

O InfoLeilão é uma publicação que analisa os resultados de leilões realizados para contratação de energia elétrica necessária ao atendimento do mercado de energia no ambiente de contratação regulado (ACR). A CCEE publica uma edição a cada leilão realizado, divulgando, entre outras informações, a garantia física a ser incorporada ao sistema elétrico e a evolução dos preços.

Esta edição refere-se ao e 28º Leilão de Energia Nova (A-6), realizado em 31 de agosto de 2018.

Conteúdo:

SUMÁRIO EXECUTIVO	2
1. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO	2
2. RESULTADO DO LEILÃO	3
3. CONSIDERAÇÕES FINAIS	7
SUPLEMENTOS TÉCNICOS:	83
S.T.1 - DIRETRIZES.....	9
S.T.2 - SISTEMÁTICA.....	9

SUMÁRIO EXECUTIVO

1. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE operacionalizou, em 31 de agosto de 2018, com a coordenação da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, o 28º Leilão de Energia Nova (A-6). O leilão teve início às 16h e 40 min com duração de 3 horas e 40 minutos, com as características apresentadas na tabela 1:

Tabela 1 - Parâmetros

28º Leilão de Energia Nova (A-6 em 2018) Edital nº 003/2018 - Aneel	
Produtos	<ul style="list-style-type: none"> Quantidade: QTDH-30-2024 QTDE-20-2024 Disponibilidade: DIST-25-2024
Fontes previstas	<ul style="list-style-type: none"> Hidrelétricas (CGH, PCH e UHE) Biomassa com CVU igual ou diferente de zero e Carvão Mineral Termelétricas à Gás Natural em ciclo aberto, combinado ou ampliação Eólica
Período de suprimento	<ul style="list-style-type: none"> Quantidade (Hidrelétricas): 01/01/2024 a 31/12/2053 (30 anos) Quantidade (Eólica): 01/01/2024 a 31/12/2043 (20 anos) Disponibilidade (biomassa, carvão, gás natural): 01/01/2021 a 31/12/2048 (25 anos)

De acordo com a Empresa de Pesquisa Energética - EPE, cadastraram-se 1.090 novos empreendimentos de geração de energia elétrica para o 28º Leilão de Energia Nova A-6, com destaque para a fonte eólica com 928 projetos e representaram uma capacidade instalada de 27.142 MW e a fonte gás natural com 39 empreendimentos e capacidade instalada total de 28.656 MW, conforme detalhamento dos dados na tabela 2.

Fonte	A-6	
	Projetos	Capacidade (MW)
EÓLICA	928	27.142
UHE	7	333
PCH	66	941
CGH	23	65
BIOMASSA	25	1.040
CARVÃO	2	940
GÁS NATURAL	39	28.656
Total	1.090	59.116

Tabela 2 – Resumo do cadastramento na EPE

2. RESULTADO DO LEILÃO

2.1 Resultado 28º Leilão de Energia Nova (A-6)

Nas Tabelas 3, 4, 5 e 6 são apresentadas as listas dos vencedores, em cada produto do 28º Leilão de Energia Nova (A-6), e o respectivo empreendimento.

Empresa	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Investimento (R\$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWm)	Lotes	Preço de Venda (R\$/MWh)
ANTONIO PRADO ENERGIA S.A.	ANTONIO PRADO	CGH.PH.MG.031618-0.01	MG	CGH	7,41	1,00	0,8	8	194,99
COPEL GERAÇÃO E TRANSMISSÃO S.A.	BELA VISTA	PCH.PH.PR.029576-0.01	PR	PCH	182,02	29,00	16,64	147	195,7
FOZ DO CHOPIM ENERGÉTICA LTDA									
CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	LUCIA CHEROBIM	PCH.PH.PR.028419-0.01	PR	PCH	271,98	28,00	16,57	165	189,95
ENERGIA LIMPA PARTICIPAÇÕES LTDA.	NOVA PONTE QUEIMADA II	CGH.PH.MG.028570-6.01	MG	CGH	14,20	3,00	1,94	19	195
ENERGIA DAS ÁGUAS SA WELT ENERGIA LTDA	DIAMANTINO	CGH.PH.GO.038152-7.01	GO	CGH	16,73	3,00	2,22	13	195
GERAÇÃO CÉU AZUL S.A.	BAIXO IGUAÇU	UHE.PH.PR.030923-0.01	PR	UHE	-	350,20	171,3	234	151,68
PAN PARTNERS ADMINISTRAÇÃO PATRIMONIAL LTDA.	ALTO GUAPORE 2	PCH.PH.MT.035646-8.01	MT	PCH	56,14	7,00	5,01	50	195,99
LACERDÓPOLIS ENERGÉTICA S.A.	LACERDOPOLIS	PCH.PH.SC.037820-8.01	SC	PCH	47,99	9,60	5,47	54	196
CENTRAL HIDRELÉTRICA OURO BRANCO LTDA	OURO BRANCO	PCH.PH.PR.034015-4.01	PR	CGH	20,58	4,00	2,85	14	194,99
PCH BV II GERAÇÃO DE ENERGIA LTDA	BOA VISTA II	PCH.PH.PR.000273-9.01	PR	PCH	54,95	16,00	6,9	60	196,66
IJUI CENTENARIA GERACAO SPE LTDA	SEDE II	PCH.PH.RS.037300-1.01	RS	PCH	40,47	6,96	2,89	23	195,97
Total					712,49	457,76	232,59	787	

Tabela 3 – Vendedores - Produto Quantidade Hidráulica

Empresa	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Investimento (R\$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWh)	Lotes	Preço de Venda (R\$/MWh)
SPE COSTA DAS DUNAS ENERGIA S.A.	COSTA DAS DUNAS	EOL.CV.RN.037959-0.01	RN	UEE	170,75	23,10	13,3	40	89,88
EDF EN DO BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	VENTOS DE SAO JANUARIO 03	EOL.CV.BA.033521-5.01	BA	UEE	132,30	29,40	15,4	97	92,11
EDF EN DO BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	VENTOS DE SAO JANUARIO 05	EOL.CV.BA.032644-5.01	BA	UEE	132,30	29,40	15,5	131	92,11
EDF EN DO BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	VENTOS DE SAO JANUARIO 06	EOL.CV.BA.033523-1.01	BA	UEE	132,30	29,40	15,5	110	92,11
EDF EN DO BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	VENTOS DE SAO JANUARIO 10	EOL.CV.BA.033529-0.01	BA	UEE	132,30	29,40	14,6	113	92,11
EDF EN DO BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	VENTOS DE SAO JANUARIO 11	EOL.CV.BA.033530-4.01	BA	UEE	132,30	29,40	14,5	110	92,11
SALUS FUNDO DE INVESTIMENTOS EM PARTICIPAÇÕES M	VENTOS DE SAO JANUARIO 20	EOL.CV.BA.037102-5.01	BA	UEE	37,80	8,40	4,1	12	79
SALUS FUNDO DE INVESTIMENTOS EM PARTICIPAÇÕES MULTIESTRATÉGIA	VENTOS DE SAO JANUARIO 21	EOL.CV.BA.037103-3.01	BA	UEE	37,80	8,40	4	12	79
SALUS FUNDO DE INVESTIMENTOS EM PARTICIPAÇÕES M	VENTOS DE SAO JANUARIO 22	EOL.CV.BA.037104-1.01	BA	UEE	37,80	8,40	4,1	12	79
SALUS FUNDO DE INVESTIMENTOS EM PARTICIPAÇÕES MULTIESTRATÉGIA	VENTOS DE SAO JANUARIO 23	EOL.CV.BA.040625-2.01	BA	UEE	37,80	8,40	4	12	89
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	JERUSALEM I	EOL.CV.RN.037294-3.01	RN	UEE	167,30	29,40	15,3	46	94
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	JERUSALEM II	EOL.CV.RN.037295-1.01	RN	UEE	167,10	29,40	14,9	45	94
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	JERUSALEM III	EOL.CV.RN.037296-0.01	RN	UEE	164,57	29,40	16,9	88	94
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	JERUSALEM IV	EOL.CV.RN.037297-8.01	RN	UEE	167,30	29,40	17	89	94
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	JERUSALEM V	EOL.CV.RN.037298-6.01	RN	UEE	164,57	29,40	16,2	85	94
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	JERUSALEM VI	EOL.CV.RN.037299-4.01	RN	UEE	164,02	29,40	17,2	99	94
GESTAMP EÓLICA BRASIL S.A.	MONTE VERDE I	EOL.CV.RN.032518-0.01	RN	UEE	238,39	69,30	41,2	400	87
GESTAMP EÓLICA BRASIL S.A.	MONTE VERDE II	EOL.CV.RN.032519-8.01	RN	UEE	227,81	65,84	40,3	391	87
GESTAMP EÓLICA BRASIL S.A.	MONTE VERDE III	EOL.CV.RN.033881-8.01	RN	UEE	206,64	58,91	33,5	325	87
GESTAMP EÓLICA BRASIL S.A.	MONTE VERDE IV	EOL.CV.RN.038035-0.01	RN	UEE	122,82	34,65	19,7	91	87
GESTAMP EÓLICA BRASIL S.A.	MONTE VERDE V	EOL.CV.RN.040584-1.01	RN	UEE	87,22	24,26	13,4	130	87
SPE FIGUEIRA BRANCA ENERGIA S.A.	FIGUEIRA BRANCA	EOL.CV.RN.038002-4.01	RN	UEE	91,00	10,50	5,9	18	89,89
PARQUE EÓLICO VENTOS DE SÃO JANUÁRIO 01 S.A.	VENTOS DE SAO JANUARIO 01	EOL.CV.BA.033508-8.01	BA	UEE	128,70	28,60	15,3	50	91,33
PARQUE EÓLICO VENTOS DE SÃO JANUÁRIO 13 S.A.	VENTOS DE SAO JANUARIO 13	EOL.CV.BA.033532-0.01	BA	UEE	128,70	28,60	13,7	43	91,33
PARQUE EÓLICO VENTOS DE SÃO JANUÁRIO 14 S.A.	VENTOS DE SAO JANUARIO 14	EOL.CV.BA.033533-9.01	BA	UEE	128,70	28,60	13,7	43	91,33
PARQUE EÓLICO VENTOS DE SÃO JANUÁRIO 04 S.A.	VENTOS DE SAO JANUARIO 04	EOL.CV.BA.032641-0.01	BA	UEE	128,70	28,60	14,9	24	91,33
SPE FAROL DE TOUROS ENERGIA S.A.	FAROL DE TOUROS	EOL.CV.RN.037999-9.01	RN	UEE	159,12	21,00	11,7	36	89,89
SPE GAMELEIRA ENERGIA S.A.	GAMELEIRA	EOL.CV.RN.038006-7.01	RN	UEE	116,75	14,70	8,5	26	89,89
JARDIM BOTANICO GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇ	SERRA DA BABILONIA A	EOL.CV.BA.037083-5.01	BA	UEE	65,80	18,80	8,4	84	88,46
JARDIM BOTANICO GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S/A	SERRA DA BABILONIA C	EOL.CV.BA.040609-0.01	BA	UEE	82,25	23,50	11,2	112	88,97
JARDIM BOTANICO GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇ	SERRA DA BABILONIA E	EOL.CV.BA.040611-2.01	BA	UEE	90,48	25,85	11,8	118	88,46
JARDIM BOTANICO GERAÇÃO DE ENERGIA E PARTICIPAÇÕES S.A.	SERRA DA BABILONIA F	EOL.CV.BA.040612-0.01	BA	UEE	57,58	16,45	7,6	76	88,46
ENERFIN DO BRASIL SOCIEDADE DE ENERGIA LTDA	SAO FERNANDO 2	EOL.CV.RN.037075-4.01	RN	UEE	346,50	69,30	30,6	299	93,33
ENERFIN ENERVENTO EXTERIOR, S.L.U.	VILA CEARA I	EOL.CV.RN.036980-2.01	RN	UEE	90,23	22,00	13,4	82	93
EÓLICA SÃO FERNANDO LTDA	VILA MARANHAO I	EOL.CV.RN.038325-2.01	RN	UEE	127,90	31,19	15,7	83	93
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	VILA MARANHAO II	EOL.CV.RN.038326-0.01	RN	UEE	127,90	31,19	15,4	83	93
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	VILA MARANHAO III	EOL.CV.RN.038327-9.01	RN	UEE	127,90	31,19	16,8	82	93
VDB F3 GERAÇÃO DE ENERGIA S.A.	VENTOS DA BAHIA XIII	EOL.CV.BA.032535-0.01	BA	UEE	190,39	34,50	16,9	127	94,33
PARQUE EÓLICO VDB DEV LTDA	VENTOS DA BAHIA XIV	EOL.CV.BA.032536-8.01	BA	UEE	203,08	36,80	15,3	59	94,33
VDB F3 GERAÇÃO DE ENERGIA S.A.	VENTOS DA BAHIA XXIII	EOL.CV.BA.035234-9.01	BA	UEE	177,69	32,20	17,3	112	94,33
PARQUE EÓLICO VDB DEV LTDA	VENTOS DA BAHIA XXVII	EOL.CV.BA.034889-9.01	BA	UEE	139,62	25,30	12,4	112	94,33
VENTOS DE SANTA MARTINA ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	VENTOS DE SANTA MARTINA 01	EOL.CV.RN.038310-4.01	RN	UEE	37,80	8,40	4,7	14	89
VENTOS DE SANTA MARTINA ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	VENTOS DE SANTA MARTINA 09	EOL.CV.RN.038318-0.01	RN	UEE	37,80	8,40	4,8	14	89
VENTOS DE SANTA MARTINA ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	VENTOS DE SANTA MARTINA 10	EOL.CV.RN.038319-8.01	RN	UEE	37,80	8,40	4,8	14	89
VENTOS DE SANTA MARTINA ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	VENTOS DE SANTA MARTINA 11	EOL.CV.RN.038320-1.01	RN	UEE	37,80	8,40	4,7	14	89
VENTOS DE SANTA MARTINA ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	VENTOS DE SANTA MARTINA 12	EOL.CV.RN.038321-0.01	RN	UEE	37,80	8,40	4,6	14	89
VENTOS DE SANTA MARTINA ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	VENTOS DE SANTA MARTINA 13	EOL.CV.RN.038322-8.01	RN	UEE	37,80	8,40	4	12	89
VENTOS DE SANTA MARTINA ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.	VENTOS DE SANTA MARTINA 14	EOL.CV.RN.038323-6.01	RN	UEE	37,80	8,40	3,9	12	89
Total					5.834,75	1.250,70	658,6	4201	

Tabela 4 – Vendedores - Produto Quantidade Eólica

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

Empresa	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Investimento (R\$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWm)	Lotes	ICB (R\$/MWh)
GLENCANE BIOENERGIA S/A	RIO VERMELHO 3	UTE.AI.SP.035093-1.01	SP	BION	36,93	20,00	8,4	84	175
PARNAÍBA GERAÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA S.A.	PARNAIBA 5A E 5B	UTE.GN.MA.040562-0.01	MA	GAS	1.088,79	363,20	326,4	3264	179,98
ALCOESTE BIOENERGIA FERNANDÓPOLIS S.A.	CASA DE FORÇA	UTE.AI.SP.028063-1.01	SP	BION	11,23	8,48	2,6	14	179,16
Total					1.136,95	391,68	337,4	3362	

Tabela 5 – Vendedores - Produto Disponibilidade

O leilão A-6 movimentou R\$ 7,68 bilhões, o que resultou em um deságio de 46,89% em relação aos preços iniciais, conforme mostra a tabela 6.

Produto	Número de Usinas Vencedoras	Energia Negociada (MW médio)	Energia Negociada (MWh)	Investimento (R\$ bilhões)	Montante Financeiro (R\$ bilhões)	Economia (R\$ bilhões)	Deságio (%)	Preço Inicial de Venda (R\$/MWh)	Preço Inicial de Venda (US\$/MWh)	Preço Médio de Venda (R\$/MWh)	Preço Médio de Venda (US\$/MWh)
QTDE - 20 - 2024	48	420,10	73.651.932,00	5,83	6,66	1,39	60,15%	290,00	69,54	90,45	21,69
QTDH - 30 - 2024 (CGH, PCH)	10	55,30	14.543.457,60	0,71	2,82	10,06	27,08%	290,00	69,54	181,48	43,52
QTDH - 30 - 2024 (UHE)	1	23,40	6.154.012,80		0,93	0,00	0,00%	151,68	36,37	151,68	36,37
DIS - 25 - 2024	3	336,20	73.684.281,60	1,14	13,25	9,44	41,61%	308,00	73,86	179,85	43,13
Total	62	835,00	168.033.684,00	7,68	23,67	20,89	46,89%	308,00	73,86	140,87	33,78

Nota: Taxa de câmbio de R\$ 4,170/US\$ no dia 05/09/2018.

Tabela 6 – Síntese do Resultado

2.3 Detalhamento do Resultado

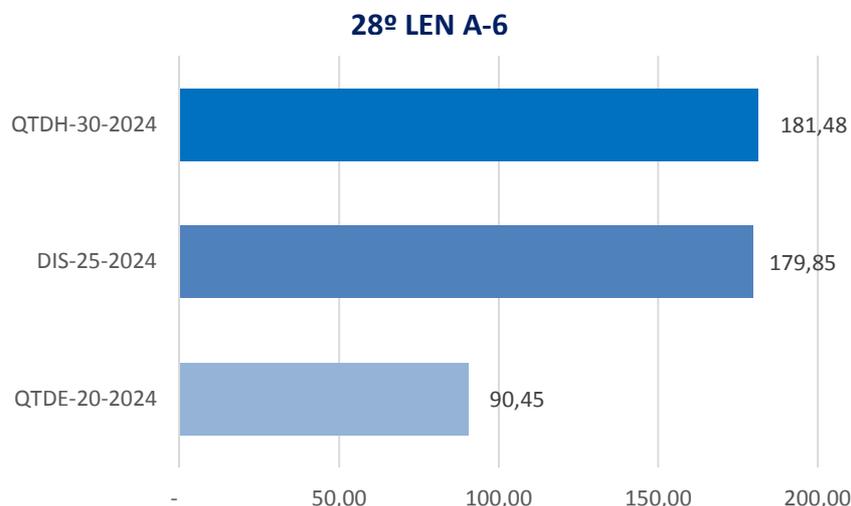


Gráfico 1 – Preço médio de venda por Produto

No 28º LEN A-6, a maior comercialização de energia realizou-se no produto eólico, onde 48 empreendimentos sagraram-se vencedores, viabilizando a futura expansão do Sistema Interligado Nacional - SIN em 1.250,7 MW de capacidade a ser instalada e adicionando 658,6 MW médios de garantia física.

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

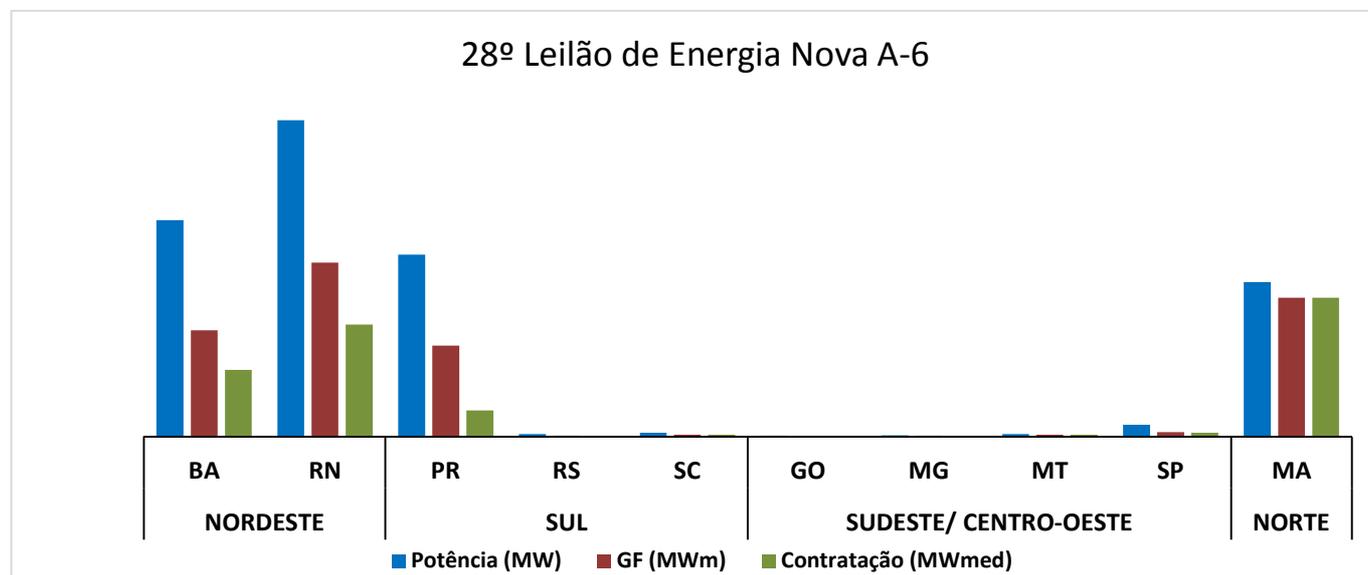
Neste mesmo certame foram negociados onze empreendimentos hidroelétricos, que somam 457,8 MW de capacidade a ser instalada e 232,6 MW médios de garantia física além de três empreendimentos no produto disponibilidade que somam 391,7 MW de capacidade a ser instalada e 337,4 MW médios de garantia física.

Os empreendimentos eólicos foram os vencedores com o menor preço de venda, comercializando energia a um preço médio de R\$90,45 por MWh – equivalente a cerca de US\$ 21,69 por MWh.

Quanto ao deságio médio, o A-6 apresentou 46,89%, que resultou em uma economia de R\$ 20,89 bilhões para os consumidores finais, representados pelas distribuidoras participantes.

A contratação no 28º Leilão de Energia Nova (A-6) adicionou ao SIN cerca de 2.100 MW de capacidade instalada no ano de 2024.

Gráfico 2 –Potência, Garantia Física e Contratação por Estado e submercado

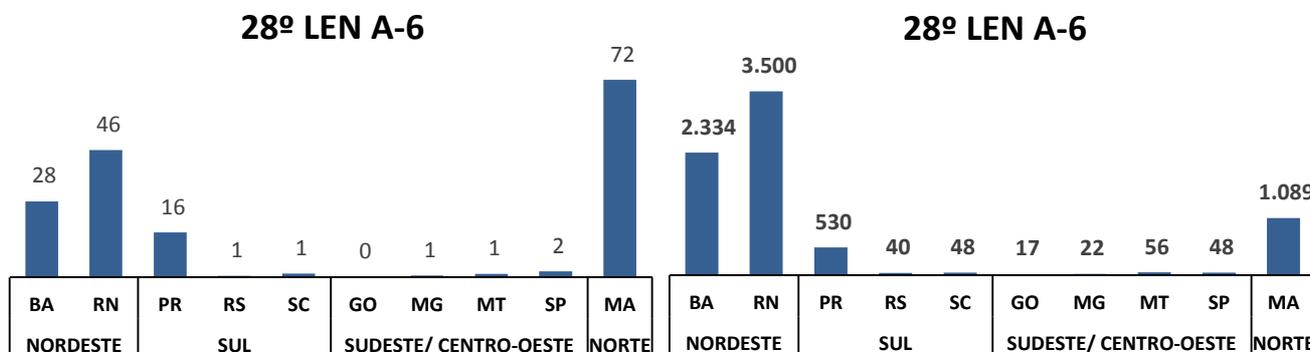


Para o 28º LEN A-6, o investimento mais expressivo será realizado no Rio Grande do Norte, com um valor aproximado de R\$ 3,5 bilhões.

O conteúdo desta publicação foi produzido pela CCEE com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

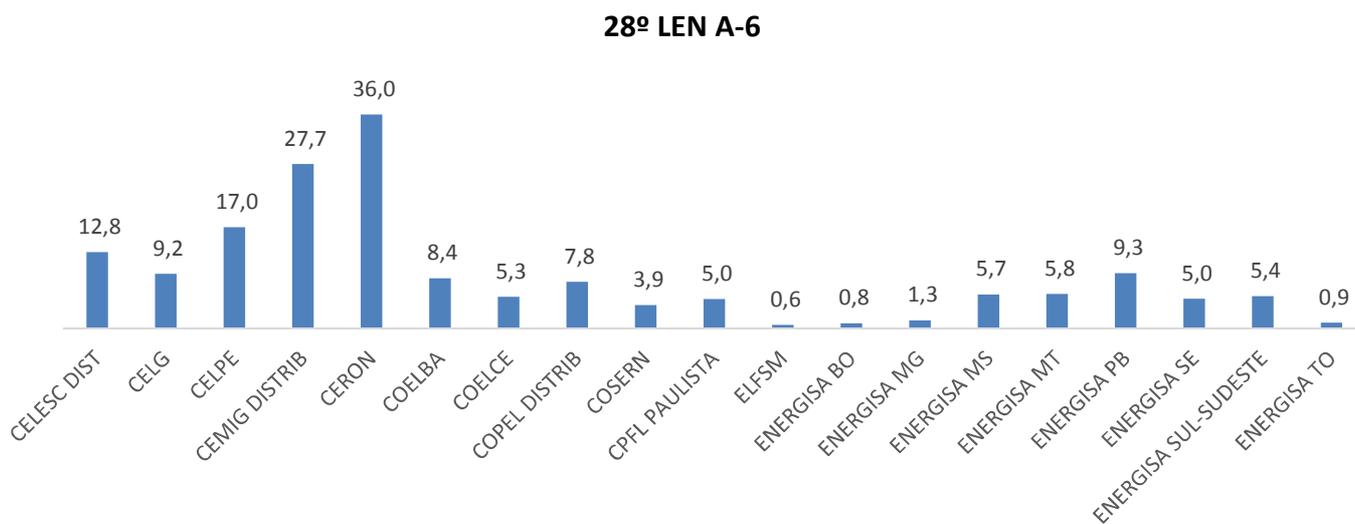
Gráfico 3 – Contratação por Estado (TWh)

Gráfico 4 – Investimento por Estado (R\$ milhões)



A energia contratada em ambos os leilões destina-se ao atendimento do mercado de 19 distribuidoras, conforme gráficos abaixo:

Gráfico 5 – Contratação Compradores (TWh)



3. CONSIDERAÇÕES FINAIS

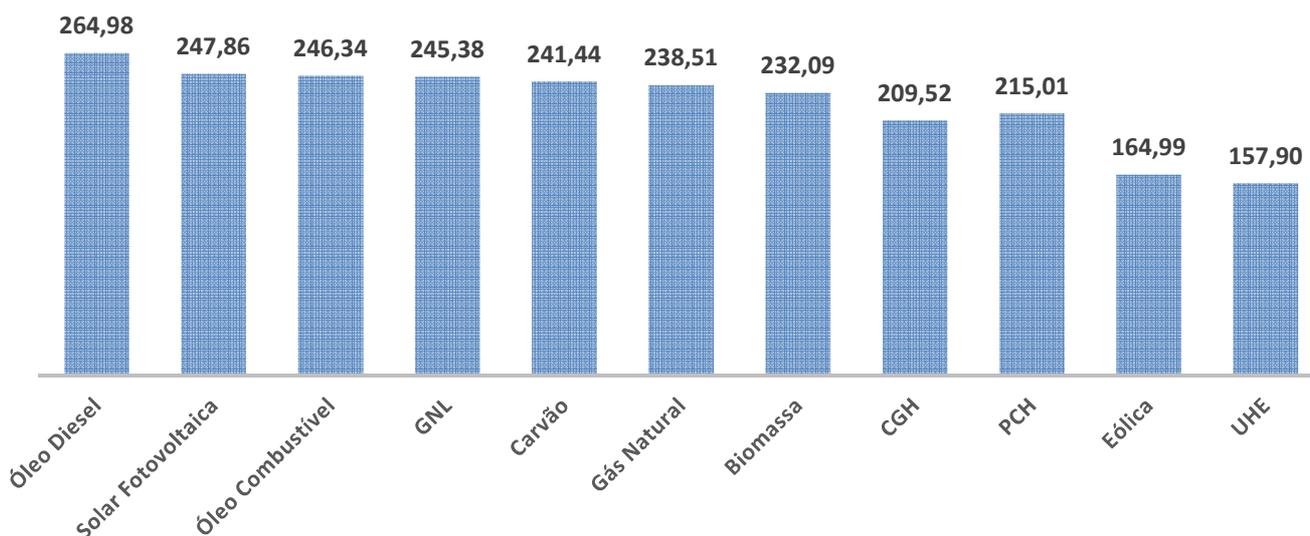
O 28º Leilão de Energia Nova A-6 foi o 74º leilão realizado no mercado regulado desde a instituição do atual modelo do setor elétrico brasileiro em 2004, desconsiderados os sete leilões que foram cancelados. Ao todo, nos leilões operacionalizados pela CCEE, foram negociados 73.674 MW médios e R\$ 1,79 trilhão, conforme tabela abaixo:

Tipo de Leilão	Qtde Total de Leilões	Cancelados	Sem Negociação	Com Negociação	Montante Negociado (R\$ MM)	Montante Negociado (MWh)	Montante Negociado (MW médios)
Energia Nova	28	3		25	1.140.492	5.490.656.132	29.104,90
Energia Existente	18	1	2	15	246.652	1.611.025.820,00	28.089,00
Leilões de Ajuste	18	2	3	13	197.551	1.522.810.710,96	6.135,01
Energia de Reserva	11	1	1	9	160.194	722.932.816,80	4.271,10
Fontes Alternativa	3			3	39.716	176.941.420,75	997,20
Estruturantes	3			3	7.283	23.366.977,50	5.076,99
Total	81	7	6	68	1.791.887	9.547.733.878,24	73.674,20

Nota: Dados atualizados monetariamente pelo IPCA de julho/18.

Tabela 7 – Leilões do ACR

O preço médio por fonte dos leilões do ACR, atualizados com o resultado do leilão e A-6, são apresentados no gráfico 6:



Nota: Dados atualizados monetariamente pelo IPCA de julho/18.

Gráfico 6 – Preço médio por fonte nos leilões de expansão do ACR

SUPLEMENTOS TÉCNICOS:

S.T.1 - DIRETRIZES

Na tabela 8, é listada a documentação relativa às diretrizes e sistemática do leilão A-6:

Portaria MME/ SPDE	Data da Publicação	Síntese
Nº 44	08/02/2018	Diretrizes para realização dos leilões.
Nº 159	09/05/2018	Estabelece a sistemática dos leilões.

Tabela 8 – Portarias

S.T.2 - SISTEMÁTICA

S.T.2.1 – SISTEMÁTICA DO 28º LEILÃO DE ENERGIA NOVA (A-6)

A sistemática do leilão A-6 é dividida em duas fases. Na primeira fase, ocorre a licitação dos projetos de aproveitamentos de potenciais hidráulicos com potência superior a 50 MW, sem outorga e destinados à produção independente de energia, os quais são definidos pelo edital do leilão (nº 03/2018 - Aneel) como “empreendimentos caso 1”.

Considerando que o referido edital estabeleceu que não haveria licitação de “empreendimentos caso 1”, a primeira fase deste leilão, determinada pela Portaria MME nº 159, de 09 de maio de 2018, não foi realizada, portanto não será apresentada neste documento. O leilão foi iniciado diretamente na segunda fase.

A segunda fase é constituída por três etapas: inicial, contínua e ratificação. A etapa inicial destina-se ao empilhamento inicial dos lances ofertados e determinação da demanda de cada produto e, portanto, a etapa contínua é direcionada à disputa pelo atendimento da demanda calculada.

Todos os empreendimentos que submetem lance na etapa inicial, participam da etapa contínua. Contudo, a etapa contínua é iniciada apresentando os empreendimentos atendidos e não atendidos naquele instante, com base nas informações ao término da etapa anterior e a demanda calculada.

Ressalta-se que a sistemática prevê o empilhamento dos lances considerando ordem crescente de lances, sendo que os critérios de desempate são: i) ordem crescente de preços do lance ou ICB; ii) ordem crescente de lotes e iii) ordem cronológica (horário de recebimento do lance no sistema do leilão), obedecendo obrigatoriamente essa sequência.

Observa-se que o empreendimento marginal, ou seja, o último empreendimento da pilha de lance, cuja quantidade de lotes ofertados seja superior à quantidade demandada do produto, poderá ser atendido

parcialmente. Sendo que ao final da etapa contínua será aberta uma etapa de ratificação exclusiva para estes produtos, onde os vendedores cujo empreendimento marginal tenha completado a quantidade demandada do produto poderá(ão) ratificar seu lance, para a quantidade de lotes calculadas pelo maior valor entre (i) a quantidade de lotes que complete a quantidade demandada do produto, igual à quantidade demandada do produto subtraída do somatório dos demais lotes atendidos e (ii) 30% (trinta por cento) da energia habilitada do empreendimento marginal. Caso a(s) VENDEDORA(S) participante dessa etapa não ratifique(m) seu(s) LANCE(S), todos os lotes do(s) respectivo(s) empreendimento(s) serão classificados como lotes excluídos.

Para visualização geral da sistemática do leilão A-6, é apresentado um fluxograma na figura 1.



Figura 1 – Fluxograma da sistemática do leilão A-6 de 2018.