

Leilão de Energia Nova “A-4”

Realização: 04/04/2018
Categoria: A-4



**Análise
Pré-leilão**



**Análise
Pós-leilão**

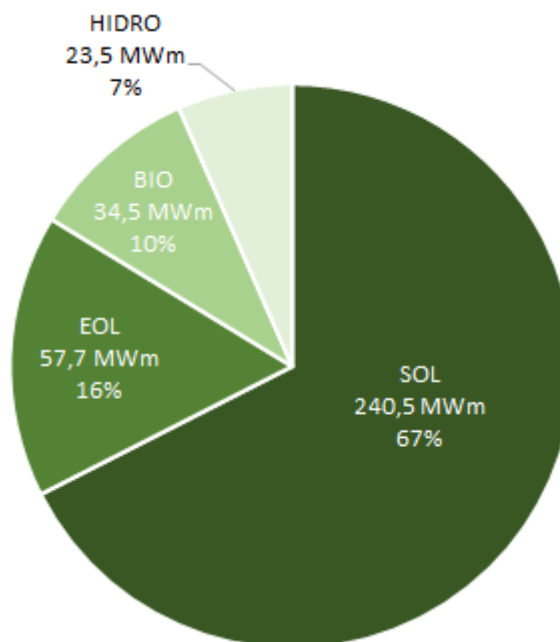
(Esta análise foi distribuída às 19:00 do dia 04/04/2018)

No dia 04 de abril de 2018 foi realizado o “27º Leilão de Energia Nova A-4”, ou “Leilão 001/2018”, voltado à contratação de energia de novos empreendimentos de geração a partir de fontes hidrelétrica, eólica, solar fotovoltaica e termelétricas a biomassa. O certame teve início às 10h00 e duração de aproximadamente duas horas e quinze minutos

O leilão resultou na contratação de 1.024,5 MW de potência, equivalentes a 298,7 megawatts médios (MWMédios) de Garantia Física, distribuídos entre os seguintes produtos:

- Produto “por quantidade” - Empreendimentos hidrelétricos (PCHs, CGHs com potência instalada igual ou superior a 1 MW, UHEs com potência instalada de até 50 MW, e ampliações de PCHs e UHEs existentes);
- Produto “por disponibilidade” de fonte termoelétrica a biomassa com Custo Variável Unitário (CVU) igual ou diferente de zero;
- Produto “por disponibilidade” de fonte eólica; e
- Produto “por disponibilidade” de solar fotovoltaica”.

Figura 1 – Participação das Fontes por Garantia Física Contratada



Fonte: CCEE

Dos 1.024,5 MW de potência contratados neste leilão, 806,6 MW são provenientes de 29 empreendimentos solares, totalizando 240,5 MWmédios de garantia física. A energia solar foi comercializada a R\$ 118,07/MWh, apresentando um deságio de 62,16%.

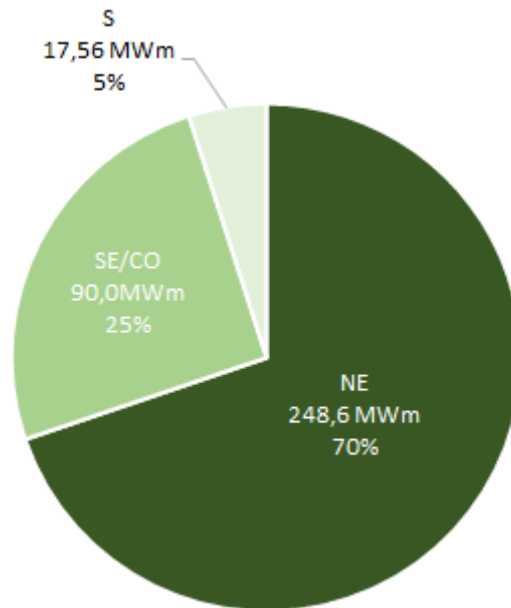
O produto “por disponibilidade” de fonte termelétrica a biomassa comercializou dois empreendimentos cuja contratação que agregou 61,8 MW de potência ou 34,5 MWmédios de Garantia Física (GF) ao Sistema Interligado Nacional (SIN). As usinas serão instaladas nos estados de Minas Gerais e Espírito Santo. A energia referente à contratação de termelétricas a biomassa foi comercializada a R\$ 198,94/MWh, resultando em um deságio de 39,53%.

O produto “por disponibilidade” de fonte eólica vendeu energia proveniente de quatro empreendimentos na Bahia. Somados, os projetos acrescentarão 114,4 MW de potência ou 57,7 MWmédios de GF ao SIN. A energia dos empreendimentos eólicos foi comercializada por R\$ 67,60/MWh e apresentou o maior deságio do certame (73,5%).

O produto “por quantidade” de hidrelétricas licitou duas Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) e duas Centrais de Geração Hidrelétrica (CGHs), agregando 41,659 MW de potência ou 23,5 MWmédios de GF ao sistema. Os empreendimentos hidrelétricos, comercializados a R\$ 198,12/MWh, representaram o menor deságio do certame (31,92%).

O preço médio do certame foi de R\$ 122,33/MWh, levando em consideração os MWmédios contratados, e não considerando os prazos dos contratos.

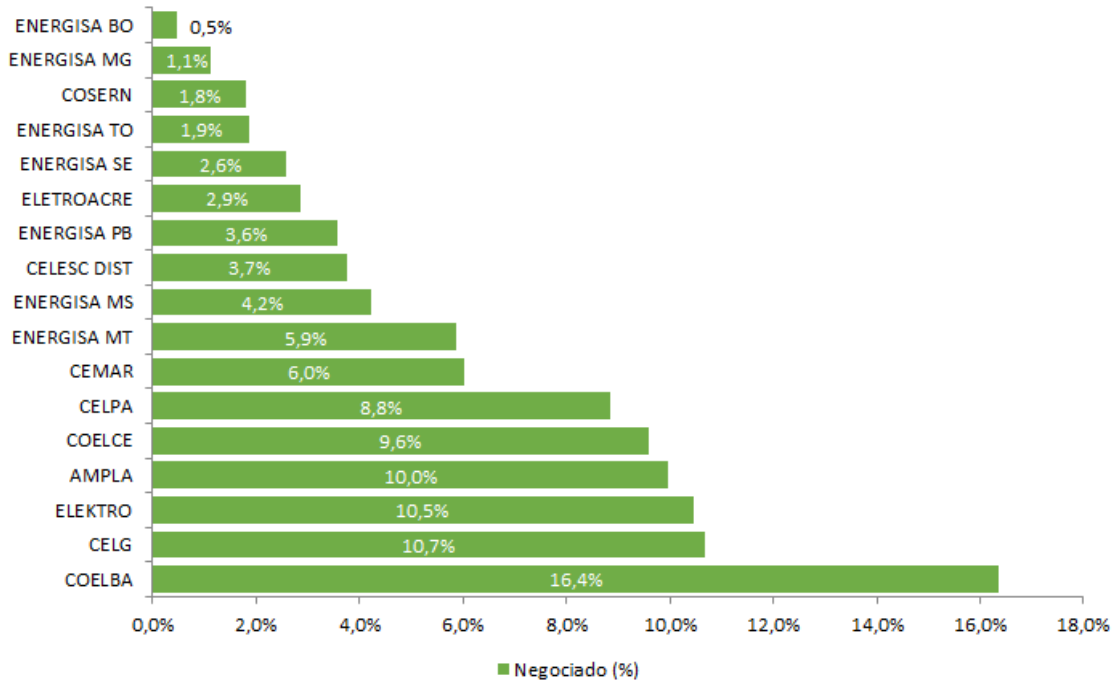
Figura 2 – Participação dos Subsistemas na Garantia Física Contratada



Fonte: CCEE

As Companhias de Eletricidade da Bahia (COELBA) foi a distribuidora que arrematou a maior quantidade de energia no leilão, contratando 16,4% do montante comercializado. As distribuidoras CELG, ELEKTRO, AMPLA e COELCE apresentaram montantes de contratação semelhantes (aproximadamente 10% da energia comercializada no certame).

Tabela 1 – Participação das Distribuidoras na Contratação



Fonte: CCEE

Tabela 2 - Resultado por Vendedor

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Submercado	Potência (MW)	GF (MWm)	Energia Contratada (MWm)	Preço (R\$/MWh)
Produto Quantidade - Hidrelétrico					41,65	23,49	19,70	198,12
BURITIZAL	BURITIZAL	MT	CGH	SE/CO	5,00	4,57	4,50	198,35
CHALE	CHALE	MG	CGH	SE/CO	2,10	1,36	1,20	197,27
QUEVEDOS ENERGETICA	QUEBRA DENTES	RS	PCH	S	22,36	11,29	9,00	198,47
SALTO DO GUASSUPI	SALTO DO GUASSUPI	RS	PCH	S	12,19	6,27	5,00	197,47
Produto Disponibilidade - UTE Biomassa					61,80	34,50	17,10	198,94
ALCON	ALCON	ES	BIO	SE/CO	21,80	10,30	7,70	198,96
CERRADAO 2	CERRADAO 2	MG	BIO	SE/CO	40,00	24,20	9,40	198,92
Produto Disponibilidade - Eólica					114,40	57,70	33,40	67,60
FOLHA LARGA	VENTOS DE SAO JANUARIO 01	BA	EOL	NE	28,60	15,40	6,60	67,60
FOLHA LARGA	VENTOS DE SAO JANUARIO 04	BA	EOL	NE	28,60	14,90	8,00	67,60
FOLHA LARGA	VENTOS DE SAO JANUARIO 13	BA	EOL	NE	28,60	13,70	9,40	67,60
FOLHA LARGA	VENTOS DE SAO JANUARIO 14	BA	EOL	NE	28,60	13,70	9,40	67,60
Produto Disponibilidade -Solar					806,64	240,50	228,50	118,07
ALEX	ALEX I	CE	SOL	NE	30,00	10,20	10,00	118,00
ALEX	ALEX III	CE	SOL	NE	30,00	10,20	10,00	118,00
ALEX	ALEX IV	CE	SOL	NE	30,00	10,20	10,00	118,00
ALEX	ALEX IX	CE	SOL	NE	30,00	10,20	10,00	118,39
ALEX	ALEX V	CE	SOL	NE	30,00	10,20	10,00	118,00
ALEX	ALEX VI	CE	SOL	NE	30,00	10,20	10,00	118,00
ALEX	ALEX VII	CE	SOL	NE	30,00	10,20	10,00	118,39
ALEX	ALEX VIII	CE	SOL	NE	30,00	10,20	10,00	118,25
ALEX	ALEX X	CE	SOL	NE	30,00	10,20	10,00	118,39
CRB	ETESA 17 SAO JOAO DO PIAUI I	PI	SOL	NE	29,98	8,40	6,70	117,80
CRB	ETESA 18 SAO JOAO DO PIAUI II	PI	SOL	NE	29,98	8,40	6,70	117,80
CRB	ETESA 19 SAO JOAO DO PIAUI III	PI	SOL	NE	29,98	8,40	6,70	117,80
CRB	ETESA 20 SAO JOAO DO PIAUI IV	PI	SOL	NE	29,98	8,40	6,70	117,80
CRB	ETESA 21 SAO JOAO DO PIAUI V	PI	SOL	NE	29,98	8,40	6,70	117,80
CRB	ETESA 22 SAO JOAO DO PIAUI VI	PI	SOL	NE	29,98	8,40	6,70	117,80
FRANCISCO SA	FRANCISCO SA 1	MG	SOL	SE/CO	30,00	9,10	9,10	117,91
FRANCISCO SA	FRANCISCO SA 2	MG	SOL	SE/CO	30,00	9,10	9,10	118,35
FRANCISCO SA	FRANCISCO SA 3	MG	SOL	SE/CO	30,00	9,10	9,10	118,35
JAIBA	SOLAR JAIBA 3	MG	SOL	SE/CO	29,94	8,40	8,40	118,40
JAIBA	SOLAR JAIBA 4	MG	SOL	SE/CO	29,94	8,40	8,40	118,40
JAIBA	SOLAR JAIBA 9	MG	SOL	SE/CO	20,00	5,50	5,50	117,81
LAVRAS	LAVRAS 1	CE	SOL	NE	24,00	6,20	6,20	118,01
LAVRAS	LAVRAS 2	CE	SOL	NE	24,00	6,20	6,20	118,02
LAVRAS	LAVRAS 3	CE	SOL	NE	24,00	6,20	6,20	118,03
LAVRAS	LAVRAS 4	CE	SOL	NE	24,00	6,20	6,20	118,04
LAVRAS	LAVRAS 5	CE	SOL	NE	24,00	6,20	6,20	118,05
SPP	SAO PEDRO E PAULO V	PE	SOL	NE	20,95	5,50	5,50	118,23
SPP	SAO PEDRO E PAULO VI	PE	SOL	NE	20,95	5,50	5,50	117,63
SPP I	SAO PEDRO E PAULO I	PE	SOL	NE	25,00	6,70	6,70	117,63
Total					1024,49	356,19	298,70	122,33

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.