

PROJETO		
Descrição		
Expansão, Renovação ou Melhoria da Infraestrutura de Distribuição de Energia Elétrica, não incluídos os investimentos em obras do Programa "LUZ PARA TODOS" ou com Participação Financeira de Terceiros, constantes do Plano de Desenvolvimento da Distribuição - PDD de referência, apresentado à ANEEL no Ano Base (A) de 2023.		
Investimentos		
Ano de Referência	Valor Anual (R\$)	Situação
2024	R\$ 230.849.300,38.	(Planejado)
Localização [UF(s)]		
Estado de Sergipe.		

ANEXO VIII

PROCESSO Nº 48340.003144/2023-98.		
CONCESSIONÁRIA		
Razão Social	CNPJ	
Energisa Sul-Sudeste - Distribuidora de Energia S.A.	07.282.377/0001-20.	
Contrato de Concessão		
Contrato de Concessão nº 013/1999-ANEEL, de 3 de fevereiro de 1999.		
PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA CONCESSIONÁRIA (Cia. Aberta)		
Razão Social	CNPJ	
Rede Energia Participações S.A.	61.584.140/0001-49.	
PROJETO		
Descrição		
Expansão, Renovação ou Melhoria da Infraestrutura de Distribuição de Energia Elétrica, não incluídos os investimentos em obras do Programa "LUZ PARA TODOS" ou com Participação Financeira de Terceiros, constantes do Plano de Desenvolvimento da Distribuição - PDD de referência, apresentado à ANEEL no Ano Base (A) de 2023.		
Investimentos		
Ano de Referência	Valor Anual (R\$)	Situação
2024	R\$ 223.602.625,84	(Planejado)
Localização [UF(s)]		
Estado de São Paulo.		

ANEXO IX

PROCESSO Nº 48340.003146/2023-87.		
CONCESSIONÁRIA		
Razão Social	CNPJ	
Energisa Tocantins - Distribuidora de Energia S.A.	25.086.034/0001-71.	
Contrato de Concessão		
6º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 052/1999-ANEEL, de 4 de dezembro de 2019.		
RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA CONCESSIONÁRIA (Cia. Fechada)		
Razão Social	CNPJ	Participação (%)
Rede Energia Participações S.A.	61.584.140/0001-49.	87,46
Estado do Tocantins	01.786.029/0001-03.	12,54
PROJETO		
Descrição		
Expansão, Renovação ou Melhoria da Infraestrutura de Distribuição de Energia Elétrica, não incluídos os investimentos em obras do Programa "LUZ PARA TODOS" ou com Participação Financeira de Terceiros, constantes do Plano de Desenvolvimento da Distribuição - PDD de referência, apresentado à ANEEL no Ano Base (A) de 2023.		
Investimentos		
Ano de Referência	Valor Anual (R\$)	Situação
2024	R\$ 418.000.759,29	(Planejado)
Localização [UF(s)]		
Estado do Tocantins.		

RETIFICAÇÃO

No anexo da Portaria nº 2.696/SNTEP/MME, de 8 de dezembro de 2023, publicada no Diário Oficial da União nº 240, de 19 de dezembro de 2023, Seção 1, página 58, onde se lê:

ANEXO

GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

Código Único de Empreendimentos de Geração (CEG) - ANEEL	Empreendimento	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MWmédio)
EOL.CV.BA.032090-0.01	Oeste Seridó VI	18,000	10,8
EOL.CV.BA.032091-9.01	Oeste Seridó X	27,000	17,1
EOL.CV.BA.032093-5.01	Oeste Seridó XII	31,500	19,6

Leia-se:

ANEXO

GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

Código Único de Empreendimentos de Geração (CEG) - ANEEL	Empreendimento	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MWmédio)
EOL.CV.RN.047163-1.01	Oeste Seridó VI	18,000	10,8
EOL.CV.RN.047164-0.01	Oeste Seridó X	27,000	17,1
EOL.CV.RN.047160-7.01	Oeste Seridó XII	31,500	19,6

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA
DIRETORIA COLEGIADA

RETIFICAÇÃO

Na Resolução Homologatória nº 3.291, de 28 de novembro de 2023, constante no Processo nº 48500.005786/2023-41, publicada no DOU nº 230 de 5 de dezembro de 2023, seção 1, página 91, retificar os anexos I e II, disponíveis no endereço eletrônico <https://biblioteca.aneel.gov.br>

RETIFICAÇÃO

Na Resolução Homologatória nº 3.296, de 12 de dezembro de 2023, publicada no DOU nº 241, de 20 de dezembro de 2023, seção 1, página 95, retificar os valores de "Cota-Parte 2024" e de "Montantes Anuais Contratados 2024 (MWh)" do Anexo I e de "Potência Contratada - Itaipu - 2024 (MW)" do Anexo II e no Anexo III incluir "Cotas de Itaipu para 2031" da distribuidora Hidropan Distribuição de Energia S.A. e retificar o valor da distribuidora RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. A íntegra dessa Resolução e seus anexos retificados constam dos autos do Processo ANEEL 48500.006313/2023-61 e estão disponíveis em biblioteca.aneel.gov.br.

RETIFICAÇÃO

Na Resolução Homologatória nº 3.298, de 12 de dezembro de 2023, cujo extrato foi publicado no DOU nº 241, de 20 de dezembro de 2023, seção 1, página 95, retificar os Anexos, para 2024 e 2026, para incluírem os fatores de garantia física da distribuidora Hidropan Distribuição de Energia S.A. e retificar os valores da distribuidora RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.. A íntegra dessa Resolução e seus anexos retificados constam dos autos do Processo ANEEL 48500.005472/2014-58 e estão disponíveis em biblioteca.aneel.gov.br.

SECRETARIA DE INOVAÇÃO E TRANSIÇÃO ENERGÉTICA

DESPACHO Nº 4.565, DE 23 DE NOVEMBRO DE 2023

Processo n.º: 48500.003865/2023-18. Interessado: Centrais Elétricas de Santa Catarina CNPJ: 83.878.892/0001-55, Decisão: (i) reconhecer o total de R\$ 2.077.385,60 (dois milhões, setenta e sete mil, trezentos e oitenta e cinco reais e sessenta centavos), referente à realização do Projeto de Eficiência Energética, código PE-05697-0025/2016; e (ii) declarar o encerramento deste projeto. A íntegra deste Despacho consta dos autos e estará disponível em <http://biblioteca.aneel.gov.br>.

PAULO LUCIANO DE CARVALHO
Secretário

DESPACHO Nº 4.569, DE 23 DE NOVEMBRO DE 2023

Processos n.º: 48500.000918/2007-58, 48500.001280/2010-49 e 48500.001277/2011-14. Interessado: CEB Lajeado S.A. CNPJ: 03.677.638/0001-50 Decisão: (i) reconhecer os investimentos referentes à realização dos projetos do Programa de Pesquisa e Desenvolvimento dos ciclos 2006/2007, 2007/2008 e 2008/2009 no valor total de R\$ 605.429,14 (Seiscentos e cinco mil, quatrocentos e vinte e nove reais e catorze centavos); e (ii) declarar o encerramento desses ciclos. A íntegra deste Despacho consta dos autos e estará disponível em <http://biblioteca.aneel.gov.br>.

PAULO LUCIANO DE CARVALHO
Secretário

DESPACHO Nº 4.573, DE 24 DE NOVEMBRO DE 2023

Processos n.º: 48500.006154/2001-82, 48500.001443/2003-84, 48500.000174/2004-10, 48500.000313/2004-14, 48500.004584/2005-84 e 48500.000254/2007-08 Interessado: Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP CNPJ: 02.998.611/0001-04 Decisão: (i) reconhecer os investimentos referentes à realização dos projetos do Programa de Pesquisa e Desenvolvimento dos ciclos 2001/2002, 2002/2003, 2003/2004, 2004/2005, 2005/2006 e 2006/2007 no valor total de R\$ 23.390.981,35 (vinte e três milhões, trezentos e noventa mil, novecentos e oitenta e um reais e trinta e cinco centavos); e (ii) declarar o encerramento desses ciclos. A íntegra deste Despacho consta dos autos e estará disponível em www.aneel.gov.br/biblioteca.

PAULO LUCIANO DE CARVALHO
Secretário

DESPACHO Nº 4.820, DE 8 DE DEZEMBRO DE 2023

Processo n.º: 48500.003836/2023-56. Interessado: Light Serviços de Eletricidade S.A. CNPJ: 60.444.437/0001-46 Decisão: (i) reconhecer o total de R\$ 43.020.052,17 (quarenta e três milhões, vinte mil, cinquenta e dois reais e dezessete centavos), referente à realização do Projeto de Eficiência Energética, código PE-00382-0046/2014; e (ii) declarar o encerramento deste projeto. A íntegra deste Despacho consta dos autos e estará disponível em <http://biblioteca.aneel.gov.br>.

PAULO LUCIANO DE CARVALHO
Secretário

DESPACHO Nº 4.858, DE 12 DE DEZEMBRO DE 2023

Processo n.º: 48500.003945/2023-73. Interessado: Companhia Paranaense de Energia CNPJ: 76.483.817/0001-20, Decisão: (i) reconhecer o total de R\$ R\$ 2.130.143,03 (dois milhões, cento e trinta mil, cento e quarenta e três reais e três centavos), referente à realização do Projeto de Eficiência Energética, código PE-02866-0192/2017; e (ii) declarar o encerramento deste projeto. A íntegra deste Despacho consta dos autos e estará disponível em <http://biblioteca.aneel.gov.br>.

PAULO LUCIANO DE CARVALHO
Secretário

DESPACHO Nº 4.864, DE 13 DE DEZEMBRO DE 2023

Processo n.º: 48500.003851/2023-02. Interessado: CPFL Piratininga CNPJ: 04.172.213/0001-51, Decisão: (i) reconhecer o total de R\$ R\$ 2.953.930,43 (dois milhões, novecentos e cinquenta e três mil, novecentos e trinta reais e quarenta e três centavos), referente à realização do Projeto de Eficiência Energética, código PE-02937-0046/2015; e (ii) declarar o encerramento deste projeto. A íntegra deste Despacho consta dos autos e estará disponível em <http://biblioteca.aneel.gov.br>.

PAULO LUCIANO DE CARVALHO
Secretário



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RETIFICAÇÃO

Na Resolução Homologatória nº 3.291, de 28 de novembro de 2023, constante no Processo nº 48500.005786/2023-41, publicada no DOU nº 230 de 5 de dezembro de 2023, seção 1, página 91, retificar os anexos I e II, que tratam das quotas de Custeio do Proinfa para 2024. A íntegra desta Resolução e seus anexos constam dos autos e estarão disponíveis em www.aneel.gov.br/biblioteca.

Onde se lê:

ANEXO I
QUOTAS DE CUSTEIO DO PROINFA RELATIVAS ÀS DISTRIBUIDORAS

EMPRESA	MERCADO (MWh)		QUOTA (R\$)
	CATIVO *	LIVRE	
CEB DIS	5.188.560,82	1.090.400,29	74.998.771,55
ENEL GO	10.162.440,63	3.988.380,44	169.023.852,66
ENERGISA MT	6.884.923,85	2.495.276,84	112.041.389,84
CHESP	114.476,22	7.576,16	1.457.849,28
ENERGISA MS	3.586.850,88	1.571.332,47	61.611.691,47
TOTAL CENTRO-OESTE	25.937.252,40	9.152.966,20	419.133.554,80
CEAL	2.700.462,99	807.817,86	41.904.504,60
CELPE	8.366.965,19	3.586.242,83	142.774.561,42
CEMAR	4.962.983,03	869.529,38	69.666.184,91
CEPISA	2.656.776,22	406.960,59	36.594.668,00
COELBA	13.772.231,14	5.309.437,64	227.920.143,70
ENEL CE	8.248.606,05	2.814.534,11	132.143.185,34
COSERN	3.704.125,38	1.295.356,10	59.716.084,03
ENERGISA BO	472.103,56	156.302,10	7.505.963,37
ENERGISA PB	3.049.905,02	914.378,00	47.351.202,20
ENERGISA SE	1.932.336,51	1.865.946,50	45.368.422,34
SULGIPE	225.052,33	203.116,39	5.114.242,22
TOTAL NORDESTE	50.091.547,41	18.229.621,49	816.059.162,13
AME	4.156.677,07	2.311.850,77	77.263.043,00
CEA	884.515,97	48.090,68	11.139.478,55
CELPA	6.177.197,08	1.804.510,15	95.337.146,87
ENERGISA TO	1.945.961,84	421.892,38	28.282.729,33
ENERGISA RO	3.041.948,06	333.408,71	40.316.798,84
ENERGISA AC	959.628,40	73.533,05	12.340.550,97
TOTAL NORTE	17.165.928,42	4.993.285,74	264.679.747,55
ENEL RJ	6.995.580,67	2.343.054,47	111.544.911,97
EDP SP	6.844.949,24	7.130.755,03	166.932.177,75

ENERGISA SS	2.793.170,81	194.991,47	35.691.971,38
CEMIG D	21.650.659,10	20.203.292,84	499.922.666,73
CPFL PIRATININGA	7.090.052,51	7.030.730,37	168.665.062,82
CPFL SANTA CRUZ	1.821.590,23	1.080.179,81	34.660.063,19
CPFL PAULISTA	18.125.793,38	12.612.024,08	367.146.492,92
DMED	254.863,61	266.417,55	6.226.419,52
ELEKTRO	9.283.393,00	7.528.003,52	200.802.977,76
ENEL SP	26.570.505,11	13.098.331,31	473.822.651,57
ELFSM	472.697,33	104.941,84	6.899.585,38
ENERGISA MR	1.222.534,18	463.343,75	20.136.893,86
EDP ES	5.430.018,39	2.836.960,60	98.744.562,74
LIGHT	12.891.448,15	8.117.283,18	250.937.856,57
TOTAL SUDESTE	121.447.255,70	83.010.309,79	2.442.134.294,16
RGE	10.657.345,38	6.421.061,84	203.992.275,18
CEEE D	5.876.286,07	2.052.407,08	94.703.922,55
CELESC DIS	14.429.903,31	10.558.300,65	298.470.490,38
COCEL	191.509,25	140.429,84	3.964.831,71
COOPERALIANÇA	174.954,79	83.390,45	3.085.793,27
COPEL DIS	16.742.331,03	12.135.961,06	344.935.474,97
DEMEI	134.513,42	6.567,22	1.685.131,43
EFLJC	13.580,75	8.439,23	263.016,62
EFLUL	26.334,10	71.335,80	1.166.613,73
ELETROCAR	133.251,60	55.784,11	2.257.928,68
FORCEL	28.725,21	45.124,00	882.088,56
HIDROPAN	72.294,73	55.694,94	1.528.766,89
DCELT	171.773,02	131.547,01	3.622.992,60
MUXENERGIA	40.041,29	35.047,30	896.892,31
UHENPAL	66.878,85	10.936,66	929.463,91
TOTAL SUL	48.759.722,80	31.812.027,18	962.385.682,79
TOTAL DISTRIBUIDORAS	263.401.706,73	147.198.210,40	4.904.392.441,42

* Excluído o mercado de baixa renda

Leia-se:

ANEXO I
QUOTAS DE CUSTEIO DO PROINFA RELATIVAS ÀS DISTRIBUIDORAS

EMPRESA	MERCADO (MWh)		QUOTA (R\$)
	CATIVO *	LIVRE	
CEB DIS	5.188.560,82	1.090.400,29	69.657.740,12
ENEL GO	10.162.440,63	3.988.380,44	156.986.832,71
ENERGISA MT	6.884.923,85	2.495.276,84	104.062.371,35
CHESP	114.476,22	7.576,16	1.354.028,66
ENERGISA MS	3.586.850,88	1.571.332,47	57.224.019,86
TOTAL CENTRO-OESTE	25.937.252,40	9.152.966,20	389.284.992,71
CEAL	2.700.462,99	807.817,86	38.920.278,70
CELPE	8.366.965,19	3.586.242,83	132.606.882,61
CEMAR	4.962.983,03	869.529,38	64.704.913,21
CEPISA	2.656.776,22	406.960,59	33.988.581,69
COELBA	13.772.231,14	5.309.437,64	211.688.829,17
ENEL CE	8.248.606,05	2.814.534,11	122.732.619,12
COSERN	3.704.125,38	1.295.356,10	55.463.407,95
ENERGISA PB	3.522.008,58	1.070.680,10	50.950.516,98
ENERGISA SE	1.932.336,51	596.626,08	28.055.886,29
SULGIPE	225.052,33	203.116,39	4.750.031,87
TOTAL NORDESTE	50.091.547,41	16.960.301,07	743.861.947,58
AME	4.156.677,07	2.311.850,77	71.760.761,66
CEA	884.515,97	48.090,68	10.346.181,49
CELPA	6.177.197,08	1.804.510,15	88.547.719,69
ENERGISA TO	1.945.961,84	421.892,38	26.268.577,05
ENERGISA RO	3.041.948,06	333.408,71	37.445.641,28
ENERGISA AC	959.628,40	73.533,05	11.461.719,63
TOTAL NORTE	17.165.928,42	4.993.285,74	245.830.600,81
ENEL RJ	6.995.580,67	2.343.054,47	103.601.250,12
EDP SP	6.844.949,24	7.130.755,03	155.044.116,26
ENERGISA SS	2.793.170,81	1.464.311,88	47.231.798,08
CEMIG D	21.650.659,10	20.203.292,84	464.320.714,59
CPFL PIRATININGA	7.090.052,51	7.030.730,37	156.653.594,06
CPFL SANTA CRUZ	1.821.590,23	1.080.179,81	32.191.749,60
CPFL PAULISTA	18.125.793,38	12.612.024,08	341.000.185,23
DMED	254.863,61	266.417,55	5.783.005,56
ELEKTRO	9.283.393,00	7.528.003,52	186.502.809,99
ENEL SP	26.570.505,11	13.098.331,31	440.079.409,90
ELFSM	472.697,33	104.941,84	6.408.231,97
ENERGISA MR	1.222.534,18	463.343,75	18.702.846,60
EDP ES	5.430.018,39	2.836.960,60	91.712.476,72
LIGHT	12.891.448,15	8.117.283,18	233.067.337,48

TOTAL SUDESTE	121.447.255,70	84.279.630,21	2.282.299.526,15
RGE	10.657.345,38	6.421.061,84	189.464.981,86
CEEE D	5.876.286,07	2.052.407,08	87.959.590,39
CELESC DIS	14.429.903,31	10.558.300,65	277.214.938,63
COCEL	191.509,25	140.429,84	3.682.476,54
COOPERALIANÇA	174.954,79	83.390,45	2.866.038,75
COPEL DIS	16.742.331,03	12.135.961,06	320.370.923,11
DEMEI	134.513,42	6.567,22	1.565.124,93
EFLJC	13.580,75	8.439,23	244.285,92
EFLUL	26.334,10	71.335,80	1.083.533,42
ELETROCAR	133.251,60	55.784,11	2.097.130,47
FORCEL	28.725,21	45.124,00	819.270,70
HIDROPAN	72.294,73	55.694,94	1.419.895,88
DCELT	171.773,02	131.547,01	3.364.981,47
MUXENERGIA	40.041,29	35.047,30	833.020,20
UHENPAL	66.878,85	10.936,66	863.272,22
TOTAL SUL	48.759.722,80	31.812.027,18	893.849.464,49
TOTAL DISTRIBUIDORAS	263.401.706,73	147.198.210,40	4.555.126.531,74

Onde se lê:

ANEXO II - QUOTAS DE CUSTEIO DO PROINFA RELATIVAS ÀS TRANSMISSORAS

TRANSMISSORA	MERCADO (MWh)	QUOTA (R\$)
AFLUENTE TRANSMISSAO	201.280,27	2.404.183,23
BTE T	12.611,81	150.641,24
CEEE TRANSMISSAO	1.805.629,35	21.567.259,38
CELG TRANS	420.806,22	5.026.301,15
CEMIG GERACAO	5.493.015,84	65.611.083,29
CHESF	7.093.118,48	84.723.438,05
COPEL GET	1.665.678,99	19.895.628,54
CTE T	5.531,92	66.075,72
CTEEP	2.924.297,64	34.929.143,10
ELETRONORTE	12.554.248,02	149.953.656,95
FURNAS	2.734.735,22	32.664.923,18
ITATIM	10.559,13	126.123,11
SMTE	429.406,47	5.129.026,46
TER	18.465,86	220.564,65
TAESA	321.742,38	3.843.037,51
CGTEE	402.753,13	4.810.666,83
ONTE	105.777,40	1.263.453,42

ONTE	89.967,07	1.074.607,66
LAGOS	9.427,43	112.605,54
ITAMARACÁ	246.584,68	2.945.319,72
TOTAL	36.545.637,30	436.517.738,73

Leia-se:

**ANEXO II - QUOTAS DE CUSTEIO DO PROINFA RELATIVAS ÀS
TRANSMISSORAS**

TRANSMISSORA	MERCADO (MWh)	QUOTA (R\$)
AFLUENTE TRANSMISSAO	201.280,27	2.232.969,52
BTE T	12.611,81	139.913,34
CEEE TRANSMISSAO	1.805.629,35	20.031.348,75
CELG TRANS	420.806,22	4.668.353,52
CEMIG GERACAO	5.493.015,84	60.938.595,32
CHESF	7.093.118,48	78.689.865,29
COPEL GET	1.665.678,99	18.478.762,97
CTE T	5.531,92	61.370,15
CTEEP	2.924.297,64	32.441.667,01
ELETRONORTE	12.554.248,02	139.274.719,44
FURNAS	2.734.735,22	30.338.693,33
ITATIM	10.559,13	117.141,26
SMTE	429.406,47	4.763.763,26
TER	18.465,86	204.857,15
TAESA	321.742,38	3.569.355,90
CGTEE	402.753,13	4.468.075,58
ONTE	105.777,40	1.173.476,69
ONTE	89.967,07	998.079,57
LAGOS	9.427,43	104.586,35
ITAMARACÁ	246.584,68	2.735.569,01
TOTAL	36.545.637,30	405.431.163,40

CAMILA FIGUEIREDO BOMFIM LOPES
Superintendente de Gestão Tarifária e Regulação Econômica – STR