

26º Leilão de Energia Nova (A-6)

Realização: 20/12/2017
Categoria: A-6

**Análise
Pré-leilão** **Análise
Pós-leilão**

(Esta análise foi distribuída às 19:00 do dia 20/12/2017)

No dia 20 de dezembro de 2017 foi realizado o “26º Leilão de Energia Nova A-6”, ou “Leilão 005/2017”, voltado à contratação de energia de novos empreendimentos de geração a partir de fontes hidrelétrica, eólica e termelétricas a carvão, biomassa e gás natural em ciclo combinado. O certame teve início às 09h00 e duração de pouco mais de duas horas.

O leilão resultou na contratação de 3.841,6 MW de potência, equivalentes a 2.736,6 megawatts médios (MWmédios) de Energia Contratada. Considerando que atualmente a matriz elétrica possui cerca de 156,4 GW, a contratação deste certame promoverá uma expansão de aproximadamente 2,5% da base instalada atual.

O preço médio do certame foi de R\$ 189,45/MWh e a energia contratada foi distribuída entre os seguintes produtos:

- Produto “por quantidade” - Empreendimentos hidrelétricos caso 02 (PCHs, UHEs com potência instalada de até 50 MW, e ampliações de PCHs e UHEs existentes);
- Produto “por disponibilidade” de fonte termoelétrica a carvão e a biomassa com Custo Variável Unitário (CVU) igual ou diferente de zero;
- Produto “por disponibilidade” de fonte termoelétrica a gás natural em ciclo combinado; e
- Produto “por disponibilidade” de fonte eólica.

Dos 2.736,93 MWmédios contratados neste leilão, 1.870,9 MWmédios são provenientes de dois empreendimentos termelétricos a gás natural, situados no Rio de Janeiro. O preço médio das termelétricas a gás natural foi de R\$ 213,46/MWh.

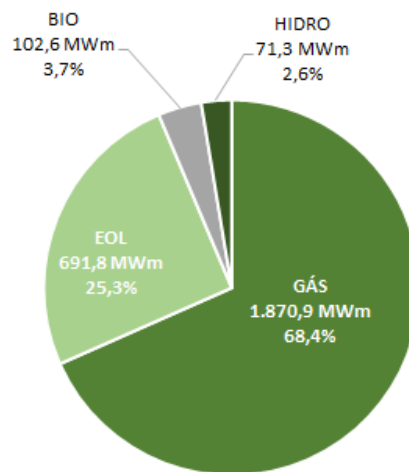
O produto “por disponibilidade” de fonte eólica comercializou 691,8 MWmédios de energia proveniente de 49 empreendimentos. Os projetos acrescentarão 1.386,63 MW ao SIN. O preço médio do produto eólico foi de R\$ 98,62/MWh.

O produto “por disponibilidade” de termelétricas a biomassa e a carvão resultou na contratação de seis empreendimentos, todos eles a biomassa, pois não foi comercializada

energia de empreendimentos a carvão. Os projetos desta categoria venderam 102,6 MWmédios, e agregarão 177,05 MW de potência ao Sistema Interligado Nacional (SIN). O preço médio para o produto foi de R\$ 216,82/MWh.

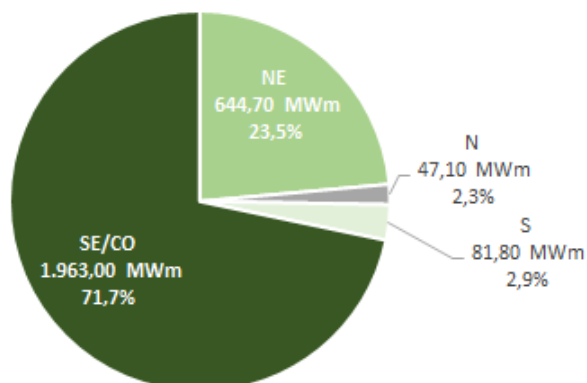
O produto “por quantidade” de hidrelétricas caso 02 licitou seis Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs), que juntas somarão 76,53 MW ao SIN. O montante de energia comercializado foi de 71,3 MWmédios. O preço médio para estas hidrelétricas ficou em R\$ 219,20/MWh.

Figura 1 – Participação das Fontes por Energia Contratada



Fonte: CCEE

Figura 2 – Participação dos Subsistemas na Energia Contratada



Fonte: CCEE

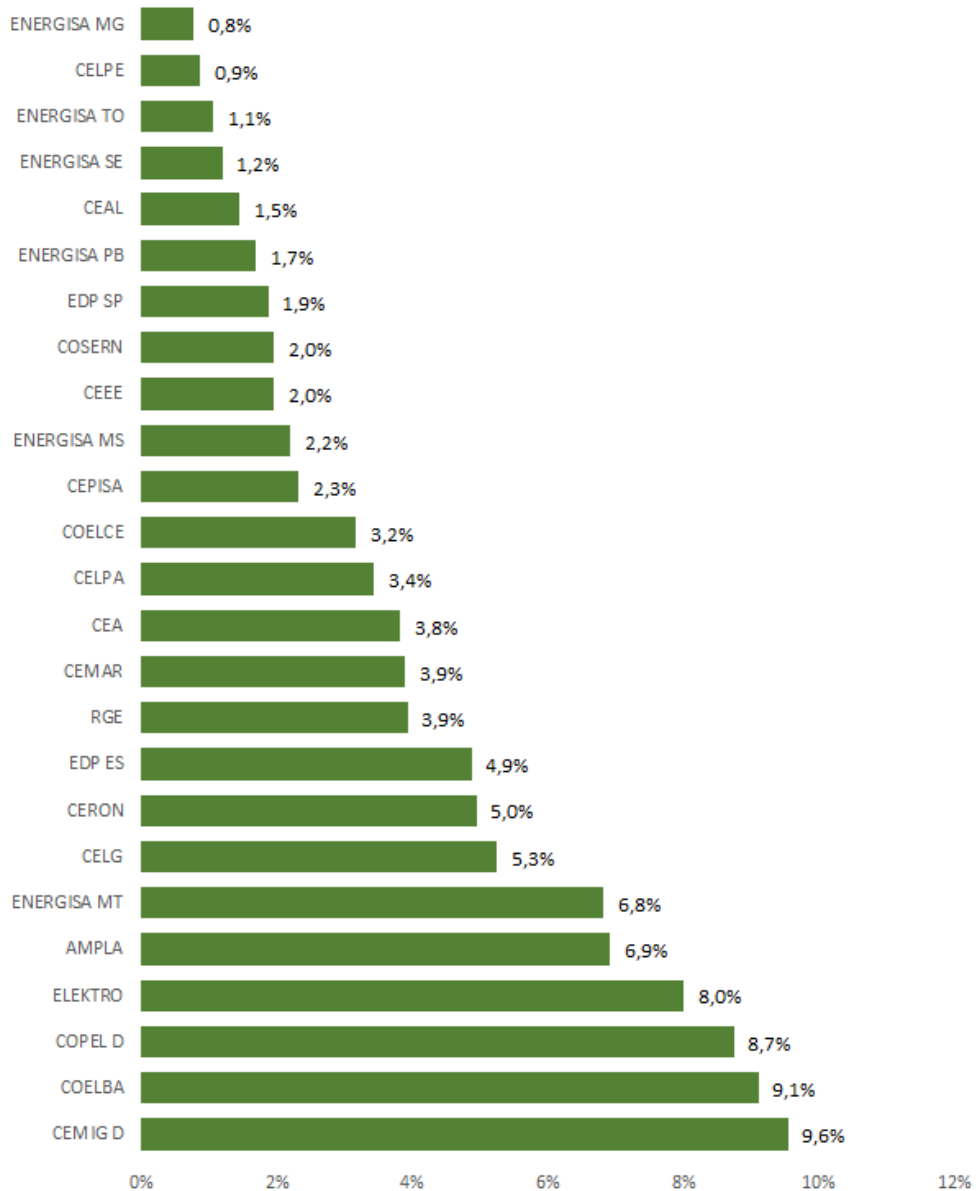
Tabela 1 - Resultado por Vendedor

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Submercado	Potência (MW)	GF (MWm)	Energia Contratada (MWm)	Preço (R\$/MWh)
Produto Quantidade - Hidrelétrico					139,03	76,53	71,30	219,20
EECO JACUTINGA	PERDIDOS	MT	PCH	SE/CO	28,00	16,42	16,40	218,88
FORQUILHA IV	FORQUILHA IV	RS	PCH	S	13,00	5,64	5,00	218,29
RPEE ENERGIA	TUPITINGA	SC	PCH	S	24,00	10,47	9,70	218,47
SAO CARLOS	SAO CARLOS	SC	PCH	S	14,53	7,73	4,50	218,19
SAO LUIZ	FOZ DO ESTRELA	PR	PCH	S	29,50	17,57	17,50	220,74
VERDE 08	VERDE 08	GO	PCH	SE/CO	30,00	18,70	18,20	218,89
Produto Disponibilidade - UTE Biomassa					177,06	112,50	102,60	216,82
AROEIRA	BIOENERGETICA AROEIRA 2	MG	BION	SE/CO	27,00	13,40	11,50	215,02
CAMBARA	CAMBARA	RS	BIO	S	50,00	46,10	45,10	218,43
OSWALDO RIBEIRO	COLORADO	SP	BION	SE/CO	3,96	2,90	1,00	216,00
PITANGUEIRAS	PITANGUEIRAS	SP	BION	SE/CO	25,00	14,70	14,70	215,42
PLANALTO	PLANALTO BIOENERGIA	SP	BION	SE/CO	50,00	24,60	20,60	216,10
VALE DO PONTAL	VALE DO PONTAL 2	MG	BION	SE/CO	21,10	10,80	9,70	215,25
Produto Disponibilidade - Gás Natural					2.138,91	1.968,30	1.870,90	213,46
MARLIM AZUL	VALE AZUL II	RJ	GAS	SE/CO	466,31	420,90	420,90	211,90
UTE GNA II	GNA PORTO DO ACU III	RJ	GAS	SE/CO	1.672,60	1.547,40	1.450,00	213,91
Produto Disponibilidade - Eólica					1.386,63	773,60	691,80	98,62
AVENTURA	AVENTURA II	RN	EOL	NE	21,00	13,00	11,70	97,00
AVENTURA	AVENTURA III	RN	EOL	NE	22,58	14,30	12,80	97,00
CONS AVENTURA	AVENTURA IV	RN	EOL	NE	26,25	15,60	14,10	97,00
CONS AVENTURA	AVENTURA V	RN	EOL	NE	27,30	16,60	15,00	97,00
CONS OURO BRANCO	OURO BRANCO 1	PE	EOL	NE	30,00	13,90	13,20	99,00
CONS OURO BRANCO	OURO BRANCO 2	PE	EOL	NE	30,00	14,70	13,90	100,00
CONS QUATRO VENTOS	QUATRO VENTOS	PE	EOL	NE	22,00	9,40	8,90	100,00
EDPR	SANTA ROSA E MUNDO NOVO I	RN	EOL	NE	31,50	18,40	16,50	99,00
EDPR	SANTA ROSA E MUNDO NOVO II	RN	EOL	NE	31,50	18,80	17,00	99,00
EDPR	SANTA ROSA E MUNDO NOVO III	RN	EOL	NE	31,50	20,00	18,00	99,00
EDPR	SANTA ROSA E MUNDO NOVO IV	RN	EOL	NE	12,60	8,30	7,50	99,00
EDPR	SANTA ROSA E MUNDO NOVO V	RN	EOL	NE	14,70	9,00	8,10	99,00
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 01	PI	EOL	NE	30,00	16,80	15,60	100,00
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 02	PI	EOL	NE	30,00	17,50	16,40	99,20
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 03	PI	EOL	NE	30,00	16,90	16,00	99,00
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 04	PI	EOL	NE	30,00	16,40	15,40	97,50
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 05	PI	EOL	NE	30,00	16,30	16,30	97,21
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 06	PI	EOL	NE	30,00	17,50	16,20	100,00
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 07	PI	EOL	NE	30,00	17,70	12,00	97,03
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 08	PI	EOL	NE	30,00	17,30	14,90	97,21
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 09	PI	EOL	NE	30,00	16,60	14,50	97,21
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 10	PI	EOL	NE	30,00	16,00	14,00	97,21
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 11	PI	EOL	NE	30,00	15,40	13,30	97,03
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 14	PI	EOL	NE	30,00	16,10	13,80	99,00
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 15	PI	EOL	NE	30,00	16,00	15,20	100,00
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 17	PI	EOL	NE	30,00	17,00	15,30	97,20
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 19	PI	EOL	NE	30,00	16,90	14,20	97,20
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 20	PI	EOL	NE	30,00	16,10	15,60	100,00
EGP SANTA ANGELA	VENTOS DE SANTA ANGELA 21	PI	EOL	NE	30,00	15,40	13,60	100,00
EGP SOWITC ZEUS	ZEUS II	BA	EOL	NE	30,00	17,50	15,90	97,00
EGP-SANTA ESPERANCA	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 13	BA	EOL	NE	27,00	16,40	10,90	99,28
EGP-SANTA ESPERANCA	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 15	BA	EOL	NE	27,00	16,30	10,60	99,24
EGP-SANTA ESPERANCA	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 17	BA	EOL	NE	24,00	11,00	9,90	99,15
FORCA EOLICA	CANOAS 2	PB	EOL	NE	33,60	17,30	15,90	100,02
FORCA EOLICA	CANOAS 4	PB	EOL	NE	33,60	16,70	15,50	100,02
FORCA EOLICA	CHAFARIZ 1	PB	EOL	NE	31,50	17,70	17,00	100,01
FORCA EOLICA	CHAFARIZ 2	PB	EOL	NE	33,60	17,50	17,00	100,01
FORCA EOLICA	CHAFARIZ 3	PB	EOL	NE	31,50	18,10	17,20	100,01
FORCA EOLICA	CHAFARIZ 6	PB	EOL	NE	29,40	15,20	14,40	100,01
FORCA EOLICA	CHAFARIZ 7	PB	EOL	NE	33,60	19,00	17,70	100,01
FORCA EOLICA	LAGOA 3	PB	EOL	NE	33,60	18,30	16,90	100,02
FORCA EOLICA	LAGOA 4	PB	EOL	NE	21,00	11,70	10,10	100,02
OMEGA	DELTA 5 I	MA	EOL	N	22,50	11,70	10,20	97,03
OMEGA	DELTA 5 IV	MA	EOL	N	27,50	14,60	13,00	97,02
OMEGA	DELTA 5 V	MA	EOL	N	22,50	13,30	12,00	97,01
OMEGA	DELTA 5 X	MA	EOL	N	22,50	12,10	11,90	97,00
VOLTALIA FIL AC	VILA ACRE II	RN	EOL	NE	27,30	16,60	15,50	99,90
VOLTALIA PB	VILA PARAIBA I	RN	EOL	NE	32,00	19,90	15,80	96,90
VOLTALIA PB	VILA PARAIBA IV	RN	EOL	NE	32,00	18,80	15,40	96,90
Total					3.841,62	2.930,93	2.736,60	189,45

Fonte: CCEE

A Companhia Energética de Minas Gerais de Distribuição (Cemig-D) foi a distribuidora com maior contratação no certame, tendo arrematado 9,6% da energia licitada.

Figura 3 – Participação das Distribuidoras na Contratação



Fonte: CCEE

O Instituto Acende Brasil acompanha os leilões regulados de energia elétrica no formato de Análises Pré e Pós-leilões, disponíveis em <http://www.acendebrasil.com.br> > Observatório > Análise de Leilões.