

## 23º Leilão de Energia Nova

Realização: 29/04/2016  
Categoria: A-5

□ Análise Pré-leilão    ■ Análise Pós-leilão

O documento em PDF encontra-se em anexo

*(Esta análise foi distribuída às 17:00 do dia 29/04/2016)*

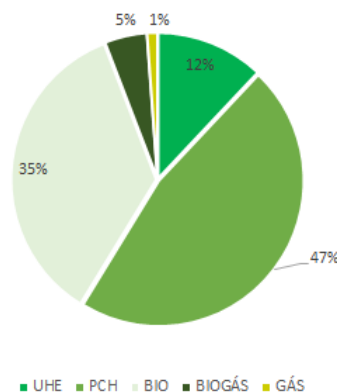
No dia 29 de abril de 2016 foi realizado o “23º Leilão de Energia Nova”, ou “Leilão 001/2016”, que teve início às 10:00 e duração de aproximadamente três horas.

O leilão resultou na contratação de 528,87 MW de potência, equivalentes a 201,8 megawatts médios (MWmédios), ou 2.018 lotes de energia (0,1 MWmédio por lote).

Foram contratados três produtos:

- “Produto Quantidade” – Usina Hidrelétrica (UHE) Santa Branca, único empreendimento “caso 01” do certame; empreendimentos hidrelétricos “caso 02”, com potência instalada igual ou inferior a 50 MW, incluindo Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs), ampliações de empreendimentos hidrelétricos existentes e hidrelétricas oriundas de Sistema Isolado, que não haviam entrado em operação comercial;
- “Produto Disponibilidade termoelétrica a biomassa e carvão”; e
- “Produto Disponibilidade termoelétrica a gás natural”

**Figura 1 – Participação das fontes por Garantia Física contratada**



Fonte: CCEE

Dos 528,87 MW de potência contratados neste leilão, 278,4 MW são provenientes de novos empreendimentos.

Do total, 324,9 MW são oriundos das 20 PCHs e da UHE Santa Branca, empreendimentos licitados como “Produto Quantidade”. No entanto, apenas 35,5% deste produto correspondem a energia proveniente de novos projetos. Entre os empreendimentos licitados nesta modalidade, 10 estão localizados no subsistema Sul e 11 no Sudeste/Centro-Oeste. O preço médio para a fonte hídrica foi de R\$ 175,80 / MWh.

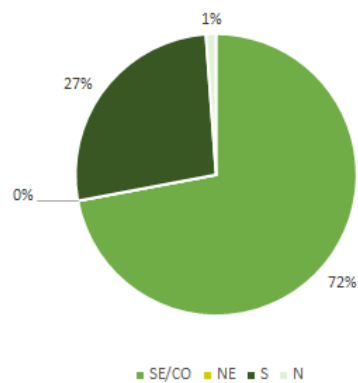
O “produto disponibilidade termelétrica a biomassa e carvão” comercializou um total de 193,39 MW, dos quais 71,7% são provenientes de novos empreendimentos. Todas as sete usinas licitadas estão localizadas no Sudeste/Centro-Oeste. A modalidade foi comercializada a um preço médio de R\$ 235,95 / MWh.

O “produto disponibilidade termelétrica a gás natural” adicionou 5,5 MW ao Sistema Interligado Nacional (SIN), com apenas um empreendimento, localizado no Maranhão. A energia proveniente da Usina Termelétrica (UTE) a gás natural foi vendida a R\$ 258,00 / MWh.

Não foram negociados projetos no “produto disponibilidade eólica”.

O preço médio do certame foi de R\$ 198,59/MWh.

**Figura 2 – Participação dos Subsistemas por Garantia Física contratada**



Fonte: CCEE

**Tabela 1 - Resultado por Vendedor**

Vendedor	Empreendimento	Fontes	Submercados	UF	Potência (MW)	Garantia Física (MWm)	Energia Contratada (MW méd)	Preço (R\$/MWh)
<b>Produto "Quantidade"</b>					324,9	171,3	117	175,80
3LEOES	USINA BARRA DO LEAO (*)	PCH	S	SC	3,6	1,9	1,9	193,75
ARGENTUM	CLAIRTO ZONTA	PCH	S	PR	14,9	7,6	7,5	184,00
CACHIMBO ALTO	CACHOEIRA CACHIMBO ALT	PCH	SE	RO	9,8	6,0	5,9	193,95
CANHADAO	CANHADAO (*)	PCH	S	PR	10,0	6,2	5,0	195,00
CASTRO	CASTRO (*)	PCH	S	PR	4,0	2,5	1,7	195,00
CAZUZA FERREIRA	CAZUZA FERREIRA (*)	PCH	S	RS	9,1	6,1	1,5	189,15
CEBRANORTE URBANO	CAPIVARI (*)	PCH	S	SC	18,7	6,8	3,0	189,98
EGP APC	CABEÇA DE BOI (*)	PCH	SE	MT	30,0	17,9	4,2	147,85
EGP FAZ	DA FAZENDA (*)	PCH	SE	MT	7,4	5,0	4,9	184,90
HSBSA	UHE SANTA BRANCA	NEH	S	PR	62,0	35,1	34,1	150,00
HSJII	SAO JOAO II	PCH	S	PR	7,0	3,6	3,5	184,00
NOVA GUAPORE ENERGETICA	NOVA GUAPORE	PCH	SE	MT	14,0	9,4	9,0	194,00
PRATA	AGUA BRAVA	PCH	SE	MT	13,1	6,4	5,6	194,00
PRATA	AGUA PRATA (*)	PCH	SE	MT	13,3	6,6	5,9	194,00
RECANTO	RECANTO	PCH	SE	MT	9,1	5,3	5,3	192,88
RENIC	RENIC (*)	PCH	SE	GO	16,0	6,6	1,8	164,73
SALTO BANDEIRANTES	SALTO BANDEIRANTES (*)	PCH	S	PR	4,2	2,9	2,3	194,00
SÃO LUIZ	SAO LUIZ	PCH	SE	ES	10,5	4,3	4,3	188,80
SIGMA ENERGIA	SERRA DAS AGULHAS (*)	PCH	SE	MG	30,0	12,9	1,1	162,33
TBL	TAMBORIL (*)	PCH	SE	GO	29,3	12,9	5,3	164,73
TIGRE	TIGRE (*)	PCH	S	PR	9,0	5,3	3,2	195,00
<b>Produto "Disponibilidade Biomassa"</b>					198,4	116,8	81,5	235,95
BIOGAS BONFIM	BIOGAS BONFIM	BIOGAS	SE	SP	20,9	13,7	11,0	251,00
ELDORADO	ONÇA PINTADA	BIO	SE	MS	50,0	43,1	38,1	243,21
JO BIO	N O BIOENERGIA	BIO	SE	SP	18,0	2,9	2,3	181,25
PORTO DAS AGUAS	PORTO DAS AGUAS (*)	BIO	SE	GO	40,0	26,1	5,3	203,25
PREDILECTA	PREDILECTA	BIO	SE	SP	5,0	4,5	3,4	199,00
VDP	VALE DO PARANA	BIO	SE	SP	48,5	18,8	13,7	245,20
WD	WD (*)	BIO	SE	MG	16,0	7,7	7,7	217,18
<b>Produto "Disponibilidade Gás Natural"</b>					5,5	3,4	3,3	258,00
OESTE DE CANOAS	OESTE DE CANOAS 1	GÁS	N	MA	5,5	3,4	3,3	258,00
<b>Total</b>							201,8	198,59

Fonte: CCEE

(\*) – Empreendimentos que já tinham outorga e/ou operação comercial

**Tabela 2 - Resultado por Comprador**

Comprador	QTD-30-2021 (MWmed)	DIST-25-2021 (MWmed)	DIST-20 -2021 (MWmed)	TOTAL (MWmed)	NEGOCIADO (%)
AMAZONAS ENERGIA	29,9	20,8	0,8	51,6	25,56%
BOA VISTA ENERGIA	7	4,9	0,2	12,1	6,01%
CEAL	5	3,5	0,1	8,6	4,28%
CELESC DIST	32,2	22,5	0,9	55,6	27,56%
CEPISA	17,6	12,3	0,5	30,3	15,03%
COPEL DIST	23,5	16,3	0,7	40,5	20,05%
ELFSM	1,8	1,2	0	3	1,50%
<b>Total</b>	<b>117</b>	<b>81,5</b>	<b>3,3</b>	<b>201,8</b>	<b>100%</b>

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.*