



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.

OBRAS RECOMENDADAS COM BASE EM



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 6 anos desde a assinatura do contrato de concessão até a entrada em operação dos empreendimentos.



Workshop de Esclarecimentos

[Link](#)

09/05/2025

Sessão Pública

31/10/2025

OS NÚMEROS DO LEILÃO



INVESTIMENTOS ENVOLVIDOS

Os empreendimentos a serem licitados irão demandar investimentos de aproximadamente **R\$ 5,5 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 **13.000 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 **fevereiro de 2031**.

O QUE SÃO E ONDE ESTÃO ESSAS OBRAS?



7 LOTES

...



1.081 KM DE NOVAS
LINHAS DE TRANSMISSÃO

...

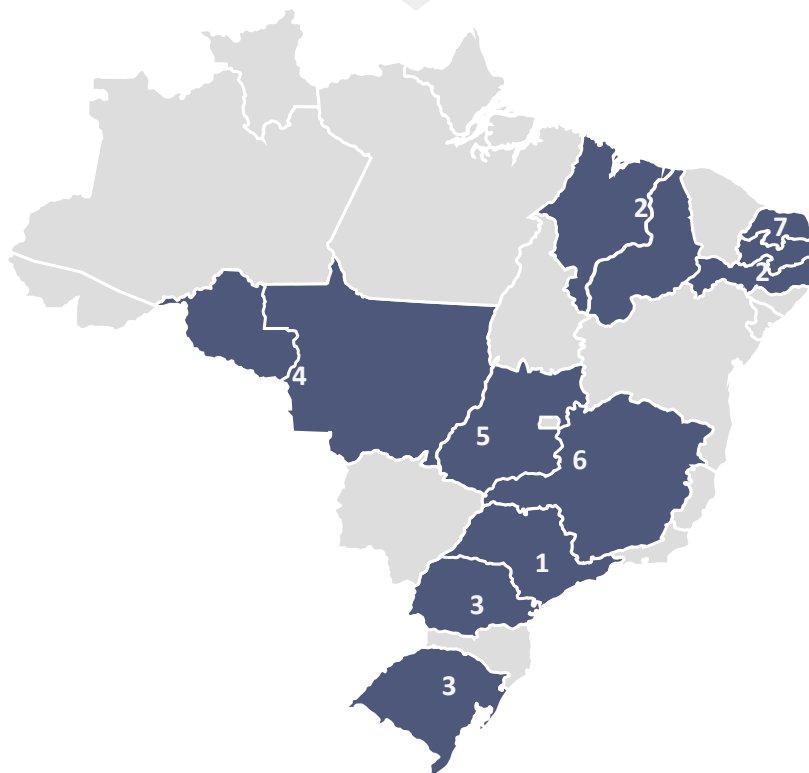


2.000 MVA DE NOVAS
TRANSFORMAÇÕES

...



EM 12 UNIDADES
DA FEDERAÇÃO



LOTE 1 (SP)

- LT 345 kV Miguel Reale – Centro CTR, C1 e C2, com 5,72 km (subterrânea)

LOTE 2 (PB/PE/MA/PI)

- LT 500 kV Santa Luzia II - Bom Nome II, C1, CS, com 228 km.
- LT 230 kV Caxias II - Teresina II C1, CS, com 92 km;
- LT 230 kV Teresina - Teresina III C1, com 14 km (reaproveita faixa da LT 230 kV Teresina - Piripiri C1 a ser desativada);
- SE 230 kV Caxias II - Controle Automático Rápido de Reativos – CARR (-50/50) Mvar.

LOTE 3 (PR/RS)

- SE 525/138 kV Erechim - (6+1 Res) x 50 MVA;
- SE 230/69 kV Boa Vista do Buricá 2 - (6+1Res) x 33,33 MVA;
- SECC LT 525 kV Itá - Caxias Norte C1, na SE Erechim, 2 x 1,5 km
- SECC LT 230 kV Guarita - Santa Rosa C1, na SE Boa Vista do Buricá 2, com 2 x 5,5 km.
- LT 230 kV Ivoti 2 - São Sebastião do Caí 2, com 20,4 km;
- LT 230 kV Caxias - São Sebastião do Caí 2 C1, com 42,6 km;
- SE 230/138 kV São Sebastião do Caí 2 - 2 x 150 MVA
- SE 230/138 kV Ivoti 2 - 2 x 150 MVA;
- SECC LT 230 kV Caxias - Campo Bom C1, com 1 km, na SE Ivoti 2;
- SECC LT 230 kV Caxias - Campo Bom C2, com 1 km, na SE Ivoti 2.
- LT 230 kV Sarandi - Maringá, C1 e C3, CD, com 18,2 km (nova linha de transmissão na mesma faixa do C1 existentes, com maior capacidade)

ACESSE NOSSO SITE E CONHEÇA NOSSOS ESTUDOS

Homepage EPE

<https://www.epe.gov.br>

Relatórios R1 e R2 – Estudos de Planejamento da Transmissão

<https://bit.ly/estudos-de-planejamento>



OUTUBRO/2025

O QUE SÃO E ONDE ESTÃO ESSAS OBRAS?



7 LOTES

...



1.081 KM DE NOVAS
LINHAS DE TRANSMISSÃO

...

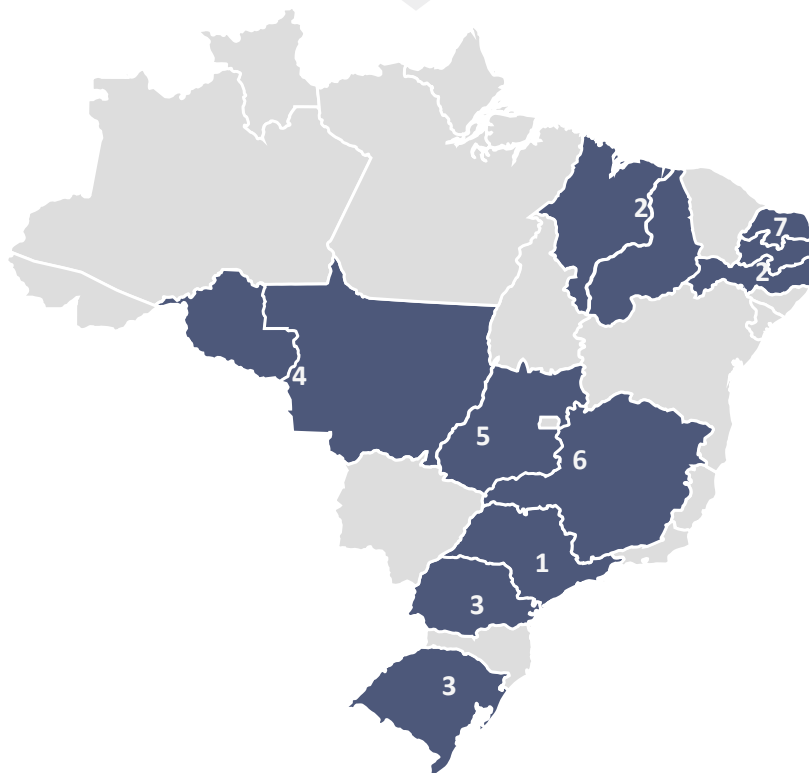


2.000 MVA DE NOVAS
TRANSFORMAÇÕES

...



EM 12 UNIDADES
DA FEDERAÇÃO



LOTE 4 (MT/RO)

- LT 500 kV Jauru - Vilhena 3 C1, com 344,5 km;
- LT 230 kV Vilhena - Vilhena 3, C1 e C2, com 2,0 e 1,9 km, respectivamente;
- SE 500/230 kV Vilhena 3 - (3+1R) x 200 MVA e Compensação Síncrona -90/+150 Mvar

LOTE 5 (GO)

- LT 230 kV Itapaci - Matrinchã 2, C1, 146,6 km;
- LT 230 kV Matrinchã 2 - Firminópolis, C1, 138,3 km;
- SE 230/138 kV Matrinchã 2 - (6+1Res) x 50 MVA

LOTE 6

Sublote 6A (MG)

- SE 500 kV Nova Ponte 3 - Compensações Síncronas 2 x (-200/+300) Mvar

Sublote 6B(MG)

- SE 500 kV Paracatu 4 - Compensação Síncrona 1 x (-200/+300) Mvar

LOTE 7

Sublote 7A (RN)

- SE 500 kV Açú III - Compensações Síncronas 2 x (-200/+300) Mvar

Sublote 7B (RN)

- SE 500 kV João Câmara III - Compensação Síncrona 1 x (-200/+300) Mvar.

ACESSE NOSSO SITE E CONHEÇA NOSSOS ESTUDOS

Homepage EPE

<https://www.epe.gov.br>

Relatórios R1 e R2 – Estudos de Planejamento da Transmissão

<https://bit.ly/estudos-de-planejamento>



OUTUBRO/2025