



Dados Operacionais 4T25

GERAÇÃO

Dados de Mercado

Ativos de G e
Energia Gerada

Ativos de G e
Energia Gerada O&M

Comercialização
Exploração

PIEs e Térmicas
ACR-D

Comercialização
O&M ACR

Balanco Energético

Energia Vendida

Energia Comprada
para Revenda

Tarifa Média

TRANSMISSÃO

RAP Corrente

Lista de Módulos

Resumo Linhas de
Transmissão

COLABORADORES

Empregados

ELETRONUCLEAR

Nuclear - Dados
Operacionais

INVESTIMENTOS

Investimento Total

Inv. Geração SPE

Inv. Geração Integral

CAPEX de
Transmissão

Inv. Subestações SPE

OPERACIONAL

Dados Operacionais

Linhas de
Transmissão SPE

Subestações SPE

Empréstimos e
Financ. SPE

Cronograma do
Endividamento

Dados de Mercado das Empresas AXIA Energia

Capacidade Instalada e Garantia Física – MW

Dados de Geração

Capacidade Instalada - MW

Ativos de Geração e Energia Gerada

Ativos de Geração **Hidráulica** e Energia Gerada – Empreendimentos sob Responsabilidade Integral

Empresa AXIA Energia	Empreendimento	Localização		Fonte	Início da Concessão	Início da Operação	Fim da Concessão	Capacidade Instalada	Garantia Física	Energia Gerada (MWh)			
		(Estado)						(MW)	(MW Médio)	1T25	2T25	3T25	4T25
AXIA Energia Norte	Complexo de Tucuruí (11)	PA	Hidráulica	17-Jun-22	30-Dec-84	17-Jun-52		8.535,00	3.995,50	8.389,320	7.432,465	4.200,319	6.108,176
	Samuel	RO	Hidráulica	18-Sep-79	17-Jul-89	24-Jul-32		216,75	88,10	306,957	262,498	144,072	116,840
	Curuá-Uma (11)	PA	Hidráulica	17-Jun-22	01-Jan-77	17-Jun-52		42,80	30,40	68,035	60,639	65,217	55,858
	Balbiá	AM	Hidráulica	01-Mar-77	20-Feb-89	02-Mai-27		249,75	125,70	130,641	202,035	306,335	305,375
AXIA Energia Nordeste		PB	Hidráulica	12-Nov-04	01-Jun-57	15-Feb-26		3,52	1,00	-	-	-	2,05
AXIA Energia	Jaguari (15)	SP	Hidráulica	01-Jan-21	10-Dec-73	(5)		27,60	12,70	3,144	7,663	27,831	11,545
	Colder	MT	Hidráulica	17-Jan-11	08-Mai-19	01-Jun-47		300,00	178,10	-	-	188,220	173,873
	Macacaranhas de Moraes (12)	MG	Hidráulica	17-Jun-22	01-Abr-57	17-Jun-52		476,00	299,80	343,471	458,640	548,401	562,969
	Simplicio e Anta (16)	RI	Hidráulica	15-Aug-06	05-Jun-13	31-Dec-43		333,70	182,60	327,132	255,472	110,517	118,097
	Bitatba (16)	MG	Hidráulica	15-Aug-06	17-May-14	10-Apr-43		52,50	47,00	88,343	56,829	54,805	53,530
	Serra da Mesa (48,46%) (2) (3) (14)	GO	Hidráulica	07-May-81	30-Apr-98	16-May-46		1,275,00	605,70	716,598	1,022,593	1,412,991	1,049,088
AXIA Energia Sul	Mansa (70%) (3) (13)	MT	Hidráulica	18-Feb-80	29-Nov-98	18-Sep-37		210,80	82,50	185,566	177,466	121,916	199,898
	Governador Symeo Canet Junior (4) (16)	PR	Hidráulica	03-Jul-87	22-Nov-12	28-Jun-49		363,13	188,50	347,487	132,187		
	Passo São João (18)	RS	Hidráulica	15-Aug-06	23-Mar-12	21-May-46		77,00	39,10	15,065	77,576	122,816	88,399
	São Domingos	MS	Hidráulica	11-Dec-02	13-Jun-13	14-Aug-39		48,00	36,40	67,314	60,748	39,841	35,790
	Barra do Rio Chapéu	SC	Hidráulica	05-May-04	19-Feb-13	08-May-38		15,15	6,70	24,081	11,661	15,304	19,329
	João Borges	SC	Hidráulica	21-Dec-05	27-Jul-13	17-Sep-39		19,00	9,00	8,916	7,525	21,214	17,449

Ativos de Geração **Térmica** e Energia Gerada – Empreendimentos sob Responsabilidade Integral

Empresa	AXIA Energia	Empreendimento	Localização		Fonte	Início da Outorga	Início da Operação	Fim da Outorga	Capacidade Instalada	Garantia Física	Energia Gerada (MWh)				Tipo de Combustível	Unidade Métrica	Combustível usado para produção de energia elétrica											
			(Estado)						(MW)	(MW Médio)	1T25	2T25	3T25	4T25			1T25		2T25		3T25		4T25					
																	Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões				
AXIA Energia	Santa Cruz (7) (8) (13)	RI	Térmica	Aug-25	Jul-87	Jul-35	500,00	401,20	22,018	121,201	503,272	213,023	Gás Natural	m3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

Ativos de Geração Eólica e Energia Gerada – Empreendimentos sob Responsabilidade Integral

Empresa AXIA Energia	Empreendimento	Localização		Fonte	Início da Outorga	Início da Operação	Fim da Outorga	Capacidade Instalada	Garantia Física	Energia Gerada (MWh)			
		(Estado)	(MW)					(MW Médio)	1T25	2T25	3T25	4T25	
AXIA Energia Nordeste	Casa Nova I A (10)	BA	Eólica	Jun-19	Dec-06	Jun-24	27,00	NA	13.164	19.409	26.236	17.496	
	Casa Nova II	BA	Eólica	May-14	Dec-17	May-49	32,90	9,40	9.297	15.933	24.177	16.726	
	Casa Nova III	BA	Eólica	May-14	Feb-18	May-49	28,20	9,40	9.617	16.811	25.576	18.031	
	Acuaú	BA	Eólica	Apr-14	Nov-19	Apr-49	6,00	3,10	2.259	5.307	5.133	1.810	
	Angical 2	BA	Eólica	Apr-14	Sep-19	Apr-49	10,00	5,10	2.101	2.674	2.883	1.956	
	Alapapá	BA	Eólica	Apr-14	Nov-19	Apr-49	4,00	2,20	475	1.355	1.412	349	
	Catitu 2	BA	Eólica	Apr-14	Jan-20	Apr-49	10,00	5,10	2.046	3.699	3.394	1.419	
	Catitu 3	BA	Eólica	Apr-14	Jan-20	Apr-49	10,00	4,70	1.198	2.229	3.447	1.768	
	Carará	BA	Eólica	Apr-14	Feb-20	Apr-49	10,00	4,60	1.013	2.721	1.531	1.398	
	Coquealinho 2	BA	Eólica	May-14	Sep-19	May-49	16,00	7,40	2.736	6.670	4.494	3.050	
AXIA Energia Sul	Compião 3	BA	Eólica	Apr-14	Feb-20	Apr-49	10,00	4,20	1.352	2.867	3.638	1.763	
	Papagaio	BA	Eólica	May-14	Oct-19	May-49	10,00	4,90	1.821	3.491	3.510	1.745	
	Tamanduá Mirim 2	BA	Eólica	Jun-14	Nov-19	Jun-49	16,00	7,40	2.992	7.822	6.223	3.208	
	Tatu 2	BA	Eólica	Apr-14	Nov-19	Apr-49	8,00	4,20	846	3.126	3.465	688	
	Cerro Chato 1	RS	Eólica	Apr-14	Nov-19	Apr-49	8,00	4,20	19.045	21.445	25.705	20.738	
	Cerro Chato II	RS	Eólica	Aug-10	Aug-11	Aug-45	30,00	11,33	19.224	22.092	26.053	21.002	
	Cerro Chato III	RS	Eólica	Aug-10	Jun-11	Aug-45	30,00	11,33	19.449	22.969	26.385	21.190	
	Coxilha Negra 2 (17)	RS	Eólica	Aug-22	Jul-24	Aug-57	100,80	40,50	45.071	67.788	79.218	56.251	
	Coxilha Negra 3 (18)	RS	Eólica	Aug-22	Dec-24	Aug-57	105,00	41,60	24.625	65.447	79.217	50.101	
	Coxilha Negra 4 (19)	RS	Eólica	Aug-22	Jan-25	Aug-57	96,60	39,90	5.904	40.027	53.884	37.459	
AXIA Energia Norte	Coxilha Seca	RS	Eólica	May-14	Dec-15	May-49	30,00	13,20	20.632	23.398	24.225	20.769	
	Capão do Inglês	RS	Eólica	May-14	Dec-15	May-49	10,00	4,30	7.514	8.269	9.077	7.813	
	Galvão	RS	Eólica	May-14	Dec-15	May-49	8,00	3,70	5.895	6.793	7.389	6.011	

Ativos de Geração Solar e Energia Gerada – Empreendimentos sob Responsabilidade Integral

Empresa AXIA Energia	Empreendimento	Localização		Fonte	Início da Outorga	Início da Operação	Fim da Outorga	Capacidade Instalada	Garantia Física	Energia Gerada (MWh)							
		(Estado)						(MW)	(MW Médio)	1T25	2T25	3T25	4T25				
AXIA Energia Sul	Magnet Solar	SC	Solar	-	Jan-15	-	-	0.93	0.13	306	203	216	309				

- (2) Decreto Nº 85.983, de 6 de Maio de 1981. Outorga a FURNAS - Centrais Elétricas S.A. concessão para um conjunto de aproveitamento da energia hidráulica do trecho do curso principal do Rio Tocantins e seus afluentes das margens direita e esquerda, no
- (3) UHEs compartilhadas, porém FURNAS adquire a fração do parcelo através de contratos de compra de energia - considerados GF e geração total de cada UHE.
- (4) Transferência das participações para CORTEL em maio/2025.
- (5) Portaria MME 241 de 04.08.2019 - UAU 13.08.2018, autorizar a desconstrução, em sua totalidade, da Central geradora termelétrica denominada UTE Araguaia. A AXIA Energia Norte, por meio da LI-UEH-0118, de 20.08.2018, solicitou à ANEEL a revogação da outorga de autorização da UTE Araguaia. No entanto, a Associação dos Municípios do Araguaia - AMA ajuizou a Ação Civil Pública nº 2803-97.2018.8.11.008 em face da AXIA Energia Norte no Tribunal e Justiça de Mato Grosso, tendo sido revogado a nota de unidade. A AXIA Energia Norte - por meio da TC-788.01.61, de 07.08.2018, solicitou à ANEEL o cancelamento do processo. No dia 11.10.2018 a AXIA Energia Norte ajuizou uma judicial contra a Justiça Federal (Processo nº 1073105).
- (6) A UTE Senador Amon Afonso Farias de Melo encontra-se cedida para a Romaria Energia S.A, sucessora da Boa Vista Energia S.A, por meio de contrato de comodato. Este empreendimento não está sendo considerado na capacidade instalada da AXIA Energia Norte.
- (7) Processo de transferência em trâmite perante MME e ANEEL.
- (8) Decreto nº 52.394 de 22/08/1963 - autoriza a Companhia Hidrelétrica do Vale do Paraíba a montar usina termelétrica. Decreto nº 60.350 de 10/03/1967 - outorga a Central elétrica de Furnas s.a. concessão para o aproveitamento de energia hidráulica, autorização para o estabelecimento de usina termelétrica e de outras providências.
- (9) No Uti Lirioano moça, manauara, ponta negra, iemaque e Jaraguá não fazem parte dos ativos próprios de geração da Amazonas L, eles pertencem aos produtores independentes de energia - ris, os quais a Amazonas L compra sua energia a as vende para a Amazonas D por meio do Contrato de Compra e Venda de Energia - CCVE. Estes contratos de compra de energia dos PSE pela Amazonas GT quando de seu término em Maio/2025, por força contratual, as usinas dos PSE serão revertidas para o patrimônio da Amazonas GT (05/05/2025 revertido dos ativos das UTEs Tamauara e Jarauai e 21/05/2025 revertido dos ativos das UTEs Manauara, Ponta Negra e Cristiano Rocha), cabendo à mesma operá-las até 30 de novembro de 2030.
- (10) A Resolução Autorizativa 7.807, de 18/06/2019, fez referência à portaria instalada da usina da Casa Nova A, mas não faz qualquer referência à garantia física de tal usina. Isso se dá em virtude da Usina de Casa Nova A não possuir Garantia Física definida pelo MME. O montante apresentado de 6,8 MW é proveniente do estado de certificação da usina, sendo, apenas, um referencial.
- (11) CONTRATO DE CONCESSÃO Nº 002/2022 - ANEEL - AXIA Energia Norte - Novo contrato de concessão das UHEs Tucuruí, Curui-una e Coaracy Nunes, passando para 30 anos.
- (12) As usinas Macac, de Moraes, Curumbá 2, Estrelito, Fund, Furnas, Marinondo e P. Colônia tiveram a outorga da concessão determinada pela Cláusula Segunda do Contrato de Concessão nº 003/2022 firmado entre Furnas e ANEEL em 17/06/2022 como sendo a data da assinatura do contrato: 17/06/2022; o termo final de concessão em 17/06/2052 foi determinado no Anexo II do Contrato de Concessão nº 003/2022 firmado entre Furnas e ANEEL em 17/06/2022.
- (13) Por meio do Despacho Nº 481, de 23 de fevereiro de 2023, a ANEEL liberou a unidade geradora e UC031, de 150.000,00 kW da UTE Santa Cruz para início da operação comercial a partir de 24 de fevereiro de 2023. Por meio do Despacho Nº 1991, de 23 de junho de 2023, a ANEEL prorrogou, por prazo indeterminado, a operação comercial da unidade geradora e UC031, de 150.000,00 kW da UTE Santa Cruz. Pelo Despacho ANEEL nº 2.839, de 19 de setembro de 2025, a autorização da UTE Santa Cruz foi transferida ao novo proprietário.
- (14) Alteração de Garantia física por meio da Portaria No 709/OP/MME, de 30 de novembro de 2022.
- (15) Conforme Portaria nº 409, de 13 de novembro de 2020, do Ministério de Minas e Energia (MME), a partir de 1º de Janeiro de 2021 Furnas foi designada como responsável pela Prestação do Serviço de Geração de Energia Elétrica por meio da Usina Hidrelétrica Jaguaré, até a assunção do concessionário vencedor da licitação da Usina.
- (16) Conforme concessão e REH 2.932/2021. Destaca-se que a Resolução Autorizativa nº 14.435/2023 adicionou 469 dias ao prazo de concessão. Por consequência, o tempo adicional concedido pela REH 2.932/2021, de 1.789 dias, que resultaria em vencimento em 07/09/2048, permanecerá ser rescindido e homologado pela Anel. Novo prazo conforme a Resolução Homologatória nº 3.242/2023.
- (17) 23 unidades geradoras liberadas para operação comercial totalizando 96,6 MW.
- (18) 25 unidades geradoras liberadas para operação comercial totalizando 105 MW.
- (19) 15 unidades geradoras liberadas para operação comercial totalizando 63 MW.
- (20) Usinas com titularidade transferida pelo despacho Anel nº 151/2025. A medição de geração de energia foi considerada até o mês de abril/2025.

Perdas na Geração - %		1T25		2T25		3T25		4T25	
Empresas AXIA Energia		No trimestre	Acumuladas	No trimestre	Acumuladas	No trimestre	Acumuladas	No trimestre	Acumuladas
		2.84	2.84	2.80	2.82	2.26	2.71	2.34	2.62
AXIA Energia Norte		2.84	2.84	2.80	2.82	2.26	2.71	2.34	2.62
AXIA Energia Nordeste		2.82	2.82	2.83	2.87	2.23	2.72	2.36	2.63
AXIA Energia		2.51	2.51	2.42	2.47	2.02	2.30	2.06	2.24
AXIA Energia Sul		2.42	2.42	2.06	2.25	1.53	2.03	1.46	1.92



Ativos de Geração Hidráulica e Energia Gerada – Empreendimentos sob Responsabilidade Integral sob Regime de O&M - renovadas pela lei 14.182/21

Empresa AXIA Energia	Empreendimento	Localização	Fonte	Início da Concessão	Início da Operação	Fim da Operação	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física Total (MW Médio)	Garantia física descotizada (6)	Energia gerada Total (MWh)			
		(Estado)							(MW Médio)	1T25	2T25	3T25	4T25
AXIA Energia Norte	Coaracy Nunes (2)	AP	Hidráulica	17-Jun-22	30-Dec-75	16-Jun-59	78.00	62.20	37.32	131,920	100,167	123,414	88,035
	Funil (1)	BA	Hidráulica	17-Jun-22	30-Dec-75	16-Jun-59	30.00	4.80	2.92	11,503	11,810	8,224	8,439
	Pedra (1)	BA	Hidráulica	17-Jun-22	12-Nov-78	17-Jun-52	20.01	1.74	1.06	6,340	4,307	3,616	3,464
AXIA Energia Nordeste	Complexo de Paulo Afonso (1)	BA	Hidráulica	17-Jun-22	23-Oct-61	17-Jun-52	4,279.60	1,658.80	1,009.94	2,325,868	2,450,050	1,913,502	2,194,050
	Luiz Gonzaga (Itaparica) (1)	PE	Hidráulica	17-Jun-22	30-Jan-88	17-Jun-52	1,479.60	727.00	442.62	1,042,521	1,124,435	895,485	967,564
	Boa Esperança (Castelo Branco) (1)	PI	Hidráulica	17-Jun-22	01-Oct-70	17-Jun-52	237.30	136.20	82.92	335,264	230,015	238,256	271,555
	Xingó (1)	SE	Hidráulica	17-Jun-22	15-Dec-94	17-Jun-52	3,162.00	1,729.80	1,053.17	2,625,793	2,745,578	2,178,885	2,437,929
AXIA Energia	Furnas (3)	MG	Hidráulica	17-Jun-22	04-Sep-63	17-Jun-52	1,216.00	625.00	375.00	560,621	929,093	1,209,295	1,005,132
	Luis Carlos Barreto (Estreito) (3)	SP/MG	Hidráulica	17-Jun-25	16-Mar-69	17-Jun-52	1,050.00	497.20	298.32	583,874	688,788	806,481	856,921
	Porto Colômbia (3)	MG/SP	Hidráulica	17-Jun-22	29-Jun-73	17-Jun-52	320.00	205.40	123.24	344,233	310,968	300,234	341,893
	Marimbondo (3)	SP/MG	Hidráulica	17-Jun-22	25-Oct-75	17-Jun-52	1,440.00	688.70	413.22	1,610,405	1,003,534	846,001	942,946
	Funil (3)	RJ	Hidráulica	17-Jun-22	20-Mar-70	17-Jun-52	216.00	102.40	61.44	187,967	169,126	190,832	185,474
	Corumbá I (3)	GO	Hidráulica	17-Jun-22	31-Oct-96	17-Jun-52	375.00	219.50	131.70	642,337	321,665	228,410	238,358

Ativos de Geração Hidráulica e Energia Gerada – Empreendimentos sob Responsabilidade Integral renovados pela lei 13.182/15

Empresa AXIA Energia	Empreendimento	Localização	Fonte	Início da Concessão	Início da Operação	Fim da Operação	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física Total (MW Médio)	Garantia Física (Lei 13.182) (MW Médio)	Energia Gerada Total (MWh)			
		(Estado)							(MW Médio)	1T25	2T25	3T25	4T25
AXIA Energia Nordeste	Sobradinho (1) (4)	BA	Hidráulica	17-Jun-22	02-Mar-82	17-Jun-52	1,050.30	457.50	411.75	619,771	779,322	494,067	447,221
	Funil (4)	BA	Hidráulica	17-Jun-22	30-Dec-75	16-Jun-59	78.00	62.20	0.11	11,503	11,810	8,224	8,439
	Pedra (4)	BA	Hidráulica	17-Jun-22	12-Nov-78	17-Jun-52	20.01	1.74	0.04	6,340	4,307	3,616	3,464
	Complexo de Paulo Afonso (4)	BA	Hidráulica	17-Jun-22	23-Oct-61	17-Jun-52	4,279.60	1,658.80	36.66	2,325,868	2,450,050	1,913,502	2,194,050
	Luiz Gonzaga (Itaparica) (4)	PE	Hidráulica	17-Jun-22	30-Jan-88	17-Jun-52	1,479.60	727.00	16.07	1,042,521	1,124,435	895,485	967,564
	Boa Esperança (Castelo Branco) (4)	PI	Hidráulica	17-Jun-22	01-Oct-70	17-Jun-52	237.30	136.20	3.01	335,264	230,015	238,256	271,555
AXIA Energia	Xingó (4)	SE	Hidráulica	17-Jun-22	15-Dec-94	17-Jun-52	3,162.00	1,729.80	38.23	2,625,793	2,745,578	2,178,885	2,437,929
AXIA Energia	Itumbiara (3) (5)	GO/MG	Hidráulica	17-Jun-22	30-Dec-75	17-Jun-52	2,082.00	948.90	759.12	1,570,701	1,168,313	1,761,730	1,932,795

- (1) As usinas hidráulicas tiveram seu antigo contrato de concessão 006/2004 substituídos pelo novo contrato de concessão 001/2022. As novas concessões foram outorgadas por meio da desestatização da AXIA Energia, nos termos da Lei 1º de julho de 2021.
- (2) CONTRATO DE CONCESSÃO Nº 002/2022 – ANEEL - AXIA Energia Norte - Novo contrato de concessão das UHEs Tucuruí, Curuá-Una e Coaracy Nunes, passando para 30 anos.
- (3) As usinas de Corumbá I, Estreito, Funil, Furnas, Marimbondo, P. Colômbia e Itumbiara tiveram a outorga da concessão determinada pela Cláusula Segunda do Contrato de Concessão nº 003/2022 firmado entre Furnas e ANEEL em 17/06 assinatura do contrato: 17/06/2022; o termo final da concessão em 17/06/2052 foi determinado no Anexo II do Contrato de Concessão nº 003/2022 firmado entre Furnas e ANEEL em 17/06/2022.
- (4) Para atendimento à Lei 13.182/2015, a usina de Sobradinho disponibiliza 90% de sua Garantia física e as demais usinas cotistas da AXIA Energia Nordeste disponibilizam 2,21% de suas garantias físicas para atendimento aos consumidor esta lei.
- (5) Para atendimento à Lei 13.182/2015, a usina de Itumbiara disponibiliza 80% de sua Garantia física para atendimento aos consumidores industriais localizados no submercado Sudeste/Centro-Oeste.

Empresa AXIA Energia	Leilão (se Contrato Bilateral Regulado informar cliente)	Usinas Comprometidas	Fonte	Data de Início	Data de Fim	Submercado	Volume Atual (MW _{médio})	Preço Atualizado (R\$/MWh)	Posição Contábil (Suprimento /Fornecimento)	Indexação
AXIA Energia Norte	CBR - OC 87495/2013 (Amazonas D)	Balbina (Própria)	HIDRO	5/1/2013	3/1/2027	N	130.32	438.65	Suprimento	IPCA
	11º Leilão de Energia Nova	Teles Pires	HIDRO	1/1/2015	12/31/2044	SE	576.00	139.66	Suprimento	IPCA
AXIA Energia Sul	1º Leilão de Energia Nova	Passo São João	HIDRO	1/1/2010	12/31/2039	S	37.00	326.14	Suprimento	IPCA
	5º Leilão de Energia Nova	São Domingos	HIDRO	1/1/2012	12/31/2041	SE/CO	36.00	342.22	Suprimento	IPCA
	2º Leilão de Energia de Reserva	CERRO CHATO I	EOL	7/1/2012	6/30/2032	S	10.68	320.09	Suprimento	IPCA
	2º Leilão de Energia de Reserva	CERRO CHATO II	EOL	7/1/2012	6/30/2032	S	10.97	311.49	Suprimento	IPCA
	2º Leilão de Energia de Reserva	CERRO CHATO III	EOL	7/1/2012	6/30/2032	S	10.97	303.12	Suprimento	IPCA
AXIA Energia Nordeste	5º Leilão de Energia de Reserva	Acauã	EOL	9/1/2015	8/31/2035	NE	2.60	204.34	Suprimento	IPCA
	5º Leilão de Energia de Reserva	Angical 2	EOL	9/1/2015	8/31/2035	NE	4.90	204.34	Suprimento	IPCA
	5º Leilão de Energia de Reserva	Arapapá	EOL	9/1/2015	8/31/2035	NE	1.90	204.34	Suprimento	IPCA
	5º Leilão de Energia de Reserva	Calitu 2	EOL	9/1/2015	8/31/2035	NE	5.10	204.34	Suprimento	IPCA
	5º Leilão de Energia de Reserva	Calitu 3	EOL	9/1/2015	8/31/2035	NE	4.70	204.34	Suprimento	IPCA
	5º Leilão de Energia de Reserva	Carcará	EOL	9/1/2015	8/31/2035	NE	4.60	204.34	Suprimento	IPCA
	5º Leilão de Energia de Reserva	Corrupião 3	EOL	9/1/2015	8/31/2035	NE	4.20	204.34	Suprimento	IPCA
	5º Leilão de Energia de Reserva	Teliú 2	EOL	9/1/2015	8/31/2035	NE	3.70	204.34	Suprimento	IPCA
	32º Leilão de Energia Existente A-1	AXIA Energia Nordeste	QUALQUER	1/1/2025	12/31/2026	NE	317.03	160.91	Suprimento	N/A
	33º Leilão de Energia Existente A-2	AXIA Energia Nordeste	QUALQUER	1/1/2026	12/31/2027	NE	80.00	160.05	Suprimento	N/A
AXIA Energia Holding	1º Leilão de Energia Nova	Manso	HIDRO	1/1/2008	12/31/2037	SE/CO	34.47	316.93	Suprimento	IPCA
	1º Leilão de Energia Nova	Manso	HIDRO	1/1/2010	12/31/2039	SE/CO	55.00	320.19	Suprimento	IPCA
	1º Leilão de Energia Nova	Batalha	HIDRO	1/1/2010	12/31/2039	SE/CO	47.00	330.36	Suprimento	IPCA
	1º Leilão de Energia Nova	Simplicio	HIDRO	1/1/2010	12/31/2039	SE/CO	185.00	321.19	Suprimento	IPCA
	10º Leilão de Energia Nova	Colider	HIDRO	1/1/2015	12/31/2044	SE/CO	125.50	242.07	Suprimento	IPCA
	Saesa - Leilão estruturante	UHE Santo Antonio	HIDRO	12/1/2012	12/31/2041	SE/CO	1,551.24	210.56	Suprimento	IPCA
	Saesa - 19º Leilão de Energia Nova	UHE Santo Antonio Expansão	HIDRO	1/1/2017	12/31/2046	SE/CO	129.60	217.45	Suprimento	IPCA
	1º Leilão de Energia Nova	UHE Baguari	HIDRO	1/1/2010	12/31/2039	SE/CO	77.00	332.56	Suprimento	IPCA
	1º Leilão de Energia Nova	UHE Retiro Baixo	HIDRO	1/1/2009	12/31/2038	SE/CO	36.00	314.96	Suprimento	IPCA

(1) Contratos de venda de energia decorrentes do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora -> Processo: 48500.004245/2012-43 -ANEEL. Os montantes de energia transacionados advém da compra de PIÊs.

(2) Os contratos de venda dos PIÊs e da UTE Aparecida (originalmente contrato por disponibilidade) passaram a ser Contratos de Energia de Reserva, conforme MP1232/2024.

Contratos ACR - Disponibilidade

Empresa AXIA Energia	Leilão (se Contrato Bilateral Regulado informar cliente)	Usinas Comprometidas	Fonte	Data de Início	Data de Fim	Submercado	Volume Atual (MW _{médio})	Receita Fixa Atualizada (R\$ mil/ano)	Posição Contábil (Suprimento /Fornecimento)	Indexação
AXIA Energia Sul	17º Leilão de Energia Nova	UEE Coxilha Seca	EOL	1/1/2016	12/31/2035	S	8.30	17,455.74	Suprimento	IPCA
	17º Leilão de Energia Nova	UEE Capão do Inglês	EOL	1/1/2016	12/31/2035	S	2.80	5,903.89	Suprimento	IPCA
	17º Leilão de Energia Nova	UEE Galpões	EOL	1/1/2016	12/31/2035	S	2.10	4,460.11	Suprimento	IPCA
AXIA Energia Nordeste	18º Leilão de Energia Nova	Casa Nova II	EOL	1/1/2018	12/31/2037	NE	7.10	14,940.31	Suprimento	IPCA
	18º Leilão de Energia Nova	Casa Nova III	EOL	2/28/2018	12/31/2037	NE	5.50	11,570.22	Suprimento	IPCA
	17º Leilão de Energia Nova	Coqueirinho 2	EOL	1/1/2016	12/31/2035	NE	7.30	14,946.79	Suprimento	IPCA
	17º Leilão de Energia Nova	Papagaio	EOL	1/1/2016	12/31/2035	NE	4.70	9,586.02	Suprimento	IPCA
	18º Leilão de Energia Nova	Tamanduá Mirim 2	EOL	5/1/2018	12/31/2037	NE	7.20	14,451.90	Suprimento	IPCA
AXIA Energia	5º Leilão de Energia Nova	Santa Cruz Nova	TERMO	1/1/2012	12/31/2026	SE/CO	245.70	343,259.84	Suprimento	IPCA
	13º Leilão de Energia Nova	Jandaia	EOL	11/1/2019	11/1/2039	NE	11.70	23,632.19	Suprimento	IPCA
	13º Leilão de Energia Nova	Jandaia I	EOL	11/1/2019	11/1/2039	NE	8.70	17,434.33	Suprimento	IPCA
	13º Leilão de Energia Nova	Nossa Senhora de Fátima	EOL	11/1/2019	11/1/2039	NE	11.20	22,552.69	Suprimento	IPCA
	13º Leilão de Energia Nova	São Clemente	EOL	11/1/2019	11/1/2039	NE	8.20	16,523.78	Suprimento	IPCA
	13º Leilão de Energia Nova	EOL São Januário	EOL	11/1/2019	11/1/2039	NE	7.90	15,839.84	Suprimento	IPCA

PIEs decorrentes do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora

Os Contratos de Compra e Venda de energia proveniente dos PIEs(contratos por quantidade) são decorrentes do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora -> Processo: 48500.004245/2012-43 -ANEEL.

A AXIA Energia Norte compra a energia dos PIEs, cujo preço não inclui o custo do combustível (gás). A AXIA Energia Norte vende, o mesmo montante comprado dos PIEs, à distribuidora Amazonas Energia, incluindo na tarifa o custo do combustível, de modo que as operações de compra e venda de energia não refletem impacto econômico para a AXIA Energia Norte ("pass-through"). O contato de fornecimento do gás que atende as usinas térmicas do Amazonas foi realizado entre a AXIA Energia Norte e a Petrobras.

Os contratos de compra de energia dos PIEs pela AXIA Energia Norte se encerram em maio de 2025, assim como os atuais contratos de venda para a Amazonas Energia. A partir dessa data, os ativos serão convertidos para a AXIA Energia Norte.

Como desdobramento da MP 855/2018, serão celebrados novos contratos de venda de energia com a Amazonas Energia para suprimento após essa data, do tipo CCEAR, com prazo até novembro de 2030 (data atrelada ao contrato de fornecimento do Gás).

Contratos de Compra de Energia proveniente dos PIEs (contratos por quantidade)

											1T25	2T25	3T25	4T25
Empresa AXIA Energia	Contraparte	Usinas Comprometidas	Fonte	Data de Início	Data de Fim	Submercado	Volume Atual (MW _{usina})	Preço Atualizado (R\$/MWh)	Posição Contábil (Suprimento /Fornecimento)	Indexação	R\$ Milhões	R\$ Milhões	R\$ Milhões	R\$ Milhões
AXIA Energia Norte	PIE Tambaqui	Tambaqui	TERMO	7/1/2021	5/18/2025	N	60.00	451.04	Suprimento	IGP-M	61,926.25	22,687.12	N/A	N/A
	PIE Jaraqui	Jaraqui	TERMO	7/1/2021	5/18/2025	N	60.00	451.50	Suprimento	IGP-M	62,004.48	22,671.74	N/A	N/A
	PIE Manauara	Manauara	TERMO	7/1/2021	5/18/2025	N	60.00	405.20	Suprimento	IGP-M	55,787.32	30,072.80	N/A	N/A
	PIE Gera	Ponta Negra	TERMO	7/1/2021	5/18/2025	N	60.00	420.96	Suprimento	IGP-M	57,870.21	31,148.68	N/A	N/A
	PIE Cristiano Rocha	Cristiano Rocha	TERMO	7/1/2021	5/18/2025	N	65.00	438.37	Suprimento	IGP-M	65,393.79	35,248.32	N/A	N/A
	PIE Coari	Coari	TERMO	1/3/2020	11/30/2030	N	13.88	430.17	Suprimento	IGP-M	13,288.53	8,910.49	N/A	N/A

Contratos de Venda de Energia, proveniente das Compra de Energia dos PIEs, para a distribuidora (contratos por quantidade)

											1T25	2T25	3T25	4T25
Empresa AXIA Energia	Leilão (se Contrato Bilateral Regulado informar cliente)	Usinas Comprometidas	Fonte	Data de Início	Data de Fim	Submercado	Volume Atual (MW _{usina})	Preço Atualizado (R\$/MWh)	Posição Contábil (Suprimento /Fornecimento)	Indexação	R\$ Mil	R\$ Mil	R\$ Mil	R\$ Mil
AXIA Energia Norte	Leilão de Energia de Reserva (MP1232/2024)	Tambaqui	TERMO	6/13/2024	5/18/2025	N	60.00	1,216.56	Suprimento	IPCA	158,738.82	73,767.24	N/A	N/A
	Leilão de Energia de Reserva (MP1232/2024)	Jaraqui	TERMO	6/13/2024	5/18/2025	N	60.00	1,209.91	Suprimento	IPCA	158,765.19	72,994.49	N/A	N/A
	Leilão de Energia de Reserva (MP1232/2024)	Manauara	TERMO	6/13/2024	5/18/2025	N	60.00	1,090.65	Suprimento	IPCA	144,746.37	84,811.60	N/A	N/A
	Leilão de Energia de Reserva (MP1232/2024)	Ponta Negra	TERMO	6/13/2024	5/18/2025	N	60.00	1,144.53	Suprimento	IPCA	146,999.87	85,348.08	N/A	N/A
	Leilão de Energia de Reserva (MP1232/2024)	Cristiano Rocha	TERMO	6/13/2024	5/18/2025	N	65.00	1,143.76	Suprimento	IPCA	158,753.61	85,573.36	N/A	N/A
	CCESI 001/2019 (Amazonas D - Sist. Isolados)	Coari	TERMO	1/3/2020	11/30/2030	N	13.88	992.80	Suprimento	IPCA	29,240.29	14,929.76	N/A	N/A

Contratos ACR - Disponibilidade - Térmicas

											1T25	2T25	3T25	4T25
Empresa AXIA Energia	Leilão (se Contrato Bilateral Regulado informar cliente)	Usinas Comprometidas	Fonte	Data de Início	Data de Fim	Submercado	Volume Atual (MW _{usina})	Receta Fixa Atualizada (R\$ mil/ano)	Posição Contábil (Suprimento /Fornecimento)	Indexação	R\$ Milhões	R\$ Milhões	R\$ Milhões	R\$ Milhões
AXIA Energia Norte	20º Leilão de Energia Nova	Mauá 3	TERMO	1/1/2019	11/30/2030	N	484.4	1,445,433.23	Suprimento	IPCA	342,839.53	119,142.25	N/A	N/A
AXIA Energia Holding	5º Leilão de Energia Nova	Santa Cruz Nova	TERMO	1/1/2012	12/31/2026	SE/CO	245.70	343,259.84	Suprimento	IPCA	91,461.62	98,320.84	202,266.63	182,800.80

(1) O contrato de venda da UTE Aparecida (originalmente contrato por disponibilidade) passou a ser contrato de Energia de Reserva, conforme MP1232/2024, a partir de 13/06/2024.

CVU e Inflexibilidade das Térmicas com contratos por Disponibilidade

Empresa AXIA Energia	Usina	Capacidade Instalada (MW)	1T25		2T25		3T25		4T25	
			Inflexibilidade média (MWmed)	CVU médio (R\$/MWh)	Inflexibilidade média (MWmed)	CVU médio (R\$/MWh)	Inflexibilidade média (MWmed)	CVU médio (R\$/MWh)	Inflexibilidade média (MWmed)	CVU médio (R\$/MWh)
AXIA Energia Norte	UTE Mauá 3	590.8	252.1	126.4	252.1	134.6	N/A	N/A	N/A	N/A
AXIA Energia Holding	UTE Santa Cruz	500.0	0	273.43	0	249.51	0	216.02	N/A	216.02

AXIA Energia	Total AXIA Energia	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
	Garantia Física	MWmédio	947.98	947.98	947.98	1,085.0
	GAGo&M	R\$ milhões	42.97	42.97	44.98	57.60
	GAGMelhorias	R\$ milhões	45.29	45.29	45.59	59.54
	CAIMI	R\$ milhões	5.35	5.35	5.64	7.24
	Ajuste por Disponibilidade	R\$ milhões	5.06	5.06	5.19	7.60
	P&D	R\$ milhões	1.49	1.49	1.53	2.01
	Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	30.97	26.87	20.18	42.89
	CFURH	R\$ milhões	27.99	28.97	25.52	23.45
	PIS/COFINS	R\$ milhões	16.51	16.65	16.88	21.78
	TOTAL	R\$ milhões	175.63	172.67	165.50	222.12
	AXIA Energia	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
	Garantia Física	MWmédio	250.00	250.00	250.00	250.00
	GAGo&M	R\$ milhões	10.62	10.62	11.11	11.11
	GAGMelhorias	R\$ milhões	9.36	9.36	9.54	9.54
	CAIMI	R\$ milhões	1.38	1.38	1.46	1.46
	Ajuste por Disponibilidade	R\$ milhões	1.45	1.45	1.31	1.31
	P&D	R\$ milhões	0.36	0.36	0.37	0.37
	Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	10.16	6.89	4.70	5.19
	CFURH	R\$ milhões	3.25	7.35	7.47	7.31
	PIS/COFINS	R\$ milhões	3.81	4.00	4.11	4.10
	TOTAL	R\$ milhões	40.40	41.40	40.06	40.39
	Luis Carlos Barreto (Estreito)	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
	Garantia Física	MWmédio	198.88	198.88	198.88	198.88
	GAGo&M	R\$ milhões	8.70	8.70	9.11	9.11
	GAGMelhorias	R\$ milhões	10.28	10.28	10.27	10.27
	CAIMI	R\$ milhões	1.19	1.19	1.26	1.26
	Ajuste por Disponibilidade	R\$ milhões	1.22	1.22	1.39	1.39
	P&D	R\$ milhões	0.34	0.34	0.35	0.35
	Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	9.02	7.46	5.97	6.66
	CFURH	R\$ milhões	4.27	5.50	5.32	5.33
	PIS/COFINS	R\$ milhões	3.63	3.70	3.80	3.80
	TOTAL	R\$ milhões	38.66	38.41	37.46	38.17
	Porto Colômbia	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
	Garantia Física	MWmédio	82.16	82.16	82.16	82.16
	GAGo&M	R\$ milhões	3.77	3.77	3.95	3.95
	GAGMelhorias	R\$ milhões	4.12	4.12	4.36	4.36
	CAIMI	R\$ milhões	0.36	0.36	0.38	0.38
	Ajuste por Disponibilidade	R\$ milhões	-0.01	-0.01	0.20	0.20
	P&D	R\$ milhões	0.10	0.10	0.11	0.11
	Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	0.33	0.04	-0.33	0.00
	CFURH	R\$ milhões	2.63	2.59	2.18	1.74
	PIS/COFINS	R\$ milhões	1.18	1.18	1.23	1.21
	TOTAL	R\$ milhões	12.48	12.16	12.08	11.95
	Marimbondo	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
	Garantia Física	MWmédio	275.48	275.48	275.48	275.48
	GAGo&M	R\$ milhões	11.66	11.66	12.21	12.21
	GAGMelhorias	R\$ milhões	13.93	13.93	13.67	13.67
	CAIMI	R\$ milhões	1.64	1.64	1.73	1.73
	Ajuste por Disponibilidade	R\$ milhões	2.19	2.19	2.25	2.25
	P&D	R\$ milhões	0.47	0.47	0.48	0.48
	Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	10.21	10.62	8.03	10.88
	CFURH	R\$ milhões	11.50	8.98	6.99	5.02
	PIS/COFINS	R\$ milhões	5.34	5.27	5.21	5.13
	TOTAL	R\$ milhões	56.94	54.76	50.56	51.36
	Funil	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
	Garantia Física	MWmédio	40.96	40.96	40.96	40.96
	GAGo&M	R\$ milhões	2.71	2.71	2.83	2.83
	GAGMelhorias	R\$ milhões	2.49	2.49	2.50	2.50
	CAIMI	R\$ milhões	0.25	0.25	0.26	0.26
	Ajuste por Disponibilidade	R\$ milhões	0.07	0.07	0.07	0.07
	P&D	R\$ milhões	0.07	0.07	0.07	0.07
	Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	0.26	0.19	-0.24	0.38
	CFURH	R\$ milhões	1.50	1.29	1.45	0.99
	PIS/COFINS	R\$ milhões	0.76	0.76	0.79	0.77
	TOTAL	R\$ milhões	8.11	7.82	7.73	7.87
	Corumbá I	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
	Garantia Física	MWmédio	87.80	87.80	87.80	87.80
	GAGO&M	R\$ milhões	3.86	3.86	4.04	4.04
	GAGMelhorias	R\$ milhões	3.85	3.85	3.92	3.92
	CAIMI	R\$ milhões	0.43	0.43	0.45	0.45
	Ajuste por Disponibilidade	R\$ milhões	0.31	0.31	0.26	0.26
	P&D	R\$ milhões	0.13	0.13	0.13	0.13
	Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	0.95	1.60	1.91	2.84
	CFURH	R\$ milhões	4.79	3.23	1.93	1.14
	PIS/COFINS	R\$ milhões	1.48	1.43	1.42	1.39
	TOTAL	R\$ milhões	15.79	14.83	14.06	14.17

Jaguari	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
Garantia Física	MWmédio	12.70	12.70	12.70	12.70
GAGo&M	R\$ milhões	1.65	1.65	1.74	1.74
GAGMelhorias	R\$ milhões	1.26	1.26	1.33	1.33
CAIMI	R\$ milhões	0.10	0.10	0.10	0.10
Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões	-0.16	-0.16	-0.30	-0.30
P&D	R\$ milhões	0.03	0.03	0.03	0.03
Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	0.04	0.07	0.14	0.14
CFURH	R\$ milhões	0.04	0.03	0.19	0.11
PIS/COFINS	R\$ milhões	0.30	0.31	0.33	0.33
TOTAL	R\$ milhões	3.26	3.28	3.56	3.48
Três Irmãos	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
Garantia Física	MWmédio				137.05
GAGO&M	R\$ milhões				12.62
GAGMelhorias	R\$ milhões				13.95
CAIMI	R\$ milhões				1.60
Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões				2.41
P&D	R\$ milhões				0.48
Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões				16.80
CFURH	R\$ milhões				1.80
PIS/COFINS	R\$ milhões				5.06
TOTAL	R\$ milhões	0.00	0.00	0.00	54.73

AXIA Energia Norte	Total AXIA Energia Norte	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
	Garantia Física	MWmédio	24.88	24.88	24.88	24.88
	GAGo&M	R\$ milhões	1.41	1.42	1.48	1.48
	GAGMelhorias	R\$ milhões	1.23	1.24	1.27	1.27
	CAIMI	R\$ milhões	0.09	0.09	0.09	0.09
	Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões	0.18	0.18	0.15	0.15
	P&D	R\$ milhões	0.04	0.04	0.03	0.03
	Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	0.09	0.03	-0.82	-0.57
	CFURH	R\$ milhões	0.91	0.79	0.90	0.80
	PIS/COFINS	R\$ milhões	0.40	0.40	0.36	0.35
	TOTAL	R\$ milhões	4.34	4.18	3.46	3.61

Coaracy Nunes	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25	
	Garantia Física	MWmédio	24.88	24.88	24.88	24.88
	GAGo&M	R\$ milhões	1.41	1.42	1.48	1.48
	GAGMelhorias	R\$ milhões	1.23	1.24	1.27	1.27
	CAIMI	R\$ milhões	0.09	0.09	0.09	0.09
	Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões	0.18	0.18	0.15	0.15
	P&D	R\$ milhões	0.04	0.04	0.03	0.03
	Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	0.09	0.03	-0.82	-0.57
	CFURH	R\$ milhões	0.91	0.79	0.90	0.80
	PIS/COFINS	R\$ milhões	0.40	0.40	0.36	0.35
	TOTAL	R\$ milhões	4.34	4.18	3.46	3.61

AXIA Energia Nordeste	Total AXIA Energia Nordeste	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
Garantia Física		MWmédio	1,665.70	1,665.70	1,665.70	1,665.71
GAGo&M		R\$ milhões	63.96	64.67	67.31	67.31
GAGMelhorias		R\$ milhões	81.98	82.89	82.07	82.07
CAIMI		R\$ milhões	10.19	10.30	10.80	10.80
Ajuste por Indisponibilidade		R\$ milhões	14.04	14.04	13.66	13.66
P&D		R\$ milhões	2.84	2.84	2.74	2.74
Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)		R\$ milhões	86.22	71.33	51.53	68.17
CFURH		R\$ milhões	45.85	51.98	44.04	27.54
PIS/COFINS		R\$ milhões	31.10	31.52	30.09	29.43
TOTAL		R\$ milhões	336.18	329.58	302.23	301.70

Funil	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
Garantia Física	MWmédio	1.88	1.88	1.88	1.88
GAGo&M	R\$ milhões	0.51	0.52	0.54	0.54
GAGMelhorias	R\$ milhões	0.52	0.52	0.50	0.50
CAIMI	R\$ milhões	0.03	0.03	0.04	0.04
Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões	-0.11	-0.11	-0.11	-0.11
P&D	R\$ milhões	0.02	0.02	0.02	0.02
Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	0.62	0.59	0.55	0.55
CFURH	R\$ milhões	0.07	0.10	0.06	0.05
PIS/COFINS	R\$ milhões	0.17	0.17	0.16	0.16
TOTAL	R\$ milhões	1.83	1.84	1.76	1.74

Complexo Paulo Afonso	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
Garantia Física	MWmédio	648.86	648.86	648.86	649
GAGoBM	R\$ milhões	32.21	32.57	33.90	33.90
GAGMelhorias	R\$ milhões	42.93	43.41	41.86	41.86
CAIMI	R\$ milhões	4.74	4.79	5.02	5.02
Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões	5.33	5.33	4.41	4.41
P&D	R\$ milhões	1.38	1.38	1.32	1.32
Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	42.59	36.87	29.28	35.27
CFURH	R\$ milhões	16.80	19.34	16.23	10.07
PIS/COFINS	R\$ milhões	14.88	15.07	14.31	14.06
TOTAL	R\$ milhões	160.86	158.76	146.33	145.91
Pedra	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
Garantia Física	MWmédio	0.68	0.68	0.68	0.68
GAGoBM	R\$ milhões	0.31	0.32	0.33	0.33
GAGMelhorias	R\$ milhões	0.29	0.30	0.31	0.31
CAIMI	R\$ milhões	0.02	0.02	0.02	0.02
Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões	-0.06	-0.06	-0.07	-0.07
P&D	R\$ milhões	0.01	0.01	0.01	0.01
Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	0.20	0.17	0.20	0.22
CFURH	R\$ milhões	0.05	0.04	0.03	0.02
PIS/COFINS	R\$ milhões	0.08	0.08	0.09	0.09
TOTAL	R\$ milhões	0.90	0.87	0.92	0.93
Luiz Gonzaga	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
Garantia Física	MWmédio	284.38	284.38	284.38	284.38
GAGoBM	R\$ milhões	10.84	10.96	11.40	11.40
GAGMelhorias	R\$ milhões	13.04	13.19	13.49	13.49
CAIMI	R\$ milhões	1.64	1.66	1.73	1.73
Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões	3.13	3.13	3.29	3.29
P&D	R\$ milhões	0.47	0.47	0.46	0.46
Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	14.13	11.55	7.58	10.47
CFURH	R\$ milhões	7.58	8.78	7.55	4.65
PIS/COFINS	R\$ milhões	5.18	5.26	5.04	4.93
TOTAL	R\$ milhões	56.01	54.99	50.54	50.42
Boa Esperança	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
Garantia Física	MWmédio	53.28	53.28	53.28	53.28
GAGoBM	R\$ milhões	3.07	3.10	3.23	3.23
GAGMelhorias	R\$ milhões	2.58	2.61	2.71	2.71
CAIMI	R\$ milhões	0.26	0.27	0.28	0.28
Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões	0.49	0.49	0.46	0.46
P&D	R\$ milhões	0.09	0.09	0.10	0.10
Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	1.54	1.25	1.33	1.87
CFURH	R\$ milhões	2.32	2.05	1.73	1.35
PIS/COFINS	R\$ milhões	1.06	1.05	1.09	1.08
TOTAL	R\$ milhões	11.41	10.91	10.92	11.06
Xingó	Unidade	1T25	2T25	3T25	4T25
Garantia Física	MWmédio	676.63	676.63	676.63	676.63
GAGoBM	R\$ milhões	17.02	17.21	17.91	17.91
GAGMelhorias	R\$ milhões	22.62	22.87	23.21	23.21
CAIMI	R\$ milhões	3.50	3.54	3.71	3.71
Ajuste por Indisponibilidade	R\$ milhões	5.27	5.27	5.68	5.68
P&D	R\$ milhões	0.87	0.87	0.84	0.84
Outros (Usos, Conexões, Encargos, TFSEE, Outros Ajustes, etc.)	R\$ milhões	27.14	20.91	12.59	19.78
CFURH	R\$ milhões	19.04	21.67	18.44	11.39
PIS/COFINS	R\$ milhões	9.73	9.88	9.39	9.11
TOTAL	R\$ milhões	105.18	102.21	91.76	91.62

Energia Vendida

Energia Vendida pelos empreendimentos não renovados pela Lei 12.783/13 e pela Lei 13.182/15

Empresa AXIA Energia	Comprador	1T25		2T25		3T25		4T25	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
AXIA Energia Norte (1)	Sistema AXIA Energia	48.09	333,868	50.68	339,856	149.13	819,263	50.53	339,383
	Outros	1,985.66	6,579,460.68	1,439.59	6,188,904.61	823.67	4,840,488.62	979.08	5,410,509.69
AXIA Energia Nordeste	Sistema AXIA Energia	181.71	2,493,672	0.00	0	0.00	0	0.00	0.00
	Outros	285.73	2,048,899.50	321.87	2,242,634.60	284.17	2,021,987.80	424.32	2,578,898.58
AXIA Energia Holding (2)	Sistema AXIA Energia	137.13	890,528	141.81	906,841	166.39	912,030	164	906,599
	Outros	3,353.07	19,267,896.07	2,756.97	15,294,666.15	3,182.73	16,248,517.52	3,300.24	16,868,415.53
AXIA Energia Sul (3)	Sistema AXIA Energia	1.46	6,061	2.26	8,623	2.28	8,638	6.59	22,893.68
	Outros	265.86	1,377,136.17	281.65	1,389,521.06	256.08	1,258,542.54	243.72	1,207,397.94

Notas:

- (1) Inclui a SPE consolidada pela AXIA Energia Norte: UHEs Teles Pires (a partir do 4T25)
- (2) Inclui as SPEs antes consolidadas por Furnas: UHE Santo Antônio (a partir do 3T22), UHEs Buguari e Retiro Baixo (a partir do 4T24) e Brasil Ventos (a partir do 3T25)
- (3) Inclui as SPEs antes consolidadas pela CTG Eletrosul: Ibirapuitã (a partir do 3T25)
- Obs: até o 1T25 estavam sendo abertas as vendas para as partes relacionadas (Sistema AXIA Energia) apenas das subsidiárias AXIA Energia Norte, AXIA Energia Nordeste, Furnas e AXIA Energia Sul.
- A partir do 2T25 estão sendo informadas na linha "Sistema AXIA Energia" todas as vendas realizadas entre as subsidiárias e SPEs consolidadas, descritas nas notas 1 e 2. Os dados do 1T25 foram atualizados considerando essa premissa.

Energia Vendida pelos empreendimentos renovados nos termos da Lei 12.783/13 – Regime de O&M

Empresa AXIA Energia	Comprador	1T25		2T25		3T25		4T25	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
AXIA Energia Norte	Sistema AXIA Energia								
	Outros	4.34	53,741	4.18	54,338	3.46	54,935	3.61	54,935
AXIA Energia Nordeste	Sistema AXIA Energia								
	Outros	336.18	3,597,955	329.58	3,637,932	302.23	3,677,910	301.70	3,677,910
AXIA Energia Holding	Sistema AXIA Energia								
	Outros	175.63	2,047,637	172.67	2,070,388	165.50	2,093,140	222.12	2,395,746
AXIA Energia Sul	Sistema AXIA Energia								
	Outros								

Energia Vendida pelos empreendimentos renovados nos termos da Lei 13.182

Empresa AXIA Energia	Comprador	1T25		2T25		3T25		4T25	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
AXIA Energia Norte	Sistema AXIA Energia								
	Outros								
AXIA Energia Nordeste	Sistema AXIA Energia								
	Outros	7.70	42,511	8.17	41,606	3.83	16,302	3.68	10,874
AXIA Energia Holding	Sistema AXIA Energia								
	Outros	22.34	107,102	1.07	5,119	0.00	0	0.00	0
AXIA Energia Sul	Sistema AXIA Energia								
	Outros								

Balanco Energético

Balanco de Energia (MWmed) 4T25	2025	2026	2027		
Recursos sem impacto no balanço					
Recursos (A)	16,996	16,984	17,833		
Recursos Próprios (1) (2) (3) (4) (5)	14,211	15,533	16,702		
Hidráulico	13,940	15,251	16,420		
Eólico	270	282	282		
Compra de Energia (6)	2,785	1,452	1,130		
Limite =>		Inferior	Superior	Inferior	Superior
Vendas (B)	14,959	9,847	12,847	7,398	10,398
ACR – Exceto cotas	3,483	3,597			3,148
ACL – Contratos bilaterais + mercado de curto prazo realizado (range) (6)	11,476	6,250	9,250	4,250	7,250
Preços Médios Contratos realizados					
Limite =>		Inferior	Superior	Inferior	Superior
Preço Médio de Contratos de Venda (ACR e ACL - R\$/MWh) (7)	175	185	205	195	225
Saldo (A - B)	2,037	7,137	4,137	10,434	7,434
Saldo considerando estimativa de hedge (8)	0	4,362	1,362	7,446	4,446
Energia Descontratada considerando estimativa de hedge (8)	0%	26%	8%	42%	25%

Contratos celebrados até 31/12/2025.

Cabe ressaltar que no balanço estão sendo consideradas as SPEs consolidadas pela AXIA Energia: UHE Santo Antônio (a partir do 3T22), UHEs Baguari e Retiro Baixo (a partir do 4T23), seja nos recursos, nas vendas ou nos preços médios. Da mesma forma está sendo considerado o valor médio histórico do GSF, de 2019 a 2024, é de 82,7%. Fonte: CCEE, obtido no site da CCEE, no link [https://www.ccee.org.br/portal/verificar-preco](#).

1. Não estão incluídos no balanço, seja nos recursos, requisitos (vendas) ou preços médios, os contratos dos Produtores Independentes de Energia (PIEs) advindos do processo de desverticalização da Amazonas Distribuidora, os contratos das usinas térmicas por disponibilização de capacidade para o mercado livre de energia.

2. Nos Recursos Próprios estão incluídas as usinas da descoltização (novos PIEs) e as Novas Outorgas (Sobradinho, Itumbiara, Tucuruí, Curuá-Una e Mascarenhas de Moraes). Para os empreendimentos hidrelétricos, foi considerada uma estimativa de GFIS2, ou seja, a Geotécnicos e Engenharia Ltda.

3. Estão considerados os valores revistos de Garantia Física conforme definido na Portaria Nº 709/GM/MME, de 30 de novembro de 2022.

4. Com a descoltização, as usinas atualmente em regime de cotas passam a ter uma nova concessão sob o regime de Produtor Independente de Energia (PIE), ocorrendo de forma gradual em um período de 5 anos a partir de 2023. Os valores de Garantia Física foram definidos na Portaria GM/MME Nº 544/21.

5. Consideradas as novas outorgas de concessão a partir de 2023 para as usinas de Sobradinho, Itumbiara, Tucuruí, Curuá-Una e Mascarenhas de Moraes, cujos valores de Garantia Física foram definidos na Portaria GM/MME Nº 544/21.

6. Os saldos incluem toda energia comprada para revenda: (a) compras de curto prazo (contratos com menos de 12 meses de duração) e (b) compras estruturais (contratos com pelo menos 12 meses de duração). Além disso, os saldos incluem transações intercompany, com o objetivo de garantir a entrega de energia aos consumidores finais.

7. Os preços médios consideram os tributos vigentes na data desta divulgação (26-fev-2026).

8. Os valores apresentam uma estimativa da energia descontratada. Para os anos de 2025, 2026 e 2027 considerou-se o valor estimado, de 81,8%. Cabe ressaltar que o valor médio histórico do GSF, de 2019 a 2024, é de 82,7%. Fonte: CCEE, obtido no site da CCEE, no link [https://www.ccee.org.br/portal/verificar-preco](#).

Cotas de Garantia Física de Usinas Hidrelétricas (MWmed)	2025	2026	2027
Cotas de Garantia Física (9) (10)	2,626	1,313	0

9. Não está incluída aqui a Garantia Física da UHE Jaguari, de 12,7 MWmed, cuja concessão está sob administração provisória da AXIA Energia.

10. A descoltização ocorre de forma gradual em um período de 5 anos a partir de 2023. Os valores de Garantia Física considerados a partir de 2023 foram os definidos na Portaria GM/MME Nº 544/21.

Energia Comprada para Revenda

Empresa AXIA Energia	Comprador	1T25		2T25		3T25		4T25	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
AXIA Energia Norte (1)	Sistema AXIA Energia	0.42	4,464	0.00	0	0.00	0	0.00	0
	Outros	308.09	701,655	225.70	677,533	85.62	315,435	85.67	315,435
AXIA Energia Nordeste	Sistema AXIA Energia	0.18	1,860	0.64	2,578	12.78	44,160	16.34	57,840
	Outros	59.85	203,724	60.51	205,987	82.26	279,523	81.97	278,361
AXIA Energia Holding (2)	Sistema AXIA Energia	322.90	3,360,102	147.41	922,518	256.53	1,443,879	162.09	977,888
	Outros	590.21	2,487,918	981.35	4,193,349	1,138.78	4,646,580	1,068.62	4,266,790
AXIA Energia Sul (3)	Sistema AXIA Energia	44.89	356,739	46.69	329,464	48.50	251,203	43.04	232,603
	Outros	88.74	321,067	100.98	362,071	164.14	535,576	184.80	621,334

Nota: Valores brutos. A contabilidade publica valores líquidos de PIS/COFINS recuperáveis.

Nota: Inclui apenas os contratos de compra, não considerando a os valores negativos da contabilização da CCEE.

(1) Inclui a SPE consolidada pela AXIA Energia Norte: UHE Teles Pires (a partir do 4T23)

(2) Inclui as SPEs consolidadas por Furnas: UHE Santo Antônio (a partir do 3T22), UHEs Baguari e Retiro Baixo (a partir do 4T23)

Tarifa média – R\$/MWh

Empreendimentos não renovados nos termos da Lei nº 12.783/13

Empresa AXIA Energia	1T25	2T25	3T25	4T25	2025
AXIA Energia Norte	294.18	228.26	171.88	179.07	222.38
AXIA Energia Nordeste (1)	103.63	144.49	141.30	165.26	132.31
AXIA Energia Holding (1)	173.33	178.93	195.16	194.91	185.22
AXIA Energia Sul	193.26	203.06	203.88	203.45	200.78

- (1) Inclui os empreendimentos afetados pela Lei 13.182.
- Preços de venda calculados a partir da receita total dividida pela energia vendida.
 - Preços de compra calculados a partir da despesa total dividida pela energia comprada.
 - Não inclui os empreendimentos não renovados pela Lei 12.783/13.
 - Inclui as SPEs consolidadas por Furnas: UHE Santo Antônio (a partir do 3T22), UHEs Baguari, Retiro Baixo (a partir do 4T23) e Brasil Ventos (a partir do 3T25). Inclui a SPE consolidada pela AXIA Energia Norte: UHEs Teles Pires (a partir do 4T23). Inclui a SPE consolidada pela CTG Eletrosul: Ibirapuitã (a partir do 3T25).

Empreendimentos renovados nos termos da Lei nº 12.783 – Regime de O&M

Empresa AXIA Energia	1T25	2T25	3T25	4T25	2025
AXIA Energia Norte	80.76	76.95	63.02	65.74	71.55
AXIA Energia Nordeste	93.44	90.59	82.17	82.03	87.01
AXIA Energia Holding	85.77	83.40	79.07	92.71	85.50
AXIA Energia Sul	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Nota: Tarifas estimadas considerando a razão entre a Receita Total no período e a Garantia Física no período (MWh).



Investimentos Empresas AXIA Energia 2025

*Fonte: Departamento de Controladoria (FRPCA)

Investimento Corporativo e Parcerias

Geração	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	22,716,734	64,960,203	93,832,927	148,237,167	329,747,031
AXIA Energia Norte	29,758,677	46,323,058	57,803,687	195,243,175	329,128,597
AXIA Energia Nordeste	80,617,144	200,298,206	110,788,324	242,603,455	634,307,129
AXIA Energia Sul	33,426,852	45,911,496	26,930,576	24,688,739	130,957,664
Total	166,519,408	357,492,963	289,355,515	610,772,536	1,424,140,421

Geração - Ampliação	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	82,225	2,284,852	4,724,724	10,013,077	17,104,879
AXIA Energia Norte	103,584	1,289,888	119,582	1,002	1,514,057
AXIA Energia Nordeste	3,329,909	1,408,105	787,555	32,417,897	37,943,466
AXIA Energia Sul	33,182,355	40,412,921	20,928,065	14,074,756	108,598,098
Total	36,698,073	45,395,767	26,559,926	56,506,733	165,160,498

Geração - Manutenção / Modernização	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	22,634,508	62,675,351	89,108,203	138,224,090	312,642,152
AXIA Energia Norte	29,655,093	45,033,170	57,684,105	195,242,172	327,614,541
AXIA Energia Nordeste	77,287,236	198,890,101	110,000,769	210,185,558	596,363,664
AXIA Energia Sul	244,498	5,498,575	6,002,511	10,613,983	22,359,566
Total	129,821,335	312,097,196	262,795,589	554,265,803	1,258,979,923

Geração - Parcerias	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	0	0	0	0	0
AXIA Energia Norte	0	0	0	0	0
AXIA Energia Nordeste	0	0	0	0	0
AXIA Energia Sul	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0

Geração - Parcerias, Aquisição	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	0	0	0	0	0
AXIA Energia Norte	0	0	0	0	0
AXIA Energia Nordeste	0	0	0	0	0
AXIA Energia Sul	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0

Geração - Parcerias, Aportes	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	0	0	0	0	0
AXIA Energia Norte	0	0	0	0	0
AXIA Energia Nordeste	0	0	0	0	0
AXIA Energia Sul	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0

Transmissão	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	216,755,828	827,827,268	690,925,957	1,106,184,174	2,841,693,227
AXIA Energia Norte	155,757,401	200,992,051	313,467,405	657,363,340	1,327,580,198
AXIA Energia Nordeste	228,545,636	283,516,827	345,295,222	509,425,800	1,366,783,485
AXIA Energia Sul	54,430,064	111,716,290	134,936,350	250,814,937	551,897,641
Total	655,488,930	1,424,052,436	1,484,624,934	2,523,788,251	6,087,954,550

Transmissão - Ampliação	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	6,990,645	29,092,480	32,262,662	160,342,947	228,688,734
AXIA Energia Norte	46,852,851	56,008,229	102,332,798	255,959,870	461,153,747
AXIA Energia Nordeste	260,371	53,365	19,690	5,960,727	6,294,152
AXIA Energia Sul	0	0	0	0	0
Total	54,103,866	85,154,074	134,615,149	422,263,544	696,136,634
Transmissão - Reforços e Melhorias	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	209,407,101	573,190,147	375,606,827	860,979,268	2,019,183,343
AXIA Energia Norte	106,775,339	144,512,958	210,369,978	391,504,983	853,163,259
AXIA Energia Nordeste	228,285,266	283,463,462	345,275,532	503,465,073	1,360,489,333
AXIA Energia Sul	51,287,291	107,265,370	129,279,904	236,543,739	524,376,305
Total	595,754,997	1,108,431,937	1,060,532,242	1,992,493,064	4,757,212,239
Transmissão - Reforços e Melhorias - Grande Porte	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	157,861,549	421,511,043	267,213,539	674,366,042	1,520,952,173
AXIA Energia Norte	60,582,139	87,444,994	130,611,631	237,079,532	515,718,297
AXIA Energia Nordeste	123,251,257	183,351,201	182,755,068	262,303,357	751,660,883
AXIA Energia Sul	35,871,869	70,417,743	83,666,210	147,903,059	337,858,880
Total	377,566,814	762,724,982	664,246,448	1,321,651,990	3,126,190,234
Transmissão - Reforços e Melhorias - Pequeno Porte	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	51,545,552	151,679,103	108,393,288	186,613,226	498,231,170
AXIA Energia Norte	46,193,200	57,067,964	79,758,347	154,425,451	337,444,962
AXIA Energia Nordeste	105,034,008	100,112,261	162,520,464	241,161,716	608,828,450
AXIA Energia Sul	15,415,423	36,847,626	45,613,694	88,640,681	186,517,424
Total	218,188,183	345,706,955	396,285,793	670,841,073	1,631,022,005
Transmissão - Manutenção	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	0	0	0	0	0
AXIA Energia Norte	0	0	0	0	0
AXIA Energia Nordeste	0	0	0	0	0
AXIA Energia Sul	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0
Transmissão - Outros	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	358,081	394,642	1,273,822	1,615,059	3,641,604
AXIA Energia Norte	2,129,212	470,864	764,629	9,898,486	13,263,191
AXIA Energia Nordeste	0	0	0	0	0
AXIA Energia Sul	3,142,773	4,450,920	5,656,445	14,271,197	27,521,336
Total	5,630,066	5,316,426	7,694,896	25,784,743	44,426,131
Transmissão - Parcerias	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	0	225,150,000	281,782,646	83,246,900	590,179,546
AXIA Energia Norte	0	0	0	0	0
AXIA Energia Nordeste	0	0	0	0	0
AXIA Energia Sul	0	0	0	0	0
Total	0	225,150,000	281,782,646	83,246,900	590,179,546
Transmissão - Parcerias, Aquisições	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	0	0	0	0	0
AXIA Energia Norte	0	0	0	0	0

AXIA Energia Nordeste	0	0	0	0	0
AXIA Energia Sul	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0

Transmissão - Parcerias, Aportes	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	0	225,150,000	281,782,646	83,246,900	590,179,546
AXIA Energia Norte	0	0	0	0	0
AXIA Energia Nordeste	0	0	0	0	0
AXIA Energia Sul	0	0	0	0	0
Total	0	225,150,000	281,782,646	83,246,900	590,179,546

Ambiental	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	22,835,366	34,787,987	30,794,405	75,994,185	164,411,943
AXIA Energia Norte	15,297,249	19,037,124	23,200,925	32,958,466	90,493,765
AXIA Energia Nordeste	6,264,694	9,341,215	11,560,518	12,228,658	39,395,085
AXIA Energia Sul	2,518,035	4,035,593	3,918,722	5,838,504	16,310,854
Total	46,915,344	67,201,918	69,474,571	127,019,814	310,611,647

Ambiental - Geração	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	18,764,741	30,170,133	21,304,902	64,469,584	134,709,360
AXIA Energia Norte	12,179,867	16,946,521	18,323,313	24,838,566	72,288,267
AXIA Energia Nordeste	3,904,329	5,769,530	8,400,410	7,763,971	25,838,240
AXIA Energia Sul	1,174,433	1,109,845	508,068	1,035,221	3,827,567
Total	36,023,370	53,996,029	48,536,692	98,107,342	236,663,433

Ambiental - Transmissão	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	4,070,624	4,617,854	8,047,990	11,524,601	28,261,070
AXIA Energia Norte	3,117,382	2,090,603	4,877,612	8,119,900	18,205,498
AXIA Energia Nordeste	2,360,365	3,571,685	3,160,108	4,464,687	13,556,846
AXIA Energia Sul	1,343,602	2,925,747	3,410,655	4,803,283	12,483,287
Total	10,891,974	13,205,889	19,496,365	28,912,472	72,506,700

Ambiental - ESG	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	0	0	1,441,514	0	1,441,514
AXIA Energia Norte	0	0	0	0	0
AXIA Energia Nordeste	0	0	0	0	0
AXIA Energia Sul	0	0	0	0	0
Total	0	0	1,441,514	0	1,441,514

Infraestrutura	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	32,130,654	82,225,051	116,887,536	231,027,322	462,270,563
AXIA Energia Norte	2,565,278	7,975,661	17,923,272	52,195,318	80,659,529
AXIA Energia Nordeste	6,926,637	19,534,093	26,401,070	88,967,877	141,829,677
AXIA Energia Sul	1,776,178	7,386,888	19,764,240	40,192,187	69,119,493
Total	43,398,748	117,121,693	180,976,119	412,382,703	753,879,262

Infraestrutura Bens Imóveis	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	11,980,212	28,258,314	24,738,993	21,816,466	86,793,985
AXIA Energia Norte	256,452	2,541,622	5,736,746	13,045,642	21,580,462
AXIA Energia Nordeste	2,146,874	10,272,080	8,854,744	25,382,275	46,655,974
AXIA Energia Sul	1,151,425	5,942,690	8,501,312	9,627,878	25,223,305
Total	15,534,963	47,014,707	47,831,796	69,872,260	180,253,726

Infraestrutura Bens Móveis	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
----------------------------	------	------	------	------	-----------------

AXIA Energia	5,088,506	13,304,928	20,776,344	35,246,306	74,416,084
AXIA Energia Norte	2,008,462	2,006,969	3,313,337	19,931,582	27,260,350
AXIA Energia Nordeste	1,642,652	1,606,898	8,441,136	31,882,295	43,572,981
AXIA Energia Sul	624,753	1,006,873	9,683,233	17,210,558	28,525,417
Total	9,364,373	17,925,669	42,214,049	104,270,741	173,774,832

Infraestrutura - TI	1T25	2T25	3T25	4T25	Total Realizado
AXIA Energia	15,061,937	40,661,809	71,372,199	173,964,550	301,060,494
AXIA Energia Norte	300,364	3,427,070	8,873,189	19,218,094	31,818,717
AXIA Energia Nordeste	3,137,111	7,655,114	9,105,189	31,703,307	51,600,722
AXIA Energia Sul	0	437,324	1,579,695	13,353,751	15,370,771
Total	18,499,412	52,181,317	90,930,273	238,239,703	399,850,704

Empresa					
	1T25	2T25	3T25	4T25	Total
AXIA Energia	294,438,581	1,009,800,509	932,440,826	1,561,442,848	3,798,122,764
AXIA Energia Norte	203,378,606	274,327,894	412,395,290	937,760,299	1,827,862,089
AXIA Energia Nordeste	322,354,112	512,690,340	494,045,134	853,225,790	2,182,315,376
AXIA Energia Sul	92,151,130	169,050,267	185,549,888	321,534,367	768,285,651
Total	912,322,429	1,965,869,010	2,024,431,138	3,673,963,303	8,576,585,881

Empreendimentos renovados nos termos da Lei 12.783/13

Empresa	Contrato	Índice de reajuste	Nº de subestações associadas	Km totais	RAP PRT MHE 579/12 (O&M)	RAP Componente Financeiro - PRT MHE 120/16	RAP Componente Econômico - PRT MHE 120/16	RAP Reforços e Melhorias	RAP Total homologado ciclo 2025/2026 (Ref. Jun/25)	Adicional RAP - obras que entraram em operação comercial (Ref. Jun/25)	RAP Total (Ref. Jun/25)	Vigilância do contrato		Data de Redução da RAP 50% após 15 anos	Data próximo reajuste	RAP homologada tem RGR? (Sim/Não)	Alíquota RGR	Regime de Tributação
					(I)	(II)	(III)	(IV)	(V = I+II+III+IV)	(VI)	(VII = V + VI)	Data Início	Data Final					
AXIA Energia Hélio	062/2001	IPCA	69	19.847,4	1.992.811,278.79	2.680.022,278.54	1.274.405,654.53	826.404,009.82	5.382.544,096.88	12.045,526.11	5.405.689,622.79	jan/13	jan/43	N/A	1 Jul 26	Não	0.00%	Não Cumulativo
AXIA Energia Nordeste	061/2001	IPCA	121	19.384,7	956.862,985.73	1.675.982,724.39	786.646,684.65	772.009,865.17	4.191.502,539.94	43.823,411.00	4.235.325,670.94	jan/13	jan/43	N/A		Não	0.00%	Não Cumulativo
AXIA Energia Norte	058/2004	IPCA	51	8.840,5	608.890,215.04	781.957,856.07	355.734,263.39	489.606,327.02	2.236.188,661.52	41.271,869.20	2.277.560,530.72	jan/13	jan/43	N/A		Não	0.00%	Não Cumulativo
AXIA Energia Sul	057/2001	IPCA	54	8.698,2	380.843,929.63	366.441,470.55	102.888,058.29	313.189,436.83	1.163,363,795.30	24.867,226.46	1.188.231,021.76	jan/13	jan/43	N/A		Não	0.00%	Não Cumulativo
TOTAL					56,970.81	3,449,408,401.19	5,504,404,321.55	2,619,675,560.86	2,401,210,529.84	13,974,698,813.44	182,108,032.77							

Observações

1. Os valores da RAP ciclo 2025/2026 estabelecidos por meio da Resolução Homologatória 3.481/2025 estão a preços de Junho/2025.
2. **PRT MHE 579/12** - definiu as RAP iniciais, de que trata o art. 13 da Medida Provisória no 579, de 2012 (convertida na Lei 12.783/2013), das instalações integrantes das concessões de transmissão de energia elétrica enquadradas no art. 6º da referida Medida Provisória, observada a decisão prevista no seu art. 12.
3. (I) A abertura do valor total da RAP PRT MH 579/12 (O&M) é apresentada na coluna "RAP do ciclo 2025/2026" da aba "Lista de Módulos" da planilha, ao filtrar "PRT 579/2012" na coluna "Ato da RAP".
3. **PRT MHE 120/16** - determinou que os valores homologados pela ANEEL relativos aos ativos previstos no art. 15, § 2º da Lei 12.783/2013 passam a compor a Base de Remuneração Regulatória (BRR) das transmissoras e que o custo de capital seja adicionado às respectivas Receitas Anuais Permitidas (RAP). O pagamento da referida indenização da RBSE considera dois componentes: (i) Componente financeira: refere-se ao custo de capital dos ativos RBSE, que não foi pago às transmissoras entre 01.01.2013 e 30.06.2017, cujo pagamento se dará até o ciclo tarifário 2027-2028, conforme definido nas Resoluções Homologatórias nº 3.462/2025, 3.463/2025, 3.465/2025 e 3.468/2025; e (ii) Componente econômica: refere-se ao custo de capital dos ativos classificados como RBSE e ainda não depreciados na data-base da revisão tarifária. Essa parcela de receita é devida às transmissoras prorrateadas enquanto tais ativos não estiverem totalmente depreciados.
- (II) A abertura do valor total da RAP Componente Financeiro - PRT MH 120/16 é apresentada na coluna "RAP do ciclo 2025/2026" da aba "Lista de Módulos" da planilha, ao filtrar "PRT 120/2016" na coluna "Ato da RAP" e "Componente Financeiro apurado referente ao período de Janeiro/2013 a Junho/2017, com prazo de pagamento de 8 anos, conforme consta no § 3º e § 4º, do Art. 1º, da PRT 120/2016. * Receita revisada no ciclo 2020-2021. * Receita revisada em 05-07-2024" na coluna "Descrição da Receita".
- (III) A abertura do valor total da RAP Componente Econômico - PRT MH 120/16 é apresentada na coluna "RAP do ciclo 2025/2026" da aba "Lista de Módulos" da planilha, ao filtrar "PRT 120/2016" na coluna "Ato da RAP" e "Parcela de RAP calculada de acordo com a PRT 120/2016 e incluída a partir do ciclo 2017-2018. * Receita revisada provisoriamente no reajuste do ciclo 2018-2019. * Receita revisada no ciclo 2020-2021. * Receita revisada em 05-07-2024" na coluna "Descrição da Receita".
4. **RAP Reforços e Melhorias** - Receitas atualmente recebidas em função de reforços e melhorias que entraram em operação comercial até o último reajuste anual da RAP em Julho de 2025.
- (IV) A abertura do valor total da RAP Reforços e Melhorias é apresentada na coluna "RAP do ciclo 2025/2026" da aba "Lista de Módulos" da planilha, ao filtrar "RBN", "RCDM" e "RMEL" no "tipo de receita" na coluna "Ato da RAP".
5. **(V) RAP total homologada para o ciclo 2025/2026** por meio da Res. 3.481/2025 associada aos contratos renovados associada aos empreendimentos em operação comercial no Reajuste Anual da RAP ciclo 2025/2026.
6. (vi) Adicional RAP associado às obras de reforços e melhorias autorizadas que entraram em operação comercial do último reajuste até o 3T25. A inclusão dessas obras é apresentada ao filtrar a coluna "Investment" da aba "Lista de Módulos" da planilha.
7. **(VII) RAP Total associada aos contratos renovados** considera a incorporação das obras de reforços e melhorias autorizadas de grande porte, com receita definida previamente pela ANEEL, que entraram em operação comercial até o 3T25.

Empreendimentos Licítados

Empresa	Contrato	Índice de reajuste	Nº de subestações associadas	Km totais	RAP Leilão	RAP Reforços e Melhorias	RAP RBSE homologada ciclo 2025/2026	Adicional RAP - obras que entraram em operação comercial / Ref. (IV)	RAP Total (Ref. Jun/24)	Vigilância do contrato		Data de Redução da RAP 50% após 15 anos	Data próximo reajuste	RAP homologada tem RGR? (Sim/Não)	Alíquota RGR	Regime de Tributação	Alíquotas	
					(I)	(II)	(III = I + II)	(V = III + IV)	Data Início	Data Final	PIS						COFINS	
AXIA Energia Nordeste	007/2005	IGPM	2	208.1	12,799,084.40	20,248,348.02	33,047,432.42		33,047,432.42	3/4/2005	3/4/2035	dez/22		Sim	2.9971%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	008/2005	IGPM	2	119.8	7,172,904.05	0.00	7,172,904.05		7,172,904.05	3/4/2005	3/4/2035	set/24		Sim	2.9971%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	010/2007	IPCA	2	94.5	13,452,667.99	10,114,281.31	23,566,949.30		23,566,949.30	6/14/2007	6/14/2037	ago/27		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	012/2007	IPCA	4	318.0	15,475,721.99	0.00	15,475,721.99		15,475,721.99	6/14/2007	6/14/2037	set/25 e abr/29		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	005/2008	IPCA	3	110.2	6,948,131.95	377,356.12	7,325,488.07		7,325,488.07	3/17/2008	3/17/2038	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	014/2008	IPCA	2	145.0	7,127,139.77	5,382,939.90	12,510,079.67		12,510,079.67	10/16/2008	10/16/2038	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	006/2009	IPCA	3	49.0	19,907,334.12	14,854,205.72	34,761,539.84		34,761,539.84	1/28/2009	1/28/2039	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	017/2009	IPCA	5	95.8	36,660,971.41	12,656,974.10	49,317,945.51		49,317,945.51	8/3/2009	8/3/2039	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	018/2009	IPCA	2	144.8	11,250,262.15	0.00	11,250,262.15		11,250,262.15	8/3/2009	8/3/2039	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	004/2010	IPCA	4	34.3	49,756,818.28	4,552,833.06	54,289,651.47		54,289,651.47	7/12/2010	7/12/2040	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	007/2010	IPCA	1	0.0	16,944,633.98	0.00	16,944,633.98		16,944,633.98	7/12/2010	7/12/2040	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	013/2010	IPCA	1	0.0	12,544,851.90	4,122,450.26	16,667,302.16		16,667,302.16	10/6/2010	10/6/2040	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	014/2010	IPCA	1	0.0	2,281,990.19	7,360,032.27	9,642,022.46		9,642,022.46	10/6/2010	10/6/2040	N/A	1-Jul-25	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	019/2010	IPCA	7	321.0	24,356,559.08	9,267,695.56	33,624,254.64		33,624,254.64	11/23/2010	11/23/2040	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	030/2010	IPCA	2	115.0	9,904,790.14	4,923,048.69	14,728,438.83		14,728,438.83	11/23/2010	11/23/2040	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	021/2010	IPCA	2	91.3	11,156,132.29	842,405.82	11,998,538.11		11,998,538.11	11/23/2010	11/23/2040	N/A		Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	008/2011	IPCA	5	285.8	67,617,095.91	34,673,122.73	102,290,218.64		102,290,218.64	10/13/2011	10/13/2041	N/A		Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	009/2011	IPCA	2	64.1	8,594,950.71	4,681,591.11	13,276,541.82		13,276,541.82	10/13/2011	10/13/2041	N/A		Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	010/2011	IPCA	3	65.4	16,612,443.34	4,606,097.15	21,218,540.49		21,218,540.49	10/13/2011	10/13/2041	N/A		Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	017/2011	IPCA	2	45.6	14,714,807.53	5,913,515.62	20,628,323.15		20,628,323.15	12/9/2011	12/9/2041	N/A		Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	005/2012	IPCA	4	42.0	36,045,615.73	6,003,360.63	42,048,976.35		42,048,976.35	5/10/2012	5/10/2042	N/A		Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	017/2012	IPCA	2	0.0	17,641,696.37	0.00	17,641,696.37		17,641,696.37	6/1/2012	6/1/2042	N/A		Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	018/2012	IPCA	6	207.8	22,939,331.62	0.00	22,939,331.62		22,939,331.62	6/1/2012	6/1/2042	N/A		Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%
	019/2012	IPCA	3	60.3	38,666,107.90	28,575,328.85	67,241,436.75		67,241,436.75	6/1/2012	6/1/2042	N/A		Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%

AXIA Energia Holding	03/4/2001	IGPM	2	664.6	257,863,713.90	12,131,251.84	269,994,965.74	269,994,965.74	5/9/2001	5/9/2031	Mar-18	Sim	2.8154%	Cumulativo	0.65%	3.00%	
	09/6/2005	IGPM	2	89.8	17,447,782.53	102,519.84	17,550,302.37	17,550,302.37	3/4/2005	3/4/2035	Jun-25	Sim	2.9971%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	007/2006	IPCA	3	71.1	28,875,747.37	210,557.87	29,086,305.24	29,086,305.24	4/27/2006	4/27/2036	jan/28 e jan/30	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	003/2009	IPCA	2	179.7	15,971,883.38	0.00	15,971,883.38	15,971,883.38	1/28/2009	1/28/2039	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	028/2009	IPCA	3	187.1	17,511,091.80	0.00	17,511,091.80	17,511,091.80	11/19/2009	11/19/2039	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	006/2010	IPCA	2	95.0	12,795,579.37	0.00	12,795,579.37	12,795,579.37	7/12/2010	7/12/2040	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	014/2011	IPCA	2	51.4	6,339,991.61	0.00	6,339,991.61	6,339,991.61	12/9/2011	12/9/2041	N/A	Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	016/2012	IPCA	1	0.0	14,259,623.78	10,912,365.26	25,171,989.04	25,171,989.04	5/10/2012	5/10/2042	N/A	Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	007/2008	IPCA	2	35.9	5,219,931.29	10,595,922.61	15,725,853.90	15,725,853.90	3/17/2008	3/17/2038	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	001/2009	IPCA	2	95.0	14,079,703.89	19,255,812.37	33,335,516.26	33,335,516.26	1/28/2009	1/28/2039	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
AXIA Energia Norte	002/2009	IPCA	1	0.0	14,619,817.84	9,261,027.78	23,880,845.62	23,880,845.62	1/28/2009	1/28/2039	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	010/2009	IPCA	2	50.2	103,960,229.69	10,656,843.39	114,617,073.08	114,617,073.08	2/26/2009	2/26/2039	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	012/2009	IPCA	2	111.0	336,441,413.88	0.00	336,441,413.88	336,441,413.88	2/26/2009	2/26/2039	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	021/2009	IPCA	7	985.6	98,526,920.99	6,700,190.22	105,227,111.21	105,227,111.21	11/19/2009	11/19/2039	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	022/2009	IPCA	3	546.9	56,254,959.69	1,912,108.38	58,167,068.07	58,167,068.07	11/19/2009	11/19/2039	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	009/2010	IPCA	2	59.1	8,387,841.34	0.00	8,387,841.34	8,387,841.34	7/12/2010	7/12/2040	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	004/2011	IPCA	1	0.0	4,421,502.89	5,570,007.61	9,991,510.50	9,991,510.50	6/28/2011	6/28/2041	N/A	Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	012/2011	IPCA	2	0.0	9,606,019.44	0.00	9,606,019.44	9,606,019.44	12/9/2011	12/9/2041	N/A	Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	013/2011	IPCA	1	0.0	3,071,555.34	0.00	3,071,555.34	3,071,555.34	12/9/2011	12/9/2041	N/A	Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	014/2012	IPCA	2	29.5	15,388,757.95	0.00	15,388,757.95	15,388,757.95	5/7/2012	5/7/2042	N/A	Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
AXIA Energia Sul	004/2004	IGPM	3	371.9	89,199,427.33	11,730.04	89,213,157.37	89,213,157.37	2/18/2004	2/18/2044	Nov-20	Sim	2.9971%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	010/2005	IGPM	4	375.8	78,833,426.95	85,535,409.74	164,368,836.69	164,368,836.69	3/4/2005	3/4/2035	abr/23	Sim	2.9971%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	005/2006	IPCA	2	257.4	31,681,298.39	10,460.45	31,691,758.84	31,691,758.84	4/27/2006	4/27/2036	mai/24	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	004/2008	IPCA	2	238.0	9,491,992.17	12,245.13	9,504,237.30	9,504,237.30	3/17/2008	3/17/2038	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	005/2009	IPCA	1	0.0	7,547,718.29	634,427.01	8,182,145.30	8,182,145.30	1/28/2009	1/28/2039	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	011/2010	IPCA	4	0.0	19,633,457.94	12,097,358.26	31,730,816.20	31,730,816.20	10/4/2010	10/4/2040	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	012/2010	IPCA	3	36.6	5,293,559.27	596,157.74	5,889,717.01	5,889,717.01	10/6/2010	10/6/2040	N/A	Sim	2.7083%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	002/2011	IPCA	3	213.3	4,283,917.46	10,978,544.43	15,262,461.89	15,262,461.89	6/16/2011	6/16/2041	N/A	Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	004/2012	IPCA	6	783.1	102,060,606.14	777,536.86	102,838,143.00	102,838,143.00	5/10/2012	5/10/2042	N/A	Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	020/2012	IPCA	5	473.2	157,255,434.38	17,511,133.53	174,766,567.91	174,766,567.91	8/27/2012	10/8/2042	N/A	Sim	2.6000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
TNT (SPE 100% AXIA ENERGIA)	007/2014	IPCA	6	274.6	31,696,858.53	562,665.91	32,169,524.44	32,169,524.44	1/29/2014	1/29/2044	N/A	Não	0.0000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
	008/2014	IPCA	1	0.0	4,918,575.88	0.00	4,918,575.88	4,918,575.88	1/29/2014	1/29/2044	N/A	Não	0.0000%	Não Cumulativo	1.65%	7.60%	
VSR (SPE 100% AXIA ENERGIA)	004/2013	IPCA	2	296.5	57,541,863.01	0.00	57,541,863.01	57,541,863.01	8/14/2013	8/14/2043	N/A	Sim	0.0000%	Cumulativo	0.65%	3.00%	
Nova Era Cabidoíro (SPE 100% AXIA ENERGIA NORTE)	014/2013	IPCA	1	163.4	53,223,108.15	0.00	53,223,108.15	53,223,108.15	10/9/2013	10/9/2043	N/A	Sim	0.0000%	Cumulativo	0.65%	3.00%	
Total	013/2022	IPCA	1	0.0	0.00	0.00	0.00	13,432,102.74	13,432,102.74	9/30/2022	9/30/2052	N/A	Sim	0.0000%	Cumulativo	0.65%	3.00%

Observações

1. Os valores da RAP ciclo 2025/2026 estabelecidos por meio da Resolução Homologatória 3.481/2025 estão a preços de Junho/2025.

2. RAP Leilão - valores associados aos empreendimentos objeto de leilão.

(1) A abertura do valor total da RAP Leilão é apresentada na coluna "RAP do ciclo 2025/2026" da aba "Lista de Módulos" da planilha, ao filtrar "RBL, RCG e RPEC" na coluna "Ato da RAP" e filtrar "situação ativa" na coluna "Situação da RAP".

3. **RAP Reforços e Melhorias** - Recaudas atualmente recebidas em função de reforços e melhorias que entram em operação comercial até o último reajuste anual da RAP em julho de 2025.

(11) A abertura do valor total da RAP Reforços e Melhorias é apresentada na coluna "RAP do ciclo 2025/2026" da aba "Lista de Módulos" da planilha, ao filtrar os contratos de concessão listados e filtrar "RBL, RCG e RHEL" no "tipo de receita" na coluna "Ato da RAP" e a coluna de situação da RAP como "Ativa".

4. **(111) RAP total homologada para o ciclo 2025/2026** por meio da Resl 3.481/2025 associada aos contratos listados relativa aos empreendimentos em operação comercial no Reajuste Anual da RAP ciclo 2025/2026.

5. **(111) Adicional RAP associado às obras de reforços e melhorias** autorizadas que entram em operação comercial do último reajuste até o 3T25. A relação dessas obras é apresentada ao filtrar a coluna "Trimestre" da aba "Lista de Módulos" da planilha.

7. **(V) RAP Total associada aos contratos listados** considera a incorporação das obras de reforços e melhorias autorizadas de grande porte, com receita definida previamente pela ANEEL, que entram em operação comercial até o 3T25.

8. Estão consideradas as informações associadas aos contratos de concessão de SPE 100% AXIA Energia cujos empreendimentos se encontram em operação comercial.

Outros contratos (**)

Empresa	Km totais
AXIA Energia Nordeste	190,80
AXIA Energia	483,00
AXIA Energia Norte	234,43
AXIA Energia Sul	242,90

Observações

(**) Linhas de transmissão associadas a conexão de usinas, consumidores livres, seccionamentos, etc., sem contrato com receita homologada pela REH 3216/2023

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026	
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 69 kV ACU II DIST4	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	73,293.67
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 69 kV ACU II DIST4	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	205,674.41
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 69 kV ACU II DIST3	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	73,293.67
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 69 kV ACU II DIST3	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	205,674.41
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 69 kV ACU II DIST2	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	73,293.67
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 69 kV ACU II DIST2	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	205,674.41
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 69 kV ACU II DIST2	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	5/2/2022	5/1/2055	R\$	61,188.21
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 69 kV ACU II DIST1	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	73,293.67
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 69 kV ACU II DIST1	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	205,674.41
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 230 kV ACU II LT 230 kV PAR RB		FT LT 230 kV PARAISO /ACU II C-3 RN	019/2010	IPCA	RBL	CC 019/2010	11/23/2010	11/23/2040	R\$	404,537.24
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 230 kV ACU II LT 230 kV PAR RB		FT LT 230 kV PARAISO /ACU II C-2 RN	012/2007	IPCA	RBL	CC 012/2007	6/14/2007	6/14/2037	R\$	349,741.97
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 230 kV ACU II LT 230 kV ACL RB		FT LT 230 kV ACU III /ACU II C-3 RN	019/2010	IPCA	RBL	CC 019/2010	11/23/2010	11/23/2040	R\$	404,537.24
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 230 kV ACU II LT 230 kV ACL RB		FT LT 230 kV ACU III /ACU II C-1 RN	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 230 kV ACU II LT 230 kV ACL RB		FT LT 230 kV ACU III /ACU II C-1 RN	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 230 kV ACU II LT 230 kV ACL RB		FT LT 230 kV ACU III /ACU II C-1 RN	061/2001	IPCA	RBNi	REA 5861/2016	6/10/2016	6/9/2044	R\$	21,851.09
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 230 kV ACU II LT 230 kV ACL RB		FT LT 230 kV ACU III /ACU II C-1 RN	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	6/11/2019	2/21/2048	R\$	64,467.21
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 138 kV ACU II LT 138 kV ACL DIT			061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	167,571.63
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 138 kV ACU II LT 138 kV ACL DIT			061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	4/21/2022	4/23/2052	R\$	50,308.78
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 138 kV ACU II DIST4	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	167,571.63
AXIA Energia Nordeste	ACU II	EL 138 kV ACU II DIST3	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	167,571.63
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,6 Mvar ACU II BC4 RBF		FT BC 13,8 kV 3,6 MVar ACU II BC4 RN	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	29,742.63
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,6 Mvar ACU II BC4 RBF		FT BC 13,8 kV 3,6 MVar ACU II BC4 RN	061/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	1/15/2014	1/14/2029	R\$	31,159.75
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,6 Mvar ACU II BC4 RBF		FT BC 13,8 kV 3,6 MVar ACU II BC4 RN	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	83,462.83
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,6 Mvar ACU II BC3 RBF		FT BC 13,8 kV 3,6 MVar ACU II BC3 RN	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	29,742.63
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,6 Mvar ACU II BC3 RBF		FT BC 13,8 kV 3,6 MVar ACU II BC3 RN	061/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	1/24/2014	1/23/2029	R\$	31,218.77
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,6 Mvar ACU II BC3 RBF		FT BC 13,8 kV 3,6 MVar ACU II BC3 RN	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	83,462.83
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,1 MVar ACU II BC2 RBF		FT BC 13,8 kV 3,1 MVar ACU II BC2 RN	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	29,742.63
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,1 Mvar ACU II BC2 RBF		FT BC 13,8 kV 3,1 MVar ACU II BC2 RN	061/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	1/17/2014	1/16/2029	R\$	31,172.86
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,1 Mvar ACU II BC1 RBF		FT BC 13,8 kV 3,1 MVar ACU II BC1 RN	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	29,742.63
AXIA Energia Nordeste	ACU II	BC 13,8 kV 3,1 Mvar ACU II BC1 RBF		FT BC 13,8 kV 3,1 MVar ACU II BC1 RN	061/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	1/22/2014	1/21/2029	R\$	31,205.64
AXIA Energia Nordeste	ACU III	MG 230 kV ACU III MG7 RN	RB	FT MG 230 kV ACU III MG7 RN	061/2001	IPCA	RBNi	DSP 1307/2022	3/18/2022	12/31/2042	R\$	21,191.25
AXIA Energia Nordeste	ACU III	MG 230 kV ACU III MG6 RN	RB	FT MG 230 kV ACU III MG6 RN	019/2010	IPCA	RBNi	DSP 1269/2022	1/31/2022	11/22/2040	R\$	44,062.88
AXIA Energia Nordeste	ACU III	EL 230 kV ACU III LT 230 kV MO RB		FT LT 230 kV MOSSORO II /ACU III C-2 RN	019/2010	IPCA	RBNi	DSP 1269/2022	1/31/2022	11/22/2040	R\$	224,112.37
AXIA Energia Nordeste	ACU III	EL 230 kV ACU III LT 230 kV MO RB		FT LT 230 kV MOSSORO II /ACU III C-1 RN	061/2001	IPCA	RBNi	DSP 1307/2022	3/18/2022	12/31/2042	R\$	107,782.76
AXIA Energia Nordeste	ACU III	EL 230 kV ACU III LT 230 kV AC RB		FT LT 230 kV ACU III /ACU II C-3 RN	019/2010	IPCA	RBNi	DSP 1269/2022	1/31/2022	11/22/2040	R\$	224,112.37
AXIA Energia Nordeste	ACU III	EL 230 kV ACU III LT 230 kV AC RB		FT LT 230 kV ACU III /ACU II C-1 RN	061/2001	IPCA	RBNi	DSP 1307/2022	3/18/2022	12/31/2042	R\$	107,782.76
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TT 13,8/0,12 kV ADRIANOPOLIS RB		FT TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS TR55 RJ	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	84,422.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TT 13,8/0,12 kV ADRIANOPOLIS RB		FT TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS TR53 RJ	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	84,422.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TT 13,8/0,12 kV ADRIANOPOLIS RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TR2B RJ	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	84,422.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TT 13,8/0,12 kV ADRIANOPOLIS RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TR2A RJ	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	84,422.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TT 13,8/0,12 kV ADRIANOPOLIS RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TR1B RJ	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	84,422.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS 1 RB		FT TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS TRR1 RJ	062/2001	IPCA	RMEL	REA 8707/2020	10/9/2020	9/17/2055	R\$	2,288,440.65
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS 1 RB		FT TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS TR55 RJ	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	1,828,419.99
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS 1 RB		FT TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS TR53 RJ	062/2001	IPCA	RMEL	REA 8707/2020	12/19/2020	11/27/2055	R\$	6,901,546.14
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS 1 RB		FT TR 500/345 kV ADRIANOPOLIS TR51 RJ	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	1,828,419.99
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS 1 RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TRR2 RJ	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	290,931.23
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS 1 RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TRR1 RJ	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	290,931.23
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS 1 RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TRR1 RJ	062/2001	IPCA	RMELP	REA 8707/2020			R\$	974,621.92
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS 1 RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TR2B RJ	062/2001	IPCA	RMEL	REA 8707/2020	5/10/2022	4/17/2057	R\$	4,896,901.21
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS 1 RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TR2A RJ	062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	10/17/2015	10/16/2048	R\$	1,976,731.76
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS 1 RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TR2A RJ	062/2001	IPCA	RMEL	REA 8707/2020	5/17/2021	4/24/2056	R\$	1,598,868.90
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS 1 RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TR2A RJ	062/2001	IPCA	RMELP	DSP 1108/2024			R\$	1,631,670.27
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS 1 RBF		FT TR 345/138 kV ADRIANOPOLIS TR1B RJ	062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	11/21/2015	12/11/2048	R\$	1,981,623.54

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026	
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	MC 13,8 kV RTB 13,8 kV 50 Mva	RB	FT RTB 13,8 kV 50 MVar	ADRIANOPOLIS RT4	062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	59,744.37
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	MC 13,8 kV RTB 13,8 kV 50 Mva	RB	FT RTB 13,8 kV 50 MVar	ADRIANOPOLIS RT3	062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	59,744.37
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	MC 13,8 kV BC 13,8 kV 50 Mvar	RBF	FT BC 13,8 kV 50 Mvar	ADRIANOPOLIS BC6 R	062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	68,943.38
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	MC 13,8 kV BC 13,8 kV 50 Mvar	RBF	FT BC 13,8 kV 50 Mvar	ADRIANOPOLIS BC6 R	062/2001	IPCA	RMEL REN 905/2020	5/10/2022	3/28/2055	R\$	44,307.93
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	MC 13,8 kV BC 13,8 kV 50 Mvar	RBF	FT BC 13,8 kV 50 Mvar	ADRIANOPOLIS BC5 R	062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	68,943.38
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	MC 13,8 kV BC 13,8 kV 50 Mvar	RBF	FT BC 13,8 kV 50 Mvar	ADRIANOPOLIS BC5 R	062/2001	IPCA	RMEL REN 905/2020	5/10/2022	3/4/2055	R\$	47,542.68
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 500 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBNI REA 10283/2021	9/13/2024	9/12/2053	R\$	508,001.24
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 500 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBNI REA 10283/2021	9/13/2024	9/12/2053	R\$	508,001.24
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 500 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBNI REA 10283/2021	9/13/2024	9/12/2053	R\$	508,001.24
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 500 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	419,818.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 500 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	419,818.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 500 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBNI DSP 1423/2021	2/28/2022	12/7/2054	R\$	347,592.02
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 500 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBNI DSP 1423/2021	2/28/2022	3/2/2052	R\$	59,024.80
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 500 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBNI DSP 1423/2021	2/28/2022	3/2/2052	R\$	59,024.80
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 345 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	242,081.37
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 345 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	5/3/2017	10/15/2049	R\$	179,422.84
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 345 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	242,081.37
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 345 kV MG 500 kV ADRIANOF	RB	FT MG 500 kV ADRIANOPOLIS MG1 RJ		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	242,081.37
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS DIT	IB 138 kV MG 500 kV ADRIANOF	DIT			062/2001	IPCA	RPC PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	82,866.56
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 138 kV MG 500 kV ADRIANOF	DIT			062/2001	IPCA	RMEL REN 643/2014	4/27/2015	10/19/2042	R\$	60,323.05
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	IB 138 kV MG 500 kV ADRIANOF	DIT			062/2001	IPCA	RMEL REN 905/2020	8/16/2020	1/14/2052	R\$	319,942.43
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /TERMINAL RIO		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	448,227.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /TERMINAL RIO		062/2001	IPCA	RMEL REN 905/2020	12/2/2021	6/29/2052	R\$	620,580.64
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /TERMINAL RIO		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	448,227.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /TERMINAL RIO		062/2001	IPCA	RBNI DSP 1423/2021	6/7/2021	6/10/2051	R\$	57,841.25
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /TERMINAL RIO		062/2001	IPCA	RBNI DSP 1423/2021	6/7/2021	6/10/2051	R\$	57,841.25
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /TERMINAL RIO		062/2001	IPCA	RBNI DSP 1423/2021	6/7/2021	3/12/2054	R\$	346,793.30
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /TERMINAL RIO		062/2001	IPCA	RMEL REN 905/2020	10/13/2022	10/15/2052	R\$	87,006.99
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /SAO JOSE C-1		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	448,227.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /SAO JOSE C-1		062/2001	IPCA	RMEL REN 643/2014	5/2/2016	11/25/2038	R\$	40,615.29
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /SAO JOSE C-1		062/2001	IPCA	RMEL REN 905/2020	12/5/2019	10/8/2050	R\$	617,676.44
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /GRAJAU C-1 RJ		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	448,227.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /GRAJAU C-1 RJ		062/2001	IPCA	RMEL REN 905/2020	12/2/2019	7/15/2050	R\$	729,000.25
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /B. FLUMINENSI		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	448,227.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /B. FLUMINENSI		062/2001	IPCA	RBNI DSP 1423/2021	6/24/2021	6/27/2051	R\$	57,916.89
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /B. FLUMINENSI		062/2001	IPCA	RBNI DSP 1423/2021	6/23/2021	6/26/2051	R\$	57,912.46
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 500 kV ADRIANOPOLIS LT 50	RB	FT LT 500 kV ADRIANOPOLIS /B. FLUMINENSI		062/2001	IPCA	RBNI DSP 1423/2021	6/24/2021	2/22/2054	R\$	387,763.09
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /VENDA PEDRA		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	320,528.96
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /VENDA PEDRA		062/2001	IPCA	RBSE PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	1,229,990.51
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /VENDA PEDRA		062/2001	IPCA	RBSE PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$	1,318,615.67
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /NOVA IGUAU		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	320,528.96
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /NOVA IGUAU		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	4/30/2019	4/29/2052	R\$	169,937.96
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /JACAREPAGUA		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	320,528.96
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /JACAREPAGUA		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	4/27/2015	10/19/2042	R\$	65,267.46
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /JACAREPAGUA		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	6/24/2016	4/8/2047	R\$	196,350.78
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-2		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	320,528.96
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-2		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	5/6/2015	10/16/2045	R\$	160,377.63
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-2		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	5/6/2015	11/27/2042	R\$	55,964.94
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-2		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	5/6/2015	11/27/2042	R\$	40,554.30
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-2		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	4/22/2019	4/24/2049	R\$	55,808.61
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-2		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	5/31/2019	6/2/2049	R\$	55,986.59
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-1		062/2001	IPCA	RBSE PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	320,528.96
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-1		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	4/27/2015	9/6/2045	R\$	160,232.85
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-1		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	4/27/2015	10/19/2042	R\$	27,954.22
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-1		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	4/27/2015	10/19/2042	R\$	27,954.22
AXIA Energia	ADRIANOPOLIS	EL 345 kV ADRIANOPOLIS LT 34	RB	FT LT 345 kV ADRIANOPOLIS /ITUTINGA C-1		062/2001	IPCA	RBNI REA 3578/2012	4/27/2015	10/19/2042	R\$	40,513.35

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026	
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	MC 230 kV TR 230/69 kV ALTAM RBF		FT TR 230/69 kV ALTAMIRA TF1 PA	058/2001	IPCA	RBNi	REA 3361/2012	7/11/2016	4/7/2046	R\$	1,062,283.57
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	MC 230 kV TR 230/69 kV ALTAM RBF		FT TR 230/69 kV ALTAMIRA TF1 PA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	164,434.29
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	MC 230 kV TR 230/69 kV ALTAM RBF		FT TR 230/69 kV ALTAMIRA TF1 PA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	356,974.31
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	MC 230 kV RTL 230 kV 30 Mvar RB		FT LT 230 kV TUCURUI /ALTAMIRA C-1 PA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	109,485.81
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	MC 230 kV RTB 230 kV 30 Mvar RB		FT RTB 230 kV 30 Mvar ALTAMIRA RT2 PA	058/2001	IPCA	RBNi	REA 3361/2012	6/21/2016	8/26/2047	R\$	390,080.30
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	MC 230 kV RTB 230 kV 30 Mvar RB		FT RTB 230 kV 30 Mvar ALTAMIRA RT2 PA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	149,465.46
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	IB 69 kV MG 230 kV ALTAMIRA I DIT			058/2001	IPCA	RCDM	REA 3361/2012	6/21/2016	5/8/2049	R\$	315,546.91
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	IB 230 kV MG 230 kV ALTAMIRA RB		FT MG 230 kV ALTAMIRA MG1 PA	058/2001	IPCA	RBNi	REA 3361/2012	6/21/2016	4/14/2050	R\$	801,903.83
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 69 kV ALTAMIRA DIST1	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	REA 3361/2012	6/21/2016	8/26/2046	R\$	359,084.44
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 69 kV ALTAMIRA DIST1	DIT		058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	82,599.24
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 69 kV ALTAMIRA DIST1	DIT		058/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	179,316.66
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 69 kV ALTAMIRA CELPA C2	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	REN 443/2011	10/1/2018	1/26/2048	R\$	597,115.52
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 230 kV ALTAMIRA LT 230 kV RB		FT LT 230 kV TUCURUI /ALTAMIRA C-1 PA	058/2001	IPCA	RBNi	REA 3361/2012	6/21/2016	3/29/2049	R\$	497,022.22
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 230 kV ALTAMIRA LT 230 kV RB		FT LT 230 kV TUCURUI /ALTAMIRA C-1 PA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	244,547.60
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 230 kV ALTAMIRA LT 230 kV RB		FT LT 230 kV TUCURUI /ALTAMIRA C-1 PA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	530,894.20
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 230 kV ALTAMIRA LT 230 kV RB		FT LT 230 kV ALTAMIRA /TRANSAMAZONIC C	058/2001	IPCA	RBNi	REA 3361/2012	6/21/2016	11/18/2045	R\$	497,484.44
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 230 kV ALTAMIRA LT 230 kV RB		FT LT 230 kV ALTAMIRA /TRANSAMAZONIC C	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	244,547.60
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 230 kV ALTAMIRA LT 230 kV RB		FT LT 230 kV ALTAMIRA /TRANSAMAZONIC C	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	530,894.20
AXIA Energia Norte	ALTAMIRA	EL 230 kV ALTAMIRA LT 230 kV RB		FT LT 230 kV ALTAMIRA /TRANSAMAZONIC C	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$	509,179.04
AXIA Energia Norte	ALUMAR	EL 230 kV ALUMAR LT 230 kV S/ DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	253,523.26
AXIA Energia Norte	ALUMAR	EL 230 kV ALUMAR LT 230 kV S/ DIT			058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	9/30/2012	9/29/2040	R\$	202,967.06
AXIA Energia Norte	ALUMAR	EL 230 kV ALUMAR LT 230 kV S/ DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	253,523.26
AXIA Energia Norte	ALUMAR	EL 230 kV ALUMAR LT 230 kV S/ DIT			058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	9/30/2012	9/29/2040	R\$	304,450.59
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	TR 230/138 kV ANASTACIO TR2 RBF		FT TR 230/138 kV ANASTACIO TR2 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	280,729.02
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	TR 230/138 kV ANASTACIO TR1 RBF		FT TR 230/138 kV ANASTACIO TR1 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	280,729.02
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	TR 230/138 kV ANASTACIO TR1 RBF		FT TR 230/138 kV ANASTACIO TR1 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	492,702.49
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	TR 230/138 kV ANASTACIO TR1 RBF		FT TR 230/138 kV ANASTACIO TR1 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$	417,327.60
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	RTB 230 kV 27 Mvar ANASTACIC RB		FT RTB 230 kV 27 Mvar ANASTACIO RT2 MS	057/2001	IPCA	RBNiA	DSP 4920/2023			R\$	998,896.15
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	RTB 230 kV 27 Mvar ANASTACIC RB		FT RTB 230 kV 27 Mvar ANASTACIO RT1 MS	057/2001	IPCA	RBNi	REA 10889/2021	11/19/2023	11/18/2059	R\$	1,041,146.86
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS RB		FT MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	398,751.91
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS RB		FT MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	699,842.34
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS RB		FT MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$	592,778.67
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS RB		FT MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS	057/2001	IPCA	RBNi	REA 5861/2016	4/19/2018	4/18/2035	R\$	23,236.78
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS RB		FT MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS	057/2001	IPCA	RBNi	REA 10889/2021	11/24/2023	11/23/2054	R\$	173,872.64
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS RB		FT MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS	057/2001	IPCA	RBNiA	DSP 4920/2023			R\$	189,006.83
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS RB		FT MG 230 kV ANASTACIO MG1 MS	057/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	10/13/2019	8/30/2042	R\$	26,575.99
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MC 230 kV TR 230/138 kV ANAS RBF		FT TR 230/138 kV ANASTACIO TR2 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	132,977.04
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MC 230 kV TR 230/138 kV ANAS RBF		FT TR 230/138 kV ANASTACIO TR2 MS	057/2001	IPCA	RBNi	REA 10889/2021	11/24/2023	11/23/2038	R\$	79,588.55
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MC 230 kV TR 230/138 kV ANAS RBF		FT TR 230/138 kV ANASTACIO TR1 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	132,977.04
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MC 230 kV TR 230/138 kV ANAS RBF		FT TR 230/138 kV ANASTACIO TR1 MS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	233,385.63
AXIA Energia Sul	ANASTACIO	MC 230 kV TR 230/138 kV ANAS RBF		FT TR 230/138 kV ANASTACIO TR1 MS	057/2001	IPCA	RBNi	REA 10889/2021	11/24/2023	11/23/2038	R\$	79,588.55

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 69 kV ANGELIM DIST2	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 205,674.41
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 69 kV ANGELIM DIST2	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 189,606.68
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 69 kV ANGELIM DIST2	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	3/10/2020	3/9/2044	R\$ 7,523.79
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 69 kV ANGELIM DIST1	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 73,293.67
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 69 kV ANGELIM DIST1	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	10/20/2015	10/19/2030	R\$ 7,662.08
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV S RB		FT LT 230 kV SANTANA II /ANGELIM C-1 AL/P	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV S RB		FT LT 230 kV SANTANA II /ANGELIM C-1 AL/P	061/2001	IPCA	RBNI	REA 2837/2011	3/20/2015	3/22/2045	R\$ 38,100.11
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV S RB		FT LT 230 kV SANTANA II /ANGELIM C-1 AL/P	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV S RB		FT LT 230 kV SANTANA II /ANGELIM C-1 AL/P	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	5/4/2018	5/6/2048	R\$ 34,784.54
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV C RB		FT LT 230 kV GARANHUNS II /ANGELIM C-3 P	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV C RB		FT LT 230 kV GARANHUNS II /ANGELIM C-3 P	061/2001	IPCA	RBNI	REA 2837/2011	4/14/2015	4/16/2045	R\$ 38,188.82
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV C RB		FT LT 230 kV GARANHUNS II /ANGELIM C-2 P	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV C RB		FT LT 230 kV GARANHUNS II /ANGELIM C-1 P	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV C RB		FT LT 230 kV GARANHUNS II /ANGELIM C-1 P	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	1/1/2021	1/4/2051	R\$ 56,449.80
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-3 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-3 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-3 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 584,375.21
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-3 PE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	4/20/2020	4/19/2035	R\$ 47,534.92
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-2 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-2 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-2 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 584,375.21
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-2 PE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	10/13/2020	7/25/2041	R\$ 73,163.30
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-1 PE	061/2001	IPCA	RBNI	REA 2837/2011	4/30/2015	5/2/2045	R\$ 38,245.60
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /TACAIMBO C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 584,375.21
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /RIBEIRAO C-2 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /RIBEIRAO C-2 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /RIBEIRAO C-2 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 584,375.21
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /RIBEIRAO C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /RIBEIRAO C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /RECIFE II C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /RECIFE II C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /RECIFE II C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 584,375.21
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /RECIFE II C-1 PE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	11/28/2018	11/30/2048	R\$ 53,090.64
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-3 PE/AL	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-3 PE/AL	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-3 PE/AL	061/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	6/2/2016	6/5/2046	R\$ 1,748.74
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-3 PE/AL	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	9/9/2021	4/25/2050	R\$ 129,236.79
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-2 PE/AL	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-2 PE/AL	061/2001	IPCA	RBNI	REA 2837/2011	3/26/2015	3/28/2045	R\$ 38,121.39
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-2 PE/AL	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 633,896.59
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-2 PE/AL	061/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	4/29/2016	5/2/2046	R\$ 1,763.16
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-2 PE/AL	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	8/4/2017	8/7/2047	R\$ 19,299.05
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-1 PE/AL	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 225,893.95
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 230 kV ANGELIM LT 230 kV A RB		FT LT 230 kV ANGELIM /MESSIAS C-1 PE/AL	061/2001	IPCA	RBNI	REA 2837/2011	3/13/2015	3/15/2045	R\$ 25,383.51
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 13,8 kV ANGELIM PALMERIN/	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 49,955.58
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 13,8 kV ANGELIM PALMERIN/	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	5/20/2014	5/19/2047	R\$ 25,924.50
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 13,8 kV ANGELIM AUXIL2	RB	FT MG 230 kV ANGELIM MG1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 49,955.58
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 13,8 kV ANGELIM AUXIL2	RB	FT MG 230 kV ANGELIM MG1 PE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	4/21/2013	4/20/2046	R\$ 25,038.26
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 13,8 kV ANGELIM AUXILI	RB	FT MG 230 kV ANGELIM MG1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 49,955.58
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM	EL 13,8 kV ANGELIM AUXILI	RB	FT MG 230 kV ANGELIM MG1 PE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	4/21/2013	4/20/2046	R\$ 25,038.26
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM II	RTL 500 kv 150 Mvar ANGELIM I	RB	FT LT 500 kv P. AFONSO IV /ANGELIM II C-1	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 773,925.04
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM II	RTL 500 kv 150 Mvar ANGELIM I	RB	FT LT 500 kv P. AFONSO IV /ANGELIM II C-1	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 2,171,764.43
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM II	RTL 500 kv 150 Mvar ANGELIM I	RB	FT LT 500 kv P. AFONSO IV /ANGELIM II C-1	061/2001	IPCA	RMELP	REA 14107/2023			R\$ 2,775,082.03
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM II	RTL 500 kv 150 Mvar ANGELIM I	RB	FT LT 230 kV GARANHUNS II /ANGELIM C-1 P	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 773,925.04
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM II	RTL 500 kv 150 Mvar ANGELIM I	RB	FT LT 230 kV GARANHUNS II /ANGELIM C-1 P	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 2,171,764.43
AXIA Energia Nordeste	ANGELIM II	RTL 500 kv 150 Mvar ANGELIM I	RB	FT LT 230 kV GARANHUNS II /ANGELIM C-1 P	061/2001	IPCA	RMELP	REA 14107/2023			R\$ 2,775,082.03

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR2 C RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR2 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$ 1,279,546.83
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR1 C RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR1 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$ 1,279,546.83

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026	
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG2 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG2 CE	061/2001	IPCA	RBNI	REA 2823/2011	10/2/2020	8/25/2049	R\$	440,601.36
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG2 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG2 CE	061/2001	IPCA	RBNI	REA 3631/2012	11/9/2020	10/2/2049	R\$	441,561.36
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG2 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG2 CE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	10/7/2016	10/6/2033	R\$	1,437.80
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG2 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG2 CE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	5/9/2019	5/8/2038	R\$	74,362.26
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	1,392,783.92
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	004/2010	IPCA	RBNI	REA 2837/2011	12/11/2013	12/10/2044	R\$	47,972.46
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	004/2010	IPCA	RBNI	REA 4877/2014	12/4/2023	12/3/2055	R\$	63,499.05
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	004/2010	IPCA	RBNI	REA 4877/2014	12/4/2023	12/3/2054	R\$	33,533.75
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	004/2010	IPCA	RBNI	REA 7761/2019	9/30/2015	9/29/2030	R\$	25,774.51
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	RB	FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	004/2010	IPCA	RBNI	REN 1020/2022	1/1/2024	12/31/2051	R\$	43,936.05
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 69 kV TT 69/0 kV AQUIRAZ I RB		FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	004/2010	IPCA	RBNI	REA 4877/2014	12/4/2023	12/3/2043	R\$	105,406.31
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 69 kV TT 69/0 kV AQUIRAZ I DIT			004/2010	IPCA	RPEC	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	72,853.83
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 69 kV TR 230/69 kV AQUIRA RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR4 CE	004/2010	IPCA	RBNI	REA 4877/2014	12/4/2023	12/3/2046	R\$	241,414.88
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 69 kV TR 230/69 kV AQUIRA RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR3 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	245,644.12
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 69 kV TR 230/69 kV AQUIRA RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR2 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	245,644.12
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 69 kV TR 230/69 kV AQUIRA RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR1 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	245,644.12
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 230 kV TR 230/69 kV AQUIR RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR4 CE	004/2010	IPCA	RBNI	REA 4877/2014	12/4/2023	12/3/2047	R\$	585,668.94
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 230 kV TR 230/69 kV AQUIR RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR3 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	616,320.08
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 230 kV TR 230/69 kV AQUIR RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR2 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	616,320.08
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	MC 230 kV TR 230/69 kV AQUIR RBF		FT TR 230/69 kV AQUIRAZ II TR1 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	616,320.08
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	IB 69 kV MG 230 kV AQUIRAZ II DIT			004/2010	IPCA	RPEC	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	105,954.50
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	IB 230 kV MG 230 kV AQUIRAZ I RB		FT MG 230 kV AQUIRAZ II MG1 CE	004/2010	IPCA	RBL	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	452,558.37
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	EL 69 kV AQUIRAZ II EUZEBIO 3 DIT			004/2010	IPCA	RCDM	REA 2837/2011	12/11/2013	12/10/2037	R\$	291,138.62
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	EL 69 kV AQUIRAZ II EUZEBIO 2 DIT			004/2010	IPCA	RCDM	REA 2837/2011	12/11/2013	12/10/2037	R\$	291,138.62
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	EL 69 kV AQUIRAZ II EUZEBIO 1 DIT			004/2010	IPCA	RCDM	REA 2837/2011	12/11/2013	12/10/2037	R\$	291,138.62
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	EL 69 kV AQUIRAZ II DIST5 DIT			004/2010	IPCA	RCDM	REN 1020/2022	1/1/2024	12/31/2054	R\$	524,544.19
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	EL 69 kV AQUIRAZ II DIST4 DIT			004/2010	IPCA	RPEC	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	188,006.71
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	EL 69 kV AQUIRAZ II DIST3 DIT			004/2010	IPCA	RPEC	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	188,006.71
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	EL 69 kV AQUIRAZ II DIST2 DIT			004/2010	IPCA	RPEC	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	188,006.71
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	EL 69 kV AQUIRAZ II DIST1 DIT			004/2010	IPCA	RPEC	CC 004/2010	7/12/2010	7/11/2040	R\$	188,006.71
AXIA Energia Nordeste	AQUIRAZ II	EL 230 kV AQUIRAZ II LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BANABUTU /AQUIRAZ II C-3 CE	061/2001	IPCA	RBNI	REA 3631/2012	11/6/2020	3/1/2049	R\$	1,690,690.11

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
AXIA Energia Norte	ARIQUEMES	MG 230 kV ARIQUEMES MG1 RO RB		FT MG 230 kV ARIQUEMES MG1 RO	058/2001	IPCA	RBNI	REA 7814/2019	5/13/2021	12/5/2050	R\$ 217,407.90

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
AXIA Energia Nordeste	B.JESUS LAPA	RTB 13,8 kV 5 Mvar	B.JESUS LAI RBF	FT RTB 13,8 kV 5 MVAr	B.JESUS LAPA RT1 BA 061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 351,841.75

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026	
AXIA Energia Nordeste	B.JESUS LAPA	CS 30/-15 Mvar	B.JESUS LAPA C RB	FT CS 30/-15 MVar B.JESUS LAPA CS1 BA	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	2,302,499.58
AXIA Energia Nordeste	B.JESUS LAPA	CS 30/-15 Mvar	B.JESUS LAPA C RB	FT CS 30/-15 MVar B.JESUS LAPA CS1 BA	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$	2,122,623.29
AXIA Energia Nordeste	B.JESUS LAPA	CS 30/-15 Mvar	B.JESUS LAPA C RB	FT CS 30/-15 MVar B.JESUS LAPA CS1 BA	061/2001	IPCA	RBNI	REA 5861/2016	6/30/2013	2/28/2043	R\$	71,970.08
AXIA Energia Nordeste	B.JESUS LAPA	CS 30/-15 Mvar	B.JESUS LAPA C RB	FT CS 30/-15 MVar B.JESUS LAPA CS1 BA	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	6/26/2016	6/29/2046	R\$	1,261,550.80
AXIA Energia Nordeste	B.JESUS LAPA	CR 230 kV 34,9 Mvar	B.JESUS L RB	FT CR 230 kV 34,9 MVar B.JESUS LAPA BC1 B	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	187,125.69
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	RB	FT MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	9/9/2019	12/31/2042	R\$	61,705.51
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	RB	FT MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	9/26/2019	12/31/2042	R\$	66,681.66
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	RB	FT MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	9/26/2019	12/31/2042	R\$	66,681.66
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	RB	FT MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	9/9/2019	12/31/2042	R\$	66,681.66
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	RB	FT MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	9/9/2019	12/31/2042	R\$	66,681.66
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	RB	FT MG 500 kV BACABEIRA MG2 MA	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	7/1/2023	12/31/2042	R\$	10,294.18
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	EL 500 kV BACABEIRA LT 500 kV	RB	FT LT 500 kV SAO LUIS II /BACABEIRA C-2 M.	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	9/9/2019	12/31/2042	R\$	231,646.63
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	EL 500 kV BACABEIRA LT 500 kV	RB	FT LT 500 kV SAO LUIS II /BACABEIRA C-1 M.	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	9/26/2019	12/31/2042	R\$	231,646.63
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	EL 500 kV BACABEIRA LT 500 kV	RB	FT LT 500 kV BACABEIRA /MIRANDA II C-2 M.	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	9/9/2019	12/31/2042	R\$	231,646.63
AXIA Energia Norte	BACABEIRA	EL 500 kV BACABEIRA LT 500 kV	RB	FT LT 500 kV BACABEIRA /MIRANDA II C-1 M.	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 554/2023	9/26/2019	12/31/2042	R\$	231,646.63
AXIA Energia Norte	BALSAS	TT 69/0 kV BALSAS TT1 MA	DIT		001/2009	IPCA	RPEC	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	126,852.31
AXIA Energia Norte	BALSAS	TR 230/69 kV BALSAS TR2 MA	RBF	FT TR 230/69 kV BALSAS TR2 MA	001/2009	IPCA	RBNI	REA 4745/2014	6/23/2016	5/24/2049	R\$	2,295,531.16
AXIA Energia Norte	BALSAS	TR 230/69 kV BALSAS TR1 MA	RBF	FT TR 230/69 kV BALSAS TR1 MA	001/2009	IPCA	RBL	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	427,374.20
AXIA Energia Norte	BALSAS	MG 230 kV BALSAS MG1 MA	RB	FT MG 230 kV BALSAS MG1 MA	001/2009	IPCA	RBL	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	1,086,660.02
AXIA Energia Norte	BALSAS	MG 230 kV BALSAS MG1 MA	RB	FT MG 230 kV BALSAS MG1 MA	001/2009	IPCA	RBNI	REA 4745/2014	6/23/2016	10/25/2043	R\$	172,663.42
AXIA Energia Norte	BALSAS	MG 230 kV BALSAS MG1 MA	RB	FT MG 230 kV BALSAS MG1 MA	001/2009	IPCA	RBNI	REA 4745/2014	6/23/2016	10/25/2043	R\$	49,489.93
AXIA Energia Norte	BALSAS	MG 230 kV BALSAS MG1 MA	RB	FT MG 230 kV BALSAS MG1 MA	001/2009	IPCA	RBNI	REN 443/2011	8/16/2017	6/11/2043	R\$	20,526.11
AXIA Energia Norte	BALSAS	MC 69 kV TT 69/0 kV BALSAS TT DIT			001/2009	IPCA	RPEC	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	31,713.63
AXIA Energia Norte	BALSAS	MC 69 kV TR 230/69 kV BALSAS RBF		FT TR 230/69 kV BALSAS TR2 MA	001/2009	IPCA	RBNI	REA 4745/2014	6/23/2016	2/28/2047	R\$	484,425.23
AXIA Energia Norte	BALSAS	MC 69 kV TR 230/69 kV BALSAS RBF		FT TR 230/69 kV BALSAS TR1 MA	001/2009	IPCA	RBL	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	54,266.42
AXIA Energia Norte	BALSAS	MC 69 kV TR 230/69 kV BALSAS RBF		FT TR 230/69 kV BALSAS TR1 MA	001/2009	IPCA	RBNI	REA 4745/2014	7/15/2016	6/22/2047	R\$	40,840.14
AXIA Energia Norte	BALSAS	MC 230 kV TR 230/69 kV BALSAS RBF		FT TR 230/69 kV BALSAS TR2 MA	001/2009	IPCA	RBNI	REA 4745/2014	6/23/2016	12/22/2046	R\$	1,047,615.41
AXIA Energia Norte	BALSAS	MC 230 kV TR 230/69 kV BALSAS RBF		FT TR 230/69 kV BALSAS TR1 MA	001/2009	IPCA	RBL	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	296,925.69
AXIA Energia Norte	BALSAS	MC 13,8 kV TR 230/69 kV BALSAS RBF		FT TR 230/69 kV BALSAS TR2 MA	001/2009	IPCA	RBNI	REA 4745/2014	6/23/2016	6/16/2031	R\$	78,341.69
AXIA Energia Norte	BALSAS	IB 69 kV MG 230 kV BALSAS MG DIT			001/2009	IPCA	RPEC	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	26,195.63
AXIA Energia Norte	BALSAS	IB 230 kV MG 230 kV BALSAS M RB		FT MG 230 kV BALSAS MG1 MA	001/2009	IPCA	RBL	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	164,183.71
AXIA Energia Norte	BALSAS	EL 69 kV BALSAS SE BALSAS III DIT			001/2009	IPCA	RCDM	REN 443/2011	8/16/2017	10/1/2048	R\$	564,461.64
AXIA Energia Norte	BALSAS	EL 69 kV BALSAS DIST4 DIT			001/2009	IPCA	RPEC	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	55,065.45
AXIA Energia Norte	BALSAS	EL 69 kV BALSAS DIST3 DIT			001/2009	IPCA	RPEC	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	55,065.45
AXIA Energia Norte	BALSAS	EL 69 kV BALSAS DIST2 DIT			001/2009	IPCA	RPEC	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	55,065.45
AXIA Energia Norte	BALSAS	EL 69 kV BALSAS DIST1 DIT			001/2009	IPCA	RPEC	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	55,065.45
AXIA Energia Norte	BALSAS	EL 230 kV BALSAS LT 230 kV RIB	RB	FT LT 230 kV RIB.GONCALVES /BALSAS C-1 P	001/2009	IPCA	RBL	CC 001/2009	1/28/2009	1/28/2039	R\$	342,161.28
AXIA Energia Nordeste	BANABUIU	TT 69/13,8 kV BANABUIU TA1 C DIT			061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	88,456.08
AXIA Energia Nordeste	BANABUIU	TT 69/0 kV BANABUIU TT2 CE DIT			061/2001	IPCA	RCDM	REA 5809/2016	7/6/2020	8/11/2050	R\$	273,687.37

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026	
AXIA Energia	BANDEIRANTES	MC 230 kV TR 345/230 kV BAND RB		FT TR 345/230 kV BANDEIRANTES TR2 GO	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	154,583.42
AXIA Energia	BANDEIRANTES	MC 230 kV TR 345/230 kV BAND RB		FT TR 345/230 kV BANDEIRANTES TR2 GO	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	593,194.91

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026	
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 69 kV BARRO ALTO DIST2	DIT		062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	73,760.57
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 69 kV BARRO ALTO DIST2	DIT		062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	10/11/2015	10/10/2043	R\$	43,686.71
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 69 kV BARRO ALTO DIST2	DIT		062/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	283,047.13
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 69 kV BARRO ALTO DIST1	DIT		062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	73,760.57
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 69 kV BARRO ALTO DIST1	DIT		062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	9/20/2015	8/13/2043	R\$	29,394.30
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 69 kV BARRO ALTO DIST1	DIT		062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	9/20/2015	8/13/2043	R\$	14,200.14
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 69 kV BARRO ALTO DIST1	DIT		062/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	283,047.13
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV ITAPACI /BARRO ALTO C-1 GO	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	208,406.54
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV ITAPACI /BARRO ALTO C-1 GO	062/2001	IPCA	RBNI	REA 3218/2011	2/1/2015	5/26/2040	R\$	31,524.35
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV ITAPACI /BARRO ALTO C-1 GO	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	799,734.49
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV ITAPACI /BARRO ALTO C-1 GO	062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	5/29/2016	12/20/2044	R\$	37,979.03
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /NIQUELANDIA C-	028/2009	IPCA	RBL	CC 028/2009	7/1/2016	11/19/2039	R\$	709,523.62
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /NIQUELANDIA C-	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	208,406.54
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /NIQUELANDIA C-	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	799,734.49
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /NIQUELANDIA C-	062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	7/3/2016	3/26/2045	R\$	78,870.41
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /NIQUELANDIA C-	062/2001	IPCA	RBNI	REA 3578/2012	5/6/2016	11/27/2044	R\$	34,652.94
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /AGUAS LINDAS C	062/2001	IPCA	RBNI	REA 2367/2010	11/24/2013	12/17/2037	R\$	22,878.35
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /AGUAS LINDAS C	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	208,406.54
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /AGUAS LINDAS C	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	799,734.49
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /AGUAS LINDAS C	062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	4/17/2016	10/9/2044	R\$	26,102.33
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /AGUAS LINDAS C	062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	6/16/2016	2/6/2045	R\$	52,498.37
AXIA Energia	BARRO ALTO	EL 230 kV BARRO ALTO LT 230 I RB		FT LT 230 kV BARRO ALTO /AGUAS LINDAS C	062/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	4/21/2016	10/13/2044	R\$	37,843.77
AXIA Energia	BARRO ALTO	BC 230 kV 27,7 Mvar BARRO AL	RB	FT BC 230 kV 27,7 Mvar BARRO ALTO BC2 GC	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	136,251.41
AXIA Energia	BARRO ALTO	BC 230 kV 27,7 Mvar BARRO AL	RB	FT BC 230 kV 27,7 Mvar BARRO ALTO BC2 GC	062/2001	IPCA	RBNI	DSP 1107/2021	9/10/2016	9/9/2049	R\$	215,597.44
AXIA Energia	BARRO ALTO	BC 230 kV 27 Mvar BARRO ALTC	RB	FT BC 230 kV 27 Mvar BARRO ALTO BC1 GO	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	134,263.51
AXIA Energia	BARRO BRANCO	MG 345 kV BARRO BRANCO MG1	RB	FT MG 345 kV BARRO BRANCO MG1 MG	062/2001	IPCA	RBNI	REA 8920/2020	9/1/2017	12/31/2042	R\$	46,092.50
AXIA Energia	BARRO BRANCO	MG 345 kV BARRO BRANCO MG1	RB	FT MG 345 kV BARRO BRANCO MG1 MG	062/2001	IPCA	RBNI	REA 8920/2020	9/1/2017	12/31/2042	R\$	92,340.50
AXIA Energia	BARRO BRANCO	IB 345 kV MG 345 kV BARRO BR	RB	FT MG 345 kV BARRO BRANCO MG1 MG	062/2001	IPCA	RBNI	REA 8920/2020	9/1/2017	12/31/2042	R\$	139,992.23
AXIA Energia	BARRO BRANCO	EL 345 kV BARRO BRANCO LT 3+	RB	FT LT 345 kV PADRE FIALHO /BARRO BRANCC	062/2001	IPCA	RBNI	REA 8920/2020	9/1/2017	12/31/2042	R\$	128,892.74
AXIA Energia	BARRO BRANCO	EL 345 kV BARRO BRANCO LT 3+	RB	FT LT 345 kV BARRO BRANCO /OURO PRETO	062/2001	IPCA	RBNI	REA 8920/2020	9/1/2017	12/31/2042	R\$	128,892.74
AXIA Energia	BATEIAS	RTL 500 kV 165 Mvar BATEIAS F	RB	FT LT 500 kV IBIUNA /BATEIAS C-2 SP/PR	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$	3,522,245.18
AXIA Energia	BATEIAS	RTL 500 kV 165 Mvar BATEIAS F	RB	FT LT 500 kV IBIUNA /BATEIAS C-1 SP/PR	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$	3,522,245.18
AXIA Energia	BATEIAS	MC 500 kV RTL 500 kV 165 Mvar	RB	FT LT 500 kV IBIUNA /BATEIAS C-2 SP/PR	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$	1,254,437.60
AXIA Energia	BATEIAS	MC 500 kV RTL 500 kV 165 Mvar	RB	FT LT 500 kV IBIUNA /BATEIAS C-1 SP/PR	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$	1,254,437.60
AXIA Energia	BATEIAS	IB 500 kV MG 500 kV BATEIAS I	RB	FT MG 500 kV BATEIAS MGS PR	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$	2,781,322.20
AXIA Energia	BATEIAS	EL 500 kV BATEIAS LT 500 kV IE	RB	FT LT 500 kV IBIUNA /BATEIAS C-2 SP/PR	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$	2,781,322.20

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	RTL 230 kv 25 Mvar BOA VISTA	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 134,437.99
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	RTL 230 kv 25 Mvar BOA VISTA	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 134,437.99
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MG 230 kv BOA VISTA MG2 RR	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	REA 3587/2012	6/1/2016	7/27/2044	R\$ 451,501.87
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MG 230 kv BOA VISTA MG2 RR	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	DSP 3687/2017	7/5/2015	5/16/2043	R\$ 199,432.01
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MG 230 kv BOA VISTA MG2 RR	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 268,436.61
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MG 230 kv BOA VISTA MG2 RR	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 91,693.87
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MG 230 kv BOA VISTA MG2 RR	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 26,697.75
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MG 230 kv BOA VISTA MG2 RR	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 39,606.17
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MG 230 kv BOA VISTA MG2 RR	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 29,293.41
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MG 230 kv BOA VISTA MG2 RR	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 6,680.12
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MG 230 kv BOA VISTA MG2 RR	DIT		058/2001	IPCA	RCEL	REN 905/2020	2/28/2013	1/6/2031	R\$ 64,975.42
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 69 kv TR 230/69 kv BOA VIST	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	DSP 3687/2017	7/5/2015	6/1/2046	R\$ 568,990.04
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 69 kv TR 230/69 kv BOA VIST	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	REA 3587/2012	6/1/2016	11/10/2044	R\$ 80,239.55
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 69 kv TR 230/69 kv BOA VIST	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 79,731.82
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 69 kv TR 230/69 kv BOA VIST	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	REA 3587/2012	6/1/2016	9/21/2044	R\$ 80,242.46
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 69 kv TR 230/69 kv BOA VIST	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 79,731.82
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 230 kv TR 230/69 kv BOA V	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	DSP 3687/2017	7/5/2015	10/17/2046	R\$ 1,332,551.12
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 230 kv TR 230/69 kv BOA V	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	REA 3587/2012	6/1/2016	6/30/2046	R\$ 549,852.44
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 230 kv TR 230/69 kv BOA V	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 214,217.40
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 230 kv TR 230/69 kv BOA V	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	REA 3587/2012	6/1/2016	7/4/2046	R\$ 549,851.01
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 230 kv TR 230/69 kv BOA V	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 214,217.40
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 230 kv RTL 230 kv 25 Mvar	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 115,537.19
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 230 kv RTL 230 kv 25 Mvar	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 115,537.19
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 13,8 kv TT 13,8/0 kv BOA V	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 60,562.46
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 13,8 kv TT 13,8/0 kv BOA V	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 60,562.46
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 13,8 kv BC 13,8 kv 3,6 Mvar	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 63,038.80
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 13,8 kv BC 13,8 kv 3,6 Mvar	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 63,038.80
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC 13,8 kv BC 13,8 kv 3,6 Mvar	DIT		058/2001	IPCA	RCDM	PRT 631/2022	6/7/2021	12/31/2042	R\$ 63,038.80
AXIA Energia Norte	BOA VISTA	MC									

Classificação: Confidencial

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026	
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 230 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR6 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	146,363.13
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 230 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR5 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	146,363.13
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 230 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR4 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	146,363.13
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 230 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR4 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	410,719.67
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 230 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR4 PE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	10/10/2021	10/9/2045	R\$	25,558.44
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 138 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR7 PE	061/2001	IPCA	RBNIA	DSP 2014/2023			R\$	1,176,489.07
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 138 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR6 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	112,381.64
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 138 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR5 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	112,381.64
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 138 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR4 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	112,381.64
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 138 kV TR 230/138 kV BOM	RBF	FT TR 230/138 kV BOM NOME TR4 PE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	10/10/2021	10/9/2045	R\$	6,927.89
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 13,8 kV TR 69/13,8 kV BOM	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	44,666.29
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	MC 13,8 kV TR 69/13,8 kV BOM	DIT		061/2001	IPCA	RCDM	REA 2040/2009	9/30/2012	9/29/2035	R\$	7,452.45
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	IB 69 kV MG 230 kV BOM NOME	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	42,137.40
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	IB 69 kV MG 230 kV BOM NOME	DIT		061/2001	IPCA	RCDM	REA 5166/2015	6/6/2018	10/3/2050	R\$	50,839.28
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	IB 69 kV MG 230 kV BOM NOME	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	118,244.66
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	IB 69 kV MG 230 kV BOM NOME	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$	109,007.13
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	IB 230 kV MG 230 kV BOM NOME	RB	FT MG 230 kV BOM NOME MG1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	115,837.43
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	IB 230 kV MG 230 kV BOM NOME	RB	FT MG 230 kV BOM NOME MG1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	325,059.40
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	IB 230 kV MG 230 kV BOM NOME	RB	FT MG 230 kV BOM NOME MG1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$	299,665.05
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	IB 138 kV MG 230 kV BOM NOME	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	86,825.51
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 69 kV BOM NOME SERRA TAL	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	73,293.67
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 69 kV BOM NOME SERRA TAL	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	7/5/2018	7/7/2048	R\$	30,878.56
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 69 kV BOM NOME SALGUEIRK	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	73,293.67
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 69 kV BOM NOME SALGUEIRK	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	6/8/2022	6/10/2052	R\$	34,587.27
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME TRANSPO/	DIT		061/2001	IPCA	RCDM	REA 12075/2022	4/5/2019	12/31/2042	R\$	107,644.84
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV TACARATU /BOM NOME C-1 PE/	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	212,712.45
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV P.AFONSO III /BOM NOME C-3 A	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	212,712.45
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV P.AFONSO III /BOM NOME C-3 A	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	596,907.06
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV P.AFONSO III /BOM NOME C-3 A	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	10/21/2021	10/24/2051	R\$	57,737.69
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV FLORESTA II /BOM NOME C-1 PI	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	212,712.45
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV FLORESTA II /BOM NOME C-1 PI	061/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	9/30/2013	10/23/2046	R\$	94,235.46
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV FLORESTA II /BOM NOME C-1 PI	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	6/21/2021	9/2/2048	R\$	138,260.14
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /MILAGRES C-1 PE/	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	212,712.45
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /MILAGRES C-1 PE/	061/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	9/10/2013	10/3/2046	R\$	94,069.10
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /MILAGRES C-1 PE/	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	8/23/2021	2/5/2045	R\$	177,349.80
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /MAURITI II C-1 PE/	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	212,712.45
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /MAURITI II C-1 PE/	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	596,907.06
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /MAURITI II C-1 PE/	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	6/11/2021	7/5/2046	R\$	73,208.26
Nova Era Integração	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /BOM NOME II C-2 F	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	1,356,899.31
Nova Era Integração	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /BOM NOME II C-1 F	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	1,356,899.31
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /ABAIARA C-1 PE/	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	212,712.45
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /ABAIARA C-1 PE/	061/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	7/2/2015	7/4/2045	R\$	2,277.68
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 230 kV BOM NOME LT 230 kV RB		FT LT 230 kV BOM NOME /ABAIARA C-1 PE/	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	1/1/2021	12/31/2035	R\$	28,640.71
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 138 kV BOM NOME SALGUEIRF	DIT		061/2001	IPCA	RCDM	REA 3229/2011	1/30/2013	1/29/2045	R\$	735,308.34
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 138 kV BOM NOME SALGUEIRF	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	167,571.63
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 138 kV BOM NOME SALGUEIRF	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	1/1/2021	12/31/2035	R\$	14,320.36
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 138 kV BOM NOME FLORES-0	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	167,571.63
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 138 kV BOM NOME FLORES-0	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	6/25/2022	2/25/2051	R\$	51,913.82
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 13,8 kV BOM NOME 01Y3	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	49,955.58
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 13,8 kV BOM NOME 01Y2	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	49,955.58
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 13,8 kV BOM NOME 01Y2	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	10/3/2021	10/2/2054	R\$	31,978.30
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 13,8 kV BOM NOME 01Y1	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	49,955.58
AXIA Energia Nordeste	BOM NOME	EL 13,8 kV BOM NOME 01Y1	DIT		061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	4/8/2021	4/7/2054	R\$	31,577.89
Nova Era Integração	BOM NOME II	TR 500/230 kV BOM NOME II TR RB		FT TR 500/230 kV BOM NOME II TRR1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	2,006,741.10
Nova Era Integração	BOM NOME II	TR 500/230 kV BOM NOME II TR RB		FT TR 500/230 kV BOM NOME II TR2 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	6,020,223.30
Nova Era Integração	BOM NOME II	TR 500/230 kV BOM NOME II TR RB		FT TR 500/230 kV BOM NOME II TR1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	6,020,223.30
Nova Era Integração	BOM NOME II	TR 230/138 kV BOM NOME II TR RBF		FT TR 230/138 kV BOM NOME II TR4 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	1,853,040.28
Nova Era Integração	BOM NOME II	TR 230/138 kV BOM NOME II TR RBF		FT TR 230/138 kV BOM NOME II TR3 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	1,853,040.28
Nova Era Integração	BOM NOME II	RTL 500 kV 55 Mvar BOM NOME RB		FT RTL 500 kV 55 Mvar BOM NOME II RTR2 PI	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	635,513.41
Nova Era Integração	BOM NOME II	RTL 500 kV 165 Mvar BOM NOME RB		FT LT 500 kV BOM NOME II /CAMPO FORMOSI	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	1,906,540.21
Nova Era Integração	BOM NOME II	RTL 500 kV 150 Mvar BOM NOME RB		FT LT 500 kV BOM NOME II /ZEBU III C-1 PE/	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	1,881,890.14
Nova Era Integração	BOM NOME II	RTB 500 kV 50 Mvar BOM NOME RB		FT RTB 500 kV 50 Mvar BOM NOME II RTR1 PI	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	627,213.94
Nova Era Integração	BOM NOME II	RTB 500 kV 150 Mvar BOM NOME RB		FT RTB 500 kV 150 Mvar BOM NOME II RT2 PI	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$	1,881,641.81

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
Nova Era Integração	BOM NOME II	RTB 500 kv 150 Mvar	BOM NOM RB	FT RTB 500 kv 150 Mvar	BOM NOME II RT1 P 008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,881,641.81
Nova Era Integração	BOM NOME II	MG 500 kv BOM NOME II MG1 P	RB	FT MG 500 kv BOM NOME II MG1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 4,075,257.84
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 500 kv TR 500/230 kv BOM RB	RB	FT TR 500/230 kv BOM NOME II TR2 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,583,357.15
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 500 kv TR 500/230 kv BOM RB	RB	FT TR 500/230 kv BOM NOME II TR1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,583,357.15
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 500 kv RTL 500 kv 165 Mvar	RB	FT LT 500 kv BOM NOME II /CAMPO FORMOSI	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 366,483.72
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 500 kv RTL 500 kv 150 Mvar	RB	FT LT 500 kv BOM NOME II /ZEBU III C-1 PE/	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 366,424.06
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 500 kv RTB 500 kv 150 Mva	RB	FT RTB 500 kv 150 Mvar	BOM NOME II RT2 P 008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,283,042.38
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 500 kv RTB 500 kv 150 Mva	RB	FT RTB 500 kv 150 Mvar	BOM NOME II RT1 P 008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,283,042.38
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 230 kv TR 500/230 kv BOM RB	RB	FT TR 500/230 kv BOM NOME II TR2 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,041,865.50
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 230 kv TR 500/230 kv BOM RB	RB	FT TR 500/230 kv BOM NOME II TR1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,041,865.50
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 230 kv TR 230/138 kv BOM RBF	RBF	FT TR 230/138 kv BOM NOME II TR4 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,162,033.23
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 230 kv TR 230/138 kv BOM RBF	RBF	FT TR 230/138 kv BOM NOME II TR3 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,162,033.23
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 138 kv TR 230/138 kv BOM RBF	RBF	FT TR 230/138 kv BOM NOME II TR4 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 807,661.18
Nova Era Integração	BOM NOME II	MC 138 kv TR 230/138 kv BOM RBF	RBF	FT TR 230/138 kv BOM NOME II TR3 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 807,661.18
Nova Era Integração	BOM NOME II	IB 500 kv MG 500 kv BOM NOMI RB	RB	FT MG 500 kv BOM NOME II MG1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,495,321.99
Nova Era Integração	BOM NOME II	IB 500 kv MG 500 kv BOM NOMI RB	RB	FT MG 500 kv BOM NOME II MG1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,495,321.99
Nova Era Integração	BOM NOME II	IB 500 kv MG 500 kv BOM NOMI RB	RB	FT MG 500 kv BOM NOME II MG1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,495,321.99
Nova Era Integração	BOM NOME II	IB 500 kv MG 500 kv BOM NOMI RB	RB	FT MG 500 kv BOM NOME II MG1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,495,321.99
Nova Era Integração	BOM NOME II	IB 230 kv MG 500 kv BOM NOMI RB	RB	FT MG 500 kv BOM NOME II MG1 PE	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,636,137.36
Nova Era Integração	BOM NOME II	IB 138 kv MG 500 kv BOM NOMI DIT	DIT		008/2024	IPCA	RPEC	CC 008/2024			R\$ 813,887.09
Nova Era Integração	BOM NOME II	EL 500 kv BOM NOME II LT 500 RB	RB	FT LT 500 kv BOM NOME II /ZEBU III C-1 PE/	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,404,852.11
Nova Era Integração	BOM NOME II	EL 500 kv BOM NOME II LT 500 RB	RB	FT LT 500 kv BOM NOME II /CAMPO FORMOSI	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,405,080.84
Nova Era Integração	BOM NOME II	EL 230 kv BOM NOME II LT 230 RB	RB	FT LT 230 kv BOM NOME /BOM NOME II C-2 F	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,124,055.37
Nova Era Integração	BOM NOME II	EL 230 kv BOM NOME II LT 230 RB	RB	FT LT 230 kv BOM NOME /BOM NOME II C-1 F	008/2024	IPCA	RBL	CC 008/2024			R\$ 1,124,055.37
Nova Era Integração	BOM NOME II	EL 138 kv BOM NOME II DIST2	DIT		008/2024	IPCA	RPEC	CC 008/2024			R\$ 845,775.17
Nova Era Integração	BOM NOME II	EL 138 kv BOM NOME II DIST1	DIT		008/2024	IPCA	RPEC	CC 008/2024			R\$ 845,775.17
AXIA Energia Nordeste	BONGI	TT 69/13,8 kv BONGI TAZ PE	DIT		061/2001	IPCA	RCDM	REA 3578/2012	3/22/2015	11/17/2045	R\$ 178,510.42
AXIA Energia Nordeste	BONGI	TT 69/13,8 kv BONGI TAI PE	DIT		061/2001	IPCA	RCDM	REA 3578/2012	3/30/2015	11/25/2045	R\$ 178,619.94
AXIA Energia Nordeste	BONGI	TT 69/0 kv BONGI TAZ PE	DIT		061/2001	IPCA	RCDM	REA 1			

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	TR 500/127 kv F.IGUACU 50HZ` DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 607,572.66
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	TR 500/127 kv F.IGUACU 50HZ` DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 607,572.66
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	TR 500/127 kv F.IGUACU 50HZ` DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 607,572.66
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	TR 500/127 kv F.IGUACU 50HZ` DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 607,572.66
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	TR 500/127 kv F.IGUACU 50HZ` DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 607,572.66
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	TR 500/127 kv F.IGUACU 50HZ` DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 607,572.66
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	TR 500/127 kv F.IGUACU 50HZ` DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 607,572.66
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MG 500 kv F.IGUACU 50HZ MG1 DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 1,424,597.11
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MG 500 kv F.IGUACU 50HZ MG1 DIT			062/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	11/6/2016	11/5/2040	R\$ 2,993.38
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MG 500 kv F.IGUACU 50HZ MG1 DIT			062/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	11/6/2016	11/5/2040	R\$ 2,993.38
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MG 500 kv F.IGUACU 50HZ MG1 DIT			062/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	11/6/2016	11/5/2040	R\$ 2,993.38
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MG 500 kv F.IGUACU 50HZ MG1 DIT			062/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	8/21/2014	4/9/2033	R\$ 239,101.99
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 395,602.46
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 1,518,075.87
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/2/2016	12/1/2040	R\$ 20,514.95
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/2/2016	12/1/2040	R\$ 20,514.95
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/2/2016	12/1/2040	R\$ 20,514.95
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 395,602.46
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 395,602.46
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 1,518,075.87
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 395,602.46
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 1,518,075.87
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 395,602.46
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 1,518,075.87
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 395,602.46
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 1,518,075.87
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F.IGU DIT			062/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 395,602.46
AXIA Energia	F.IGUACU 50HZ	MC 500 kv TR 500/127 kv F									

Classificação: Confidencial

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG2 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG2 SP	062/2001	IPCA	RBNi	REA 7831/2019	8/13/2021	1/21/2051	R\$ 480,509.02
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG2 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG2 SP	062/2001	IPCA	RBNi	REA 8314/2019	2/11/2021	2/10/2036	R\$ 20,461.29
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG2 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG2 SP	062/2001	IPCA	RBNiA	REA 15073/2024			R\$ 515,680.56
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG2 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG2 SP	062/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	1/3/2017	6/5/2041	R\$ 788,887.51
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$ 12,619,317.38
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	034/2001	IGPM	RMEL	REN 443/2011	6/20/2016	6/22/2046	R\$ 7,287.13
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	034/2001	IGPM	RMEL	REN 443/2011	6/20/2016	6/22/2046	R\$ 7,287.13
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	034/2001	IGPM	RMEL	REN 443/2011	6/20/2016	6/22/2046	R\$ 7,287.13
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	034/2001	IGPM	RBNi	REA 8314/2019	2/11/2021	2/4/2036	R\$ 11,499.30
AXIA Energia	IBIUNA	MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	RB	FT MG 500 kV IBIUNA MG1 SP	034/2001	IGPM	RBNi	REA 8314/2019	2/10/2021	2/3/2036	R\$ 19,842.38
AXIA Energia	IBIUNA	MC 500 kV TR 500/345 kV IBIUN RB	RB	FT TR 500/345 kV IBIUNA ATR3 SP	034/2001	IGPM	RBNi	REA 3744/2012	12/9/2015	12/6/2047	R\$ 2,514,632.15
AXIA Energia	IBIUNA	MC 500 kV TR 500/345 kV IBIUN RB	RB	FT TR 500/345 kV IBIUNA ATR2 SP	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$ 2,508,875.19
AXIA Energia	IBIUNA	MC 500 kV TR 500/345 kV IBIUN RB	RB	FT TR 500/345 kV IBIUNA ATR1 SP	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$ 2,508,875.19
AXIA Energia	IBIUNA	MC 500 kV RTL 500 kV 105 Mvar RB	RB	FT LT 500 kV IBIUNA /BATEIAS C-2 SP/PR	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$ 1,254,437.60
AXIA Energia	IBIUNA	MC 500 kV RTL 500 kV 105 Mvar RB	RB	FT LT 500 kV IBIUNA /BATEIAS C-1 SP/PR	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$ 1,254,437.60
AXIA Energia	IBIUNA	MC 500 kV RTB 500 kV 180 Mva RB	RB	FT RTB 500 kV 180 Mvar IBIUNA RT3 SP	062/2001	IPCA	RBSSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 370,400.74
AXIA Energia	IBIUNA	MC 500 kV CR 500 kV 382 Mvar RB	RB	FT CR 500 kV 382 Mvar IBIUNA BC2A SP	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$ 2,508,875.19
AXIA Energia	IBIUNA	MC 500 kV CR 500 kV 382 Mvar RB	RB	FT CR 500 kV 382 Mvar IBIUNA BC1A SP	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$ 2,508,875.19
AXIA Energia	IBIUNA	MC 345 kV TR 500/345 kV IBIUN RB	RB	FT TR 500/345 kV IBIUNA ATR3 SP	034/2001	IGPM	RBNi	REA 3744/2012	12/9/2015	1/22/2048	R\$ 1,724,818.25
AXIA Energia	IBIUNA	MC 345 kV TR 500/345 kV IBIUN RB	RB	FT TR 500/345 kV IBIUNA ATR2 SP	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$ 1,367,034.26
AXIA Energia	IBIUNA	MC 345 kV TR 500/345 kV IBIUN RB	RB	FT TR 500/345 kV IBIUNA ATR1 SP	034/2001	IGPM	RBL	CC 034/2001	3/21/2003	5/9/2031	R\$ 1,367,034.26
AXIA Energia	IBIUNA	MC 345 kV TR 345/20 kV IBIUN/ RB	RB	FT CS 330/-220 Mvar IBIUNA CS4 SP	062/2001	IPCA	RBSSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 249,483.20
AXIA Energia	IBIUNA	MC 345 kV TR 345/20 kV IBIUN/ RB	RB	FT CS 330/-220 Mvar IBIUNA CS3 SP	062/2001	IPCA	RBSSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 249,483.20
AXIA Energia	IBIUNA	MC 345 kV TR 345/20 kV IBIUN/ RB	RB	FT CS 330/-220 Mvar IBIUNA CS2 SP	062/2001	IPCA	RBSSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 249,483.20
AXIA Energia	IBIUNA	MC 345 kV TR 345/20 kV IBIUN/ RB	RB	FT CS 330/-220 Mvar IBIUNA CS1 SP	062/2001	IPCA	RBSSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 249,483.20
AXIA Energia	IBIUNA	MC 345 kV TR 345/122 kV IBIUN DIT	D								

Classificação: Confidencial

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV OLINDINA /CAMACAF	LT 500 kV OLINDINA /CAMACAR	RB	FT LT 500 kV OLINDINA /CAMACARI II C-2 BA	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 6,545,088.63
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV OLINDINA /CAMACAF	LT 500 kV OLINDINA /CAMACAR	RB	FT LT 500 kV OLINDINA /CAMACARI II C-2 BA	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 18,366,624.62
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV OLINDINA /CAMACAF	LT 500 kV OLINDINA /CAMACAR	RB	FT LT 500 kV OLINDINA /CAMACARI II C-1 BA	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 6,558,455.05
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV OLINDINA /CAMACAF	LT 500 kV OLINDINA /CAMACAR	RB	FT LT 500 kV OLINDINA /CAMACARI II C-1 BA	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 18,404,133.05
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV OLINDINA /US. L.GO	LT 500 kV OLINDINA /US. L.GO	RB	FT LT 500 kV OLINDINA /US. L.GONZAGA C-1	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 11,076,303.84
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV OLINDINA /US. L.GO	LT 500 kV OLINDINA /US. L.GO	RB	FT LT 500 kV OLINDINA /US. L.GONZAGA C-1	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 31,081,980.13
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /ANGE	LT 500 kV P. AFONSO IV /ANGEL	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /ANGELIM II C-1	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 9,868,870.88
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /ANGE	LT 500 kV P. AFONSO IV /ANGEL	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /ANGELIM II C-1	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 27,693,719.22
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /ANGE	LT 500 kV P. AFONSO IV /ANGEL	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /ANGELIM II C-1	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	11/24/2019	11/27/2056	R\$ 25,744.64
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /JEREJ	LT 500 kV P. AFONSO IV /JEREM	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /JEREMOABO C-1	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 3,715,244.00
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /JEREJ	LT 500 kV P. AFONSO IV /JEREM	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /JEREMOABO C-1	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 10,425,602.43
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /JEREJ	LT 500 kV P. AFONSO IV /JEREM	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /JEREMOABO C-1	061/2001	IPCA	RBNi	DSP 568/2024	3/18/2023	3/17/2058	R\$ 65,578.64
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L	LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L.GONZAGA	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 1,666,346.60
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L	LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L.GONZAGA	061/2001	IPCA	RBNi	REA 5745/2016	1/10/2020	7/26/2053	R\$ 294,148.33
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L	LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L.GONZAGA	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 4,676,050.11
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L	LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /US. L.GONZAGA	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	1/4/2021	1/8/2058	R\$ 28,249.33
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 34,752.68
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 97,521.90
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 34,752.68
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 97,521.90
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 34,752.68
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 97,521.90
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 34,752.68
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 97,521.90
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 34,752.68
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	DIT		061/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 97,521.90
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA XINGO C-	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 2,397,044.03
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA XINGO C-	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 6,726,510.58
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV P. AFONSO IV /USIN.	LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA	RB	FT LT 500 kV P. AFONSO IV /USINA XINGO C-	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 6,201,020.91
AXIA Energia Norte	LT 500 kV P.DUTRA /B. ESPERA	LT 500 kV P.DUTRA /B. ESPERA	RB	FT LT 500 kV P.DUTRA /B. ESPERANCA C-1 M	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 10,874,421.97
AXIA Energia Norte	LT 500 kV P.DUTRA /B. ESPERA	LT 500 kV P.DUTRA /B. ESPERA	RB	FT LT 500 kV P.DUTRA /B. ESPERANCA C-1 M	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 23,607,540.82
Nova Era Ceará	LT 500 kV PACATUBA /FORTALE	LT 500 kV PACATUBA /FORTALE	RB	FT LT 500 kV PACATUBA /FORTALEZA II C-3 C	006/2024	IPCA	RBL	CC 006/2024			R\$ 622,150.04
Nova Era Ceará	LT 500 kV PACATUBA /FORTALE	LT 500 kV PACATUBA /FORTALE	RB	FT LT 500 kV PACATUBA /FORTALEZA II C-3 C	006/2024	IPCA	RBL	CC 006/2024			R\$ 803,908.27
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV PAU FERRO /RECIFE	LT 500 kV PAU FERRO /RECIFE	I RB	FT LT 500 kV PAU FERRO /RECIFE II C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 272,320.61
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV PAU FERRO /RECIFE	LT 500 kV PAU FERRO /RECIFE	I RB	FT LT 500 kV PAU FERRO /RECIFE II C-1 PE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 764,177.64
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV PAU FERRO /RECIFE	LT 500 kV PAU FERRO /RECIFE	I RB	FT LT 500 kV PAU FERRO /RECIFE II C-1 PE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	9/16/2019	9/19/2056	R\$ 46,929.43
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV PECEM II /FORTALEZ	LT 500 kV PECEM II /FORTALEZ	RB	FT LT 500 kV PECEM II /FORTALEZA II C-2 CE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 1,958,549.55
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV PECEM II /FORTALEZ	LT 500 kV PECEM II /FORTALEZ	RB	FT LT 500 kV PECEM II /FORTALEZA II C-2 CE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 5,496,020.98
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV PECEM II /FORTALEZ	LT 500 kV PECEM II /FORTALEZ	RB	FT LT 500 kV PECEM II /FORTALEZA II C-2 CE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 5,066,659.84
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV PECEM II /FORTALEZ	LT 500 kV PECEM II /FORTALEZ	RB	FT LT 500 kV PECEM II /FORTALEZA II C-2 CE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	8/2/2019	10/1/2047	R\$ 219,443.51
Nova Era Ceará	LT 500 kV PECEM II /PACATUBA	LT 500 kV PECEM II /PACATUBA	RB	FT LT 500 kV PECEM II /PACATUBA C-2 CE	006/2024	IPCA	RBL	CC 006/2024			R\$ 803,908.27
AXIA Energia	LT 500 kV POCOS CALDAS /ITA	LT 500 kV POCOS CALDAS /ITAJ	RB	FT LT 500 kV POCOS CALDAS /ITAJUBA 3 C-1	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 9,810,721.96
AXIA Energia	LT 500 kV POCOS CALDAS /ITA	LT 500 kV POCOS CALDAS /ITAJ	RB	FT LT 500 kV POCOS CALDAS /ITAJUBA 3 C-1	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 22,681,669.77
NOVA ERA TERESINA	LT 500 kV QUIXADA /CRATEUS	LT 500 kV QUIXADA /CRATEUS	C RB	FT LT 500 kV QUIXADA /CRATEUS C-1 CE	004/2024	IPCA	RBL	CC 004/2024			R\$ 44,010,831.66
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	RB	FT LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZA II C-1 CE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 6,081,719.53
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	RB	FT LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZA II C-1 CE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	8/27/2015	8/30/2052	R\$ 8,120.62
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	RB	FT LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZA II C-1 CE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 17,066,332.61
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	RB	FT LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZA II C-1 CE	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 15,733,073.51
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZ	RB	FT LT 500 kV QUIXADA /FORTALEZA II C-1 CE	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	12/12/2022	11/15/2050	R\$ 187,645.09
Nova Era Ceará	LT 500 kV QUIXADA /MORADA	LT 500 kV QUIXADA /MORADA	N RB	FT LT 500 kV QUIXADA /MORADA NOVA C-1 C	006/2024	IPCA	RBL	CC 006/2024			R\$ 82,418.70
Nova Era Ceará	LT 500 kV QUIXADA /PACATUBA	LT 500 kV QUIXADA /PACATUBA	RB	FT LT 500 kV QUIXADA /PACATUBA C-1 CE	006/2024	IPCA	RBL	CC 006/2024			R\$ 622,150.04
AXIA Energia	LT 500 kV S.DA MESA /GURUPI	LT 500 kV S.DA MESA /GURUPI	I RB	FT LT 500 kV S.DA MESA /GURUPI C-1 GO/TO	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 10,885,933.98
AXIA Energia	LT 500 kV S.DA MESA /GURUPI	LT 500 kV S.DA MESA /GURUPI	I RB	FT LT 500 kV S.DA MESA /GURUPI C-1 GO/TO	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 41,773,434.96
AXIA Energia	LT 500 kV S.DA MESA /GURUPI	LT 500 kV S.DA MESA /GURUPI	I RB	FT LT 500 kV S.DA MESA /GURUPI C-1 GO/TO	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 44,783,358.50
AXIA Energia	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAME	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMB	RB	FT LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMBAIA C-2 GI	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 10,567,010.13
AXIA Energia	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAME	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMB	RB	FT LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMBAIA C-2 GI	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 40,549,603.86
AXIA Energia	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAME	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMB	RB	FT LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMBAIA C-2 GI	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 43,471,346.04
AXIA Energia	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAME	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMB	RB	FT LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMBAIA C-1 GI	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 10,588,271.72
AXIA Energia	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAME	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMB	RB	FT LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMBAIA C-1 GI	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 40,631,192.60
AXIA Energia	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAME	LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMB	RB	FT LT 500 kV S.DA MESA /SAMAMBAIA C-1 GI	062/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 43,558,813.54
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV S.JOAO PIAUI /B. ES	LT 500 kV S.JOAO PIAUI /B. ESP	RB	FT LT 500 kV S.JOAO PIAUI /B. ESPERANCA C	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 10,403,527.54
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV S.JOAO PIAUI /B. ES	LT 500 kV S.JOAO PIAUI /B. ESP	RB	FT LT 500 kV S.JOAO PIAUI /B. ESPERANCA C	061/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 29,194,056.16
AXIA Energia Nordeste	LT 500 kV S.JOAO PIAUI /B. ES	LT 500 kV S.JOAO PIAUI /B. ESP	RB	FT LT 500 kV S.JOAO PIAUI /B. ESPERANCA C	061/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	12/14/2022	12/18/2059	R\$ 64,882.05
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA PR	LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA C-2	RB	FT LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA C-2 PR/SC	004/2012	IPCA	RBL	CC 004/2012	2/4/2014	5/10/2042	R\$ 24,110,693.02
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA PR	LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA C-1	RB	FT LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA C-1 PR/SC	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 7,200,958.25
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA PR	LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA C-1	RB	FT LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA C-1 PR/SC	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 12,638,273.03
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA PR	LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA C-1	RB	FT LT 500 kV S.SANTIAGO /ITA C-1 PR/SC	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 10,704,837.71
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /SEGRE	LT 500 kV S.SANTIAGO /SEGRE	RB	FT LT 500 kV S.SANTIAGO /SEGREGDO C-1 PR	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 2,347,635.74
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /SEGRE	LT 500 kV S.SANTIAGO /SEGRE	RB	FT LT 500 kV S.SANTIAGO /SEGREGDO C-1 PR	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 4,120,293.51
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /SEGRE	LT 500 kV S.SANTIAGO /SEGRE	RB	FT LT 500 kV S.SANTIAGO /SEGREGDO C-1 PR	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 3,489,960.47
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /U.S.SA	LT 500 kV S.SANTIAGO /U.S.SA	DIT		057/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 33,075.07
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /U.S.SA	LT 500 kV S.SANTIAGO /U.S.SA	DIT		057/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 58,049.46
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S.SANTIAGO /U.S.SA	LT 500 kV S.SANTIAGO /U.S.SA	DIT		057/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 31,571.65
AXIA Energia Sul	LT 500 kV S										

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026	
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	RTB 500 kV 150 Mvar SANTO AN RB		FT RTB 500 kV 150 Mvar SANTO ANGELO RT1	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	669,604.84
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	RTB 500 kV 150 Mvar SANTO AN RB		FT RTB 500 kV 150 Mvar SANTO ANGELO RT1	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$	1,175,211.47
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	RTB 500 kV 150 Mvar SANTO AN RB		FT RTB 500 kV 150 Mvar SANTO ANGELO RT1	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$	995,424.62
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	RTB 500 kV 150 Mvar SANTO AN RB		FT RTB 500 kV 150 Mvar SANTO ANGELO RT1	057/2001	IPCA	RMELP	REA 13930/2023			R\$	2,890,640.28
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RB		FT MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	1,436,005.18
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RB		FT MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RS	057/2001	IPCA	RBNI	REA 5616/2016	2/4/2018	4/21/2043	R\$	806,867.15
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RB		FT MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RS	057/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	10/6/2014	10/5/2031	R\$	21,955.05
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RB		FT MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RS	057/2001	IPCA	RBNI	REA 5861/2016	11/21/2018	11/20/2035	R\$	21,395.90
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RB		FT MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RS	057/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	10/9/2020	3/29/2037	R\$	244,736.60
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RB		FT MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RS	057/2001	IPCA	RBNI	DSP 4033/2021	4/2/2020	4/1/2035	R\$	16,472.43
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 525 kV TR 525/230 kV SANT RB		FT TR 525/230 kV SANTO ANGELO TR1 RS	057/2001	IPCA	RBNI	REA 5616/2016	2/4/2018	8/2/2049	R\$	2,361,633.16
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 500 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR3 RS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	358,630.05
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 500 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR3 RS	057/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	12/7/2020	7/19/2039	R\$	211,821.21
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 500 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR2 RS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	358,630.05
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 500 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR2 RS	057/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	3/10/2016	3/9/2040	R\$	9,110.48
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 500 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR2 RS	057/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	1/21/2020	10/21/2036	R\$	166,574.96
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 500 kV RTB 500 kV 150 Mva RB		FT RTB 500 kV 150 Mvar SANTO ANGELO RT2	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	335,783.64
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 500 kV RTB 500 kV 150 Mva RB		FT RTB 500 kV 150 Mvar SANTO ANGELO RT1	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	335,783.64
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 500 kV RTB 500 kV 150 Mva RB		FT RTB 500 kV 150 Mvar SANTO ANGELO RT1	057/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	12/10/2014	12/9/2038	R\$	19,726.22
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 500 kV RTB 500 kV 150 Mva RB		FT RTB 500 kV 150 Mvar SANTO ANGELO RT1	057/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	1/30/2023	2/14/2053	R\$	83,221.38
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 230 kV TR 525/230 kV SANT RB		FT TR 525/230 kV SANTO ANGELO TR1 RS	057/2001	IPCA	RBNI	REA 5616/2016	2/4/2018	5/22/2049	R\$	1,413,733.07
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 230 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR3 RS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	132,977.04
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 230 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR3 RS	057/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	4/2/2020	4/1/2035	R\$	43,001.24
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 230 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR2 RS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	132,977.04
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 230 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR2 RS	057/2001	IPCA	RMEL	REN 643/2014	10/10/2014	10/9/2038	R\$	11,196.14
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	MC 230 kV TR 500/230 kV SANT RB		FT TR 500/230 kV SANTO ANGELO TR2 RS	057/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	4/2/2020	4/1/2035	R\$	43,001.24
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	1B 500 kV MG 500 kV SANTO AN RB		FT MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	380,583.14
AXIA Energia Sul	SANTO ANGELO	1B 500 kV MG 500 kV SANTO AN RB		FT MG 500 kV SANTO ANGELO MG1 RS	057/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$	380,583.14

Concessionária da Receita	Edificação	Módulo	Classificação	Função Transmissão	Contrato da Receita	Índice	Tipo Receita	Ato da RAP	Início de Vigência	Fim de Vigência	RAP do Ciclo 2025/2026
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	MC 230 kV TR 230/69 kV SAO LI RBF		FT TR 230/69 kV SAO LUIS I TF1 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 401,941.59
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	MC 230 kV TR 230/69 kV SAO LI RBF		FT TR 230/69 kV SAO LUIS I TF1 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	12/3/2015	12/2/2043	R\$ 223,707.57
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	IB 69 kV MG 230 kV SAO LUIS I DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 50,221.84
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	IB 69 kV MG 230 kV SAO LUIS I DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 50,221.84
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	IB 69 kV MG 230 kV SAO LUIS I DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 50,221.84
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	IB 230 kV MG 230 kV SAO LUIS RB		FT MG 230 kV SAO LUIS I MG1 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 158,618.84
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	IB 230 kV MG 230 kV SAO LUIS RB		FT MG 230 kV SAO LUIS I MG1 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	12/3/2015	12/2/2043	R\$ 527,852.36
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I MARACANA DIT			058/2001	IPCA	RCDM	REN 443/2011	6/29/2017	4/28/2048	R\$ 419,137.91
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST8 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 87,355.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST7 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 87,355.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST6 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 87,355.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST6 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 189,642.61
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST6 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 181,885.66
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST5 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 87,355.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST4 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 87,355.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST3 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 87,355.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST2 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 87,355.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST2 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 189,642.61
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST2 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 181,885.66
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 69 kV SAO LUIS I DIST1 DIT			058/2001	IPCA	RPC	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 87,355.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 230 kV SAO LUIS I LT 230 kV RB		FT LT 230 kV SAO LUIS II /SAO LUIS I C-2 M	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 269,233.75
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 230 kV SAO LUIS I LT 230 kV RB		FT LT 230 kV SAO LUIS II /SAO LUIS I C-2 M	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 584,485.94
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 230 kV SAO LUIS I LT 230 kV RB		FT LT 230 kV SAO LUIS II /SAO LUIS I C-2 M	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	9/17/2017	9/16/2041	R\$ 20,217.44
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 230 kV SAO LUIS I LT 230 kV RB		FT LT 230 kV SAO LUIS II /SAO LUIS I C-2 M	058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	9/30/2012	9/29/2040	R\$ 339,750.40
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 230 kV SAO LUIS I LT 230 kV RB		FT LT 230 kV SAO LUIS II /SAO LUIS I C-1 M	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 269,233.75
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 230 kV SAO LUIS I LT 230 kV RB		FT LT 230 kV SAO LUIS II /SAO LUIS I C-1 M	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	9/24/2017	9/23/2041	R\$ 20,232.48
AXIA Energia Norte	SAO LUIS I	EL 230 kV SAO LUIS I LT 230 kV RB		FT LT 230 kV SAO LUIS II /SAO LUIS I C-1 M	058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	12/2/2012	12/30/2040	R\$ 358,676.34
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TRR RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TRR1 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 741,890.60
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TRR RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TRR1 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 1,610,587.91
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR4 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR4 MA	058/2001	IPCA	RBNI	REA 3216/2011	5/26/2014	1/8/2049	R\$ 5,107,255.20
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR4 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR4 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	2/28/2017	2/27/2041	R\$ 18,187.62
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 2,225,671.79
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 4,831,763.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	12/31/2042	R\$ 4,634,130.19
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/29/2017	12/6/2052	R\$ 33,369.59
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/29/2017	12/6/2052	R\$ 27,329.09
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/29/2017	12/6/2052	R\$ 27,329.09
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/29/2017	12/6/2052	R\$ 27,329.09
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/29/2017	12/6/2052	R\$ 130,898.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/29/2017	12/6/2052	R\$ 130,898.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	12/29/2017	12/28/2041	R\$ 42,502.94
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR3 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	12/27/2017	7/4/2050	R\$ 118,889.55
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 2,225,671.79
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 4,831,763.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	7/27/2017	7/4/2052	R\$ 34,609.17
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	10/20/2017	10/4/2043	R\$ 6,274.44
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	7/7/2017	7/6/2041	R\$ 20,062.77
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR2 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	7/9/2019	12/14/2051	R\$ 197,227.13
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 2,225,671.79
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 4,831,763.72
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 443/2011	7/6/2017	7/5/2041	R\$ 20,060.62
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 MA	058/2001	IPCA	RMELP	REA 14780/2023			R\$ 7,761,724.19
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 MA	058/2001	IPCA	RMEL	REN 905/2020	1/6/2019	5/21/2049	R\$ 67,757.79
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 RB		FT TR 500/230 kV SAO LUIS II TR1 MA	058/2001	IPCA	RBNI	DSP 1107/2021	11/18/2020	11/21/2050	R\$ 37,417.69
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 230/18,3 kV SAO LUIS II TRF RB		FT CE 150/-100 MvAr SAO LUIS II CE1 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 294,630.46
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 230/18,3 kV SAO LUIS II TRF RB		FT CE 150/-100 Mvar SAO LUIS II CE2 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 689,135.29
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	TR 230/18,3 kV SAO LUIS II TR1 RB		FT CE 150/-100 MvAr SAO LUIS II CE1 MA	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 689,135.29
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	RTN 69 kV 0 Mvar SAO LUIS II R RB		FT LT 500 kV SAO LUIS II /BACABEIRA C-2 M	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 16,446.14
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	RTN 69 kV 0 Mvar SAO LUIS II R RB		FT LT 500 kV SAO LUIS II /BACABEIRA C-1 M	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 16,446.14
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	RTL 500 kV 33,3 Mvar SAO LUIS RB		FT RTL 500 kV 33,3 MVar SAO LUIS II RTR1	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 267,817.10
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	RTL 500 kV 33,3 Mvar SAO LUIS RB		FT RTL 500 kV 33,3 MVar SAO LUIS II RTR1	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 581,410.50
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	RTL 500 kV 100 Mvar SAO LUIS RB		FT LT 500 kV SAO LUIS II /BACABEIRA C-2 M	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 579/2012	1/1/2013	1/1/2043	R\$ 803,744.11
AXIA Energia Norte	SAO LUIS II	RTL 500 kV 100 Mvar SAO LUIS RB		FT LT 500 kV SAO LUIS II /BACABEIRA C-2 M	058/2001	IPCA	RBSE	PRT 120/2016	7/1/2017	6/30/2028	R\$ 1,744,867.17



Extensão das Linhas de Transmissão – Empreendimentos não renovados nos Termos da Lei 12.783/13 – km											
Empresa AXIA Energia	765 KV	750 KV	600 KV	525 KV	500 KV	440 KV	345 KV	230 KV	138 KV	<138 KV	Total
AXIA Energia Norte	-	-	-	-	-	-	-	1,802.29	-	111.00	1,913.29
AXIA Energia Nordeste	-	-	-	-	255.97	-	-	2,359.82	-	-	2,615.79
AXIA Energia Holding *	-	-	-	-	1,276.66	-	174.90	347.05	-	-	1,798.61
AXIA Energia Sul	-	-	-	1,971.20	-	-	-	1,070.70	-	-	3,041.90
Total	-	-	-	1,971.20	1,532.63	-	174.90	5,579.86	-	111.00	9,369.59

Extensão das Linhas de Transmissão – Empreendimentos renovados nos termos da Lei 12.783/13 - km											
Empresa AXIA Energia	765 KV	750 KV	600 KV	525 KV	500 KV	440 KV	345 KV	230 KV	138 KV	<138 KV	Total
AXIA Energia Norte	-	-	-	-	3,236.46	-	-	5,379.60	222.17	2.30	8,840.53
AXIA Energia Nordeste	-	-	-	-	5,486.02	-	-	13,356.48	368.60	173.58	19,384.68
AXIA Energia Holding *	2,711.20	-	3,227.80	-	4,056.20	-	6,303.49	2,047.50	1,338.42	162.80	19,847.41
AXIA Energia Sul	-	-	-	2,805.90	-	-	-	5,072.19	1,020.10	-	8,898.19
Total	2,711.20	-	3,227.80	2,805.90	12,778.68	-	6,303.49	25,855.77	2,949.29	338.68	56,970.81

Outros - linhas sem RAP definida em REH - km											
Empresa AXIA Energia	765 KV	750 KV	600 KV	525 KV	500 KV	440 KV	345 KV	230 KV	138 KV	<138 KV	Total
AXIA Energia Norte	-	-	-	-	10.71	-	-	2.85	218.09	2.80	234.45
AXIA Energia Nordeste	-	-	-	-	-	-	-	75.70	93.80	21.30	190.80
AXIA Energia Holding *	-	-	-	-	-	-	-	67.30	415.70	-	483.00
AXIA Energia Sul	-	-	-	59.30	-	-	-	40.30	53.40	89.00	242.00
Total	-	-	-	59.30	10.71	-	-	186.15	780.99	113.10	1,150.25

Linhas de Transmissão - Km					
Empresa	Contratos Licitados (a)	Contratos Renovados (b)	Outros Contratos (c)	SPEs (d)	Total
AXIA Energia Nordeste	2,615.79	19,384.68	190.80	1,832.08	24,023.35
AXIA Energia Norte	1,913.29	8,840.53	234.45	2,012.98	13,001.24
AXIA Energia Sul	3,041.90	8,898.19	242.00	4.60	12,186.69
AXIA Energia Holding *	1,798.61	19,847.41	483.00	3,429.13	25,558.15
Total	9,369.59	56,970.81	1,150.25	7,278.78	74,769.43

Empresa	Corporativo tensão ≥ 230 KV	Corporativo tensão < 230 KV	Corporativo Total	SPE tensão ≥ 230 KV	SPE tensão < 230 KV	SPE Total	Corporativo + SPE
AXIA Energia Nordeste	21,533.99	657.28	22,191.27	1,832.08	-	1,832.08	24,023.35
AXIA Energia Norte	10,431.91	556.36	10,988.27	2,012.98	-	2,012.98	13,001.24
AXIA Energia Sul	11,019.59	1,162.50	12,182.09	4.60	-	4.60	12,186.69
AXIA Energia Holding *	20,212.10	1,916.92	22,129.02	3,191.05	238.08	3,429.13	25,558.15

Empregados - Quadro efetivo

Empregados por lotação

Empresa AXIA Energia	Administrativo	Operacional	Total
AXIA Energia Sul	170	658	828
AXIA Energia Nordeste	608	1,667	2,275
AXIA Energia Holding	1,238	1,522	2,760
AXIA Energia Norte	226	1,079	1,305
Total Geral	2,242	4,926	7,168

Conceito de Quadro Efetivo:

Colaboradores na empresa

Grupos: Assessor Externo+Empregados+Empregados Gerentes+Requisitados+Requisitados Gerentes

Inclui: Anistiados na empresa

Não inclui: Diretor empregado, diretor estatutário, cedidos, aposentados por invalidez e licenças sem vencimentos

Subestações

SPE	SE	Empresas AXIA Energia (%)	Investimento Previsto (R\$ Milhões)	Data de Referência do Investimento Previsto	Capacidade de Transformaçã o (MVA)	Localização (Estado)	Início da Operação	Término da Concessão	RAP (R\$ Milhões)	Data base da RAP ciclo 2023/203	Índice de reajuste da RAP
Luziânia Niquelândia Transmissora S.A. (1)	Luziânia	AXIA Energia (49%)	65.69	Aug-23	225.0	GO	jan/26	May-42	8.7	Jun-23	IPCA
Luziânia Niquelândia Transmissora S.A. (2)	Niquelândia	AXIA Energia (49%)	24.67	Jun-24	30.0	GO	abr/27	May-42	3.3	Jun-24	IPCA
Caldas Novas Transmissão S.A. (3)	Corumbá	Holding (49,9%)	39.19	Jun-24	75.0	GO	jan/27	Jun-41	5.2	Jun-25	IPCA

- (1) Implantação de reforço da SPE Luziânia-Niquelândia previsto na REA 14.803/2023, de 01 de agosto de 2023.
- (2) Implantação de reforço da SPE Luziânia-Niquelândia previsto no Despacho 3.020/2024, de 07 de outubro de 2024.

Investimentos em novos projetos

Geração

Responsabilidade Integral

Empresa AXIA Energia	Usina	Fonte	Localização (Estado)	Investimento (R\$ Milhões)							Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Concessão	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Cronograma Físico da Obra Realizada (%)	Tipo de Contrato (Disponibilidade ou Quantidade)
				Investimento Total Previsto	Usina de Referência do Investimento Total aprovado	Investimento Realizado	Realizado 1T25	Realizado 2T25	Realizado 3T25	Realizado 4T25								
AXIA Energia Sul	CGH Cachoeira Branca	Hídrica	MS	14.62	Sep-24	14.12	0.00	0.00	0.00	0.00	1.05	0.97	(1)	(1)	Sep-20	(1)	97.80%	Quantidade
AXIA Energia Sul (2)	UEE Coxilha Negra	Eólica	RS	2,435.67	Dec-25	2,401.14	33.39	40.14	20.93	14.07	302.40	114,7 (3)	9/1/2022	Jul-24	Aug-22	9/1/2057	100.00%	Quantidade
AXIA Energia Nordeste	UEE Casa Nova B	Eólica	BA	150.74	Oct-21	118.95	3.39	1.19	0.77	12.69	27.00	10.78	07/02/2023 (5)	30/09/2027 (6)	Jul-23	2/7/2058	78,99% (7)	Quantidade

CGH Cachoeira Branca

(1) A nova casa de força trata-se de uma ampliação da motorização da UHE São Domingos (Contrato de Concessão Nº 092/2002 - ANEEL - UHE SÃO DOMINGOS), em linha com o Despacho ANEEL nº 966/2024, de 02-abr-2024. Após (a) apresentado o Relatório Final do Projeto de Engenharia à ANEEL, (b) a assinatura do CUSD entre AXIA Energia e Energia, (c) a realização de intervenções no ativo, e (d) atendidas todas as solici

UEE Coxilha Negra

(2) Outorga emitida em 23/08/2022.

(3) Considerado P90.

(4) A energia vendida considera a geração verificada total consolidada dos ativos de geração, incluindo geração em teste.

UEE Casa Nova B

(5) Resolução Autorizativa Nº 13.606 de 07/02/2023.

(6) Data de entrada em operação poderá ser ajustada em razão do Parecer de Acesso DNS.

(7) O projeto Casa Nova é composto por duas fases: Casa Nova A, que representa 60% do projeto e está 100% concluída e; Casa Nova B, que corresponde aos outros 40% e encontra-se 78,99% concluída. Desta forma, o avanço físico de todo o projeto é de 91,60%.

Sociedades de Propósito Específico																																								
SPE	União	Fonte	Empresa AXSA Energia (%)	Percentual Total da AXSA Energia (%)	Localização (Estado)	Capacidade Instalada (MW)	Garanti a (MW)	Início da Construção	Previsão de Início de Operação	Termínio da Concessão	Investimento Previsto (R\$ Milhões)	Data de Referência do Investimento Previsto	Investime nto Realizado (R\$ Milhões)	Avanço Físico Realizado (%)	Parâmetros	Energia Comercializada																								
																Energia Comprada para Revenda																								
																ACR (%)	Preço Médio (R\$/ MWh)	ACL (%)	1T23	2T23	3T23	4T23	Comprador	Tipo	1T23	2T23	3T23	4T23												
Saqueio de Baixa Energia Renováveis S.A. (1) (2)																-	-	-	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh	R\$ milhões	MWh												
Saqueio de Bahia 1																0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Eólica																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Holding (99,9%)																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BA																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Caso das Ventos Energias Renováveis S.A. (3,25%)																-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

(1) A participação de AXSA Energia Holding na SPE se dá por meio da holding Brasil Ventos Energia S.A. (BVE), na qual a participação acionária de AXSA Energia Holding é de 100%.

Dados operacionais
Geração
Ativos Operacionais e Energia parada

[illegible]

Transmissão

Ativos operacionais

Linhas de Transmissão

SPE	Objeto (De-Para)	Empresas AXIA Energia (%)	Extensão (km)	Tensão (kV)	Início da Operação	Término da Concessão	RAP Ciclo 25-26	RAP de 01.07.2025 - 31.12.2025 (R\$ Milhões)	Índice de Reajuste	Contrato
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A. (1)	Xingu - Estreito C1 e C2 (Bipolo 1)	AXIA Energia Norte (24,5%) Holding (24,5%)	4.152,00	800	Dec-17	Jun-44	410.61	205.31	IPCA	014/2014 - Aneel
Goiás Transmissão S.A.	Rio Verde Norte – Trindade C1 e C2	Holding (49%)	373.90	500	Dec-13		36.07	21.32	IPCA	002/2010 - Aneel
	Trindade – Xavantes C1 e C2		74.12	230	Dec-13	Jul-40	4.36			
	Trindade – Carajás C1		30.53	230	Dec-13		2.20			
Interligação Elétrica do Madeira S.A. (1)	Coletora Porto Velho - Araraquara 2 C1 e C2 (Bipolo 1)	AXIA Energia Nordeste (24,5%) Holding (24,5%)	4.861,04	600	Nov-13	Feb-39	408.37	204.18	IPCA	013/2009 - Aneel
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	L.Gonzaga - Garanhuns II	AXIA Energia Nordeste (49%)	218.00	500	Nov-15			45.69	IPCA	022/2011 - Aneel
	Garanhuns II - Campina Grande III		194.00	500	Nov-15	Dec-41	91.38			
	Garanhuns II - Pau Ferro		209.00	500	Dec-15					
	Garanhuns II - Angelim I		12.00	230	Mar-16					
Lago Azul Transmissão S.A. (2)	Barro Alto - Itapaci C2	(2)	69.34	230	Sep-16	May-44	5.62	(2)	IPCA	003/2014 - Aneel
MGE Transmissão S.A.	Mesquita - Mutum C1	Holding (49%)	136.18	500	Jun-21		16.9	16.48	IPCA	008/2010 - Aneel
	Mutum - Viana 2 C1		118.57	500	Jun-21	Jul-40	14.66			
	Viana 2 – Viana C1 e C2		15.00	345	Aug-14		1.39			
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. (3)	Araraquara 2 - Itatiba C1	(3)	414.26	500	Mar-20		59.85	(3)	IPCA	001/2014 - Aneel
	Itatiba - Bateias C1		222.59	500	Mar-20	May-44	106.80			
	Araraquara 2 - Fernão Dias C1		249.60	500	May-20		100.18			
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	Barreiras II - Rio das Éguas C1	Holding (24,5%)	239.07	500	Jan-17		48.94	88.47	IPCA	007/2013 - Aneel
	Rio das Éguas - Luziânia C1		368.04	500	Jul-16	May-43	70.98			
	Luziânia - Pirapora 2 C1		346.19	500	May-16		57.02			
Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.	Teresina II - Tiangua II	AXIA Energia Nordeste (49,0%)			Oct-21			125.1	IGP-m	005/2004 - Aneel
	Tiangua II - Sobral III				Oct-21					
	Sobral III - Pecem II				Apr-14	Feb-34				
	Pecem II - Fortaleza II		636.2	500						
	Pecem II – Pacatuba				Oct-14					
Transenergia Renovável S.A.	Fortaleza II – Pacatuba	Holding (49%)						20.755	IPCA	009/2009 - Aneel
	Chapadão – Jataí C1 e C2		276.10	230	Dec-12	Apr-39	10.93			
	Barra dos Coqueiros – Quirinópolis C1		51.31	230	Apr-11	Apr-39	1.78			
	Palmeiras – Edéia C1 (4)		58.58	230	Feb-12	Apr-39	2.13			
	Jataí – Mineiros C1		61.41	138	Dec-12	Apr-39	6.83			
	Mineiros - Morro Vermelho C1		46.85	138	Dec-12	Apr-39	6.31			
	Jataí - UTE Jataí C1		51.57	138	Dec-12	Aug-26	3.20			
	Jataí - UTE Água Emendada C1		32.56	138	Dec-22	Aug-26	2.27			
	Morro Vermelho - UTE Alto Taquari C1		30.11	138	Dec-12	Aug-26	1.68			
	Quirinópolis - UTE Quirinópolis C1		33.88	138	Apr-11	Aug-26	2.37			
	Quirinópolis - UTE Boa Vista C1		16.35	138	Apr-11	Aug-26	1.36			
	Edéia - UTE Tropical Bionenergia I e II C1		48.88	138	Nov-13	Aug-26	2.65			
Transenergia São Paulo S.A.	EL 138 kV Itatiba Dist 1 a 8	Holding (49%)	0.00	138	Aug-12	Nov-39	3.41	1.71	IPCA	024/2009 - Aneel
Transnorte Energia S.A. (5)	Eng. Lechuga - Equador CD	AXIA Energia Norte (64,61%)	787.99	500	Sep-25	Sep-51	210.27	52.72	IPCA	003/2012-Aneel
	Equador - Boa Vista CD		667.41	500	Sep-25	Sep-51	165.59	41.52		
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	Marimbondo II - Assis C1	Holding (100%)	296.50	500	Dec-16	Aug-43	39.55	19.78	IPCA	004/2013 - Aneel
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	Luziânia - Brasília Leste C1	Holding (100%)	68.86	500	Feb-18			17.96	IPCA	014/2013 - Aneel
	Luziânia - Brasília Leste C2		66.99	500	Feb-18					
	Samambala - Brasília Sul C3		14.00	345	May-16	Oct-43	35.91			
Consórcio UHE Baguari (6)	Brasília Sul - Brasília Geral C3	Holding (100%)	13.55	230	Apr-17			N/A	N/A	N/A
	UHE Baguari - Baguari C1 e C2		1.21	230	Sep-09	Mar-46	N/A			
	UHE Baguari - Baguari C3 e C4		1.36	230	Sep-09	Mar-46	N/A			
Chapecoense Geração S.A. (6)	UHE Foz do Chapecó - Foz do Chapecó C1 e C2	Holding (40%)	2.93	230	Oct-10	Feb-42	N/A	N/A	N/A	-
	UHE Foz do Chapecó - Foz do Chapecó C3 e C4		2.90	230	Oct-10	Feb-42	N/A	N/A	N/A	
Empresa de Energia São Manoel S.A. (6)	UHE São Manoel - Paranaíta C1	Holding (33,333%)	40.00	500	Dec-17	Dec-49	N/A	N/A	N/A	-
Enerpeixe S.A. (6)	Peixe Angical – Peixe 2 C1	Holding (40%)	20.00	500	Apr-08	May-42	N/A	N/A	N/A	-
Madeira Energia S.A. (6) (7)	UHE Santo Antônio - Coletora Porto Velho C1	Holding (99,736%)	12.64	500	Mar-12			N/A	N/A	-
	UHE Santo Antônio - Coletora Porto Velho C2		12.64	500	Mar-12	Oct-47	N/A			
	UHE Santo Antônio - Coletora Porto Velho C3 e C4		25.14	500	Jun-14					
	UHE Santo Antônio - Porto Velho C1 e C2		44.24	230	Jan-17	Oct-47	N/A			
Retiro Baixo Energética S.A. (6)	Retiro Baixo - Curvelo 2 C1	Holding (100%)	45.06	138	Mar-10	Mar-47	N/A	N/A	N/A	-
Serra do Facão Energia S.A. (6)	Serra do Facão - Catalão C1 e C2	Holding (54,013%)	65.60	138	Jul-10	Nov-40	N/A	N/A	N/A	-
		AXIA energia norte (50,56%) Holding (24,72%)								
Teles Pires Participações S.A. (6)	Teles Pires - Paranaíta C1 e C2	AXIA Energia S.A. (24,736%) Holding (100%)	18.60	500	Nov-15	Jan-47	N/A	N/A	N/A	-
Brasil Ventos Energia S.A. - Fortim (6)	Jandaia - Russas II C1	Holding (100%)	68.76	230	Mar-20	Jul-47	N/A	N/A	N/A	-
Norte Energia S.A. (6)	SE Belo Monte – SE Xingu	AXIA Energia Nordeste (15,00%)	67.50	500	Apr-16			N/A	N/A	-
	SE Pimental – SE Altamira	AXIA Energia Norte	64.00	230	Apr-16	Jul-46	N/A			

(1) Para empreendimentos de corrente contínua, a contabilização do quilômetro de rede considera a extensão por polo. Essa contabilização está alinhada às premissas adotadas pelo Ministério de Minas e Energia - MME.

(2) SPE alienada em 18/02/2025 para CelgPar

(3) SPE alienada em 30/05/2025 para Copel

(4) A ANEEL, por meio do DESPACHO Nº 2.714, DE 27.09.2023, concedeu provimento parcial ao pleito da TER, para reconhecimento da entrada em operação comercial da LT 230 kV Palmeiras-Edéia e das suas funções de transmissão, com respectivo direito ao recebimento da receita, a partir de

(5) Transnorte Energia S.A. entrou em operação em 16.09.2025

(6) Não há RAP por se tratarem de instalações de interesse restrito das centrais geradoras

(7) SAAG Investimentos S.A. foi extinta em 30/06/25, passando a Andrade Gutierrez a deter participação direta de 0,011623% e a AXIA Energia a elevar sua participação direta de 99,67% para 99,736% em Madeira Energia.



Subestações

SPE	Subestação	Empresas AXIA Energia (%)	Capacidade de Transformação - MVA	Status	Início da Operação	Término da Concessão	RAP Ciclo 25-26	RAP de 01.07.2025 - 31.12.2025 (R\$ Milhões)	Índice de Reajuste	Incluir a informação de número do contrato
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	Estação Conversora 4.000 MW na SE Xingu (1)	AXIA Energia Norte (24,5%)	4,752	Ativo	12/12/2017	6/15/2044	454.92	227.46	IPCA	014/2014 - Aneel
	Estação Conversora 3.850 MW na SE Estreito (1)	AXIA Energia Holding (24,5%)	4,661	Ativo	12/12/2017	6/15/2044				
Caldas Novas Transmissão S.A.	Corumbá (Ampliação) (2)	Holding (49,9%)	150	Ativo	8/26/2013	6/15/2041	7.49	3.75	IPCA	003/2011 - Aneel
	Carajas			Ativo			0.67			
Golias Transmissão S.A.	Rio Verde	Holding (49%)		Ativo			7.80			
	Trindade		1,200	Ativo	11/1/2013	7/1/2040	28.24	27.01	IPCA	002/2010 - Aneel
	Trindade (1ª Ampliação) (3)		133	Reserva			1.26			
	Xavantes		400	Ativo			14.72			
				Ativo			1.33			
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	Estação Retificadora na SE Coletora Porto Velho (Bipolo 2) (1)	AXIA Energia Nordeste (24,5%)	3,832	Ativo	6/21/2015	2/25/2039	352.36	176.18	IPCA	015/2009 - Aneel
			639	Reserva						
			3,608	Ativo						
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	Estação Inversora na SE Araraquara 2 (Bipolo 2) (1)	Holding (24,5%)	601	Reserva	6/21/2015	2/25/2039	66.48	33.24	IPCA	022/2011 - Aneel
			600	Ativo	11/1/2015					
	Garanhuns II	AXIA Energia Nordeste (49%)	200	Reserva	11/1/2015	12/1/2041				
	Garanhuns II		1,500	Ativo	12/1/2015					
	Pau Ferro		250	Reserva	12/1/2015					
Luziânia Niquelândia Transmissora S.A.	Luziânia	Holding (49%)	675	Ativo	6/1/2014	5/10/2042	24.60	12.7	IPCA	010/2012 - Aneel
	Niquelândia		30	Ativo	8/1/2015					
Mata de Santa Genebra Transmissora S.A. (4)	Santa Barbara (C.Estático) (1)	(8)	-		4/30/2019		15.28	(8)	IPCA	
	Fernão Dias		-	Ativo	11/19/2020	5/1/2044	22.90	(8)	IPCA	001/2014 - Aneel
	Compensador Estático na SE Itatiba (1)		-	Reserva					IPCA	
MGE Transmissão S.A. (5)	Mesquita	Holding (49%)		Ativo	8/11/2014		3.21			
	Mutum (Ampliação)			Ativo	6/11/2021		0.69			
	Viana			Ativo	8/11/2014	7/12/2040	2.89		IPCA	
	Viana 2			Ativo	8/11/2014		16.93			
	Viana 2 (1ª Ampliação)		900	Ativo	1/20/2021		14.53			
	Pirapora 2 (1)		300	Reserva	8/21/2014					
	Luziânia (1)		900	Ativo						
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	Rio das Águas (1)	Holding (24,5%)	-		5/1/2016	5/1/2043	28.10	14.03	IPCA	007/2013 - Aneel
	Barreiras II (1)		-		5/1/2016					
	Sobral III		-		1/1/2006					
	Fortaleza II		-		1/1/2006					
Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.	Teresina II	AXIA Energia Nordeste (49,0%)	-	-	1/1/2006	2/1/2034	59.21	29.99	IGP-m	005/2004 - Aneel
	Pecem II		-	-	-					
	Tiangua II		-	-	-					
	Paracatuba		-	-	-					
	B. Coqueiros		-	Ativo	4/17/2011	4/23/2039	0.41			
	Chapadão		-	Ativo	1/15/2013	4/23/2039	0.82			
Transenergia Renovável S.A.	Edéia	Holding (49%)	150	Ativo	2/12/2012	4/23/2039	7.57			
	Edéia (1ª Ampliação)		150	Ativo	4/10/2019	5/26/2040	0.81			
	Jataí		450	Ativo	12/22/2012	4/23/2039	13.66	19.11	IPCA	009/2009 - Aneel
	Morro Vermelho		-	Ativo	12/22/2012	4/23/2039	3.37			
	Minheiros		-	Ativo	12/22/2012	4/23/2039	2.73			
	Palmeiras		-	Ativo	2/17/2012	4/23/2039	0.41			
	Quirinópolis		225	Ativo	4/17/2011	4/23/2039	8.43			
Transenergia São Paulo S.A. (6)	Itatiba	Holding (49%)	800	Ativo	8/1/2012		16.68			
			133	Reserva	8/1/2012	11/1/2039	0.20	13.50	IPCA	024/2009 - Aneel
	Itatiba (1ª Ampliação)		400	Ativo	5/1/2014		10.11			
Transnorte Energia S.A.	Boa Vista (C.Estático)	AXIA Energia Norte (64,61%)	150	Ativo	5/5/2015	1/24/2042	17.71	6.76		
	Eng. Lechuga				9/16/2025	9/28/2051	30.75	7.71	IPCA	003/2012 - Aneel
	Equador				9/16/2025	9/28/2051	81.43	20.42		
	Boa Vista		800	Ativo	9/16/2025	9/28/2051	55.94	14.03		
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	Marimbondo II (1)	Holding (100%)	272	Ativo	12/1/2016	8/1/2043	7.37	3.69	IPCA	004/2013 - Aneel
	Assis (1)		408	Ativo			10.62	5.31		
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	Brasília Leste	Holding (100%)	1,080	Ativo						
			180	Reserva	2/1/2018	10/1/2043	17.31	8.66	IPCA	014/2013 - Aneel
Empresa de Energia São Manoel S.A. (7)	UHE São Manoel	Holding (33,333%)	780	Ativo						
			390	Reserva	12/28/2017	12/9/2049	N/A	N/A	N/A	-
Enerpeixe S.A. (7)	UHE Peixe Angical	Holding (40%)	525	Ativo						
			175	Reserva	6/27/2006	5/11/2042	N/A	N/A	N/A	-
Madeira Energia S.A. (7) (8)		Holding (99,736%)	3,639	Ativo						
			500	Ativo						
			1,220	Reserva	3/22/2012	10/17/2047	N/A	N/A	N/A	-
			250	Reserva						
Retiro Baixo Energética S.A. (7)	UHE Retiro Baixo	Holding (100%)	100	Ativo	3/3/2010	8/14/2041	N/A	N/A	N/A	-
Serra do Facão Energia S.A. (7)	UHE Serra do Facão	Holding (54,013%)	236	Ativo						
			118	Reserva	7/13/2010	11/6/2040	N/A	N/A	N/A	-
Teles Pires Participações S.A. (7)	UHE Teles Pires	AXIA energia norte (50,56%)								
		Holding (24,72%)	2,025	Ativo	11/7/2015	1/29/2047	N/A	N/A	N/A	-
		AXIA Energia Sul (74,72%)								
Brasil Ventos Energia S.A. - Fortim (7)	Jandaia	Holding (100%)	140	Ativo	3/12/2020	7/25/2047	N/A	N/A	N/A	-
Eólica Ibirapuitã S.A. (7)	SE Cerro Chato	AXIA Energia Sul (100,00%)	35	Ativo	8/27/2015	2/23/2047	N/A	N/A	N/A	-
Rouar S.A. (7)	SE Coletora Rouar	Holding (50,00%)	70	Ativo	12/1/2014	12/1/2036	N/A	N/A	N/A	-
Companhia Energética Sinop S.A. (7)	SE UHE Sinop - TE01	AXIA Energia Nordeste (24,50%)	228	Ativo	10/18/2019	1/29/2050	N/A	N/A	N/A	-
	SE UHE Sinop - TE02		228	Ativo	9/17/2019	1/29/2050	N/A	N/A	N/A	-
	SE UHE Sinop - TE Reserva	AXIA Energia Norte (24,50%)	228	Reserva	-	1/29/2050	N/A	N/A	N/A	-
		AXIA Energia Nordeste (24,59%)								
Jirau Energia S.A. (7)	SE JIRAU (13 x 340 MVA)	AXIA Energia Sul (15,41%)	4,420	Ativo	9/6/2013	12/9/2045	N/A	N/A	N/A	
	SE JIRAU (1 x 340 MVA)		340	Reserva	9/6/2013	12/9/2045	N/A	N/A	N/A	-
Norte Energia S.A. (7)	SE Belo Monte (18 x 680 MVA)	AXIA Energia Nordeste (15,00%)	12,340	Ativo	4/20/2016	7/13/2046	N/A	N/A	N/A	
	SE Belo Monte (2 x 680 MVA)		1,360	Reserva	4/20/2016	7/13/2046	N/A	N/A	N/A	-
	SE Pimental (3 x 90MVA)	AXIA Energia Norte (34,98%)	270	Ativo	4/20/2016	7/13/2046	N/A	N/A	N/A	
	SE Pimental (1 x 90MVA)		90	Reserva	4/20/2016	7/13/2046	N/A	N/A	N/A	
Usina de Energia Eólica Caiçara I S.A. (7)		AXIA Energia Nordeste (49,00%)		Ativo	12/5/2015	6/28/2047	N/A	N/A	N/A	-
				Ativo	12/5/2015	6/28/2047	N/A	N/A	N/A	
Usina de Energia Eólica Caiçara II S.A. (7)		AXIA Energia Nordeste (49,00%)		Ativo	12/9/2015	7/12/2047	N/A	N/A	N/A	-
				Ativo	12/9/2015	7/12/2047	N/A	N/A	N/A	
Usina de Energia Eólica Junco I S.A. (7)	SE Amazonas	AXIA Energia Nordeste (49,00%)	150	Ativo	12/5/2015	7/3/2047	N/A	N/A	N/A	-
				Ativo	12/5/2015	7/3/2047	N/A	N/A	N/A	
Usina de Energia Eólica Junco II S.A. (7)		AXIA Energia Nordeste (49,00%)		Ativo	12/5/2015	7/12/2047	N/A	N/A	N/A	-
				Ativo	12/5/2015	7/12/2047	N/A	N/A	N/A	



Subestações

SPE	Subestação	Empresas AXIA Energia (%)	Capacidade de Transformação - MVA	Status	Início da Operação	Término da Concessão	RAP Ciclo 25-26	RAP de 01.07.2025 - 31.12.2025 (R\$ Milhões)	Índice de Reajuste	Incluir a informação de número do contrato
-----	------------	---------------------------	-----------------------------------	--------	--------------------	----------------------	-----------------	--	--------------------	--

Obs: As Sociedades de Chapada do Piauí I Holding S.A e Chapada do Piauí III Holding S.A. foram retiradas do reporte por terem sido alienadas em 30.06.2024

(1) A subestação acessada não pertence à SPE.

(2) O empreendimento de Caldas Novas Transmissão é responsável pela operação e manutenção da SECumbá.

(3) Conforme ReA nº 9.997/2021, refere-se à instalação do 1º reator de barra 500 kV - (3+1) x 50 Mvar.

(4) SPE alienada em 30/05/2025 para Copel

(5) Foram consideradas RAP SE total pois as ampliações já foram concluídas.

(6) O empreendimento de TSP é responsável pela operação e manutenção da SE Itatiba não tem LT por isso, consideramos a RAP Total em SE.

(7) Não há RAP porque instalações são de interesse restrito da central geradora.

(8) SAAG Investimentos S.A. foi extinta em 30/06/25, passando a Andrade Gutierrez a deter participação direta de 0,011623% e a AXIA Energia a elevar sua participação direta de 99,67% para 99,736% em Madeira Energia.



Empréstimos e Financiamentos – R\$ milhões

SPE	Empresas AXIA Energia (%)	Curto Prazo - Até 12 meses (a)		Longo Prazo - Após 12 meses (b)		Total (a+b)
		Empréstimos	Debêntures	Empréstimos	Debêntures	
Baguari Energia S.A.	Holding (100%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Baguari I S.A.	Holding (100%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Belo Monte Transmissora de Energia S.A.	AXIA Energia Norte (24,5%) Holding (24,5%)	384.76	180.61	1,676.04	487.68	2,729.10
Caldas Novas Transmissão S.A.	Holding (49,9%)	1.00	0.00	1.21	0.00	2.21
Chapecoense Geração S.A.	Holding (40,00%)	143.30	112.76	106.77	98.16	460.99
Companhia Energética Sinop S.A.	AXIA Energia Nordeste (24,50%) AXIA Energia Norte (24,50%)	54.16	33.22	1,032.11	252.32	1,371.81
Empresa de Energia São Manoel S.A.	Holding (33,33%)	190.79	59.22	1,026.70	251.79	1,528.50
Energia dos Ventos IX S.A.	Holding (100%)	6.48	0.00	70.76	0.00	77.24
Energia dos Ventos V S.A.	Holding (100%)	9.22	0.00	98.77	0.00	107.99
Energia dos Ventos VI S.A.	Holding (100%)	8.68	0.00	87.61	0.00	96.29
Energia dos Ventos VII S.A.	Holding (100%)	6.36	0.00	70.18	0.00	76.54
Energia dos Ventos VIII S.A.	Holding (100%)	7.20	0.00	77.60	0.00	84.80
Jirau Energia S.A.	AXIA Energia Nordeste (24,59%) AXIA Energia Sul (15,41%)	794.60	0.00	8,230.10	0.00	9,024.70
Enxerpeixe S.A.	Holding (40,00%)	0.00	233.20	0.00	764.87	998.07
Eólica Ibirapuitã S.A.	AXIA Energia Sul (100,00%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Goiás Transmissão S.A.	Holding (49%)	0.00	24.00	0.00	115.00	139.00
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	AXIA Energia Nordeste (24,5%) Holding (24,5%)	166.54	0.00	530.85	0.00	697.38
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	AXIA Energia Nordeste (49%)	19.72	0.00	39.08	0.00	58.79
Lago Azul Transmissora S.A. (1)	(1)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Luziânia Niquelândia Transmissora S.A.	Holding (49%)	0.00	85.00	0.00	0.00	85.00
Madeira Energia S.A.	Holding (99,73%)	65.58	2,226.79	257.19	2,557.31	5,106.86
Mata de Santa Genebra Transmissora S.A. (2)	(2)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MGE Transmissão S.A.	Holding (49%)	7.00	0.00	19.00	0.00	26.00
Norte Energia S.A.	AXIA Energia Nordeste (15,00%) AXIA Energia Norte (34,98%)	1,024.58	151.72	26,174.23	598.06	27,948.59
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	Holding (24,5%)	55.85	21.75	252.96	36.48	367.04
Retiro Baixo Energética S.A.	Holding (100,00%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Rouar S.A. (3)	Holding (50,00%)	19.14	0.00	159.85	0.00	178.98
Serra do Facão Energia S.A.	Holding (54,013%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	AXIA Energia Nordeste (24,50%) AXIA Energia Norte (24,50%) AXIA Energia Norte (50,56%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Teles Pires Participações S.A.	Holding (24,72%) AXIA Energia Sul (24,72%)	191.05	0.00	1,668.82	0.00	1,859.88
Tijóá Participações e Investimentos S.A.	Juno Participações e Investimentos S.A. (50,1%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transenergia Renovável S.A.	Holding (49%)	0.00	5.00	0.00	29.00	34.00
Transenergia São Paulo S.A.	Holding (49%)	0.00	9.00	0.00	38.00	47.00
Triângulo Mineiro Transmissora S.A.	Holding (100%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Usina de Energia Eólica Caiçara I S.A.	AXIA Energia Nordeste (49,00%)	5.73	0.00	31.99	0.00	37.72
Usina de Energia Eólica Caiçara II S.A.	AXIA Energia Nordeste (49,00%)	3.25	0.00	18.17	0.00	21.42
Usina de Energia Eólica Junco I S.A.	AXIA Energia Nordeste (49,00%)	4.76	0.00	26.58	0.00	31.34
Usina de Energia Eólica Junco II S.A.	AXIA Energia Nordeste (49,00%)	4.73	0.00	26.40	0.00	31.12
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	Holding (100%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transnorte Energia S.A.	AXIA Energia Norte (64,61%)	54.06	1,470.67	1,667.44	0.00	3,192.18

Nota:

Obs: As Sociedades de Chapada do Piauí I Holding S.A e Chapada do Piauí II Holding S.A. foram retiradas do reporte por terem sido alienadas em 30.06.2024

(1) SPE alienada em 18/02/2025 para CelgPar

(2) SPE alienada em 30/05/2025 para Copel

(3) Considerado Câmbio de 31/12/2025 de R\$ 5,5024/ US\$ (Bacen Ptax Venda)



Cronograma de Endividamento, por indexador, sem considerar os derivativos para proteção de dívida (hedge)

Dívida Bruta, antes do hedge, fim de período (R\$ mil)		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		2035		2036		2037		2038		2039		2040		2041		2042		2043	
Período	4T25	1T26	2T26	3T26	4T26	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043																	
Taxa pré-fixada	des-25	mar-26	jun-26	set-26	dez-26	dez-27	dez-28	dez-29	dez-30	dez-31	dez-32	dez-33	dez-34	dez-35	dez-36	dez-37	dez-38	dez-39	dez-40	dez-41	dez-42	dez-43																	
USD	1.934.667	1.787.455	1.685.886	1.582.219	1.488.219	1.388.219	1.288.219	1.188.219	1.088.219	988.219	888.219	788.219	688.219	588.219	488.219	388.219	288.219	188.219	88.219	0	0	0	0																
SOFR	2.697.302	2.449.114	2.421.336	2.421.336	2.393.559	2.326.670	1.981.773	1.664.653	1.347.533	1.030.413	713.293	396.173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																
EUR	856.347	851.446	838.974	838.974	578.562	147.483	131.782	116.075	100.368	84.660	68.952	60.387	51.815	43.237	34.659	26.081	17.499	13.125	8.752	4.379	0	0	0																
CDI +	24.180.521	22.601.484	19.606.022	16.136.036	17.804.945	13.910.449	11.131.328	7.973.662	7.946.995	4.088.854	1.719.235	1.012.348	333.334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																
CDI (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																
IPCA	33.271.036	32.621.145	30.437.095	30.170.623	29.083.527	26.903.735	24.794.423	21.157.059	18.294.979	6.678.944	4.834.719	3.575.590	1.557.286	273.711	159.118	44.791	0	0	0	0	0	0	0																
TJLP	2.520.895	2.376.607	2.258.192	2.156.717	2.062.022	1.680.694	1.339.628	1.109.161	922.360	735.560	548.759	361.958	175.157	20.439	0	0	0	0	0	0	0	0	0																
Total	74.295.764	71.387.124	66.004.350	63.736.569	61.091.596	53.443.126	47.576.526	39.935.148	33.266.117	17.234.026	12.147.510	9.658.577	6.389.713	337.387	193.777	70.871	17.499	13.125	8.752	4.379	0	0	0																

Divída Bruta, antes do hedge, cronograma de vencimento (R\$ mil)		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		2035		2036		2037		2038		2039		2040		2041		2042		2043	
Trimestre	4T25	1T26	2T26	3T26	4T26	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043																	
Taxa pré-fixada	des-25	mar-26	jun-26	set-26	dez-26	dez-27	dez-28	dez-29	dez-30	dez-31	dez-32 <td>dez-33</td> <td>dez-34</td> <td>dez-35</td> <td>dez-36</td> <td>dez-37</td> <td>dez-38</td> <td>dez-39</td> <td>dez-40</td> <td>dez-41</td> <td>dez-42</td> <td>dez-43</td>	dez-33	dez-34	dez-35	dez-36	dez-37	dez-38	dez-39	dez-40	dez-41	dez-42	dez-43																	
USD	146.612	27.190	74.279	49.767	218.601	235.691	249.449	82.716	38.288	353.042	10.432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
SOFR	135.724	19.406	353.569	346.113	473.286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
EUR	248.188	27.778	0	27.778	63.088	344.898	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120	317.120																	
CDI +	4.900	12.473	0	26.042	431.079	15.701	15.707	15.707	15.707	15.708	8.565	8.572	8.578	8.578	8.578	8.578	8.578	8.582	4.373	4.373	4.373	4.379																	
CDI (%)	1.579.036	2.993.463	1.471.986	331.091	3.894.496	2.779.121	3.157.667	26.667	3.858.141	2.369.619	706.886	679.015	333.334	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
IPCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	
CDI	649.891	2.184.050	266.472	1.087.097	2.179.791	2.179.791	3.637.364	2.862.079	11.616.035	1.844.226	1.259.129	2.018.304	1.283.575	114.593	114.593	114.593	114.593	114.593	114.593	114.593	114.593	114.593																	
TJLP	144.288	118.415	101.475	94.696	381.327	341.066	230.467	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801	186.801																	
Total	2.900.640	5.382.774	2.267.780	2.644.974	7.648.470	5.864.600	7.643.378	6.669.031	16.032.091	5.086.516	2.488.933	3.288.864	6.032.326	143.611	122.905	53.373	4.373	4.373	4.373	4.373	4.373	4.379																	

Dívida Bruta, antes do hedge, spread ou 0% do Indexado																																							
Trimestre	2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		2035		2036		2037		2038		2039		2040		2041		2042		2043		
	dez-25	mar-26	jun-26	set-26	dez-26	dez-27	dez-28	dez-29	dez-30	dez-31	dez-32	dez-33	dez-34	dez-35	dez-36	dez-37	dez-38	dez-39	dez-40	dez-41	dez-42	dez-43																	
Taxa pré-fixada	7,2%	6,9%	6,9%	6,8%	9,5%	9,7%	10,0%	10,6%	11,4%	12,1%	2,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
USD	5,5%	5,5%	5,5%	5,6%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	
SOFR	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,4%	2,2%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	
EUR	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,4%	2,2%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	
CDI +	1,4%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,2%	1,1%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	
CDI (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
IPCA	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,2%	6,3%	6,3%	6,4%	6,4%	6,6%	6,6%	6,7%	6,5%	4,5%	4,3%	3,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TJLP	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,0%	2,0%	2,0%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%		
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Cronograma de Endividamento, por indexador, considerando os derivativos para proteção de dívida (hedge)

Dívida Bruta, depois do hedge, fim de período (R\$ mil)																																						
Período	2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		2035		2036		2037		2038		2039		2040		2041		2042		2043	
	Data	des-25	mar-26	jun-26	set-26	dez-26	dez-27	dez-28	dez-29	dez-30	dez-31	dez-32	dez-33	dez-34	dez-35	dez-36	dez-37	dez-38	dez-39	dez-40	dez-41	dez-42	dez-43															
Taxa pré-fixada		1,565,327	1,463,659	1,436,468	1,362,190	864,423	645,821	410,130	160,681	77,965	39,677	10,432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
USD		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
SOFR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
EUR		197,373	197,373	184,901	184,901	172,428	147,483	131,781	116,075	100,368	84,660	68,952	60,387	51,815	43,237	34,659	26,081	17,499	13,125	8,752	4,379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CDI +		41,233,054	39,133,823	36,095,008	34,252,655	33,305,214	28,452,313	25,264,872	21,729,554	18,251,959	9,372,424	5,689,141	4,410,209	1,500,769	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CDI (%)		4,920,383	4,827,841	4,827,841	4,827,841	4,827,841	4,827,841	4,827,841	4,827,841	4,827,841	4,827,841	4,827,841	4,827,841	4,827,841	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
IPCA		24,587,377	24,063,641	21,879,591	21,613,119	20,526,022	18,346,231	16,236,919	12,599,555	9,737,475	2,849,870	1,647,205	619,076	388,748	273,711	159,118	44,791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TJLP		2,520,895	2,376,607	2,258,192	2,156,717	2,062,022	1,680,694	1,339,628	1,109,161	922,360	735,560	548,759	361,958	175,157	20,439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total		75,024,410	72,062,944	66,682,091	64,397,423	61,757,950	54,100,384	48,211,173	40,542,867	33,917,968	17,910,032	12,792,472	6,944,331	337,387	193,777	70,871	17,499	13,125	8,752	4,379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Dívida Bruta, depois do hedge, cronograma de vencimento (R\$ mil)																																												
Trimestre	4T-25		1T-26		2T-26		3T-26		4T-26		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		2035		2036		2037		2038		2039		2040		2041		2042		2043	
	Data	des-25	mar-26	jun-26	set-26	dez-26	dez-27	dez-28	dez-29	dez-30	dez-31	dez-32	dez-33	dez-34	dez-35	dez-36	dez-37	dez-38	dez-39	dez-40	dez-41	dez-42	dez-43																					
Taxa pré-fixada		0	101,668	27,190	74,279	497,767	218,601	235,691	249,449	82,716	38,288	29,245	10,432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
USD		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
SOFR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
EUR		0	12,473	0	12,473	24,905	15,707	15,707	15,707	15,707	15,707	8,565	8,565	8,578	8,578	8,578	8,578	8,578	4,379	4,379	4,379	4,379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
CDI +		0	2,099,231	3,038,725	1,842,443	947,441	4,852,901	3,187,441	3,535,318	3,477,595	8,879,535	3,683,283	1,278,931	2,909,440	1,500,769	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
CDI (%)		0	92,542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
IPCA		0	523,737	2,184,050	266,472	1,087,097	2,179,791	2,109,312	3,637,346	2,862,079	6,887,605	1,202,665	1,028,129	2,320,128	1,154,037	114,593	114,593	114,593	114,593	114,593	114,593	114,593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
TJLP		0	144,288	118,415	101,475	94,096	381,327	341,066	230,467	186,801	186,801	186,801	186,801	186,801	157,138	20,439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Total		0	3,861,465	3,861,465	3,861,465	7,627,656	5,889,312	7,628,366	7,628,366	6,824,800	16,807,011	5,109,038	2,513,854	3,136,141	6,500,940	145,611	173,905	173,905	173,905	173,905	173,905	173,905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				

Dívida Bruta, depois do hedge, spread ou % do indexador		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		2035		2036		2037		2038		2039		2040		2041		2042		2043	
Trimestre	Data	4T-25	1T-26	2T-26	3T-26	4T-26	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043																
Taxa pré-fixada	des-25	mar-26	jun-26	set-26	dez-26	dez-27	dez-27	dez-28	dez-29	dez-30	dez-31	dez-32	dez-33	dez-34	dez-35	dez-36	dez-37	dez-38	dez-39	dez-40	dez-41	dez-42	dez-43																
USD	5.8%	5.5%	5.5%	5.3%	8.1%	7.9%	7.4%	5.3%	3.7%	2.9%	2.9%																												
SOFR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
EUR	2.64%	2.64%	2.63%	2.63%	2.62%	2.61%	2.54%	2.46%	2.36%	2.21%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%	2.00%																
CDI +	1.04%	1.03%	0.99%	0.94%	0.94%	0.81%	0.70%	0.65%	0.46%	0.33%	0.26%	0.14%	-0.33%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
CDI (%)	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%	122.26%																
IPCA	5.94%	5.94%	5.92%	5.93%	5.93%	5.96%	5.99%	5.99%	5.90%	5.99%	5.99%	5.78%	5.64%	4.63%	4.52%	4.32%	3.25%	-	-	-	-	-	-																
TJLP	2.07%	2.06%	2.06%	2.06%	2.05%	2.02%	1.97%	1.95%	1.95%	1.95%	1.95%	1.95%	1.95%	1.94%	1.94%	-	-	-	-	-	-	-	-																
Total																																							

Dívida Bruta, depois do hedge, spread ou % do indexador		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		2035		2036		2037		2038		2039		2040
---	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------



ELETRONUCLEAR - DADOS OPERACIONAIS

Dados de Mercado

Capacidade Instalada e Garantia Física – MW														
Empresa	Responsabilidade Integral (a)		Responsabilidade Integral sob os termos da lei 13.182/15 (b)		Responsabilidade Integral sob Regime de O&M (c)		SPE (d)		SPE sob Regime de O&M (e)		Agregação Líquida 4T25		Total (a+b+c+d+e)	
	Capacidade Instalada	Garantia Física	Capacidade Instalada	Garantia Física	Capacidade Instalada	Garantia Física	Capacidade Instalada	Garantia Física	Capacidade Instalada	Garantia Física	Capacidade Instalada	Garantia Física	Capacidade Instalada	Garantia Física
Eletrownuclear	1,990	1,714.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,990	1,714.5

Dados de Geração

Capacidade Instalada - MW

Ativos de Geração e Energia Gerada

Empresa	AXIA Energia	Empreendimento	Localização (Estado)	Fonte	Início da Concessão	Início da Operação	Fim da Operação	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW Médio)	Energia Gerada (MWh) (1)					Tipo de Combustível	Unidade Métrica	Combustível usado para produção de energia elétrica							
										1T25	2T25	3T25	4T25	1T25			2T25		3T25		4T25			
														Quant.			R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões	Quant.	R\$ Milhões	
Eletrownuclear		Angra I (2)	RJ	Nuclear	Jul-70	Jan-85	Dec-44	640,00	509,80	1,110,680	47,550	1,139,611	1,317,336	Urânio	kg	30,923	R\$ 70,993.02	2,787	R\$ 14,484.37	40,097	R\$ 87,980.55	41,866	R\$ 95,783.83	
		Angra II (2)	RJ	Nuclear	May-74	Sep-00	Aug-40	1,350	1,205	2,666,741	2,710,406	2,770,205	2,749,887	Urânio	kg	70,942	R\$ 150,675.70	71,494	R\$ 152,971.82	71,180	R\$ 151,652.33	66,387	R\$ 145,121.45	

(1) Energia Gerada referenciada ao Centro de Gravidade do SIN
(2) As Usinas da CNAAA não operam sob o regime de concessão. Elas estão operando sob o regime de autorização. Angra I tem licença de exploração dada pela Portaria MME nº 416 de 13/07/1970 e Angra 2 tem licença de exploração dada pelo Exp. Mot. MME nº 300 de 28/05/1974.

Perdas na Geração - %

Empresas AXIA Energia	1T25		2T25		3T25		4T25	
	No trimestre	Acumuladas	No trimestre	Acumuladas	No trimestre	Acumuladas	No trimestre	Acumuladas
Eletrownuclear	5.88	5.88	5.86	5.87	5.76	5.83	5.76	5.81

Nota: Perdas na Geração, atende a fórmula: (Bruta-Líquida (500kV))/Brutax100

Contratos ACR - Disponibilidade

Empresa AXIA Energia	LEIBS (se Contrato Bilateral Regulado infirmos a parte)		Usinas Comprometidas	Fonte	Data de Início	Data de Fim	Submercado	Volume Atual (MWmédio)	Receita Fixa Atualizada (R\$ mil/ano)	Posição Contábil (Suprimento /Fornecimento)	Indexação
Eletrownuclear	Cotas de Energia N Angra I e Angra II		NUCLEAR		NA	NA	SE/CO	1.555.22	4.111.686.15	Suprimento	NA

Energia Vendida

Energia Vendida pelos empreendimentos não renovados pela Lei 12.783/13 e pela Lei 13.182/15

Empresa AXIA Energia	Comprador	1T25		2T25		3T25		4T25	
		R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh	R\$ Milhões	MWh
Eletrownuclear	Sistema AXIA Energia								
	Outros	1,027,921.54	3,394,503	1,027,921.54	3,394,503	1,027,921.54	3,394,503	1,027,922	3,394,503

Tarifa média - R\$/MWh

Empreendimentos não renovados nos termos da Lei nº 12.783/13

Empresa AXIA Energia	1T25	2T25	3T25	4T25	2025
Eletrownuclear (1)	308.74	308.74	308.74	308.74	308.74

(1) Tarifa definida considerando a Receita Fixa da Eletrownuclear pela energia contratada.
Nota: Tarifas estimadas considerando a razão entre a Receita Total no período e a Garantia Física no período (MWh).



ELETRONUCLEAR - DADOS OPERACIONAIS

Investimentos em novos projetos

Geração

Responsabilidade Integral															
Empresa AXIA Energia	Usina	Fonte	Localização (Estado)	Investimento (R\$ Milhões)			Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Início da Concessão	Início da Operação	Início da Construção	Término da Concessão	Cronograma Físico da Obra Realizado (%)	Tipo de Contrato (Disponibilidade ou Quantidade)	Receita anual prevista (R\$ milhões)
				Investimento Total Previsto	Investimento Realizado	Investimento Total apurado									
Eletro nuclear (1) (2) (3) (4)	Angra 3	Nuclear	RJ	29.243,7 (1)	Sep-21	12.366,69	1.405,00	1282,7 (5)	(5)	Jan/2033 (4)	Nov-09	dez/2072 (2)	67,56%	ND	ND

(1) O orçamento de custo direto aprovado pela Diretoria Executiva, conforme RDE 1687.005/23, de 03/01/2023, é de R\$ 29.243,7 milhões, sendo R\$ 12.366,69 milhões já realizados. Os custos indiretos adicionados ao empreendimento são aqueles legalmente permitidos, tais como: engenharia interna, administração, encargos financeiros capitalizados etc. A Lei 14.120, de 1º de março de 2021 - D.O.U. de 02.03.2021, estabeleceu que o preço de venda da energia a ser gerada pela Usina de Angra 3 será resultante do estudo realizado pelo BNDES, que deverá ser aprovado pelo CNPE, e deverá considerar, cumulativamente, a viabilidade econômico-financeira do empreendimento e seu financiamento em condições de mercado, observados os princípios da razoabilidade e da modicidade tarifária.

(2) Ainda não há licença de operação para Angra 3. Considera-se 40 anos a partir de Jan/33 por analogia com Angra 1 e 2.

(3) A Portaria nº 1.118/SPE/MME, de 30 de dezembro de 2021, da Secretaria de Planejamento e Descomissionamento Energético do Ministério de Minas e Energia definiu a garantia física de energia da Usina de Angra 3 em 1.282,7 MW médios.

(4) Considerando a premissa de reunião do CNPE em fev/26, com definição favorável do valor de equilíbrio da tarifa de venda de energia, com base nos estudos mais atuais sobre o projeto Angra 3 elaborado pelo BNDES.

(5) As Usinas da CNAEA não operam sob o regime de concessão. Elas estão operando sob o regime de autorização. Angra 3 tem licença para exploração inicial dada pelo Decreto nº 75.870 de 13/06/1975 e atual pela Portaria DNAEE nº 315 de 31/07/1997.

Obs: Os valores referem-se ao fechamento do mês de dezembro de 2025, ou seja, apresentam valores de investimento realizado e execução física disponíveis no relatório mensal de acompanhamento do Projeto de Angra 3, do referido mês.

Empréstimos e Financiamentos – R\$ Milhões

Eletro nuclear	2025	2026	2027	2028	2029	Após 2029	Total (MN + ME)
Por credor	-	1,076.22	502.47	509.33	534.01	4,795.52	7,417.55
AXIA Energia Holding	-	57.07	46.80	46.80	39.00	-	189.66
Outros	-	1,019.15	455.68	462.53	495.01	4,795.52	7,227.88