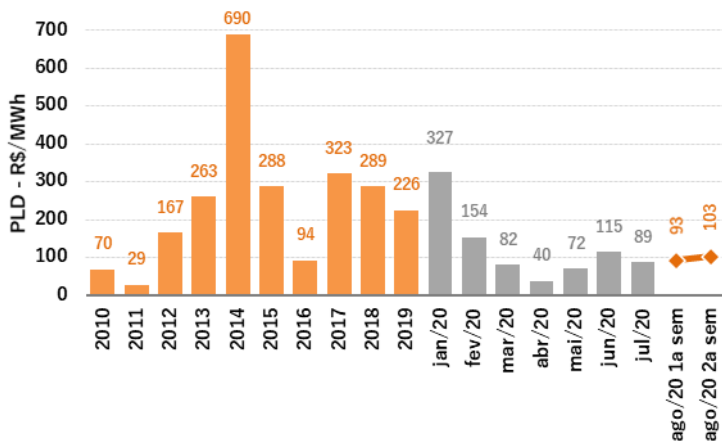
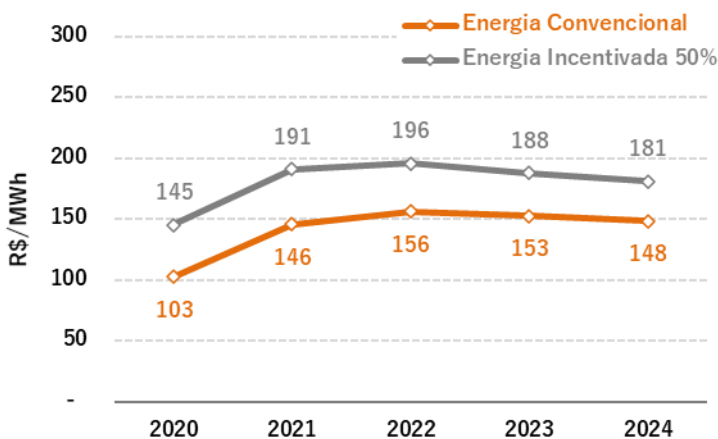




DESTAQUES



PREÇOS DE ENERGIA



Preço de Liquidação das Diferenças CCEE PLD - 2ª semana de agosto - R\$/MWh

Patamar	SE/CO	S	NE	N
Pesado	104,21	104,21	77,56	104,21
Médio	104,13	104,13	76,24	104,13
Leve	101,93	101,93	76,24	101,93
Média Semanal	103,18	103,18	76,71	103,18
Médio de ago/20	98,08	98,08	74,87	98,08

Bandeiras Tarifárias	set/19	out/19	nov/19	dez/19	jan/20	fev/20	mar/20	abr/20	mai/20	jun/20	jul/20	ago/20
	1		1									

Variação dos Preços de Mercado

Ano	2020	2021	2022	2023	2024
Varição Semanal	-1,2%	-1,2%	-0,9%	-0,6%	-0,3%
Varição Mensal	-0,8%	-6,0%	-2,9%	-2,5%	-2,4%

Para a **Energia Incentivada 100%** o spread médio observado, no período, é de R\$ 90/MWh acima da Energia Incentivada 50%.



NOTÍCIAS DO MERCADO DE ENERGIA

Condições Gerais do Setor Elétrico – A primeira revisão semanal do PMO para agosto de 2020 resultou no aumento dos preços de curto prazo para o patamar de R\$ 103 /MWh nas regiões Sudeste/Centro-Oeste, Sul e Norte. No submercado Nordeste os preços subiram para a faixa de R\$ 77 /MWh. O principal fator para a alta de preços foi a realização de vazões abaixo da expectativa na primeira semana do mês. No entanto, as projeções indicam preços abaixo de R\$ 100 /MWh ao longo de todo o segundo semestre de 2020.

Retomada do consumo de energia – O consumo de energia no ACL tem demonstrado retomada ao longo do mês de julho. O consumo verificado pela CCEE entre os dias 1 e 24 foi 1,7% superior ao nível de 2019. [link](#)

Liquidação Financeira CCEE – A CCEE realizou a liquidação financeira de junho de 2020 na última semana. O montante contabilizado foi de R\$ 9,5 bilhões e apenas R\$ 829 milhões foram liquidados. [link](#)

Reajuste Tarifário da EDP ES – A ANEEL aprovou o reajuste tarifário da EDP ES com vigência a partir de 7/agosto. O processo resultou em um aumento médio de 8,02% para os consumidores da distribuidora. [link](#)

Reajuste Tarifário da Equatorial Pará – A ANEEL aprovou o reajuste tarifário da Equatorial Pará com vigência a partir de 7/agosto. O processo resultou em um aumento médio de 2,7% para os consumidores da distribuidora. [link](#)

SIGLAS:

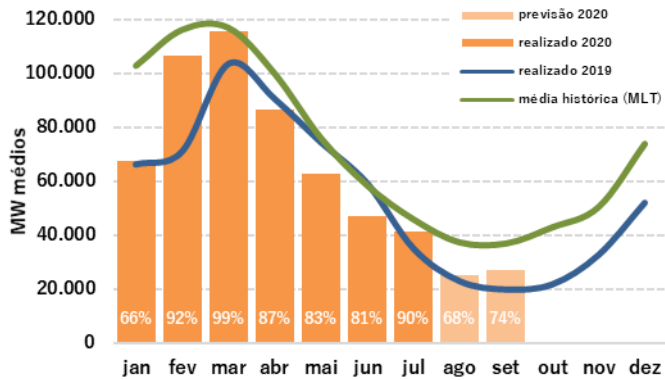
- ONS – Operador Nacional do Sistema
- PMO – Planejamento Mensal da Operação
- CMO – Custo Marginal de Operação
- ENA – Energia Natural Afluente
- MLT – Média de Longo Termo
- SIN – Sistema Interligado Nacional



INDICADORES DO MERCADO DE ENERGIA

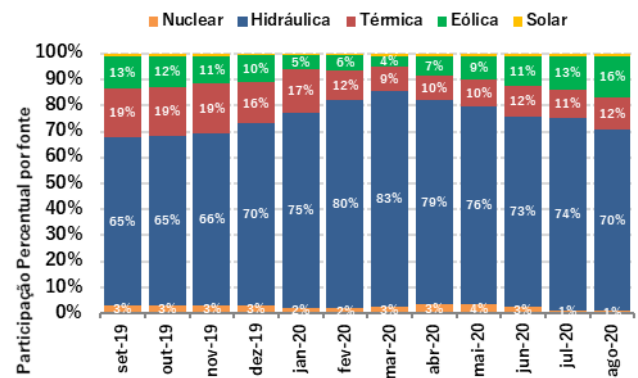
ENA – Energia Natural Afluyente

Sistema Interligado Nacional



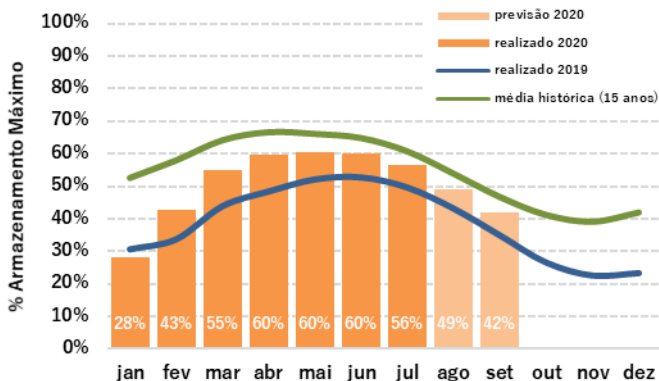
Geração de Energia

Sistema Interligado Nacional



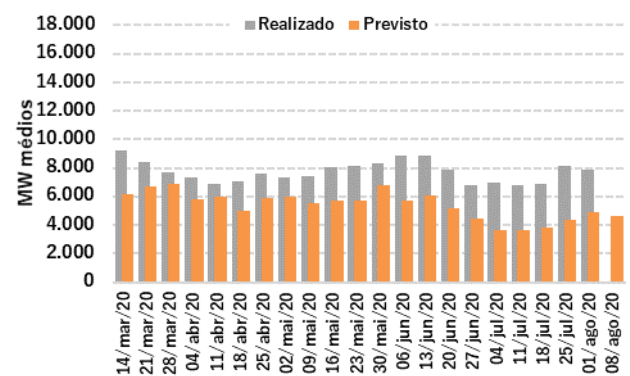
Nível dos Reservatórios

Sistema Interligado Nacional



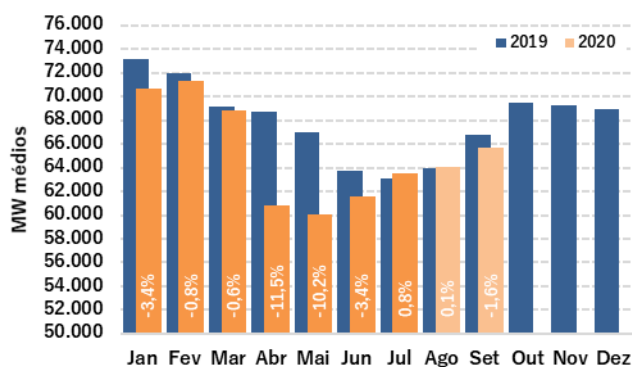
Geração Térmica e Nuclear

Sistema Interligado Nacional



Consumo de Energia

Sistema Interligado Nacional



Encargos Setoriais

Encargos de Serviços de Sistema - R\$/MWh					
	Restrições de operação	Serviços Ancilares	Segurança Energética	Custo CMO x PLD	Total
mai/20	0,54	0,61	0,25	0,21	1,62
jun/20	0,35	0,48	0,02	0,23	1,07
*jul/20	0,37	0,43	0,00	0,53	1,34
*ago/20	0,30	0,42	0,00	0,11	0,83

*previsão