

## Leilão de Transmissão 02/2019

**Realização: 19/12/2019**

**Análise  
Pré-leilão**     **Análise  
Pós-leilão**

***(Esta análise foi distribuída às 18:00 do dia 18/12/2019)***

No dia 19 de dezembro de 2019 será realizado o "Leilão de Transmissão 02/2019 – Aneel". O certame licitará 12 lotes de concessões de serviço público de transmissão. Vencerá quem apresentar a menor Receita Anual Permitida (RAP) para cada um dos lotes ofertados. Os vencedores de cada lote ficarão responsáveis pela construção, montagem, operação e manutenção das instalações de transmissão, por um período de 30 anos. Serão ofertadas 17 linhas de transmissão (LTs) e 8 trechos, totalizando 2.470 quilômetros (km) de extensão e 17 subestações de energia (SEs), somando aproximadamente 7.800 megavolt-ampères (MVA) de capacidade de transformação. A RAP Máxima de todos os lotes ofertados no certame é de aproximadamente R\$ 713 milhões. Os empreendimentos estão distribuídos em 12 estados brasileiros: Acre, Alagoas, Bahia, Ceará, Goiás, Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Pará, Rio de Janeiro, Rio Grande do Sul e São Paulo.

A Aneel estima um investimento total de R\$ 4,18 bilhões e a geração de 8,78 mil empregos diretos. Os empreendimentos de transmissão licitados no certame têm prazos de instalação que variam de 36 a 60 meses a partir da assinatura dos contratos de concessão, e deverão entrar em operação entre março de 2023 e março de 2025.

Tabela 1 – Características dos lotes ofertados

Lote	Características	Extensão (km)	Capacidade (MVA)	Instalação (meses)	Estado (UF)	RAP Máxima (R\$/ano)	Início de Operação Comercial
1	LT 230 kV Caxias Norte - Caxias 6 - C1	169	2.691	60	RS	113.876.320,00	20/mar/25
	LT 230 kV Caxias Norte - Vinhedos - C1						
	LT 230 kV Caxias Norte - Monte Claro - C1						
	LT (trecho) 525 kV SE Caxias Norte - LT Itá - Caxias						
	LT (trecho) 525 kV SE Caxias Norte e a LT Campos Novos - Caxias C1						
	LT (trecho) 230 kV SE Caxias Norte - LT farroupilha - Caxias do Sul C1						
2	LT (trecho) 230 kV Olindina - LT Cícero Dantas	1,6	100	36	BA	12.535.810,00	20/mar/23
	LT (trecho) 230 kV SE Olindina - LT Cícero Dantas						
	SE Olindina						
3	LT 345 kV Santos Dumont 2 - Leopoldina 2 C1	238	450	60	MG/RJ	64.672.540,00	20/mar/25
	LT 345 kV Leopoldina 2 - Lagos C1						
	SE Leopoldina 2						
4	LT 230 kV Messias - Rio Largo II C4	15	-	42	AL	5.868.630,00	20/mar/23
5	LT 230 kV Cláudia - Cachimbo	505	850	60	MT/PA	101.360.370,00	20/mar/25
	LT 230 kV Cachimbo - Novo Progresso						
	SE Cláudia						
	SE Cachimbo						
6	LT 440 kV Ilha Solteira - Três Irmãos C2	37	-	42	MS/SP	16.610.740,00	20/set/23
7	LT 345 kV Nova Ponte - Araxá 3 C1	173	1600	60	MG	95.043.480,00	20/mar/25
	LT 345 kV Nova Ponte - Uberlândia 10 C1						
	LT (trecho) 345 kV SE Monte Alegre de Minas 2						
	SE Nova Ponte						
	SE Araxá 3						
8	LT (trecho) 230 kV SE Crato II - LT Milagres - Tauá II	68	300	48	CE	17.021.520,00	20/set/23
	SE Crato II						
	LT 230kV Rio das Éguas - Rio Formoso II, C1/C2						
	SE Rio Formoso II						
9	SE Rio das Éguas	210	1000	48	BA	43.303.290,00	20/mar/24
	LT 500 kV Sapeaçu - Camaçari IV C1						
	LT 230kV Camaçari IV - Pirajá, C1/C2						
10	SE Pirajá	185	660	60	BA	88.895.350,00	20/mar/25
	SE Camaçari II						
	LT 230 kV Rio Branco I - Feijó C1						
11	LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	672	140	60	AC	123.232.940,00	20/mar/25
	SE Feijó						
	SE Cruzeiro do Sul						
12	LT 230 kV Poçoões III - Itapebi C1	193	-	60	BA	30.214.620,00	20/mar/25
<b>TOTAL</b>		<b>2.470</b>	<b>7.800</b>			<b>712.635.610,00</b>	

Fonte: Aneel – Edital do Leilão nº 02/2019.

O custo real de Capital de Terceiros (Kd), fator que compõe um dos parâmetros da RAP, foi reduzido para 6,61% ao ano (no leilão anterior, realizado em dezembro de 2018, este custo foi de 6,94% a.a.). O custo real de Capital Próprio (Ke) considerado

na definição da RAP máxima foi de 9,89%. A estrutura de capital considerada é de 70% de capital próprio e 30% de capital de terceiros. O Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) considerado foi de 4,00% ao ano (4,10% a.a. no último leilão) e a Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP) de 6,26% ao ano (6,56% no último certame).

O Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) manteve a proporção de itens financiáveis em 80%. Assim, o projeto terá que utilizar, no mínimo, 20% de capital próprio.

O empreendedor poderá optar por realizar a operação diretamente com o BNDES, utilizando o Custo Financeiro (Ex. TLP ou IPCA) acrescido da remuneração básica do BNDES (1,3% a.a.) e da taxa de risco de crédito (variável conforme risco do cliente e projeto). Caso opte pelo apoio indireto do BNDES, a taxa resultará da somatória de: (i) Custo Financeiro (IPCA ou TLP); (ii) remuneração básica do BNDES; (iii) taxa de intermediação financeira; e (iv) remuneração da instituição credenciada (negociada entre a instituição e cada projeto/cliente). O BNDES poderá adquirir debêntures de infraestrutura em favor dos projetos. O prazo total de financiamento, que inclui o prazo de carência e de amortização, não poderá exceder 24 anos.

A RAP dos vencedores do leilão será reajustada a cada ano pelo IPCA. Os montantes serão pagos em parcelas mensais por 30 anos, estando sujeitas a descontos que reflitam a condição de disponibilidade das instalações de transmissão (Parcela Variável - PV). O custo de Capital de Terceiros e o custo de operação e manutenção serão revisados a cada cinco anos.

Os proponentes que poderão participar do leilão são aqueles que tiveram suas Garantias de Proposta entregues e validadas pela B3 S/A. Tais garantias deverão corresponder a 1% do montante do investimento previsto pela Aneel para cada lote, conforme valores discriminados na tabela a seguir:

Tabela 2 – Garantias de proposta por lote

Lote	Valor da Garantia de Proposta (R\$)
1	6.815.500,00
2	758.650,00
3	3.758.040,00
4	296.740,00
5	5.908.730,00
6	987.920,00
7	5.535.670,00
8	1.016.500,00
9	3.033.780,00
10	5.178.600,00
11	7.200.110,00
12	1.710.990,00

Para poder assinar o contrato de concessão de cada lote, as vencedoras deverão substituir a Garantia de Proposta pela Garantia de Fiel Cumprimento, valor que corresponde a 5% do investimento previsto pela Aneel.

Os lotes serão licitados em ordem numérica, de 1 a 12. Após finalizar o leilão do Lote 1, serão recebidos os envelopes do Lote 2. O recebimento dos envelopes do Lote 3 somente ocorrerá após o anúncio do resultado do leilão do Lote 2 e assim sucessivamente.

Os lances para os lotes deverão ser entregues em envelope fechado, que deverá conter o lance ou a “manifestação de não interesse” das proponentes aptas a participar do certame. A proponente que ofertar o menor valor para a RAP será declarada vencedora, desde que os valores propostos pelas outras proponentes, para cada lote, sejam 5% superiores à menor RAP ofertada em envelope fechado. Se a diferença entre os valores da menor proposta financeira e das demais ofertas for igual ou inferior a 5%, o Leilão prosseguirá com lances viva-voz.

O lance viva-voz deverá ter valor inferior ao da menor oferta contida nos envelopes para cada lote e, a critério do Diretor do Leilão, poderão ser fixados intervalos mínimos de valores entre um lance e outro. Em caso de empate nos menores valores apresentados nos envelopes, e não sendo efetuados lances viva-voz, a vencedora será determinada por sorteio.

O Edital proíbe a participação de proponentes que: a) nos últimos três anos tenham um atraso médio superior a seis meses na entrada em operação comercial de

instalações de transmissão; ou b) que tenham cometido, no mesmo período, três ou mais atos de infração por atraso na execução de obras de transmissão.

O certame está agendado para as 10:00 do dia 19 de dezembro, e será realizado com apoio técnico da B3 no Hotel Transamérica, na Zona Sul de São Paulo.

*O Instituto Acende Brasil acompanha os leilões regulados de energia elétrica no formato de Análises Pré e Pós-leilões, disponíveis em [www.acendebrasil.com.br](http://www.acendebrasil.com.br) > Observatório > Análise de Leilões.*