

O objetivo desse relatório é apresentar os valores associados ao encargo, fundo de garantia e saldo da CONER decorrentes da contratação de Energia de Reserva em Junho de 2012.

## SUMÁRIO

<b>1. INTRODUÇÃO .....</b>	<b>2</b>
1.1. 1º Leilão de Energia de Reserva (LER).....	2
1.2. 2º Leilão de Energia de Reserva (LER).....	3
1.3. 3º Leilão de Energia de Reserva (LER).....	3
1.4. 4º Leilão de Energia de Reserva (LER).....	4
<b>2. ENERGIA DE RESERVA .....</b>	<b>5</b>
2.1. Receita Fixa .....	5
2.2. Encargo de Energia de Reserva.....	6
2.3. Pagamento Devido ao Encargo de Energia de Reserva. ....	7
2.4. Geração das Usinas vendedoras de Energia de Reserva.....	9
2.5. Saldo da CONER .....	10

## 1. INTRODUÇÃO

Com a introdução do Novo Modelo Institucional para o Setor Elétrico, por meio da promulgação da Lei nº 10.848/2004, previu-se a possibilidade de contratação de reserva de capacidade de geração visando o atendimento da necessidade do mercado nacional conforme § 3º do art. 3º da referida Lei.

A contratação de Energia de Reserva foi estabelecida pelo Decreto nº 6.353/2008, que a destina para aumentar a segurança no fornecimento de energia elétrica ao SIN, sendo produzida por usinas especialmente contratadas para esse fim. A contratação de Energia de Reserva está amparada na cobrança de um novo encargo setorial, o Encargo de Energia de Reserva – EER, que será pago por todos os Agentes de Mercado com Perfil de Consumo, em face do benefício auferido decorrente do aumento da garantia de fornecimento de energia elétrica ao SIN.

A Energia de Reserva contratada deverá ser proveniente de novos empreendimentos ou empreendimentos existentes, desde que estes empreendimentos atendam as seguintes condições:

- i. Acrescentem Garantia Física ao SIN;
- ii. Sejam empreendimentos que não entraram em operação comercial, até 16 de janeiro de 2008 (data de publicação do Decreto 6.353/2008);

De modo a operacionalizar a contratação e disponibilização da Energia de Reserva, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) será a entidade responsável pelo recolhimento de recursos advindos do Encargo de Energia de Reserva (EER) junto aos consumidores, da comercialização da energia no Mercado de Curto Prazo e pelo pagamento aos geradores que venderam Energia de Reserva.

O Encargo de Energia de Reserva - EER será pago mensalmente no âmbito da liquidação financeira específica a ser realizada pela CCEE.

### 1.1. 1º Leilão de Energia de Reserva (LER)

O 1º LER - Edital nº 01/2008-ANEEL, foi realizado no dia 14.08.2008, consoante com as diretrizes da Portaria/MME nº 69/2008. O referido Edital foi aprovado pela Resolução Homologatória da ANEEL nº 644/2008. Neste certame permitiu-se a participação de apenas usinas a biomassa. O montante total negociado foi de 548 MW médios, dos quais 35 no Produto 2009-ER15 e 513 no Produto 2010-ER15.

Tabela 1 - Produto 2009-ER15

Ano	Energia Contratada* (lotes)	ICE Médio (R\$/MWh)	Receita Fixa (R\$/ano)	Total Negociado (MWh)*
2009	23	60,86	31.712.233,59	4.415.040,000
2010	26		35.836.133,54	
2011	35		48.244.640,47	

Tabela 2 - Produto 2010-ER15

Ano	Energia Contratada* (lotes)	ICE Médio (R\$/MWh)	Receita Fixa* (R\$/ano)	Total Negociado (MWh)*
2010	302	58,71	412.238.905,49	64.473.600,00
2011	389		530.053.897,32	
2012	513		698.934.655,00	

\* Cada lote neste leilão equivale a 1 MWmédio

## 1.2. 2º Leilão de Energia de Reserva (LER)

O 2º LER - Edital nº 03/2009-ANEEL, foi realizado no dia 14.12.2009, consoante com as diretrizes das Portarias/MME nº 211/2009 e 366/2009. Este foi o primeiro certame exclusivo para empreendimentos eólicos, sendo que ao final negociaram 71 empreendimentos, consolidando uma contratação de 753 MWmédios no Produto 2012-EOL20 com prazo de duração de 20 anos e início de suprimento em 01/07/2012.

A EPE disponibiliza Informe Técnico EPE-DEE-IT-002/2009-r0, "Regras de Contabilização da Produção da Energia Eólica", que trata da contabilização energética e financeira da energia eólica contratada no Leilão.

Tabela 3 - Produto 2012-EOL20

Ano	Energia Contratada (lotes)	Preço de Venda médio (R\$/MWh)	Montante (R\$)	Total Negociado (MWh)*
2012	753	148,39	19.590.109.531,20	132.015.960,000

\* Estimativa do montante negociado em MWh

Preço Marginal do Leilão (R\$): 153,07

Cada lote neste leilão equivale a 1 MWmédio

## 1.3. 3º Leilão de Energia de Reserva (LER)

O 3º LER - Edital nº 05/2010-ANEEL, foi realizado nos dias 25 e 26.08.2010, consoante com as diretrizes da Portaria/MME nº 483/2010. Neste certame foi permitida a participação de empreendimentos hidroelétricos, eólicos e à biomassa, compostos em três fases, sendo que ao final do leilão, foram negociados 33 empreendimentos, consolidando uma contratação de 74,8MWmédios na 1ª Fase (Produto 2011-BIO15), 31,4 MWmédios na 2ª Fase (Produto 2012-BIO15) e 338,9 MWmédios na 3ª Fase (Produtos 2013-PCH30, 2013-BIO15 e 2013-EOL20).

Tabela 4 – Produto 2011-BIO15

	Energia Contratada (lotes)	Preço Médio (R\$/MWh)	Montante (R\$)	Total Negociado (MWh)*
2011	561	154,18	1.490.134.954,80	9.664.908,00
2012	748			
2013	748			

\* Preço Marginal do Leilão (R\$): 154,40

Tabela 5 - Produto 2012-BIO15

	Energia Contratada (lotes)	Preço Médio (R\$/MWh)	Montante (R\$)	Total Negociado (MWh)*
2012	242	145,37	589.108.248,00	4.052.376,00
2013	302			
2014	314			

\* Preço Marginal do Leilão (R\$): 145,48

Tabela 6 - Produtos 2013-PCH30, 2013-BIO15 e 2013-EOL20

	Energia Contratada (lotes)	Preço Médio (R\$/MWh)	Montante (R\$)	Total Negociado (MWh)*
PCH30	217	130,73	745.973.159,16	5.706.405,600
BIO15	621	134,47	1.059.703.069,20	7.880.496,000
EOL20	2551	122,69	5.487.130.997,28	44.724.132,000

\* Preço Marginal do Leilão (R\$): 134,90

\* Estimativa do montante negociado em MWh

\* Cada lote neste leilão equivale a 0,1 MWmédio

#### 1.4. 4º Leilão de Energia de Reserva (LER)

O 4º LER - Edital nº 03/2011-ANEEL, foi realizado no dia 18.08.2011, consoante com as diretrizes da Portaria/MME nº 197/2011. Neste certame foi permitida a participação de empreendimentos eólicos e à biomassa, sendo que ao final do leilão, foram comercializados 460,4 megawatts médios (MWmed) de 41 usinas, das quais 34 eólicas e 7 com combustível biomassa, com início de suprimento a partir de 1º de julho de 2014. A potência das 41 usinas soma 1.218,1 MW.

Tabela 7 - Produtos 2014-EOL20, 2014-BIO20

	Energia Contratada (lotes)	Preço Médio (R\$/MWh)	Montante (R\$)	Total Negociado (MWh)*
EOL20	4.221	100,40	7.366.160.265,12	74.002.572,000
BIO20	383	99,54	674.167.638,60	6.714.756,000

## 2. ENERGIA DE RESERVA

### 2.1. Receita Fixa

A Tabela 8 a seguir apresenta o Resumo da Energia contratada e da Receita Fixa a ser paga aos geradores pela Energia de Reserva contratada para 2012.

Tabela 8 - Energia Contratada

Ano	Energia Contratada (MWh médios)	Energia Contratada (MWh)	Receita Fixa (R\$/ano)
2009	23,000	201.480,000	31.712.233,51
2010	328,000	2.873.280,000	448.075.039,03
2011	480,100	4.205.676,000	654.036.551,71
2012	1400,000	12.297.600,000	20.926.397.074,67

A Tabela 9 a seguir apresenta Receita Fixa Líquida para Empreendimento Comprometido com Contrato de Energia de Reserva a ser paga aos geradores pela Energia de Reserva para cada mês de Apuração.

Tabela 9 – Receita Fixa Líquida

Mês/Ano	Receita Fixa Anual Atualizada para Empreendimento Comprometido com Contrato de Energia de Reserva - RFA CERpm (R\$)	Um doze avos da Receita Fixa Anual Atualizada para Empreendimento Comprometido com Contrato de Energia de Reserva - (RFA CERpm)/12 (R\$)	Total de Pagamentos Liberados (retidos devido a atrasos em relação ao cronograma de entrada em operação comercial das Usinas comprometidas com CER) - (R\$)	Ressarcimento de Falhas de Entrega da Energia Contratada da Usina - RESS_CERpm (R\$)	Receita Antecipada para Empreendimento Comprometido com Contrato de Energia de Reserva - RANT_CERpm (R\$)	Receita Fixa Líquida para Empreendimento Comprometido com Contrato de Energia de Reserva - RFLIQ_CERpm (R\$)
jun/11	687.174.957,60	39.454.605,90	0,00	0,00	0,00	39.454.605,90
jul/11	687.174.957,60	39.454.605,90	0,00	0,00	0,00	39.454.605,90
ago/11	687.174.957,60	39.454.605,90	0,00	0,00	1.441.176,61	40.895.782,51
set/11	687.174.957,60	39.454.605,90	0,00	0,00	3.589.315,75	43.043.921,65
out/11	687.174.957,60	44.402.770,94	0,00	0,00	3.665.004,23	48.067.775,18
nov/11	687.174.957,60	49.001.369,38	0,00	0,00	7.358.842,64	56.360.212,02
dez/11	687.174.957,60	49.001.369,38	0,00	0,00	7.236.776,81	56.238.146,19
jan/12	735.688.474,39	54.065.465,83	0,00	0,00	8.831.534,85	62.897.000,68
fev/12	775.601.145,55	58.943.303,16	33.314.667,63	65.700.394,34	8.197.747,26	34.755.323,72
mar/12	1.008.201.353,14	75.747.607,21	82.358.252,72	140.793.322,51	8.793.646,95	26.106.184,31
abr/12	1.015.045.093,89	74.684.824,11	44.322.582,42	48.301.653,70	7.943.632,88	78.649.385,71
mai/12	1.015.045.093,89	76.844.555,39	0,00	0,00	7.867.331,65	84.711.887,03
jun/12	1.015.045.093,89	76.844.555,39	0,00	0,00	8.690.869,45	85.535.424,83

Uma parcela do saldo da CONER é destinada à constituição de Fundo de Garantia para o pagamento dos Agentes de Geração que possuem CER's, de modo a suportar eventuais inadimplências no pagamento do EER.

Para a constituição do Fundo de Garantia, a CCEE deverá considerar o montante de recursos financeiros equivalente ao pagamento integral dos Agentes Vendedores de Energia de Reserva no mês de referência, observados os critérios de reajuste dos CER's, conforme estabelecido pela ANEEL na Resolução Normativa nº 337/2008, que deverão ser desconsiderados os recursos financeiros associados à retenção do pagamento do Agente Vendedor de Energia de Reserva.

Tabela 10 – Fundo de Garantia

Mês/ Ano	Receita Fixa Anual Atualizada para Empreendimento Comprometido com Contrato de Energia de Reserva - RFA CERpm (R\$)	Fator de Composição do Fundo de Garantia - FFGm	Saldo da CONER comprometido com Pagamentos Retidos - STPAG_RETm (R\$)	Fundo de Garantia para Operacionalização da Contratação da Energia de Reserva - FGARM (R\$)
jun/11	687.174.957,60	1	70.710.055,92	127.974.635,72
jul/11	687.174.957,60	1	88.520.029,82	145.784.609,62
ago/11	687.174.957,60	1	106.330.003,72	163.594.583,52
set/11	687.174.957,60	1	124.139.977,62	181.404.557,42
out/11	687.174.957,60	1	137.001.786,47	194.266.366,27
nov/11	687.174.957,60	1	145.264.996,89	202.529.576,69
dez/11	687.174.957,60	1	153.528.207,31	210.792.787,11
jan/12	735.688.474,39	1	160.770.114,35	222.077.487,22
fev/12	775.601.145,55	1	133.145.572,35	197.779.001,15
mar/12	1.008.201.353,14	1	59.056.491,92	143.073.271,35
abr/12	1.015.045.093,89	1	24.636.176,55	109.223.267,71
mai/12	1.015.045.093,89	1	32.378.712,33	116.965.803,49
jun/12	1.015.045.093,89	1	40.121.248,11	124.708.339,27

## 2.2. Encargo de Energia de Reserva.

Todos os custos decorrentes da contratação da energia de reserva, incluindo os custos administrativos, financeiros e tributários, serão rateados de forma proporcional ao consumo médio dos últimos 12 meses dos usuários finais de energia elétrica do SIN.

Usuário de Energia de Reserva é todo agente de distribuição, consumidor livre, consumidor especial, autoprodutor na parcela da energia adquirida, agente de geração com perfil de consumo ou agente de exportação que seja agente da CCEE.

Para a operacionalização do processo de contratação de energia de reserva, a CCEE deverá promover a gestão dos recursos financeiros da CONER (Conta de Energia de Reserva – conta corrente específica

administrada pela CCEE para realização de operações associadas à contratação e uso de energia de reserva), observando as finalidades e diretrizes estabelecidas no art. 5º do Decreto nº 6.353, de 2008.

A Tabela 11 a seguir apresenta os Encargos de Energia de Reserva a ser rateado pelos agentes de forma proporcional ao Consumo médio dos últimos 12 meses.

Tabela 11 – Encargo de Energia de Reserva

Mês/ Ano	Recebimento Total da Receita Fixa da Energia de Reserva - RFIX_CERgm (R\$) <sup>1</sup>	Saldo CONER - SCONER (R\$)	Fundo de Garantia para Operacionalização - FGAR (R\$)	Custos ADM, Financeiros e Tributários - CAF_T (R\$)	Consumo Médio de Referência para Pagamento do Encargo - TRC_ERE (MWmédio)	Efeito da Deliberação do CAD sobre o Consumo Mensal para fins do Rateio do Encargo - REC_AJU (MWmédio)	Pagamento Devido ao Encargo - REER (R\$)
jun/11	39.454.605,90	170.360.462,33	127.974.635,72	35.239,42	629.173,48	-	-
jul/11	39.454.605,90	136.466.316,78	145.784.609,62	35.239,42	630.611,62	-	48.808.138,17
ago/11	40.895.782,51	158.060.365,80	163.594.583,52	36.033,31	632.773,11	-	46.466.033,51
set/11	43.043.921,65	176.555.398,65	181.404.557,42	36.033,31	634.424,50	-	47.929.113,64
out/11	48.067.775,18	189.413.408,37	194.266.366,27	36.033,31	637.578,19	-	52.956.766,18
nov/11	56.360.212,02	202.973.546,74	202.529.576,69	36.033,31	639.432,25	-	55.952.275,44
dez/11	56.238.146,19	215.331.012,00	210.792.787,11	36.033,31	641.397,81	-	51.735.954,55
jan/12	62.897.000,68	220.593.088,97	222.077.487,22	86.971,88	642.647,13	-	64.468.370,73
fev/12	34.755.323,72	228.743.537,85	197.779.001,15	46.979,47	643.757,55	(482,49)	3.837.766,41
mar/12	26.106.184,31	174.634.965,38	143.073.271,35	46.979,47	644.574,15	(482,49)	-
abr/12	78.649.385,71	154.255.457,95	109.223.267,71	46.979,47	645.716,68	(345,49)	33.664.174,94
mai/12	84.711.887,03	94.205.306,29	116.965.803,49	46.979,47	649.605,32	(275,75)	107.519.363,86
jun/12	85.535.424,83	144.116.802,52	124.708.339,27	48.164,14	652.281,07	(173,26)	66.175.125,84

### 2.3. Pagamento Devido ao Encargo de Energia de Reserva.

A inadimplência no pagamento do EER, sobre o valor do débito remanescente do respectivo Usuário de Energia de Reserva, excluído a parcela de multa não paga, incidirão multa de 2% (dois por cento) assim como a inadimplência do pagamento do ressarcimento, sobre o valor do débito remanescente do respectivo Agente Vendedor de Energia de Reserva, incidirão multa de 5% (cinco por cento) e, para ambos, juros de mora de 1% (um por cento) ao mês, calculados pro rata die, além da atualização monetária com base no último índice IGP-M divulgado.

<sup>1</sup> Consideram os valores de ressarcimentos e devolução dos pagamentos retidos.

Tabela 12 – Inadimplência

Mês/Ano	Inadimplência (R\$)	Multa (R\$)	Juros (R\$)	Correção (R\$)
jun/11	(2.050,70)	-	(20,51)	-
jul/11	(303.166,85)	(6.021,90)	(3.233,80)	(1.423,09)
ago/11	(119.908,39)	(2.261,67)	(1.239,06)	(805,45)
set/11	(456.445,59)	(8.482,84)	(4.868,74)	(2.580,90)
out/11	(460.771,65)	(8.501,16)	(4.300,54)	(2.149,90)
nov/11	(540.845,14)	(10.101,17)	(5.588,71)	-
dez/11	(238.683,73)	(2.843,53)	(2.784,67)	(696,31)
jan/12	(214.819,85)	(2.722,66)	(1.861,78)	-
fev/12	(185.568,05)	(2.460,95)	(1.731,94)	(744,64)
mar/12	(877.545,65)	(17.550,90)	(9.945,52)	(8.458,44)
abr/12	(202.642,24)	(2.999,61)	(1.958,85)	(1.997,72)
mai/12	(351.282,56)	(6.492,74)	(3.512,83)	(2.318,49)
jun/12	(71.982,57)	(748,23)	(767,81)	(1.029,33)

O valor inadimplido, somado aos encargos moratórios apurados, será lançado na Liquidação Financeira Relativa à Contratação de Energia de Reserva subsequente e será destinado à CONER.

Tabela 13 – Pagamento devido ao EER

Mês/Ano	Pagamento Devido ao Encargo de Energia de Reserva - REER (R\$)	AJUSTES (R\$)	Inadimplência Remanescente (R\$)	TOTAL de Pagamento Devido ao Encargo de Energia de Reserva (R\$)
mai/11	-	(8.618,66)	10.649,73	2.031,07
jun/11	-	-	2.050,70	2.050,70
jul/11	48.808.138,17	-	2.071,21	48.810.209,38
ago/11	46.466.033,51	-	313.845,64	46.779.879,15
set/11	47.929.113,64	-	124.214,57	48.053.328,21
out/11	52.956.766,18	(96,18)	472.378,07	53.429.048,07
nov/11	55.952.275,44	(76,51)	475.723,25	56.427.922,18
dez/11	51.735.954,55	996.457,88	556.535,02	53.288.947,45
jan/12	64.468.370,73	-	242.520,14	64.710.890,87
fev/12	3.837.766,41	2.247.949,95	219.404,29	6.305.120,65
mar/12	-	58.435.069,85	125.952,48	58.561.022,33
abr/12	33.664.174,94	(193,19)	913.500,51	34.577.482,26
mai/12	107.519.363,86	-	209.598,42	107.728.962,28

## 2.4. Geração das Usinas vendedoras de Energia de Reserva

A Tabela 14 a seguir apresenta a Geração Mensal e a Liquidação no mercado de Curto Prazo do mês contabilizado, da parcela das usinas vencedoras do leilão.

Tabela 14 – Geração

Mês/ Ano	Geração Final da Usina - Gpj (MWh)	Pagamentos da CCEE ao Perfil de Geração do Agente - TWPGsgj (R\$)	Ajuste Mensal de Disputas do Perfil de Geração do Agente - DISPGsgm (R\$)	Valor de Outros Ajustes* (R\$)	TOTAL** (R\$)
jun/11	322.050,41	10.197.465,21	-	-	10.197.465,21
jul/11	308.908,63	6.940.856,55	(3.275,21)	(337,93)	6.937.243,41
ago/11	326.054,27	6.223.119,73	(35.609,49)	(3.486,59)	6.184.023,65
set/11	308.466,42	6.480.221,43	(6.362,62)	(591,89)	6.473.266,92
out/11	235.447,08	8.690.562,87	(262.632,08)	(21.894,57)	8.406.036,22
nov/11	179.665,91	7.973.357,71	12,38	0,27	7.973.370,36
dez/11	118.058,86	5.121.780,98	(742,04)	(13,44)	5.121.025,50
jan/12	96.512,90	1.909.297,30	-	-	1.909.297,30
fev/12	58.848,12	1.993.191,51	2.914,80	498,16	1.996.604,47
mar/12	67.248,15	8.012.975,33	252.773,61	5.390,30	8.271.139,24
abr/12	128.988,97	24.678.599,19	251,61	5,64	24.678.856,44
mai/12	355.915,95	64.669.533,61	7.392,33	140,66	64.677.066,60
jun/12	368.348,65	43.133.452,75	(101.478,44)	(3.087,27)	43.028.887,04

\* Ajustes realizados em Jun/12:

- Atualiz Monet Recont Nov11-01 (R\$ 3.310,69)
- Atualiz Monet Recont Dez11-01 (R\$ 223,42)

\*\* Os valores Liquidados no mercado de curto prazo deverão compor o saldo da CONER após a Liquidação Financeira do mês.

## 2.5.Saldo da CONER

Na Tabela 15, apresenta o saldo da CONER considerando o pagamento da receita fixa para o agente de Geração, os custos administrativos, financeiros e tributários (Conforme REH - Resolução Homologatória Nº 776 De 17/02/2009 e Resolução Homologatória Nº 904, De 27/10/2009 E Resolução Homologatória Nº 1.100, De 14/12/2010) e os rendimentos do Fundo de Garantia.

Tabela 15 – Saldo da CONER

Mês/ Ano	Encargo de Energia de Reserva (REERm)	Liquidação no Mercado de Curto Prazo (R\$)	Receita Fixa (R\$)	Custos ADM, Financeiros e Tributários (R\$)	Rendimentos (R\$)	Saldo CONER (R\$)
jun/11	10.530.089,59	1.804.102,77	39.454.605,90	(35.239,42)	1.744.364,42	171.191.761,56
jul/11	1.940,79	5.235.312,10	39.454.605,90	(35.239,42)	1.358.122,55	137.355.010,39
ago/11	49.609.866,36	10.197.465,21	39.454.605,90	(35.239,42)	494.701,24	158.167.170,88
set/11	48.376.395,26	6.937.243,41	39.454.605,90	(36.033,31)	1.541.883,20	177.035.215,12
out/11	47.608.518,01	6.184.023,66	44.402.770,94	(36.033,31)	1.578.375,77	190.238.747,64
nov/11	52.998.646,54	6.473.266,92	49.001.369,38	(36.033,31)	869.563,65	203.388.972,81
dez/11	57.983.367,53	8.406.036,22	49.001.369,38	(36.033,31)	1.869.084,47	216.163.758,75
jan/12	53.053.263,72	7.973.356,86	54.065.465,83	(36.033,31)	1.913.590,45	221.833.318,80
fev/12	64.501.012,38	5.121.025,50	58.943.303,16	(86.971,88)	1.671.114,96	230.142.288,78
mar/12	6.232.525,86	1.909.297,30	75.747.607,21	(46.979,47)	1.446.625,53	175.959.833,21
abr/12	57.688.394,81	1.996.604,47	74.684.824,11	(46.979,47)	1.023.669,04	155.609.428,58
mai/12	46.688.739,06	8.271.139,24	76.844.555,39	(46.979,47)	(280.544,91)	94.474.145,59
jun/12	107.380.679,72	24.678.856,44	76.844.555,39	(46.979,47)	704.381,33	144.560.193,19

O presente relatório possui caráter meramente informativo e tem por objetivo divulgar informações relativas ao Setor Elétrico brasileiro.

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE não se responsabiliza, em qualquer tempo, sob qualquer condição e hipótese, por estudos, projeções e/ou negociações que sejam realizadas com fundamento nos dados constantes do presente relatório.