

O InfoLeilão é uma publicação que analisa os resultados de leilões realizados para contratação de energia elétrica necessária ao atendimento do mercado de energia no ambiente de contratação regulada (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 **8º Leilão de Energia de Reserva**, realizado em 13 de Novembro de 2015.

Conteúdo:

SUMÁRIO EXECUTIVO	2
1. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO	2
2. RESULTADO DO LEILÃO	3
3. CONSIDERAÇÕES ADICIONAIS.....	6
Os Leilões de Energia de Reserva	6
SUPLEMENTOS TÉCNICOS:	10
S.T.1 - DIRETRIZES.....	10
S.T.2 - SISTEMÁTICA.....	10

2. RESULTADO DO LEILÃO

Tabela 2 – Resumo Vendedor
Produto Quantidade Solar - QTD-UES-ER20

Consórcio / Empresa	Razão Social	Empreendimento	UF	Submercado	Investimento (R\$)	Potência (MW)	Potência Final Instalada C.C. (MWp)	Gar. Física (MWm)	Lotes Contratados	Total (MWp)	Preço de Venda (R\$/MWh)
RIO ALTO	RIO ALTO	COREMAS III	PB	NE	143.042.000,00	30,000	36,754	7,100	71	1.244.772,000	302,80
STEELCON	STEELCON	SOL STEELCONS MIRACEMA 1	TO	NE	203.655.000,00	30,000	33,264	5,400	54	946.728,000	295,99
STEELCON	STEELCON	SOL STEELCONS MIRACEMA 2	TO	NE	203.655.000,00	30,000	33,264	5,400	54	946.728,000	296,99
STEELCON	STEELCON	SOL STEELCONS MIRACEMA 3	TO	NE	203.655.000,00	30,000	33,264	5,400	54	946.728,000	301,49
ADX	ADX	NOVA CRUZ	RN	NE	171.541.250,00	30,000	33,999	7,000	63	1.104.516,000	292,60
CONSORCIO BRISAS SUAVES	SOLATIO GESTÃO DE PROJETOS SOLARES LTDA KARIATIDE EMPREENDIMENTOS LTDA	BRISAS SUAVES	SP	SE	20.180.000,00	5,000	5,952	1,300	13	227.916,000	293,00
APODI	KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA RODRIGO PEDROSO INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES SA EXTO IMPORTADORA E EXPORTADORA SA	APODI I	CE	NE	120.000.010,00	30,000	36,456	8,700	87	1.525.284,000	300,88
CONSORCIO GUIMARANIA	SOLATIO BRASIL GESTÃO DE PROJETOS SOLARES LTDA NSG INDUSTRIA DE CONSTRUÇÃO E PARTICIPAÇÕES EIRELI SINDUSTRIAL ENGENHARIA LTDA	GUIMARANIA 1	MG	SE	129.298.000,00	30,000	36,828	8,200	82	1.437.624,000	290,00
ASSU	MARTIFER RENOVÁVEIS LTDA. TRACTEBEL ENERGIAS COMPLEMENTARES PARTICIPAÇÕES LTDA.	ASSU V	RN	NE	149.784.370,00	30,00	36,72	9,20	92	1.612.944,000	302,99
APODI	KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA RODRIGO PEDROSO INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES SA EXTO IMPORTADORA E EXPORTADORA SA	APODI II	CE	NE	120.000.000,00	30,000	36,456	8,700	87	1.525.284,000	300,88
CONSORCIO GUIMARANIA	SOLATIO BRASIL GESTÃO DE PROJETOS SOLARES LTDA NSG INDUSTRIA DE CONSTRUÇÃO E PARTICIPAÇÕES EIRELI SINDUSTRIAL ENGENHARIA LTDA	GUIMARANIA 2	MG	SE	126.008.000,00	30,000	36,828	8,200	82	1.437.624,000	290,00
APODI	KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA RODRIGO PEDROSO INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES SA EXTO IMPORTADORA E EXPORTADORA SA	APODI III	CE	NE	120.000.000,00	30,000	36,456	8,700	87	1.525.284,000	300,88
APODI	KROMA COMERCIALIZADORA DE ENERGIA LTDA RODRIGO PEDROSO INVESTIMENTOS E PARTICIPAÇÕES SA EXTO IMPORTADORA E EXPORTADORA SA	APODI IV	CE	NE	120.000.000,00	30,000	36,456	8,700	87	1.525.284,000	300,88
CONSORCIO PIRAPORA	SOLATIO BRASIL GESTÃO DE PROJETOS SOLARES LTDA - ME CANADIAN SOLAR INC	PIRAPORA 2	MG	SE	128.168.000,00	30,000	36,828	8,400	84	1.472.688,000	301,00
SOLAIREDIRECT SOLATIO	SOLATIO SOLAR GESTAO DE PROJETOS LTDA - ME SOLAIREDIRECT SAS	PARACATU 1	MG	SE	125.916.000,00	30,00	36,83	8,50	85	1.490.220,000	298,00
SOLAIREDIRECT SOLATIO	SOLATIO SOLAR GESTAO DE PROJETOS LTDA - ME SOLAIREDIRECT SAS	PARACATU 2	MG	SE	125.738.000,00	30,000	36,828	8,500	85	1.490.220,000	298,00
CONSORCIO PIRAPORA	SOLATIO BRASIL GESTAO DE PROJETOS SOLARES LTDA. ME CANADIAN SOLAR INC	PIRAPORA 3	MG	SE	127.738.000,00	30,00	36,83	8,40	84	1.472.688,000	299,50
CONSORCIO PIRAPORA	SOLATIO BRASIL GESTAO DE PROJETOS SOLARES LTDA - ME CANADIAN SOLAR INC.	PIRAPORA 4	MG	SE	127.738.000,00	30,000	36,828	8,400	84	1.472.688,000	299,50
SOLAIREDIRECT SOLATIO	SOLATIO SOLAR GESTAO DE PROJETOS LTDA - ME SOLAIREDIRECT SAS	PARACATU 3	MG	SE	125.738.000,00	30,00	36,83	8,50	85	1.490.220,000	298,00
SOLAIREDIRECT SOLATIO	SOLATIO SOLAR GESTAO DE PROJETOS LTDA - ME SOLAIREDIRECT SAS	PARACATU 4	MG	SE	125.738.000,00	30,000	36,828	8,500	85	1.490.220,000	298,00
SOBRADO	SOBRADO SOLAR ENERGIA SPE LTDA ORIGIS INVEST LTD CONSTRUTORA HAZBUN LTDA SER SISTEMAS DE ENERGIA RENOVÁVEL LTDA	SOBRADO1	BA	NE	118.598.000,00	30,000	34,200	7,800	78	1.367.496,000	299,95
SOLAIREDIRECT FLORESTA	MSPAR ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S/A SOLAIREDIRECT SAS	FLORESTA I	RN	NE	143.892.370,00	30,000	36,716	9,400	94	1.648.008,000	292,80
SOLAIREDIRECT FLORESTA	MSPAR ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S/A SOLAIREDIRECT SAS	FLORESTA II	RN	NE	143.892.370,00	30,00	36,72	9,40	94	1.648.008,000	292,80
SOLAIREDIRECT FLORESTA	MSPAR ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S/A SOLAIREDIRECT SAS	FLORESTA III	RN	NE	100.223.590,00	20,000	24,478	6,300	63	1.104.516,000	292,81
BOA HORA	SOLAR TECNOLOGIA LTDA EÓLICA TECNOLOGIA LTDA EUROPEAN ENERGY A/S	BOA HORA 1	PE	NE	150.195.000,00	25,000	30,000	5,300	53	929.196,000	291,75
BOA HORA	SOLAR TECNOLOGIA LTDA EÓLICA TECNOLOGIA LTDA EUROPEAN ENERGY A/S	BOA HORA 2	PE	NE	150.195.000,00	25,000	30,000	5,300	53	929.196,000	291,75
BOA HORA	SOLAR TECNOLOGIA LTDA EÓLICA TECNOLOGIA LTDA EUROPEAN ENERGY A/S	BOA HORA 3	PE	NE	150.195.000,00	25,000	30,000	5,300	53	929.196,000	291,75
SUNEDISON	SUNEDISON BRASIL ENERGIA LTDA SUNE SOLAR B.V.	JUAZEIRO SOLAR I	BA	NE	122.224.000,00	29,835	34,411	8,700	87	1.525.284,000	301,02
SUNEDISON	SUNEDISON BRASIL ENERGIA LTDA SUNE SOLAR B.V.	JUAZEIRO SOLAR II	BA	NE	122.224.000,00	29,84	34,41	8,70	87	1.525.284,000	301,02
SUNEDISON	SUNEDISON BRASIL ENERGIA LTDA SUNE SOLAR B.V.	JUAZEIRO SOLAR III	BA	NE	122.224.000,00	29,835	34,411	8,700	87	1.525.284,000	301,02
SUNEDISON	SUNEDISON BRASIL ENERGIA LTDA SUNE SOLAR B.V.	JUAZEIRO SOLAR IV	BA	NE	122.224.000,00	29,84	34,41	8,70	87	1.525.284,000	301,02
UFV AGRISTINA	ENERGYBRAS ENERGIAS RENOVÁVEIS LTDA INCOENERG - INOVAÇÃO E TECNOLOGIA EM ENERGIA LDA	FÁZENDA ESMERALDA	PE	NE	153.719.890,00	30,000	40,144	6,200	62	1.086.984,000	294,00
VILA RENOVAVEL	VILA ENERGIA RENOVÁVEL S/S LTDA. QUAATRO PARTICIPAÇÕES S/A	B.J.L 4	BA	NE	79.481.000,00	20,00	25,50	5,00	50	876.600,000	300,15
TOTAL					4398880850	929,34	1115,889	246	2453	43005995	

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.

Produto Quantidade Eólica - QTD-UEE-ER20

Consórcio / Empresa	Razão Social	Empreendimento	UF	Submercado	Investimento (R\$)	Potência (MW)	Gar. Física (MWh)	Lotes Contratados	Total (MWh)	Preço de Venda (R\$/MWh)
CONSORCIO GESTAMP EOLICA	GESTAMP EOLICA BRASIL S/A GESTAMP EOLICA S.L	PEDRA DO REINO IV	BA	NE	96.098.000,00	20,000	9,700	97	1.700.604,000	178,00
CONSORCIO VDB	PARQUE EOLICO VENTOS DA BAHIA LTDA VDB F2 GERAÇÃO DE ENERGIA S.A	VENTOS DA BAHIA I	BA	NE	144.935.880,00	30,000	13,100	131	2.296.692,000	203,96
CONSORCIO VDB	PARQUE EOLICO VENTOS DA BAHIA LTDA VDB F2 GERAÇÃO DE ENERGIA S.A	VENTOS DA BAHIA III	BA	NE	144.563.510,00	30,000	14,500	145	2.542.140,000	203,96
CONSORCIO VDB	PARQUE EOLICO VENTOS DA BAHIA LTDA VDB F2 GERAÇÃO DE ENERGIA S.A	VENTOS DA BAHIA IX	BA	NE	144.980.980,00	30,000	13,400	132	2.314.224,000	203,96
CONSORCIO VDB	PARQUE EOLICO VENTOS DA BAHIA LTDA VDB F2 GERAÇÃO DE ENERGIA S.A	VENTOS DA BAHIA XVII	BA	NE	118.632.670,00	27,000	13,400	134	2.349.288,000	203,96
RIO ENERGY MORRO DO CHAPEU	MILLENNIUM WIND PARTICIPAÇÕES LTDA. COPACABANA GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A.	SERRA DA BABILONIA II	BA	NE	135.140.000,00	30,000	16,100	135	2.366.820,000	206,48
RIO ENERGY MORRO DO CHAPEU	MILLENNIUM WIND PARTICIPAÇÕES LTDA. COPACABANA GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A.	SERRA DA BABILONIA VI	BA	NE	117.130.000,00	26,000	13,200	108	1.893.456,000	206,48
RIO ENERGY MORRO DO CHAPEU	MILLENNIUM WIND PARTICIPAÇÕES LTDA. COPACABANA GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A.	SERRA DA BABILONIA VII	BA	NE	117.130.000,00	26,000	14,400	128	2.244.096,000	206,48
RIO ENERGY MORRO DO CHAPEU	MILLENNIUM WIND PARTICIPAÇÕES LTDA. COPACABANA GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A.	SERRA DA BABILONIA VIII	BA	NE	117.130.000,00	26,000	14,100	126	2.209.032,000	206,48
RIO ENERGY MORRO DO CHAPEU	MILLENNIUM WIND PARTICIPAÇÕES LTDA. COPACABANA GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A.	SERRA DA BABILONIA IX	BA	NE	117.130.000,00	26,000	13,200	118	2.068.776,000	206,48
VOLTALIA	VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA VOLTALIA S.A.	VILA ACRE I	RN	NE	100.800.000,00	25,200	15,200	144	2.524.608,000	210,98
RIO ENERGY MORRO DO CHAPEU	MILLENNIUM WIND PARTICIPAÇÕES LTDA. COPACABANA GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A.	SERRA DA BABILONIA X	BA	NE	117.130.000,00	26,000	14,100	127	2.226.564,000	206,48
RIO ENERGY MORRO DO CHAPEU	MILLENNIUM WIND PARTICIPAÇÕES LTDA. COPACABANA GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A.	SERRA DA BABILONIA XI	BA	NE	126.135.000,00	28,000	15,500	120	2.103.840,000	206,48
RIO ENERGY MORRO DO CHAPEU	MILLENNIUM WIND PARTICIPAÇÕES LTDA. COPACABANA GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A.	SERRA DA BABILONIA XII	BA	NE	126.135.000,00	28,000	15,800	131	2.296.692,000	206,48
DELTA 4	MA MEZANINO S.A. OMEGA ENERGIA E IMPLANTAÇÃO 2 S.A.	VENTOS MARANHENSES 05	MA	N	77.770.000,00	30,000	15,300	122	2.138.904,000	212,39
EDP RENOVAVEIS	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVAVEIS S.A. EDP RENOVAVEIS BRASIL S.A. SALLUS FUNDOS DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	VENTOS DE SANTA APARECIDA	BA	NE	128.800.000,00	28,000	15,400	152	2.664.864,000	199,37
EDP RENOVAVEIS	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVAVEIS S.A. EDP RENOVAVEIS BRASIL S.A. SALLUS FUNDOS DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	VENTOS DE SANTA AURORA	BA	NE	128.800.000,00	28,000	14,100	139	2.436.948,000	199,37
EDP RENOVAVEIS	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVAVEIS S.A. EDP RENOVAVEIS BRASIL S.A. SALLUS FUNDOS DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	VENTOS DA SANTA BEATRIZ	BA	NE	128.800.000,00	28,000	15,400	152	2.664.864,000	199,37
EDP RENOVAVEIS	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVAVEIS S.A. EDP RENOVAVEIS BRASIL S.A. SALLUS FUNDOS DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	VENTOS DE SANTA EMILIA	BA	NE	128.800.000,00	28,000	14,400	142	2.489.544,000	199,37
EDP RENOVAVEIS	CASA DOS VENTOS ENERGIAS RENOVAVEIS S.A. EDP RENOVAVEIS BRASIL S.A. SALLUS FUNDOS DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES	VENTOS DO SAO GABRIEL	BA	NE	128.800.000,00	28,000	14,500	143	2.507.076,000	199,37
TOTAL					2.444.841.040,00	548,200	284,800	2.626	46.039.032,000	

O 8º Leilão de Energia de Reserva movimentou ao todo R\$ 22.171.906.213,92, negociando 507,9 MW médios a um preço médio de R\$ 249,00 por MWh (reais por megawatt-hora). A contratação do leilão adicionará 1.477,54 MW de potência ao Sistema Interligado Nacional (SIN).

Tabela 3 – 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 do Produto (R \$ / M Wh)	Preço Médio de Venda (R \$ / M Wh)	Montante Financeiro (R \$)	Economia (R \$)	Deságio (%)
QTD-UEE-ER20	20	262,6	284,8	548,20	46.039.032,000	2.444.841.040,00	213,00	203,46	9.367.014.842,64	439.298.973,36	4,48
QTD-UES-ER20	33	245,3	246,0	929,34	43.005.996,000	4.396.880.850,00	381,00	297,75	12.804.891.371,28	3.580.393.104,72	21,85
Total dos produtos	53	507,90	530,80	1477,54	89.045.028,000	6.841.721.890,00	-	249,00	22.171.906.213,92	4.019.692.078,08	15,35

A competição do 8º Leilão de Energia de Reserva foi acirrada, com o total de 77 rodadas uniformes, resultando em um deságio total de 15,35%, o que reflete em um melhor preço aos consumidores. Outro ponto importante foi o aumento da diversificação de Estados que participaram do leilão.

Ao todo, nove Estados tiveram contratação: Bahia, Ceará, Maranhão, Minas Gerais, Paraíba, Pernambuco, Rio Grande do Norte, São Paulo e Tocantins, situados nos submercados Norte, Nordeste e Sudeste. A região Nordeste mais uma vez foi predominante, respondendo pela inserção de 1.172,54 MW de potência ao SIN. O maior investimento ocorrerá na Bahia, com R\$ 2,95 bilhões, quase 43,2% do valor total.

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.

Gráfico 2 – Garantia Física (MWmédio), Contratação (MWmédio) e Potência (MW) por estado e submercado

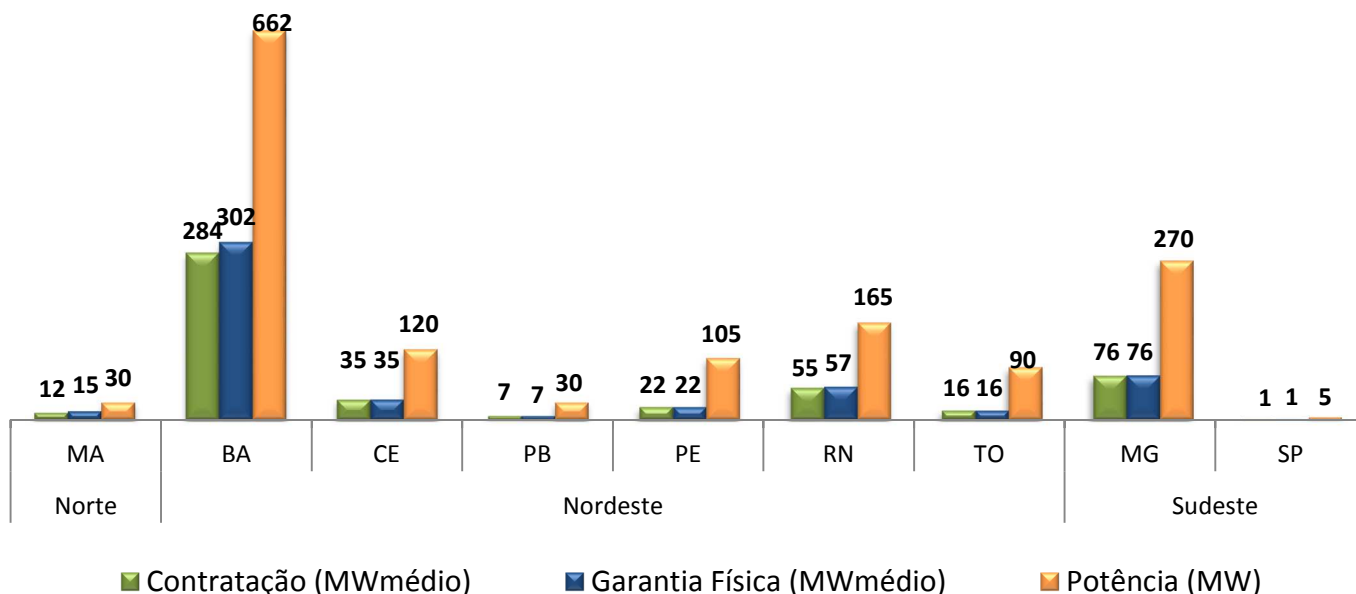


Gráfico 3 – Contratação por estado (MWh)

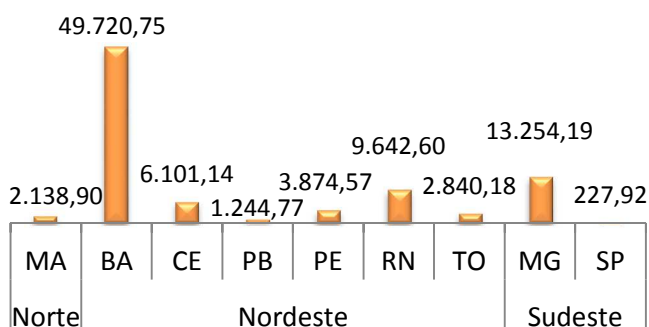
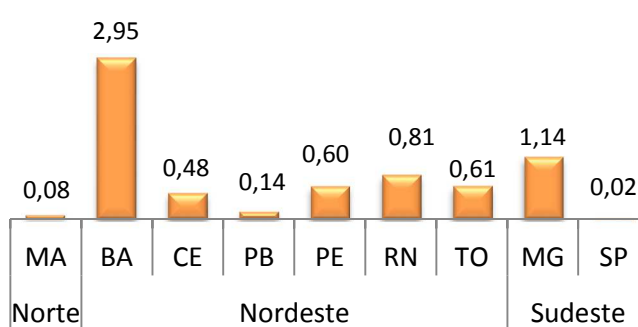
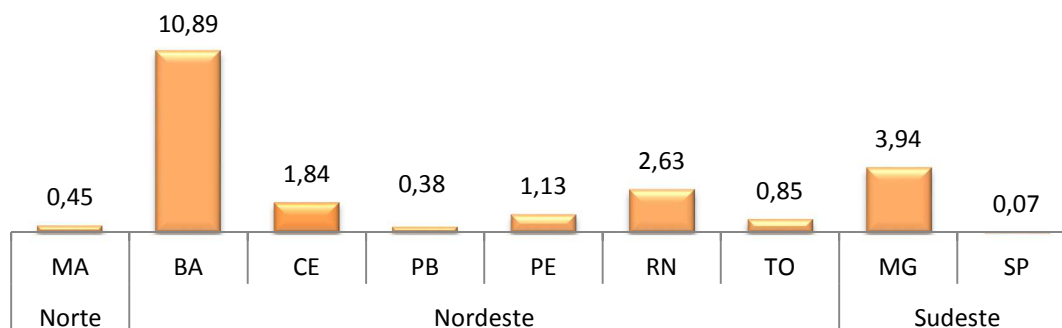


Gráfico 4 – Investimento por estado (R\$ bilhões)



Em relação ao montante financeiro envolvido nos contratos celebrados no certame, a Bahia também foi o estado de maior movimentação, um total de R\$ 10,89 bilhões:

Gráfico 5 – Montante financeiro movimentado por estado (R\$ Bilhões)



3. CONSIDERAÇÕES ADICIONAIS

Os Leilões de Energia de Reserva

Após a identificação de que a soma das garantias físicas atribuídas às usinas geradoras é maior que a real garantia física total do sistema, e a fim de assegurar o suprimento no SIN sem impactar os contratos existentes e suas garantias físicas já definidas, criou-se a modalidade de energia de reserva, que é adicionada à oferta das usinas concedidas e autorizadas.

A regulamentação desta modalidade de contratação foi estabelecida pelo Decreto nº 6.353 de 2008, que estabelece a forma de contabilização e cobrança do encargo desta energia, bem como a forma de contratação - formalizada por meio de dois contratos: o Contrato de Energia de Reserva (CER), celebrado entre a CCEE e cada agente de geração vencedor do leilão, e o Contrato de Uso da Energia de Reserva (Conuer), que disciplina a relação entre a CCEE e o chamado usuário de energia de reserva.

A Energia de Reserva não constitui lastro comercial de garantia física para venda aos agentes de consumo do mercado e, portanto, não pode ser revendida após a compra.

Desde 2008, a CCEE operacionalizou, contando o leilão analisado neste informativo, nove leilões de Energia de Reserva (LER). Ao todo, foram contratados 4.110,5 MW médios de energia de reserva, o que representa um montante financeiro de R\$ 135,38 bilhões (preços de outubro de 2015).

No 1º Leilão de Energia de Reserva (1ºLER), que marcou o início desta modalidade de contratação, o critério de atendimento das usinas foi o Índice de Classificação do Empreendimento - ICE (Portaria MME nº 69, de 28 de fevereiro de 2008). Foram negociados dois produtos com início de suprimentos distintos (2009 e 2010), ambos com prazo de quinze anos, terminando entre 2023 e 2024.

O 2º Leilão de Energia de Reserva (2º LER), primeiro certame voltado exclusivamente para fonte eólica, licitou 71 projetos. Para este certame, a EPE havia habilitado tecnicamente 339 empreendimentos, dos 441 inscritos. O único produto negociado iniciou o suprimento em 2012, com prazo de 20 anos.

No 3º e 4º LER foram abertas negociações para as fontes biomassa, eólica e hidrelétrica, esta última entregue por Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs. Destaca-se que embora ambos tenham negociado volumes semelhantes de energia, o preço médio negociado no 4º LER apresentou expressiva queda (35,4%) em relação ao 3º LER.

O 5º LER voltou a ser um certame exclusivamente para a fonte eólica, com a novidade de considerar a capacidade de escoamento da rede. Nele, foram licitados 66 projetos eólicos, que adicionaram 1.505,2 MW de capacidade ao SIN.

Já o 6º LER, trouxe a novidade da contratação da fonte solar, com um total de 31 empreendimentos dessa fonte e mais 31 empreendimentos de fonte eólica, sendo ao todo contratados 535,3 MW médios.

O 7º LER foi um leilão exclusivo para fonte solar, com 382 empreendimentos cadastrados e 341 habilitados, tendo sido contratados 231,5 MW médios, com um total de 30 vendedores. No 9º LER não houve negociação.

Conforme tabela abaixo, o preço médio praticado nos leilões de energia de reserva foi de R\$ 196,73 por MWh em termos reais (preços de outubro/2015).

Tabela 4 – Resultado dos leilões de Energia de Reserva¹

Leilão	Energia negociada (MWh)	Energia negociada (MWmédio)	Potência (MW)	Garantia Física (MWmédio)	Montante financeiro negociado atualizado (Reais em milhões)	Preço Médio (R\$/MWh)
01º LER	66.435.840,00	530,00	2.348,90	835,80	15.965,67	240,32
02º LER	132.015.960,00	753,00	1.805,70	783,10	28.603,30	216,67
03º LER	72.028.317,60	445,10	1.206,60	569,30	13.267,65	184,20
04º LER	75.773.304,00	432,20	1.160,50	561,10	9.962,20	131,47
05º LER	118.428.660,00	675,50	1.505,20	700,70	15.475,77	130,68
06º LER	93.848.796,00	535,30	1.658,76	535,70	17.519,44	186,68
7º LER	40.586.580,00	231,50	833,80	232,90	12.415,90	305,91
8º LER	89.045.028,00	507,90	1.477,54	530,80	22.171,91	249,00
9º LER	-	-	-	-	-	-
TOTAL	688.162.485,60	4.110,50	11.997,00	4.749,40	135.381,84	196,73

¹ Os contratos não adjudicados ou de agentes desligados não estão considerados nos dados desta publicação. Valores atualizados com o IPCA outubro/2015

Tabela 5 – Resultados – Leilões ACR

Leilão	Data	Energia contratada (MWh)	Energia contratada (MW médio)	Montante negociado atualizado (R\$ milhões)	Preço médio (R\$/MWh)
Leilão de Energia Nova (LEN)		4.551.813.911	24.421,60	861.729,02	
1º LEN (A-5)	16/12/2005	528.840.384	3.016,00	110.671,01	209,27
2º LEN (A-3)	29/06/2006	339.748.320	1.556,00	74.598,07	219,57
3º LEN (A-5)	10/10/2006	219.992.808	1.104,00	47.133,01	214,25
4º LEN (A-3)	26/07/2007	171.470.784	1.304,00	38.024,37	221,75
5º LEN (A-5)	16/10/2007	398.038.392	2.312,00	83.576,75	209,97
6º LEN (A-3)	17/09/2008	141.489.696	1.076,00	27.976,45	197,73
7º LEN (A-5)	30/09/2008	422.159.496	3.125,00	92.135,20	218,25
8º LEN (A-3)	27/07/2009	1.577.952	11,00	337,78	214,06
9º LEN (A-5)	21/12/2009		Cancelado		
10º LEN (A-5)	30/07/2010	85.998.384	327,00	12.115,48	140,88
11º LEN (A-5)	17/12/2010	254.576.256	968,00	23.623,63	92,80
12º LEN (A-3)	17/08/2011	285.509.858	1.543,80	38.475,59	134,76
13º LEN (A-5)	20/12/2011	104.509.234	555,20	13.822,97	132,27
14º LEN (A-3)	12/12/2012		Cancelado		
15º LEN (A-5)	14/12/2012	66.181.493	302,20	7.385,65	111,60
16º LEN (A-5)	30/08/2013	165.233.059	690,80	24.417,54	147,78
17º LEN (A-3)	18/11/2013	58.293.900	332,50	8.453,16	145,01
18º LEN (A-5)	13/12/2013	325.582.715	1.599,50	41.330,97	126,94
19º LEN (A-3)	06/06/2014	80.645.645	395,20	11.326,33	140,45
20º LEN (A-5)	28/11/2014	583.850.275	2.742,50	125.225,92	214,48
21º LEN (A-5)	30/04/2015	260.111.035	1.146,60	69.970,11	269,00
22º LEN (A-3)	21/08/2015	58.004.225	314,30	11.129,02	191,87
Leilão de Energia Existente (LEE)		1.551.173.012	25.421,00	208.616,89	
1º LEE	07/12/2004	1.192.737.024	17.008,00	135.614,98	113,70
2º LEE	02/04/2005	92.919.600	1.325,00	13.816,97	148,70
3º LEE	11/10/2005	2.683.008	102,00	296,20	110,40
4º LEE	11/10/2005	81.769.248	1.166,00	13.609,94	166,44
5º LEE	14/12/2006	14.306.112	204,00	2.524,65	176,47
6º LEE	06/12/2007		Sem negociação		
7º LEE	28/11/2008		Cancelado		
8º LEE	30/11/2009	3.681.216	84,00	533,60	144,95
9º LEE	10/12/2010	2.577.792	98,00	373,30	144,81
10º LEE	30/11/2011	5.129.280	195,00	533,74	104,06
11º LEE	20/06/2013		Sem negociação		
12º LEE	17/12/2013	37.316.306	2.571,00	7.179,08	192,38
13º LEE	30/04/2014	101.692.338	2.046,00	30.634,93	301,25
14º LEE	05/12/2014	16.361.088	622,00	3.499,50	213,89
Leilão de Ajuste (LA)		23.366.978	5.076,99	6.467,41	
1º LA	31/08/2005		Cancelado		
2º LA	01/06/2005	71.760	17,50	5,53	77,13
3º LA	29/09/2006	22.070	10,00	2,78	126,01
4º LA	29/03/2007	850.824	189,00	81,12	95,34
5º LA	28/06/2007		Sem negociação		
6º LA	27/09/2007	1.449.426	169,50	327,81	226,16
7º LA	19/06/2008	346.608	109,00	75,63	218,20
8º LA	23/09/2008	520.784	233,00	131,94	253,36
9º LA	20/02/2009	8.668.422	1.536,00	1.903,58	219,60
10º LA	17/02/2011	1.606.714	310,49	239,38	148,99
11º LA	30/09/2011	724.453	216,50	60,78	83,90
12º LA	29/03/2012	89.087	13,50	16,23	182,17
13º LA	14/06/2012	321.222	103,50	49,83	155,14
14º LA	27/09/2012	141.248	64,00	23,44	165,94
15º LA	27/03/2013		Sem negociação		
16º LA	09/05/2013		Cancelado		
17º LA	08/08/2013		Sem negociação		
18º LA	15/01/2015	8.554.361	2.105,00	3.549,35	414,92
Leilão de Reserva (LER)		693.106.510	4.139	136.062	
1º LER	14/08/2008	66.435.840	530,00	15.965,67	240,32
2º LER	14/12/2009	132.015.960	753,00	28.603,30	216,67
3º LER	26/08/2010	72.028.318	445,10	13.267,65	184,20
4º LER	18/08/2011	80.717.328	460,40	10.615,40	131,51
5º LER	23/08/2013	118.428.660	675,50	15.475,77	130,68
6º LER	31/10/2014	93.848.796	535,30	17.519,44	186,68
9º LER	03/07/2015		Sem negociação		
7º LER	28/08/2015	40.586.580	231,50	12.443,21	306,58
8º LER	13/11/2015	89.045.028	507,90	22.171,91	249,00
Leilão de Fontes Alternativas (LFA)		176.941.421	997,20	35.266,91	
1º LFA	18/06/2007	30.505.968	186,00	6.914,46	226,66
2º LFA	26/08/2010	129.446.945	714,30	24.826,68	191,79
3º LFA	27/04/2015	16.988.508	96,90	3.525,77	207,54
Estruturantes		1.522.810.711	6.135,01	175.418,69	
UHE Santo Antônio	10/12/2007	379.236.146	1.552,60	48.243,73	127,21
UHE Jirau	19/05/2008	348.649.463	1.382,71	39.010,57	111,89
UHE Belo Monte	20/04/2010	794.925.103	3.199,70	88.164,39	110,91
Total geral		8.519.212.541	66.190,50	1.423.561,26	167,10

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.

SUPLEMENTOS TÉCNICOS:

S.T.1 - DIRETRIZES

A tabela 6 descreve a documentação relativa ao leilão e a síntese dos respectivos assuntos nela tratados:

Tabela 6 - Diretrizes

Documento	Data da Publicação	Síntese
Portaria MME N°70	16/03/2015	Portaria Diretrizes do Leilão
Portaria MME N°427	10/09/2015	Aprova a sistemática do leilão
Resolução Homologatória Aneel nº 1.970	13/10/2015	Aprova o Edital do leilão nº 09/2015-Aneel e seus anexos.

S.T.2 – SISTEMÁTICA

A sistemática do leilão seguiu as diretrizes da Portaria MME nº 70, que estabelece duas fases distintas: primeira fase com a etapa inicial e segunda fase composta pelas etapas uniforme e discriminatória.

Na etapa inicial, os empreendedores submetem um único lance composto pela quantidade de lotes e preço de lance. O sistema classifica os lances por ordem crescente de preço, de forma que a somatória das potências dos empreendimentos seja inferior ou igual a capacidade de escoamento da subestação, subárea e área. O objetivo dessa fase é assegurar que os empreendimentos que negociem energia no certame tenham condições de se conectar ao SIN.

O vendedor, quando da definição do lance, deve explicitar o montante de consumo interno da usina e as perdas elétricas até o centro de gravidade. Dessa forma, é especificada 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 - MCP, no âmbito da CCEE.

A partir de parâmetros e da quantidade desejada de Energia de Reserva, definidos pelo Ministério de Minas e Energia - MME, o sistema calcula a oferta de referência para cada produto com o objetivo de garantir um nível mínimo de competição entre os participantes. 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

acréscimo sobre a demanda, para estimular um nível de competição adequado na rodada discriminatória (rodada final).

Ao término de cada rodada da etapa uniforme, a decisão sobre a realização de uma nova rodada ocorre a partir da comparação entre a soma dos lotes inseridos no sistema pelos proponentes vendedores e a oferta de referência calculada.

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

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

A partir de então, os proponentes vendedores submetem o preço de venda em reais por MWh. Por fim, a sistemática prevê que as usinas vencedoras sejam aquelas com menor preço, sendo que os projetos são contratados até que a oferta atenda à demanda das distribuidoras.