháy chữa cháy, bảo vệ môi trường, đấu nối hạ tầng kỹ thuật và các yêu cầu kỹ thuật chuyên ngành khác nhằm bảo đảm chất lượng công trình, an toàn trong quá trình thi công và vận hành.</p> <p>- Đồng thời, cần rà soát sự phù hợp, thống nhất với các quy định của pháp luật về xây dựng và các pháp luật có liên quan để tránh chồng chéo hoặc phát sinh khoảng trống pháp lý trong quá trình tổ chức thực hiện.</p>	
59	Khoản 5 Điều 1 (Điều 12a)	EVN	<p>Khoản 1: Đề nghị xem xét, rà soát các quy định của pháp luật về đầu tư, đất đai, môi trường, khoa học công nghệ liên quan đến quy định về chấp thuận chủ trương đầu tư để tránh mâu thuẫn.</p> <p>- Đề nghị bổ sung các quy định về trình tự thủ tục liên quan đến giao đất thực hiện dự án, chấp thuận nhà đầu tư không thông qua đấu giá, đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư trong trường hợp không thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư dự án điện lực.</p> <p>- Đề nghị bổ sung quy định loại trừ các dự án</p>	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp và đã bỏ Điều 12a tại dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện gió ngoài khơi.</p> <p>2. Khoản 2:</p> <p>- Đề nghị quy định rõ thủ tục lấy ý kiến góp ý về thiết kế cơ sở có thay thế thủ tục thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi của cơ quan chuyên môn về xây dựng quy định tại Luật Xây dựng 2025; Trường hợp không thay thế thủ tục thẩm định trong LXD thì đề nghị quy định rõ trình tự thủ tục có ý kiến về <u>thiết kế xây dựng tại Báo cáo nghiên cứu khả thi</u> (bao gồm cả thiết kế cơ sở và thiết kế kỹ thuật), không quy định: “theo quy định pháp luật về xây dựng” như nêu tại khoản 3.</p> <p>- Đề nghị nghiên cứu bổ sung quy định về hệ quả pháp lý trong trường hợp quá thời hạn quy định mà cơ quan chuyên môn về xây dựng không có ý kiến bằng văn bản đối với hồ sơ thiết kế cơ sở; đồng thời làm rõ giá trị pháp lý của ý kiến góp ý đối với thiết kế cơ sở, trách nhiệm giải trình và trách nhiệm tự chịu trách nhiệm của chủ đầu tư khi tiếp thu hoặc không tiếp thu ý kiến góp ý.</p> <p>Đề nghị Bộ hoặc UBND tỉnh phải quyết định, quy định rõ về quy mô công suất, điện năng hàng năm, đời sống kinh tế theo thiết kế của từng dự án, xác định nhà máy thuộc loại hình</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>bán điện năng hay cung cấp dịch vụ. Đây là các thông số cơ bản có nguồn gốc từ quy hoạch điện lực (hiện đang do CĐT quyết định, không đủ tính pháp lý, dễ gây tranh cãi trong tính giá điện, vận hành).</p> <p>- Đề nghị quy định quy mô công trình/dự án theo cấp/nhóm phải lấy ý kiến góp ý về thiết kế cơ sở của cơ quan nhà nước.</p> <p>3. Đề nghị chỉnh bỏ nội dung: “<i>Chủ đầu tư được lập Báo cáo đánh giá tác động môi trường sơ bộ để xin ý kiến của cơ quan quản lý nhà nước về môi trường.</i>”</p> <p>Hoặc chỉnh sửa như sau để bỏ trường hợp dự án đầu tư không thuộc đối tượng phải lập Báo cáo đánh giá tác động môi trường sơ bộ (căn cứ theo Luật Bảo vệ môi trường) thì chủ đầu tư không phải thực hiện thủ tục này: “Chủ đầu tư được lập Báo cáo đánh giá tác động môi trường sơ bộ <u>(trường hợp dự án đầu tư thuộc đối tượng phải lập Báo cáo đánh giá tác động môi trường sơ bộ)</u> để xin ý kiến của cơ quan quản lý nhà nước về môi trường”</p> <p>4. Khoản 6, đề nghị hiệu chỉnh: “6. Chủ đầu tư quyết định phê duyệt dự án đầu tư xây dựng công trình điện lực và các thiết kế xây dựng triển khai sau thiết kế cơ sở. Chủ đầu tư chịu</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>trách nhiệm toàn diện trước pháp luật về chất lượng công trình, tiến độ thực hiện dự án, hiệu quả đầu tư, an toàn vận hành, bảo vệ môi trường, phòng cháy chữa cháy và việc tuân thủ các quy định của pháp luật có liên quan.”</p> <p>Lý do: 1. Hiện nay có vướng mắc đối với quy định về bỏ chủ trương đầu tư các dự án lưới điện tại Nghị quyết 253/2025/QH15 của Quốc hội; EVN và các đơn vị đã có nhiều văn bản báo cáo các cơ quan có thẩm quyền nhưng chưa được giải quyết vì vậy một số dự án đang bị ách tắc, chưa tiếp tục triển khai.</p> <p>Có sự mâu thuẫn trong quy định các dự án ngoài khơi quy định tại khoản 13 Điều 1 Dự thảo đang quy định “Thủ tướng Chính phủ chấp thuận hoặc quyết định chủ trương đầu tư”.</p> <p>2. Luật Xây dựng 2025 chỉ quy định về trình tự, thủ tục thẩm quyền thẩm định dự án, chứ không có quy định về việc lấy ý kiến góp ý về TKCS, nếu không quy định rõ hoặc trích theo quy định của pháp luật về xây dựng sẽ ách tắc, không thể thực hiện được hoặc gây phát sinh thủ tục, chậm tiến độ dự án, tương tự vướng mắc tại NQ253 hiện giờ vẫn chưa được xử lý.</p> <p>- Tại khoản 4 Điều 24 Luật Xây dựng 2025 quy định có thể sử dụng thiết kế kỹ thuật để thay</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thể TKCS tại BCNCKT, do vậy nếu chỉ quy định TKCS sẽ thiếu so với LXD gây vướng mắc trong thực hiện.</p> <p>- Việc làm rõ nội dung này là cần thiết để tránh phát sinh thủ tục kéo dài, bảo đảm tính khả thi trong triển khai dự án, đồng thời phân định rõ trách nhiệm giữa cơ quan góp ý và chủ đầu tư.</p> <p>Dự thảo sử dụng chưa thống nhất giữa “cơ quan chuyên môn về xây dựng” và “cơ quan chuyên ngành điện lực”, có thể dẫn đến cách hiểu khác nhau về chủ thể thực hiện việc góp ý đối với thiết kế cơ sở.</p> <p>- Luật Xây dựng chỉ quy định Dự án đầu tư kinh doanh có quy mô lớn hoặc có công trình ảnh hưởng lớn đến an toàn, lợi ích cộng đồng mới cần thẩm định; việc quy định như Dự thảo sẽ làm cho dự án nào cũng phải có ý kiến sẽ làm tăng thủ tục, chi phí do phải thuê tư vấn thẩm tra độc lập, khối lượng xem xét có ý kiến của cơ quan nhà nước, dẫn đến quá tải, chậm tiến độ dự án.</p> <p>3. Báo cáo đánh giá tác động môi trường sơ bộ được thực hiện trong BCNCTKT ở bước chấp thuận chủ trương đầu tư, không phù hợp với quy định tại Luật Xây dựng và Luật Bảo vệ môi trường trong đó quy định về lập Đánh giá tác</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>động môi trường (ĐTM) trong bước lập BCNCKT. Trường hợp thay thế phải có quy định rõ là thay thế ĐTM.</p> <p>4. Trách nhiệm của chủ đầu tư đã được quy định cụ thể tại Điều 40 Luật Xây dựng 2025, do vậy không cần thiết nêu lại trong Luật này.</p>	
60	Khoản 4 Điều 1 (Điều 10)	EVN	<p>Đề nghị gộp lại, làm rõ việc tối ưu tổng thể nguồn điện có liên quan chặt chẽ đến việc sử dụng tối ưu, hiệu quả nguồn tài nguyên năng lượng trong nước. Trường hợp có xung đột hiệu quả sử dụng nhập khẩu nguồn năng lượng và sử dụng nguồn năng lượng trong nước sau khi các dự án đã đầu tư và vận hành theo quy hoạch thì xử lý thế nào.</p> <p>Lý do: Đề nghị sửa đổi bổ sung Điều 10 tại một số mục để làm rõ nội dung chi tiết.</p>	Bộ Công Thương không tiếp thu do việc lập và thẩm định quy hoạch thực hiện theo pháp luật về quy hoạch. Một số nội dung chi tiết sẽ được làm rõ trong Nghị định hướng dẫn khoản 5 Điều 10.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
61	Chưa có (Điều 10)	EVN	<p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung cơ chế điều chỉnh quy hoạch theo trình tự, thủ tục rút gọn đối với dự án thủy điện mở rộng tại công trình thủy điện hiện hữu đã được cấp có thẩm quyền xác định là công trình chiến lược đa mục tiêu, trường hợp trong quá trình nghiên cứu, thiết kế có điều chỉnh tăng hoặc giảm công suất nhưng không làm thay đổi bản chất, mục tiêu chính của dự án.</p> <p>Lý do: Quy định này góp phần giảm thủ tục hành chính, rút ngắn thời gian chuẩn bị đầu tư, tránh lãng phí nguồn lực và bảo đảm tiến độ thực hiện các dự án thủy điện mở rộng có tính chất đặc thù.</p>	Không tiếp thu do theo pháp luật về quy hoạch sẽ không có danh mục dự án trong quy hoạch. Bộ Công Thương sẽ nghiên cứu nội dung này trong quá trình xây dựng Nghị định hướng dẫn Khoản 5 Điều 10
62	Chưa có trong dự thảo luật (Khoản 4 Điều 10) (3894/EVN-PC+KH+TCKT+ĐTXD+KD MBĐ) EVN	EVN	<p>Đề nghị bổ sung một điểm tại khoản 4 Điều 10 Luật Điện lực 2024 như sau: “f. Đồng bộ với các quy hoạch hạ tầng cung cấp nhiên liệu khác như cảng biển, đường sắt, đường ống dẫn khí.. nhằm tận dụng hạ tầng dùng chung, giảm chi phí phát điện.”</p> <p>Lý do: Việc tính toán quy hoạch phát triển điện lực cần đồng bộ với các quy hoạch hạ tầng khác như cảng biển, hạ tầng cung ứng nhiên liệu để tối ưu trong vận hành, giảm chi phí phát điện, phù hợp với định hướng như đã</p>	Không tiếp thu, do Luật Quy hoạch không có quy hoạch hạ tầng cung cấp nhiên liệu. Việc quy định thêm cần phải tuân thủ mối quan hệ giữa các loại quy hoạch theo Luật Quy hoạch.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			nêu tại khoản 8 Điều 5 Luật Điện lực 2024.	
63	<ul style="list-style-type: none"> - Chưa có tại dự thảo (Điều 11) - Khoản 6 Điều 1 (Điều 13) 	SCT tỉnh Thái Nguyên, SCT tỉnh Phú Thọ	Đề nghị chỉnh sửa cụm từ phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh thành “ <i>phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh</i> ” để phù hợp với nội dung sửa đổi bổ sung Điều 10.	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Dự thảo đã bãi bỏ Điều 11 về kế hoạch thực hiện Quy hoạch phát triển điện lực, kế hoạch thực hiện quy hoạch tỉnh trong đó phương án phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch tỉnh để phù hợp với Luật Quy hoạch 2025. - Dự thảo đã sửa đổi Điều 13 theo hướng Luật Điện lực quy định trường hợp dự án điện lực không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư.
64	Chưa có tại dự thảo (Điểm b khoản 2 Điều 12)	PVN	Đề xuất sửa thành: 2. Trong từng thời kỳ và đối với từng loại hình dự án đầu tư nguồn điện, Chính phủ quy định về cơ chế bảo đảm tiêu thụ <i>tối đa</i> nguồn khí thiên nhiên khai thác trong nước; nguyên tắc chuyển ngang giá nhiên liệu sang giá điện; sản lượng điện hợp đồng tối thiểu dài hạn và <i>thời gian áp dụng</i> ;	Bộ Công Thương tiếp thu một phần và đã sửa đổi bổ sung. Đối với ý kiến về “tối đa” nguồn khí thiên nhiên khai thác trong nước, cơ chế này cần phù hợp với quy định tại Khoản 6 Điều 5 Luật Điện lực (cũng đã được sửa đổi bổ sung).

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>các cơ chế phù hợp với cấp độ thị trường điện cạnh tranh.</i></p> <p>Lý do: Bổ sung quy định để các nhà máy điện khí hiện hữu sử dụng khí thiên nhiên trong nước được huy động tối đa theo khả năng cấp khí của các mỏ khí nội địa trong nước.</p>	
65	Khoản 5 Điều 1 (Khoản 2 Điều 12a)	SCT tỉnh Gia Lai	<p>Theo quy định tại khoản 2 Điều 12a quy định: “Trong quá trình lập dự án đầu tư xây dựng công trình, chủ đầu tư có trách nhiệm gửi hồ sơ thiết kế cơ sở đến cơ quan chuyên môn về xây dựng thuộc Bộ Quản lý chuyên ngành điện lực hoặc UBND cấp tỉnh để xin ý kiến góp ý về thiết kế cơ sở;...”. Tuy nhiên, theo quy định của Điều 27 Luật Xây dựng số 135/2025/QH15 quy định các dự án sau đây phải được cơ quan chuyên môn về xây dựng thẩm định Báo cáo nghiên cứu khả thi: “a) Dự án đầu tư công; b) Dự án PPP; c) Dự án đầu tư kinh doanh có quy mô lớn hoặc có công trình ảnh hưởng lớn đến an toàn, lợi ích cộng đồng theo quy định của Chính phủ.”. Do đó, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo rà soát, bổ sung quy định cụ thể đối với dự án đầu tư xây dựng công trình phải lấy ý kiến góp ý về thiết kế cơ sở để tránh trường hợp công trình, dự án được cơ quan chuyên môn về xây dựng có ý kiến góp ý thiết kế cơ sở và vừa thẩm định</p>	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp và đã bỏ Điều 12a tại dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			Báo cáo nghiên cứu khả thi.	
66	Khoản 5 Điều 1 (Khoản 3 Điều 12a)	SCT tỉnh Quảng Ngãi	Đề nghị quy định rõ thẩm quyền của Cơ quan chuyên môn về xây dựng thuộc Ủy ban nhân dân cấp tỉnh khi tham gia ý kiến về hồ sơ thiết kế cơ sở đối với các dự án, công trình điện lực để đảm bảo thống nhất về thẩm quyền trong công tác thẩm định, ý kiến về thiết kế cơ sở, nghiệm thu, cấp giấy phép hoạt động điện lực đối với các dự án, công trình điện lực được đầu tư trên địa bàn tỉnh.	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp và đã bỏ Điều 12a tại dự thảo Luật.
67	Khoản 6 Điều 1 (Điều 13)	SCT thành phố Cần Thơ	<p>Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu quy định cụ thể hoặc giao Chính phủ quy định chi tiết về phạm vi, nguyên tắc và mức độ phân bổ, chia sẻ rủi ro giữa Nhà nước, bên mua điện và nhà đầu tư; đồng thời xác định rõ trách nhiệm của các bên trong từng trường hợp cụ thể.</p> <p>Bên cạnh đó, cần làm rõ cơ chế xử lý đối với các loại rủi ro thường gặp trong quá trình đầu tư và vận hành dự án điện lực, bao gồm: rủi ro về biến động tỷ giá đối với các khoản vay và chi phí bằng ngoại tệ; rủi ro phát sinh từ việc thay đổi chính sách, pháp luật làm ảnh hưởng đến hiệu quả đầu tư của dự án; rủi ro liên quan đến việc huy động công suất thực tế thấp hơn phương án tài chính được phê duyệt; và rủi ro</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau: Việc chia sẻ rủi ro giữa bên mua điện và bên bán điện là quyền, nghĩa vụ về dân sự giữa hai bên. Nhà nước đã ban hành khung giá hoặc phát hành hồ sơ mời thầu lựa chọn nhà đầu tư để nhà đầu tư tính toán, quyết định việc đầu tư dự án và chấp nhận các rủi ro (nếu có) khi đầu tư.</p> <p>Dự thảo sau khi tiếp thu, chỉnh lý đã bỏ đề xuất này trong nội dung sửa đổi Điều 13</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>do chậm tiến độ đầu tư, xây dựng các công trình lưới điện truyền tải hoặc hạ tầng đầu nối dẫn đến không thể giải tỏa công suất của nhà máy điện.</p> <p>Đồng thời, đề nghị nghiên cứu quy định các nguyên tắc xác định thiệt hại, cơ chế bù đắp hoặc điều chỉnh hợp đồng, cũng như điều kiện áp dụng đối với từng loại rủi ro nhằm bảo đảm hài hòa lợi ích giữa Nhà nước, nhà đầu tư, đơn vị mua điện và người sử dụng điện; góp phần nâng cao tính ổn định, khả năng dự báo của môi trường đầu tư và thu hút hiệu quả các nguồn lực xã hội cho phát triển ngành điện.</p>	
68	Khoản 6 Điều 1 (Điều 13)	EVN	<p>Dự thảo sửa đổi, bổ sung Điều 13 về đầu tư và khai thác công trình truyền tải điện.</p> <p>- Khoản 5 quy định công trình truyền tải điện được áp dụng một hoặc nhiều cơ chế gồm: a) giá dịch vụ truyền tải điện; b) Doanh thu truyền tải điện; c) Cơ chế thanh toán công suất; d) Cơ chế chia sẻ rủi ro; đ) Các cơ chế khác theo quy định của Chính phủ”.</p> <p>- Khoản 7 quy định cơ chế giá truyền tải điện, doanh thu truyền tải điện và thời hạn hợp đồng phải bảo đảm nhà đầu tư thu hồi chi phí đầu tư, chi phí tài chính, chi phí vận hành hợp lý và mức sinh lời phù hợp trong vòng đời kinh</p>	Dự thảo sau khi tiếp thu, chỉnh lý đã bỏ các nội dung về đầu tư lưới điện truyền tải trong nội dung sửa đổi Điều 13

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			tế của dự án. Lý do: Đề nghị giao/quy định rõ thẩm quyền cho cơ quan nhà nước quy định cụ thể về các nội dung nêu tại khoản 5 Điều 13.	
69	Khoản 6 Điều 1 (Điều 13)	UBND tỉnh Thái Nguyên	- Về lựa chọn nhà đầu tư các dự án điện lực: Đề nghị bổ sung nội dung quy định rõ tiêu chí đánh giá năng lực tài chính, kinh nghiệm, năng lực triển khai dự án và trách nhiệm của nhà đầu tư sau khi được lựa chọn; cơ chế xử lý đối với các trường hợp chậm tiến độ kéo dài hoặc không triển khai dự án sau khi được giao thực hiện nhằm tránh lãng phí nguồn lực và ảnh hưởng đến tiến độ thực hiện quy hoạch điện.	Dự thảo sau khi tiếp thu đã bỏ các quy định về đầu tư lưới điện truyền tải trong đề xuất sửa đổi Điều 13.
70	Khoản 7 Điều 1 (Điều 15)	EVN	Đề nghị bổ sung Điều 15: Đề nghị quy định cơ chế ưu đãi, miễn trách nhiệm đối với các tổ chức, cá nhân thực hiện dự án điện cấp bách. - Khoản 3 Điều 15: Đề nghị bổ sung thêm nội dung sau điểm a khoản 3 Điều 15 Luật Điện lực 2024 như sau: “...Các ngân hàng thương mại được miễn áp dụng quy định về tổng mức dư nợ cấp tín dụng đối với chủ đầu tư, chủ đầu tư và người có liên quan tại khoản 1 Điều 136 Luật Các tổ chức tín dụng và các sửa đổi bổ sung thay thế sau	Bộ Công Thương giải trình như sau: Không tiếp thu, việc triển khai các dự án cấp bách được quy định theo hướng cho thực hiện các thủ tục đồng thời nhằm đẩy nhanh quá trình thực hiện. Chủ đầu tư thực hiện việc đầu tư xây dựng phải chịu trách nhiệm về hiệu quả đầu tư, chất lượng công trình theo các pháp luật về đầu tư, xây dựng. Về sửa đổi Luật Các tổ chức tín dụng: EVN cần có đánh giá ảnh hưởng tác động đến mức dư nợ tín dụng của các ngân hàng và đề xuất Ngân hàng Nhà nước để xem xét sửa đổi trong Luật Các tổ chức

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>này, để cấp tín dụng vượt giới hạn thực hiện đầu tư các dự án, công trình điện lực khẩn cấp, cấp bách. Các khoản cấp tín dụng này không tính vào tổng mức dư nợ cấp tín dụng của các ngân hàng đối với chủ đầu tư theo quy định tại khoản 3 Điều 136 Luật Các tổ chức tín dụng và các sửa đổi bổ sung thay thế sau này, để không ảnh hưởng đến việc thu xếp vốn cho các công trình, dự án khác của chủ đầu tư.</p> <p>Lý do: Để đảm bảo huy động đủ vốn, kịp tiến độ cho các dự án, công trình điện lực khẩn cấp, cấp bách trong điều kiện thời gian huy động vốn vay nước ngoài không đáp ứng được tiến độ dự án, dư nợ tín dụng của các tổ chức tín dụng trong nước đối với các doanh nghiệp đủ năng lực thực hiện các dự án, công trình điện lực khẩn cấp, cấp bách trong thời gian tới sẽ sớm đạt mức trần giới hạn theo quy định của Luật các tổ chức tín dụng.</p>	<p>tín dụng.</p> <p>- Khoản 3 Điều 1 Dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung khoản 9, khoản 12 Điều 5 Luật Điện lực 2024:</p>
71	Khoản 7 Điều 1 (khoản 3 Điều 15)	PVN	<p>Đề nghị sửa lại như sau</p> <p>“3. Dự án, công trình điện lực cấp bách do doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ trên 50% vốn điều lệ làm chủ đầu tư được áp dụng các cơ chế như sau:”</p> <p>Lý do: Theo quy định của Luật Doanh nghiệp</p>	<p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến, dự thảo đã bổ sung đối tượng doanh nghiệp do nhà nước nắm giữ trên 50% vốn điều lệ.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			(59/2020/QH14 ngày 17/6/2020), doanh nghiệp nhà nước bao gồm doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ trên 50% vốn điều lệ. Do vậy, việc giao các dự án điện lực cấp bách cho doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ trên 50% vốn điều lệ là phù hợp chủ trương giao doanh nghiệp Nhà nước triển khai, cũng như tận dụng được nguồn vốn huy động từ doanh nghiệp này để thực hiện dự án điện lực	
72	Khoản 8 Điều 1 (Điều 16)	Tổ hợp nhà đầu tư dự án điện BOT LNG Sơn Mỹ 1	<p>Đề nghị:</p> <p>a. Bổ sung các thỏa thuận sau đây trong hợp đồng BOT và các thỏa thuận có liên quan:</p> <p>(1) Hợp đồng cung cấp nhiên liệu bao gồm hợp đồng mua LNG nhập khẩu</p> <p>(2) Xác nhận và đồng ý các quyền của Bên cho vay.</p> <p>(3) Hợp đồng hoặc thỏa thuận liên quan đến cấp điều độ do NSMO quản lý (nếu có)</p> <p>(4) Bảo lãnh Chính phủ: Bổ sung các quy định sau: Chính phủ bảo đảm mọi nghĩa vụ và trách nhiệm của các cơ quan có thẩm quyền có liên quan hoặc doanh nghiệp nhà nước trong suốt thời hạn của hợp đồng BOT; hợp đồng mua bán điện; hợp đồng thuê đất và các hợp đồng, văn bản khác do cơ quan nhà nước, doanh</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Các đề xuất của Chủ đầu tư đã được Bộ Công Thương đề xuất trong quá trình xây dựng Nghị quyết 253/2025/QH15, tuy nhiên Đảng ủy Chính phủ đã chỉ đạo bỏ nội dung này. Cũng theo quy định tại Luật Đầu tư: “<i>Căn cứ điều kiện phát triển kinh tế - xã hội và nhu cầu thu hút đầu tư trong từng thời kỳ, Thủ tướng Chính phủ quyết định áp dụng các hình thức bảo đảm của Nhà nước để thực hiện dự án đầu tư thuộc thẩm quyền chấp thuận chủ trương đầu tư của Quốc hội, Thủ tướng Chính phủ và những dự án đầu tư phát triển kết cấu hạ tầng quan trọng khác.</i>”. Pháp luật hiện hành đã có các quy định cụ thể, Bộ Công Thương đề nghị nhà đầu tư chủ động nghiên cứu thực hiện.</p> <p>- Đề nghị thực hiện theo pháp lệnh ngoại hối, trường hợp được Ngân hàng Nhà nước Việt Nam</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>ngành nhà nước ký kết</p> <p>b. Bổ sung các quy định sau:</p> <p>(1) Việc áp dụng và giải thích Hợp đồng dự án (hợp đồng BOT và các thỏa thuận liên quan, bảo lãnh của chính phủ, Xác nhận và đồng ý và hợp đồng dự án được Chính phủ bảo lãnh) có thể được điều chỉnh bởi luật pháp nước ngoài do các bên lựa chọn (luật pháp Anh hoặc Singapore).</p> <p>(2) Tranh chấp giữa cơ quan có thẩm quyền, cơ quan ký kết hợp đồng với nhà đầu tư nước ngoài hoặc doanh nghiệp dự án PPP do nhà đầu tư nước ngoài thành lập được giải quyết tại trọng tài quốc tế (SIAC, ICC,...) với địa điểm trọng tài ở nước ngoài ở nước thứ 3 trung lập với hệ thống pháp luật phát triển và trọng tài quốc tế (Singapore...)</p> <p>(3) Ngôn ngữ của hợp đồng dự án BOT và các thỏa thuận, tài liệu liên quan là tiếng Việt và tiếng Anh. Trường hợp có sự khác biệt giữa bản tiếng Việt và bản tiếng Anh thì áp dụng bản tiếng Anh (riêng đối với hợp đồng thuê đất thì áp dụng bản tiếng Việt).</p> <p>Đối với Điều 16.4.đ, bổ sung các nội dung sau:</p>	<p>cho phép định giá bằng USD thì các bên ký kết theo USD. Bên cạnh đó, dự án theo hình thức PPP (hợp đồng BOT) không đồng nghĩa là toàn bộ dự án do nhà đầu tư nước ngoài thực hiện (hiện có dự án BOT Cần Đơn do nhà đầu tư Việt Nam triển khai thực hiện).</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>(1) Chính phủ bảo lãnh quy đổi sang đô la Mỹ cho 30% doanh thu của dự án bằng đồng Việt Nam sau khi trừ đi chi phí bằng đồng Việt Nam và hỗ trợ quy đổi sang đô la Mỹ cho 70% doanh thu còn lại của dự án.</p> <p>(2) Đối với cơ chế liên quan đến thuê đất: tổ chức kinh tế được Nhà nước cho thuê đất thuê đất một lần cho cả thời gian thuê để thực hiện dự án được thế chấp quyền sử dụng đất, tài sản gắn liền với đất tại tổ chức tín dụng được phép hoạt động tại Việt Nam là đại lý bảo đảm trong nước của tổ chức tài trợ vốn quốc tế cho dự án</p> <p>Đối với Điều 16.4.g, bổ sung các nội dung sau:</p> <p>(1) Giá điện trong hợp đồng mua bán điện của dự án BOT được tính bằng đô la Mỹ, thanh toán bằng đồng Việt Nam. Bồi thường, chia sẻ doanh thu hoặc thanh toán cho việc chấm dứt hợp đồng dự án trước hạn (bao gồm cả trường hợp chấm dứt hợp đồng dự án trước hạn do nguyên nhân bất khả kháng) được thanh toán bằng đô la Mỹ.</p> <p>(2) Chính phủ xác định mức Take-or pay đủ để đảm bảo (i) số lượng cam kết tối thiểu của LNG nhập khẩu theo cam kết thương mại ràng</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			buộc mua LNG; hoặc (ii) tiêu thụ LNG thực tế để điều phối.	
73	Chưa có tại dự Thảo (Điều 17)	UBND tỉnh Thái Nguyên	Đề nghị bổ sung nội dung quy định bố trí ngân sách nhà nước, để đầu tư cấp điện cho các thôn, bản chưa có điện đối với các dự án mang tính chất an sinh xã hội, không có khả năng hạch toán sinh lời.	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Việc quy định Cơ quan, tổ chức, cá nhân được sử dụng vốn đầu tư công, vốn chủ sở hữu, vốn vay, nguồn vốn đầu tư theo phương thức đối tác công tư và các nguồn vốn hợp pháp khác theo quy định của pháp luật bảo đảm cấp điện cho vùng nông thôn, đồng bào dân tộc thiểu số, miền núi, biên giới, hải đảo và vùng có điều kiện kinh tế - xã hội đặc biệt khó khăn tại Điều 17.</p> <p>- Luật Điện lực số 61/2024/QH15 đã mở rộng các thành phần kinh tế (tổ chức, cá nhân) tiếp cận mọi nguồn vốn nêu trên (bao gồm cả nguồn ngân sách nhà nước) để đầu tư cấp điện cho khu vực này. Do đó, việc sử dụng ngân sách NN hay nguồn vốn khác, địa phương nghiên cứu thực hiện để đảm bảo phù hợp thực tiễn với nguồn lực địa phương nhằm đạt mục tiêu hầu hết số hộ dân có điện trên địa bàn. Việc quy định về bố trí ngân sách nhà nước đề nghị địa phương nghiên cứu Luật Ngân sách nhà nước, Luật Đầu tư công để áp dụng đối với trường hợp cụ thể này.</p>
74	Khoản 9 Điều 1 (khoản 1,	EVN	Khoản 9 Điều 1 Dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung khoản 1, khoản 2 Điều 18 Luật Điện lực	Tiếp thu ý kiến của EVN, Bộ Công Thương đã chỉnh lý, hoàn thiện lại nội dung quy định của Dự

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	khoản 2 Điều 18)		<p>2024. EVN kiến nghị 1 trong hai phương án như sau:</p> <p>(i) Giữ lại nội dung đã được quy định tại điểm c khoản 1 Điều 18 Luật Điện lực 2024, cụ thể: “Dự án điện lực được cơ quan có thẩm quyền chấp thuận trên cơ sở đề xuất đầu tư của doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ 100% vốn điều lệ. Thủ tướng Chính phủ phê duyệt danh mục đối với dự án điện lực nằm trong quy hoạch phát triển điện lực; Ủy ban nhân dân cấp tỉnh phê duyệt danh mục đối với dự án điện lực trong quy hoạch tỉnh”.</p> <p>(ii) Trường hợp sửa đổi như dự thảo thì đề nghị làm rõ cơ quan có thẩm quyền là cơ quan nào và trình tự thủ tục chấp thuận nhà đầu tư không thông qua đấu giá quyền sử dụng đất, đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư. Đồng thời xem xét gộp chung dự án nguồn và lưới điện thành “Dự án điện lực”.</p> <p>Ngoài ra, đề nghị nghiên cứu, cân nhắc bổ sung dự án điện mặt trời nổi trên hồ thủy điện vào nhóm dự án đầu tư kinh doanh điện lực được lựa chọn nhà đầu tư không thông qua đấu thầu trong trường hợp dự án gắn với công trình thủy điện hiện hữu và cần thiết để tối ưu</p>	thảo Luật và giao Chính phủ quy định chi tiết nội dung tại điểm c khoản 1 Điều 18. Khi đó, Chính phủ sẽ quy định về trình tự, thủ tục, thẩm quyền đối với việc chấp thuận nhà đầu tư dự án điện lực cho doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ 100% vốn điều lệ.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>vận hành, sử dụng hạ tầng sẵn có, bảo đảm an toàn hồ chứa và hiệu quả khai thác tổng hợp công trình.</p> <p>Lý do: Việc giữ cơ chế nêu trên là cần thiết để tạo điều kiện cho doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ 100% vốn điều lệ thực hiện đầu tư các dự án điện lực theo chấp thuận của cơ quan nhà nước có thẩm quyền mà không phải thông qua đấu giá quyền sử dụng đất, đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư. Quy định này góp phần rút ngắn thời gian, thủ tục thực hiện, bảo đảm kịp thời đưa các công trình, nhà máy điện vào vận hành, đáp ứng nhu cầu điện năng phục vụ phát triển kinh tế - xã hội.</p>	
75	Khoản 9 Điều 1 (Điều 18)	EVN	<p>- Đề nghị bổ sung và hiệu chỉnh nội dung (đã nêu tại điểm c khoản 1 Điều 18 Luật Điện lực 2024), cụ thể:</p> <p>“Điều 18. Lựa chọn nhà đầu tư dự án đầu tư kinh doanh điện lực</p> <p>1. Việc lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án đầu tư kinh doanh điện lực sau đây không thông qua đấu giá quyền sử dụng đất, đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư:</p>	<p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến của EVN về điểm c khoản 1 Điều 18 của Luật Điện lực, Bộ Công Thương đã chỉnh lý, hoàn thiện trong Dự thảo Luật và bổ sung quy định về việc giao Chính phủ quy định chi tiết nội dung này.</p> <p>- Dự án đầu tư PPP, Đầu tư công thực hiện theo quy định của pháp luật về PPP, đầu tư công. Luật Điện lực chỉ quy định lựa chọn nhà đầu tư đối với các dự án đầu tư kinh doanh.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>c) Dự án điện lực được cơ quan có thẩm quyền chấp thuận trên cơ sở đề xuất đầu tư của doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ 100% vốn điều lệ. Thủ tướng Chính phủ phê duyệt danh mục đối với dự án điện lực nằm trong quy hoạch phát triển điện lực; Ủy ban nhân dân cấp tỉnh phê duyệt danh mục đối với dự án điện lực trong quy hoạch tỉnh”.</p> <p>- Đề nghị sửa đổi bổ sung quy định rõ dự án đầu tư PPP, đầu tư công thì lựa chọn nhà đầu tư theo quy định của Luật Điện lực hay luật nào.</p> <p>Dự án thủy điện mở rộng, dự án lưới điện thì lựa chọn nhà đầu tư: dự thảo đang quy định trường hợp này không phải thực hiện đấu thầu, thì giao chủ đầu tư cho ai. Đề nghị làm rõ</p> <p>- Đề nghị nghiên cứu, cân nhắc bổ sung dự án điện mặt trời nổi trên hồ thủy điện vào nhóm dự án đầu tư kinh doanh điện lực được lựa chọn nhà đầu tư không thông qua đấu thầu, trường hợp dự án gắn với công trình thủy điện hiện hữu và việc triển khai dự án là cần thiết để tối ưu vận hành, sử dụng hạ tầng sẵn có, bảo đảm an toàn hồ chứa và hiệu quả khai thác tổng hợp công trình.</p>	<p>- Dự án thủy điện mở rộng thực hiện lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án đầu tư kinh doanh điện lực sau đây không thông qua đấu giá quyền sử dụng đất, đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư cho nhà đầu tư sở hữu dự án thủy điện hiện hữu. Quy định này đã được thể hiện tại điểm a khoản 1 Điều 18 của Luật Điện lực số 61/2024/QH15 và Dự thảo Luật không sửa đổi nội dung này.</p> <p>- Hiện nay, các dự án mặt trời trên hồ thủy điện có thể vận hành độc lập và không xung đột lợi ích giữa nhà đầu tư dự án mặt trời và nhà đầu tư thủy điện. Do đó, việc bổ sung quy định chấp thuận nhà đầu tư dự án mặt trời trên hồ thủy điện sẽ dẫn đến làm mất tính cạnh tranh trong quá trình lựa chọn nhà đầu tư.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
76	Khoản 10 Điều 1 (Điều 19)	Vụ PC	<p>Khoản 5 Điều 16 Nghị quyết 253/2025/QH15 có quy định: “5. Trường hợp có quy định khác nhau về cùng một vấn đề giữa Nghị quyết này với luật, nghị quyết khác của Quốc hội thì áp dụng quy định của Nghị quyết này, trừ trường hợp văn bản quy phạm pháp luật khác có quy định cơ chế, chính sách ưu đãi hơn hoặc thuận lợi hơn Nghị quyết này thì đối tượng được ưu đãi được lựa chọn áp dụng mức ưu đãi có lợi nhất”.</p> <p>Vì vậy, có khả năng xảy ra chồng lấn với Nghị quyết nếu quy định này tại Luật Điện lực không vượt trội hơn so với Nghị quyết hoặc bị vô hiệu hóa đối với các dự án trong giai đoạn 2026 – 2030. Cần lưu ý nghiên cứu kỹ nội dung này.</p>	Hiện nay, Dự thảo Luật đã bãi bỏ Điều 8 của Nghị quyết số 253/2025/QH15 về giá điện trúng thầu. Do đó, việc đấu thầu dự án điện lực sẽ thực hiện hoàn toàn theo Luật Điện lực sửa đổi và văn bản quy phạm pháp luật hướng dẫn.
77	Khoản 10 Điều 1 (Điều 19)	EVN	<p>- Đề nghị bổ sung quy định xác định cụ thể ai là “Bên mua điện” để đàm phán hợp đồng mua bán điện; xem xét bổ sung quy định thực hiện đấu giá mua để xác định Bên mua điện. EVN sẽ thực hiện vai trò là Bên mua điện mặc định trong trường hợp không có đơn vị mua điện nào khác tham gia.</p> <p>Lý do: Hiện nay, theo quy định thị trường điện Việt Nam đã chuyển sang giai đoạn thị trường</p>	Bộ Công Thương giải trình như sau: Quy định về xác định Bên mua điện sẽ được thể hiện tại Nghị định hướng dẫn. Tùy theo từng thời kỳ, Chính phủ sẽ quy định việc xác định Bên mua điện phù hợp với thực tiễn triển khai và lộ trình phát triển thị trường điện Việt Nam.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			bán buôn với nhiều đơn vị mua điện, tuy nhiên chưa có quy trình xác định cụ thể đơn vị mua điện đối với từng dự án nguồn điện.	
78	Khoản 10 Điều 1 (Điều 19)	Hội Dầu khí Việt Nam	<p>Để đảm bảo tính khách quan, minh bạch, đề nghị dự thảo cần làm rõ đối với việc Bên mua điện tham gia tổ chức đấu thầu với cơ quan Nhà nước để lựa chọn nhà đầu tư dự án, đặc biệt đối với trường hợp đầu tư dự án nguồn điện để thực hiện mua bán điện trực tiếp (DPPA).</p> <p>Theo dự thảo Bên mua điện có trách nhiệm giao kết hợp đồng mua bán điện với nhà đầu tư trúng thầu trên cơ sở giá hợp đồng mua bán điện, thời hạn hợp đồng mua bán điện trong hồ sơ dự thầu của Nhà đầu tư trúng thầu. Tuy nhiên trên thực tế việc ký kết hợp đồng mua bán điện (PPA) giữa các Bên được thực hiện theo Thông tư hướng dẫn của Bộ Công Thương (quy định cụ thể các nội dung, nguyên tắc, phương pháp tính giá điện... để làm cơ sở đàm phán ký kết PPA) mà không theo mức giá tại Hồ sơ dự thầu. Hoặc theo dự thảo có thể hiểu là việc ký kết PPA giữa các Bên (Bên mua và Bên bán) phải thực hiện trước khi nhà đầu tư tham gia dự thầu lựa chọn chủ đầu tư và có kết</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cơ chế Mua bán điện trực tiếp không phải là cơ chế có các tiêu chí đặc thù, do đó không là yếu tố ưu tiên để lựa chọn nhà đầu tư dự án trong các trường hợp đấu thầu dự án điện. - Chính phủ sẽ quy định chi tiết một số nội dung về đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư. Nhà đầu tư có trách nhiệm nghiên cứu, lập hồ sơ đề xuất theo quy định, bao gồm việc tính toán giá điện theo khung giá, theo phương pháp tính toán giá điện do Bộ Công Thương ban hành.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			quả trúng thầu, trong khi đó chưa rõ kết quả đấu thầu. Do vậy với hướng dẫn như trên các văn bản dưới luật cũng cần sửa đổi cho phù hợp để làm cơ sở thực hiện. Đề nghị làm rõ nội dung này tại dự thảo.	
79	Khoản 10 Điều 1 (Điều 19)	Diễn đàn Doanh nghiệp Việt Nam (VBF)	<p>- 1. Đề nghị làm rõ tại điểm c khoản 2 đối với trường hợp bên mua điện tham gia đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư.</p> <p>- 2. Tại khoản 4, Đề nghị bỏ đoạn “<i>Bên mua điện có trách nhiệm tham gia tổ chức đấu thầu với cơ quan nhà nước có thẩm quyền tổ chức đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư dự án.</i>”</p> <p>- Đề nghị làm rõ tiêu chuẩn đánh giá về hiệu quả phát triển ngành điện đối với dự án đầu tư kinh doanh điện lực không có khung giá do Bộ Công Thương ban hành; trường hợp giao Chính phủ quy định chi tiết thì đề nghị xác định rõ nguyên tắc, tiêu chí cơ bản để nhà đầu tư và bên mua điện có cơ sở xây dựng phương án dự thầu, phương án mua bán điện phù hợp.</p> <p>Đề nghị xem lại Dự án không có khung giá do Bộ Công Thương ban hành, tiêu chuẩn đánh giá về hiệu quả phát triển ngành điện theo quy định của Chính phủ.</p> <p>Đề nghị quy định Bên mua điện có trách nhiệm</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Dự thảo Luật đang thiết kế theo hướng giá điện trúng thầu lựa chọn nhà đầu tư là giá điện ký kết hợp đồng mua bán điện. Phương pháp xác định giá điện được thực hiện theo quy định tại Luật này về giá điện.</p> <p>- Việc này sẽ góp phần giảm thời gian đàm phán, tránh phát sinh vướng mắc khi nhà đầu tư đã được lựa chọn nhưng không thể đàm phán được giá điện.</p> <p>- Tại điểm c khoản 3 Điều 19 Luật Điện lực hiện hành đã có quy định về yêu cầu đặc thù tại hồ sơ mời thầu sẽ do Chính phủ quy định. Do vậy, việc bổ sung nội dung cụ thể vào Luật là không cần thiết.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tham gia tổ chức đấu thầu với cơ quan nhà nước có thẩm quyền là bao gồm những nội dung gì.</p> <p>- Khoản 4: Đề nghị quy định rõ các nguyên tắc ký kết hợp đồng mua bán điện (tương tự như các hợp đồng khác đối với đấu thầu mua sắm hàng hóa, EPC...) không chỉ có giá điện, thời hạn PPA, mà còn các nội dung khác của hợp đồng.</p> <p>Nội dung dự thảo về quy định sau khi đấu thầu, giá và thời hạn hợp đồng: Dự thảo quy định sau khi đấu thầu, giá và thời hạn hợp đồng sẽ được ký kết “trên cơ sở”. Đề nghị xem xét quy định cơ chế thực hiện để công tác hoàn thiện hợp đồng sau khi có kết quả đấu thầu được rút gọn, sớm ký kết PPA.</p> <p>- Đề nghị bổ sung điểm b khoản 2 bảo đảm đầy đủ, chặt chẽ, như sau: “b) Tiêu chuẩn đánh giá về phương án đầu tư kinh doanh gồm tiêu chuẩn theo quy định của pháp luật về đấu thầu và...chuyển giao công nghệ, <u>yêu cầu bảo đảm môi trường và an ninh năng lượng quốc gia.</u></p> <p>Lý do: - Để tạo cơ chế cho doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ 100% vốn điều lệ thực hiện đầu tư <u>các dự án</u></p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><u>nguồn điện</u> theo chấp thuận của cơ quan nhà nước có thẩm quyền mà không phải thông qua đấu giá quyền sử dụng đất, đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư, giúp rút ngắn thời gian, thủ tục thực hiện, đảm bảo kịp thời đưa các nhà máy điện vào vận hành đáp ứng nhu cầu điện năng phát triển kinh tế - xã hội. Nội dung này cũng phù hợp với chủ trương của Đảng về phát triển kinh tế nhà nước tại NQ79.</p> <p>- Dự án điện mặt trời nổi trên hồ thủy điện có mối liên hệ trực tiếp với công trình thủy điện hiện hữu, công tác quản lý hồ chứa, vận hành phát điện và an toàn công trình. Việc nghiên cứu cơ chế đặc thù có thể góp phần phát huy hiệu quả hạ tầng hiện có và nâng cao hiệu quả sử dụng tài nguyên.</p>	
80	Khoản 11 Điều 1 (Điều 20)	SCT thành phố Cần Thơ	<p>Để bảo đảm tính minh bạch, hiệu quả và phù hợp với thông lệ quốc tế, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu bổ sung các nguyên tắc quản lý thuộc tính môi trường gắn với REC, bao gồm việc xác lập quyền sở hữu, chuyển nhượng, sử dụng, hủy bỏ và theo dõi vòng đời của chứng chỉ. Đồng thời, cần quy định cơ chế kiểm soát nhằm tránh tình trạng ghi nhận, chuyển nhượng hoặc sử dụng trùng lặp các thuộc tính môi trường phát sinh từ</p>	<p>Bộ Công Thương tiếp thu và giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Nghị định đã quy định các nguyên tắc quản lý Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC), trong đó bảo đảm công khai, minh bạch, khả năng truy xuất nguồn gốc. Mỗi đơn vị điện năng lượng tái tạo chỉ được cấp một Chứng chỉ năng lượng tái tạo, không sử dụng trùng lặp Chứng chỉ năng lượng tái tạo cho nhiều mục đích môi trường. Quy định về đăng ký, cấp, chuyển quyền sở hữu, giao dịch, sử dụng, hủy Chứng chỉ năng lượng tái tạo và Hệ</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>cùng một sản lượng điện năng lượng tái tạo.</p> <p>Bên cạnh đó, đề nghị rà soát và bảo đảm sự đồng bộ, thống nhất giữa thị trường REC với thị trường carbon trong nước, các cơ chế tín chỉ carbon, cơ chế điều chỉnh biên giới carbon và các cơ chế quốc tế có liên quan nhằm tránh chồng lấn về quyền lợi môi trường, bảo đảm tính tương thích trong quá trình công nhận, trao đổi và giao dịch quốc tế trong tương lai.</p> <p>Ngoài ra, cần nghiên cứu xây dựng hệ thống đăng ký, theo dõi và quản lý REC tập trung, minh bạch, có khả năng kết nối với các hệ thống chứng nhận quốc tế để nâng cao độ tin cậy và giá trị của REC do Việt Nam phát hành.</p>	<p>thống đăng ký Chứng chỉ năng lượng tái tạo để quản lý toàn bộ vòng đời của Chứng chỉ năng lượng tái tạo. Trên cơ sở ý kiến góp ý, cơ quan chủ trì soạn thảo sẽ tiếp tục rà soát, hoàn thiện các quy định về quản lý thuộc tính môi trường gắn với Chứng chỉ năng lượng tái tạo, cơ chế kiểm soát, đối soát và phòng ngừa tình trạng ghi nhận, chuyển nhượng hoặc sử dụng trùng lặp các thuộc tính môi trường nhằm bảo đảm tính minh bạch, thống nhất và phù hợp với thông lệ quốc tế.</p>
81	Khoản 11 Điều 1 (Điều 20)	Vụ PC	<p>Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC) đã được quy định mang tính chất tự nguyện, khuyến khích gắn với cơ chế DPPA tại Nghị định số 57/2025/NĐ-CP. Tuy nhiên, đối với tín chỉ carbon mang tính chất bắt buộc áp dụng cho các nhà máy điện theo lộ trình tại Nghị định số 06/2022/NĐ-CP. Đồng thời, hai cơ chế này là 2 cơ chế độc lập, riêng biệt. Vì vậy, việc yêu cầu không được đồng thời đăng ký phát hành 2 loại chứng chỉ và tín chỉ nêu trên là chưa đảm bảo quyền lợi ích hợp pháp của</p>	<p>Bộ Công Thương tiếp thu và giải trình như sau:</p> <p>Cơ quan chủ trì soạn thảo thống nhất rằng Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC) và tín chỉ carbon là hai công cụ thị trường có mục tiêu, bản chất và cơ chế vận hành khác nhau. Việc tham gia thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo không đồng nghĩa với việc không được tham gia cơ chế tín chỉ carbon và ngược lại. Tuy nhiên, để bảo đảm tính toàn vẹn môi trường, tránh tính trùng và phù hợp với pháp luật về bảo vệ môi trường cũng như thông lệ quốc tế, dự thảo Nghị định sẽ được rà soát, hoàn thiện</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			doanh nghiệp. Các nhà máy điện đều có quyền và không bị hạn chế tham gia 2 thị trường nêu trên. Bên cạnh đó, pháp luật Bảo vệ môi trường (Nghị định 29/2026/NĐ-CP, Nghị định 83/2026/NĐ-CP) đều có quy định nguyên tắc về đối với tín chỉ carbon là không được tính đếm kép cho nhiều mục đích.	theo hướng không cấm dự án tham gia đồng thời hai cơ chế nhưng quy định nguyên tắc không được sử dụng cùng một thuộc tính môi trường hoặc cùng một lượng giảm phát thải để đồng thời tạo lợi ích cho nhiều cơ chế khác nhau trái quy định của pháp luật. Việc quản lý, đối soát và kiểm soát tính đếm kép được thực hiện theo quy định của pháp luật về điện lực, pháp luật về bảo vệ môi trường và các quy định có liên quan.
82	Khoản 11 Điều 1 (Điều 20)	EVN	<p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung cơ chế để hệ thống lưu trữ điện độc lập được lựa chọn tham gia thị trường điện, bán điện trực tiếp cho khách hàng lớn theo cơ chế mua bán điện trực tiếp, cung cấp dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, dịch vụ công suất và các dịch vụ khác theo quy định của pháp luật.</p> <p>Đề nghị sửa đổi bổ sung làm rõ nội dung “Dịch vụ công suất” là dịch vụ gì vì Dự thảo bổ sung khoản 57 Điều 4 về “cơ chế thanh toán công suất” và khoản 64 Điều 4 về “giá công suất”.</p> <p>Lý do: Việc bổ sung cơ chế cho hệ thống lưu trữ điện độc lập góp phần tạo cơ sở pháp lý để chủ đầu tư lựa chọn phương án kinh doanh phù hợp, hỗ trợ vận hành hệ thống điện và đáp ứng nhu cầu sử dụng điện của khách hàng lớn.</p>	<p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và sẽ tiếp tục nghiên cứu trong quá trình xây dựng văn bản quy định chi tiết thi hành Luật. Việc cho phép hệ thống lưu trữ điện độc lập tham gia thị trường điện, tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp, cung cấp dịch vụ phụ trợ, dịch vụ công suất và các dịch vụ khác có liên quan trực tiếp đến thiết kế thị trường điện, cơ chế thanh toán, yêu cầu kỹ thuật, đo đếm, điều độ và bảo đảm vận hành an toàn, ổn định hệ thống điện. Do đó, cần được nghiên cứu, đánh giá kỹ lưỡng trên cơ sở lộ trình phát triển thị trường điện cạnh tranh và điều kiện thực tế của hệ thống điện Việt Nam trước khi quy định cụ thể tại văn bản hướng dẫn thi hành.</p> <p>- Dự thảo đã bỏ khái niệm “dịch vụ công suất”; “cơ chế thanh toán công suất”. Bổ sung khái niệm giá công suất như sau:</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				“56. <i>Giá công suất</i> là giá thanh toán cho khả năng sẵn sàng phát điện, khả năng sẵn sàng cung cấp dịch vụ truyền tải điện hoặc khả năng sẵn sàng cung cấp công suất của hệ thống lưu trữ điện nhằm bảo đảm an ninh cung cấp điện, ổn định hệ thống điện và thu hồi chi phí đầu tư cố định của dự án.”.
83	Khoản 11 Điều 1 (Điều 20)	Diễn đàn Doanh nghiệp Việt Nam (VBF)	<p>Chúng tôi đề xuất quy định về yêu cầu đầu tư hệ thống lưu trữ điện (BESS) được miễn trừ cho các dự án điện gió ngoài khơi. Các dự án điện gió ngoài khơi có sự khác biệt cơ bản so với điện gió trên bờ và điện mặt trời về quy mô, vị trí và các yếu tố kỹ thuật. Việc tích hợp BESS vì vậy khó khăn hơn đáng kể, đặc biệt là do hạn chế về không gian, các vấn đề an toàn và chi phí lắp đặt và bảo trì cao hơn.</p> <p>Do đó, chúng tôi đề xuất coi BESS là một giải pháp được khuyến khích và không bắt buộc đối với các dự án điện gió ngoài khơi.</p> <p>Chúng tôi đề xuất chỉnh sửa như sau:</p> <p><i>"3. Tổ chức, cá nhân đầu tư dự án điện gió trên bờ, điện mặt trời phải đầu tư hệ thống lưu trữ điện theo quy định của Chính phủ. Tổ chức, cá nhân đầu tư dự án điện gió ngoài khơi được khuyến khích đầu tư hệ thống lưu trữ điện theo quy định của Chính phủ; [...]"</i></p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật quy định nguyên tắc và giao Chính phủ quy định chi tiết. Do vậy, căn cứ điều kiện cụ thể từng thời kỳ và tùy thuộc loại hình nguồn điện, Chính phủ sẽ có quy định phù hợp.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
84	(Chưa có trong dự thảo) Điều 20	PVN	<p>Đề xuất bổ sung <i>Chính sách ưu đãi, hỗ trợ phát triển điện gió ngoài khơi</i> như sau:</p> <p>Căn cứ điều kiện phát triển kinh tế - xã hội, mục tiêu phát triển và thu hút đầu tư từng thời kỳ, cấp độ thị trường điện cạnh tranh, để bảo đảm an ninh cung cấp điện, Chính phủ quy định chi tiết nội dung này.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Điều 20 Luật Điện lực quy định nguyên tắc phát triển; Điều 26 quy định ưu đãi, hỗ trợ phát triển điện gió ngoài khơi. Do vậy, việc bổ sung vào Điều 20 là không phù hợp.</p>
85	Chưa có tại dự thảo (Điều 20-25)	SCT tỉnh Thái Nguyên	<ul style="list-style-type: none"> - Làm rõ cơ chế quản lý, cấp phát, giao dịch và sử dụng chứng chỉ năng lượng tái tạo; - Có chính sách hỗ trợ, khuyến khích các doanh nghiệp sản xuất công nghiệp tham gia sử dụng điện từ nguồn năng lượng tái tạo, đáp ứng các yêu cầu về giảm phát thải và tiêu chuẩn xanh trong chuỗi cung ứng toàn cầu. - Nghiên cứu cơ chế liên thông, công nhận chứng chỉ năng lượng tái tạo của Việt Nam với thị trường. Không sửa đổi, bổ sung các khoản 5 Điều 67, khoản 10 Điều 68, khoản 9 Điều 69, khoản 3 Điều 74, khoản 7 Điều 75 và khoản 5 Điều 77 theo hướng phân cấp từ Chính phủ cho Bộ trưởng Bộ Công Thương như Nghị định 146/2025/NĐ-CP. Do các nội dung này phải để Chính phủ quy định cho thống nhất với Luật Tổ chức Chính phủ. <p>ng quốc tế.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Các quy định cụ thể về quản lý, cấp phát, giao dịch và sử dụng chứng chỉ năng lượng tái tạo sẽ được Chính phủ quy định chi tiết, trong đó bao gồm cả cơ chế liên thông giao dịch REC tại Việt Nam với thị trường quốc tế bảo đảm phù hợp với các cam kết, thỏa thuận quốc tế. - Chính phủ đã ban hành Cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa khách hàng sử dụng điện lớn và đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, qua đó đã tạo điều kiện hỗ trợ khuyến khích các khách hàng công nghiệp tham gia sử dụng trực tiếp điện từ NLTT. Tại Dự thảo Luật, Bộ Công Thương tiếp tục sửa đổi cơ chế này theo hướng tăng cường và hiệu quả hơn.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
86	Chưa có trong dự thảo - Chính sách phát triển, nguyên tắc quản lý chung, không gian biển và nguyên tắc phát triển điện gió ngoài khơi (Điều 20,26)	PVN	<p>Đề xuất bổ sung 3 nội dung sau liên quan đến phát triển điện gió ngoài khơi:</p> <p><i>I. Về chính sách Nhà nước về phát triển điện gió ngoài khơi</i></p> <p>1. Nhà nước có chính sách ưu tiên phát triển điện gió ngoài khơi phù hợp với chiến lược an ninh năng lượng quốc gia, cam kết quốc tế; khuyến khích đầu tư trong nước và ngoài nước vào phát triển Năng lượng ngoài khơi.</p> <p>2. Nhà nước đặt ưu tiên phát triển điện gió ngoài khơi gắn với tận dụng năng lực, hạ tầng, nhân lực và kinh nghiệm hiện có.</p> <p>3. Nhà nước đặt mục tiêu nội địa hóa ngành công nghiệp điện gió ngoài khơi; yêu cầu nhà đầu tư có nghĩa vụ cam kết sử dụng hàng hóa, dịch vụ trong nước có tính ràng buộc pháp lý trong suốt vòng đời dự án.</p> <p>4. Nhà nước tổ chức điều tra cơ bản về tiềm năng điện gió ngoài khơi làm cơ sở cho quy hoạch không gian biển, xây dựng danh mục dự án và thu hút đầu tư; bảo đảm dữ liệu điều tra là tài sản công được quản lý tập trung.</p> <p>5. Chính phủ định kỳ rà soát và điều chỉnh chính sách phát triển điện gió khơi phù hợp với điều kiện thị trường, cam kết quốc tế và</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p><i>I. Về chính sách Nhà nước về phát triển điện gió ngoài khơi:</i> Chính sách chung được quy định tại khoản 9 Điều 5</p> <p><i>Các ý kiến cụ thể:</i></p> <p>1. Nội dung này đã quy định tại điểm g khoản 2, khoản 4 (gồm điện gió ngoài khơi) Điều 20.</p> <p>3. Mục tiêu nội địa hóa sẽ được thể hiện tại Luật Công nghiệp trọng điểm.</p> <p>4. Nội dung này đã thể hiện tại Điều 21 Luật Điện lực năm 2024.</p> <p>5. Chính phủ có thẩm quyền rà soát, điều chỉnh các quy định thuộc thẩm quyền theo từng thời kỳ. Việc điều chỉnh chính sách tại Luật không thuộc thẩm quyền của Chính phủ.</p> <p>6. Dự thảo Luật đang được thiết kế theo hướng ưu tiên áp dụng Luật Điện lực.</p> <p>7. Nội dung này được quy định tại Điều 3 Luật Điện lực năm 2024</p> <p><i>II. Về Nguyên tắc quản lý chung</i></p> <p>1. Luật đang thiết kế theo hướng này. Bộ Công Thương thay mặt Chính phủ thống nhất quản lý nhà nước. Nội dung thể, Chính phủ quy định.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>mục tiêu phát triển kinh tế - xã hội từng thời kỳ.</p> <p>6. Các nội dung liên quan đến công tác điều tra cơ bản, khảo sát, lựa chọn nhà đầu tư khảo sát, lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án điện gió ngoài khơi thực hiện theo Luật này.</p> <p>7. Trường hợp có quy định khác nhau về cùng một vấn đề giữa Luật này với luật, Nghị quyết khác của Quốc hội thì áp dụng quy định của Luật này</p> <p>II. Về Nguyên tắc quản lý chung</p> <p>1. Bộ Công Thương chịu trách nhiệm trước Chính phủ thực hiện quản lý nhà nước về phát triển điện gió ngoài khơi; là cơ quan đầu mối chủ trì quản lý, giám sát việc phát triển điện gió ngoài khơi.</p> <p>2. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam chủ trì tổ chức thực hiện điều tra cơ bản về điện ngoài khơi, xây dựng danh mục lô năng lượng ngoài khơi, khảo sát, tổ chức lựa chọn nhà đầu tư thực hiện khảo sát, phát triển dự án và lựa chọn nhà đầu tư dự án năng lượng ngoài khơi theo quy định của Luật này và quy định của Chính phủ.</p> <p>3. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc</p>	<p>2. Nội dung này được tiếp thu để sửa đổi, bổ sung phù hợp tại khoản 7 Điều 26 theo hướng Luật quy định nguyên tắc, giao Chính phủ quy định chi tiết.</p> <p>3. Tiếp thu, sửa đổi bổ sung phù hợp tại khoản 8 Điều 26.</p> <p>4. Nội dung này không cần thiết phải sửa Luật. Trường hợp cần thiết có thể quy định tại Nghị định của Chính phủ.</p> <p>III. Về Không gian biển và nguyên tắc phát triển</p> <p>1. Nội dung này đã được Hiến định.</p> <p>2. Tiếp thu, bổ sung khoản 1a sau khoản 1 Điều 20</p> <p>3. Thứ tự ưu tiên đã được quy định tại khoản 7 Điều 20. Cơ chế phối hợp được quy định tại khoản 7 Điều 26.</p> <p>4. Tại khoản 7 Điều 26 đã quy định Chính phủ giao Tập đoàn thực hiện một số nhiệm vụ. Do đó, căn cứ Luật Quy hoạch, pháp luật có liên quan, Chính phủ sẽ có quy định cụ thể.</p> <p>5. Nội dung này đã được quy định tại khoản 6 Điều 26 Luật Điện lực năm 2024.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>gia Việt Nam có quyền tham gia đầu tư, góp vốn vào dự án điện gió ngoài khơi theo quy định; có quyền ưu tiên mua trước khi nhà đầu tư chuyển nhượng quyền lợi; có quyền nhận chuyển giao tài sản, dữ liệu khi nhà đầu tư rút khỏi dự án.</p> <p>4. Dữ liệu thu thập trong quá trình điều tra cơ bản, khảo sát và phát triển dự án điện gió ngoài khơi là tài sản thuộc sở hữu nhà nước; Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam quản lý tập trung trong hệ thống cơ sở dữ liệu quốc gia về điện gió ngoài khơi theo phân giao của Bộ Công Thương.</p> <p><i>III. Về Không gian biển và nguyên tắc phát triển</i></p> <p>1. Tài nguyên gió tại vùng biển Việt Nam thuộc sở hữu toàn dân do Nhà nước đại diện chủ sở hữu và thống nhất quản lý. Mọi hoạt động khai thác, sử dụng tài nguyên gió trên biển để sản xuất năng lượng ngoài khơi phải được thực hiện dưới sự quản lý, giám sát của cơ quan nhà nước có thẩm quyền.</p> <p>2. Phát triển điện gió ngoài khơi phải tuân thủ quy hoạch không gian biển quốc gia; không gây xung đột với hoạt động quốc phòng, an ninh, hàng hải và hàng không; hài hòa với các</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>hoạt động khai thác tài nguyên biển hợp pháp khác như dầu khí, thủy sản, du lịch biển.</p> <p>3. Các dự án điện gió ngoài khơi trong vùng biển có tiềm năng dầu khí phải được quy hoạch và phát triển phù hợp, không cản trở hoạt động thăm dò, khai thác dầu khí hợp pháp đang triển khai. Cơ chế tích hợp và phối hợp sử dụng không gian biển giữa điện gió ngoài khơi và dầu khí do Chính phủ quy định.</p> <p>4. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam chủ trì xây dựng kế hoạch tích hợp không gian biển giữa các hoạt động dầu khí và điện gió ngoài khơi, đề xuất cơ chế chia sẻ hạ tầng biển (tuyến cáp, cảng dịch vụ, tàu hỗ trợ) giữa hai ngành để tối ưu hóa nguồn lực quốc gia.</p> <p>5. Dự án điện gió ngoài khơi được áp dụng tiêu chuẩn, quy chuẩn kỹ thuật theo tiêu chuẩn của quốc tế, nước ngoài trong trường hợp trong nước chưa ban hành.</p>	
87	Chưa có trong dự thảo - Điều tra cơ bản, xây dựng và quản lý danh mục lô điện gió ngoài	PVN	<p>Đề xuất bổ sung 2 nội dung như sau:</p> <p><i>I. Về điều tra cơ bản điện gió ngoài khơi</i></p> <p>1. Điều tra cơ bản điện gió ngoài khơi là hoạt động thu thập, tổng hợp thông tin, dữ liệu, khảo sát, đo đạc, phân tích và đánh giá về điều</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>I. Về điều tra cơ bản điện gió ngoài khơi</p> <p>1. Nội dung này sẽ được Bộ Công Thương nghiên cứu, rà soát, bổ sung tại Nghị định quy định chi tiết Luật.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	khởi (Điều 21)		<p>kiện gió, điều kiện tự nhiên, địa chất, địa kỹ thuật, hải dương học, môi trường và không gian biển nhằm xác định hiện trạng, đặc điểm, tiềm năng và triển vọng phát triển điện gió ngoài khơi sơ bộ, làm cơ sở cho quy hoạch, phân vùng, phân lô điện gió ngoài khơi.</p> <p>2. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam đề xuất danh mục đề án điều tra cơ bản trình Bộ Công Thương phê duyệt và chủ trì tổ chức thực hiện sau khi được phê duyệt.</p> <p>3. Điều tra cơ bản điện gió ngoài khơi có thể kết hợp với hoạt động điều tra cơ bản, khảo sát, thu thập thông tin của ngành dầu khí để tối ưu hóa nguồn lực khi Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam thực hiện đồng thời tại cùng khu vực biển.</p> <p>4. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam báo cáo kết quả điều tra cơ bản điện gió ngoài khơi; dữ liệu, mẫu vật, thông tin và tài liệu liên quan phải được giao nộp, lưu trữ, quản lý và cập nhật vào hệ thống cơ sở dữ liệu quốc gia về điện gió ngoài khơi, tài nguyên biển và năng lượng ngoài khơi theo quy định của pháp luật. Bộ Công Thương thực hiện công tác thẩm định, phê duyệt kết quả.</p>	<p>2. Nội dung điều tra cơ bản đã được quy định tại Điều 21; trường hợp cần thiết, Chính phủ có thể giao nhiệm vụ tại Nghị định chức năng, nhiệm vụ của PVN.</p> <p>3. Việc kết hợp giữa khảo sát điện gió ngoài khơi với khảo sát hoạt động dầu khí đã được quy định tại khoản 7 Điều 26.</p> <p>4. Nội dung này chỉ phù hợp đối với việc PVN thực hiện nhiệm vụ khảo sát sơ bộ. Đối với hoạt động khảo sát chi tiết hơn, cần huy động nguồn lực xã hội hóa để thực hiện.</p> <p>5. Kinh phí điều tra cơ bản đã được quy định tại khoản 6 Điều 21.</p> <p>6. Nội dung điều tra cơ bản đã được quy định tại Điều 21. Chính phủ có thể quy định nội dung thuộc thẩm quyền tại Nghị định của Chính phủ.</p> <p>II. Về Xây dựng và quản lý danh mục lô điện gió ngoài khơi</p> <p>1. Việc đưa vào Luật nội dung quá cụ thể là không phù hợp.</p> <p>2. Nội dung này sẽ được nghiên cứu bổ sung phù hợp tại dự thảo luật.</p> <p>3. Nội dung cụ thể không phù hợp đưa vào Luật. Bên cạnh đó, cần rà soát sự phù hợp với Luật Quy</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>5. Kinh phí điều tra cơ bản được bố trí từ ngân sách nhà nước, vốn của Petrovietnam hoặc nguồn hợp pháp khác. Kinh phí từ vốn Petrovietnam được hoàn trả từ phí quyền phát triển do nhà đầu tư nộp khi ký hợp đồng theo cơ chế Chính phủ quy định.</p> <p>6. Chính phủ quy định nội dung, thẩm quyền, trình tự, thủ tục điều tra cơ bản về điện gió ngoài khơi, thủ tục giao khu vực biển thực hiện điều tra cơ bản; cơ chế quản lý, giao nộp, khai thác, sử dụng dữ liệu; việc kết hợp điều tra cơ bản của ngành dầu khí với điều tra cơ bản điện gió ngoài khơi và cơ chế hoàn trả, xử lý chi phí điều tra và quy định chi tiết các nội dung liên quan của Điều này.</p> <p><i>II. Về Xây dựng và quản lý danh mục lô điện gió ngoài khơi</i></p> <p>1. Xây dựng danh mục lô điện gió ngoài khơi là việc xác định phần diện tích được giới hạn bởi các điểm có tọa độ địa lý xác định, được phân định để phục vụ quản lý nhà nước, tổ chức thực hiện khảo sát phát triển dự án điện gió ngoài khơi.</p> <p>2. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam xây dựng danh mục lô điện gió ngoài khơi trên cơ sở kết quả điều tra cơ bản,</p>	<p>hoạch và pháp luật khác liên quan.</p> <p>4. Nội dung này quá chi tiết để quy định tại Luật.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>quy hoạch không gian biển, quy hoạch điện lực, các quy hoạch có liên quan và ý kiến của các bộ, ngành liên quan về quốc phòng, an ninh, hàng hải, môi trường; trình Bộ Công Thương thẩm định và phê duyệt.</p> <p>3. Danh mục lô điện gió ngoài khơi có thể được điều chỉnh, bổ sung, tách, gộp hoặc thu hồi lô theo quy trình do Chính phủ quy định. Việc thu hồi lô vì lý do quốc phòng, an ninh do Thủ tướng Chính phủ quyết định theo đề nghị của Bộ Công Thương.</p> <p>4. Chính phủ quy định chi tiết tiêu chí, thẩm quyền, trình tự, thủ tục phân lô khu vực, công bố, điều chỉnh, tách, gộp, thu hồi lô khu vực điện gió ngoài khơi, xử lý chi phí của công tác xây dựng danh mục lô điện gió ngoài khơi.</p>	
88	Chưa có trong dự thảo (Khoản 1 Điều 22)	EVN	<p>- Đề nghị bổ sung nội dung ESCO/bên thứ ba được phép đầu tư, sở hữu hệ thống điện mặt trời mái nhà đặt trên hoặc gắn với tài sản của khách hàng sử dụng điện và bán điện tại chỗ cho khách hàng theo hợp đồng mua bán điện trên mái; phần sản lượng điện dư được bán theo cơ chế quy định tại khoản 1 Điều này và pháp luật có liên quan. Nhà nước khuyến khích mô hình bên thứ ba đầu tư, lắp đặt, vận hành nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ tại cơ</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình ý kiến góp ý như sau:</p> <p>- Trường hợp ESCO đầu tư nguồn điện mặt trời mái nhà để bán điện cho chủ sở hữu mái nhà thì thực hiện theo quy định về mua bán điện trực tiếp.</p> <p>- Trường hợp ESCO và chủ sở hữu mái nhà hợp tác để phát triển nguồn điện mặt trời mái nhà tự sản xuất, tự tiêu thụ theo hình thức cho thuê thiết bị, cung cấp dịch vụ năng lượng, hợp tác đầu tư... thì thực hiện theo quy định pháp luật về dân sự,</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			sở của khách hàng sử dụng điện theo hợp đồng dịch vụ năng lượng, hợp đồng thuê thiết bị hoặc các hình thức hợp đồng hợp pháp khác; quyền và nghĩa vụ của các bên; điều kiện đầu nối, đo đếm và thanh toán phần điện năng dư thừa (nếu có) được thực hiện theo quy định của Chính phủ.	đầu tư. Về cơ bản, mô hình ESCO đã được quy định đầy đủ tại Luật Điện lực, Luật Dân sự, Luật Đầu tư nên không cần thiết phải bổ sung tại Luật sửa đổi.
89	Chưa có trong dự thảo (Khoản 3 Điều 22)	EVN	Đề nghị bổ sung một điểm tại khoản 3 như sau: “e. Điều kiện, trình tự, thủ tục triển khai mô hình ESCO/bên thứ ba; trách nhiệm các bên về đầu nối, đo đếm, an toàn điện, PCCC, lưu trữ dữ liệu, bảo vệ quyền lợi người tiêu dùng.	Bộ Công Thương giải trình ý kiến góp ý như sau: Về cơ bản, mô hình ESCO đã được quy định đầy đủ tại Luật Điện lực, Luật Dân sự, Luật Đầu tư nên không cần thiết phải bổ sung tại Luật sửa đổi.
90	Chưa có trong dự thảo (Điều 25)	PVN	Đề xuất bổ sung <i>Thu dọn công trình điện gió ngoài khơi</i> về như sau: 1. Nhà đầu tư có nghĩa vụ lập Kế hoạch thu dọn công trình điện gió ngoài khơi trình Petrovietnam báo cáo Bộ Công Thương thẩm định, phê duyệt trước khi bắt đầu vận hành thương mại. Phê duyệt Kế hoạch thu dọn là điều kiện bắt buộc để bắt đầu vận hành thương mại. Nhà đầu tư có nghĩa vụ thực hiện kế hoạch thu dọn công trình điện gió ngoài khơi sau khi kết thúc vận hành. 2. Kể từ ngày bắt đầu vận hành thương mại,	Bộ Công Thương giải trình như sau: 1, 2. Điều 25 Luật Điện lực đã có quy định về tháo dỡ công trình. Nội dung quy định thẩm quyền của Bộ Công Thương tại Luật là không phù hợp. 3. Nội dung này do doanh nghiệp dự án tự quyết định. 4. Nội dung này có thể quy định tại Nghị định. 5. Nội dung này cần tiếp tục được nghiên cứu, đánh giá để có quy định phù hợp với lĩnh vực điện gió ngoài khơi, là lĩnh vực mới, có vốn đầu tư lớn và đang cần thu hút đầu tư.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>nhà đầu tư phải trích lập Quỹ bảo đảm thu dọn công trình điện gió ngoài khơi hàng năm theo mức được xác định trong Kế hoạch thu dọn được phê duyệt và nộp về Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam. Tập đoàn Công nghiệp- Năng lượng Quốc gia Việt Nam quản lý, theo dõi, giám sát công tác thu dọn và Quỹ bảo đảm thu dọn của nhà đầu tư.</p> <p>3. Nhà đầu tư có thể đề xuất để lại, hoãn hoặc thu dọn một phần công trình khi có căn cứ kỹ thuật hoặc kinh tế hợp lý. Đề xuất phải được Tập đoàn Công nghiệp -Năng lượng Quốc gia Việt Nam thẩm định và Bộ Công Thương phê duyệt.</p> <p>4. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam theo dõi, giám sát công tác thu dọn công trình điện gió ngoài khơi của nhà đầu tư dự án.</p> <p>5. Trường hợp nhà đầu tư không thực hiện hoặc thực hiện không đầy đủ nghĩa vụ thu dọn, cơ quan có thẩm quyền được sử dụng Quỹ bảo đảm thu dọn và khoản bảo đảm tài chính để tổ chức thực hiện và thu hồi chi phí từ nhà đầu tư theo quy định của pháp luật.</p> <p>6. Chính phủ quy định về hồ sơ, trình tự, thủ tục trình, thẩm định, phê duyệt kế hoạch thu</p>	<p>6. Nội dung này sẽ được Bộ Công Thương nghiên cứu, rà soát, bổ sung tại Nghị định quy định chi tiết Luật.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			dọn công trình điện gió ngoài khơi; việc trích lập, quản lý và sử dụng quỹ bảo đảm nghĩa vụ thu dọn công trình điện gió ngoài khơi; hồ sơ, trình tự, thủ tục trình, thẩm định, phê duyệt việc để lại, hoãn thu dọn hoặc thực hiện thu dọn một phần hay toàn bộ công trình điện gió ngoài khơi.	
91	Chưa có trong dự thảo (Điều 26,77)	PVN	<p>Đề xuất bổ sung <i>Cơ chế quản lý dữ liệu điện gió ngoài khơi</i> như sau:</p> <p>1. Nhà nước thiết lập hệ thống Cơ sở dữ liệu quốc gia về điện gió ngoài khơi thuộc Cơ sở dữ liệu về năng lượng ngoài khơi và tài nguyên biển do Bộ Công Thương quản lý, Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam trực tiếp điều hành.</p> <p>2. Tất cả các tổ chức, cá nhân thực hiện điều tra, khảo sát tại vùng biển Việt Nam liên quan đến điện gió ngoài khơi phải định kỳ báo cáo và chuyển giao bản sao dữ liệu thô và dữ liệu đã xử lý cho hệ thống cơ sở dữ liệu quốc gia.</p> <p>3. Nhà đầu tư được quyền khai thác dữ liệu trong phạm vi lô được giao phục vụ phát triển dự án; việc chia sẻ dữ liệu cho bên thứ ba hoặc đưa dữ liệu ra nước ngoài phải được sự cho phép của cơ quan có thẩm quyền về an ninh,</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung này sẽ được Bộ Công Thương nghiên cứu, rà soát, bổ sung tại Nghị định quy định chi tiết Luật.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			quốc phòng. 4. Chính phủ quy định chi tiết Điều này.	
92	Chưa có trong dự thảo (Điều 26)	PVN	<p>Đề xuất bổ sung về <i>Quyền tham gia đầu tư, quyền ưu tiên chuyển nhượng và quyền nhận chuyển giao của Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam</i> như sau:</p> <p>1. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam có quyền tham gia đầu tư vào dự án điện gió ngoài khơi theo tỷ lệ xác định trong Hồ sơ mời thầu dự án.</p> <p>2. Trước khi thực hiện chuyển nhượng quyền lợi tham gia trong dự án điện gió ngoài khơi cho bên thứ ba, nhà đầu tư phải thông báo cho Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam để Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam xem xét thực hiện quyền ưu tiên mua phần quyền lợi định chuyển nhượng.</p> <p>4. Khi nhà đầu tư rút khỏi dự án điện gió ngoài khơi hoặc bị chấm dứt theo quy định của Luật này, Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam có quyền nhận chuyển giao toàn bộ hạ tầng, dữ liệu, hồ sơ kỹ thuật và công trình của dự án. Dữ liệu điện gió</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung này không phù hợp quy định các nội dung quá chi tiết hoặc nội dung kỹ thuật tại Luật. Dự thảo Luật đã bổ sung nguyên tắc về quyền và giao Chính phủ quy định chi tiết.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			ngoài khơi thu thập trong quá trình khảo sát và phát triển dự án thuộc sở hữu nhà nước và phải được chuyển giao cho Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam trong mọi trường hợp. 5. Chính phủ quy định chi tiết Điều này.	
93	Chưa có trong dự thảo (Điều 27)	PVN	<p>Đề xuất bổ sung về <i>Quản lý công trình, an toàn và bảo vệ môi trường biển</i> như sau:</p> <p>1. Nhà đầu tư có trách nhiệm quản lý, vận hành an toàn toàn bộ công trình điện gió ngoài khơi theo tiêu chuẩn kỹ thuật quốc gia và quốc tế; thiết lập và duy trì vùng an toàn xung quanh công trình; thông báo kịp thời cho cơ quan hàng hải và cơ quan có thẩm quyền khi xảy ra sự cố.</p> <p>2. Nhà đầu tư phải thực hiện đánh giá tác động môi trường theo quy định pháp luật; thực hiện chương trình giám sát môi trường định kỳ trong suốt thời gian xây dựng và vận hành; không gây tổn hại đến hệ sinh thái biển, đường di cư của sinh vật biển và hoạt động của cộng đồng ngư dân.</p> <p>3. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam theo dõi, giám sát việc thực hiện thỏa thuận phát triển và quản lý giám sát; nhà</p>	Tiếp thu ý kiến, nội dung này sẽ được Bộ Công Thương nghiên cứu, rà soát, bổ sung tại Nghị định quy định chi tiết Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			đầu tư phải thông báo ngay cho Petrovietnam khi xảy ra sự cố nghiêm trọng ảnh hưởng đến an toàn con người, môi trường hoặc tài sản. 4. Chính phủ quy định chi tiết Điều này.	
94	Khoản 12 Điều 1 Dự thảo Luật (Điều 27)	PVN	<p>Đề xuất bổ sung về <i>Khảo sát dự án điện gió ngoài khơi trước khi lựa chọn nhà đầu tư dự án</i> như sau:</p> <p>1. Khảo sát dự án điện gió ngoài khơi được thực hiện trên các lô điện gió ngoài khơi để phục vụ việc phát triển dự án điện gió ngoài khơi, lựa chọn nhà đầu tư theo quy định của pháp luật về biển, pháp luật về tài nguyên, môi trường biển và hải đảo, pháp luật về xây dựng và phù hợp với điều ước quốc tế mà nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam là thành viên, thông lệ quốc tế.</p> <p>2. Bộ Công Thương phê duyệt phương án thực hiện khảo sát tại lô điện gió ngoài khơi do Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam đề xuất theo một trong hai phương thức: Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam tự tổ chức thực hiện hoặc Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam tổ chức lựa chọn nhà đầu tư thực hiện khảo sát theo mô hình 2 giai đoạn.</p>	Tiếp thu ý kiến, nội dung này sẽ được Bộ Công Thương nghiên cứu, rà soát, bổ sung tại Nghị định quy định chi tiết Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>3. Nhà đầu tư được lựa chọn thực hiện khảo sát kỹ thỏa thuận phát triển với Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam và lập Chương trình hoạt động và ngân sách trình Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam phê duyệt trước khi thực hiện; toàn bộ dữ liệu thu thập phải được giao nộp vào cơ sở dữ liệu quốc gia; nhà đầu tư được quyền sử dụng dữ liệu trong phạm vi phát triển dự án.</p> <p>4. Chính phủ quy định chi tiết tiêu chí, nội dung, thẩm quyền, trình tự, thủ tục khảo sát dự án; cơ chế quản lý, giao nộp, khai thác, sử dụng dữ liệu khảo sát; xử lý chi phí khảo sát và quyền lợi của nhà đầu tư thực hiện khảo sát.</p>	
95	Khoản 12 Điều 1 Dự thảo Luật (Điều 27)	PVN	<p>Đề xuất bổ sung về <i>lựa chọn nhà đầu tư dự án điện gió ngoài khơi</i> như sau:</p> <p>1. Căn cứ mức độ đầy đủ của dữ liệu, điều kiện phát triển dự án và yêu cầu quản lý nhà nước, Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam trình Bộ Công Thương kế hoạch lựa chọn nhà đầu tư để thẩm định và phê duyệt. Việc lựa chọn nhà đầu tư dự án điện gió ngoài khơi được tổ chức theo một trong hai mô hình sau đây:</p>	Tiếp thu ý kiến, nội dung này sẽ được Bộ Công Thương nghiên cứu, rà soát, bổ sung tại Nghị định quy định chi tiết Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>a) Mô hình 1 giai đoạn: áp dụng khi lô điện gió ngoài khơi đã có đủ dữ liệu khảo sát. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam tổ chức đấu thầu trực tiếp lựa chọn nhà đầu tư dự án.</p> <p>b) Mô hình 2 giai đoạn: áp dụng khi lô điện gió ngoài khơi chưa có đủ dữ liệu. Giai đoạn 1 lựa chọn nhà đầu tư thực hiện khảo sát tại lô; Giai đoạn 2 lựa chọn nhà đầu tư dự án trên cơ sở dữ liệu đã được làm rõ. Nhà đầu tư thực hiện khảo sát Giai đoạn 1 được sử dụng lô điện gió được giao khảo sát trong thời gian theo quy định và tham gia đấu thầu Giai đoạn 2.</p> <p>2. Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam chủ trì tổ chức đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư; trình Bộ Công Thương kết quả đấu thầu để thẩm định và báo cáo cơ quan có thẩm quyền chấp thuận nhà đầu tư.</p> <p>3. Nhà đầu tư được lựa chọn ký kết hợp đồng quản lý, giám sát với Tập đoàn Công nghiệp - Năng lượng Quốc gia Việt Nam. Hợp đồng có hiệu lực sau khi được Bộ Công Thương phê chuẩn.</p> <p>4. Việc lựa chọn nhà đầu tư không qua đấu thầu thực hiện trong các trường hợp: vì lý do</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>quốc phòng, an ninh theo ý kiến của Bộ Quốc phòng hoặc Bộ Công an; doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ đề xuất dự án. Chính phủ quy định các trường hợp chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư.</p> <p>5. Chính phủ quy định chi tiết tiêu chí, trọng số đánh giá và trình tự, thủ tục đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư; thỏa thuận phát triển dự án điện gió ngoài khơi; các mốc tiến độ bắt buộc và hậu quả pháp lý khi vi phạm; điều kiện, trình tự lựa chọn nhà đầu tư không qua đấu thầu; xử lý chi phí thực hiện đấu thầu.</p>	
96	Khoản 13 Điều 1 (Điều 27)	SCT thành phố Cần Thơ	<p>Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo nghiên cứu cho phép tổ chức được giao thực hiện khảo sát được hợp tác kỹ thuật với các tổ chức, doanh nghiệp hoặc chuyên gia nước ngoài có năng lực, kinh nghiệm trong lĩnh vực khảo sát, đo đạc, địa chất, hải dương học và các lĩnh vực chuyên môn có liên quan. Việc hợp tác cần được thực hiện dưới sự quản lý, giám sát chặt chẽ của cơ quan nhà nước có thẩm quyền, bảo đảm tuân thủ các quy định về quốc phòng, an ninh, bảo vệ bí mật nhà nước và các quy định pháp luật có liên quan.</p> <p>Đồng thời, đề nghị đánh giá kỹ tính khả thi</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình, tiếp thu ý kiến góp ý như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Về pháp nhân thực hiện khảo sát: Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và bổ sung tại dự thảo Luật cho phép nhà thầu khảo sát nước ngoài được tham gia khảo sát với vai trò là nhà thầu phụ. - Về cơ chế ưu tiên đối với nhà đầu tư đã thực hiện khảo sát: Bộ Công Thương đã lược bỏ quy định này tại dự thảo Luật và nghiên cứu quy định tại Nghị định của Chính phủ để bảo đảm tính linh hoạt, phù hợp với thực tiễn trong từng thời kỳ.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>của quy định giới hạn chủ thể được thực hiện khảo sát điện gió ngoài khơi, bảo đảm vừa đáp ứng yêu cầu quản lý nhà nước, vừa tận dụng được nguồn lực, công nghệ và kinh nghiệm của các tổ chức có năng lực để nâng cao chất lượng khảo sát, giảm chi phí và rút ngắn thời gian chuẩn bị đầu tư dự án.</p> <p>Đối với cơ chế ưu tiên dành cho tổ chức đã thực hiện khảo sát khi tham gia đầu tư dự án, đề nghị xem xét kéo dài thời hạn ưu tiên từ 06 tháng lên 12 tháng hoặc quy định cơ chế gia hạn phù hợp trong trường hợp việc lập, thẩm định, phê duyệt hồ sơ dự án hoặc các thủ tục liên quan chưa hoàn thành do nguyên nhân khách quan. Việc kéo dài thời hạn ưu tiên sẽ góp phần bảo đảm quyền lợi chính đáng của tổ chức đã bỏ chi phí, nguồn lực thực hiện khảo sát; đồng thời khuyến khích các nhà đầu tư tham gia khảo sát, nghiên cứu phát triển điện gió ngoài khơi trong giai đoạn đầu của thị trường.</p>	
97	Khoản 13 Điều 1 (Điều 27)	EVN	<p>Đề nghị bỏ khoản 3 Điều 27, cụ thể:</p> <p>Điều 27. Khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi</p> <p>1. Việc khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi được thực hiện nhằm phục vụ phát triển các</p>	<p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã lược bỏ quy định hoạt động khảo sát được thực hiện trước khi lựa chọn nhà đầu tư tại dự thảo Luật, đồng thời biên tập lại nội dung khoản 13 Điều 1 dự thảo Luật (sửa đổi, bổ sung Điều 27) để bảo</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>dự án điện gió ngoài khơi độc lập hoặc dự án điện gió ngoài khơi tích hợp theo quy định của pháp luật.</p> <p>2. Hoạt động khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi phải phù hợp với quy hoạch điện lực, quy hoạch không gian biển quốc gia và các quy hoạch có liên quan.</p> <p>3. Hoạt động khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi được thực hiện trước khi lựa chọn hoặc giao nhà đầu tư thực hiện dự án.</p> <p>- Đề nghị xem lại dẫn chiếu “... quy định tại khoản 13 Điều này...” tại khoản 13, 14 Điều 27 để phù hợp với nội dung.</p> <p>- Đề nghị nghiên cứu bổ sung cơ chế xử lý chi phí khảo sát phát triển điện gió ngoài khơi trong trường hợp kết quả khảo sát cho thấy dự án không khả thi hoặc tổ chức thực hiện khảo sát có đề xuất thực hiện dự án nhưng không được giao/lựa chọn làm nhà đầu tư.</p> <p>Lý do: Sau khi lựa chọn hoặc giao nhà đầu tư thực hiện dự án vẫn phải thực hiện các công tác khảo sát để lập thiết kế cơ sở để phê duyệt dự án và khảo sát để lập thiết kế chi tiết phục vụ thi công dự án.</p>	đảm tính thống nhất.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
98	Khoản 13-15 Điều 1 (Điều 26-29)	Hội Dầu khí Việt Nam	<p>Theo dự thảo Luật hiện đang quy định tách biệt làm hai giai đoạn trong việc phát triển điện gió ngoài khơi, cụ thể: Thứ nhất là giai đoạn khảo sát điện gió ngoài khơi (coi như một dự án độc lập – được quy định tại Điều 27 của Luật Điện lực); Thứ hai giai đoạn đầu tư dự án được quy định về trình tự đầu tư như đối với các dự án nguồn điện khác (như công tác đấu thầu lựa chọn chủ đầu tư, tổ chức thẩm định phê duyệt chủ trương đầu tư, Báo cáo đầu tư, tổ chức thực hiện...). Điều này sẽ kéo dài thời gian thực hiện các dự án điện gió ngoài khơi do phải thực hiện nhiều bước trong quy trình thực hiện dự án đầu tư theo trình tự quy định của cơ quan có thẩm quyền. Cụ thể như đối với trường hợp nhà đầu tư dự án khảo sát sau phê duyệt kết quả khảo sát không đáp ứng yêu cầu hoặc không có nhu cầu đầu tư dự án điện gió NK), đặc biệt là đối với dự án điện gió ngoài khơi tích hợp. Do vậy đề nghị cân nhắc và xem xét đến Quy trình một bước (giao quyền từ đầu) cho chủ đầu tư đáp ứng được các điều kiện trong lĩnh vực điện gió ngoài khơi (như đáp ứng điều kiện về tiêu chí kỹ thuật, năng lực tài chính...) để tổ chức thực hiện theo quy định, mà NG 253/QH đã khơi mào. Nếu triển khai thực hiện theo Quy trình</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình, tiếp thu ý kiến góp ý như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Luật Điện lực số 61/2024/QH15 và dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung chỉ quy định khảo sát phát triển dự án làm cơ sở lựa chọn nhà đầu tư, đặc biệt trong bối cảnh thông tin, dữ liệu điều tra cơ bản về điện gió ngoài khơi tại Việt Nam còn hạn chế. - Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương sẽ rà soát, nghiên cứu kế thừa các quy định tại Nghị quyết số 253/2025/QH15 về việc giao nhà đầu tư đáp ứng các điều kiện theo quy định theo quy trình “một bước” (giao khảo sát đồng thời giao thực hiện dự án). - Về cơ chế giá điện gió ngoài khơi: Bộ Công Thương tiếp tục rà soát, nghiên cứu đề xuất quy định tại Nghị định của Chính phủ để bảo đảm tính linh hoạt, phù hợp với thực tiễn trong từng thời kỳ. - Đối với dự án điện gió ngoài khơi tích hợp với các công trình dầu khí: Trường hợp là nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ phục vụ hoạt động của lô dầu khí thì thực hiện theo quy định tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP. Trường hợp bán điện cho tổ chức, cá nhân khác thì thực hiện theo quy định về cơ chế mua bán điện trực tiếp.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>đề xuất này, các điểm nghẽn lâu nay sẽ được giải tỏa (Nhà đầu tư sẽ lựa chọn đơn vị khảo sát, tổng hợp và minh giải số liệu đáp ứng yêu cầu của dự án; họ cũng là người lựa chọn tư vấn lập, trình duyệt báo cáo PreFS và FS) và như vậy các mục tiêu trong Quy hoạch mới có thể được hiện thực hóa. Bên cạnh đó, tại dự thảo Luật cũng nên đưa ra nguyên tắc về cơ chế giá trong lĩnh vực điện gió ngoài khơi, đặc biệt là cơ chế giá đối với dự án điện gió ngoài khơi tích hợp với các công trình dầu khí, nhằm tạo điều kiện thu hút nhà đầu tư trong lĩnh vực này (do chi phí đầu tư lớn, công nghệ phức tạp...).</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
99	Khoản 13 Điều 1 (Điều 27)	EVN	<ul style="list-style-type: none"> - Đề nghị bổ sung trường hợp được chấp thuận khảo sát các dự án cho doanh nghiệp do doanh nghiệp Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ nắm giữ 100% vốn điều lệ đề xuất khảo sát. - Bổ sung quy định đối với các chi phí khảo sát do doanh nghiệp nêu trên thực hiện được hoàn trả hoặc được hạch toán vào chi phí SXKD. 	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung về chi phí khảo sát đã được quy định tại khoản 3, khoản 5 Điều 27 Luật Điện lực số 61/2024/QH15.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
100	Khoản 13 Điều 1 (Điều 28)	EVN	<p>13. Sửa đổi, bổ sung một số khoản của Điều 28 như sau:</p> <p>a) Bổ sung khoản 1a vào sau khoản 1 như sau:</p> <p>“1a. Thủ tướng Chính phủ chấp thuận hoặc quyết định chủ trương đầu tư đối với dự án điện gió ngoài khơi, trừ dự án thuộc thẩm quyền chấp thuận hoặc quyết định chủ trương đầu tư của Quốc hội theo quy định pháp luật về đầu tư, đầu tư công, đầu tư theo phương thức đối tác công tư và dự án xây dựng trên đảo hoặc vùng biển thuộc thẩm quyền quản lý của một Ủy ban nhân dân cấp tỉnh.”;</p> <p>Lý do: Đề nghị rà soát để đồng bộ quy định về bỏ thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư các dự án điện quy định tại khoản 5 Điều 1 Dự thảo.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã rà soát, chỉnh lý phù hợp về quy định về dự án điện gió ngoài khơi tại dự thảo sau Bộ Tư pháp thẩm định, đồng bộ với việc sửa đổi Điều 13 Luật Điện lực.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
101	Khoản 13 Điều 1 (Điều 28)	EVN	<p>Đề nghị rà soát quy định về thẩm quyền chấp thuận hoặc quyết định chủ trương đầu tư đối với dự án điện gió ngoài khơi. Trường hợp Dự thảo phân cấp cho Ủy ban nhân dân cấp tỉnh thực hiện đối với một số dự án điện gió ngoài khơi, đề nghị bổ sung điều kiện, nguyên tắc hoặc quy trình phối hợp chặt chẽ với Bộ Quốc phòng, Bộ Công an và các cơ quan có liên quan trước khi quyết định.</p> <p>Lý do: Dự án điện gió ngoài khơi là loại hình dự án có tính chất phức tạp, liên quan trực tiếp đến quốc phòng, an ninh, chủ quyền biển đảo, an toàn hàng hải và không gian biển quốc gia. Việc bổ sung cơ chế phối hợp là cần thiết để bảo đảm chặt chẽ trong quá trình thực hiện.</p>	Bộ Công Thương đã rà soát, chỉnh lý quy định về quy định về dự án điện gió ngoài khơi tại dự thảo sau Bộ Tư pháp thẩm định, đồng bộ với việc sửa đổi Điều 13 Luật Điện lực.
102	Khoản 15 Điều 1 (Điều 29)	EVN	Đề nghị bổ sung trường hợp được chấp thuận nhà đầu tư không thông qua đấu thầu đối với các dự án của doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ (như Luật Điện lực 2024) và doanh nghiệp do doanh nghiệp này nắm giữ 100% vốn điều lệ đề xuất.	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã rà soát để bảo đảm đồng bộ với quy định tại Điều 18 Luật Điện lực, bảo đảm không phân biệt đối xử giữa doanh nghiệp nhà nước và doanh nghiệp tư nhân.
103	Khoản 16 Điều 1 (Điều 31)	EVN	Đề nghị rà soát, bổ sung quy định theo hướng chỉ thực hiện thủ tục sửa đổi, bổ sung giấy phép hoạt động điện lực khi có sự thay đổi một trong các nội dung chính của giấy phép	Tiếp thu một phần ý kiến, Bộ Công Thương đã hiệu chỉnh nội dung quy định trường hợp cấp sửa đổi, bổ sung giấy phép hoạt động điện lực tại dự thảo Luật theo hướng bãi bỏ quy định tại điểm c

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>hoạt động điện lực theo quy định tại Điều 34 Luật Điện lực; đồng thời làm rõ chủ thể có quyền đề nghị sửa đổi, bổ sung giấy phép là tổ chức được cấp giấy phép.</p> <p>Lý do: Quy định rõ nội dung này giúp tránh trường hợp phải thực hiện thủ tục sửa đổi, bổ sung giấy phép đối với các thay đổi không trọng yếu, đồng thời bảo đảm thống nhất với các trường hợp cấp mới, sửa đổi, bổ sung giấy phép hoạt động điện lực.</p>	<p>khoản 1 Điều 32 và sửa đổi quy định tại điểm a khoản 2 Điều 32 quy định trường hợp cấp sửa đổi, bổ sung như sau: “<i>Theo đề nghị của tổ chức khi có sự thay đổi một trong các nội dung của giấy phép hoạt động điện lực quy định từ khoản 1 đến khoản 4 tại Điều 34 Luật này</i>”.</p>
104	Khoản 16 Điều 1 (Điều 31)	EVN	<p>Khoản 16 Điều 1 Dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung Điều 31 Luật Điện lực 2024 về điều kiện cấp giấy phép hoạt động điện lực. Dự thảo quy định đối với lĩnh vực phát điện, bao gồm hệ thống lưu trữ điện, truyền tải điện, phân phối điện, tổ chức được cấp giấy phép hoạt động điện lực phải đáp ứng các điều kiện theo quy định.</p> <p>EVN kiến nghị làm rõ trường hợp nhà đầu tư dự án nguồn điện đồng thời đầu tư đường dây đấu nối nhà máy điện đến hệ thống điện quốc gia thì giấy phép hoạt động điện lực bao gồm những lĩnh vực nào. Đồng thời, đề nghị xem xét sửa đổi đồng bộ việc cấp giấy phép hoạt động điện lực với việc kiểm tra công tác nghiệm thu hoàn thành thi công xây dựng;</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nguyên tắc cấp giấy phép hoạt động điện lực được cấp theo lĩnh vực: phát điện, truyền tải điện, phân phối điện, bán buôn điện, bán lẻ điện (khoản 1 Điều 30); giấy phép hoạt động điện lực được cấp cho tổ chức để thực hiện một hoặc nhiều lĩnh vực hoạt động điện lực (khoản 4 Điều 30). Trường hợp nhà đầu tư dự án nguồn điện đồng thời đầu tư đường dây đấu nối nhà máy điện vào hệ thống điện quốc gia thì giấy phép được cấp đồng thời 02 lĩnh vực trong 01 giấy phép nếu đáp ứng các điều kiện tương ứng, cụ thể lĩnh vực phát điện và lĩnh vực truyền tải điện (đối với đường dây đấu nối có cấp điện áp từ 220kV trở lên) hoặc lĩnh vực phân phối điện (đối với đường dây đấu nối có cấp điện áp từ 110kV trở xuống, có hạng mục công trình đường</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>lược bỏ các hồ sơ, tài liệu trùng lặp với hồ sơ chủ đầu tư đã cung cấp cho cơ quan nhà nước trong quá trình kiểm tra công tác nghiệm thu đối với công trình điện lực.</p> <p>Lý do: Trong thực tế, nhiều dự án nguồn điện có hạng mục đường dây đấu nối đến hệ thống điện quốc gia. Nếu không quy định rõ phạm vi giấy phép hoạt động điện lực, có thể phát sinh cách hiểu khác nhau về lĩnh vực phải cấp phép. Việc rà soát, cắt giảm các hồ sơ, tài liệu trùng lặp cũng góp phần đơn giản hóa thủ tục hành chính, rút ngắn thời gian đưa công trình điện lực vào vận hành.</p>	<p>dây nằm ngoài phạm vi nhà máy).</p> <p>Theo pháp luật về xây dựng, gồm nhóm các công trình do Chủ đầu tư quyết định việc nghiệm thu hoàn thành hạng mục công trình, công trình và nhóm các công trình phải được cơ quan nhà nước kiểm tra công tác nghiệm thu hoàn thành hạng mục công trình, công trình. Hiện nay, các thành phần hồ sơ để đáp ứng điều kiện cấp giấy phép hoạt động điện lực đã được cắt giảm tối đa theo quy định tại Nghị quyết số 66.16/2026/NQ-CP ngày 07/4/2026 của Chính phủ. Do đó, để đảm bảo việc áp dụng quy định thống nhất, đồng bộ giữa các nhóm công trình, thống nhất trong tiêu chí đánh giá việc đáp ứng điều kiện cấp giấy phép hoạt động điện lực, Bộ Công Thương đề xuất giữ nguyên như tại dự thảo.</p>
105	Chưa có trong dự thảo (Điều 33)	EVN	<p>Trường hợp nhà máy điện có hạ tầng lưới điện truyền tải/phân phối để phục vụ mục đích phát điện của bản thân nhà máy, không kinh doanh/thu phí thì xem xét thuộc diện miễn giấy phép cho phần hạ tầng lưới điện này không? (có những nhà máy khoảng cách đến điểm đấu nối rất ngắn chỉ 1 hoặc 1 vài khoảng cột).</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nghị quyết số 66.16/2026/NQ-CP đã cắt giảm tối đa các điều kiện cấp giấy phép hoạt động điện lực lĩnh vực truyền tải điện và lĩnh vực phân phối điện, hiện nay chỉ có điều kiện về nhân sự vận hành và điều kiện thiết kế, nghiệm thu. Ngoài ra, để bảo đảm đường dây đấu nối nhà máy được vận hành an toàn, tin cậy. Bộ Công Thương đề nghị không miễn trừ giấy phép truyền tải điện hoặc phân phối điện đối với đường dây đấu nối nhà máy điện.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
106	(Điều 33)	SCT tỉnh Quảng Ninh	Tại Dự thảo Tờ trình có đề cập quy định về miễn trừ giấy phép hoạt động điện lực theo điều 33 Luật Điện lực; tuy nhiên tại dự thảo Luật Điện lực sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực số 61/2024/QH15 chưa đề cập tới nội dung sửa đổi, bổ sung Điều 33 việc miễn cấp giấy phép hoạt động điện lực	Nội dung giao Chính phủ quy định thêm các trường hợp miễn trừ giấy phép hoạt động điện lực như thuyết minh tại Tờ trình đã được quy định tại điểm g khoản 24 Điều 1 của Dự thảo ((g) Bổ sung cụm từ “và các trường hợp khác theo quy định của Chính phủ” vào cuối điểm g khoản 1 Điều 33). Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương hiệu chỉnh nội dung tại dự thảo Luật theo hướng sửa đổi, bổ sung trực tiếp nội dung tại điểm g khoản 1 Điều 33.
107	Chưa có trong dự thảo luật (Khoản 4 Điều 44)	EVN	Đề nghị sửa đổi, bổ sung khoản 4 Điều 44 Luật Điện lực 2024 như sau: “4. Hợp đồng mua bán điện phục vụ mục đích ngoài sinh hoạt có nội dung do các bên thỏa thuận. Bên mua điện Khách hàng sử dụng điện, tổ chức mua buôn và bán lẻ điện có trách nhiệm bảo đảm chất lượng điện năng quy định tại Điều 57 của Luật này. Trường hợp khách hàng sử dụng điện có sản lượng điện tiêu thụ trung bình tháng lớn, khách hàng sử dụng điện ngắn hạn phải thực hiện biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng theo thỏa thuận của các bên.”. Lý do: Thứ nhất, về chất lượng điện năng: trong thực tế vận hành hệ thống điện, các nhà máy điện (không bao gồm điện mặt trời mái nhà) có thể phải hoạt động ở chế độ hút công suất phản	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và đã bổ sung dự thảo Luật khoản 4a sau khoản 4 của Điều 44 như sau: “4a. Bên mua điện trong hợp đồng bán buôn điện có trách nhiệm bảo đảm chất lượng điện năng theo quy định của Chính phủ.”.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>kháng từ lưới điện theo lệnh điều độ của đơn vị vận hành hệ thống điện khu vực hoặc quốc gia nhằm bảo đảm an toàn, ổn định hệ thống. Do đó, nếu quy định chung đối tượng là “bên mua điện” thì có thể bị hiểu bao gồm cả các nhà máy điện trong trường hợp này và phát sinh nghĩa vụ thanh toán, trong khi đây là hoạt động mang tính hỗ trợ hệ thống, không phải hành vi gây suy giảm chất lượng điện năng. Bên cạnh đó, thực tiễn cho thấy không chỉ khách hàng sử dụng điện mà cả các tổ chức mua buôn, bán lẻ điện cũng có thể tác động đến chất lượng điện năng, do đó cần xác định rõ và đầy đủ các chủ thể có trách nhiệm liên quan.</p> <p>Thứ hai, về bảo đảm thực hiện hợp đồng: ngoài nhóm khách hàng sử dụng điện có sản lượng tiêu thụ trung bình tháng lớn, thực tế còn phát sinh nhóm khách hàng sử dụng điện trong thời gian ngắn nhưng tiềm ẩn rủi ro về nghĩa vụ thanh toán và thực hiện hợp đồng. Vì vậy, việc bổ sung quy định về biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng đối với cả hai nhóm đối tượng này là cần thiết, nhằm nâng cao tính ràng buộc, hạn chế rủi ro và bảo đảm quyền, lợi ích hợp pháp của các bên trong quan hệ hợp đồng mua bán điện.</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
108	Chưa có trong dự thảo (Điều 44)	OM2PC	Kính đề xuất bổ sung vào khoản 2 Điều 44 các nội dung sau: (i) quyền theo hợp đồng mua bán điện được bảo đảm và có thể được sử dụng nhằm huy động vốn; và (ii) việc phân bổ rủi ro giữa các bên được coi là một nội dung chính của hợp đồng mua bán điện. Đồng thời, kính đề nghị bổ sung quy định tại khoản 5 Điều 44 theo hướng giao Bộ trưởng Bộ Công Thương (hoặc Chính phủ, trong trường hợp nội dung này vượt quá thẩm quyền của Bộ trưởng Bộ Công Thương) quy định chi tiết về cơ chế phân bổ rủi ro áp dụng đối với các dự án tham gia thị trường điện cả trực tiếp và gián tiếp.	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Đối với ý kiến về việc cần có quy định chi tiết về cơ chế phân bổ rủi ro áp dụng đối với các dự án tham gia thị trường điện cả trực tiếp và gián tiếp, trong TTD các bên sẽ ký kết với nhau một hợp đồng song phương dạng tài chính CfD (kỳ hạn điện), đây là một trong các công cụ để quản lý rủi ro cho cả bên mua và bán điện. Ngoài ra, theo từng thời kỳ và khi đáp ứng các điều kiện, Chính phủ sẽ quy định vận hành thị trường điện kỳ hạn, đây cũng là một thị trường thứ cấp để các đơn vị quản trị rủi ro tốt hơn khi tham gia trực tiếp thị trường điện.</p> <p>- Đối với các dự án/nhà máy điện tham gia gián tiếp TTD, Bộ Công Thương làm rõ như sau: Hợp đồng mua bán điện là thỏa thuận giữa bên mua điện và bên bán điện. Luật Điện lực chỉ quy định các nội dung chính của hợp đồng mua bán điện, các nội dung khác sẽ được các bên thỏa thuận để phù hợp với thực tế của từng nhà máy điện, từng thời kỳ thu hút đầu tư của Chính phủ.</p>
109	Khoản 17 Điều 1 (Điều 44)	EVN	<p>- Đề nghị xem xét sự phù hợp của các nguyên tắc nêu tại khoản 1.</p> <p>- Đề nghị bổ sung giải thích từ ngữ hoặc làm rõ nội hàm của khái niệm “hợp đồng cung cấp</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Nguyên tắc nêu tại khoản 1 Điều 44 là phù hợp và hiện đang áp dụng cho Hợp đồng mua bán điện nói chung cho cả khâu phát điện, phân phối và bán</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>dịch vụ điện” để bảo đảm thống nhất trong quá trình áp dụng.</p> <p>Đề nghị xem xét sự phù hợp khi quy định trách nhiệm huy động nguồn điện đối với bên mua điện.</p> <p>Lý do: Hợp đồng mua bán điện tại khoản 1 đang được hiểu là Hợp đồng mua bán điện nói chung cho cả khâu phát điện, phân phối và bán lẻ. Tuy nhiên, các nguyên tắc đưa ra tại Điều 1 đang áp dụng riêng cho hợp đồng mua bán điện đối với các dự án phát điện.</p> <p>- Dự thảo sử dụng thuật ngữ “hợp đồng cung cấp dịch vụ điện” tại Điều 44 nhưng chưa có quy định giải thích cụ thể. Việc làm rõ khái niệm này để tránh cách hiểu khác nhau trong quá trình ký kết và thực hiện hợp đồng.</p> <p>Đối với các nhà máy điện tham gia thị trường điện thì việc huy động nhà máy theo quy định tại thị trường điện và là quyền, trách nhiệm của NSMO.</p>	<p>lẻ điện. Khoản 2 quy định cụ thể về HĐMBĐ giữa đơn vị phát điện và bên mua điện, khoản 3 quy định cụ thể về HĐMBĐ phục vụ mục đích sinh hoạt (bán lẻ điện) và khoản 4 quy định cụ thể về HĐMBĐ phục vụ mục đích ngoài sinh hoạt (bán lẻ điện).</p> <p>- Về thuật ngữ “hợp đồng cung cấp dịch vụ điện”:</p> <p>+ Mục 1 Phụ lục 02 của Luật Giá năm 2023 ban hành danh mục hàng hóa, dịch vụ do Nhà nước định giá đã quy định “Điện (bán lẻ, bán buôn); các dịch vụ về điện theo quy định của Luật Điện lực bao gồm: dịch vụ phát điện, dịch vụ truyền tải điện, dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, dịch vụ điều độ vận hành hệ thống điện, dịch vụ điều hành giao dịch thị trường điện lực, dịch vụ phân phối điện”.</p> <p>+ Khoản 23 Điều 4 Luật Điện lực giải thích “23. <i>Giá điện và giá dịch vụ về điện là giá bán buôn điện, giá bán lẻ điện và giá các dịch vụ phát điện, dịch vụ truyền tải điện, dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, dịch vụ điều độ vận hành hệ thống điện, dịch vụ điều hành giao dịch thị trường điện lực, dịch vụ phân phối điện.</i>”.</p> <p>Như vậy, các dịch vụ về điện bao gồm các dịch vụ phát điện, truyền tải điện, dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, điều độ vận hành hệ thống điện, điều hành giao dịch thị trường điện lực, phân phối điện. Hợp</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				đồng cung cấp dịch vụ điện là hợp đồng cung cấp các loại dịch vụ về điện như nêu ở trên.
110	Điều 44	EVN	<p>Đề nghị sửa đổi, bổ sung khoản 4 Điều 44 Luật Điện lực 2024 như sau: “4. Hợp đồng mua bán điện phục vụ mục đích ngoài sinh hoạt có nội dung do các bên thỏa thuận. Bên mua điện Khách hàng sử dụng điện, tổ chức mua buôn và bán lẻ điện có trách nhiệm bảo đảm chất lượng điện năng quy định tại Điều 57 của Luật này. Trường hợp khách hàng sử dụng điện có sản lượng điện tiêu thụ trung bình tháng lớn, khách hàng sử dụng điện ngắn hạn phải thực hiện biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng theo thỏa thuận của các bên.”.</p> <p>Lý do: Về chất lượng điện năng: trong thực tế vận hành hệ thống điện, các nhà máy điện (không bao gồm điện mặt trời mái nhà) có thể phải hoạt động ở chế độ hút công suất phản kháng từ lưới điện theo lệnh điều độ của đơn vị vận hành hệ thống điện khu vực hoặc quốc gia nhằm bảo đảm an toàn, ổn định hệ thống. Do đó, nếu quy định chung đối tượng là “bên mua điện” thì có thể bị hiểu bao gồm cả các nhà máy điện trong trường hợp này và phát sinh nghĩa vụ thanh toán, trong khi đây là hoạt động mang tính hỗ trợ hệ thống, không phải hành vi gây suy giảm chất lượng điện năng.</p>	<p>- Bộ Công Thương tiếp thu, hiệu chỉnh dự thảo theo hướng bổ sung khoản 4a sau khoản 4 của Điều 44 như sau:</p> <p>“4a. Bên mua điện trong hợp đồng bán buôn điện có trách nhiệm bảo đảm chất lượng điện năng theo quy định của Chính phủ.”</p> <p>Về việc thực hiện biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng, việc xác định thể nào là khách hàng sử dụng điện ngắn hạn chưa rõ tiêu chí, vì vậy đề nghị không tiếp thu.</p> <p>- Khoản 6 Điều 44 đã giao Chính phủ quy định chi tiết về chất lượng điện năng, do đó các nội dung về đối tượng áp dụng, trách nhiệm cụ thể và yêu cầu kỹ thuật sẽ được quy định chi tiết trong văn bản hướng dẫn thi hành.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Bên cạnh đó, thực tiễn cho thấy không chỉ khách hàng sử dụng điện mà cả các tổ chức mua buôn, bán lẻ điện cũng có thể tác động đến chất lượng điện năng, do đó cần xác định rõ và đầy đủ các chủ thể có trách nhiệm liên quan.</p> <p>Về bảo đảm thực hiện hợp đồng: ngoài nhóm khách hàng sử dụng điện có sản lượng tiêu thụ trung bình tháng lớn, thực tế còn phát sinh nhóm khách hàng sử dụng điện trong thời gian ngắn nhưng tiềm ẩn rủi ro về nghĩa vụ thanh toán và thực hiện hợp đồng. Vì vậy, việc bổ sung quy định về biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng đối với cả hai nhóm đối tượng này là cần thiết, nhằm nâng cao tính ràng buộc, hạn chế rủi ro và bảo đảm quyền, lợi ích hợp pháp của các bên trong quan hệ hợp đồng mua bán điện.</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
111	Khoản 21 và khoản 22 Điều 1 (Điều 44, Điều 51, Điều 52)	EVN	<p>Dự thảo sửa đổi, bổ sung các quy định liên quan đến thẩm quyền quy định chi tiết về hợp đồng mua bán điện, giá điện và giá dịch vụ về điện, cụ thể:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Điều 44 khoản 5 giao Chính phủ quy định chi tiết nội dung chính của hợp đồng mua bán điện và cơ chế phân bổ rủi ro giữa các bên tham gia thị trường điện. - Điều 51 khoản 3, khoản 6 và khoản 8 quy định Chính phủ quy định hoặc giao Bộ, cơ quan ngang Bộ có liên quan quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục và phương pháp xác định khung giá phát điện; phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện, giá công suất, giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, giá dịch vụ lưu trữ điện, giá dịch vụ truyền tải điện và các cơ chế giá/cơ chế thanh toán phù hợp đối với từng loại hình dự án điện lực. - Điều 52 bổ sung quy định Chính phủ quy định về căn cứ điều chỉnh giá dịch vụ phát điện tại hợp đồng mua bán điện đã ký. <p>Đề nghị xem xét kỹ nội dung này để phù hợp với Luật Giá và chức năng nhiệm vụ các cơ quan của chính phủ.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Theo quy định mới, Luật chỉ giao thẩm quyền cho Chính phủ và không giao đến Bộ, cơ quan ngang Bộ. Việc quy định thẩm quyền cụ thể cho các cơ quan sẽ được hướng dẫn cụ thể tại Nghị định của Chính phủ, bảo đảm phù hợp với Luật Giá và chức năng, nhiệm vụ của các cơ quan của Chính phủ.</p>
112	Điều 44	Diễn đàn Doanh	Ngành điện gió ngoài khơi tại Việt Nam vẫn	Bộ Công Thương giải trình như sau:

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
		nghiệp Việt Nam (VBF)	<p>đang ở giai đoạn đầu và cần một mẫu hợp đồng mua bán điện có khả năng huy động vốn quốc tế để thu hút đầu tư và mở khóa nguồn tài chính quy mô lớn. Do tính chất thâm dụng vốn của các dự án điện gió ngoài khơi và chưa có tiền lệ thực hiện các dự án điện gió ngoài khơi thành công trong nước, việc huy động vốn cho dự án sẽ phụ thuộc rất nhiều vào khả năng huy động vốn từ các bên cho vay quốc tế, thường là những bên có yêu cầu nghiêm ngặt về phân bổ rủi ro và tính ổn định, chắc chắn đối với doanh thu của dự án.</p> <p>Do đó, chúng tôi đề xuất bổ sung một số điều khoản trong nội dung hợp đồng mua bán điện nhằm quy định về các nguyên tắc chính đảm bảo khả năng huy động vốn phù hợp với thông lệ quốc tế cho các dự án điện gió ngoài khơi nói riêng và các dự án năng lượng huy động vốn quốc tế nói chung.</p> <p>Mặc dù chúng tôi hiểu rằng một số nội dung liên quan đến khả năng huy động vốn quốc tế hiện nay các bên trong hợp đồng có thể chủ động thỏa thuận trong khuôn khổ mẫu PPA hiện hành và theo các quy định pháp luật hiện có, việc ghi nhận rõ ràng các nguyên tắc cốt lõi này ngay trong Luật sẽ phát đi một tín hiệu rõ ràng và có giá trị rằng các quan ngại trọng</p>	<p>Việc quy định hợp đồng mẫu là trái với quy định Luật bảo vệ người tiêu dùng, tuy nhiên tiếp thu ý kiến của VBF, Luật không quy định chi tiết như đề xuất của VBF và các nội dung đề xuất này Bộ Công Thương sẽ nghiên cứu hướng dẫn chi tiết trong hợp đồng ban hành kèm theo các thông tư có liên quan để các bên có cơ sở đàm phán thuận lợi hơn.</p> <p>Liên quan đến giá điện trong hợp đồng mua bán điện được tính bằng Đô la Mỹ là trái với pháp lệnh ngoại hối. Mọi giao dịch trong lãnh thổ Việt Nam phải thực hiện bằng đồng Việt Nam.</p> <p>- Về điểm vi): Nội dung này đã được quy định tại khoản 4 Điều 52 Luật Điện lực năm 2024.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>yếu của các bên cho vay quốc tế đã được ghi nhận và phản ánh ở cấp độ pháp lý cao nhất. Do Luật không thể được sửa đổi một cách dễ dàng hoặc nhanh chóng, việc ghi nhận ở cấp độ Luật như vậy sẽ tạo sự yên tâm dài hạn quan trọng cho các nhà đầu tư và bên cho vay, đồng thời hỗ trợ việc huy động nguồn vốn quốc tế cho các dự án điện gió ngoài khơi và các dự án năng lượng quy mô lớn khác tại Việt Nam.</p> <p>Đề xuất bổ sung khoản 2 Điều 44 như sau:</p> <p>h) Đối với các dự án năng lượng có huy động vốn quốc tế, hợp đồng mua bán điện có thể bao gồm các điều khoản bổ sung cần thiết để hỗ trợ dự án vay vốn quốc tế, bao gồm các điều khoản sau:</p> <p>i) Giá điện trong hợp đồng mua bán điện được tính bằng Đô la Mỹ, việc thanh toán được thực hiện bằng Đồng Việt Nam.</p> <p>ii) Các bên tham gia hợp đồng mua bán điện có thể thỏa thuận hợp đồng mua bán điện được điều chỉnh bởi luật Việt Nam hoặc luật nước ngoài phù hợp với thông lệ quốc tế.</p> <p>iii) Cơ chế giải quyết tranh chấp, bao gồm việc cho phép giải quyết tranh chấp thông qua</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>trọng tài quốc tế.</p> <p>iv) Các bên tham gia hợp đồng mua bán điện công nhận rằng một thỏa thuận trực tiếp giữa bên mua điện và các bên cho vay quốc tế sẽ được ký kết để bảo đảm các bên cho vay có quyền can thiệp và tiếp quản dự án trong trường hợp công ty dự án vi phạm các thỏa thuận vay vốn.</p> <p>v) Điều khoản về sự kiện bất khả kháng, bao gồm cả các sự kiện tự nhiên và các sự kiện chính trị, cùng với cơ chế bù đắp tương ứng, phù hợp với thông lệ quốc tế. Các khoản thanh toán khi chấm dứt hợp đồng trước thời hạn (bao gồm cả trường hợp chấm dứt do sự kiện bất khả kháng) sẽ được các bên liên quan thỏa thuận trong hợp đồng dự án.</p> <p>vi) Các điều khoản về thay đổi pháp luật, theo đó, trong trường hợp có thay đổi pháp luật ảnh hưởng bất lợi đến dự án, cần có cơ chế điều chỉnh giá điện hoặc bồi thường phù hợp nhằm duy trì lợi ích kinh tế của dự án.</p> <p>Đối với các dự án điện gió ngoài khơi, điều khoản sau đây sẽ được áp dụng:</p> <p>vii) Sản lượng điện hợp đồng tối thiểu dài hạn là 100% trong 25 năm đối với các dự án bán</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			điện lên hệ thống điện quốc gia.	
113	Điều 44-45 và Điều 50-52		<p>Đề nghị cơ quan soạn thảo tiếp tục nghiên cứu, hoàn thiện các quy định liên quan đến:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cơ chế xác định giá điện, giá công suất, giá dịch vụ truyền tải điện bảo đảm minh bạch, ổn định và phù hợp với cơ chế thị trường có sự điều tiết của Nhà nước. - Cơ chế hợp đồng mua bán điện dài hạn nhằm tạo điều kiện thuận lợi cho nhà đầu tư huy động vốn và bảo đảm hiệu quả tài chính của dự án. - Cơ chế chia sẻ rủi ro giữa Nhà nước, đơn vị mua điện và nhà đầu tư đối với các dự án điện có quy mô lớn, thời gian thu hồi vốn dài. 	Bộ Công Thương tiếp thu và đã hiệu chỉnh tại Dự thảo Luật. Theo đó, chính sách giá điện và giá dịch vụ về điện đã bổ sung chính sách: Có cơ chế phát triển các dự án điện lực phù hợp với cấp độ thị trường điện cạnh tranh trên cơ sở bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia và an ninh tài chính quốc gia, bảo đảm lợi ích của Nhà nước và Nhân dân, ổn định kinh tế vĩ mô trong từng thời kỳ.
114	Chưa có trong dự thảo (Khoản 6 Điều 44)	EVN	<p>Đề nghị nghiên cứu, làm rõ điều kiện giao kết hợp đồng mua bán điện phục vụ mục đích sinh hoạt trong trường hợp bên mua điện không cung cấp được đầy đủ giấy tờ để xác định chủ thể hợp đồng mua bán điện tại địa điểm sử dụng điện; đồng thời giao Chính phủ quy định chi tiết hoặc hướng dẫn cơ chế xác nhận thông tin phù hợp trong quá trình thi hành.</p> <p>Lý do: Thực tế phát sinh trường hợp khách hàng sử dụng điện phục vụ mục đích sinh hoạt chưa</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Các nội dung này sẽ được Chính phủ quy định theo hướng dẫn tại khoản 6 Điều 44 Luật Điện lực 2024</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			cung cấp được đầy đủ giấy tờ hợp pháp xác định chủ thể hợp đồng mua bán điện tại địa điểm đề nghị cấp điện. Việc làm rõ cơ chế xác nhận thông tin sẽ góp phần bảo đảm quyền lợi của người dân, đồng thời tạo cơ sở để bên bán điện thực hiện giao kết hợp đồng mua bán điện thống nhất, khả thi.	
115	Khoản 18 Điều 1 (Điều 45)	EVN	<p>Điểm a khoản 18 Điều 1 Dự thảo Luật bổ sung khoản 4a Điều 45 Luật Điện lực 2024 như sau: “4a. Đối với Đơn vị phát điện tham gia thị trường điện cạnh tranh, hợp đồng mua bán điện được chuyển đổi sang hợp đồng kỳ hạn điện phù hợp với cấp độ thị trường điện cạnh tranh”. EVN đề nghị bỏ khoản 4a Điều 45 nêu trên.</p> <p>Lý do: Luật Điện lực 2024 đang giao Thủ tướng Chính phủ quy định về lộ trình phát triển thị trường điện cạnh tranh. Tuy nhiên:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Các nội dung về thiết kế thị trường điện hiện hành theo Quyết định 63/2013/QĐ-TTg ngày 08/11/2013 của Thủ tướng Chính phủ về lộ trình thị trường điện không đề cập đến khái niệm “Hợp đồng kỳ hạn điện” và lộ trình chuyển đổi hợp đồng mua bán điện sang dạng hợp đồng khác. - Đối với dự thảo Quyết định của Thủ tướng 	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến, bỏ quy định tại khoản 4a Điều 45 của dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Chính phủ (thay thế Quyết định 63/2013/QĐ-TTg), hiện đang có nhiều ý kiến khác nhau, trong đó EVN hiện đã có nhiều kiến nghị đối với nội dung này. Hiện nay, Văn phòng Chính phủ đang yêu cầu làm rõ và chưa có quyết định cuối cùng đối với thiết kế thị trường điện.</p> <p>- Các hợp đồng BOT, nhập khẩu hiện nay là hợp đồng song phương có dạng công suất + điện năng, có các điều khoản Take-or-Pay, các hợp đồng có 2 mức giá theo sản lượng thực tế. Việc chuyển đổi các hợp đồng này sang dạng Hợp đồng kỳ hạn là không thể.</p> <p>Trong khi mô hình thị trường điện chưa được xác định rõ ràng tại Luật Điện lực, việc chuyển đổi hợp đồng mua bán điện sang hợp đồng kỳ hạn chỉ là một trong những nội dung của mô hình thị trường điện, nên khi mô hình thị trường điện chưa được xác định, thì không có căn cứ để quy định việc chuyển đổi sang hợp đồng kỳ hạn.</p>	
116	Khoản 18 Điều 1 (Điều 45)	EVN	<p>- Đề nghị sửa đổi bổ sung Điều 45: Các loại hợp đồng này phải gắn liền với mô hình thị trường điện được quy định tại Luật Điện lực. Đề nghị xem xét các góp ý đã nêu tại các phần trên.</p> <p>- Đề nghị xem xét cụ thể việc quy định cứng</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Quy định tại khoản 4a Điều 45 chỉ áp dụng đối với các PPA của các nhà máy điện đang tham gia trực tiếp thị trường điện cạnh tranh. Các PPA của nhà máy điện gián tiếp tham gia TTĐ sẽ tiếp tục được duy trì, trừ các nhà máy điện mới khi mà xuất</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>PPA theo dạng hợp đồng kỳ hạn có đúng không.</p> <p>- Đề nghị Bộ Công Thương xem xét các ý kiến của EVN nhằm đảm bảo an ninh năng lượng cho phát triển kinh tế - xã hội với tốc độ tăng trưởng liên tục trên 10%, bảo đảm sự phát triển của ngành điện ổn định, hiệu quả, bền vững, do đó EVN đề nghị bỏ khoản 4a Điều 45.</p> <p>Lý do:</p> <p>- Các hợp đồng BOT, nhập khẩu hiện nay là hợp đồng song phương có dạng công suất + điện năng, có các điều khoản Take-or-Pay, các hợp đồng có 2 mức giá theo sản lượng thực tế. Việc chuyển đổi các hợp đồng này sang dạng Hợp đồng kỳ hạn là không thể</p> <p>- Theo định nghĩa tại Luật Điện lực “Hợp đồng kỳ hạn điện là thỏa thuận bằng văn bản giữa các bên về việc mua hoặc bán sản lượng điện năng tại một thời điểm cụ thể trong tương lai với một mức giá đã được thống nhất”. Hiện Chính phủ/Bộ Công Thương chưa ban hành mẫu hợp đồng kỳ hạn điện thống nhất để áp dụng. Quyết định 63/2013/QĐ-TTg ngày 08/11/2013 của Thủ tướng Chính phủ về lộ trình thị trường điện không đề cập đến khái</p>	<p>hiện thêm nhiều đơn vị bán buôn điện đúng nghĩa ngoài EVN.</p> <p>- Đối với các ý kiến của EVN liên quan đến Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về lộ trình thị trường điện và thiết kế thị trường điện, hiện nay, Bộ Công Thương đang triển khai đồng thời các nhiệm vụ này và đã tổng hợp, giải trình tiếp thu ý kiến của EVN trong quá trình hoàn thiện Dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về lộ trình thị trường điện, đồng thời yêu cầu NSMO (đơn vị thuộc Bộ Công Thương thực hiện rà soát, đánh giá tổng thể thiết kế thị trường điện cạnh tranh các cấp độ để đề xuất điều chỉnh phù hợp với thực tiễn vận hành thị trường điện cạnh tranh Việt Nam 14 năm qua, chủ trương của Bộ Chính trị tại Nghị quyết số 70-NQ/TW và các yếu tố mới xuất hiện trong hệ thống điện như loại hình nguồn điện mới (Năng lượng tái tạo, điện khí LNG, BESS,...). Đối với đề xuất chuyển tiếp các PPA của các nhà máy điện đang tham gia trực tiếp thị trường điện cho các Đơn vị bán buôn điện khác, đây là các yêu cầu và điều kiện tiên quyết để triển khai hiệu quả thị trường bán buôn điện cạnh tranh, xóa bỏ mô hình một người mua duy nhất là EVN hiện nay, tạo tiền đề để vận hành thị trường bán buôn cạnh tranh hiệu quả và chuyển dần sang thị trường bán lẻ điện cạnh tranh. Bộ Công Thương cũng sẽ xây</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>niệm “Hợp đồng kỳ hạn điện” và lộ trình chuyển đổi hợp đồng mua bán điện sang dạng hợp đồng khác. Theo dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về lộ trình thị trường điện (thay thế Quyết định 63/2013/QĐ-TTg) do Bộ Công Thương trình tại Báo cáo số 155/BC-BCT ngày 27/03/2026, hợp đồng kỳ hạn điện là 1 trong 3 dạng hợp đồng của “Hợp đồng tài chính song phương”. Tại Điều 6, Dự thảo quy định nguyên tắc hoạt động của VWEM “Các hợp đồng chuyển tiếp từ hợp đồng mua bán điện hiện hữu giữa Tập đoàn Điện lực Việt Nam ký kết với các đơn vị phát điện sang các Tổng công ty điện lực theo dạng hợp đồng kỳ hạn điện”. Về đề xuất chuyển tiếp hợp đồng mua bán điện hiện hữu cũng như các nội dung khác tại dự thảo lộ trình thị trường điện, EVN đã có nhiều văn bản góp ý gửi Bộ Công Thương/Cục Điện lực. Trong đó EVN đã có ý kiến việc thiết kế thị trường điện nếu không được xem xét kỹ càng, đánh giá thực chất tính phù hợp trong bối cảnh mới, chưa xử lý được các vấn đề vướng mắc hiện nay trong cạnh tranh phát điện mà tiếp tục đẩy mạnh triển khai các bước tiếp theo sẽ ảnh hưởng đến việc bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia trong dài hạn, xáo trộn ngành điện một cách không cần thiết và ảnh hưởng thu</p>	<p>dụng lộ trình và kế hoạch triển khai phù hợp khả thi, bảo đảm không ảnh hưởng đến các mục tiêu về cung cấp điện và xáo trộn quá nhanh các hoạt động của các đơn vị; ngoài ra với việc hình thành đúng nghĩa hơn nhiều đơn vị bán buôn điện, sẽ là một trong những tín hiệu tích cực góp phần thu hút đầu tư, cho phép các nhà đầu tư có nhiều lựa chọn đàm phán, bán điện.</p> <p>- Đối với chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại văn bản số 5114/VPCP-CN ngày 03/06/2026, ngày 3/7/2026, Bộ Công Thương đã có Báo cáo số 517/BC-BCT báo cáo Thủ tướng Chính phủ.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			hút đầu tư nguồn điện. Văn phòng Chính phủ cũng đã có văn bản số 5114/VPCP-CN ngày 03/06/2026 gửi Bộ Công Thương ý kiến về dự thảo Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về lộ trình thị trường điện.	
117	Chưa có trong dự thảo luật (Điều 46)	EVN	Đề nghị xem xét bổ sung quy định thẩm quyền của Chính phủ hoặc Bộ Công Thương quy định về phương pháp xác định giá điện và các nội dung chính của PPA nhập khẩu, để đảm bảo rút ngắn thời gian ký PPA, đẩy nhanh quá trình ký kết và thực hiện các PPA nhập khẩu điện.	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Việc mua bán giữa các doanh nghiệp giữa 2 nước căn cứ theo chủ trương và khung giá phát điện, cơ chế chính sách theo pháp luật các nước.</p> <p>Việc quy định hướng dẫn phương pháp giá điện, hợp đồng mua bán điện sẽ không phù hợp do các yếu tố chi phí tại nước ngoài được xây dựng theo pháp luật của nước ngoài, các quy định của Việt Nam không thể điều chỉnh hoạt động ở nước ngoài về nội dung này.</p>
118	Chưa có trong dự thảo (Điều 46)	EVN	Đề nghị quy định rõ các quy trình, thủ tục, các chế tài áp dụng với Nhà đầu tư nước ngoài khi không đảm bảo cam kết tiến độ.	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Nội dung này thực hiện theo các chế tài chung hiện có khi thực hiện đầu tư, xây dựng trên lãnh thổ Việt Nam. Việc quy định riêng cho đối tượng nước ngoài sẽ làm bất bình đẳng giữa các thành phần kinh tế và có thể chưa phù hợp với các điều ước quốc tế mà Việt Nam là thành viên. - Trường hợp Nhà đầu tư nước ngoài được cơ quan có thẩm quyền nước ngoài chấp thuận, quyết định thì Việt Nam không thể dùng chế tài tại pháp luật

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>Việt Nam để xử lý. EVN xem xét nghiên cứu nội dung này đưa vào phạt vi phạm hợp đồng khi ký PPA theo quy định Bộ Luật Dân sự, Luật Thương mại khi đàm phán, ký kết hợp đồng PPA với các đối tác nước ngoài như đề xuất.</p> <p>Do đó, EVN cần chủ động, sáng tạo trong việc giải quyết các nội dung có liên quan theo thẩm quyền, đảm bảo các quyền tự quyết của doanh nghiệp.</p>
119	Khoản 19 Điều 1 (Điều 47)	EVN	<p>Khoản 19 Điều 1 Dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung khoản 3 Điều 47 Luật Điện lực 2024 theo hướng: “Chính phủ quy định về cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa khách hàng sử dụng điện lớn, đơn vị bán lẻ điện và đơn vị phát điện; quy định quy mô, điều kiện của đơn vị bán lẻ điện; quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục, trách nhiệm của các bên liên quan khi tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp”.</p> <p>EVN kiến nghị cần đánh giá kỹ lưỡng hiệu quả, tác động của việc bổ sung đơn vị bán lẻ điện tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp, tránh phát sinh cơ chế trục lợi chính sách; đồng thời đánh giá cụ thể đối tượng bị ảnh hưởng trong trường hợp áp dụng cơ chế thu hồi chi phí để thu hút phát triển cơ chế mua bán điện trực tiếp. Xem xét quy định lộ trình thực hiện áp dụng đối với trường hợp này.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p><i>1. Về cơ sở pháp lý</i></p> <p>- Thực hiện nhiệm vụ giao tại Nghị quyết số 70-NQ/TW ngày 20/8/2025 của Bộ Chính trị về bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045; căn cứ Luật Điện lực số 61/2024/QH15 và Điều 13 Nghị quyết số 253/2025/QH15 ngày 11/12/2025 của Quốc hội về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026-2030, để tháo gỡ khó khăn vướng mắc trong thực tiễn triển khai cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA) góp phần thúc đẩy phát triển cơ chế, Chính phủ đã ban hành Nghị định số 243/2026/NĐ-CP sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP và Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ.</p> <p>- Việc soạn thảo hoàn toàn tuân thủ các quy định</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Lý do: Theo quy định hiện hành về cơ chế mua bán điện trực tiếp, đơn vị bán lẻ điện không phải là khách hàng sử dụng điện trực tiếp. Việc bổ sung đối tượng này tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp có thể ảnh hưởng lớn đến cơ cấu khách hàng, doanh thu của các Tổng công ty Điện lực (hiện do Nhà nước nắm giữ 100% vốn) và tạo cơ chế để các đơn vị này hưởng lợi không hợp lý từ việc tham gia cơ chế DPPA. Đồng thời, nếu cơ chế thu hồi chi phí chưa được đánh giá đầy đủ, có thể dẫn đến việc giảm chi phí mua điện của nhóm khách hàng tham gia DPPA, nhưng phần thiếu hụt lại do EVN/Tổng công ty Điện lực và hệ quả là chi phí mua điện của khách hàng sử dụng điện còn lại phải gánh chịu, tạo sự bất bình đẳng giữa các nhóm khách hàng.</p>	<p>Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật, trong đó thực hiện các nội dung về đánh giá hiệu quả, tác động của bổ sung đối tượng tham gia chính sách (là các đơn vị bán lẻ điện tại các khu, cụm), tổ chức hội nghị sơ kết và tổng kết đánh giá tình hình thực hiện cơ chế DPPA quy định tại Nghị định số 57/2025/NĐ-CP. Trên cơ sở các ý kiến tại hội nghị, đã góp phần nhận diện các khó khăn thực tiễn triển khai cơ chế và ghi nhận cơ chế DPPA là cơ chế mua bán điện mới, thu hút hơn so với cơ chế mua bán điện truyền thống với EVN. Đặc biệt trong bối cảnh sự phát triển ngày càng mạnh mẽ của loại hình nguồn năng lượng tái tạo theo hướng công nghệ tiên tiến hơn và giá thành giảm.</p> <p><i>2. Về ý kiến cho rằng việc bổ sung đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm sẽ "ảnh hưởng lớn đến cơ cấu khách hàng và doanh thu của Tổng công ty Điện lực"</i></p> <p>Nhận định này chưa phản ánh đầy đủ cơ chế vận hành của mô hình mua bán điện trực tiếp (DPPA). Cụ thể: (i) Thứ nhất, phạm vi hoạt động của đơn vị bán lẻ điện được giới hạn rõ ràng. Đơn vị bán lẻ điện chỉ được tham gia cơ chế DPPA đối với các khách hàng sử dụng điện lớn thuộc phạm vi khu vực được cấp phép hoạt động (như khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp ...). Vì vậy, đơn vị bán lẻ điện không được</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>mở rộng hoạt động hoặc phát triển khách hàng ngoài phạm vi được pháp luật cho phép, nên không làm thay đổi cơ cấu khách hàng của các Tổng công ty Điện lực theo cơ chế cạnh tranh tự do; (ii) Thứ hai, đối với phần sản lượng điện chênh lệch giữa nhu cầu sử dụng thực tế và sản lượng điện đã mua từ đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, đơn vị bán lẻ điện vẫn phải mua điện từ Tổng công ty Điện lực/Công ty Điện lực theo giá bán buôn điện do Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành. Quy định này bảo đảm vai trò cung cấp điện của ngành điện và duy trì nguồn doanh thu tương ứng đối với phần điện năng được cung cấp qua hệ thống; (iii) Thứ ba, đối tượng được tham gia cơ chế DPPA được giới hạn theo các điều kiện chặt chẽ của Nghị định nên phạm vi tác động là có kiểm soát. Cơ chế mua bán điện trực tiếp chỉ áp dụng đối với các khách hàng sử dụng điện lớn đáp ứng đầy đủ các điều kiện theo quy định và có nhu cầu tham gia trên cơ sở tự nguyện. Đồng thời, việc bổ sung đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm chỉ nhằm tạo điều kiện để nhóm khách hàng này có thể tiếp cận cơ chế DPPA trong trường hợp không thể ký hợp đồng mua điện trực tiếp với đơn vị điện lực do đặc thù mô hình cấp điện nội bộ. Vì vậy, quy định này chỉ mở rộng khả năng tiếp cận chính sách đối với một nhóm đối tượng cụ thể, không làm thay đổi cơ cấu khách hàng của Tổng công ty Điện lực trên</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>diện rộng.</p> <p><i>3. Về ý kiến cho rằng dự thảo Nghị định có thể "tạo cơ chế để đơn vị bán lẻ điện kiểm lợi nhuận bất hợp lý"</i></p> <p>Nhận định này chưa phù hợp với các cơ chế kiểm soát đã được quy định trong dự thảo Nghị định. Cụ thể: (i) Thứ nhất, chi phí sử dụng lưới điện không do đơn vị bán lẻ điện tự quyết định. Nghị định quy định chi phí sử dụng lưới điện mà đơn vị bán lẻ điện thu của khách hàng phải được xác định trên cơ sở mức chênh lệch giữa giá bán điện cho đơn vị bán lẻ điện và giá bán lẻ điện áp dụng đối với khách hàng sử dụng điện lớn theo quy định về giá bán điện hiện hành. Như vậy, khoản chi phí này được xác lập theo khung giá do Nhà nước quy định, không phải là khoản lợi nhuận do đơn vị bán lẻ điện tự định giá; (ii) Thứ hai, đối với các khoản chi phí phát sinh ngoài giá điện, như chi phí quản lý, thực hiện thủ tục hoặc đàm phán, thực hiện hợp đồng mua bán điện trực tiếp, Nghị định quy định các bên thực hiện trên cơ sở thỏa thuận, thống nhất theo quy định của pháp luật dân sự và pháp luật thương mại. Với đặc điểm các bên tham gia đều là các doanh nghiệp có năng lực và bình đẳng trong giao kết hợp đồng, cơ chế này bảo đảm tính minh bạch và quyền tự quyết của các bên trong việc lựa chọn hoặc từ chối các điều khoản thương mại; (iii)</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>Thứ ba, Nghị định đã quy định cơ chế kiểm soát sản lượng điện được phân bổ, theo đó tổng sản lượng điện phân bổ cho các khách hàng không được vượt quá tổng sản lượng điện mà đơn vị bán lẻ điện đã mua từ đơn vị phát điện năng lượng tái tạo. Quy định này ngăn ngừa việc phân bổ vượt sản lượng thực tế hoặc lợi dụng cơ chế DPPA để hưởng lợi không đúng bản chất của chính sách.</p> <p>Như vậy, dự thảo Nghị định đã thiết lập đồng thời các cơ chế kiểm soát về giá, chi phí và sản lượng, qua đó hạn chế khả năng phát sinh lợi nhuận bất hợp lý từ việc triển khai cơ chế DPPA.</p> <p><i>4. Về cơ chế xử lý đối với hành vi lợi dụng chính sách</i></p> <p>Để bảo đảm tính minh bạch, Nghị định quy định rõ các trường hợp tạm ngừng hoặc chấm dứt việc tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp. Trong đó, trường hợp tổ chức, cá nhân có hành vi lợi dụng cơ chế, chính sách để trục lợi hoặc vi phạm các quy định của Nghị định thì cơ quan có thẩm quyền sẽ xem xét áp dụng các biện pháp xử lý theo quy định, bao gồm việc tạm ngừng hoặc chấm dứt quyền tham gia cơ chế DPPA và xử lý theo các quy định pháp luật có liên quan.</p> <p><i>Tóm lại:</i> (i) Việc bổ sung đối tượng đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm nhằm mở rộng khả</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				năng tiếp cận cơ chế mua bán điện trực tiếp đối với các khách hàng sử dụng điện lớn đang hoạt động trong các mô hình khu, cụm, qua đó góp phần thúc đẩy phát triển thị trường điện cạnh tranh, khuyến khích sử dụng điện từ năng lượng tái tạo và bảo đảm thực hiện hiệu quả mục tiêu của cơ chế DPPA theo chủ trương của Đảng, Quốc hội và Chính phủ; (ii) Ngoài ra, việc phát triển cơ chế DPPA cũng là bước đầu của thị trường bán lẻ điện cạnh tranh tại Việt Nam, đó chính là thời điểm mà khách hàng được lựa chọn đơn vị bán điện chứ không phải duy nhất lựa chọn EVN.
120	Khoản 19 Điều 1 (Điều 47)	EVN	<ul style="list-style-type: none"> - Đề nghị cần có đánh giá kỹ lưỡng hiệu quả, tác động của việc bổ sung đối tượng tham gia cơ chế DPPA, tránh trục lợi chính sách. - Đề nghị đánh giá đối tượng bị ảnh hưởng trong trường hợp áp dụng cơ chế thu hút phát triển cơ chế DPPA như dự thảo. - Đề nghị xem xét cơ chế DPPA, có các bước đi thận trọng, có tổng kết đánh giá, song song với quá trình hoàn thiện quy định thị trường điện (còn nhiều bất cập) khi nhiều loại hình với các mức chi phí phát điện khác biệt lớn cùng tham gia. Đảm bảo công bằng giữa các nhóm khách hàng sử dụng điện và vai trò điều tiết, quản lý của nhà nước. 	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p><i>1. Về cơ sở pháp lý</i></p> <p>- Thực hiện nhiệm vụ giao tại Nghị quyết số 70-NQ/TW ngày 20/8/2025 của Bộ Chính trị về bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045; căn cứ Luật Điện lực số 61/2024/QH15 và Điều 13 Nghị quyết số 253/2025/QH15 ngày 11/12/2025 của Quốc hội về các cơ chế, chính sách phát triển năng lượng quốc gia giai đoạn 2026-2030, để tháo gỡ khó khăn vướng mắc trong thực tiễn triển khai cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA) góp phần thúc đẩy phát triển cơ chế, Chính phủ đã ban hành Nghị định số 243/2026/NĐ-CP sửa đổi, bổ sung một số điều của</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Lý do:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Theo Nghị định 57/2025/NĐ-CP ngày 03/03/2025 quy định cơ chế DPPA, đơn vị bán lẻ điện không thuộc đối tượng tham gia cơ chế DPPA (trừ trường hợp được khách hàng sử dụng điện lớn tham gia cơ chế DPPA ủy quyền ký hợp đồng). Ngoài ra, đơn vị bán lẻ điện cũng không phải khách hàng sử dụng điện trực tiếp, nên việc bổ sung đối tượng này làm ảnh hưởng lớn đến cơ cấu khách hàng, doanh thu của các Tổng công ty Điện lực và tạo cơ chế để các đơn vị này kiếm lợi nhuận bất hợp lý từ việc tham gia cơ chế DPPA. - Theo cách hiểu của EVN, nếu áp dụng nội dung này thì chi phí mà các đối tượng tham gia cơ chế DPPA sẽ giảm và do một đơn vị khác (EVN/Tổng công ty Điện lực hoặc các khách hàng còn lại) phải chịu phần thiếu hụt đó, tạo sự bất bình đẳng giữa các đối tượng tham gia và không tham gia cơ chế DPPA. 	<p>Nghị định số 57/2025/NĐ-CP và Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Việc soạn thảo hoàn toàn tuân thủ các quy định Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật, trong đó thực hiện các nội dung về đánh giá hiệu quả, tác động của bổ sung đối tượng tham gia chính sách (là các đơn vị bán lẻ điện tại các khu, cụm), tổ chức hội nghị sơ kết và tổng kết đánh giá tình hình thực hiện cơ chế DPPA quy định tại Nghị định số 57/2025/NĐ-CP. Trên cơ sở các ý kiến tại hội nghị, đã góp phần nhận diện các khó khăn thực tiễn triển khai cơ chế và ghi nhận cơ chế DPPA là cơ chế mua bán điện mới, thu hút hơn so với cơ chế mua bán điện truyền thống với EVN. Đặc biệt trong bối cảnh sự phát triển ngày càng mạnh mẽ của loại hình nguồn năng lượng tái tạo theo hướng công nghệ tiên tiến hơn và giá thành giảm. <p><i>2. Về ý kiến cho rằng việc bổ sung đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm sẽ "ảnh hưởng lớn đến cơ cấu khách hàng và doanh thu của Tổng công ty Điện lực"</i></p> <p>Nhận định này chưa phản ánh đầy đủ cơ chế vận hành của mô hình mua bán điện trực tiếp (DPPA). Cụ thể: (i) Thứ nhất, phạm vi hoạt động của đơn vị bán lẻ điện được giới hạn rõ ràng. Đơn vị bán lẻ điện chỉ được tham gia cơ chế DPPA đối với các khách hàng sử dụng điện lớn thuộc phạm vi khu</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>vực được cấp phép hoạt động (như khu công nghiệp, khu kinh tế, khu chế xuất, cụm công nghiệp ...). Vì vậy, đơn vị bán lẻ điện không được mở rộng hoạt động hoặc phát triển khách hàng ngoài phạm vi được pháp luật cho phép, nên không làm thay đổi cơ cấu khách hàng của các Tổng công ty Điện lực theo cơ chế cạnh tranh tự do; (ii) Thứ hai, đối với phân sản lượng điện chênh lệch giữa nhu cầu sử dụng thực tế và sản lượng điện đã mua từ đơn vị phát điện năng lượng tái tạo, đơn vị bán lẻ điện vẫn phải mua điện từ Tổng công ty Điện lực/Công ty Điện lực theo giá bán buôn điện do Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành. Quy định này bảo đảm vai trò cung cấp điện của ngành điện và duy trì nguồn doanh thu tương ứng đối với phân điện năng được cung cấp qua hệ thống; (iii) Thứ ba, đối tượng được tham gia cơ chế DPPA được giới hạn theo các điều kiện chặt chẽ của Nghị định nên phạm vi tác động là có kiểm soát. Cơ chế mua bán điện trực tiếp chỉ áp dụng đối với các khách hàng sử dụng điện lớn đáp ứng đầy đủ các điều kiện theo quy định và có nhu cầu tham gia trên cơ sở tự nguyện. Đồng thời, việc bổ sung đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm chỉ nhằm tạo điều kiện để nhóm khách hàng này có thể tiếp cận cơ chế DPPA trong trường hợp không thể ký hợp đồng mua điện trực tiếp với đơn vị điện lực do đặc thù mô hình cấp điện nội bộ. Vì vậy, quy định này</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>chỉ mở rộng khả năng tiếp cận chính sách đối với một nhóm đối tượng cụ thể, không làm thay đổi cơ cấu khách hàng của Tổng công ty Điện lực trên diện rộng.</p> <p><i>3. Về ý kiến cho rằng dự thảo Nghị định có thể "tạo cơ chế để đơn vị bán lẻ điện kiểm lợi nhuận bất hợp lý"</i></p> <p>Nghị định này chưa phù hợp với các cơ chế kiểm soát đã được quy định trong dự thảo Nghị định. Cụ thể: (i) Thứ nhất, chi phí sử dụng lưới điện không do đơn vị bán lẻ điện tự quyết định. Nghị định quy định chi phí sử dụng lưới điện mà đơn vị bán lẻ điện thu của khách hàng phải được xác định trên cơ sở mức chênh lệch giữa giá bán điện cho đơn vị bán lẻ điện và giá bán lẻ điện áp dụng đối với khách hàng sử dụng điện lớn theo quy định về giá bán điện hiện hành. Như vậy, khoản chi phí này được xác lập theo khung giá do Nhà nước quy định, không phải là khoản lợi nhuận do đơn vị bán lẻ điện tự định giá; (ii) Thứ hai, đối với các khoản chi phí phát sinh ngoài giá điện, như chi phí quản lý, thực hiện thủ tục hoặc đàm phán, thực hiện hợp đồng mua bán điện trực tiếp, Nghị định quy định các bên thực hiện trên cơ sở thỏa thuận, thống nhất theo quy định của pháp luật dân sự và pháp luật thương mại. Với đặc điểm các bên tham gia đều là các doanh nghiệp có năng lực và bình đẳng trong</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>giao kết hợp đồng, cơ chế này bảo đảm tính minh bạch và quyền tự quyết của các bên trong việc lựa chọn hoặc từ chối các điều khoản thương mại; (iii) Thứ ba, Nghị định đã quy định cơ chế kiểm soát sản lượng điện được phân bổ, theo đó tổng sản lượng điện phân bổ cho các khách hàng không được vượt quá tổng sản lượng điện mà đơn vị bán lẻ điện đã mua từ đơn vị phát điện năng lượng tái tạo. Quy định này ngăn ngừa việc phân bổ vượt sản lượng thực tế hoặc lợi dụng cơ chế DPPA để hưởng lợi không đúng bản chất của chính sách.</p> <p>Như vậy, dự thảo Nghị định đã thiết lập đồng thời các cơ chế kiểm soát về giá, chi phí và sản lượng, qua đó hạn chế khả năng phát sinh lợi nhuận bất hợp lý từ việc triển khai cơ chế DPPA.</p> <p><i>4. Về cơ chế xử lý đối với hành vi lợi dụng chính sách</i></p> <p>Để bảo đảm tính minh bạch, Nghị định quy định rõ các trường hợp tạm ngừng hoặc chấm dứt việc tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp. Trong đó, trường hợp tổ chức, cá nhân có hành vi lợi dụng cơ chế, chính sách để trục lợi hoặc vi phạm các quy định của Nghị định thì cơ quan có thẩm quyền sẽ xem xét áp dụng các biện pháp xử lý theo quy định, bao gồm việc tạm ngừng hoặc chấm dứt quyền tham gia cơ chế DPPA và xử lý theo các</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				<p>quy định pháp luật có liên quan.</p> <p><i>Tóm lại:</i> (i) Việc bổ sung đối tượng đơn vị bán lẻ điện tại các mô hình khu, cụm nhằm mở rộng khả năng tiếp cận cơ chế mua bán điện trực tiếp đối với các khách hàng sử dụng điện lớn đang hoạt động trong các mô hình khu, cụm, qua đó góp phần thúc đẩy phát triển thị trường điện cạnh tranh, khuyến khích sử dụng điện từ năng lượng tái tạo và bảo đảm thực hiện hiệu quả mục tiêu của cơ chế DPPA theo chủ trương của Đảng, Quốc hội và Chính phủ; (ii) Ngoài ra, việc phát triển cơ chế DPPA cũng là bước đầu của thị trường bán lẻ điện cạnh tranh tại Việt Nam, đó chính là thời điểm mà khách hàng được lựa chọn đơn vị bán điện chứ không phải duy nhất lựa chọn EVN.</p>
121	Chưa có trong dự thảo (khoản 4 Điều 48)	EVN	<p>Đề nghị sửa đổi, bổ sung khoản 4 Điều 48 Luật Điện lực 2024, như sau: “4. Bên mua điện không trả tiền điện theo thỏa thuận tại hợp đồng và đã được bên bán điện thông báo về việc thanh toán tiền điện 02 lần cách nhau không dưới 03 ngày thì bên bán điện có quyền ngừng cấp điện. Hai bên tự thỏa thuận và ghi rõ trong hợp đồng mua bán điện về thời điểm bên bán điện bắt đầu có quyền ngừng cấp điện. Thời điểm thỏa thuận này không vượt quá 10 ngày kể từ ngày bên bán điện có thông báo đầu tiên. Kể từ thời điểm đã được thỏa</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung này đã có quy định tại dự thảo Luật sửa đổi (tại điểm k khoản 24 điều 1; điểm i, điểm h khoản 25 điều 1; điểm i khoản 26 điều 1).</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thuận này, bên bán điện có quyền thực hiện ngừng cấp điện nhưng phải thông báo thời điểm ngừng cấp điện cho bên mua điện trước 24 giờ và không chịu trách nhiệm về thiệt hại do việc ngừng cấp điện gây ra. Sau khi bên mua điện thanh toán tiền điện và thực hiện đầy đủ thủ tục đề nghị cấp điện trở lại theo quy định của pháp luật về điện lực thì bên bán điện phải thực hiện cấp điện trở lại theo quy định của pháp luật về điện lực.”</p> <p>Lý do: Quy định hiện hành về thời điểm ngừng cung cấp điện còn chưa rõ ràng, có thể dẫn đến hai cách hiểu khác nhau: (i) bên bán điện chỉ được thực hiện quyền ngừng cấp điện sau khoảng thời gian do hai bên thỏa thuận; hoặc (ii) bên bán điện phải thực hiện việc ngừng cấp điện trong khoảng thời gian đó. Sự không rõ ràng này tiềm ẩn nguy cơ áp dụng không thống nhất và phát sinh tranh chấp trong thực tiễn. Bên cạnh đó, quy định “trong vòng 10 ngày kể từ ngày thông báo lần đầu” có thể bị hiểu là cho phép bên bán điện ngừng cấp điện ngay trong khoảng thời gian này; đồng thời, thời hạn này đã được rút ngắn 05 ngày so với quy định trước đây. Vì vậy, việc sửa đổi theo hướng quy định rõ “không sớm hơn 10 ngày</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			kể từ ngày thông báo lần đầu” là cần thiết nhằm bảo đảm cách hiểu thống nhất, đồng thời vẫn giữ quyền chủ động của bên bán điện trong việc ngừng cấp điện khi bên mua vi phạm hợp đồng, qua đó bảo đảm cân bằng lợi ích của các bên, hạn chế tranh chấp phát sinh.	
122	Điểm b khoản 20, Điều 1 (Điều 49)	EVN	<p>Đề nghị rà soát, bổ sung trường hợp ngừng, giảm mức cung cấp điện khi khách hàng sử dụng điện không duy trì biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng theo quy định tại khoản 4 Điều 44 Luật Điện lực.</p> <p>Lý do:</p> <p>Khoản 4 Điều 44 Luật Điện lực quy định về biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng đối với khách hàng sử dụng điện có sản lượng điện tiêu thụ trung bình tháng lớn. Do đó, cần có cơ chế xử lý phù hợp trong trường hợp khách hàng không duy trì biện pháp bảo đảm, nhằm hạn chế rủi ro cho bên bán điện.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Bộ Công Thương tiếp thu, đã bổ sung tại khoản 20 Điều 1 dự thảo Luật theo hướng bổ sung chế tài đối với việc: <i>đ) Không thực hiện biện pháp bảo đảm thực hiện hợp đồng theo quy định tại khoản 4 Điều 44 của Luật này.</i></p>
123	Chưa có trong dự thảo (Điều 50-52)	UBND tỉnh Thái Nguyên	<p>- Về cơ chế giá điện và hợp đồng mua bán điện: Đề nghị nghiên cứu, hoàn thiện quy định liên quan đến:</p> <p>+ Cơ chế xác định giá điện, giá công suất, giá dịch vụ truyền tải điện bảo đảm minh bạch, ổn định và phù hợp với cơ chế thị trường có sự</p>	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến, các cơ chế này sẽ được hướng dẫn tại dự thảo Thông tư kèm theo.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điều tiết của Nhà nước.</p> <p>+ Cơ chế hợp đồng mua bán điện dài hạn nhằm tạo điều kiện thuận lợi cho nhà đầu tư huy động vốn và bảo đảm hiệu quả tài chính của dự án.</p> <p>+ Cơ chế chia sẻ rủi ro giữa Nhà nước, đơn vị mua điện và nhà đầu tư đối với các dự án điện có quy mô lớn, thời gian thu hồi vốn dài.</p>	
124	Chưa có trong dự thảo luật (Điều 50-52)	EVN	Đề nghị xem xét bổ sung trách nhiệm Chính phủ, Bộ Công Thương quy định phương pháp xác định giá điện và nội dung chính của hợp đồng nhập khẩu điện tương đồng quy định với các nhà máy trong nước để đẩy nhanh quá trình đàm phán xét bồi cảnh tỷ trọng/số lượng dự án/nhà máy nhập khẩu điện phát triển mạnh theo quy hoạch.	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Việc quy định phương pháp xác định giá điện nhập khẩu và hợp đồng mua bán điện là không hợp lý do chi phí sản xuất điện, quy định pháp luật các nước khác với quy định tại Việt Nam. Việc thỏa thuận này phải do 2 doanh nghiệp tại hai nước thỏa thuận, đàm phán với nhau theo nguyên tắc thỏa thuận dân sự, tiết kiệm chi phí mua điện và giá nhập khẩu trong khung giá điện theo đúng khoản 5 Điều 46 Luật Điện lực 2024.</p>
125	Khoản 21 Điều 1 (Điều 51)	EVN	Về nhà máy điện năng lượng tái tạo nhỏ: Tại điểm a khoản 2 Điều 51 Luật Điện lực 2024 hiện hành quy định: “a) Nhà máy điện năng lượng tái tạo nhỏ quy định tại điểm e khoản 1 Điều này khi hết thời hạn áp dụng biểu giá chi	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và đã sửa đổi bổ sung điểm a khoản 2 Điều 51 tại dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>phí tránh được”.</p> <p>Tuy nhiên điểm e khoản 1 của Dự thảo sửa đổi bổ sung không nêu rõ loại hình nhà máy điện này. Khi Nhà máy điện năng lượng tái tạo nhỏ hết thời hạn áp dụng biểu giá chi phí tránh được, Bên Mua điện và Bên Bán điện sẽ thỏa thuận giá hợp đồng mua bán điện theo nguyên tắc đảm bảo chi phí và có lợi nhuận hợp lý. Tuy nhiên trong quá trình triển khai, việc đàm phán giá điện đối với loại hình nhà máy này phát sinh nhiều vướng mắc và khó đạt được sự đồng thuận giữa bên mua điện và bên bán điện. Theo đó, đề nghị bổ sung cơ chế về giá cụ thể, phù hợp với loại hình này.</p>	
126	Khoản 21 Điều 1 (Điều 51)	Tổ hợp nhà đầu tư dự án điện BOT LNG Sơn Mỹ 1	<p>Đề nghị làm rõ hơn tại Điều 51.1 b) giá hợp đồng (đối với dự án PPP theo Điều 16) bao gồm thành phần giá khác liên quan đến chi phí giải quyết các khoản phụ thu do bất khả kháng, thay đổi pháp luật hoặc thiệt hại do sự kiện chính trị.</p> <p>Đồng thời, đề nghị bổ sung tại Điều 51.1 e) quy định Chính phủ xác định mức thu hoặc thanh toán đủ để đảm bảo (i) lượng cam kết tối thiểu LNG nhập khẩu theo cam kết thương mại ràng buộc mua LNG; hoặc (ii) tiêu thụ LNG thực tế để điều phối.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung làm rõ thành phần giá sẽ được quy định tại Thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương.</p> <p>Đối với quy định liên quan đến đảm bảo lượng cam kết LNG tối thiểu (Bao tiêu nhiên liệu TOP), đây là thỏa thuận thương mại giữa nhà máy điện và đơn vị cung cấp nhiên liệu, việc quy định này gắn liền trách nhiệm thanh toán của bên mua điện là chưa phù hợp.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
127	Khoản 21 Điều 1 (Điều 51)	Vụ PC	Về cơ chế giá điện hỗ trợ hoặc cơ chế khuyến khích đầu tư phù hợp đối với các dự án điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới, hệ thống lưu trữ điện và các loại hình điện lực khác theo yêu cầu phát triển kinh tế - xã hội trong từng thời kỳ, cần làm rõ đây có phải là giá cố định (FIT) hay không? Cơ chế này có phù hợp với tinh thần Nghị quyết 70-NQ/TW hay không? Trường hợp chưa có chủ trương tại Nghị quyết 70-NQ-TW, cần xem xét, báo cáo cấp có thẩm quyền theo quy định quy định tại điểm b khoản 1 Điều 14 Quyết định 178/QĐ-TW.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Nghị quyết 70-NQ/TW có giải pháp đề tập trung huy động mọi nguồn lực xã hội, khuyến khích mạnh mẽ khu vực tư nhân tham gia phát triển năng lượng: có cơ chế, chính sách đột phá thu hút mọi nguồn lực xã hội tham gia phát triển năng lượng, đặc biệt là quy hoạch phát triển. Dự thảo luật đề xuất nội dung Chính phủ quy định cơ chế giá hỗ trợ hoặc cơ chế khuyến khích đầu tư phù hợp đối với các dự án điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới, hệ thống lưu trữ điện, nguồn điện hỗn hợp và các loại hình điện lực khác theo yêu cầu phát triển kinh tế - xã hội trong từng thời kỳ, như vậy nội dung này nhằm thực hiện chủ trương tại Nghị quyết số 70-NQ/TW.
128	Khoản 21 Điều 1 (Điều 51)	EVN	Đề nghị rà soát quy định về cơ chế giá điện đối với nhà máy điện năng lượng tái tạo nhỏ sau khi hết thời hạn áp dụng biểu giá chi phí tránh được Lý do: Việc rà soát là cần thiết để bảo đảm thống nhất trong cơ chế xác định giá điện đối với nhà máy điện năng lượng tái tạo nhỏ sau khi hết thời hạn áp dụng biểu giá chi phí tránh được, tránh phát sinh cách hiểu khác nhau trong quá trình đàm phán, ký kết và thực hiện hợp đồng mua	Bộ Công Thương giải trình như sau: Nội dung này sẽ được Bộ Công Thương hướng dẫn cụ thể tại Thông tư của Bộ trưởng

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			bán điện.	
129	Khoản 21 Điều 1 (Điều 51)	EVN	Đề nghị quy định rõ ràng và đầy đủ hơn, ví dụ cơ chế giá cố định đi kèm với giá biến đổi (chưa có trong dự thảo), cơ chế giá công suất đi kèm với giá điện năng, giá O&M cố định là một thành phần trong giá công suất, giá O&M biến đổi và giá nhiên liệu là các thành phần trong giá điện năng.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Nội dung này đã được cụ thể tại dự thảo Luật: “ <i>b) Giá hợp đồng mua bán điện xác định bởi các thành phần như sau: Giá cố định; Giá vận hành và bảo dưỡng; Giá biến đổi và các thành phần giá khác. Nhà máy điện đầu tư theo phương thức đối tác công tư tại Điều 16 Luật này thì Giá hợp đồng mua bán điện bao gồm các thành phần như sau: Giá công suất; Giá vận hành và bảo dưỡng; Giá điện năng và các thành phần giá khác;</i> ”.
130	Điểm b, d khoản 21 Điều 1 (Điều 51)	SCT tỉnh Lào Cai	Điểm g khoản 1 đang trùng lặp nội dung với điểm a khoản 6 Điều 51 <i>“Chính phủ quy định phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện, giá công suất, giá dịch vụ phụ trợ hệ thống điện, giá dịch vụ lưu trữ điện, giá dịch vụ truyền tải điện, tỷ suất lợi nhuận hợp lý, thời hạn áp dụng giá và cơ chế điều chỉnh giá đối với từng loại hình nguồn điện, lưới điện và hệ thống lưu trữ điện.</i> <i>Tỷ suất lợi nhuận hợp lý được xác định phù hợp với mức độ rủi ro của dự án, cơ cấu nguồn vốn, thời hạn đầu tư, chi phí sử dụng vốn, điều kiện thị trường và đặc điểm của từng loại hình nguồn điện, lưới điện và hệ thống</i>	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và hiệu chỉnh tại dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<i>lưu trữ điện”</i>	
131	Chưa có trong dự thảo (Khoản 3 Điều 51)	PVN	<p>Đề nghị sửa thành: Bộ trưởng Bộ Công Thương quy định hồ sơ, trình tự, thủ tục, phương pháp xác định khung giá phát điện; phê duyệt khung giá phát điện do đơn vị điện lực xây dựng và trình. <i>Không áp dụng khung giá đối với giá mua bán điện của nhà máy điện do doanh nghiệp 100% vốn nhà nước đầu tư và đã được cấp có thẩm quyền phê duyệt vốn quyết toán.</i></p> <p>Lý do: Phù hợp với kiến nghị không áp dụng khung giá điện đối với nhà máy điện do doanh nghiệp 100% vốn nhà nước đầu tư đã được cấp có thẩm quyền phê duyệt vốn quyết toán</p>	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và hiệu chỉnh theo hướng bổ sung quy định tại khoản 3 Điều 51 quy định: “các loại hình không áp dụng khung giá phát điện thực hiện theo quy định của Chính phủ quy định”.
132	Chưa có trong dự thảo (Điều 52)	OM2PC	Kính đề xuất sửa đổi quy định theo hướng: trường hợp thay đổi chính sách hoặc pháp luật do cơ quan nhà nước có thẩm quyền ban hành làm ảnh hưởng đến lợi ích hợp pháp của bên bán điện – dù bất lợi hay có lợi – là căn cứ rõ ràng để điều chỉnh giá điện và/hoặc thời hạn hợp đồng, nhằm khôi phục hiệu quả kinh tế dự án ban đầu cho bên bán điện. Theo các cơ chế xử lý thay đổi pháp luật được áp dụng phổ biến tại các thị trường tương đương (ví dụ Trung Đông, Indonesia và Thái Lan), các bên sẽ đàm phán lại giá phát điện để duy trì hiệu	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Khoản 4 Điều 52 Luật Điện lực đã quy định các trường hợp điều chỉnh giá điện và tại dự thảo Luật đã quy định Chính phủ quy định nội dung này</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			quả kinh tế của bên bán điện. Tác động của thay đổi pháp luật đối với bên mua điện cần được xử lý bằng cách phản ánh các chi phí hợp lý vào giá bán lẻ điện, chứ không phải bằng việc đàm phán lại giá của đơn vị phát điện. Một cơ chế đối xứng, bảo vệ bên bán điện phản ánh nguyên tắc "hài hòa lợi ích, chia sẻ rủi ro" và là yếu tố thiết yếu cho khả năng huy động vốn của các dự án phục vụ an ninh năng lượng quốc gia.	
133	Khoản 22 Điều 1 (Điểm d khoản 1 Điều 52)	EVN	<p>Điểm d khoản 1 Điều 52 Luật Điện lực 2024 đang quy định căn cứ lập giá điện bao gồm: “d) Chi phí sản xuất, kinh doanh điện hợp lý và lợi nhuận hợp lý của đơn vị điện lực;”.</p> <p>EVN kiến nghị bổ sung nội dung sau vào cuối điểm d: “r) Bổ sung cụm từ “bao gồm cả việc đánh giá lại tài sản theo chủ trương của Nhà nước” vào cuối điểm d khoản 1 Điều 52.”</p> <p>Lý do: Hiện nay Quốc hội đã ban hành Nghị quyết số 189/2025/QH15 của Quốc hội giao Thủ tướng Chính phủ quyết định chủ trương tăng vốn điều lệ từ nguồn đánh giá lại tài sản để thực hiện Dự án điện hạt nhân Ninh Thuận. Để việc đánh giá lại có thể bổ sung nguồn vốn thực sự cho doanh nghiệp, đảm bảo thực hiện dự án thì cần thiết cho phép tính toán chi phí</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Bộ Công Thương làm rõ như sau: việc đánh giá lại tài sản theo chủ trương của Nhà nước theo từng trường hợp cụ thể và cấp thẩm quyền cho phép tính toán thù hồi qua giá bán lẻ điện thì sẽ thuộc thành phần chi phí sản xuất, kinh doanh điện hợp lý và không cần bổ sung nội dung này.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			khấu hao đến từ việc đánh giá lại và lợi nhuận tương ứng vào giá điện để doanh nghiệp thu hồi được.	
134	Chưa có trong dự thảo (khoản 1 Điều 56)	EVN	<p>Bên bán điện, đơn vị phát điện, truyền tải điện, phân phối điện có trách nhiệm đầu tư, lắp đặt và quản lý toàn bộ các thiết bị đo đếm điện, thiết bị phụ trợ cho việc đo đếm điện, hệ thống thu thập và quản lý số liệu đo đếm điện, trừ trường hợp các bên có thỏa thuận khác bảo đảm quyền lợi giữa các bên nhưng không trái với quy định của pháp luật</p> <p>Đối với khách hàng sử dụng điện có hệ thống điện mặt trời mái nhà phát sinh bán sản lượng điện dư lên lưới, bên bán lẻ điện (đồng thời là bên mua điện dư từ khách hàng) có trách nhiệm đầu tư, lắp đặt, kiểm định, niêm phong, vận hành và quản lý công tơ điện tử hai chiều tại điểm đấu nối chung; công tơ này phục vụ thanh toán hai chiều (điện mua từ lưới và điện bán lên lưới).</p> <p>Lý do:</p> <p>Trong thực tế, khi lắp đặt ĐMTMN, chủ đầu tư đồng thời có hai vai trò:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Là bên mua điện khi tiêu thụ điện từ lưới. - Là bên bán điện khi phát sinh sản lượng điện 	Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương đã bổ sung tại khoản 1 Điều 56 Luật Điện lực số 61/2024/QH15 theo hướng trường hợp bán sản lượng điện dư từ nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ thì không phải đầu tư, lắp đặt thiết bị đo đếm điện năng.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>đư bán ngược lên lưới.</p> <p>Bên bán lẻ cũng vừa là bên bán (cung cấp điện cho chủ đầu tư), vừa là bên mua (mua điện dư từ các chủ đầu tư). Đặc thù này cần được quy định rõ ràng để phân định trách nhiệm, tránh chồng chéo trong việc đầu tư, quản lý công tơ, kiểm định và trong quan hệ hợp đồng</p>	
135	Chưa có trong dự thảo luật (Điều 65)	EVN	Đề nghị bỏ điểm đ, khoản 2 do không phù hợp với nhiều quy định hiện hành khác của pháp luật, EVN đã có nhiều ý kiến góp ý đối với nội dung này.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Tiếp thu, đã bỏ điểm đ khoản 2.
136	Chưa có trong dự thảo luật (Điều 67)	EVN	<p>Đề nghị rà soát, bổ sung trách nhiệm của các Bộ, cơ quan ngang Bộ, cơ quan thuộc Chính phủ, Ủy ban nhân dân các cấp và đơn vị điện lực trong việc kiểm tra, ngăn chặn, xử lý kịp thời các hành vi vi phạm hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực, bao gồm cả trường hợp cây cối, vật thể có nguy cơ gây mất an toàn theo quy định tại Điều 68 Luật Điện lực.</p> <p>Lý do:</p> <p>Nhằm tăng tính liên thông giữa quy định về trách nhiệm tổ chức thực hiện và quy định về xử lý nguy cơ mất an toàn công trình điện lực, góp phần nâng cao hiệu quả thực thi trên thực tế.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Vấn đề về trách nhiệm của các Bộ, cơ quan ngang Bộ, cơ quan thuộc Chính phủ, Ủy ban nhân dân các cấp và đơn vị điện lực trong việc kiểm tra, ngăn chặn, xử lý kịp thời các hành vi vi phạm hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực, bao gồm cả trường hợp cây cối, vật thể có nguy cơ gây mất an toàn theo quy định tại Điều 68 Luật Điện lực 2024, Cơ quan chủ trì soạn thảo sẽ cần xem xét kỹ để quy định trong Nghị định số 62/2025/NĐ-CP.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
137	Chưa có trong dự thảo luật (Điều 68)	EVN	<p>+ Đề nghị bổ sung quy định:</p> <p>1. Trong hành lang bảo vệ an toàn đường dây truyền tải điện trên không 220kV và 500kV, việc giao đất, cho thuê đất, cấp hoặc điều chỉnh Giấy chứng nhận quyền sử dụng đất phải bảo đảm phù hợp yêu cầu bảo vệ an toàn công trình điện lực; chỉ bố trí đất trồng cây hàng năm, cây thấp hoặc mục đích sử dụng đất không ảnh hưởng đến khoảng cách an toàn phóng điện; không bố trí đất trồng cây lâu năm có khả năng vi phạm khoảng cách.</p> <p>2. Đối với khu vực liền kề ngoài hành lang, tính từ dây dẫn ngoài cùng ra đến 20m: khi lập quy hoạch, cấp mới hoặc điều chỉnh mục đích sử dụng đất cần xem xét yếu tố bảo đảm an toàn lưới điện; ưu tiên bố trí đất trồng cây hàng năm, hạn chế bố trí đất trồng cây lâu năm có chiều cao lớn. UBND cấp xã phối hợp đơn vị điện lực công bố danh mục cây phù hợp.</p> <p>3. Trường hợp đất trong hành lang hoặc khu vực liền kề hiện đang trồng cây lâu năm không phù hợp: cơ quan nhà nước có thẩm quyền xem xét điều chỉnh mục đích sử dụng đất sang loại đất phù hợp; việc hỗ trợ, bồi thường (nếu có) thực hiện theo quy định của pháp luật về đất đai.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung này thuộc thẩm quyền giải quyết của Chính phủ. Bộ Công Thương sẽ xem xét trong quá trình sửa đổi Nghị định số 62/2025/NĐ-CP và các Thông tư hướng dẫn thi hành Luật Điện lực</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Lý do:</p> <p>Để phù hợp Luật Đất đai về quản lý, sử dụng đất cho công trình hạ tầng kỹ thuật và điều chỉnh mục đích sử dụng đất. Bảo đảm vận hành an toàn, ổn định hệ thống truyền tải điện 220kV và 500kV. Giảm chi phí xử lý vi phạm hành lang, hạn chế tái vi phạm. Nội dung này không làm phát sinh cơ chế bồi thường mới mà chỉ định hướng loại cây trồng phù hợp việc bảo vệ hành lang an toàn lưới điện cao áp.</p> <p>+ Đề nghị bổ sung thêm nội dung vào khoản 6, Điều 68 Luật Điện lực 2024: Về cơ chế hỗ trợ chi phí cho đơn vị quản lý vận hành khi tổ chức hỗ trợ người dân hoặc phối hợp với chính quyền địa phương chặt tía cây nhằm tạo cơ sở pháp lý để đơn vị quản lý vận hành chủ động xử lý nguy cơ mất an toàn, bảo đảm vận hành an toàn, liên tục hệ thống điện và hài hòa lợi ích của các bên có liên quan.</p> <p>Lý do: Trong thực tế, chủ sở hữu cây hoặc người sử dụng đất thường không chủ động thực hiện trách nhiệm chặt tía phần cây vi phạm; nhiều trường hợp người dân không đồng ý cho chặt tía cây; ngoài ra còn tiềm ẩn nguy cơ cao dẫn đến sự cố, tai nạn điện nếu người dân tự chặt tía cây. Hiện nay, đơn vị quản lý vận hành thường phải hỗ trợ người</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			dân hoặc phối hợp với chính quyền địa phương chặt tĩa cây, các cơ chế hỗ trợ này chưa có quy định.	
138	Chưa có trong dự thảo (Điều 68)	SCT tỉnh Vĩnh Long	<p>Bổ sung khoản mới vào Điều 68 Luật Điện lực năm 2024 (trong Dự thảo Luật) theo hướng quy định rõ: "<i>Chính phủ quy định nguyên tắc, mức hỗ trợ đối với nhà ở, công trình xây dựng, vật kiến trúc và tài sản khác gắn liền với đất nằm trong phạm vi hành lang bảo vệ an toàn công trình điện gió mà không phải di dời nhưng bị hạn chế quyền sử dụng hoặc bị ảnh hưởng bởi hoạt động của công trình điện lực.</i>"</p> <p>Lý do:</p> <p>Điều 106 Luật Đất đai năm 2024 và khoản 3 Điều 68 Luật Điện lực năm 2024 đã xác lập cơ sở pháp lý về bồi thường thiệt hại do hạn chế khả năng sử dụng đất trong hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực nói chung. Tuy nhiên vẫn còn một số khoảng trống pháp lý quan trọng chưa được quy định, cụ thể:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Khoản 2 Điều 18 Nghị định số 88/2024/NĐ-CP chỉ quy định bồi thường nhà ở, công trình <i>bị thiệt hại do phải giải tỏa</i>; không có quy định về bồi thường, hỗ trợ đối với các công trình 	Bộ Công Thương giải trình như sau: Vấn đề này đã được quy định rõ trong Luật Đất đai năm 2024 và các văn bản hướng dẫn chi tiết Luật này.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>không phải di dời</i> nhưng nằm trong hành lang bảo vệ an toàn cột tháp gió và bị hạn chế quyền sử dụng công trình;</p> <p>Điều 16 Nghị định số 62/2025/NĐ-CP chỉ quy định điều kiện để nhà ở tồn tại trong hành lang bảo vệ an toàn đường dây điện; điểm d khoản 5 Điều 51 giao UBND tỉnh ban hành quy định bồi thường, hỗ trợ nhà ở trong hành lang bảo vệ <i>đường dây dẫn điện</i> (khoản 3, 4 Điều 15) nhưng không giao UBND tỉnh quy định bồi thường, hỗ trợ nhà ở trong hành lang bảo vệ an toàn cột tháp gió. Nghị định 62/2025/NĐ-CP cũng không quy định rõ việc di dời nhà cửa trong phạm vi Hành lang bảo vệ an toàn cột tháp gió.</p>	
139	Khoản 23 Điều 1 (đổi khoản 6 Điều 76)	EVN	<p>Khoản 23 Điều 1 Dự thảo Luật sửa đổi khoản 6 Điều 76 Luật Điện lực 2024 theo hướng giao Chính phủ quy định nội dung, thẩm quyền, trình tự, thủ tục thẩm định, phê duyệt, phê duyệt điều chỉnh quy trình vận hành hồ chứa, phương án bảo vệ đập, hồ chứa thủy điện và phương án ứng phó tình huống khẩn cấp.</p> <p>EVN kiến nghị nghiên cứu bổ sung nguyên tắc hoặc giao Chính phủ quy định cơ chế vận hành linh hoạt hồ chứa thủy điện theo thời</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung bổ sung nguyên tắc hoặc giao chính phủ quy định cơ chế vận hành linh hoạt theo thời gian thực đã được quy định tại pháp luật về tài nguyên nước. Vì vậy Luật Điện lực không bổ sung nội dung này, tránh chồng chéo.</p> <p>Nội dung về thẩm quyền phê duyệt hiện đang quy định tại Điều 75 Luật Điện lực sẽ được sửa đổi tại Khoản 23 Điều 1 Dự thảo Luật giao Chính phủ quy định chi tiết để đảm bảo đúng thẩm quyền của</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>gian thực trên cơ sở dữ liệu quan trắc, dự báo khí tượng thủy văn, yêu cầu điều độ hệ thống điện, đồng thời bảo đảm an toàn đập, hồ chứa và vùng hạ du. Đồng thời, đề nghị làm rõ nguyên tắc xác định cơ quan chủ trì đối với công trình thủy điện nằm trên địa bàn từ 02 đơn vị hành chính cấp tỉnh trở lên và trách nhiệm phối hợp của các địa phương liên quan trong quá trình thẩm định, phê duyệt, phê duyệt điều chỉnh quy trình vận hành hồ chứa, phương án bảo vệ đập, hồ chứa thủy điện và phương án ứng phó tình huống khẩn cấp.</p> <p>Lý do: Thực tế vận hành hồ chứa thủy điện chịu ảnh hưởng lớn bởi biến động thủy văn, yêu cầu cắt lũ, cấp nước hạ du và phương thức huy động hệ thống điện. Cơ chế vận hành linh hoạt theo thời gian thực góp phần sử dụng hiệu quả tài nguyên nước, hạn chế xả thừa, đồng thời bảo đảm an toàn công trình và vùng hạ du. Đối với các công trình thủy điện lớn liên quan đến nhiều địa phương, nếu không xác định rõ cơ quan chủ trì và trách nhiệm phối hợp có thể phát sinh chồng chéo hoặc khoảng trống trong tổ chức thực hiện.</p>	<p>Chính phủ và đã được cơ quan soạn thảo quy định tại dự thảo Nghị định sửa đổi Nghị định số 62/2025/NĐ-CP, trong đó đối với công trình nằm trên địa bàn từ 2 tỉnh trở lên sẽ giao cho UBND của tỉnh có địa bàn đặt nhà máy thủy điện chủ trì phê duyệt (lý do: Toàn bộ phần nhà máy của các công trình thủy điện đều chỉ xây dựng trên địa bàn 1 tỉnh nên có thể xác định được cơ quan chủ trì ngay theo tiêu chí này; còn đập hoặc hồ chứa hoặc hạ lưu đập của nhiều công trình nằm trên địa bàn 2 tỉnh dọc theo hai bờ sông hoặc bờ hồ nên không thể xác định theo tiêu chí này).</p>
140	Khoản 23, Điều 1 (khoản	EVN	Đề nghị quy định rõ nguyên tắc xác định cơ quan chủ trì đối với công trình thủy điện nằm trên địa bàn từ 02 đơn vị hành chính cấp tỉnh	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung về thẩm quyền phê duyệt được cơ quan</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	5 Điều 76)		<p>trở lên; đồng thời làm rõ trách nhiệm phối hợp của các địa phương liên quan trong quá trình thẩm định, phê duyệt, phê duyệt điều chỉnh quy trình vận hành hồ chứa, phương án bảo vệ đập, hồ chứa thủy điện và phương án ứng phó tình huống khẩn cấp.</p> <p>Lý do:</p> <p>Các công trình thủy điện lớn thường có hồ chứa, vùng hạ du và công trình phụ trợ liên quan đến nhiều địa phương. Nếu không xác định rõ cơ quan chủ trì và trách nhiệm phối hợp, có thể phát sinh chồng chéo hoặc khoảng trống trong tổ chức thực hiện.</p>	<p>soạn thảo quy định tại:</p> <p>- Bổ sung điểm c vào sau điểm b khoản 5 Điều 76 như sau:</p> <p>“c) Trường hợp công trình thủy điện thuộc phạm vi từ 02 đơn vị hành chính cấp tỉnh trở lên, Ủy ban nhân dân cấp tỉnh có địa bàn đặt hạng mục nhà máy thủy điện là cơ quan có thẩm quyền thẩm định, phê duyệt: phương án ứng phó tình huống khẩn cấp; phương án bảo vệ đập, hồ chứa thủy điện sau khi lấy ý kiến Ủy ban nhân dân cấp tỉnh khác có liên quan.”</p> <p>- Dự thảo Nghị định sửa đổi Nghị định số 62/2025/NĐ-CP.</p>
141	Khoản 23, Điều 1 (khoản 6 Điều 76)	EVN	<p>Đề nghị nghiên cứu bổ sung nguyên tắc hoặc giao Chính phủ quy định cơ chế vận hành linh hoạt hồ chứa thủy điện theo thời gian thực trên cơ sở dữ liệu quan trắc, dự báo khí tượng thủy văn, yêu cầu điều độ hệ thống điện, đồng thời bảo đảm an toàn đập, hồ chứa và vùng hạ du.</p> <p>Lý do:</p> <p>Thực tế vận hành hồ chứa thủy điện chịu ảnh hưởng lớn bởi biến động thủy văn, yêu cầu cắt lũ, cấp nước hạ du và phương thức huy động hệ thống điện. Cơ chế vận hành linh hoạt theo thời gian thực góp phần sử dụng hiệu quả tài</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung bổ sung nguyên tắc hoặc giao chính phủ quy định cơ chế vận hành linh hoạt theo thời gian thực đã được quy định tại pháp luật về tài nguyên nước. Vì vậy Luật Điện lực không bổ sung nội dung này, tránh chồng chéo.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			nguyên nước, hạn chế xả thừa, đồng thời bảo đảm an toàn công trình và vùng hạ du.	
142	Khoản 24 Điều 1	EVN	<p>Dự thảo thay cụm từ “phương án bảo vệ công trình thủy điện” bằng “phương án bảo vệ đập, hồ chứa thủy điện” tại khoản 3 và khoản 4 Điều 78.</p> <p>Đề nghị làm rõ trách nhiệm của cơ quan quản lý nhà nước tại địa phương trong kiểm tra, giám sát và xử lý các hoạt động của tổ chức, cá nhân khác trong lòng hồ, phạm vi bảo vệ đập, hồ chứa thủy điện; đồng thời làm rõ trách nhiệm của đơn vị quản lý vận hành trong việc thực hiện phương án bảo vệ, phối hợp và báo cáo cơ quan có thẩm quyền khi phát hiện nguy cơ mất an toàn.</p> <p>Lý do:</p> <p>Chủ đập/đơn vị quản lý vận hành là chủ thể quản lý, vận hành công trình trong phạm vi được giao, không phải chủ thể quản lý toàn bộ hoạt động dân sinh, khai thác, giao thông, khoáng sản hoặc các hoạt động khác trên lòng hồ. Việc phân định rõ trách nhiệm là cần thiết để bảo đảm đúng chức năng, thẩm quyền và nâng cao hiệu quả bảo vệ an toàn đập, hồ chứa thủy điện.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Trách nhiệm của cơ quan quản lý nhà nước tại địa phương đối với các hoạt động trong phạm vi hồ chứa không thuộc nội dung của dự thảo Luật. Nội dung này sẽ được quy định chi tiết tại Nghị định sửa đổi Nghị định số 62/2025/NĐ-CP.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
143	Khoản 24 Điều 1	EVN	<p>Đề xuất bổ sung điểm r khoản 24 Điều 1 Dự thảo như sau: “r) Bổ sung cụm từ “bao gồm cả việc đánh giá lại tài sản theo chủ trương của Nhà nước” vào cuối điểm d khoản 1 Điều 52.”</p> <p>Theo đó, điểm d khoản 1 Điều 52 được sửa lại như sau:</p> <p>“1. Căn cứ lập giá điện bao gồm:</p> <p>...</p> <p>d) Chi phí sản xuất, kinh doanh điện hợp lý và lợi nhuận hợp lý của đơn vị điện lực, bao gồm cả việc đánh giá lại tài sản theo chủ trương của Nhà nước;”</p> <p>Lý do:</p> <p>Quốc hội đã ban hành Nghị quyết số 189/2025/NQ-QH15 của Quốc hội giao Thủ tướng Chính phủ quyết định chủ trương tăng vốn điều lệ từ nguồn đánh giá lại tài sản để thực hiện Dự án điện hạt nhân Ninh Thuận. Để việc đánh giá lại có thể bổ sung nguồn vốn thực sự cho doanh nghiệp, đảm bảo thực hiện dự án thì cần thiết cho phép tính toán chi phí khấu hao đến từ việc đánh giá lại và lợi nhuận tương ứng vào giá điện để doanh nghiệp thu hồi được.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Bộ Công Thương làm rõ như sau: việc đánh giá lại tài sản theo chủ trương của Nhà nước theo từng trường hợp cụ thể và cấp thẩm quyền cho phép tính toán thù hồi qua giá bán lẻ điện thì sẽ thuộc thành phần chi phí sản xuất, kinh doanh điện hợp lý và không cần bổ sung nội dung này.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
144	Chưa có trong dự thảo (Khoản 6 Điều 76)	SCT tỉnh Quảng Ngãi	<p>Đề nghị bổ sung quy định nội dung, thẩm quyền, trình tự, thủ tục thẩm định, phê duyệt, phê duyệt điều chỉnh đối với phương án cấm mốc chỉ giới xác định phạm vi bảo vệ đập thủy điện.</p> <p>Tại Quyết định số 2886/QĐ-BCT ngày 13/10/2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc sửa đổi, bổ sung một số thủ tục hành chính tại Quyết định số 1752/QĐ-BCT ngày 19 tháng 6 năm 2025 và Quyết định số 1781/QĐ-BCT ngày 23 tháng 6 năm 2025 của Bộ trưởng Bộ Công Thương về việc công bố thủ tục hành chính được sửa đổi, bổ sung, thủ tục hành chính bị bãi bỏ và thủ tục hành chính được ban hành mới trong các lĩnh vực quản lý nhà nước của Bộ Công Thương, Sở Công Thương được giao tham mưu thực hiện thủ tục hành chính phê duyệt phương án cấm mốc chỉ giới xác định phạm vi bảo vệ đập thủy điện nhưng các văn bản quy phạm pháp luật hiện hành chưa có quy định rõ ràng về nội dung, thẩm quyền, trình tự, thủ tục thẩm định, phê duyệt, phê duyệt điều chỉnh đối với phương án cấm mốc chỉ giới xác định phạm vi bảo vệ đập thủy điện.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Vấn đề về cấm mốc hành lang tuyến năng lượng, công trình phụ trợ thủy điện, cơ quan chủ trì soạn thảo sẽ cần xem xét kỹ để bổ sung vào Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 114/2018/NĐ-CP hoặc Nghị định số 62/2025/NĐ-CP.</p>
145	Chưa có trong	Tổ hợp nhà đầu	Phí vận chuyển của nhiên liệu chính thông	Bộ Công Thương giải trình như sau:

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	dự thảo (Điều 79)	tư dự án điện BOT LNG Sơn Mỹ 1	thường sẽ bao gồm 2 thành phần: (i) thành phần cố định là chi phí thuê cảng (điều chỉnh theo chỉ số CPI) mà nhà máy điện phải trả hàng tháng cho cảng; và (ii) thành phần biến đổi sẽ bao gồm các chi phí gắn trực tiếp với khối lượng LNG thực tế được xử lý, chẳng hạn như năng lượng tái khí hóa và chi phí vận hành, bảo dưỡng liên quan đến sản lượng. Chúng tôi đề nghị phản ánh cơ cấu phí vận chuyển nhiên liệu chính gồm 2 thành phần này trong công thức giá. Ngoài ra, phí vận chuyển sẽ do cảng và nhà máy điện thương lượng, thỏa thuận để phản ánh đúng chi phí thực tế, thay vì do Ủy ban nhân dân cấp tỉnh quyết định. Chúng tôi trân trọng đề nghị Bộ Công Thương đề nghị cơ quan có thẩm quyền xem xét sửa đổi các quy định hiện hành để các bên liên quan được thương lượng phí vận chuyển này trên cơ sở minh bạch, đảm bảo quyền lợi các bên.	Việc định giá phí vận chuyển nhiên liệu sẽ được Bộ Công Thương quyết định, trên cơ sở đó, giá vận chuyển này sẽ được chuyển ngang vào giá điện theo quy định tại các thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương.
146	Chưa có tại dự thảo (khoản 1, 2 Điều 81)	PVN	Đề xuất bổ sung khoản 1 và sửa đổi khoản 2 như sau: 1. Đối với các nhà máy nhiệt điện sử dụng khí tự nhiên trong nước đã vận hành trước ngày Luật này có hiệu lực thi hành thì được sửa đổi, bổ sung hợp đồng mua bán điện phù hợp với cơ chế quy định tại Khoản 8, Điều 5 Luật Điện	Bộ Công Thương giải trình như sau: Bộ Công Thương đề nghị không hồi tố các quy định chuyển tiếp tại Luật Điện lực số 61/2024/QH15 để đảm bảo tính thống nhất, hiệu lực và công bằng đối với tất cả các đối tượng.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>lực số 61/2024/QH15 này.</p> <p>2. Đối với các dự án có vai trò bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia, nguồn điện nền, điện khí LNG, điện gió ngoài khơi, điện hạt nhân, hệ thống lưu trữ điện, lưới điện truyền tải và các dự án điện lực đặc thù khác đã vận hành trước ngày Luật này có hiệu lực thi hành thì được sửa đổi, bổ sung hợp đồng mua bán điện, tính toán lại giá điện phù hợp với cơ chế quy định tại Điểm đ, Khoản 21, Điều 1 Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực số 61/2024/QH15.</p> <p>3. Đối với các hợp đồng mua bán điện đã được ký kết trước ngày Luật Điện lực số 61/2024/QH15 có hiệu lực thi hành thì tiếp tục được thực hiện theo hợp đồng đã được ký kết (trừ các trường hợp quy định tại Khoản 1, Khoản 2 Điều này). Trường hợp có quy định khác về cấp độ thị trường điện cạnh tranh theo quy định của Luật này thì các bên phải sửa đổi, bổ sung hợp đồng để phù hợp với cấp độ đó.</p> <p>Lý do: Đảm bảo các nhà máy nhiệt điện sử dụng khí tự nhiên trong nước hiện hữu được áp dụng cơ chế quy định tại Khoản 8, Điều 5 Luật này.</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
147	Khoản 26 Điều 1	SCT tỉnh Gia Lai	<p>Tại điểm d khoản 26 Điều 1 đã bãi bỏ quy định về ban hành chính sách hỗ trợ cho hộ gia đình lắp đặt điện tự sản xuất, tự tiêu thụ của Thủ tướng Chính phủ được quy định tại khoản 2 Điều 22 Luật Điện lực số 61/2024/QH15. Tuy nhiên, trong thời gian qua việc xây dựng chính sách hỗ trợ cho hộ gia đình lắp đặt điện mặt trời mái nhà (ĐMTMN) và hệ thống lưu trữ điện trên địa bàn tỉnh để trình Hội đồng nhân dân cấp tỉnh ban hành gặp khó khăn, vướng mắc chủ yếu liên quan vào khả năng cân đối, bố trí nguồn vốn ngân sách nhà nước để thực hiện và chưa có cơ sở pháp lý, quy định cụ thể về đối tượng áp dụng (cho tất cả các hộ gia đình lắp đặt ĐMTMN hay giới hạn trong một số hộ như: Hộ nghèo, hộ chính sách (đang được hỗ trợ tiền điện theo Quyết định số 14/2025/QĐ-TTg ngày 29/5/2025 của Thủ tướng Chính phủ),...) hay giới hạn quy mô công suất, nguyên tắc hỗ trợ (hỗ trợ cho vay vốn, hỗ trợ đầu tư lắp đặt công tơ điện, hỗ trợ tiền lắp đặt toàn bộ hệ thống điện mặt trời hộ gia đình, hỗ trợ kỹ thuật,..., hồ sơ đề nghị hỗ trợ tiền lắp đặt của Chủ hộ và trình tự, thủ tục phê duyệt hồ sơ, chuyển tiền hỗ trợ lắp đặt,...để đảm bảo phù hợp theo quy định Luật Ngân sách nhà nước). Ngoài ra về hỗ trợ kỹ thuật về</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo được thiết kế để đảm bảo chủ trương phân cấp, phân quyền và địa phương làm, địa phương chịu trách nhiệm; việc này cũng phù hợp để địa phương chủ động xây dựng chính sách, phù hợp với mục tiêu phát triển tại địa phương và phù hợp với điều kiện, lợi thế tại địa phương. Khi thực hiện chính sách, trường hợp địa phương chưa thể tự cân đối ngân sách, có thể đề xuất Trung ương (Bộ Tài chính) bố trí ngân sách để thực hiện.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thiết kế, giải pháp bảo đảm an toàn chịu lực công trình, giải pháp phòng cháy, chữa cháy đã được quy định trách nhiệm hỗ trợ cụ thể của các cơ quan, đơn vị tại Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025.</p> <p>Do đó, đề nghị cơ quan soạn thảo xem xét bãi bỏ quy định tại khoản 2 Điều 22 Luật Điện lực số 61/2024/QH15 (không quy định việc Hội đồng nhân dân cấp tỉnh ban hành chính sách hỗ trợ cho hộ gia đình lắp đặt điện tự sản xuất, tự tiêu thụ) mà bổ sung chính sách vào Nghị định sửa đổi, bổ sung Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ theo hướng tăng việc bán sản lượng điện dư cho Bên mua điện dư và chính sách giá bán sản lượng điện dư để hỗ trợ cho hộ gia đình lắp đặt điện tự sản xuất, tự tiêu thụ.</p>	
148	Khoản 3 Điều 2 (khoản 3 Điều 79)	Vụ PC	Dự thảo Luật dự kiến không phân cấp thẩm quyền quyết định giá dịch vụ này cho Ủy ban nhân dân cấp tỉnh (theo Nghị định số 146/2025/NĐ-CP) mà đưa về thẩm quyền cho Bộ Công Thương thực hiện. Vì vậy, về nguyên tắc, nếu việc phân cấp, phân quyền không phù hợp thì có thể báo cáo Chính phủ nội dung này để điều chỉnh. Do đó, cần căn cứ ý kiến thực tiễn, địa phương để báo cáo Chính	Bộ Công Thương thống nhất với ý kiến góp ý của Vụ Pháp chế, tại dự thảo Tờ trình và các tài liệu kèm theo sẽ báo cáo rõ nội dung này.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH		
			phủ cho phù hợp.			
149	Khoản 3 Điều 2 (khoản 3 Điều 79)	PVN	<div><div>Đề nghị sửa nội dung trong bảng như sau:</div><table><tr><td>Dịch vụ vận chuyển khí thiên nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện (áp dụng cho các trình tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí độc lập, tách riêng khỏi nhà máy điện và các dự án hạ tầng kho cảng nhập khẩu khí thiên nhiên hóa lỏng trên bờ, ngoài ra sẽ so các Bên tự thỏa thuận).</td><td>Ủy ban nhân dân cấp tỉnh định giá cụ thể. Trường hợp hoạt động cung cấp vận chuyển khí thiên nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện hoạt động trên địa bàn 02 tỉnh/thành phố trở lên thì Bộ Công thương định giá cụ thể.</td></tr></table></div> <div>Lý do: Bổ sung quy định cho việc vận hành các nguồn cung khí LNG trong ngắn hạn. Đối với hoạt động cung cấp vận chuyển khí thiên</div>	Dịch vụ vận chuyển khí thiên nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện (áp dụng cho các trình tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí độc lập, tách riêng khỏi nhà máy điện và các dự án hạ tầng kho cảng nhập khẩu khí thiên nhiên hóa lỏng trên bờ, ngoài ra sẽ so các Bên tự thỏa thuận).	Ủy ban nhân dân cấp tỉnh định giá cụ thể. Trường hợp hoạt động cung cấp vận chuyển khí thiên nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện hoạt động trên địa bàn 02 tỉnh/thành phố trở lên thì Bộ Công thương định giá cụ thể.	<div>Bộ Công Thương giải trình như sau: Về thẩm quyền phân cấp định giá cụ thể đối với các dịch vụ vận chuyển khí, Bộ Công Thương giữ nguyên thẩm quyền như Luật Điện lực số 61/2024/QH15, không đề nghị phân cấp cho Ủy ban nhân dân cấp tỉnh.</div>
Dịch vụ vận chuyển khí thiên nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện (áp dụng cho các trình tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí độc lập, tách riêng khỏi nhà máy điện và các dự án hạ tầng kho cảng nhập khẩu khí thiên nhiên hóa lỏng trên bờ, ngoài ra sẽ so các Bên tự thỏa thuận).	Ủy ban nhân dân cấp tỉnh định giá cụ thể. Trường hợp hoạt động cung cấp vận chuyển khí thiên nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện hoạt động trên địa bàn 02 tỉnh/thành phố trở lên thì Bộ Công thương định giá cụ thể.					

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện hoạt động trên địa bàn 02 tỉnh/thành phố trở lên thì chưa xác định được Ủy ban nhân dân tỉnh nào có thẩm quyền phê duyệt. Do vậy, PV Power kiến nghị trong trường hợp này sẽ do Chính phủ hoặc Bộ Công Thương phê duyệt sẽ thuận lợi hơn về các thủ tục.	
150	Khoản 3 Điều 2 (khoản 3 Điều 79)	Vụ DKT	<p>Đề nghị xem xét quy định thẩm quyền định giá cụ thể đối với “Dịch vụ vận chuyển khí thiên nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện (áp dụng đối với việc định giá cụ thể công trình tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí độc lập, tách riêng khỏi các nhà máy điện)” thuộc thẩm quyền của UBND cấp tỉnh.</p> <p>Lý do:</p> <p>Theo quy định của pháp luật hiện hành, các công trình xây dựng trên địa bàn do địa phương trực tiếp quản lý. Hiện nay, hầu hết các công trình đường ống dẫn khí, kho cảng LNG đều sử dụng nguồn vốn khác. Do đó, cơ quan chuyên môn về xây dựng không thẩm định sự tuân thủ quy định của pháp luật về xác</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Đường ống vận chuyển khí thiên nhiên, tồn trữ tái hoá có tính đặc thù cao về kỹ thuật chuyên ngành và thường liên quan nhiều tỉnh. Việc phân cấp cho UBND cấp tỉnh là không phù hợp, không bảo đảm tính khả thi trong thực tế. Từ khi Luật Điện lực 2024 có hiệu lực đến nay, chưa có UBND nào phê duyệt được dịch vụ vận chuyển khí này, việc áp dụng giá tạm sẽ ảnh hưởng đến việc tính toán giá điện trong chào giá, tham gia thị trường điện của các nhà máy điện cũng như việc xây dựng khung giá phát điện hàng năm.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>định tổng mức đầu tư xây dựng trong quá trình thẩm định thiết kế xây dựng công trình (liên quan đến xác định tổng mức đầu tư, dự toán đầu tư).</p> <p>Trong khi đó, yếu tố quan trọng nhất để định giá dịch vụ vận chuyển khí thiên nhiên bằng đường ống và dịch vụ tồn trữ, tái hóa, vận chuyển và phân phối khí thiên nhiên hóa lỏng cho sản xuất điện là việc xác định tổng mức đầu tư công trình. Ngoài các chi phí do Chủ đầu tư tự chịu trách nhiệm (hợp đồng EPC, ...), có nhiều chi phí cấu thành nên tổng mức đầu tư của dự án phụ thuộc vào đặc thù của từng địa phương, từng dự án (ưu đãi đầu tư; giá thuê đất; đơn giá đền bù giải phóng mặt bằng, hỗ trợ tái định cư; đơn giá nhân công, ...) mà Bộ quản lý chuyên ngành không trực tiếp quản lý, nắm bắt sâu sát bằng địa phương. Do đó, địa phương nơi đầu tư dự án là cơ quan quản lý nhà nước phù hợp nhất trong việc định giá các dịch vụ nêu trên (đối với các công trình đường ống dẫn khí đi qua 2 địa phương trở lên, địa phương cấp Giấy chứng nhận đăng ký đầu tư sẽ là cơ quan đầu mối định giá dịch vụ).</p> <p>Bên cạnh đó, trình tự, thủ tục thực hiện định giá đối với hàng hóa, dịch vụ do Nhà nước</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			định giá đã được quy định chi tiết tại Mục 2 Nghị định số 85/2024/NĐ-CP ngày 10/7/2024 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Giá; Thông tư số 45/2024/TT-BTC ngày 01/7/2024 của Bộ Tài chính về phương pháp định giá chung đối với hàng hóa, dịch vụ do Nhà nước định giá và các văn bản quy phạm pháp luật khác có liên quan. Trong giai đoạn phân cấp cho Ủy ban nhân dân (UBND) cấp tỉnh thực hiện định giá theo Nghị định số 146/2025/NĐ-CP ngày 12/6/2025 của Chính phủ quy định về phân quyền, phân cấp trong lĩnh vực công nghiệp và thương mại, Vụ Dầu khí và Than không ghi nhận khó khăn, vướng mắc của UBND cấp tỉnh trong quá trình triển khai thực hiện.	
151	Điều 3 (Điều khoản chuyển tiếp)	SCT tỉnh Vĩnh Long	<p>Hiện nay Nghị quyết số 253/2025/QH15 và Nghị quyết số 254/2025/QH15 đã quy định một số cơ chế đặc thù liên quan đến lựa chọn nhà đầu tư, giao đất, cho thuê đất đối với các dự án năng lượng. Tuy nhiên Dự thảo Luật chưa có quy định dẫn chiếu, có thể dẫn đến cách hiểu và áp dụng không thống nhất giữa Luật Điện lực với các nghị quyết của Quốc hội.</p> <p>Kiến nghị bổ sung nội dung vào Khoản 4 Điều 18 của Dự thảo như sau: “Đối với dự án năng</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nghị quyết số 254/2025/QH15 là Nghị quyết đặc thù của Quốc hội để áp dụng thí điểm, giải quyết khó khăn, vướng mắc của Luật Đất đai. Hiện nay, Luật Đất đai 2024 cũng đang được xem xét, sửa đổi. Việc tham chiếu lựa chọn nhà đầu tư giữa Luật Điện lực và NQ 254/2025/QH15 là chưa phù hợp do Luật mang tính phổ quát, sử dụng lâu dài; NQ là giải quyết đặc thù mang tính ngắn hạn và xử lý khó khăn, vướng mắc. Mặt khác, Dự thảo Luật Điện lực đã chỉnh lý quy định tại điểm e khoản 1</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p><i>lượng sử dụng đồng thời đất và khu vực biển, trong đó phần diện tích đất thuộc địa bàn có điều kiện kinh tế - xã hội đặc biệt khó khăn hoặc thuộc khu kinh tế theo quy định của pháp luật về đầu tư, việc lựa chọn nhà đầu tư được thực hiện theo cơ chế quy định tại điểm c khoản 4 Điều 4 Nghị quyết số 254/2025/QH15 hoặc văn bản thay thế, sửa đổi, bổ sung (nếu có)”</i></p>	<p>Điều 18 Luật số 61 theo hướng các trường hợp khác được chấp thuận nhà đầu tư không thông qua đấu giá quyền sử dụng đất, không đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư theo quy định của pháp luật khác có liên quan, trong đó có các quy định pháp luật tại các Nghị quyết đặc thù như 253/2025/QH15, 254/2025/QH15,...</p> <p>- Dự thảo đã sửa đổi, bổ sung điểm e khoản 1 “e) Các trường hợp theo quy định của pháp luật khác có liên quan.”, bảo đảm việc dẫn chiếu thực hiện theo Nghị quyết số 254/2025/QH15 hoặc pháp luật khác có liên quan. Việc đề xuất “hoặc văn bản thay thế, sửa đổi, bổ sung (nếu có)” là không phù hợp.</p> <p>Trường hợp dự án đồng thời sử dụng đất và khu vực biển mà đáp ứng quy định tại khoản 1 Điều 18 thì được chấp thuận nhà đầu tư như trường hợp dự án chỉ sử dụng đất. Do đó, Bộ Công Thương xin giữ nguyên như Dự thảo Luật.</p> <p>- Dự thảo đã bổ sung quy định điều khoản chuyển tiếp về dự án đầu tư xây dựng lưới điện thuộc đối tượng áp dụng theo Điều 5, khoản 2 và khoản 3 Điều 6 của Nghị quyết số 253/2025/QH15 thì tiếp tục thực hiện theo quy định của Nghị quyết số 253/2025/QH15, sau khi Nghị quyết số 253/2025/QH15 hết hiệu lực thì áp dụng theo các quy định tại Điều 13 và Điều 18 của Luật này để không tạo khoảng trống pháp lý khi Chương trình,</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				dự án để thực hiện quy hoạch (là căn cứ không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư) chỉ lập từ thời kỳ quy hoạch tiếp theo, sau thời kỳ 2021-2030
152	Điều 3 (Điều khoản chuyển tiếp)	SCT tỉnh Vĩnh Long	<p>Đề nghị: Bổ sung khoản mới vào Điều 3 (Điều khoản chuyển tiếp) của Dự thảo Luật với nội dung: <i>"Đối với các dự án điện gió trên bờ đã đi vào vận hành thương mại trước ngày Luật Điện lực 2024 có hiệu lực, việc bồi thường, hỗ trợ đất và tài sản trong hành lang bảo vệ an toàn cột tháp gió được thực hiện theo cơ chế do Chính phủ quy định trên cơ sở bảo đảm quyền và lợi ích hợp pháp của người sử dụng đất, hài hòa lợi ích giữa Nhà nước, người dân và doanh nghiệp."</i></p> <p>Đồng thời, đề nghị: Bổ sung nội dung giao Chính phủ chỉ đạo Bộ Công Thương hướng dẫn chủ đầu tư có phát sinh chi phí bồi thường, hỗ trợ hành lang an toàn cột tháp gió trước thời điểm Luật Điện lực 2024 có hiệu lực được đàm phán lại giá bán điện với Tập đoàn Điện lực Việt Nam, bảo đảm hài hòa lợi ích các bên và không để chi phí bồi thường làm vô hiệu hóa tính khả thi tài chính của dự án. Các trường hợp dự án phát sinh chi phí bồi</p>	<p>Đề nghị giữ nguyên như dự thảo, Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <ul style="list-style-type: none">- Khi Luật Điện lực năm 2024 có hiệu lực, các cấp thẩm quyền đã có đầy đủ cơ sở pháp lý để thực hiện công tác đền bù, bồi thường, hỗ trợ về đất và tài sản gắn liền với đất trong hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực, cụ thể:- Khoản 3 Điều 68 Luật Điện lực đã quy định rõ các trường hợp người sử dụng đất được đền bù, bồi thường, hỗ trợ về đất và tài sản gắn liền với đất trong hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực và việc giải quyết đền bù, bồi thường, hỗ trợ về đất đai và tài sản gắn liền với đất được thực hiện theo quy định của pháp luật về đất đai.- Pháp luật về đất đai làm căn cứ giải quyết đền bù, bồi thường, hỗ trợ về đất đai và tài sản gắn liền với đất trong hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực cụ thể gồm: Luật Đất đai năm 2024 (Điều 106, Điều 210), Nghị định số 88/2024/NĐ-CP ngày 15 tháng 7 năm 2024 của Chính phủ quy định về bồi

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thường hành lang bảo vệ an toàn cột tháp gió được xem xét không áp dụng giá chuyển tiếp.</p> <p>Giải thích: Nghị định số 62/2025/NĐ-CP chỉ áp dụng bồi thường, hỗ trợ đối với các dự án điện gió vận hành sau ngày Nghị định này có hiệu lực. Điều này gây khó khăn cho các địa phương trong quá trình triển khai hiệu lực trở về trước đối với các dự án đã đi vào hoạt động để đảm bảo hài hòa lợi ích giữa người dân, doanh nghiệp và đảm bảo môi trường an ninh trật tự tại địa phương.</p>	<p>thường, hỗ trợ, tái định cư khi Nhà nước thu hồi đất (Điều 18), Nghị định số 102/2024/NĐ-CP ngày 30 tháng 7 năm 2024 quy định chi tiết thi hành Luật Đất đai (Điều 97).</p> <p>- Phạm vi hành lang bảo vệ an toàn công trình điện gió được quy định tại khoản 1 Điều 12 Nghị định số 62/2025/NĐ-CP ngày 04/3/2025 của Chính phủ.</p> <p>* Do Luật Điện lực năm 2024 không có quy định chuyển tiếp đối với việc đền bù, bồi thường, hỗ trợ về đất đai và tài sản gắn liền với đất trong hành lang bảo vệ an toàn đối với các công trình điện gió đã đi vào hoạt động trước ngày Luật Điện lực có hiệu lực (vì không phù hợp với Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật) nên để giải quyết vấn đề trên cần thiết phải báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét cho phép áp dụng thí điểm các chính sách đặc thù, đặc biệt theo quy định tại điểm c khoản 1 Điều 15 Luật Tổ chức chính quyền địa phương năm 2025.</p>

BẢNG 3. BẢNG TỔNG HỢP Ý KIẾN, TIẾP THU, GIẢI TRÌNH CỦA CÁC CƠ QUAN, ĐƠN VỊ TẠI HỘI THẢO

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
1			<p>1. Có 0 đơn vị có ý kiến thống nhất với hồ sơ dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực.</p> <p>2. Có 0 đơn vị không có ý kiến đối với hồ sơ dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung một số điều của Luật Điện lực.</p>	
I	Góp ý chung			
1	Dự thảo luật (Cơ chế PPA và giá dịch vụ phát điện)	Công ty PE Việt Nam	<p>Cơ chế PPA và giá dịch vụ phát điện cần bảo đảm đủ dài hạn, ổn định và có khả năng huy động vốn</p> <p>Dự thảo Luật đã có định hướng tích cực khi bổ sung nguyên tắc giá hợp đồng mua bán điện, giá dịch vụ phát điện và các cơ chế thanh toán khác phải bảo đảm khả năng thu hồi chi phí đầu tư, chi phí tài chính, chi phí vận hành hợp lý và mức lợi nhuận hợp lý cho nhà đầu tư. Tuy nhiên, đối với các dự án điện lực quy mô lớn, đặc biệt là điện gió ngoài khơi, LNG, điện hạt nhân, hệ thống lưu trữ điện và các dự án nguồn điện đặc thù, đề nghị quy định rõ hơn các nguyên tắc tối thiểu để bảo đảm tính ổn định, dài hạn và khả năng huy động vốn.</p> <p>Cụ thể, đề nghị bổ sung hoặc giao Chính phủ quy định rõ các nội dung sau:</p> <p>- Hợp đồng mua bán điện dài hạn phải có thời hạn đủ để nhà đầu tư thu hồi vốn, thu xếp tài</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung bù khoản thanh toán chênh lệch tỷ giá sẽ được hướng dẫn tại Thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>chính và phù hợp tối thiểu với vòng đời kinh tế của dự án.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cơ chế pass-through hoặc điều chỉnh giá trong trường hợp thay đổi pháp luật, thay đổi thuế, phí, quy chuẩn kỹ thuật, tiêu chuẩn môi trường, yêu cầu đầu tư bổ sung, cắt giảm công suất, thay đổi điều độ hoặc các yêu cầu vận hành hệ thống phát sinh nghĩa vụ tài chính, kỹ thuật hoặc đầu tư bổ sung đối với nhà đầu tư. - Cơ chế bảo đảm nghĩa vụ thanh toán của bên mua điện, đặc biệt đối với các dự án quy mô lớn, có tổng mức đầu tư cao và yêu cầu huy động vốn quốc tế. - Cơ chế ngoại tệ, chuyển đổi ngoại tệ, termination payment, change in law, force majeure và dispute resolution cần được quy định rõ ở cấp Luật hoặc giao Chính phủ quy định chi tiết để bảo đảm khả năng huy động vốn và phù hợp thông lệ quốc tế về project finance. - Cần có cơ chế bù lỗ tỷ giá ngoại tệ đối với các khoản vay ngoại tệ để thực hiện dự án, và việc bù lỗ tỷ giá này nằm ngoài giá hợp đồng mua bán điện. 	
2	Dự thảo luật	Công ty PE Việt	Các vấn đề liên quan đến đầu tư dự án lưới	Bộ Công Thương giải trình như sau:

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	(Đầu tư dự án lưới điện và hạ tầng đầu nối)	Nam	<p>điện và hạ tầng đầu nối</p> <p>Dự thảo Luật mở rộng một số cơ chế liên quan đến dự án điện lực cấp bách, đầu tư lưới điện, giá dịch vụ truyền tải điện và cơ chế chia sẻ rủi ro đối với nhà đầu tư lưới điện. Đây là hướng phù hợp nhằm huy động nguồn lực xã hội cho phát triển hạ tầng điện lực.</p> <p>Tuy nhiên, để bảo đảm môi trường đầu tư minh bạch và có thể huy động vốn tư nhân, đề nghị làm rõ các nội dung sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Làm rõ quyền đầu tư của nhà đầu tư đối với: (i) lưới đầu nối thuộc phạm vi dự án nguồn điện; (ii) lưới truyền tải dùng chung giữa nhiều dự án; và (iii) lưới điện phục vụ cơ chế mua bán điện trực tiếp - Cơ chế hoàn vốn đối với lưới truyền tải dùng chung và lưới đầu nối dùng riêng cần được quy định đủ rõ để nhà đầu tư có cơ sở huy động vốn, bao gồm cơ chế giá dịch vụ truyền tải, phí sử dụng lưới, cơ chế chia sẻ chi phí giữa các dự án, cơ chế bàn giao và cơ chế thu hồi chi phí hợp lý. - Đối với lưới điện phục vụ giải tỏa công suất dự án điện gió ngoài khơi, cần xác định rõ: ai là chủ thể đầu tư, ai vận hành, ai chịu trách nhiệm thanh toán, cơ chế phân bổ chi phí giữa 	<ul style="list-style-type: none"> - Về cơ chế hoàn vốn đối với lưới truyền tải điện dùng chung và lưới đầu nối dùng riêng sẽ được quy định cụ thể ở Nghị định Chính phủ hoặc Thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương. - Đối với lưới điện đầu nối của dự án nguồn điện, lưới truyền tải dùng chung giữa nhiều dự án và lưới điện phục vụ cơ chế mua bán điện trực tiếp (DPPA), các nội dung về phạm vi đầu tư, cơ chế quản lý, vận hành, khai thác, thu hồi chi phí và phân bổ trách nhiệm giữa các chủ thể có liên quan cần được nghiên cứu đồng bộ với các quy định về quy hoạch phát triển điện lực, truyền tải điện, giá dịch vụ về điện, vận hành hệ thống điện và thị trường điện. Đây đều là những nội dung có phạm vi điều chỉnh rộng, liên quan đến nhiều chủ thể và cần được đánh giá kỹ trong quá trình xây dựng văn bản quy định chi tiết. Do đó, Ban soạn thảo thấy rằng chưa đủ cơ sở để quy định cụ thể các nội dung này ngay trong Luật và giao Chính phủ quy định chi tiết để bảo đảm tính thống nhất, khả thi trong quá trình tổ chức thực hiện.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			các dự án sử dụng chung, và cơ chế bàn giao hoặc thu hồi chi phí sau khi công trình được đưa vào vận hành.	
3	Dự thảo luật (Nguyên tắc tính toán khung giá phát điện)	Công ty PE Việt Nam	<p>Nguyên tắc tính toán khung giá phát điện cần chỉ bao gồm các chi phí nằm trong phạm vi dự án</p> <p>Dự thảo Luật bổ sung quy định về khung giá phát điện, phương pháp xác định giá dịch vụ phát điện, giá công suất, giá dịch vụ truyền tải điện, giá dịch vụ lưu trữ điện và các cơ chế giá khác. Đề nghị bổ sung nguyên tắc việc tính toán khung giá phát điện chỉ bao gồm các chi phí nằm trong phạm vi trực tiếp của dự án nguồn điện.</p> <p>Đối với các hạng mục hạ tầng dùng chung, bao gồm lưới truyền tải dùng chung, cảng biển, hạ tầng logistics, hạ tầng khảo sát, hạ tầng ngoài khơi, hệ thống thu gom/truyền tải điện dùng chung hoặc các hạng mục có thể được nhiều dự án sử dụng tại thời điểm xây dựng hoặc trong tương lai, cần có cơ chế tách bạch khỏi khung giá phát điện của từng dự án riêng lẻ.</p> <p>Các hạng mục dùng chung cần có cơ chế thu hồi chi phí riêng, minh bạch, theo nguyên tắc phân bổ chi phí hợp lý giữa các dự án hoặc</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Tiếp thu nội dung góp ý, các nội dung chi tiết về xác định khung giá phát điện, phạm vi các chi phí đầu tư sẽ được hướng dẫn trong Thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			các bên sử dụng hạ tầng, tránh việc một nhà đầu tư phải gánh toàn bộ chi phí hạ tầng dùng chung cho các dự án khác hiện tại hoặc trong tương lai.	
4	Dự thảo luật (Quy định về chỉ định nhà đầu tư)	Công ty PE Việt Nam	<p>Kiểm tra và làm rõ quy định về chỉ định nhà đầu tư đối với các dự án sử dụng khu vực biển</p> <p>Dự thảo Luật có các quy định liên quan đến lựa chọn, chấp thuận hoặc giao nhà đầu tư thực hiện dự án điện gió ngoài khơi, đồng thời có nội dung về việc khảo sát, giao/chấp thuận khảo sát và thay thế một số thủ tục liên quan đến khu vực biển.</p> <p>Đề nghị rà soát kỹ quy định về chỉ định nhà đầu tư hoặc chấp thuận nhà đầu tư không thông qua đấu thầu đối với các dự án có sử dụng khu vực biển để bảo đảm phù hợp với pháp luật về biển, tài nguyên môi trường biển và hải đảo, đầu tư, đấu thầu, đất đai, quốc phòng, an ninh và các quy định pháp luật khác có liên quan. Đồng thời, đề nghị làm rõ các trường hợp được áp dụng cơ chế chỉ định hoặc chấp thuận nhà đầu tư không thông qua đấu thầu, bao gồm tiêu chí áp dụng, thẩm quyền quyết định, điều kiện nhà đầu tư, cơ chế công khai minh bạch, quyền và nghĩa vụ của nhà đầu tư, cũng như cơ chế xử lý trường hợp đã</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Luật Điện lực số 61/2024/QH15 và dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung đã quy định các trường hợp dự án điện gió ngoài khơi được chấp thuận nhà đầu tư và giao Chính phủ quy định chi tiết, bảo đảm phù hợp với chủ trương tại Nghị quyết số 70-NQ/TW.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			có nhà đầu tư thực hiện khảo sát trước đó.	
5	Dự thảo luật (Quy định về gia hạn cả điều chỉnh phạm vi khảo sát điện gió ngoài khơi)	Công ty PE Việt Nam	<p>Cần có quy định về gia hạn và điều chỉnh phạm vi khảo sát điện gió ngoài khơi căn cứ vào phát hiện trong quá trình khảo sát</p> <p>Đối với điện gió ngoài khơi, quá trình khảo sát có thể phát sinh nhu cầu điều chỉnh phạm vi, tọa độ, diện tích, phương pháp khảo sát, thời hạn khảo sát hoặc bổ sung nội dung khảo sát do các phát hiện thực tế về địa chất, địa vật lý, khí tượng hải văn, hàng hải, môi trường biển, quốc phòng, an ninh hoặc xung đột với hạ tầng/khu vực sử dụng biển khác.</p> <p>Do đó, đề nghị bổ sung quy định cho phép nhà đầu tư hoặc tổ chức được giao/chấp thuận khảo sát được đề xuất gia hạn, điều chỉnh hoặc bổ sung phạm vi khảo sát trên cơ sở kết quả khảo sát thực tế và ý kiến của cơ quan nhà nước có thẩm quyền.</p> <p>Quy định này cần làm rõ hồ sơ, trình tự, thời hạn xử lý, điều kiện chấp thuận, quyền tiếp tục khảo sát trong thời gian chờ xem xét điều chỉnh/gia hạn, và nguyên tắc không làm mất quyền, lợi ích hợp pháp của nhà đầu tư đã thực hiện khảo sát một cách thiện chí.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến góp ý và sẽ nghiên cứu quy định rõ từng giai đoạn khảo sát, chủ thể khảo sát trong từng giai đoạn, quyền và nghĩa vụ của chủ thể trong dự thảo Nghị định quy định chi tiết Luật, bao gồm việc điều chỉnh phạm vi, tọa độ, diện tích, phương pháp khảo sát...</p>
6	Dự thảo luật	Công ty PE Việt	Cần quy định quyền tiếp tục khảo sát sau khi	Bộ Công Thương giải trình, tiếp thu ý kiến góp

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	(Quy định về quyền tiếp tục khảo sát sau khi có chấp thuận chủ trương đầu tư hoặc phê duyệt kết quả khảo sát)	Nam	<p>có chấp thuận chủ trương đầu tư hoặc phê duyệt kết quả khảo sát</p> <p>Dự thảo Luật quy định kết quả khảo sát điện gió ngoài khơi được thẩm tra, thẩm định, phê duyệt và trong một số trường hợp quyết định phê duyệt kết quả khảo sát có thể thay thế văn bản chấp thuận chủ trương đầu tư. Tuy nhiên, trên thực tế, khảo sát điện gió ngoài khơi không dừng lại sau giai đoạn khảo sát ban đầu. Nhà đầu tư thường cần tiếp tục khảo sát bổ sung để phục vụ thiết kế kỹ thuật, lựa chọn công nghệ, layout tối ưu, thiết kế móng, tuyển cấp, đầu nổi, đánh giá môi trường, tài chính dự án và yêu cầu của lenders.</p> <p>Do đó, đề nghị bổ sung quy định làm rõ quyền tiếp tục khảo sát của nhà đầu tư sau khi có chấp thuận chủ trương đầu tư hoặc sau khi có quyết định phê duyệt kết quả khảo sát phát triển dự án điện gió ngoài khơi.</p> <p>Quy định này cần phân biệt giữa: (i) khảo sát phục vụ phát triển, đánh giá sơ bộ và lựa chọn nhà đầu tư; (ii) khảo sát bổ sung phục vụ thiết kế, đầu tư xây dựng, tài chính dự án và triển khai thi công; và (iii) khảo sát vận hành, quan trắc, bảo trì sau khi dự án đi vào hoạt động.</p> <p>Việc làm rõ quyền tiếp tục khảo sát là cần thiết</p>	<p>ý như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Luật Điện lực số 61/2024/QH15 và dự thảo Luật sửa đổi, bổ sung chỉ quy định khảo sát phát triển dự án làm cơ sở lựa chọn nhà đầu tư. Việc khảo sát sau khi có chủ đầu tư dự án do chủ đầu tư tự thực hiện theo quy định pháp luật về xây dựng và nhu cầu thực tiễn để triển khai xây dựng, vận hành dự án. - Tiếp thu ý kiến góp ý, Bộ Công Thương sẽ quy định rõ từng giai đoạn khảo sát, chủ thể khảo sát trong từng giai đoạn, quyền và nghĩa vụ của chủ thể trong dự thảo Nghị định quy định chi tiết Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			để tránh khoảng trống pháp lý sau khi dự án được phê duyệt, đồng thời bảo đảm tiến độ phát triển dự án và đáp ứng yêu cầu kỹ thuật, tài chính của các dự án điện gió ngoài khơi quy mô lớn.	
7	Dự thảo luật (Quy định mới liên quan đến trung tâm dữ liệu và khách hàng sử dụng điện đặc thù)	Công ty PE Việt Nam	<p>Cần rà soát các quy định mới liên quan đến trung tâm dữ liệu và khách hàng sử dụng điện đặc thù</p> <p>Dự thảo Luật có nội dung liên quan đến cơ chế giá điện, hỗ trợ tiền điện, khách hàng đặc thù, giá bán lẻ điện theo thời gian sử dụng, quản lý nhu cầu điện, DPPA và cơ chế tham gia của đơn vị bán lẻ điện. Các quy định này có thể tác động đến các ngành sử dụng điện quy mô lớn, trong đó có trung tâm dữ liệu.</p> <p>Đề nghị rà soát và làm rõ các quy định liên quan đến trung tâm dữ liệu, bao gồm:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Cơ chế cung cấp điện cho trung tâm dữ liệu với phụ tải lớn, yêu cầu độ tin cậy cao và nhu cầu sử dụng điện liên tục. - Khả năng trung tâm dữ liệu tham gia DPPA hoặc mua điện tái tạo thông qua đơn vị bán lẻ điện, khu công nghiệp, khu công nghệ cao hoặc cơ chế mua bán điện trực tiếp khác. - Cơ chế giá điện áp dụng cho trung tâm dữ 	<p>Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ngày 26/6/2026, Chính phủ ban hành Nghị định số 243/2026/NĐ-CP quy định về sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 57/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định cơ chế mua bán điện trực tiếp giữa đơn vị phát điện năng lượng tái tạo và khách hàng sử dụng điện lớn và Nghị định số 58/2025/NĐ-CP ngày 03/3/2025 của Chính phủ quy định chi tiết một số điều của Luật Điện lực về phát triển điện năng lượng tái tạo, điện năng lượng mới. Trong đó tại điểm b khoản 2 Điều 1 quy định “<i>Khách hàng sử dụng điện lớn ... để sử dụng cho hoạt động của các trung tâm dữ liệu...</i>” là đối tượng mua bán điện trực tiếp thông qua Lưới điện quốc gia. - Về cơ chế giá điện áp dụng cho trung tâm dữ liệu: sẽ được cụ thể tại các quy định do Thủ tướng Chính phủ về cơ cấu biểu giá bán lẻ điện và Thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương hướng dẫn thực hiện giá bán điện.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>liệu, đặc biệt trong trường hợp áp dụng giá điện theo thời gian sử dụng, cơ chế công suất, cơ chế quản lý nhu cầu điện hoặc điều chỉnh phụ tải.</p> <p>- Cơ chế khuyến khích sử dụng điện tái tạo, REC, lưu trữ điện hoặc nguồn điện sau công-tơ để đáp ứng yêu cầu xanh hóa của các nhà đầu tư trung tâm dữ liệu.</p> <p>- Trách nhiệm đầu tư hạ tầng lưới điện, trạm biến áp, đấu nối và cơ chế hoàn vốn đối với hạ tầng điện phục vụ trung tâm dữ liệu.</p>	<p>- Đối với đề nghị nghiên cứu cơ chế khuyến khích sử dụng điện tái tạo và Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC) nhằm đáp ứng yêu cầu xanh hóa của các trung tâm dữ liệu, cơ quan chủ trì soạn thảo tiếp thu. Dự thảo Luật Điện lực đã bổ sung khung pháp lý chung về thị trường REC tại Việt Nam và giao Chính phủ ban hành Nghị định quy định về Thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo theo hướng đề tạo lập khuôn khổ pháp lý cho các tổ chức, cá nhân có nhu cầu giao dịch, mua bán REC. Dự thảo Luật cũng quy định về hệ thống đăng ký, giao dịch và quản lý Chứng chỉ năng lượng tái tạo và sẽ được quy định cụ thể tại Nghị định của Chính phủ nhằm nâng cao tính minh bạch, khả năng truy xuất nguồn gốc và đáp ứng yêu cầu hội nhập quốc tế. Cơ quan chủ trì soạn thảo sẽ tiếp tục rà soát để bảo đảm sự thống nhất với các quy định của pháp luật về điện lực và các cơ chế có liên quan.</p> <p>- Về Trách nhiệm đầu tư hạ tầng lưới điện, trạm biến áp, đấu nối và cơ chế hoàn vốn đối với hạ tầng điện phục vụ trung tâm dữ liệu:</p> <p>Các nội dung này không chỉ áp dụng đối với trung tâm dữ liệu mà là các vấn đề chung trong đầu tư, phát triển và đấu nối công trình điện đối với khách hàng sử dụng điện. Luật Điện lực đã quy định nguyên tắc về đầu tư phát triển điện lực,</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
				đầu nối, quyền và nghĩa vụ của các đơn vị điện lực và khách hàng sử dụng điện. Các nội dung cụ thể về đầu tư hạ tầng, đầu nối, trách nhiệm, cơ chế thu hồi chi phí và giá điện sẽ được quy định trong các văn bản hướng dẫn Luật Điện lực.
8	Dự thảo luật (Quy định tiêu chí xác định hạn chế khả năng sử dụng đất thuộc hành lang bảo vệ an toàn công trình điện gió)	Công ty PE Việt Nam	<p>Bổ sung quy định tiêu chí xác định hạn chế khả năng sử dụng đất thuộc hành lang bảo vệ an toàn công trình điện gió</p> <p>- Pháp luật điện lực và pháp luật đất đai chưa có quy định cụ thể để xác định “hạn chế khả năng sử dụng đất”, do đó có nhiều quan điểm cho rằng tất cả diện tích đất thuộc hành lang bảo vệ an toàn công trình đều bị hạn chế khả năng sử dụng đất, tuy nhiên, trên thực tế có nhiều trường hợp đất vẫn thuộc hành lang bảo vệ an toàn công trình, nhưng người sử dụng đất vẫn không bị hạn chế khả năng sử dụng. Ví dụ như (i) đất trồng lúa thuộc hành lang bảo vệ an toàn dây dẫn điện trên không, hoặc (ii) đất nuôi trồng thủy sản thuộc hành lang bảo vệ an toàn cột tháp gió nhưng người sử dụng đất vẫn có thể canh tác trên thực tế.</p> <p>Do đó, đề nghị cần bổ sung tiêu chí và phương pháp xác định trường hợp “làm hạn chế khả năng sử dụng đất” theo quy định của pháp luật, làm cơ sở xem xét việc bồi thường, hỗ</p>	<p>Đề nghị giữ nguyên như dự thảo, Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Khi Luật Điện lực năm 2024 có hiệu lực, các cấp thẩm quyền đã có đầy đủ cơ sở pháp lý để thực hiện công tác đền bù, bồi thường, hỗ trợ về đất và tài sản gắn liền với đất trong hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực, cụ thể:</p> <p>- Khoản 3 Điều 68 Luật Điện lực đã quy định rõ các trường hợp người sử dụng đất được đền bù, bồi thường, hỗ trợ về đất và tài sản gắn liền với đất trong hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực và việc giải quyết đền bù, bồi thường, hỗ trợ về đất đai và tài sản gắn liền với đất được thực hiện theo quy định của pháp luật về đất đai.</p> <p>- Pháp luật về đất đai làm căn cứ giải quyết đền bù, bồi thường, hỗ trợ về đất đai và tài sản gắn liền với đất trong hành lang bảo vệ an toàn công trình điện lực cụ thể gồm: Luật Đất đai năm 2024 (Điều 106, Điều 210), Nghị định số 88/2024/NĐ-CP ngày 15 tháng 7 năm 2024 của Chính phủ quy định về bồi thường, hỗ trợ, tái định cư khi Nhà</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>trợ đối với diện tích đất nằm trong hành lang bảo vệ an toàn công trình nói chung và hành lang bảo vệ an toàn cột tháp gió của các dự án điện gió nói riêng. Việc có hướng dẫn thống nhất từ cơ quan Trung ương là cần thiết nhằm bảo đảm sự áp dụng đồng bộ giữa các địa phương, tránh tình trạng cùng một loại công trình, cùng điều kiện sử dụng đất nhưng được xác định mức độ hạn chế quyền sử dụng đất và mức bồi thường, hỗ trợ khác nhau, gây khó khăn trong quá trình triển khai dự án cũng như bảo đảm tính công bằng, minh bạch trong thực thi pháp luật.</p> <p>- Trường hợp xác định phát sinh nghĩa vụ bồi thường, hỗ trợ đối với diện tích đất thuộc hành lang bảo vệ an toàn cột tháp gió, đề nghị xem xét cho phép tính các chi phí bồi thường, hỗ trợ thiệt hại này vào tổng mức đầu tư dự án, đồng thời nghiên cứu cơ chế điều chỉnh khung giá phát điện tương ứng đối với các dự án đã đàm phán giá bán điện tiệm cận mức giá trần do Bộ Công Thương ban hành và cho phép chủ đầu tư được đàm phán, điều chỉnh giá điện với Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) trên cơ sở các chi phí hợp lý phát sinh, bảo đảm phù hợp với quy định hiện hành và nguyên tắc quy định tại Thông tư số</p>	<p>nước thu hồi đất (Điều 18), Nghị định số 102/2024/NĐ-CP ngày 30 tháng 7 năm 2024 quy định chi tiết thi hành Luật Đất đai (Điều 97).</p> <p>- Phạm vi hành lang bảo vệ an toàn công trình điện gió được quy định tại khoản 1 Điều 12 Nghị định số 62/2025/NĐ-CP ngày 04/3/2025 của Chính phủ.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			12/2025/TT-BCT.	
9		GWEC	<p>Thứ nhất, đối với quy định đơn vị trực tiếp thực hiện hoạt động khảo sát phải là pháp nhân được thành lập tại Việt Nam, chúng tôi đề xuất Bộ Công Thương cân nhắc điều chỉnh theo hướng đơn vị hoặc nhà thầu chính chịu trách nhiệm khảo sát là pháp nhân Việt Nam. Lý do là điện gió ngoài khơi vẫn là ngành mới tại Việt Nam.</p> <p>Các hoạt động khảo sát như đo gió, khảo sát địa chất, địa vật lý, khí tượng hải văn, thường cần các nhà thầu chuyên môn khác nhau, trong đó nhiều đơn vị quốc tế đã có kinh nghiệm thực tế tại các thị trường điện gió ngoài khơi phát triển.</p> <p>Cách tiếp cận linh hoạt hơn sẽ giúp huy động được chuyên môn quốc tế, hỗ trợ chuyển giao công nghệ và giảm rủi ro kỹ thuật Theo hướng này, các nhà thầu quốc tế tham gia khảo sát có thể được yêu cầu cung cấp đầy đủ hồ sơ năng lực, tài liệu pháp lý, chứng chỉ chuyên môn và các giấy tờ liên quan trước khi thực hiện khảo sát tại Việt Nam.</p> <p>Thứ hai, đối với quy định văn bản giao hoặc chấp thuận nhà đầu tư khảo sát thay thế văn bản giao khu vực biển, chúng tôi đề xuất làm</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình, tiếp thu ý kiến góp ý như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Về pháp nhân thực hiện khảo sát: Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến và bổ sung tại dự thảo Luật cho phép nhà thầu khảo sát nước ngoài được tham gia khảo sát với vai trò là nhà thầu phụ. - Về văn bản giao khu vực biển: Dự thảo Luật xây dựng quy định theo hướng văn bản phê duyệt nhà đầu tư thực hiện khảo sát thay thế văn bản giao khu vực biển (có giá trị như văn bản giao khu vực biển) để cắt giảm thủ tục hành chính. Nội dung này sẽ được quy định chi tiết trong Nghị định.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			rõ thêm, tên gọi, thẩm quyền ban hành và giá trị sử dụng của văn bản này. Cụ thể, nên làm rõ văn bản giao hoặc chấp thuận khảo sát này có được hiểu là cơ sở pháp lý tương đương văn bản giao khu vực biển cho mục đích khảo sát hay không, cơ quan nào sẽ ban hành văn bản này, và sau khi nhận được văn bản thì nhà đầu tư có cần thực hiện thêm thủ tục nào khác liên quan đến khảo sát khu vực biển hay không.	
10		GS Energy Việt Nam	- Cơ chế Qc/CfD hiện nay, dù có điều chỉnh các điều kiện như 65%, 75% hay 15 năm, vẫn không đủ điều kiện để thu xếp tài chính dự án theo hình thức Project Financing (tài chính dự án). Lý do là nếu nhà máy không được huy động trong thực tế thì cơ chế CfD cũng không hoạt động. Đồng thời quy mô hỗ trợ tài chính theo CfD rất khó dự báo và tính toán do biến động của giá SMP. Vì vậy, để các dự án IPP tư nhân có thể triển khai được, chúng tôi kiến nghị áp dụng cơ chế giá công suất có thể tính toán được và cho phép thu hồi chi phí cố định.	Bộ Công Thương tiếp thu một phần và đã sửa đổi, bổ sung tại khoản 2 Điều 12 Luật Điện lực theo hướng bổ sung thêm một cơ chế để bảo đảm thu hồi chi phí cố định cho các dự án nhà máy nhiệt điện khí sử dụng khí LNG nhập khẩu khi tham gia trực tiếp thị trường điện cạnh tranh.
11		GS Energy Việt Nam	Kiến nghị cần có quy định về Công thức Thanh toán Chấm dứt Hợp đồng. Mặc dù khả năng chấm dứt hợp đồng do lỗi của nhà đầu tư hoặc EVN là tương đối thấp, tuy nhiên để	Bộ Công Thương giải trình như sau: Đề xuất này đang áp dụng với các dự án BOT, việc bổ sung quy định này áp dụng cho các dự án IPP gắn liền với nghĩa vụ của Chính phủ cần

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			giảm thiểu rủi ro, nhà đầu tư và bên cho vay cần phải tính toán trước được mức thiệt hại hoặc khoản bồi thường trong trường hợp chấm dứt hợp đồng. Đây là điều kiện cơ bản của Project Financing (tài chính dự án). Vì vậy, chúng tôi kiến nghị Chính phủ có hướng dẫn cụ thể công thức bồi thường tương ứng với từng trường hợp lỗi của Chính phủ, EVN và nhà đầu tư phản ánh trong PPA.	đánh giá cụ thể, nguồn tài chính của Chính phủ khi mua lại nhà máy điện trong trường hợp lỗi của Chính phủ và EVN.
12		Marubeni	<p>Để các dự án quy mô lớn như vậy tiếp tục thu hút đầu tư và triển khai thành công, việc thu xếp vốn dự án (project financing) là điều thiết yếu. Và yếu tố quan trọng nhất trong thu xếp vốn dự án chính là sự chắc chắn của dòng tiền (cash flow). Tất cả những điều tôi muốn trình bày hôm nay đều quy về một điểm này.</p> <p>Cơ chế hợp đồng chênh lệch - CfD hiện hành thanh toán phần chênh lệch giữa giá PPA và giá thị trường điện bán buôn đối với sản lượng Qc. Tuy nhiên, nếu không đồng thời bảo đảm việc huy động vật lý (physical dispatch) và Qc không được đặt ở mức rất cao, thì rất khó mang lại cho dự án sự chắc chắn về dòng tiền mà dự án cần. Vấn đề là việc nâng Qc lên mức cao lại trở thành gánh nặng cho EVN và cho phía Việt Nam.</p>	<p>- Bộ Công Thương tiếp thu một phần và đã sửa đổi, bổ sung tại khoản 2 Điều 12 Luật Điện lực theo hướng bổ sung thêm một cơ chế để bảo đảm thu hồi chi phí cố định cho các dự án nhà máy nhiệt điện khí sử dụng khí LNG nhập khẩu khi tham gia trực tiếp thị trường điện cạnh tranh (tương tự như cơ chế CAM).</p> <p>- Đối với các dự án nhà máy điện khí sử dụng khí thiên nhiên trong nước như Ô Môn 2 đã được áp dụng cơ chế phát triển tại Nghị định số 56/2025/NĐ-CP và Nghị định số 100/2025/NĐ-CP, các dự án này sẽ không tham gia thị trường điện cạnh tranh và được ưu tiên huy động tối đa theo khả năng cấp khí, đây là các cơ chế phát triển được đánh giá có nhiều lợi thế và ưu đãi so với các cơ chế đang áp dụng cho các dự án nhiệt điện nói chung và nhiệt điện khí sử dụng khí LNG nhập khẩu nói riêng. Đề nghị Marubeni</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>Điều này đúng ngay cả với một dự án sử dụng khí trong nước như Ô Môn 2. Nguyên tắc huy động tối đa dựa trên khả năng cung cấp khí là một cơ chế tốt. Nhưng nó vẫn để dự án không được bảo vệ khi xảy ra cắt giảm công suất (curtailment) do nhu cầu điện thấp hoặc dư cung, hoặc khi bản thân nguồn cung khí gặp vấn đề mang tính dài hạn.</p> <p>Vì lý do đó, chúng tôi cho rằng thanh toán công suất (capacity payment) — hoặc một cơ chế tương tự như CAM — là giải pháp đôi bên cùng có lợi (win-win), vừa tính đến nhu cầu của nhà đầu tư và bên cho vay, vừa tính đến mức độ gánh nặng đối với phía Việt Nam.</p> <p>Do đó, chúng tôi kính đề nghị Bộ Công Thương thực hiện việc sửa đổi đầy đủ trong Luật Điện lực lần này, để cơ chế thanh toán công suất hoặc cơ chế CAM có thể được quy định cụ thể trong Nghị định hoặc Thông tư.</p>	<p>khẩn trương thực hiện đầu tư phát triển dự án Ô Môn 2 theo đúng tiến độ được phê duyệt tại Quy hoạch phát triển điện lực quốc gia VIII.</p>
13		Marubeni	<p>Thứ hai, là sự chắc chắn của khoản thanh toán khi chấm dứt hợp đồng (termination payment). Đây cũng là một phần quan trọng của sự chắc chắn về dòng tiền, và là nội dung mà các bên cho vay luôn nhấn mạnh là thiết yếu. Cho đến nay nội dung này chưa nhận được nhiều sự quan tâm, nhưng cơ sở pháp lý</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Ý kiến của Marubeni đã được tiếp thu và giải trình nêu trên là những nội dung phù hợp để quy định tại Luật Điện lực. Về ý kiến đối với khoản thanh toán khi chấm dứt hợp đồng là sự thỏa thuận của bên mua và bên bán trên cơ sở các quy</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			cơ bản cần được đưa vào lần sửa đổi này, để Nghị định hoặc Thông tư sau đó có thể quy định chi tiết.	định đã được tiếp thu nêu trên.
14		Marubeni	Thứ ba, là cơ sở pháp lý để áp dụng cơ chế chia sẻ rủi ro (risk-sharing) cho cả các dự án IPP. Chúng tôi thực sự hoan nghênh việc Dự thảo nay đã định nghĩa cơ chế chia sẻ rủi ro. Điều còn cần thiết là khẳng định, ở cấp độ Luật theo quan điểm của chúng tôi, rằng cơ chế này áp dụng không chỉ cho các dự án PPP mà còn cho cả các dự án IPP. Việc đưa cơ sở này vào Luật chính là điều cho phép Nghị định hoặc Thông tư quy định chi tiết về cách thức chia sẻ rủi ro trên thực tế. Chúng tôi tin rằng khi có cơ sở này cho các dự án IPP trong Luật, nhiều nội dung liên quan đến khả năng vay vốn (bankability) sẽ có thể được thảo luận ở cấp Nghị định hoặc Thông tư.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Nội dung góp ý của Công ty chưa rõ, vì vậy chưa có khả năng xem xét.
15 II	Góp ý cụ thể			

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
16	Khoản 1 Điều 1 (Điều 3)	BITEXCO	<p>Thống nhất với quy định về hiệu lực áp dụng của khoản này. Tuy nhiên, đề nghị bổ sung quy định mang tính nguyên tắc về bảo đảm quyền, lợi ích hợp pháp của các dự án điện lực đã được cấp có thẩm quyền chấp thuận đầu tư, đã ký kết hợp đồng mua bán điện hoặc đang triển khai theo quy định của pháp luật trước thời điểm Luật sửa đổi có hiệu lực. Trường hợp quy định mới ảnh hưởng đến quyền, nghĩa vụ hoặc cơ chế đã được xác lập trước đó thì tiếp tục áp dụng theo quy định tại thời điểm xác lập hoặc có cơ chế chuyển tiếp phù hợp.</p> <p><i>Lý do:</i> Đầu tư dự án điện lực là lĩnh vực có quy mô vốn lớn, thời gian đầu tư và thu hồi vốn kéo dài, phương án tài chính được xây dựng trên cơ sở các cơ chế, chính sách và hợp đồng đã được xác lập. Việc bổ sung nguyên tắc bảo đảm quyền, lợi ích hợp pháp và quy định chuyển tiếp sẽ góp phần bảo đảm tính ổn định, thống nhất của hệ thống pháp luật, củng cố niềm tin của nhà đầu tư, hạn chế phát sinh tranh chấp và tạo điều kiện thuận lợi cho việc huy động nguồn lực xã hội.</p>	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến góp ý và đã nghiên cứu và hiệu chỉnh lại khoản 3 Điều 3.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
17	Khoản 1 Điều 1 (Điều 3)	BITEXCO	<p>Đề nghị bổ sung nguyên tắc áp dụng đối với hoạt động can thiệp thị trường điện theo hướng chỉ thực hiện trong trường hợp cần thiết để bảo đảm an ninh năng lượng, an toàn hệ thống điện hoặc tình huống khẩn cấp; việc can thiệp phải bảo đảm công khai, minh bạch và hạn chế ảnh hưởng đến quyền, lợi ích hợp pháp của các đơn vị tham gia thị trường điện.</p> <p><i>Lý do:</i> Khái niệm này sẽ là cơ sở để Chính phủ quy định chi tiết tại các văn bản dưới luật. Do đó cần quy định rõ nguyên tắc ngay từ cấp Luật nhằm bảo đảm tính minh bạch của thị trường điện và hạn chế rủi ro pháp lý cho các đơn vị phát điện</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Việc bổ sung hoạt động can thiệp thị trường điện tại khoản 1 Điều 42 nhằm tạo cơ sở pháp lý để hoàn thiện cơ chế điều hành thị trường điện phù hợp với yêu cầu phát triển của thị trường điện cạnh tranh. Dự thảo Luật chỉ quy định về hoạt động can thiệp thị trường điện, không quy định cụ thể các trường hợp, điều kiện, nguyên tắc và trình tự thực hiện. Các nội dung này sẽ được nghiên cứu, quy định chi tiết trong văn bản hướng dẫn thi hành trên cơ sở bảo đảm phù hợp với thực tiễn vận hành thị trường điện, yêu cầu bảo đảm an ninh năng lượng, an toàn hệ thống điện và quyền, lợi ích hợp pháp của các chủ thể tham gia thị trường điện. Do đó, không cần thiết bổ sung các nguyên tắc thực hiện can thiệp thị trường điện ngay tại Luật.</p>
18	Điểm c khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	PE VN	<p>"55. Chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch là tập hợp các dự án điện lực được xác định trong quy hoạch phát triển điện lực hoặc được cơ quan nhà nước có thẩm quyền phê duyệt để triển khai thực hiện quy hoạch phát triển điện lực, phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch trong từng thời kỳ."</p> <p>Căn cứ Điều 10 Luật Điện lực, điểm a khoản</p>	- Dự thảo Luật sau khi chỉnh lý đã bỏ nội dung sửa đổi khoản 5 Điều 10.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>2 Điều 4 Nghị định 56/2025/NĐ-CP, một số nguồn điện thuộc quy hoạch tỉnh trong đó có phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện mà không được ghi nhận tại Quy hoạch phát triển điện lực (Ví dụ: Nguồn điện có quy mô công suất lắp đặt dưới 50 MW và lưới điện đấu nối đồng bộ nguồn điện này từ cấp điện áp 110 kV trở xuống,..).</p> <p>Do đó, nếu Chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch chỉ là tập hợp các dự án điện lực được xác định trong quy hoạch phát triển điện lực sẽ không đầy đủ.</p> <p>Đề nghị bổ sung như sau:</p> <p>55. Chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch là tập hợp các dự án điện lực được xác định trong quy hoạch phát triển điện lực, quy hoạch tỉnh trong đó có phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện hoặc được cơ quan nhà nước có thẩm quyền phê duyệt để triển khai thực hiện quy hoạch phát triển điện lực, phương hướng phát triển mạng lưới cấp điện trong quy hoạch trong từng thời kỳ."</p>	
19	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	BITEXCO	<p>Thống nhất mạnh với nguyên tắc giá điện phản ánh đầy đủ chi phí hợp lý, hợp lệ và mức lợi nhuận phù hợp rủi ro của từng loại hình dự</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung kiến nghị thuộc phạm vi của văn bản dưới luật và sẽ được Bộ Công Thương nghiên</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>án.</p> <p>Đề nghị Dự thảo quy định rõ nguyên tắc tối thiểu: giá/hợp đồng phải cho phép thu hồi đủ chi phí đầu tư, chi phí tài chính, chi phí vận hành, nghĩa vụ thuế/phí/đất đai, chi phí đấu nối, chi phí môi trường, chi phí công nghệ bắt buộc phát sinh do thay đổi chính sách và mức lợi nhuận hợp lý trong thời hạn hợp đồng.</p> <p>Bổ sung quy định giao Chính phủ ban hành phương pháp xác định “mức lợi nhuận hợp lý” theo WACC, thời hạn hợp đồng, mức độ rủi ro công nghệ, rủi ro thị trường, rủi ro điều độ và rủi ro thanh toán.</p> <p><i>Lý do:</i> Dự thảo đã đưa các khái niệm mới về cơ chế chia sẻ rủi ro, giá công suất, hợp đồng dài hạn và mức lợi nhuận hợp lý. Cần cụ thể hóa để bảo đảm khả năng vay vốn ngân hàng và huy động vốn xanh.</p>	cứu tiếp thu trong quá trình xây dựng dự thảo Thông tư của Bộ trưởng Bộ Công Thương.
20	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	BITEXCO	<p>Thống nhất bổ sung định nghĩa hệ thống lưu trữ điện theo hướng có thể phát điện trở lại hệ thống, cung cấp dịch vụ phụ trợ và dịch vụ khác phục vụ vận hành hệ thống điện.</p> <p>Đề nghị quy định rõ BESS độc lập là một loại tài sản/hệ thống điện được phép đầu tư độc lập, đấu nối lưới điện, tham gia thị trường</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>- Đối với đề nghị xác định hệ thống lưu trữ điện độc lập là một loại hình được phép đầu tư độc lập, đấu nối lưới điện và tham gia thị trường điện:</p> <p>Dự thảo Luật đã sửa đổi, bổ sung khái niệm hệ thống lưu trữ điện theo hướng mở rộng chức năng của hệ thống lưu trữ điện trong việc phát điện trở</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện, cung cấp dịch vụ phụ trợ, dịch vụ điều chỉnh phụ tải, dịch vụ dự phòng và được hưởng cơ chế doanh thu tương ứng.</p> <p>Đề nghị bổ sung nguyên tắc không phân biệt đối xử giữa BESS độc lập, BESS kết hợp với nguồn điện, BESS phía khách hàng lớn và BESS của đơn vị bán lẻ điện nếu đáp ứng yêu cầu kỹ thuật, đo đếm và điều độ.</p> <p>Lý do: Luật 61/2024/QH15 mới dừng ở chính sách khuyến khích lưu trữ trong dự án NLTT; Dự thảo đã tiến thêm một bước khi mở rộng định nghĩa. Tuy nhiên, nếu không xác định rõ tư cách pháp lý và mô hình doanh thu của BESS độc lập thì khó triển khai thực tế.</p>	<p>lại hệ thống điện, cung cấp dịch vụ phụ trợ và các dịch vụ khác phục vụ vận hành hệ thống điện. Các nội dung cụ thể về điều kiện tham gia thị trường điện của hệ thống lưu trữ điện sẽ được nghiên cứu, quy định chi tiết trong văn bản hướng dẫn thi hành.</p> <p>- Đối với đề nghị quy định cụ thể về các cơ chế doanh thu của hệ thống lưu trữ điện độc lập: đ/n GD có ý kiến vì liên quan đến cơ chế giá là chính</p> <p>- Đối với đề nghị bổ sung nguyên tắc không phân biệt đối xử giữa các mô hình hệ thống lưu trữ điện: Việc tham gia thị trường điện của các hệ thống lưu trữ điện được thực hiện trên cơ sở đáp ứng các yêu cầu kỹ thuật, điều kiện tham gia thị trường điện và quy định của pháp luật có liên quan. Do đó, không quy định nguyên tắc này trong Luật.</p>
21	Khoản 2, khoản 11 Điều 1 (Điều 4, Điều 20)	BITEXCO	<p>Thống nhất luật hóa REC và thị trường REC Việt Nam; đề nghị bổ sung nguyên tắc xác định quyền sở hữu REC/thuộc tính môi trường trong từng mô hình: bán điện cho EVN, DPPA qua lưới, DPPA đường dây riêng, tự sản xuất tự tiêu thụ và bán điện dư.</p> <p>Quy định rõ REC có thể được giao dịch độc lập với điện năng nhưng không được ghi nhận</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã được hoàn thiện theo hướng bổ sung các nguyên tắc quản lý, phát triển thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC). Theo đó, dự thảo quy định nguyên tắc REC được giao dịch độc lập với hoạt động mua bán điện và sử dụng điện, không được đồng thời đăng ký phát hành với các loại hình chứng chỉ, tín chỉ môi trường</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>trùng lặp với tín chỉ/chứng chỉ môi trường khác; cơ chế công nhận quốc tế cần tương thích với I-REC/EAC và yêu cầu của khách hàng xuất khẩu.</p> <p>Bổ sung khuyến khích nguồn điện hỗn hợp: thủy điện nhỏ + điện mặt trời nổi/áp mái + BESS; điện mặt trời/điện gió + BESS; nguồn NLTT + hydrogen/ amoniac xanh, phù hợp điều kiện từng khu vực.</p> <p><i>Lý do:</i> REC là nguồn doanh thu bổ sung và là điều kiện quan trọng đối với khách hàng FDI, xuất khẩu EU/US, chuỗi cung ứng cần điện sạch. Nếu không rõ quyền sở hữu REC, bên bán điện và khách hàng DPPA dễ phát sinh tranh chấp và rủi ro greenwashing.</p>	<p>khác. Dự thảo cũng xác định REC là tài sản của tổ chức, cá nhân được cấp chứng chỉ theo quy định của pháp luật, quy định các hoạt động của thị trường REC, nguyên tắc xác định giá theo cơ chế thị trường và nguyên tắc công nhận, liên thông với thị trường quốc tế theo điều ước quốc tế hoặc theo quy định của Chính phủ.</p> <p>Đồng thời, dự thảo Luật giao Chính phủ quy định chi tiết lộ trình phát triển thị trường REC, các hình thức giao dịch, trình tự, thủ tục đăng ký, chứng nhận, phát hành, giao dịch, chuyển nhượng, sử dụng và hủy chứng chỉ, cũng như việc quản lý, giám sát hoạt động của thị trường REC. Trên cơ sở đó, các nội dung cụ thể về việc xác lập, chuyển giao và thực hiện quyền đối với REC trong từng mô hình mua bán điện sẽ được quy định chi tiết, bảo đảm phù hợp với thực tiễn triển khai và thông lệ quốc tế.</p> <p>Đối với đề nghị bổ sung cơ chế khuyến khích đối với từng loại hình nguồn điện kết hợp, đề nghị Phòng TD&NLTT có ý kiến.</p>
22	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	BITEXCO	Đề nghị Luật giao Chính phủ quy định cụ thể danh mục nguồn điện đủ điều kiện phát hành REC, bao gồm điện mặt trời, điện gió, thủy điện, sinh khối, điện từ chất thải, địa nhiệt, năng lượng đại dương và các nguồn tái tạo	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã quy định khung pháp lý về thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo và giao Chính phủ quy định chi tiết lộ trình phát triển thị trường, trình tự, thủ tục đăng ký, chứng nhận,</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>khác theo chuẩn được công nhận; đồng thời quy định tiêu chí riêng đối với thủy điện, điện rác, sinh khối để phù hợp yêu cầu môi trường, xã hội và chuẩn quốc tế.</p> <p><i>Lý do:</i> Không phải mọi nguồn điện được coi là tái tạo trong nước đều mặc nhiên được khách hàng quốc tế chấp nhận như nhau. Cần quy định linh hoạt ở nghị định nhưng Luật nên định hướng nguyên tắc để bảo đảm chất lượng REC, tránh phát hành chứng chỉ cho nguồn không đáp ứng kỳ vọng của thị trường.</p>	<p>phát hành, giao dịch, chuyển nhượng, sử dụng và hủy Chứng chỉ năng lượng tái tạo. Trên cơ sở đó, Chính phủ sẽ quy định cụ thể điều kiện, tiêu chí và đối tượng được phát hành Chứng chỉ năng lượng tái tạo phù hợp với từng loại hình nguồn điện, yêu cầu quản lý nhà nước, sự phát triển của thị trường và thông lệ quốc tế.</p> <p>Việc quy định ngay trong Luật danh mục nguồn điện đủ điều kiện phát hành Chứng chỉ năng lượng tái tạo hoặc tiêu chí riêng đối với từng loại hình nguồn điện sẽ làm giảm tính linh hoạt trong quá trình hoàn thiện và phát triển thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo. Do đó, Ban soạn thảo đề nghị giữ nguyên như dự thảo Luật.</p>
23	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	BITEXCO	<p>Đề nghị bổ sung nguyên tắc hệ thống lưu trữ điện không tự tạo REC; REC chỉ được phát hành trên phần điện năng có nguồn gốc tái tạo đã được đo đếm, xác minh. Đối với dự án hỗn hợp hoặc tái tạo kết hợp BESS, cần có phương pháp xác định sản lượng tái tạo ròng sau tổn hao lưu trữ, phân bổ theo chu kỳ sạc/xả và bảo đảm không phát hành REC vượt quá sản lượng tái tạo thực tế.</p> <p><i>Lý do:</i> BESS có vai trò quan trọng trong tối ưu vận hành và tăng khả năng giải tỏa năng lượng tái tạo, nhưng nếu không có nguyên tắc</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật quy định các nguyên tắc chung về phát triển thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo và giao Chính phủ quy định chi tiết về trình tự, thủ tục đăng ký, chứng nhận, phát hành, giao dịch, chuyển nhượng, sử dụng, hủy Chứng chỉ năng lượng tái tạo và quản lý, giám sát hoạt động của thị trường. Theo đó, các nội dung kỹ thuật liên quan đến điều kiện phát hành Chứng chỉ năng lượng tái tạo, phương pháp đo đếm, xác minh sản lượng điện năng lượng tái tạo, nguyên tắc xác định sản lượng đủ điều kiện phát hành</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			đo đếm rõ sẽ phát sinh rủi ro “tạo REC” từ điện lưới/điện không tái tạo hoặc phát hành vượt sản lượng. Quy định này bảo vệ tính toàn vẹn môi trường của REC.	REC đối với hệ thống lưu trữ điện hoặc các dự án kết hợp nguồn điện năng lượng tái tạo với hệ thống lưu trữ điện sẽ được nghiên cứu, quy định chi tiết trong văn bản hướng dẫn thi hành. Việc quy định các nội dung kỹ thuật nêu trên ngay trong Luật sẽ làm giảm tính linh hoạt trong quá trình hoàn thiện cơ chế quản lý và cập nhật các tiêu chuẩn, phương pháp xác minh phù hợp với sự phát triển của công nghệ và thông lệ quốc tế. Do đó, đề nghị giữ nguyên như dự thảo Luật.
24	Khoản 2 Điều 1 (Điều 4)	BITEXCO	<p>Đề nghị bổ sung đầy đủ chuỗi hoạt động của thị trường REC gồm: đăng ký dự án đủ điều kiện, đo đếm - xác minh sản lượng, phát hành, niêm yết/giao dịch, chuyển nhượng, sử dụng để công bố mục tiêu năng lượng xanh, hủy chứng chỉ và lưu trữ hồ sơ truy xuất. Nên bổ sung nguyên tắc mọi REC chỉ được sử dụng một lần và sau khi hủy không được giao dịch lại.</p> <p>Củng cố khái niệm chặt chẽ theo ngôn ngữ ngành. Quốc tế dùng thuật ngữ "Hủy/Tắt toán" (Redemp/Cancel) để chấm dứt vòng đời REC, tránh việc chứng chỉ bị bán lại vòng quanh.</p> <p><i>Lý do:</i> Thị trường REC chỉ có giá trị nếu bảo đảm truy xuất nguồn gốc và không phát sinh</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã bổ sung các quy định về nguyên tắc quản lý, phát triển thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo và giao Chính phủ quy định chi tiết về lộ trình phát triển thị trường, các hình thức giao dịch, trình tự, thủ tục đăng ký, chứng nhận, phát hành, giao dịch, chuyển nhượng, sử dụng, hủy Chứng chỉ năng lượng tái tạo và quản lý, giám sát hoạt động của thị trường. Trên cơ sở đó, các nội dung liên quan đến quy trình quản lý vòng đời của Chứng chỉ năng lượng tái tạo, bao gồm việc đăng ký, phát hành, chuyển nhượng, sử dụng, hủy chứng chỉ và các yêu cầu bảo đảm tính minh bạch, khả năng truy xuất nguồn gốc, phòng ngừa ghi nhận trùng lặp sẽ được nghiên cứu, quy định chi tiết trong văn bản hướng dẫn thi hành.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			ghi nhận kếp. Quy định vòng đời chứng chỉ ngay ở luật sẽ giúp Chính phủ ban hành nghị định/hệ thống đăng ký thống nhất, giảm rủi ro gian lận và tăng khả năng được thị trường quốc tế công nhận. - “...hoạt động phát hành, giao dịch mua bán, hủy bỏ (tắt toán) và khai báo sử dụng Chứng chỉ...”	
25	Khoản 3 Điều 1 (Điều 5)	BITEXCO	Đề nghị bổ sung nguyên tắc xử lý đối với trường hợp thay đổi chính sách làm ảnh hưởng đáng kể đến phương án tài chính của dự án điện lực đã được chấp thuận đầu tư, theo hướng áp dụng quy định chuyển tiếp hoặc cơ chế xử lý phù hợp. Lý do: Quy định hiện nay mới mang tính nguyên tắc chung, chưa phản ánh đầy đủ yêu cầu bảo đảm tính ổn định của môi trường đầu tư đối với các dự án điện lực có thời gian thu hồi vốn dài.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Nội dung này sẽ được xử lý tại các điều khoản trực tiếp, phù hợp với từng nội dung.
26	Chưa có trong dự thảo (điểm a khoản 12 Điều 5)	LNG Quảng Ninh	QN LNG Power kiến nghị làm rõ tại điểm a khoản 12 Điều 5, trong phạm vi chi phí vận hành hợp lý, cơ chế “chuyển ngang chi phí nhiên liệu và các chi phí liên quan đến nhiên liệu” được ghi nhận một cách rõ ràng. Đối với dự án điện khí LNG, chi phí nhiên liệu không	Bộ Công Thương giải trình như sau: Đối với đề nghị chuyển ngang các chi phí khác liên quan đến nhiên liệu như chi phí lưu tàu, chi phí chuyển hướng tàu, lỗ giao dịch, chi phí phát sinh từ nghĩa vụ bao tiêu nhiên liệu và các chi phí tương tự, đây là các khoản chi phí phát sinh

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			chỉ bao gồm chi phí mua LNG mà còn bao gồm các chi phí khác liên quan đến việc mua LNG, như chi phí lưu tàu/chậm dỡ hàng (demurrage), chi phí chuyển hướng tàu/hàng (diversion), khí bay hơi (boil-off gas), điều chỉnh cước vận chuyển, lỗ giao dịch, phạt theo nghĩa vụ mua hoặc trả tiền (Take-or-Pay) và các chi phí khác. Các chi phí liên quan đến LNG này, cùng với chi phí mua LNG, là các chi phí hợp lý, hợp lệ phát sinh trong quá trình tiếp nhận và xử lý tàu LNG. Đây là câu phân chi phí lớn nhất và chịu biến động nhiều nhất theo thị trường của dự án điện LNG, và phải được thu hồi đầy đủ để bảo đảm khả năng huy động vốn.	từ hoạt động thương mại và quản trị rủi ro của đơn vị phát điện. Việc chuyển ngang các khoản chi phí này sẽ làm dịch chuyển rủi ro kinh doanh từ đơn vị phát điện sang các chủ thể khác trên thị trường, không phù hợp với nguyên tắc vận hành của thị trường điện cạnh tranh, làm giảm động lực tối ưu hóa hoạt động mua nhiên liệu và quản trị rủi ro của đơn vị phát điện. Do đó, Ban soạn thảo đề nghị giữ như dự thảo Luật. Bộ Công Thương giải trình như sau: Việc chuyển ngang giá nhiên liệu đã được quy định tại Điều 12. Đối với việc chuyển ngang các chi phí khác liên quan đến nhiên liệu như lỗ giao dịch, phạt bao tiêu nhiên liệu, chi phí lưu tàu sẽ đẩy các rủi ro nhà cho bên mua điện và tạo gánh nặng tăng giá bán lẻ điện cho người tiêu thụ cuối cùng.
27	Điểm e khoản 3 Điều 1 (khoản 12 Điều 5)	LNG Quảng Ninh	Đề xuất sửa đổi – điểm a khoản 12 Điều 5: a) ... thu hồi đầy đủ chi phí đầu tư, chi phí vận hành hợp lý, <i>bao gồm việc chuyển ngang chi phí nhiên liệu và các chi phí liên quan đến nhiên liệu</i> , và mức lợi nhuận hợp lý tương ứng với mức độ rủi ro của nhà đầu tư trong hoạt động điện lực. Lý do: Chi phí nhiên liệu của dự án điện LNG	Bộ Công Thương giải trình như sau: Việc chuyển ngang giá nhiên liệu đã được quy định tại Điều 12. Đối với việc chuyển ngang các chi phí khác liên quan đến nhiên liệu như lỗ giao dịch, phạt bao tiêu nhiên liệu, chi phí lưu tàu sẽ đẩy các rủi ro nhà cho bên mua điện và tạo gánh nặng tăng giá bán lẻ điện cho người tiêu thụ cuối cùng.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			không chỉ gồm chi phí mua LNG mà còn các chi phí liên quan (lưu tàu/chậm dỡ hàng – demurrage, chuyển hướng tàu/hàng – diversion, khí bay hơi – boil-off gas, điều chỉnh cước vận chuyển, lỗ giao dịch, phạt Take-or-Pay...). Đây là câu phần chi phí lớn nhất, biến động nhiều nhất và phải được thu hồi đầy đủ để bảo đảm khả năng huy động vốn	
28	Điểm k khoản 3 Điều 1 (khoản 12 Điều 5)	LNG Quảng Ninh	<p>Đề xuất sửa đổi – điểm k khoản 12 Điều 5:</p> <p>k) ... có cơ chế giá điện hoặc cơ chế thanh toán cho các thành phần giá đối với nhà máy điện đầu tư theo phương thức đối tác công tư ..., nhằm bảo đảm khả năng thu hồi vốn đầu tư, huy động vốn từ tổ chức tín dụng, tổ chức tài chính trong nước và nước ngoài, áp dụng cơ chế chia sẻ rủi ro phù hợp cho Nhà nước, bên mua điện và nhà đầu tư phát triển điện lực.</p> <p>Lý do: Cơ chế chia sẻ rủi ro đã được định nghĩa tại khoản 56 Điều 4 nhưng điểm k khoản 12 Điều 5 chưa dẫn chiếu. Bổ sung để cơ chế giá/thanh toán cho dự án đặc thù bao hàm rõ việc phân bổ rủi ro giữa Nhà nước, bên mua điện và nhà đầu tư – yếu tố thiết yếu để huy động vốn.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật quy định cơ chế chế rủi ro giữa Nhà nước, bên mua điện, bên bán điện áp dụng với các dự án đầu tư theo hình thức PPP (hợp đồng BOT) có bảo lãnh của nhà nước. Việc mở rộng quy định phân bổ rủi ro giữa Nhà nước, bên bán điện và nhà đầu tư cần tiếp tục đánh giá để bảo đảm không tăng nghĩa vụ bảo lãnh của Nhà nước.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
29	Chưa có trong dự thảo (khoản 12 Điều 5)	LNG Quảng Ninh	QN LNG Power ghi nhận và đánh giá cao điểm k khoản 12 Điều 5 đã quy định phù hợp về cơ chế giá và cơ chế thanh toán cho nguồn điện nền, LNG và dự án đặc thù, nhưng chưa dẫn chiếu hoặc thể hiện rõ việc áp dụng cơ chế chia sẻ rủi ro theo khoản 56 Điều 4. Kính đề xuất bổ sung cơ chế chia sẻ rủi ro vào điểm k khoản 12 Điều 5, đề cơ chế giá và cơ chế thanh toán đối với dự án đặc thù bao hàm rõ ràng việc phân bổ rủi ro giữa Nhà nước, bên mua điện và nhà đầu tư.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Dự thảo Luật quy định cơ chế chế rủi ro giữa Nhà nước, bên mua điện, bên bán điện áp dụng với các dự án đầu tư theo hình thức PPP (hợp đồng BOT) có bảo lãnh của nhà nước. Việc mở rộng quy định phân bổ rủi ro giữa Nhà nước, bên bán điện và nhà đầu tư cần tiếp tục đánh giá để bảo đảm không tăng nghĩa vụ bảo lãnh của Nhà nước.
30	Điểm b khoản 4 Điều 1 (Điều 10)	PE VN	c) Bổ sung các khoản 5a, 5b vào sau khoản 5 như sau: “5a. Chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch là căn cứ để thực hiện lựa chọn nhà đầu tư; giao đất, cho thuê đất, giao khu vực biển; chuyển mục đích sử dụng đất, chuyển mục đích sử dụng rừng theo quy định của pháp luật; thực hiện các thủ tục về môi trường, tài nguyên, lâm nghiệp, biển và hải đảo và các thủ tục khác có liên quan; triển khai đầu tư xây dựng công trình điện lực; cấp giấy phép hoạt động điện lực và đưa công trình điện lực vào khai thác vận hành Căn cứ Luật Đất đai 2024, việc chuyển mục đích sử dụng đất bao gồm việc chuyển mục	Bộ Công thương không tiếp thu do đã bỏ nội dung này.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>đích sử dụng đất trồng lúa, đất rừng đặc dụng, đất rừng phòng hộ, đất rừng sản xuất. Do đó, đề nghị điều chỉnh cho phù hợp</p> <p>Đề nghị điều chỉnh như sau:</p> <p>“5a. Chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch là căn cứ để thực hiện lựa chọn nhà đầu tư; giao đất, cho thuê đất, giao khu vực biển; cho phép chuyển mục đích sử dụng đất, cho phép chuyển mục đích sử dụng đất trồng lúa, đất rừng đặc dụng, đất rừng phòng hộ, đất rừng sản xuất theo quy định của pháp luật; thực hiện các thủ tục về môi trường, tài nguyên, lâm nghiệp, biển và hải đảo và các thủ tục khác có liên quan; triển khai đầu tư xây dựng công trình điện lực; cấp giấy phép hoạt động điện lực và đưa công trình điện lực vào khai thác vận hành.</p>	
31	Điểm b khoản 4 Điều 1 (Điều 10)	PE VN	<p>c) Bổ sung các khoản 5a, 5b vào sau khoản 5 như sau:</p> <p>“5b. Dự án điện lực thuộc chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch đã được phê duyệt không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư”</p> <p>Căn cứ theo quy định tại Khoản 4 Điều 23 Luật Đầu tư 2025, "4. Đối với dự án đầu tư</p>	Bộ Công Thương tiếp thu 1 phần, đã hiệu chỉnh tại Điều 13, 18, 19.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>thuộc diện chấp thuận chủ trương đầu tư, cơ quan có thẩm quyền chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư không thông qua đấu giá quyền sử dụng đất, đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư trong các trường hợp sau đây:</p> <p>...</p> <p>d) Nhà đầu tư thực hiện dự án thuộc trường hợp được Nhà nước giao đất, cho thuê đất không đấu giá quyền sử dụng đất, không đấu thầu lựa chọn nhà đầu tư thực hiện dự án có sử dụng đất theo quy định của pháp luật"</p> <p>Trường hợp quy định các dự án điện lực không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư thì không có cơ sở pháp lý để thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư theo Khoản 4 Điều 23 Luật Đầu tư 2025</p> <p>Đề nghị điều chỉnh như sau:</p> <p>“5b. Dự án điện lực thuộc chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch đã được phê duyệt không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư, trừ trường hợp thực hiện thủ</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			tục chấp thuận chủ trương đầu tư đồng thời chấp thuận nhà đầu tư theo pháp luật đầu tư"	
32	Khoản 5 Điều 1 (Điều 12a)	PE VN	<p>Đề nghị bỏ Điều này.</p> <p>Lý do: 1. Căn cứ quy định tại Khoản 5b Điều 5 Dự thảo "5b. Dự án điện lực thuộc chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch đã được phê duyệt không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư.". Theo đó, trường hợp Dự án đã thuộc chương trình, dự án để thực hiện quy hoạch đã được phê duyệt (không phân biệt đã có thông tin sơ bộ về vị trí, quy mô công suất, loại hình nhà máy, tiến độ, chủ đầu tư dự án) thì không phải thực hiện thủ tục chấp thuận chủ trương đầu tư. Trường hợp bổ sung quy định tại Khoản 1 Điều 12a Dự thảo sẽ gây mâu thuẫn với Khoản 5b Điều 3 nêu trên.</p> <p>2. Quy định về thiết kế cơ sở, miễn giấy phép xây dựng được quy định tại pháp luật chuyên ngành (pháp luật về xây dựng), do đó việc đưa vào Luật Điện lực có thể không phù hợp hoặc có thể dẫn đến mâu thuẫn với pháp luật về xây dựng</p>	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp, đã bỏ Điều 12a và hiệu chỉnh Điều 13, 18, 19.
33	Khoản 5 Điều 1	BITEXCO	Đề nghị bổ sung Điều 12b: Quản lý vận hành	Bộ Công Thương tiếp thu ý kiến thẩm định của

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	(Chưa có)		<p>công trình nguồn điện</p> <p>Lý do: Dự thảo đã bổ sung Điều 12a: Quản lý đầu tư dự án, công trình nguồn điện, tuy nhiên chưa có quy định về quản lý vận hành công trình nguồn điện sau khi hoàn thành đầu tư và đưa vào khai thác. Đề nghị Ban soạn thảo nghiên cứu bổ sung Điều 12b: Quản lý vận hành công trình nguồn điện để quy định các nguyên tắc quản lý vận hành, trách nhiệm của chủ đầu tư, đơn vị quản lý vận hành trong quá trình khai thác công trình nguồn điện.</p> <p>Dự thảo đã quy định nguyên tắc quản lý đối với giai đoạn đầu tư công trình nguồn điện nhưng chưa có quy định tương ứng đối với giai đoạn vận hành. Trong khi đó, giai đoạn vận hành là giai đoạn dài nhất trong vòng đời của công trình nguồn điện, phát sinh nhiều trách nhiệm về vận hành an toàn, bảo trì, cung cấp thông tin, dữ liệu, bảo vệ môi trường, an toàn công trình và tuân thủ các quy định của pháp luật. Việc bổ sung Điều 12b sẽ hoàn thiện cơ sở pháp lý về quản lý công trình nguồn điện theo toàn bộ vòng đời từ đầu tư đến vận hành, đồng thời tạo cơ sở để Chính phủ quy định thống nhất các nội dung quản lý vận hành, bảo đảm tính đồng bộ của hệ thống pháp luật.</p>	Bộ Tư pháp và đã bỏ điều 12a tại dự thảo Luật.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
34	Điểm c khoản 1 Điều 14	Sumitomo	Bổ sung cụm từ “cấp bách” vào sau cụm từ “Dự án, công trình xây dựng lưới điện” tại điểm c khoản 1 Điều 14.	Bộ Công Thương không tiếp thu do đã bổ sung từ cấp bách ở tên điều.
35	Chưa có trong dự thảo (Khoản 1, khoản 1a Điều 15)	LNG Quảng Ninh	<p>Đề xuất sửa đổi khoản 1a và bổ sung điểm i khoản 1 Điều 15:</p> <p>... dự án, công trình điện khẩn cấp/cấp bách mà chủ đầu tư là doanh nghiệp do Nhà nước nắm giữ 100% vốn điều lệ (hoặc doanh nghiệp do doanh nghiệp đó nắm giữ 100% vốn điều lệ) được áp dụng các quy định về trình tự, thủ tục đầu tư xây dựng;</p> <p><i>i) được hưởng cơ chế phù hợp theo quy định pháp luật đầu tư.</i></p> <p>(Nội dung dòng này không có trong phần thân công văn – cần đối chiếu bản gốc.)</p>	Không tiếp thu do Điều 15 chỉ quy định một số cơ chế đặc thù có tính ưu tiên áp dụng theo Luật Điện lực. Các quy định khác không quy định tại Điều 15 của Luật Điện lực thực hiện theo pháp luật khác liên quan, trong đó có cơ chế ưu đãi theo pháp luật đầu tư.
36	(Điều 16)	Sumitomo	1.Thứ nhất, liên quan đến các điều chỉnh bổ sung tại Điều 16 liên quan đến hợp đồng dự án điện BOT. Chúng tôi đánh giá đây là những bổ sung cần thiết, theo đó Chính phủ có cơ sở để xem xét các quy định, chính sách cần thiết để có thể huy động nguồn vốn đầu tư nước ngoài vào đầu tư nguồn điện VN trong bối cảnh việc huy động nguồn vốn này hiện là khó khăn, dẫn đến nguy cơ thiếu	<p>Bộ Công Thương giải trình, tiếp thu ý kiến góp ý như sau:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Về cơ chế ưu tiên cho nhà đầu tư đã hoàn thành khảo sát: Bộ Công Thương sẽ nghiên cứu, bổ sung quy định tại Nghị định quy định chi tiết Luật. - Về pháp nhân thực hiện khảo sát: Bộ Công

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>nguồn.</p> <p>Thực tế là hiện nay đã có 9 nhà máy điện BOT đã và đang vận hành với mức độ ổn định cao, đóng góp trên dưới 15% tổng sản lượng điện quốc gia. Các dự án BOT này đã giúp thu hút khoảng 15-20 tỉ USD vốn nước ngoài vào ngành điện.</p> <p>Chúng tôi hiểu rằng đâu đó có những lo ngại về các ràng buộc hợp đồng, bảo lãnh chính phủ áp dụng cho các dự án điện BOT, tuy nhiên, trên thực tế chúng tôi nhận thấy các hợp đồng chặt chẽ đều giúp cho các bên liên quan là nhà đầu tư, EVN tuân thủ hợp đồng và quy định pháp luật chặt chẽ, nghiêm túc hơn. Với Sumitomo, trong hơn 20 năm phát triển và thực hiện các dự án, chúng tôi luôn cố gắng thực hiện các nghĩa vụ và tuân thủ quy định pháp luật nghiêm túc, với mục tiêu dù có hợp đồng, có bảo lãnh Chính phủ nhưng cũng không phải sử dụng tới. Nhân đây chúng tôi cũng xin cảm ơn Cục Điện lực, đặc biệt là phòng Nhiệt điện và điện hạt nhân, đã hướng dẫn và phối hợp rất tích cực và hiệu quả trong quá trình Sumitomo đầu tư phát triển 2GW</p>	<p>Thương tiếp thu ý kiến và bổ sung tại dự thảo Luật cho phép nhà thầu khảo sát nước ngoài được tham gia khảo sát với vai trò là nhà thầu phụ.</p> <p>- Điều chỉnh tại điểm đ khoản 2 Điều 16 tại Dự thảo như sau: Văn bản do Cơ quan nhà nước có thẩm quyền ký thay mặt Chính phủ nhằm bảo đảm đầu tư cho nhà đầu tư và doanh nghiệp dự án (nếu có).</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>điện BOT đã vận hành.</p> <p>Chúng tôi cũng chia sẻ quan điểm của Thứ trưởng Trương Thanh Hoài tại hội thảo tại TPHCM là với quy mô nền kinh tế và vai trò, vị thế hiện nay của Việt Nam, một số các yêu cầu của các nhà đầu tư và bên cho vay quốc tế trước đây không còn phù hợp. Để thu hút đủ nguồn vốn cho đầu tư dự án điện vẫn cần phương thức thu xếp tài chính tài trợ dự án, nhưng các nhà đầu tư cần chủ động làm việc với các bên cho vay để tìm điểm cân bằng mới, chỉ đưa vào trong hợp đồng BOT và PPA những điểm nhất thiết phải có để thu xếp tài chính. Đó cũng là cách có thể giúp rút ngắn thời gian đàm phán và sớm COD nhà máy.</p> <p>Chi tiết, tại Điều 16.2đ bản dự thảo sửa đổi, chúng tôi đề xuất sửa thuật ngữ “Bảo lãnh của Chính phủ” thành thuật ngữ khác, ví dụ như “Biện pháp hỗ trợ của Chính phủ nhằm đảm bảo đầu tư”. Nguyên nhân là để tránh hiểu nhầm thuật ngữ này với “Bảo lãnh chính phủ” theo Luật quản lý nợ công. Trên thực tế, văn bản này ghi nhận các hỗ trợ của Chính phủ</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>nhằm đảm bảo đầu tư, chứ không tạo nên bất kỳ nghĩa vụ nợ công trực tiếp nào của Chính phủ.</p> <p>2. Thứ 2 là liên quan đến điện gió ngoài khơi: Chúng tôi xin có 2 ý kiến:</p> <p>a.1 là chúng tôi đề xuất có cơ chế ưu tiên cho nhà đầu tư hoàn thành khảo sát điện gió ngoài khơi trong quá trình lựa chọn nhà đầu tư của dự án tương ứng. Ý kiến này đã được nhiều bên đưa ra và chúng tôi xin phép không nói kỹ hơn.</p> <p>b. 2 là chúng tôi nhận thấy dự thảo hiện tại quy định Nhà thầu thực hiện khảo sát điện gió ngoài khơi phải là pháp nhân Việt Nam. Chúng tôi hiểu và đồng ý với lý do về an ninh phía sau quy định này. Tuy nhiên, xin đề xuất Bộ Công Thương có đánh giá về việc năng lực của các nhà thầu khảo sát trong nước có đủ để thực hiện tất cả các khảo sát hay không. Trường hợp cần có sự đồng hành của nhà thầu khảo sát nước ngoài với một số hạng mục thì luật nên cho phép nhà thầu trong nước đứng đầu liên danh với nhà thầu nước ngoài để thực hiện khảo sát.</p>	

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
37	Khoản 10 Điều 1 (Điều 19)	BITEXCO	<p>Đề nghị quy định rõ: giá dịch vụ phát điện/giá điện và thời hạn hợp đồng trong hồ sơ dự thầu của nhà đầu tư trúng thầu là cơ sở trực tiếp để ký PPA, không đàm phán lại làm giảm giá sau đấu thầu, trừ các nội dung kỹ thuật hoặc nội dung hợp đồng không làm thay đổi bản chất giá trúng thầu.</p> <p>Đối với dự án DPPA hoặc dự án không có khung giá phát điện, tiêu chuẩn đánh giá thầu cần bao gồm: giá điện, năng lực tài chính, tiến độ COD, cam kết BESS/điều độ linh hoạt, khả năng cấp REC, hiệu quả sử dụng đất và năng lực đấu nối.</p> <p>Bổ sung thời hạn PPA tối thiểu theo nhóm công nghệ hoặc nguyên tắc “đủ để thu hồi vốn và chi phí tài chính”, tránh hợp đồng quá ngắn làm dự án không bankable.</p> <p><i>Lý do:</i> Tờ trình đã nêu bất cập của việc đã đấu thầu giá nhưng tiếp tục đàm phán giá với bên mua điện, làm kéo dài thời gian, phát sinh rủi ro pháp lý và giảm hấp dẫn nhà đầu tư.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung quy định về tiêu chuẩn đánh giá về hiệu quả phát triển ngành điện đã giao Chính phủ quy định để bảo đảm linh hoạt trong điều hành. Hồ sơ mời thầu là hồ sơ được lập trên cơ sở quy định pháp luật hiện hành. Thời hạn PPA của từng dự án đã được quy định trong pháp luật về điện lực nên không cần bổ sung quy định này.</p>
38	Khoản 11 Điều 1 (Điều 20)	BITEXCO	Đề nghị sửa nguyên tắc giới hạn công suất theo hướng: công suất phát lên lưới tại điểm đấu nối không vượt quá công suất đấu nối/quy hoạch được phê duyệt, nhưng công	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Không tiếp thu. Theo pháp luật về quy hoạch, quy hoạch không có danh mục dự án. Bên cạnh đó, các thông số dự án nguồn điện giai đoạn quy</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>suất lắp đặt của BESS và nguồn điện hỗn hợp do chủ đầu tư quyết định trên cơ sở hiệu quả kỹ thuật, hiệu quả sử dụng đất và an toàn hệ thống.</p> <p>Cho phép bổ sung BESS vào nhà máy điện mặt trời/điện gió/thủy điện hiện hữu mà không phải điều chỉnh chủ trương đầu tư hoặc quy hoạch nếu không làm tăng công suất phát lên lưới, không tăng diện tích đất/khu vực biển, không thay đổi điểm đầu nối và bảo đảm quy chuẩn an toàn.</p> <p>Bổ sung cơ chế đăng ký nhanh hoặc hậu kiểm đối với BESS phía sau công tơ của khách hàng lớn/KCN để phục vụ quản lý phụ tải, giám định và ổn định chất lượng điện.</p> <p><i>Lý do:</i> Nếu giới hạn tổng công suất nhà máy và BESS theo công suất quy hoạch ban đầu có thể làm mất động lực đầu tư BESS, trong khi BESS không nhất thiết làm tăng công suất xuất lưới mà chủ yếu dịch chuyển thời điểm phát điện và cung cấp dịch vụ hệ thống.</p>	<p>hoạch là công suất lắp đặt, không thể quy hoạch công suất phát. Công suất phát theo độ khả dụng của nhà máy</p> <p>Điểm a khoản 1 Điều 4 Nghị định số 56/2025/NĐ-CP quy định: a) Tổng công suất lắp đặt các nguồn điện của hệ thống điện quốc gia theo cơ cấu từng loại hình nguồn điện, bao gồm cả hệ thống lưu trữ điện nhưng không bao gồm hệ thống lưu trữ điện kết hợp với nguồn điện năng lượng tái tạo; tổng công suất lắp đặt theo cơ cấu từng loại hình nguồn điện của từng địa phương;</p> <p>Như vậy, lưu trữ kết hợp với NLTT không cần quy hoạch.</p>
39	Khoản 11 Điều 1 (Điều 20)	BITEXCO	<p>Đề nghị giữ nguyên nguyên tắc REC có thể giao dịch độc lập, đồng thời bổ sung cơ chế “bán kèm” hoặc “bán tách” REC trong PPA/DPPA. Hợp đồng mua bán điện phải ghi rõ giá điện có bao gồm REC/thuộc tính môi</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã quy định nguyên tắc Chứng chỉ năng lượng tái tạo được giao dịch độc lập với hoạt động mua bán điện và sử dụng điện, đồng</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>trường hay không; bên mua chỉ được công bố sử dụng điện tái tạo khi REC tương ứng đã được chuyển nhượng và hủy cho bên mua hoặc cho mục đích của bên mua.</p> <p>Lý do: Khách hàng FDI, doanh nghiệp xuất khẩu và khách hàng lớn trong khu công nghiệp thường cần chứng minh sử dụng năng lượng tái tạo để đáp ứng yêu cầu chuỗi cung ứng/ESG. Nếu không quy định rõ cơ chế “bundled REC” và “unbundled REC”, thị trường dễ phát sinh greenwashing, khiếu nại hợp đồng và ghi nhận kép.</p>	<p>thời gian Chính phủ quy định chi tiết về các hình thức giao dịch, trình tự, thủ tục đăng ký, chứng nhận, phát hành, giao dịch, chuyển nhượng, sử dụng và hủy Chứng chỉ năng lượng tái tạo.</p>
40	<p>Điểm c khoản 11 Điều 1 (Khoản 7a Điều 20)</p>	BITEXCO	<p>Quy định mới chỉ chặn tính trùng giữa REC và Tín chỉ Carbon. Cần chặn tính trùng giữa REC Việt Nam (vREC) và REC Quốc tế (I-REC, TIGR) đang chạy song song tại VN. Tổ chức quốc tế sẽ từ chối vREC nếu không làm rõ điều này.</p> <p>Lý do: Bổ sung cụm từ quy định rõ “...không được đồng thời đăng ký phát hành Chứng chỉ năng lượng tái tạo Việt Nam và đăng ký phát hành các loại chứng chỉ thuộc tính năng lượng quốc tế (như I-REC, TIGR,...) hoặc các loại hình chứng chỉ, tín chỉ môi trường khác trên cùng một sản lượng điện.”.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã quy định nguyên tắc Chứng chỉ năng lượng tái tạo không được đồng thời đăng ký phát hành với các loại hình chứng chỉ, tín chỉ môi trường khác. Quy định này đã bao quát nguyên tắc phòng ngừa việc ghi nhận trùng lặp đối với các loại chứng chỉ có cùng thuộc tính môi trường. Đối với các hệ thống chứng chỉ năng lượng tái tạo quốc tế và các yêu cầu kỹ thuật nhằm bảo đảm khả năng liên thông, công nhận quốc tế và tránh ghi nhận trùng lặp, Chính phủ sẽ quy định chi tiết trong quá trình xây dựng văn bản hướng dẫn thi hành phù hợp với thông lệ quốc tế và yêu cầu thực tiễn.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
41	Điểm c khoản 11 Điều 1 (Khoản 7a Điều 20)	BITEXCO	<p>Dự thảo sửa đổi có bao gồm nguyên tắc “được công nhận và có khả năng liên thông với thị trường quốc tế”, tuy nhiên hiện chưa nêu rõ các tiêu chí cụ thể để thực hiện nguyên tắc này.</p> <p>Khi thiết kế cơ chế REC riêng của Việt Nam, chúng tôi cho rằng cần quy định rõ việc bảo đảm tính tương thích hoàn toàn với các tiêu chuẩn quốc tế đang được áp dụng rộng rãi như I-REC (International Renewable Energy Certificate) và TIGR (Tradable Instrument for Global Renewables), nhằm đảm bảo khả năng công nhận và sử dụng trên thị trường quốc tế.</p> <p>Đồng thời, đề nghị cơ quan soạn thảo xây dựng cơ chế phù hợp để việc thiết lập hệ thống REC của Việt Nam không gây xáo trộn thị trường hoặc làm gián đoạn việc sử dụng các hệ thống chứng chỉ hiện hành, qua đó tránh tạo ra sự gián đoạn hoặc bất ổn cho thị trường.</p> <p><i>Lý do:</i> Để các doanh nghiệp có vốn đầu tư nước ngoài đang hoạt động tại VN có thể đạt được các mục tiêu quốc tế như RE100, việc chứng chỉ REC của Việt Nam cần được công nhận là chứng chỉ có giá trị hợp lệ trên thị trường quốc tế.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Đối với các hệ thống chứng chỉ năng lượng tái tạo quốc tế và các yêu cầu kỹ thuật nhằm bảo đảm khả năng liên thông, công nhận quốc tế và tránh ghi nhận trùng lặp, Chính phủ sẽ quy định chi tiết trong quá trình xây dựng văn bản hướng dẫn thi hành phù hợp với thông lệ quốc tế và yêu cầu thực tiễn.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			Thực tế tại Trung Quốc cho thấy, do định hướng thúc đẩy hệ thống chứng chỉ nội địa, việc phát hành mới chứng chỉ I-REC đã từng bị tạm dừng. Đặc biệt, đối với các hợp đồng mua bán dài hạn đã được ký kết, những thay đổi về cơ chế hoặc chính sách trong quá trình thực hiện hợp đồng có thể gây ra tác động lớn đến thị trường và làm giảm tính ổn định cũng như khả năng dự đoán của các giao dịch.	
42	Điểm d khoản 11 Điều 1 (Khoản 8 Điều 20)	BITEXCO	<p>Đề nghị bổ sung phạm vi Chính phủ quy định chi tiết về hạch toán tài sản REC, hóa đơn/chứng từ, thuế VAT, thuế thu nhập doanh nghiệp, ghi nhận doanh thu từ REC, giao dịch với tổ chức nước ngoài, ngoại tệ thanh toán, trách nhiệm báo cáo và chế tài xử lý gian lận, phát hành không, công bố sai hoặc sử dụng REC đã hủy.</p> <p><i>Lý do:</i> Nếu thiếu hướng dẫn thuế - kế toán - hóa đơn, doanh nghiệp phát điện, đơn vị bán lẻ điện và khách hàng lớn khó triển khai giao dịch thực tế. Chế tài rõ ràng giúp bảo vệ uy tín thị trường, phòng chống gian lận và tạo niềm tin cho khách hàng quốc tế.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Tiếp thu ý kiến của đơn vị, Dự thảo Luật đã giao Chính phủ quy định chi tiết các nội dung thuộc phạm vi thẩm quyền của Chính phủ. Đối với các nội dung về thuế, theo quy định pháp luật hiện hành về thuế và Kết luận số 18-KL/TW, cần được quy định trong các pháp luật chuyên ngành. Bộ Công Thương sẽ tiếp tục phối hợp và có ý kiến để Bộ Tài chính nghiên cứu, hoàn thiện quy định liên quan.</p>
43	Điểm d khoản 11 Điều 1 (Khoản 8 Điều	BITEXCO	Cần một công cụ hạ tầng quản lý tối cao để giám sát chuỗi cung ứng chứng chỉ công khai,	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật Điện lực đã bổ sung khung pháp lý</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
	20)		minh bạch, chống gian lận. Lý do: Bổ sung quy định hạ tầng, xây dựng và vận hành Hệ thống đăng ký điện tử quốc gia về Chứng chỉ năng lượng tái tạo công khai, minh bạch.	chung về thị trường REC tại Việt Nam và giao Chính phủ ban hành Nghị định quy định về Thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo theo hướng đề tạo lập khuôn khổ pháp lý cho các tổ chức, cá nhân có nhu cầu giao dịch, mua bán REC. Dự thảo Luật cũng quy định về hệ thống đăng ký, giao dịch và quản lý Chứng chỉ năng lượng tái tạo và sẽ được quy định cụ thể tại Nghị định của Chính phủ nhằm nâng cao tính minh bạch, khả năng truy xuất nguồn gốc và đáp ứng yêu cầu hội nhập quốc tế. Cơ quan chủ trì soạn thảo sẽ tiếp tục rà soát để bảo đảm sự thống nhất với các quy định của pháp luật về điện lực và các cơ chế có liên quan.
44		PE VN	Về định nghĩa: Nội hàm của “tự sản, tự tiêu”: phải cùng pháp nhân. đề xuất sửa thành “sản xuất và tiêu thụ tại chỗ”: ko ràng buộc cùng pháp nhân mà ràng buộc về vị trí.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Quy định nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ phải cùng pháp nhân để phân biệt với hình thức phát triển nguồn điện theo hình thức đầu tư, kinh doanh điện, tránh việc lợi dụng chính sách khuyến khích phát triển nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ để đầu tư, kinh doanh điện trực lợi.
45	Khoản 2 Điều 22	SCT Đà Nẵng	Sửa đổi khoản 2 Điều 22 theo hướng chỉ giao cho Hội đồng nhân dân cấp tỉnh quy định chính sách hỗ trợ cho hộ gia đình lắp đặt điện tự sản xuất, tự tiêu thụ.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Việc quy định chỉ giao cho Hội đồng nhân dân cấp tỉnh quy định chính sách hỗ trợ cho hộ gia đình lắp đặt điện tự sản xuất, tự tiêu thụ nhằm

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			Kiến nghị: Thủ tướng CP ban hành khung chính sách để hỗ trợ địa phương.	thể chế hóa chủ trương, chính sách về phân cấp, phân quyền, “địa phương quyết, địa phương làm, địa phương chịu trách nhiệm” và để phù hợp với điều kiện của từng địa phương.
46	Khoản 16 Điều 1 (Điều 31)	BITEXCO	<p>Thông nhất định hướng đơn giản hóa điều kiện cấp giấy phép, nhưng đề nghị chỉnh rõ hơn theo hướng: điều kiện về nhân sự vận hành, kinh doanh được đáp ứng thông qua nhân sự cơ hữu hoặc hợp đồng thuê đơn vị vận hành, bảo trì, quản lý kỹ thuật có đủ năng lực.</p> <p>Bổ sung nguyên tắc “không yêu cầu lại các tài liệu đã được cơ quan nhà nước thẩm định/chấp thuận ở giai đoạn đầu tư, xây dựng, môi trường, PCCC, đấu nối”; cơ quan cấp phép chỉ kiểm tra điều kiện đưa công trình vào khai thác và năng lực vận hành.</p> <p><i>Lý do:</i> Đối với doanh nghiệp, kiến nghị này giúp các nhà máy thủy điện nhỏ, điện mặt trời hiện hữu và các dự án BESS/điện gió mới linh hoạt thuê dịch vụ vận hành, vẫn bảo đảm trách nhiệm pháp lý của chủ sở hữu/đơn vị được cấp phép.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Khoản 3 Điều 17 Nghị định số 61/2025/NĐ-CP đã quy định “Trường hợp tổ chức thuê, giao hoặc ủy quyền quản lý vận hành cho tổ chức khác, cung cấp hợp đồng, tài liệu liên quan việc thuê, giao hoặc ủy quyền cho tổ chức khác quản lý vận hành”. Theo đó, Văn bản hướng dẫn Luật Điện lực hiện hành đã quy định rõ trường hợp tổ chức thuê đơn vị quản lý vận hành thì cung cấp các tài liệu liên quan đến việc thuê quản lý vận hành trong hồ sơ đề nghị cấp giấy phép hoạt động điện lực.</p> <p>Về hồ sơ và điều kiện cấp giấy phép hoạt động điện lực, Chính phủ đã ban hành Nghị quyết số 66.16/2026/NQ-CP cắt giảm, đơn giản hóa Thủ tục hành chính, trong đó đã cắt giảm một số điều kiện cấp giấy phép. Do đó, Dự thảo Luật đang được sửa đổi, bổ sung đồng bộ với các quy định về điều kiện cấp giấy phép hoạt động điện lực được Chính phủ quy định tại Nghị quyết nêu trên, Bộ Công Thương đề xuất giữ nguyên nội dung như tại Dự thảo.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
47	(Điều 33)	BITEXCO	<p>Đề nghị Dự thảo bổ sung nguyên tắc giao Chính phủ quy định các trường hợp miễn trừ giấy phép không chỉ đối với phát điện mà còn đối với một số hoạt động phân phối điện, bán buôn điện, bán lẻ điện quy mô nhỏ, nội bộ hoặc phục vụ cơ chế DPPA qua đường dây kết nối riêng.</p> <p>Đối với điện mặt trời mái nhà, nguồn điện tự sản xuất, tự tiêu thụ có bán điện dư hoặc tham gia DPPA qua đường dây riêng dưới ngưỡng công suất do Chính phủ quy định, đề nghị miễn trừ đồng bộ giấy phép phát điện, phân phối điện và bán lẻ điện nếu không bán điện đại trà cho bên thứ ba ngoài phạm vi đăng ký.</p> <p>Đơn vị được miễn trừ vẫn phải tuân thủ quy chuẩn kỹ thuật, an toàn điện, đo đếm, PCCC, môi trường, báo cáo và trách nhiệm bồi thường khi gây sự cố.</p> <p>Lý do: Tờ trình đã nhận diện khoảng trống: nguồn điện mặt trời mái nhà dưới 01 MW tham gia DPPA qua đường dây riêng có thể được miễn giấy phép phát điện nhưng chưa được miễn đồng bộ giấy phép phân phối/bán lẻ, gây thiếu nhất quán.</p> <p>Đề xuất này tạo hành lang pháp lý thông thoáng cho khu công nghiệp, cụm phụ tải,</p>	Tiếp thu ý kiến, Bộ Công Thương đã bổ sung quy định giao Chính phủ quy định các trường hợp khác được miễn trừ giấy phép hoạt động điện lực cho phù hợp tại khoản 15 Điều 1 dự thảo.

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			khách hàng lớn phát triển điện sạch tại chỗ; đồng thời vẫn bảo đảm hậu kiểm và an toàn hệ thống.	
48	Điều 31-33	BITEXCO	<p>Quy định rõ thẩm quyền cấp phép đối với hoạt động phân phối, bán buôn, bán lẻ điện có phạm vi liên tỉnh hoặc lưới điện/KCN nằm trên địa bàn từ hai tỉnh trở lên; tránh tình trạng mỗi địa phương hiểu khác nhau.</p> <p>Bổ sung cơ chế dịch vụ công trực tuyến toàn trình: nộp hồ sơ điện tử, dùng lại dữ liệu đã có, công khai thời hạn xử lý, yêu cầu bổ sung hồ sơ một lần, công khai lý do từ chối.</p> <p>Bổ sung điều khoản chuyển tiếp: giấy phép hoạt động điện lực đã cấp trước ngày Luật sửa đổi có hiệu lực tiếp tục có giá trị đến hết thời hạn; chỉ điều chỉnh khi phát sinh thay đổi thuộc trường hợp phải sửa đổi/bổ sung.</p> <p>Lý do: Hoạt động bán lẻ điện trong KCN và dự án DPPA có thể phát sinh nhiều chủ thể, nhiều điểm đầu nối, phạm vi địa bàn phức tạp. Quy định rõ thẩm quyền và chuyển tiếp giúp doanh nghiệp tránh rủi ro dừng/gián đoạn hoạt động do cách hiểu khác nhau.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Thẩm quyền cấp giấy phép hoạt động điện lực có phạm vi trên địa bàn từ 02 đơn vị hành chính cấp tỉnh trở lên đã được Bộ Công Thương đề xuất tại Dự thảo Nghị định hướng dẫn Luật sửa đổi theo hướng phù hợp với quy định tại Luật Tổ Chức chính quyền địa phương (thuộc thẩm quyền xử lý của cơ quan trung ương).</p> <p>Quy định về cách thức nộp hồ sơ, trình tự, thủ tục cấp giấy phép hoạt động điện lực đã được Chính phủ quy định cụ thể tại Nghị định số 61/2025/NĐ-CP. Theo đó, đã quy định hồ sơ thuộc thẩm quyền của Bộ Công Thương thực hiện qua Cổng dịch vụ công trực tuyến Bộ Công Thương, hồ sơ thuộc thẩm quyền của UBND cấp tỉnh nộp qua đường bưu chính hoặc trang thông tin điện tử của cơ quan cấp giấy phép (nếu có).</p> <p>Khoản 6 Điều 3 Dự thảo Luật đã quy định về điều khoản chuyển tiếp đối với giấy phép hoạt động điện lực trước ngày Luật này có hiệu lực.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
49	Khoản 17 Điều 1 (Điều 32)	BITEXCO	<p>Thống nhất quy định chỉ cấp mới khi “tăng quy mô công suất phát điện” hoặc “mở rộng phạm vi hoạt động”.</p> <p>Đề nghị bổ sung rõ: các trường hợp giảm công suất, giảm phạm vi bán buôn/bán lẻ, thay thế thiết bị không làm tăng công suất phát lên lưới, cải tạo công nghệ không làm thay đổi bản chất an toàn vận hành, bổ sung BESS nhưng không làm tăng công suất xuất lưới tại điểm đầu nối thì chỉ thực hiện thủ tục sửa đổi, bổ sung giấy phép.</p> <p>Bổ sung cơ chế kế thừa giấy phép khi tái cơ cấu nội bộ, sáp nhập, chia tách, chuyển nhượng dự án hoặc chuyển chủ sở hữu nhà máy trong cùng nhóm doanh nghiệp, với điều kiện bên nhận kế thừa đáp ứng nghĩa vụ vận hành, an toàn và báo cáo.</p> <p>Lý do: Tờ trình của Bộ Công Thương đã nêu vướng mắc thực tiễn: giảm phạm vi hoạt động hoặc thay đổi thông số kỹ thuật không làm tăng quy mô nhưng vẫn phải xin cấp mới là gây trở ngại, tăng thời gian và chi phí tuân thủ.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Các trường hợp giảm công suất, giảm phạm vi bán buôn/bán lẻ, thay thế thiết bị không làm tăng công suất phát lên lưới, cải tạo công nghệ không làm thay đổi bản chất an toàn vận hành, bổ sung BESS nhưng không làm tăng công suất xuất lưới tại điểm đầu nối, ... (trừ trường hợp tăng quy mô công suất và mở rộng phạm vi hoạt động) đã được Bộ Công Thương đề xuất thuộc trường hợp sửa đổi, bổ sung giấy phép tại điểm b khoản 17 của Dự thảo Luật.</p> <p>Đối với trường hợp tái cơ cấu nội bộ, sáp nhập, chia tách, chuyển nhượng dự án hoặc chuyển chủ sở hữu nhà máy thuộc trường hợp sửa đổi, bổ sung giấy phép hoạt động điện lực theo quy định tại điểm a khoản 2 Điều 34 Luật Điện lực hiện hành và được quy định thành phần hồ sơ quy định tại khoản 1 điều 13 Nghị định số 61/2025/NĐ-CP. Do đó, Bộ Công Thương đề xuất không bổ sung thêm vào dự thảo Luật.</p>
50	Chưa có trong dự thảo (Điều 44)	LNG Quảng Ninh	<p>Đề xuất bổ sung khoản 2 Điều 44:</p> <p>(i) Quyền theo hợp đồng mua bán điện được bảo đảm và có thể được sử dụng nhằm huy</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Các nội dung về bảo đảm quyền theo hợp đồng mua bán điện, việc sử dụng quyền theo hợp đồng</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			động vốn; và (ii) việc phân bổ rủi ro giữa các bên được coi là một nội dung chính của hợp đồng mua bán điện.	để huy động vốn và phân bổ rủi ro giữa các bên là những nội dung cụ thể của hợp đồng mua bán điện. Việc xác lập các quyền, nghĩa vụ và phân bổ rủi ro được thực hiện trên cơ sở thỏa thuận giữa bên bán điện và bên mua điện, phù hợp với quy định của pháp luật. Các nội dung này được bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận tại hợp đồng mua bán điện.
51	Chưa có trong dự thảo (Điều 44)	LNG Quảng Ninh	Điều 44 quy định nội dung chính của hợp đồng mua bán điện và là vị trí phù hợp để bổ sung các quy định bảo đảm khả năng huy động vốn. Theo đó, chúng tôi kính đề xuất bổ sung vào khoản 2 Điều 44 các nội dung sau: (i) quyền theo hợp đồng mua bán điện được bảo đảm và có thể được sử dụng nhằm huy động vốn; và (ii) việc phân bổ rủi ro giữa các bên được coi là một nội dung chính của hợp đồng mua bán điện.	Bộ Công Thương giải trình như sau: Các nội dung về bảo đảm quyền theo hợp đồng mua bán điện, việc sử dụng quyền theo hợp đồng để huy động vốn và phân bổ rủi ro giữa các bên là những nội dung cụ thể của hợp đồng mua bán điện. Việc xác lập các quyền, nghĩa vụ và phân bổ rủi ro được thực hiện trên cơ sở thỏa thuận giữa bên bán điện và bên mua điện, phù hợp với quy định của pháp luật. - Các nội dung này được bên bán điện và bên mua điện thỏa thuận tại hợp đồng mua bán điện.
52	Khoản 19 Điều 1 (Điều 47)	BITEXCO	Thống nhất mở rộng đối tượng DPPA bao gồm đơn vị bán lẻ điện. Đề nghị viết rõ: đơn vị bán lẻ điện được mua điện trực tiếp từ đơn vị phát điện để bán lại cho khách hàng sử dụng điện trong phạm vi giấy phép/địa bàn cấp điện, bao gồm khách hàng trong KCN, cụm	Bộ Công Thương giải trình như sau: Dự thảo Luật đã được chỉnh lý theo hướng mở rộng đối tượng tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp, trong đó có đơn vị bán lẻ điện. Đồng thời, dự thảo Luật giao Chính phủ quy định chi tiết về cơ chế mua bán điện trực tiếp, bao gồm

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>công nghiệp, khu thương mại - dịch vụ.</p> <p>Cho phép đơn vị bán lẻ điện đóng vai trò “tổng hợp phụ tải” (aggregator) để cộng gộp nhu cầu của nhiều khách hàng trong cùng phạm vi cấp điện nhằm đáp ứng ngưỡng khách hàng sử dụng điện lớn hoặc điều kiện tham gia DPPA.</p> <p>Quy định rõ quyền và nghĩa vụ của đơn vị bán lẻ điện trong DPPA: dự báo phụ tải, thanh toán, bảo lãnh, phân bổ sản lượng xanh/REC cho khách hàng, xử lý mất cân bằng và cung cấp thông tin minh bạch.</p> <p><i>Lý do:</i> Tờ trình đã xác định cần mở rộng đối tượng DPPA là đơn vị bán lẻ điện, đồng thời tăng quyền lựa chọn của khách hàng sử dụng điện. Nếu Luật chỉ nêu chung mà không xác lập quyền mua để bán lại, doanh nghiệp bán lẻ điện tư nhân vẫn có thể gặp rào cản khi triển khai.</p>	<p>đối tượng áp dụng, điều kiện tham gia, quyền, nghĩa vụ của các chủ thể và các nội dung liên quan đến tổ chức thực hiện.</p>
53	Điều 45, Điều 47, Điều 51	BITEXCO	<p>Đề nghị Luật giao Chính phủ quy định đầy đủ mô hình DPPA qua lưới điện quốc gia theo hợp đồng kỳ hạn/chênh lệch giá (CfD), bao gồm luồng hợp đồng, luồng điện năng, luồng tiền và trách nhiệm của đơn vị phát điện, khách hàng/đơn vị bán lẻ điện, EVN/Tổng công ty điện lực, NSMO và đơn vị truyền</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã bổ sung cơ sở pháp lý cho việc mở rộng cơ chế mua bán điện trực tiếp và giao Chính phủ quy định chi tiết về cơ chế thực hiện. Trên cơ sở đó, các nội dung về mô hình giao dịch, quyền và nghĩa vụ của các chủ thể tham</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tải/phân phối.</p> <p>Quy định minh bạch các khoản chi phí phải thanh toán: giá thị trường/giao ngay, phí truyền tải, phí phân phối, tổn thất, phí điều độ, phí điều hành giao dịch thị trường, dịch vụ phụ trợ, chi phí cân bằng/mất cân bằng và các khoản chi phí chưa thu hồi của Tổng công ty điện lực nếu có.</p> <p>Cơ chế thu hồi chi phí phải không phân biệt đối xử, được công bố công khai và có phương pháp kiểm chứng, tránh làm chi phí DPPA cao đến mức triệt tiêu lợi ích của khách hàng lớn.</p> <p>Lý do: DPPA qua lưới quốc gia không chỉ là hợp đồng song phương về giá mà còn liên quan đến vận hành thị trường điện, chi phí lưới, cân bằng hệ thống và nghĩa vụ thanh toán đa bên. Thiếu phương pháp rõ ràng sẽ làm các bên khó ký hợp đồng dài hạn.</p>	<p>gia, cơ chế thanh toán và các nội dung liên quan đến tổ chức thực hiện sẽ được quy định cụ thể trong văn bản hướng dẫn thi hành.</p>
54	Điều 47	BITEXCO	<p>Đối với DPPA qua đường dây kết nối riêng, đề nghị bổ sung cơ chế thủ tục rút gọn cho đầu tư đường dây riêng, hành lang tuyến, thỏa thuận đầu nối, đo đếm, vận hành song song với lưới điện quốc gia và phương án dự phòng khi nguồn DPPA thiếu điện.</p> <p>Làm rõ trường hợp đơn vị phát điện bán trực</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã bổ sung cơ sở pháp lý đối với cơ chế mua bán điện trực tiếp, bao gồm hình thức mua bán điện thông qua đường dây kết nối riêng và giao Chính phủ quy định chi tiết về cơ chế thực hiện. Trên cơ sở đó, các nội dung liên quan đến đầu nối, đo đếm, vận hành và các quyền,</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>tiếp cho một khách hàng qua đường dây riêng không bị coi là bán lẻ điện đại trà; chỉ phải xin giấy phép/miễn trừ phù hợp với bản chất hoạt động và quy mô.</p> <p>Cho phép đường dây riêng phục vụ DPPA đi qua nhiều thửa đất/khu vực hạ tầng KCN theo thỏa thuận dân sự, đồng thời bảo đảm tiêu chuẩn an toàn, PCCC, bảo vệ hành lang và quyền tiếp cận kiểm tra của cơ quan quản lý.</p> <p>Lý do: Mô hình đường dây riêng có ưu điểm đơn giản về thanh toán nhưng phức tạp về đất đai, hành lang tuyến, đấu nối dự phòng và giấy phép phân phối/bán lẻ. Nếu không làm rõ, doanh nghiệp khó triển khai dự án thực tế.</p>	<p>nghĩa vụ của các chủ thể tham gia cơ chế mua bán điện trực tiếp sẽ được quy định cụ thể trong văn bản hướng dẫn thi hành.</p>
55	Điều 47	BITEXCO	<p>Bổ sung nguyên tắc hợp đồng mẫu hoặc điều khoản mẫu tối thiểu cho DPPA: sản lượng hợp đồng, sản lượng thiếu/thừa, mất cân bằng, cắt giảm công suất, sự kiện bất khả kháng, thay đổi pháp luật, bảo đảm thanh toán, quyền chấm dứt, chuyển nhượng dự án/hợp đồng và giải quyết tranh chấp.</p> <p>Quy định rõ quyền sở hữu và chuyển giao REC/thuộc tính môi trường trong DPPA: mặc định thuộc bên mua nếu giá DPPA đã bao gồm giá trị xanh, trừ khi các bên thỏa thuận khác và được đăng ký minh bạch để tránh ghi</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Đối với đề nghị bổ sung nguyên tắc về hợp đồng mẫu hoặc các điều khoản mẫu tối thiểu của hợp đồng mua bán điện trực tiếp, Ban soạn thảo không tiếp thu. Đây là nội dung thuộc cơ chế triển khai và thực hiện hợp đồng mua bán điện trực tiếp, sẽ được quy định chi tiết trong văn bản hướng dẫn thi hành hoặc do các bên thỏa thuận theo quy định của pháp luật.</p> <p>Đối với đề nghị quy định về quyền sở hữu và chuyển giao Chứng chỉ năng lượng tái tạo (REC)</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>nhận trùng lặp.</p> <p>Cho phép cơ chế bảo lãnh thanh toán linh hoạt: thư tín dụng, bảo lãnh ngân hàng, ký quỹ, bảo lãnh công ty mẹ hoặc bảo hiểm rủi ro tín dụng, phù hợp với quy mô khách hàng và thời hạn hợp đồng.</p> <p><i>Lý do:</i> DPPA là hợp đồng dài hạn có rủi ro tín dụng và rủi ro thị trường lớn; nếu thiếu điều khoản mẫu tối thiểu, các bên sẽ mất nhiều thời gian đàm phán và khó đạt chuẩn ngân hàng tài trợ dự án.</p>	<p>trong giao dịch mua bán điện trực tiếp, Ban soạn thảo không tiếp thu. Dự thảo Luật đã quy định các nguyên tắc chung về quản lý, phát triển thị trường Chứng chỉ năng lượng tái tạo và giao Chính phủ quy định chi tiết về cơ chế quản lý, giao dịch và sử dụng Chứng chỉ năng lượng tái tạo. Do đó, không quy định riêng nội dung này tại Điều 47.</p> <p>Đối với đề nghị quy định các hình thức bảo đảm thanh toán trong hợp đồng mua bán điện trực tiếp, Ban soạn thảo không tiếp thu. Việc lựa chọn biện pháp bảo đảm thực hiện nghĩa vụ thanh toán là nội dung thuộc thỏa thuận của các bên trong quá trình giao kết và thực hiện hợp đồng, phù hợp với quy định của pháp luật có liên quan.</p>
56	Khoản 21 Điều 1 (Điểm b khoản 1 Điều 51)	LNG Quảng Ninh	<p>Đề xuất sửa đổi điểm b khoản 1 Điều 51: “ Giá hợp đồng mua bán điện được xác định theo các thành phần giá cố định, <i>được tính trên cơ sở tổng chi phí đầu tư của toàn bộ các công trình, hạng mục và hạ tầng phục vụ phát điện:</i> giá vận hành và bảo dưỡng, giá biến đổi, và các thành phần giá khác. Đối với các nhà máy điện <i>có vai trò quan trọng trong việc bảo đảm an ninh cung cấp điện</i> được đầu tư theo phương thức đối tác công tư theo quy định tại Điều 16 của Luật này”</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã quy định nguyên tắc xác định giá tại nội dung sửa đổi điểm a khoản 1 Điều 51. Nội dung tại điểm b khoản 1 Điều 51 là liệt kê các thành phần cấu thành nên giá hợp đồng mua bán điện.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
57	Khoản 21 Điều 1 (Điều 51)	LNG Quảng Ninh	<p>Dự thảo hiện đã định nghĩa cơ chế chia sẻ rủi ro (khoản 56 Điều 4), theo đó trách nhiệm và nghĩa vụ đối với các rủi ro phát sinh trong quá trình đầu tư, xây dựng và vận hành dự án điện được phân bổ giữa Nhà nước, bên mua điện và nhà đầu tư. Chúng tôi hoàn toàn ủng hộ định nghĩa này. Tuy nhiên, Dự thảo hiện chưa có quy định cụ thể về việc áp dụng cơ chế này cho dự án điện lực đặc thù (theo định nghĩa tại khoản 59 Điều 4). Các dự án phục vụ an ninh năng lượng quốc gia này sẽ nhiều khả năng được tài trợ bởi các bên cho vay quốc tế và sẽ phụ thuộc vào cơ chế chia sẻ rủi ro và thu hồi chi phí rõ ràng, ổn định và có tính dự báo được thiết lập ở cấp độ Luật nhằm tạo cơ sở pháp lý đầy đủ cho các cơ chế huy động vốn và triển khai dự án.</p> <p>Bên cạnh đó, điểm a khoản 1 Điều 51 của Dự thảo đã được sửa đổi theo hướng quy định giá hợp đồng mua bán điện được xác định trên cơ sở bảo đảm thu hồi đầy đủ chi phí đầu tư, tài chính, vận hành, nhiên liệu, các chi phí hợp lý khác và lợi nhuận hợp lý. Tuy nhiên, việc quy định nguyên tắc xác định giá hợp đồng nêu trên, tự thân, chưa đủ để bảo đảm khả năng thu hồi đầy đủ chi phí khi cơ chế thanh toán của hợp đồng mua bán điện vẫn dựa trên</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã quy định các nội dung cơ chế chia sẻ rủi ro cho các dự án nguồn điện và lưới điện theo hình thức PPP (hợp đồng BOT). Đối với đề xuất của LNG Quảng Ninh về đề xuất bổ sung nội dung Chính phủ quy định cơ chế này cho các dự án IPP đặc thù khác cần tiếp tục đánh giá do việc này sẽ phát sinh thêm các nghĩa vụ của Chính phủ</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>nguyên tắc thanh toán theo sản lượng điện phát thực tế (paid-if-generated).</p> <p><i>Do đó, kính đề xuất bổ sung một quy định chuyên biệt áp dụng đối với các dự án điện lực đặc thù – tốt nhất là dưới hình thức một điều khoản riêng tại khoản 8 Điều 51 – theo đó Chính phủ quy định giá điện, giá công suất hoặc các cơ chế thanh toán phù hợp nhằm bảo đảm: (i) thu hồi chi phí đầu tư và chi phí tài chính; (ii) thu hồi chi phí vận hành, bảo dưỡng và các chi phí hợp lý, hợp lệ khác; (iii) mức lợi nhuận hợp lý tương ứng với mức độ rủi ro của dự án; (iv) khả năng huy động vốn từ các tổ chức tín dụng, tổ chức tài chính trong và ngoài nước; (v) vận hành an toàn, ổn định, liên tục và bền vững hệ thống điện quốc gia; và (vi) cơ chế thanh toán, cơ chế doanh thu và cơ chế chia sẻ rủi ro, cùng các cơ chế tài chính khác.</i></p>	
58	Điểm c khoản 3 Điều 50	SCT Đà Nẵng	<p>4 nhóm khách hàng sử dụng điện là sản xuất, kinh doanh, hành chính sự nghiệp và sinh hoạt quy định 2 nhóm khách hàng là khách hàng sinh hoạt và khách hàng ngoài sinh hoạt</p> <p>Chỉ Bãi bỏ cụm từ “cơ chế giá điện phù hợp cho các nhóm khách hàng sử dụng điện quy định tại khoản 12 Điều 5 của Luật này;” tại</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Đề nghị giữ nguyên như dự thảo Luật để bảo đảm có cơ sở pháp lý cho hiện hành. Việc cải tiến cơ cấu biểu giá bán lẻ điện cũng như xóa bỏ bù chéo sẽ được nghiên cứu theo lộ trình như quy định tại Luật Điện lực hiện hành.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			cuối điểm c khoản 3 Điều 50	
59	Điều 51	BITEXCO	<p>Đề nghị bổ sung rõ các nguồn doanh thu hợp pháp của BESS: giá công suất/sẵn sàng công suất, giá dịch vụ phụ trợ, giá dịch vụ lưu trữ điện, thanh toán chênh lệch giá điện theo thời điểm, thanh toán giảm cắt giảm công suất NLTT, thanh toán dịch vụ điều chỉnh phụ tải và các dịch vụ hệ thống khác.</p> <p>Giao Chính phủ quy định cơ chế đấu thầu/đặt hàng dịch vụ lưu trữ điện và dịch vụ phụ trợ cho các khu vực lưới có tỷ trọng NLTT cao hoặc nguy cơ thiếu công suất giờ cao điểm.</p> <p>Bổ sung nguyên tắc NSMO/đơn vị điều độ phải công bố nhu cầu dịch vụ phụ trợ, dung lượng lưu trữ, tiêu chuẩn kỹ thuật và phương thức thanh toán để nhà đầu tư lập mô hình tài chính.</p> <p><i>Lý do:</i> BESS có chi phí đầu tư lớn nhưng lợi ích hệ thống phân tán; nếu không có cơ chế doanh thu rõ, doanh nghiệp khó đầu tư chỉ dựa vào chênh lệch giá điện năng.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau</p> <p>Nội dung dự thảo Luật đã có quy định giá dịch vụ lưu trữ điện, cũng như lưu trữ năng lượng sẽ thực hiện theo quy định của Chính phủ. Thực tế, các loại hình này hiện đã được Bộ trưởng Bộ Công Thương ban hành các thông tư với giá điện là giá công suất và giá điện năng, bảo đảm nguồn doanh thu cho chủ đầu tư.</p>
60	Điều 51	BITEXCO	Bổ sung cơ chế bù đắp/cơ chế chia sẻ rủi ro đối với sản lượng bị cắt giảm không do lỗi của nhà máy: nghẽn lưới, yêu cầu điều độ, thay đổi phương thức vận hành, hạn chế tiếp nhận	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã bổ sung điểm e) khoản 4 Điều 52 theo hướng các quy định điều chỉnh này sẽ được thực hiện theo quy định của Chính phủ.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>công suất, sự kiện thay đổi quy định pháp luật.</p> <p>Đề nghị luật hóa nguyên tắc “deemed energy/deemed capacity” hoặc cơ chế thanh toán tối thiểu đối với dự án đã sẵn sàng phát điện nhưng không được huy động do nguyên nhân hệ thống.</p> <p>Bổ sung quyền điều chỉnh giá/hợp đồng khi thay đổi pháp luật, thay đổi tiêu chuẩn môi trường/kỹ thuật, thay đổi thuế/phí/tiền thuê đất, chi phí đầu nối, yêu cầu đầu tư bổ sung hoặc thay đổi tỷ giá/lãi suất vượt ngưỡng.</p> <p><i>Lý do:</i> Nếu chỉ nêu nguyên tắc thu hồi vốn nhưng không xử lý rủi ro cắt giảm, điều độ và thay đổi pháp luật thì dự án NLTT, BESS và DPPA vẫn khó vay vốn.</p>	Căn cứ vào đó, Bộ trưởng Bộ Công Thương sẽ hướng dẫn chi tiết nội dung này.
61		BITEXCO	<p>Đề nghị bổ sung một khoản quy định nguyên tắc quản lý thống nhất chế độ báo cáo, cơ sở dữ liệu trong hoạt động điện lực; bảo đảm kết nối, chia sẻ dữ liệu giữa các cơ quan nhà nước có thẩm quyền và không yêu cầu đơn vị điện lực báo cáo, cung cấp lặp lại các thông tin, dữ liệu đã được cơ quan nhà nước quản lý thông qua hệ thống thông tin hoặc cơ sở dữ liệu dùng chung.</p> <p><i>Lý do:</i> Hiện nay, các nhà máy điện phải thực</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung này sẽ được quy định chi tiết tại Nghị định sửa Nghị định số 56/2025/NĐ-CP.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>hiện nhiều chế độ báo cáo định kỳ và đột xuất đến các cơ quan quản lý nhà nước. Trong nhiều trường hợp, cùng một nội dung, số liệu phải báo cáo đến nhiều đơn vị trực thuộc cùng một Bộ hoặc đồng thời gửi cơ quan quản lý ở Trung ương và địa phương, dẫn đến phát sinh công việc trùng lặp, tăng chi phí tuân thủ và chưa phù hợp với chủ trương chuyển đổi số, cải cách thủ tục hành chính.</p> <p>Việc bổ sung nguyên tắc quản lý thống nhất chế độ báo cáo và chia sẻ dữ liệu trong Luật Điện lực sẽ tạo cơ sở pháp lý để Chính phủ xây dựng cơ sở dữ liệu dùng chung, kết nối, khai thác và chia sẻ dữ liệu giữa các cơ quan quản lý nhà nước, góp phần giảm thủ tục hành chính, giảm chi phí tuân thủ cho doanh nghiệp, nâng cao hiệu quả quản lý nhà nước và phù hợp với chủ trương về chuyển đổi số quốc gia.</p>	
62	Chưa có tại dự thảo luật (Điều 51)	GS Energy Việt Nam	Đề xuất quy định rõ cơ chế “giá công suất” tại Điều 51 của Dự thảo Luật Điện lực. Cơ chế này chỉ áp dụng cho các dự án PPP hay áp dụng cho cả các dự án IPP?	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Dự thảo Luật đã quy định cơ chế này áp dụng cho dự án PPP. Các loại hình nguồn điện cung cấp dịch vụ phụ trợ, lưu trữ điện sẽ được hướng dẫn theo cơ chế này để bảo đảm tính đặc thù.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
63	Chưa có tại dự thảo luật (Điều 51)	CPC	<p>Cần quy định Bộ Công Thương ban hành cụ thể giá cho các nhà máy IPP sau khi hết hợp đồng giá CPTĐ để các TCT và CĐT áp dụng.</p> <p>Lý do: Hiện nay theo Thông tư số 12 giao cho Bên mua điện thỏa thuận về giá hợp đồng mua bán điện khi hết thời hạn giá chi phí tránh được theo nguyên tắc “bảo đảm cho các nhà máy điện thu hồi chi phí đầu tư (nếu có), chi phí phục vụ hoạt động sản xuất, kinh doanh điện và thỏa thuận mức lợi nhuận hợp lý” dẫn đến bên mua và bên bán không thể đi đến thống nhất giá chính thức do quan điểm 2 bên khác nhau</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung này sẽ được hướng dẫn cụ thể tại Thông tư của Bộ.</p>
64	Chưa có trong dự thảo luật (Khoản 8 Điều 51)	LNG Quảng Ninh	<p>Đề xuất thay thế khoản 8 Điều 51:</p> <p>8. Đối với các dự án, công trình điện lực đặc thù phục vụ bảo đảm an ninh năng lượng quốc gia (nhà máy điện nền, nhà máy điện LNG, điện gió ngoài khơi, điện hạt nhân...), Chính phủ quy định giá điện, giá công suất hoặc cơ chế phù hợp nhằm bảo đảm: a) thu hồi chi phí đầu tư, chi phí tài chính; b) thu hồi chi phí vận hành, bảo dưỡng và các chi phí hợp lý khác; c) thu hồi chi phí nhiên liệu và các chi phí liên quan đến nhiên liệu; d) mức lợi nhuận hợp lý tương ứng mức độ rủi ro; đ) khả năng huy động vốn từ tổ chức tín dụng, tổ chức tài</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Các nội dung tại khoản 8 Điều 5 liên quan đến giá điện, dự thảo Luật đã hiệu chỉnh các cơ chế này sẽ được Chính phủ quy định thay vì Bộ Công Thương quyết định để bảo đảm đúng thẩm quyền.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>chính trong và ngoài nước; e) vận hành an toàn, ổn định, liên tục, bền vững hệ thống điện quốc gia; và cơ chế thanh toán, cơ chế doanh thu, cơ chế chia sẻ rủi ro.”</p> <p>Lý do: Dự án điện LNG (nhà máy điện, kho cảng LNG...) phục vụ an ninh năng lượng quốc gia, phần lớn được tài trợ bởi bên cho vay quốc tế, phụ thuộc cơ chế chia sẻ rủi ro và thu hồi chi phí rõ ràng, ổn định, có tính dự báo ở cấp độ Luật để đủ cơ sở pháp lý huy động vốn.</p>	
65	Khoản 22 Điều 1 (Điều 52)	LNG Quảng Ninh	<p>Đề xuất sửa đổi – điểm a khoản 4 Điều 52:</p> <p>a) Thay đổi về chính sách, pháp luật do cơ quan nhà nước có thẩm quyền ban hành làm ảnh hưởng bất lợi <u>hoặc có lợi</u> đến lợi ích hợp pháp của <u>bên bán điện hoặc</u> bên mua điện.</p> <p>Ly do: Tại các thị trường tương đương (Trung Đông, Indonesia, Thái Lan), các bên đàm phán lại giá phát điện để duy trì hiệu quả kinh tế của bên bán điện; tác động với bên mua điện xử lý bằng phản ánh chi phí hợp lý vào giá bán lẻ. Cơ chế đối xứng bảo vệ bên bán điện phản ánh nguyên tắc “hài hòa lợi ích, chia sẻ rủi ro” – thiết yếu cho khả năng huy động vốn.</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Về nội dung góp ý bổ sung cụm từ: “hoặc có lợi”, Bộ Công Thương cho rằng nội dung này cần đánh giá cụ thể do nếu có lợi cho bên bán điện hoặc bên mua điện thì cũng phù hợp với quy định của Luật Đầu tư, quy định sau tốt hơn quy định trước nên việc điều chỉnh lại có thể chưa phù hợp.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
66	Chưa có trong dự thảo luật (Khoản 4 Điều 52)	LNG Quảng Ninh	<p>Điểm a khoản 4 Điều 52 hiện quy định rằng thay đổi chính sách hoặc pháp luật theo hướng bất lợi là căn cứ để điều chỉnh giá điện. Chúng tôi ghi nhận Dự thảo mới nhất đã sửa đổi khoản 4 Điều 52 nhằm xử lý các trường hợp thay đổi về nhiên liệu và việc chuyển đổi giữa các loại hợp đồng mua bán điện và hợp đồng dịch vụ phụ trợ, nhưng chưa có quy định về cơ chế xử lý đối với trường hợp thay đổi chính sách hoặc pháp luật theo hướng đảm bảo cân bằng quyền và lợi ích của bên bán điện. Kính đề xuất sửa đổi quy định theo hướng: trường hợp thay đổi chính sách hoặc pháp luật do cơ quan nhà nước có thẩm quyền ban hành làm ảnh hưởng đến lợi ích hợp pháp của bên bán điện – dù bất lợi hay có lợi – là căn cứ rõ ràng để điều chỉnh giá và/hoặc thời hạn hợp đồng, nhằm khôi phục hiệu quả kinh tế dự án ban đầu cho bên bán điện.</p> <p>Theo các cơ chế xử lý thay đổi pháp luật được áp dụng phổ biến tại các thị trường tương đương (ví dụ Trung Đông, Indonesia và Thái Lan), các bên sẽ đàm phán lại giá phát điện để duy trì hiệu quả kinh tế của bên bán điện. Tác động của thay đổi pháp luật đối với bên mua điện cần được xử lý bằng cách phản ánh các chi phí hợp lý vào giá bán lẻ điện, chứ</p>	<p>Bộ Công Thương giải trình như sau:</p> <p>Nội dung kiến nghị của LNG Quảng Ninh sẽ được hướng dẫn cụ thể tại văn bản dưới luật theo quy định của Chính phủ.</p>

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			không phải bằng việc đàm phán lại giá của đơn vị phát điện. Một cơ chế đối xứng, bảo vệ bên bán điện phản ánh nguyên tắc “hài hòa lợi ích, chia sẻ rủi ro” và là yếu tố thiết yếu cho khả năng huy động vốn của các dự án phục vụ an ninh năng lượng quốc gia.	
67	Chưa có tại dự thảo luật (Điều 70)	SCT Đà Nẵng	Việc quy định về kiểm định an toàn kỹ thuật thiết bị, dụng cụ điện theo Điều 70 của Luật Điện lực số 61/2024/QH15 không còn phù hợp với quy định pháp luật về chất lượng sản phẩm hàng hóa và quy định pháp luật về tiêu chuẩn và quy chuẩn kỹ thuật nên cần được xem xét sửa đổi thành “thí nghiệm thiết bị điện”, đáp ứng yêu cầu đơn giản thủ tục hành chính, cắt giảm điều kiện kinh doanh. Kiến nghị thu hồi	Bộ Công Thương giải trình như sau: Để đảm bảo an toàn cho các công trình điện lực và hệ thống điện quốc gia, việc quy định về kiểm định an toàn kỹ thuật thiết bị, dụng cụ điện tại Điều 70 của Luật Điện lực số 61/2024/QH15 cần tiếp tục được duy trì. Tại Luật này chỉ bãi bỏ khoản 2 Điều 70 để phù hợp thực tiễn yêu cầu quản lý, đồng bộ với pháp luật về Chất lượng sản phẩm, hàng hóa; Tiêu chuẩn và quy chuẩn kỹ thuật; Đầu tư; Nghị quyết số 66.18/2026/NQ-CP. Đồng thời đáp ứng yêu cầu đơn giản thủ tục hành chính, cắt giảm điều kiện kinh doanh.
68	Điều 3 (Điều khoản chuyển tiếp)	SCT Đà Nẵng	Bộ Chính trị về phát triển du lịch trở thành ngành kinh tế mũi nhọn đã đưa ra nội dung hoàn thiện thể chế, chính sách “điều chỉnh giá điện áp dụng cho các cơ sở lưu trú du lịch ngang bằng với giá điện sản xuất”. Tuy nhiên, việc điều chỉnh cơ cấu biểu giá cho khách hàng cơ sở lưu trú du lịch chưa	Bộ Công Thương giải trình như sau: Việc áp dụng ngay cơ cấu biểu giá bán lẻ điện mới cho cơ sở lưu trú du lịch không thuộc phạm vi điều chỉnh của Luật Điện lực mà thuộc phạm vi điều chỉnh tại Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về cơ cấu biểu giá bán lẻ điện. Bộ Công Thương tiếp thu để nghiên cứu trong quá

TT	NHÓM VẤN ĐỀ, ĐIỀU, KHOẢN	CHỦ THỂ GÓP Ý/THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG GÓP Ý/ THAM VẤN/ PHẢN BIỆN	NỘI DUNG TIẾP THU, GIẢI TRÌNH
			<p>được áp dụng trên thực tế mà chỉ được áp dụng từ ngày điều chỉnh giá điện lần đầu tiên sau ngày Quyết định số 14/2025/QĐ-TTg có hiệu lực thi hành.</p> <p>Kiến nghị cho phép áp dụng ngay để hỗ trợ doanh nghiệp, địa phương phát triển 2 con số.</p>	trình sửa đổi Quyết định của Thủ tướng Chính phủ về cơ cấu biểu giá bán lẻ điện.