O LEILÃO DE TRANSMISSÃO N° 02/2022

Estudos de Planejamento Setorial









DE ONDE VÊM AS OBRAS?

Os leilões de transmissão de energia contam com diversos empreendimentos importantes para a evolução do sistema elétrico brasileiro. Os ativos a serem licitados são oriundos dos estudos de planejamento da expansão da transmissão. Esses estudos são realizados de forma contínua e contam com a participação de diversos agentes do setor elétrico, tais como transmissoras e as distribuidoras.



ANÁLISES TÉCNICAS

Todas as soluções propostas passam por rigorosas análises, que garantem a eficácia das obras e a manutenção da qualidade do sistema elétrico nacional.



ANÁLISES ECONÔMICAS

As diversas soluções estudadas são custeadas, comparadas entre si e classificadas de acordo com o desempenho e custos de cada uma delas, como forma de garantir a modicidade tarifária.



ANÁLISES SOCIOAMBIENTAIS E FUNDIÁRIAS

As soluções propostas são avaliadas ainda sob o ponto de vista socioambiental e fundiário. Nestas análises, busca-se adequar as soluções de modo que elas tenham os menores impactos possíveis.

POR QUE PRECISAMOS DE LEILÕES DE TRANSMISSÃO?

Os empreendimentos que compõem os leilões de transmissão são obras de infraestrutura necessárias para manter o sistema elétrico operando de forma satisfatória, garantindo o atendimento à demanda de eletricidade de toda a sociedade brasileira, incluindo a produção industrial e consumo da população.

Assim, é fundamental considerar as necessidades sistêmicas de médio/longo prazo e os tempos envolvidos na construção e implantação de obras de transmissão de grande porte, que podem chegar a 5 anos desde a assinatura do contrato de concessão até a entrada em operação dos empreendimentos.



Workshop de Esclarecimentos 21/10/2022

> Sessão Pública 16/12/2022

OS NÚMEROS DO LEILÃO



OBRAS

RECOMENDADAS

COM BASE EM

INVESTIMENTOS ENVOLVIDOS

Os empreendimentos a serem licitados irão demandar investimentos de aproximadamente R\$ 3.27 bilhões no Sistema Interligado Nacional



NÚMERO DE **EMPREGOS GERADOS**

As obras de infraestrutura movimentam grandes investimentos e geram diversos empregos diretos e indiretos. Neste leilão estão previstos 5.800 empregos diretos.



? PRAZOS DE IMPLANTAÇÃO

Os lotes a serem licitados contam com diferentes prazos de implantação. De forma geral, todas as obras deverão estar prontas até a data limite de março de 2028.

ACESSE NOSSO SITE E CONHECA NOSSOS ESTUDOS

Homepage EPE





O QUE SÃO E ONDE ESTÃO ESSAS OBRAS?



6 LOTES



TRANSMISSAO

• • •



3.650 MVA DE TRANSFORMAÇÕES



EM 8 UNIDADES DA FEDERAÇÃO



LOTE 3 (MA/PA)

- SE 500/230/69 kV Açailândia Transformadores 500/230kV e 230/69kV;
- SE 500/230/138 kV Santa Luzia III Transformadores 500/230kV e 230/138kV;
- SE 230/69 kV Dom Eliseu II;
- SE Encruzo Novo Equipamentos de controle de tensão;
- SECC da LT 500 kV Açailândia Miranda II, C1, na SE Santa Luzia III;
- LT 230 kV Encruzo Novo Santa Luzia III, CS, C1, com 207 km;
- LT 230 kV Açailândia Dom Eliseu II, C1 e C2, CD, com 71,5 km.

Benefício: Atender às cargas das regiões Noroeste do Maranhão, Açailândia, Buriticupu e Vitorino Freire, no Maranhão, e Dom Eliseu, no estado do Pará.

LOTE 4 (RJ)

(KJ) <u>■</u>

- SE Porto do Açu Transformadores 345/138 kV
- SECC da LT 345 kV Campos UTE GNA I, C1, na nova SE Porto do Açu;
- SECC da LT 345 kV Campos UTE GNA I, C2, na nova SE Porto do Açu;

Benefício: Novo ponto de suprimento na região norte do estado do Rio de Janeiro para atendimento à demanda de energia de longo prazo do complexo portuário Porto do Açu.

LOTE 1 (MG/ES)

 LT 230kV Governador Valadares 6 - Verona, CS, C1, com 165 km,

Benefício: Atendimento às cargas da região norte do Espírito Santo, aumentando a confiabilidade e fornecendo capacidade de atendimento de longo prazo ao crescimento da demanda de energia do mercado local.



LOTE 5 (RS)



Instalações de Garabi I e II - 2.200 MW.

Benefício: Continuidade da prestação do serviço público de transmissão existentes e revitalização dos sistemas de controle e de teleproteção das conversoras.



 LT 230kV Porto Velho - Abunã, CS, C3, com 188 km.

Benefício: Ampliação da capacidade de transmissão dos estados de Rondônia e Acre, aumentando a confiabilidade no suprimento de energia de ambos estados.



LOTE 6 (SP)

SE 345/88-20 kV Centro – Novo barramento GIS, substituição de transformadores 345/88kV e 345/20 kV.

Benefício: Implantação de novo serviço na subestação com troca do nível de tensão de 230 para 345 kV, com modernização, aumento de confiabilidade e capacidade de suprimento às cargas da capital.



Homepage EPE

https://www.epe.gov.br

