

O InfoLeilão é uma publicação que analisa os resultados de leilões realizados para contratação de energia elétrica necessária ao atendimento do mercado das distribuidoras de energia no ambiente de contratação regulado (ACR). A CCEE publicará uma edição a cada leilão realizado, divulgando, entre outras informações, a garantia física a ser incorporada ao sistema elétrico e a evolução dos preços.

Esta edição refere-se ao **18º Leilão de Energia Nova (A-5) realizado em 13 de dezembro de 2013.**

Conteúdo:

SUMÁRIO EXECUTIVO	2
1. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO	2
2. RESULTADO DO LEILÃO	3
3. CONSIDERAÇÕES FINAIS	12
SUPLEMENTOS TÉCNICOS:	15
S.T.1 - DIRETRIZES	15
S.T.2 - SISTEMÁTICA	15

SUMÁRIO EXECUTIVO

1. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE operacionalizou, em 13 de dezembro de 2013, com coordenação da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, o 18º Leilão de Energia Nova (A-5). O leilão teve início às 14h e somou uma duração aproximada de 2h30 minutos, tendo apresentado as seguintes características:

Tabela 1 - Parâmetros

18º Leilão de Energia Nova (A-5 em 2013)	
Produtos	<ul style="list-style-type: none"> • Quantidade: QTD-2018 • Disponibilidade Termoelétrica: DIST-2018 • Disponibilidade Eólica e Solar: DISES-2018
Fontes previstas	<ul style="list-style-type: none"> • Biomassa com CVU igual ou diferente de zero • Gás Natural em Ciclo Combinado • Carvão • Eólica • Solar, fotovoltaica ou termossolar • Hidrelétricas (PCH e UHE)
Período de Suprimento	<ul style="list-style-type: none"> • Quantidade: 01/05/2018 a 31/12/2047 (30 anos) • Disponibilidade Termoelétrica: 01/05/2018 a 31/12/2042 (25 anos) • Disponibilidade Eólica e Solar: 01/05/2018 a 31/12/2037 (20 anos)

De acordo com a Empresa de Pesquisa Energética - EPE, foram cadastrados para o leilão 929 empreendimentos de geração de energia elétrica, com capacidade total instalada de 35.067 MW. Destes, 687 foram habilitados tecnicamente, somando capacidade total de 21.130 MW.

Dentre os empreendimentos habilitados, 539 foram de fonte eólica, 88 de solar fotovoltaica, 7 de solar heliotérmica, 14 usinas a biomassa, quatro a carvão e uma a gás natural, além de duas hidrelétricas e 32 PCHs. Dessa forma, a maior parte da potência habilitada no 18º Leilão de Energia Nova foi proveniente de empreendimentos eólicos, que representaram 62%, enquanto os termelétricos representaram 18% e os hidrelétricos apenas 7%.

A grande novidade desse certame é a separação da competição da segunda fase em três produtos: Quantidade (QTD-2018), Disponibilidade Termoelétrica (DIST-2018) e Disponibilidade Eólica e Solar (fotovoltaica ou termossolar) (DISES-2018).

2. RESULTADO DO LEILÃO

Nas Tabelas 2, 3 e 4 são apresentadas as listas dos vencedores em cada produto do 18º Leilão de Energia Nova e seus respectivos empreendimentos. A composição dos consórcios vencedores é apresentada na Tabela 5.

Tabela 2 – Resumo Vendedor - Produto Quantidade

Empreendimento - Produto Quantidade - QTD-2018

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Rio / Combustível	Submercado	Investimento (R\$)	Pot. (MW)	GF (MWm)	Lotes Contratados (Fator=0,1 MWm)	Total (MWh)	Preço de Venda (R\$/MWh)
ALUPAR	Água Limpa	MG	PCH	Piracicaba	SE	142.410.110,00	23,0	11,4	60	1.560.522,000	138,00
CEC	Ado Popinhak	SC	PCH	Canoas	S	99.698.680,00	19,3	10,4	104	2.704.904,800	135,90
COOGERVAAPA	Linha Aparecida	RS	PCH	da Várzea	S	134.476.550,00	24,9	13,8	117	3.043.017,900	136,98
COOGERVAJAC	Linha Jacinto	RS	PCH	RIO DA VÁRZEA	S	101.616.060,00	17,4	9,9	93	2.418.809,100	137,98
FAZENDA VELHA	Fazenda Velha	GO	PCH	Ariranha	SE	68.541.970,00	16,5	8,9	67	1.742.582,900	131,95
GARÇA BRANCA	Garça Branca	SC	PCH	das Antas	S	37.382.820,00	6,5	3,4	32	832.278,400	137,86
JARDIM	JARDIM	RS	PCH	Turvo	S	35.437.000,00	9,0	4,5	11	286.095,700	139,00
MORRO GRANDE	MORRO GRANDE	RS	PCH	ITUIM	S	27.096.000,00	9,8	4,4	11	286.095,700	139,00
MUTUM	Nova Mutum	MT	PCH	dos Patos	SE	68.460.000,00	14,0	6,1	12	312.104,400	139,00
OMEGA SERRA DAS AGULHAS	Serra das Agulhas	MG	PCH	Pardo Pequeno	SE	125.667.440,00	28,0	11,7	117	3.043.017,900	134,90
PGE	PITO	SC	PCH	LAJEADO PASSO GRANDE	S	23.871.000,00	4,0	2,3	23	598.200,100	134,90
QI	Quartel I	MG	PCH	PARAÚNA	SE	143.734.680,00	30,0	14,0	139	3.615.209,300	139,20
QII	Quartel II	MG	PCH	PARAÚNA	SE	147.755.020,00	30,0	14,2	141	3.667.226,700	139,20
QIII	Quartel III	MG	PCH	PARAÚNA	SE	120.321.420,00	30,0	14,1	140	3.641.218,000	139,20
REN	Renic	GO	PCH	Bonito	SE	23.411.500,00	16,0	6,6	25	650.217,500	136,90
TBL	Tamboril	GO	PCH	Bonito	SE	21.856.700,00	29,3	12,9	70	1.820.609,000	136,90
TERRA NOVA	UHE SÃO MANOEL	PA	NEH	Teles Pires	SE	2.292.951.980,00	700,0	421,7	4095	106.505.626,500	83,49
Total						3.614.688.930,00	1.007,8	570,3	5.257	136.727.735,900	

Tabela 3 – Resumo Vendedor - Produto Disponibilidade Termoelétrica

Empreendimento - Produto Disponibilidade Termoelétrica - DIST-2018

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Rio / Combustível	Submercado	Investimento (R\$)	Pot. (MW)	GF (MWm)	Lotes Contratados (Fator=0,1 MWm)	Total (MWh)	ICB (R\$/MWh)	Receita Fixa (R\$/MWh)	
												2018	2019
ERB	ERB CANDEIAS	BA	BIO	Cavaco de Madeira	NE	38.400.000,00	16,8	14,9	149	3.222.318,700	135,49	8.278.142,09	12.334.840,06
USC2	SANTA CÂNDIDA II	SP	BION	Bagaço de Cana	SE	218.840.730,00	55,0	23,1	228	4.930.796,400	133,02	18.149.675,21	27.043.911,35
UTE SANTO ANGELO	SANTO ANGELO	MG	BION	Bagaço de Cana	SE	55.000.000,00	30,0	13,9	105	2.270.761,500	135,45	8.861.664,46	13.204.317,17
UVA2	VISTA ALEGRE II	MS	BION	Bagaço de Cana	SE	94.554.240,00	30,0	20,4	204	4.411.765,200	133,00	16.516.343,34	24.610.166,30
VISTA ALEGRE I	VISTA ALEGRE I	MS	BION	Bagaço de Cana	SE	94.554.240,00	30,0	22,2	156	3.373.702,800	133,01	12.362.143,80	18.420.204,06
Total						501.349.210,00	161,8	94,5	842	18.209.344,600		64.167.968,900	95.613.438,940

Tabela 4 – Resumo Vendedor - Produto Disponibilidade Eólica e Solar

Empreendimento - Produto Disponibilidade Eólica e Solar - DISES-2018

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Rio / Combustível	Submercado	Investimento (R\$)	Pot. (MW)	GF (Mw/m)	Lotes Contratados (Fator=0,1 Mw/m)	Total (MWh)	ICB (R\$/MWh)	Receita Fixa (R\$/MWh)	
												2018	2019
ARARA AZUL	ARARA AZUL	RN	UEE	Vento	NE	95.427.000,00	27,5	10,7	98	1.689.902.200	121,30	7.136.428,630	10.633.630,680
ARARA AZUL	BENTEVI	RN	UEE	Vento	NE	53.630.000,00	15,0	5,7	52	896.682.800	121,30	3.789.291,500	5.646.231,250
ARARA AZUL	OURO VERDE I	RN	UEE	Vento	NE	95.427.000,00	27,5	10,7	98	1.689.902.200	121,30	7.152.107,190	10.656.992,520
ARARA AZUL	OURO VERDE II	RN	UEE	Vento	NE	103.932.000,00	30,0	11,2	104	1.793.365.600	121,30	7.606.475,310	11.333.475,090
ARARA AZUL	OURO VERDE III	RN	UEE	Vento	NE	86.922.000,00	25,0	9,4	86	1.482.975.400	121,30	6.256.785,260	9.322.918,680
ATLANTIC	Aura Mangueira IV	RS	UEE	Vento	S	81.290.000,00	22,0	9,7	97	1.672.658.300	119,48	6.935.963,280	10.334.376,110
ATLANTIC	Aura Mangueira VI	RS	UEE	Vento	S	103.460.000,00	28,0	12,3	123	2.120.999.700	119,48	8.812.682,410	13.131.331,510
ATLANTIC	Aura Mangueira XI	RS	UEE	Vento	S	36.950.000,00	10,0	4,3	43	741.487.700	119,48	3.090.527,240	4.605.038,040
ATLANTIC	Aura Mangueira XII	RS	UEE	Vento	S	59.120.000,00	16,0	6,9	69	1.189.829.100	119,48	4.945.283,620	7.368.716,530
ATLANTIC	Aura Mangueira XIII	RS	UEE	Vento	S	51.730.000,00	14,0	6,0	60	1.034.634.000	119,48	4.292.946,110	6.396.701,460
ATLANTIC	Aura Mangueira XV	RS	UEE	Vento	S	66.510.000,00	18,0	7,9	79	1.362.268.100	119,48	5.652.735,570	8.422.854,840
ATLANTIC	Aura Mangueira XVII	RS	UEE	Vento	S	51.730.000,00	14,0	5,8	58	1.000.146.200	119,48	4.168.413,230	6.211.141,340
ATLANTIC	Aura Mirim IV	RS	UEE	Vento	S	51.730.000,00	14,0	6,0	60	1.034.634.000	119,50	4.285.603,000	6.385.759,870
ATLANTIC	Aura Mirim VI	RS	UEE	Vento	S	29.560.000,00	8,0	3,4	34	586.292.600	119,48	2.441.970,910	3.638.657,120
ATLANTIC	Aura Mirim VIII	RS	UEE	Vento	S	29.560.000,00	8,0	3,3	33	569.048.700	119,48	2.380.452,610	3.546.991,810
BANDA DE COURO	Banda de Couro	BA	UEE	Vento	NE	103.950.000,00	29,7	12,9	125	2.155.487.500	121,80	9.247.344,860	13.779.000,000
BARAUNAS II	Baraúnas II	BA	UEE	Vento	NE	75.600.000,00	21,6	7,8	78	1.345.024.200	119,99	5.735.380,590	8.546.000,000
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 2	CE	UEE	Vento	NE	105.787.500,00	25,2	9,8	93	1.603.682.700	121,58	6.813.854,420	10.152.979,200
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 3	CE	UEE	Vento	NE	61.708.520,00	14,7	6,0	60	1.034.634.000	121,58	4.385.921,600	6.535.239,530
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 4	CE	UEE	Vento	NE	44.079.790,00	10,5	4,3	43	741.487.700	121,58	3.117.457,330	4.645.165,200
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 5	CE	UEE	Vento	NE	96.971.900,00	23,1	9,6	92	1.586.438.800	121,58	6.713.736,930	10.003.799,200
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 7	CE	UEE	Vento	NE	70.525.000,00	16,8	6,5	65	1.120.853.500	121,58	4.784.319,520	7.128.872,080
CASA DOS VENTOS I	Itaguaçu da Bahia	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	14,0	121	2.086.511.900	120,02	8.819.908,910	13.142.099,350
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santa Luíza	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	14,2	122	2.103.755.800	120,01	8.923.432,060	13.296.353,940
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santa Madalena	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	14,7	127	2.189.975.300	120,01	9.283.114,770	13.832.298,930
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santa Marcella	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	13,6	117	2.017.536.300	120,02	8.517.710,220	12.691.808,390
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santa Vera	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	15,2	131	2.258.950.900	120,02	9.552.028,870	14.232.941,200
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santo Antonio	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	16,1	139	2.398.902.100	120,01	10.136.166,280	15.103.387,760
CASA DOS VENTOS I	Ventos de São Bento	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	14,4	124	2.138.243.600	120,01	9.064.505,080	13.506.559,710
CASA DOS VENTOS I	Ventos de São Cirilo	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	14,7	127	2.189.975.300	120,02	9.263.967,670	13.803.768,800
CASA DOS VENTOS I	Ventos de São João	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	15,0	129	2.224.463.100	120,01	9.432.779,600	14.055.306,910
CASA DOS VENTOS I	Ventos de São Rafael	BA	UEE	Vento	NE	96.077.000,00	28,0	13,8	119	2.052.024.100	120,02	8.684.794,900	12.940.772,800
CEA ENERGIA	Assuruá I	BA	UEE	Vento	NE	141.870.000,00	30,0	11,5	115	1.983.048.500	118,80	8.459.851,600	12.605.596,200
CEA ENERGIA	Assuruá VI	BA	UEE	Vento	NE	141.870.000,00	30,0	13,8	138	2.379.658.200	118,76	10.095.030,790	15.042.093,840
CEA ENERGIA	Capoeiras I	BA	UEE	Vento	NE	123.628.000,00	26,0	11,5	115	1.983.048.500	118,80	8.428.075,610	12.558.248,400
CEA ENERGIA	Capoeiras II	BA	UEE	Vento	NE	141.870.000,00	30,0	13,9	139	2.398.902.100	118,76	10.174.720,630	15.160.835,640
CEA ENERGIA	Curral de Pedras III	BA	UEE	Vento	NE	141.870.000,00	30,0	13,2	132	2.276.194.800	118,78	9.679.397,240	14.422.779,360
CEA ENERGIA	Curral de Pedras IV	BA	UEE	Vento	NE	96.270.000,00	20,0	8,9	89	1.534.707.100	118,78	6.521.027,950	9.716.653,320
CENTRAL AVENTURA	Aroeira	RN	UEE	Vento	NE	104.506.950,00	30,0	11,3	113	1.948.560.700	108,90	7.524.161,990	11.211.372,520
CENTRAL AVENTURA	Jericó	RN	UEE	Vento	NE	104.506.950,00	30,0	11,9	114	1.965.804.600	108,90	7.618.796,370	11.352.382,410
CENTRAL AVENTURA	Umbuzeiros	RN	UEE	Vento	NE	104.506.950,00	30,0	12,4	116	2.000.292.400	108,90	7.749.103,750	11.546.546,840
CHESF	Casa Nova II	BA	UEE	Vento	NE	125.872.750,00	28,0	7,1	71	1.224.316.900	118,95	5.387.767,270	8.028.039,000
CHESF	Casa Nova III	BA	UEE	Vento	NE	125.872.750,00	24,0	5,5	55	948.414.500	118,95	4.172.448,440	6.217.154,000
CPFLCHEI	Pedra Cheirosa	CE	UEE	Vento	NE	103.370.000,00	26,0	13,6	136	2.345.170.400	117,40	9.977.475,320	14.866.930,390
CPFLCHEII	Pedra Cheirosa II	CE	UEE	Vento	NE	95.418.000,00	24,0	12,5	125	2.155.487.500	117,39	9.207.495,800	13.719.622,930
CRNV&M	UMBURANAS 1	BA	UEE	Vento	NE	98.244.980,00	27,0	14,5	141	2.431.389.900	117,77	9.933.140,960	14.800.870,020
CRNV&M	UMBURANAS 10	BA	UEE	Vento	NE	82.966.570,00	21,0	10,7	104	1.793.365.600	117,77	7.328.765,670	10.920.222,360
CRNV&M	UMBURANAS 11	BA	UEE	Vento	NE	67.409.910,00	15,0	7,4	72	1.241.560.800	117,77	5.115.560,670	7.622.437,740
CRNV&M	UMBURANAS 12	BA	UEE	Vento	NE	92.610.910,00	22,8	12,0	117	2.017.536.300	117,77	8.264.206,610	12.314.075,510
CRNV&M	UMBURANAS 13	BA	UEE	Vento	NE	81.843.380,00	18,9	10,3	100	1.724.390.000	117,77	7.050.625,570	10.505.779,890
CRNV&M	UMBURANAS 14	BA	UEE	Vento	NE	108.050.960,00	24,9	12,2	119	2.052.024.100	119,75	8.486.339,450	12.645.064,390
CRNV&M	UMBURANAS 15	BA	UEE	Vento	NE	81.088.370,00	18,9	9,6	94	1.620.926.600	119,75	6.709.640,420	9.997.695,200
CRNV&M	UMBURANAS 16	BA	UEE	Vento	NE	97.625.710,00	27,0	14,1	127	2.189.975.300	119,75	9.078.891,810	13.527.996,640
CRNV&M	UMBURANAS 18	BA	UEE	Vento	NE	35.806.790,00	8,1	4,4	42	724.243,800	119,75	2.978.829,850	4.438.603,420
CRNV&M	UMBURANAS 2	BA	UEE	Vento	NE	99.773.540,00	27,0	14,3	139	2.398.902,100	117,77	9.789.655,790	14.587.070,030
CRNV&M	UMBURANAS 3	BA	UEE	Vento	NE	83.599.900,00	18,9	10,1	98	1.689.902.200	118,76	6.966.709,350	10.380.740,580
CRNV&M	UMBURANAS 4	BA	UEE	Vento	NE	82.620.790,00	18,9	9,9	97	1.672.658,300	119,75	6.926.414,930	10.320.699,910
CRNV&M	UMBURANAS 5	BA	UEE	Vento	NE	81.692.060,00	18,9	9,5	93	1.603.682,700	119,75	6.648.447,860	9.906.515,260
CRNV&M	UMBURANAS 6	BA	UEE	Vento	NE	71.979.410,00	21,6	11,6	113	1.948.560,700	118,76	7.989.765,070	11.905.144,080
CRNV&M	UMBURANAS 7	BA	UEE	Vento	NE	28.763.780,00	24,3	11,7	113	1.948.560,700	119,75	8.072.629,730	12.028.616,510
CRNV&M	UMBURANAS 8	BA	UEE	Vento	NE	28.168.660,00	24,3	12,8	125	2.155.487,500	117,77	8.776.969,670	13.078.117,760
CRNV&M	UMBURANAS 9	BA	UEE	Vento	NE	72.059.450,00	18,0	8,8	86	1.482.975,400	119,75	6.165.719,490	9.187.226,190
EDP RENOVÁVEIS	Aventura I	RN	UEE	Vento	NE	101.825.950,00	26,0	10,5	105	1.810.609.500	108,90	6.962.655,340	10.374.699,910
GESTAMP	Caçoço Vermelho	RN	UEE	Vento	NE	117.913.000,00	30,0	15,0	136	2.345.170,400	119,72	9.751.695,950	14.530.508,000
GESTAMP	Caçoço Vermelho II	RN	UEE	Vento	NE	78.234.000,00	20,0	9,0	90	1.551.951,000	120,72	6.630.558,340	9.879.859,000
GPEXPAN	TAMANDUÁ MIRIM 2	BA	UEE	Vento	NE	45.898.450,00	24,0	8,0	72	1.241.560,800	119,70	5.211.639,540	7.765.600,000
NESA	CATANDUBA I	RN	UEE	Vento	NE	78.865.710,00	30,0	13,3	133	2.293.438,700	121,80	9.774.355,070	14.564.271,200
NESA	CATANDUBA II	RN	UEE	Vento	NE	78.874.000,00	30,0						

Continuação

OMEGA DELTA 4	Porto do Delta	PI	UEE	Vento	NE	106.417.070,00	30,0	12,7	127	2.189.975,300	117,46	9.165.853,720	13.657.574,180
OMEGA DELTA 5	Testa Branca I	PI	UEE	Vento	NE	106.417.070,00	30,0	14,8	110	1.896.829,000	117,50	7.910.139,440	11.786.497,960
SANTA ROSA	SANTA ROSA	CE	UEE	Vento	NE	76.682.000,00	20,0	8,4	74	1.276.048,600	121,10	5.523.493,370	8.230.277,580
SANTA ROSA	UIRAPURU	CE	UEE	Vento	NE	104.204.000,00	28,0	12,6	112	1.931.316,800	121,10	8.343.534,970	12.432.278,670
SANTA ROSA	Ventos de Angelim	CE	UEE	Vento	NE	88.727.000,00	24,0	10,3	91	1.569.194,900	121,10	6.759.453,160	10.071.918,640
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO I	PI	UEE	Vento	NE	54.890.000,00	16,0	8,2	82	1.413.999,800	120,47	6.049.588,600	9.014.185,430
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO II	PI	UEE	Vento	NE	102.940.000,00	30,0	15,7	133	2.293.438,700	120,48	9.823.475,910	14.637.463,680
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO VI	PI	UEE	Vento	NE	102.940.000,00	30,0	16,4	149	2.569.341,100	120,47	11.008.880,200	16.403.774,550
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO VII	PI	UEE	Vento	NE	54.890.000,00	16,0	8,4	82	1.413.999,800	120,48	6.071.765,130	9.047.229,550
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO VIII	PI	UEE	Vento	NE	54.890.000,00	16,0	8,8	88	1.517.463,200	120,47	6.523.092,640	9.719.729,800
SANTO ESTEVAO	VENTOS DE SANTO ESTEVAO I	PE	UEE	Vento	NE	102.940.000,00	30,0	16,5	116	2.000.292,400	120,48	8.693.632,800	12.953.941,710
SANTO ESTEVAO	VENTOS DE SANTO ESTEVAO II	PE	UEE	Vento	NE	102.940.000,00	30,0	15,4	114	1.965.804,600	121,49	8.623.069,630	12.848.799,110
SANTO ESTEVAO	VENTOS DE SANTO ESTEVAO III	PE	UEE	Vento	NE	102.940.000,00	30,0	15,6	126	2.172.731,400	120,48	9.448.678,690	14.078.997,340
SANTO ESTEVAO	VENTOS DE SANTO ESTEVAO V	PE	UEE	Vento	NE	102.940.000,00	30,0	14,8	135	2.327.926,500	120,47	10.138.814,280	15.107.333,410
SERRA DO MEL	Serra do Mel I	RN	UEE	Vento	NE	110.187.000,00	28,0	13,0	126	2.172.731,400	121,09	9.072.113,520	13.517.896,660
SERRA DO MEL	Serra do Mel II	RN	UEE	Vento	NE	110.187.000,00	28,0	12,8	125	2.155.487,500	121,09	9.035.146,200	13.462.813,530
SERRA DO MEL	Serra do Mel III	RN	UEE	Vento	NE	110.187.000,00	28,0	12,5	122	2.103.756,800	121,09	8.817.520,980	13.138.541,210
SMGE	União dos Ventos 15	RN	UEE	Vento	NE	135.914.630,00	30,0	13,4	94	1.620.926,600	115,00	6.485.066,110	9.663.098,400
SMGE	União dos Ventos 16	RN	UEE	Vento	NE	135.847.630,00	30,0	12,7	89	1.534.707,100	115,00	6.163.661,180	9.184.159,200
VENTOS DA BAHIA	Ventos da Bahia II	BA	UEE	Vento	NE	114.046.540,00	30,0	13,1	127	2.189.975,300	117,74	8.931.343,550	13.308.142,460
VENTOS DA BAHIA	Ventos da Bahia IV	BA	UEE	Vento	NE	44.875.150,00	12,0	5,5	53	913.926,700	117,74	3.741.536,700	5.575.074,240
VENTOS DA BAHIA	Ventos da Bahia VIII	BA	UEE	Vento	NE	114.046.540,00	30,0	13,3	129	2.224.463,100	117,74	9.053.671,760	13.490.417,520
VFGE	União dos Ventos 12	RN	UEE	Vento	NE	123.316.000,00	27,2	14,2	99	1.707.146,100	115,00	6.809.645,700	10.146.708,000
VFGE	União dos Ventos 13	RN	UEE	Vento	NE	82.212.000,00	20,4	10,7	75	1.293.292,500	115,00	5.136.335,320	7.653.393,000
VFGE	União dos Ventos 14	RN	UEE	Vento	NE	123.316.000,00	22,1	11,9	83	1.431.243,700	115,00	5.682.747,220	8.467.573,680
VOLTALIA	Vila Amazonas V	RN	UEE	Vento	NE	90.882.430,00	30,0	14,8	105	1.810.609,500	120,36	7.526.979,550	11.215.570,820
VOLTALIA	Vila Pará I	RN	UEE	Vento	NE	90.882.430,00	30,0	14,2	118	2.034.780,200	119,13	8.361.807,940	12.459.506,310
VOLTALIA	Vila Pará II	RN	UEE	Vento	NE	90.882.430,00	30,0	14,0	106	1.827.853,400	120,38	7.611.634,070	11.341.710,230
VOLTALIA	Vila Pará III	RN	UEE	Vento	NE	90.882.430,00	30,0	13,9	105	1.810.609,500	120,37	7.527.504,250	11.216.352,650
Total						8.696.129.590,00	2337,8	1083,4	9.896	170.645.634,400		713.971.201,060	1.063.852.308,500

Total Geral

Potência (MW): 3.507,3

Total (MWh): 325.582.714,900

Lotes Contratados: 15.995

Garantia Física (MWh médio): 1.748,1

Montante (R\$): 35.791.096.453,19

Preço Médio (R\$/MWh): 109,93

Tabela 5 – Empresas e consórcios vencedores

EMPREENDIMENTO	CONSÓRCIO / EMPRESA	SIGLA	CONSORCIADO	RAZÃO SOCIAL DA EMPRESA / CONSORCIADO	PARTICIPAÇÃO
ADO POPINHAK	COMPANHIA ENERGÉTICA CANOAS	CEC	-	COMPANHIA ENERGÉTICA CANOAS	-
ÁGUA LIMPA	ALUPAR INVESTIMENTO S.A	ALUPAR	-	ALUPAR INVESTIMENTO S.A	-
ARARA AZUL	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 1	CENTRAL EÓLICA ARARA AZUL LTDA	0,01%
ARARA AZUL	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 2	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	7,00%
ARARA AZUL	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 3	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
ARARA AZUL	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 4	VENTOS TECNOLOGIA ELÉTRICA LTDA	2,99%
AROEIRA	CENTRAL EÓLICA AVENTURA S.A.	CENTRAL AVENTURA	-	CENTRAL EÓLICA AVENTURA S.A.	-
ASSURUÁ I	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	CEA ENERGIA	-	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	-
ASSURUÁ VI	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	CEA ENERGIA	-	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	-
AURA MANGUEIRA IV	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AURA MANGUEIRA VI	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AURA MANGUEIRA XI	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AURA MANGUEIRA XII	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AURA MANGUEIRA XIII	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AURA MANGUEIRA XVII	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AURA MANGUEIRA XVII	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AURA MIRIM IV	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AURA MIRIM VI	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AURA MIRIM VIII	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	ATLANTIC	-	ATLANTIC ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A	-
AVENTURA I	EDP RENOVÁVEIS BRASIL SA	EDP RENOVÁVEIS	-	EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	-
BANDA DE COURO	BANDA DE COURO	BANDA DE COURO	Consortiado 1	BRENNAND ENERGIA EÓLICA S.A	0,10%
BANDA DE COURO	BANDA DE COURO	BANDA DE COURO	Consortiado 2	BRENNAND ENERGIA S.A	50,90%
BANDA DE COURO	BANDA DE COURO	BANDA DE COURO	Consortiado 3	COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO - CHESF	49,00%
BARAUNAS II	BARAUNAS II	BARAUNAS II	Consortiado 1	BRENNAND ENERGIA EÓLICA S.A	0,10%
BARAUNAS II	BARAUNAS II	BARAUNAS II	Consortiado 2	BRENNAND ENERGIA S.A	50,90%
BARAUNAS II	BARAUNAS II	BARAUNAS II	Consortiado 3	COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO - CHESF	49,00%
BENTEVI	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 1	CENTRAL EÓLICA BENTEVI LTDA	0,01%
BENTEVI	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 2	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	7,00%
BENTEVI	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 3	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
BENTEVI	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 4	VENTOS TECNOLOGIA ELÉTRICA LTDA	2,99%
BONS VENTOS CACIMBAS 2	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 1	GERADORA BRASILEIRA DE ENERGIA S/A	0,01%
BONS VENTOS CACIMBAS 2	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 2	SERVTEC INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES LTDA	99,98%
BONS VENTOS CACIMBAS 2	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 3	SERVTEC RM PARTICIPAÇÕES S/A	0,01%
BONS VENTOS CACIMBAS 3	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 1	GERADORA BRASILEIRA DE ENERGIA S/A	0,01%
BONS VENTOS CACIMBAS 3	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 2	SERVTEC INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES LTDA	99,98%
BONS VENTOS CACIMBAS 3	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 3	SERVTEC RM PARTICIPAÇÕES S/A	0,01%
BONS VENTOS CACIMBAS 4	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 1	GERADORA BRASILEIRA DE ENERGIA S/A	0,01%
BONS VENTOS CACIMBAS 4	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 2	SERVTEC INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES LTDA	99,98%
BONS VENTOS CACIMBAS 4	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 3	SERVTEC RM PARTICIPAÇÕES S/A	0,01%
BONS VENTOS CACIMBAS 5	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 1	GERADORA BRASILEIRA DE ENERGIA S/A	0,01%
BONS VENTOS CACIMBAS 5	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 2	SERVTEC INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES LTDA	99,98%
BONS VENTOS CACIMBAS 5	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 3	SERVTEC RM PARTICIPAÇÕES S/A	0,01%
BONS VENTOS CACIMBAS 7	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 1	GERADORA BRASILEIRA DE ENERGIA S/A	0,01%
BONS VENTOS CACIMBAS 7	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 2	SERVTEC INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES LTDA	99,98%
BONS VENTOS CACIMBAS 7	BONS VENTOS CACIMBAS	BV CACIMBAS	Consortiado 3	SERVTEC RM PARTICIPAÇÕES S/A	0,01%
CABEÇO VERMELHO	CONSORCIO GESTAMP EÓLICA	GESTAMP	Consortiado 1	GESTAMP EÓLICA BRASIL S/A	0,00%
CABEÇO VERMELHO	CONSORCIO GESTAMP EÓLICA	GESTAMP	Consortiado 2	GESTAMP EÓLICA S.L.	100,00%
CABEÇO VERMELHO II	CONSORCIO GESTAMP EÓLICA	GESTAMP	Consortiado 1	GESTAMP EÓLICA BRASIL S/A	0,00%
CABEÇO VERMELHO II	CONSORCIO GESTAMP EÓLICA	GESTAMP	Consortiado 2	GESTAMP EÓLICA S.L.	100,00%
CAPOEIRAS I	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	CEA ENERGIA	-	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	-
CAPOEIRAS II	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	CEA ENERGIA	-	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	-
CASA NOVA II	COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	CHESF	-	COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	-
CASA NOVA III	COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	CHESF	-	COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO	-
CATANDUBA I	NESA - NOVAS ENERGIAS LTDA	NESA	-	NESA - NOVAS ENERGIAS LTDA	-
CATANDUBA II	NESA - NOVAS ENERGIAS LTDA	NESA	-	NESA - NOVAS ENERGIAS LTDA	-
CURRAL DE PEDRAS III	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	CEA ENERGIA	-	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	-
CURRAL DE PEDRAS IV	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	CEA ENERGIA	-	CENTRAIS EÓLICAS ASSURUÁ S.A	-
ERB CANDEIAS	ERB ARATINGA S/A	ERB	-	ERB ARATINGA S.A.	-
FAZENDA VELHA	ENERGÉTICA FAZENDA VELHA S/A	FAZENDA VELHA	-	ENERGÉTICA FAZENDA VELHA S/A	-
GARÇA BRANCA	GARÇA BRANCA ENERGÉTICA LTDA	GARÇA BRANCA	-	GARÇA BRANCA ENERGÉTICA LTDA	-
ITAGUAÇU DA BAHIA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
ITAGUAÇU DA BAHIA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
ITAGUAÇU DA BAHIA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 3	SALUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
JARDIM	HIDRELÉTRICA JARDIM LTDA	JARDIM	-	HIDRELÉTRICA JARDIM LTDA	-
JERICÓ	CENTRAL EÓLICA AVENTURA S.A	CENTRAL AVENTURA	-	CENTRAL EÓLICA AVENTURA S.A	-
LINHA APARECIDA	COOGERVA LINHA APARECIDA ENERGIA S/A	COOGERVAAPA	-	COOGERVA LINHA APARECIDA ENERGIA S.A	-
LINHA JACINTO	COOGERVA LINHA JACINTO ENERGIA S/A	COOGERVAJAC	-	COOGERVA LINHA JACINTO ENERGIA S.A	-
MORRO GRANDE	HIDRELÉTRICA MORRO GRANDE LTDA	MORRO GRANDE	-	HIDRELÉTRICA MORRO GRANDE LTDA	-
NOVA MUTUM	AGROENERGÉTICA MATO GROSSO LTDA	MUTUM	-	AGROENERGÉTICA MATO GROSSO LTDA	-
OURO VERDE I	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 1	CENTRAL EÓLICA OURO VERDE I LTDA	0,01%
OURO VERDE I	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 2	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	7,00%
OURO VERDE I	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 3	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
OURO VERDE I	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 4	VENTOS TECNOLOGIA ELÉTRICA LTDA	2,99%
OURO VERDE II	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 1	CENTRAL EÓLICA OURO VERDE II LTDA	0,01%
OURO VERDE II	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 2	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	7,00%
OURO VERDE II	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 3	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
OURO VERDE II	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 4	VENTOS TECNOLOGIA ELÉTRICA LTDA	2,99%
OURO VERDE III	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 1	CENTRAL EÓLICA OURO VERDE III	0,01%
OURO VERDE III	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 2	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	7,00%
OURO VERDE III	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 3	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
OURO VERDE III	CONSORCIO ARARA AZUL	ARARA AZUL	Consortiado 4	VENTOS TECNOLOGIA ELÉTRICA LTDA	2,99%
PEDRA CHEIROSA	CONSORCIO CPFL RENOVÁVEIS PEDRA CHEIROSA I	CPFLCHEI	Consortiado 1	CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	99,99%
PEDRA CHEIROSA	CONSORCIO CPFL RENOVÁVEIS PEDRA CHEIROSA I	CPFLCHEI	Consortiado 2	PEDRA CHEIROSA I ENERGIA LTDA	0,01%
PEDRA CHEIROSA II	CONSORCIO CPFL RENOVÁVEIS PEDRA CHEIROSA II	CPFLCHEI	Consortiado 1	CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	99,99%
PEDRA CHEIROSA II	CONSORCIO CPFL RENOVÁVEIS PEDRA CHEIROSA II	CPFLCHEI	Consortiado 2	PEDRA CHEIROSA II ENERGIA LTDA	0,01%
PITO	PINHAL GERADORA DE ENERGIA S.A	PGE	-	PINHAL GERADORA DE ENERGIA S.A.	-
PORTO DO DELTA	EÓLICA PORTO DAS BARÇAS S.A.	OMEGA DELTA 4	-	EÓLICA PORTO DAS BARÇAS S.A.	-
QUARTEL I	QUARTEL UM ENERGÉTICA SA	QI	-	QUARTEL UM ENERGÉTICA S.A.	-
QUARTEL II	QUARTEL DOIS ENERGÉTICA SA	QII	-	QUARTEL DOIS ENERGÉTICA S.A.	-
QUARTEL III	QUARTEL TRÊS ENERGÉTICA SA	QIII	-	QUARTEL TRÊS ENERGÉTICA S.A.	-
RENIC	CARNAUBA GERAÇÃO DE ENERGIA S.A.	REN	-	CARNAUBA GERAÇÃO DE ENERGIA S.A.	-
SANTA CÂNDIDA II	CONSORCIO USC II	USC2	Consortiado 1	ENERGISA BIOELÉTRICIDADE SANTA CÂNDIDA II S.A.	0,01%
SANTA CÂNDIDA II	CONSORCIO USC II	USC2	Consortiado 2	ENERGISA S.A.	99,99%
SANTA ROSA	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortiado 1	CENTRAL EÓLICA SANTA ROSA LTDA	0,01%
SANTA ROSA	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortiado 2	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	7,00%
SANTA ROSA	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortiado 3	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
SANTA ROSA	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortiado 4	VENTOS TECNOLOGIA ELÉTRICA LTDA	2,99%
SANTO ANGELO	U.S.A. - USINA SANTO ANGELO LTDA	UTE SANTO ANGELO	-	USA - USINA SANTO ANGELO LTDA	-
SERRA DAS AGULHAS	SIGMA ENERGIA S.A.	OMEGA SERRA DAS AGULHAS	-	SIGMA ENERGIA S.A.	-

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Continuação

EMPREENDIMENTO	CONSORCIO / EMPRESA	SIGLA	CONSORCIADO	RAZÃO SOCIAL DA EMPRESA / CONSORCIADO	PARTICIPAÇÃO
SERRA DO MEL I	CONSORCIO SERRA DO MEL	SERRA DO MEL	Consortado 1	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	9,99%
SERRA DO MEL I	CONSORCIO SERRA DO MEL	SERRA DO MEL	Consortado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
SERRA DO MEL I	CONSORCIO SERRA DO MEL	SERRA DO MEL	Consortado 3	GESTAMP EOLICA BRASIL S.A.	0,01%
SERRA DO MEL II	CONSORCIO SERRA DO MEL	SERRA DO MEL	Consortado 1	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	9,99%
SERRA DO MEL II	CONSORCIO SERRA DO MEL	SERRA DO MEL	Consortado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
SERRA DO MEL II	CONSORCIO SERRA DO MEL	SERRA DO MEL	Consortado 3	GESTAMP EOLICA BRASIL S.A.	0,01%
SERRA DO MEL III	CONSORCIO SERRA DO MEL	SERRA DO MEL	Consortado 1	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	9,99%
SERRA DO MEL III	CONSORCIO SERRA DO MEL	SERRA DO MEL	Consortado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
SERRA DO MEL III	CONSORCIO SERRA DO MEL	SERRA DO MEL	Consortado 3	GESTAMP EOLICA BRASIL S.A.	0,01%
TAMANDUÁ MIRIM 2	CONSORCIO EXPANSÃO GUIRAPÁ	GPEXPAN	Consortado 1	COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO - CHESF	49,00%
TAMANDUÁ MIRIM 2	CONSORCIO EXPANSÃO GUIRAPÁ	GPEXPAN	Consortado 2	SEQUIOIA CAPITAL LTDA	51,00%
TAMBORIL	TAMBORIL ENERGÉTICA SA	TBL	-	TAMBORIL ENERGÉTICA SA	-
TESTA BRANCA I	CONSORCIO TESTA BRANCA	OMEGA DELTA 5	Consortado 1	POTAMI ENERGIA S.A.	99,99%
TESTA BRANCA I	CONSORCIO TESTA BRANCA	OMEGA DELTA 5	Consortado 2	ZETA ENERGIA S.A.	0,01%
UHE SÃO MANOEL	CONSORCIO TERRA NOVA	TERRA NOVA	Consortado 1	EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.	66,67%
UHE SÃO MANOEL	CONSORCIO TERRA NOVA	TERRA NOVA	Consortado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	33,33%
UIRAPURU	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortado 1	CENTRAL EOLICA UIRAPURU LTDA	0,01%
UIRAPURU	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortado 2	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	7,00%
UIRAPURU	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortado 3	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
UIRAPURU	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortado 4	VENTOS TECNOLOGIA ELÉTRICA LTDA	2,99%
UMBURANAS 1	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 1	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 10	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 10	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 11	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 11	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 12	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 12	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 13	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 13	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 14	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 14	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 15	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 15	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 16	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 16	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 18	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 18	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 2	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 2	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 3	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 3	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 4	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 4	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 5	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 5	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 6	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 6	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 7	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 7	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 8	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 8	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBURANAS 9	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 1	MOINHOS DE VENTO ENERGIA S.A	0,01%
UMBURANAS 9	CONSORCIO RENOVA MOINHOS DE VENTO	CRNV&M	Consortado 2	RENOVA ENERGIA S.A.	99,99%
UMBUIZEIROS	CENTRAL EOLICA AVENTURA S.A.	CENTRAL AVENTURA	-	CENTRAL EOLICA AVENTURA S.A.	-
UNIÃO DOS VENTOS 12	VENTOS FORTES GERADORA EOLICA S/A	VGFE	-	VENTOS FORTES GERADORA EOLICA S.A.	-
UNIÃO DOS VENTOS 13	VENTOS FORTES GERADORA EOLICA S/A	VGFE	-	VENTOS FORTES GERADORA EOLICA S.A.	-
UNIÃO DOS VENTOS 14	VENTOS FORTES GERADORA EOLICA S/A	VGFE	-	VENTOS FORTES GERADORA EOLICA S.A.	-
UNIÃO DOS VENTOS 15	SM GERAÇÃO DE ENERGIA EOLICA LTDA	SMGE	-	SM GERAÇÃO DE ENERGIA EOLICA LTDA	-
UNIÃO DOS VENTOS 16	SM GERAÇÃO DE ENERGIA EOLICA LTDA	SMGE	-	SM GERAÇÃO DE ENERGIA EOLICA LTDA	-
VENTOS DA BAHIA II	CONSORCIO VENTOS DA BAHIA	VENTOS DA BAHIA	Consortado 1	PARQUE EOLICO VENTOS DA BAHIA LTDA	0,01%
VENTOS DA BAHIA II	CONSORCIO VENTOS DA BAHIA	VENTOS DA BAHIA	Consortado 2	SOWITEC OPERATION GMBH	51,00%
VENTOS DA BAHIA II	CONSORCIO VENTOS DA BAHIA	VENTOS DA BAHIA	Consortado 3	SOWITEC PROJEKT GMBH	48,99%
VENTOS DA BAHIA IV	CONSORCIO VENTOS DA BAHIA	VENTOS DA BAHIA	Consortado 1	PARQUE EOLICO VENTOS DA BAHIA LTDA	0,01%
VENTOS DA BAHIA IV	CONSORCIO VENTOS DA BAHIA	VENTOS DA BAHIA	Consortado 2	SOWITEC OPERATION GMBH	51,00%
VENTOS DA BAHIA IV	CONSORCIO VENTOS DA BAHIA	VENTOS DA BAHIA	Consortado 3	SOWITEC PROJEKT GMBH	48,99%
VENTOS DA BAHIA VIII	CONSORCIO VENTOS DA BAHIA	VENTOS DA BAHIA	Consortado 1	PARQUE EOLICO VENTOS DA BAHIA LTDA	0,01%
VENTOS DA BAHIA VIII	CONSORCIO VENTOS DA BAHIA	VENTOS DA BAHIA	Consortado 2	SOWITEC OPERATION GMBH	51,00%
VENTOS DA BAHIA VIII	CONSORCIO VENTOS DA BAHIA	VENTOS DA BAHIA	Consortado 3	SOWITEC PROJEKT GMBH	48,99%
VENTOS DE ANGELIM	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortado 1	CENTRAL EOLICA ANGELIM LTDA	0,01%
VENTOS DE ANGELIM	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortado 2	EOLICA TECNOLOGIA LTDA	7,00%
VENTOS DE ANGELIM	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortado 3	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	90,00%
VENTOS DE ANGELIM	CONSORCIO SANTA ROSA	SANTA ROSA	Consortado 4	VENTOS TECNOLOGIA ELÉTRICA LTDA	2,99%
VENTOS DE SANTA LUIZA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
VENTOS DE SANTA LUIZA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
VENTOS DE SANTA LUIZA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 3	SALLUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
VENTOS DE SANTA MADALENA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
VENTOS DE SANTA MADALENA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
VENTOS DE SANTA MADALENA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 3	SALLUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
VENTOS DE SANTA MARCELLA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
VENTOS DE SANTA MARCELLA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
VENTOS DE SANTA MARCELLA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 3	SALLUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
VENTOS DE SANTA VERA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
VENTOS DE SANTA VERA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
VENTOS DE SANTA VERA	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 3	SALLUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
VENTOS DE SANTO ANTONIO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
VENTOS DE SANTO ANTONIO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
VENTOS DE SANTO ANTONIO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortado 3	SALLUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO I	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 1	SALLUS - FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	99,90%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO I	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 2	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	0,10%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO II	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 1	SALLUS - FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	99,90%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO II	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 2	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	0,10%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO VI	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 1	SALLUS - FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	99,90%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO VI	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 2	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	0,10%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO VII	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 1	SALLUS - FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	99,90%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO VII	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 2	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	0,10%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO VIII	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 1	SALLUS - FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	99,90%
VENTOS DE SANTO AUGUSTO VIII	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO AUGUSTO	Consortado 2	VENTOS DE SANTO AUGUSTO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	0,10%
VENTOS DE SANTO ESTEVAO I	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO ESTEVAO	Consortado 1	SALLUS - FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	99,90%
VENTOS DE SANTO ESTEVAO I	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO ESTEVAO	Consortado 2	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	0,10%
VENTOS DE SANTO ESTEVAO II	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO ESTEVAO	Consortado 1	SALLUS - FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	99,90%
VENTOS DE SANTO ESTEVAO II	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO ESTEVAO	Consortado 2	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	0,10%
VENTOS DE SANTO ESTEVAO III	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO ESTEVAO	Consortado 1	SALLUS - FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	99,90%
VENTOS DE SANTO ESTEVAO III	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO ESTEVAO	Consortado 2	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	0,10%
VENTOS DE SANTO ESTEVAO V	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO ESTEVAO	Consortado 1	SALLUS - FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	99,90%
VENTOS DE SANTO ESTEVAO V	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	SANTO ESTEVAO	Consortado 2	VENTOS DE SANTO ESTEVAO ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	0,10%

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Continuação

EMPREENDIMENTO	CONSÓRCIO / EMPRESA	SIGLA	CONSORCIADO	RAZÃO SOCIAL DA EMPRESA / CONSORCIADO	PARTICIPAÇÃO
VENTOS DE SÃO BENTO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
VENTOS DE SÃO BENTO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
VENTOS DE SÃO BENTO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 3	SALUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
VENTOS DE SÃO CIRILO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
VENTOS DE SÃO CIRILO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
VENTOS DE SÃO CIRILO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 3	SALUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
VENTOS DE SÃO JOÃO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
VENTOS DE SÃO JOÃO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
VENTOS DE SÃO JOÃO	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 3	SALUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
VENTOS DE SÃO RAFAEL	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 1	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	2,00%
VENTOS DE SÃO RAFAEL	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 2	FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A.	49,00%
VENTOS DE SÃO RAFAEL	CONSORCIO CASA DOS VENTOS I	CASA DOS VENTOS I	Consortiado 3	SALUS FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	49,00%
VILA AMAZONAS V	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA.	VOLTALIA	Consortiado 1	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	5,00%
VILA AMAZONAS V	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA.	VOLTALIA	Consortiado 2	VOLTALIA S.A.	95,00%
VILA PARÁ I	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA.	VOLTALIA	Consortiado 1	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	5,00%
VILA PARÁ I	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA.	VOLTALIA	Consortiado 2	VOLTALIA S.A.	95,00%
VILA PARÁ II	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA.	VOLTALIA	Consortiado 1	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	5,00%
VILA PARÁ II	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA.	VOLTALIA	Consortiado 2	VOLTALIA S.A.	95,00%
VILA PARÁ III	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA.	VOLTALIA	Consortiado 1	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	5,00%
VILA PARÁ III	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA.	VOLTALIA	Consortiado 2	VOLTALIA S.A.	95,00%
VISTA ALEGRE I	ENERGISA BIOELETRICIDADE VISTA ALEGRE I S.A.	VISTA ALEGRE I	-	ENERGISA BIOELETRICIDADE VISTA ALEGRE I S.A.	-
VISTA ALEGRE II	CONSORCIO UVA II	UVA2	Consortiado 1	ENERGISA BIOELETRICIDADE VISTA ALEGRE II S.A.	0,01%
VISTA ALEGRE II	CONSORCIO UVA II	UVA2	Consortiado 2	ENERGISA S.A.	99,99%

Este leilão movimentou ao todo R\$ 35 bilhões, negociando 1.748,15 MW médios a um preço médio de venda de R\$ 109,93 por MW, conforme mostra a síntese do resultado na tabela 6.

Tabela 6 – Síntese do Resultado

Produtos Negociados	Nº de Usinas Vencedoras	Contratação (M Wmédio)	Garantia Física (M Wmédio)	Potência (M W)	Montante (M Wh)	Investimento (R \$)	Preço Inicial (R \$ / M Wh)	Preço Médio de Venda (R \$ / M Wh)	Montante Financeiro (R \$)	Economia (R \$)	Deságio (%)
QTD-20B	17	526	570	1007,8	136.727.735,90	3.614.688.930,00	144,00	95,40	13.043.301.149,29	2.704.784.639,81	17,18%
DIST-20B	5	332,5	94,5	1618	18.209.344,600	501.349.210,00	144,00	133,75	2.435.562.123,99	186.583.498,41	7,12%
DISES-20B	97	84,2	1083,4	2337,8	170.645.634,400	8.696.129.590,00	122,00	119,03	20.312.233.179,91	506.534.216,89	2,43%
Total dos produtos	119	989,6	1.748,2	3.507,4	325.582.714,9	12.812.167.730,0	-	109,93	35.791.096.453,20	3.397.902.355,10	8,67%

Neste leilão, o destaque ficou para a contratação da energia proveniente do empreendimento hidroelétrico São Manoel a um preço de R\$ 83,49/MWh, o que representa um deságio de 22%. Outro destaque desse leilão foi a expressiva contratação de energia proveniente dos empreendimentos eólicos, em especial pelos consórcios liderados por Furnas, que venderam energia com 21 empreendimentos. Os projetos somaram um total de 263 MW médios ofertados, representando 15% da venda total no leilão. Estes consórcios sagraram-se vencedores com um preço médio de venda de R\$ 120,53 por MWh. Ainda em termos de oferta, os consórcios com a participação das empresas Renova e Moinhos de Vento Energia venderam energia com 17 empreendimentos, totalizando 183,9 MW médios ofertados, o que representou 10% da venda total no leilão. Estes consórcios sagraram-se vencedores com um preço médio de venda de R\$ 118,75 por MWh.

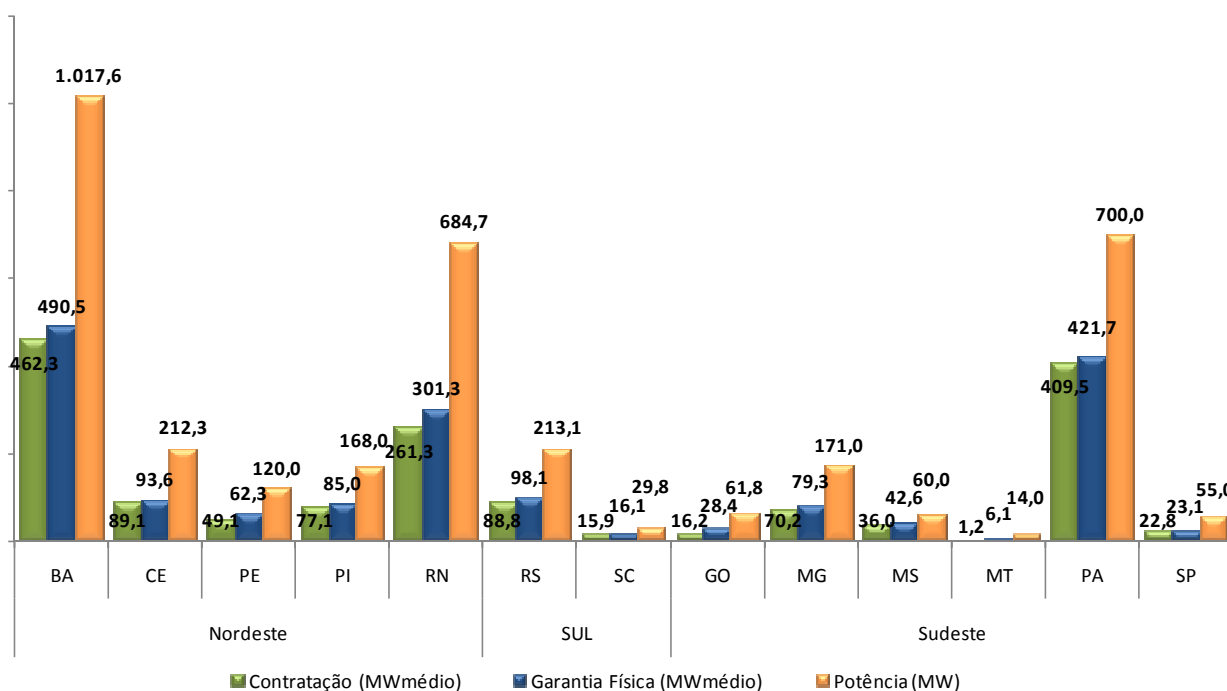
O menor preço da segunda fase do leilão foi ofertado pelas empresas Central Eólica Aventura e EDP Renováveis, que venderam energia com um deságio de 10,74% frente ao preço teto do produto disponibilidade eólica desse leilão.

O deságio total alcançado pela competição no leilão foi de 8,67%, o que representa uma economia de R\$ 3,37 bilhões para o consumidor final, representado pelas distribuidoras compradoras.

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

A contratação do leilão adicionou 3.507,3 MW de potência ao Sistema Interligado Nacional (SIN), sendo que houve contratação de 119 usinas em 13 Estados do país. O destaque ficou para o submercado Nordeste, que respondeu pela inserção de 2.202,6 MW de potência, sendo 1.017,6 MW só na Bahia. Em seguida aparece o submercado Sudeste/Centro-Oeste, com inserção de 1.061,83 MW de potência.

Gráfico 1 – Contratação, Garantia Física e Potência por Estado e submercado



O investimento mais expressivo será realizado na Bahia, no valor de R\$ 3,8 bilhões. Em seguida destaca-se o investimento de R\$ 2,5 bilhões no Estado do Rio Grande do Norte.

Gráfico 2 – Contratação por Estado (TWh)

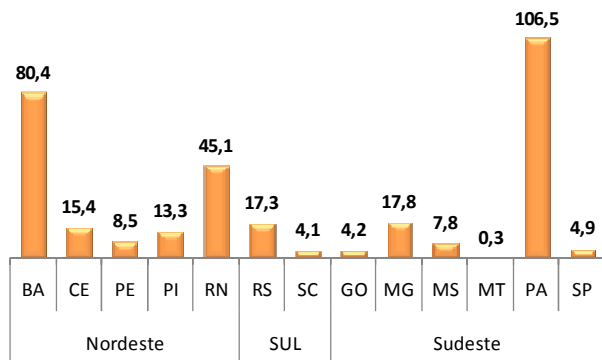
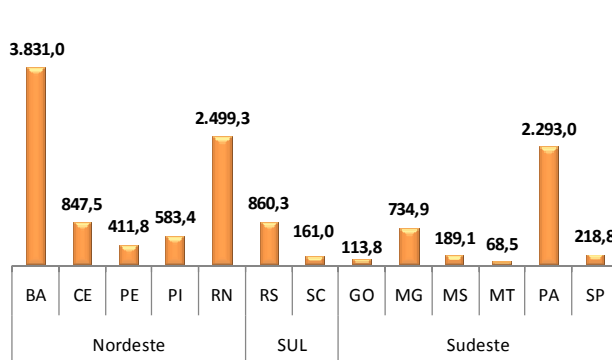


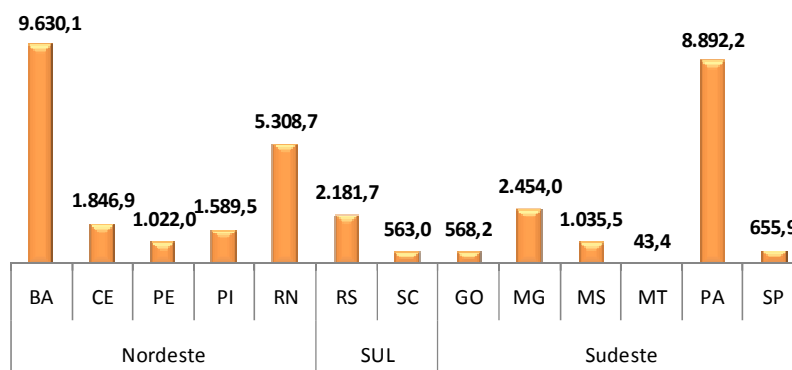
Gráfico 3 – Investimento por Estado (R\$ milhões)



O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Em montante financeiro, o submercado com maior movimentação foi o Nordeste, com um total de R\$ 14 bilhões - sendo 68,35% desse montante para o Estado da Bahia.

Gráfico 4 – Montante financeiro movimentado por Estado (R\$ Milhões)



A energia contratada destina-se ao atendimento do mercado de 35 distribuidoras, sendo que 50,15% será entregue no submercado Sudeste:

Gráfico 5 – Submercado dos compradores (%)

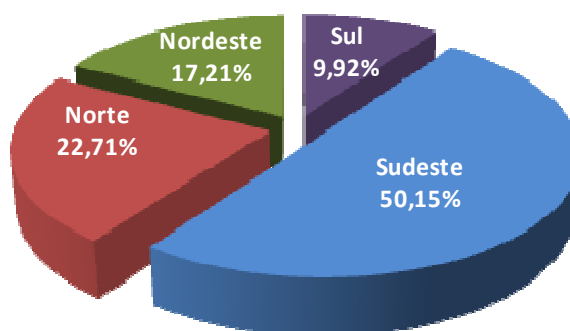


Tabela 7 – Resultado por comprador (MWmédio)

Comprador	Quantidade (30 anos)	Disponibilidade Termoelétrica (20 anos)	Disponibilidade Eólica e Solar (20 anos)	Total	% Negociado
	(M Wmédio)	(M Wmédio)	(M Wmédio)	(M Wmédio)	
AES Sul	3,739	0,599	7,039	11,377	0,712901%
AMPLA	19,291	3,090	36,314	58,694	3,6695259%
BOA VISTA ENERGIA	8,327	1,334	15,676	25,337	1,5840575%
CAIUÁ	0,218	0,035	0,410	0,663	0,0414790%
CEA	18,054	2,892	33,985	54,930	3,4341982%
CEAL	11,816	1,892	22,242	35,950	2,2475848%
CEB	10,129	1,622	19,067	30,819	1,9267660%
CEEE	13,496	2,162	25,406	41,064	2,5673201%
CELESC	7,459	1,195	14,041	22,695	1,4188809%
CELG	22,634	3,625	42,606	68,865	4,3054058%
CELPA	59,401	9,514	111,819	180,735	11,2994641%
CELPE	25,375	4,064	47,767	77,206	4,8268871%
CELTINS	7,467	1,196	14,056	22,719	1,4203497%
CEMAR	26,152	4,189	49,230	79,571	4,9747520%
CEMAT	29,100	4,661	54,779	88,540	5,5354628%
CEMIG-D	16,415	2,629	30,899	49,943	3,1224222%
CEPISA	22,454	3,596	42,268	68,318	4,2712262%
CERON	22,245	3,563	41,876	67,684	4,2315596%
COELCE	20,152	3,228	37,935	61,315	3,8334141%
COPEL	22,870	3,663	43,051	69,584	4,3503732%
COSERN	5,849	0,937	11,011	17,797	1,1126767%
CPFL Paulista	39,209	6,280	73,809	119,298	7,4584558%
CPFL Piratininga	16,857	2,700	31,733	51,290	3,2066271%
CPFL Santa Cruz	1,343	0,215	2,527	4,085	0,2553923%
EEB	0,624	0,100	1,175	1,898	0,1186870%
ELEKTRO	24,094	3,859	45,356	73,309	4,5832759%
ELETROPAULO	15,490	2,481	29,158	47,129	2,9464530%
ENERGISA BO	0,374	0,060	0,704	1,138	0,0711688%
ENERGISA MG	1,311	0,210	2,468	3,988	0,2493538%
ENERGISA PB	3,125	0,501	5,883	9,508	0,5944604%
ENERGISA SE	1,337	0,214	2,517	4,069	0,2543706%
ENERSUL	15,055	2,411	28,341	45,807	2,8638373%
ESCELSA	2,623	0,420	4,938	7,981	0,4989684%
LIGHT	27,015	4,327	50,854	82,197	5,1388928%
RGE	4,600	0,737	8,659	13,995	0,8749609%
TOTAL	525,700	84,200	989,600	1.599,500	100%

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

3. CONSIDERAÇÕES FINAIS

O 18º Leilão de Energia Nova foi o 51º leilão realizado no mercado regulado desconsiderados os cinco leilões que foram cancelados.

Ao todo, os leilões de energia para o mercado regulado, operacionalizados pela CCEE desde 2004, já negociaram 19.788 MW médios em energia nova; 20.182 MW médios em leilões de energia existente; 2.972 MW médios em leilões de ajuste; 2.864 MW médios em leilões de energia de reserva; 900,3 MW médios em leilões de fontes alternativas; e 6.135 MW em leilões de projetos estruturantes.

Tabela 8 – Leilões no ACR

Leilão	Data	Energia contratada (MWh)	Energia contratada (MW médio)	Montante negociado (R\$ milhões)	Preço médio (R\$/MWh)
Leilão de Energia Nova (LEN)		3.569.202.730	19.788,00	553.028,24	
1º LEN (A-5)	16/12/2005	528.840.384	3.016,0	94.963,21	179,57
2º LEN (A-3)	29/06/2006	339.748.320	1.556,0	64.010,36	188,41
3º LEN (A-5)	10/10/2006	219.992.808	1.104,0	40.443,38	183,84
4º LEN (A-3)	26/07/2007	171.470.784	1.304,0	32.627,50	190,28
5º LEN (A-5)	16/10/2007	398.038.392	2.312,0	71.714,59	180,17
6º LEN (A-3)	17/09/2008	141.489.696	1.076,0	24.005,68	169,66
7º LEN (A-5)	30/09/2008	422.159.496	3.090,0	79.058,25	187,27
8º LEN (A-3)	27/07/2009	1.577.952	11,0	289,40	183,40
9º LEN (A-5)	21/12/2009			Cancelado	
10º LEN (A-5)	30/07/2010	85.998.384	327,0	10.395,96	120,89
11º LEN (A-5)	17/12/2010	254.576.256	968,0	20.270,76	79,63
12º LEN (A-3)	17/08/2011	285.509.858	1.543,8	33.014,82	115,63
13º LEN (A-5)	20/12/2011	104.509.234	555,2	11.861,09	113,49
14º LEN (A-3)	12/12/2012			Cancelado	
15º LEN (A-5)	14/12/2012	66.181.493	302,2	6.337,38	95,76
16º LEN (A-5)	30/08/2013	165.233.059	691,8	20.952,07	126,80
17º LEN (A-3)	18/11/2013	58.293.900	332,5	7.292,69	125,10
18º LEN (A-5)	13/12/2013	325.582.714	1.599,5	35.791,10	109,93
Leilão de Energia Existente (LEE)		1.395.803.280	20.182,0	143.557,93	
1º LEE	07/12/2004	1.192.737.024	17.008,0	116.367,08	97,56
2º LEE	02/04/2005	92.919.600	1.325,0	11.855,96	127,59
3º LEE	11/10/2005	2.683.008	102,0	254,16	94,73
4º LEE	11/10/2005	81.769.248	1.166,0	11.678,27	142,82
5º LEE	14/12/2006	14.306.112	204,0	2.166,30	151,42
6º LEE	06/12/2007			Sem negociação	
7º LEE	28/11/2008			Cancelado	
8º LEE	30/11/2009	3.681.216	84,0	457,86	124,38
9º LEE	10/12/2010	2.577.792	98,0	320,33	124,27

Continuação

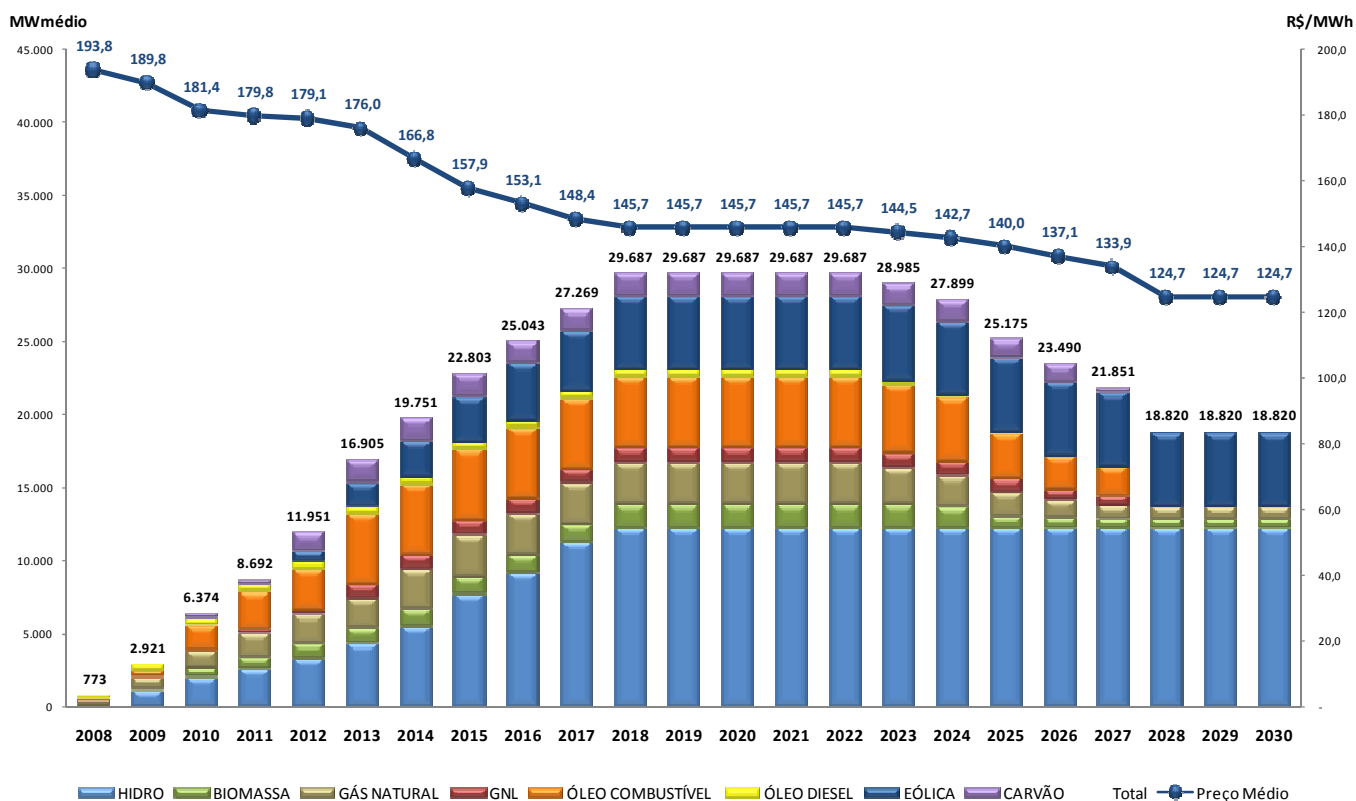
Leilão	Data	Energia contratada (MWh)	Energia contratada (MW médio)	Montante negociado (R\$ milhões)	Preço médio (R\$/MWh)
10º LEE	30/11/2011	5.129.280	195,0	457,97	89,29
11º LEE	20/06/2013			Sem negociação	
Leilão de Ajuste (LA)		14.812.617	2.972,0	2.503,66	
1º LA	31/08/2005			Cancelado	
2º LA	01/06/2005	71.760	17,5	4,57	63,68
3º LA	29/09/2006	22.070	10,0	2,39	108,29
4º LA	29/03/2007	850.824	189,0	69,63	81,84
5º LA	28/06/2007			Sem negociação	
6º LA	27/09/2007	1.449.426	169,5	281,28	194,06
7º LA	19/06/2008	346.608	109,0	64,89	187,21
8º LA	23/09/2008	520.784	233,0	113,21	217,38
9º LA	20/02/2009	8.668.422	1.536,0	1.633,31	188,42
10º LA	17/02/2011	1.606.714	310,5	205,44	127,86
11º LA	30/09/2011	724.453	216,5	52,15	71,99
12º LA	29/03/2012	89.087	13,5	13,93	156,36
13º LA	14/06/2012	321.222	103,5	42,76	133,12
14º LA	27/09/2012	141.248	64,0	20,10	142,30
15º LA	27/03/2013			Sem negociação	
16º LA	09/05/2013			Cancelado	
17º LA	08/08/2013			Sem negociação	
Leilão de Reserva (LER)		469.626.106	2.864,0	63.490,78	
1º LER	14/08/2008	66.435.840	530,0	5.174,55	77,89
2º LER	14/12/2009	132.015.960	753,0	24.543,64	185,91
3º LER	26/08/2010	72.028.318	445,1	11.384,58	158,06
4º LER	18/08/2011	80.717.328	460,4	9.108,73	112,85
5º LER	23/08/2013	118.428.660	675,5	13.279,28	112,13
Leilão de Fontes Alternativas (LFA)		159.952.913	900,3	27.235,89	
1º LFA	18/06/2007	30.505.968	186,0	5.933,03	194,49
2º LFA	26/08/2010	129.446.945	714,3	21.302,86	164,57
Estruturantes		1.522.810.711	6.135,0	150.521,36	
UHE Santo Antônio	10/12/2007	379.236.146	1.552,6	41.396,45	109,16
UHE Jirau	19/05/2008	348.649.463	1.382,7	33.473,76	96,01
UHE Belo Monte	20/04/2010	794.925.103	3.199,7	75.651,15	95,17
Total geral		7.132.208.356	52.841,3	940.337,86	

Observação:

O preço médio é resultante da fração entre montante financeiro total pelo montante em MWh total. Dados atualizados pelo IPCA de novembro/2013. Fonte: IBGE.

O gráfico 6 apresenta a evolução histórica da contratação por fonte nos leilões do ACR com os dados dos leilões já realizados até o momento, incluindo o 18º Leilão de Energia Nova:

Gráfico 6 – Montantes resultantes dos leilões e preço médio de venda por fonte (LEN, FA e LER)



Observação:
 O preço médio é resultante da fração entre montante financeiro total pelo montante em MWh total.
 Dados atualizados pelo IPCA de novembro/2013. Fonte: IBGE.

SUPLEMENTOS TÉCNICOS:

S.T.1 - DIRETRIZES

Na tabela 9 é descrita a documentação relativa ao leilão e a síntese dos respectivos assuntos nela tratados:

Tabela 9 - Diretrizes

Portaria MME / SPDE	Data da Publicação	Síntese
Nº 234	09/07/2013	Estabelece a sistemática do leilão.
Nº 355	11/10/2013	Diretrizes para realização do leilão.
Nº 096	08/11/2013	Define os montantes das garantias físicas dos empreendimentos habilitados pela EPE – fonte hidrelétrica.
Nº 103	27/11/2013	Define os montantes das garantias físicas dos empreendimentos habilitados pela EPE – fonte eólica.
Nº 104	27/11/2013	Define os montantes das garantias físicas dos empreendimentos habilitados pela EPE – fonte solar fotovoltaica.
Nº 105	27/11/2013	Define os montantes das garantias físicas dos empreendimentos habilitados pela EPE – fonte solar heliotérmica.

S.T.2 - SISTEMÁTICA

A sistemática do leilão seguiu as diretrizes da Portaria MME nº 213, que estabelece duas fases com cinco etapas distintas.

Na primeira fase ocorre a licitação dos projetos de aproveitamentos de potenciais hidráulicos com potência superior a 50 MW, sem outorga e destinados à produção independente de energia, os quais são chamados “empreendimentos caso 1” (tabela 2).

Na etapa inicial da primeira fase os proponentes submetem lance de preço de venda para cada empreendimento hidrelétrico. Caso a diferença entre o menor lance e os demais lances seja igual ou inferior a 5% para algum empreendimento, ocorre a etapa contínua. Nessa etapa, os empreendedores classificados podem inserir lances inferiores ao preço do último lance vencedor, continuamente, até que não existam mais ofertas com redução de preço; nesse momento, a etapa se encerra.

Ao término da etapa contínua, o empreendedor que ofertou o menor preço de lance tem o direito de participar da etapa discriminatória da primeira fase. Antes de iniciar a etapa discriminatória, os empreendedores com direito a participar desta etapa devem informar um percentual da garantia física do empreendimento que será destinado para o ACR - ou seja, para atendimento da demanda das distribuidoras.

Na etapa discriminatória da primeira fase, os lances de preço associados à energia destinada ao ACR são classificados do menor para o maior e, assim, parte ou toda a demanda do certame pode ser atendida. Caso não haja oferta suficiente para o atendimento total, será iniciada a segunda fase - sem a participação de qualquer empreendimento caso 1 - para atendimento da demanda remanescente.

Na primeira fase do 18º Leilão de Energia Nova houve apenas a licitação do empreendimento UHE São Manoel cuja concessão foi adquirida pelo Consórcio Terra Nova.

Observa-se ainda que o empreendimento caso 1 cujo lance foi classificado para atendimento de demanda na primeira fase já se logra como um dos vencedores do leilão.

Encerrada a etapa discriminatória da primeira fase, é dado início à segunda fase, que conta com duas etapas: a uniforme e a discriminatória. Nessa fase do certame a competição é dividida entre os três produtos: Quantidade (QTD-2018), Disponibilidade Termoelétrica (DIST-2018) e Disponibilidade Eólica e Solar (DISES-2018).

Na primeira rodada da etapa uniforme ocorre a inserção de lances de quantidade. Neste momento, a partir de parâmetros definidos pelo MME da declaração de demanda dos distribuidores e com o objetivo de garantir um nível mínimo de competição entre os participantes,, o sistema calcula a oferta de referência dos produtos. A oferta de referência é o valor utilizado pelo sistema para decisão sobre o início de uma nova rodada uniforme, o que na prática significa um inflator sobre a demanda de cada produto, para estimular um nível de competição adequado na rodada discriminatória da segunda fase (rodada final de cada produto).

Ao término de cada rodada da etapa uniforme, a decisão mencionada ocorre para cada produto a partir da comparação entre a soma dos lotes inseridos no sistema pelos proponentes vendedores e a oferta de referência calculada para o produto.

Nessa etapa os preços são decrescentes e, a cada rodada uniforme, o empreendedor decide se mantém as suas ofertas ao preço corrente do certame. Quando a oferta dos projetos for inferior à oferta de referência do leilão, o sistema irá encerrar a etapa uniforme e dará início a próxima etapa da segunda fase.

Segue-se então para a etapa discriminatória, que tem início quando a oferta é menor que a demanda com o inflator, o que permite realizar esta rodada com um nível adequado de competição. É este nível de competição que incentiva o proponente vendedor a realizar uma redução de preço final, dado o risco de não contratação. Nessa etapa participam os proponentes vendedores que ofertaram energia na penúltima rodada uniforme.

A partir de então, os proponentes vendedores submetem o preço de venda, no caso dos produtos pertencentes à modalidade quantidade; no caso dos produtos disponibilidade, o preço de lance será representado pelo Índice Custo Benefício - ICB, calculado pelo sistema a partir da inserção da receita

fixa. Por fim, a segunda fase prevê que as usinas vencedoras sejam aquelas com menor preço, sendo que os projetos são contratados até que a oferta atenda a demanda das distribuidoras, considerada pela sistemática.

O vendedor, quando da definição do lance, tanto na primeira fase quanto na segunda, teve que explicitar o montante de consumo interno da usina e as perdas elétricas até o centro de gravidade¹. Dessa forma, é explicitada a necessidade dos geradores considerarem as perdas no momento de submeter os lances; o objetivo é garantir que os empreendedores não vendam montantes acima do apurado no centro de gravidade na contabilização do mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE.

¹ É o ponto virtual no qual a geração total de energia elétrica é igual ao consumo total de energia elétrica de determinado submercado. Para se considerar a medição da geração ou consumo, deve-se levar em conta a perda ocorrida na transmissão da energia gerada até o centro de gravidade e a perda ocorrida na transmissão até o distribuidor.