

Kính gửi: Quý Cổ đông và Nhà đầu tư

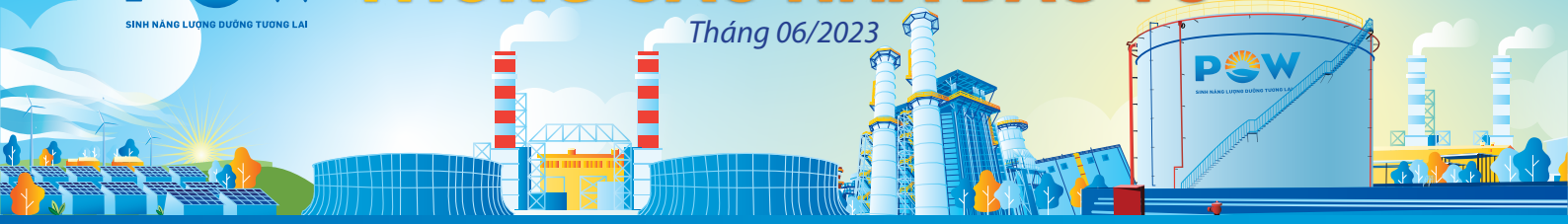
Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam - CTCP trân trọng thông báo đến quý cổ đông và nhà đầu tư tình hình sản xuất kinh doanh trong tháng 6/2023 và kế hoạch tháng 7/2023 cụ thể như sau:

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 2023
A	B	1	2	3=2/1	4
I	Sản lượng (tr.kWh)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	547,2	576,9	105%	3.098,4
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	-	0	-	489,3
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	311,8	359,1	115%	2.128,7
4	Thủy điện Hủa Na	48,5	22,6	47%	206,3
5	Thủy điện Đakđrinh	35	37,6	107%	310,2
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	489	377,4	77%	2.107
7	CTCP năng lượng tái tạo ĐLĐK	2,5	0,4	17%	2,8
	Tổng cộng	1.434	1.374	96%	8.343
II	Doanh thu ước tính (Tỷ đồng)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	990,9	1.016	103%	5.679
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	1,3	14,3	1100%	1,327
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	616,7	733	119%	4.405
4	Thủy điện Hủa Na	54,7	23,1	42%	285
5	Thủy điện Đakđrinh	39,5	38,3	97%	371
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	966	717,4	74%	4.218
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	4,5	1,7	38%	7
	Tổng cộng	2.674	2.544	95%	16.567

Ghi chú: Số liệu doanh thu tháng và lũy kế cả năm 2023 là số ước thực hiện



2. Tình hình sản xuất của các nhà máy điện trong tháng 6/2023

Tháng 6 là thời điểm cuối mùa khô tại miền Bắc và miền Nam, đầu mùa khô ở miền Trung; mực nước nhiều hồ chứa thủy điện đang giảm gần đến mực nước chết. Trong tháng 6 thời tiết đã xuất hiện nhiều trận mưa tại khu vực Đồng Bằng Bắc Bộ, Tây Nguyên và Nam Bộ, làm nền nhiệt độ giảm và cung cấp lượng nước vận hành các nhà máy thủy điện. Do vậy, A0/EVN không còn huy động vận hành điện dầu tại các NMD. Giá điện thị trường toàn phần (FMP) bình quân tháng 6 khoảng 1.579 đồng/kWh.

Tình hình hoạt động của các nhà máy điện như sau:

NMD Cà Mau 1&2: NMD Cà Mau 1&2 được giao Qc cao (475,9 triệu kWh). Khả năng cấp khí thực tế của PV Gas hiện tại đang cơ bản đáp ứng yêu cầu vận hành. NMD Cà Mau 1&2 chào giá để vận hành đạt tối ưu hiệu quả trên thị trường.

NMD Nhơn Trạch 1: NMD Nhơn Trạch 1 được giao sản lượng điện hợp đồng thấp (Qc = 25,6 triệu kWh). NMD Nhơn Trạch 1 đã không vận hành nhưng vẫn phát sinh doanh thu từ số lượng Qc được giao.

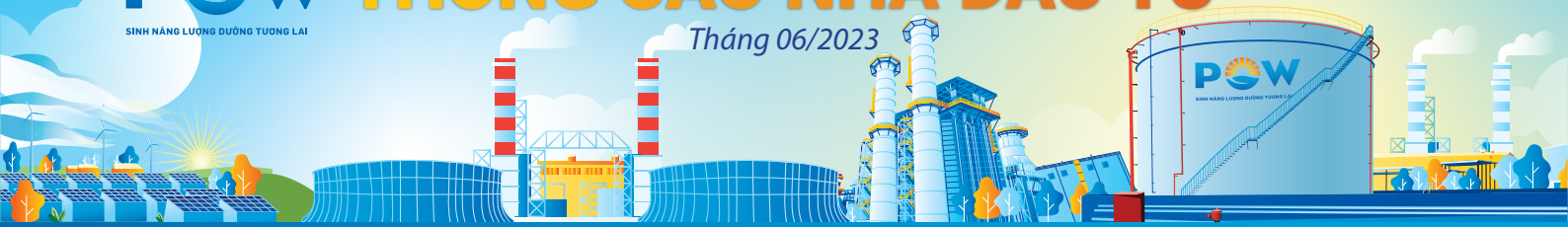
NMD Vũng Áng 1: NMD Vũng Áng 1 được giao Qc 571,6 triệu kWh (cho 02 tổ máy). Giá thị trường toàn phần bình quân trong tháng cao hơn bình quân chi phí nhiên liệu, nhà máy chào giá để phần đầu vận hành tối đa sản lượng có thể. Tuy nhiên do Tổ máy số 1 chưa hoàn thành công tác khắc phục sự cố, NMD Vũng Áng 1 không hoàn thành kế hoạch sản lượng được giao.

NMD Nhơn Trạch 2: Nhà máy được cấp khí cơ bản đảm bảo nhu cầu vận hành, đồng thời giá thị trường toàn phần FMP cao hơn chi phí biến đổi bình quân, do vậy nhà máy chào giá vận hành hoàn thành vượt kế hoạch sản lượng, vượt Qc được giao.

NMD Hỏa Na: Hồ chứa NMD Hỏa Na đang ở mực nước thấp tương đương mực nước chết, NMD chào giá vận hành phần đầu đạt sản lượng và hiệu quả tối ưu, tuy nhiên không hoàn thành kế hoạch Qc và kế hoạch sản lượng được giao.

NMD Đakđinh: Với mực nước hồ đang đạt mức trung bình nhiều năm, NMD cân đối chào giá vận hành để tối ưu hiệu quả trong mùa nắng nóng.





Ước kết quả tham gia thị trường điện Tháng 6 tại các NMD:

Nhà máy	Cà Mau 1&2	Vũng Áng 1	Nhơn Trạch 1	Nhơn Trạch 2	Hỏa Na	Đakđrinh
Sản lượng phát (triệu kWh)	576,9	377,4	0,0	359,1	22,6	37,6
Sản lượng điện hợp đồng (Qc) (triệu kWh)	475,9	367,4	25,6	374,6	32,1	36,5
Doanh thu bán điện tạm tính (tỷ đồng)	996,7	706,1	14	729,5	18,9	30,5
Giá bán điện bình quân (đ/kWh)	1.728	1.871	-	2.032	836	811

- Doanh thu chưa có VAT, chưa có thuế, phí tài nguyên.
 - Không bao gồm sản lượng, doanh thu ngoài thị trường.

3. Tình hình đầu tư dự án mới



Dự án đầu tư nhà máy điện Nhơn Trạch 3 & Nhơn Trạch 4: Nhà thầu EPC đang xử lý nền, hoàn tất thiết kế để triển khai các bước tiếp theo.

Ngày 28/4/2023, Cục CS PCCC &CHCN đã cấp Giấy chứng nhận thẩm duyệt TK PCCC cho Dự án. Hiện, Ban QLDA Điện đang phối hợp tư vấn, nhà thầu rà soát và cập nhật, hoàn thiện Hồ sơ Thiết kế kỹ thuật để trình Bộ Công Thương thẩm định.

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.



II. KẾ HOẠCH THÁNG 07/2023

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 2023, dự kiến sản lượng điện và doanh thu cụ thể như sau:

TT	CHỈ TIÊU	KẾ HOẠCH
I	Sản lượng điện (tr.kWh)	1.232
1	NMĐ Cà Mau 1&2	418,5
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	-
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	294,7
4	NM Thủy điện Hủa Na	54,7
5	NM Thủy điện Đakđrinh	28
6	NMĐ Vũng Áng 1	434
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLDK	2,5
II	Doanh thu (tỷ đồng)	2.290
1	NMĐ Cà Mau 1&2	763,4
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	0,1
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	577,3
4	NM Thủy điện Hủa Na	60,5
5	NM Thủy điện Đakđrinh	29,5
6	NMĐ Vũng Áng 1	854,1
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLDK	5,1

2. Các nhiệm vụ trọng tâm khác:

- Quản lý sản xuất các NMĐ đảm bảo vận hành an toàn, ổn định.
- Phối hợp với PV Gas, TKV và các đơn vị cung cấp dầu để đảm bảo cung ứng đủ nhiên liệu cho các Nhà máy điện vận hành đáp ứng nhu cầu phụ tải, điều độ.
- Tiếp tục làm việc với EVN/EPTC về chủ trương giao Qc các nhà máy điện trong năm 2023.
- Nghiên cứu triển khai phát triển các dự án điện năng lượng tái tạo.