

Số: 6 6 3 8/BCT-ĐL

Hà Nội, ngày 03 tháng 9 năm 2025

V/v thẩm định Dự thảo Nghị định SDBS  
một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP

Kính gửi: Bộ Tư pháp

Ngày 15 tháng 8 năm 2025, Văn phòng Chính phủ có Công văn số 3673/VPCP-KTTH truyền đạt ý kiến chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ về việc giao Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với các Bộ, cơ quan liên quan xây dựng, đề xuất, trình Chính phủ Nghị định sửa đổi bổ sung Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28 tháng 3 năm 2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân theo trình tự, thủ tục rút gọn.

Thực hiện quy định của Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật (đã được sửa đổi, bổ sung) và các văn bản hướng dẫn, Bộ Công Thương đã xây dựng Dự thảo Nghị định sửa đổi bổ sung một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP và đề nghị Bộ Tư pháp tổ chức thẩm định hồ sơ xây dựng Nghị định sửa đổi bổ sung một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP đính kèm Công văn này, bao gồm:

1. Dự thảo Tờ trình Chính phủ.
2. Dự thảo Nghị định sửa đổi bổ sung một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP (Dự thảo 3).
3. Bản tổng hợp ý kiến, tiếp thu, giải trình ý kiến góp ý đối với dự thảo Nghị định.
4. 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 Nghị định.
5. Bảng so sánh, thuyết minh nội dung dự thảo Nghị định./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Phó Thủ tướng Bùi Thanh Sơn (để b/c);
- Bộ trưởng (để b/c);
- Văn phòng Chính phủ;
- Vụ Pháp chế;
- Lưu: VT, ĐL.

**KT. BỘ TRƯỞNG**  
**THỨ TRƯỞNG**



**Nguyễn Hoàng Long**



**BỘ CÔNG THƯƠNG**

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

Số: /TTr-BCT

Hà Nội, ngày tháng năm 2025

**DỰ THẢO**

## **TỜ TRÌNH**

**Dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân**

Kính gửi: Chính phủ

Thực hiện quy định của Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật, Bộ Công Thương kính trình Chính phủ dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân như sau:

Ngày 15 tháng 8 năm 2025, Văn phòng Chính phủ có Công văn số 3673/VPCP-KTTH truyền đạt ý kiến chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ về việc giao Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với các Bộ, cơ quan liên quan xây dựng, đề xuất, trình Chính phủ Nghị định sửa đổi bổ sung Nghị định số 72/2025/NĐ-CP của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân theo trình tự, thủ tục rút gọn.

### **I. SỰ CẦN THIẾT BAN HÀNH NGHỊ ĐỊNH**

#### **1. Cơ sở chính trị, pháp lý**

- Khoản 5 Mục III Nghị Quyết số 70-NQ/TW ngày 20 tháng 8 năm 2025 của Bộ Chính trị về đảm bảo an ninh năng lượng quốc gia đến năm 2030 tầm nhìn đến năm 2045: “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.”.

- Điểm a khoản 3 Điều 50 Luật điện lực số 61/2024/QH15 quy định: “Chính phủ quy định cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân”;

- Điểm a khoản 2 Điều 52 Luật điện lực số 61/2024/QH15 quy định: “a) Giá bán lẻ điện được phản ánh và điều chỉnh kịp thời theo biến động thực tế của thông số đầu vào, bù đắp chi phí hợp lý, hợp lệ với lợi nhuận hợp lý để bảo toàn, phát triển vốn kinh doanh của doanh nghiệp phù hợp với điều kiện kinh tế - xã hội của từng thời kỳ và cấp độ thị trường điện cạnh tranh”.

- Điểm c khoản 2 Điều 52 Luật điện lực số 61/2024/QH15 quy định: “Chính phủ quy định chi tiết điểm a khoản này”.

## 2. Cơ sở thực tiễn

Thực hiện quy định tại điểm c khoản 2 Điều 52 Luật điện lực số 61/2024/QH15, ngày 28 tháng 3 năm 2025, Chính phủ đã ban hành Nghị định số 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân. Hiện nay, việc thực hiện cơ chế điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân được thực hiện theo quy định tại Nghị định số 72/2025/NĐ-CP. Thời gian qua, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã tiến hành triển khai thực hiện việc xây dựng, tính toán giá bán lẻ điện bình quân theo quy định về điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân trong năm 2025. Việc thực hiện đã có nhiều điểm tích cực về sự minh bạch, thuận tiện và tháo gỡ được nhiều vấn đề tồn tại, giúp cho việc tính toán cập nhật, điều chỉnh giá điện được kịp thời, linh hoạt hơn so với trước đây. Tuy nhiên, trong thời gian qua vẫn còn một số khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân dẫn đến EVN có khoản lỗ trong giai đoạn 2022-2023. Để giảm thiểu ảnh hưởng của dịch COVID19 đến an sinh xã hội và phát triển kinh tế đất nước, giá điện năm 2022 được giữ nguyên không điều chỉnh tăng khi thông số đầu vào như giá than nhập khẩu tăng cao do chiến tranh Nga - Ucraina. Giá điện năm 2023 mặc dù được điều chỉnh nhưng ở mức vừa phải nên giá điện được điều chỉnh vẫn thấp hơn nhiều so với mức giá điện cần được điều chỉnh dẫn đến chưa thu hồi đầy đủ chi phí phát sinh. Theo báo cáo của EVN, số lỗ lũy kế 02 năm 2022-2023 khoảng 50.029 tỷ đồng. Đến hết năm 2024, do EVN có lãi nên số lỗ lũy kế của Công ty mẹ - EVN còn khoảng 44.792 tỷ đồng.

Theo khoản 1 điều 16 Luật thuế thu nhập doanh nghiệp 2008 và được thay thế bởi Luật thuế thu nhập doanh nghiệp 2025 (có hiệu lực từ ngày 01/10/2025), quy định: “Doanh nghiệp có lỗ được chuyển lỗ sang năm sau; số lỗ này được trừ vào thu nhập chịu thuế. Thời gian được chuyển lỗ tính liên tục không quá 05 năm, kể từ năm tiếp theo năm phát sinh lỗ”. Với quy định này, số lỗ năm 2022 chỉ được xem xét chuyển lỗ đến hết năm 2027 và nếu kết quả hoạt động kinh doanh các năm 2023-2027 của EVN có lãi thì mới có thể chuyển, bù đắp khoản lỗ 2022. Tuy nhiên năm 2023, EVN vẫn tiếp tục lỗ nên không những không chuyển được khoản lỗ của năm 2022 sang năm 2023 mà còn phát sinh thêm khoản lỗ của năm 2023.

Khoản lỗ của năm 2023 được xem xét chuyển lỗ (phân bổ) đến hết năm 2028 trong trường hợp kết quả hoạt động kinh doanh các năm 2023-2027 của EVN phải có lãi đủ lớn để bù đắp khoản lỗ của năm 2022 trước, sau đó mới được xem xét bù đắp khoản lỗ của năm 2023.

Để có cơ sở bù đắp các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, hạch toán đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân từ năm 2022 và năm 2023, EVN kiến nghị sửa đổi, bổ sung Nghị định số 72/2025/NĐ-CP để cho phép thu hồi các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc

sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây trên cơ sở kết quả công bố chi phí sản xuất kinh doanh điện hoặc báo cáo tài chính kiểm toán hằng năm. Giá bán lẻ điện trong thời gian tới cần bù đắp kịp thời nhằm thu hồi đủ chi phí, góp phần bảo toàn và phát triển vốn kinh doanh của doanh nghiệp, giảm số lỗ lũy kế hoạt động sản xuất kinh doanh của EVN để bảo toàn và phát triển vốn đầu tư nhà nước tại doanh nghiệp theo tinh thần tại Luật Điện lực. Đồng thời, để EVN có nguồn lực đầu tư các dự án điện hạt nhân Ninh Thuận, cụm nhà máy điện Quảng Trạch, nhà máy điện gió ngoài khơi, các nhà máy thủy điện mở rộng và các nguồn điện được Chính phủ, Bộ ngành giao đầu tư trong thời gian tới để đảm bảo cung cấp điện cho đất nước giai đoạn 2025 – 2030, Bộ Công Thương nhận thấy việc xây dựng Dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP để tiếp tục hoàn thiện quy định về cơ chế, đảm bảo cơ sở thực hiện là cần thiết, cấp bách nhằm giải quyết vấn đề phát sinh trong thực tiễn.

## **II. MỤC ĐÍCH, QUAN ĐIỂM XÂY DỰNG DỰ THẢO NGHỊ ĐỊNH**

### **1. Mục đích**

Việc xây dựng Dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP nhằm mục đích tiếp tục hoàn thiện các nội dung quy định trong việc xây dựng, tính toán và điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân, đảm bảo giá điện phản ánh sát với thực tế, cập nhật kịp thời theo biến động của các thông số đầu vào, bù đắp các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện nhưng chưa được tính toán đầy đủ.

### **2. Quan điểm xây dựng Dự thảo Nghị định**

a) Bảo đảm tuân thủ và phù hợp với các quy định của Luật Điện lực số 61/2025/QH15 và các văn bản pháp luật có liên quan.

b) Sửa đổi, bổ sung các nội dung có liên quan đến hoạt động sản xuất kinh doanh trực tiếp trong lĩnh vực điện lực nhằm tạo thuận lợi cho doanh nghiệp thu hồi đủ các chi phí hợp lý, hợp lệ trong quá trình sản xuất kinh doanh điện; bảo đảm mục tiêu chi phí được tính toán trong giá bán lẻ điện được rõ ràng, công khai, minh bạch, khả thi và đầy đủ cơ sở pháp lý trong quá trình thực hiện, trong đó có những chi phí phát sinh do nguyên nhân khách quan mà đơn vị điện lực không có khả năng kiểm soát nhưng chưa được tính toán đầy đủ trong giá điện.

c) Thực hiện ý kiến chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Chỉ thị số 01/CT-TTg ngày 03 tháng 01 năm 2025 về việc chủ động giải pháp bảo đảm cung ứng đủ điện phục vụ sản xuất kinh doanh và đời sống nhân dân trong thời gian cao điểm năm 2025 và giai đoạn 2026-2030.

## **III. QUÁ TRÌNH XÂY DỰNG DỰ THẢO NGHỊ ĐỊNH**

Thực hiện chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ tại Công văn số 3673/VPCP-

KTTH ngày 15 tháng 8 năm 2025 của Văn phòng Chính phủ về việc giao Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với các Bộ, cơ quan liên quan xây dựng, đề xuất, trình Chính phủ Nghị định sửa đổi bổ sung Nghị định số 72/2025/NĐ-CP, Bộ Công Thương đã tiến hành triển khai xây dựng Dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28 tháng 3 năm 2025 của Chính phủ quy định cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân (Dự thảo Nghị định) theo trình tự, thủ tục rút gọn, cụ thể như sau:

- Ngày 16 tháng 8 năm 2025, Bộ Công Thương đã tổ chức cuộc họp với EVN về Dự thảo 1 Nghị định.

- Bộ Công Thương đã có Công văn số 6110/BCT-ĐL ngày 16 tháng 8 năm 2025, Công văn số 6160/BCT-ĐL ngày 19 tháng 8 năm 2025 gửi các Bộ, ngành, hiệp hội và nhà khoa học để lấy ý kiến góp ý Dự thảo 2 Nghị định.

- Tính đến ngày 03 tháng 9 năm 2025, Bộ Công Thương đã nhận được 13/16 văn bản góp ý của các Bộ, ngành, hiệp hội và nhà khoa học và đã rà soát, hoàn thiện Dự thảo 3 Nghị định.

- Ngày . . . tháng . . . năm 2025, Bộ Công Thương có Công văn số . . . /BCT-ĐL gửi Bộ Tư pháp đề nghị thẩm định Dự thảo 3 Nghị định.

- Ngày . . . tháng . . . năm 2025, Bộ Tư pháp đã tổ chức họp thẩm định hồ sơ Dự thảo 3 Nghị định.

- Ngày . . . tháng . . . năm 2025, Bộ Tư pháp đã có ý kiến thẩm định về Dự thảo 3 Nghị định tại Báo cáo số . . . /BC-BTP.

- Tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp, Bộ Công Thương đã hoàn thiện Hồ sơ Dự thảo 4 Nghị định.

#### **IV. BỐ CỤC VÀ NỘI DUNG CƠ BẢN CỦA DỰ THẢO NGHỊ ĐỊNH**

##### **1. Phạm vi điều chỉnh, đối tượng áp dụng**

- Phạm vi điều chỉnh: Sửa đổi, bổ sung điểm g khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP.

- Đối tượng áp dụng: Theo quy định tại khoản 2 Điều 1 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP (không thay đổi so với Nghị định số 72/2025/NĐ-CP).

##### **2. Bố cục của dự thảo Nghị định**

Dự thảo Nghị định gồm 3 Điều, cụ thể:

- Điều 1 về sửa đổi, bổ sung một số Điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP.
- Điều 2 về Bãi bỏ điểm a khoản 1 Điều 5, điểm a khoản 1 Điều 6 của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP.
- Điều 3 về điều khoản thi hành.

##### **3. Nội dung cơ bản của Dự thảo Nghị định**

a) Nội dung bổ sung

- Bổ sung nội dung “Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện nhưng chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây” vào điểm g khoản 2 Điều 4. Cụ thể:

Theo báo cáo của EVN, do ảnh hưởng của tình hình địa chính trị trên thế giới, chi phí mua điện tăng cao trong giai đoạn năm 2022-2023 dẫn đến EVN gặp nhiều khó khăn trong hoạt động sản xuất kinh doanh, số lỗ lũy kế 02 năm này khoảng **50.029 tỷ đồng**. Đến hết năm 2024 số lỗ lũy kế của Công ty mẹ- EVN vẫn còn khoảng **44.792 tỷ đồng**. Điều này dẫn đến việc vốn đầu tư nhà nước vào EVN giảm, không bảo toàn được vốn đầu tư của nhà nước tại doanh nghiệp. Do đó nếu không được tính toán để thu hồi trong giá điện thì sẽ không bù đắp kịp thời phần vốn đầu tư nhà nước giảm trong giai đoạn các năm trước đây. EVN kiến nghị Bộ trưởng Bộ Công Thương đề báo cáo Thủ tướng Chính phủ cho phép tính toán khoản lỗ lũy kế (đây là các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây) là một khoản chi phí được phép tính vào giá bán lẻ điện bình quân. Ngoài ra, thực hiện chỉ đạo của Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ và các Bộ ngành, EVN đã thực hiện thoái hết vốn đầu tư ngoài ngành nên không phát sinh khoản lỗ do đầu tư ngoài ngành.

Nội dung nêu trên được bổ sung vào điểm g khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP như sau:

“g)  $C_{khac}$ : Tổng các chi phí khác chưa được tính vào giá điện, là các khoản chi phí được phép tính nhưng chưa tính đầy đủ vào giá điện, được tính toán phân bổ vào giá bán lẻ điện bình quân năm N (đồng), bao gồm cả các khoản chi phí sau:

**Phương án 1 (PA1):** g1) Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây, được xác định theo kết quả hoạt động kinh doanh, có giảm trừ lợi nhuận hoạt động khác (nếu có) trong Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh thuộc Báo cáo tài chính riêng hằng năm của Công ty mẹ Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã được kiểm toán bởi đơn vị kiểm toán độc lập từ năm 2022 trở đi. Bộ Công Thương xem xét, có ý kiến đối với phương án phân bổ các khoản chi phí tại điểm này do Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề xuất;

**Phương án 2 (PA2):** g1) Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân từ năm 2022 đến trước năm Nghị định này có hiệu lực thi hành, được xác định theo kết quả hoạt động kinh doanh, có giảm trừ lợi nhuận hoạt động khác (nếu có) trong Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh thuộc Báo cáo tài chính riêng hằng năm của Công ty mẹ Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã được kiểm toán bởi đơn vị kiểm toán độc lập. Bộ Công Thương xem xét, có ý kiến đối với

*phương án phân bổ các khoản chi phí tại điểm này do Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề xuất;*

*g2) Chênh lệch tỷ giá đánh giá lại chưa được phân bổ;*

*g3) Chênh lệch tỷ giá chưa được ghi nhận và thanh toán cho các nhà máy điện theo thỏa thuận tại hợp đồng mua bán điện.”*

Việc quy định nêu trên nhằm mục tiêu có thể xác định được cụ thể giá trị khoản chênh lệch chưa bù đắp để phân bổ vào giá bán lẻ điện bình quân, đảm bảo số liệu rõ ràng, minh bạch. Cụ thể, số liệu được xác định từ Báo cáo Kết quả hoạt động kinh doanh trong Báo cáo Tài chính. Số liệu này đã được kiểm toán độc lập thực hiện kiểm toán và được EVN công bố công khai hằng năm theo quy định tại Nghị định số 47/2021/NĐ-CP, sửa đổi bởi Nghị định 16/2023/NĐ-CP quy định chi tiết Luật Doanh nghiệp.

Quy định bổ sung g1 nêu trên đảm bảo bao quát kết quả sản xuất kinh doanh, bao gồm cả hoạt động điện và hoạt động liên quan đến điện là nguồn thu lớn hằng năm giúp bù đắp một phần chênh lệch giữa doanh thu và chi phí hoạt động sản xuất kinh doanh điện khi giá bán lẻ chưa được điều chỉnh kịp thời, giảm áp lực khi điều hành giá điện. Tiêu biểu là trong năm 2022 và 2023, doanh thu hoạt động tài chính của EVN lần lượt là 12.070 tỷ đồng và 14.982 tỷ đồng, đã giúp bù đắp đáng kể chênh lệch doanh thu và giá thành sản xuất kinh doanh điện. Nếu không có các khoản thu nhập từ hoạt động tài chính thì chênh lệch cần phải bù đắp sẽ cao hơn.

Việc sửa đổi, bổ sung nội dung nêu trên phù hợp với điểm a, điểm c khoản 2 Điều 52 Luật Điện lực số 61/2024/QH15: *“Giá bán lẻ điện được phản ánh và điều chỉnh kịp thời theo biến động thực tế của thông số đầu vào, bù đắp chi phí hợp lý, hợp lệ với lợi nhuận hợp lý để bảo toàn, phát triển vốn kinh doanh của doanh nghiệp phù hợp với điều kiện kinh tế - xã hội của từng thời kỳ và cấp độ thị trường điện cạnh tranh”*.

Với 02 phương án liên quan đến điểm g1 nêu trên, Bộ Công Thương nhận thấy như sau:

- PA1 được bổ sung nhằm thực hiện ở phạm vi rộng, không những cho phép phân bổ các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân năm 2022, năm 2023 mà sẽ tiếp tục được áp dụng trong các năm tới nếu tiếp tục xảy ra. Điều này sẽ cho phép sự chủ động để thực hiện trong thời gian tới nếu tiếp tục xuất hiện tương tự như các năm 2022-2023. Tuy nhiên, việc cho phép này đã nhận được nhiều ý kiến dự luận cho rằng làm triệt tiêu động lực của các đơn vị điện lực trong việc kiểm soát các chi phí liên quan do sẽ được bù đắp thông qua giá bán lẻ điện bình quân.

- PA2 là phương án chỉ nhằm mục đích xử lý khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân từ năm 2022 đến trước năm Nghị định này có hiệu lực thi hành, không áp dụng cho những năm tới nếu tiếp tục xảy ra và cũng nhằm yêu cầu các đơn vị điện lực rà soát, bám sát và cân nhắc trong việc triển khai thực hiện hoạt động sản xuất kinh doanh để đảm bảo giảm thiểu và hơn nữa là không để xảy ra việc này trong thời gian tới.

*b) Nội dung sửa đổi, hoàn thiện*

- Sửa đổi, bổ sung việc kiểm tra, rà soát của cơ quan có thẩm quyền trước khi điều chỉnh giảm giá bán lẻ điện, cụ thể: bãi bỏ điểm a, sửa đổi bổ sung điểm b (gộp điểm a vào điểm b) khoản 1 Điều 5, khoản 1 Điều 6. Trên cơ sở ý kiến góp ý của EVN tại công văn số 5367/EVN-TCKT ngày 18/8/2025 (chi tiết tại Bản tổng hợp giải trình, tiếp thu ý kiến góp ý của các cơ quan, tổ chức về dự thảo Nghị định), Dự thảo Nghị định tiếp thu và hiệu chỉnh như sau:

+ Sửa đổi, bổ sung điểm b khoản 1 Điều 5 như sau:

*“b) Trường hợp giá bán lẻ điện bình quân tính toán giảm từ 1% trở lên so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành hoặc giá bán lẻ điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 2% đến dưới 5% so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành, Tập đoàn Điện lực Việt Nam lập hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân báo cáo Bộ Công Thương kiểm tra, rà soát và cho ý kiến. Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày nhận đủ hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Bộ Công Thương có trách nhiệm có ý kiến bằng văn bản. Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định việc điều chỉnh tăng giá bán lẻ điện bình quân sau khi Bộ Công Thương có ý kiến. Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày thực hiện điều chỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm báo cáo Bộ Công Thương để giám sát;”*

+ Sửa đổi, bổ sung điểm b khoản 1 Điều 6 như sau:

*“b) Trường hợp giá bán lẻ điện bình quân tính toán giảm từ 1% trở lên so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành hoặc giá bán lẻ điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 2% đến dưới 5% so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành, Tập đoàn Điện lực Việt Nam lập hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân báo cáo Bộ Công Thương kiểm tra, rà soát và cho ý kiến. Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày nhận đủ hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Bộ Công Thương có trách nhiệm có ý kiến bằng văn bản. Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định việc điều chỉnh tăng giá bán lẻ điện bình quân sau khi Bộ Công Thương có ý kiến. Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày thực hiện điều chỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm báo cáo Bộ Công Thương để giám sát;”*

Việc kiểm tra, rà soát của cơ quan có thẩm quyền trước khi điều chỉnh giảm giá bán lẻ điện nhằm tạo sự thuận lợi cho việc điều hành giá bán lẻ điện, bao gồm cả tăng và giảm (thay vì cơ quan nhà nước kiểm tra, rà soát trước khi điều chỉnh tăng như quy định hiện hành), cũng như để có thể kịp thời phát hiện sai sót và điều chỉnh kết quả tính toán (nếu có) trước khi thực hiện việc điều chỉnh giảm.

- Với việc sửa đổi, bổ sung nội dung nêu trên, cần hoàn thiện quy định việc Bộ Công Thương xem xét, có ý kiến đối với phương án phân bổ các khoản chi phí nêu trên do EVN đề xuất và trách nhiệm của Bộ Tài chính có ý kiến đối với đề xuất của EVN về phân bổ các khoản chi phí quy định tại điểm g1 khoản 2 Điều 4 và EVN chịu trách nhiệm tính chính xác, hợp lý, hợp lệ đối với các khoản chi phí quy định tại điểm g1 khoản 2 Điều 4 khi đề xuất phân bổ các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện nhưng chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây.

*c) Nội dung lược bỏ:*

Dự thảo Nghị định nhằm bổ sung quy định để có cơ sở thực hiện những nội dung phù hợp với Luật Điện lực. Theo đó, các nội dung khác cơ bản không thay đổi và không lược bỏ so với Nghị định số 72/0225/NĐ-CP.

*d) Nội dung cắt giảm, đơn giản hóa thủ tục hành chính:*

Dự thảo Nghị định không làm phát sinh thủ tục hành chính mới do việc sửa đổi bổ sung Nghị định số 72/0225/NĐ-CP do Dự thảo Nghị định chỉ bổ sung quy định làm rõ các chi phí được phép tính toán giá điện để đảm bảo tính đúng, tính đủ và sự minh bạch trong thực hiện. Do đó, việc không phát sinh thủ tục hành chính cũng làm đơn giản hoá tối đa và đảm bảo công khai, minh bạch các trình tự, thủ tục cũng như thẩm quyền trong dự thảo Nghị định, đảm bảo “không để đùn đẩy trách nhiệm, kiên quyết xóa bỏ cơ chế “xin – cho” theo yêu cầu của Nghị quyết số 158/2024/QH15 của Quốc hội.

*đ) Nội dung phân quyền, phân cấp:*

Dự thảo Nghị định không làm sửa đổi, bổ sung các nội dung liên quan đến phân cấp, phân quyền so với Nghị định số 72/2025/QĐ-TTg.

*e) Vấn đề còn ý kiến khác nhau cần xin ý kiến cấp có thẩm quyền và kiến nghị phương án giải quyết:*

Đến thời điểm hiện tại, không có ý kiến khác nhau trong việc sửa đổi, bổ sung tại Dự thảo Nghị định.

#### **4. Các nội dung liên quan về sự tuân thủ của Dự thảo Nghị định**

Dự thảo Nghị định, đảm bảo tuân thủ đúng và đầy đủ: (i) Quy định số 178-QĐ/TW ngày 27/6/2024 của Bộ Chính trị quy định về kiểm soát quyền lực, phòng, chống tham nhũng tiêu cực trong công tác xây dựng pháp luật; (ii) Thông báo số 108/TB-VPTW ngày 18/11/2024 của Văn phòng Trung ương Đảng về kết luận của Đồng chí Tổng Bí thư Tô Lâm tại buổi làm việc với Ban cán sự đảng Bộ Tư

pháp về đổi mới tư duy trong xây dựng pháp luật; (iii) Nghị quyết số 110/2023/QH15 ngày 29/11/2023 của Quốc hội về kỳ họp thứ 6 Quốc hội khóa XV (yêu cầu: “*ngăn chặn kịp thời và xử lý nghiêm các hành vi tham nhũng, tiêu cực, “lợi ích nhóm”, “lợi ích cục bộ” trong công tác xây dựng và tổ chức thi hành pháp luật*” - Mục 3); (iv) Nghị quyết số 158/2024/QH15 ngày 12/11/2024 của Quốc hội về kế hoạch phát triển kinh tế-xã hội năm 2025 (về “*có giải pháp mạnh mẽ, quyết liệt để tháo gỡ thể chế, khắc phục điểm nghẽn; đẩy mạnh hơn nữa việc rà soát, bổ sung, hoàn thiện thể chế, pháp luật, cơ chế, chính sách gắn với nâng cao hiệu lực, hiệu quả tổ chức thực hiện pháp luật; tập trung cắt giảm, đơn giản hoá thủ tục hành chính, quy định kinh doanh, tạo thuận lợi, tiết giảm chi phí cho người dân, doanh nghiệp*” và “*đổi mới tư duy trong xây dựng pháp luật theo hướng vừa bảo đảm yêu cầu quản lý nhà nước vừa khuyến khích sáng tạo, giải phóng toàn bộ sức sản xuất, khơi thông mọi nguồn lực*” điểm 3.1 Điều 3); (v) Nghị quyết số 126/NQ-CP ngày 14/8/2023 của Chính phủ về một số giải pháp nâng cao chất lượng công tác xây dựng, hoàn thiện hệ thống pháp luật và tổ chức thi hành pháp luật nhằm ngăn ngừa tình trạng tham nhũng, lợi ích nhóm, lợi ích cục bộ.

### **5. Tác động của việc sửa đổi Nghị định 72/2025/NĐ-CP**

Nội dung cơ bản sửa đổi, bổ sung Nghị định 72/2025/NĐ-CP nêu trên là nhằm làm rõ một số khoản mục chi phí khác được đưa vào tính toán giá bán lẻ điện bình quân, các nội dung còn lại về cơ chế điều hành giá bán lẻ thì cơ bản vẫn giữ nguyên như hiện hành.

Với điều kiện thời tiết, tình hình thủy văn 7 tháng đầu năm 2025 gặp nhiều thuận lợi, góp phần kết quả sản xuất kinh doanh của EVN khả quan hơn so với kế hoạch, do đó với việc bổ sung quy định khoản chi phí khác liên quan làm EVN lỗ trong các năm 2022-2023 vào Dự thảo Nghị định và nếu được ban hành kịp thời thì việc điều hành giá điện các tháng cuối năm 2025 dự kiến chưa ảnh hưởng tới giá bán lẻ điện bình quân hiện hành sau khi được tính toán, cập nhật phân bổ khoản chi phí khác nêu trên trong thời gian tới hoặc mức độ ảnh hưởng là nhỏ (mức điều chỉnh có thể trong khoảng từ 2% đến dưới 5% thuộc thẩm quyền của EVN quyết định sau khi Bộ Công Thương có ý kiến), cụ thể: Theo báo cáo của EVN, nếu điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân tăng 3% vào tháng 10/2025 thì sẽ tác động làm tăng CPI năm 2025 khoảng 0,03 điểm phần trăm (theo tài liệu do EVN cung cấp về văn bản ngày 14/8/2025 của Cục Thống kê – Bộ Tài chính).

Ngoài ra, thực hiện chỉ đạo của Chính phủ, các Bộ ngành về việc điều hành giá điện không giật cục, có lộ trình, ổn định chính trị và trật tự an toàn xã hội, việc điều chỉnh giá bán lẻ điện thường thực hiện với biên độ nhỏ, điều này nhằm bảo đảm quyền và lợi ích hợp pháp của các đơn vị điện lực và khách hàng sử dụng điện.

### **V. NHỮNG NỘI DUNG BỔ SUNG MỚI SO VỚI DỰ THẢO VĂN BẢN GỬI THẨM ĐỊNH (NẾU CÓ)**

## **VI. DỰ KIẾN NGUỒN LỰC, ĐIỀU KIỆN BẢO ĐẢM CHO VIỆC THI HÀNH VĂN BẢN VÀ THỜI GIAN TRÌNH THÔNG QUA/BAN HÀNH**

### **1. Về nguồn lực và điều kiện bảo đảm thi hành Nghị định**

Công tác tổ chức thực hiện cơ chế về giá điện là công việc thường xuyên của Bộ Công Thương và đã được quy định tại Nghị định số 40/2025/NĐ-CP ngày 26 tháng 02 năm 2025 của Chính phủ quy định chức năng, nhiệm vụ, quyền hạn và cơ cấu tổ chức của Bộ Công Thương. Nội dung tại Dự thảo Nghị định không có sự thay đổi trong việc sử dụng nhân lực và tài chính so với Nghị định số 72/2025/QĐ-TTg, vì vậy đảm bảo nhân lực và tài chính trong việc thi hành Nghị định.

Dự kiến khi Nghị định ban hành, các cơ quan, tổ chức thuộc đối tượng thi hành Nghị định có trách nhiệm thực thi, trong đó Bộ Công Thương chịu trách nhiệm trước Chính phủ về việc tổ chức triển khai thi hành Nghị định. Bộ Công Thương đã có các đơn vị trực thuộc để quản lý lĩnh vực giá điện, bảo đảm việc thi hành Nghị định.

Như vậy, Bộ Công Thương có đủ nguồn nhân lực, bộ máy, điều kiện cơ bản cho việc thi hành Dự thảo Nghị định sau khi được ban hành. Đồng thời, các quy định tại Nghị định không làm thay đổi chức năng, nhiệm vụ quản lý nhà nước của các Bộ, ngành khác, do vậy, đối với các Bộ, ngành khác có liên quan vẫn duy trì đội ngũ nhân lực, tổ chức bộ máy sẵn có để cùng phối hợp với Bộ Công Thương thực hiện các nhiệm vụ được giao tại Nghị định.

### **2. Về kinh phí**

a) Kinh phí cho thực hiện chính sách xây dựng Nghị định: Các chính sách không phát sinh kinh phí riêng cho triển khai thực hiện.

b) Kinh phí bảo đảm tổ chức thi hành Nghị định sau khi được ban hành

Kinh phí bảo đảm tổ chức thi hành Nghị định sau khi được ban hành bao gồm: (1) Kinh phí xây dựng (sửa đổi, bổ sung) các văn bản quy phạm pháp luật thuộc thẩm quyền ban hành của Bộ Công Thương để đồng bộ với quy định tại Nghị định; (2) Kinh phí cho tổ chức phổ biến, tuyên truyền Nghị định; (3) Kinh phí tổ chức thanh tra, kiểm tra, giám sát tình hình thi hành Nghị định.

Kinh phí phát sinh bảo đảm tổ chức thi hành Nghị định sau khi được ban hành được dự toán và chủ yếu lấy từ nguồn kinh phí chi thường xuyên.

### **3. Thời gian dự kiến trình ban hành: Tháng 9 năm 2025.**

Trên đây là Tờ trình về Dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28 tháng 3 năm 2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân, Bộ Công Thương xin kính trình Chính phủ xem xét, quyết định./.

*(Xin gửi kèm theo:*

1. Dự thảo Nghị định sửa đổi.
2. Báo cáo thẩm định của Bộ Tư pháp; Báo cáo giải trình, tiếp thu ý kiến thẩm định của Bộ Tư pháp.
3. Bản tổng hợp, giải trình, tiếp thu ý kiến góp ý của các cơ quan, tổ chức.
4. Bảng so sánh nội dung sửa đổi, bổ sung so với Nghị định số 72/2025/NĐ-CP.
5. 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 văn bản.)

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Thủ tướng Chính phủ (để b/c);
- Các Phó Thủ tướng Chính phủ (để b/c);
- Các thành viên Chính phủ;
- Thứ trưởng Nguyễn Hoàng Long;
- Văn phòng Chính phủ;
- Bộ Tài chính;
- Bộ Tư pháp;
- Lưu: VT, ĐL.

**BỘ TRƯỞNG****Nguyễn Hồng Diên**

CHÍNH PHỦ

CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM  
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: /2025/NĐ-CP

Hà Nội, ngày tháng năm 2025

DỰ THẢO 3

NGHỊ ĐỊNH

**Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28 tháng 3 năm 2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân**

Căn cứ Luật Tổ chức Chính phủ số 63/2025/QH15;

Căn cứ Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật số 64/2025/QH15 được sửa đổi, bổ sung bởi Luật số 87/2025/QH15;

Căn cứ Luật Điện lực số 61/2024/QH15;

Theo đề nghị của Bộ trưởng Bộ Công Thương;

Chính phủ ban hành Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28 tháng 3 năm 2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân.

**Điều 1. Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28 tháng 3 năm 2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân**

1. Sửa đổi, bổ sung điểm g khoản 2 Điều 4 như sau:

“g)  $C_{khac}$ : Tổng các chi phí khác chưa được tính vào giá điện, là các khoản chi phí được phép tính nhưng chưa tính đầy đủ vào giá điện, được tính toán phân bổ vào giá bán lẻ điện bình quân năm N (đồng), bao gồm cả các khoản chi phí sau:

**Phương án 1 (PA1):** g1) Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây, được xác định theo kết quả hoạt động kinh doanh, có giảm trừ lợi nhuận hoạt động khác (nếu có) trong Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh thuộc Báo cáo tài chính riêng hằng năm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã được kiểm toán bởi đơn vị kiểm toán độc lập từ năm 2022 trở đi. Bộ Công Thương xem xét, có ý kiến đối với phương án phân bổ các khoản chi phí tại điểm này do Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề xuất;

**Phương án 2 (PA2):** g1) Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân từ năm 2022 đến trước năm Nghị định này có hiệu lực thi hành, được xác định theo kết quả hoạt động kinh doanh, có giảm trừ lợi nhuận hoạt động khác (nếu có) trong Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh thuộc Báo cáo tài chính



riêng hằng năm của Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã được kiểm toán bởi đơn vị kiểm toán độc lập. Bộ Công Thương xem xét, có ý kiến đối với phương án phân bổ các khoản chi phí tại điểm này do Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề xuất;

g2) Chênh lệch tỷ giá đánh giá lại chưa được phân bổ;

g3) Chênh lệch tỷ giá chưa được ghi nhận và thanh toán cho các nhà máy điện theo thỏa thuận tại hợp đồng mua bán điện.”.

2. Sửa đổi, bổ sung điểm b khoản 1 Điều 5 như sau:

“b) Trường hợp giá bán lẻ điện bình quân tính toán giảm từ 1% trở lên so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành hoặc giá bán lẻ điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 2% đến dưới 5% so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành, Tập đoàn Điện lực Việt Nam lập hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân báo cáo Bộ Công Thương kiểm tra, rà soát và cho ý kiến. Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày nhận đủ hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Bộ Công Thương có trách nhiệm có ý kiến bằng văn bản. Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định việc điều chỉnh tăng giá bán lẻ điện bình quân sau khi Bộ Công Thương có ý kiến. Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày thực hiện điều chỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm báo cáo Bộ Công Thương để giám sát;”.

3. Sửa đổi, bổ sung điểm b khoản 1 Điều 6 như sau:

“b) Trường hợp giá bán lẻ điện bình quân tính toán giảm từ 1% trở lên so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành hoặc giá bán lẻ điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 2% đến dưới 5% so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành, Tập đoàn Điện lực Việt Nam lập hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân báo cáo Bộ Công Thương kiểm tra, rà soát và cho ý kiến. Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày nhận đủ hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Bộ Công Thương có trách nhiệm có ý kiến bằng văn bản. Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định việc điều chỉnh tăng giá bán lẻ điện bình quân sau khi Bộ Công Thương có ý kiến. Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày thực hiện điều chỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm báo cáo Bộ Công Thương để giám sát;”.

4. Sửa đổi, bổ sung khoản 1 và khoản 3 Điều 7 như sau:

a) Sửa đổi, bổ sung khoản 1 như sau:

“1. Trường hợp Tập đoàn Điện lực Việt Nam trình Bộ Công Thương hồ sơ phương án giá điện theo quy định tại điểm d khoản 1 Điều 5 và điểm d khoản 1 Điều 6 Nghị định này, Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với các bộ, cơ quan liên quan xem xét kiểm tra các báo cáo, tính toán của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.”.

b) Sửa đổi, bổ sung khoản 3 như sau:

“3. Nếu phát hiện có sai sót trong kết quả tính toán giá điện theo quy định tại điểm b khoản 1 Điều 5, điểm b khoản 1 Điều 6 Nghị định này (đã được sửa đổi, bổ sung), Bộ Công Thương có trách nhiệm yêu cầu Tập đoàn Điện lực Việt Nam dừng điều chỉnh hoặc điều chỉnh lại giá bán lẻ điện bình quân. Tập đoàn Điện lực

Việt Nam có trách nhiệm thực hiện theo yêu cầu của Bộ Công Thương trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được yêu cầu.”.

5. Sửa đổi, bổ sung một số điểm, khoản của Điều 9 như sau:

a) Sửa đổi, bổ sung điểm a khoản 2 như sau: “a) Bộ Tài chính phối hợp với Bộ Công Thương thực hiện Nghị định này với vai trò là cơ quan quản lý nhà nước về giá, quản lý vốn nhà nước tại doanh nghiệp; có ý kiến đối với đề xuất của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về phân bổ các khoản chi phí quy định tại điểm g1 khoản 2 Điều 4 Nghị định này (đã được sửa đổi, bổ sung);”.

b) Bổ sung điểm c khoản 3 như sau: “c) Chịu trách nhiệm tính chính xác, hợp lý, hợp lệ đối với các khoản chi phí quy định tại điểm g1 khoản 2 Điều 4 Nghị định này khi đề xuất phân bổ các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện nhưng chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây.”.

**Điều 2.** Bãi bỏ điểm a khoản 1 Điều 5, điểm a khoản 1 Điều 6 của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP.

### **Điều 3. Điều khoản thi hành**

PA1: Nghị định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày ký ban hành./.

PA2: Nghị định này có hiệu lực thi hành kể từ ngày ký ban hành. Nội dung bổ sung điểm g1 vào điểm g khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP theo quy định tại khoản 1 Điều 1 Nghị định này hết hiệu lực khi phân bổ hết các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân từ năm 2022 đến trước năm Nghị định này có hiệu lực thi hành./.

#### **Nơi nhận:**

- Ban Bí thư Trung ương Đảng;
- Thủ tướng, các Phó Thủ tướng Chính phủ;
- Các bộ, cơ quan ngang bộ, cơ quan thuộc Chính phủ;
- HĐND, UBND các tỉnh, thành phố trực thuộc trung ương;
- Văn phòng Trung ương và các Ban của Đảng;
- Văn phòng Tổng Bí thư;
- Văn phòng Chủ tịch nước;
- Hội đồng Dân tộc và các Ủy ban của Quốc hội;
- Văn phòng Quốc hội;
- Tòa án nhân dân tối cao;
- Viện kiểm sát nhân dân tối cao;
- Kiểm toán nhà nước;
- Ngân hàng Chính sách xã hội;
- Ngân hàng Phát triển Việt Nam;
- Ủy ban trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam;
- Cơ quan trung ương của các đoàn thể;
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam;
- VPCP: BTCN, các PCN, Trợ lý TTg, TGĐ Công TTĐT, các Vụ, Cục, đơn vị trực thuộc, Công báo;
- Lưu: VT, KTTT (2b).

**TM. CHÍNH PHỦ  
THỦ TƯỚNG**



**Phạm Minh Chính**



**BỘ CÔNG THƯƠNG**

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

Số: /BC-BCT

Hà Nội, ngày ..... tháng ..... năm 2025

**DỰ THẢO**

**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 Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28 tháng 3 năm 2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân**

Thực hiện quy định của Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật năm 2025, Bộ Công Thương đã tiến hành 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 Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28 tháng 3 năm 2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân. Kết quả rà soát như sau:

**I. TỔ CHỨC THỰC HIỆN RÀ SOÁT**

**1. Mục đích, yêu cầu rà soát**

- Mục đích: Việc rà soát, đối chiếu, đánh giá các chủ trương, đường lối của Đảng, các quy định của các văn bản pháp luật, Điều ước quốc tế có liên quan nhằm phát hiện, xử lý hoặc kiến nghị xử lý các quy định mâu thuẫn, chồng chéo, hết hiệu lực hoặc không còn phù hợp.

- Yêu cầu: Rà soát toàn bộ các văn bản, cập nhật các văn bản mới.

**2. Phạm vi, nội dung, đối tượng rà soát**

**a) Các văn bản của Đảng**

- Nghị quyết số 55-NQ/TW ngày 11/02/2020 của Bộ Chính trị về định hướng Chiến lược phát triển năng lượng quốc gia của Việt Nam đến năm 2030, tầm nhìn đến năm 2045 (Nghị quyết số 55-NQ/TW).

- Nghị quyết số 937/NQ-UBTVQH15 ngày 13/12/2023 của Ủy ban Thường vụ Quốc hội (UBTVQH) về giám sát chuyên đề về việc thực hiện chính sách, pháp luật về phát triển năng lượng giai đoạn 2016-2021 (Nghị quyết số 937/NQ-UBTVQH15).

**b) Các văn bản quy phạm pháp luật**

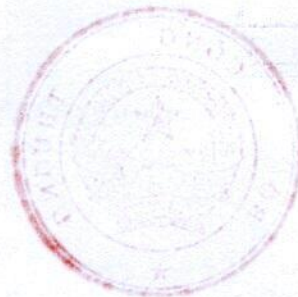
- Luật Tổ chức Chính phủ số 63/2025/QH15 ngày 18/02/2025;

- Luật Điện lực số 61/2024/QH15 ngày 30/11/2024;

- Luật Giá số 16/2023/QH15 ngày 19/6/2023.

**c) Các điều quốc tế**

- Hiệp định thương mại quốc tế WTO;
- Hiệp định thương mại CPTPP;
- Hiệp định thương mại tự do Việt Nam – EU;
- Hiệp định thương mại dịch vụ ASEAN.



**II. KẾT QUẢ RÀ SOÁT**

**1. Chủ trương, đường lối của Đảng có liên quan đến dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP**

(1) Nghị quyết số 55-NQ/TW đưa ra định hướng “*Nghiên cứu, thực hiện luật hóa việc điều hành giá điện*”. Theo đó Chính phủ đóng vai trò ban hành thể chế pháp luật, cơ chế chính sách về điều chỉnh giá điện, phù hợp với thực tiễn điều chỉnh giá điện thời gian qua, phù hợp với Luật Tổ chức Chính phủ.

(2) Nghị quyết số 937/NQ-UBTVQH15 đã đặt ra nhiệm vụ, giải pháp về việc cần có cơ chế giá điện phù hợp trong việc xuất, nhập khẩu điện đối với các nước trong khu vực và “*điều chỉnh kịp thời giá bán lẻ điện theo biến động thực tế của thông số đầu vào như giá nguyên nhiên liệu, tỷ giá, bảo đảm ổn định kinh tế vĩ mô, an sinh xã hội, đồng thời bù đắp được chi phí và lợi nhuận hợp lý để bảo toàn vốn kinh doanh của doanh nghiệp, đặc biệt là thúc đẩy cạnh tranh trong khâu nguồn điện; rút ngắn thời gian giữa các lần điều chỉnh giá điện*”.

Bộ Công Thương đã thực hiện rà soát 02 văn bản của Đảng đề thể chế hoá chủ trương của Đảng, pháp luật của Nhà nước về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân, tạo hành lang pháp lý đồng bộ của hệ thống văn bản quy phạm pháp luật; đẩy mạnh việc phân cấp, tạo hành lang pháp lý, kịp thời xử lý những vấn đề thực tiễn, tháo gỡ “điểm nghẽn” về thể chế và đơn giản hóa thủ tục hành chính liên quan đến hoạt động điều hành giá điện.

**2. Các văn bản pháp luật có liên quan đến dự thảo**

Tổng số văn bản quy phạm pháp luật được rà soát 02 Luật. Cụ thể:

**a) Đối với Luật Giá số 16/2023/QH15**

- Điểm c khoản 4 Điều 3 về Áp dụng Luật Giá và pháp luật có liên quan của Luật Giá số 16/2023/QH15 quy định: Giá điện và giá các dịch vụ về điện được thực hiện theo quy định của pháp luật về điện lực.

- Phụ lục số 02 ban hành kèm theo Luật Giá số 16/2023/QH15 quy định về danh mục hàng hóa, dịch vụ do nhà nước định giá. Theo đó, có 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.

### **b) Đối với Luật điện lực số 61/2024/QH15**

- Khoản 12 Điều 5 về chính sách giá điện và giá dịch vụ về điện quy định:
  - + 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 điện lực có lợi nhuận hợp lý, . . .
  - + Giá bán điện thực hiện theo cơ chế thị trường có sự điều tiết giá của Nhà nước phù hợp với cấp độ thị trường điện cạnh tranh;
  - + Giá điện bảo đảm thực hiện công khai, minh bạch, bình đẳng, không phân biệt đối xử giữa các đơn vị điện lực;
- Điểm a khoản 3 Điều 50 Luật điện lực số 61/2024/QH15 quy định: “Chính phủ quy định cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân”;
- Điểm a khoản 2 Điều 52 Luật điện lực số 61/2024/QH15 quy định: “a) Giá bán lẻ điện được phản ánh và điều chỉnh kịp thời theo biến động thực tế của thông số đầu vào, bù đắp chi phí hợp lý, hợp lệ với lợi nhuận hợp lý để bảo toàn, phát triển vốn kinh doanh của doanh nghiệp phù hợp với điều kiện kinh tế - xã hội của từng thời kỳ và cấp độ thị trường điện cạnh tranh”.
- Điểm c khoản 2 Điều 52 Luật điện lực số 61/2024/QH15 quy định: “*Chính phủ quy định chi tiết điểm a khoản này.*”

### **3. Các điều ước quốc tế**

Trên cơ sở rà soát các điều ước quốc tế mà Việt Nam là thành viên gồm Hiệp định thương mại quốc tế WTO; Hiệp định thương mại CPTPP; Hiệp định thương mại tự do Việt Nam – EU; Hiệp định thương mại dịch vụ ASEAN, các quy định tại Dự thảo Nghị định sửa đổi bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP không có quy định mâu thuẫn, chồng chéo với các điều ước quốc tế mà nước Cộng hòa xã hội chủ nghĩa Việt Nam là thành viên.

Trên đây là Báo cáo về rà soát các chủ trương, đường lối của Đảng, các văn bản pháp luật, điều ước quốc tế có liên quan đến Dự thảo Nghị định sửa đổi bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP./.

#### **Nơi nhận:**

- Như trên;
- Thủ tướng Chính phủ (đề b/c);
- Phó Thủ tướng Bùi Thanh Sơn (đề b/c);
- Thứ trưởng Nguyễn Hoàng Long;
- Văn phòng Chính phủ;
- Bộ Tư pháp;
- Lưu: VT, ĐL.

**BỘ TRƯỞNG**

**Nguyễn Hồng Diên**

## Phụ lục

# BẢNG RÀ SOÁT CÁC CHỦ TRƯỞNG, ĐƯỜNG LỐI CỦA ĐẢNG, VĂN BẢN QUY PHẠM PHÁP LUẬT, ĐIỀU ƯỚC QUỐC TẾ

(Ban hành kèm theo Báo cáo số /BC-BCT ngày tháng năm 2025 của Bộ Công Thương)

### 1. Chủ trương, đường lối của Đảng có liên quan đến dự thảo

QUY ĐỊNH CỦA DỰ THẢO VĂN BẢN	CHỦ TRƯỞNG, ĐƯỜNG LỐI CỦA ĐẢNG	ĐÁNH GIÁ (Đã thể chế đầy đủ hoặc một phần/phù hợp với chủ trương, đường lối của Đảng)	ĐỀ XUẤT XỬ LÝ
Bổ sung quy định tính toán giá bán lẻ điện bình quân đối với nội dung: “Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện nhưng chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây”	Nghị quyết số 937/NQ-UBTVQH15 đã đặt ra nhiệm vụ, giải pháp về việc cần có cơ chế giá điện phù hợp trong việc xuất, nhập khẩu điện đối với các nước trong khu vực và “ <i>điều chỉnh kịp thời giá bán lẻ điện theo biến động thực tế của thông số đầu vào như giá nguyên nhiên liệu, tỷ giá, bảo đảm ổn định kinh tế vĩ mô, an sinh xã hội, đồng thời bù đắp được chi phí và lợi nhuận hợp lý để bảo toàn vốn kinh doanh của doanh nghiệp, đặc biệt là thúc đẩy cạnh tranh trong khâu nguồn điện; rút ngắn thời gian giữa các lần điều chỉnh giá điện</i> ”.	Đã thể chế đầy đủ	Tại dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP đã quy định đầy đủ.

### 2. Văn bản quy phạm pháp luật có liên quan đến dự thảo

QUY ĐỊNH CỦA DỰ THẢO VĂN BẢN	QUY ĐỊNH CỦA PHÁP LUẬT HIỆN HÀNH CÓ LIÊN QUAN	ĐÁNH GIÁ (Tính hợp hiến, tính hợp pháp, tính thống nhất của chính sách/dự thảo văn bản)	ĐỀ XUẤT XỬ LÝ
Bổ sung quy định tính toán giá bán lẻ điện bình quân đối	- Khoản 12 Điều 5 về chính sách giá điện và giá dịch vụ		

<p>với nội dung: “Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện nhưng chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây”</p>	<p>về điện của Luật Điện lực năm 2025 quy định:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>+ 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 điện lực có lợi nhuận hợp lý, ...</li> <li>+ Giá điện bảo đảm thực hiện công khai, minh bạch, bình đẳng, không phân biệt đối xử giữa các đơn vị điện lực;</li> <li>- Điểm a khoản 3 Điều 50 Luật điện lực năm 2025 quy định: “Chính phủ quy định cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân”;</li> <li>- Điểm a khoản 2 Điều 52 Luật điện lực năm 2025 quy định: “<i>a) Giá bán lẻ điện được phản ánh và điều chỉnh kịp thời theo biến động thực tế của thông số đầu vào, bù đắp chi phí hợp lý, hợp lệ với lợi nhuận hợp lý để bảo toàn, phát triển vốn kinh doanh của doanh nghiệp phù hợp với điều kiện kinh tế - xã hội của từng thời kỳ và cấp độ thị trường điện cạnh tranh</i>”.</li> </ul>		
--	---	--	--



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

Hà Nội, ngày tháng 8 năm 2025

**BẢNG SO SÁNH, THUYẾT MINH DỰ THẢO NGHỊ ĐỊNH SỬA ĐỔI, BỔ SUNG MỘT SỐ ĐIỀU NGHỊ ĐỊNH SỐ 72/2025/NĐ-CP VỚI NGHỊ ĐỊNH SỐ 72/2025/NĐ-CP**

(Gửi kèm hồ sơ gửi Bộ Tư pháp thẩm định)

Nghị định 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân	Dự thảo Nghị định	Thuyết minh
<b>Điều 4 về Phương pháp lập giá bán lẻ điện bình quân</b>	<b>Điều 1. Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP</b> 1. Sửa đổi, bổ sung điểm g khoản 2 Điều 4	
<b>Điểm g khoản 2</b> g) <i>Chưa</i> : Tổng các chi phí khác chưa được tính vào giá điện, là các khoản chi phí được phép tính nhưng chưa tính vào giá điện, bao gồm cả chênh lệch tỷ giá đánh giá lại chưa được phân bổ, chênh lệch tỷ giá chưa được ghi nhận và thanh toán cho các nhà máy điện theo thỏa thuận tại hợp đồng mua bán điện, được tính toán phân bổ vào giá bán lẻ điện bình quân năm <i>N</i> (đồng);	“g) <i>Chưa</i> : Tổng các chi phí khác chưa được tính vào giá điện, là các khoản chi phí được phép tính nhưng chưa tính đầy đủ vào giá điện, được tính toán phân bổ vào giá bán lẻ điện bình quân năm <i>N</i> (đồng), bao gồm cả các khoản chi phí sau: Phương án 1 (PA1): g1) Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây, được xác định theo kết quả hoạt động kinh doanh, có giảm trừ lợi nhuận hoạt động khác (nếu có) trong Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh thuộc Báo cáo tài chính riêng hằng năm của Công ty mẹ Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã được kiểm toán bởi đơn vị kiểm toán độc lập từ năm 2022 trở đi. Bộ	Việc bổ sung g1 để phản ánh đầy đủ các chi phí trong quá trình phục vụ hoạt động sản xuất kinh doanh điện nhưng chưa được tính đầy đủ trong giá điện. Báo đảm mục tiêu những chi phí được tính toán trong giá bán lẻ điện được rõ ràng, công khai, minh bạch, khả thi và đầy đủ cơ sở pháp lý trong quá trình thực hiện, trong đó có những chi phí phát sinh nhưng chưa được tính toán trong các phương án giá điện trước đó.  - PA1 được bổ sung nhằm thực hiện ở phạm vi rộng, không những cho phép phân bổ các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân từ

<p><b>Nghị định 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân</b></p>	<p><b>Dự thảo Nghị định</b></p> <p>Công Thương xem xét, có ý kiến đối với phương án phân bổ các khoản chi phí tại điểm này do Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề xuất;</p>	<p><b>Thuyết minh</b></p> <p>năm 2022 mà sẽ tiếp tục được áp dụng trong các năm tới nếu tiếp tục xây. Điều này sẽ cho phép sự chủ động để thực hiện trong thời gian tới nếu tiếp tục xuất hiện tương tự như các năm 2022-2023</p>
<p><b>Điểm g khoản 2</b></p> <p>g) C<sub>khac</sub>: Tc g khoản 2u tiếp tục xây. Điều này sẽ cho phép sự chủ động để thực hiện trong thời gian tới nếu tiếp tục xuất hiện tương tự như <u>chênh lệch tỷ giá đánh giá lại chưa được phân bổ, chênh lệch tỷ giá chưa được ghi nhận và thanh toán cho các nhà máy điện theo thỏa thuận tại hợp đồng mua bán điện</u>, đưh lệch tỷ giá đánh giá lại chưa được phân bổ, chênh lệch tỷ giá</p>	<p>Phương án 2 (PA2): g1) Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân từ năm 2022 đến trước năm Nghị định này có hiệu lực thi hành, được xác định theo kết quả hoạt động kinh doanh, có giảm trừ lợi nhuận hoạt động khác (nếu có) trong Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh thuộc Báo cáo tài chính riêng hàng năm của Công ty mẹ Tập đoàn Điện lực Việt Nam đã được kiểm toán bởi đơn vị kiểm toán độc lập. Bộ Công Thương xem xét, có ý kiến đối với phương án phân bổ các khoản chi phí tại điểm này do Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề xuất;</p> <p>g2) Chênh lệch tỷ giá đánh giá lại chưa được phân bổ;</p> <p>g3) Chênh lệch tỷ giá chưa được ghi nhận và thanh toán cho các nhà máy điện theo thỏa thuận tại hợp đồng mua bán điện.”.</p>	<p>- PA2 là phương án chỉ nhằm mục đích xử lý khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân từ năm 2022 đến trước năm Nghị định này có hiệu lực thi hành, không áp dụng cho những năm tới nếu tiếp tục xây.</p> <p>Các điểm g2, g3 là những nội dung được kế thừa của điểm g khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP.</p>
<p><b>Điều 5. Điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân hàng năm</b></p>	<p><b>Điều 1. Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP</b></p> <p>2. Sửa đổi, bổ sung điểm b khoản 1 Điều 5 như sau:</p>	

Nghị định 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân	Dự thảo Nghị định	Thuyết minh
<p><b>Điểm b khoản 1:</b></p> <p>b) Trường hợp giá bán lẻ điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 2% đến dưới 5% so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành, Tập đoàn Điện lực Việt Nam lập hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân báo cáo Bộ Công Thương kiểm tra, rà soát và cho ý kiến. Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày nhận đủ hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Bộ Công Thương có trách nhiệm có ý kiến bằng văn bản. Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định việc điều chỉnh tăng giá bán lẻ điện bình quân sau khi Bộ Công Thương có ý kiến. Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày thực hiện điều chỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm báo cáo Bộ Công Thương để giám sát;</p>	<p>“b) Trường hợp giá bán lẻ điện bình quân tính toán giảm từ 1% trở lên so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành hoặc giá bán lẻ điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 2% đến dưới 5% so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành, Tập đoàn Điện lực Việt Nam lập hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân báo cáo Bộ Công Thương kiểm tra, rà soát và cho ý kiến. Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày nhận đủ hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Bộ Công Thương có trách nhiệm có ý kiến bằng văn bản. Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định việc điều chỉnh tăng giá bán lẻ điện bình quân sau khi Bộ Công Thương có ý kiến. Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày thực hiện điều chỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm báo cáo Bộ Công Thương để giám sát.”</p>	<p>Bộ Công Thương là đơn vị chủ trì trong việc có ý kiến khi cần điều chỉnh tăng/giảm giá điện. Vì vậy, trên cơ sở ý kiến góp ý của EVN tại công văn số 5367/EVN-TCKT ngày 18/8/2025 về lấy ý kiến Dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP, Bộ Công Thương cho rằng việc kiểm tra, rà soát mức điều chỉnh giá điện trước khi thực hiện điều chỉnh giảm giá bán lẻ điện nhằm tạo sự thuận lợi cho việc điều hành giá bán lẻ điện, bao gồm cả <u>tăng và giảm</u> (thay vì chỉ có tăng như quy định hiện hành), cũng như để có thể kịp thời phát hiện sai sót và điều chỉnh kết quả tính toán (nếu có) trước khi thực hiện việc điều chỉnh là phù hợp.</p>
<p><b>Điều 6. Điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân trong năm</b></p>	<p><b>Điều 1. Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP</b></p> <p>3. Sửa đổi, bổ sung điểm b khoản 1 Điều 6 như sau:</p>	
<p><b>Điểm b khoản 1:</b></p> <p>“b) Trường hợp giá bán lẻ điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 2% đến dưới 5% so với giá</p>	<p>“b) Trường hợp giá bán lẻ điện bình quân tính</p>	<p>Như đã thuyết minh việc “<u>Sửa đổi, bổ sung</u></p>

<p><b>Nghị định 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân</b></p>	<p>bán lẻ điện bình quân hiện hành, Tập đoàn Điện lực Việt Nam lập hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân báo cáo Bộ Công Thương kiểm tra, rà soát và cho ý kiến. Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày nhận đủ hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Bộ Công Thương có trách nhiệm có ý kiến bằng văn bản. Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định việc điều chỉnh tăng giá bán lẻ điện bình quân sau khi Bộ Công Thương có ý kiến. Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày thực hiện điều chỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm báo cáo Bộ Công Thương để giám sát;”.</p>	<p><b>Dự thảo Nghị định</b></p>	<p>toán giảm từ 1% trở lên so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành hoặc giá bán lẻ điện bình quân cần điều chỉnh tăng từ 2% đến dưới 5% so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành, Tập đoàn Điện lực Việt Nam lập hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân báo cáo Bộ Công Thương kiểm tra, rà soát và cho ý kiến. Trong thời hạn 15 ngày làm việc kể từ ngày nhận đủ hồ sơ phương án giá bán lẻ điện bình quân của Tập đoàn Điện lực Việt Nam, Bộ Công Thương có trách nhiệm có ý kiến bằng văn bản. Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định việc điều chỉnh tăng giá bán lẻ điện bình quân sau khi Bộ Công Thương có ý kiến. Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày thực hiện điều chỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm báo cáo Bộ Công Thương để giám sát;”.</p>	<p><b>Thuyết minh</b></p>	<p><u>điểm b khoản 1 Điều 5</u>” nêu trên.</p>
<p><b>Điều 7. Kiểm tra điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân</b></p>	<p><b>Điều 1. Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP</b></p> <p>4. Sửa đổi khoản 1, khoản 3 Điều 7 như sau:</p>				
<p><b>Khoản 1:</b></p> <p>“1. Trường hợp Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân theo quy định tại điểm a khoản 1 Điều 5 và điểm a khoản 1 Điều 6 Nghị định này hoặc trường hợp</p>	<p>“1. Trường hợp Tập đoàn Điện lực Việt Nam trình Bộ Công Thương hồ sơ phương án giá điện theo quy định tại điểm d khoản 1 Điều 5 và điểm d khoản 1 Điều 6 Nghị định này, Bộ Công</p>	<p>Trên cơ sở ý kiến góp ý của EVN tại công văn số 5367/EVN-TCKT, điểm b khoản 1 Điều 5, Điều 6 nêu trên đã góp điểm điểm a của khoản 1 Điều 5, Điều 6 vào điểm b khoản 1 Điều 5, Điều 6 và Dự thảo Nghị định cũng bỏ</p>			

Nghị định 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân	Dự thảo Nghị định	Thuyết minh
<p>Tập đoàn Điện lực Việt Nam trình Bộ Công Thương hồ sơ phương án giá điện theo quy định tại điểm d khoản 1 Điều 5 và điểm d khoản 1 Điều 6 Nghị định này, Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với các bộ, cơ quan liên quan xem xét kiểm tra các báo cáo, tính toán của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.”</p> <p><b>Khoản 3:</b></p> <p>“3. Nếu phát hiện có sai sót trong kết quả tính toán giá điện theo quy định tại điểm a khoản 1 Điều 5 và điểm a khoản 1 Điều 6 Nghị định này, Bộ Công Thương có trách nhiệm yêu cầu Tập đoàn Điện lực Việt Nam dừng điều chỉnh hoặc điều chỉnh lại giá bán lẻ điện bình quân. Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm thực hiện theo yêu cầu của Bộ Công Thương trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được yêu cầu.”</p>	<p>Thương chủ trì, phối hợp với các bộ, cơ quan liên quan xem xét kiểm tra các báo cáo, tính toán của Tập đoàn Điện lực Việt Nam.”</p> <p>“3. Nếu phát hiện có sai sót trong kết quả tính toán giá điện theo quy định tại khoản 2, khoản 3 Điều 1 Nghị định này, Bộ Công Thương có trách nhiệm yêu cầu Tập đoàn Điện lực Việt Nam dừng điều chỉnh hoặc điều chỉnh lại giá bán lẻ điện bình quân. Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm thực hiện theo yêu cầu của Bộ Công Thương trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày nhận được yêu cầu.”</p>	<p>sung Điều 2 về bãi bỏ a khoản 1 Điều 5, điểm a khoản 1 Điều 6 của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP. Vì vậy cần lược bỏ nội dung “Trường hợp Tập đoàn Điện lực Việt Nam quyết định điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân theo quy định tại điểm a khoản 1 Điều 5 và điểm a khoản 1 Điều 6 Nghị định này hoặc” tại khoản 1 Điều 7 này.</p> <p>Tương tự như thuyết minh nêu trên.</p>
<p><b>Điều 9. Tổ chức thực hiện</b></p>	<p><b>Điều 1. Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP</b></p> <p>5. Sửa đổi điểm a khoản 2, bổ sung điểm c khoản 3 Điều 9 như sau:</p>	
<p>Điểm a khoản 2:</p> <p>“a) Bộ Tài chính phối hợp với Bộ Công Thương thực hiện Nghị định này với vai trò là cơ quan quản lý nhà nước về giá.”</p>	<p>- Sửa đổi điểm a khoản 2 Điều 9</p> <p>“a) Bộ Tài chính phối hợp với Bộ Công Thương thực hiện Nghị định này với vai trò là cơ quan quản lý nhà nước về giá, quản lý vốn nhà nước</p>	<p>EVN là đơn vị thuộc sự quản lý của Bộ Tài chính và việc bổ sung khoản chi phí khác chưa được tính vào giá điện trước đây để bảo toàn vốn của nhà nước tại doanh nghiệp (EVN) cần có ý kiến của đơn vị chủ quản (Bộ</p>

<p><b>Nghị định 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân</b></p>	<p><b>Dự thảo Nghị định</b></p> <p>tại doanh nghiệp; có ý kiến đối với đề xuất của Tập đoàn Điện lực Việt Nam về phân bổ các khoản chi phí quy định tại điểm g1 khoản 1 Điều 1 Nghị định này.”.</p> <p>- Bổ sung điểm c khoản 3 Điều 9</p> <p>“c) Chịu trách nhiệm tính chính xác, hợp lý, hợp lệ đối với các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện nhưng chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây khi đề xuất phân bổ các khoản chi phí quy định tại điểm g1 khoản 1 Điều 1 Nghị định này.”.</p>	<p><b>Thuyết minh</b></p> <p>Tài chính) đối với khoản chi phí khác này khi phân bổ trong phương án giá điện. Đây cũng là sự chia sẻ về mặt chuyên môn của Bộ Tài chính với Bộ quản lý ngành năng lượng điện.</p> <p>Với thời gian như quy định hiện hành (15 ngày) để Bộ Công Thương kiểm tra và có ý kiến về phương án giá điện, trong đó có rất nhiều số liệu không chi mỗi số liệu. Số liệu về khoản chi phí khác được phân bổ này chỉ là một trong số của bộ số liệu của phương án giá điện nên Bộ Công Thương không thể rà soát từng khoản chi phí khác (là tập hợp nhiều danh mục chi phí) này được mà chỉ có thể kiểm tra mẫu xác xuất, do đó EVN phải chịu trách nhiệm về tính chính xác, hợp lý, hợp lệ khi cung cấp số liệu để tính toán bù đắp thông qua giá bán lẻ điện bình quân.</p> <p>Ngoài ra, EVN cũng đã báo cáo rằng, thực hiện chỉ đạo của Chính phủ, các Bộ ngành đối với việc điều hành giá điện là không gặt cụt, có lộ trình, ổn định chính trị và trật tự an toàn xã hội, việc điều chỉnh giá bán lẻ điện thường thực hiện với biên độ nhỏ.</p> <p>Việc điều chỉnh như vậy nhằm bảo đảm quyền và lợi ích hợp pháp của các đơn vị điện lực và khách hàng sử dụng điện.</p> <p>Vì vậy, cũng cần quy định trách nhiệm của EVN trong việc đề xuất phân bổ để đảm bảo</p>
<p>Không có.</p>		

Nghị định 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân	Dự thảo Nghị định	Thuyết minh
<p><b>Điều 5. Điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân hàng năm và Điều 6. Điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân trong năm</b></p>	<p><b>Điều 2.</b> Bãi bỏ điểm a khoản 1 Điều 5, điểm a khoản 1 Điều 6 của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP.</p>	<p>việc thực hiện các chi đạo nêu trên của Chính phủ, các Bộ ngành trong việc tính toán, điều hành giá điện.</p>
<p><b>Điểm a khoản 1</b></p> <p>a) Trường hợp giá bán lẻ điện bình quân tính toán giảm từ 1% trở lên so với giá bán lẻ điện bình quân hiện hành, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm giảm giá bán lẻ điện bình quân ở mức tương ứng. Trong thời hạn 05 ngày làm việc kể từ ngày thực hiện điều chỉnh, Tập đoàn Điện lực Việt Nam có trách nhiệm lập hồ sơ báo cáo Bộ Công Thương để kiểm tra, giám sát;</p>	<p>Bãi bỏ điểm a khoản 1 Điều 5, điểm a khoản 1 Điều 6</p>	<p>Trên cơ sở ý kiến góp ý của EVN tại công văn số 5367/EVN-TCKT, điểm b khoản 1 Điều 5, Điều 6 nêu trên đã góp điểm điểm a của khoản 1 Điều 5, Điều 6 vào điểm b khoản 1 Điều 5, Điều 6, do đó cần bỏ sung Điều 2 về bãi bỏ a khoản 1 Điều 5, điểm a khoản 1 Điều 6 của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP.</p>

**BỘ TƯ PHÁP**

**CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM**  
**Độc lập - Tự do - Hạnh phúc**

Số: 5134 /BTP-PLDSKT

Hà Nội, ngày 20 tháng 8 năm 2025

V/v góp ý dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP

BỘ CÔNG THƯƠNG	
ĐẾN	Số: 8.579
	Ngày: 21/8/25
	Chuyên: M.C. D.L.
Lưu hồ sơ số: .....	

Kính gửi: Bộ Công Thương

Trả lời Công văn số 6110/BCT-ĐL ngày 16/8/2025 của Bộ Công Thương về việc xin ý kiến dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân (dự thảo Nghị định), căn cứ thông tin, tài liệu được cung cấp và chức năng, nhiệm vụ được giao Bộ Tư pháp có ý kiến sơ bộ như sau:

**I. Về sự cần thiết ban hành Nghị định**

Điểm a khoản 2 Điều 52 Luật Điện lực năm 2024 quy định: "a) Giá bán lẻ điện được phản ánh và điều chỉnh kịp thời theo biến động thực tế của thông số đầu vào, bù đắp chi phí hợp lý, hợp lệ với lợi nhuận hợp lý để bảo toàn, phát triển vốn kinh doanh của doanh nghiệp phù hợp với điều kiện kinh tế - xã hội của từng thời kỳ và cấp độ thị trường điện cạnh tranh" và điểm c khoản 2 Điều 52 Luật Điện lực năm 2024 quy định: "c) Chính phủ quy định chi tiết điểm a khoản này". Điểm a khoản 3 Điều 50 Luật Điện lực năm 2024 quy định: "Chính phủ quy định cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân", trên cơ sở đó, Chính phủ đã ban hành Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân (có hiệu lực từ ngày ký ban hành).

Tại dự thảo Tờ trình, Bộ Công Thương giải trình về việc quy định tại Nghị định số 72/2025/NĐ-CP cần được xem xét, điều chỉnh để đảm bảo nguyên tắc toàn bộ các chi phí hợp lý, hợp lệ cần được đưa vào tính toán, điều chỉnh giá bán lẻ điện. Theo thông tin tại Công văn số 6110/BCT-ĐL, Văn phòng Chính phủ có Thông báo số 3673/VPCP-KTTH ngày 15/8/2025 "truyền đạt ý kiến chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ Phạm Minh Chính về việc giao Bộ Công Thương chủ trì, phối hợp với các Bộ, cơ quan liên quan xây dựng, đề xuất trình Chính phủ Nghị định sửa đổi, bổ sung Nghị định số 72/2025/NĐ-CP... theo trình tự, thủ tục rút gọn". Vì vậy, việc Bộ Công Thương xây dựng và trình Chính phủ ban hành Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân là đúng nhiệm vụ được giao. Tuy nhiên, tại Công văn số 6110/BCT-ĐL, Bộ Công Thương mới nêu Thủ

tướng Chính phủ cho phép xây dựng dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung Nghị định số 72/2025/NĐ-CP theo trình tự, thủ tục rút gọn nhưng chưa nêu chỉ đạo của Thủ tướng Chính phủ về nội dung chính sách là sửa Nghị định số 72/2025/NĐ-CP để cho phép thu hồi các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây trên cơ sở kết quả công bố chi phí sản xuất kinh doanh điện hoặc báo cáo tài chính kiểm toán hằng năm. Vì vậy, đề nghị Bộ Công Thương bổ sung, làm rõ vấn đề này trong Tờ trình Chính phủ.

## II. Về dự thảo Nghị định

Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo phối hợp với các bộ, ngành, địa phương, các doanh nghiệp, chuyên gia, người làm thực tiễn tiếp tục nghiên cứu, rà soát dự thảo Nghị định với Luật Điện lực năm 2024 và các văn bản quy phạm pháp luật liên quan để đảm bảo tính thống nhất, đồng bộ và tính khả thi của văn bản, trong đó nghiên cứu, chỉnh lý một số nội dung sau:

1. Về tên gọi của dự thảo Nghị định, dự thảo Nghị định có tên gọi là: *"Sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP..."* nhưng nội dung dự thảo Nghị định chỉ sửa đổi, bổ sung điểm g khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP. Vì vậy, cơ quan chủ trì soạn thảo cần rà soát phạm vi điều chỉnh của dự thảo Nghị định, chỉnh sửa để đảm bảo thống nhất giữa tên gọi và nội dung dự thảo Nghị định. Trường hợp phạm vi điều chỉnh của dự thảo Nghị định chỉ sửa đổi, bổ sung khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP thì cần nhắc sửa tên gọi của Nghị định thành: *"Sửa đổi, bổ sung khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP"*.

2. Tại điểm g1 khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP (được sửa đổi, bổ sung tại Điều 1 dự thảo Nghị định) quy định: *"... Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề xuất phương án phân bổ các chi phí này, báo cáo Bộ Công Thương xem xét, có ý kiến. Trường hợp cần thiết Bộ Công Thương lấy ý kiến Bộ Tài chính"*. Bộ Tư pháp nhận thấy, khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP quy định về công thức xác định giá bán lẻ điện bình quân năm N, bao gồm các quy định để tính toán các chi phí thành phần trong công thức xác định giá bán lẻ điện bình quân năm (trong đó có " $C_{khác}$ " – quy định tại điểm g), trong khi quy định nêu trên không phải là công thức, phương pháp để tính toán chi phí, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo rà soát, cân nhắc không quy định nội dung này tại khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP.

Về quy định tại điểm g1 khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP (được sửa đổi, bổ sung tại Điều 1 dự thảo Nghị định): *"Các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây, được xác định theo kết quả hoạt động kinh doanh, giảm trừ lợi nhuận hoạt động khác (nếu có), tại Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh trong Báo cáo tài chính hằng năm của Công ty mẹ"*

Tập đoàn Điện lực Việt Nam được kiểm toán bởi đơn vị kiểm toán độc lập từ năm 2022 trở đi”, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo cân nhắc đối với cụm từ “trở đi” để xác định rõ dự thảo Nghị định chỉ giải quyết số lỗ lũy kế của EVN trong giai đoạn 2022-2023 như đã nêu tại dự thảo Tờ trình.

### III. Về hồ sơ dự thảo Nghị định

Điểm a khoản 1 Điều 35 Nghị định số 78/2025/NĐ-CP 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 bởi Nghị định số 187/2025/NĐ-CP) quy định: “1. Việc xây dựng nghị định, nghị quyết của Chính phủ theo trình tự, thủ tục rút gọn được thực hiện như sau:

a) Đối với nghị định của Chính phủ, nghị quyết của Chính phủ quy định tại điểm c khoản 2 Điều 14 của Luật thực hiện theo quy định tại Điều 50 và Điều 51 của Luật.

Hồ sơ thẩm định bao gồm: văn bản đề nghị thẩm định; dự thảo tờ trình; dự thảo văn bản; bản so sánh, thuyết minh nội dung dự thảo; 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 văn bản; tài liệu khác (nếu có)”. Do vậy, đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo hoàn thiện hồ sơ theo đúng quy định trên gửi Bộ Tư pháp để thẩm định.

### IV. Về kỹ thuật soạn thảo văn bản

Đề nghị cơ quan chủ trì soạn thảo rà soát, chỉnh lý lại kỹ thuật soạn thảo văn bản cho chính xác, rõ ràng, dễ hiểu và thống nhất; đảm bảo tuân thủ quy định tại Điều 7 Luật Ban hành văn bản quy phạm pháp luật năm 2025 (Luật số 64/2025/QH15 được sửa đổi, bổ sung bởi Luật số 87/2025/QH15); rà soát lại dự thảo Nghị định để đảm bảo đúng ngôn ngữ, thể thức và kỹ thuật trình bày văn bản theo quy định Chương V Nghị định số 78/2025/NĐ-CP (được sửa đổi, bổ sung bởi Nghị định số 187/2025/NĐ-CP).

Bộ Tư pháp xin gửi Bộ Công Thương để tham khảo././

#### Nơi nhận:

- Như trên;
- Bộ trưởng (để b/c);
- TT Nguyễn Thanh Tú (để b/c);
- PVT Lê Đại Hải (để biết);
- Lưu: VT, Vụ PLDSKT (PLKTTH, Hằng).

TL. BỘ TRƯỞNG  
VỤ TRƯỞNG VỤ PHÁP LUẬT DÂN SỰ - KINH TẾ



Nguyễn Hồng Hải





Ký bởi: BỘ NGOẠI GIAO  
Email: ttll.mfa@mofa.gov.vn  
Ngày ký: 27-08-2025 10:57:01 +07:00

**BỘ NGOẠI GIAO**

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

Số: 5651/BNG-NGKT

Hà Nội, ngày 25 tháng 8 năm 2025

V/v cho ý kiến đối với dự thảo Nghị  
định sửa đổi, bổ sung một số điều Nghị  
định số 72/2025/NĐ-CP



Kính gửi: Bộ Công Thương.

Phúc công văn số 6160/BCT-ĐL ngày 19/8/2025 của Quý Bộ về việc cho ý kiến đối với dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28 tháng 3 năm 2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân, trong phạm vi lĩnh vực phụ trách, Bộ Ngoại giao về cơ bản nhất trí với dự thảo Nghị định.

Bộ Ngoại giao xin có ý kiến trên để Quý Bộ tổng hợp

Nơi nhận:

- Như trên;
- Lưu: HC, NGKT.

**KT. BỘ TRƯỞNG**  
**THỨ TRƯỞNG**



Nguyễn Minh Hằng

**BỘ QUỐC PHÒNG**

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

Số: 5324/BQP-TCHCKT

Hà Nội, ngày 25 tháng 8 năm 2025

V/v tham gia ý kiến vào dự thảo sửa đổi, bổ sung một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP của Chính phủ

BỘ CÔNG THƯƠNG	
Số: ... 8565 ...	
ĐẾN Ngày: 26/8/25	
Chuyên: .....	
Ưu tiên số: .....	

Kính gửi: Bộ Công Thương



Phúc đáp Công văn số 6160/BCT-ĐL ngày 19/8/2025 của Bộ Công Thương về việc xin ý kiến vào dự thảo sửa đổi, bổ sung một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP của Chính phủ; Bộ Quốc phòng có ý kiến như sau:

1. Cơ bản thống nhất với Dự thảo Nghị định.

Tại điểm g1 Điều 1, đề nghị nghiên cứu sửa thành: "... được xác định theo kết quả hoạt động kinh doanh, giảm trừ lợi nhuận hoạt động khác (nếu có) tại Báo cáo tài chính hàng năm...". Lý do: Báo cáo tài chính đã bao gồm Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh.

2. Đối với Dự thảo Tờ trình của Bộ Công Thương: Đề nghị rà soát, bổ sung, làm rõ nguyên nhân cụ thể các yếu tố dẫn đến số tiền lỗ lũy kế 44.792 tỷ đồng; trên cơ sở đó xác định các nội dung lỗ lũy kế liên quan đến chi phí trực tiếp cho sản xuất và cung ứng điện, báo cáo Chính phủ xem xét, quyết định.

Trân trọng gửi Bộ Công Thương để tổng hợp./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- Tổng cục Hậu cần - Kỹ thuật;
- C41, C46;
- Lưu: VT, THBĐ. Trg06.



Thượng tướng Vũ Hải Sản



ỦY BAN TRUNG ƯƠNG  
MẶT TRẬN TỔ QUỐC VIỆT NAM  
**BAN THƯỜNG TRỰC**

CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM  
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Hà Nội, ngày 26 tháng 8 năm 2025

Số: 432 /MTTW-BTT

V/v ý kiến đối với dự thảo sửa đổi, bổ sung  
một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP

Kính gửi: Bộ Công Thương

Ban Thường trực Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam nhận được văn bản số 6160/BCT-ĐL ngày 19/8/2025 của Bộ Công Thương về việc lấy ý kiến đối với dự thảo sửa đổi, bổ sung một số điều Nghị định số 72/2025/NĐ-CP, Ban Thường trực Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam có ý kiến như sau:

Căn cứ Thông báo số 454/TB-VPCP ngày 04/11/2023 của Văn phòng Chính phủ về việc thông báo Kết luận của Thủ tướng Chính phủ tại Hội nghị tổng kết và ký kết Nghị quyết liên tịch về công tác phối hợp giữa Chính phủ với Đoàn Chủ tịch Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam, Ban Thường trực Ủy ban Trung ương Mặt trận Tổ quốc Việt Nam không tham gia ý kiến đối với các dự thảo văn bản do các Bộ, ngành, cơ quan, tổ chức được giao chủ trì soạn thảo về lĩnh vực có tính chuyên ngành, chuyên biệt.

Đề nghị Bộ Công Thương nghiên cứu, tổng hợp./.

*Nơi nhận:*

- Như trên;
- Đ/c Chủ tịch (để báo cáo);
- Ban Thường trực (để báo cáo);
- Lưu: VT, BCTXH.

TL. BAN THƯỜNG TRỰC  
TRƯỞNG BAN CÔNG TÁC XÃ HỘI



Cao Xuân Thọ



**BỘ TÀI CHÍNH**

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

Số: 12854/BTC-QLG

Hà Nội, ngày 20 tháng 8 năm 2025

V/v TGYK dự thảo sửa đổi, bổ sung  
Nghị định số 72/2025/ND-CP

Kính gửi: Bộ Công Thương

Bộ Tài chính nhận được công văn số 6110/BCT-ĐL ngày 16/8/2025 của Bộ Công Thương về việc tham gia ý kiến dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân. Theo chức năng, nhiệm vụ, Bộ Tài chính có ý kiến như sau:

1. Về quản lý nhà nước về điện lực, trong đó có giá điện.

- Tại khoản 1, 2 Điều 15 Luật Giá 2023 quy định nhiệm vụ, quyền hạn của các Bộ, cơ quan ngang Bộ: “1. Thực hiện chức năng quản lý nhà nước về giá trong lĩnh vực, phạm vi quản lý theo quy định của pháp luật.

2. Ban hành theo thẩm quyền, trình cơ quan, người có thẩm quyền ban hành văn bản quy phạm pháp luật về giá thuộc lĩnh vực quản lý...”

Ngoài ra tại điểm c khoản 4 Điều 3 Luật Giá 2023 quy định: “c) Giá điện và giá các dịch vụ về điện được thực hiện theo quy định của pháp luật về điện lực;” và tại Phụ lục số 02 ban hành kèm theo Luật Giá 2023 quy định danh mục hàng hóa, dịch vụ do nhà nước định giá; trong đó: “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” thực hiện theo quy định của pháp luật về điện lực.”

- Tại khoản 2 Điều 6 Luật Điện lực 2024 quy định trách nhiệm quản lý nhà nước về điện lực: “2. Bộ Công Thương là cơ quan đầu mối giúp Chính phủ thống nhất quản lý nhà nước về điện lực.”

- Tại điểm a, c khoản 3 Điều 50 Luật Điện lực 2024 quy định thẩm quyền xây dựng, trình, phê duyệt, quyết định giá điện quy định: “a) Chính phủ quy định cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân;

.....

c) Bộ Công Thương xây dựng, trình Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ quy định nội dung tại điểm a và điểm b khoản này.....”

Theo các quy định trên, Bộ Công Thương là cơ quan quản lý nhà nước về hoạt động điện lực, trong đó có giá điện và có trách nhiệm xây dựng, trình Chính phủ, Thủ tướng Chính phủ ban hành văn bản quy phạm pháp luật về giá thuộc lĩnh vực quản lý. Vì vậy, đề nghị Bộ Công Thương là cơ quan được giao

chủ trì soạn thảo Nghị định số 72/2025/NĐ-CP cần làm rõ hơn về sự cần thiết của việc sửa đổi, bổ sung Nghị định, cũng như đánh giá kỹ tác động của việc sửa đổi, bổ sung này.

2. Về nội dung tham gia ý kiến cụ thể đối với dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện (dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung Nghị định số 72/2025/NĐ-CP).

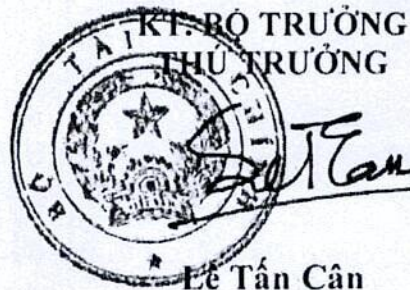
- Theo nội dung tại dự thảo Tờ trình Chính phủ của Bộ Công Thương, việc sửa đổi, bổ sung điểm g khoản 2 Điều 4 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP xuất phát từ đề xuất của EVN nhằm khắc phục khoản lỗ lũy kế các năm trước đây, đề nghị Bộ Công Thương rà soát lại đề xuất này để đảm bảo phù hợp và đúng nguyên tắc định giá và quy định tại điểm a khoản 2 Điều 52 Luật Điện lực 2024. Để giải quyết khó khăn của EVN và giảm các tác động tiêu cực đến tình hình tài chính của EVN, đề nghị Bộ Công Thương rà soát, nghiên cứu đề xuất các cơ chế về điều chỉnh giá bán lẻ điện phù hợp để trình cấp có thẩm quyền quy định tại Nghị định sửa đổi. Đồng thời, đề nghị Bộ Công Thương chỉ đạo EVN báo cáo rõ: (i) về các khoản lỗ, tách bạch các khoản lỗ do an sinh xã hội với các khoản lỗ do hoạt động sản xuất kinh doanh, trong đó lưu ý các khoản lỗ do đầu tư ngoài ngành (nếu có); (ii) các khoản lỗ (nếu có) do phải thực hiện chính sách giá điện để hỗ trợ thực hiện chính sách của nhà nước về phát triển các ngành, lĩnh vực; (iii) tác động của việc điều chỉnh giá điện đối với đời sống nhân dân, hoạt động sản xuất kinh doanh của các doanh nghiệp và nền kinh tế; (iv) các giải pháp hạn chế tác động của việc điều chỉnh giá điện. Hơn nữa, với vai trò quản lý ngành, Bộ Công Thương chịu trách nhiệm toàn diện đối với việc rà soát, kiểm tra các nội dung báo cáo của EVN và giám sát việc điều chỉnh giá điện bán lẻ bình quân của EVN.

- Trách nhiệm của Bộ Công Thương và các Bộ/ngành; cơ quan liên quan đã được quy định tại Điều 9 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP; do đó, đề nghị Bộ Công Thương rà soát quy định trách nhiệm của Bộ/ngành tại điểm g<sub>1</sub> của dự thảo Nghị định sửa đổi; ngoài ra đề nghị làm rõ về “trường hợp cần thiết” là trường hợp nào để khả thi trong thực hiện.

Trên đây là ý kiến của Bộ Tài chính, đề nghị Bộ Công Thương nghiên cứu, tổng hợp, thực hiện theo quy định của pháp luật./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Bộ trưởng (để báo cáo);
- Văn phòng Chính phủ;
- Cục DNNN;
- Các Vụ: KTN; PC;
- Lưu: VT, QL (3 b). *h*



**NGÂN HÀNG NHÀ NƯỚC  
VIỆT NAM**

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

Số: 7245/NHNN-PC

Hà Nội, ngày 20 tháng 08 năm 2025

V/v tham gia ý kiến đối với dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân

Kính gửi: Bộ Công thương

Ngân hàng Nhà nước Việt Nam (NHNN) nhận được Công văn số 6110/BCT-ĐL ngày 16/8/2025 của Bộ Công thương về việc tham gia ý kiến đối với dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân. Sau khi nghiên cứu, NHNN nhận thấy dự thảo Nghị định không có nội dung liên quan đến phạm vi quản lý của NHNN. Vì vậy, NHNN không có ý kiến bổ sung đối với hồ sơ dự thảo Nghị định.

Ngân hàng Nhà nước Việt Nam xin gửi quý Bộ đề tổng hợp./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Thông đốc NHNN (để b/c);
- PTD Đoàn Thái Sơn;
- Lưu VP, PC2, PHung.

**KT. THÔNG ĐỐC  
PHÓ THÔNG ĐỐC**



**Đoàn Thái Sơn**

Số: 1452 /LĐTM-PC

V/v góp ý Dự thảo Nghị định sửa đổi  
về điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân

Hà Nội, ngày 17 tháng 8 năm 2025

Kính gửi: Cục Điện lực, Bộ Công Thương

Ngày 19/8/2025, Liên đoàn Thương mại và Công nghiệp Việt Nam (VCCI) nhận được Công văn số 6110/BCT-ĐL ngày 16/8/2025 của Bộ Công Thương về việc đề nghị góp ý *Dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều Nghị định 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân* (sau đây gọi tắt là Dự thảo) với đề nghị thời hạn trước 15h ngày 19/8/2025. Do thời gian gấp, VCCI chưa thể triển khai đầy đủ quy trình lấy ý kiến doanh nghiệp, hiệp hội. Trước mắt, VCCI có ý kiến ban đầu như sau:

Dự thảo bổ sung một khoản chi phí vào công thức tính giá điện: chi phí phục vụ sản xuất điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá trước đây. Quy định này cần xem xét ở một số điểm sau:

- Thời gian tính toán khoản chi phí này: Dự thảo quy định các khoản chi phí phục trực tiếp cho việc sản xuất, cung ứng điện chưa được tính toán, bù đắp đầy đủ trong giá bán lẻ điện bình quân trước đây, xác định theo kết quả sản xuất kinh doanh .. từ năm 2022 trở đi. Quy định này được hiểu là các khoản chi phí chưa được bù đắp đầy đủ này chỉ tính từ năm 2022 đến trước khi Dự thảo này có hiệu lực hay áp lực cho cả các trường hợp về sau? Đề nghị cơ quan soạn thảo làm rõ nội dung này để đảm bảo tính minh bạch, đặc biệt khi Nghị định 72/2025/NĐ-CP đã có cơ chế điều chỉnh linh hoạt hơn so với quy định trước đây.

- Cách thức tính toán và xác định: Việc xác định tổng của các khoản chi phí này sẽ căn cứ vào cơ sở nào và do ai xác định?

- Cách thức phân bổ: Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đề xuất phương án phân bổ các khoản chi phí này. Phương án phân bổ này áp dụng cho từng năm hay có một phương án phân bổ tổng thể chung theo lộ trình? Ngoài ra, các khoản chi phí này là *xác định và hữu hạn*, do đó, sau khi phân bổ hết, chi phí này sẽ được loại ra khỏi công thức tính giá điện. Trong trường hợp này, giá điện giảm có thực hiện theo Điều 5 Nghị định 72/2025/NĐ-CP hay không?

- Thủ tục: Dự thảo quy định EVN báo cáo Bộ Công Thương xem xét, cho ý kiến. Trường hợp cần thiết, Bộ Công Thương lấy ý kiến Bộ Tài chính. Trong khi đó, Điều 5 về thủ tục điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân đã yêu cầu EVN lấy ý kiến Bộ Công

Thương khi điều chỉnh tăng giá điện, trong đó có bao gồm cả nội dung tăng giá do bù đắp khoản chi phí này. Vậy hai thủ tục này liệu có trùng lặp hay không?

Đề nghị cơ quan soạn thảo làm rõ các nội dung trên để đảm bảo tính minh bạch, hợp lý trong quá trình áp dụng.

Trên đây là một số ý kiến ban đầu của Liên đoàn Thương mại và Công nghiệp Việt Nam về *Dự thảo Nghị định sửa đổi, bổ sung một số điều Nghị định 72/2025/NĐ-CP quy định về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân*. Rất mong cơ quan soạn thảo cân nhắc để chỉnh sửa, hoàn thiện Dự thảo này. Đồng thời, VCCI sẽ gửi đến cơ quan soạn thảo các ý kiến khác (nếu nhận được).

Trân trọng cảm ơn sự hợp tác của Quý Cơ quan./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Văn phòng Chính phủ;
- Bộ Tư pháp;
- Ban Thường trực (để báo cáo);
- Lưu VT, PC.

TL. CHỦ TỊCH  
KT. TRƯỞNG BAN PHÁP CHẾ  
PHÓ TRƯỞNG BAN



Phạm Ngọc Thạch

HỘI ĐIỆN LỰC VIỆT NAM

Số: 32 /CV-VEEA

V/v Góp ý kiến cho Dự thảo ND

điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân

CỘNG HOÀ XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM

Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Hà Nội ngày 20 tháng 8 năm 2025

### **Kính gửi: - Cục Điện lực**

Theo yêu cầu của Bộ Công thương tại văn bản số 61160/BCT-ĐL ngày 19 tháng 8 năm 2025 về việc góp ý kiến cho Dự thảo Nghị định của CP về cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân. Sau khi nghiên cứu Dự thảo Nghị định của Bộ Công Thương, Hội Điện lực Việt Nam xin có một số ý kiến như sau:

#### **1. Về các ý kiến chung:**

1.1. Hội Điện lực Việt Nam thống nhất với nội dung tờ trình CP về điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân để phù hợp với thực tế của SXKD điện hiện tại và lộ trình phát triển thị trường điện lực cạnh tranh.

1.2. Trong dự thảo Nghị định không quy định rõ ràng, rành mạch trách nhiệm quyết định cuối cùng sau khi EVN đề xuất phân bổ.

1.3. Trong dự thảo chưa quy định rõ các chi phí phát sinh do các yếu tố chủ quan, ngoài tầm kiểm soát của EVN và các doanh nghiệp điện lực vì trong Nghị định này chỉ cho phép điều chỉnh theo các điều kiện, yếu tố khách quan.

1.4. Các chi phí phát sinh do yếu tố chủ quan, ngoài tầm kiểm soát của EVN chỉ xảy ra trong một năm, hai năm, ba năm ..., nhưng sau khi kết thúc các yếu tố phát sinh đó thì điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân thế nào chưa có quy định rõ.

1.5. Trong tiêu đề của dự thảo Nghị định có đề cập đến “thời gian điều chỉnh”, nhưng trong nội dung của Nghị định lại không thấy đề cập đến thời gian cụ thể cần điều chỉnh.

#### **2. Các ý kiến cụ thể:**

##### **2.1. Tại Điểm g1) Điều 1:**

- Cần bổ sung thêm nội dung: Các khoản chi phí ...”do điều kiện, yếu tố khách quan” chưa được ... vì các khoản chi phí phục vụ trực tiếp cho SXKD

điện phụ thuộc vào các điều kiện, yếu tố khách quan và chủ quan. Trong Nghị định này chỉ điều chỉnh, xem xét các điều kiện, yếu tố khách quan;

- Đoạn cuối của Điều này đề nghị: Phải khẳng định: EVN đề xuất việc phân bổ báo cáo Bộ Công Thương kiểm tra và quyết định để tránh tình trạng phải qua một cầu nữa, làm chậm trễ đề xuất của doanh nghiệp;

- Đề nghị bỏ cụm từ: “từ năm 2022 trở đi” để phạm vi điều chỉnh được rộng hơn và cũng phù hợp với các nội dung giải thích trong tờ trình Chính phủ cũng như chủ trương tháo gỡ thể chế của CP, Quốc hội.

Nơi nhận:

- Như trên
- Lưu VP Hội



Số: 101/CV-VICOPRO  
V/v phúc đáp Công văn số 6160/BCT-ĐL  
ngày 19/8/2025 của Bộ Công Thương

Hà Nội, ngày 21 tháng 8 năm 2025

Kính gửi: Bộ Công Thương (Cục Điện lực)

Hội Bảo vệ người tiêu dùng Việt Nam (Hội) nhận được Công văn số: 6160/BCT-ĐL ngày 19/8/2025 của Quý Bộ v/v tham gia ý kiến dự thảo sửa đổi, bổ sung một số điều của Nghị định số 72/2025/NĐ-CP ngày 28/3/2025 của Chính phủ quy định cơ chế, thời gian điều chỉnh giá bán lẻ điện bình quân. Hội chúng tôi có một số ý kiến ở góc độ tổ chức xã hội tham gia bảo vệ người tiêu dùng như sau:

**1. Hội Bảo vệ người tiêu dùng Việt Nam hết sức quan tâm đến Dự thảo Nghị định trên:** Vì việc xác định giá bán lẻ điện bình quân có tác động đến gần 30 triệu hộ gia đình đang mua điện sinh hoạt của EVN.

### **2. Về Tờ trình Chính phủ của Bộ Công Thương**

- Nhất trí cao với sửa đổi, bổ sung điểm g khoản 2 Điều 4 Nghị định 72/2025/NĐ-CP, vì phải cụ thể, rõ ràng “Tổng các chi phí khác chưa được tính vào giá điện”, thể hiện quan điểm xây dựng dự thảo là: “Bảo đảm mục tiêu chi phí được tính toán trong giá bán lẻ điện được rõ ràng, công khai, minh bạch, khả thi và đầy đủ pháp lý trong quá trình thực hiện”.

- Đề nghị bổ sung quan điểm: “*Bảo đảm quyền và lợi ích hợp pháp của các đơn vị điện lực và khách hàng sử dụng điện*”, vì đây là chính sách của Nhà nước về giá điện được quy định tại điểm g khoản 12 Điều 5 Luật Điện lực số: 61/2024/QH15.

### **3. Về nội dung Dự thảo Nghị định**

**3.1. Đề nghị xem xét, nghiên cứu điểm g1) trong Dự thảo Nghị định, với lý do sau:**

- Cụm từ: “*Tập đoàn Điện lực Việt Nam đề xuất..., Bộ Công Thương xem xét, có ý kiến*” cho thấy tính lỏng lẻo và tính khả thi không cao của quy định; vì điểm c, khoản 2, Điều 52 Luật Điện lực số: 61/2024/QH15 đã quy định “*Chính phủ quy định chi tiết điểm a, khoản này*”.

- Việc đưa chi phí từ năm 2022 tính thêm vào giá bán cho người sử dụng điện từ năm 2025 trở đi cũng cần nghiên cứu sao cho phù hợp với “nguyên tắc” được quy định tại khoản 1 Điều 3 Nghị định số 72/2025/NĐ-CP đang có hiệu lực: “Hàng năm, sau khi Tập đoàn Điện lực Việt Nam công bố công khai chi phí sản xuất kinh doanh điện năm N-2, giá bán lẻ điện bình quân năm N được xem xét, điều chỉnh theo biến động khách quan thông số đầu vào...”. Hơn nữa, cần nghiên cứu tác động đến NTD và Doanh nghiệp.

3.2. Từ những nội dung trên, đề nghị Ban soạn thảo nghiên cứu thiết kế lại điểm g khoản 2 Điều 4 Nghị định 72/2025/NĐ-CP:

Khi thiết kế, cần quan tâm đến quyền lợi của khách hàng sử dụng điện đồng thời với quyền lợi của các đơn vị Điện lực.

Trên đây là một số ý kiến, Hội Bảo vệ người tiêu dùng Việt Nam tham gia với Bộ Công Thương để tham khảo trong quá trình soạn thảo Nghị định trình Chính phủ theo thẩm quyền./.

**Nơi nhận:**

- Như trên;
- Chủ tịch, các PCT;
- Lưu: VP Hội.

TM. BAN THƯỜNG VỤ  
PHÓ CHỦ TỊCH KIỂM TÒNG THƯ KÝ

