

RESULTADO DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO 02/2017 - QUADRO RESUMO

LOTE	DESCRIÇÃO	UF	INVESTIMENTO	RAP DO EDITAL	RAP CONTRATADA	DESÁGIO	DESÁGIO %	RECEITA MÁXIMA DA CONCESSÃO	RECEITA VENCEDORA DA CONCESSÃO	ECONOMIA PARA O CONSUMIDOR	VENCEDORES
1	LT 525 kV Ivaiporã - Ponta Grossa - C1 e C2 - CS - 170 km e 168 km; LT 525 kV Ponta Grossa - Bateias - C1 e C2 - CS, 104 km e 96 km; LT 230 kV Ponta Grossa - São Mateus do Sul - C1 - 93 km; LT 230 kV Ponta Grossa - Ponta Grossa Sul - C1 - 31 km; LT 230 kV Areia - Guarapuava Oeste - C1 - 68 km; LT 230 kV Irali Norte - Ponta Grossa - C2 - 64 km; LT 230 kV União da Vitória Norte - São Mateus do Sul - C1 - 103 km; LT 230 kV Areia - União da Vitória Norte - C1 - 53 km; SE 525/230 kV Ponta Grossa - (9+1 res.) x 224 MVA SE 230/138 kV Castro Norte - (6+1 res) x 50 MVA; SE 230/138 kV Guarapuava Oeste (9+1 Res) x 50 MVA; SE 230/138 kV Irali Norte - (6+1 res.) x 50 MVA; SE 230/138 kV União da Vitória Norte - (6+1R) x 50 MVA; Trecho de LT em 230 kV entre a SE Ponta Grossa e o secc. da LT Klacel - Ponta Grossa Norte - 2x18,6 km, CD: Trecho de LT em 230 kV entre a SE Ponta Grossa e o secc. da LT Areia - Ponta Grossa Norte - 2x2,6 km, CD: Trecho de LT em 230 kV entre a SE Irali Norte e o secc. da LT Areia - Ponta Grossa - C1 - 2x1 km, CD: Trecho de LT em 230 kV entre a SE Castro Norte e o secc. da LT Klacel - Ponta Grossa - C1 - 2x14 km, CD: Trecho de LT em 230 kV entre a SE Guarapuava Oeste e o secc. da LT Areia - Ponta Grossa C1 - 2x62 km, CD.	PR	2.017.009.000	355.407.320	231.725.000	123.682.320	34,8%	8.885.183.000	5.793.125.000	3.092.058.000	CONSORCIO ENGE BRASIL TRANSMISSÃO (ENGE BRASIL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA. E ENGE BRASIL ENERGIA COMERCIALIZADORA LTDA.)
2	LT 500 kV Parnaíba III - Tianguá II - C1, com 111 km; LT 230 kV Acaraú - Acaraú III - CD - C1 e C2, com 1 km; LT 230 kV Ibiapina II - Tianguá II - CD - C1 e C2, com 26 km; LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri - C2, com 80 km; LT 230 kV Piripiri - Teresina III - C1, com 148 km; SE 500/230 kV Tianguá II - (6+1 Res) x 200 MVA; SE Parnaíba - 500/230kV (6+1 Res) x 200 MVA e 230/138kV 2 x 150 MVA; SE 500/230 kV Acaraú III (6+1 Res) x 250 MVA; Seccion. LT 500 kV Teresina II - Sobra III C2 na SE Tiaguá II, 2 x 24 km, CS.	PI/CE	1.042.577.000	182.271.930	85.271.000	97.000.930	53,2%	4.556.798.250	2.131.775.000	2.425.023.250	CELEO REDES BRASIL S.A.
3	LT 500 kV Xingu - Serra Pelada C1 e C2, CS, 2 x 443 km; LT 500 kV Serra Pelada - Miracema C1 e C2, CS, 2 x 415 km; LT 500 kV Serra Pelada - Itacaiúnas C1, 115 km; SE 500 kV Serra Pelada.	PA/TO	2.780.296.000	487.145.510	313.100.000	174.045.510	35,7%	12.178.637.750	7.827.500.000	4.351.137.750	STERLITE POWER GRID VENTURES LIMITED
4	LT 500 kV Miracema - Gilbués II C3, CS, 418 km; LT 500 kV Gilbués II - Barreiras II C2, CS, 311 km.	TO/BA/PI	1.345.826.000	236.079.490	126.000.000	110.079.490	46,6%	5.901.987.250	3.150.000.000	2.751.987.250	NEOENERGIA S.A.
5	SE 500/230 kV Açú III - (6+1R) x 300 MVA.	RN	193.820.000	31.332.800	14.431.000	16.901.800	53,9%	830.319.200	382.421.500	447.897.700	CESBE PARTICIPACOES S.A.
6	LT 500 kV Santa Luzia II - Campina Grande III, com 125 km; LT 500 kV Santa Luzia II - Milagres II, com 220 km; SE 500 kV Santa Luzia II.	PB/CE	584.048.000	103.410.080	57.325.000	46.085.080	44,6%	2.585.252.000	1.433.125.000	1.152.127.000	NEOENERGIA S.A.
7	LT 500 kV Governador Valadares 6 - Mutum C2, com 165 km.	MG	276.963.000	49.888.420	32.600.000	17.288.420	34,7%	1.247.210.500	815.000.000	432.210.500	CONSTRUTORA QUEBEC S/A
8	LT 500 kV Presidente Juscelino - Itabira 5 C2, com 189 km.	MG	283.574.000	51.128.790	32.978.000	18.150.790	35,5%	1.278.219.750	824.450.000	453.769.750	CONSORCIO LINHA VERDE (QUEBEC APIACAS ENGENHARIA S.A 99% E CONSTRUTORA QUEBEC 1%)
9	SE 230/138-13,8 kV Itabuna III - 3 x 150 MVA; Secciona LT 230 kV Funil - Itapebi C1 (2 x 25km).	BA	106.719.000	17.437.470	9.090.608	8.346.862	47,9%	462.092.955	240.901.112	221.191.843	EEN ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A
10	SE 230/69 kV Lagoa do Carro - 2 x 150 MVA; Secc LT 230 kV Pau Ferro - Coteminas na SE Lagoa do Carro - 2 x 11,25 km.	PE	71.724.000	12.141.910	7.285.000	4.856.910	40,0%	321.760.615	193.052.500	128.708.115	CONSORCIO BR ENERGIA / ENIND ENERGIA (BRENERGIA ENERGIAS RENOVÁVEIS LTDA. 0,5%; BRASIL DIGITAL TELECOMUNICAÇÕES LTDA. 64,5% E ENIND ENGENHARIA E COMÉRCIO LTDA 35%)
11	SE 230 kV Fiat Seccionadora (pátio 69 kV) - 2x150 MVA	PE	44.788.000	8.559.800	4.030.000	4.529.800	52,9%	231.114.600	108.810.000	122.304.600	MONTAGO CONSTRUTORA EIRELI

RECEITA ANUAL PERMITIDA DO EDITAL*

1.534.803.520,00

RECEITA ANUAL PERMITIDA CONTRATADA*

913.835.608,00

DESÁGIO TOTAL

620.967.912,00

DESÁGIO %

40,46%

RECEITA MÁXIMA DA CONCESSÃO*

38.478.575.870,00

RECEITA DA VENCEDORA DA CONCESSÃO*

22.900.160.112,00

ECONOMIA PARA O CONSUMIDOR

15.578.415.758,00

LOTES

TOTAL DE INVESTIMENTO

EXPANSÃO DA CAPACIDADE (MVA)

EXPANSÃO DAS LT (KM)

	ESTIMADO	CONTRATADO	%
LOTES	11	11	100%
TOTAL DE INVESTIMENTO	8.747.344.000,000	8.747.344.000	100%
EXPANSÃO DA CAPACIDADE (MVA)	10.416	10416	100%
EXPANSÃO DAS LT (KM)	4.919	4918,9	100%

Os Valores quando não especificados encontram-se em reais (R\$)

* - Refere-se aos lotes negociados

RESULTADO DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº02/2017 POR LOTE

LOTE 1



Atendimento elétrico ao estado do Paraná, região Centro-Sul.

Investimento Previsto	2.017.009.000
Empregos Previstos	4.034
Prazo	60
RAP do Edital	355.407.320
RAP Contratada	231.725.000
Deságio	123.682.320
Deságio %	34,80%
Receita Máxima da Concessão	8.885.183.000
Receita da Concessão Vencedora	5.793.125.000
Economia para o Consumidor	3.092.058.000

LOTE 2



Escoamento do potencial eólico do litoral do Maranhão, Piauí e Ceará.

Investimento Previsto	1.042.577.000
Empregos Previstos	2.085
Prazo	60
RAP do Edital	182.271.930
RAP Contratada	85.271.000
Deságio	97.000.930
Deságio %	53,22%
Receita Máxima da Concessão	4.556.798.250
Receita da Concessão Vencedora	2.131.775.000
Economia para o Consumidor	2.425.023.250

LOTE 3



Expansão das interligações Norte-Sudeste e Norte-Nordeste. Parte da solução de escoamento de energia da UHE Belo Monte.

Investimento Previsto	2.780.296.000
Empregos Previstos	5.560
Prazo	60
RAP do Edital	487.145.510
RAP Contratada	313.100.000
Deságio	174.045.510
Deságio %	35,73%
Receita Máxima da Concessão	12.178.637.750
Receita da Concessão Vencedora	7.827.500.000
Economia para o Consumidor	4.351.137.750

LOTE 4



Expansão das interligações Norte-Sudeste, Norte-Nordeste. Parte da solução de escoamento de energia da UHE Belo Monte para o Nordeste e do potencial eólico previsto no Nordeste.

Investimento Previsto	1.345.826.000
Empregos Previstos	2.691
Prazo	60
RAP do Edital	236.079.490
RAP Contratada	126.000.000
Deságio	110.079.490
Deságio %	46,63%
Receita Máxima da Concessão	5.901.987.250
Receita da Concessão Vencedora	3.150.000.000
Economia para o Consumidor	2.751.987.250

RESULTADO DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº02/2017 POR LOTE

LOTE 5



Expansão da Rede Básica para escoamento do potencial eólico na região nordeste do Brasil.

Investimento Previsto	193.820.000
Empregos Previstos	553
Prazo	42
RAP do Edital	31.332.800
RAP Contratada	14.431.000
Deságio	16.901.800
Deságio %	53,94%
Receita Máxima da Concessão	830.319.200
Receita da Concessão Vencedora	382.421.500
Economia para o Consumidor	447.897.700

LOTE 6



Expansão da Rede Básica da região do Seridó, visando o adequado escoamento dos futuros empreendimentos de geração eólica e fotovoltaica.

Investimento Previsto	584.048.000
Empregos Previstos	1.168
Prazo	60
RAP do Edital	103.410.080
RAP Contratada	57.325.000
Deságio	46.085.080
Deságio %	44,57%
Receita Máxima da Concessão	2.585.252.000
Receita da Concessão Vencedora	1.433.125.000
Economia para o Consumidor	1.152.127.000

LOTE 7



Reforços para aumento da capacidade de Transmissão da interligação Nordeste - Sudeste, visando o escoamento dos atuais e futuros empreendimentos de geração na região Nordeste.

Investimento Previsto	276.963.000
Empregos Previstos	553
Prazo	60
RAP do Edital	49.888.420
RAP Contratada	32.600.000
Deságio	17.288.420
Deságio %	34,65%
Receita Máxima da Concessão	1.247.210.500
Receita da Concessão Vencedora	815.000.000
Economia para o Consumidor	432.210.500

LOTE 8



Reforços para aumento da capacidade de Transmissão da interligação Nordeste - Sudeste, visando o escoamento dos atuais e futuros empreendimentos de geração na região Nordeste.

Investimento Previsto	283.574.000
Empregos Previstos	567
Prazo	60
RAP do Edital	51.128.790
RAP Contratada	32.978.000
Deságio	18.150.790
Deságio %	35,50%
Receita Máxima da Concessão	1.278.219.750
Receita da Concessão Vencedora	824.450.000
Economia para o Consumidor	453.769.750

RESULTADO DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº02/2017 POR LOTE

LOTE 9



Atendimento às cargas da região extremo sul da Bahia, supridas a partir da subestação 230/138 kV de Funil.

Investimento Previsto	106.719.000
Empregos Previstos	304
Prazo	42
RAP do Edital	17.437.470
RAP Contratada	9.090.608
Deságio	8.346.862
Deságio %	47,87%
Receita Máxima da Concessão	462.092.955
Receita da Concessão Vencedora	240.901.112
Economia para o Consumidor	221.191.843

LOTE 10



Atendimento à região de Limoeiro e Carpina no estado do Pernambuco.

Investimento Previsto	71.724.000
Empregos Previstos	204
Prazo	42
RAP do Edital	12.141.910
RAP Contratada	7.285.000
Deságio	4.856.910
Deságio %	40,00%
Receita Máxima da Concessão	321.760.615
Receita da Concessão Vencedora	193.052.500
Economia para o Consumidor	128.708.115

LOTE 11



Suprimento às cargas da Zona da Mata Norte de Pernambuco e do Litoral Sul Paraibano.

Investimento Previsto	44.788.000
Empregos Previstos	149
Prazo	36
RAP do Edital	8.559.800
RAP Contratada	4.030.000
Deságio	4.529.800
Deságio %	52,92%
Receita Máxima da Concessão	231.114.600
Receita da Concessão Vencedora	108.810.000
Economia para o Consumidor	122.304.600

TOTAL



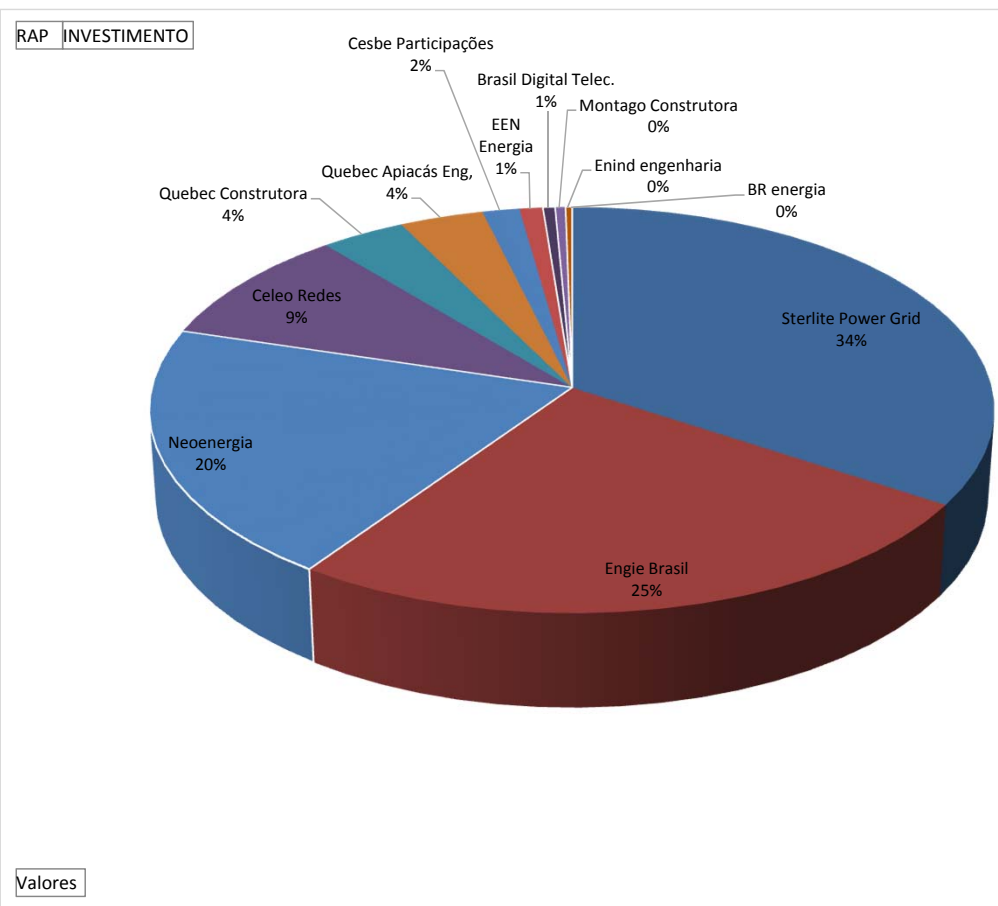
RESUMO DOS LOTES CONTRATADOS

Investimento Previsto	8.747.344.000
Empregos Previstos	17.868
RAP do Leilão	1.534.803.520
RAP Contratada	913.835.608
Deságio	620.967.912
Deságio %	40,46%
Receita Máxima da Concessão	38.478.575.870
Receita da Concessão Vencedora	22.900.160.112
Economia para o Consumidor	15.578.415.758

RESULTADO DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº02/2017 POR PARTICIPANTE

EMPRESAS	RAP	INVESTIMENTO	QTDE LOTES
Sterlite Power Grid	313.100.000	2.780.296.000	1
Engie Brasil	231.725.000	2.017.009.000	1
Neenergia	183.325.000	1.929.874.000	2
Celeo Redes	85.271.000	1.042.577.000	1
Quebec Construtora	32.929.780	279.798.740	2
Quebec Apiacás Eng,	32.648.220	280.738.260	1
Cesbe Participações	14.431.000	193.820.000	1
EEN Energia	9.090.608	106.719.000	1
Brasil Digital Telec.	4.698.825	46.261.980	1
Montago Construtora	4.030.000	44.788.000	1
Enind engenharia	2.549.750	25.103.400	1
BR energia	36.425	358.620	1
Total Geral	913.835.608	8.747.344.000	

GRÁFICO RAP POR PARTICIPANTE



COMPARATIVO DO NÍVEL DE COMPETITIVIDADE NOS LEILÕES DE TRANSMISSÃO

QUADRO COMPARATIVO DOS NÍVEIS DE COMPETITIVIDADE NOS LEILÕES DE TRANSMISSÃO

Nº Leilão	Data de Realização	Quantidade de Lotes (Total / Vazio)	Quantidade de Proponentes Aptos	Quantidade de Ofertantes	Média de Proponentes Aptos por Lote	Média de Ofertantes por Lote	Desagio Médio	Média de Ofertantes por Lote, excluindo-se os Lotes vazios
01/14	09/05/2014	13 / 5	63	12	4,85	0,92	13,2%	1,5
04/14	18/11/2014	13 / 9	48	10	3,69	0,77	12,9%	2,5
07/14	09/01/2015	4 / 2	9	3	2,25	0,75	4,6%	1,5
07/15	17/07/2015	1 / 0	3	2	3,00	2,00	3,0%	2,00
01/15	26/08/2015	12 / 8	29	5	2,41	0,41	2,0%	1,25
05/15	18/11/2015	13 / 9	13	4	1,00	0,31	0,6%	1
13/15 1ª Et.	13/04/2016	26 / 12	39	19	1,50	0,73	3,0%	1,35
13/15 2ª Et	28/10/2016	24 / 3	101	50	4,21	2,08	12,1%	2,38
05/16	24/04/2017	35 / 4	257	164	7,34	4,68	36,5%	5,29
02/17	15/12/2017	11 / 0	155	133	14,09	12,09	40,46%	12,09

Proponentes e Ofertantes por Lote

