

A NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3), DIVULGA AS INFORMAÇÕES PRÉVIAS E NÃO AUDITADAS REFERENTES AO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA DO TERCEIRO TRIMESTRE (3T25) DOS SEGMENTOS DE ATUAÇÃO DA COMPANHIA, QUE INTEGRAM O RELATÓRIO “IBE-WATCH FACT SHEET” DIVULGADO PELO SEU CONTROLADOR IBERDROLA S.A..

DISTRIBUIÇÃO

	ENERGIA INJETADA (GWh)											
	3T25						9M25					
	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasília	Total	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasília	Total
SIN + Sistema Isolado	6.458	5.046	4.089	1.549	1.893	19.035	20.350	15.735	13.207	4.810	5.660	59.762
Energia Injetada pela GD	767	439	513	315	214	2.248	2.223	1.238	1.542	926	553	6.481
ENERGIA INJETADA TOTAL	7.225	5.485	4.602	1.864	2.106	21.283	22.573	16.973	14.749	5.736	6.213	66.243
▲ % ano anterior	3,5%	(0,3%)	2,5%	5,7%	2,1%	2,3%	4,4%	1,5%	2,1%	4,6%	1,9%	2,9%

	ENERGIA DISTRIBUÍDA (GWh)											
	3T25						9M25					
	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasília	Total	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasília	Total
Energia Distribuída	5.555	4.690	3.437	1.458	1.640	16.780	17.153	14.739	10.833	4.492	4.929	52.146
Energia de Compensação GD	572	299	432	270	155	1.729	1.737	928	1.262	776	422	5.125
ENERGIA DISTRIBUÍDA TOTAL	6.128	4.990	3.869	1.727	1.795	18.508	18.890	15.667	12.095	5.268	5.351	57.271
▲ % ano anterior	0.8%	(0.8%)	0.5%	5.8%	1.7%	0.8%	2.6%	1.2%	0.6%	4.2%	(0.3%)	1.6%

NOTA: Neoenergia Coelba, Neoenergia Cosern e Neoenergia Elektro com mercados ajustados recompensando migrações de GD nas RTP de 2023 e Neoenergia Pernambuco na RTP de 2025.

A Energia Injetada com GD apresentou crescimento de 2,3% no 3T25 vs. 3T24 e de 2,9% no 9M25 vs. 9M24.

A Energia Distribuída com GD cresceu 0,8% no 3T25 vs. 3T24 e 1,6% no 9M25 vs. 9M24.

Segue a performance por segmento (3T25 vs. 3T24):

Neoenergia Coelba: residencial (+3,2%); industrial (+1,3%); comercial (-3,6%); rural (0,0%) e Outros Poder Público (+0,6%).

Neoenergia Elektro: residencial (+2,6%); industrial (-1,6%); comercial (-0,6%); rural (-7,7%) e Outros Poder Público (-2,5%).

Neoenergia Pernambuco: residencial (+3,7%); industrial (-1,5%); comercial (-1,1%); rural (+1,5%) e Outros Poder Público (-4,3%).

Neoenergia Cosern: residencial (+8,2%); industrial (+4,5%); comercial (+4,2%); rural (+6,4%) e Outros Poder Público (+2,3%).

Neoenergia Brasília: residencial (+5,0%); industrial (+5,3%); comercial (+6,0%); rural (-4,3%) e Outros Poder Público (-9,6%).

GERAÇÃO

Energia Gerada (GWh) ⁽¹⁾	3T25	vs. 3T24 %	9M25	vs. 9M24 %	Capacidade Instalada (MW) ⁽²⁾
Hidráulicas	304	(50,6%)	5.005	5,6%	1.914
Eólicas	1.737	(6,8%)	4.029	1,3%	1.554
Solar	50	(16,5%)	162	(10,1%)	149 ⁽²⁾
Termopernambuco	-	N/A	14	(81,8%)	550
TOTAL	2.090	(18,0%)	9.210	2,6%	4.167

⁽¹⁾ Considera a participação da Neoenergia

⁽²⁾ Capacidade solar em MWp

HÍDRICA

Menor geração no 3T25 vs. 3T24 pela venda de Baixo Iguaçu. No 9M25, maior geração por maior afluência, compensando a saída de Baixo Iguaçu.

EÓLICA

Menor geração no 3T25 vs. 3T24. No 9M25, maior geração por maior eolicidade.

SOLAR

Menor geração no 3T25 e 9M25 vs. 3T24 e 9M24 por menor recurso solar.

TÉRMICA

No 3T25 não houve despacho. No 9M25 a planta gerou 14 GWh de energia de teste sob o novo Contrato de Capacidade. Vale destacar que até 14/05/2024 estavam vigentes os contratos bilaterais de venda de energia.



FOTO: Complexo Solar Luzia - PB



FOTO: Complexo Chafariz - PB



FOTO: UTE Termopernambuco - PE

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

Site: ri.neoenergia.com

E-mail: ri@neoenergia.com

Telefone: (21) 3235 - 9828

ISE B3

IEE B3



NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3) DISCLOSES PRIOR AND UNAUDITED MARKET INFORMATION OF ITS THIRD QUARTER (3Q25) REGARDING THE ELECTRICITY MARKET FOR THE COMPANY'S SEGMENTS, THAT INTEGRATES THE "IBE-WATCH FACT SHEET" REPORT RELEASED BY ITS SHAREHOLDER IBERDROLA S.A..

DISTRIBUTION

	INJECTED ENERGY (GWh)											
	3Q25						9M25					
	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasília	Total	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasília	Total
SIN + Isolated Systems	6,458	5,046	4,089	1,549	1,893	19,035	20,350	15,735	13,207	4,810	5,660	59,762
DG Injected Energy	767	439	513	315	214	2,248	2,223	1,238	1,542	926	553	6,481
TOTAL INJECTED ENERGY	7,225	5,485	4,602	1,864	2,106	21,283	22,573	16,973	14,749	5,736	6,213	66,243
▲ % previous year	3.5%	(0.3%)	2.5%	5.7%	2.1%	2.3%	4.4%	1.5%	2.1%	4.6%	1.9%	2.9%

	DISTRIBUTED ENERGY (GWh)											
	3Q25						9M25					
	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasília	Total	Neoenergia Coelba	Neoenergia Elektro	Neoenergia Pernambuco	Neoenergia Cosern	Neoenergia Brasília	Total
Distributed Energy	5,555	4,690	3,437	1,458	1,640	16,780	17,153	14,739	10,833	4,492	4,929	52,146
DG Compensation Energy	572	299	432	270	155	1,729	1,737	928	1,262	776	422	5,125
TOTAL DISTRIBUTED ENERGY	6,128	4,990	3,869	1,727	1,795	18,508	18,890	15,667	12,095	5,268	5,351	57,271
▲ % previous year	0.8%	(0.8%)	0.5%	5.8%	1.7%	0.8%	2.6%	1.2%	0.6%	4.2%	(0.3%)	1.6%

NOTE: Neoenergia Coelba, Neoenergia Cosern and Neoenergia Elektro with markets adjusted offsetting DG migrations in the 2023 RTP and Neoenergia Pernambuco in the 2025 RTP.

Total Injected Energy increased 2.3% in 3Q25 vs. 3Q24 and 2.9% in 9M25 vs. 9M24.
Total Distributed Energy increased 0.8% in 3Q25 vs. 3Q24 and 1.6% in 9M25 vs. 9M24.
See below the performance by segment (3Q25 vs. 3Q24):

Neoenergia Coelba: residential (+3.2%); industrial (+1.3%); commercial (-3.6%); rural (0.0%) and Others Public Power (+0.6%).

Neoenergia Elektro: residential (+2.6%); industrial (-1.6%); commercial (-0.6%); rural (-7.7%) and Others Public Power (-2.5%).

Neoenergia Pernambuco: residential (+3.7%); industrial (-1.5%); commercial (-1.1%); rural (+1.5%) and Others Public Power (-4.3%).

Neoenergia Cosern: residential (+8.2%); industrial (+4.5%); commercial (+4.2%); rural (+6.4%) and Others Public Power (+2.3%).

Neoenergia Brasília: residential (+5.0%); industrial (+5.3%); commercial (+6.0%); rural (-4.3%) and Others Public Power (-9.6%).

GENERATION

Generated Energy (GWh) ⁽¹⁾	3Q25	vs. 3Q24 %	9M25	vs. 9M24 %	Installed Capacity (MW) ⁽²⁾
Hydro	304	(50.6%)	5,005	5.6%	1,914
Wind	1,737	(6.8%)	4,029	1.3%	1,554
Solar	50	(16.5%)	162	(10.1%)	149 ⁽²⁾
Termopernambuco	-	N/A	14	(81.8%)	550
TOTAL	2,090	(18.0%)	9,210	2.6%	4,167

⁽¹⁾ Considers Neoenergia's shares
⁽²⁾ Solar Installed Capacity in MWp

HYDRO

Lower generation in 3Q25 vs. 3Q24 due to the sale of Baixo Iguçu. Higher generation in 9M25 due to greater affluence, offsetting the divestment of Baixo Iguçu.

WIND

Lower generation in 3Q25 vs. 3Q24. Higher generation in 9M25 due to better winds.

SOLAR

Lower generation in 3Q25 and 9M25 vs. 3Q24 and 9M24 due to lower solar resource.

THERMO

In the 3Q25 there was no dispatch. In 9M25 the plant generated 14 GWh of test energy under the new Capacity Contract. It is worth noting that until 05/14/2024 bilateral energy sales contracts were in force.

PHOTO: HPP Itapetibi - BA

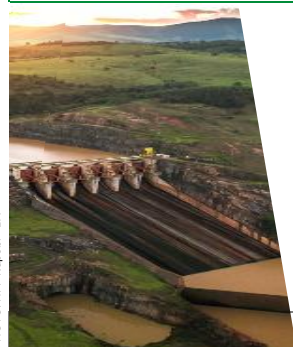


PHOTO: Chafariz Complex - PB



PHOTO: Luzia Solar Complex - PB



PHOTO: TPP Termopernambuco - PE

INVESTORS RELATIONS
 Website: ri.neoenergia.com
 E-mail: ri@neoenergia.com
 Phone: +55 (21) 3235 - 9828

ISE B3 IEE B3

