

A crise hídrica e a distribuição de energia elétrica

Agenda da Apresentação



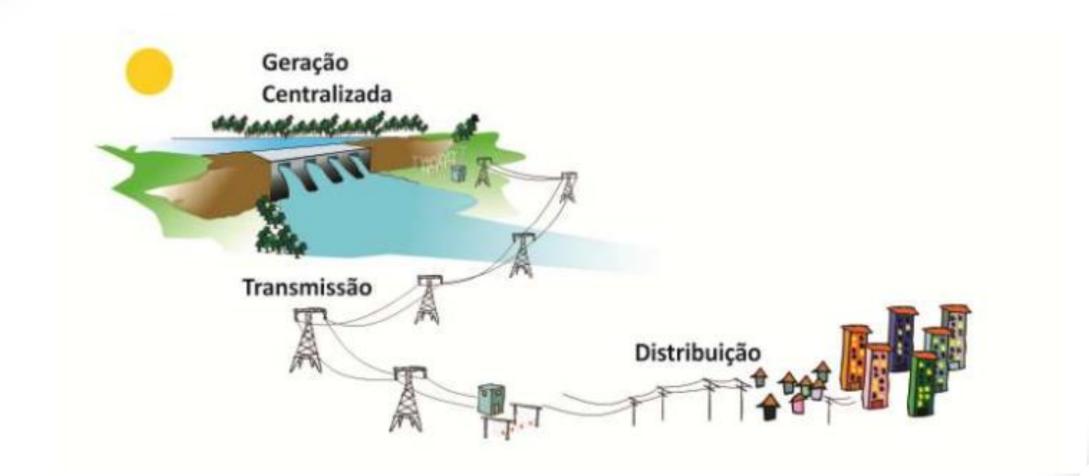


- A Indústria da Energia Elétrica
- O Sistema Interligado Nacional SIN
- O Sistema Chesf
- Modelo do Setor Elétrico
- Situação Energética

A Indústria da Energia Elétrica

A Indústria da Energia Elétrica Sistema Elétrico Tradicional

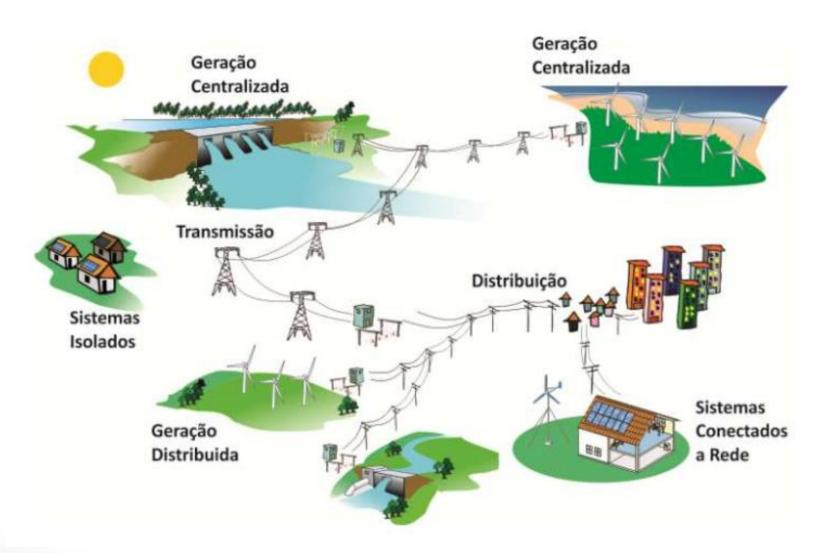




www.chesf.gov.br

Siga Chesf Oficial

A Indústria da Energia Elétrica Sistema Elétrico Atual

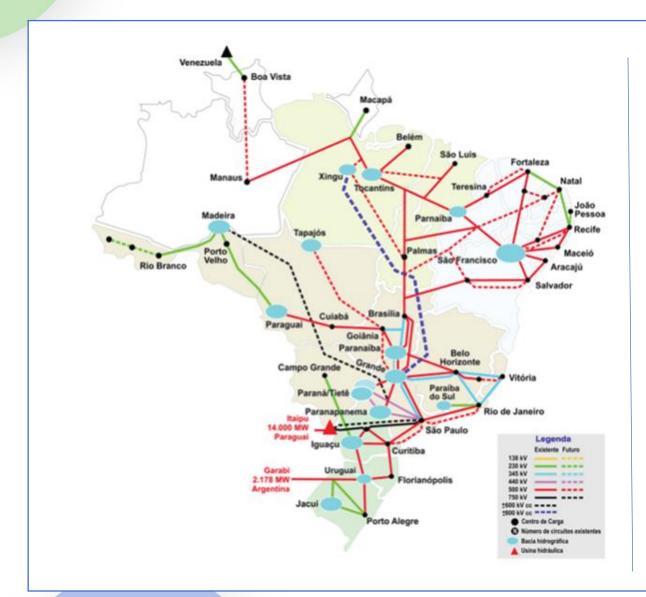




O Sistema Interligado Nacional – SIN

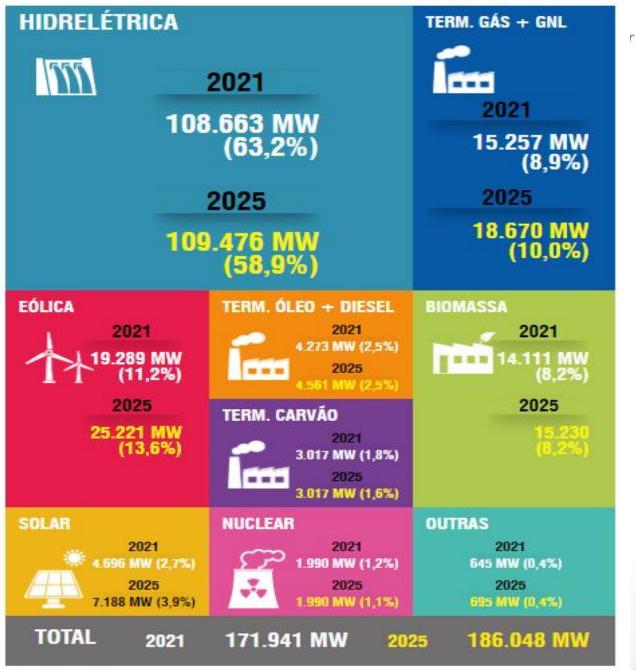
O Sistema Interligado Nacional - SIN





- Predominante Hidroelétrico Centenas de Hidroelétricas (em torno de 60% da capacidade instalada)
- Grandes Reservatórios de Regularização (reservatórios para guardar água no período chuvoso)
- Várias Usinas em cascata
- Várias Usinas Térmicas
- Grandes hidroelétricas a fio d'água, sem regularização
- Presença de geração renovável volátil / intermitente
- Grandes Interligações Regionais Longas Distâncias
- Milhares de km de linhas de transmissão (mais de 100.000 km)

Capacidade Instalada Sistema Interligado Nacional



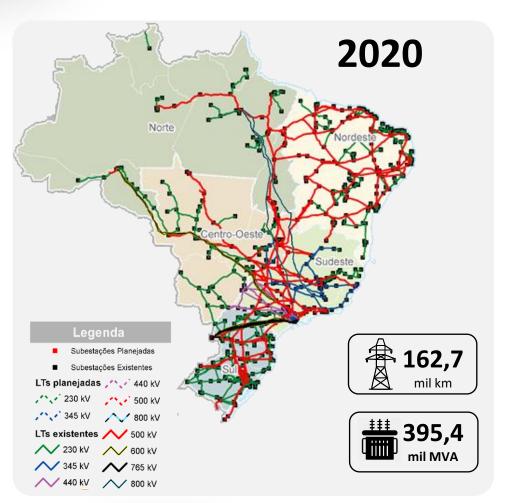
#Existe Chesf Na Sua Vida

Siga Chesf Oficial

Fonte: PMO agosto/2021



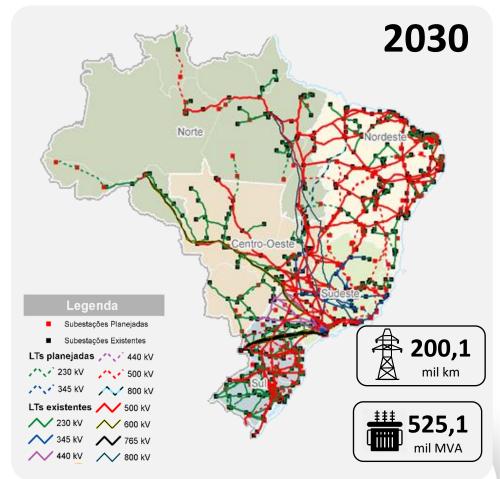
Expansão do Sistema de Transmissão









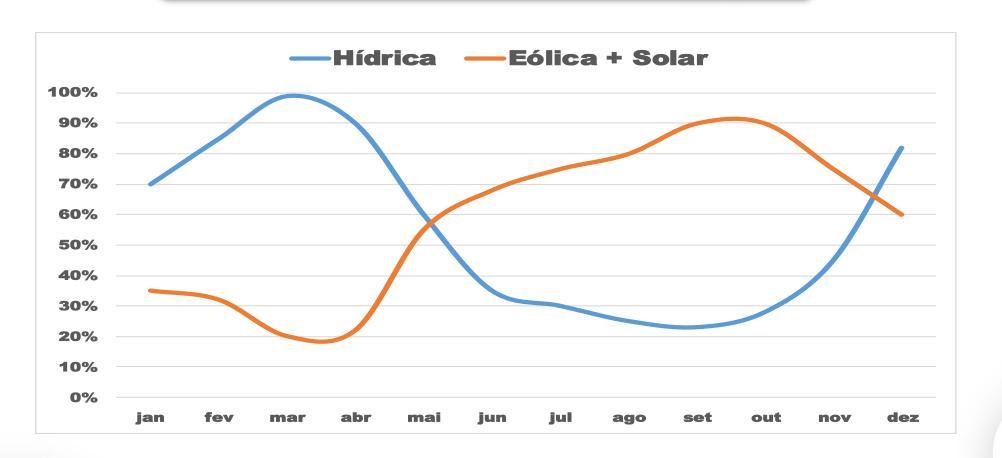


uness Na Sua Vida

Evolução da Matriz Energética



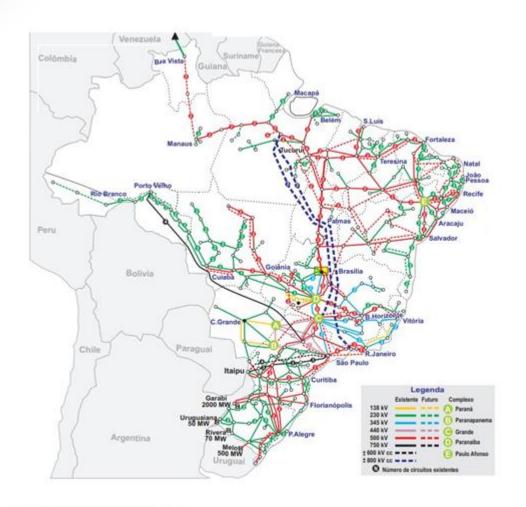
Complementariedade das Fontes Renováveis

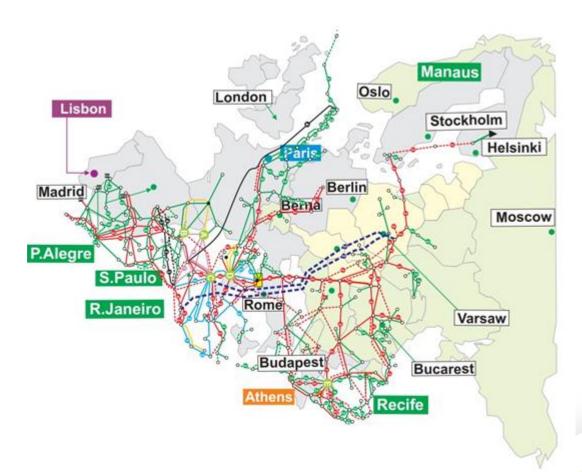


www.chesf.gov.br

Siga Chesf Oficial

Dimensão Continental do Sistema Elétrico Brasileiro

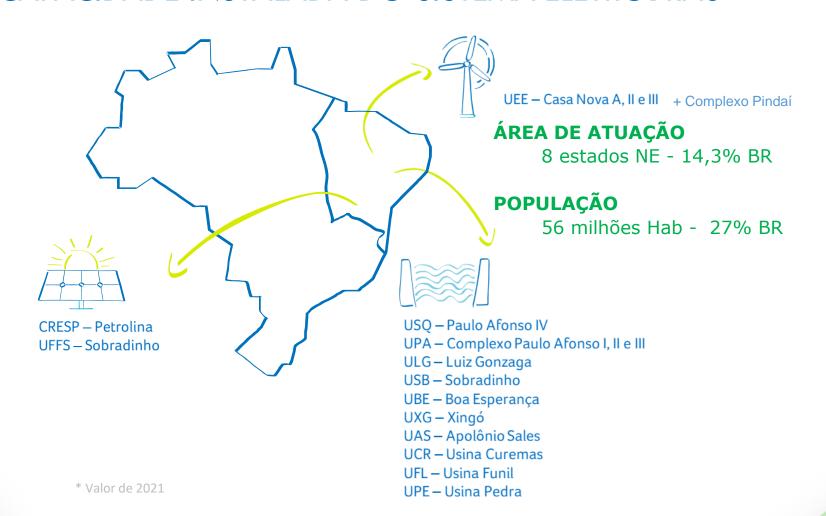




O Sistema Chesf

A Chesf

A CHESF É RESPONSÁVEL POR **27**% DA CAPACIDADE INSTALADA DO SISTEMA ELETROBRAS



A Chesf

A CHESF É RESPONSÁVEL POR **38**% DAS INSTALAÇÕES DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO DA ELETROBRAS

POTÊNCIA INSTALADA

10.457,43 MW
CAPACIDADE
INSTALADA







99%

gerado por fonte hídrica

14

usinas eólicas

Projetos de P&D para geração por fonte solar

* Valor de 2021

E COMO TODA ESSA ENERGIA É TRANSMITIDA? 131 subestações de potência 12 subestações elevadoras + de 21 mil km de linha de transmissão 69.796 MVA Considera nesse total 10 subestações de outras transmissoras em que a Chesf possui ativos.

www.chesf.gov.br

Siga Chesf Oficial

Usinas Hidrelétricas da Chesf e seus Reservatórios



www.chesf.gov.br

Siga Chesf Oficial

Recursos Hídricos

Restrições no Rio São Francisco

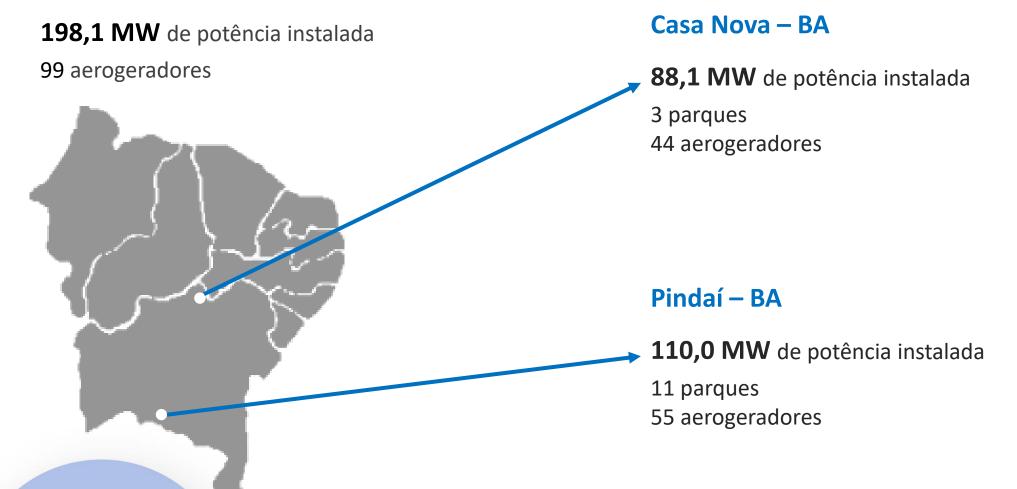


Fonte: Agência Nacional das Águas – ANA.

 A vazão do Rio de São Francisco é monitorada e controlada observando o uso múltiplos das águas, abrangendo o abastecimento público, agricultura, indústria, geração de energia, navegação, pesca e aquicultura, turismo e recreação, entre outros.

Chesf – Parques Eólicos

14 Parques Eólicos





Chesf - Parques Solares

Planta Solar Fotovoltaica

2.500 kWp – Planta Básica











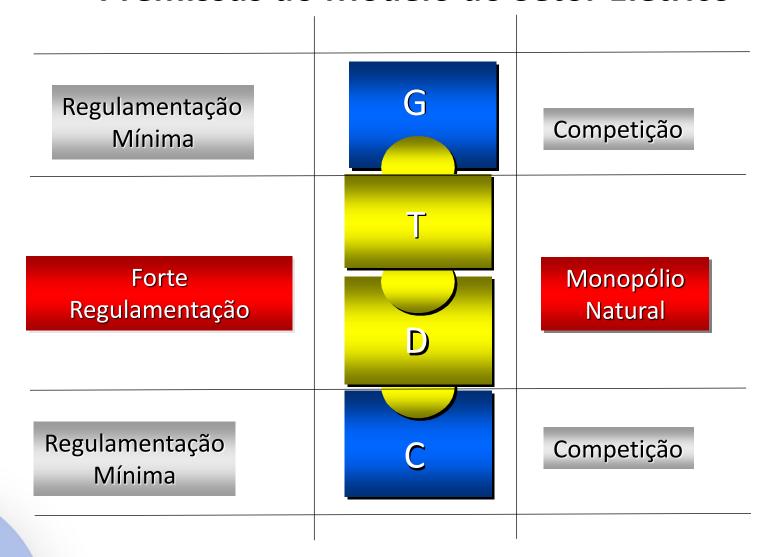
Modelo do Setor Elétrico

O Modelo do Setor Elétrico





Premissas do Modelo do Setor Elétrico

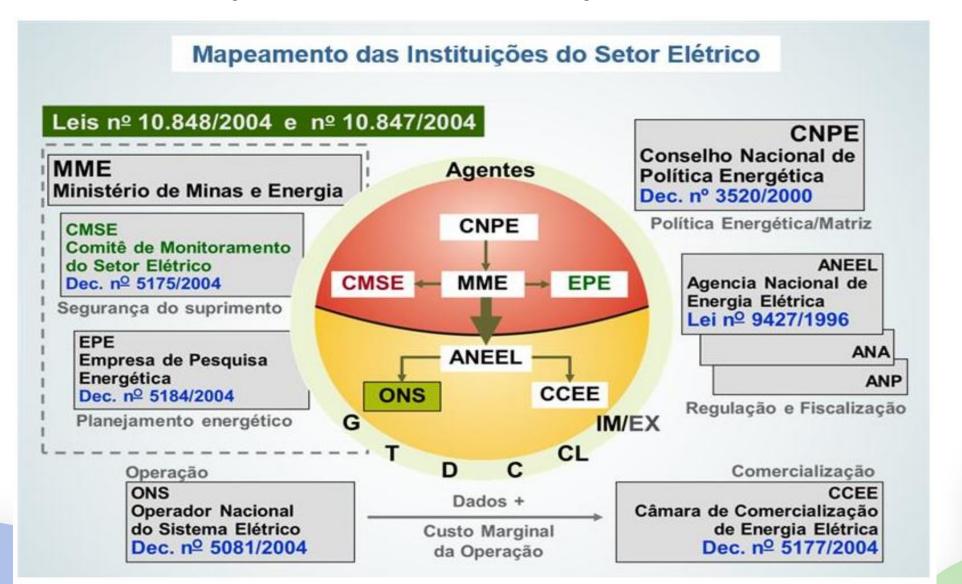


O Modelo do Setor Elétrico

www.chesf.gov.br



Principais Entidades e Competências



Situação Energética

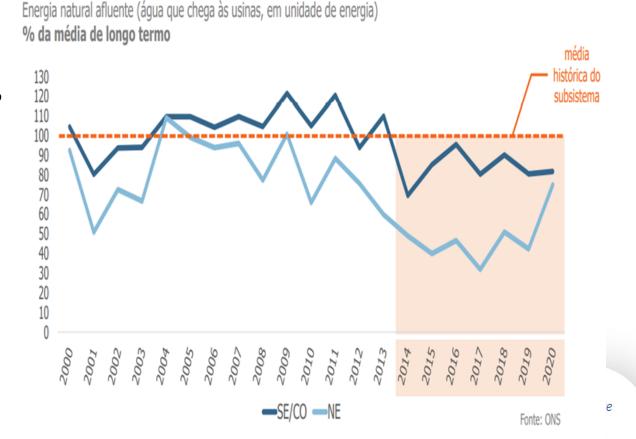
Situação Energética

BAIXOS ARMAZENAMENTOS NOS RESERVATÓRIOS

- Pior afluência no período entre setembro/2020 e
 Agosto/2021 no SIN em 91 anos de histórico.
- Volume do reservatório equivalente do SIN em 30% no final de setembro/2021.

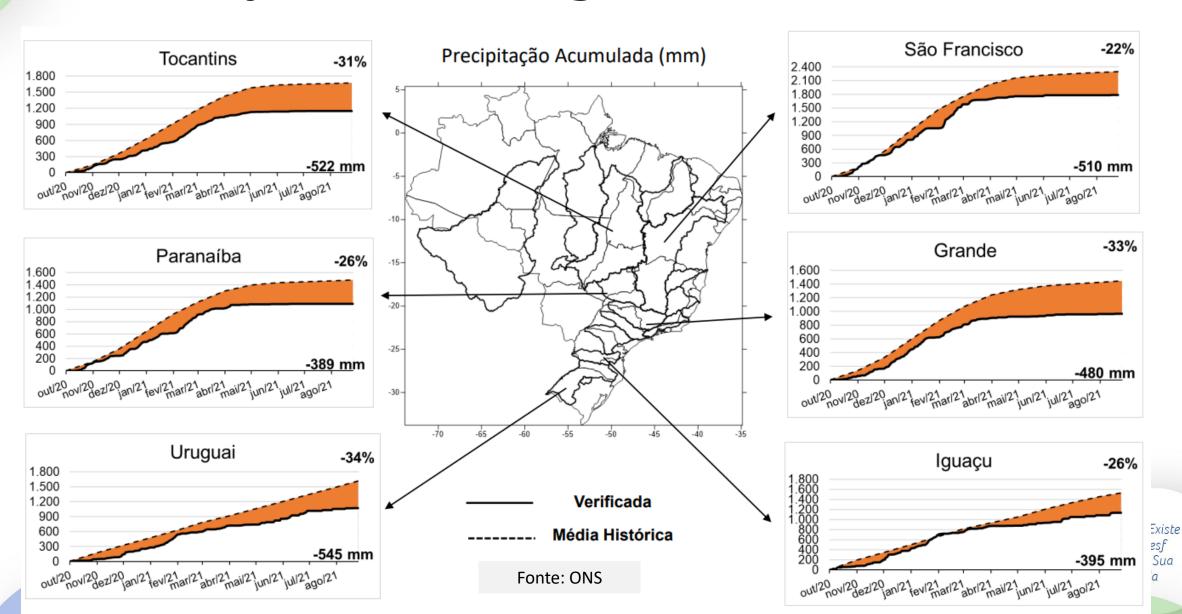
GERAÇÃO TÉRMICA E IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

 Devido às condições hidrológicas adversas, vem sendo necessário despachar geração térmica e realizar importação de energia da Argentina e do Uruguai, por garantia de suprimento energético desde outubro/2020, conforme as medidas autorizadas pelo CMSE.



Vida

Condições Meteorológicas



Condições Hidrológicas

Bacia	Maio	Junho	Julho	Agosto*	Mai/21 a Ago/21*	Set/20 a Ago/21*
Grande	40% MLT 2º Pior	50% MLT 4º Pior	46% MLT 2º Pior	48% MLT Pior	46% MLT 2º Pior	55% MLT 5º Pior
Paranaíba	49% MLT 2º Pior	51% MLT 2º Pior	51% MLT 3º Pior	52% MLT 2º Pior	50% MLT 2º Pior	56% MLT 3º Pior
SE/CO	63% MLT 3º Pior	66% MLT 2º Pior	61% MLT Pior	59% MLT Pior	63% MLT Pior	67% MLT 3º Pior
Nordeste	37% MLT 4º Pior	38% MLT 4º Pior	42% MLT 4º Pior	43% MLT 4º Pior	39% MLT 4º Pior	50% MLT 5º Pior
Norte	88% MLT 32º Pior	73% MLT 19º Pior	82% MLT 19º Pior	82% MLT 17º Pior	82% MLT 25º Pior	82% MLT 15º Pior
Sul	29% MLT 13º Pior	58% MLT 31º Pior	43% MLT 18º Pior	36% MLT 12º Pior	42% MLT 12º Pior	56% MLT 6º Pior
SIN	63% MLT Pior	63% MLT Pior	57% MLT Pior	53% MLT Pior	60% MLT Pior	66% MLT Pior

^{*} Estimado na REV3 do PMO de Agosto

Fonte: ONS



CAMERA DE REGRAS EXCEPCIONAIS PARA GESTÃO HIDROENERGÉTICA - CREG



DIÁRIO OFICIAL DA UNIÃO

Publicado em: 20/07/2021 | Edição: 135 | Seção: 1 | Página: 60 Órgão: Ministério de Minas e Energia/Gabinete do Ministro

CÂMARA DE REGRAS EXCEPCIONAIS PARA GESTÃO HIDROENERGÉTICA - CREG

RESOLUÇÃO Nº 1, DE 8 DE JULHO DE 2021

Aprova as Regras de Funcionamento da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética - CREG.

O PRESIDENTE DA CÂMARA DE REGRAS EXCEPCIONAIS PARA GESTÃO HIDROENERGÉTICA - CREG, no uso da atribuição que lhe confere o art. 3°, § 2°, da Medida Provisória nº 1.055, de 28 de junho de 2021, nas deliberações da 2ª Reunião da CREG, realizada em 8 de julho de 2021, e o que consta do Processo nº 48300.000848/2021-13, resolve:

Art. 1º Aprovar as Regras de Funcionamento da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão <u>Hidroenergética</u> - CREG, na forma do Anexo a esta Resolução.

Art. 2º Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

BENTO ALBUQUERQUE



Sintese das Medidas Adotadas pela CREG para Aumento de Oferta e Redução de Consumo

- Flexibilização das restrições de vazão nas bacias hidrográficas;
- Aumento de oferta (capacidades adicionais); usinas com adicional de disponibilidade e usinas Merchants;
- Redução do consumo industrial incentivos;
- Redução do consumo ambiente regulado incentivos;
- Redução do consumo de edificações da administração pública federal.

Situação Energética Bandeiras Tarifárias



Condições favoráveis de geração de energia **Sem cobrança adicional**



Condições menos favoráveis

R\$ 1,874 por 100 kWh consumidos



Térmicas ligadas

Dois patamares: um de R\$ 3,971 e outro de R\$ 9,492 para cara 100 kWh

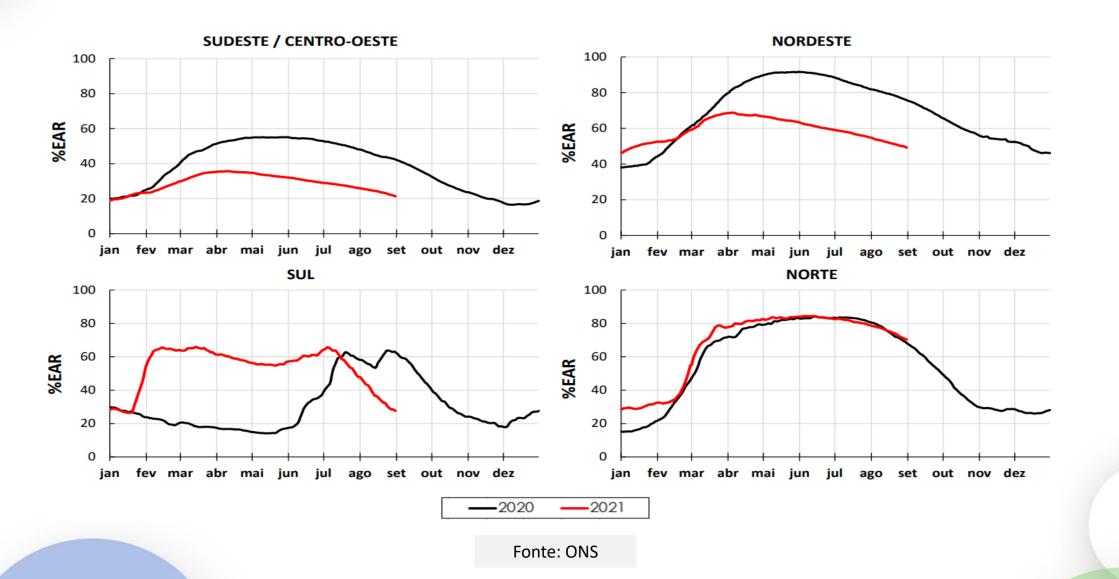


Sintese das Medidas Adotadas pela CREG para Aumento de Oferta e Redução de Consumo

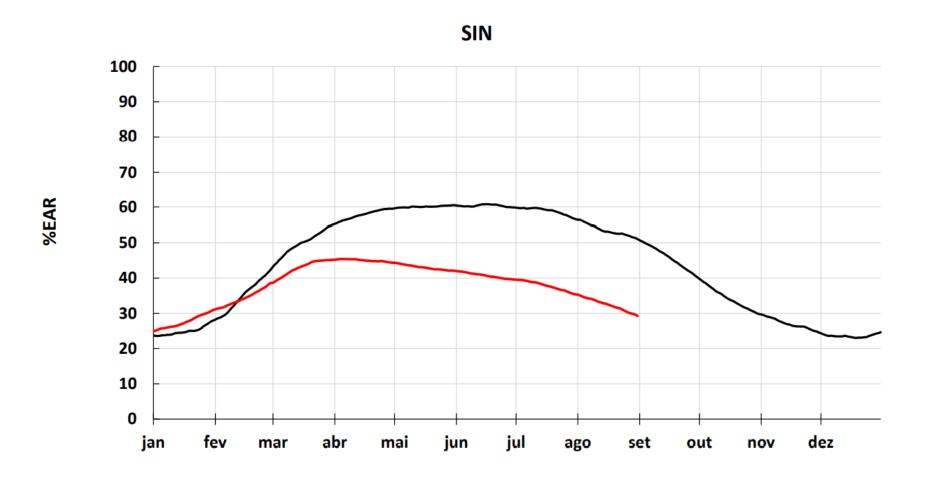




Evolução do Armazenamento - Subsistemas do SIN



Evolução do Armazenamento - SIN



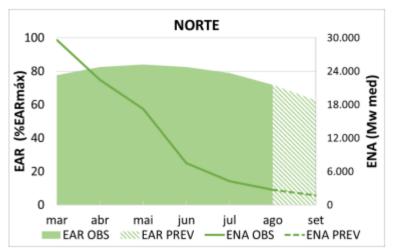
—2020 **—**2021

Fonte: ONS

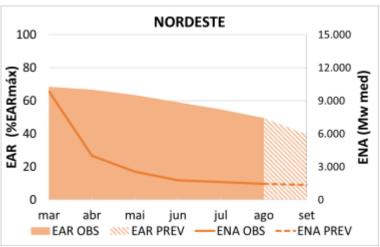
Política Atual de Operação Energética



Norte - Redução da exploração das disponibilidades energéticas, respeitando os limites elétricos vigentes.



Nordeste - Aumento da geração eólica e exportação de energia, modulando em função de seus recursos energéticos, respeitando os limites elétricos vigentes.



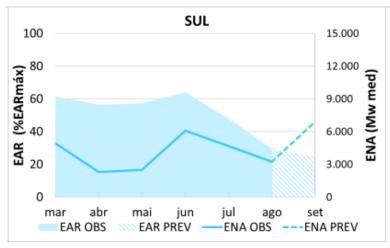


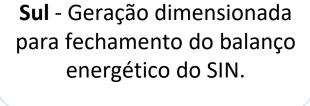
Fonte: ONS

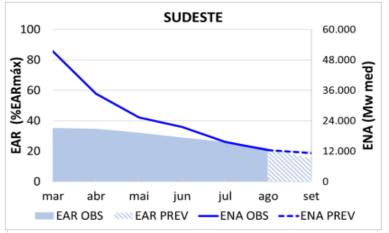
Política Atual de Operação Energética









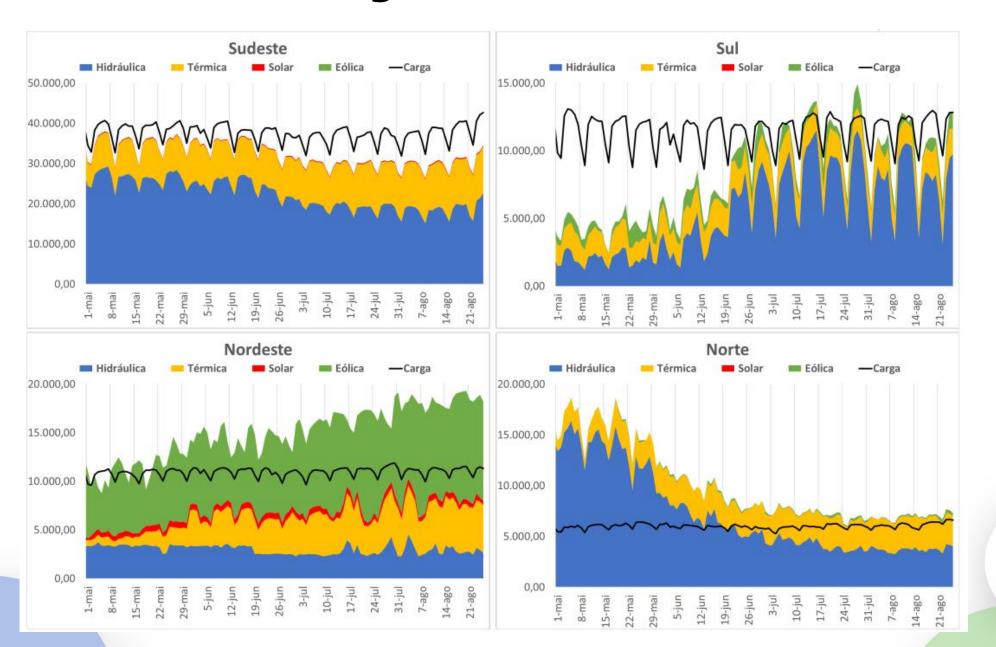


Sudeste/Centro-Oeste -

Geração dimensionada para fechamento do balanço energético do SIN, com minimização do uso das usinas das bacias dos rios Grande e Paranaíba.

Atendimento de Carga nos Últimos 3 mesesww.chesf.gov.br





Custo Marginal de Operação - CMO



ENA	Semana		Setembro		%EARmáx
E	4/9 a	10/9	Valor Esperado		30/09/2021
EAR	%MLT		MWmed	%MLT	
SE/CO	54		10.951	56	15,2
SUL	30		6.310	54	22,6
NE	47		1.378	46	40,1
N	81		1.694	74	62,5

Despacho GNL

1.119

0

1.040

0

2.159

Ordem de

Mérito

2.513

570

2.338

1.819

7.240

Razão

Elétrica

0

0

0

0

Total

6.159

1.390

3.911

2.984

14.444

Geração

Térmica

SE/CO

SUL

NE

N

SIN

Inflexibilidade

2.527

820

533

1.165

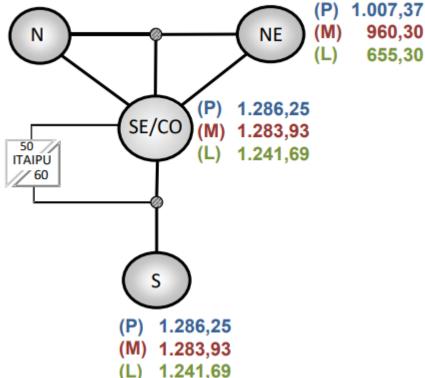
5.045

CMO (R\$/MWh)

1.286,24 1.283,93

1.241,69





OBRIGADO!

João Henrique de Araujo Franklin Neto

Diretor de Operação



franklin@chesf.gov.br

