



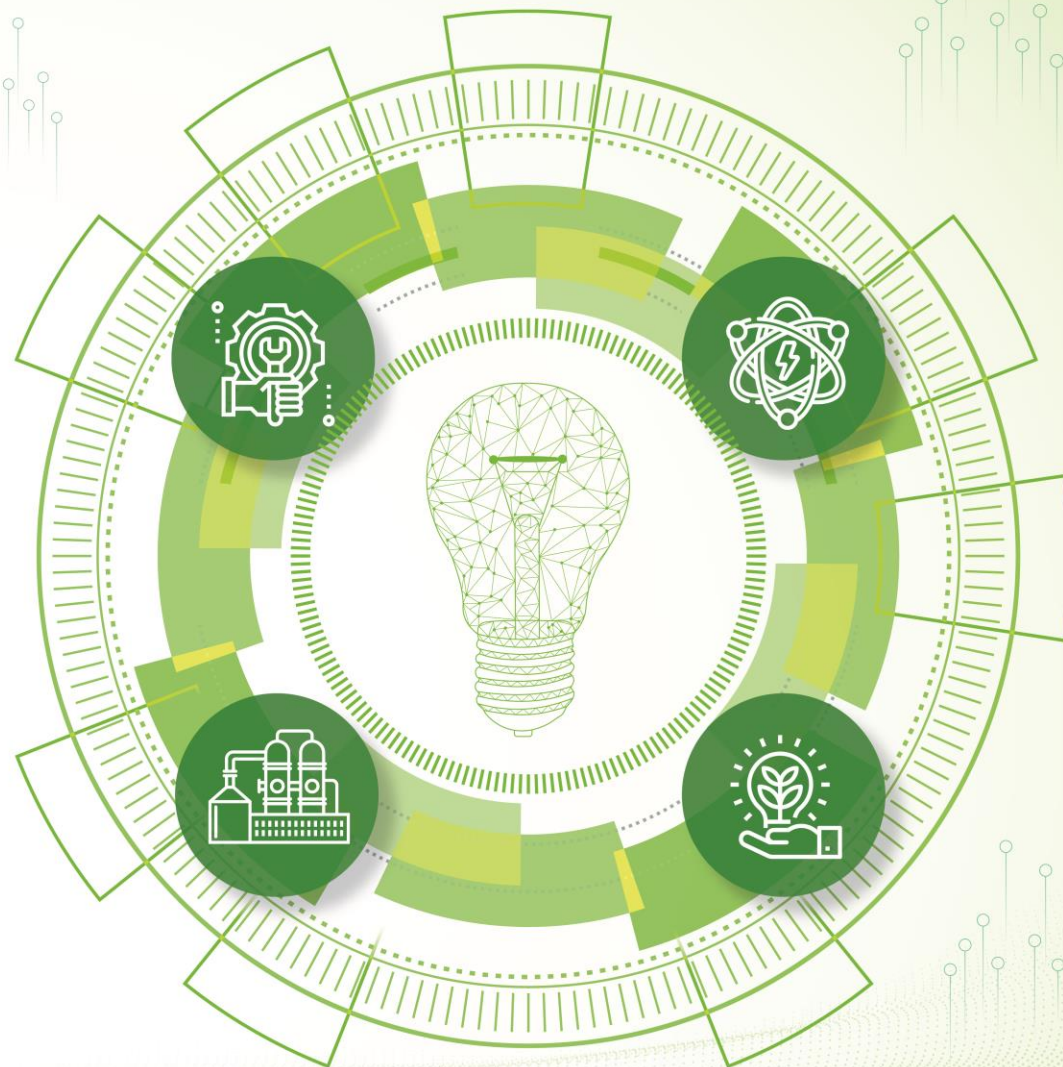
EVNGENCO 3

BẢN TIN NHÀ ĐẦU TƯ

KẾT QUẢ SẢN XUẤT KINH DOANH 9 THÁNG ĐẦU NĂM 2020

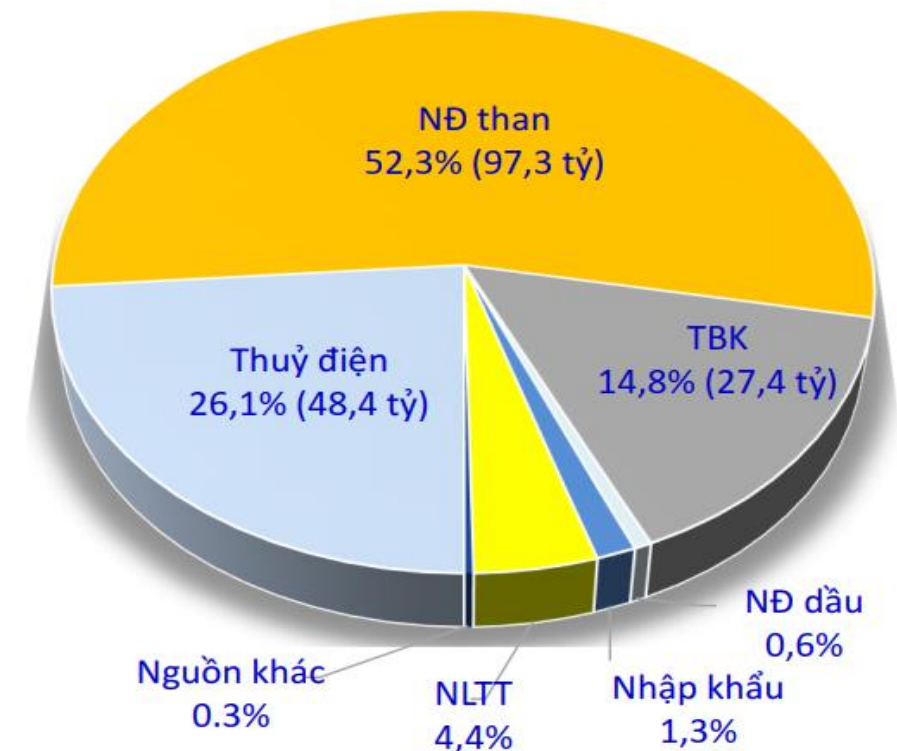
Thông tin cổ phiếu ngày 30/9/2020

- Mã cổ phiếu: PGV (UPCoM)
- Thấp/ Cao 6 tháng 2020 (ngàn VND): 9,2 - 13,4
- Số lượng CP lưu hành: 1.069.969.577
- Vốn điều lệ (tỷ đồng): 10.700
- Vốn hóa thị trường (tỷ đồng): 12.305
- Tỷ lệ sở hữu nước ngoài tối đa: 49%



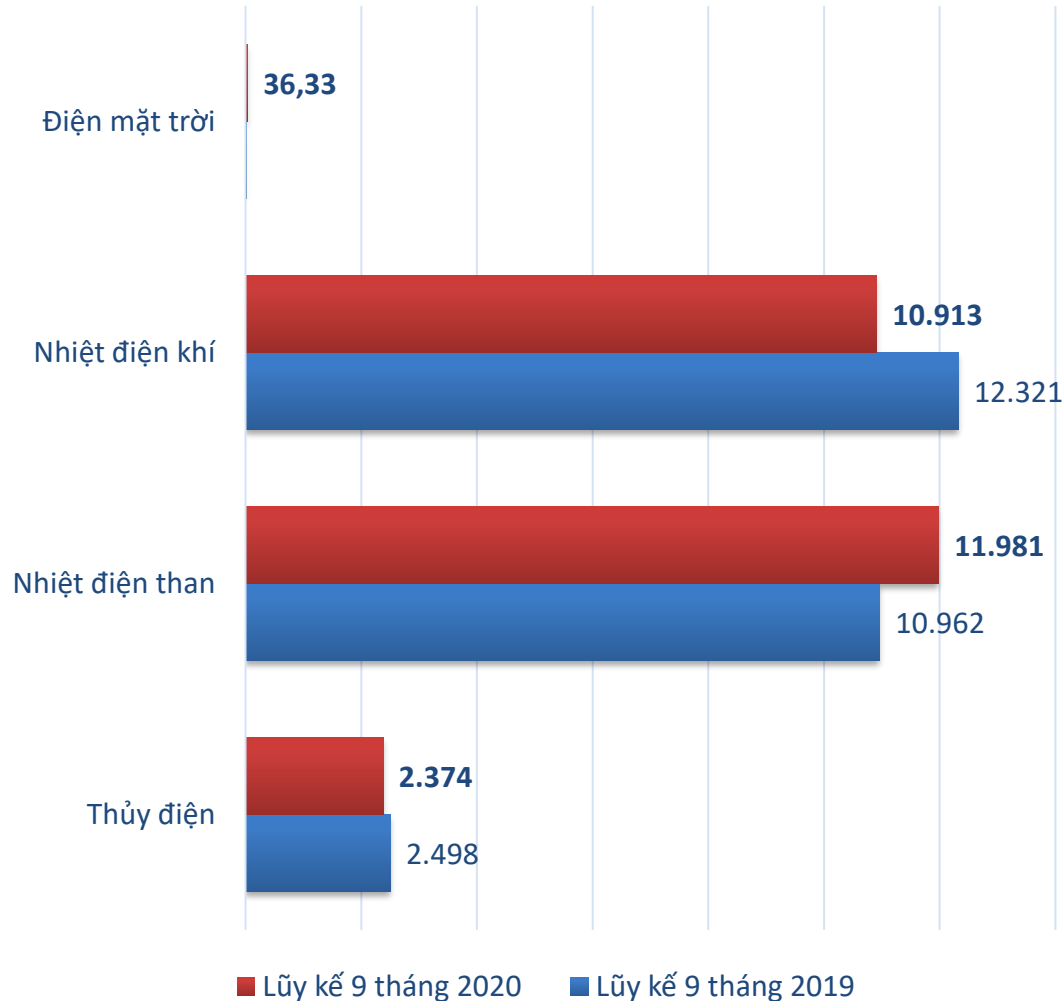
- Trong 9 tháng đầu năm 2020, Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã nỗ lực đảm bảo cung ứng đủ điện phục vụ phát triển kinh tế xã hội của cả nước và sinh hoạt của nhân dân trong bối cảnh nhiều khó khăn (dịch bệnh Covid-19 diễn biến phức tạp, nắng nóng diện rộng, mưa đá, giông lốc tại nhiều tỉnh miền núi phía Bắc và bão lũ ở các tỉnh miền Trung....).
- SLĐ sản xuất thực hiện 9 tháng đầu năm 2020 của toàn hệ thống điện là **185,37 tỷ kWh**, đạt **95,03%** so với KH 9 tháng và chỉ tăng trưởng **2,68%** so với cùng kỳ năm 2019.
- 9 tháng đầu năm 2020 có sự thay đổi đáng kể về tỷ trọng đóng góp của các loại hình phát điện so với cùng kỳ 2019: Nhiệt điện than và năng lượng tái tạo tăng cao (110,5% và 232,2%); nhiệt điện khí và thủy điện giảm (93,1% và 84,4%).

Cơ cấu điện sản xuất 9 tháng năm 2020



Nguồn: EVN

Sản lượng điện toàn Tổng Công ty theo cơ cấu nguồn (triệu kWh)



- Các nhà máy điện của EVNGENCO 3 vận hành ổn định, giảm đáng kể sự cố so với cùng kỳ 2019. Nhiệt điện than Vĩnh Tân 2 và Mông Dương 1 được huy động công suất cao trong bối cảnh nguồn khí cấp suy giảm và tình hình thủy văn cả nước diễn biến bất thường.
- Trong 9 tháng đầu năm 2020, Tổng Công ty tiếp tục nhập khẩu than với khối lượng **970.000 tấn** đáp ứng **24%** nhu cầu NMNĐ Vĩnh Tân 2. NMNĐ Mông Dương 1 đã triển khai tiếp nhận than của TCT Đông Bắc qua Cảng đá vôi, theo đó bổ sung nguồn cung cấp than, tăng tính dự phòng và chủ động trong đảm bảo nhiên liệu than cho sản xuất.
- Các công trình sửa chữa lớn: Trung tu H1 - Buôn Kuốp, Buôn Tua Srah; Đại tu H2 - Srêpôk 3; Trung tu GT12, GT13 - Phú Mỹ 1, Tiểu tu S1, S2 - Mông Dương 1, Tiểu tu S1 - Vĩnh Tân 2... đều đạt chất lượng và tiến độ.
- Công tác bảo vệ môi trường tại các nhà máy tiếp tục được đảm bảo và kiểm soát tốt; các công trình bảo vệ môi trường được duy trì vận hành ổn định, tin cậy và nồng độ các thông số phát thải đều nằm trong giới hạn cho phép.

- Tốc độ tăng trưởng phụ tải hệ thống điện thấp hơn so với kế hoạch do ảnh hưởng của Đại dịch Covid-19 đã ảnh hưởng rất lớn đến tình hình sản xuất điện. Kết quả sản lượng điện sản xuất 9 tháng đầu năm 2020 của toàn EVNGENCO 3 đạt **25.305 triệu kWh**, chỉ bằng **98,12%** so với cùng kỳ năm 2019 (25.781 triệu kWh).
- Mặt khác, giá thanh toán toàn phần bình quân trên thị trường điện (FMP) giảm **17,42%** YoY dẫn đến doanh thu thuần lũy kế 9 tháng đầu năm 2020 đạt **30.755 tỷ đồng**, giảm **6,24%** YoY.
- Lợi nhuận gộp lũy kế 9 tháng đạt **3.321 tỷ đồng** giảm **14,55%** YoY, tuy nhiên chi phí tài chính giảm do chi phí lãi vay giảm và giảm lỗ CLTG dẫn đến lợi nhuận sau thuế hợp nhất đạt **1.249 tỷ đồng**, tăng **100,16%** YoY.

DOANH THU THUẦN

30.755 TỶ VND

 -6,24% YoY


LỢI NHUẬN GỘP

3.321 TỶ VND

 -14,55% YoY


LNTT (Không bao gồm CLTG)

1.733 TỶ VND

 -6,46% YoY

LỢI NHUẬN SAU THUẾ

1.249 TỶ VND

 +100,16% YoY

TỔNG TÀI SẢN

73.617 TỶ VND

 -1,96% YoY

VỐN CHỦ SỞ HỮU

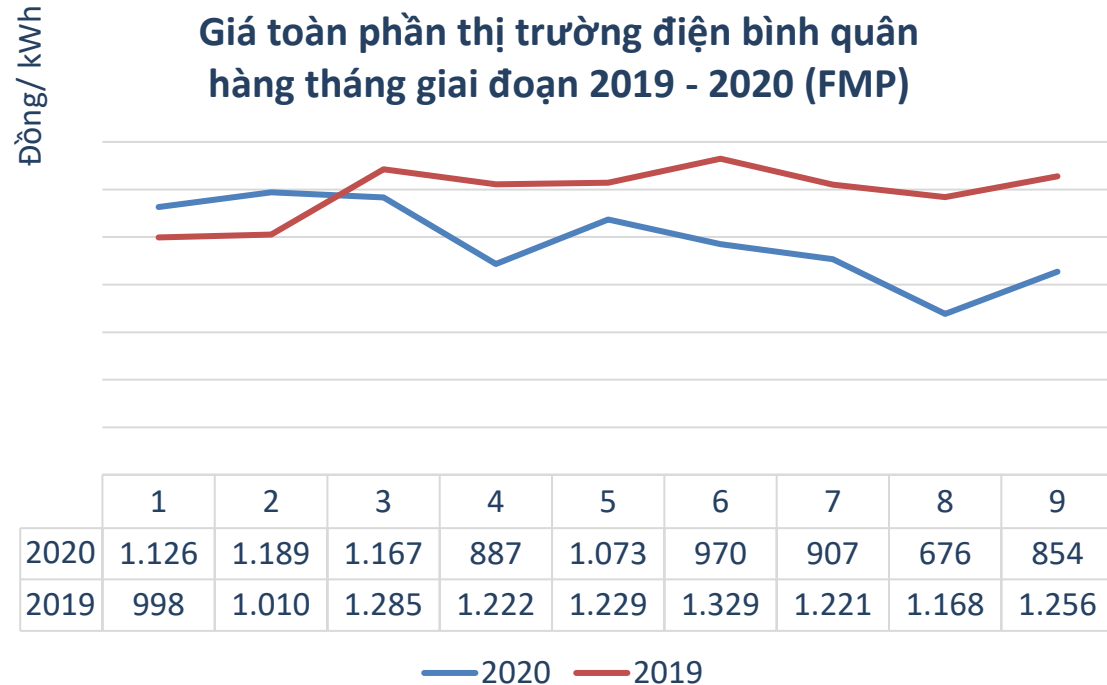
13.597 TỶ VND

 +9,72% YoY

BẢNG CHI TIẾT KẾT QUẢ SẢN XUẤT ĐIỆN

Đơn vị	Công suất (MW)	% vốn góp	KH 2020 (Tr kWh)	Lũy kế năm 2020	Lũy kế so với cùng kỳ (%)	Tỷ lệ TH/KH (%)
Công ty mẹ	5.485	100	32.616	23.814	99,72	73,01
NĐ Phú Mỹ	2.540	100	14.842	10.720	90,97	72,23
<i>Phú Mỹ 1</i>	1.080	100	7.257	5.417	100,22	74,64
<i>Phú Mỹ 2.1 & 2.1 MR</i>	890	100	4.493	3.092	75,61	68,82
<i>Phú Mỹ 4</i>	450	100	3.092	2.211	96,56	71,51
TĐ Buôn Kuốp	586	100	2.398	1.549	98,00	64,61
NĐ Vĩnh Tân	1.244	100	7.909	6.235	111,70	78,84
NĐ Mông Dương	1.080	100	7.429	5.273	107,08	70,98
ĐMT Vĩnh Tân 2	42,65 MWp ~ 35 MW	100	38	36	0,00	95,59
Các công ty cổ phần	854		2.842	1.490	78,05	52,44
NĐ Bà Rịa (BTP)	390	79,56	892	192	35,88	21,57
NĐ Ninh Bình (NBP)	100	54,76	618	473	103,82	76,55
Công ty liên kết (VSH, TBC, TĐ Sê San 3A)	364	30	1.332	825	89,91	61,94
Tổng cộng	6.339		35.458	25.305	98,12	71,37

Chỉ tiêu	ĐVT	Kế hoạch 2020	9 tháng 2020	9 tháng 2019	Tăng/ giảm cùng kỳ (%)	TH/KH (%)
Hợp nhất						
Tổng doanh thu	Tỷ đồng	43.142	31.046	33.206	-6,50	71,96
<i>Trong đó: Doanh thu bán điện</i>		42.439	30.449	32.607	-6,62	71,75
Lợi nhuận gộp		4.275	3.321	3.886	-14,54	77,68
LNTT (không bao gồm CLTG)		2.164	1.733	1.853	-6,48	80,08
LNTT (Bao gồm CLTG)		-	1.461	665	+119,70	
LNST		-	1.249	624	+100,16	
Công ty mẹ						
Tổng doanh thu	Tỷ đồng	40.442	29.650	31.328	-5,36	73,31
<i>Trong đó: Doanh thu bán điện</i>		39.801	28.994	30.822	-5,93	72,85
Lợi nhuận gộp		4.104	3.185	3.802	-16,23	77,60
LNTT (không bao gồm CLTG)		1.996	1.713	1.747	-1,94	85,82
LNTT (Bao gồm CLTG)		1.522	1.435	540	+165,74	
LNST		-	1.242	528	+135,23	



Bảng giá nhiên liệu bình quân 9 tháng/2020

Giá nhiên liệu	Đơn vị tính	Giá bình quân 9 tháng/2020	Giá bình quân 9 tháng/2019	So với cùng kỳ (%)
Giá khí các Nhà máy Phú Mỹ	(USD/MMBTU)	5,532919	6,086575	-9,10%
Giá than 6a pha trộn NMNĐ Vĩnh Tân 2 (Giá FOB của TKV)	(đồng/tấn)	1.597.367	1.629.302	-1,96%
Giá than 6a pha trộn NMNĐ Mông Dương 1 (Giá FOB của TKV)	(đồng/tấn)	1.567.367	1.599.302	-1,96%

- Giá thanh toán toàn phần bình quân trên TTĐ (FMP) 9 tháng đầu năm 2020 giảm **17,42%** so với cùng kỳ năm 2019 do ảnh hưởng từ việc giảm phụ tải so với KH từ đầu năm.
- 9 tháng đầu năm, Khối lượng khí cấp cho các NMNĐ Khu vực Đông Nam Bộ khoảng **4,2 tỷ m³**, bình quân khoảng **15,31 triệu m³/ngày**, trong đó cấp cho các NMNĐ Phú Mỹ chỉ đạt **7,50 triệu m³/ngày** (thiếu khoảng **3,0 triệu m³/ngày** so với khả dụng).
- Các nhà máy duy trì tồn kho nhiên liệu than, dầu đáp ứng cho sản xuất trong cao điểm mùa khô 2020 và đảm bảo định mức theo quy định.

Điện mặt trời áp mái các đơn vị

Tiến độ thực hiện

EVNGENCO 3 đang triển khai thi công Hệ thống điện mặt trời mái nhà Giai đoạn 1 của Công ty Nhiệt điện (CTNĐ) Phú Mỹ, CTNĐ Vĩnh Tân, Công ty EPS, Công ty Thủy điện Buôn Kuốp, tổng công suất 1,8MW



Dự án Trung tâm Điện lực Long Sơn - Tỉnh BR-VT

Tiến độ thực hiện

- EVNGENCO 3 đang phối hợp với các đối tác trong Tổ hợp triển khai lập Pre-FS, khảo sát địa hình, địa chất phục vụ công tác thiết kế.
- Ngày 29/10/2020, UBND tỉnh BR-VT đã có văn bản báo cáo Thủ tướng Chính phủ xem xét cho chủ trương về việc lựa chọn Nhà đầu tư thực hiện dự án.



- Dự báo phụ tải 03 tháng cuối năm tiếp tục tăng trưởng thấp so với kế hoạch do nền kinh tế vẫn chưa khôi phục hoàn toàn sau đại dịch Covid-19, cùng với tình hình thủy văn diễn biến thuận lợi trong thời gian vừa qua, dự kiến sản lượng điện sản xuất của toàn EVNGENCO3 03 tháng cuối năm 2020 dự kiến là **8.231 triệu kWh** (trong đó: Các đơn vị Hạch toán phụ thuộc: **7.632 triệu kWh**, các Công ty cổ phần: **600 triệu kWh**).
- Đảm bảo các tổ máy vận hành ổn định, tin cậy.
- Tập trung thực hiện sửa chữa lớn các tổ máy phát điện, lò hơi tại các nhà máy điện theo kế hoạch đảm bảo chất lượng, tiến độ nhằm đáp ứng huy động cao trong các tháng cuối năm 2020 và mùa khô năm 2021.
- Tiếp tục phối hợp với các đối tác trong Tổ hợp triển khai các bước chuẩn bị đầu tư Dự án TTĐL Long Sơn.



VÌ SỰ PHÁT TRIỂN
BỀN VỮNG



EVNGENCO 3

Quý cổ đông và nhà đầu tư có nhu cầu về
thông tin xin liên hệ:

TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3 - CTCP

📍 Số 60-66 Đường Nguyễn Cơ Thạch, Khu đô thị Sala
Phường An Lợi Đông, Quận 2, TP. HCM, Việt Nam

☎ 0961.655.503

✉ hungcv@genco3.evn.vn

@ www.genco3.com