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.

Errata: Versão republicada no site da CCEE, às 11h00 do dia 15/02/2018, para ajustar alguns períodos de suprimento na Tabela 1 e, na página 10 alteração do texto de fonte solar para PCH .

Esta edição refere-se ao 25º Leilão de Energia Nova (A-4) e 26º Leilão de Energia Nova (A-6), realizados respectivamente em 18 e 20 de dezembro de 2017.

Conteúdo:

SUMÁRIO EXECUTIVO 2
1. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO 2
2. RESULTADO DO LEILÃO 3
3. CONSIDERAÇÕES FINAIS 13
SUPLEMENTOS TÉCNICOS: 133
S.T.1 - DIRETRIZES 14
S.T.2 - SISTEMÁTICA 14

SUMÁRIO EXECUTIVO

1. PRINCIPAIS CARACTERÍSTICAS DO LEILÃO

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE operacionalizou, em 18 e 20 de dezembro de 2017, com a coordenação da Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel, o 25º Leilão de Energia Nova (A-4) e o 26º Leilão de Energia Nova (A-6). Os leilões tiveram início às 09h e respectivas durações de 1 horas e 31 minutos e 2 horas e 15 minutos, com as características apresentadas na tabela 1:

Tabela 1 - Parâmetros

25º Leilão de Energia Nova (A-4 em 2017) Edital nº 004/2017 - Aneel	
Produtos	• Quantidade: QTD-30-2021 • Disponibilidade: DIST-20-2021 DISS-20-2021 DISE-20-2021
Fontes previstas	• Hidrelétricas (PCH e UHE) • Biomassa com CVU igual ou diferente de zero • Solar •Eólica
Período de suprimento	• Quantidade: 01/01/2021 a 31/12/2050 (30 anos) • Disponibilidade (biomassa): 01/01/2021 a 31/12/2040 (20 anos) • Disponibilidade (solar e eólica): 01/01/2021 a 31/12/2040 (20 anos)
26º Leilão de Energia Nova (A-6 em 2017) Edital nº 005/2017 - Aneel	
Produtos	• Quantidade: QTD-30-2023 • Disponibilidade: DISBC-25-2023 DISG-25-2023 DISE-20-2023
Fontes previstas	• Hidrelétricas (PCH e UHE) • Biomassa com CVU igual ou diferente de zero e Carvão Mineral • Termelétricas à Gás Natural em ciclo combinado •Eólica
Período de suprimento	• Quantidade: 01/01/2023 a 31/12/2052 (30 anos) • Disponibilidade (biomassa e carvão): 01/01/2023 a 31/12/2047 (25 anos) • Disponibilidade (gás natural): 01/01/2023 a 31/12/2047 (25 anos) • Disponibilidade (eólica): 01/01/2023 a 31/12/2042 (20 anos)

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.

De acordo com a Empresa de Pesquisa Energética - EPE, cadastraram-se 1.676 novos empreendimentos de geração de energia elétrica para o 25º Leilão de Energia Nova A-4, com destaque para as fontes eólica e solar fotovoltaica que somaram 1.528 projetos e representaram uma capacidade instalada de 44.956 MW. Já o 26º Leilão de Energia Nova A-6 contou com um cadastramento total de 1.092 novos empreendimentos, destacando-se novamente a fonte eólica, com 953 projetos e 26.651 MW de capacidade instalada, e a fonte gás natural a ciclo combinado com 23 empreendimentos e capacidade instalada total de 21.560 MW, conforme detalhamento dos dados na tabela 2.

A-4		
Fonte	**Projetos**	**Capacidade (MW)**
EÓLICA	954	26.604
SOLAR	574	18.352
PCH	69	943
CGH	37	92
BIOMASSA	42	1.974
Total	**1.676**	**47.965**

A-6		
Fonte	**Projetos**	**Capacidade (MW)**
EÓLICA	953	26.651
UHE	4	222
PCH	66	1.044
CARVÃO	4	1.880
GÁS	23	21.560
BIOMASSA	42	2.068
Total	**1.092**	**53.424**

Tabela 2 – Resumo do cadastramento na EPE

2. RESULTADOS DOS LEILÕES

2.1 Resultado 25º Leilão de Energia Nova (A-4)

Nas Tabelas 3, 4, 5 e 6 são apresentadas as listas dos vencedores, em cada produto do 25º Leilão de Energia Nova (A-4), e o respectivo empreendimento.

Empresa	Empreendimento	C.E.G.	Subestação	UF	Submercado	Fonte	Investimento (R$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWm)	Lotes	Preço de Venda (R$/ MWh)
ENERVIX ENERGIAS	SANTA LUZIA	CGH.PH.ES.038158-6.01	CACHOEIRO	ES	Sudeste	CGH	8,08	1,512	0,91	8	179,00
HIDRELÉTRICA FOCKINK S/A	BURITI	PCH.PH.MT.000331-0.01	SAPEZAL34.5	MT	Sudeste	PCH	23,02	10,000	8,59	50	182,05
Total							**31,10**	**11,512**	**9,5**	**58**	

Tabela 3 – Vendedores - Produto Quantidade

Empresa	Empreendimento	C.E.G.	Subestação	UF	Submercado	Fonte	Investimento (R$ milhões)	Potência Injetada (MW)	GF (MWm)	Lotes	ICB (R$/MWh)
JALLES MACHADO	JALLES MACHADO	UTE.AI.GO.028112-3.01	B.ALTO-GOIANESIA	GO	Sudeste	Biomassa	44,16	25	8,6	86	234,92
Total							**44,16**	25	**8,6**	**86**	

Tabela 4 – Vendedores - Produto Disponibilidade – Biomassa

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.	Subestação	UF	Submercado	Fonte	Investimento (R$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWm)	Lotes	ICB (R$/MWh)
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA VOLTALIA S.A.	VILA PARAIBA II	EOL.CV.RN.036985-3.01	ACUIII500	RN	Nordeste	Eólica	178,68	32	19,2	177	108,00
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA VOLTALIA S.A.	VILA PARAIBA III	EOL.CV.RN.036981-0.01	ACUIII500	RN	Nordeste	Eólica	178,68	32	18,8	179	108,00
Total							**357,36**	**64**	**38**	**356**	

Tabela 5 – Vendedores - Produto Disponibilidade - 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.	Subestação	UF	Submercado	Fonte	Investimento (R$ milhões)	Potência C.C. (MWp)	GF (MWm)	Lotes	ICB (R$/MWh)
AES TIETE	AGUA VERMELHA IV	UFV.RS.SP.034206-8.01	AVERMELHA	SP	Sudeste	Solar	87,17	18,748	4	40	145,49
AES TIETE	AGUA VERMELHA V	UFV.RS.SP.034207-6.01	AVERMELHA	SP	Sudeste	Solar	174,35	37,498	7,9	79	145,49
AES TIETÊ	AGUA VERMELHA VI	UFV.RS.SP.034208-4.01	AVERMELHA	SP	Sudeste	Solar	174,35	37,498	7,9	79	146,66
ALBA ENERGIA LTDA ENEL GREEN POWER BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	SAO GONCALO 1	UFV.RS.PI.033841-9.01	GILBUES500	PI	Nordeste	Solar	243,68	48,478	10,2	99	146,67
ALBA ENERGIA LTDA ENEL GREEN POWER BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	SAO GONCALO 10	UFV.RS.PI.037577-2.01	GILBUES500	PI	Nordeste	Solar	243,68	48,478	10,2	99	145,50
ALBA ENERGIA LTDA ENEL GREEN POWER BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	SAO GONCALO 2	UFV.RS.PI.033842-7.01	GILBUES500	PI	Sudeste	Solar	243,68	48,478	10,2	99	146,67
ALBA ENERGIA LTDA ENEL GREEN POWER BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	SAO GONCALO 21	UFV.RS.PI.037588-8.01	GILBUES500	PI	Nordeste	Solar	243,68	48,478	10,2	99	145,99
ALBA ENERGIA LTDA ENEL GREEN POWER BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	SAO GONCALO 22	UFV.RS.PI.037589-6.01	GILBUES500	PI	Nordeste	Solar	243,68	48,478	10,2	99	145,00
ALBA ENERGIA LTDA ENEL GREEN POWER BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	SAO GONCALO 3	UFV.RS.PI.033843-5.01	GILBUES500	PI	Nordeste	Solar	243,68	48,478	10,2	99	146,67
ALBA ENERGIA LTDA ENEL GREEN POWER BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	SAO GONCALO 4	UFV.RS.PI.033844-3.01	GILBUES500	PI	Nordeste	Solar	243,68	48,478	10,2	99	146,67
ALBA ENERGIA LTDA ENEL GREEN POWER BRASIL PARTICIPAÇÕES LTDA	SAO GONCALO 5	UFV.RS.PI.033845-1.01	GILBUES500	PI	Nordeste	Solar	243,68	48,478	10,2	99	146,67
LIRA EMPREENDIMENTOS LTDA CANADIAN SOLAR INC LIRA	SOLAR SALGUEIRO	UFV.RS.PE.033606-8.01	BOM NOME 138	PE	Nordeste	Solar	149,00	37,498	8,6	86	143,70
LIRA EMPREENDIMENTOS LTDA	SOLAR SALGUEIRO II	UFV.RS.PE.034160-6.01	BOM NOME 138	PE	Nordeste	Solar	149,00	37,498	8,8	88	145,98
CANADIAN SOLAR INC LIRA	SOLAR SALGUEIRO II	UFV.RS.PE.034160-6.01	BOM NOME 138	PE	Nordeste	UES	149,00	37,498	8,8	88	145,98
LIRA EMPREENDIMENTOS LTDA CANADIAN SOLAR INC LIRA	SOLAR SALGUEIRO III	UFV.RS.PE.034105-3.01	BOM NOME 138	PE	Nordeste	Solar	149,00	37,498	8,8	88	146,66
STEELCONS EMPREITEIRA CONSTRUÇÃO BRASIL SERTÃO BRASIL ENERGIA SOLAR EIRELI	SERTAO SOLAR BARREIRAS I	UFV.RS.BA.033469-3.01	BARREIRAS	BA	Nordeste	Solar	154,65	29,388	6,8	68	143,50
STEELCONS EMPREITEIRA CONSTRUÇÃO BRASIL SERTÃO BRASIL ENERGIA SOLAR EIRELI	SERTAO SOLAR BARREIRAS II	UFV.RS.BA.033470-7.01	BARREIRAS	BA	Nordeste	Solar	154,65	29,388	6,8	68	143,50
STEELCONS EMPREITEIRA CONSTRUÇÃO BRASIL SERTÃO BRASIL ENERGIA SOLAR EIRELI	SERTAO SOLAR BARREIRAS III	UFV.RS.BA.033471-5.01	BARREIRAS	BA	Nordeste	Solar	154,65	29,388	6,8	68	146,60
STEELCONS EMPREITEIRA CONSTRUÇÃO BRASIL SERTÃO BRASIL ENERGIA SOLAR EIRELI	SERTAO SOLAR BARREIRAS IV	UFV.RS.BA.033473-1.01	BARREIRAS	BA	Nordeste	Solar	154,65	29,388	6,8	68	146,60
CAJAZEIRAS SERVIÇOS ADMINISTRATIVOS LTDA. SINDUSTRIAL ENGENHARIA LTDA.	BRIGIDA	UFV.RS.PE.034169-0.01	BOM NOME 138	PE	Nordeste	Solar	190,47	37,417	8,9	89	144,90
CAJAZEIRAS SERVIÇOS ADMINISTRATIVOS LTDA. SINDUSTRIAL ENGENHARIA LTDA.	BRIGIDA 2	UFV.RS.PE.034234-3.01	BOM NOME 138	PE	Nordeste	Solar	212,70	41,571	8,9	89	143,60
Total							**3.854,07**	**790,602**	**173**	**1.702**	

Tabela 6 – Vendedores - Produto Disponibilidade - Solar

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.

O leilão A-4 movimentou R$ 5,65 bilhões, o que resultou em um deságio de 54,65% em relação aos preços iniciais, conforme mostra a tabela 7.

Produto	Número de Usinas Vencedoras	Energia Negociada (MW médio)	Energia Negociada (MWh)	Investimento (R$ bilhões)	Montante Financeiro (R$ bilhões)	Economia (R$ bilhões)	Deságio (%)	Preço Médio de Venda (R$/MWh)	Preço Médio de Venda (US$/MWh)
DISE-20A-2021	2	35,60	6.241.392,00	0,36	0,67	1,05	60,87%	108,00	32,80
DISS-20A-2021	20	170,2	29.839.464,00	3,85	4,35	5,47	55,72%	145,68	44,24
QTD-30A-2021	2	5,80	1.525.214,40	0,03	0,28	0,15	35,36%	181,63	55,16
DIST-20A-2021	1	8,6	1.507.752,00	0,04	0,35	0,14	28,60%	234,92	71,34
Total	**25**	**220,20**	**39.113.822,40**	**4,29**	**5,65**	**6,81**	**54,65%**	**144,51**	**43,88**

Nota: Taxa de câmbio de R$ 3,293/US$ no dia 18/12/2017.

Tabela 7 – Síntese do Resultado

2.2 Resultado do 26º Leilão de Energia Nova (A-6)

Nas Tabelas 8, 9, 10, 11 e 12 são apresentadas as listas dos vencedores, em cada produto leilão A-6, e o respectivo empreendimento.

Empresa	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Submercado	Investimento (R$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWm)	Lotes	Preço de Venda (R$/MWh)
EECO Jacutinga Empreendimentos Energéticos do Centro Oeste S.A.	PERDIDOS	PCH.PH.MT.037328-1.01	MT	PCH	Sudeste	191,41	28,000	16,420	164	218,88
CENTRAL GERADORA HIDRELÉTRICA FORQUILHA LTDA	FORQUILHA IV	PCH.PH.RS.034057-0.01	RS	PCH	Sul	73,91	13,000	5,640	50	218,29
COMPANHIA RPEE ENERGIA	TUPITINGA	PCH.PH.SC.035764-2.01	SC	PCH	Sul	56,93	24,000	10,470	97	218,47
SÃO CARLOS ENERGIA LTDA	SAO CARLOS	PCH.PH.SC.033762-5.01	SC	PCH	Sul	76,25	14,525	7,730	45	218,19
São Luiz Energética	FOZ DO ESTRELA	PCH.PH.PR.028998-1.01	PR	PCH	Sul	289,92	29,500	17,570	175	220,74
Verde 08 Energia S.A	VERDE 08	PCH.PH.GO.030973-7.01	GO	PCH	Sudeste	0,00	30,000	18,700	182	218,89
Total						**688,42**	**139,03**	**76,53**	**713**	

Tabela 8 – Produto Quantidade

Empresa	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Submercado	Investimento (R$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWm)	Lotes	Preço de Venda (R$/MWh)
BIOENERGÉTICA AROEIRA S.A.	BIOENERGETICA AROEIRA 2	UTE.AI.MG.038176-4.01	MG	Biomassa	Sudeste	80,87	27,000	13,400	115	215,02
OMEGA ENGENHARIA LTDA	CAMBARA	UTE.FL.RS.033883-4.01	RS	Biomassa	Sul	180,06	50,000	46,100	451	218,43
Açúcar e Álcool Oswaldo Ribeiro de Mendonça Ltda	COLORADO	UTE.AI.SP.028094-1.01	SP	Biomassa	Sudeste	17,76	3,955	2,900	10	216,00
Pitangueiras Açúcar e Álcool Ltda.	PITANGUEIRAS	UTE.AI.SP.028859-4.01	SP	Biomassa	Sudeste	70,00	25,000	14,700	147	215,42
Planalto Bioenergia Ltda	PLANALTO BIOENERGIA	UTE.AI.SP.037515-2.01	SP	Biomassa	Sudeste	131,34	50,000	24,600	206	216,10
VALE DO PONTAL AÇÚCAR E ÁLCOOL LTDA	VALE DO PONTAL 2	UTE.AI.MG.038172-1.01	MG	Biomassa	Sudeste	51,35	21,100	10,800	97	215,25
Total						**531,38**	**177,06**	**112,50**	**1.026**	

Tabela 9 – Produto Disponibilidade – Biomassa e Carvão

Empresa	Empreendimento	C.E.G.	UF	Fonte	Submercado	Investimento (R$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWm)	Lotes	Preço de Venda (R$/MWh)
Vale Azul Energia Ltda.	VALE AZUL II	UTE.GN.RJ.032211-3.01	RJ	Gás Natural	Sudeste	1.226,00	466,313	420,900	4.209	211,90
UTE GNA II GERAÇÃO DE ENERGIA LTDA	GNA PORTO DO ACU III	UTE.GN.RJ.038173-0.01	RJ	Gás Natural	Sudeste	3.432,00	1.672,599	1.547,400	14.500	213,91
Total						**4.658,00**	**2.138,91**	**1.968,30**	**18.709**	

Tabela 10 – Produto Disponibilidade – Gás Natural

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	Submercado	Investimento (R$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWm)	Lotes	Preço de Venda (R$/MWh)
CENTRAL EÓLICA AVENTURA II S.A.	AVENTURA II	EOL.CV.RN.033002-7.01	RN	Eólica	Nordeste	123,59	21,000	13,000	117	97,00
CENTRAL EÓLICA AVENTURA II S.A.	AVENTURA III	EOL.CV.RN.033026-4.01	RN	Eólica	Nordeste	134,70	22,575	14,300	128	97,00
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	AVENTURA IV	EOL.CV.RN.037949-2.01	RN	Eólica	Nordeste	153,85	26,250	15,600	141	97,00
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	AVENTURA V	EOL.CV.RN.037950-6.01	RN	Eólica	Nordeste	158,88	27,300	16,600	150	97,00
Eólica Tecnologia Ltda	OURO BRANCO 1	EOL.CV.PE-031807-8.01	PE	Eólica	Nordeste	0,00	30,000	13,900	132	99,00
Eólica Tecnologia Ltda	OURO BRANCO 2	EOL.CV.PE-031808-6.01	PE	Eólica	Nordeste	0,00	30,000	14,700	139	100,00
Eólica Tecnologia Ltda	QUATRO VENTOS	EOL.CV.PE-031809-4.01	PE	Eólica	Nordeste	0,00	22,000	9,400	89	100,00
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	SANTA ROSA E MUNDO NOVO I	EOL.CV.RN.035210-1.01	RN	Eólica	Nordeste	190,00	31,500	18,400	165	99,00
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	SANTA ROSA E MUNDO NOVO II	EOL.CV.RN.035211-0.01	RN	Eólica	Nordeste	190,00	31,500	18,800	170	99,00
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	SANTA ROSA E MUNDO NOVO III	EOL.CV.RN.035212-8.01	RN	Eólica	Nordeste	190,00	31,500	20,000	180	99,00
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	SANTA ROSA E MUNDO NOVO IV	EOL.CV.RN.037663-9.01	RN	Eólica	Nordeste	76,00	12,600	8,300	75	99,00
EDP RENOVÁVEIS BRASIL S.A.	SANTA ROSA E MUNDO NOVO V	EOL.CV.RN.037664-7.01	RN	Eólica	Nordeste	88,67	14,700	9,000	81	99,00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 01	EOL.CV.PI.033005-1.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,800	156	100,00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 02	EOL.CV.PI.033006-0.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	17,500	164	99,20
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 03	EOL.CV.PI.033007-8.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,900	160	99,00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 04	EOL.CV.PI.033008-6.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,400	154	97,50
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 05	EOL.CV.PI.033009-4.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,300	163	97,21
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 06	EOL.CV.PI.033010-8.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	17,500	162	100,00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 07	EOL.CV.PI.033011-6.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	17,700	120	97,03
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 08	EOL.CV.PI.033012-4.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	17,300	149	97,21
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 09	EOL.CV.PI.033013-2.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,600	145	97,21
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 10	EOL.CV.PI.033014-0.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,000	140	97,21
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 11	EOL.CV.PI.033015-9.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	15,400	133	97,03
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 14	EOL.CV.PI.033018-3.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,100	138	99,00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 15	EOL.CV.PI.033019-1.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,000	152	100,00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 17	EOL.CV.PI.033021-3.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	17,000	153	97,20
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 19	EOL.CV.PI.033023-0.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,900	142	97,20
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 20	EOL.CV.PI.033024-8.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	16,100	156	100,00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	VENTOS DE SANTA ANGELA 21	EOL.CV.PI.033025-6.01	PI	Eólica	Nordeste	165,00	30,000	15,400	136	100,00
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	ZEUS II	EOL.CV.BA.035266-7.01	BA	Eólica	Nordeste	180,00	30,000	17,500	159	97,00
Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis S.A.	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 13	EOL.CV.BA.034692-6.01	BA	Eólica	Nordeste	148,50	27,000	16,400	109	99,28
Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis S.A.	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 15	EOL.CV.BA.034507-5.01	BA	Eólica	Nordeste	148,50	27,000	16,300	106	99,24
Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis S.A.	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 17	EOL.CV.BA.034509-1.01	BA	Eólica	Nordeste	132,00	24,000	11,000	99	99,15

Tabela 11 – Produto Disponibilidade – Eólica – Parte 1

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	Submercado	Investimento (R$ milhões)	Potência (MW)	GF (MWm)	Lotes	Preço de Venda (R$/MWh)
FORÇA EOLICA DO BRASIL S.A.	CANOAS 2	EOL.CV.PB.035181-4.01	PB	Eólica	Nordeste	271,09	33,600	17,300	159	100,02
FORÇA EOLICA DO BRASIL S.A.	CANOAS 4	EOL.CV.PB.037953-0.01	PB	Eólica	Nordeste	271,09	33,600	16,700	155	100,02
FORÇA EOLICA DO BRASIL S.A.	CHAFARIZ 1	EOL.CV.PB.034639-0.01	PB	Eólica	Nordeste	254,15	31,500	17,700	170	100,01
FORÇA EOLICA DO BRASIL S.A.	CHAFARIZ 2	EOL.CV.PB.034640-3.01	PB	Eólica	Nordeste	271,09	33,600	17,500	170	100,01
FORÇA EOLICA DO BRASIL S.A.	CHAFARIZ 3	EOL.CV.PB.034642-0.01	PB	Eólica	Nordeste	254,15	31,500	18,100	172	100,01
FORÇA EOLICA DO BRASIL S.A.	CHAFARIZ 6	EOL.CV.PB.035184-9.01	PB	Eólica	Nordeste	237,20	29,400	15,200	144	100,01
FORÇA EOLICA DO BRASIL S.A.	CHAFARIZ 7	EOL.CV.PB.037958-1.01	PB	Eólica	Nordeste	271,09	33,600	19,000	177	100,01
FORÇA EOLICA DO BRASIL S.A.	LAGOA 3	EOL.CV.PB.038029-6.01	PB	Eólica	Nordeste	271,09	33,600	18,300	169	100,02
FORÇA EOLICA DO BRASIL S.A.	LAGOA 4	EOL.CV.PB.038030-0.01	PB	Eólica	Nordeste	169,43	21,000	11,700	101	100,02
OMEGA DESENVOLVIMENTO DE ENERGIA DO MARANHÃO S.A.	DELTA 5 I	EOL.CV.MA.037967-0.01	MA	Eólica	Norte	133,37	22,500	11,700	102	97,03
OMEGA DESENVOLVIMENTO DE ENERGIA DO MARANHÃO S.A.	DELTA 5 IV	EOL.CV.MA.037970-0.01	MA	Eólica	Norte	163,01	27,500	14,600	130	97,02
OMEGA DESENVOLVIMENTO DE ENERGIA DO MARANHÃO S.A.	DELTA 5 V	EOL.CV.MA.037972-7.01	MA	Eólica	Norte	133,37	22,500	13,300	120	97,01
OMEGA DESENVOLVIMENTO DE ENERGIA DO MARANHÃO S.A.	DELTA 5 X	EOL.CV.MA.037976-0.01	MA	Eólica	Norte	133,37	22,500	12,100	119	97,00
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	VILA ACRE II	EOL.CV.RN.033753-6.01	RN	Eólica	Nordeste	152,46	27,300	16,600	155	99,90
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	VILA PARAIBA I	EOL.CV.RN.036974-8.01	RN	Eólica	Nordeste	178,68	32,000	19,900	158	96,90
VOLTALIA ENERGIA DO BRASIL LTDA	VILA PARAIBA IV	EOL.CV.RN.036976-4.01	RN	Eólica	Nordeste	178,68	32,000	18,800	154	96,90
Total						**8.063,02**	**1.386,63**	**773,60**	**6.918**	

Tabela 12 – Produto Disponibilidade – Eólica – Parte 2

O leilão A-6 movimentou R$ 108,46 bilhões, o que resultou em um deságio de 38,70% em relação aos preços iniciais, conforme mostra a tabela 13.

Produto	Número de Usinas Vencedoras	Energia Negociada (MW médio)	Energia Negociada (MWh)	Investimento (R$ bilhões)	Montante Financeiro (R$ bilhões)	Economia (R$ bilhões)	Deságio (%)	Preço Médio de Venda (R$/MWh)	Preço Médio de Venda (US$/MWh)
DISE-20A-2023	49	691,80	121.286.376,00	8,06	11,96	21,51	64,27%	98,62	29,95
DISG-25A-2023	2	1870,9	409.996.509,60	4,66	87,52	43,27	33,09%	213,46	66,02
DISBC-25A-2023	6	102,60	22.484.174,40	0,53	4,88	2,52	34,10%	216,82	67,06
QTD-30A-2023	6	71,3	18.751.329,60	0,69	4,11	1,16	21,99%	219,20	67,80
Total	**63**	**2.736,60**	**572.518.389,60**	**13,94**	**108,46**	**68,47**	**38,70%**	**189,45**	**58,60**

Nota: Taxa de câmbio de R$ 3,293/US$ no dia 20/12/2017.

Tabela 13 – Síntese do Resultado

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.

2.3 Detalhamento dos Resultados

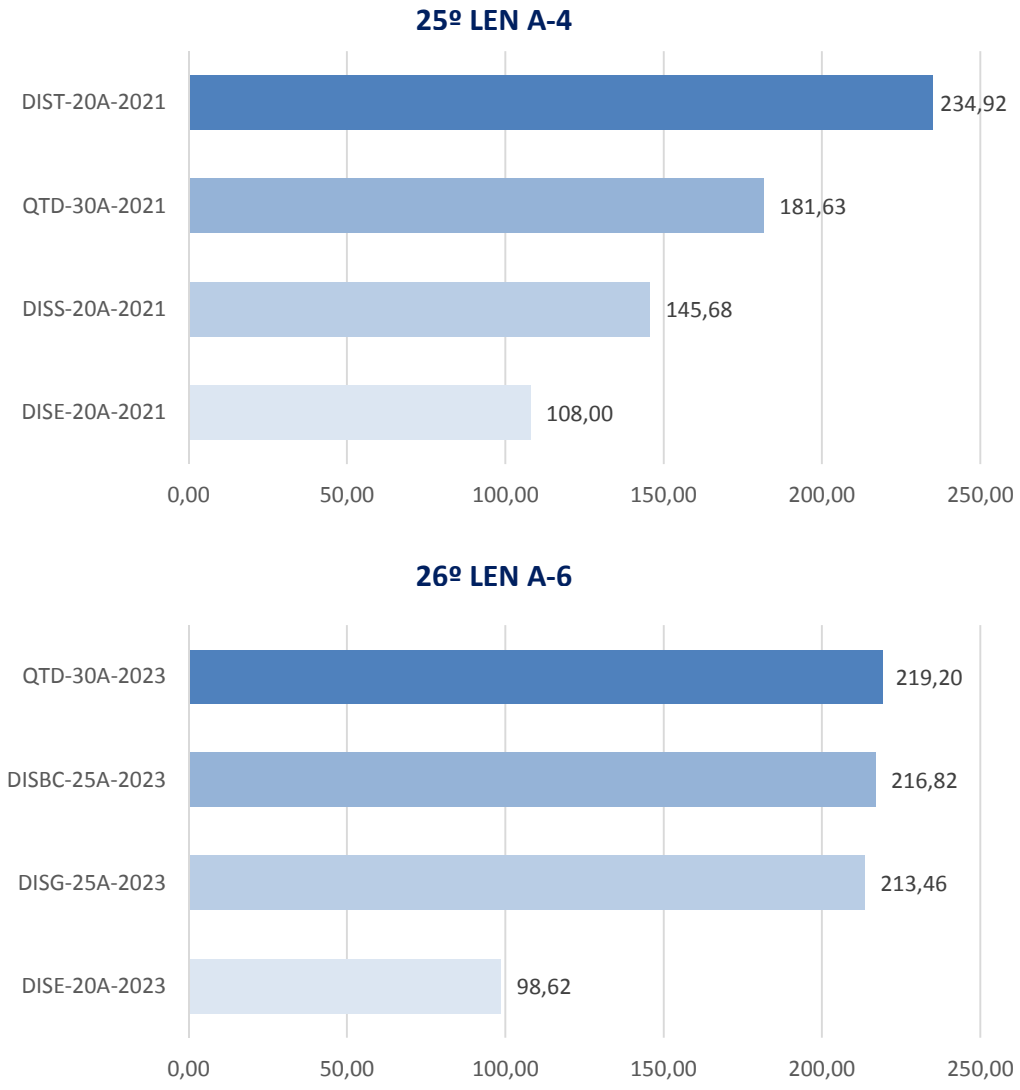


Gráfico 1 – Preço médio de venda por Produto

Destaca-se que, até a realização do leilão A-4, a energia proveniente das usinas solares fotovoltaicas apenas tinha sido contratada em leilões de energia de reserva, sendo esta a primeira vez nos leilões de energia nova, cujos contratos apresentam características diferentes. A contratação total de solar fotovoltaica nesse leilão foi de 170,2 MW médios, por meio de 20 empreendimentos, ao preço médio de R$ 145,68 por MWh – equivalente ao valor aproximado de US$ 44 por MWh. Cabe ainda ressaltar que a sua representatividade foi de 77,29% da energia negociada com deságio médio de 55,72%.

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, houve também a negociação de 8,6 MW médios com um único empreendimento a biomassa. Além disso, foram negociados outros quatro empreendimentos, dois no produto eólico e dois no produto quantidade.

O menor preço de venda, no caso, o Índice de Custo e Benefício – ICB, foi ofertado pelos consórcios Voltália Vila Paraíba II e Voltália Vila Paraíba III, ambos compostos pelas empresas Voltália Energia do Brasil LTDA e Voltália S.A., que venderam energia a R$ 108,00 por MWh – equivalente ao valor aproximado de US$ 32 por MWh - apresentando um deságio de 60,87%.

No 26º LEN A-6, a maior comercialização de energia realizou-se no produto de projetos a gás natural, apesar de apenas dois empreendimentos sagrarem-se vencedores nessa fonte, viabilizando a futura expansão do Sistema Interligado Nacional - SIN em 2,14 GW de capacidade a ser instalada e contratando mais de 1,8 GW médios de energia.

A fonte eólica apresentou o maior número de vencedores com 49 usinas que somam 1,39 GW de capacidade a ser instalada e 691,8 MW médios de energia. Além destas, ainda foram negociadas 6 pequenas centrais hidrelétricas e 6 usinas a biomassa.

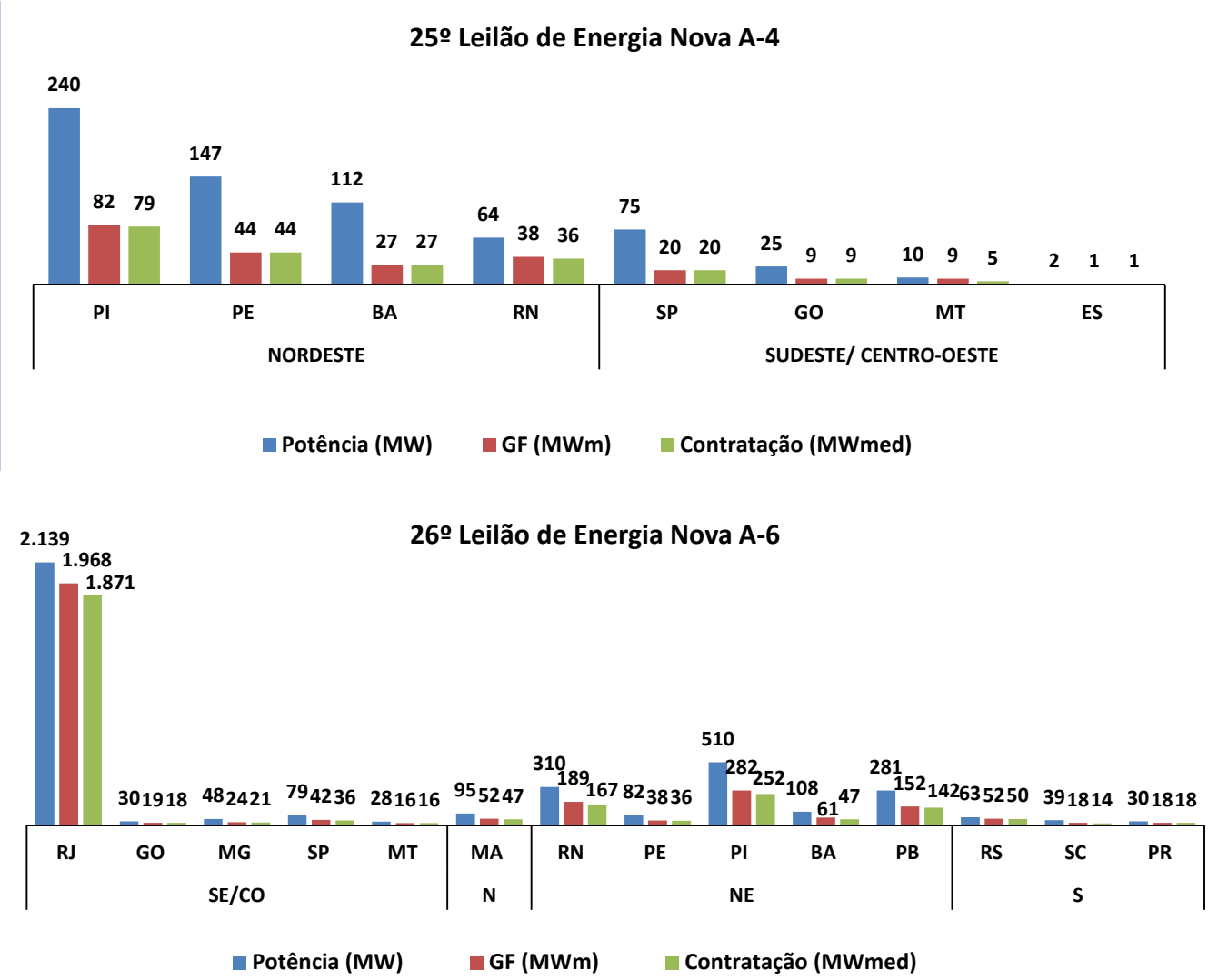
O empreendimento vencedor com o menor preço de venda, também representado pelo ICB, foram também dois empreendimentos pertencentes à Voltália Energia do Brasil LTDA, Vila Paraíba I e Vila Paraíba IV com R$ 96,90 por MWh – equivalente a aproximadamente US$ 29 por MWh.

Quanto aos deságios médios, o A-4 apresentou 54,65%, que resultou em uma economia de R$ 6,8 bilhões, e o A-6 apresentou 38,7% e economia de R$ 68 bilhões para os consumidores finais, representados pelas distribuidoras participantes.

As contratações dos leilões adicionarão ao SIN cerca de 674,51 MW de capacidade instalada no ano de 2021 e 3,84 GW no ano de 2023.

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.

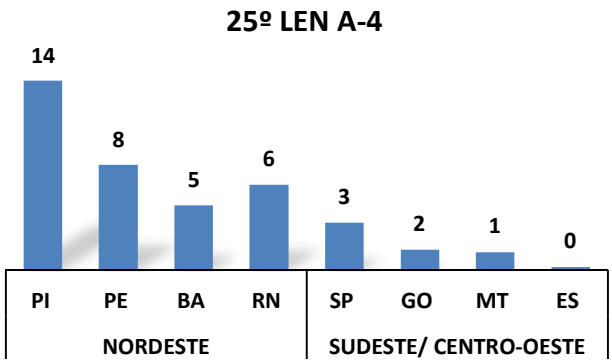
Gráfico 2 –Potência, Garantia Física e Contratação por Estado e submercado



Para o 25º LEN A-4, o investimento mais expressivo será realizado no Piauí, com um valor aproximado de R$ 2 bilhões, já para o 26º LEN A-6, o investimento concentra-se no Rio de janeiro com aproximadamente R$ 4,7 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)



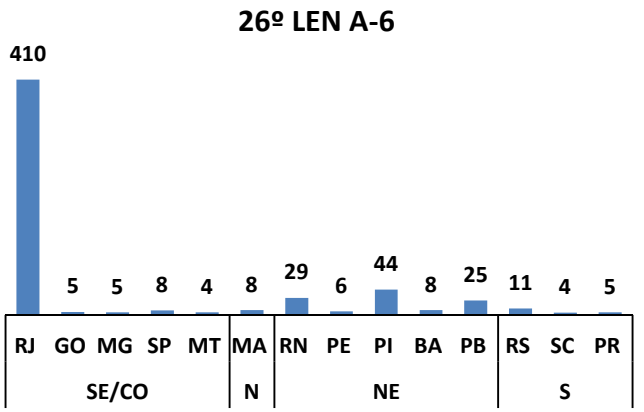
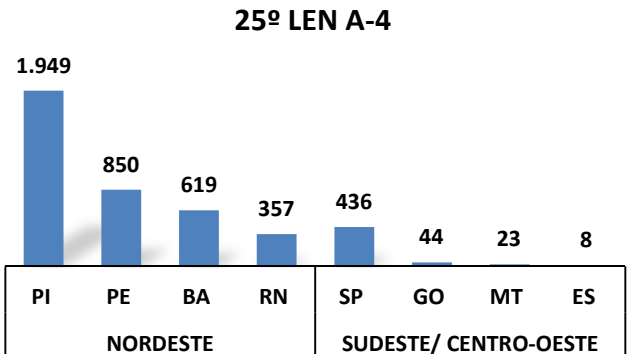
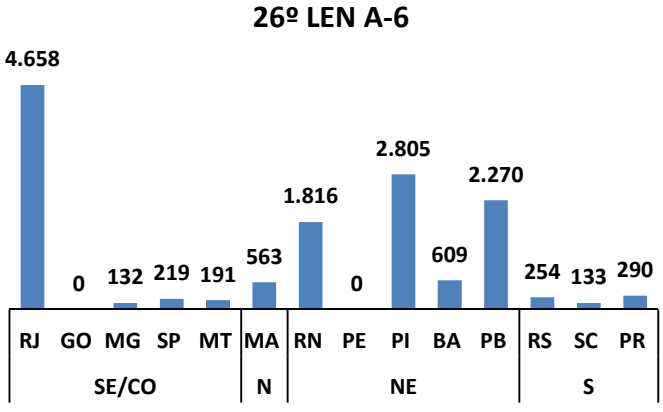


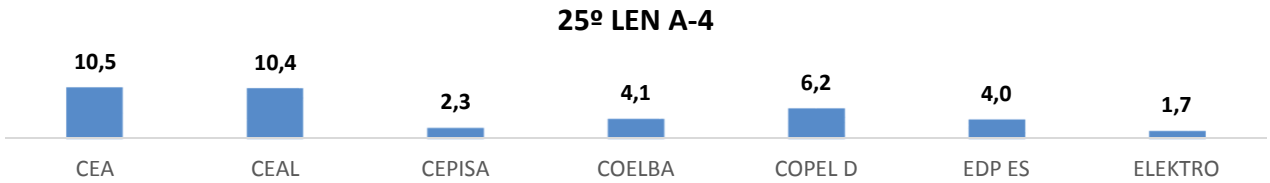
Gráfico 4 – Investimento por Estado (R$ milhões)

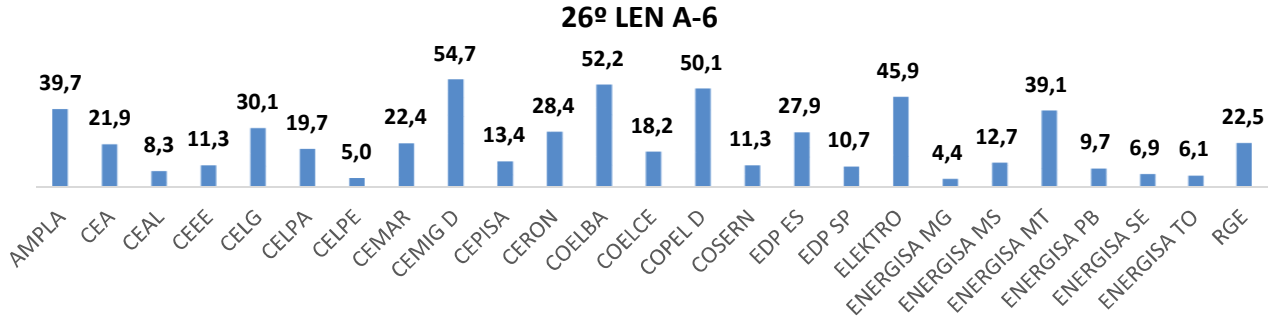




A energia contratada em ambos os leilões destina-se ao atendimento do mercado de 25 distribuidoras, conforme gráficos abaixo:

Gráfico 5 –Contratação Compradores (TWh)





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.

3. CONSIDERAÇÕES FINAIS

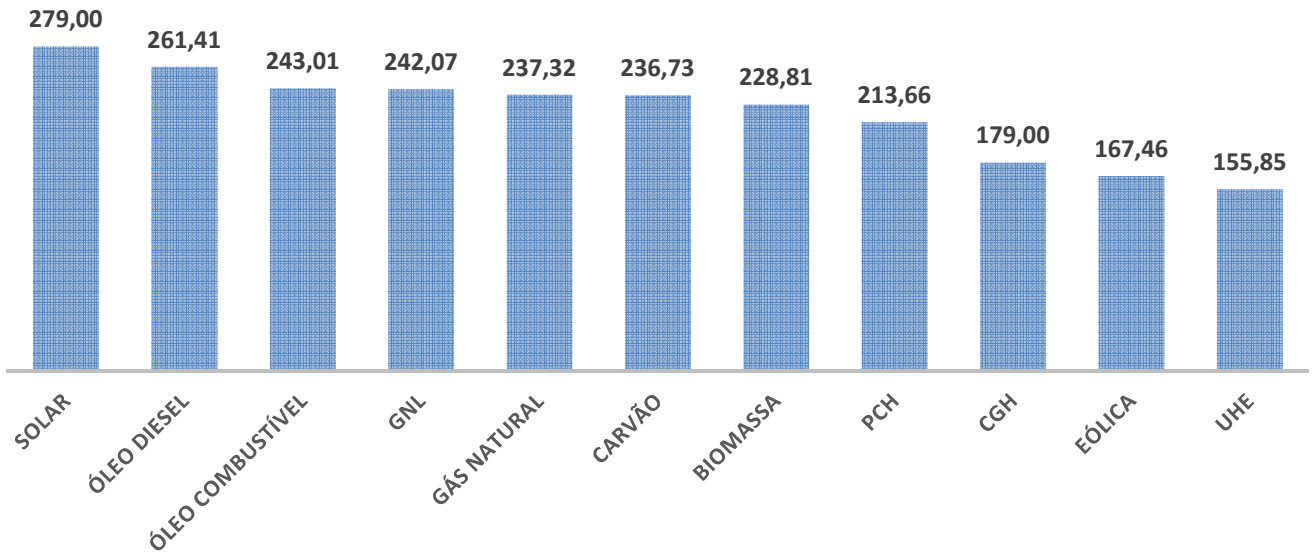
O 25º Leilão de Energia Nova A-4 e o 26º Leilão de Energia Nova A-6 foram o 69º e 70º leilões realizados no mercado regulado desde a instituição do atual modelo do setor elétrico brasileiro em 2004, desconsiderados os sete leilões que foram cancelados. Ao todo, nos leilões operacionalizados pela CCEE, foram negociados 72.208 MW médios e R$ 1,7 trilhão, conforme tabela abaixo:

Tipo de Leilão	Qtde Total de Leilões	Cancelados	Sem negociação	Com Negociação	Montante Negociado (R$ MM)	Montante Negociado (MWh)
Energia Nova	26	3		23	1.081.684	5.227.376.962,63
Energia Existente	18	1	2	15	243.413	1.611.025.820,00
Leilões de Ajustes	18	2	3	13	7.185	23.366.987,50
Energia de Reserva	11	1	1	9	156.767	718.193.656,80
Fontes Alternativas	3			3	39.181	176.941.420,75
Estruturantes	3			3	194.887	1.522.810.710,96
Total	**79**	**7**	**6**	**66**	**1.723.116**	**9.279.715.558,64**

Nota: Dados atualizados monetariamente pelo IPCA de novembro/17.

Tabela 15 – Leilões do ACR

O preço médio por fonte dos leilões do ACR, atualizados com o resultado dos leilões A-4 e A-6, são apresentados no gráfico 6:



Nota: Dados atualizados monetariamente pelo IPCA de novembro/17.

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

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.

SUPLEMENTOS TÉCNICOS:

S.T.1 - DIRETRIZES

Na tabela 16, é listada a documentação relativa às diretrizes e sistemática leilões A-4 e A-6:

Portaria MME/ SPDE	Data da Publicação	Síntese
Nº 293 Nº 318 Nº 353 Nº 390 Nº 434	04/08/2017 11/08/2017 01/09/2017 04/10/2017 08/11/2017	Diretrizes para realização dos leilões.
Nº 390	04/10/2017	Estabelece a sistemática dos leilões.

Tabela 16 – Portarias

S.T.2 - SISTEMÁTICA

S.T.2.1 – SISTEMÁTICA DO 25º LEILÃO DE ENERGIA NOVA (A-4)

A sistemática do leilão A-4 é dividida em duas fases, sendo que, a primeira é constituída pela etapa inicial e a segunda pela etapa contínua e pela etapa de ratificação de lance.

Na etapa inicial, os participantes concorrem pelas margens de escoamento remanescentes no SIN. Para cada empreendimento, é cadastrado uma subestação, subárea e uma área de rede, sendo que, para cada camada é determinado um valor referente a margem disponível de escoamento da energia em MW.

Nessa etapa, os participantes submetem lances informando os lotes de energia a serem negociados, o montante do consumo de perdas até o ponto de entrega da energia e o preço de lance ou receita fixa referente ao empreendimento.

Ao término do período para inserção de lances na etapa contínua, a sistemática prevê o empilhamento dos lances de empreendimentos cadastrados sob uma mesma subestação, considerando os preços de lance ou ICB em ordem crescente. Em caso de empate, são estabelecidos os seguintes critérios para desempate, obrigatoriamente nesta ordem: i) a potência em ordem crescente; ii) os lotes ofertados em ordem decrescente e iii) seleção randômica.

Após o empilhamento, é realizada a comparação entre a soma das potências dos empreendimentos e a capacidade de escoamento na rede, seguindo uma ordem de verificação que limita o atendimento da pilha de lances, ou seja, primeiro é verificada a capacidade de atendimento na subestação, em seguida, a

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.

capacidade da subárea e, por último, a capacidade da área. Cada uma das camadas limita o atendimento dentro da sua capacidade em MW.

Os empreendimentos classificados são aqueles que, obedecendo a ordem de atendimento da pilha de lances, a potência acumulada não ultrapassa a margem disponível na subestação, subárea e área em que estejam cadastrados. Cabe ressaltar que somente os empreendimentos classificados nesta etapa podem participar da etapa contínua.

Com base nos critérios para ordenação de lances, já mencionados anteriormente, a classificação é realizada, primeiramente, para cada subestação; em seguida, para cada subárea, considerando os empreendimentos classificados nas subestações da subárea e; por último, para cada área, considerando os empreendimentos classificados nas subáreas da área, conforme ilustra a figura 1.

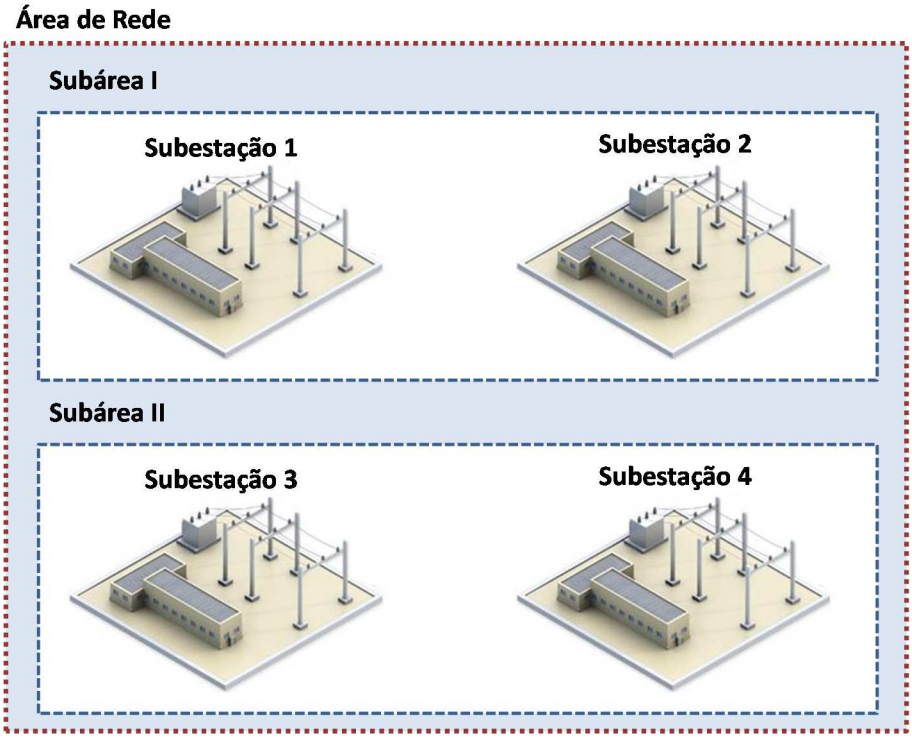


Figura 1 – Configuração da rede para classificação na etapa inicial.

Finalizada a etapa inicial, com a determinação dos empreendimentos classificados, o sistema calcula as quantidades demandadas para cada produto e, com base nisso, forma a primeira pilha de atendimento da etapa contínua, por produto, indicando os empreendimentos que estão atendidos ou não atendidos no instante da abertura da etapa.

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.

Nesta etapa, diferentemente da etapa inicial, os critérios para 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 atendido na pilha de lance, é atendido integralmente com a respectiva quantidade de lotes ofertada, mesmo que ultrapasse a demanda calculada. Além disso, determina o preço corrente do leilão no instante em que se mantém atendido marginalmente.

Os empreendimentos que não estejam com seus lances atendidos, dentro do tempo para inserção de lance, podem inserir um novo lance para se tornar atendido, contanto que seja menor ou igual ao preço corrente decrementado. O decremento é definido pelo Ministério de Minas e Energia - MME.

A cada novo lance recebido pelo sistema, o tempo para inserção de lance é reiniciado e, caso este tempo transcorra sem nenhum novo lance, a etapa contínua é encerrada.

Após o término da etapa contínua, o sistema inicia a última etapa do leilão chamada de ratificação. Esta etapa é aberta caso exista alguma subestação com maior número de empreendimentos atendidos do que número de vãos. Somente participam da etapa de ratificação os empreendimentos que estejam cadastrados em subestações que apresentam essa condição ao término da etapa contínua.

Sendo assim, ao ser iniciada essa etapa, estes empreendimentos devem ratificar ou não a sua oferta no leilão, considerando que terá de compartilhar um ponto de conexão com outro empreendimento atendido. Apenas os empreendimentos que ratificaram seus lances são considerados vencedores no leilão.

Assim, os vencedores apresentados ao término do leilão, que deverão assinar os contratos com as distribuidoras participantes, são os empreendimentos que ratificaram seus lances, na etapa de ratificação, e os demais empreendimentos atendidos ao término da etapa contínua e que não precisaram passar pela etapa de ratificação.

Para visualização geral da sistemática do leilão A-4, é apresentado um fluxograma na figura 2.

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.

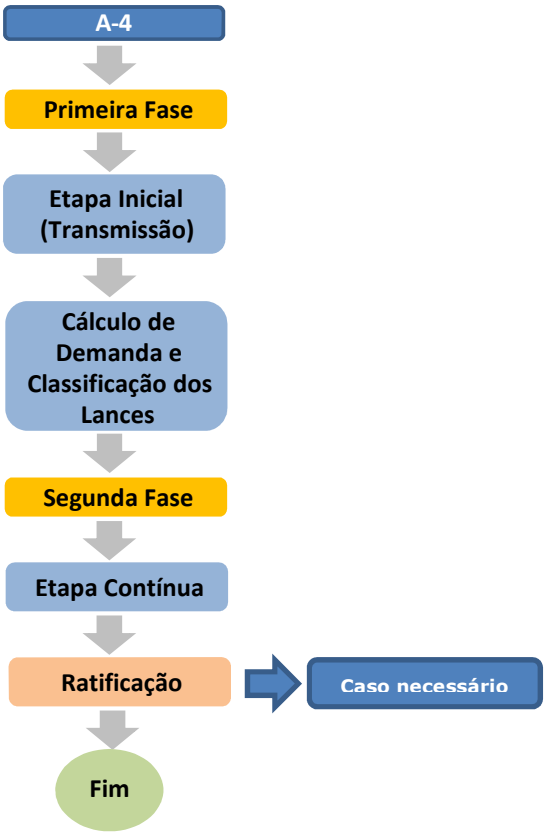


Figura 2 – Fluxograma da sistemática do leilão A-4 de 2017.

S.T.2.1 – SISTEMÁTICA DO 26º 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 05/2017 - 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 390, de 04 de agosto de 2017, não foi realizada, portanto não será apresentada neste documento. O leilão foi iniciado diretamente na segunda fase.

A segunda fase é constituída por duas etapas: inicial e contínua. Observa-se que, diferentemente do leilão A-4, não há disputa por capacidade de escoamento na rede de transmissão ou distribuição, sendo que, a etapa inicial destina-se para empilhamento inicial dos lances ofertados e determinação da demanda de cada produto e, portanto, a etapa contínua destinada para a disputa pelo atendimento da demanda calculada.

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.

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.

A dinâmica da etapa contínua do A-6 é idêntica à etapa de mesmo nome no leilão A-4, seguindo os mesmos critérios para empilhamento e desempate de lances, além da determinação do preço corrente e preço corrente decrementado.

O encerramento do leilão ocorre logo após o término da etapa contínua, após o tempo de inserção de lances pré-estabelecido para a etapa transcorrer sem novos lances.

Para visualização geral da sistemática do leilão A-6, é apresentado um fluxograma na figura 3.

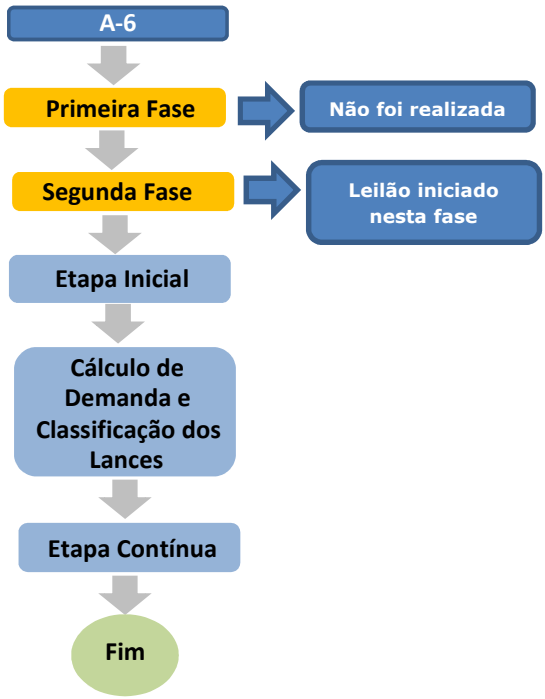


Figura 3 – Fluxograma da sistemática do leilão A-6 de 2017.

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.