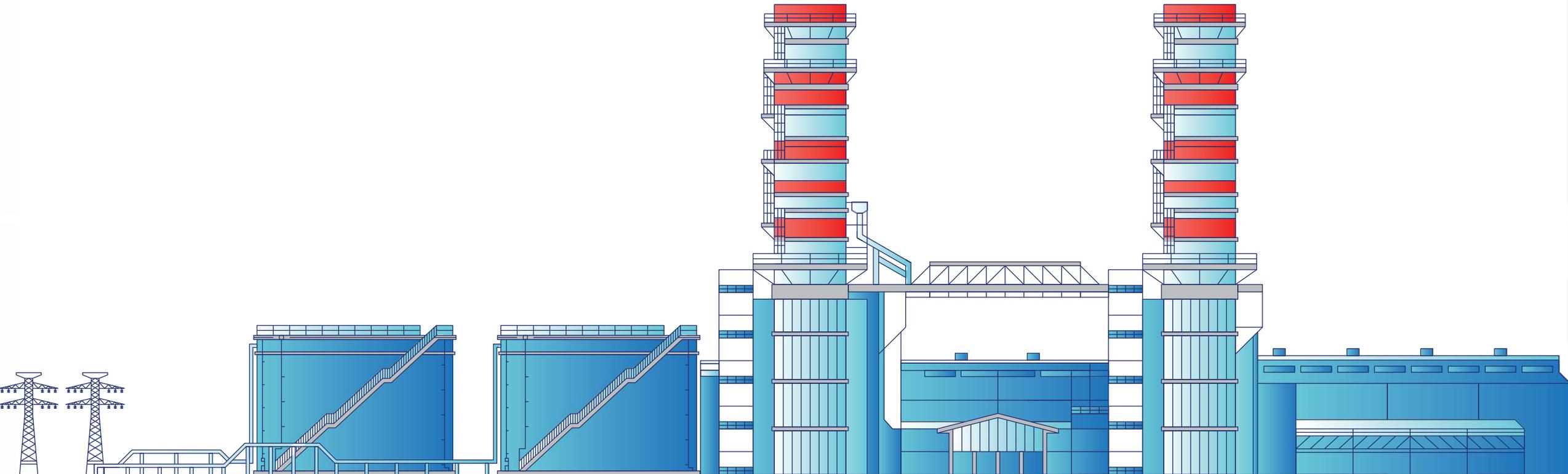


TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM – CTCP

THÔNG CÁO NHÀ ĐẦU TƯ

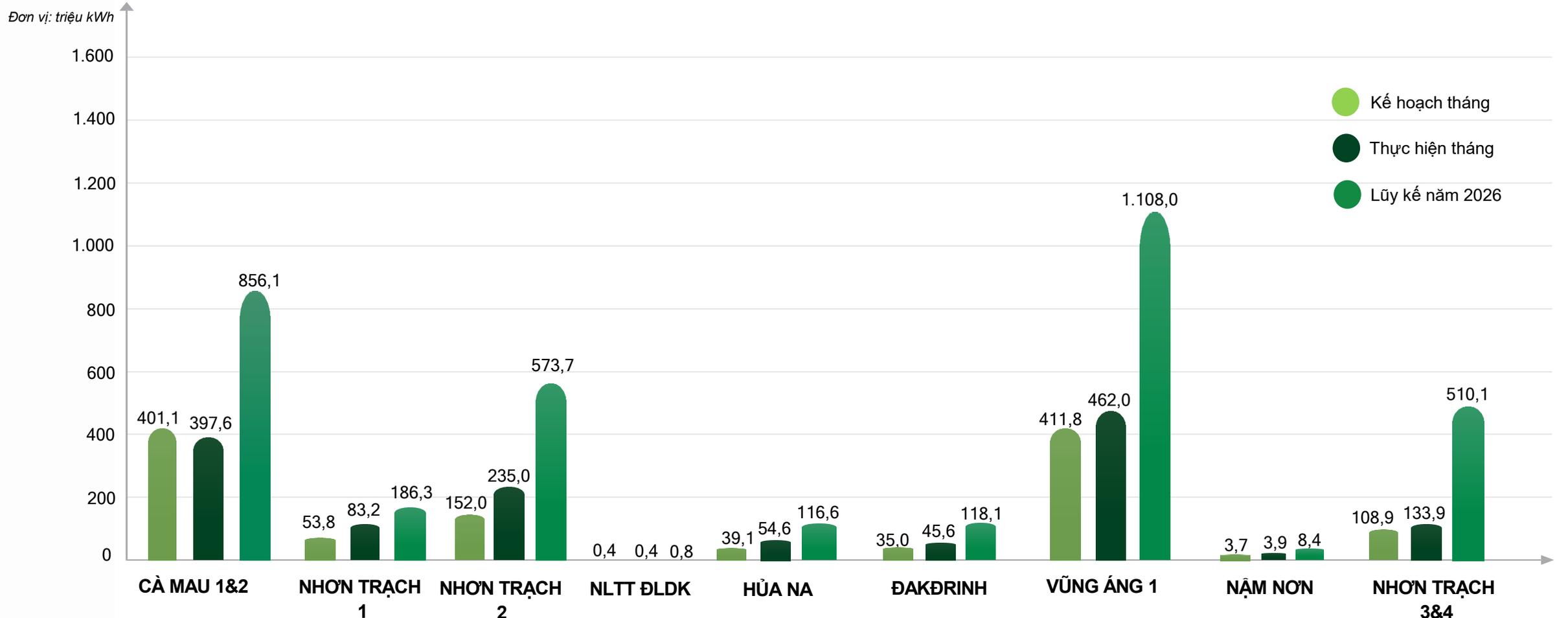
THÁNG 2 NĂM 2026



TÌNH HÌNH KINH DOANH TRONG THÁNG 2/2026

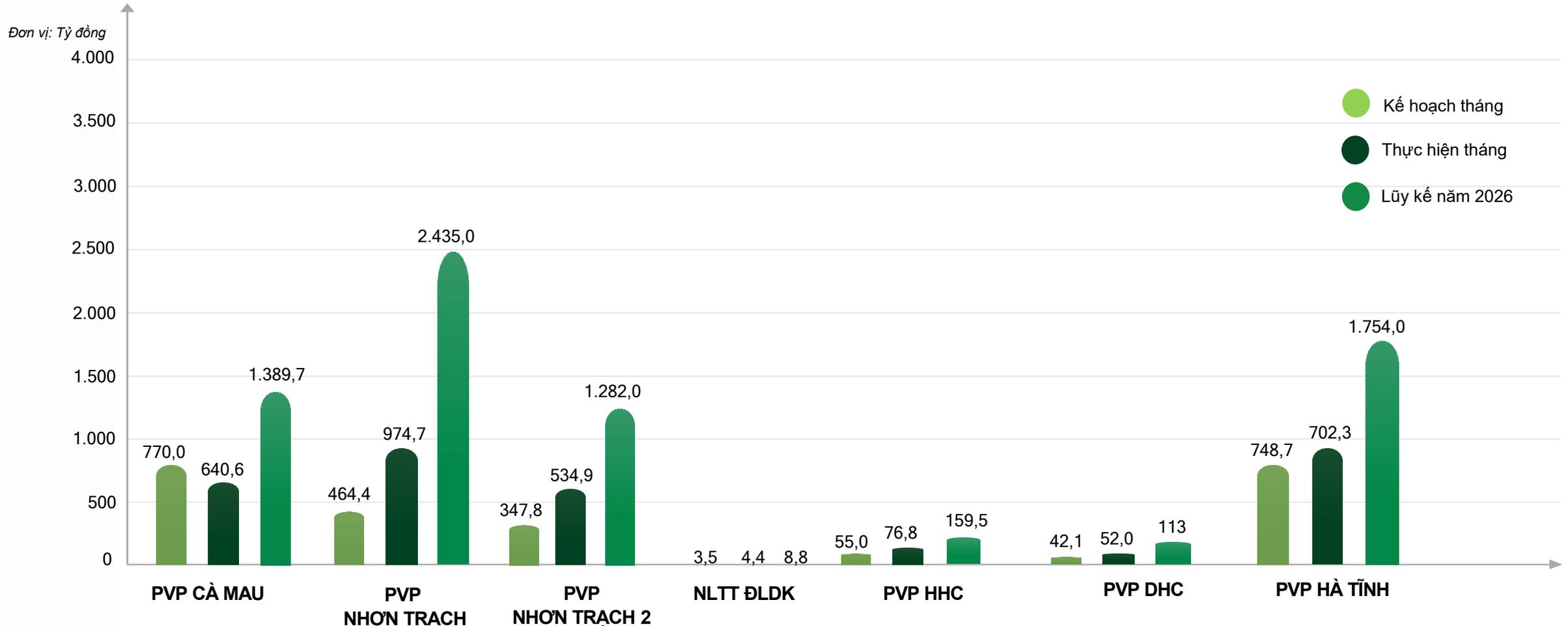
KẾT QUẢ SẢN XUẤT KINH DOANH

SẢN LƯỢNG TRONG THÁNG 2/2026



KẾT QUẢ SẢN XUẤT KINH DOANH

DOANH THU ƯỚC TÍNH TRONG THÁNG 2/2026



TÌNH HÌNH SẢN XUẤT CỦA CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN

Phương thức vận hành hệ thống điện

Các hồ chứa khu vực Trung Du và Đồng bằng Bắc Bộ có đợt lấy nước phục vụ gieo cấy lúa vụ Đông Xuân 2025 – 2026, ảnh hưởng đến khả năng vận hành các NMD của Tổng công ty. Vào lễ Tết Nguyên Đán (từ ngày 13 ÷ 22/02/2026), các NMD Cà Mau 1&2, Nhơn Trạch 1, Vũng Áng 1 hầu hết chào giá và được huy động vận hành 01 tổ máy theo điều độ của hệ thống. Sản lượng bình quân ngày các NMD của Tổng công ty đạt khoảng 18,5 ÷ 27,8 tr.kWh.

Giá điện thị trường toàn phần (FMP)

Trong tháng 02/2026, giá điện thị trường toàn phần FMP đạt trung bình khoảng 1.137 đồng/kWh; thấp hơn nhiều so với chi phí biến đổi nhiên liệu của các NMD khí, và tiếp tục ảnh hưởng lớn đến khả năng vận hành các NMD của Tổng công ty

Tháng 2 là thời điểm mùa khô vùng Bắc Bộ, Bắc Trung Bộ và Nam Bộ. Nhiệt độ trung bình trên phạm vi toàn quốc cao hơn so với trung bình nhiều năm cùng kỳ. Lượng mưa: các khu vực trên phạm vi cả nước có tổng lượng mưa phổ biến ở mức xấp xỉ và cao hơn so với trung bình nhiều năm từ 10-50mm, có nơi cao hơn từ 60-100mm

TÌNH HÌNH SẢN XUẤT CỦA CÁC NHÀ MÁY ĐIỆN



NMĐ Cà Mau 1&2

Lượng khí cấp từ đầu tháng chỉ đạt trung bình khoảng 3,2 triệu Sm³/ngày (trừ những ngày nghỉ Tết Nguyên Đán) nên chỉ có thể chào giá vận hành cấu hình 1-1-1 mỗi nhà máy để tối ưu hiệu suất. Nhà máy chào giá bám sát Qc (263,6 triệu kWh) và chào giá vận hành vượt Qc để thu hồi lượng khí trả trước phát sinh từ năm 2021



NMĐ Nhơn Trạch 1

Nhà máy được giao Qc 81,7 tr.kWh, nhiên liệu được cấp đáp ứng nhu cầu vận hành. Tháng 2/2026 phụ tải thấp, giá thị trường thấp hơn chi phí biến đổi khí nên NMĐ thực hiện chào giá cho 02 tổ máy bám sát Qc được phân bổ



NMĐ Nhơn Trạch 2

Qc tháng 2 của nhà máy được phân bổ thấp (238,5 tr.kWh). NMĐ chào giá bám sát Qc và vận hành ổn định 02 tổ máy



NMĐ Nhơn Trạch 3&4

Qc được giao cho 02 NMĐ Nhơn Trạch 3&4 là 388,9 tr.kWh, nhu cầu phụ tải thấp nên NMĐ được huy động sản lượng thấp so với Qc và kế hoạch được giao



NMĐ Vũng Áng 1

Qc của NMĐ Vũng Áng 1 được giao thấp (221,6 tr.kWh), NMĐ Vũng Áng 1 chào giá vận hành sản lượng cao vào các giờ giá thị trường cao, vượt Qc được phân bổ để nâng cao sản lượng và doanh thu, đáp ứng yêu cầu huy động của hệ thống



Nhà máy thủy điện Hòa Na

Trong tháng 2/2026 NMĐ Hòa Na được giao Qc 43,4 triệu kWh, lưu lượng nước trung bình về hồ trong tháng 02/2026 đạt khoảng 59,9 m³/s, cao hơn so với bình quân nhiều năm (38,1 m³/s). Nhà máy chào giá vận hành sản lượng cao vượt Qc được giao vào các giờ giá thị trường cao, vẫn đảm bảo giữ nước cho mùa nắng nóng 2026.



Nhà máy thủy điện Đakrinh

Lưu lượng nước trung bình về hồ 25,57 m³/giây cao hơn so với bình quân nhiều năm (9,44 m³/s). Trong tháng 2/2026, NMĐ Đakrinh được giao Qc 36,4 triệu kWh. NMĐ chào giá vận hành vượt Qc được giao, giữ nước cho mùa nắng nóng 2026

ƯỚC KẾT QUẢ THAM GIA THỊ TRƯỜNG ĐIỆN THÁNG 2/2026

NHÀ MÁY	SẢN LƯỢNG PHÁT (tr.kWh)	SẢN LƯỢNG ĐIỆN HỢP ĐỒNG (QC) (tr.kWh)	DOANH THU BÁN ĐIỆN TẠM TÍNH (tỷ đồng)	GIÁ BÁN ĐIỆN BÌNH QUÂN (đ/kWh)
NMĐ Cà Mau 1&2	397,6	263,6	625,4	1.573
NMĐ Vũng Áng 1	462,0	221,6	687,8	1.489
NMĐ Nhơn Trạch 1	83,2	81,7	193,6	2.327
NMĐ Nhơn Trạch 2	235,0	238,5	514,3	2.188
NM Thủy điện Hòa Na	54,6	43,4	59,3	1.086
NM Thủy điện Đakđrinh	45,6	36,4	42,1	924

Ghi chú:

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

TÌNH HÌNH ĐẦU TƯ DỰ ÁN MỚI

DỰ ÁN ĐẦU TƯ NHÀ MÁY ĐIỆN NHƠN TRẠCH 3 & NHƠN TRẠCH 4

Tiến hành công tác nghiệm thu, thanh toán, hoàn thành quyết toán dự án NMD Nhơn Trạch 3&4



DỰ ÁN KHÁC

PV Power và các NMD tiếp tục xúc tiến, nghiên cứu cơ hội đầu tư các dự án điện LNG, thủy điện, NLTT,

...

KẾ HOẠCH THÁNG 3/2026

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 2026, dự kiến sản lượng điện và doanh thu cụ thể như sau:

	SẢN LƯỢNG ĐIỆN (tr.kWh)	DOANH THU (tỷ đồng)
NMĐ Cà Mau 1&2	545,0	1.022,0
NMĐ Nhơn Trạch 1	72,7	1.889,3
NMĐ Nhơn Trạch 2	298,0	677,6
CTCP Năng lượng tái tạo ĐLĐK	0,5	3,6
NM Thủy điện Hòa Na	39,9	59,6
NM Thủy điện Đakđrinh	30,0	34,1
NMĐ Vũng Áng 1	634,7	1.144,9
NM Thủy điện Nậm Nơn	4,3	
NMĐ Nhơn Trạch 3 & 4	537,2	
	2.162,3	4.831,1

CÁC NHIỆM VỤ TRỌNG TÂM KHÁC

Quản lý sản xuất các
NMD 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.

Làm việc với
EVN/EPTC về chủ
trương giao Qc các
nhà máy điện trong
năm 2026.

Nghiên cứu cơ hội
đầu tư các dự án
điện LNG, thủy điện,
NLTT...



TUYÊN BỐ TRÁCH NHIỆM

Những nội dung trong bản tin này chỉ nhằm mục đích cung cấp thông tin cho quý cổ đông và nhà đầu tư của Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam – CTCP (PV Power). PV Power được miễn trừ trách nhiệm đối với bất kỳ thiệt hại nào xảy ra liên quan đến các thông tin được cung cấp trong bản tin không chính xác, không đầy đủ hoặc không được cập nhật kịp thời. PV Power có quyền thay đổi và cập nhật thông tin trong bản tin bất kỳ lúc nào mà không cần báo trước. Vui lòng ghi rõ nguồn trích dẫn nếu sử dụng thông tin trong bản tin này.



LIÊN HỆ

TỔNG CÔNG TY ĐIỆN LỰC DẦU KHÍ VIỆT NAM - CTCP

Toà nhà PV Power, 199 Nguyễn Tuân, Thanh Xuân, Hà Nội

Tel: (024)22210288

Fax: (024)22210 388