

Số: 1100/TTr-ĐLDK

Hà Nội, ngày 11 tháng 6 năm 2020

TỜ TRÌNH

V/v: Thông qua nội dung mua khí bổ sung từ nguồn khí của Petronas (Malaysia) cho NMD Cà Mau 1&2 và ủy quyền cho Hội đồng quản trị phê duyệt hợp đồng liên quan

Kính gửi: Đại hội đồng cổ đông
Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP

Căn cứ Luật doanh nghiệp số 68/2014/QH13 ngày 26/11/2014;

Căn cứ Điều lệ Tổ chức và hoạt động của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP.

Hiện nay, do nguồn khí cho Nhà máy điện Cà Mau 1&2 theo quy định của Hợp đồng cung cấp khí hiện hữu không đảm bảo cung cấp đủ khí cho hoạt động sản xuất kinh doanh của Nhà máy điện Cà Mau 1&2. Do đó, Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP đang làm việc với Tập đoàn Dầu khí Việt Nam về việc mua bổ sung thêm các nguồn khí cho Nhà máy điện Cà Mau 1&2 nhằm đảm bảo lượng khí cung cấp phục vụ hoạt động sản xuất kinh doanh trong các năm tiếp theo.

Nguồn khí dự kiến mua bổ sung thêm để cung cấp cho Nhà máy điện Cà Mau 1&2 là nguồn khí mua của Petronas (Malaysia) thông qua đường ống PM3 - Cà Mau.

Hội đồng quản trị Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP kính trình Đại hội đồng cổ đông xem xét, thông qua việc mua khí bổ sung cho Nhà máy điện Cà Mau 1&2 từ nguồn khí mua của Petronas (Malaysia) và Ủy quyền cho Hội đồng quản trị phê duyệt hợp đồng liên quan.

Tài liệu kèm theo: Thông tin về nguồn khí mua bổ sung của Petronas (Malaysia)

Trân trọng./.

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐQT;
- Lưu: VT, TM, PCQHCD.

Đ.T

**TM. HỘI ĐỒNG QUẢN TRỊ
CHỦ TỊCH**

Hồ Công Kỳ



Thông tin về nguồn khí mua bổ sung của Petronas (Malaysia)

1. Giá khí tại mỏ mua bổ sung từ nguồn khí của Petronas (Malaysia):

i. Từ 5h00 giờ sáng giờ Việt Nam ngày 12/10/2019 đến hết ngày 28/02/2020 là 0,9 MFOC;

Trong đó: MFOC là giá trị trung bình tháng của các mức giá trung bình ngày tính bằng Đô la Mỹ (USD) trên một GJ được Platts công bố cho dầu FO có hàm lượng sun-phua ba phẩy năm phần trăm (3,5%) và độ nhớt là một trăm tám mươi (180) Centistoke ở nhiệt độ năm mươi độ C (50oC).

ii. Từ 29/02/2020 đến 31/12/2026: 12,7% Brent;

iii. Từ 01/01/2027 đến 31/12/2031: 13,7% Brent.

Trong đó: Brent là giá trung bình tháng dầu thô Brent tính theo đơn vị USD/thùng do Platts công bố.

Giá khí trên chưa bao gồm cước phí vận chuyển, thuế VAT và các loại thuế gián thu khác (nếu có), được tính bằng USD/triệu BTU. Hệ số chuyển đổi giá khí từ USD/triệu BTU sang USD/GJ là 0,95 do Platt's công bố.

2. Nguyên tắc phân bổ khí mua bổ sung của Petronas (Malaysia):

Nguyên tắc phân bổ khí mua bổ sung từ nguồn khí của Petronas (Malaysia) đang được các bên đàm phán, dự kiến việc phân bổ khí mua bổ sung từ nguồn khí của Petronas (Malaysia) sẽ được thực hiện như sau:

i. Lượng khí theo quyền nhận của PVN đưa qua GPP Cà Mau một phần được tách sản phẩm lỏng, tăng hiệu quả sử dụng khí;

ii. Phân bổ đảm bảo 90% lượng khí tiêu thụ thực tế cho Nhà máy đạm Cà Mau là khí PM3 CAA theo quyền nhận của PVN;

iii. Lượng khí PM3 CAA theo quyền nhận của PVN còn lại sẽ được phân bổ cho các Nhà máy điện Cà Mau 1&2 và GPP Cà Mau theo tỷ trọng tiêu thụ khí thực tế hàng tháng;

iv. Phần khí còn thiếu (nếu có) cho các hộ tiêu thụ sẽ được bổ sung bằng nguồn khí mua của Petronas (Malaysia) thông qua đường ống dẫn PM3-Cà Mau.

Nguyên tắc phân bổ này sẽ được điều chỉnh trong trường hợp có yêu cầu/chỉ đạo của cấp có thẩm quyền.

Ghi chú: các thông tin trên vẫn đang trong quá trình đàm phán và sẽ được thống nhất trên cơ sở thỏa thuận của hai bên và ý kiến của EVN.



Handwritten signature