

RESULTADOS DOS LEILÕES REGULARES DE COMPRA DE ENERGIA ELÉTRICA

(A-3, A-5 E ENERGIA DE RESERVA)

Introdução

O presente relatório tem por objetivo representar os resultados dos leilões de compra de energia elétrica para o Ambiente de Contratação Regulada (ACR), realizados em 2011, para atendimento ao mercado das concessionárias do serviço público de distribuição de energia elétrica e energia de reserva para o Sistema Interligado Nacional (SIN).

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) é a instituição responsável pela condução dos procedimentos licitatórios, segundo competências delegadas pela Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, e Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004.

1. Leilão nº 02/2011-ANEEL

O Leilão nº 02/2011-ANEEL, denominado Leilão A-3, realizado em 17 de agosto de 2011, teve como objetivo contratar energia proveniente de novos empreendimentos de geração, que tenham como fontes biomassa, eólica, gás natural e hidroeletricidade, para início de suprimento de energia elétrica em 1º de março de 2014.

Foram comercializados 1.365,90 MW médios para o ano de 2014 e 1.543,80 MW médios para os demais anos, ao preço médio de R\$ 102,07/MWh, oriundos da ampliação da UHE Jirau, de 4 Usinas Termelétricas a biomassa, 2 Usinas Termelétricas a gás natural e 44 Usinas Eólicas.

TABELA 1 – Resultado Global

Total	Preço Médio (R\$/MWh)	102,07
	Energia Comercializada (MW médio)	1.543,80
Produtos	Produto Quantidade - QTD30-2014	Mar/2014 a Dez/2043
	Preço Médio (R\$/MWh)	102,00
	Energia Comercializada (MW médio)	209,30
	Produto Disponibilidade - DIS20-2014	Mar/2014 a Dez/2033
	Preço Médio (R\$/MWh)	102,10
	Energia Comercializada (MW médio)	1.334,50

Fonte: CCEE

TABELA 2 – Resultado por Vendedor - Empreendimento Hidrelétrico

Vendedor	Empreendimento	UF	Tipo	Rio	Potência (MW)	Garantia Física (MW médio)	Energia Contratada (MW médio)	Preço (R\$/MWh)	Investimento (R\$)
ESBR	AMPLIAÇÃO UHE JIRAU	RO	UHE	Madeira	450,00	209,30	209,30	102,00	1.514.278.640,00
Total					450,00	209,30	209,30		1.514.278.640,00

Fonte: CCEE

TABELA 3 – Resultado por Vendedor - Produto Disponibilidade

Vendedor	Empreendimento	Combustível	UF	Tipo	Potência (MW)	Garantia Física (MW médio)	Energia Contratada (MW médio)		Preço (R\$/MWh)	Investimento (R\$)
							2014	demais		
ELETROSUL CENTRAIS ELÉTRICAS S/A	IBIRAPUITÃ I	Vento	RS	EOL	30,00	9,60	9,60	9,60	96,49	127.406.580,00
ELETROSUL CENTRAIS ELÉTRICAS S/A	CERRO CHATO IV	Vento	RS	EOL	10,00	3,30	3,30	3,30	97,17	52.057.910,00
ELETROSUL CENTRAIS ELÉTRICAS S/A	CERRO CHATO V	Vento	RS	EOL	12,00	4,00	4,00	4,00	96,85	59.592.770,00
ELETROSUL CENTRAIS ELÉTRICAS S/A	CERRO CHATO VI	Vento	RS	EOL	30,00	9,30	9,30	9,30	96,39	127.406.580,00
SEAWEST DO BRASIL – PROJETOS E PARTICIPAÇÕES LTDA.	DELTA DO PARNAÍBA	Vento	PI	EOL	28,80	15,00	14,80	14,80	100,13	108.568.910,00
SEAWEST DO BRASIL – PROJETOS E PARTICIPAÇÕES LTDA.	PORTO DAS BARCAS	Vento	PI	EOL	28,80	14,80	8,90	8,90	100,16	108.568.910,00
ZETA ENERGIA S.A.	PORTO SALGADO	Vento	PI	EOL	18,00	9,10	9,10	9,10	100,17	67.855.580,00
CATAVENTOS DO PARACURU LTDA	CATAVENTOS PARACURU 1	Vento	CE	EOL	30,00	14,20	14,20	14,20	102,97	117.432.000,00
PARQUE EOLICO CURVA DOS VENTOS LTDA ME	EMILIANA	Vento	BA	EOL	27,20	12,70	4,50	4,50	98,51	135.093.600,00
PARQUE EOLICO CURVA DOS VENTOS LTDA ME	JOANA	Vento	BA	EOL	25,60	12,20	5,90	5,90	98,50	130.672.800,00
ENDESA BRASIL S.A.	MODELO I	Vento	RN	EOL	28,80	15,90	3,60	3,60	98,52	117.492.370,00
ENDESA BRASIL S.A.	MODELO II	Vento	RN	EOL	24,00	12,40	2,80	2,80	98,53	98.422.790,00
PARQUE EÓLICO FONTES DOS VENTOS LTDA	PAU FERRO	Vento	PE	EOL	30,00	14,90	5,50	5,50	98,54	145.200.000,00
PARQUE EÓLICO FONTES DOS VENTOS LTDA	PEDRA DO GERÔNIMO	Vento	PE	EOL	30,00	12,40	3,60	3,60	98,56	139.980.000,00
PARQUE EÓLICO FONTES DOS VENTOS LTDA	TACAICÓ	Vento	PE	EOL	18,00	8,80	4,00	4,00	98,55	89.724.000,00
CHUÍ ENERGIA EÓLICA LTDA	CHUI I	Vento	RS	EOL	24,00	10,20	10,20	10,20	102,55	91.305.000,00
CHUÍ ENERGIA EÓLICA LTDA	CHUI II	Vento	RS	EOL	22,00	8,90	8,90	8,90	102,89	84.030.000,00

Vendedor	Empreendimento	Combustível	UF	Tipo	Potência (MW)	Garantia Física (MW médio)	Energia Contratada (MW médio)		Preço (R\$/MWh)	Investimento (R\$)
							2014	demaís		
CHUÍ ENERGIA EÓLICA LTDA	CHUI IV	Vento	RS	EOL	22,00	8,80	8,80	8,80	102,91	84.030.000,00
CHUÍ ENERGIA EÓLICA LTDA	CHUI V	Vento	RS	EOL	30,00	12,50	12,50	12,50	103,78	114.065.000,00
CENTRAL EÓLICA SANTO ANTONIO DE PÁDUA LTDA.	SANTO ANTONIO DE PÁDUA	Vento	CE	EOL	16,10	8,20	6,40	6,40	104,23	61.727.000,00
CENTRAL EÓLICA SÃO CRISTOVÃO LTDA.	SÃO CRISTOVÃO	Vento	CE	EOL	29,90	14,20	12,90	12,90	103,79	111.343.000,00
CENTRAL EÓLICA SÃO JORGE LTDA.	SÃO JORGE	Vento	CE	EOL	27,60	13,20	12,10	12,10	103,98	104.897.000,00
IACO AGRÍCOLA S.A	IACO	Bagaço de Cana	MS	BIO	30,00	12,80	4,00	4,00	101,99	0
MINUANO ENERGIA EOLICA LTDA	MINUANO I	Vento	RS	EOL	22,00	9,40	9,40	9,40	101,34	84.030.000,00
MINUANO ENERGIA EOLICA LTDA	MINUANO II	Vento	RS	EOL	24,00	10,10	10,10	10,10	100,62	91.305.000,00
MPX ENERGIA S.A	MARANHÃO III	Gás Natural	MA	GASC	499,20	470,70	400,00	450,00	101,90	1.111.055.000,00
LDC BIOENERGIA S.A. UNIDADE PASSA TEMPO	PASSA TEMPO	Bagaço de Cana	MS	BIO	67,80	24,20	21,80	21,80	103,29	139.709.320,00
PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.	BAIXADA FLUMINENSE	Gás Natural	RJ	GASC	530,00	430,20	299,40	416,40	104,75	986.321.620,00
RENOVA ENERGIA AS	AMETISTA	Vento	BA	EOL	28,80	13,90	13,90	13,90	98,53	113.200.030,00
RENOVA ENERGIA AS	BORGO	Vento	BA	EOL	19,20	9,70	9,70	9,70	98,53	56.602.030,00
RENOVA ENERGIA AS	CAETITÉ	Vento	BA	EOL	28,80	14,70	14,30	14,30	98,53	113.200.030,00
RENOVA ENERGIA AS	DOURADOS	Vento	BA	EOL	28,80	13,20	13,20	13,20	98,53	113.200.030,00
RENOVA ENERGIA AS	ESPIGÃO	Vento	BA	EOL	9,60	5,00	4,90	4,90	98,53	44.023.020,00
RENOVA ENERGIA AS	MARON	Vento	BA	EOL	28,80	15,40	13,80	13,80	98,53	113.200.030,00
RENOVA ENERGIA AS	PELOURINHO	Vento	BA	EOL	22,40	11,80	11,80	11,80	98,53	88.047.030,00
RENOVA ENERGIA AS	PILÕES	Vento	BA	EOL	28,80	15,50	13,10	13,10	98,53	113.200.030,00
RENOVA ENERGIA AS	SERRA DO ESPINHAÇO	Vento	BA	EOL	17,60	8,90	8,90	8,90	98,53	69.179.030,00

Vendedor	Empreendimento	Combustível	UF	Tipo	Potência (MW)	Garantia Física (MW médio)	Energia Contratada (MW médio)		Preço (R\$/MWh)	Investimento (R\$)
							2014	demais		
ELETROSUL CENTRAIS ELÉTRICAS S/A	CERRO DOS TRINDADE	Vento	RS	EOL	8,00	2,80	2,80	2,80	97,32	44.523.030,00
UMOE BIOENERGY S.A.	PARANAPANEMA	Bagaço de Cana	SP	BIO	60,00	24,70	12,40	17,30	101,49	0
COMPANHIA ENERGETICA DE AÇUCAR E ALCOOL VALE DO TIJUCO	VALE DO TIJUCO II	Bagaço de Cana	MG	BIO	40,00	30,00	9,00	15,00	102,30	0
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE I	Vento	RS	EOL	20,00	8,50	8,50	8,50	98,50	76.110.000,00
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE II	Vento	RS	EOL	20,00	8,30	8,30	8,30	98,64	76.110.000,00
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE III	Vento	RS	EOL	26,00	11,00	11,00	11,00	98,19	98.944.000,00
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE IV	Vento	RS	EOL	30,00	13,10	13,10	13,10	97,74	114.065.000,00
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE IX	Vento	RS	EOL	30,00	12,70	12,70	12,70	98,21	114.065.000,00
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE V	Vento	RS	EOL	30,00	12,40	12,40	12,40	98,21	114.065.000,00
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE VI	Vento	RS	EOL	18,00	7,60	7,60	7,60	98,47	68.511.000,00
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE VII	Vento	RS	EOL	30,00	12,70	12,70	12,70	97,86	114.065.000,00
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE VIII	Vento	RS	EOL	26,00	10,80	10,80	10,80	98,19	98.944.000,00
VERACE ENERGIA EÓLICA LTDA	VERACE X	Vento	RS	EOL	28,00	12,10	12,10	12,10	98,43	106.568.000,00
Total					2.294,60	1.476,80	1.156,60	1.334,50	4.988,38	6.539.114.030,00
Preço Médio (R\$/MWh)									102,10	

Fonte: CCEE

Legenda:

UHE: Usina Hidrelétrica

BIO: Usina Termelétrica - Biomassa

GASC: Usina Termelétrica - Gás Natural

EOL: Usina Eólica

TABELA 4 – Resultado por Comprador

Comprador	DIS20-2014 (MWh)	QTD30-2014 (MWh)	Total (MWh)	% Negociado
AES SUL	6.059.503,754	1.437.436,042	7.496.939,80	2,62580769
AMAZONAS ENERGIA	24.950.612,730	5.918.786,652	30.869.399,38	10,81202575
BANDEIRANTE	13.216.989,698	3.135.335,504	16.352.325,20	5,72741176
CEEE D	2.908.561,950	689.969,300	3.598.531,25	1,26038774
CELPA	4.726.412,989	1.121.200,109	5.847.613,10	2,04813001
CELPE	5.574.743,397	1.322.441,151	6.897.184,55	2,41574305
CELTINS	727.140,440	172.492,318	899.632,76	0,31509692
CEMIG D	58.171.236,236	13.799.385,983	71.970.622,22	25,20775384
COELBA	12.361.387,765	2.932.369,541	15.293.757,31	5,35664772
COELCE	14.953.401,108	3.547.247,164	18.500.648,27	6,47986322
COSERN	3.393.322,086	804.964,191	4.198.286,28	1,4704523
CPFL PAULISTA	12.667.029,117	3.004.873,807	15.671.902,92	5,48909345
CPFL PIRATININGA	25.539.354,218	6.058.447,934	31.597.802,15	11,06714926
CPFL STA CRUZ	821.668,724	194.916,318	1.016.585,04	0,35605952
CPFL SUL PAULISTA	231.230,684	54.852,557	286.083,24	0,10020083
EEB	363.570,218	86.246,173	449.816,39	0,15754846
ELEKTRO	1.211.900,793	287.487,216	1.499.388,01	0,52516155
ELETROPAULO	22.056.593,775	5.232.267,201	27.288.860,98	9,55794002
ENERGISA BO	412.046,284	97.745,646	509.791,93	0,17855493
ENERGISA MG	1.139.186,763	270.237,985	1.409.424,75	0,49365187
ENERGISA PB	6.495.788,030	1.540.931,446	8.036.719,48	2,81486584
ENERGISA SE	4.120.462,631	977.456,516	5.097.919,15	1,78554926
ESCELSA	8.665.090,410	2.055.533,546	10.720.623,96	3,75490501
Total Negociado (MWh)	230.767.233,80	54.742.624,30	285.509.858,10	
Total Negociado (MWm)	1.334,50	209,30	1.543,80	
Preço de Venda médio (R\$/MWh)	102,09	102,00	102,07	

Fonte: CCEE

GRÁFICO 1 – Participação por Fonte de Energia da energia comercializada

12º Leilão de Energia Nova

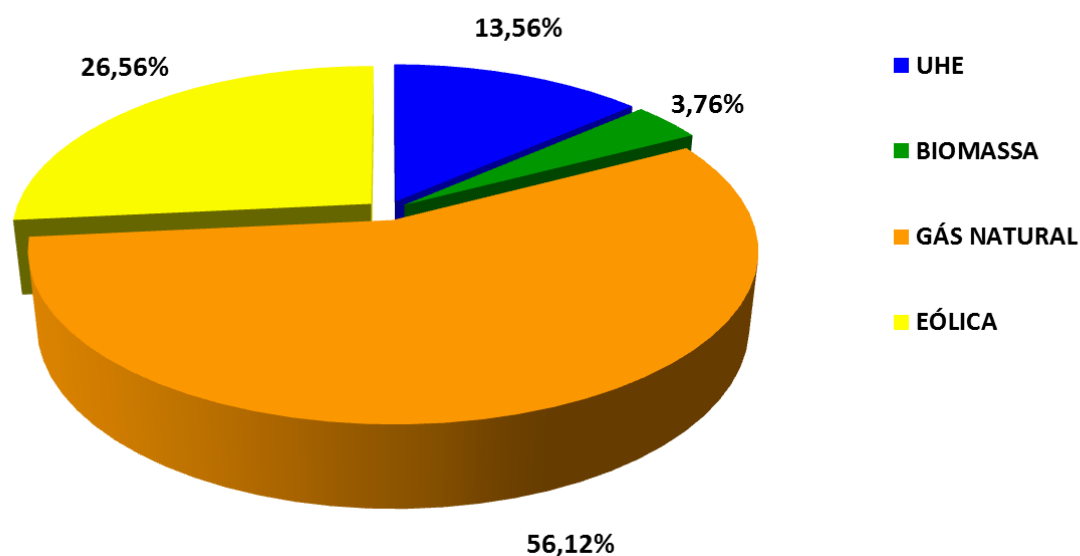


TABELA 5 – Resultado por Fonte

Fonte de Energia	Energia (MWmed)	(%)	Garantia Física (MWmed)	(%)	Potência Instalada (MW)	(%)	Total (MWh)	Preço Médio de Venda (R\$/MWh)
UHE	209,30	13,56%	209,30	12,41%	450,00	16,40%	54.742.624,30	102,00
BIOMASSA	58,10	3,76%	91,70	5,44%	197,80	7,21%	10.023.725,60	102,41
GÁS NATURAL	866,40	56,12%	900,90	53,43%	1.029,20	37,50%	149.443.278,20	103,27
EÓLICA	410,00	26,56%	484,20	28,72%	1.067,60	38,90%	71.300.230,00	99,58
Total	1.543,80		1.686,10		2.744,60		285.509.858,10	102,07

2. Leilão nº 03/2011-ANEEL

O Leilão nº 03/2011-ANEEL, Energia de Reserva, realizado em 18 de agosto de 2011, teve como objetivo contratar energia elétrica de reserva, de empreendimentos de geração, que tenham como fontes biomassa ou eólica, para início de suprimento de energia elétrica em 1º de julho de 2014.

Foram comercializados para 460,4 MW médios a partir de 2014, ao preço médio de R\$ 99,61/MWh, oriundos de 7 Usinas Termelétricas a biomassa e de 34 Usinas Eólicas.

TABELA 1 – Resultado Global

Total	Preço Médio (R\$/MWh)	99,61
	Energia Comercializada (MW médio)	460,40
Produto	QTD-ER20	jul/2014 a jun/2034
	Preço Médio (R\$/MWh)	99,61
	Energia Comercializada (MW médio)	460,40

Fonte: CCEE

TABELA 2 – Resultado por Vendedor - Produto Disponibilidade

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Fonte/ Combustível	Potência (MW)	Garantia Física (MWmédio)	Energia Contratada (lotes)		Total (MWh)	Preço (R\$/MWh)	Investimento (R\$)
							2014	Demais			
BIOENERGÉTICA VALE DO PARACATU S/A	BEVAP	MG	BIOE	Bagaço de Cana	60,00	33,10	10,00	10,00	175.320,00	100,09	0
SEQUOIA CAPITAL LTDA	ANGICAL	BA	EOL	Eólica	16,00	6,00	60,00	60,00	1.051.920,00	99,98	67.582.050,00
SEQUOIA CAPITAL LTDA	CAITITU	BA	EOL	Eólica	20,80	10,50	105,00	105,00	1.840.860,00	99,98	36.837.700,00
SEQUOIA CAPITAL LTDA	COQUEIRINHO	BA	EOL	Eólica	22,40	13,50	135,00	135,00	2.366.820,00	96,97	39.671.180,00
SEQUOIA CAPITAL LTDA	CORRUIPIÃO	BA	EOL	Eólica	22,40	13,70	137,00	137,00	2.401.884,00	96,97	94.474.680,00
SEQUOIA CAPITAL LTDA	INHAMBU	BA	EOL	Eólica	25,60	15,50	155,00	155,00	2.717.460,00	96,97	45.335.050,00
SEQUOIA CAPITAL LTDA	TAMANDUA MIRIM	BA	EOL	Eólica	24,00	13,60	136,00	136,00	2.384.352,00	96,97	42.501.610,00
SEQUOIA CAPITAL LTDA	TEIU	BA	EOL	Eólica	17,60	8,20	82,00	82,00	1.437.624,00	99,98	74.230.250,00
BIOENERGY GERADORA DE ENERGIA LTDA	CAIÇARA 2	RN	EOL	Eólica	28,80	14,50	145,00	145,00	2.542.140,00	100,07	105.970.000,00
BIOENERGY GERADORA DE ENERGIA LTDA	CAIÇARA DO NORTE 1	RN	EOL	Eólica	28,80	13,70	137,00	137,00	2.401.884,00	100,07	105.970.000,00
GESTAMP EÓLICA BRASIL S/A	PARQUE EÓLICO LANCHINHA	RN	EOL	Eólica	28,00	13,20	132,00	132,00	2.314.224,00	101,68	102.222.000,00
GESTAMP EÓLICA BRASIL S/A	PARQUE EÓLICO PELADO	RN	EOL	Eólica	20,00	9,00	90,00	90,00	1.577.880,00	100,69	74.775.200,00
CENTRAL GERADORA EÓLICA CORREDOR DO SENANDES II LTDA	CORREDOR DO SENANDES II	RS	EOL	Eólica	21,60	10,60	106,00	106,00	1.858.392,00	99,50	83.002.150,00
CENTRAL GERADORA EÓLICA CORREDOR DO SENANDES III LTDA	CORREDOR DO SENANDES III	RS	EOL	Eólica	27,00	13,20	132,00	132,00	2.314.224,00	99,50	103.706.950,00

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Fonte/ Combustível	Potência (MW)	Garantia Física (MWmédio)	Energia Contratada (lotes)		Total (MWh)	Preço (R\$/MWh)	Investimento (R\$)
							2014	Demais			
CENTRAL GERADORA EÓLICA CORREDOR DO SENANDES IV LTDA	CORREDOR DO SENANDES IV	RS	EOL	Eólica	27,00	12,90	129,00	129,00	2.261.628,00	99,50	103.706.950,00
CENTRAL GERADORA EÓLICA VENTO ARAGANO I LTDA	VENTO ARAGANO I	RS	EOL	Eólica	28,80	13,80	138,00	138,00	2.419.416,00	99,50	110.608.550,00
VENTOS DE SANTO URIEL ENERGIAS RENOVÁVEIS S/A	VENTOS DE SANTO URIEL	RN	EOL	Eólica	16,10	9,00	90,00	90,00	1.577.880,00	101,19	60.934.000,00
ENERFIN DO BRASIL SOCIEDADE DE ENERGIA LTDA	PARQUE EÓLICO DOS ÍNDIOS 2	RS	EOL	Eólica	28,00	11,50	115,00	115,00	2.016.180,00	100,01	127.823.230,00
CENTRAL EOLICA FAMOSA I LTDA	FAMOSA I	RN	EOL	Eólica	22,50	11,10	104,00	104,00	1.823.328,00	99,70	80.121.000,00
CENTRAL EÓLICA PAU BRASIL LTDA	PAU BRASIL	CE	EOL	Eólica	15,00	7,70	71,00	71,00	1.244.772,00	99,70	52.227.000,00
CENTRAL EÓLICA ROSADA LTDA	ROSADA	RN	EOL	Eólica	30,00	13,40	128,00	128,00	2.244.096,00	99,70	104.553.000,00
CENTRAL EÓLICA SÃO PAULO LTDA	SÃO PAULO	CE	EOL	Eólica	17,50	8,10	76,00	76,00	1.332.432,00	99,70	62.261.000,00
GUAÇU GERAÇÃO DE ENERGIA S/A	GUAÇU	MT	BION	Cavaco / Resíduo de Madeira	30,00	25,50	150,00	150,00	2.629.800,00	101,99	86.735.000,00
IACO AGRÍCOLA S/A	IACO	MS	BIOE	Bagaço de Cana	30,00	12,80	40,00	40,00	701.280,00	101,49	0
SERVTEC ENERGIA LTDA	MALHADINHA 1	CE	EOL	Eólica	22,00	12,80	120,00	120,00	2.103.840,00	98,95	91.120.000,00
MIASSABA GERADORA EÓLICA S/A	MIASSABA 4	RN	EOL	Eólica	28,80	13,50	135,00	135,00	2.366.820,00	100,07	0
NOBLE BRASIL S/A	MERIDIANO	SP	BIOE	Bagaço de Cana	60,00	18,80	1,00	1,00	17.532,00	98,77	0
NOBLE BRASIL S/A	NOBLE ENERGIA II	SP	BIOE	Bagaço de Cana	30,00	16,20	1,00	1,00	17.532,00	98,78	0
SANTA HELENA ENERGIAS RENOVÁVEIS S/A	SANTA HELENA	RN	EOL	Eólica	30,00	16,00	160,00	160,00	2.805.120,00	101,98	111.000.000,00
SANTA MARIA ENERGIAS RENOVÁVEIS S/A	SM	RN	EOL	Eólica	30,00	15,70	157,00	157,00	2.752.524,00	101,98	111.000.000,00
TROPICAL BIOENERGIA S/A	TROPICAL BIOENERGIA	GO	BION	Bagaço de Cana	50,00	19,70	73,00	73,00	1.279.836,00	95,00	58.279.000,00
LDC-SEV BIOENERGIA S/A -	VALE DO	SP	BION	Bagaço de	97,00	34,40	108,00	108,00	1.893.456,00	101,50	1.100.000,00

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Fonte/ Combustível	Potência (MW)	Garantia Física (MWmédio)	Energia Contratada (lotes)		Total (MWh)	Preço (R\$/MWh)	Investimento (R\$)
							2014	Demais			
UNIDADE VALE DO ROSÁRIO	ROSÁRIO			Cana							
VENTOS DE SANTA ROSA ENERGIAS RENOVÁVEIS S/A	VENTOS DE SANTA ROSA	CE	EOL	Eólica	30,00	13,50	135,00	135,00	2.366.820,00	99,21	115.420.000,00
VENTOS DE SANTO INÁCIO ENERGIAS RENOVÁVEIS S/A	VENTOS DE SANTO INÁCIO	CE	EOL	Eólica	30,00	13,20	132,00	132,00	2.314.224,00	100,79	115.420.000,00
VENTOS DE SÃO GERALDO ENERGIAS RENOVÁVEIS S/A	VENTOS DE SÃO GERALDO	CE	EOL	Eólica	30,00	14,60	146,00	146,00	2.559.672,00	99,11	115.420.000,00
VENTOS DE SÃO SEBASTIÃO ENERGIAS RENOVÁVEIS S/A	VENTOS DE SEBASTIÃO	CE	EOL	Eólica	30,00	13,40	134,00	134,00	2.349.288,00	99,69	115.420.000,00
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	CARCARÁ 1	RN	EOL	Eólica	28,80	16,30	138,00	138,00	2.419.416,00	99,92	142.685.000,00
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	CARNAÚBAS	RN	EOL	Eólica	27,20	13,10	131,00	131,00	2.296.692,00	98,92	127.088.000,00
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	REDUTO	RN	EOL	Eólica	28,80	14,40	139,00	139,00	2.436.948,00	98,92	128.922.000,00
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	SANTO CRISTO	RN	EOL	Eólica	28,80	15,30	148,00	148,00	2.594.736,00	98,92	128.922.000,00
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	SÃO JOÃO EOL	RN	EOL	Eólica	28,80	14,30	143,00	143,00	2.507.076,00	98,92	128.922.000,00
Total					1.218,10	589,30	4.604,00	4.604,00		99,61	3.255.966.550,00

Fonte: CCEE

Legenda:

BION: Usina Termelétrica - Biomassa/ Nova

BIOE: Usina Termelétrica - Biomassa/Existente

EOL: Usina Eólica

GRÁFICO 1 – Participação por Fonte de Energia da energia comercializada

4º Leilão de Energia de Reserva

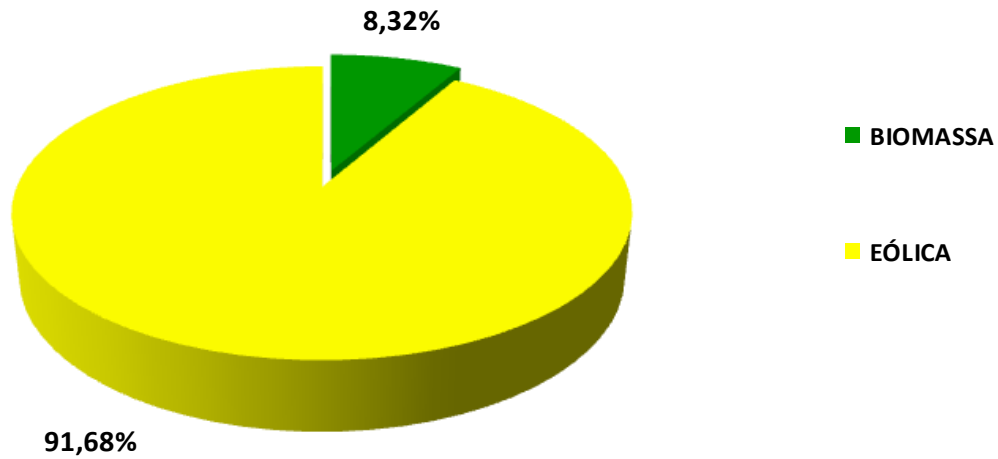


TABELA 3 – Resultado por Fonte

Fonte de Energia	Energia (MWmed)	(%)	Garantia Física (MWmed)	(%)	Potência Instalada (MW)	(%)	Total (MWh)	Preço Médio de Venda (R\$/MWh)
BIOMASSA	38,30	8,32%	160,50	27,24%	357,00	29,31%	6.714.756,00	100,40
EÓLICA	422,10	91,68%	428,80	72,76%	861,10	70,69%	74.002.572,00	99,54
Total	460,40		589,30		1.218,10		80.717.328,00	99,61

3. Leilão nº 07/2011-ANEEL

O Leilão nº 07/2011-ANEEL, denominado Leilão A-5, realizado em 20 de dezembro de 2011, teve como objetivo contratar energia proveniente de novos empreendimentos de geração, a partir de fonte hidrelétrica, eólica, e termelétrica a biomassa ou a gás natural em ciclo combinado, com início de suprimento em 1º de janeiro de 2016.

Foram comercializados 555,2 MW médios, ao preço médio de R\$ 102,18/MWh, oriundos da UHE São Roque, de 2 Usinas Termelétricas a biomassa e de 39 Usinas Eólicas.

TABELA 1 – Resultado Global

Total	Preço Médio (R\$/MWh)	102,18
	Energia Comercializada (MW médio)	555,20
Produtos	Produto Quantidade - 2016-H30	jan/2016 a Dez/2045
	Preço Médio (R\$/MWh)	91,20
	Energia Comercializada (MW médio)	81,80
	Produto Disponibilidade - 2016-OF20	jan/2016 a Dez/2035
	Preço Médio (R\$/MWh)	105,02
	Energia Comercializada (MW médio)	473,40

Fonte: CCEE

Nota: Os preços apresentados têm base de dezembro/2011.

TABELA 2 – Resultado por Vendedor - Empreendimento Hidrelétrico

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Rio / Combustível	Potência (MW)	Garantia Física (MW médio)	Lotes Contratados	Preço de Venda (R\$/MWh)	Investimento (R\$)
DVIX	UHE SÃO ROQUE	SC	NEH	CANOAS	135,0	90,90	81,8	91,20	652.002.390,00
Total					135,00	90,90	81,8		

Fonte: CCEE

TABELA 3 – Resultado por Vendedor - Produto Disponibilidade

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Rio / Combustível	Pot. (MW)	GF (MWm)	Energia Contratada (MW médio)	ICB (R\$/MW)	Receita Fixa (R\$/ano)	Investimento (R\$)
ANDORINHA	VENTOS DA ANDORINHA	BA	EOL	Vento	29,90	15,90	15,90	102,49	14.915.217,00	102.940.000,00
BIOENERGY	MARCO DOS VENTOS 1	MA	EOL	Vento	28,80	16,30	16,30	104,34	15.288.311,17	105.970.000,00
BIOENERGY	MARCO DOS VENTOS 2	MA	EOL	Vento	28,80	16,30	16,30	104,62	15.288.311,17	105.970.000,00
CTEMBUACA	CATAVENTOS EMBUACA	CE	EOL	Vento	12,00	6,70	6,20	107,31	5.958.026,40	48.127.000,00
EDPBr	BAIXA DO FEIJÃO I	RN	EOL	Vento	30,00	14,80	14,40	97,00	12.557.049,08	117.027.700,00
EDPBr	BAIXA DO FEIJÃO II	RN	EOL	Vento	30,00	14,40	14,00	97,00	12.207.191,11	117.027.700,00
EDPBr	BAIXA DO FEIJÃO III	RN	EOL	Vento	30,00	14,30	13,90	97,00	12.102.716,39	117.027.700,00
EDPBr	BAIXA DO FEIJÃO IV	RN	EOL	Vento	30,00	13,70	13,30	97,00	11.592.516,88	117.027.700,00
ENERFIN	FORÇA 1	RS	EOL	Vento	22,00	9,90	9,90	104,90	9.167.347,60	79.823.590,00
ENERFIN	FORÇA 2	RS	EOL	Vento	28,00	12,40	12,40	104,90	11.544.657,60	102.258.910,00
ENERFIN	FORÇA 3	RS	EOL	Vento	22,00	9,50	9,50	104,90	8.869.778,00	79.823.590,00
ENERFIN	PARQUE EÓLICO DOS ÍNDIOS 3	RS	EOL	Vento	22,00	8,80	8,80	103,99	8.046.381,12	79.823.590,00
FORMOSO I	VENTOS DE CAMPO FORMOSO I	BA	EOL	Vento	29,90	15,50	15,50	102,49	14.416.092,00	102.940.000,00
FORMOSO II	VENTOS DE CAMPO FORMOSO II	BA	EOL	Vento	29,90	15,50	15,50	102,49	14.416.092,00	102.940.000,00
GESTAMP	MACAMBIRA I	RN	EOL	Vento	20,00	9,70	9,70	106,94	9.326.905,68	73.325.200,00
GESTAMP	MACAMBIRA II	RN	EOL	Vento	18,00	9,00	9,00	106,82	8.671.688,80	70.171.920,00
GESTAMP	PARQUE EÓLICO CABEÇO PRETO III	RN	EOL	Vento	28,80	13,60	13,60	108,12	13.100.984,32	110.237.000,00
GESTAMP	PARQUE EÓLICO CABEÇO PRETO V	RN	EOL	Vento	28,80	14,00	14,00	106,96	13.377.574,40	110.237.000,00
GESTAMP	PARQUE EÓLICO CABEÇO PRETO VI	RN	EOL	Vento	19,80	9,50	9,50	106,98	9.092.875,60	77.580.000,00
GOIABEIRA	GOIABEIRA	CE	EOL	Vento	19,20	9,90	8,70	107,70	8.392.465,44	67.233.000,00
HORIZONTE	VENTOS DE HORIZONTE	CE	EOL	Vento	14,40	7,30	6,40	107,69	6.142.932,48	51.940.000,00
JANDAIA	JANDAIA	CE	EOL	Vento	28,80	14,10	11,70	107,70	11.328.440,75	97.654.000,00
JANDAIA 1	SÃO JANUÁRIO	CE	EOL	Vento	19,20	9,00	7,90	107,69	7.593.062,88	71.633.000,00

JANDAIA 2	UBATUBA	CE	EOL	Vento	12,60	5,80	5,10	107,69	4.872.811,32	44.967.000,00
JANDAIA I	JANDAIA I	CE	EOL	Vento	19,20	9,90	8,70	107,70	8.357.407,92	69.473.000,00
MORRINHOS	VENTOS DE MORRINHOS	BA	EOL	Vento	29,90	15,00	15,00	102,49	14.007.186,00	102.940.000,00
NS FATIMA	NOSSA SENHORA DE FÁTIMA	CE	EOL	Vento	28,80	12,80	11,20	107,69	10.810.961,28	97.654.000,00
OLEOPLAN	PONTAL 3B	RS	EOL	Vento	25,60	11,00	11,00	106,97	10.378.000,00	102.142.400,00
PITOMBEIRA	PITOMBEIRA	CE	EOL	Vento	27,00	13,90	12,20	107,70	11.747.370,24	91.226.000,00
SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	CE	EOL	Vento	16,00	8,50	7,50	107,70	7.252.623,00	52.855.000,00
SÃO CLEMENTE	SÃO CLEMENTE	CE	EOL	Vento	19,20	9,30	8,20	107,69	7.920.914,64	71.633.000,00
SERTÃO	VENTOS DO SERTÃO	BA	EOL	Vento	29,90	15,70	12,70	109,40	12.535.000,00	102.940.000,00
UCP	CONQUISTA DO PONTAL	SP	BIO	Bagaço de Cana	50,00	5,40	1,00	95,00	858.125,93	0
UPA	PORTO DAS ÁGUAS (II FASE)	GO	BIO	Bagaço de Cana	50,00	37,70	20,00	103,46	18.215.544,00	149.100.000,00
VOLTALIA	CAIÇARA I	CE	EOL	Vento	30,60	14,60	13,50	107,98	13.139.577,81	100.893.000,00
VOLTALIA	CAIÇARA II	CE	EOL	Vento	19,80	9,60	9,30	107,98	9.048.789,64	67.768.000,00
VOLTALIA	CARCARÁ 2	RN	EOL	Vento	28,80	14,60	13,50	107,03	12.907.025,33	101.889.000,00
VOLTALIA	JUNCO I	CE	EOL	Vento	30,60	13,10	12,10	107,98	11.861.096,93	100.893.000,00
VOLTALIA	JUNCO II	CE	EOL	Vento	30,60	13,30	11,40	107,98	11.117.600,43	100.893.000,00
VOLTALIA	TERRAL	RN	EOL	Vento	28,80	16,00	13,50	107,03	12.910.492,80	101.687.000,00
WIND II	MORRO DOS VENTOS II	RN	EOL	Vento	28,80	15,30	15,10	107,46	14.767.058,70	115.200.000,00
					1.076,50	521,60	473,40	4.313,96	3.682.892.000,00	

Fonte: CCEE

Legenda:

NEH: Usina Hidrelétrica/Nova

EOL: Usina Eólica

BIO: Usina Termelétrica - Biomassa

TABELA 4 – Resultado por Comprador

Comprador	Quantidade (MWh)	Disponibilidade (MWh)	Total (MWh)	% Negociado
AES SUL	823.010,20	3.175.185,42	3.998.195,62	0,038
AMPLA	734.819,10	2.834.942,87	3.569.761,97	0,034
CEA	413.425,77	1.595.002,73	2.008.428,50	0,019
CEEE D	881.790,92	3.401.962,34	4.283.753,26	0,041
CELESC DIST	2.068.369,33	7.979.799,19	10.048.168,52	0,096
CELG D	2.939.276,43	11.339.771,40	14.279.047,83	0,137
CELPE	2.057.525,51	7.937.963,56	9.995.489,07	0,096
CELTINS	728.456,86	2.810.397,27	3.538.854,12	0,034
CEMAR	1.640.138,32	6.327.677,73	7.967.816,05	0,076
COSERN	176.342,17	680.330,74	856.672,91	0,008
CPFL JAGUARI	180.783,73	697.466,36	878.250,09	0,008
CPFL LESTE PAULISTA	66.223,34	255.490,70	321.714,04	0,003
CPFL MOCOCA	26.649,41	102.813,75	129.463,16	0,001
CPFL PAULISTA	1.558.549,56	6.012.907,03	7.571.456,59	0,072
CPFL PIRATININGA	580.804,80	2.240.753,46	2.821.558,26	0,027
CPFL SUL PAULISTA	117.761,52	454.325,68	572.087,20	0,005
EEB	137.408,45	530.123,86	667.532,31	0,006
ELEKTRO	764.229,48	2.948.408,51	3.712.637,99	0,036
ELETROPAULO	2.351.469,16	9.072.002,51	11.423.471,67	0,109
ENERGISA BO	11.764,15	45.386,21	57.150,36	0,001
ENERGISA MG	73.465,91	283.432,51	356.898,42	0,003
ENERGISA PB	426.190,27	1.644.248,38	2.070.438,65	0,020
ENERGISA SE	264.533,27	1.020.573,25	1.285.106,51	0,012
ENERSUL	1.171.012,91	4.517.785,02	5.688.797,93	0,054
ESCELSA	178.582,98	688.975,70	867.558,68	0,008
RGE	1.140.162,03	4.398.761,89	5.538.923,92	0,053
Total Negociado (MWh)	21.512.745,60	82.996.488,00	104.509.233,60	
Total Negociado (MWmédios)	81,8	473,40	555,20	
Preço de Venda médio (R\$/MWh)	91,20	105,02	102,18	

GRÁFICO 1 – Participação por Fonte de Energia da energia comercializada

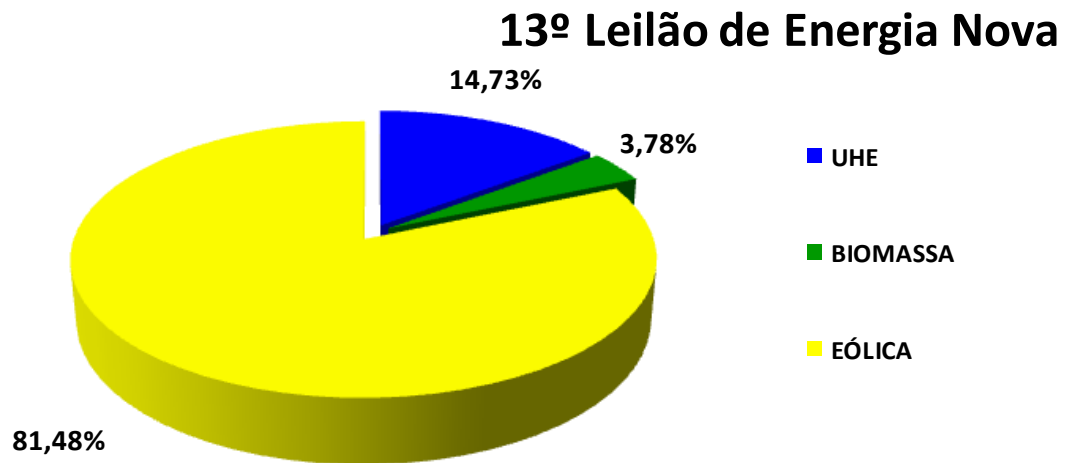


TABELA 5 – Resultado por Fonte

Fonte de Energia	Energia (MWmed)	(%)	Garantia Física (MWmed)	(%)	Potência Instalada (MW)	(%)	Total (MWh)	Preço Médio de Venda (R\$/MWh)
UHE	81,80	14,73%	90,90	14,84%	135,00	11,14%	21.512.745,60	91,20
BIOMASSA	21,00	3,78%	43,10	7,04%	100,00	8,25%	3.681.720,00	103,06
EÓLICA	452,40	81,48%	478,50	78,12%	976,50	80,60%	79.314.768,00	105,12
Total	555,20		612,50		1.211,50		104.509.233,60	102,18