



**EVNGENCO 3**

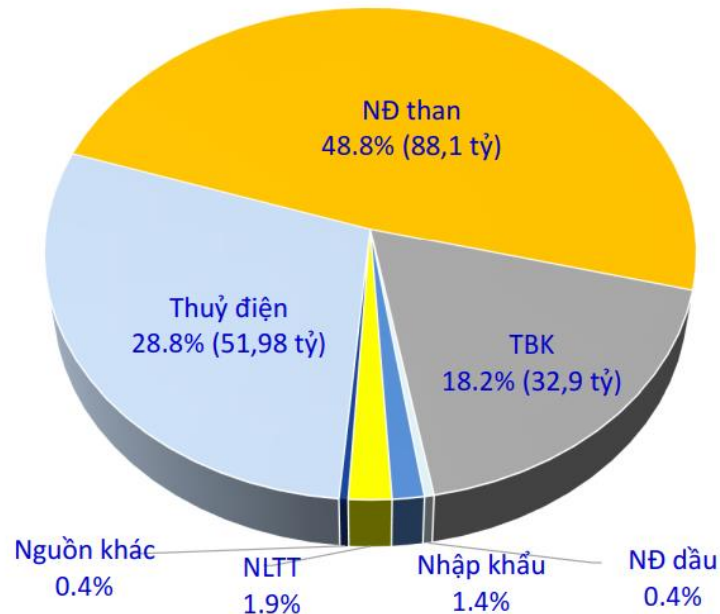
TỔNG CÔNG TY PHÁT ĐIỆN 3 - CTCP

**BẢN TIN NHÀ ĐẦU TƯ**

TÓM TẮT KẾT QUẢ KINH DOANH  
9 THÁNG NĂM 2019

- GDP 9 tháng năm 2019 **ước tăng 6,98%** (cao nhất cùng kỳ của 9 năm gần đây)
- Tập đoàn Điện lực Việt Nam đảm bảo cung cấp điện toàn quốc trong bối cảnh: phụ tải tăng trưởng trên 10%, huy động nguồn điện khó khăn do nước về các hồ thủy điện thấp, sản lượng khí cấp cho phát điện giảm mạnh...
- Sản lượng điện sản xuất toàn hệ thống 9 tháng 2019 đạt **180,53 tỷ kWh** tăng trưởng 10,40% so với cùng kỳ năm 2018. Trong đó Thủy điện giảm **11,7 tỷ kWh** và Nhiệt điện than tăng **22,8 tỷ kWh**.

## Cơ cấu điện sản xuất 9 tháng 2019

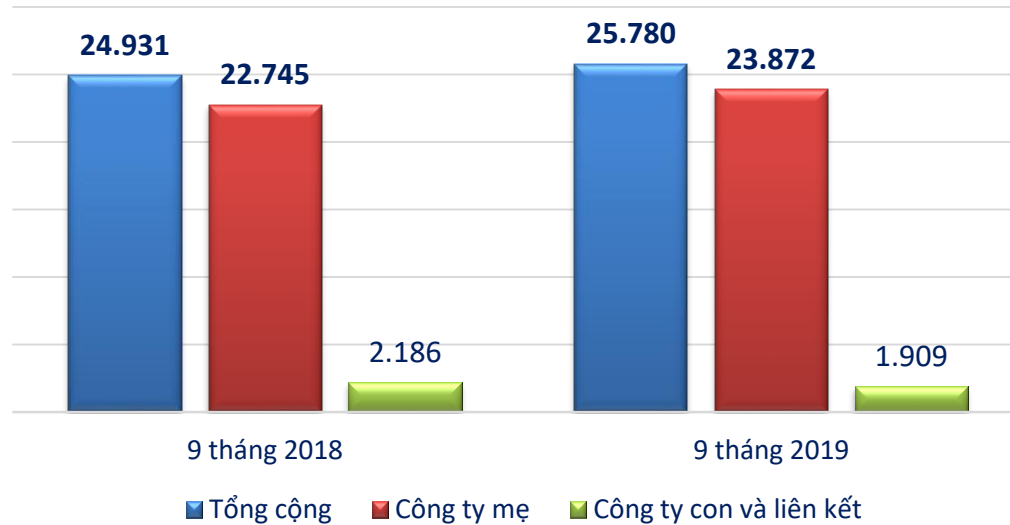


## Chuyển dịch cơ cấu điện Sản xuất 9 tháng 2019 so cùng kỳ

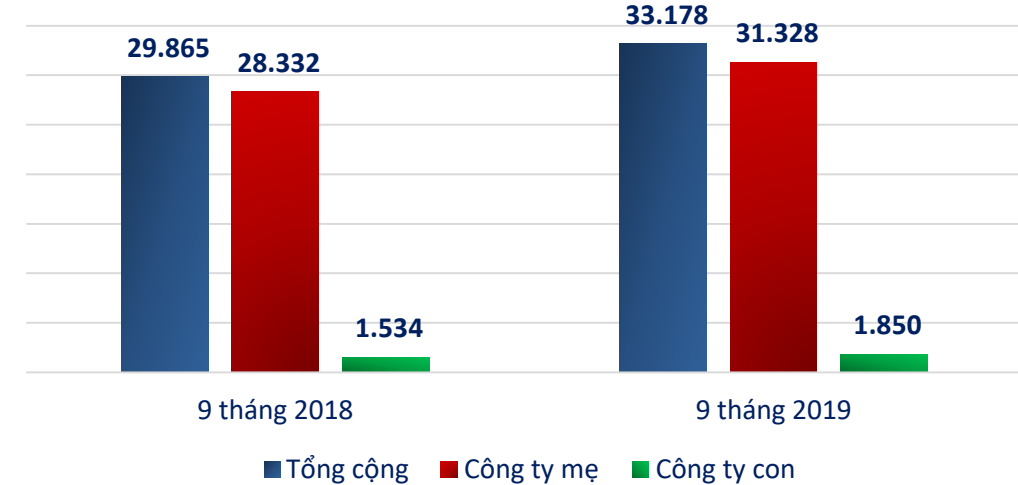
Thủy điện	NĐ than	NĐ khí	NĐ dầu	NLTT	Nhập khẩu	Khác
<b>-10,1%</b>	<b>+9,9%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>+0,2</b>	<b>+1,7</b>	<b>-0,1%</b>	<b>-0,2%</b>

Nguồn: EVN

### Sản lượng điện (Tr. kWh)



### Tổng Doanh thu (tỷ đồng)



## Công tác sản xuất điện

- Trong 9 tháng năm 2019, các nhà máy EVNGENCO 3 quản lý vận hành ổn định; sản lượng điện sản xuất toàn Tổng Công ty đạt **25,78 tỷ kWh** tăng **3,41%** so với cùng kỳ năm 2018. Trong đó nhiệt điện khí huy động khoảng **43,32 triệu kWh/ngày**, nhiệt điện than huy động cao theo nhu cầu hệ thống mặc dù tình hình cung ứng nhiên liệu than giai đoạn đầu mùa khô gặp khó khăn. Thủy điện Buôn Kuốp được huy động theo lưu lượng nước về.
- Từ ngày 24/6/2019, EVNGENCO 3 đã đưa vào vận hành thương mại Nhà máy Điện mặt trời Vĩnh Tân 2, sản lượng điện sản xuất lũy kế đến ngày 30/9/2019 là **8,56 triệu kWh**

## Kết quả kinh doanh

Trong 9 tháng năm 2019, tổng doanh thu công ty mẹ đạt **31.328 tỷ đồng** tăng **10,58%** so với cùng kỳ năm 2018 và lợi nhuận trước thuế thực hiện **540 tỷ đồng** hoàn thành **131,93%** kế hoạch năm.

## Tình hình nhiên liệu Khí

Trong 9 tháng năm 2019, khí cấp trung bình cho các NMD Phú Mỹ chỉ đạt **8,7 triệu m<sup>3</sup>/ngày** (*thấp hơn khả năng tiêu thụ tối đa khoảng 2 triệu m<sup>3</sup>/ngày*), NMD Bà Rịa huy động thấp do lưu lượng cấp khí không đáp ứng sản xuất điện.

## Tình hình nhiên liệu than

NMND Vĩnh Tân 2: Tổng khối lượng than nhận trong 9 tháng đầu năm 2019 là **2,97 triệu tấn** (*Trong nước: 2.34 triệu tấn, nhập khẩu: 0,63 triệu tấn*). Khối lượng than tồn kho đến hết ngày 30/9 là **237.203 tấn, đảm bảo nhu cầu sản xuất điện.**

NMND Mông Dương 1: Tổng khối lượng than cấp của TKV trong 9 tháng đầu năm 2019 là **2,65 triệu tấn**. Khối lượng than tồn kho đến hết ngày 30/9 là **157.830 tấn, đảm bảo nhu cầu sản xuất điện**



## Tình hình thủy văn

Lưu lượng nước về hồ Buôn Tua Srah 9 tháng năm 2019 là **76,76 m<sup>3</sup>/s**, bằng **77,3%** so với cùng kỳ năm 2018 (99,34 m<sup>3</sup>/s); Mực nước hồ Buôn Tua Srah ngày 30/9/2019 là **485,48m** thấp hơn **0,69m** so với cùng kỳ năm 2018

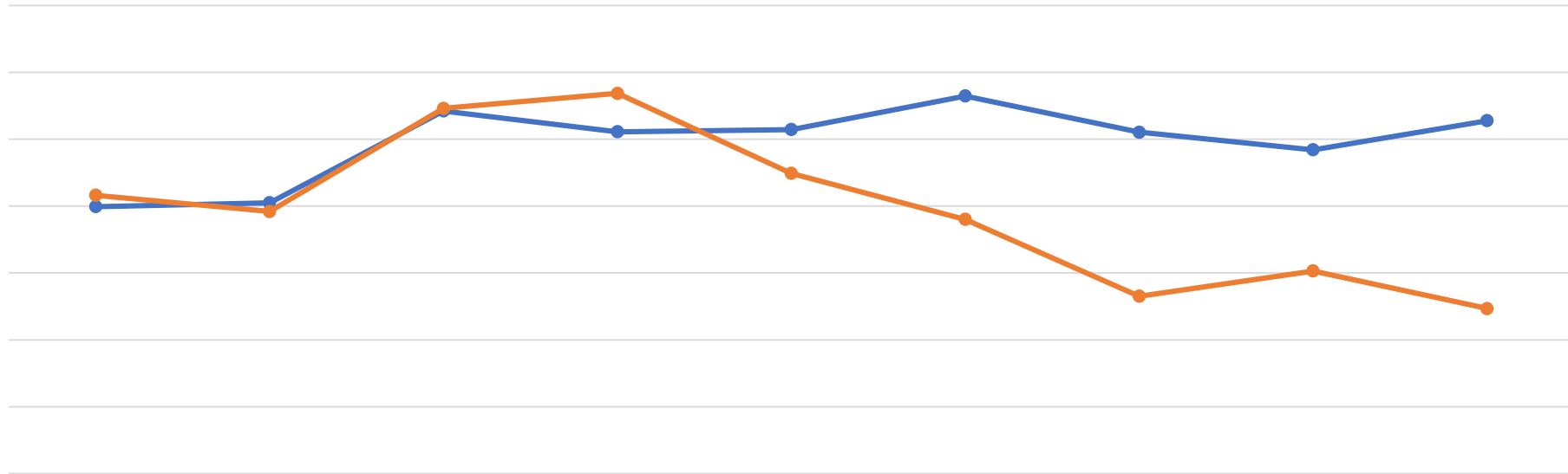
## Công tác sửa chữa lớn

Đảm bảo chất lượng và tiến độ các công trình sửa chữa lớn từ cuối năm 2018 và trong 9 tháng đầu năm 2019, một số công trình chính như sau:

- **Đại tu tổ máy GT12 - Phú Mỹ 1:** Từ ngày 01/12/2018 đến 27/01/2019 (*Vượt tiến độ 04 ngày so với kế hoạch*)
- **Trung tu tổ máy GT42 - Phú Mỹ 4:** Từ ngày 12/2 ÷ 02/03/2019 (*Vượt tiến độ 02 ngày*)
- **Đại tu tổ máy H2 - Buôn Kuốp:** Từ ngày 28/4 ÷ 30/5/2019 (*Đạt tiến độ KH*)
- **Trung tu tổ máy H1 - Srêpôk 3:** Từ ngày 22/2 ÷ 09/3/2019 (*Đạt tiến độ KH*)
- **Hoàn thành trung tu 04 công trình Phú Mỹ 2.1 (GT21, ST23, Lò 21/22)** (*Đạt tiến độ KH*)

**Công tác sửa chữa dịch vụ ngoài:** Tiếp tục nhận được sự tin tưởng và hợp tác tích cực từ các khách hàng truyền thống như: Công ty Năng lượng Mekong (Phú Mỹ 2.2), GE, Phú Mỹ 3, Vedan, CTND Duyên Hải...

## GIÁ TOÀN PHẦN THỊ TRƯỜNG ĐIỆN BÌNH QUÂN THÁNG (VND/KWH)



	1	2	3	4	5	6	7	8	9
FMP 2019	998,47	1.010,04	1.284,58	1.222,34	1.229,06	1.329,04	1.220,89	1.168,18	1.255,52
FMP 2018	1.032,28	983,97	1.292,39	1.336,91	1.097,80	960,23	730,68	806,02	693,70

— FMP 2019 — FMP 2018

- Các Nhà máy điện thuộc GENCO3 tham gia trực tiếp thị trường điện bán buôn năm 2019 tuân thủ theo đúng các quy định hiện hành.
- Giá thanh toán toàn phần của thị trường trong Quý II&III ở mức cao, GENCO3 chào giá nhằm tối đa hoá lợi nhuận.

# BẢNG TỔNG HỢP KẾT QUẢ KINH DOANH

Chỉ tiêu	ĐVT	Kế hoạch 2019	Lũy kế 9 tháng 2019	Lũy kế 9 tháng 2018	Tăng/ giảm cùng kỳ (%)	TH/KH (%)
<b>Công ty mẹ</b>						
Tổng doanh thu	Tỷ đồng	42.550	31.328	28.332	10,58%	73,63%
<i>Trong đó: Doanh thu bán điện</i>	<i>Tỷ đồng</i>	42.137	30.822	27.502	12,07%	73,15%
Lợi nhuận trước thuế	Tỷ đồng	409	540	264	104,87%	131,93%
<b>CTCP Nhiệt điện Bà Rịa</b>						
Tổng doanh thu	Tỷ đồng	2.143	1.021	1.049	-2,69%	47,62%
<i>Trong đó: Doanh thu bán điện</i>	<i>Tỷ đồng</i>	2.078	963	996	-3,36%	46,32%
Lợi nhuận trước thuế	Tỷ đồng	112	83	125	-33,55%	74,07%
<b>CTCP Nhiệt điện Ninh Bình</b>						
Tổng doanh thu	Tỷ đồng	955	829	485	71,03%	86,86%
<i>Trong đó: Doanh thu bán điện</i>	<i>Tỷ đồng</i>	949	823	482	70,82%	86,74%
Lợi nhuận trước thuế	Tỷ đồng	25	15	2	730,10%	59,30%

## Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ - Công suất 2.540 MW - Tỷ lệ sở hữu 100%

- Các tổ máy vận hành Chu trình hỗn hợp (CTHH) và vận hành nâng công suất theo phương thức của A0 bằng nhiên liệu khí Nam Côn Sơn, Cửa Long, Hải Thạch - Mộc Tinh, Thiên Ưng - Đại Hùng.
- Trong giai đoạn Quý II&III/2019, các tổ máy GT24 - NMD Phú Mỹ 2.1 MR, GT41, GT42 - NMD Phú Mỹ 4 chuyển đổi vận hành dầu trong một số thời điểm theo lệnh A0 do thiếu nhiên liệu khí.
- Sản lượng điện sản xuất tăng **1,69%** so với cùng kỳ năm 2018
- Doanh thu bán điện tăng **13,46%** so với cùng kỳ năm 2018 (chủ yếu do giá khí đầu vào tăng trong năm 2019).

	ĐVT	KH 2019	9T 2019	9T 2018	Tăng/giảm (%)	TH/KH (%)
Sản lượng điện sản xuất	Triệu kWh	15.910	11.784	11.588	+1,69	74,07
<i>Phú Mỹ 1</i>	<i>Triệu kWh</i>	<i>7.434</i>	<i>5.405</i>	<i>5.699</i>	<i>-5,16</i>	<i>72,70</i>
<i>Phú Mỹ 2.1 &amp; 2.1 MR</i>	<i>Triệu kWh</i>	<i>5.436</i>	<i>4.089</i>	<i>3.363</i>	<i>+21,58</i>	<i>75,23</i>
<i>Phú Mỹ 4</i>	<i>Triệu kWh</i>	<i>3.040</i>	<i>2.290</i>	<i>2.526</i>	<i>-9,33</i>	<i>75,33</i>
Doanh thu bán điện	Tỷ đồng	20.996	15.406	13.578	+13,46	73,37



## Công ty Nhiệt điện Vĩnh Tân (NMNĐ Vĩnh Tân 2) - Công suất 1.244 MW - Tỷ lệ sở hữu 100%

- Các tổ máy vận hành theo Phương thức A0 và huy động cao trong mùa khô năm 2019
- Sản lượng điện sản xuất xấp xỉ cùng kỳ năm 2018
- Doanh thu bán điện tăng **3,43%** so với cùng kỳ năm 2018

	ĐVT	KH 2019	9T 2019	9T 2018	Tăng/giảm (%)	TH/KH (%)
Sản lượng điện sản xuất	Triệu kWh	7.370	5.582	5.565	+0,30	75,74
Doanh thu bán điện	Tỷ đồng	10.178	7.522	7.272	+3,43	73,91

## Công ty Nhiệt điện Mông Dương (NMNĐ Mông Dương 1) - Công suất 1.080 MW - Tỷ lệ sở hữu 100%

- Các tổ máy vận hành theo Phương thức A0 và huy động cao trong mùa khô năm 2019
- Sản lượng điện sản xuất tăng **29,99%** và doanh thu bán điện tăng **28,58%** so với cùng kỳ năm 2018

	ĐVT	KH 2019	9T 2019	9T 2018	Tăng/giảm (%)	TH/KH (%)
Sản lượng điện sản xuất	Triệu kWh	6.966	4.925	3.788	+29,99	70,69
Doanh thu bán điện	Tỷ đồng	9.270	6.588	5.124	+28,58	71,06

## Công ty Thủy điện Buôn Kuốp - Công suất 586 MW - Tỷ lệ sở hữu 100%

- Hồ Buôn Tua Srah đáp ứng yêu cầu cấp nước hạ du theo Quy trình vận hành liên hồ chứa cũng như tối ưu khai thác sản lượng các nhà máy từng thời đoạn để đạt hiệu quả cao nhất.
- Trong các tháng đầu năm 2019, tình hình thủy văn trên lưu vực không được thuận lợi, lưu lượng về các hồ chứa ở mức thấp hơn so với lưu lượng về trung bình nhiều năm (chỉ đạt khoảng 94,46%). Do vậy, sản lượng điện sản xuất giảm **12,33%** và doanh thu bán điện giảm **14,52%** so với cùng kỳ (*một phần do hết thời gian áp dụng hệ số điều chỉnh Profile giá bán điện trong Hợp đồng mua bán điện của NMTĐ Buôn Kuốp*)

	ĐVT	KH 2019	9T 2019	9T 2018	Tăng/giảm (%)	TH/KH (%)
Sản lượng điện sản xuất	Triệu kWh	2.324	1.580,79	1.803,05	-12,33	68,02
<i>Buôn Tua Srah</i>	<i>Triệu kWh</i>	-	<i>196,12</i>	<i>268,56</i>	<i>-26,97</i>	<i>-</i>
<i>Buôn Kuốp</i>	<i>Triệu kWh</i>	-	<i>782,68</i>	<i>868,42</i>	<i>-9,87</i>	<i>-</i>
<i>Srêpók 3</i>	<i>Triệu kWh</i>	-	<i>601,99</i>	<i>666,06</i>	<i>-9,62</i>	<i>-</i>
Doanh thu bán điện	Tỷ đồng	1.693	1.306	1.528	-14,52	77,16

## Công ty cổ phần Nhiệt điện Bà Rịa - Công suất 390 MW - Tỷ lệ sở hữu 79,56%

- CTCP Nhiệt điện Bà Rịa tham gia thị trường điện theo hình thức dịch vụ phụ trợ, huy động theo yêu cầu của A0 và tình hình của Hệ thống điện.
- Sản lượng điện sản xuất giảm **8,65%** và doanh thu bán điện giảm **3,36%** so với cùng kỳ năm 2018 do lưu lượng cấp khí không đáp ứng sản xuất điện.

	ĐVT	KH 2019	9T 2019	9T 2018	Tăng/giảm (%)	TH/KH (%)
Sản lượng điện sản xuất	Triệu kWh	1.392	536	587	-8,65	38,52
Doanh thu bán điện	Tỷ đồng	2.078	963	996	-3,36	46,32



## Công ty cổ phần Nhiệt điện Ninh Bình - Công suất 100 MW - Tỷ lệ sở hữu 54,76%

- CTCP Nhiệt điện Ninh Bình là đơn vị dịch vụ phụ trợ huy động theo điều động của A0.
- Sản lượng điện sản xuất tăng **71,40%** và doanh thu bán điện tăng **70,82%** so với cùng kỳ năm 2018.

	ĐVT	KH 2019	9T 2019	9T 2018	Tăng/giảm (%)	TH/KH (%)
Sản lượng điện sản xuất	Triệu kWh	517	455	265	+71,40	88,00
Doanh thu bán điện	Tỷ đồng	949	823	482	+70,82	86,74

## Các công ty liên kết

	Công suất	% vốn góp	Sản lượng điện KH năm 2019	9T 2019	9T 2018	Tăng/giảm so với cùng kỳ (%)	TH/KH (%)
Thủy điện VS-SH (VSH)	120	30,55	531	348	599	-41,89	57,35
Thủy điện Thác Bà (TBC)	136	30	313	282	342	-17,52	76,70
ĐT và PT Điện SêSan 3A	108	30	425	287	393	-26,90	68,34

## DỰ ÁN NHIỆT ĐIỆN VĨNH TÂN 4 MỞ RỘNG - 600MW

Chủ đầu tư: Tập đoàn Điện lực Việt Nam

Đơn vị tư vấn quản lý dự án: Ban Quản lý Dự án Nhiệt điện Vĩnh Tân - EVNGENCO 3

Tổng mức  
đầu tư

~ 1,1 tỷ USD

Sản lượng bình  
quân hàng năm

~ 3,6 tỷ kWh

**COD**

**05/10/2019**

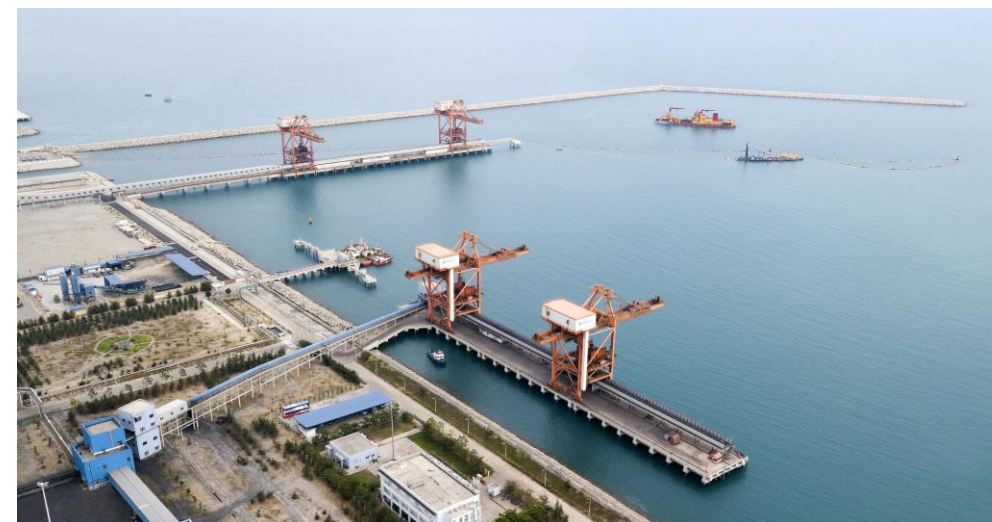
Các mốc tiến độ chính đã thực hiện

Khối lượng thực hiện

0%

100%

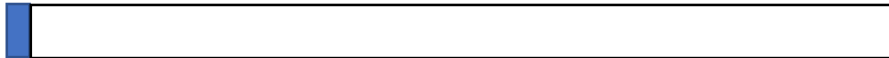
- Thử nghiệm vận hành tin cậy (30 ngày) từ ngày 10/8/2019 đến ngày 09/9/2019.
- Hoàn thành đo thông số bảo hành (PT) vào ngày 20/9/2019.
- Ngày 07/10/2019, HĐNT cấp Chủ đầu tư tổ chức họp nghiệm thu hoàn thành chấp thuận đưa vào vận hành phát điện từ ngày 05/10/2019.





## Các dự án Điện mặt trời, điện gió

0% Tiến độ thực hiện 100%



EVNGENCO 3 đang nghiên cứu xúc tiến đầu tư các dự án tại tỉnh Ninh Thuận, Tây Nguyên



## Dự án Trung tâm Điện lực Long Sơn - tỉnh BR-VT

0% Tiến độ thực hiện 100%



- Chính phủ đã tổ chức họp xem xét vào ngày 29/8/2019
- Bộ Công Thương đang hoàn thiện các ý kiến tại cuộc họp để báo cáo Thủ tướng xem xét phê duyệt bổ sung quy hoạch điện lực đối với TTĐL Long Sơn.



## Quan hệ cổ đông

Ngày 06/3/2019, Ủy ban Chứng khoán Nhà nước đã có văn bản số 1435/UBCK-GSDC chấp thuận hồ sơ đăng ký công ty đại chúng của Tổng Công ty Phát điện 3 - Công ty cổ phần.

Ngày 15/7/2019, Sở giao dịch Chứng khoán Hà Nội đã có Quyết định số 467/QĐ-SGDHN về việc chấp thuận thay đổi đăng ký giao dịch đối với cổ phiếu của Tổng Công ty Phát điện 3 - Công ty cổ phần với số lượng cổ phiếu đăng ký giao dịch bổ sung là **1.062.819.933 cổ phiếu** (cổ đông nhà nước EVN và CB-CNV).

## Tái cơ cấu

EVNGENCO 3 đang thực hiện công tác chuyển nhượng vốn tại 3 CTCP (*VSH, CTCP Điện Việt Lào, NT2*). Dự kiến tổ chức bán đấu giá cổ phần VSH trong Quý IV/2019, sau đó sẽ tổ chức đấu giá cổ phần của Điện Việt Lào và NT2.

EVNGENCO 3 đang hoàn thiện phương án tái cơ cấu nhằm nâng cao năng lực tài chính, giảm tỷ lệ sở hữu của EVN tại EVNGENCO 3 theo lộ trình quy định.

## Nâng cao năng lực quản trị

- Hoàn tất thủ tục bàn giao về EVN quản lý: CTND Thái Bình, NMND Vĩnh Tân 4 và lực lượng chuẩn bị sản xuất NMND Vĩnh Tân 4 Mở rộng từ ngày 01/01/2019.
- Triển khai đồng bộ các công tác về quản trị CTCP; tiếp tục thực hiện kiện toàn và ổn định nhân sự CTCP.



- “Tổng công ty Phát điện 3 - CTCP (EVN Genco3, PGV) vừa công bố báo cáo tài chính hợp nhất soát xét và công văn giải trình về chênh lệch kết quả kinh doanh hợp nhất nửa đầu 2019 trước và sau soát xét” - <http://tapchicongthuong.vn/bai-viet/evn-genco3-loi-nhuan-tang-10-sau-soat-xet-65102.htm>
- “EVNGENCO 3 áp dụng nhiều giải pháp kỹ thuật tăng hiệu quả sản xuất điện” - <http://tapchicongthuong.vn/bai-viet/evngenco-3-ap-dung-nhieu-giai-phap-ky-thuat-tang-hieu-qua-san-xuat-dien-64424.htm>
- “Tập đoàn Điện lực Việt Nam (EVN) đã tổ chức Lễ khánh thành dự án Nhà máy Nhiệt điện Vĩnh Tân 4 (2 x 600 MW)” - <https://www.evn.com.vn/d6/news/Le-khanh-thanh-du-an-Nha-may-Nhiet-dien-Vinh-Tan-4-66-142-24345.aspx>



## ➤ Công tác sản xuất điện

- Sản lượng điện sản xuất 3 tháng cuối năm 2019 dự kiến là **8.260 triệu kWh**, trong đó: Các đơn vị Hạch toán phụ thuộc: **7.657 triệu kWh**, các Công ty cổ phần: **603 triệu kWh**.
- Theo dõi chặt chẽ tình hình thời tiết, thủy văn khu vực Tây Nguyên, điều tiết hợp lý hồ Buôn Tua Srah đảm bảo phát tối ưu và tích nước cho sản xuất điện mùa khô năm 2020.
- Tập trung ổn định sản xuất và sửa chữa lớn theo kế hoạch tại các Nhà máy nhiệt điện : Phú Mỹ, Vĩnh Tân 2, Mông Dương 1, Bà Rịa, Ninh Bình. Đặc biệt đảm bảo tiến độ đại tu tổ máy GT11 - Phú Mỹ 1 và đại tu tổ máy S1 - Vĩnh Tân 2.
- Tập trung công tác đảm bảo cung ứng nhiên liệu than cho các Nhà máy Nhiệt điện đốt than các tháng cuối năm 2019 và chuẩn bị cho mùa khô năm 2020.
- Tiếp tục đảm bảo công tác bảo vệ môi trường tại các nhà máy nhiệt điện.

➤ **Công tác Đầu tư xây dựng:** Tiếp tục Bám sát, đôn đốc cấp có thẩm quyền phê duyệt bổ sung quy hoạch điện lực đối với TTĐL Long Sơn.

➤ **Công tác quản trị:** Tiếp tục triển khai đồng bộ các công tác về quản trị CTCP; thực hiện kiện toàn và ổn định nhân sự CTCP





**EVNGENCO 3**

VÌ SỰ PHÁT TRIỂN  
BỀN VỮNG

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

☎ 028 36367449

✉ [ir@genco3.evn.vn](mailto:ir@genco3.evn.vn)

@ [www.genco3.com](http://www.genco3.com)