

A NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3), DIVULGA AS INFORMAÇÕES PRÉVIAS E NÃO AUDITADAS REFERENTES AO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA DO TERCEIRO TRIMESTRE (3T24) 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)											
	3T24						9M24					
	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasilia	Total	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasilia	Total
SIN + Sistema Isolado	6.498	5.211	4.170	1.576	1.903	19.358	20.212	15.927	13.469	4.910	5.697	60.215
Energia Injetada pela GD	484	290	319	188	160	1.441	1.409	790	970	575	403	4.146
ENERGIA INJETADA TOTAL	6.982	5.501	4.489	1.764	2.063	20.799	21.621	16.717	14.439	5.485	6.100	64.361
▲ % ano anterior	4,1%	5,3%	4,1%	2,4%	2,1%	4,1%	6,7%	8,6%	7,2%	5,9%	4,2%	7,0%

	ENERGIA DISTRIBUÍDA (GWh)											
	3T24						9M24					
	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasilia	Total	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasilia	Total
Energia Distribuída	5.615	4.808	3.548	1.457	1.652	17.081	17.166	14.824	11.130	4.532	5.043	52.695
Energia de Compensação GD	465	221	302	175	110	1.274	1.256	659	895	522	324	3.654
ENERGIA DISTRIBUÍDA TOTAL	6.080	5.029	3.851	1.632	1.764	18.355	18.420	15.482	12.025	5.054	5.367	56.349
▲ % ano anterior	7,5%	6,5%	6,8%	5,4%	1,1%	6,2%	8,1%	9,4%	7,4%	6,5%	4,3%	7,8%

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

A Energia Injetada apresentou crescimento de 4,1% no 3T24 vs. 3T23 e de 7,0% no 9M24 vs. 9M23.
A Energia Distribuída apresentou crescimento de 6,2% no 3T24 vs. 3T23 e de 7,8% no 9M24 vs. 9M23.
Segue abaixo a performance por segmento (3T24 vs. 3T23):

- Neoenergia Coelba: residencial (+0,9%); industrial (+5,0%); comercial (+1,2%); rural (+13,6%) e Outros Poder Público (+2,7%).
- Neoenergia Elektro: residencial (+1,7%); industrial (+5,2%); comercial (+1,9%); rural (+14,5%) e Outros Poder Público (+12,9%).
- Neoenergia Pernambuco: residencial (+2,7%); industrial (+6,7%); comercial (+3,0%); rural (-3,1%) e Outros Poder Público (+3,0%).
- Neoenergia Cosern: residencial (-1,2%); industrial (+9,4%); comercial (+1,6%); rural (-3,1%) e Outros Poder Público (+1,5%).
- Neoenergia Brasília: residencial (+0,5%); industrial (+2,0%); comercial (-0,4%); rural (-2,4%) e Outros Poder Público (-7,9%).

GERAÇÃO



Energia Gerada (GWh) ⁽¹⁾	3T24	vs. 3T23 %	9M24	vs. 9M23 %	Capacidade Instalada (MW) ⁽²⁾
Hidráulicas	615	(33,0%)	4.738	(38,3%)	2.159
Eólicas	1.863	22,3%	3.979	10,7%	1.554
Solar	59	3,3%	180	4,7%	149 ⁽²⁾
Termopernambuco	-	n/a	68	n/a	533
TOTAL	2.538	1,5%	8.965	(21,7%)	4.395

⁽¹⁾ Considera a participação da Neoenergia
⁽²⁾ Capacidade solar em MWp

HÍDRICA

Menor geração no 3T24 e 9M24 em relação aos mesmos períodos do ano anterior, em função da permuta de ativos com Eletrobras.

EÓLICA

Maior geração no 3T24 vs. 3T23 por maior eolicidade. No 9M24 maior geração vs. 9M23 pela maior potência instalada do Complexo de Oitis.



SOLAR

Maior geração no 3T24 e 9M24 em comparação aos mesmos períodos do ano anterior por maior recurso solar.



FOTO: Complexo Solar Luzia - PB

TÉRMICA

No 3T24 não houve geração na usina, pois a planta estava descontratada. No 9M24, atingiu 68 GWh. No 9M23, apesar de não ter tido geração, o resultado estava preservado pelos contratos de venda e estrutura de custos.



FOTO: UTE Termopernambuco - PE

NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3) DISCLOSES PRIOR AND UNAUDITED MARKET INFORMATION OF ITS THIRD QUARTER (3Q24) 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)											
	3Q24						9M24					
	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasilia	Total	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasilia	Total
SIN + Isolated Systems	6,498	5,211	4,170	1,576	1,903	19,358	20,212	15,927	13,469	4,910	5,697	60,215
DG Injected Energy	484	290	319	188	160	1,441	1,409	790	970	575	403	4,146
TOTAL INJECTED ENERGY	6,982	5,501	4,489	1,764	2,063	20,799	21,621	16,717	14,439	5,485	6,100	64,361
▲ % previous year	4.1%	5.3%	4.1%	2.4%	2.1%	4.1%	6.7%	8.6%	7.2%	5.9%	4.2%	7.0%

	DISTRIBUTED ENERGY (GWh)											
	3Q24						9M24					
	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasília	Total	 Neoenergia Coelba	 Neoenergia Elektro	 Neoenergia Pernambuco	 Neoenergia Cosern	 Neoenergia Brasília	Total
Distributed Energy	5,615	4,808	3,548	1,457	1,652	17,081	17,166	14,824	11,130	4,532	5,043	52,695
DG Compensation Energy	465	221	302	175	110	1,274	1,256	659	895	522	324	3,654
TOTAL DISTRIBUTED ENERGY	6,080	5,029	3,851	1,632	1,764	18,355	18,420	15,482	12,025	5,054	5,367	56,349
▲ % previous year	7.5%	6.5%	6.8%	5.4%	1.1%	6.2%	8.1%	9.4%	7.4%	6.5%	4.3%	7.8%

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

Injected Energy increased 4.1% in 3Q24 vs. 3Q23 and 7.0% in 9M24 vs. 9M23.
Distributed Energy increased 6.2% in 3Q24 vs. 3Q23 and 7.8% in 9M24 vs. 9M23.
See below the performance by segment (3Q24 vs. 3Q23):

Neoenergia Coelba: residential (+0.9%); industrial (+5.0%); commercial (+1.2%); rural (+13.6%) and Others Public Power (+2.7%).

Neoenergia Elektro: residential (+1.7%); industrial (+5.2%); commercial (+1.9%); rural (+14.5%) and Others Public Power (+12.9%).

Neoenergia Pernambuco: residential (+2.7%); industrial (+6.7%); commercial (+3.0%); rural (-3.1%) and Others Public Power (+3.0%).

Neoenergia Cosern: residential (-1.2%); industrial (+9.4%); commercial (+1.6%); rural (-3.1%) and Others Public Power (+1.5%).

Neoenergia Brasília: residential (+0.5%); industrial (+2.0%); commercial (-0.4%); rural (-2.4%) and Others Public Power (-7.9%).

GENERATION

Generated Energy (GWh) ⁽¹⁾	3Q24	vs. 3Q23 %	9M24	vs. 9M23 %	Installed Capacity (MW) ⁽²⁾
Hydro	615	(33.0%)	4,738	(38.3%)	2,159
Wind	1,863	22.3%	3,979	10.7%	1,554
Solar	59	3.3%	180	4.7%	149 ⁽²⁾
Termopernambuco	-	n/a	68	n/a	533
TOTAL	2,538	1.5%	8,965	(21.7%)	4,395

⁽¹⁾ Considers Neoenergia's shares

⁽²⁾ Solar Installed Capacity in MWp

HYDRO

Lower generation in 3Q24 and 9M24 compared to the same periods of the previous year, due to the asset swap agreement with Eletrobras.

WIND

Higher generation in 3Q24 vs. 3Q23 due to better winds. Higher generation in 9M24 vs. 9M23 due to the largest installed capacity of Oitis Complex.

SOLAR

Higher generation in 3Q24 and 9M24 compared to the same periods of the previous year due to greater solar resources.

THERMO

In 3Q24 there was no generation at the plant, as it was not contracted. In 9M24, it reached 68 GWh. In 9M23, despite there was no generation, the result was preserved by the sales contracts and cost structure of the period.

PHOTO: Luzia Solar Complex - PB

PHOTO: UTE Termopernambuco - PE

INVESTORS RELATIONS

Website: ri.neoenergia.com

E-mail: ri@neoenergia.com

Phone: +55 (21) 3235 - 9828

ISE B3

IEE B3

