

Leilão de Transmissão 002/2018

Realização: 28/06/2018

Análise
Pré-leilão

Análise
Pós-leilão

(Esta análise foi distribuída às 13:00 do dia 27/06/2018)

No dia 28 de junho de 2018 será realizado o primeiro leilão de transmissão do ano, denominado "Leilão de Transmissão 002/18 - Aneel". O certame licitará 20 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 21 linhas de transmissão (LTs) e 15 trechos de seccionamento, totalizando 2.562 quilômetros (km) de extensão e 22 subestações de energia (SEs), somando aproximadamente 12.223 megavolt-ampères (MVA). A RAP Máxima de todos os lotes ofertados no certame é de R\$ 988.6 milhões. Os empreendimentos estão distribuídos em 16 estados brasileiros: Alagoas, Bahia, Ceará, Goiás, Maranhão, Minas Gerais, Pará, Paraíba, Piauí, Rio de Janeiro, Rio Grande do Norte, Rio Grande do Sul, Santa Catarina, São Paulo, Sergipe, e Tocantins.

A Aneel estima um investimento total de R\$ 6 bilhões e a geração de 13,6 mil empregos diretos. Os empreendimentos de transmissão licitados no certame têm previsão para entrada em operação entre setembro de 2021 e janeiro de 2024.

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 Biguaçu - Ratonos SE Ratonos	2 x 28,6	2 x 150	60	SC	114.664.010,00	21/set/23
2	LT Macaé - Lagos Secc LT COMPERJ - Macaé SE Lagos	16 2 x 5	(9+1R) x 133	42	RJ	31.055.370,00	21/mar/22
3	LT Pacatuba - Jaguaruana II LT Jaguaruana II - Açú III LT Jaguaruana II - Mossoró IV LT Jaguaruana II - Russas II LT Caraúbas II - Açú III Secc LT Fortaleza II - Pecém II SE Jaguaruana II SE Jaguaruana II SE Pacatuba SE Caraúbas	155,03 113,95 2 x 54,54 32 2 x 65,13 2 x 0,5	(6+1R) x 250 (-150/+300) (6+1R) x 200 2 x 200 2 x 100	60	CE/RN	205.139.050,00	21/set/23
4	LT Campina Grande III - João Pessoa Secc LT Goianinha - Mussuré II Secc LT Goianinha - Santa Rita II Secc LT Santa Rita II - Mussuré II SE João Pessoa II	127 2 x 0,5 2 x 0,5 2 x 0,5	(3+1R) x 150 2 x 150	54	PB	60.002.250,00	21/mar/23

Lote	Características	Extensão (km)	Capacidade (MVA)	Instalação (meses)	Estado (UF)	RAP Máxima (R\$/ano)	Início de Operação Comercial
5	Secc LT Cícero Dantas – Catu SE Alagoinhas II	2 x 0,5	2 x 100	54	BA	10.544.350,00	21/mar/23
6	Secc LT Gov. Mangabeira – Camaçari II SE Feira de Santana II	2 x 54	2 x 150	42	BA	17.427.700,00	21/mar/22
7	LT Porto de Sergipe – Olindina LT Olindina – Sapeaçu LT Morro do Chapéu II - Irecê	180 207 67		60	SE/BA	133.273.890,00	21/set/23
8	Secc LT Paulo Afonso III - Angelim SE Santana	2 x 24	2 x 100	42	AL	12.314.890,00	21/mar/22
9	Secc LT Fortaleza II - Cauípe SE Maracanaú II	2 X 1	3 X 150	42	CE	16.693.350,00	21/mar/22
10	Secc LT Tijuco Preto - Cachoeira Paulista Secc LT Aparecida - Santa Cabeça Secc LT Aparecida - Santa Cabeça SE Lorena	2 x 2 2 x 2 2 x 2	(3+1R) x 400	48	SP	38.794.920,00	21/set/22
11	SE Colinas		(6+1R) x 60	36	TO	19.669.790,00	21/set/21
12	LT Edeia - Cachoeira Dourada Secc LT Samambaia - Bandeirantes SE Pirineus SE Barro Alto	150 2 x 2	(6+1R) x 100 (-75/+150) Mvar	48	GO	52.337.940,00	21/set/22
13	Secc LT Couto Magalhães - Rio Verde SE Rio Claro	2 x 2	2 x 100	48	GO	11.050.500,00	21/set/22
14	Secc LT Passo Real - Ijuí 2 SE Cruz Alta 2	2 x 1	2 x 83	42	RS	9.829.570,00	21/mar/22
15	LT Tucuruí II - Martiuba	374		54	PA	91.197.290,00	21/mar/23
16	LT Ribeiro Gonçalves - Balsas	95		48	PI/MA	10.610.860,00	21/set/22
17	LT Chapada I - Chapada II LT Chapada II - Chapada III SE Chapada I	12 18	2 x 200	42	PI	19.22.9680,00	21/mar/22
18	LT Imperatriz - Porto Franco LT Serra Pelada - Integradora Sossego	113 2 x 66,5		48	MA	10.213.310,00	21/set/22
19	LT Integradora Sossego - Xinguara SE Serra Pelada SE Integradora Sossego	72,3	(6+1R) x 50 (6+1R) x 250	54	PA	78.284.220,00	21/set/22
20	LT Janaúba - Jaíba LT Pirapora 2 - Três Marias* SE Jaíba SE Janaúba	93 112,2	(6+1R) x 33,3 (6+1R) x 100	48/63*	MG	65.591.510,00	21/set/22 01/jan/24*
TOTAL		2.562	12.223			988.694.770,00	

* Parte das instalações possuem entrada em operação comercial em 48 meses e a outra parte (LT 345 kV Pirapora 2 - Três Marias C1) com entrada em 63 meses, esta última compatibilizada com a data de necessidade indicada no relatório de planejamento;

Fonte: Aneel - Edital do Leilão nº 002/2018.

O Custo Real de Capital de Terceiros, fator que compõe um dos parâmetros da RAP, foi reduzido para 7,13% ao ano (foi de 8,07% a.a. no leilão anterior). O custo de capital próprio e a estrutura de capital variam lote a lote. O Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) considerado foi de 4,25% ao ano (4,20% a.a. no último leilão) e a Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP) de 6,75% ao ano (7,00% no último certame).

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

O empreendedor poderá optar por realizar a operação diretamente com o BNDES, utilizando a soma do Custo Financeiro (IPCA ou TLP), 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 (0,23% a.a.); 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 sistema de amortização adotado para o financiamento será o sistema PRICE. 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. O custo de capital de terceiros e o custo de operação e manutenção serão revisados a cada cinco anos.

Os proponentes poderão participar do leilão desde que suas Garantias de Proposta tenham sido entregues e validadas pela BM&FBOVESPA até as 12h00 do dia 20 de junho. Tais garantias deverão corresponder a 1% do montante do investimento previsto pela Aneel para cada lote. 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 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 de operação comercial de instalações de transmissão; 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 nove horas do dia 28 de junho, na BM&F Bovespa, em 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 > Observatório > Análise de Leilões.