



A NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3), DIVULGA AS INFORMAÇÕES PRÉVIAS E NÃO AUDITADAS REFERENTES AO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA DO QUARTO TRIMESTRE (4T22) DOS SEGMENTOS DE ATUAÇÃO DA COMPANHIA, QUE INTEGRAM O RELATÓRIO "IBE-WATCH FACT SHEET" DIVULGADO PELO SEU CONTROLADOR IBERDROLA S.A..

REDES

DISTRIBUIÇÃO

Energia Injetada (GWh)	4T22	vs. 4T21 %	2022	vs. 2021 %
Neoenergia Coelba	6.315	1,07%	25.080	0,53%
Neoenergia Elektro	4.987	(1,81%)	20.032	(0,22%)
Neoenergia Pernambuco	4.452	(4,85%)	17.135	(2,80%)
Neoenergia Brasília ⁽¹⁾	1.903	(1,50%)	7.494	(2,73%)
Neoenergia Cosern	1.693	(4,46%)	6.366	(4,79%)
TOTAL	19.350	(1,83%)	76.107	(1,21%)

(1) Meramente para efeito comparativo, Neoenergia Brasília considera dados de 01/01/21 a 01/03/21, período anterior à sua incorporação.

Nota: Energia injetada = energia distribuída (cativo + livre) + perdas

A Energia Injetada apresentou retração de **1,8%** no 4T22 vs. 4T21 e de **1,2%** em 2022 vs. 2021, impactada pelas menores temperaturas e maiores chuvas no ano, além da geração distribuída.

Segue abaixo a performance da Energia Distribuída (4T22 vs. 4T21):

Neoenergia Coelba: +1,2%: residencial (+0,5%); industrial + livre (+5,4%); comercial (-0,8%); rural (-6,5%) e Outros Poder Público (+2,3%).

Neoenergia Elektro: -2,7%: residencial (-4,5%); industrial + livre (+2,0%); comercial (-7,7%); rural (-25,6%) e Outros Poder Público (-1,9%).

Neoenergia Pernambuco: -4,1%: residencial (-1,6%); industrial + livre (-3,7%); comercial (-6,3%); rural (-24,0%) e Outros Poder Público (-2,1%).

Neoenergia Brasília: +1,5%: residencial (+3,6%); industrial + livre (+2,4%); comercial (-6,0%); rural (-2,5%) e Outros Poder Público (+7,1%).

Neoenergia Cosern: -2,6%: residencial (-3,3%); industrial + livre (+1,7%); comercial (-7,7%); rural (-8,3%) e Outros Poder Público (+1,3%).

RENOVÁVEIS



Energia Gerada (GWh) ⁽¹⁾	4T22	vs. 4T21 %	2022	vs. 2021 %	Capacidade Instalada (MW) ⁽¹⁾
Eólicas	1.007	32,85%	3.843	66,15%	1.345
Hidráulicas	1.685	(26,99%)	10.803	12,27%	3.030
Solar	65	NA	91	NA	98
TOTAL	2.757	(10,07%)	14.737	23,47%	4.472

⁽¹⁾ Considera a participação da Neoenergia

EÓLICA E SOLAR

GERAÇÃO HÍDRICA

Maior geração no 4T22 e 2022. Destaque para a maior eolicidade no trimestre e para a entrada em operação comercial parcial no 3T22 do Complexo Eólico de Otis e do Complexo Solar Luzia, além de maior geração de Chafariz.

Geração no 4T22 pontualmente impactada por menor afluência. No ano, em comparação com 2021, a maior geração reflete as altas incidências de chuvas nas áreas das hidrelétricas.

LIBERALIZADO

GERAÇÃO TÉRMICA



No 4T22 Termopernambuco não foi despachada. No ano, principalmente pelo não fornecimento de gás, também não houve geração. O efeito no resultado da Companhia é compensado pela compra de energia a PLD inferior ao custo variável unitário, para suprir seus contratos de venda.

Energia Gerada (GWh) ⁽¹⁾	4T22	vs. 4T21 %	2022	vs. 2021 %	Capacidade Instalada (MW) ⁽¹⁾
Termopernambuco	0	(100%)	0	(100%)	533
TOTAL	0	(100%)	0	(100%)	533

⁽¹⁾ Considera a participação da Neoenergia



NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3) DISCLOSES PRIOR AND UNAUDITED MARKET INFORMATION OF ITS FOURTH QUARTER (4Q22) REGARDING THE ELECTRICITY MARKET FOR THE COMPANY'S SEGMENTS, THAT INTEGRATES THE "IBE-WATCH FACT SHEET" REPORT RELEASED BY ITS SHAREHOLDER IBERDROLA S.A.

NETWORKS

DISTRIBUTION

Injected Energy (GWh)	4Q22	vs. 4Q21		vs. 2021	
		%	2022	Dif.	%
Neoenergia Coelba	6,315	1.07%	25,080	132	0.53%
Neoenergia Elektro	4,987	(1.81%)	20,032	(44)	(0.22%)
Neoenergia Pernambuco	4,452	(4.85%)	17,135	(493)	(2.80%)
Neoenergia Brasília ⁽¹⁾	1,903	(1.50%)	7,494	(210)	(2.73%)
Neoenergia Cosern	1,693	(4.46%)	6,366	(320)	(4.79%)
TOTAL	19,350	(1.83%)	76,107	(935)	(1.21%)

⁽¹⁾ Merely for the purpose of comparison, Neoenergia Brasília considers data from 01/01/21 to 03/01/21, period prior to its merger.



PHOTO: Recife - PE

Note: Injected energy = distributed energy (captive + free) + losses

Injected Energy decreased **1.8%** in 4Q22 vs. 4Q21 and **1.2%** in 2022 vs. 2021, due to lower temperatures and higher rains in the year, in addition to the distributed generation impact.

See below the performance of Distributed Energy (4Q22 vs. 4Q21).

Neoenergia Coelba: +1.2%: residential (+0.5%); industrial + free market (+5.4%); commercial (-0.8%); rural (-6.5%) and Others Public Power (+2.3%).

Neoenergia Elektro: -2.7%: residential (-4.5%); industrial + free market (+2.0%); commercial (-7.7%); rural (-25.6%) and Others Public Power (-1.9%).

Neoenergia Pernambuco: -4.1%: residential (-1.6%); industrial + free market (-3.7%); commercial (-6.3%); rural (-24.0%) and Others Public Power (-2.1%).

Neoenergia Brasília: +1.5%: residential (+3.6%); industrial + free market (+2.4%); commercial (-6.0%); rural (-2.5%) and Others Public Power (+7.1%).

Neoenergia Cosern: -2.6%: residential (-3.3%); industrial + free market (+1.7%); commercial (-7.7%); rural (-8.3%) and Others Public Power (+1.3%).

RENEWABLES



PHOTO: Complexo Castilhos - BA

Generated Energy (GWh) ⁽¹⁾	4Q22	vs. 4Q21 %	2022	vs. 2021 %	Installed Capacity (MW) ⁽¹⁾
Wind	1,007	32.85%	3,843	66.15%	1,345
Hydro	1,685	(26.99%)	10,803	12.27%	3,030
Solar	65	NA	91	NA	98
TOTAL	2,757	(10.07%)	14,737	23.47%	4,472

⁽¹⁾ Considers Neoenergia's shares

WIND AND SOLAR

Higher generation in 4Q22 and 2022. Highlight for the stronger wind in the quarter and for the partially entry into commercial operation in 3Q22 of the Otis Wind Complex and the Luzia Solar Complex, in addition to the higher generation of Chafariz.

HYDRO GENERATION

Lower generation in 4Q22 due to a lower affluence. On the other hand, the higher generation in 2022, compared to 2021, reflects the high incidence of rain in the hydroelectric areas.



PHOTO: UHE Itaipubi - BA

LIBERALIZED

THERMO GENERATION



PHOTO: UTE Termopernambuco - PE

Termopernambuco was not dispatched in 4Q22. And also had no generation in the year, mainly due to the lack of gas supply. These effects on the Company's results are offset by the purchase of energy at a lower PLD than the unit variable cost, to supply its sales contracts.

Generated Energy (GWh) ⁽¹⁾	4Q22	vs. 4Q21 %	2022	vs. 2021 %	Installed Capacity (MW) ⁽¹⁾
Termopernambuco	0	(100%)	0	(100%)	533
TOTAL	0	(100%)	0	(100%)	533

⁽¹⁾ Considers Neoenergia's shares