



A NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3), DIVULGA AS INFORMAÇÕES PRÉVIAS E NÃO AUDITADAS REFERENTES AO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SEGUNDO TRIMESTRE (2T20) 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)	2T20	vs. 2T19 %	6M20	vs. 6M19 %
Coelba	5.563	(9,53%)	11.866	(5,69%)
Celpe	3.968	(7,89%)	8.542	(2,11%)
Cosern	1.417	(7,69%)	3.056	(2,74%)
Elektro	4.171	(9,58%)	9.079	(5,05%)
TOTAL	15.119	-8,95%	32.543	-4,32%



FOTO: Recife - PE

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

15.119 GWh no 2T20 (-8,95% vs. 2T19) e 32.543G Wh no 6M20 (-4,32% vs. 6M19).

Redução no consumo em função do impacto do Covid-19 e melhora no Mix.

COELBA: **-9,53%** (2T20 vs. 2T19): classe residencial (+2,0%), classes industrial + livre (-12,7%) e comercial (-26,4%) e rural (-4,4%) por menor demanda de irrigação. Queda de **-5,69%** (6M20 vs. 6M19).

CELPE: **-7,89%** (2T20 vs. 2T19): classe residencial (+6,6%), classes industrial + livre (-13,9%) e comercial (-27,3%); rural (-10,4%) por menor demanda de irrigação. Queda de **-2,11%** (6M20 vs. 6M19).

COSERN: **-7,69%** (2T20 vs. 2T19): classe residencial (+9,6%), industrial + livre (-14,4%) e comercial (-25,8%); rural (-1,4%) por menor demanda de irrigação. Queda de **-2,74%** (6M20 vs. 6M19).

ELEKTRO: **-9,58%** (2T20 vs 2T19): classe residencial (+5,2%), classes industrial + livre (-14,4%); classe comercial (-18,0%); rural (+6,0%) por maior demanda de irrigação. Queda de **-5,05%** (6M20 vs. 6M19).

RENOVÁVEIS



FOTO: Complexo Caetés - BA

Energia Gerada (GWh) ⁽¹⁾	2T20	Var.	6M20	Var.	Capacidade Instalada (MW) ⁽¹⁾
Eólicas	411	-1,71%	653	-13,39%	516
Hidráulicas	2.903	-0,04%	6.695	5,42%	3.030
TOTAL	3.314	-0,25%	7.349	3,43%	3.546

⁽¹⁾ Considera a participação da Neoenergia

GERAÇÃO EÓLICA

Disponibilidade no 2T20 e no ano conforme programado (acima de 97%). Baixo recurso eólico no 2T20 vs. 2T19 e no acumulado de 6 meses.

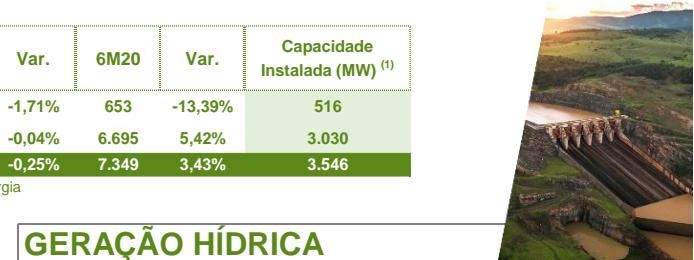


FOTO: UHE Itapébi - BA

GERAÇÃO HÍDRICA

2T20 em linha em relação a 2T19. 6M20 impactado pela maior afluência nas bacias vs. 6M19 no início do ano. A disponibilidade das usinas está conforme o programado.

LIBERALIZADO

GERAÇÃO TÉRMICA

Geração de 100 GWh no 2T20 (-77,22% vs. 2T19), por menor quantidade de dias de operação vs. 2T19. No 2T20 foram 83 dias de parada (10 dias de manutenção e 73 por não despacho), no 2T19 foram 61 dias de parada. O efeito no resultado da Companhia é minimizado pela compra de energia a preços inferiores ao custo variável unitário, para suprir seus contratos de venda.

No acumulado do ano a geração se encontra acima do primeiro semestre de 2019 em +5,37%.

Energia Gerada (GWh) ⁽¹⁾	2T20	Var.	6M20	Var.	Capacidade Instalada (MW) ⁽¹⁾
Termopernambuco	100	-77,22%	1.119	5,37%	533
TOTAL	100	-77,22%	1.119	5,37%	533

⁽¹⁾ Considera a participação da Neoenergia



FOTO: UTE Termopernambuco - PE



NEOENERGIA S.A. (B3: NEOE3) DISCLOSES PRIOR AND UNAUDITED MARKET INFORMATION OF SECOND QUARTER (2Q20) ELECTRICITY REPORT 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)	2Q20	vs.2Q19 %	6M20	vs.6M19 %
Coelba	5,563	(9.53%)	11,866	(5.69%)
Celpe	3,968	(7.89%)	8,542	(2.11%)
Cosern	1,417	(7.69%)	3,056	(2.74%)
Elektro	4,171	(9.58%)	9,079	(5.05%)
TOTAL	15,119	-8.95%	32,543	-4.32%


PHOTO: Refle - PE

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

15,119 GWh in 2Q20 (-8.95% vs. 2Q19) and 32,543 Wh in 6M20 (-4.32% vs. 6M19).
Consumption reduction due to Covid-19 impacts and Mix improvement.

COELBA: **-9.53%** (2Q20 vs. 2Q19): residential class (+2.0%), industrial + free classes (-12.7%), commercial (-26.4%) and rural (-4.4%) due to lower demand of irrigation. Retraction of **-5.69%** (6M20 vs. 6M19).

CELPE: **-7.89%** (2Q20 vs. 2Q19): residential class (+6.6%), industrial + free classes (-13.9%) and commercial (-27.3%); rural (-10.4%) due to lower demand of irrigation. Retraction of **-2.11%** (6M20 vs. 6M19).

COSERN: **-7.69%** (2Q20 vs. 2Q19): residential class (+9.6%), industrial + free classes (-14.4%) and commercial (-25.8%); rural (-1.4%) due to lower demand of irrigation. Retraction of **-2.74%** (6M20 vs. 6M19).

ELEKTRO: **-9.58%** (2Q20 vs 2Q19): residential class (+5.2%), industrial + free classes (-14.4%); commercial (-18.0%); rural (+6.0%) due to lower demand of irrigation. Retraction of **-5.05%** (6M20 vs. 6M19).

RENEWABLES

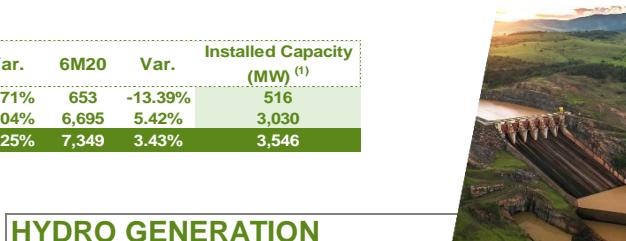

PHOTO: Complexo Caetés - BA

Generated Energy (GWh) ⁽¹⁾	2Q20	Var.	6M20	Var.	Installed Capacity (MW) ⁽¹⁾
Wind	411	-1.71%	653	-13.39%	516
Hydro	2,903	-0.04%	6,695	5.42%	3,030
TOTAL	3,314	-0.25%	7,349	3.43%	3,546

⁽¹⁾ Considers Neoenergia's shares

WIND GENERATION

Availability in 2Q20 and 6M20 as scheduled (over 97%). Lower wind resource in 2Q20 vs. 2Q19 and in 6 months accumulated.


PHOTO: UHE Iapébi - BA

HYDRO GENERATION

2Q20 in line with 2Q19. 6M20 impacted by greater affluence in the basins vs. 6M19 at the beginning of the year. The availability of the plants is as scheduled.

LIBERALIZED

THERMO GENERATION

Power generation of 100 GWh in 2Q20 (-77.22% vs. 2Q19), due to the lower days of operation vs. 2Q19.

In 2Q20 there were 83 days of shutdown (10 maintenance days and 73 for non-dispatch), in 2Q19 there were 61 days of shutdown. The effect on the Company's results is minimized by the purchase of energy at prices below the variable unit cost, to supply its sales contracts.

In the accumulated of the year, power generation is up 5.37% over the first half of 2019.


PHOTO: UTE Termopernambuco - PE

Generated Energy (GWh) ⁽¹⁾	2Q20	Var.	6M20	Var.	Installed Capacity (MW) ⁽¹⁾
Termopernambuco	100	-77.22%	1,119	5.37%	533
TOTAL	100	-77.22%	1,119	5.37%	533

⁽¹⁾ Considers Neoenergia's shares

INVESTORS RELATIONS

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