



## 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 tháng 7/2023 và kế hoạch tháng 8/2023 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
<b>I</b>	<b>Sản lượng (tr.kWh)</b>				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	418,5	463	111%	3.562
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	-	25	-	514
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	294,7	341	116%	2.469
4	Thủy điện Hủa Na	54,7	39	72%	246
5	Thủy điện Đakđrinh	28	39	138%	349
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	434	358	83%	2.465
7	CTCP năng lượng tái tạo ĐLĐK	2,5	0,4	16%	3,2
	<b>Tổng cộng</b>	<b>1.232</b>	<b>1.266</b>	<b>103%</b>	<b>9.608</b>
<b>II</b>	<b>Doanh thu ước tính (Tỷ đồng)</b>				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	763,4	809,7	106%	6.489
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	0,1	66,5	-	1.394
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	577,3	736,2	128%	5.141
4	Thủy điện Hủa Na	60,5	35,2	58%	320,2
5	Thủy điện Đakđrinh	29,5	44,3	150%	415,3
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	854,1	618,4	72%	4.836
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	5,1	1,6	32%	8,6
	<b>Tổng cộng</b>	<b>2.290</b>	<b>2.312</b>	<b>101 %</b>	<b>18.604</b>

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 7/2023

**T**háng 7 là thời điểm đầu mùa mưa tại miền Bắc và miền Nam, giữa mùa khô ở miền Trung. Nền nhiệt độ giảm cũng làm giảm nhu cầu phụ tải, giảm giá điện và khả năng huy động các nhà máy điện trên thị trường. Giá điện thị trường toàn phần (FMP) bình quân tháng 7 dự kiến khoảng 1.470 đồng/kWh.

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

- **NMĐ Cà Mau 1&2:** NMĐ Cà Mau 2 thực hiện đại tu từ ngày 10/7. Khả năng cấp khí thực tế của PV Gas hiện tại đang cơ bản đáp ứng yêu cầu vận hành. NMĐ Cà Mau 1&2 chào giá để vận hành sản lượng tối đa vào các ngày đầu tháng khi giá thị trường cao và cân đối chào giá vận hành tối ưu đối với NMĐ Cà Mau 1 vào giữa/cuối tháng khi giá thị trường giảm.

- **NMĐ Nhơn Trạch 1:** NMĐ Nhơn Trạch 1 được giao sản lượng điện hợp đồng rất thấp ( $Q_c = 25,1$  triệu kWh). Do nhà máy không có cam kết cấp khí nên NMĐ Nhơn Trạch 1 dự kiến vận hành với sản lượng thấp theo  $Q_c$ .

- **NMĐ Vũng Áng 1:** Giá thị trường toàn phần trong tháng 7 giảm thấp bởi đây là thời điểm mùa mưa và nhu cầu phụ tải giảm, đồng thời do Tổ máy số 1 chưa hoàn thành công tác khắc phục sự cố nên NMĐ Vũng Áng 1 không hoàn thành kế hoạch sản lượng được giao.

- **NMĐ Nhơn Trạch 2:** Nhà máy chào giá để vận hành bám sát  $Q_c$  và các thời điểm giá thị trường cao hơn giá chi phí biến đổi để tối ưu hiệu quả trong mùa mưa, hoàn thành kế hoạch sản lượng được giao.

- **NMĐ Hỏa Na:** Hồ chứa NMĐ Hỏa Na đang ở mực nước thấp xấp xỉ mực nước chết do lượng nước về lưu vực hồ chứa không nhiều. NMĐ chào giá vận hành phần đầu đạt sản lượng và hiệu quả tối ưu, tuy nhiên không hoàn thành kế hoạch  $Q_c$  và kế hoạch sản lượng được giao.

- **NMĐ Đakrinh:** Mực nước hồ đang đạt mức trung bình nhiều năm. Nhà máy cân đối chào giá vận hành để tối ưu hiệu quả trong mùa nắng nóng.







## Ước kết quả tham gia thị trường điện Tháng 7 tại các NMD:

Nhà máy	Cà Mau 1&2	Vũng Áng 1	Nhơn Trạch 1	Nhơn Trạch 2	Hỏa Na	Đakrinh
Sản lượng phát (triệu kWh)	463,4	358,3	24,7	340,6	39,4	38,8
Sản lượng điện hợp đồng (Qc) (triệu kWh)	422,3	348,3	25,1	366,4	75,4	37,3
Doanh thu bán điện tạm tính (tỷ đồng)	834,0	661,8	53,0	693,1	26,6	31,6
Giá bán điện bình quân (đ/kWh)	1.800	1.847	2.143	2.035	674	815

- 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 NMD Nhơn Trạch 3 & Nhơn Trạch 4:

Đã hoàn thành thi công san lấp mặt bằng và 71 % khối lượng ép cọc cho công trình.

Đang thực hiện đào móng, lắp dựng cốppha và đổ bê tông các hạng mục: ống khói, nhà tuabin, Turboset, trạm biến áp, nhà điều khiển sân trạm...

Ngày 29/6/2023, Bộ Công Thương đã có thông báo kết quả thẩm định Thiết kế kỹ thuật NMD NT3 và NT4.

Ngày 30/6/2023, Ban QLDA Điện đã có quyết định phê duyệt hồ sơ Thiết kế kỹ thuật NMD NT3 và NT4.

Ngày 31/7/2023 PV Power đã có cuộc họp với EPTC về PPA của dự án, EPTC đề nghị rà soát các điều kiện đầu vào để thống nhất. Tổng công ty đang tiếp tục rà soát, và chờ các chỉ đạo của Bộ Công Thương liên quan đến cơ chế cho hợp đồng PPA.

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 08/2023

### 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
<b>I</b>	<b>Sản lượng điện (tr.kWh)</b>	<b>1.054</b>
1	NMĐ Cà Mau 1&2	197,4
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	-
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	299,2
4	NM Thủy điện Hòa Na	91,1
5	NM Thủy điện Đakdrinh	30
6	NMĐ Vũng Áng 1	434
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLDK	2,5
<b>II</b>	<b>Doanh thu (tỷ đồng)</b>	<b>1.895</b>
1	NMĐ Cà Mau 1&2	360
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	0,1
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	589,3
4	NM Thủy điện Hòa Na	101,6
5	NM Thủy điện Đakdrinh	31,5
6	NMĐ Vũng Áng 1	807,5
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 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.