AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.558, DE 9 DE DEZEMBRO DE 2025

Estabelece, para o ano de 2026, as quotas de custeio e as de energia elétrica referentes ao Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA.

Texto Original

Voto

O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com deliberação da Diretoria, tendo em vista o disposto no art. 3º da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, no Decreto nº 5.025, de 30 de março de 2004, no Submódulo 5.3 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET, e o que consta do Processo nº 48500.031061/2025-71,

RESOLVE:

Art. 1º Estabelecer, para o ano de 2026, as quotas de custeio e as de energia elétrica do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA.

Parágrafo único. Fica estabelecido, para os fins desta Resolução, o valor de rateio do PROINFA em R$ 11,26/MWh (onze reais e vinte e seis centavos por mega-watt hora), que, acrescido dos tributos Programa de Integração Social – PIS e Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social – COFINS, resulta na Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST PROINFA, no valor de R$ 12,41/MWh (doze reais e quarente e um centavos por mega-watt hora) para as transmissoras optantes pelo regime não-cumulativo e de R$ 11,69/MWh (onze reais e sessenta e nove centavos por mega-watt hora) para as transmissoras optantes pelo regime tributário cumulativo.

Art. 2º As quotas de custeio de cada agente de distribuição associada a carga anual do mercado regulado e as destinadas ao atendimento do mercado livre por agente de distribuição e transmissão são as relacionadas no Anexo I desta Resolução.

§ 1º As quotas de custeio para as concessionárias do serviço público de transmissão de energia elétrica que participam do Sistema Interligado Nacional - SIN representam valores de referência, sendo o valor para o recolhimento à ENBPar obtido pela aplicação da TUST PROINFA ao consumo verificado mensalmente dos consumidores livres e autoprodutores ou produtores independentes com unidade de consumo conectada ao sistema de transmissão da Rede Básica.

§ 2º As quotas de custeio para as permissionárias do serviço público de distribuição de energia elétrica que participam do SIN representam valores de referência, sendo o valor para o recolhimento à ENBPar homologados nos respectivos processos tarifários ordinários.

§ 3º O recolhimento das quotas de custeio referentes à competência de “Janeiro/2026” poderá, excepcionalmente, ser recolhida até o dia 20 de dezembro de 2025.

Art. 3º Fixar a energia anual do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA para 2026 no montante de 10.925.695 MWh.

Art. 4º As quotas de energia elétrica de cada agente de distribuição associada a carga anual do mercado regulado e as destinadas ao atendimento do mercado livre por agente de distribuição e transmissão, bem como os respectivos Fatores de Ajuste de Mercado e Fatores de Proporção das Supridas são as relacionadas no Anexo II desta Resolução.

Art. 5º Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

SANDOVAL DE ARAÚJO FEITOSA NETO

ANEXO I

QUOTAS DE CUSTEIO DO PROINFA ÀS DISTRIBUIDORAS

EMPRESA	MERCADO (MWh)		QUOTA (R$)
	CATIVO *	LIVRE	
CEB DIS	4.735.182,26	1.520.124,20	70.460.811,75
ENEL GO	10.462.218,64	4.905.585,69	173.105.502,43
ENERGISA MT	6.578.548,89	3.118.560,34	109.229.850,26
CHESP	120.173,73	15.872,96	1.532.452,52
ENERGISA MS	3.487.407,00	1.690.778,17	58.327.938,51
TOTAL CENTRO-OESTE	25.383.530,52	11.250.921,36	412.656.555,47
CEAL	2.536.756,92	1.279.220,51	42.983.804,09
CELPE	7.769.640,62	4.654.875,13	139.951.810,71
CEMAR	5.549.316,67	1.119.766,73	75.121.663,96
CEPISA	2.884.202,36	557.914,50	38.772.576,48
COELBA	13.663.123,46	6.564.032,77	227.842.050,03
ENEL CE	7.994.126,05	3.402.923,47	128.378.260,15
COSERN	3.568.754,69	1.638.643,86	58.657.002,87
ENERGISA PB	3.866.597,63	1.169.644,15	56.729.064,51
ENERGISA SE	2.052.328,63	862.500,48	32.833.119,60
SULGIPE	260.991,26	229.590,27	5.525.991,80
TOTAL NORDESTE	50.145.838,28	21.479.111,86	806.795.344,20
AME	4.413.883,55	2.473.258,23	77.577.909,83
CEA	910.694,96	113.302,25	11.534.474,76
CELPA	6.236.888,67	2.569.605,02	99.197.808,70
ENERGISA TO	2.098.613,95	682.069,52	31.322.080,80
ENERGISA RO	2.914.032,10	619.134,45	39.798.175,25
RORAIMA	1.176.872,03	0,00	13.256.482,20
ENERGISA AC	951.004,73	130.894,80	12.186.696,19
TOTAL NORTE	18.701.989,99	6.588.264,26	284.873.627,74
ENEL RJ	6.393.185,16	2.721.885,49	102.673.670,90
EDP SP	6.700.906,60	7.666.187,57	161.833.336,88
ENERGISA SS	2.788.531,64	1.760.729,77	51.243.636,72
CEMIG D	20.871.458,26	17.623.526,26	433.613.904,40
CPFL PIRATININGA	6.968.823,11	8.264.083,28	171.585.989,59
CPFL SANTA CRUZ	1.840.703,27	1.313.115,33	35.525.136,93
CPFL PAULISTA	17.607.350,87	14.535.712,86	362.064.812,81
DMED	263.323,48	339.238,79	6.787.361,58
ELEKTRO	9.152.496,60	9.434.680,90	209.369.057,05
ENEL SP	26.515.834,67	15.076.973,50	468.508.304,96
ELFSM	487.154,89	121.443,86	6.855.357,41
ENERGISA MR	1.200.525,67	602.928,21	20.314.404,26
EDP ES	5.389.788,38	3.580.182,55	101.039.243,47
LIGHT	12.026.062,73	8.238.030,78	228.258.117,67

TOTAL SUDESTE	118.206.145,31	91.278.719,14	2.359.672.334,64
RGE	10.212.341,51	7.331.573,87	197.617.579,14
CEEE D	5.876.117,12	2.282.965,00	91.905.257,22
CELESC DIS	14.708.579,60	11.660.248,88	297.022.867,14
COCEL	191.520,64	172.820,63	4.104.000,55
COOPERALIANÇA	174.360,45	122.584,41	3.344.836,16
COPEL DIS	16.324.159,25	14.972.046,85	352.525.667,70
DEMEI	136.037,65	18.785,92	1.743.958,46
EFLJC	14.682,54	8.932,71	266.006,11
EFLUL	29.421,56	79.249,85	1.224.092,83
ELETROCAR	141.459,64	80.472,79	2.499.883,73
FORCEL	26.494,23	53.568,59	901.840,92
HIDROPAN	82.338,52	57.622,19	1.576.540,67
DCELT	176.656,68	164.000,84	3.837.222,89
MUXENERGIA	40.557,78	42.080,60	930.852,52
UHENPAL	61.761,60	20.004,94	921.031,86
TOTAL SUL	48.196.488,77	37.066.958,06	960.421.637,89
TOTAL DISTRIBUIDORAS	260.633.992,87	167.663.974,67	4.824.419.499,95

* Excluído o mercado de baixa renda

ANEXO II

QUOTAS DE ENERGIA - PROINFA 2024

EMPRESA	MERCADO (MWh)	QUOTA (MWh)	FATOR DE AJUSTE DE MERCADO (TRC)	SUPRIDORAS	FATOR DE PROPORÇÃO (SUPRIDAS)
	CATIVO				
CEB DIS	4.924.381,37	109.301,98	82,1282%	-	-
ENEL GO	11.356.515,52	252.070,16	88,7099%	-	-
ENERGISA MT	7.005.253,95	155.489,19	80,8024%	-	-
CHESP	125.314,34	2.781,49	89,4466%	-	-
ENERGISA MS	3.852.503,64	85.510,49	83,8812%	-	-
EQUATORIAL AL	3.161.946,63	70.182,83	79,3294%	-	-
CELPE	9.382.569,20	208.256,28	72,5116%	-	-
EQUATORIAL MA	7.035.569,84	156.162,09	77,8903%	-	-
EQUATORIAL PI	3.580.151,95	79.465,35	78,1295%	-	-
COELBA	15.641.332,69	347.176,31	76,9162%	-	-
ENEL CE	10.038.575,54	222.817,05	76,1448%	-	-
COSERN	4.183.268,90	92.852,18	88,9245%	-	-
ENERGISA PB	4.727.890,36	104.940,64	92,8535%	-	-
ENERGISA SE	2.363.027,79	52.449,96	84,7572%	-	-
SULGIPE	331.257,46	7.352,62	81,2558%	-	-
AME	4.919.099,91	109.184,75	55,4529%	-	-
CEA	1.197.615,31	26.582,37	68,1822%	-	-
EQUATORIAL PA	7.925.057,55	175.905,23	64,0646%	-	-
ENERGISA TO	2.351.198,45	52.187,39	88,3756%	-	-
ENERGISA RO	3.181.290,89	70.612,19	74,9432%	-	-
ENERGISA AC	1.112.862,06	24.701,18	87,4685%	-	-
ENEL RJ	7.482.427,33	166.080,57	64,6922%	-	-
EDP SP	7.438.097,70	165.096,63	83,3928%	-	-
ENERGISA SS	2.966.409,82	65.842,68	88,1422%	-	-
CEMIG D	22.604.596,49	501.733,49	79,4580%	-	-
CPFL PIRATININGA	7.190.410,68	159.598,95	83,7652%	-	-
CPFL SANTA CRUZ	1.925.755,91	42.744,24	85,1680%	-	-
CPFL PAULISTA	18.322.277,50	406.682,78	84,3427%	-	-
DMED	272.128,11	6.040,18	92,5518%	-	-
ELEKTRO	9.683.831,37	214.943,12	83,8527%	-	-
ENEL SP	28.694.097,19	636.896,55	81,7244%	-	-
ELFSM	506.672,16	11.246,14	86,2604%	-	-
ENERGISA MR	1.351.998,02	30.009,06	89,9175%	-	-
EDP ES	5.902.326,46	131.008,52	80,0449%	-	-
LIGHT	13.246.779,51	294.026,61	52,8318%	-	-
RGE	10.783.826,83	239.358,71	83,6570%	-	-
CEEE D	6.325.586,26	140.403,23	82,2843%	-	-
CELESC DIS	15.023.636,31	333.465,87	84,6916%	-	-
COCEL	199.015,70	4.417,37	87,0146%	-	-

COOPERALIANÇA	177.467,20	3.939,08	85,3722%	-	-
COPEL DIS	17.287.941,48	383.724,57	86,9471%	-	-
DEMEI	140.068,77	3.108,98	91,3288%	-	-
EFLJC	15.417,11	342,20	Não agente	CELESC	0,0984%
EFLUL	30.157,72	669,38	89,2876%	-	-
ELETROCAR	144.077,13	3.197,95	88,1844%	-	-
FORCEL	27.112,02	601,78	85,5671%	-	-
HIDROPAN	83.627,88	1.856,21	85,0459%	-	-
RORAIMA ENERGIA	1.306.980,80	29.009,85	82,9941%	-	-
DCELT	178.269,66	3.956,89	89,1595%	-	-
MUXENERGIA	41.777,89	927,31	88,4881%	-	-
UHENPAL	65.150,44	1.446,08	86,7715%	-	-
TOTAL CONCESSIONARIAS	**287.814.604,77**	**6.388.356,70**			
CERIPA	145.936,49	3.239,22	86,3626%	-	-
CERES	19.934,83	442,48	Não agente	Enel RJ	0,2638%
CERCOS	12.699,32	281,88	Não agente	Energisa SE	0,5342%
CERPRO	10.676,61	236,98	87,3891%	-	-
CERRP	67.006,44	1.487,28	98,8931%	-	-
CERTAJA	106.174,92	2.356,67	88,2997%	-	-
CERNHE	22.878,40	507,81	89,7765%	-	-
CERAL DIS	34.354,93	762,54	88,9820%	-	-
CERILUZ	98.176,37	2.179,13	107,3969%	-	-
CERMISSÕES	167.803,24	3.724,57	94,7270%	-	-
CERTEL	341.047,24	7.569,91	88,0711%	-	-
COOPERLUZ	76.721,15	1.702,91	82,6662%	-	-
COPREL	344.879,81	7.654,98	90,1996%	-	-
CRELUZ-D	111.846,38	2.482,55	96,7428%	-	-
CRERAL	74.054,85	1.643,73	89,1122%	-	-
CERIS	17.185,21	381,44	Não agente	Enel SP	0,0598%
CEDRAP	24.822,98	550,97	94,7922%	-	-
CEDRI	12.374,18	274,66	Não agente	Elektro	0,1276%
CEJAMA	24.201,32	537,17	86,3030%	-	-
CEPRAG	68.395,43	1.518,11	85,6528%	-	-
CERAÇA	82.670,54	1.834,96	Não agente	CELESC	0,5277%
CERAL ANITÁPOLIS	12.234,02	271,55	Não agente	Cerbranorte	8,5774%
CERBRANORTE	126.083,15	2.798,55	89,4826%	-	-
CEREJ	55.044,28	1.221,77	Não agente	CELESC	0,3513%
CERGAL	57.974,34	1.286,80	91,3140%	-	-
CERGAPA	28.156,79	624,97	84,7314%	-	-
CERGRAL	27.048,66	600,37	89,8811%	-	-
CERMOFUL	81.627,58	1.811,81	87,7035%	-	-
CERPALO	64.061,62	1.421,92	Não agente	CELESC	0,4089%
CERSUL	124.938,88	2.773,15	88,9819%	-	-
CERTREL	25.282,13	561,16	Não agente	CELESC	0,1614%
COOPERA	335.076,64	7.437,39	Não agente	CELESC	2,1387%

COOPERCOCAL	56.410,80	1.252,10	88,4672%	-	-
COOPERMILA	17.443,54	387,18	93,1405%	-	-
COORSEL	42.284,17	938,54	87,4020%	-	-
CERIM	52.090,25	1.156,20	91,8826%	-	-
CERMC	13.008,79	288,74	Não agente	EDP SP	0,1745%
CETRIL	88.492,60	1.964,19	89,9189%	-	-
CERCI	42.158,50	935,75	Não agente	Enel RJ	0,5578%
Certhil	44.168,07	980,36	85,8612%	-	-
Ceral Araruama	19.936,86	442,52	87,8146%	-	-
Cerfox	58.145,24	1.290,60	85,8064%	-	-
Castro-DIS	37.451,46	831,28	Não agente	Copel Dis	0,2161%
CEGERO	61.074,00	1.355,60	83,3525%	-	-
CERSAD	7.360,40	163,37	88,9881%	-	-
COOPERZEM	46.607,08	1.034,49	80,0886%	-	-
CERVAM	23.763,52	527,46	87,9543%	-	-
CODESAM	16.660,35	369,79	88,3506%	-	-
Cemirim	118.826,91	2.637,49	86,9740%	-	-
Coopernorte	17.570,63	390,00	90,7966%	-	-
CELETRO	85.784,76	1.904,09	Não agente	RGE	0,7426%
	-			UHENPAL	6,9806%
Coopersul	21.389,51	474,76	69,7024%	-	-
TOTAL PERMISSIONARIAS	**3.671.996,17**	**81.503,93**			

AGENTES	**MERCADO (MWh)**	**QUOTA (MWh)**
	LIVRE	
MERCADO LIVRE - DISTRIBUIDORAS	169.076.003,70	3.752.824,92
MERCADO LIVRE - TRANSMISSORAS	31.672.681,36	703.009,45

TOTAL QUOTAS ENERGIA - SIN	492.235.285,99	10.925.695,00