

Leilão de Energia Nova “A-6”

Realização: 31/08/2018
Categoria: A-6

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

O documento em PDF encontra-se em anexo

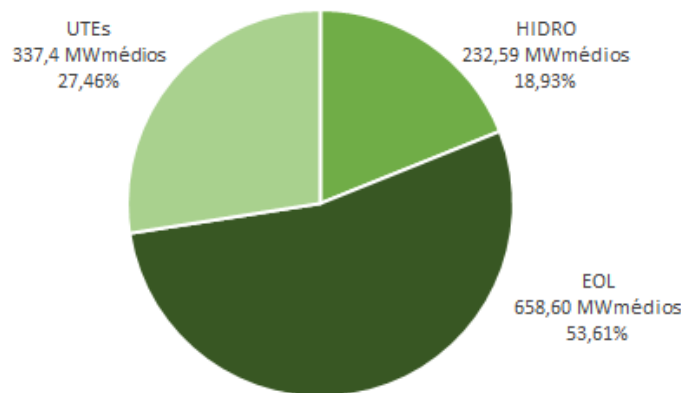
(Esta análise foi distribuída às 22:30 do dia 31/08/2018)

No dia 31 de agosto de 2018 foi realizado o “Leilão de Energia Nova A-6”, ou “Leilão 003/2018”, voltado à contratação de energia de novos empreendimentos de geração a partir das fontes hidrelétrica, eólica e termelétricas a carvão, biomassa e gás natural.

O certame estava previsto para começar às 10h00, mas foi suspenso por liminar concedida à empresa Evolution Power Partners, responsável pela UTE GPE Bahia I, para reavaliação de sua habilitação para participar do certame. A Advocacia-Geral da União (AGU) conseguiu a suspensão da liminar perante o Supremo Tribunal Federal (STF) no final da tarde. O certame começou às 16h40 e durou pouco menos de quatro horas.

O leilão resultou na contratação de novos empreendimentos com 2.100,1 MW de potência e 1.228,6 megawatts médios (MWMédios) de Garantia Física. A maior parte da Garantia Física agregada ao Sistema Interligado Nacional (SIN) advirá de parques eólicos, 658 MWMédios (53%); seguido de 337 MWMédios (27%) de termelétricas; e 233 MWMédios (19%) de hidrelétricas.

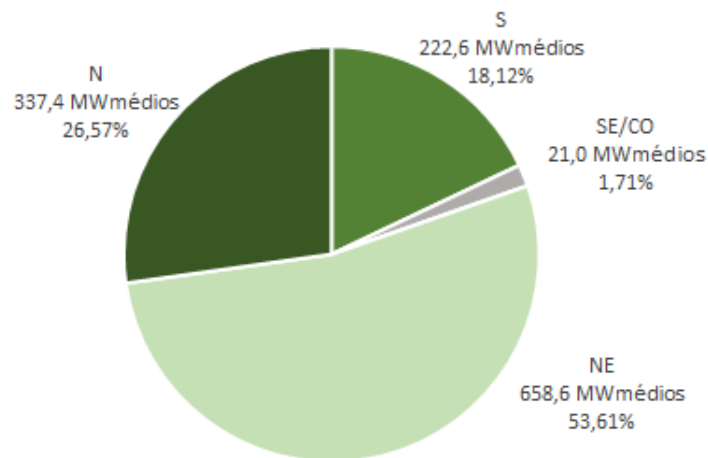
Figura 1 – Participação das Fontes por Garantia Física Contratada



Fonte: CCEE

A maior parte da energia agregada ao Sistema advém de empreendimentos localizados no subsistema Nordeste, 659 MWmédios, (54%); seguidos de 326 MWmédios (27%) no Norte; 223 MWmédios (18%) no Sul; e 21 MWmédios (2%) no Sudeste/Centro-Oeste.

Figura 2 – Participação dos Subsistemas na Garantia Física agregada ao Sistema



Fonte: CCEE

O preço médio do certame (sem levar em consideração a duração de cada contrato), foi de R\$ 135,03/MWh. O preço médio ponderado pela duração dos respectivos contratos foi de R\$ 140,87/MWh.

Dos 1.228,6 MWmédios de Garantia Física agregada ao sistema, somente 835,0 MWmédios estão comprometidos em Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente de Contratação Regulada (CCEARs). O remanescente permanece livre para contratação no Ambiente de Contratação Livre ou disponível para venda no Mercado de Curto Prazo. Apenas 34% da Garantia Física dos empreendimentos hidrelétricos foram contratados e 64% dos empreendimentos eólicos, enquanto quase toda a Garantia Física dos empreendimentos termelétricos foi contratado.

Tabela 1 - Resultado por Vendedor

Vendedor	Empreendimento	UF	Fonte	Submercado	Potência (MW)	GF (MWm)	Energia Contratada (MWm)	Preço (R\$/MWh)
Produto Quantidade - Hidrelétrico					457,76	232,59	78,70	181,48
APE	ANTONIO PRADO	MG	CGH	SE	1,00	0,80	0,80	194,99
CBVG	BELA VISTA	PR	PCH	S	29,00	16,64	14,70	195,70
CPFRL	LUCIA CHEROBIM	PR	PCH	S	28,00	16,57	16,50	189,95
ENERGIA LIMPA	NOVA PONTE QUEIMADA II	MG	CGH	SE	3,00	1,94	1,90	195,00
EW	DIAMANTINO	GO	CGH	SE	3,00	2,22	1,30	195,00
GERACAO CEU AZUL	BAIXO IGUACU	PR	UHE	S	350,20	171,30	23,40	151,68
GUAPORE 2	ALTO GUAPORE 2	MT	PCH	SE	7,00	5,01	5,00	195,99
LAC	LACERDOPOLIS	SC	PCH	S	9,60	5,47	5,40	196,00
OURO BRANCO	OURO BRANCO	PR	CGH	S	4,00	2,85	1,40	194,99
PCH BV II	BOA VISTA II	PR	PCH	S	16,00	6,90	6,00	196,66
PCH SEDE II	SEDE II	RS	PCH	S	6,96	2,89	2,30	195,97
Produto Quantidade - Eólica					1250,70	658,60	420,10	90,45
CDU	COSTA DAS DUNAS	RN	EOL	NE	23,10	13,30	4,00	89,88
CFL	VENTOS DE SAO JANUARIO 03	BA	EOL	NE	29,40	15,40	9,70	92,11
CFL	VENTOS DE SAO JANUARIO 05	BA	EOL	NE	29,40	15,50	13,10	92,11
CFL	VENTOS DE SAO JANUARIO 06	BA	EOL	NE	29,40	15,50	11,00	92,11
CFL	VENTOS DE SAO JANUARIO 10	BA	EOL	NE	29,40	14,60	11,30	92,11
CFL	VENTOS DE SAO JANUARIO 11	BA	EOL	NE	29,40	14,50	11,00	92,11
CSJ 20	VENTOS DE SAO JANUARIO 20	BA	EOL	NE	8,40	4,10	1,20	79,00
CSJ 21	VENTOS DE SAO JANUARIO 21	BA	EOL	NE	8,40	4,00	1,20	79,00
CSJ 22	VENTOS DE SAO JANUARIO 22	BA	EOL	NE	8,40	4,10	1,20	79,00
CSJ 23	VENTOS DE SAO JANUARIO 23	BA	EOL	NE	8,40	4,00	1,20	89,00
EDPR BR	JERUSALEM I	RN	EOL	NE	29,40	15,30	4,60	94,00
EDPR BR	JERUSALEM II	RN	EOL	NE	29,40	14,90	4,50	94,00
EDPR BR	JERUSALEM III	RN	EOL	NE	29,40	16,90	8,80	94,00
EDPR BR	JERUSALEM IV	RN	EOL	NE	29,40	17,00	8,90	94,00
EDPR BR	JERUSALEM V	RN	EOL	NE	29,40	16,20	8,50	94,00
EDPR BR	JERUSALEM VI	RN	EOL	NE	29,40	17,20	9,90	94,00
EDPR BR	MONTE VERDE I	RN	EOL	NE	69,30	41,20	40,00	87,00
EDPR BR	MONTE VERDE II	RN	EOL	NE	65,84	40,30	39,10	87,00
EDPR BR	MONTE VERDE III	RN	EOL	NE	58,91	33,50	32,50	87,00
EDPR BR	MONTE VERDE IV	RN	EOL	NE	34,65	19,70	9,10	87,00
EDPR BR	MONTE VERDE V	RN	EOL	NE	24,26	13,40	13,00	87,00
FIB	FIGUEIRA BRANCA	RN	EOL	NE	10,50	5,90	1,80	89,89
FL1	VENTOS DE SAO JANUARIO 01	BA	EOL	NE	28,60	15,30	5,00	91,33
FL13	VENTOS DE SAO JANUARIO 13	BA	EOL	NE	28,60	13,70	4,30	91,33
FL14	VENTOS DE SAO JANUARIO 14	BA	EOL	NE	28,60	13,70	4,30	91,33
FL4	VENTOS DE SAO JANUARIO 04	BA	EOL	NE	28,60	14,90	2,40	91,33
FTO	FAROL DE TOUROS	RN	EOL	NE	21,00	11,70	3,60	89,89
GAM	GAMELEIRA	RN	EOL	NE	14,70	8,50	2,60	89,89
JB	SERRA DA BABILONIA A	BA	EOL	NE	18,80	8,40	8,40	88,46
JB	SERRA DA BABILONIA C	BA	EOL	NE	23,50	11,20	11,20	88,97
JB	SERRA DA BABILONIA E	BA	EOL	NE	25,85	11,80	11,80	88,46
JB	SERRA DA BABILONIA F	BA	EOL	NE	16,45	7,60	7,60	88,46
SAO FERNANDO	SAO FERNANDO 2	RN	EOL	NE	69,30	30,60	29,90	93,33
VDB	VILA CEARA I	RN	EOL	NE	22,00	13,40	8,20	93,00
VDB	VILA MARANHAO I	RN	EOL	NE	31,19	15,70	8,30	93,00
VDB	VILA MARANHAO II	RN	EOL	NE	31,19	15,40	8,30	93,00
VDB	VILA MARANHAO III	RN	EOL	NE	31,19	16,80	8,20	93,00
VDBF3	VENTOS DA BAHIA XIII	BA	EOL	NE	34,50	16,90	12,70	94,33
VDBF3	VENTOS DA BAHIA XIV	BA	EOL	NE	36,80	15,30	5,90	94,33
VDBF3	VENTOS DA BAHIA XXIII	BA	EOL	NE	32,20	17,30	11,20	94,33
VDBF3	VENTOS DA BAHIA XXVII	BA	EOL	NE	25,30	12,40	11,20	94,33
VS MAR	VENTOS DE SANTA MARTINA 0:	RN	EOL	NE	8,40	4,70	1,40	89,00
VS MAR	VENTOS DE SANTA MARTINA 0:	RN	EOL	NE	8,40	4,80	1,40	89,00
VS MAR	VENTOS DE SANTA MARTINA 1:	RN	EOL	NE	8,40	4,80	1,40	89,00
VS MAR	VENTOS DE SANTA MARTINA 1:	RN	EOL	NE	8,40	4,70	1,40	89,00
VS MAR	VENTOS DE SANTA MARTINA 1:	RN	EOL	NE	8,40	4,60	1,40	89,00
VS MAR	VENTOS DE SANTA MARTINA 1:	RN	EOL	NE	8,40	4,00	1,20	89,00
VS MAR	VENTOS DE SANTA MARTINA 1:	RN	EOL	NE	8,40	3,90	1,20	89,00
Produto Disponibilidade - Termelétrica					391,68	337,40	336,20	179,85
GBSA	RIO VERMELHO 3	SP	BIO	SE	20,00	8,40	8,40	175,00
PGC	PARNAIBA 5A E 5B	MA	GAS	N	363,20	326,40	326,40	179,98
UTE CDF	CASA DE FORCA	SP	BIO	SE	8,48	2,60	1,40	179,16
Total					2.100,14	1.228,59	835,00	135,03

Fonte: CCEE

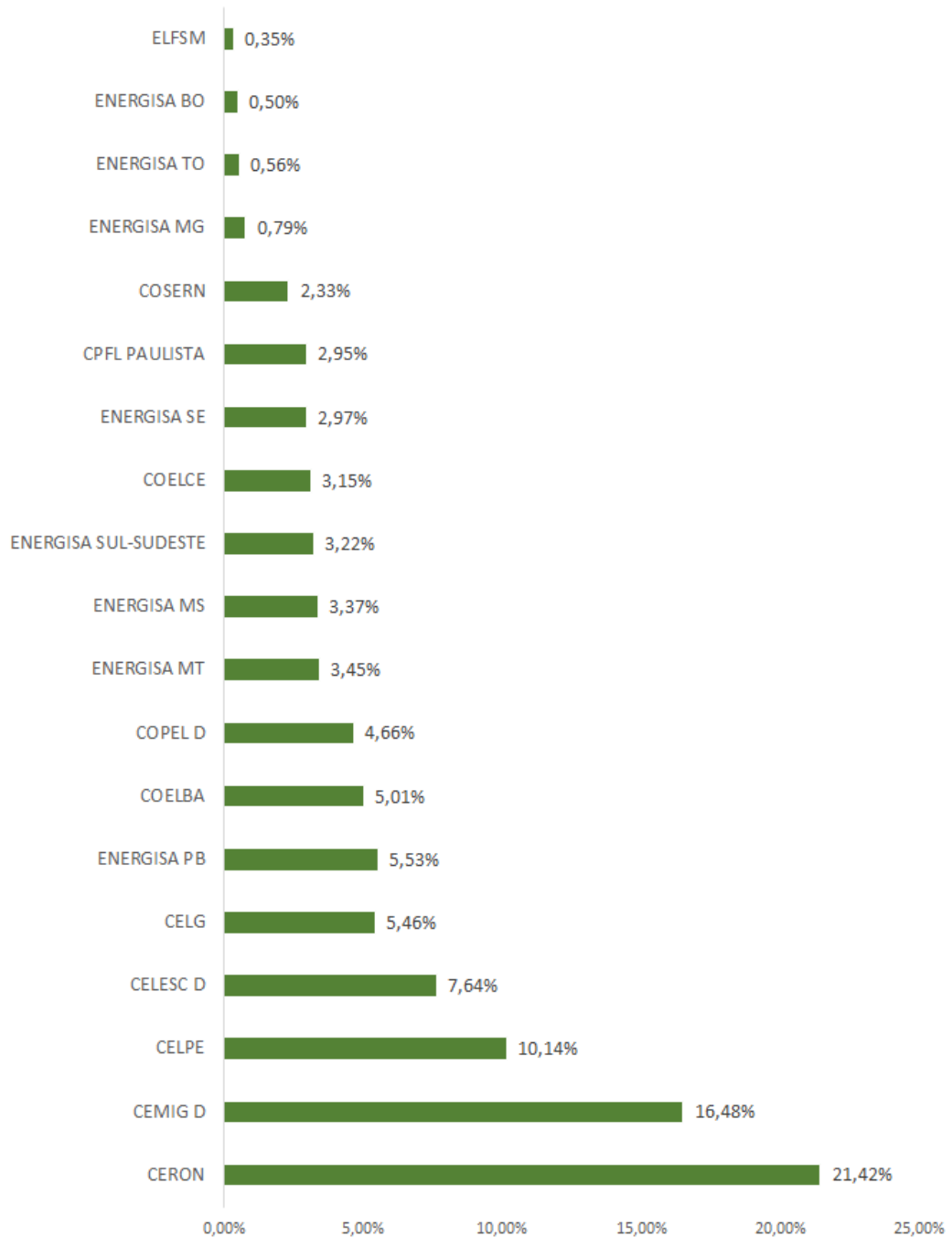
Dos 835,0 MW médios contratados no certame, 420,1 MW médios foram na modalidade “por quantidade” de fonte eólica, sendo provenientes de 48 empreendimentos, todos localizados no subsistema Nordeste. Os projetos acrescentarão 1.250,7 MW ao SIN. O preço médio do produto eólico foi de R\$ 90,45/MWh.

Também foram contratados 78,7 MW médios na modalidade “por quantidade” de fonte hidrelétrica “caso 02”, sendo provenientes de 11 empreendimentos (seis PCHs, quatro CGHs e uma expansão de UHE) que juntas somarão 457,8 MW ao SIN. O preço médio para estas hidrelétricas ficou em R\$ 181,48/MWh.

Já na modalidade “por disponibilidade” foram contratados 336,2 MW médios de fonte termelétrica, provenientes de três termelétricas: duas a biomassa e uma a gás natural. A maior parte, 326,4 MW médios, advém da termelétrica a gás natural localizada no Maranhão. O preço médio para o produto foi de R\$ 179,85/MWh.

A Centrais Elétricas de Rondônia (CERON) foi a distribuidora com maior contratação no certame, tendo arrematado 21,42% 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.