

**BÁO CÁO**  
**Thẩm định Báo cáo tình hình kinh doanh năm 2025 của**  
**Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP**

**1. Căn cứ pháp lý.**

- Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14 do Quốc hội thông qua ngày 17/06/2020.
- Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP.
- Quy chế tổ chức và hoạt động của Ban kiểm soát Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP ban hành kèm theo Nghị quyết số 60/NQ-ĐHĐCĐ ngày 27/5/2021 của Đại hội đồng cổ đông Tổng Công ty.
- Kế hoạch hoạt động Ban Kiểm soát PV Power năm 2025 được Đại hội Đại hội đồng cổ đông Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP thông qua tại Nghị quyết số 34/NQ-ĐHĐCĐ ngày 22/04/2025.
- Kế hoạch hoạt động sản xuất kinh doanh của PVPower được ĐHĐCĐ thông qua tại Nghị quyết số 34/NQ-ĐHĐCĐ ngày 22/04/2025.
- Báo cáo Kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2025 của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP.

Ban Kiểm soát đã thực hiện thẩm định “Báo cáo tình hình kinh doanh năm 2025 của Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP”, kết quả thẩm định cụ thể như sau:

**2. Mục đích, phạm vi.**

Trên cơ sở Báo cáo Kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2025 của toàn Tổng Công ty và Công ty mẹ Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP, căn cứ vào kế hoạch hoạt động SXKD được ĐHĐCĐ/HĐQT phê duyệt, căn cứ vào Báo cáo tài chính năm 2025 đã được kiểm toán, Ban Kiểm soát thực hiện thẩm định, so sánh, đánh giá tình hình thực hiện các nhiệm vụ và các chỉ tiêu hoạt động mà Tổng công ty đã đạt được trong năm 2025.

**3. Nội dung thẩm định.**

Báo cáo Kết quả hoạt động sản xuất kinh doanh năm 2025 của toàn Tổng Công ty và Công ty mẹ Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP được Hội đồng quản trị trình ĐHĐCĐ theo qui định tại điều 175 Luật Doanh nghiệp số 59/2020/QH14.

Báo cáo Kết quả sản xuất kinh doanh năm 2025 đánh giá tình hình thực hiện các chỉ tiêu kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 đã được ĐHĐCĐ thường niên năm 2025 của PV Power thông qua tại Nghị quyết số 34/NQ-ĐHĐCĐ ngày 22/04/2025. ĐHĐCĐ đã thông qua “Kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 và ủy quyền cho Hội đồng quản trị Tổng công ty quyết định điều chỉnh kế hoạch sản xuất kinh doanh năm 2025 phù hợp với tình hình đặc thù trong năm 2025, báo cáo ĐHĐCĐ kết quả thực hiện theo quy định”. Số liệu tại Báo cáo Kết quả sản xuất kinh doanh năm 2025 của Tổng công ty phù hợp với Báo cáo tài chính năm 2025 đã được kiểm toán.

Nội dung thẩm định cụ thể:

- Năm 2025 Tổng công ty phải đối mặt với nhiều khó khăn, thách thức ảnh hưởng đến hoạt động sản xuất kinh doanh của Tổng công ty:

+ Các nguồn khí nội địa cho sản xuất điện ngày càng suy giảm, thêm vào đó, NMD Nhơn Trạch 1, 2 ở cuối nguồn cấp khí phải chịu phần cước phân phối Phú Mỹ - Nhơn Trạch làm cho giá khí bình quân/ giá biến đổi của nhà máy kém cạnh tranh trên thị trường điện (thường xuyên cao hơn giá điện thị trường toàn phần bình quân FMP) ảnh hưởng đến vận hành sản xuất khi tham gia thị trường điện và khả năng huy động của nhà máy.

+ NMD khí Cà Mau 1&2 đã phát sinh khí trả trước (từ năm 2021 với bên bán là 320 triệu Sm<sup>3</sup>, trong năm 2024 đã giảm nghĩa vụ trả trước dự kiến được 162,2 triệu Sm<sup>3</sup> và trong năm 2025 - 2026 là 158,8 triệu Sm<sup>3</sup>, tuy nhiên năm 2025 dự kiến NM chỉ có thể thu hồi khoảng 40 triệu Sm<sup>3</sup> dẫn đến áp lực vận hành để thu hồi khí trả trước năm 2026.

+ NMD Vũng Áng 1 phải sử dụng than 5a14 (trộn) với giá cao so với sử dụng than 5a10 làm giảm sự cạnh tranh khi tham gia thị trường điện, vận hành sản xuất hiệu quả SXKD điện của NMD Vũng Áng 1.

+ Chính sách bảo vệ sản xuất trong nước của Mỹ/ các quốc gia có nền kinh tế hàng đầu thế giới làm tỷ giá ngoại tệ tăng cao trong giai đoạn vừa qua dẫn đến chi phí tài chính, chi phí CLTG và các chi phí khác tăng cao.

+ Ngày 27/12/2024, Bộ Công Thương ban hành Quyết định số 3621/QĐ-BCT phê duyệt Kế hoạch vận hành thị trường bán buôn điện cạnh tranh năm 2025, giá CAN trung bình là 47,74 (đồng/kWh) thấp hơn nhiều so với giá CANtb các năm gần đây 330.47 đồng/kWh (năm 2024), 300.76 đồng/kWh (năm 2023) trong khi giá trần thị trường (SMP) là 1.682,6 đ/kWh. Điều này làm ảnh hưởng lớn đến việc

tham gia thị trường, sản xuất kinh doanh điện của các nhà máy nhiệt điện của Tổng công ty.

+ Năm 2025 có hiện tượng khí hậu thủy văn cực đoan đặc biệt, lượng mưa lớn, bão lũ lụt kéo dài từ tháng 6 đến cuối năm và trải dài từ khắp miền Bắc, miền Trung và đến Đông Nam Bộ, nền nhiệt thấp (kể cả giai đoạn mùa hè từ tháng 5 - đến tháng 7) dẫn đến phụ tải tăng trưởng thấp, thủy điện được ưu tiên huy động mặc dù có những thời điểm hệ thống đã ghi nhận tăng trưởng công suất phụ tải cực đại cao trong những ngày nắng nóng cực đoan giai đoạn cuối tháng 7 - đầu tháng 8. Nhưng giá thị trường điện thực tế trong năm 2025 rất thấp, cụ thể: giá điện năng thị trường (SMP) trung bình là 846,65 (đồng/kWh), giá công suất thị trường (CAN) là 47,81 (đồng/kWh), giá thị trường điện toàn phần (FMP) trung bình đạt 894,46 (đồng/kWh) đều thấp hơn các năm 2024 là 1.424,99 (đồng/kWh) và năm 2023 là 1.396,15 (đồng/kWh).. ảnh hưởng đến sản lượng huy động của các nhà máy điện của Tổng công ty.

+ Tỷ trọng các nhà máy điện năng lượng tái tạo vẫn được ưu tiên (thực tế 10 tháng đầu năm chiếm 12% sản lượng điện hệ thống) dẫn tới các nhà máy nhiệt điện phải giảm phát trong các chu kỳ cao điểm ngày, làm sụt giảm sản lượng và doanh thu của các nhà máy;

- Trên cơ sở kế hoạch SXKD đã được ĐHĐCĐ thông qua, Tổng công ty đã áp dụng nhiều giải pháp về kỹ thuật, chào giá thị trường linh hoạt, có hiệu quả để đảm bảo việc vận hành các nhà máy điện an toàn, ổn định theo điều độ của NSMO. Năm 2025, Tổng công ty đã hoàn thành vượt mức kế hoạch sản xuất kinh doanh được ĐHĐCĐ giao về các chỉ tiêu lợi nhuận. Chỉ tiêu sản lượng điện và doanh thu chưa hoàn thành kế hoạch ĐHĐCĐ giao.

+ Tổng sản lượng điện thương mại toàn Tổng công ty năm 2025 đạt 18,6005 tỷ kWh, bằng 99% kế hoạch năm.

+ Doanh thu của toàn Tổng công ty năm 2025 đạt 35.364 tỷ đồng, bằng 93% KH năm. Doanh thu Công ty mẹ năm 2025 đạt 25.760 tỷ đồng, bằng 84% KH năm.

+ Lợi nhuận trước thuế toàn Tổng công ty năm 2025 đạt 3.234,3 tỷ đồng, bằng 656% KH năm 2025. LNTT Công ty mẹ năm 2025 đạt 1.733 tỷ đồng, bằng 224% KH năm 2025.

+ LNST toàn Tổng công ty năm 2025 đạt 3.007,1 tỷ đồng, bằng 685% KH năm 2025. LNST Công ty mẹ năm 2025 đạt 1.684 tỷ đồng, bằng 228% KH năm 2025.

- Tổng công ty đã hoàn thành các nhiệm vụ chủ yếu được giao:

+ Mặc dù tình hình thị trường điện hết sức khó khăn, tuy nhiên Tổng công ty đã áp dụng nhiều giải pháp về kỹ thuật, chào giá thị trường linh hoạt, có hiệu quả để đảm bảo việc vận hành các nhà máy điện an toàn, ổn định, liên tục theo điều độ của NSMO. Kết quả lợi nhuận Công ty Mẹ và Toàn Tổng công ty vượt kế hoạch được đại hội đồng cổ đông giao.

+ PV Power đã chủ động xây dựng kế hoạch sửa chữa định kỳ phù hợp, hiệu quả, tổ chức triển khai thực hiện sửa chữa định kỳ các nhà máy điện đảm bảo an toàn, tiến độ và duy trì độ khả dụng cao.

+ Tích cực thực hiện tiết kiệm, chống lãng phí tại các đơn vị trong Tổng công ty.

+ Năm 2025, PV Power đã tích cực tìm kiếm đa dạng hoá nguồn than để chủ động nguồn cung cấp phục vụ nhu cầu sản xuất. Đồng thời chủ động triển khai mở rộng cung cấp than cho các NMD trong PVN và các nhà máy điện khác như phương án mua than từ Lào về.

+ Đối với dự án NMD Nhon Trạch 3 và Nhon Trạch 4: Dự án đã hoàn thành và đưa vào vận hành, NMD Nhon Trạch 3 vận hành thương mại ngày 21/11/2025 và NMD Nhon Trạch 4 vận hành thương mại ngày 17/12/2025.

+ Tổng công ty PV Power đã nhận bàn giao Tòa nhà vào ngày 26/12/2025 và đưa vào sử dụng, hướng tới ổn định địa điểm làm việc, phục vụ cho phát triển lâu dài, bền vững của Tổng công ty.

+ PV Power đang tiếp tục nghiên cứu/ hoàn thiện hồ sơ đề báo cáo/ đề xuất đến UBND Tỉnh để cập nhật triển khai dự án/ mua khi có cơ hội, gồm các dự án: Dự án thủy điện tích năng Lâm Sơn (công suất 1.440 MW); Dự án thủy điện Nậm Sum 3 (Lào). Dự án NM điện than 1.800MW tại Xekong (Lào); M&A NM thủy điện Nậm Sum 1A (Lào).

+ Hoàn thành báo cáo chiến lược đầu tư, phương án tái cấu trúc các đơn vị thực hiện dịch vụ BDSC; Thông qua phương án sắp xếp, đổi mới tổ chức bộ máy và tái cơ cấu doanh nghiệp tinh gọn, nâng cao năng suất lao động PV Power.

- Nhiệm vụ tiếp tục thực hiện trong năm 2026: Hoàn thành công tác quyết toán cổ phần hóa PV Power.