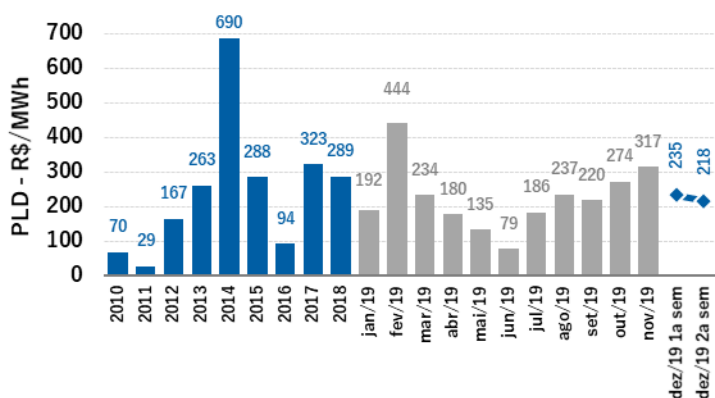
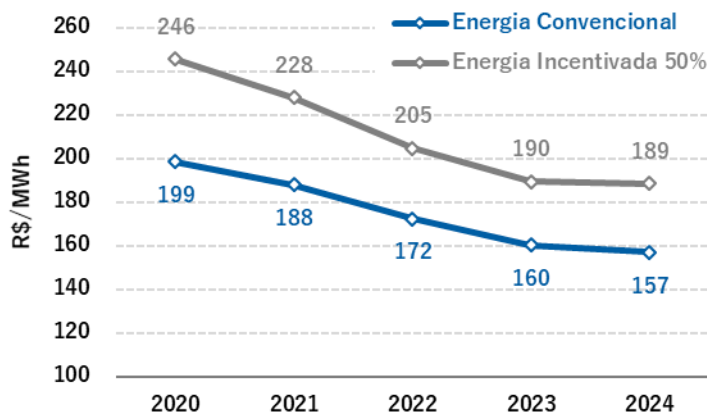


DESTAQUES



PREÇOS DE ENERGIA



NOTÍCIAS DO MERCADO DE ENERGIA

Condições Gerais do Setor Elétrico – A primeira revisão do Planejamento Mensal da Operação (PMO) de dez/2019 resultou em uma queda de 8% no Custo Marginal de Operação (CMO), que foi fixado em R\$ 216 /MWh em todas as regiões. As novas projeções de vazão trouxeram melhoria nas condições de suprimento para esta semana e na perspectiva para os próximos meses, indicando o início do período úmido.

Leilões de Energia Existente – A ANEEL e a CCEE promoveram na última sexta-feira os leilões de contratação de energia existente. O Leilão A-1, com suprimento de energia para os anos de 2020 e 2021 no submercado Norte, contratou 29 MW médios ao preço médio de R\$ 158 /MWh. O Leilão A-2, com suprimento de energia para os anos de 2021 e 2022, contratou 279 MW médios ao preço médio de R\$ 171 /MWh. As distribuidoras que compraram energia no certame foram CEA, CEMAR, CEPISA, COELBA, ENEL RJ e LIGHT. [link notícia](#) - [link resultados](#)

Projeção de Carga 2020 a 2024 - O ONS, a CCEE e a EPE divulgaram os dados da Previsão de carga para o Planejamento Anual do Ciclo 2020-2024. Segundo o documento, o crescimento da carga no ano de 2019 deve fechar em 2,1%, em relação a 2018. Para o período de 2020-2024, a previsão reflete a expectativa de crescimento econômico e projeta um crescimento médio da carga de 3,7% por ano. Somente em 2020, a carga deverá aumentar 4,2% no SIN, considerando uma elevação do PIB de 2,3%. [link](#)

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

Patamar	SE/CO	S	NE	N
Pesado	218,56	218,56	218,56	218,56
Médio	218,56	218,56	218,56	218,56
Leve	216,53	216,53	216,53	216,53
Média Semanal	217,57	217,57	217,57	217,57
Médio dez/19	225,69	225,69	225,69	225,69

Histórico de Bandeiras Tarifárias	jan/19	fev/19	mar/19	abr/19	mai/19	jun/19	jul/19	ago/19	set/19	out/19	nov/19	dez/19
	▶	▶	▶	▶	▶	▶	▶	▶	▶	▶	▶	▶

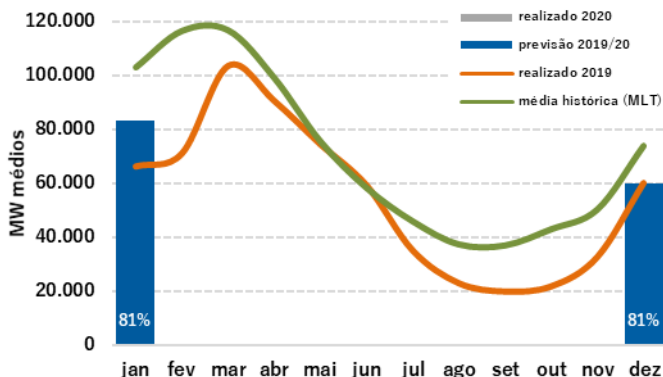
Ano	2019	2020	2021	2022	2023
Varição Semanal	-4,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Varição Mensal	-5,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Para a **Energia Incentivada com 100% de desconto na TUSD** o spread médio observado, é de R\$ 80 /MWh acima da Energia Incentivada com 50% de desconto na TUSD.

INDICADORES DO MERCADO DE ENERGIA

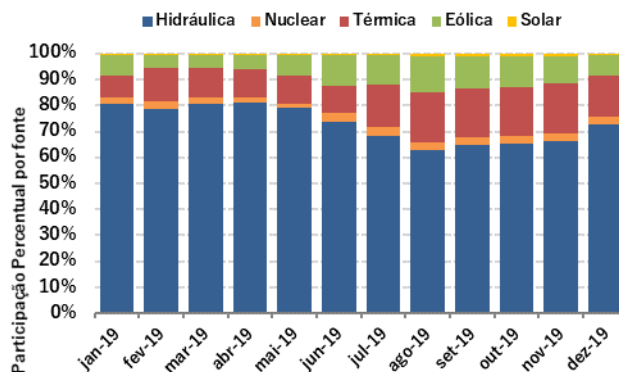
ENA – Energia Natural Afluente

Sistema Interligado Nacional



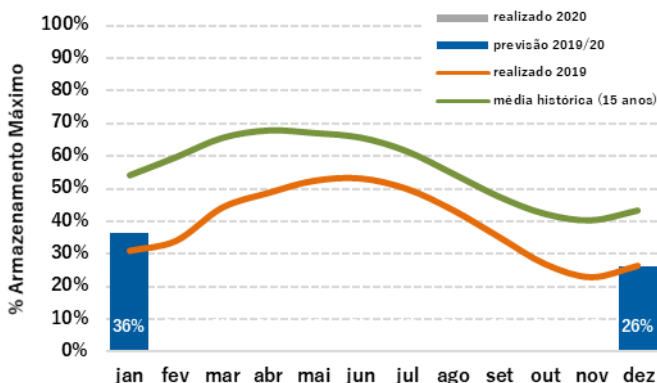
Geração de Energia

Sistema Interligado Nacional



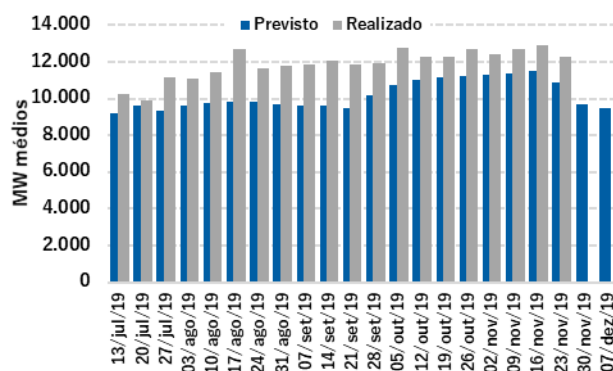
Nível dos Reservatórios

Sistema Interligado Nacional



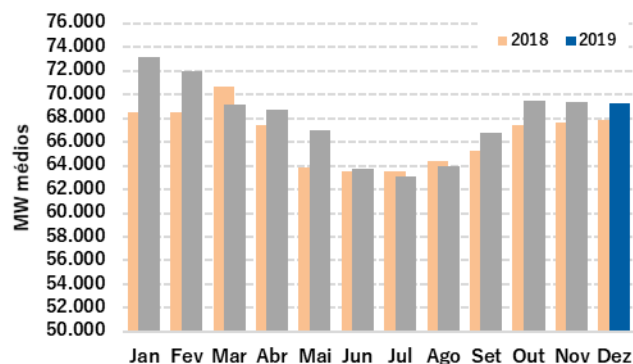
Geração Térmica e Nuclear

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
set/19	0,30	0,32	0,00	0,00	0,62
*out/19	0,51	0,61	0,00	0,00	1,13
*nov/19	0,20	0,57	0,00	0,00	0,77
*dez/19	0,14	0,52	0,00	0,00	0,66

*previsão