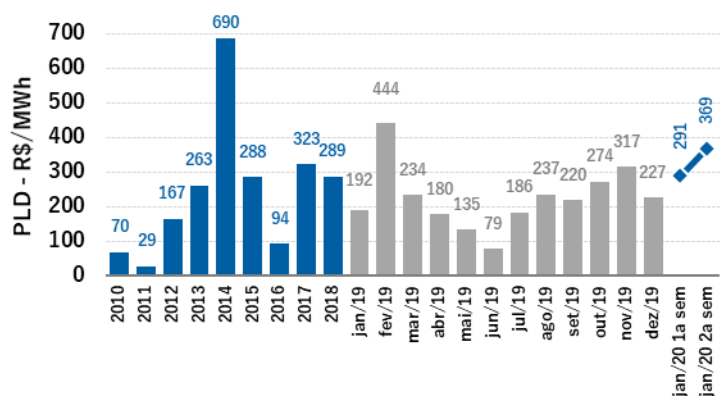
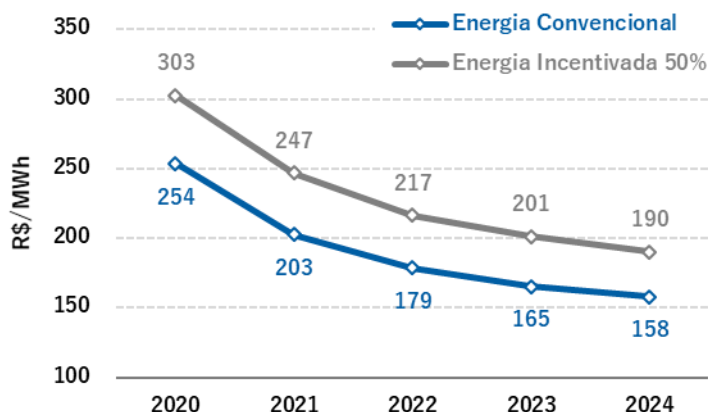


## DESTAQUES



## PREÇOS DE ENERGIA



## NOTÍCIAS DO MERCADO DE ENERGIA

**Condições Gerais do Setor Elétrico** – A 1ª revisão semanal do PMO (Planejamento Mensal da Operação) de janeiro de 2020 trouxe uma elevação de 26% no CMO (Custo Marginal de Operação) em todas as regiões. O elevado custo de operação reflete as projeções de afluência abaixo da média em todas as regiões. A expectativa é que as chuvas fiquem em 62% da média histórica durante o mês de janeiro e próximo a 65% da média histórica para fevereiro.

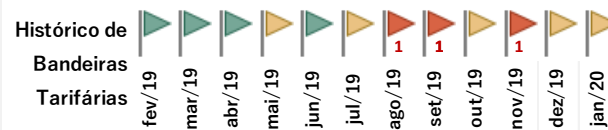
**Bandeira Amarela para janeiro** – Após atualização das condições de suprimento previstas para o mês de janeiro a ANEEL determinou o acionamento da bandeira tarifária amarela. Neste patamar, a bandeira resulta em adicional de R\$ 13,43 /MWh para os consumidores do mercado regulado. [link](#)

**Novos modelos computacionais 2020** – O ONS iniciou no dia 01/janeiro a utilização do modelo DESSEM para otimização da operação do sistema no curtíssimo prazo. Este modelo computacional planeja a operação em base semi-horária (cada meia hora) e deve trazer benefícios para todos os agentes, como a redução dos encargos. Além disso, o DESSEM será o programa responsável pela determinação do PLD horário, a partir de janeiro de 2021. [link](#)

**PLD Horário Sombra** – Com a utilização do DESSEM para operação do sistema, a CCEE irá disponibilizar aos agentes os valores do PLD horário sombra ao longo do ano de 2020. Nos primeiros dias do ano, a variação do PLD ao longo das horas do dia foi inferior a 7%. Os valores podem ser consultados através do [site da CCEE](#).

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

Patamar	SE/CO	S	NE	N
Pesado	372,89	372,89	372,89	372,89
Médio	370,48	370,48	370,48	370,48
Leve	365,27	365,27	365,27	365,27
<b>Média Semanal</b>	<b>368,51</b>	<b>368,51</b>	<b>368,51</b>	<b>368,51</b>
<b>Médio jan/20</b>	<b>345,48</b>	<b>345,48</b>	<b>345,48</b>	<b>345,48</b>



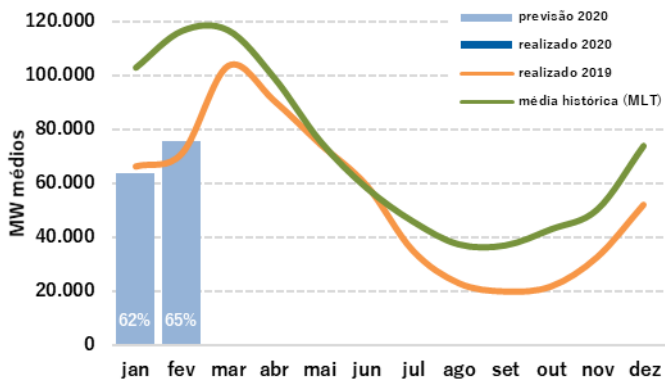
	Ano	2019	2020	2021	2022	2023
Varição Semanal		9,0%	2,0%	1,0%	2,0%	1,0%
Varição Mensal		21,0%	6,0%	2,0%	2,0%	1,0%

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

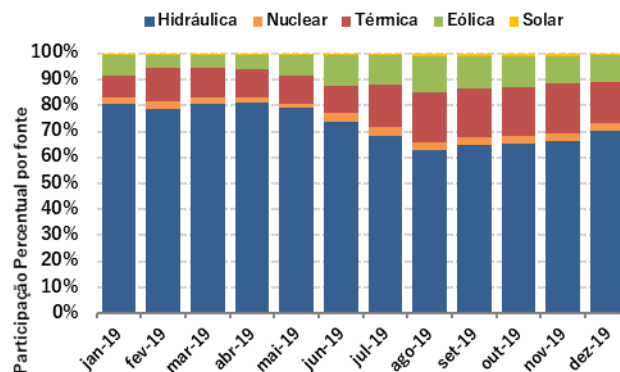
### ENA – Energia Natural Afluyente

#### Sistema Interligado Nacional



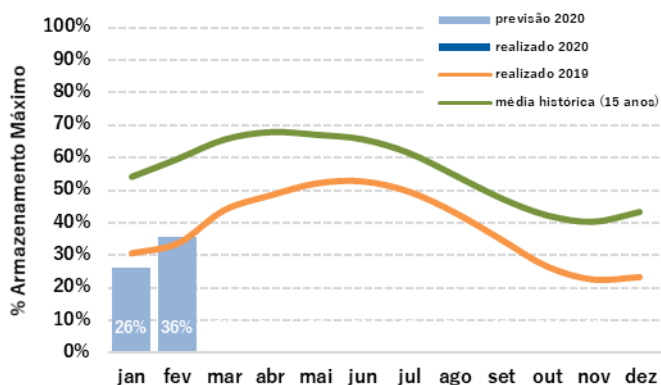
### Geração de Energia

#### Sistema Interligado Nacional



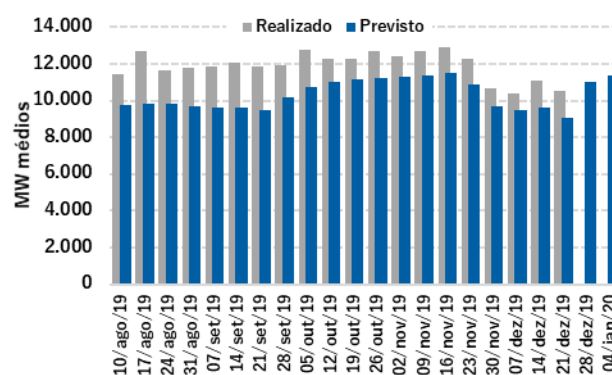
### Nível dos Reservatórios

#### Sistema Interligado Nacional



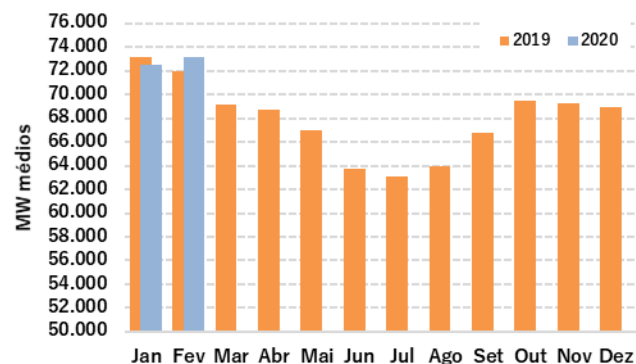
### Geração Térmica e Nuclear

#### 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
out/19	0,45	0,34	0,00	0,00	0,79
*nov/19	0,19	0,55	0,00	0,00	0,74
*dez/19	0,31	0,50	0,00	0,00	0,81
*jan/20	0,11	0,43	0,00	0,00	0,55

\*previsão