

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 9/2023 và kế hoạch tháng 10/2023 cụ thể như sau:

I. TÌNH HÌNH 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	380,7	373,5	98%	4.113,5
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	52,8	28,4	54%	562,7
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	28,9	5	17%	2.493,7
4	Thủy điện Hủa Na	96,6	95,2	99%	398,6
5	Thủy điện Đakđrinh	35	49,7	142%	439,7
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	420	376,5	90%	3.136,5
7	CTCP năng lượng tái tạo ĐLĐK	3	0,4	13%	4
	Tổng cộng	1.017	928,6	91%	11.149
II	DOANH THU ƯỚC TÍNH (TỶ ĐỒNG)				
1	Nhà máy điện Cà Mau 1&2	694,4	761,9	110%	7.835,2
2	Nhà máy điện Nhơn Trạch 1	108	297,4	275%	1.652,1
3	Nhà máy điện Nhơn Trạch 2	56,3	35,4	63%	5.235,8
4	Thủy điện Hủa Na	109,1	110,9	102%	517,4
5	Thủy điện Đakđrinh	36,5	53,2	146%	527,3
6	Nhà máy điện Vũng Áng 1	762,3	801,7	105%	6.040,8
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	5,8	1,3	22%	10,3
	Tổng cộng	1.772	2.062	116%	21.819

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 9/2023

Trong tháng 9, miền Bắc bước vào cao điểm đợt mưa lớn, tiếp tục xuất hiện nhiều trận mưa lớn tại vùng Bắc Bộ và miền Nam, đã cung cấp lượng nước dồi dào cho các hồ chứa nhà máy thủy điện. Nền nhiệt độ giảm cũng làm giảm nhu cầu phụ tải, cùng với việc ưu tiên huy động các nguồn điện mặt trời và nhà máy thủy điện, đã làm giảm giá điện và khả năng huy động các nhà máy nhiệt điện trên thị trường.



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

NMĐ Cà Mau 1&2

NMĐ Cà Mau 2 hoàn thành đại tu ngày 02/9/2023. 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 chủ động chào giá vận hành bám sát Qc và vận hành theo điều độ yêu cầu của A0, ưu tiên đạt lợi nhuận tối ưu trong tình hình giá thị trường giảm thấp.

NMĐ Nhơn Trạch 1

Do lượng khí cung cấp sụt giảm mạnh nên sản lượng tháng 9 thấp. Nhà máy không tận dụng được lợi thế Qc cao trong thời điểm giá thị trường thấp để tăng tối đa doanh thu và lợi nhuận trong tháng 9.

NMĐ Hỏa Na

Nhà máy đang trong giai đoạn tích nước đến mức nước dâng bình thường phục vụ vận hành mùa khô. Do giá thị trường thấp, nhà máy chào giá vận hành vào các giờ có giá thị trường cao, các giờ có giao Qc, theo điều độ yêu cầu của A0. Nhà máy cân đối giữa hiệu quả vận hành với mục tiêu tích nước hồ chứa.

NMĐ Vũng Áng 1

Tổ máy 1 NMĐ Vũng Áng 1 hoàn thành khắc phục sự cố, lên máy từ ngày 12/8/2023. Nhà máy chào giá vận hành với mục tiêu tối ưu hiệu quả, duy trì tổ máy ổn định sau khắc phục sự cố, và theo điều độ của A0. Do giá thị trường tăng, NMĐ được huy động vận hành 02 tổ máy từ ngày 20/9.

NMĐ Nhơn Trạch 2

NMĐ Nhơn Trạch 2 thực hiện đại tu (từ ngày 07/9, dự kiến hoàn thành ngày 24/10). Do Qc được giao thấp và giá thị trường thấp hơn chi phí biến đổi, nhà máy vận hành với sản lượng chỉ đạt 5,0 triệu kWh trong 06 ngày đầu tháng.

NMĐ Đakđrinh

Tháng 9 là thời điểm cuối mùa khô, bắt đầu chuyển sang mùa mưa tại NMĐ Đakđrinh. Nhà máy chào giá vận hành cân đối hiệu quả tối ưu trên thị trường, đồng thời đưa dần mực nước hồ về MNC để đón lũ, tận dụng tối đa hiệu quả hồ chứa.



Ước kết quả tham gia thị trường điện Tháng 9 tại các NMD:

NHÀ MÁY	Cà Mau 1&2	Vũng Áng 1	Nhon Trạch 1	Nhon Trạch 2	Hỏa Na	Đakrinh
Sản lượng phát (triệu kWh)	373,5	376,5	28,4	5,0	95,2	49,7
Sản lượng điện hợp đồng (Qc) (triệu kWh)	397,9	507,5	206,9	20,1	107,3	41,2
Doanh thu bán điện tạm tính (tỷ đồng)	750,9	785,3	292,6	28,4	96,9	45,8
Giá bán điện bình quân (đ/kWh)	2.010	2.086	10.308	5.723	1.018	922

Ghi chú: - 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: Tính đến thời điểm hiện tại, tiến độ tổng thể EPC Dự án ước đạt khoảng 51% so với kế hoạch 58,8% (chậm 7,8% so với kế hoạch).

Ngày 29/8/2023, đã ký kết Hợp đồng vay vốn 4.000 tỷ VNĐ từ Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam (Vietcombank).

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 10/2023

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)	1.017
1	NMĐ Cà Mau 1&2	380,7
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	52,8
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	28,9
4	NM Thủy điện Hủa Na	96,6
5	NM Thủy điện Đakđrinh	35
6	NMĐ Vũng Áng 1	420
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	3,0
II	Doanh thu (tỷ đồng)	2.230
1	NMĐ Cà Mau 1&2	732,8
2	NMĐ Nhơn Trạch 1	42,4
3	NMĐ Nhơn Trạch 2	357,3
4	NM Thủy điện Hủa Na	82
5	NM Thủy điện Đakđrinh	44,3
6	NMĐ Vũng Áng 1	964,1
7	CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	7,5

2 CÁC NHIỆM VỤ TRỌNG TÂM KHÁC

