

Kính gửi: Quý Cổ đông và Nhà đầu tư

Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP trân trọng thông báo đến quý cổ đông và nhà đầu tư tình hình sản xuất kinh doanh trong tháng 5/2022 và kế hoạch tháng 6/2022 cụ thể như sau:



I. TÌNH HÌNH SẢN XUẤT KINH DOANH TRONG THÁNG

1. Kết quả kinh doanh

TT	Chỉ tiêu	Kế hoạch tháng	Thực hiện tháng	Đạt kế hoạch tháng	Lũy kế năm 2021
A	B	1	2	3=2/1	4
I	Sản lượng (tr.kWh)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	403.2	395,4	98%	1.665
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	40.0	8,2	11%	802
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	321.6	381,4	118%	1.824
4	Nhà máy điện Hủ Na	28.1	28,8	107%	216,6
5	Nhà máy điện Đakdrinh	28.0	39,3	140%	291,5
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	313.7	277,3	88%	1.401
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	2.1	0,5	23 %	2,4
	Tổng cộng	1.137	1.131	99%	6.203
II	Doanh thu ước tính (Tỷ đồng)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	673,3	865	129%	3.534
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	79,5	19,5	24,6%	1.619
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	601	873	145%	3.758
4	Nhà máy điện Hủ Na	31,4	32	102%	318,7
5	Nhà máy điện Đakdrinh	64	43,3	124%	381,3
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	483,7	598	124%	2.765
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	3,8	2,8	72,5%	6,63
	Tổng cộng	1.937	2.433	126%	12.382

Ghi chú: Số liệu doanh thu tháng và lũy kế cả năm 2022 là số ước thực hiện.



Tháng 05/2022

2. Đánh giá tình hình sản xuất của các nhà máy điện trong tháng 5/2022:



Tháng 5 bắt đầu xảy ra mưa lớn trên diện rộng khắp cả nước, làm giảm nền nhiệt độ và giảm nhu cầu dùng điện sinh hoạt; đồng thời các hồ thủy điện được bổ sung lượng nước lớn trước khi vào mùa mưa. Các NM thủy điện sẽ chào giá thấp để vận hành hạ thấp mực nước để đón lũ, trong khi các NM thủy điện miền Trung sẽ cân đối giữ nước để vận hành vào các thời điểm giá cao trong các tháng tiếp theo. Tình hình hoạt động của các nhà máy điện như sau:

- **NMĐ Cà Mau 1&2:** Nhà máy được giao Qc cao (516,4 triệu kWh, tương đương công suất phát tối thiểu của 03 tổ máy với lượng khí tiêu thụ 3,5 triệu m³/ngày). Do việc khó khăn về nguồn chỉ đủ để vận hành 02 tổ máy (trung bình 2,8 – 3,2 triệu m³/ngày) dẫn đến việc cắt giảm Qc còn 378,1 triệu kWh. Việc này ảnh hưởng lớn đến hiệu quả của NMĐ.

- **NMĐ Nhơn Trạch 1:** Nhà máy không được giao sản lượng điện hợp đồng (Qc = 0) trong tháng 5. Do giá thị trường trung bình trong tháng 5 thấp hơn chi phí biến đổi, nên nhà máy chỉ vận hành sản lượng 8,2 triệu kWh.

- **NMĐ Vũng Áng 1:** Nhà máy được giao Qc 289,3 triệu kWh cho Tổ máy số 2, giá thị trường cao hơn chi phí biến đổi nên nhà máy cơ bản phát tối đa sản lượng có thể. Tuy nhiên, khả năng cấp than hạn chế của TKV do thiếu nguồn than nên nhà máy không đủ để vận hành tối đa tổ máy. Tổ máy số 2 NMĐ Vũng Áng 1 chỉ vận hành trung bình khoảng 9,0 triệu kWh/ngày và nhà máy không hoàn thành kế hoạch sản lượng.

- **NMĐ Nhơn Trạch 2:** NMĐ Nhơn Trạch 2 được giao Qc 390,3 triệu kWh. Giá thị trường nhiều thời điểm cao hơn chi phí biến đổi, do vậy nhà máy dự kiến vận hành vượt sản lượng kế hoạch. Trong các ngày cuối tháng, giá thị trường thấp hơn chi phí khí, tuy nhiên NMĐ Nhơn Trạch 2 vẫn chào giá để vận hành với mục tiêu giảm lượng khí phạt bao tiêu và đàm phán Qc cho các năm tiếp theo.

- **NMĐ Hủa Na:** NMĐ Hủa Na được giao Qc thấp (29,9 triệu kWh). Nhà máy bám sát tình hình thủy văn và giá thị trường để chào giá vận hành đảm bảo hiệu quả tối ưu. Giá thị trường đang giảm do bắt đầu có mưa trên toàn quốc, tuy nhiên với lượng nước về lớn trong các ngày cuối tháng, nhà máy sẽ chào giá để vận hành tận dụng tối đa dung tích hồ chứa, đưa mực nước hồ dần về NMC, do vậy sản lượng hoàn thành vượt KH được giao.

- **NMĐ Đakdrinh:** NMĐ Đakdrinh được giao Qc 24,5 triệu kWh. Mực nước trên hồ thủy điện Đakdrinh đang tương đối cao, nhà máy cân đối chào giá để vận hành đạt hiệu quả tối ưu (trong đó xem xét việc giữ nước cho các tháng vận hành tháng 6, 7, 8 đến thời điểm cuối mùa khô của hồ chứa), nhà máy vận hành vượt kế hoạch sản lượng được giao.

Kết quả tham gia Thị trường điện tháng 5/2022 (tạm tính):

Chỉ tiêu	Sản lượng điện hợp đồng (Qc)	Sản lượng	Doanh thu tạm tính	Giá bán điện bình quân
	triệu kWh	triệu kWh	tỷ đồng	đ/kWh
Nhơn Trạch 1	0	8,16	17,2	2.107,8
Nhơn Trạch 2	390,30	381,48	875,6	2.295,2
Cà Mau 1&2	378,18	395,4	854,2	2.237,4
Vũng Áng 1	289,26	277,3	480	1.704,4
Hòa Na	29,92	28,8	33,89	1.176,3
Đakrinh	24,46	39,3	46,4	1.199,2

(Ghi chú: Doanh thu chưa có VAT, chưa có thuế, phí tài nguyên)

3. Tình hình đầu tư dự án mới

Dự án đầu tư nhà máy điện Nhơn Trạch 3 & Nhơn Trạch 4: Ngày 27/01/2022 HĐQT PVPower đã phê duyệt kết quả lựa chọn nhà thầu gói thầu EPC. Theo đó, đơn vị trúng thầu là Tổ hợp Liên doanh nhà thầu Samsung C&T và LILAMA. Hợp đồng EPC đã ký ngày 14/03/2022. Đang hoàn tất thiết kế, hoàn tất các thủ tục để khởi công dự án.

Tiếp tục thực hiện công tác thu xếp vốn, đàm phán hợp đồng mua bán khí và hợp đồng mua bán điện cho dự án theo đúng tiến độ.



1. Công tác sản xuất kinh doanh điện:

Tiếp tục vận hành an toàn, ổn định và hiệu quả các nhà máy điện. Theo kế hoạch SXKD năm 2022 đã được ĐHĐCĐ phê duyệt, dự kiến sản lượng điện và doanh thu cụ thể như sau:

TT	CHỈ TIÊU	KẾ HOẠCH
I	Sản lượng điện (tr.kWh)	1.298
1	NMĐ Cà Mau 1&2	579,8
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	32,6
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	321,6
4	NM Thủy điện Hòa Na	46,5
5	NM Thủy điện Đakdrinh	29,2
6	NMĐ Vũng Áng 1	285,7
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	2,5
II	Doanh thu (tỷ đồng)	2.166
1	NMĐ Cà Mau 1&2	968
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	65,8
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	607,3
4	NM Thủy điện Hòa Na	51,9
5	NM Thủy điện Đakdrinh	28,7
6	NMĐ Vũng Áng 1	440
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	4,5

2. Các nhiệm vụ trọng tâm khác:

- Đảm bảo đủ nhiên liệu để vận hành an toàn và ổn định các nhà máy điện trong bối cảnh xung đột Nga – Ukraina làm giá nhiên liệu dầu, khí, than tăng cao; phối hợp với PV Gas, TKV, các đơn vị cung cấp dầu để đảm bảo cung ứng đủ nhiên liệu (khí, than, dầu) cho các Nhà máy điện.
- Tiếp tục nghiên cứu triển khai phát triển các dự án điện năng lượng tái tạo.