



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

Gabinete do Ministro
Esplanada dos Ministérios - Bloco U, 8º andar, Brasília/DF, CEP 70065-900
Telefone: (61) 2032-5041 / gabinete@mme.gov.br

Ofício nº 675/2024/GM-MME

Brasília, na data da assinatura eletrônica.

A Sua Excelência o Senhor
Deputado LUCIANO BIVAR
Primeiro-Secretário da Câmara dos Deputados
70160-900 Brasília/DF

Assunto: Requerimento de Informação nº 4.120/2024, de autoria do Deputado Federal Pedro Uczai (PT/SC).

Senhor Primeiro-Secretário,

1. Faço referência ao Ofício 1ªSec/RI/E/nº 408, de 25 de novembro de 2024, da Câmara dos Deputados, o qual Vossa Excelência encaminha o **Requerimento de Informação nº 4.120/2024, de autoria do Deputado Federal Pedro Uczai (PT/SC)**, por meio do qual *"Solicita ao Ministério De Minas e Energia, informações junto à ANEEL — Agência Nacional de Energia Elétrica, informações sobre estudos, Notas Técnicas e Pareceres acerca do Subsidiômetro da ANEEL"*.
2. A esse respeito, encaminho a Vossa Excelência os seguintes documentos contendo esclarecimentos acerca do assunto:
 - I - Despacho SNEE (SEI nº 0996246), de 16 de dezembro de 2024, elaborado pela Secretaria Nacional de Energia Elétrica;
 - II - Despacho CGAR (SEI nº 0996103), de 16 de dezembro de 2024, elaborado pela Coordenação-Geral de Ambiente Regulado e Tarifas de Energia Elétrica da Secretaria Nacional de Energia Elétrica;
 - III - Ofício nº 139/2024-AID/ANEEL (SEI nº 0995919) e seus anexos, de 13 de dezembro de 2024, encaminhados pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL;
 - IV - Anexo I - Planilha CCC-CCEE (SEI nº 0995952);
 - V - Anexo II - Planilha CDE-CCEE (SEI nº 0995953);
 - VI - Anexo III - Planilha DSP - Tarifa Social (SEI nº 0995955);
 - VII - Anexo IV - Fator Irradiação (SEI nº 0995956);
 - VIII - Anexo V - Impacto GD Estimado (SEI nº 0995958);
 - IX - Anexo VI - Nota Técnica nº 188/2019- SGT/ANEEL (SEI nº 0995959);
 - X - Anexo VII - Planilha REH - Processos Tarifários (SEI nº 0995962); e
 - XI - Anexo VIII - Script Estimativa GD (SEI nº 0995963).

Atenciosamente,

ALEXANDRE SILVEIRA

Ministro de Estado de Minas e Energia



Documento assinado eletronicamente por **Alexandre Silveira de Oliveira, Ministro de Estado de Minas e Energia**, em 20/12/2024, às 11:10, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no § 3º do art. 4º do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://sei.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_documento=0, informando o código verificador **0998682** e o código CRC **675C9469**.



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

DESPACHO

Processo nº: 48300.001437/2024-98

Assunto: Requerimento de Informações nº 4.120/2024 da Câmara dos Deputados (SEI nº 0987432)

Interessado: ASSESSORIA DE ASSUNTOS PARLAMENTARES E FEDERATIVOS

À Secretaria Nacional de Energia Elétrica

1. Em atenção ao Despacho ASPAR SEI nº 0987724, de 28/11/2024, no âmbito das competências do Departamento de Políticas Setoriais, informamos que a Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) foi provocada por meio do Ofício nº 256/2024/ASPAR/GM-MME (SEI nº 0987731) e respondeu por meio do Ofício nº 139/2024–AID/ANEEL (SEI nº 0995919) e seus anexos.
2. Por considerar que a correpondência da Agência reguladora contém todos os dados necessários à resposta do Requerimento em epígrafe, entendemos que não dispomos de elementos adicionais com que contribuir no momento.

Respeitosamente,



Documento assinado eletronicamente por **Isaac Pinto Averbuch, Coordenador(a)-Geral de Ambiente Regulado e Tarifas de Energia Elétrica**, em 16/12/2024, às 11:24, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no § 3º do art. 4º do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://sei.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **0996103** e o código CRC **14BFAE9D**.

Referência: Processo nº 48300.001437/2024-98

SEI nº 0996103



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

http://882650/AppData/Local/Microsoft/Windows/INetCache/Content.Outlook/PBUCSXIR/Despacho_0996103.html

2846570

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

DESPACHO

Processo nº: 48300.001437/2024-98

Assunto: Requerimento de Informação nº 4.120/2024.

Interessado: ASSESSORIA DE ASSUNTOS PARLAMENTARES E FEDERATIVOS

À Assessoria de Assuntos Parlamentares e Federativos - ASPAR,

1. Em atenção ao Despacho ASPAR SEI nº 0987724, que trata do Requerimento de Informação nº 4.120/2024, do Deputado Federal Pedro Uczai, encaminhamos o Despacho CGAR SEI nº 0996103 contendo as informações para elaboração da resposta ao referido Requerimento de Informação, com base no Ofício nº 139/2024-AID/ANEEL, SEI nº 0995919, e seus anexos, com a observação de que o expediente da ANEEL contem os dados suficientes para elaboração da citada resposta, sem necessidade de complementações.

Atenciosamente,



Documento assinado eletronicamente por **Gualter de Carvalho Mendes, Chefe de Gabinete da Secretaria Nacional de Energia Elétrica**, em 16/12/2024, às 15:48, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no § 3º do art. 4º do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site http://sei.mme.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0, informando o código verificador **0996246** e o código CRC **AB376694**.

Referência: Processo nº 48300.001437/2024-98

SEI nº 0996246



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

p. 882650/AppData/Local/Microsoft/Windows/INetCache/Content Outlook/PBUCSXIR/Despacho_0996246.html

https://mdeleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?CodArquivo=2048370

2846570

SIGLA	idagente	FatorIrradiacao
AmE	7019	4,216073185
Bandeirante Edp SP	391	4,426133721
CEA	31	4,351163289
Ceal Equatorial Alagoas	44	5,012703947
CEB-DIS	5160	5,171075212
Cedrap	5381	4,426133721
Cedri	5366	4,720479078
CEEE-D	5707	4,408281082
Celesc-DIS	5697	4,225855812
Celg-D Enel Goiás	6072	5,131540113
Celpa Equatorial Pará	371	4,406094986
Celpe	43	5,236715256
Cemar	37	4,901812115
Cemig-D	4950	5,041296496
Cepisa Equatorial Piauí	38	5,379008519
Ceprag	5367	4,225855812
Ceraçá	6897	4,225855812
Ceral Anitápolis	5351	4,225855812
Ceral DIS	4248	4,57658438
Cerbranorte	6898	4,225855812
Cercos	5377	5,004
Cerej	5352	4,225855812
Ceres	5274	4,549567819
Cergal	5353	4,225855812
Cergapa	5355	4,225855812
Cergal	5363	4,225855812
Ceriluz	2763	4,539932372
Cerim	5386	4,564433824
Ceripa	5378	4,774495389
Ceris	5382	4,23858631
Cermissões	2381	4,539932372
Cermoful	5364	4,225855812
Cernhe	6609	4,874375
Ceron	369	4,359849717
Cerpalo	5365	4,225855812
Cerpro	5384	4,955337812
CERRP	5385	4,955337812
Cersul	5368	4,225855812
Certaja Energia	3223	4,408281082
Certrel	5369	4,225855812
Cetril	5379	4,564433824
Chesp	103	5,088520833
Cocel	82	4,141045673
Coelba	47	5,177958978
Coopera	5370	4,225855812
Cooperaliança	2904	4,2851875
Coopercocal	5371	4,225855812
Cooperluz	3627	4,539932372
Coopermila	5373	4,225855812
Coorsel	7016	4,225855812
Copel-DIS	2866	4,57658438
Coprel	2351	4,539932372



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Cosern	40	5,415214766
CPFL Paulista	63	4,955337812
CPFL Piratininga	2937	4,564433824
CPFL Nova Santa Cruz	1000041	4,774495389
Creluz-D	598	4,539932372
Creral	2783	4,539932372
Demei	95	4,575
DMED	51	4,750384615
EBO	6611	5,03353125
EFLJC	88	4,05234375
Eflul	86	4,103169643
Elektro	385	4,720479078
Eletroacre Energisa Acre	26	4,357819459
Eletrocar	398	4,536663851
ENEL SP - Eletropaulo	390	4,23858631
ELFSM	381	4,602944712
EMG	6585	4,603320896
EMS	404	4,888108072
EMT	405	4,775493234
Enel CE	39	5,347187029
Enel RJ	383	4,626076109
ENF	6612	4,387792969
EPB	6600	5,355476351
Escelsa EDP ES	380	4,673572346
ESE	6587	5,004
ESS	1000040	4,874375
ETO	32	5,010294051
Forcel	83	4,6535625
Hidropan	399	4,550970395
Ienergia	87	4,562730978
Light	382	4,549567819
MuxEnergia	401	4,4965
RGE SUL	396	4,539932372
Sulgipe	46	4,948953804
Uhenpal	400	4,443363971
Roraima Energia - Boa Vista	370	4,51677639
CPFL Sul Paulista	73	4,539932372
CPFL Jaguari	69	4,539932372
CPFL Leste Paulista	71	4,539932372
CPFL Santa Cruz	72	4,539932372
CPFL Mococa	70	4,774495389
Rge agrupada	1000042	4,539932372
RGE	397	4,539932372
CeRR	28	4,51677639
celetro	5343	4,539932372
cemirim	7467	4,955337812
CERMC	6610	4,426133721
CEJAMA	5372	4,408281082
Certel	7371	4,408281082
Ceral Araruama	6603	4,626076109
Cerfox	504	4,539932372
Certhil	527	4,539932372
Castro DIS	11825	4,57658438



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Cervam	5375	4,720479078
Cegero	5356	4,225855812
Cersad	7883	4,225855812
Codesam	11763	4,225855812
Cooperzem	5374	4,225855812
Coopersul	5346	4,408281082
Coopernorte	5345	4,408281082
Cerci	5279	4,626076109
CERMC	7710	4,426133721
Ceral Araruama	7753	4,626076109
ESS	5216	4,874375
Enel RJ	383	4,626076109



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Distribuidora	idagente	DataProcesso	MercadoProprioInferior	ImpactoTotal	PerdaParcelaB	DeltaTarifaB1	MWhIncrementalGD	MWhGD
Eletroacre	26	2018-12-13 00:00:00		70.710,06	144.054,89	0,08	616,99	616,99
Eletroacre	26	2019-12-13 00:00:00		190.112,92	441.083,18	0,20	1.901,84	1.901,84
Eletroacre	26	2020-12-13 00:00:00		2.465.280,86	1.528.699,25	2,55	6.396,95	6.396,95
Eletroacre	26	2021-12-13 00:00:00		3.701.963,24	3.032.789,05	3,74	10.072,36	16.469,31
Energisa AC	26	2022-12-13 00:00:00		8.429.668,82	11.497.108,11	8,26	36.007,12	42.404,06
Energisa AC	26	2023-12-13 00:00:00		38.487.966,42	23.840.693,28	34,68	67.326,94	73.723,88
CEA	31	2018-11-30 00:00:00		50.824,75	183.075,73	0,05	830,06	830,06
CEA	31	2019-11-30 00:00:00		163.908,42	505.387,58	0,15	2.204,00	2.204,00
CEA	31	2020-11-30 00:00:00		1.258.656,24	1.432.793,57	1,35	6.120,83	6.120,83
CEA	31	2021-11-30 00:00:00		4.601.573,30	2.733.097,70	4,57	11.887,14	11.887,14
CEA	31	2021-12-13 00:00:00		4.316.716,50	2.564.943,61	4,28	11.155,78	11.155,78
CEA Equatorial	31	2022-12-13 00:00:00		9.130.335,40	6.004.213,00	9,31	21.446,76	21.446,76
Equatorial CEA	31	2024-12-13 00:00:00		42.942.441,66	27.034.207,74	34,60	96.564,89	96.564,89
ETO	32	2018-07-04 00:00:00		315.561,86	656.800,99	0,15	2.893,55	2.893,55
ETO	32	2019-07-04 00:00:00		901.994,21	2.427.359,59	0,43	10.116,41	10.116,41
ETO	32	2020-07-04 00:00:00		15.309.570,06	11.699.673,51	7,20	38.846,50	38.846,50
ETO	32	2021-07-04 00:00:00		21.922.292,79	16.693.750,02	10,02	55.428,37	94.274,87
ETO	32	2022-07-04 00:00:00		40.144.606,01	50.947.755,35	18,27	158.050,99	196.897,49
Energisa TO	32	2023-07-04 00:00:00		144.208.104,40	105.197.108,74	60,89	291.046,85	329.893,35
Energisa TO	32	2024-07-04 00:00:00		218.345.576,04	176.189.432,05	80,93	474.142,87	512.989,37
Cemar	37	2018-08-28 00:00:00		685.264,10	1.291.882,64	0,13	5.466,03	5.466,03
Cemar	37	2019-08-28 00:00:00		1.816.598,93	4.267.971,85	0,34	17.023,09	17.023,09
Cemar	37	2020-08-28 00:00:00		9.624.002,77	18.810.533,02	1,69	71.438,14	71.438,14
Cemar	37	2021-08-28 00:00:00		62.884.589,92	46.363.426,02	10,65	162.493,84	162.493,84
Cemar	37	2022-08-28 00:00:00		97.957.236,30	54.761.787,84	16,32	204.404,10	366.897,94
Equatorial MA	37	2023-08-28 00:00:00		239.703.697,64	129.427.870,11	37,26	451.333,67	613.827,51
Equatorial MA	37	2024-08-28 00:00:00		325.262.109,52	185.405.800,03	45,46	694.694,40	857.188,24
Cepisa	38	2018-12-02 00:00:00		1.050.386,64	1.845.414,81	0,31	10.426,62	10.426,62
Cepisa	38	2019-12-02 00:00:00		3.225.775,28	4.618.742,85	0,99	28.935,49	28.935,49
Cepisa	38	2020-12-02 00:00:00		35.580.927,97	15.683.302,30	10,97	93.560,16	93.560,16
Cepisa	38	2021-12-02 00:00:00		53.100.875,40	27.434.029,31	15,36	107.240,14	200.800,30
Equatorial PI	38	2022-12-02 00:00:00		82.269.859,18	73.574.163,90	24,73	265.662,67	359.222,83
Equatorial PI	38	2023-12-02 00:00:00		276.191.857,27	137.832.232,25	78,57	488.836,82	582.396,98
Equatorial PI	38	2024-12-02 00:00:00		346.293.148,08	262.985.763,42	93,66	774.599,78	868.159,94
Enel CE	39	2018-04-22 00:00:00		4.606.732,89	7.252.300,11	0,47	45.239,14	45.239,14
Enel CE	39	2019-04-22 00:00:00		17.456.168,41	10.347.380,08	1,87	67.168,85	67.168,85
Enel CE	39	2020-04-22 00:00:00		22.824.068,33	9.693.259,43	2,36	56.077,28	123.246,12
Enel CE	39	2021-04-22 00:00:00		45.359.556,00	50.248.651,83	4,51	209.260,78	276.429,62
Enel CE	39	2022-04-22 00:00:00		86.872.877,76	100.414.452,34	8,43	418.176,52	485.345,37
Enel CE	39	2023-04-22 00:00:00		330.961.146,08	206.497.215,68	34,92	744.425,21	811.594,06
Enel CE	39	2024-04-22 00:00:00		500.062.992,40	348.085.958,19	49,51	1.214.374,86	1.281.543,71



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Cosern	40	2018-04-22 00:00:00	1.813.570,07	922.695,21	0,41	6.968,11	6.968,11
Cosern	40	2019-04-22 00:00:00	2.896.333,82	1.748.157,91	0,63	11.640,65	18.608,76
Cosern	40	2020-04-22 00:00:00	6.266.960,68	7.834.598,82	1,31	47.993,08	54.961,19
Cosern	40	2021-04-22 00:00:00	22.186.632,48	22.108.771,06	4,70	127.896,01	134.864,12
Cosern	40	2022-04-22 00:00:00	40.785.079,32	62.470.807,04	8,41	277.343,68	284.311,79
Neoenergia Cosern	40	2023-04-22 00:00:00	196.177.873,42	135.623.561,72	43,16	525.359,63	532.327,75
Neoenergia Cosern	40	2024-04-22 00:00:00	306.133.470,25	215.312.598,06	64,32	833.210,44	840.178,55
Celpe	43	2018-04-29 00:00:00	958.061,72	1.438.874,97	0,09	8.822,92	8.822,92
Celpe	43	2019-04-29 00:00:00	2.586.963,57	4.023.744,61	0,23	24.915,29	24.915,29
Celpe	43	2020-04-29 00:00:00	7.741.326,80	13.387.599,61	0,68	76.294,90	76.294,90
Celpe	43	2021-04-29 00:00:00	66.846.616,76	38.576.441,12	6,64	205.774,63	205.774,63
Celpe	43	2022-04-29 00:00:00	106.980.636,81	43.413.620,38	10,15	212.196,23	417.970,86
Neoenergia Pernambuco	43	2023-04-29 00:00:00	294.263.208,72	132.304.448,96	28,89	564.638,74	770.413,37
Neoenergia Pernambuco	43	2024-04-29 00:00:00	455.493.135,96	227.269.020,47	42,71	1.012.586,87	1.218.361,50
Ceal	44	2018-09-28 00:00:00	213.562,07	296.668,37	0,08	1.702,36	1.702,36
Ceal	44	2019-05-03 00:00:00	399.302,18	835.928,65	0,12	4.805,23	4.805,23
Ceal	44	2020-05-03 00:00:00	5.639.886,93	2.822.276,90	1,87	16.912,17	16.912,17
Ceal	44	2021-05-03 00:00:00	12.414.086,84	6.232.181,86	3,84	28.273,70	45.185,87
Ceal	44	2022-05-03 00:00:00	25.228.978,81	21.977.726,51	7,62	93.897,92	110.810,09
Equatorial AL	44	2023-05-03 00:00:00	109.715.498,31	54.054.273,40	34,05	209.330,70	226.242,87
Equatorial AL	44	2024-05-03 00:00:00	194.038.695,17	103.382.542,61	58,12	385.992,73	402.904,90
Sulgipe	46	2018-05-22 00:00:00	10.050,08	19.712,64	0,04	79,51	79,51
Sulgipe	46	2019-05-22 00:00:00	34.394,19	76.901,77	0,11	314,41	314,41
Sulgipe	46	2020-05-22 00:00:00	76.862,57	197.792,42	0,24	780,83	780,83
Sulgipe	46	2021-05-22 00:00:00	1.164.942,71	731.511,04	4,02	2.869,61	2.869,61
Sulgipe	46	2022-05-22 00:00:00 <350	1.841.670,55	1.151.470,10	8,70	6.468,99	6.468,99
Sulgipe	46	2023-05-22 00:00:00 <350	-	-	-	3.269,48	9.738,47
Sulgipe	46	2024-05-22 00:00:00 <350	-	-	-	8.076,32	14.545,31
Coelba	47	2018-04-22 00:00:00	1.984.981,92	992.831,18	0,13	6.297,83	6.297,83
Coelba	47	2019-04-22 00:00:00	3.490.471,27	2.825.491,82	0,22	14.219,59	20.517,42
Coelba	47	2020-04-22 00:00:00	9.528.554,43	15.363.668,40	0,56	71.982,07	78.279,91
Coelba	47	2021-04-22 00:00:00	45.490.385,25	51.640.142,99	2,77	227.019,05	233.316,88
Coelba	47	2022-04-22 00:00:00	88.749.505,04	151.530.092,38	5,25	518.317,70	524.615,53
Neoenergia Coelba	47	2023-04-22 00:00:00	485.357.983,46	335.309.563,93	29,84	1.001.241,07	1.007.538,90
Neoenergia Coelba	47	2024-04-22 00:00:00	807.849.339,83	563.337.454,70	47,31	1.747.849,17	1.754.147,00
DMED	51	2018-11-22 00:00:00	40.612,62	42.270,95	0,12	273,48	273,48
DMED	51	2019-11-22 00:00:00	87.552,09	119.342,95	0,23	757,61	757,61
DMED	51	2020-11-22 00:00:00	571.178,07	282.507,36	1,65	1.844,13	1.844,13
DMED	51	2021-11-22 00:00:00	983.714,08	372.044,21	2,79	2.360,98	4.205,11
DMED	51	2022-11-22 00:00:00 <350	1.467.458,63	186.400,44	0,53	6.541,56	8.385,69
DMED	51	2023-11-22 00:00:00 <350	-	-	-	15.000,94	16.845,07
DMED	51	2024-11-22 00:00:00 <350	-	-	-	21.315,11	23.159,25



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

2846570

CPFL Paulista	63	2018-04-08 00:00:00	3.835.333,66	1.178.121,69	0,18	15.041,04	15.041,04
CPFL Paulista	63	2019-04-08 00:00:00	6.952.066,98	2.611.688,40	0,30	24.054,02	39.095,07
CPFL Paulista	63	2020-04-08 00:00:00	17.282.510,00	12.473.227,64	0,70	101.743,01	116.784,05
CPFL Paulista	63	2021-04-08 00:00:00	50.894.865,61	53.497.195,69	2,06	311.295,60	326.336,64
CPFL Paulista	63	2022-04-08 00:00:00	137.255.795,93	116.380.904,89	5,58	677.210,51	692.251,55
CPFL Paulista	63	2023-04-08 00:00:00	539.158.609,46	262.919.367,40	24,09	1.325.258,33	1.340.299,37
CPFL Paulista	63	2024-04-08 00:00:00	838.775.310,30	429.773.671,81	35,33	2.204.892,24	2.219.933,28
Cocel	82	2018-06-29 00:00:00	13.213,62	11.037,20	0,06	77,25	77,25
Cocel	82	2019-06-29 00:00:00	35.951,10	27.172,99	0,15	201,64	201,64
Cocel	82	2020-06-29 00:00:00	102.098,99	76.084,54	0,44	545,18	545,18
Cocel	82	2021-06-29 00:00:00	452.663,49	186.621,17	2,07	1.357,13	1.357,13
Cocel	82	2022-06-29 00:00:00 <350	696.121,81	214.238,19	4,59	2.844,53	4.201,66
Cocel	82	2023-06-29 00:00:00 <350	-	-	-	5.585,59	6.942,72
Cocel	82	2024-06-29 00:00:00 <350	-	-	-	8.593,05	9.950,17
Forcel	83	2018-08-26 00:00:00	1.731,27	1.949,47	0,05	9,28	9,28
Forcel	83	2019-08-26 00:00:00	10.899,91	13.705,56	0,21	64,29	64,29
Forcel	83	2020-08-26 00:00:00	141.324,08	149.821,50	2,90	707,62	707,62
Forcel	83	2021-08-26 00:00:00	737.332,61	340.583,38	19,52	1.840,59	1.840,59
Forcel	83	2022-08-26 00:00:00 <350	613.853,16	88.882,23	16,98	1.152,82	2.993,41
Forcel	83	2023-08-26 00:00:00 <350	-	-	-	3.167,26	5.007,86
Forcel	83	2024-08-26 00:00:00 <350	-	-	-	5.563,29	7.403,88
Eflul	86	2018-08-29 00:00:00	6.756,27	6.743,33	0,12	35,93	35,93
Eflul	86	2019-08-29 00:00:00	77.617,77	88.751,27	1,13	475,54	475,54
Eflul	86	2020-08-29 00:00:00	196.929,55	210.400,70	2,70	1.105,98	1.105,98
Eflul	86	2021-08-29 00:00:00	617.355,06	351.511,89	11,58	1.811,03	1.811,03
Eflul	86	2022-08-29 00:00:00 <350	384.432,58	55.012,13 -	0,63	659,29	2.470,32
Eflul	86	2023-08-29 00:00:00 <350	-	-	-	1.183,26	2.994,29
Eflul	86	2024-08-29 00:00:00 <350	-	-	-	1.673,93	3.484,96
Ienergia	87	2018-08-29 00:00:00	92.609,50	45.521,81	0,44	508,24	508,24
Ienergia	87	2019-08-29 00:00:00	848.604,79	406.017,62	3,73	4.817,43	4.817,43
Ienergia	87	2020-08-29 00:00:00	2.244.681,84	1.094.843,71	9,47	12.527,28	12.527,28
Ienergia	87	2021-08-29 00:00:00	4.901.516,24	1.533.409,39	19,76	18.068,55	18.068,55
Ienergia	87	2022-08-29 00:00:00 <350	2.804.414,19	296.543,71 -	2,71	5.709,23	23.777,78
Dcelt	87	2023-08-29 00:00:00 <350	-	-	-	16.108,69	34.177,24
Dcelt	87	2024-08-29 00:00:00 <350	-	-	-	21.368,76	39.437,31
EFUJC	88	2018-08-29 00:00:00	412,74	474,11	0,02	2,52	2,52
EFUJC	88	2019-08-29 00:00:00	1.931,28	2.298,38	0,11	12,44	12,44
EFUJC	88	2020-08-29 00:00:00	7.634,22	8.785,49	0,42	46,14	46,14
EFUJC	88	2021-08-29 00:00:00	57.037,73	27.962,44	3,55	145,57	145,57
EFUJC	88	2022-08-29 00:00:00 <350	83.387,62	14.397,25 -	0,07	155,94	301,51
EFUJC	88	2023-08-29 00:00:00 <350	-	-	-	496,05	641,62
EFUJC	88	2024-08-29 00:00:00 <350	-	-	-	996,58	1.142,16



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

2846570

Demei	95	2018-07-22 00:00:00	65.114,01	66.082,11	0,48	444,67	444,67
Demei	95	2019-07-22 00:00:00	219.859,13	229.990,67	1,60	1.496,33	1.496,33
Demei	95	2020-07-22 00:00:00	593.023,41	465.026,42	4,28	3.117,96	3.117,96
Demei	95	2021-07-22 00:00:00	1.732.321,49	787.688,84	13,44	5.248,96	5.248,96
Demei	95	2022-07-22 00:00:00 <350	1.315.734,23	448.854,86	18,81	6.408,93	6.408,93
Demei	95	2023-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	13.863,52	20.272,45
Demei	95	2024-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	21.028,62	27.437,54
Chesp	103	2018-11-22 00:00:00	52.583,02	80.661,21	0,45	345,99	345,99
Chesp	103	2019-11-22 00:00:00	165.728,14	322.251,33	1,39	1.347,45	1.347,45
Chesp	103	2020-11-22 00:00:00	484.402,69	813.267,15	4,01	3.371,56	3.371,56
Chesp	103	2021-11-22 00:00:00	2.568.864,47	1.648.783,98	22,31	6.626,60	6.626,60
Chesp	103	2022-11-22 00:00:00 <350	1.150.130,27	183.117,35 -	1,73	4.628,34	11.254,95
Chesp	103	2023-11-22 00:00:00 <350	-	-	-	12.404,63	19.031,23
Chesp	103	2024-11-22 00:00:00 <350	-	-	-	21.363,25	27.989,85
Ceron	369	2018-12-13 00:00:00	1.342.209,36	1.377.244,48	0,47	10.011,76	10.011,76
Ceron	369	2019-12-13 00:00:00	1.596.889,43	2.183.379,04	0,53	15.458,76	15.458,76
Ceron	369	2020-12-13 00:00:00	16.066.829,91	7.559.543,32	5,48	52.465,54	52.465,54
Ceron	369	2021-12-13 00:00:00	25.306.243,14	16.016.645,91	8,43	71.117,18	123.582,72
Energisa RO	369	2022-12-13 00:00:00	43.192.923,30	40.059.045,00	13,52	169.833,13	222.298,67
Energisa RO	369	2023-12-13 00:00:00	133.798.361,33	76.650.445,86	39,06	264.155,26	316.620,80
Roraima Energia	370	2018-11-01 00:00:00	8.340,99	71.779,58	0,01	400,39	400,39
Roraima Energia	370	2019-11-01 00:00:00	35.695,28	189.266,56	0,04	1.054,87	1.054,87
Roraima Energia	370	2020-11-01 00:00:00	692.787,77	518.098,14	0,77	2.828,43	2.828,43
Roraima Energia	370	2021-11-01 00:00:00	1.958.779,58	3.759.003,58	2,03	17.942,13	20.770,55
Roraima Energia	370	2022-11-01 00:00:00	2.445.160,12	5.550.293,36	2,38	24.299,07	27.127,50
Roraima Energia	370	2024-01-25 00:00:00	12.506.474,18	10.406.450,07	10,55	42.929,33	45.757,76
Celpe	371	2018-08-07 00:00:00	347.638,08	560.656,86	0,04	2.645,96	2.645,96
Celpe	371	2019-08-07 00:00:00	4.532.213,93	2.783.605,13	0,64	12.480,41	12.480,41
Celpe	371	2020-08-07 00:00:00	11.352.406,13	9.855.379,17	1,55	38.454,21	50.934,62
Celpe	371	2021-08-07 00:00:00	38.814.913,98	39.503.855,58	5,10	137.216,28	149.696,69
Celpe	371	2022-08-07 00:00:00	60.109.142,31	132.866.407,84	7,47	343.867,06	356.347,47
Equatorial PA	371	2023-08-07 00:00:00	376.615.680,83	285.213.374,17	44,82	670.090,93	682.571,34
Equatorial PA	371	2024-08-07 00:00:00	554.695.273,09	414.178.882,54	61,09	1.081.342,82	1.093.823,24
EDP ES	380	2018-08-07 00:00:00	773.946,39	548.498,50	0,11	4.705,45	4.705,45
EDP ES	380	2019-08-07 00:00:00	4.212.211,77	2.050.535,24	0,59	16.300,35	16.300,35
EDP ES	380	2020-08-07 00:00:00	13.324.241,51	6.143.685,40	1,91	46.954,02	63.254,37
EDP ES	380	2021-08-07 00:00:00	27.337.283,47	16.163.326,40	3,72	119.254,81	135.555,16
EDP ES	380	2022-08-07 00:00:00	89.273.632,81	42.174.094,83	12,18	222.525,75	238.826,10
EDP ES	380	2023-08-07 00:00:00	178.692.825,65	44.695.615,56	24,33	244.496,56	483.322,66
EDP ES	380	2024-08-07 00:00:00	256.868.741,85	90.889.671,47	32,17	514.488,16	753.314,27
ELFSM	381	2018-08-22 00:00:00	115.843,15	105.268,10	0,25	688,22	688,22
ELFSM	381	2019-08-22 00:00:00	267.707,13	311.255,68	0,52	2.035,62	2.035,62



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

ELFSM	381	2020-09-22 00:00:00	1.218.225,31	1.092.930,57	2,52	7.116,57	7.116,57
ELFSM	381	2021-09-22 00:00:00	4.633.523,28	2.164.605,61	8,61	13.949,91	13.949,91
ELFSM	381	2022-09-22 00:00:00 <500	3.148.245,73	828.694,76	18,11	14.822,29	28.772,19
ELFSM	381	2023-09-22 00:00:00 <700	-	-	-	45.112,04	59.061,94
ELFSM	381	2024-09-22 00:00:00 <700	-	-	-	84.088,85	98.038,75
Light	382	2018-03-15 00:00:00	4.896.351,32	4.015.512,80	0,23	31.350,85	31.350,85
Light	382	2019-03-15 00:00:00	7.940.488,60	6.497.581,49	0,38	50.373,64	50.373,64
Light	382	2020-03-15 00:00:00	12.265.548,00	11.932.118,40	0,61	87.372,28	87.372,28
Light	382	2021-03-15 00:00:00	28.146.253,37	22.036.427,08	1,49	153.917,72	153.917,72
Light	382	2022-03-15 00:00:00	94.524.138,74	41.823.400,29	5,25	248.047,41	248.047,41
Light	382	2023-03-15 00:00:00	174.057.994,15	29.546.729,38	10,20	160.982,79	409.030,20
Light	382	2024-03-15 00:00:00	282.047.225,17	78.105.325,64	16,19	425.550,08	673.597,50
Enel RJ	383	2018-03-15 00:00:00	2.296.429,54	912.445,89	0,25	6.103,17	6.103,17
Enel RJ	383	2019-03-15 00:00:00	3.608.795,79	1.488.679,95	0,40	7.405,88	13.509,05
Enel RJ	383	2020-03-15 00:00:00	9.013.134,71	8.913.926,65	0,94	42.972,60	49.075,77
Enel RJ	383	2021-03-15 00:00:00	29.965.911,61	26.689.031,09	3,24	124.934,01	131.037,18
Enel RJ	383	2022-03-15 00:00:00	73.577.676,79	60.416.974,53	8,17	269.646,95	275.750,12
Enel RJ	383	2023-03-15 00:00:00	271.336.382,31	152.950.982,21	32,93	478.177,19	484.280,36
Enel RJ	383	2024-03-15 00:00:00	391.771.661,44	223.440.864,28	45,29	698.552,72	704.655,89
Elektro	385	2018-08-27 00:00:00	1.308.441,24	890.150,49	0,10	7.135,53	7.135,53
Elektro	385	2019-08-27 00:00:00	7.220.624,61	3.529.400,83	0,57	26.373,83	26.373,83
Elektro	385	2020-08-27 00:00:00	22.520.826,26	10.222.694,81	1,70	79.647,08	106.020,91
Elektro	385	2021-08-27 00:00:00	50.381.028,40	27.088.854,00	3,72	197.153,68	223.527,51
Elektro	385	2022-08-27 00:00:00	92.564.304,88	82.096.664,39	6,43	406.794,28	433.168,11
Neoenergia Elektro	385	2023-08-27 00:00:00	374.952.727,97	163.140.113,92	29,08	808.369,81	834.743,63
Neoenergia Elektro	385	2024-08-27 00:00:00	495.857.552,22	243.466.157,22	34,39	1.219.657,87	1.246.031,70
Enel SP	390	2018-07-04 00:00:00	529.268,12	655.862,72	0,01		4.944,85
Enel SP	390	2019-07-04 00:00:00	4.500.142,65	1.865.112,90	0,13		18.327,79
Enel SP	390	2020-07-04 00:00:00	7.850.118,59	2.486.267,09	0,23	18.745,12	37.072,91
Enel SP	390	2021-07-04 00:00:00	13.904.007,84	5.018.604,86	0,44	37.837,59	56.094,10
Enel SP	390	2022-07-04 00:00:00	27.817.812,17	21.065.486,35	0,81	111.793,71	130.050,22
Enel SP	390	2023-07-04 00:00:00	87.839.961,63	39.295.032,83	2,77	200.409,70	218.666,22
Enel SP	390	2024-07-04 00:00:00	123.391.826,09	59.252.056,21	3,70	302.193,08	320.449,59
EDP SP	391	2018-10-23 00:00:00	451.282,92	259.440,18	0,04	2.613,16	2.613,16
EDP SP	391	2019-10-23 00:00:00	2.033.353,41	949.075,72	0,22	8.154,95	8.154,95
EDP SP	391	2020-10-23 00:00:00	7.976.276,66	3.854.833,02	0,84	31.593,73	39.748,68
EDP SP	391	2021-10-23 00:00:00	14.266.080,78	9.435.150,17	1,49	63.623,95	71.778,90
EDP SP	391	2022-10-23 00:00:00	23.118.437,07	19.989.915,20	2,22	105.321,44	113.476,39
EDP SP	391	2023-10-23 00:00:00	81.700.848,47	40.680.816,40	8,41	198.833,56	206.988,52
EDP SP	391	2024-10-23 00:00:00	127.277.649,22	62.504.322,31	12,36	334.386,10	342.541,05
RGE	396	2018-04-19 00:00:00	2.684.638,91	2.279.282,06	0,89	20.685,83	20.685,83
RGE (anterior)	397	2018-06-19 00:00:00	2.632.514,03	1.025.523,63	0,35	9.068,82	9.068,82



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Eletrocar	398	2018-07-22 00:00:00	67.011,10	91.125,57	0,40	516,12	516,12
Eletrocar	398	2019-07-22 00:00:00	320.695,49	435.584,04	1,88	2.444,66	2.444,66
Eletrocar	398	2020-07-22 00:00:00	974.807,94	1.077.885,95	5,62	6.312,86	6.312,86
Eletrocar	398	2021-07-22 00:00:00	3.187.959,36	1.702.595,49	18,45	9.903,47	9.903,47
Eletrocar	398	2022-07-22 00:00:00 <350	3.035.438,50	1.503.555,19	35,36	16.650,79	16.650,79
Eletrocar	398	2023-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	9.563,46	26.214,25
Eletrocar	398	2024-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	17.039,26	33.690,05
Hidropan	399	2018-07-22 00:00:00	15.729,83	21.813,21	0,16	120,03	120,03
Hidropan	399	2019-07-22 00:00:00	115.431,41	182.383,74	1,09	997,57	997,57
Hidropan	399	2020-07-22 00:00:00	362.944,78	484.360,78	3,42	2.689,37	2.689,37
Hidropan	399	2021-07-22 00:00:00	2.634.172,75	1.533.322,10	30,36	8.548,62	8.548,62
Hidropan	399	2022-07-22 00:00:00 <350	1.760.912,17	1.016.418,65	34,70	10.765,57	10.765,57
Hidropan	399	2023-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	5.039,80	15.805,36
Hidropan	399	2024-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	7.617,81	18.383,37
Uhenpal	400	2018-05-22 00:00:00	29.278,55	25.314,61	0,45	155,91	155,91
Uhenpal	400	2019-05-22 00:00:00	93.638,39	84.848,00	1,36	510,37	510,37
Uhenpal	400	2020-05-22 00:00:00	186.570,23	193.229,21	2,47	1.099,88	1.099,88
Uhenpal	400	2021-07-22 00:00:00	896.614,20	379.888,87	12,29	2.073,92	2.073,92
Uhenpal	400	2022-07-22 00:00:00 <350	881.788,69	363.454,00	22,88	3.663,76	3.663,76
Nova Palma	400	2023-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	3.270,99	6.934,74
Nova Palma	400	2024-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	6.365,82	10.029,58
MuxEnergia	401	2018-07-22 00:00:00	8.355,18	6.224,33	0,14	45,72	45,72
MuxEnergia	401	2019-07-22 00:00:00	28.866,81	25.000,74	0,45	180,20	180,20
MuxEnergia	401	2020-07-22 00:00:00	110.293,04	76.747,67	1,67	602,70	602,70
MuxEnergia	401	2021-07-22 00:00:00	466.610,73	171.992,15	8,47	1.381,64	1.381,64
MuxEnergia	401	2022-07-22 00:00:00 <350	532.006,26	175.460,31	18,81	2.709,53	2.709,53
MuxEnergia	401	2023-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	2.775,24	5.484,76
MuxEnergia	401	2024-07-22 00:00:00 <350	-	-	-	5.184,82	7.894,35
EMS	404	2018-04-08 00:00:00	1.311.340,47	590.651,74	0,30	3.971,82	3.971,82
EMS	404	2019-04-08 00:00:00	3.240.847,21	2.351.236,18	0,70	13.031,48	17.003,30
EMS	404	2020-04-08 00:00:00	11.592.836,62	14.011.437,37	2,40	70.568,52	74.540,34
EMS	404	2021-04-08 00:00:00	46.326.734,37	41.322.677,12	9,74	193.874,06	197.845,88
Energisa MS	404	2022-04-08 00:00:00	84.989.015,09	106.232.795,34	17,76	382.604,93	386.576,75
Energisa MS	404	2023-04-08 00:00:00	443.070.203,02	290.749.090,90	99,58	870.829,14	874.800,97
Energisa MS	404	2024-04-08 00:00:00	577.317.659,11	424.758.416,70	119,63	1.272.203,49	1.276.175,31
EMT	405	2018-04-08 00:00:00	2.831.971,26	1.274.711,47	0,39	8.873,33	8.873,33
EMT	405	2019-04-08 00:00:00	6.314.566,89	5.057.421,85	0,86	26.136,68	35.010,01
EMT	405	2020-04-08 00:00:00	24.998.508,23	34.657.693,40	3,07	164.641,00	173.514,33
EMT	405	2021-04-08 00:00:00	67.214.478,38	142.509.359,24	7,97	478.994,95	487.868,29
EMT	405	2022-04-08 00:00:00	177.543.023,63	272.412.536,38	21,89	915.831,66	924.704,99
Energisa MT	405	2023-04-08 00:00:00	680.298.147,46	461.145.711,60	84,17	1.383.810,43	1.392.683,76
Energisa MT	405	2024-04-08 00:00:00	926.413.478,30	647.805.491,26	104,28	2.145.508,30	2.154.381,64



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Cerfox	504	2019-07-30 00:00:00	479.613,88	343.699,46	8,28	801,34	801,34
Cerfox	504	2020-07-30 00:00:00	1.239.840,21	512.812,70	21,20	1.175,30	1.976,64
Cerfox	504	2021-07-30 00:00:00	2.508.469,25	888.984,25	40,68	1.913,50	3.890,14
Cerfox	504	2022-07-30 00:00:00 <500	2.689.305,70	796.085,14	86,28	3.338,51	7.228,65
Cerfox	504	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	4.501,72	11.730,37
Cerfox	504	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	5.845,33	17.575,70
Certhil	527	2019-07-30 00:00:00	139.623,12	94.131,32	2,79	287,91	287,91
Certhil	527	2020-07-30 00:00:00	413.119,67	179.462,90	7,92	538,78	826,68
Certhil	527	2021-07-30 00:00:00	1.273.213,17	534.247,94	22,94	1.556,91	2.383,59
Certhil	527	2022-07-30 00:00:00 <500	1.514.521,63	567.807,80	53,42	2.893,27	5.276,86
Certhil	527	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	3.182,59	8.459,44
Certhil	527	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	2.827,84	11.287,28
Creluz-D	598	2018-07-30 00:00:00	26.070,24	19.636,47	0,30	48,56	48,56
Creluz-D	598	2019-07-30 00:00:00	309.200,99	192.439,95	3,40	487,01	535,57
Creluz-D	598	2020-07-30 00:00:00	1.074.908,66	507.144,57	11,06	1.283,43	1.819,01
Creluz-D	598	2021-07-30 00:00:00	3.270.012,89	1.451.717,15	31,30	3.476,78	5.295,79
Creluz-D	598	2022-07-30 00:00:00 <500	4.129.152,64	1.512.055,50	72,78	7.242,58	12.538,37
Creluz-D	598	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	9.695,08	22.233,45
Creluz-D	598	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	8.052,70	30.286,16
Coprel	2351	2018-07-30 00:00:00	62.471,87	38.523,17	0,18	155,40	155,40
Coprel	2351	2019-07-30 00:00:00	750.224,12	433.372,39	2,17	1.572,45	1.727,85
Coprel	2351	2020-07-30 00:00:00	3.233.018,90	1.593.310,78	8,80	5.517,25	7.245,09
Coprel	2351	2021-07-30 00:00:00	6.094.326,61	2.526.333,42	13,03	8.620,54	15.865,64
Coprel	2351	2022-07-30 00:00:00 <500	5.464.415,03	1.304.147,86	20,13	11.916,55	27.782,19
Coprel	2351	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	22.606,12	50.388,30
Coprel	2351	2024-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	20.399,17	70.787,48
Cermissões	2381	2018-07-30 00:00:00	116.653,92	74.522,40	1,00	224,96	224,96
Cermissões	2381	2019-07-30 00:00:00	697.011,52	375.129,66	6,16	984,82	1.209,78
Cermissões	2381	2020-07-30 00:00:00	1.739.727,65	815.168,43	14,50	1.952,44	3.162,22
Cermissões	2381	2021-07-30 00:00:00	4.338.014,06	1.941.135,70	34,48	5.036,61	8.198,82
Cermissões	2381	2022-07-30 00:00:00 <500	6.046.617,06	1.817.298,94	95,25	9.430,59	17.629,41
Cermissões	2381	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	9.148,30	39.175,15
Ceriluz	2763	2018-07-30 00:00:00	17.567,19	13.662,89	0,17	42,96	42,96
Ceriluz	2763	2019-07-30 00:00:00	233.510,10	143.871,78	2,24	480,61	523,57
Ceriluz	2763	2020-07-30 00:00:00	481.866,34	165.045,50	4,29	521,53	1.045,10
Ceriluz	2763	2021-07-30 00:00:00	842.653,25	202.441,46	6,85	644,41	1.689,51
Ceriluz	2763	2022-07-30 00:00:00 <500	948.981,88	284.686,07	13,36	1.730,67	3.420,17
Ceriluz	2763	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	6.417,04	9.837,22
Ceriluz	2763	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	5.341,82	15.179,04
Creral	2783	2018-07-30 00:00:00	1.746,82	1.052,36	0,05	2,89	2,89
Creral	2783	2019-07-30 00:00:00	134.209,53	102.718,08	3,00	222,80	225,68
Creral	2783	2020-07-30 00:00:00	608.491,04	371.669,92	11,68	844,15	1.069,83



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Creral	2783	2021-07-30 00:00:00	2.112.373,70	1.067.855,20	39,38	2.354,32	3.424,15
Creral	2783	2022-07-30 00:00:00 <500	1.979.327,56	514.860,52	69,71	2.270,25	5.694,40
Creral	2783	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	583,36	6.277,76
Creral	2783	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	1.124,92	7.402,68
Copel-DIS	2866	2018-06-24 00:00:00	4.169.895,49	3.106.288,48	0,18	27.875,57	27.875,57
Copel-DIS	2866	2019-06-24 00:00:00	14.258.396,18	12.966.497,20	0,59	114.670,74	114.670,74
Copel-DIS	2866	2020-06-24 00:00:00	47.463.587,34	42.748.626,45	1,95	361.367,99	361.367,99
Copel-DIS	2866	2021-06-24 00:00:00	140.927.089,83	58.834.892,07	6,11	482.705,39	482.705,39
Copel-DIS	2866	2022-06-24 00:00:00	252.028.651,71	95.246.506,89	10,65	748.477,33	748.477,33
Copel-DIS	2866	2023-06-24 00:00:00	860.696.689,02	356.953.096,84	37,41	2.439.526,62	2.439.526,62
Copel-DIS	2866	2024-06-24 00:00:00	1.114.066.376,78	490.487.930,33	44,28	3.352.144,51	3.352.144,51
Cooperaliança	2904	2018-08-29 00:00:00	8.066,13	6.583,87	0,05	49,72	49,72
Cooperaliança	2904	2019-08-29 00:00:00	12.157,56	11.664,83	0,06	85,84	85,84
Cooperaliança	2904	2020-08-29 00:00:00	139.771,36	121.320,45	0,72	877,93	877,93
Cooperaliança	2904	2021-08-29 00:00:00	1.762.194,15	746.669,45	9,04	5.462,75	5.462,75
Cooperaliança	2904	2022-08-29 00:00:00 <350	1.281.078,26	442.075,23 -	0,10	7.443,06	7.443,06
Cooperaliança	2904	2023-08-29 00:00:00 <350	-	-	-	4.313,74	11.542,46
Cooperaliança	2904	2024-08-29 00:00:00 <350	-	-	-	7.349,12	14.577,84
CPFL Piratininga	2937	2018-10-23 00:00:00	771.706,51	443.195,70	0,09	4.531,71	4.531,71
CPFL Piratininga	2937	2019-10-23 00:00:00	2.482.443,17	1.187.336,88	0,27	10.831,65	10.831,65
CPFL Piratininga	2937	2020-10-23 00:00:00	5.979.203,61	2.080.727,19	0,63	19.022,28	29.853,93
CPFL Piratininga	2937	2021-10-23 00:00:00	11.124.419,87	6.009.538,74	1,13	47.057,47	57.889,12
CPFL Piratininga	2937	2022-10-23 00:00:00	24.584.952,04	15.869.575,91	2,46	97.234,64	108.066,29
CPFL Piratininga	2937	2023-10-23 00:00:00	102.955.537,90	42.086.166,24	11,35	241.287,26	252.118,91
CPFL Piratininga	2937	2024-10-23 00:00:00	130.531.903,90	58.919.689,10	13,57	331.682,36	342.514,01
Certaja	3223	2018-05-29 00:00:00	118.609,86	77.916,81	1,25	244,21	244,21
Certaja	3223	2019-05-29 00:00:00	373.727,02	208.384,77	3,78	559,00	803,21
Certaja	3223	2020-07-30 00:00:00	843.669,84	282.551,45	8,23	833,42	1.636,63
Certaja	3223	2021-07-30 00:00:00	1.591.935,96	581.797,00	14,84	1.548,29	3.184,92
Certaja	3223	2022-07-30 00:00:00 <500	1.687.012,19	533.237,32	30,60	2.778,97	5.963,89
Certaja	3223	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	4.816,33	10.780,22
Certaja	3223	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	3.526,21	14.306,43
Cooperluz	3627	2018-07-30 00:00:00	12.819,20	9.256,80	0,21	26,80	26,80
Cooperluz	3627	2019-07-30 00:00:00	82.228,76	50.381,05	1,34	134,46	161,26
Cooperluz	3627	2020-07-30 00:00:00	252.925,11	139.555,68	3,86	355,36	516,62
Cooperluz	3627	2021-07-30 00:00:00	958.628,33	546.865,89	13,98	1.282,57	1.799,19
Cooperluz	3627	2022-07-30 00:00:00 <500	1.540.243,28	693.891,67	43,12	3.254,78	5.053,96
Cooperluz	3627	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	6.381,12	11.435,08
Cooperluz	3627	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	4.601,97	16.037,06
Ceral DIS	4248	2022-07-30 00:00:00 <500	196.130,20	104.147,36	14,17	858,24	858,24
Ceral DIS	4248	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	1.373,07	2.231,30
Ceral DIS	4248	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	1.942,73	4.174,04



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Cemig-D	4950	2018-05-28 00:00:00	51.372.950,05	23.959.772,80	1,97	148.375,13	148.375,13
Cemig-D	4950	2019-05-28 00:00:00	73.979.320,92	30.643.649,93	2,61	170.793,48	319.168,61
Cemig-D	4950	2020-05-28 00:00:00	136.274.342,71	108.702.776,25	4,53	577.323,08	725.698,20
Cemig-D	4950	2021-05-28 00:00:00	520.860.150,06	264.454.053,33	18,87	1.374.691,60	1.374.691,60
Cemig-D	4950	2022-05-28 00:00:00	983.427.387,24	503.333.156,14	34,07	2.450.607,47	2.450.607,47
Cemig-D	4950	2023-05-28 00:00:00	1.578.970.786,00	882.383.829,66	54,81	3.712.650,22	3.712.650,22
Cemig-D	4950	2024-05-28 00:00:00	2.140.130.079,52	1.212.562.457,55	71,65	5.101.884,37	5.101.884,37
CEB-DIS	5160	2018-10-22 00:00:00	1.632.604,68	995.902,80	0,29	10.368,28	10.368,28
CEB-DIS	5160	2019-10-22 00:00:00	3.332.876,32	2.536.867,82	0,59	25.489,91	25.489,91
CEB-DIS	5160	2020-10-22 00:00:00	13.305.599,70	6.380.092,49	2,46	62.003,42	62.003,42
CEB-DIS	5160	2021-10-22 00:00:00	32.337.510,28	12.151.992,81	6,00	114.556,26	114.556,26
Neoenergia Brasília	5160	2022-10-22 00:00:00	86.913.478,83	27.207.324,28	15,98	249.528,36	249.528,36
Neoenergia Brasília	5160	2022-10-22 00:00:00	86.913.478,83	27.207.324,28	15,98	249.528,36	249.528,36
Neoenergia Brasília	5160	2023-10-22 00:00:00	158.093.137,62	45.237.991,60	29,21	394.544,85	394.544,85
Neoenergia Brasília	5160	2024-10-22 00:00:00	226.651.144,00	74.743.071,61	40,46	630.237,95	630.237,95
Ceres	5274	2018-04-29 00:00:00	472,23	392,02	0,03	0,86	0,86
Ceres	5274	2019-04-29 00:00:00	3.519,14	2.081,38	0,21	5,11	5,96
Ceres	5274	2020-04-29 00:00:00	9.236,25	2.971,13	0,51	7,06	13,02
Ceres	5274	2021-04-29 00:00:00	76.595,58	34.488,87	4,21	78,27	91,29
Ceres	5274	2022-04-29 00:00:00 <500	281.155,22	105.657,61	19,45	307,43	398,73
Ceres	5274	2023-04-29 00:00:00 <700	-	-	-	1.236,01	1.611,21
Ceres	5274	2024-04-29 00:00:00 <350	-	-	-	1.109,39	2.720,59
CERCI	5279	2019-04-29 00:00:00	147.295,12	70.888,62	3,70	144,80	207,66
CERCI	5279	2020-04-29 00:00:00	289.132,59	78.644,30	7,43	157,04	364,70
CERCI	5279	2021-04-29 00:00:00	639.637,35	217.505,85	15,32	391,04	755,74
CERCI	5279	2022-04-29 00:00:00 <500	898.925,30	200.989,75	30,10	473,15	1.228,88
CERCI	5279	2023-04-29 00:00:00 <700	-	-	-	2.091,09	3.319,97
CERCI	5279	2024-04-29 00:00:00 <350	-	-	-	2.016,02	5.361,59
CELETRO	5343	2021-07-30 00:00:00	6.325.593,84	4.297.243,10	73,41	9.811,74	9.811,74
CELETRO	5343	2022-07-30 00:00:00 <500	4.858.092,24	974.852,25	107,26	3.845,66	13.657,40
CELETRO	5343	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	5.661,72	19.319,12
CELETRO	5343	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	5.469,75	24.788,87
Coopernorte	5345	2019-12-22 00:00:00	44.891,13	34.500,09	3,11	56,44	56,44
Coopernorte	5345	2020-12-22 00:00:00	132.979,69	64.520,56	8,44	106,13	162,57
Coopernorte	5345	2021-12-22 00:00:00	550.826,43	263.949,06	33,88	434,37	596,94
Coopernorte	5345	2022-12-22 00:00:00 <500	113.119,03	45.650,12	89,18	767,77	1.364,72
Coopernorte	5345	2023-12-22 00:00:00 <700	-	-	-	982,30	2.347,02
Coopernorte	5345	2024-12-22 00:00:00 <350	-	-	-	634,56	2.981,58
Coopersul	5346	2022-12-22 00:00:00 <500	45.572,15	29.246,52	30,46	551,47	551,47
Coopersul	5346	2023-12-22 00:00:00 <700	-	-	-	1.315,30	1.866,76
Coopersul	5346	2024-12-22 00:00:00 <350	-	-	-	731,30	2.598,07
Ceral Anitápolis	5351	2018-10-31 00:00:00	3.793,74	2.599,29	0,40	6,04	6,04



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

2846570

Ceral Anitápolis	5351	2019-10-30 00:00:00	9.081,31	3.308,14	0,87	7,70	13,74
Ceral Anitápolis	5351	2020-11-30 00:00:00	53.049,12	25.666,59	5,04	57,96	71,70
Ceral Anitápolis	5351	2021-11-30 00:00:00	416.573,09	271.355,52	32,51	561,11	632,81
Ceral Anitápolis	5351	2022-11-30 00:00:00 <500	185.549,02	70.261,40	84,18	946,75	1.579,55
Ceral Anitápolis	5351	2023-11-30 00:00:00 <700	-	-	-	894,90	2.474,46
Cerej	5352	2018-09-30 00:00:00	25.510,04	9.227,52	0,68	38,21	38,21
Cerej	5352	2019-09-30 00:00:00	115.217,15	64.054,46	2,94	124,85	163,06
Cerej	5352	2020-09-30 00:00:00	296.418,83	129.868,64	6,89	246,56	409,63
Cerej	5352	2021-09-30 00:00:00	883.136,11	372.265,53	19,64	712,67	1.122,30
Cerej	5352	2022-09-30 00:00:00 <500	744.521,91	308.803,76	49,02	1.421,90	2.544,19
Cerej	5352	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	1.984,48	4.528,67
Cerej	5352	2024-09-30 00:00:00 <350	-	-	-	2.339,56	6.868,23
Cergal	5353	2018-09-30 00:00:00	26.795,31	14.608,05	0,46	60,49	60,49
Cergal	5353	2019-09-30 00:00:00	159.352,76	82.288,05	2,66	276,42	336,91
Cergal	5353	2020-09-30 00:00:00	567.282,77	236.428,84	9,51	787,99	1.124,90
Cergal	5353	2021-09-30 00:00:00	1.197.834,59	430.558,71	18,44	1.328,39	2.453,29
Cergal	5353	2022-09-30 00:00:00 <500	733.065,33	171.370,65	34,98	1.401,90	3.855,19
Cergal	5353	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	1.455,99	5.311,18
Cergapa	5355	2018-09-30 00:00:00	277,95	137,06	0,01	0,76	0,76
Cergapa	5355	2019-09-30 00:00:00	17.653,90	9.338,53	0,61	42,12	42,88
Cergapa	5355	2020-09-30 00:00:00	226.653,67	122.032,81	7,77	490,66	533,54
Cergapa	5355	2021-09-30 00:00:00	973.754,39	435.502,80	34,55	1.707,30	2.240,84
Cergapa	5355	2022-09-30 00:00:00 <500	598.221,93	131.120,82	69,94	1.342,05	3.582,89
Cergapa	5355	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	1.771,63	5.354,52
Cergapa	5355	2024-09-30 00:00:00 <350	-	-	-	1.472,30	6.826,82
Cegero	5356	2019-09-30 00:00:00	7.248,41	2.861,42	0,06	34,62	34,62
Cegero	5356	2020-09-30 00:00:00	58.087,84	21.973,75	0,44	236,01	270,64
Cegero	5356	2021-09-30 00:00:00	121.432,28	21.901,79	0,80	239,94	510,57
Cegero	5356	2022-09-30 00:00:00 <500	119.258,21	20.470,68	2,41	693,02	1.203,59
Cegero	5356	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	1.996,88	3.200,47
Cergral	5363	2018-09-30 00:00:00	433,69	284,70	0,02	0,99	0,99
Cergral	5363	2019-09-30 00:00:00	37.047,02	22.269,31	1,57	72,62	73,61
Cergral	5363	2020-09-30 00:00:00	142.163,75	62.078,43	6,13	185,75	259,37
Cergral	5363	2021-09-30 00:00:00	518.235,86	243.378,64	21,88	663,80	923,17
Cergral	5363	2022-09-30 00:00:00 <500	305.011,57	75.306,87	37,84	576,33	1.499,50
Cergral	5363	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	809,75	2.309,25
Cergral	5363	2024-09-30 00:00:00 <350	-	-	-	821,98	3.131,23
Cermoful	5364	2018-09-30 00:00:00	7.767,07	5.540,79	0,10	19,29	19,29
Cermoful	5364	2019-09-30 00:00:00	27.017,97	10.992,08	0,35	39,02	58,30
Cermoful	5364	2020-09-30 00:00:00	111.057,36	51.865,49	1,40	165,76	224,06
Cermoful	5364	2021-09-30 00:00:00	348.852,71	150.326,95	3,93	457,72	681,78
Cermoful	5364	2022-09-30 00:00:00 <500	388.364,30	147.225,94	13,16	1.330,73	2.012,51



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

2846570

Cermoful	5364	2023-09-30 00:00:00	<700	-	-	-	1.078,21	3.090,72
Cermoful	5364	2024-09-30 00:00:00	<350	-	-	-	1.099,08	4.189,80
Cerpalo	5365	2018-09-30 00:00:00		2.365,67	1.227,01	0,06	4,69	4,69
Cerpalo	5365	2019-09-30 00:00:00		92.191,68	57.500,30	1,97	166,21	170,90
Cerpalo	5365	2020-09-30 00:00:00		403.309,15	176.288,26	8,75	503,89	674,79
Cerpalo	5365	2021-09-30 00:00:00		1.017.004,43	405.581,54	19,74	1.059,67	1.734,46
Cerpalo	5365	2022-09-30 00:00:00	<500	586.495,20	196.723,79	32,09	1.512,38	3.246,84
Cerpalo	5365	2023-09-30 00:00:00	<700	-	-	-	2.694,29	5.941,13
Cerpalo	5365	2024-09-30 00:00:00	<350	-	-	-	1.888,26	7.829,39
Cedri	5366	2018-09-30 00:00:00		6.321,05	3.476,92	0,41	9,24	9,24
Cedri	5366	2019-09-30 00:00:00		39.103,38	27.147,52	2,40	53,67	62,91
Cedri	5366	2020-09-30 00:00:00		91.828,28	36.770,12	5,20	81,67	144,58
Cedri	5366	2021-09-30 00:00:00		112.553,81	20.857,21	5,94	46,21	190,79
Cedri	5366	2022-09-30 00:00:00	<500	61.234,86	14.558,46	8,98	115,78	306,58
Cedri	5366	2023-09-30 00:00:00	<700	-	-	-	159,71	466,29
Cedri	5366	2024-09-30 00:00:00	<350	-	-	-	266,03	732,32
Ceprag	5367	2018-12-22 00:00:00		28.079,94	19.583,59	0,66	46,86	46,86
Ceprag	5367	2019-12-22 00:00:00		135.914,83	80.433,58	3,08	178,92	225,78
Ceprag	5367	2020-12-22 00:00:00		574.654,24	318.946,69	12,56	678,16	903,95
Ceprag	5367	2021-12-22 00:00:00		1.225.727,31	586.613,86	24,74	1.171,94	2.075,88
Ceprag	5367	2022-12-22 00:00:00	<500	209.225,16	49.992,28	48,50	1.383,63	3.459,51
Ceprag	5367	2023-12-22 00:00:00	<700	-	-	-	2.393,44	5.852,95
Ceprag	5367	2024-12-22 00:00:00	<350	-	-	-	1.377,13	7.230,07
Cersul	5368	2018-09-30 00:00:00		6.579,51	2.902,35	0,07	19,57	19,57
Cersul	5368	2019-09-30 00:00:00		2.599.763,18	1.424.486,88	23,48	6.798,80	6.818,37
Cersul	5368	2020-09-30 00:00:00		3.353.682,29	351.280,95	29,47	1.368,44	8.186,81
Cersul	5368	2021-09-30 00:00:00		4.053.887,25	220.094,45	35,24	781,72	8.968,53
Cersul	5368	2022-09-30 00:00:00	<500	3.231.535,82	1.211.337,12	81,42	11.514,03	20.482,55
Cersul	5368	2023-09-30 00:00:00	<700	-	-	-	5.077,92	25.560,47
Cersul	5368	2024-09-30 00:00:00	<350	-	-	-	2.848,83	28.409,30
Certrel	5369	2022-09-30 00:00:00	<500	277.521,50	197.565,42	27,08	1.163,60	1.163,60
Certrel	5369	2023-09-30 00:00:00	<700	-	-	-	880,00	2.043,60
Certrel	5369	2024-09-30 00:00:00	<350	-	-	-	1.197,92	3.241,52
Coopera	5370	2018-09-30 00:00:00		8.966,12	7.242,05	0,04	46,56	46,56
Coopera	5370	2019-09-30 00:00:00		22.004,98	3.967,40	0,10	32,96	79,53
Coopera	5370	2020-09-30 00:00:00		80.493,85	30.230,48	0,35	163,52	243,05
Coopera	5370	2021-09-30 00:00:00		251.295,49	121.708,48	1,00	524,83	767,87
Coopera	5370	2022-09-30 00:00:00	<500	204.371,78	58.321,60	2,33	1.043,22	1.811,10
Coopera	5370	2023-09-30 00:00:00	<700	-	-	-	2.394,48	4.205,58
Cooperccocal	5371	2018-09-30 00:00:00		25.635,49	18.479,33	0,36	75,50	75,50
Cooperccocal	5371	2019-09-30 00:00:00		51.954,77	14.538,85	0,70	66,24	141,75
Cooperccocal	5371	2020-09-30 00:00:00		106.913,53	30.159,07	1,42	135,54	277,28



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

2846570

Coopercocal	5371	2021-09-30 00:00:00	313.088,77	116.462,11	3,82	504,28	781,57
Coopercocal	5371	2022-09-30 00:00:00 <500	242.229,68	57.764,20	9,11	732,56	1.514,12
Coopercocal	5371	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	1.483,98	2.998,10
Coopercocal	5371	2024-09-30 00:00:00 <350	-	-	-	754,91	3.753,01
Cejama	5372	2018-09-30 00:00:00	209.367,41	146.975,47	8,66	459,56	459,56
Cejama	5372	2019-09-30 00:00:00	43.653,55	26.914,45	1,88	83,87	83,87
Cejama	5372	2020-09-30 00:00:00	132.156,49	68.166,92	4,63	193,74	277,62
Cejama	5372	2021-09-30 00:00:00	225.219,38	81.243,26	7,11	265,73	543,34
Cejama	5372	2022-09-30 00:00:00 <500	142.127,94	16.130,72	13,22	191,42	734,76
Cejama	5372	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	564,33	1.299,09
Cejama	5372	2024-09-30 00:00:00 <350	-	-	-	773,43	2.072,52
Coopermila	5373	2018-09-30 00:00:00	151.558,02	67.614,31	13,47	461,33	461,33
Coopermila	5373	2019-09-30 00:00:00	157.503,02	9.594,91	10,41	48,80	510,13
Coopermila	5373	2020-09-30 00:00:00	199.870,51	17.204,86	12,71	112,90	623,03
Coopermila	5373	2021-09-30 00:00:00	352.818,69	73.332,78	25,06	366,40	989,43
Coopermila	5373	2022-09-30 00:00:00 <500	178.704,38	22.577,25	33,28	338,41	1.327,84
Coopermila	5373	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	603,01	1.930,86
Coopermila	5373	2024-09-30 00:00:00 <350	-	-	-	64,96	1.995,81
Cooperzem	5374	2019-09-30 00:00:00	221.755,83	168.901,18	5,09	560,16	560,16
Cooperzem	5374	2020-09-30 00:00:00	456.275,87	138.835,55	10,57	518,04	1.078,20
Cooperzem	5374	2021-09-30 00:00:00	1.511.668,50	762.832,14	31,59	2.673,55	3.751,75
Cooperzem	5374	2022-09-30 00:00:00 <500	1.006.705,99	273.185,30	63,64	2.870,74	6.622,48
Cooperzem	5374	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	4.544,13	11.166,62
Cooperzem	5374	2024-09-30 00:00:00 <350	-	-	-	2.453,54	13.620,16
Cervam	5375	2019-09-30 00:00:00	21.151,97	13.836,25	0,91	44,09	44,09
Cervam	5375	2020-09-30 00:00:00	231.530,82	146.379,91	9,54	476,86	520,96
Cervam	5375	2021-09-30 00:00:00	362.880,95	76.925,20	12,86	295,23	816,18
Cervam	5375	2022-09-30 00:00:00 <500	171.918,91	18.561,66	17,18	212,44	1.028,62
Cervam	5375	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	634,28	1.662,90
Cervam	5375	2024-09-30 00:00:00 <350	-	-	-	704,93	2.367,83
Cercos	5377	2019-04-29 00:00:00	15.279,51	10.857,36	1,71	25,95	25,95
Cercos	5377	2020-05-29 00:00:00	86.580,62	53.937,72	9,36	122,27	148,21
Cercos	5377	2021-05-29 00:00:00	125.645,38	30.999,99	12,89	70,89	219,10
Cercos	5377	2022-05-29 00:00:00 <500	182.122,79	56.857,66	26,94	163,77	382,87
Cercos	5377	2023-05-29 00:00:00 <700	-	-	-	135,93	518,80
Cercos	5377	2024-05-29 00:00:00 <350	-	-	-	210,45	729,25
Ceripa	5378	2018-04-29 00:00:00	31.408,58	19.901,14	0,27	73,25	73,25
Ceripa	5378	2019-04-29 00:00:00	216.398,89	118.945,28	1,70	400,64	473,89
Ceripa	5378	2020-04-29 00:00:00	336.508,21	59.586,12	2,57	209,59	683,49
Ceripa	5378	2021-04-29 00:00:00	683.092,58	186.439,50	4,81	572,10	1.255,58
Ceripa	5378	2022-04-29 00:00:00 <500	1.298.759,16	431.665,03	11,38	1.562,21	2.817,80
Ceripa	5378	2023-04-29 00:00:00 <700	-	-	-	8.305,25	11.123,05



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

2846570

Ceripa	5378	2024-04-29 00:00:00	<350	-	-	-	18.529,13	29.652,18
Cetril	5379	2018-10-30 00:00:00		99.543,55	70.697,17	1,41	188,73	188,73
Cetril	5379	2019-10-30 00:00:00		168.863,20	43.204,10	2,36	111,57	300,31
Cetril	5379	2020-11-30 00:00:00		463.945,30	191.088,44	5,89	485,11	785,41
Cetril	5379	2021-11-30 00:00:00		1.303.389,83	472.326,79	16,27	1.168,59	1.954,00
Cetril	5379	2022-11-30 00:00:00	<500	507.982,80	166.363,49	39,11	2.108,85	4.062,85
Cetril	5379	2023-11-30 00:00:00	<700	-	-	-	3.370,43	7.433,28
Cetril	5379	2024-11-30 00:00:00	<350	-	-	-	2.053,94	9.487,22
Cedrap	5381	2018-08-31 00:00:00		2.434,76	543,63	0,08	5,02	5,02
Cedrap	5381	2019-08-31 00:00:00		44.247,17	28.266,04	1,50	83,66	88,68
Cedrap	5381	2020-11-30 00:00:00		127.851,23	34.376,27	4,52	99,67	188,35
Cedrap	5381	2021-11-30 00:00:00		232.443,07	60.654,92	8,02	118,17	306,52
Cedrap	5381	2022-11-30 00:00:00	<500	93.840,09	28.896,86	19,83	301,59	608,11
Cedrap	5381	2023-11-30 00:00:00	<700	-	-	-	687,06	1.295,18
Cedrap	5381	2024-11-30 00:00:00	<350	-	-	-	391,02	1.686,20
Ceris	5382	2018-07-11 00:00:00		1.348,91	564,31	0,09	2,63	2,63
Ceris	5382	2019-07-11 00:00:00		1.443,35	-	0,09	-	2,63
Ceris	5382	2020-07-30 00:00:00		4.880,01	2.016,72	0,31	5,16	7,79
Ceris	5382	2021-07-30 00:00:00		18.801,27	8.707,16	1,17	19,55	27,34
Ceris	5382	2022-07-30 00:00:00	<500	36.696,23	15.162,10	4,75	60,87	88,21
Ceris	5382	2023-07-30 00:00:00	<700	-	-	-	109,62	197,83
Ceris	5382	2024-07-30 00:00:00	<350	-	-	-	148,39	346,22
Cerpro	5384	2019-05-29 00:00:00		9.519,77	5.249,80	0,23	27,49	27,49
Cerpro	5384	2020-05-29 00:00:00		24.505,63	8.996,90	0,55	43,05	70,54
Cerpro	5384	2021-05-29 00:00:00		44.179,33	10.694,34	0,93	52,81	123,35
Cerpro	5384	2022-05-29 00:00:00	<500	101.410,36	27.761,95	3,36	210,23	333,58
Cerpro	5384	2023-05-29 00:00:00	<700	-	-	-	406,08	739,67
Cerpro	5384	2024-05-29 00:00:00	<350	-	-	-	284,00	1.023,67
CERRP	5385	2018-04-15 00:00:00		1.568,42	1.069,75	0,04	3,83	3,83
CERRP	5385	2019-04-15 00:00:00		13.462,14	7.421,56	0,27	26,07	29,90
CERRP	5385	2020-05-29 00:00:00		129.905,38	78.197,65	2,37	264,80	294,70
CERRP	5385	2021-05-29 00:00:00		699.939,23	360.813,48	11,26	1.280,68	1.575,37
CERRP	5385	2022-05-29 00:00:00	<500	1.053.949,72	316.940,72	24,16	1.465,83	3.041,20
CERRP	5385	2023-05-29 00:00:00	<700	-	-	-	3.249,58	6.290,79
CERRP	5385	2024-05-29 00:00:00	<350	-	-	-	3.864,70	10.155,49
Cerim	5386	2018-10-30 00:00:00		62.629,55	43.635,74	1,90	123,33	123,33
Cerim	5386	2019-10-30 00:00:00		140.346,97	49.203,56	3,98	131,97	255,30
Cerim	5386	2020-11-30 00:00:00		233.770,98	74.276,41	5,82	192,03	447,32
Cerim	5386	2021-11-30 00:00:00		545.044,08	176.569,99	12,30	514,57	961,90
Cerim	5386	2022-11-30 00:00:00	<500	188.408,53	46.844,42	24,55	735,62	1.697,51
Cerim	5386	2023-11-30 00:00:00	<700	-	-	-	1.513,45	3.210,97
Cerim	5386	2024-11-30 00:00:00	<350	-	-	-	1.033,67	4.244,63



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

2846570

Celesc-DIS	5697	2018-08-22 00:00:00	5.657.351,52	3.231.858,61	0,32	36.003,83	36.003,83
Celesc-DIS	5697	2019-08-22 00:00:00	12.133.189,83	8.719.306,16	0,63	95.446,23	95.446,23
Celesc-DIS	5697	2020-08-22 00:00:00	28.812.902,93	18.950.831,38	1,48	198.257,69	198.257,69
Celesc-DIS	5697	2021-08-22 00:00:00	69.305.712,95	27.285.898,51	3,67	278.565,75	278.565,75
Celesc-DIS	5697	2022-08-22 00:00:00	173.208.820,87	67.424.175,17	8,47	626.903,52	626.903,52
Celesc-DIS	5697	2023-08-22 00:00:00	454.319.594,46	174.161.633,52	22,40	1.479.124,36	1.479.124,36
Celesc-DIS	5697	2024-08-22 00:00:00	461.578.682,52	189.937.452,48	22,03	1.552.336,08	1.552.336,08
CEEE-D	5707	2018-11-22 00:00:00	4.892.890,07	3.083.652,21	0,67	29.547,22	29.547,22
CEEE-D	5707	2019-11-22 00:00:00	7.104.573,67	5.268.621,80	0,97	50.294,71	50.294,71
CEEE-D	5707	2020-11-22 00:00:00	15.336.419,29	10.521.057,93	2,09	94.663,34	94.663,34
CEEE-D	5707	2021-11-22 00:00:00	50.316.386,85	18.646.989,58	7,45	163.206,87	163.206,87
CEEE Equatorial	5707	2022-11-22 00:00:00	67.174.661,88	6.354.954,45	9,50	45.567,52	208.774,39
CEEE Equatorial	5707	2023-11-22 00:00:00	159.045.826,24	41.634.203,02	21,41	279.802,70	443.009,56
CEEE Equatorial	5707	2024-11-22 00:00:00	202.200.659,12	71.108.966,18	26,78	443.272,75	606.479,61
Enel GO	6072	2018-10-22 00:00:00	8.195.770,45	3.261.618,74	0,73	27.564,65	27.564,65
Enel GO	6072	2019-10-22 00:00:00	13.572.050,45	6.848.280,52	1,14	49.832,31	77.396,96
Enel GO	6072	2020-10-22 00:00:00	62.455.783,81	34.497.448,57	5,20	244.250,07	271.814,73
Enel GO	6072	2021-10-22 00:00:00	90.811.318,33	74.766.849,65	7,40	506.115,69	533.680,34
Enel GO	6072	2022-10-22 00:00:00	169.195.250,24	133.976.746,19	13,49	813.855,32	841.419,97
Enel GO	6072	2023-10-22 00:00:00	628.764.910,08	250.023.004,78	52,62	1.430.069,80	1.457.634,46
Enel GO	6072	2024-10-22 00:00:00	805.807.041,34	525.490.147,47	60,19	2.007.933,40	2.035.498,05
EMG	6585	2018-06-22 00:00:00	431.884,41	462.648,57	0,34	2.846,01	2.846,01
EMG	6585	2019-06-22 00:00:00	1.469.083,53	1.733.448,30	1,10	10.513,21	10.513,21
EMG	6585	2020-06-22 00:00:00	4.273.900,18	4.833.389,58	3,30	28.475,55	28.475,55
EMG	6585	2021-06-22 00:00:00	18.392.651,85	9.095.995,02	13,17	52.425,53	52.425,53
EMG	6585	2022-06-22 00:00:00	34.180.114,21	11.069.707,63	25,69	62.965,59	115.391,11
Energisa MG	6585	2023-06-22 00:00:00	89.008.910,55	30.836.870,44	54,59	143.815,27	196.240,80
Energisa MG	6585	2024-06-22 00:00:00	117.805.090,94	46.978.111,23	68,30	219.093,89	271.519,42
ESE	6587	2018-04-22 00:00:00	360.757,57	212.760,34	0,17	1.201,41	1.201,41
ESE	6587	2019-04-22 00:00:00	741.535,75	754.329,17	0,32	4.034,91	5.236,32
ESE	6587	2020-04-22 00:00:00	1.750.113,06	2.949.305,25	0,72	14.861,27	16.062,68
ESE	6587	2021-04-22 00:00:00	6.096.736,91	7.364.132,43	2,61	35.728,25	36.929,66
ESE	6587	2022-04-22 00:00:00	10.554.810,49	19.588.294,01	4,36	74.136,10	75.337,50
Energisa SE	6587	2023-04-22 00:00:00	50.126.094,59	37.489.111,10	22,09	127.772,98	128.974,39
Energisa SE	6587	2024-04-22 00:00:00	77.820.622,65	55.361.394,75	31,76	207.262,17	208.463,58
EPB	6600	2018-08-28 00:00:00	566.459,80	901.583,08	0,15	4.760,61	4.760,61
EPB	6600	2019-08-28 00:00:00	1.895.558,98	4.042.710,28	0,49	19.930,58	19.930,58
EPB	6600	2020-08-28 00:00:00	7.805.126,64	14.279.054,98	2,01	66.644,07	66.644,07
EPB	6600	2021-08-28 00:00:00	43.482.662,68	32.268.068,69	11,54	140.267,98	140.267,98
EPB	6600	2022-08-28 00:00:00	64.526.049,73	24.642.269,80	16,72	118.708,99	258.976,97
Energisa PB	6600	2023-08-28 00:00:00	125.041.137,25	55.786.461,45	28,73	245.489,55	385.757,53
Energisa PB	6600	2024-08-28 00:00:00	154.831.173,49	80.851.935,83	31,81	379.604,73	519.872,71



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Cernhe	6609	2018-05-17 00:00:00	3.684,28	2.781,72	0,26	5,98	5,98
Cernhe	6609	2019-05-17 00:00:00	117.409,08	82.378,82	7,27	173,89	179,87
Cernhe	6609	2020-07-30 00:00:00	243.018,25	79.755,55	13,54	162,47	342,34
Cernhe	6609	2021-07-30 00:00:00	380.058,51	108.551,94	16,92	205,28	547,62
Cernhe	6609	2022-07-30 00:00:00 <500	429.477,71	147.465,90	43,94	557,74	1.105,35
Cernhe	6609	2023-07-30 00:00:00 <700	-	-	-	1.200,84	2.306,19
Cernhe	6609	2024-07-30 00:00:00 <350	-	-	-	1.188,95	3.495,15
CERMC	6610	2019-11-30 00:00:00	15.942,55	10.038,75	0,87	41,97	41,97
CERMC	6610	2020-11-30 00:00:00	78.254,54	33.659,54	4,79	136,99	178,96
CERMC	6610	2021-11-30 00:00:00	172.720,63	50.577,51	10,68	166,46	345,43
CERMC	6610	2022-11-30 00:00:00 <500	81.176,39	25.171,69	30,08	497,08	842,50
CERMC	6610	2023-11-30 00:00:00 <700	-	-	-	803,85	1.646,35
CERMC	6610	2024-11-30 00:00:00 <350	-	-	-	70,16	1.576,19
EBO	6611	2018-02-04 00:00:00	29.158,48	38.389,09	0,05	246,90	246,90
EBO	6611	2019-02-04 00:00:00	169.911,91	209.208,34	0,29	1.384,70	1.384,70
EBO	6611	2020-02-04 00:00:00	515.904,96	878.717,09	0,86	5.382,93	5.382,93
EBO	6611	2021-02-04 00:00:00	3.504.296,56	2.167.433,10	6,45	12.369,36	12.369,36
EBO	6611	2022-02-04 00:00:00	5.410.323,31	2.043.671,41	9,41	11.682,40	24.051,76
ENF	6612	2018-06-22 00:00:00	20.175,11	17.118,95	0,06	109,63	109,63
ENF	6612	2019-06-22 00:00:00	77.790,90	69.710,74	0,25	433,82	433,82
ENF	6612	2020-06-22 00:00:00	307.218,25	260.187,21	0,97	1.573,60	1.573,60
ENF	6612	2021-06-22 00:00:00	1.595.067,26	669.100,52	5,16	3.949,45	3.949,45
ENF	6612	2022-06-22 00:00:00 <350	2.434.857,23	915.064,42	13,50	8.769,46	12.718,91
Ceraça	6897	2018-09-30 00:00:00	53.377,91	33.346,54	0,77	127,15	127,15
Ceraça	6897	2019-09-30 00:00:00	384.281,33	207.605,84	5,31	741,02	868,17
Ceraça	6897	2020-09-30 00:00:00	1.412.560,55	650.272,84	18,18	2.277,78	3.145,95
Ceraça	6897	2021-09-30 00:00:00	3.752.831,60	1.431.585,53	47,18	4.963,01	8.108,96
Ceraça	6897	2022-09-30 00:00:00 <500	2.449.314,31	793.826,15	91,76	6.987,48	15.096,44
Ceraça	6897	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	6.769,12	21.865,56
Cerbranorte	6898	2018-09-30 00:00:00	10.026,59	6.999,04	0,08	32,00	32,00
Cerbranorte	6898	2019-09-30 00:00:00	128.417,78	73.849,75	1,02	347,88	379,88
Cerbranorte	6898	2020-09-30 00:00:00	702.284,64	345.961,69	5,59	1.596,20	1.976,08
Cerbranorte	6898	2021-09-30 00:00:00	2.198.124,61	911.344,01	16,65	4.113,74	6.089,81
Cerbranorte	6898	2022-09-30 00:00:00 <500	1.655.598,15	500.777,23	39,00	5.654,74	11.744,55
Cerbranorte	6898	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	5.574,10	17.318,65
Cerbranorte	6898	2024-09-30 00:00:00 <350	-	-	-	5.070,56	22.389,21
Coorsel	7016	2018-09-30 00:00:00	7.629,93	3.309,93	0,18	16,71	16,71
Coorsel	7016	2019-09-30 00:00:00	148.814,10	101.751,63	3,13	310,39	327,10
Coorsel	7016	2020-09-30 00:00:00	393.596,10	157.815,60	7,78	529,29	856,40
Coorsel	7016	2021-09-30 00:00:00	926.012,29	298.730,91	18,14	1.013,61	1.870,01
Coorsel	7016	2022-09-30 00:00:00 <500	734.909,22	249.546,29	42,96	2.128,57	3.998,58
Coorsel	7016	2023-09-30 00:00:00 <700	-	-	-	2.095,56	6.094,13



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

2846570

Coorsel	7016	2024-09-30 00:00:00	<350	-	-	-	1.656,33	7.750,46
AmE	7019	2018-11-01 00:00:00		35.810,64	89.812,26	0,01	666,17	666,17
AmE	7019	2019-11-01 00:00:00		157.857,16	464.174,76	0,03	3.424,14	3.424,14
AmE	7019	2020-11-01 00:00:00		4.299.630,03	2.197.867,98	0,86	15.351,67	15.351,67
AmE	7019	2021-11-01 00:00:00		7.536.722,40	4.881.370,28	1,59	23.767,72	39.119,40
AmE	7019	2022-11-01 00:00:00		6.931.177,19	14.231.665,81	1,29	61.671,01	77.022,68
Certel	7371	2018-07-30 00:00:00		230.260,73	169.408,17	0,67	716,62	716,62
Certel	7371	2019-07-30 00:00:00		873.366,08	394.794,71	2,41	1.950,44	2.667,06
Certel	7371	2020-07-30 00:00:00		1.893.224,43	614.658,09	5,09	2.898,24	5.565,30
Certel	7371	2021-07-30 00:00:00		4.453.611,17	1.644.147,23	11,63	6.980,42	12.545,72
Certel	7371	2022-07-30 00:00:00	<500	5.891.618,83	1.862.528,07	30,32	14.343,70	26.889,41
Certel	7371	2023-07-30 00:00:00	<700	-	-	-	24.360,38	51.249,79
Certel	7371	2024-07-30 00:00:00	<700	-	-	-	16.778,93	68.028,72
Cemirim	7467	2019-05-29 00:00:00		814.919,36	521.013,98	6,86	2.543,23	2.543,23
Cemirim	7467	2020-05-29 00:00:00		1.604.290,86	508.969,82	13,00	2.491,49	5.034,72
Cemirim	7467	2021-05-29 00:00:00		2.281.084,46	426.965,73	16,93	2.114,91	7.149,63
Cemirim	7467	2022-05-29 00:00:00	<500	2.230.551,99	225.694,63	25,18	1.683,98	8.833,62
Cemirim	7467	2023-05-29 00:00:00	<700	-	-	-	8.269,98	17.103,59
Cemirim	7467	2024-05-29 00:00:00	<350	-	-	-	6.432,54	23.536,13
Cersad	7883	2021-09-30 00:00:00		9.602,13	7.332,12	1,21	23,03	23,03
Cersad	7883	2022-09-30 00:00:00	<500	22.696,82	8.370,98	8,96	100,84	123,87
Cersad	7883	2023-09-30 00:00:00	<700	-	-	-	43,71	167,58
Cersad	7883	2024-09-30 00:00:00	<350	-	-	-	56,82	224,40
Codesam	11763	2020-09-30 00:00:00		11.033,74	5.507,21	0,30	48,13	48,13
Codesam	11763	2021-09-30 00:00:00		47.216,64	19.264,17	1,20	161,97	210,11
Codesam	11763	2022-09-30 00:00:00	<500	21.393,61	784,88	1,56	21,14	231,25
Codesam	11763	2023-09-30 00:00:00	<700	-	-	-	38,15	269,40
Codesam	11763	2024-09-30 00:00:00	<350	-	-	-	48,56	317,95
Castro-DIS	11825	2019-07-30 00:00:00		80.713,48	34.574,23	2,14	454,64	454,64
Castro-DIS	11825	2020-07-30 00:00:00		94.889,06	2.989,07	2,22	41,37	496,01
Castro-DIS	11825	2021-07-30 00:00:00		130.576,59	9.670,55	2,72	141,69	637,70
Castro-DIS	11825	2022-07-30 00:00:00	<500	209.682,82	31.642,05	7,71	923,37	1.561,07
Castro-DIS	11825	2023-07-30 00:00:00	<700	-	-	-	2.828,44	4.310,62
Castro-DIS	11825	2024-07-30 00:00:00	<350	-	-	-	2.975,90	7.286,52
ESS (agrupada)	1000040	2018-07-12 00:00:00		463.887,44	318.692,70	0,13	2.944,28	2.944,28
ESS (agrupada)	1000040	2019-07-12 00:00:00		1.863.321,29	1.451.428,09	0,48	13.289,85	13.289,85
ESS (agrupada)	1000040	2020-07-12 00:00:00		9.265.385,98	6.309.303,09	2,34	56.976,60	56.976,60
ESS (agrupada)	1000040	2021-07-12 00:00:00		32.430.111,98	12.391.789,99	8,76	113.727,78	113.727,78
ESS (agrupada)	1000040	2022-07-12 00:00:00		60.119.173,70	12.953.615,19	15,87	102.222,26	215.950,04
Energisa Sul Sudeste	1000040	2023-07-12 00:00:00		151.727.533,47	39.022.807,85	42,51	270.634,24	384.362,02
Energisa Sul Sudeste	1000040	2024-07-12 00:00:00		188.940.771,93	66.126.598,36	46,78	458.606,72	572.334,50
CPFL Santa Cruz (agrupada)	1000041	2018-03-22 00:00:00		15.436,76	13.240,19	-	87,70	87,70



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

2846570

CPFL Santa Cruz (agrupada)	1000041	2019-03-22 00:00:00	292.599,32	275.204,75	0,12	1.862,10	1.862,10
CPFL Santa Cruz (agrupada)	1000041	2020-03-22 00:00:00	1.706.983,21	1.683.182,38	0,69	11.025,76	11.025,76
CPFL Santa Cruz (agrupada)	1000041	2021-03-22 00:00:00	11.391.449,34	5.133.431,33	4,74	34.000,98	34.000,98
CPFL Santa Cruz (agrupada)	1000041	2022-03-22 00:00:00	19.064.989,95	5.215.228,62	7,70	32.253,12	66.254,10
CPFL Santa Cruz (agrupada)	1000041	2023-03-22 00:00:00	43.479.993,66	14.003.868,76	17,96	75.863,93	109.864,92
CPFL Santa Cruz (agrupada)	1000041	2024-03-22 00:00:00	63.470.456,88	21.304.321,39	25,38	115.413,08	149.414,06
RGE (agrupada)	1000042	2019-06-19 00:00:00	14.091.721,44	6.397.970,27	0,94	42.688,33	72.442,98
RGE (agrupada)	1000042	2020-06-19 00:00:00	43.298.676,20	37.077.604,96	2,84	240.635,08	270.389,74
RGE (agrupada)	1000042	2021-06-19 00:00:00	88.008.651,16	125.844.040,60	5,71	556.198,54	585.953,19
RGE (agrupada)	1000042	2022-06-19 00:00:00	200.984.743,77	245.306.761,38	13,13	1.084.193,27	1.113.947,92
RGE (agrupada)	1000042	2023-06-19 00:00:00	822.114.054,78	496.842.094,90	58,08	1.911.686,30	1.941.440,96
RGE (agrupada)	1000042	2024-06-19 00:00:00	1.061.379.436,10	665.420.220,65	75,52	2.560.319,94	2.590.074,59



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Nota Técnica nº 188/2019- SGT/ANEEL

Em 08 de outubro de 2019.

Processo: **48500.004924/2010-51**

Assunto: Impacto da Micro e Minigeração Distribuída, nos termos da REN 482/2012, nos processos tarifários do ano de 2018.

I – DO OBJETIVO

1. Esta Nota Técnica tem o objetivo de apresentar análise complementar e atualizada do impacto da Micro e Minigeração Distribuída, regulamentada pela Resolução Normativa - REN nº 482/2012, nos processos tarifários das concessionárias de distribuição de energia elétrica realizados em 2018.

II – DOS FATOS

2. A REN nº 482, de 17 de abril de 2012, criou o Sistema de Compensação de Energia Elétrica, aplicável às unidades consumidoras com Micro ou Minigeração Distribuída.

3. Em 2015, por meio da REN nº 687, de 24 de novembro, as regras aplicáveis à micro e minigeração distribuída foram aprimoradas, com a elevação da potência limite de 1 MW para 5 MW (ou 3 MW para fontes hídricas) e a criação dos modelos de autoconsumo remoto, empreendimentos de múltiplas unidades consumidoras e geração compartilhada. A Diretoria estabeleceu uma nova revisão da norma, com foco no aspecto econômico, até o final de 2019.

4. A REN nº 786, de 17 de outubro de 2017, elevou para 5 MW o limite de minigeração a partir de fontes hídricas e vedou o enquadramento de centrais geradoras existentes no Sistema de Compensação de Energia Elétrica.

5. A Agenda Regulatória da ANEEL para o biênio 2018-2019 estabeleceu a atividade de aprimorar a REN nº 482/2012 (atividade 50). Como ações da Agenda, foram realizadas em 2018 a Consulta Pública n. 10/2018 e o Seminário Internacional sobre Micro e Minigeração Distribuída.

* A Nota Técnica é um documento emitido pelas Unidades Organizacionais e destina-se a subsidiar as decisões da Agência.



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Pág. 2 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

6. Na sequência foi emitido o Relatório de Análise de Impacto Regulatório - AIR nº 04/2018-SRD/SCG/SMA/ANEEL, de 06/12/2018, encaminhado ao Diretor-Relator para instrução de Audiência Pública - AP.
7. Em dezembro de 2018, a assessoria do Diretor Relator solicitou, por meio do Memorando nº 396/2018-ASD/ANEEL, de 20 de dezembro, o cálculo do impacto tarifário atual do Sistema de Compensação da Geração distribuída, para subsidiar a instrução sobre a matéria no início de 2019.
8. Em resposta, esta superintendência emitiu a Nota Técnica nº 05/2019-SGT/ANEEL, de 21 de janeiro de 2019, apresentando o cálculo do impacto tarifário, com ressalvas sobre a simulação realizada.
9. Na 1ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL de 2019, realizada em 22 de janeiro, deliberou-se sobre a instauração da Audiência Pública - AP nº 01/2019 com o objetivo de discutir com a sociedade o aprimoramento das regras aplicáveis à micro e minigeração distribuída, apresentada por meio do Relatório de AIR Nº 04/2018- SRD/SCG/SMA/ANEEL.
10. Para subsidiar as análises após a AP, esta Superintendência foi instada a prestar esclarecimentos adicionais sobre o cálculo do impacto tarifário que consta na Nota Técnica nº 05/2019-SGT/ANEEL.

III – DA ANÁLISE

11. Na Nota Técnica nº 05/2019-SGT/ANEEL procurou-se mensurar qual seria o impacto, para os demais consumidores e para as distribuidoras, da geração distribuída e do sistema de compensação nos processos tarifários (reajuste e revisão) das distribuidoras. Foi definido o ano de 2018 como base do estudo. Foram avaliadas duas variáveis para mensurar o impacto: i) o efeito médio¹, índice utilizado pela ANEEL para homologar e publicar os resultados dos processos tarifários; ii) tarifas médias considerando o cenário atual e o cenário emulado sem a presença de micro e mini geradores distribuídos.
12. O escopo de curto prazo baseado em processos já realizados (2018) permite uma maior segurança sobre as variáveis consideradas. Para a extrapolação das conclusões e resultados para um cenário de mais longo prazo são necessárias projeções e estimativas de parâmetros, dificultando sobremaneira o processo de estimação e inserindo considerável margem de erro nos resultados. Como exemplo, cita-se a necessidade de projeção de cada item da receita regulatória para todos os anos do período analisado.

¹ Variação percentual das receitas regulatórias recuperadas pelas tarifas (TUSD e TE) dos usuários da distribuidora. Como temos diversos subgrupos, tipos de usuários, modalidades tarifárias, e cada usuário percebe um efeito específico ao ser aprovado um processo tarifário anual, adota-se a informação efeito tarifário médio para explicar o resultado dos processos tarifários.



Pág. 3 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

13. Para subsidiar o processo de análise da AP 01/2019, permitindo o uso do parâmetro associado ao impacto tarifário na tomada de decisão entre as alternativas para aprimoramento da regulamentação do sistema de compensação, busca-se uma alternativa para mensurar o impacto da inserção da micro e minigeração distribuída nos processos tarifários de distribuição.

III.1 Escopo

14. O objetivo da presente análise é mensurar o impacto tarifário da micro e minigeração distribuída para os consumidores e para as distribuidoras.

15. A geração distribuída faz com que o mercado de energia das distribuidoras diminua, uma vez que os consumidores que instalam micro e minigeração distribuída são faturados por montantes de energia menores do que na situação anterior, de tal forma que percebem uma diminuição no valor monetário da sua fatura. Logo, o objetivo é avaliar (restritamente) qual o impacto dessa diminuição de mercado para os demais envolvidos: consumidores e distribuidora.

16. Assim, o estudo busca reproduzir o processo tarifário de 2018 considerando o impacto da diminuição do mercado.

17. Os resultados obtidos são:

- (a) Relação entre os efeitos tarifários médios de 2018 (aprovados e sem a presença da geração distribuída);
- (b) Impacto para os consumidores devido a Geração Distribuída (R\$);
- (c) Impacto para as distribuidoras pela redução do faturamento²;
- (d) Tarifa equivalente do impacto de uma unidade de energia gerada (R\$/MWh) no repasse de custos para os demais consumidores e na perda de arrecadação de receita de distribuição para a distribuidora.

18. Consideradas essas condições de curto prazo, não é escopo deste estudo quantificar potenciais benefícios da Geração Distribuída sobre os custos do sistema. Parte-se de uma análise em que determinados custos tem relação com o mercado, enquanto que outros são invariáveis, no curto prazo em relação ao mercado, e portanto, serão recuperados pelo mercado faturado pela distribuidora. Outro fato que deve restar claro é que a análise é restritiva à geração distribuída. Não é escopo deste estudo analisar efeitos conjugados com a variação de outros parâmetros, sejam a favor ou em desfavor da distribuidora ou dos consumidores (ex. variações de custos, crescimento do mercado acima do esperado, etc).

² A receita de Parcela B é a receita associada a prestação do serviço de distribuição que busca remunerar os investimentos feitos pela distribuidora e cobrir os custos operacionais e administrativos associados. A outra parcela da receita que forma as tarifas é denominada Parcela A, caracterizada por custos não gerenciáveis pela distribuidora, composta pelos custos de aquisição de energia, custos de transmissão e encargos setoriais.



Pág. 4 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

19. Da mesma forma, não se analisa eventuais custos que devem ser recuperados pelo consumo compensado em momento distinto da geração (modelo de compensação).

III.2 Metodologia

20. Em apertada síntese, no processo tarifário define-se a receita regulatória e na sequência esta receita é decomposta em componentes tarifárias que formam a Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD e a Tarifa de Energia – TE, utilizando-se o mercado da distribuidora. A figura a seguir ilustra o processo.

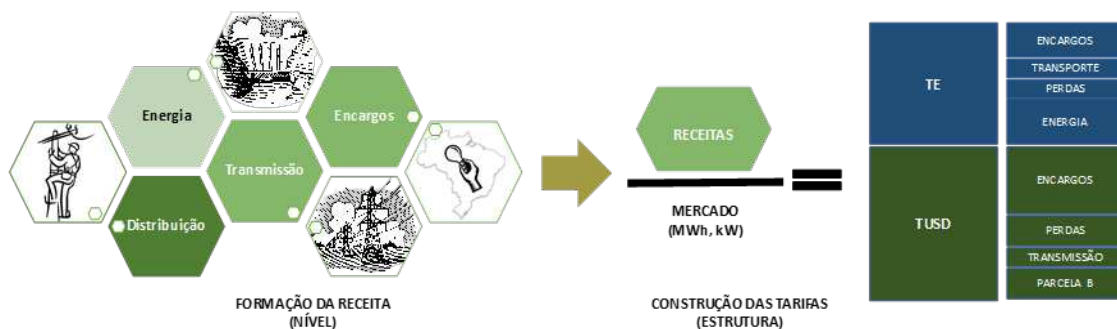


Figura 01.- Cálculo Tarifário

21. Alguns custos regulatórios, como por exemplo a receita para compra de energia, dependem diretamente da quantidade de energia. Assim, eles variam de maneira proporcional ao mercado.

22. Por seu turno, outros custos regulatórios não dependem do montante de energia ou de outra variável de mercado para sua definição no processo tarifário específico da distribuidora. Esses custos são definidos previamente (CDE, Proinfa³, por exemplo) ou dependem de outras variáveis (Custos de Rede Básica, Fronteira e CUSD, por exemplo), de tal forma que podem ser considerados como custos fixos, quando analisado estritamente o processo tarifário.

23. Com essas premissas em mente, uma diminuição do mercado considerado no processo tarifário, resulta em: *i)* diminuição da receita regulatória total, devido à diminuição das receitas dependentes das variáveis de mercado; e, *ii)* aumento da tarifa média, uma vez que alguns custos fixos não diminuem com a diminuição do mercado.

³ CDE- Conta de Desenvolvimento Energético, PROINFA- Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia, são encargos setoriais



Pág. 5 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

24. O efeito contrário também é válido. Para um aumento de mercado tem-se aumento da receita total e diminuição da tarifa média. É desta forma que se procede a análise, incrementando o mercado e os custos.

25. Assim, o primeiro aspecto é avaliar quais itens são impactados pela variação de mercado. Para tanto, adota-se uma visão de curto prazo em que determinados custos não são variáveis no período de referência do processo tarifário. Como já dito, não é objeto do presente estudo avaliar potenciais benefícios que a mini e microgeração distribuída teria na postergação de investimento, nos custos operacionais, nas perdas técnicas, dentre outros aspectos. Parte-se do pressuposto que os custos atuais existem e somente seriam alterados no longo prazo.

26. Além dos custos, a alteração do mercado irá impactar outras variáveis:

- (a) custos econômicos: Preço médio de aquisição de energia (Pmix), montante de Perdas Técnicas e Não Técnicas, energia de revenda (mercado cativo), encargos (TFSEE, P&D e outros), receitas irrecuperáveis;
- (b) custos financeiros: valor da neutralidade dos encargos setoriais, saldo da Conta de Variação de Itens da Parcela A - CVA;
- (c) Mercado de referência: valor da receita anterior (com as tarifas vigentes, que denominamos RAO), estrutura tarifária (cálculo das componentes tarifárias);
- (d) Faturamento: receita faturada pela distribuidora.

27. Existe um desafio em reprocessar um cálculo de reajuste tarifário alterando-se o mercado, parâmetro basilar do processo. Este desafio se potencializa ao se reprocessar todos os reajustes de um ano.

28. Operacionalmente, adotou-se a alteração dos 4 parâmetros mais significativos⁴:

- i) **Mercado do subgrupo B1:** adota-se que todo o mercado de geração distribuída ocorreu no grupo B no subgrupo B1 - residencial⁵. Esta definição é válida uma vez que a maior parcela está concentrada no grupo B, e mesmo no caso da geração remota instalada no grupo A, a compensação ocorre principalmente no grupo B. Essa variação foi acrescida ao mercado do subgrupo B1, de forma a aumentar a base de rateio dos custos;

⁴ Conforme citado na Nota Técnica nº 05/2019-SGT/ANEEL, dois processos tarifários foram refeitos na totalidade, de modo a analisar quais simplificações eram possíveis, considerando um nível aceitável de erro.

⁵ Cabe ressaltar que não altera o resultado considerarmos no subgrupo B1 ou no subgrupo B3 – Comercial, Industrial, uma vez que as tarifas são idênticas.



Pág. 6 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

- ii) **Parcela B:** aqui são feitas duas abordagens. Primeiro, calculou-se a variação de Parcela B⁶ utilizando a energia gerada pelas instalações de GD no período de referência do processo tarifário (últimos 12 meses). A este incremento de mercado adota-se a mesma regra considerada para formação dos novos custos de Parcela B: a este mercado aplica-se a componente TUSD Fio B vigente (subgrupo B1) e o fator IVI-X⁷. O resultado é acrescido à receita de Parcela B formada pelo restante do mercado, constituindo a nova Parcela B do processo de 2018, caso não houvesse a presença de GD. A segunda abordagem é a perda de Parcela B da distribuidora, que é calculada multiplicando a energia gerada pela GD no mesmo período de referência pela tarifa vigente e utilizada pela distribuidora no faturamento (componente TUSD Fio B);
- iii) **Perdas:** adequa-se os valores de perdas proporcionalmente a energia gerada pela GD;
- iv) **Energia requerida:** a variação na energia requerida foi obtida somando-se a variação de perdas e a energia gerada pela GD (incremento de mercado) à energia requerida do processo tarifário de 2018;

29. Os custos com encargos e com transmissão foram tratados como custos fixos na presente análise.

30. De forma a mensurar o impacto para os consumidores, foram comparadas duas receitas: i) a receita requerida definida no processo tarifário de 2018, obtida com as tarifas homologadas aplicadas ao mercado de referência do processo de 2018; e ii) a receita que teria acontecido caso a energia proveniente de geração distribuída fosse faturada pela tarifa de aplicação (TUSD+TE). Essa última receita foi obtida com a aplicação das tarifas recalculadas aplicadas ao mercado de referência de 2018 considerado no processo tarifário, ou seja, o mercado não alterado. Assim, analisa-se a variação de receitas, considerando o mesmo mercado, alterando-se as tarifas, originais e recalculadas (essas impactadas pela alteração do mercado e da receita regulatória devido à geração distribuída).

31. Operacionalmente, por rotina automatizada foram realizadas alterações somente nas planilhas PCAT⁸.

Outros aspectos

32. A variação de mercado resultará em outros impactos que extrapolam o processo tarifário de 2018, objeto da análise. Por exemplo, a variação de mercado impacta na definição das quotas do encargo CDE. No entanto, com a ressalva de que o crescimento da GD ocorre em todas

⁶ Parcela B refere-se aos custos gerenciáveis da distribuidora, responsável por remunerar os investimentos e recuperar os custos operacionais e administrativos

⁷ Índice de Variação da Inflação – IVI decrescido do Fator X (que compartilha os ganhos de produtividade do período).

⁸ Planilha de cálculo das tarifas e suas componentes, utilizada em todos os processos tarifários.



Pág. 7 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

as concessões, a variação da cota estaria impactada pelas diferenças entre os crescimentos de GD em cada concessão, e portanto, foi desconsiderado na presente análise.

33. Um aspecto que não foi analisado, mas que pode se tornar relevante está na dissociação entre o momento em que a energia é gerada e injetada no sistema da distribuidora e seu uso posterior como crédito.

34. Se considerarmos a característica dos sistemas fotovoltaicos residenciais, onde a energia é gerada durante o dia e o crédito é utilizado durante a noite, ainda que a tarifa não tenha variação, a distribuidora poderá estar sujeita a uma diferença de preços na liquidação da energia no mercado.

35. Se considerarmos ainda que o crédito da energia gerada e injetada pode ser utilizado em até 5 anos, o risco da distribuidora se expande para seu portfólio de contratos de compra de energia.

36. Trata-se de análise complexa, e que, portanto, extrapola este estudo pelas razões já citadas.

Estimativa do Mercado

37. A base do cálculo é o mercado da energia proveniente da Geração Distribuída - GD. Para se chegar a essa energia usou-se a base de dados do SisGD⁹ plataforma na qual as distribuidoras são responsáveis por encaminhar mensalmente os dados de potência instalada de GD nos termos da REN 482/2012 de todos os consumidores, por tipo de fonte e por área de concessão. A consulta ao banco foi realizada no dia 26/08/2019.

38. De posse dessas informações, dos fatores de capacidade (70% para UTE, 30% para eólica, 50% para CGH) e da irradiação por estado (para a fonte fotovoltaica), foi calculada a energia gerada pelos *prosumidores*, a partir da data de conexão de cada empreendimento, observado o período do mercado de referência (últimos 12 meses anteriores ao processo tarifário). A tabela abaixo sumariza a energia gerada por área de concessão.

Tabela 1 - Mercado estimado

Distribuidora	Irradiação solar local (kWh/m2/dia)	Energia gerada GD anual (kWh)
AME	4,976	707.941
CEMIG-D	5,733	182.276.971
ENEL RJ	5,465	6.778.362
CEB-DIS	5,879	10.569.203

⁹ WWW.ANEEL.GOV.BR → Informações Técnicas → Geração Distribuidora → Unidades Consumidoras com Geração Distribuída



Pág. 8 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

Distribuidora	Irradiação solar local (kWh/m ² /dia)	Energia gerada GD anual (kWh)
CELESC-DIS	5,065	44.496.910
CELG-D	5,648	27.822.048
ELETROCAR	5,160	558.398
CERON	5,105	16.468.769
CELPA	5,240	1.980.622
COCEL	5,536	95.205
ELETROACRE	5,198	511.572
CEA	5,197	929.102
COELBA	5,306	6.051.034
CEAL	5,382	2.609.574
CELPE	5,114	9.699.978
BOA VISTA	5,142	457.035
ENEL CE	5,433	44.337.592
CEMAR	5,326	6.003.211
CEPISA	5,669	8.785.444
COSERN	5,348	6.552.567
CEEE-D	5,16	32.859.214
CHESP	5,648	360.011
CPFL SANTA CRUZ	5,423	543.990
CPFL PAULISTA	5,423	15.183.610
CPFL PIRATININGA	5,423	5.033.920
SULGIPE	5,425	81.704
COOPERALIANÇA	5,065	38.991
COPEL-D	5,158	29.017.350
DEMEI	5,16	440.541
DMED	5,733	293.046
EDP SP	5,423	7.355.827
ELEKTRO	5,423	8.873.234
ENEL SP	5,423	5.887.299
EFLUL	5,065	41.412
EFLJC	5,065	2.950
ELFSM	5,733	697.163
EBO	5,284	243.093
EMT	5,536	37.817.415
EMS	5,951	8.416.840
EMG	5,733	8.412.775
ENF	5,465	109.528
EPB	5,284	4.423.579
ESSE	5,425	1.224.375
ESS	5,423	3.141.569

2846570



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Pág. 9 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

Distribuidora	Irradiação solar local (kWh/m ² /dia)	Energia gerada GD anual (kWh)
ETO	5,673	3.098.634
EDP ES	5,132	4.701.107
HIDROPAN	5,16	114.076
IENERGIA	5,065	525.294
LIGHT	5,465	37.130.929
MUX ENERGIA	5,16	53.733
UHENPAL	5,16	169.401
RGE SUL	5,16	17.577.334
RGE	5,16	9.552.200
FORCEL	5,158	9.272
TOTAL		621.122.957

39. Adota-se, por premissa, que toda a energia gerada em um período anual foi compensada neste mesmo período, nos consumidores do grupo B, subgrupo B1 residencial¹⁰, ainda que tenha sido gerada por consumidores do grupo A. Isso pode levar a um desvio em relação ao que pode ocorrer na realidade, uma vez que existem consumidores que compensam a energia gerada em unidades consumidoras do grupo A.

40. Essa energia gerada compreende a energia que é produzida na instalação e é consumida imediatamente pela carga e aquela compensada pelo sistema de excedentes e créditos, buscando-se avaliar o efeito total do mercado associado a geração distribuída.

41. Cabe destacar que as distribuidoras são obrigadas a fornecer os dados do Sistema de Compensação junto ao envio dos dados de mercado pelo Sistema de Acompanhamento de Informações de Mercado para a Regulação Econômica – SAMP. No entanto ao depurarmos esta informação foram encontradas inconsistências, muitas delas motivadas pelo fato de que esta informação não afeta atualmente o processo tarifário. Assim, decidiu-se pela adoção de um mercado calculado para fins deste estudo.

III.3 Resultados

42. Com as alterações da rotina de cálculo foram definidos novos parâmetros:

- i) variação de receita regulatória (comparação das tarifas homologadas e das tarifas recalculadas, ambas aplicadas ao mercado original), considerando a variação de receita

¹⁰ Idem a nota 5 anterior.



Pág. 10 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

recuperada pela tarifa e a receita recuperada pela CDE¹¹, em termos absolutos e percentual;

ii) perda de Parcela B, em termos absoluto e percentual;

iii) percentual do mercado de GD em relação ao mercado do subgrupo B1;

43. A tabela a seguir, ordenada por ordem de impacto, mostra essas variáveis. Todos os dados são referentes aos processos de 2018.

Tabela 2 – Resultados

Concessionária	Impacto		Perda de Parcela B		Mercado GD sobre B1
	R\$	%	%	R\$	%
CEMIG-D	37.360.562	0,24%	0,190%	29.434.279	1,969%
CERON	3.926.329	0,22%	0,127%	2.265.487	1,410%
EMG	1.468.921	0,20%	0,187%	1.367.584	1,948%
CEEE-D	6.752.688	0,18%	0,089%	3.429.304	1,155%
EMT	6.950.667	0,17%	0,132%	5.432.717	1,476%
ENEL CE	5.291.012	0,12%	0,154%	7.107.773	1,391%
IENERGIA	110.707	0,11%	0,044%	47.049	0,906%
RGE SUL	3.845.421	0,10%	0,052%	1.936.770	0,705%
UHENPAL	35.741	0,10%	0,079%	27.505	0,965%
CELESC-DIS	8.604.109	0,10%	0,046%	3.994.234	0,814%
DEMEI	70.291	0,10%	0,091%	65.468	0,619%
CELG-D	5.931.687	0,10%	0,052%	3.292.075	0,629%
CHESP	58.746	0,09%	0,132%	83.930	0,829%
ELETCAR	83.878	0,09%	0,105%	98.589	0,969%
CEB-DIS	2.365.782	0,08%	0,034%	1.015.202	0,487%
EMS	1.520.334	0,06%	0,051%	1.251.673	0,518%
LIGHT	7.218.485	0,06%	0,041%	4.755.842	0,436%
ELFSM	144.938	0,05%	0,038%	106.635	0,588%
COPEL-DIS	5.326.811	0,05%	0,030%	3.233.522	0,429%
RGE	1.915.066	0,05%	0,027%	1.080.185	0,375%
MUX ENERGIA	11.882	0,04%	0,026%	7.315	0,302%

¹¹ Parte da receita requerida da distribuidora advém da Conta de Desenvolvimento Energética – CDE devido a aplicação dos descontos tarifários.



Pág. 11 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

Concessionária	Impacto		Perda de Parcela B		Mercado GD sobre B1
	R\$	%	%	R\$	%
COSERN	921.580	0,04%	0,039%	867.670	0,379%
EDP SP	1.723.286	0,04%	0,015%	730.303	0,206%
EPB	704.943	0,03%	0,041%	837.755	0,350%
HIDROPAN	16.542	0,03%	0,042%	20.731	0,336%
ESS	579.057	0,03%	0,020%	340.048	0,239%
ETO	415.885	0,03%	0,056%	703.352	0,388%
ELEKTRO	2.265.752	0,03%	0,016%	1.106.928	0,208%
DMED	50.626	0,03%	0,028%	45.295	0,242%
CPFL PAULISTA	3.028.937	0,03%	0,011%	1.189.289	0,171%
CEMAR	1.082.422	0,03%	0,038%	1.418.845	0,265%
ENEL RJ	1.647.252	0,03%	0,018%	1.013.389	0,147%
CEPISA	576.297	0,03%	0,076%	1.554.942	0,507%
EDP ES	991.743	0,03%	0,015%	547.993	0,224%
CELPE	1.361.627	0,03%	0,030%	1.581.909	0,258%
EFLUL	7.866	0,03%	0,025%	7.771	0,394%
CPFL PIRATININGA	1.156.452	0,02%	0,010%	492.311	0,132%
CEAL	361.768	0,02%	0,028%	454.768	0,214%
ELETROACRE	89.483	0,02%	0,021%	119.442	0,124%
COCEL	18.352	0,02%	0,011%	13.603	0,124%
EBO	40.701	0,02%	0,014%	37.797	0,124%
CEA	76.528	0,01%	0,036%	204.921	0,182%
ESE	164.824	0,01%	0,017%	216.827	0,154%
COELBA	1.030.833	0,01%	0,012%	953.925	0,109%
ENF	21.066	0,01%	0,010%	17.103	0,071%
FORCEL	1.992	0,01%	0,009%	1.949	0,093%
CPFL SANTA CRUZ	93.616	0,01%	0,008%	84.676	0,073%
BOA VISTA	44.127	0,01%	0,015%	81.934	0,103%
CELPA	369.841	0,01%	0,008%	419.678	0,068%
COOPERALIANÇA	4.594	0,01%	0,007%	5.163	0,073%
ENEL SP	1.053.505	0,01%	0,003%	555.435	0,039%
SULGIPE	12.110	0,01%	0,011%	20.258	0,102%
EFLJC	509	0,01%	0,006%	555	0,046%
AME	142.960	0,00%	0,003%	95.444	0,039%

2846570



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Pág. 12 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

Concessionária	Impacto		Perda de Parcela B		Mercado GD sobre B1
	R\$	%	%	R\$	%
TOTAL	119.051.130	0,068%		85.775.147	

44. De posse das informações de impacto total, do mercado total de GD e de perda total de Parcela B, é possível calcular tarifas médias de impacto e de perda de parcela B. Essas tarifas médias são uma forma de extrapolar os resultados dessa simulação para cenários distintos do cenário de simulação.

45. Trazendo a análise para um valor incremental (R\$/MWh), pode-se analisar a parcela associada ao consumo total da geração distribuída, bem como das parcelas de geração simultânea ao consumo e da parcela compensada em momento posterior.

Tabela 3 – Tarifas Médias de impacto

Concessionária	Tarifa média (R\$/MWh)		Tarifa B1 residencial (original) (R\$/MWh)
	impacto	parcela B	
CEMIG-D	204,97	161,48	586,84
CERON	238,41	137,56	617,58
EMG	174,61	162,56	565,18
CEEE-D	205,50	104,36	547,60
EMT	183,80	143,66	568,25
ENEL CE	119,33	160,31	492,45
IENERGIA	210,75	89,57	514,60
RGE SUL	218,77	110,19	547,32
UHENPAL	210,99	162,36	545,31
CELESC-DIS	193,36	89,76	520,49
DEMEI	159,56	148,61	558,44
CELG-D	213,20	118,33	561,75
CHESP	163,18	233,13	576,39
ELETRCAR	150,21	176,56	582,68
CEB-DIS	223,84	96,05	557,22
EMS	180,63	148,71	545,01
LIGHT	194,41	128,08	574,98

2846570



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Pág. 13 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

Concessionária	Tarifa média (R\$/MWh)		Tarifa B1 residencial (original) (R\$/MWh)
	impacto	parcela B	
ELFSM	207,90	152,96	615,68
COPEL-DIS	183,57	111,43	507,52
RGE	200,48	113,08	527,59
MUX ENERGIA	221,12	136,13	518,22
COSERN	140,64	132,42	480,81
EDP SP	234,27	99,28	561,53
EPB	159,36	189,38	571,77
HIDROPAN	145,01	181,73	570,74
ESS	184,32	108,24	498,84
ETO	134,22	226,99	605,30
ELEKTRO	255,35	124,75	601,79
DMED	172,76	154,57	497,66
CPFL PAULISTA	199,49	78,33	484,63
CEMAR	180,31	236,35	656,02
ENEL RJ	243,02	149,50	622,61
CEPISA	65,60	176,99	623,66
EDP ES	210,96	116,57	562,28
CELPE	140,37	163,08	521,56
EFLUL	189,95	187,66	673,31
CPFL PIRATININGA	229,73	97,80	552,92
CEAL	138,63	174,27	550,90
ELETROACRE	174,92	233,48	612,88
COCEL	192,76	142,88	598,23
EBO	167,43	155,48	498,85
CEA	82,37	220,56	566,38
ESE	134,62	177,09	514,30
COELBA	170,36	157,65	519,37
ENF	192,34	156,15	595,67
FORCEL	214,88	210,18	582,91
CPFL SANTA CRUZ	144,52	155,66	491,45
BOA VISTA	96,55	179,27	634,62
CELPA	186,73	211,89	670,98
COOPERALIANÇA	117,82	132,41	428,57

2846570



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Pág. 14 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

Concessionária	Tarifa média (R\$/MWh)		Tarifa B1 residencial (original) (R\$/MWh)
	impacto	parcela B	
ENEL SP	178,95	94,34	483,63
SULGIPE	148,22	247,94	643,49
EFLJC	172,66	188,31	657,51
AmE	201,94	134,82	706,06
TOTAL	191,67	138,10	547,40

46. As tarifas médias trazem a informação de que, para cada MWh gerado por um *prosumidor* na forma de geração distribuída, os demais consumidores assumem R\$ 191,67 (*tarifa média de impacto*) dos custos regulatórios que esse *prosumidor* deixou de arcar. Por seu turno, a distribuidora deixa de arrecadar R\$ 137,10 (*tarifa média de Parcela B*).

47. A diferença entre a tarifa média que o *prosumidor* deixa de pagar e o que é assumido por outros (demais consumidores e distribuidora), ou seja, o valor de R\$ 217,63¹², é o custo regulatório que é evitado pela distribuidora, e é neutro em seu impacto.

IV – DO FUNDAMENTO LEGAL

48. Fundamentam esta Nota Técnica os seguintes dispositivos legais e regulatórios:

- Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996,
- Decreto nº 2.335, de 6 de outubro de 1997;
- Lei nº 10.848, de 15 de março de 2009;
- Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004;
- Resolução Normativa ANEEL nº 482, de 17 de abril de 2012;
- Resolução Normativa ANEEL nº 687, de 24 de novembro de 2015;
- Resolução Normativa ANEEL nº 789, de 17 de outubro de 2017.

V – DA CONCLUSÃO

49. Observa-se que a Geração Distribuída, nos termos da REN 482/2012, impacta a tarifa de todos os usuários do sistema de distribuição, em razão do critério de faturamento da energia compensada pelos créditos da energia injetada, onde os consumidores enquadrados nesse modelo de negócio não pagam a tarifa de uso e energia (TUSD e TE); e também pelo consumo simultâneo ao momento da geração. Resulta em impacto também para as distribuidoras, que, percebem uma

¹² Resultado da diferença: R\$ 547,40 – R\$ 191,67 – R\$ 138,10



Pág. 15 da Nota Técnica nº 188/2019 – SGT/ANEEL, de 08/10/2019.

diminuição do faturamento. Por fim, a conta CDE também é impactada pela diminuição do mercado faturado.

50. Em que pese a redução do faturamento da Parcela B, não existe hoje mecanismo associado a recomposição desta perda, sendo considerada como risco de mercado (a parcela simultânea e a resultante da compensação de créditos).

51. Analisando os processos tarifários de 2018 buscou-se mensurar este impacto, bem como definir uma métrica para extrapolar os efeitos em uma análise incremental.

VI – DA RECOMENDAÇÃO

52. Recomenda-se o encaminhamento desta Nota Técnica para subsidiar os estudos da segunda fase da AP 01/2019.

FLÁVIA LIS PEDERNEIRAS
Especialista em Regulação

DIEGO LUÍS BRANCHER
Especialista em Regulação

ROBSON KUHN YATSU
Especialista em Regulação

De acordo:

DAVI ANTUNES LIMA
Superintendente de Gestão Tarifária



ANEXO

Sub P_GD(wb As Workbook, HasLog As Boolean, HasConsole As Boolean, FromPCAT As Boolean, DadosAdicionais As Variant, Optional TestMode As Boolean = False)

'O array DadosAdicionais(.) irá retornar:
'DadosAdicionais(1) -> True or False se for RTP o presente processo.
(booleano)
'DadosAdicionais(2) -> Número de RTPs encontradas desde 2018. (inteiro)
'DadosAdicionais(3) -> Ano da última RTP encontrada desde 2018. (inteiro)
'DadosAdicionais(4) -> True or False se for concessionaria ou permissionaria
(booleano)

Debug.Print "Empresa: " & Controle.Empresa.Value & " - Ano: " &
Controle.CmbMercAno
Debug.Print "DadosAdicionais(1): " & DadosAdicionais(1)
Debug.Print "DadosAdicionais(2): " & DadosAdicionais(2)
Debug.Print "DadosAdicionais(3): " & DadosAdicionais(3)
Debug.Print "DadosAdicionais(4): " & DadosAdicionais(4)

Dim DeltaPBunitario As Boolean, GravarMercadoRev As Boolean
Dim ChecarMercadoRev As Boolean, MercadoIncrementalGD As Boolean

DeltaPBunitario = False
GravarMercadoRev = False
ChecarMercadoRev = False
MercadoIncrementalGD = False

Select Case DadosAdicionais(4)

Case True

If DadosAdicionais(1) = True And DadosAdicionais(2) = 0 Then
DeltaPBunitario = True
GravarMercadoRev = True
ChecarMercadoRev = False
MercadoIncrementalGD = False
Debug.Print "Hipótese Concessionaria RTP - 1a desde 2018"
End If

If DadosAdicionais(1) = True And DadosAdicionais(2) > 0 Then
DeltaPBunitario = True
GravarMercadoRev = True
ChecarMercadoRev = True
MercadoIncrementalGD = True
Debug.Print "Hipótese Concessionaria RTP - não é a 1a desde 2018"
End If

If DadosAdicionais(1) = False And DadosAdicionais(2) = 0 Then
DeltaPBunitario = False
GravarMercadoRev = False
ChecarMercadoRev = False
MercadoIncrementalGD = False
Debug.Print "Hipótese Concessionaria REA - sem RTP anterior desde
2018"
End If



```

    If DadosAdicionais(1) = False And DadosAdicionais(2) > 0 Then
        DeltaPBunitario = False
        GravarMercadoRev = False
        ChecarMercadoRev = True
        MercadoIncrementalGD = True
        Debug.Print "Hipótese Concessionaria REA - com RTP anterior desde
2018"
    End If

Case False
    If Controle.CmbMercAno <= 2018 Then
        DeltaPBunitario = True
        GravarMercadoRev = True
        ChecarMercadoRev = False
        MercadoIncrementalGD = False
        Debug.Print "Hipótese Permissionaria - 2018 ou anterior"
    Else
        DeltaPBunitario = True
        GravarMercadoRev = True
        ChecarMercadoRev = True
        MercadoIncrementalGD = True
        Debug.Print "Hipótese Permissionaria - 2019 ou posterior"
    End If

End Select

If ChecarMercadoRev = True Then
    Dim cn_consulta As New ADODB.Connection
    Dim rs_consulta As ADODB.Recordset
    CaminhoLogin3 = ""
    CaminhoLogin3 = LerSQL("\\corporativo\sistemas\gestaotarifaria\SQL\PCAT-
GD.scr")
    cn_consulta.ConnectionString = CaminhoLogin3
    cn_consulta.Open
    sSQL = "SELECT * FROM CAT.M_GD_REV WHERE IdAgente = %IdAg% AND Ano =
%Ano%"
    sSQL = Replace(sSQL, "%IdAg%", Controle.CdAg)
    sSQL = Replace(sSQL, "%Ano%", DadosAdicionais(3))
    Set rs_consulta = cn_consulta.Execute(sSQL)
    If rs_consulta.EOF = True Then
        Dim cn_temp As New ADODB.Connection
        Dim rs_temp As ADODB.Recordset
        cl = ""
        cl = LerSQL("\\corporativo\sistemas\gestaotarifaria\SQL\BDSRV.scr")
        cn_temp.ConnectionString = cl
        cn_temp.Open
        tempSQL = "SELECT * FROM [CGEF].[GD].[vGeracaoDistribuida] where
ideAgente = %IdAg%"
        tempSQL = Replace(tempSQL, "%IdAg%", Controle.CdAg)
        Set rs_temp = cn_temp.Execute(tempSQL)
        If rs_temp.EOF = True Then
            x = MsgBox("Distribuidora não informou/não possui GD! Não é
necessário rodar a rotina GD.", vbOKOnly, "Rotina GD interrompida.
Distribuidora não possui mercado GD")
            Unload Console
            wb.Close (False)
            Exit Sub
        Else

```



```

        x = MsgBox("Necessário rodar antes a rotina GD da revisão do ano
" & DadosAdicionais(3) & ". Favor avisar aos administradores.", vbOKOnly,
"Rotina GD interrompida. Necessário rodar antes a da RTP anterior")
        wb.Close (False)
        Exit Sub
    End If
End If
cn_consulta.Close
End If

Application.ScreenUpdating = False
Application.DisplayAlerts = False

Dim xArray() As Variant
Dim DirName As String
DirName = "\\corporativo\sistemas\gestaotarifaria\SQL\PCAT GD %ano%\V02\"
xTime = Now
ConsoleCaptionOriginal = Console.Caption
Console.Caption = ConsoleCaptionOriginal & " - Executando PCAT-GD.... Rotina:
" & Controle.CB_VRotina.Value & ". Começamos às " & Format(Now, "hh:mm:ss")
ConsoleCaptionExecucao = Console.Caption
Console.Caption = ConsoleCaptionExecucao & " - Criando planilha."

If HasConsole Then
    Load Console
    If FromPCAT Then Controle.Hide
    Console.pb_frame.Visible = True
    Console.pb_lb_progress.Visible = True

    Console.Show (vbModeless)

End If

If HasLog Then
    Set fs = CreateObject("Scripting.FileSystemObject")
    log_file = "\\corporativo\sistemas\gestaotarifaria\SQL\Log Files\PCAT-
GD.log"
    If Not fs.FileExists(log_file) Then
        Set f = fs.CreateTextFile(Filename:=log_file, OverWrite:=False,
Unicode:=False)
        Set log_stream = f.OpenAsTextStream(IOMode:=ForWriting, Format:=0)
    Else
        Set f = fs.GetFile(log_file)
        Set log_stream = f.OpenAsTextStream(IOMode:=ForAppending, Format:=0)
    End If
End If

DoEvents

If FromPCAT Then
    CdAg = Controle.CdAg
    Empresa = Controle.Empresa
    Ano_P = Controle.CmbMercAno
    Ano_A = Controle.CmbArqAno
    Evento = Controle.CmbArqEvento
    Dt_REVREA = Controle.DtAg
Else
    xArray = ExtrairParams(wb)
    CdAg = xArray(0)

```



```

        Empresa = xArray(1)
        Ano_P = xArray(2)
        Ano_A = xArray(3)
        Evento = xArray(4)
        Dt_REVREA = xArray(5)
    End If

    DirName = Replace(DirName, "%ano%", CStr(Ano_P))
    'Controle.CmbArqAno

    If HasConsole Then
        Console.pb_lb_descr.Text = Console.pb_lb_descr.Text & vbNewLine &
vbNewLine
    End If

    If HasLog Then
        log_stream.WriteLine (vbNewLine)
    End If
    Dim xTexto As String
    xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : ***** INÍCIO -
Empresa: " & Empresa & " *****"

    If HasConsole Then
        Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=1)
        Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
    End If

    If HasLog Then
        log_stream.WriteLine (xTexto)
    End If


    Application.Calculation = xlCalculationManual
    Application.ScreenUpdating = False

    On Error Resume Next
    wb.Open
    Dim nova As Worksheet, nova_ef As Worksheet, antiga As Worksheet, antiga_ef
As Worksheet
    Dim treh As Worksheet
    Dim tusd_bf As Worksheet, tusd_cva As Worksheet, te_bf As Worksheet, te_cva
As Worksheet

    Set treh = wb.Worksheets("Tabelas REH")

    T_B1_Res = treh.Range("R9").Value + treh.Range("S9").Value

    Set tusd_bf = wb.Worksheets("TUSD BF")
    Set tusd_cva = wb.Worksheets("TUSD CVA")
    Set te_bf = wb.Worksheets("TE BF")
    Set te_cva = wb.Worksheets("TE CVA")

    tusd_bf.Activate
    tusd_bf.Range("AM5").Select
    Range(Selection, Selection.End(xlDown)).Select
    Selection.Copy
    Selection.PasteSpecial Paste:=xlPasteValues, Operation:=xlNone,
SkipBlanks:=False, Transpose:=False
    Selection.Interior.Color = RGB(115, 115, 115)

```



```

te_bf.Activate
te_bf.Range("AC5").Select
Range(Selection, Selection.End(xlDown)).Select
Selection.Copy
Selection.PasteSpecial Paste:=xlPasteValues, Operation:=xlNone,
SkipBlanks:=False, Transpose:=False
Selection.Interior.Color = RGB(115, 115, 115)

tusc_cva.Activate
tusc_cva.Range("AM5").Select
Range(Selection, Selection.End(xlDown)).Select
Selection.Copy
Selection.PasteSpecial Paste:=xlPasteValues, Operation:=xlNone,
SkipBlanks:=False, Transpose:=False
Selection.Interior.Color = RGB(115, 115, 115)

te_cva.Activate
te_cva.Range("AC5").Select
Range(Selection, Selection.End(xlDown)).Select
Selection.Copy
Selection.PasteSpecial Paste:=xlPasteValues, Operation:=xlNone,
SkipBlanks:=False, Transpose:=False
Selection.Interior.Color = RGB(115, 115, 115)

Set nova = wb.Worksheets("Custos")
nova.Activate
Versao = nova.Cells(23, 13).Value

nova.ShowAllData

nova.Copy After:=nova
Set antiga = wb.Worksheets(nova.Index + 1)
antiga.Name = "CUSTOS - ORIGINAL"
antiga.UsedRange.Copy
antiga.UsedRange.PasteSpecial xlPasteValues

Set nova_sb = wb.Worksheets("SUBSIDIO")

nova_sb.ShowAllData

nova_sb.Copy After:=nova_sb
Set antiga_sb = wb.Worksheets(nova_sb.Index + 1)
antiga_sb.Name = "SUBSIDIO - ORIGINAL"
antiga_sb.UsedRange.Copy
antiga_sb.UsedRange.PasteSpecial xlPasteValues

nova_sb.Range("AH11").Formula = "=AH1"
nova_sb.Range("AI11").Formula = "=AI1"
nova_sb.Range("AJ11").Formula = "=AJ1"

For c = 2 To 9
    nova_sb.Range("AH" & c + 10).Formula = "=AH" & c
    nova_sb.Range("AI" & c + 10).Formula = "=AI" & c & " - 'SUBSIDIO - ORIGINAL'!AI" & c
    nova_sb.Range("AJ" & c + 10).Formula = "=AJ" & c & " - 'SUBSIDIO - ORIGINAL'!AJ" & c
Next c

```



```

nova_sb.Range("AJ21").Formula = "=SUM(AJ12:AJ19)"
nova_sb.Range("AI11").Value = "Dif. " & nova_sb.Range("AI11").Value
nova_sb.Range("AJ11").Value = "Dif. " & nova_sb.Range("AJ11").Value
Application.CutCopyMode = False
nova_sb.Activate
nova_sb.Range("AH1:AJ9").Select
Selection.Copy
nova_sb.Range("AH11:AJ19").Select
Selection.PasteSpecial Paste:=xlPasteFormats, Operation:=xlNone,
SkipBlanks:=False, Transpose:=False
Application.CutCopyMode = False

Set nova_ef = wb.Worksheets("Efeito")
nova_ef.ShowAllData

nova_ef.Copy After:=nova_ef
Set antiga_ef = wb.Worksheets(nova_ef.Index + 1)
antiga_ef.Name = "EFEITO - ORIGINAL"
antiga_ef.UsedRange.Copy
antiga_ef.UsedRange.PasteSpecial xlPasteValues

Call GD.tab_color(nova_ef, 215)
Call GD.tab_color(nova_sb, 215)
Call GD.tab_color(nova, 215)
Call GD.tab_color(antiga_ef, 215)
Call GD.tab_color(antiga_sb, 215)
Call GD.tab_color(antiga, 215)
Call GD.tab_color(wb.Worksheets("Mercado_Receita"), 215)

Application.CutCopyMode = False

Dim y As Integer

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : GUIAS EFEITO e
CUSTOS - efetuadas cópias das originais"

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=5)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

nova_sb.ShowAllData
nova_ef.ShowAllData
wb1.Worksheets("Mercado_Receita").ShowAllData

For Each LO In nova_ef.ListObjects
    LO.AutoFilter.ShowAllData
Next

For Each LO In wb1.Worksheets("Mercado_Receita").ListObjects
    LO.AutoFilter.ShowAllData
Next

```



```

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : GUIAS EFEITO e
MERCADO_RECEITA - retirados filtros eventualmente existentes"

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=10)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

nova_ef.Columns("AI:AN").Insert

Set cl0 = nova_ef.ListObjects("efeito").ListColumns.Add
Set cl1 = nova_ef.ListObjects("efeito").ListColumns.Add
Set cl2 = nova_ef.ListObjects("efeito").ListColumns.Add
Set cl3 = nova_ef.ListObjects("efeito").ListColumns.Add
Set cl4 = nova_ef.ListObjects("efeito").ListColumns.Add
Set cl5 = nova_ef.ListObjects("efeito").ListColumns.Add

cl0.Name = "Antiga RA0 TUSD D"
cl1.Name = "Antiga RA0 TUSD E"
cl2.Name = "Antiga RA0 TE E"
cl3.Name = "Antiga RA1 TUSD D"
cl4.Name = "Antiga RA1 TUSD E"
cl5.Name = "Antiga RA1 TE E"

cl0.DataBodyRange.Formula = "=[@[RA0 ou RV - TUSD (kW)]]"
cl1.DataBodyRange.Formula = "=[@[RA0 ou RV - TUSD (MWh)]]"
cl2.DataBodyRange.Formula = "=[@[RA0 ou RV - TE (MWh)]]"
cl3.DataBodyRange.Formula = "=[@[RA1 ou RRD - TUSD (kW)]]"
cl4.DataBodyRange.Formula = "=[@[RA1 ou RRD - TUSD (MWh)]]"
cl5.DataBodyRange.Formula = "=[@[RA1 ou RRD - TE (MWh)]]"

cl0.DataBodyRange.Copy: cl0.DataBodyRange.PasteSpecial xlValues
cl1.DataBodyRange.Copy: cl1.DataBodyRange.PasteSpecial xlValues
cl2.DataBodyRange.Copy: cl2.DataBodyRange.PasteSpecial xlValues
cl3.DataBodyRange.Copy: cl3.DataBodyRange.PasteSpecial xlValues
cl4.DataBodyRange.Copy: cl4.DataBodyRange.PasteSpecial xlValues
cl5.DataBodyRange.Copy: cl5.DataBodyRange.PasteSpecial xlValues

Application.CutCopyMode = False
'Application.Calculation = xlCalculationManual

nova_ef.Activate
Range("AU1").Select
Set rRange = Selection.End(xlDown)
t_altura = rRange.Row - 1
t_inicio_r = rRange.Row + 2
t_inicio_c = rRange.Column

Set sRange = Range(Cells(t_inicio_r, t_inicio_c), Cells(t_inicio_r +
t_altura, t_inicio_c + 3))
Set s2Range = Range(Cells(t_inicio_r, t_inicio_c + 5), Cells(t_inicio_r +
t_altura, t_inicio_c + 8))
Set s3Range = Range(Cells(t_inicio_r, t_inicio_c + 10), Cells(t_inicio_r +
t_altura, t_inicio_c + 13))
Set tRange = Range(Cells(1, t_inicio_c), Cells(1 + t_altura, t_inicio_c + 3))

```



```

For Each cl In sRange
    cl.Formula = Cells(cl.Row - t_altura - 2, cl.Column).Value
    cl.Borders.LineStyle = nova_ef.Cells(cl.Row - t_altura - 2,
cl.Column).Borders.LineStyle
    cl.Font.Bold = nova_ef.Cells(cl.Row - t_altura - 2, cl.Column).Font.Bold
    cl.NumberFormat = nova_ef.Cells(cl.Row - t_altura - 2,
cl.Column).NumberFormat
Next

For Each cl In s2Range
    cl.Formula = Cells(cl.Row - t_altura - 2, cl.Column).Value
    cl.Borders.LineStyle = nova_ef.Cells(cl.Row - t_altura - 2,
cl.Column).Borders.LineStyle
    cl.Font.Bold = nova_ef.Cells(cl.Row - t_altura - 2, cl.Column).Font.Bold
    cl.NumberFormat = nova_ef.Cells(cl.Row - t_altura - 2,
cl.Column).NumberFormat
Next

For Each cl In s3Range
    cl.Formula = Cells(cl.Row - t_altura - 2, cl.Column).Value
    cl.Borders.LineStyle = nova_ef.Cells(cl.Row - t_altura - 2,
cl.Column).Borders.LineStyle
    cl.Font.Bold = nova_ef.Cells(cl.Row - t_altura - 2, cl.Column).Font.Bold
    cl.NumberFormat = nova_ef.Cells(cl.Row - t_altura - 2,
cl.Column).NumberFormat
Next

Set mR = Range(Cells(2, rRange.Column + 1), Cells(1 + t_altura, rRange.Column
+ 3))
mR.Interior.Color = RGB(229, 229, 229)
mR.Offset(0, 5).Interior.Color = RGB(229, 229, 229)
mR.Offset(0, 10).Interior.Color = RGB(229, 229, 229)

Cells(t_altura + 1, t_inicio_c + 14).Value = "Análise GD"
Cells(t_inicio_r + t_altura, t_inicio_c + 14).Value = "Original"

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : GUIA: EFEITO -
criadas tabelas comparativas..."

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=15)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

Dim cn2 As New ADODB.Connection
Dim CaminhoLogin, CaminhoLogin2 As String
CaminhoLogin = LerSQL("\corporativo\sistemas\gestaotarifaria\SQL\PCAT-GD -
UOrg.scr")
cn2.Open CaminhoLogin
Set cn_alt = New ADODB.Connection
cn_alt.Open "Provider=Microsoft.ACE.OLEDB.12.0;Data Source=" &
Controle.LblCalConDirBDNET.Caption & ";Persist Security Info=False"
i = 0
t_ato = Subsidio.Tipo_Ato(CDb1(CdAg))

```



```

,
'***** TUSD Fio B B1 - DRA *****
dBasico = " WHERE idagente = " & CdAg & " AND AnoRef = " & Ano_A & " AND
EVENTO = " & Evento & " AND "
sSQL = "SELECT [DISTRIBUICAO] FROM [SGT_DEV].[BanTAR].[BdTAR]"
sSQL = sSQL & dBasico & "[SAMP_SUBCLASSE] = 2 And [SAMP_BASE_TARIFA] = 4 AND
[SAMP_MODALIDADE_TARIFARIA] = 4"
'Debug.Print sSQL
Set dados = cn2.Execute(sSQL)
nova.Cells(55, 2) = "Análise GD"
nova.Cells(56 + i, 3) = dados.Fields("DISTRIBUICAO").Value
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "TUSD Fio B B1 - DRA"
i = i + 1

,
'***** Parcela B *****
dBasico = " WHERE Year(dataRevrea) = " & Ano_P & " AND IdAgente = " & CdAg &
" AND Versao = " & Versao & " AND "
'If t_ato = "C" Then sSQL = "SELECT SUM(valor) FROM
SGT_DEV.BADNET.TabelaBADNET " v09-02-2024
'If t_ato = "P" Then sSQL = "SELECT SUM(valor) FROM TabelaBADNET " v09-02-
2024
sSQL = "SELECT SUM(valor) FROM SGT_DEV.BADNET.TabelaBADNET " 'v09-02-2024
sSQL = sSQL & dBasico & "id_detalhe_natureza = 1 AND id_natureza_dado = 2 AND
id_grupo_tarifa = 4"
'Debug.Print sSQL
Set dados = cn2.Execute(sSQL)
'Set dados_alt = cn_alt.Execute(sSQL)
If dados.EOF = True Then
    A1 = MsgBox("Alerta - Não foi encontrado VPB no Badnet. Possível
discrepância entre versão BADNET e Versão utilizada para o PCAT.", vbOKOnly,
"VPB não encontrado no BADNET")
    PCAT_GD.pb_lb_descr.Text = PCAT_GD.pb_lb_descr.Text & "Alerta - Não foi
encontrado VPB no Badnet. Possível discrepância entre versão BADNET e Versão
utilizada para o PCAT." & vbNewLine
    log_stream.WriteLine ("Alerta - Não foi encontrado VPB no Badnet.
Possível discrepância entre versão BADNET e Versão utilizada para a PCAT.")
End If
'If t_ato = "C" Then nova.Cells(56 + i, 3) = dados.Fields(0).Value v09-02-
2024
'If t_ato = "P" Then nova.Cells(56 + i, 3) = dados_alt.Fields(0).Value v09-
02-2024
nova.Cells(56 + i, 3) = dados.Fields(0).Value 'v09-02-2024
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "Parcela B - DRP"
i = i + 1

,
'***** IVI - X *****
sSQL = "SELECT IPCA.valor-FATORX.valor "
'If t_ato = "C" Then sSQL = sSQL & "FROM [SGT_DEV].[BADNET].TabelaBADNET AS
FATORX, [SGT_DEV].[BADNET].TabelaBADNET AS IPCA " 'v09-02-2024
'If t_ato = "P" Then sSQL = sSQL & "FROM TabelaBADNET AS FATORX, TabelaBADNET
AS IPCA " 'v09-02-2024
sSQL = sSQL & "FROM [SGT_DEV].[BADNET].TabelaBADNET AS FATORX,
[SGT_DEV].[BADNET].TabelaBADNET AS IPCA " 'v09-02-2024
sSQL = sSQL & "WHERE IPCA.iddet2 = 22 And Year(IPCA.dataRevrea) = " & Ano_P &
" And IPCA.versao = " & Versao & " And IPCA.idagente = " & CdAg & " AND "

```



```

sSQL = sSQL & "FATORX.iddet2=19 AND Year(FATORX.dataRevrea) = " & Ano_P & "
AND FATORX.versao = " & Versao & " AND FATORX.idagente = " & CdAg & " AND
IPCA.id_unidade = 4"
'Debug.Print sSQL
Set dados = cn2.Execute(sSQL)
'Set dados_alt = cn_alt.Execute(sSQL) 'v09-02-2024
'If t_ato = "C" Then nova.Cells(56 + i, 3) = dados.Fields(0).Value v09-02-
2024
'If t_ato = "P" Then nova.Cells(56 + i, 3) = dados_alt.Fields(0).Value v09-
02-2024
nova.Cells(56 + i, 3) = dados.Fields(0).Value 'v09-02-2024
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "IVI - X"
i = i + 1

,

'***** Mercado B1 Residencial e Mercado Total *****
nova.Cells(56 + i, 3).FormulaLocal =
"=SOMASES(Efeito[TUSD_E];Efeito[Subgrupo];""=B1"";Efeito[Subclasse];""=Reside
ncial"")"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "Mercado TUSDE MWh - B1"
i = i + 1
nova.Cells(56 + i, 3).FormulaLocal = "=SOMA(Efeito[TUSD_E])"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "Mercado TUSDE MWh - Total"
i = i + 1

,

'***** Pmix *****
nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=R14C13"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "MIX COMPRA (R$/MWh)"
i = i + 1

,

'***** Energia Requerida e Perdas *****
nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=R12C13"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "Energia Requerida"
i = i + 1
nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=R8C13"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "Perdas Técnicas"
i = i + 1
nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=R9C13"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "Perdas não Técnicas"
i = i + 1
nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=R10C13+R11C13"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "Perdas na Rede Básica"
i = i + 1

'***** Mercado BT para base perdas não técnicas *****
nova.Cells(56 + i, 3).FormulaLocal =
"=SOMASES(Efeito[TUSD_E];Efeito[Subgrupo];""=B*"")"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "Mercado TUSDE MWh - Grupo B"
i = i + 1

,

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : GUIA CUSTOS -
Preenchimento tabelas delta - 1a etapa..."

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=20)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)

```



```

End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

'***** GDE *****
' Alterações necessárias nos CdAg porque os códigos da PCAT são diferentes em
alguns casos, em relação à view GD
If CdAg = 370 Then CdAg = 28 ' Força mudança de código no caso de Boa Vista,
para CERR, para baixar dados de GD.
If CdAg = 1000040 Then CdAg = 5216 ' Força mudança de código no caso de
Energisa Sul Sudeste.
If CdAg = 1000041 Then CdAg = 69 ' Força mudança do código no caso de CPFL
Santa Cruz.
If CdAg = 1000042 Then CdAg = 396 ' Força mudança do código no caso RGE
Agrupada.
If CdAg = 6603 Then CdAg = 9160 ' Ceral Araruama
If CdAg = 6610 Then CdAg = 7710 ' CERMC Mogi das Cruzes

Dim cn_srv As New ADODB.Connection
CaminhoLogin = ""
CaminhoLogin = LerSQL("\\corporativo\sistemas\gestaotarifaria\SQL\BDSRV.scr")
cn_srv.ConnectionString = CaminhoLogin
cn_srv.Open

Dim cn1 As New ADODB.Connection
CaminhoLogin = ""
CaminhoLogin = LerSQL("\\corporativo\sistemas\gestaotarifaria\SQL\PCAT-
GD.scr")
cn1.ConnectionString = CaminhoLogin
cn1.Open

Dim RS As New ADODB.Recordset, rs0 As New ADODB.Recordset, rs5 As New
ADODB.Recordset

Dim rs_irrad As New ADODB.Recordset
Dim irrad As Double

Set rs_irrad = cn1.Execute("SELECT irradiacao FROM SGT_DEV.CAT.IRRAD WHERE
idagente = " & CdAg & "")
irrad = rs_irrad("irradiacao").Value

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : SQL Server -
inicialização e login"

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=25)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

smes = Right(Dt_REVREA, 2)
sdia = Left(Dt_REVREA, 2)

```



```

sano = Ano_P

sSQL = "SELECT
[IdeAgente],[NomAgente],[SigAgente],[CodUnidadeConsumidora],[CodGD],[NomTitul
arUC],[DscClasseFornecimento], "
sSQL = sSQL &
"[DscGrupoFornecimento],[DscModalidade],[QtdUCRecebeCredito],[CodMunicipioIbg
e],[NomMunicipio],[SigUF],[NomRegiao], "
sSQL = sSQL & "[CodCEP] ,[DthConexao],
[SigTipoGeracao],[DscCombustivel],[MdaPotenciaInstalada], "
sSQL = sSQL & "" & Replace(irrad, ",", ".") & " AS [irradiacao], "
sSQL = sSQL & " Iif ([DthConexao] > DATEFROMPARTS(" & sano - 1 & "," & smes &
"," & sdia & "), [DthConexao], DATEFROMPARTS(" & sano - 1 & "," & smes & ","
& sdia & ")) as DtMin "
sSQL = sSQL & "INTO #T1 FROM [CGEF].[GD].[vGeracaoDistribuida] WHERE
IdeAgente = " & CdAg & ""
cn_srv.Execute (sSQL)

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : SQL Server -
parte 1(Buscando vGD e incluindo dados de irradiação para UFVs...)"

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=30)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

da = DateAdd("d", -1, sdia & " / " & smes & " / " & sano)
dday = Day(da)
dmonth = Month(da)
dyear = Year(da)

sSQL = "SELECT *, "
sSQL = sSQL & " Iif (DATEFROMPARTS(" & dyear & "," & dmonth & "," & dday & ")
> DtMin , datediff(dd,DtMin,DATEFROMPARTS(" & dyear & "," & dmonth & "," &
dday & ")), 0) as [Dias] "
'sSQL = sSQL & "INTO #T2 FROM #T1 WHERE IdeAgente = " & CdAg & ""
sSQL = sSQL & "INTO #T2 FROM #T1 "
cn_srv.Execute (sSQL)

'Set rs0 = Nothing

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : SQL Server -
parte 2 (verificando dias de geração/UC dentro do período tarifário)"

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=40)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

sSQL = "SELECT *, "
sSQL = sSQL & " CASE "

```



```
sSQL = sSQL & " WHEN SigTipoGeracao = 'UFV' THEN 0.8 * Dias * irradiacao *
MdaPotenciaInstalada "
sSQL = sSQL & " WHEN SigTipoGeracao in ('PCH','CGH') then 0.5 * Dias *
MdaPotenciaInstalada * 24 "
sSQL = sSQL & " WHEN SigTipoGeracao = 'EOL' then 0.3 * Dias *
MdaPotenciaInstalada * 24 "
sSQL = sSQL & " WHEN SigTipoGeracao = 'UTE' then 0.7 * Dias *
MdaPotenciaInstalada * 24 "
sSQL = sSQL & " END as [GD_E]"
sSQL = sSQL & " INTO #T3 FROM #T2"
sSQL = sSQL & " WHERE DIAS > 0"
cn_srv.Execute (sSQL)
```

```
xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : SQL Server -
parte 3 (Estimando energia gerada/UC de acordo com o tipo de fonte
utilizada)"
```

```
If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=50)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If
```

```
If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If
```

```
Set rs0 = cn_srv.Execute("SELECT * FROM #T3")
```

```
HasNoGD = False
If rs0.EOF = True Then
    iiii = MsgBox("Não foi encontrada nenhuma Geração Distribuída para esta
empresa, no período de RA0 desta empresa", vbOKOnly, "Empresa sem GD no
período tarifário")
    HasNoGD = True
End If
```

```
Set lista_geradores = wb.Sheets.Add(, antiga)
```

```
lista_geradores.Name = "ListaGD"
lista_geradores.Range("A2").CopyFromRecordset rs0
```

```
j = 1
For Each fd In rs0.Fields
    lista_geradores.Cells(1, j).Value = fd.Name
    j = j + 1
Next
```

```
Set rs5 = cn_srv.Execute("select count(*) as ct from #T3")
```

```
lista_geradores.ListObjects.Add(xlSrcRange, lista_geradores.Range(Cells(1,
1), Cells(rs5("ct").Value + 1, 23)), , xlYes).Name = "Lista_GD"
lista_geradores.ListObjects("Lista_GD").ListColumns("DtMin").Delete
lista_geradores.Cells(3, 24).Value = "UFV GD_E = 0,8*P*Dias*irradiacao"
lista_geradores.Cells(4, 24).Value = "PCH e CGH GD_E = 0,5*P*Dias*24"
lista_geradores.Cells(5, 24).Value = "EOL GD_E = 0,3*P*Dias*24"
lista_geradores.Cells(6, 24).Value = "UTE GD_E = 0,7*P*Dias*24"
```



```

sSQL = "select ideagente, nomagente, sigagente, sum(GD_E) as Total_GD_MWh,
count(*) as Registros from #T3 where dias > 0 "
sSQL = sSQL & "group by ideagente, nomagente, sigagente"
Set rs6 = cn_srv.Execute(sSQL)

cn1.Execute ("DELETE FROM CAT.Registros_GD where idagente = " & CdAg & " AND
Ano = " & dyear & "")
If Not rs6.EOF Then 'IF ***NOT***
    sSQL = "INSERT INTO CAT.Registros_GD
(IdAgente,Nome,Sigla,Energia,Ano,Registros) "
    sSQL = sSQL & "VALUES ("
    sSQL = sSQL & rs6(0).Value & ","
    sSQL = sSQL & "'" & rs6(1).Value & "',"
    sSQL = sSQL & "'" & rs6(2).Value & "',"
    sSQL = sSQL & Replace(rs6(3).Value, ",", ".") & ","
    sSQL = sSQL & dyear & ","
    sSQL = sSQL & rs6(4).Value & ")"
Else
    sSQL = "INSERT INTO CAT.Registros_GD
(IdAgente,Nome,Sigla,Energia,Ano,Registros) "
    sSQL = sSQL & "VALUES ("
    sSQL = sSQL & CdAg & ","
    sSQL = sSQL & "'" & Empresa & "',"
    sSQL = sSQL & "'" & Empresa & "',"
    sSQL = sSQL & 0 & ","
    sSQL = sSQL & dyear & ","
    sSQL = sSQL & 0 & ")"
End If

cn1.Execute (sSQL)

sSQL = "select sigagente Agente, year(dthconexao) Ano,
sum(MdaPotenciaInstalada) Soma_Potencia, count(*) Registros, sigtipogeracao
Fonte from "
sSQL = sSQL & "CGEF.GD.vGeracaoDistribuida "
sSQL = sSQL & "where ideagente = " & CdAg & " "
sSQL = sSQL & "group by grouping sets ((SigTipoGeracao,
sigagente,year(DthConexao)))"
Set rs7 = cn_srv.Execute(sSQL)
rs7.MoveFirst

cn1.Execute ("DELETE FROM CAT.Evolucao_GD where idagente = " & CdAg & "")
While Not rs7.EOF
    sSQL = "INSERT INTO CAT.Evolucao_GD (IdAgente, Sigla, Ano, Soma_Potencia,
Registros, Fonte) "
    sSQL = sSQL & "VALUES ("
    sSQL = sSQL & CdAg & ","
    sSQL = sSQL & "'" & rs7(0).Value & "',"
    sSQL = sSQL & rs7(1).Value & ","
    sSQL = sSQL & Replace(rs7(2).Value, ",", ".") & ","
    sSQL = sSQL & rs7(3).Value & ","
    sSQL = sSQL & "'" & rs7(4).Value & "'"
    cn1.Execute (sSQL)
    rs7.MoveNext
Wend

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : GUIA: ListaGD -
criada e preenchida"

```



```

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=55)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

Set RS = cn_srv.Execute("SELECT SUM(GD_E) as [GD_E] from #T3")

If CdAg = 28 Then CdAg = 370 ' Força mudança de volta do código eventualmente
alterado antes.
If CdAg = 5216 And Controle.CmbMercAno >= 2018 Then CdAg = 1000040 ' Força
mudança de volta do código no caso de Energisa Sul Sudeste.
If CdAg = 69 And Controle.CmbMercAno >= 2018 Then CdAg = 1000041 ' Força
mudança de volta do código no caso de Companhia Luz e Força Santa Cruz.
If CdAg = 396 And Controle.CmbMercAno >= 2019 Then CdAg = 1000042 ' Força
mudança do código no caso RGE Agrupada.
If CdAg = 9160 Then CdAg = 6603 ' idem
If CdAg = 7710 Then CdAg = 6610 ' idem

ii = i '*'
GD_mwh = RS.Fields("GD_E").Value / 1000
If IsNull(GD_mwh) Then
    GD_MWh_SQLServer = 0
Else
    GD_MWh_SQLServer = Replace(GD_mwh, ",", ".")
End If

If GravarMercadoRev = True Then
    cn1.Execute ("DELETE FROM CAT.M_GD_REV where idagente = " & Controle.CdAg
& " and ano = " & Controle.CmbMercAno & "")
    sSQL = "INSERT INTO CAT.M_GD_REV(IdAgente,Ano,GD_MWh) Values
(%IdAg%,%Ano%,%GD_MWh%)"
    sSQL = Replace(sSQL, "%IdAg%", Controle.CdAg)
    sSQL = Replace(sSQL, "%Ano%", Controle.CmbMercAno)
    sSQL = Replace(sSQL, "%GD_MWh%", GD_MWh_SQLServer)
    cn1.Execute (sSQL)
End If
If MercadoIncrementalGD = True Then
    sSQL = "SELECT GD_MWh from CAT.M_GD_REV where IdAgente = %1% and Ano =
%2%"
    sSQL = Replace(sSQL, "%1%", Controle.CdAg)
    sSQL = Replace(sSQL, "%2%", DadosAdicionais(3))
    Set rsnew = cn1.Execute(sSQL)
    If rsnew.EOF = True Then
        GD_RTP = 0
    Else
        GD_RTP = rsnew("GD_MWh").Value
    End If
    nova.Cells(56 + i, 3).Value = GD_mwh
    nova.Cells(56 + i, 2).Value = "GD (MWh)"
    nova.Cells(66 + i, 3).Value = GD_RTP
    nova.Cells(66 + i, 2).Value = "GD (MWh) ÚLTIMA RTP"
    nova.Cells(67 + i, 3).FormulaR1C1 = "=R67C3-R77C3"
    nova.Cells(67 + i, 2).Value = "GD (MWh) INCREMENTAL"
    GD_MWh_Incremental = GD_mwh - GD_RTP

```



```

Else
    nova.Cells(56 + i, 3).Value = GD_mwh
    nova.Cells(56 + i, 2).Value = "GD (MWh)"
    GD_MWh_Incremental = GD_mwh
End If
i = i + 1

nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=1+(R67C3/R59C3)"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "DELTA Mercado B1 (%)"
i = i + 1

nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=1+(R67C3/R66C3)"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "DELTA Mercado Grupo B"
i = i + 1

nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=(R67C3/(R62C3+R75C3))*R63C3"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "DELTA Perdas Técnicas (MWh)"
i = i + 1

nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=R9C13*(R69C3-1)"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "DELTA Perdas não Técnicas (MWh)"
i = i + 1

nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=(R10C13+R11C13)/(R12C13-R10C13-R11C13)*((R71C3+R72C3)+(R67C3))"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "DELTA Perdas Rede Básica (MWh)"
i = i + 1

nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=SUM(R70C3:R72C3)+R67C3"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "DELTA Energia Requerida (MWh)"
i = i + 1

If DeltaPBunitario = True Then
    nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=1"
Else
    If MercadoIncrementalGD = True Then
        nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 =
            "=((R56C3*R78C3*(1+R58C3))/R57C3)+1)"
    Else
        nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 =
            "=((R56C3*R67C3*(1+R58C3))/R57C3)+1)"
    End If
End If
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "DELTA Parcela B (%)"
i = i + 1

nova.Cells(56 + i, 3).FormulaLocal =
    "=SOMASES(Mercado_Receita!L2:L3596;Mercado_Receita!Q2:Q3596;""LIVRE"")+SOMASES(Mercado_Receita!L2:L3596;Mercado_Receita!Q2:Q3596;""LIVRE APE"")"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "Mercado Livre (MWh)"
i = i + 1
,
nova.Cells(56 + i, 3).FormulaR1C1 = "=R61C3"
nova.Cells(56 + i, 2).Value = "MIX COMPRA (R$/MWh)"
,
i = i + 1

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : GUIA CUSTOS - Preenchimento tabelas delta - 2a etapa"

```



```

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=65)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

'Application.Calculation = xlCalculationManual
nova.Activate
nova.Cells(1, 1).Select
For Each cl In nova.Range(Cells(56, 1), Cells(56 + ii, 1)).Cells '*'
    cl.Formula = nova.Cells(cl.Row, cl.Column + 2).Formula
    'nova.Cells(cl.Row, cl.Columns + 2).Formula = "=" & nova.Cells(cl.Row,
cl.Columns + 2).Value & ""
Next

For Each cl In nova.Range(Cells(56, 3), Cells(56 + ii, 3)).Cells '*'
    cl.Formula = cl.Value
Next

'
'.....'Finaliza formatação da tabela em CUSTOS - GD
nova.Activate
For Each cl In Range(Cells(55, 2), Cells(55 + i + 2, 3)).Cells
    cl.BorderAround , xlThin, xlColorIndexAutomatic
Next
Range(Cells(55, 2), Cells(55 + i + 2, 3)).HorizontalAlignment = xlHAlignLeft
Range(Cells(55, 2), Cells(55 + i + 2, 2)).Font.Bold = True
Range(Cells(55, 2), Cells(55, 3)).Merge
Range(Cells(55, 2), Cells(55, 3)).HorizontalAlignment = xlHAlignCenter

'Application.Calculation = xlCalculationManual
Dim Merc_Rec As New Worksheet
Set Merc_Rec = wb.Sheets("Mercado_Receita")
Dim lRow As Integer: Dim lrRange As Range
Merc_Rec.Activate: Merc_Rec.Range("L1").Select
Set lrRange = Selection.End(xlDown)
lRow = lrRange.Row
For Each cl In Range(Cells(2, 19), Cells(lRow, 19))
    If InStr(cl.Text, "B1ConvencionalResidencialResidencialNão se aplica") >
1 Or InStr(cl.Text, "B1BrancaResidencialResidencialNão se aplica") > 1 Then
        Merc_Rec.Cells(cl.Row, 12).FormulaLocal = "=" &
Merc_Rec.Cells(cl.Row, 12).Value & "*(Custos!C68)"
        Merc_Rec.Cells(cl.Row, 13).FormulaLocal = "=" &
Merc_Rec.Cells(cl.Row, 13).Value & "*(Custos!C68)"
        Merc_Rec.Cells(cl.Row, 14).FormulaLocal = "=" &
Merc_Rec.Cells(cl.Row, 14).Value & "*(Custos!C68)"
        Merc_Rec.Cells(cl.Row, 15).FormulaLocal = "=" &
Merc_Rec.Cells(cl.Row, 15).Value & "*(Custos!C68)"
        Merc_Rec.Range(Cells(cl.Row, 12), Cells(cl.Row, 15)).Interior.Color =
RGB(252, 156, 12)
    End If
Next
'Application.Calculation = xlCalculationAutomatic

```



```

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : GUIA MERCADO
RECEITA - mercado B1 atualizado"

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=75)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

nova_ef.Calculate
nova.Activate
nova.Cells(19, 4).FormulaLocal = "=" & nova.Cells(19, 4).Value & "*c74"
nova.Cells(19, 4).Interior.Color = RGB(252, 156, 12)
nova.Cells(8, 13).FormulaLocal = "=" & nova.Cells(8, 13).Value & "+c70"
nova.Cells(8, 13).Interior.Color = RGB(252, 156, 12)
nova.Cells(9, 13).FormulaLocal = "=" & nova.Cells(9, 13).Value & "+c71"
nova.Cells(9, 13).Interior.Color = RGB(252, 156, 12)
nova.Cells(11, 13).FormulaLocal = "=" & nova.Cells(11, 13).Value & "+c72"
nova.Cells(11, 13).Interior.Color = RGB(252, 156, 12)
nova.Cells(12, 13).FormulaLocal = "=" & nova.Cells(12, 13).Value & "+c73"
nova.Cells(12, 13).Interior.Color = RGB(252, 156, 12)
nova.Cells(14, 13).FormulaLocal = "=c76"
nova.Cells(14, 13).Interior.Color = RGB(252, 156, 12)

nova_ef.Activate
nova_ef.Columns("AN:AS").Delete
wb.Connections.Add2 "Consulta - Efeito", "", "WORKSHEET;" & wb.FullName & "",
wb.FullName & "!Efeito", 7, True, False

Dim PTCache As PivotCache

,

Set PTCache = wb.PivotCaches.Create(xlExternal, wb.Connections.Item("Consulta
- Efeito"), xlPivotTableVersion15)
'Set PTCache = wb.PivotCaches.Create(xlDatabase, wb.FullName & "!Efeito")
,

Dim PT_EfeitoGD As PivotTable
Set PT_EfeitoGD =
PTCache.CreatePivotTable(TableDestination:=nova_ef.Cells(t_inicio_r +
t_altura + 3, 41), TableName:="TabDin_EfeitoGD")

With wb.Model.ModelMeasures
    .Add "somaRA0 Atual", wb.Model.ModelTables("Efeito"),
    "sumx(EFEITO;EFEITO[RA0 ou RV - TE (MWh)]+EFEITO[RA0 ou RV - TUSD
(kW)]+EFEITO[RA0 ou RV - TUSD (MWh)])", wb.Model.ModelFormatGeneral
    .Add "somaRA1 Atual", wb.Model.ModelTables("Efeito"),
    "sumx(EFEITO;EFEITO[RA1 ou RRD - TE (MWh)]+EFEITO[RA1 ou RRD - TUSD
(kW)]+EFEITO[RA1 ou RRD - TUSD (MWh)])", wb.Model.ModelFormatGeneral
    .Add "Efeito Atual", wb.Model.ModelTables("Efeito"), "([somaRA1 Atual]-
[somaRA0 Atual])/[somaRA0 Atual]",
wb.Model.ModelFormatPercentageNumber(False, 2)
    .Add "somaRA0 Antigo", wb.Model.ModelTables("Efeito"),
    "sumx(EFEITO;EFEITO[Antiga RA0 TUSD D]+EFEITO[Antiga RA0 TUSD
E]+EFEITO[Antiga RA0 TE E])", wb.Model.ModelFormatGeneral

```



```

        .Add "somaRA1 Antigo", wb.Model.ModelTables("Efeito"),
"sumx(EFEITO;EFEITO[Antiga RA1 TUSD D]+EFEITO[Antiga RA1 TUSD
E]+EFEITO[Antiga RA1 TE E])", wb.Model.ModelFormatGeneral
        .Add "Efeito Antigo", wb.Model.ModelTables("Efeito"), "([somaRA1 Antigo]-
[somaRA0 Antigo])/[somaRA0 Antigo]",
wb.Model.ModelFormatPercentageNumber(False, 2)
        .Add "Comp Efeito", wb.Model.ModelTables("Efeito"), "[Efeito Atual]-
[Efeito Antigo]", wb.Model.ModelFormatPercentageNumber(False, 2)
        .Add "Diferença Receita", wb.Model.ModelTables("Efeito"), "[somaRA1
Atual] - [somaRA1 Antigo]", wb.Model.ModelFormatDecimalNumber(True, 2)
End With

With nova_ef.PivotTables("TabDin_EfeitoGD")
    .AddDataField
nova_ef.PivotTables("TabDin_EfeitoGD").CubeFields("[Measures].[Efeito
Atual]")
    .AddDataField
nova_ef.PivotTables("TabDin_EfeitoGD").CubeFields("[Measures].[Efeito
Antigo]")
    .AddDataField
nova_ef.PivotTables("TabDin_EfeitoGD").CubeFields("[Measures].[Comp Efeito]")
    .AddDataField
nova_ef.PivotTables("TabDin_EfeitoGD").CubeFields("[Measures].[Diferença
Receita]")
End With

With nova_ef.PivotTables("TabDin_EfeitoGD").CubeFields("[Efeito].[Subgrupo]")
    .Orientation = xlRowField
    .Position = 1
End With

nova_ef.Activate
Columns("AO:BB").AutoFit
Range("A01").Select

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : ***** FIM -
Empresa: " & Empresa & " *****"

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=85)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

Dim wb_name As String
wb_name = Replace(wb.Name, "PCAT", "PCAT-GD")

'On Error GoTo error_f

If Application.Iteration = False Then
    Application.Iteration = True
End If

Application.ScreenUpdating = True
Application.Calculation = xlAutomatic
Application.Calculate

```



```

nova_ef.PivotTables("TabDin_EfeitoGD").PivotCache.Refresh
nova_ef.PivotTables("TabDin_EfeitoGD").RefreshTable

If TestMode Then
    wb.Close (False)
End If

'Ver 06.02.2022 - início
If Not HasNoGD Then
    xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : Criado o
arquivo: " & DirName & wb.Name & vbNewLine
Else
    xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : Execução
interrompida pois não há geração distribuída para esta empresa." & vbNewLine
End If
'Ver 06.02.2022 - texto anterior:
'xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : Criado o
arquivo: " & DirName & "\" & wb_name & vbNewLine
'Ver 06.02.2022 - fim

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=90)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

error_f:

Console.Caption = ConsoleCaptionExecucao & " - Incluindo registro no banco de
dados."

Dim cn_db As New ADODB.Connection
Dim cn_db2 As New ADODB.Connection
Dim rs_db As New ADODB.Recordset

CaminhoLogin = ""
CaminhoLogin = LerSQL("\\corporativo\sistemas\gestaotarifaria\SQL\PCAT-
GD.scr")
cn_db.ConnectionString = CaminhoLogin
CaminhoLogin2 = LerSQL("\\corporativo\sistemas\gestaotarifaria\SQL\PCAT-GD -
UOrg.scr")
cn_db2.ConnectionString = CaminhoLogin2
cn_db.Open: cn_db2.Open

'modificado na v20230414 (removido novamente evento na consulta, porque no
Badnet não tem evento, só versão.):
Set rs_db = cn_db2.Execute("SELECT DISTINCT DATAREVREA FROM
[SGT_dev].[BADNET].[tabelaBadnet] WHERE IDAGENTE = " & CdAg & " AND VERSAO =
" & Versao & " AND YEAR(DATAREVREA) = " & Ano_P & """) & "AND EVENTO = "
& wb.Worksheets("CUSTOS").Range("AA3").Value & """)
zDate = rs_db.Fields("DATAREVREA").Value

'modificado na v20221125 (incluído evento na consulta):
sSQL = "SELECT COUNT(*) AS NUM FROM [CAT].[PCAT-GD] WHERE IDAG = " & CdAg & "
AND DATAREVREA = DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & ", " & Month(zDate) & ", " &

```



```

Day(zDate) & ") AND V_Rotina = 'V02' AND EVENTO = " &
wb.Worksheets("CUSTOS").Range("AA3").Value
Set rs_db = cn_db.Execute(sSQL)

RA1_Antes = nova_ef.Cells(t_inicio_r + t_altura - 2, t_inicio_c + 6).Value +
nova_ef.Cells(t_inicio_r + t_altura - 1, t_inicio_c + 6).Value
RA1_Depois = nova_ef.Cells(t_altura - 1, t_inicio_c + 6).Value +
nova_ef.Cells(t_altura, t_inicio_c + 6).Value
Subs_CDE = (-1) * nova_sb.Range("AJ21").Value

T_B1_Res_GD = treh.Range("R9").Value + treh.Range("S9").Value

T_B1_Res_Dif = T_B1_Res - T_B1_Res_GD

If Not TestMode Then
If Not HasNoGD Then ' se não não_tem_GD, ou seja, se tem_GD, armazene no
banco de dados.

If rs_db.Fields("NUM").Value = 0 Then
sSQL = "INSERT INTO [CAT].[PCAT-GD] "
sSQL = sSQL & "(D_PB_perc, D_MB1_perc, D_MBT_perc, D_PT_mwh, D_PNT_mwh,
D_PRB_mwh, D_ER_mwh, "
sSQL = sSQL & "ML_mwh, MIX_CE_rmwh, M_TUSDE_BT, GD_mwh,
[TUSD_Fio_B_B1_DRA], "
sSQL = sSQL &
"[ivix],[M_TUSDE_B1],[M_TUSDE_Total],[RA1_Antes],[RA1_Depois],[GD_mwh_Incr],[
Subs_CDE],[user_update],[DataRevRea], "
sSQL = sSQL & "[filename],
[Empresa],[IdAg],[Evento],[V_Rotina],[T_B1_Res],[T_B1_Res_GD],[T_B1_Res_Dif])"
"
sSQL = sSQL & "VALUES (" & Replace(nova.Cells(74, 3).Value, ",", ".") &
", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(68, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(69, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(70, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(71, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(72, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(73, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(75, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(76, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(66, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(67, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(56, 3).Value, ",", ".") & ", "
str_ivix = Replace(nova.Cells(58, 3).Value, ",", ".")
If str_ivix = "" Then str_ivix = 0
sSQL = sSQL & str_ivix & ", "
'sSQL = sSQL & "COALESCE(" & Replace(nova.Cells(58, 3).Value, ",", ".") &
",0) "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(59, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(nova.Cells(60, 3).Value, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(RA1_Antes, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(RA1_Depois, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(GD_MWh_Incremental, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(Subs_CDE, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & "'" & Environ("UserName") & "'", "
,
,
,

```



```

sSQL = sSQL & "DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & "," & Month(zDate) & "," &
Day(zDate) & ")", "
sSQL = sSQL & "'" & DirName & "\" & wb_name & "'", "
sSQL = sSQL & "'" & Empresa & "'", "
sSQL = sSQL & CdAg & ", "
,
,
sSQL = sSQL & wb.Worksheets("CUSTOS").Range("AA3").Value & ", "
sSQL = sSQL & "'V02', "
sSQL = sSQL & Replace(T_B1_Res, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(T_B1_Res_GD, ",", ".") & ", "
sSQL = sSQL & Replace(T_B1_Res_Dif, ",", ".") & ") "
cn_db.Execute sSQL

s2sql = "UPDATE [CAT].[PCAT-GD] "
s2sql = s2sql & "SET "
s2sql = s2sql & "[Dt_Atualiza] = current_timestamp, "
s2sql = s2sql & "[impacto_efeito] = (-1)*([RA1_Depois]-[RA1_Antes]), "
s2sql = s2sql & "[impacto_subsidio_CDE] = [Subs_CDE], "
s2sql = s2sql & "[Perda_PB] = [TUSD_Fio_B_B1_DRA]*[GD_mwh_Incr], "
s2sql = s2sql & "[tarifa_média] = "
((([RA1_Antes]+[Subs_CDE])/[M_TUSDE_Total]), "
s2sql = s2sql & "[tarifa_média_com_GD] = "
((([RA1_Depois]+[Subs_CDE])/[M_TUSDE_Total]) "
s2sql = s2sql & "WHERE [IdAg] = " & CdAg & " AND [DataRevRea] = "
DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & "," & Month(zDate) & "," & Day(zDate) & ")
AND V_Rotina = 'V02' "
s2sql = s2sql & "AND EVENTO = " &
wb.Worksheets("CUSTOS").Range("AA3").Value & "" 'v20221125
cn_db.Execute s2sql

s2sql = "UPDATE [CAT].[PCAT-GD] "
s2sql = s2sql & "SET "
s2sql = s2sql & "[impacto_total] = [impacto_efeito] + "
[impacto_subsidio_CDE], "
s2sql = s2sql & "[tarifa_de_PB] = [Perda_PB] / [GD_mwh] "
s2sql = s2sql & "WHERE [IdAg] = " & CdAg & " AND [DataRevRea] = "
DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & "," & Month(zDate) & "," & Day(zDate) & ")
AND V_Rotina = 'V02' "
s2sql = s2sql & "AND EVENTO = " &
wb.Worksheets("CUSTOS").Range("AA3").Value & "" 'v20221125
cn_db.Execute s2sql

s2sql = "UPDATE [CAT].[PCAT-GD] "
s2sql = s2sql & "SET "
s2sql = s2sql & "[tarifa_de_impacto] = [impacto_total] / [GD_mwh], "
s2sql = s2sql & "[impacto_efeito_perc] = [impacto_efeito]/[RA1_Antes], "
s2sql = s2sql & "[impacto_subsidio_CDE_perc] = "
[impacto_subsidio_CDE]/[RA1_Antes], "
s2sql = s2sql & "[impacto_total_perc] = [impacto_total]/[RA1_Antes] "
s2sql = s2sql & "WHERE [IdAg] = " & CdAg & " AND [DataRevRea] = "
DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & "," & Month(zDate) & "," & Day(zDate) & ")
AND V_Rotina = 'V02' "
s2sql = s2sql & "AND EVENTO = " &
wb.Worksheets("CUSTOS").Range("AA3").Value & "" 'v20221125
cn_db.Execute s2sql

```



```

xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " : Gravado o
registro no banco de dados [CAT].[PCAT-GD] do MS SQL Server, em BDUorgs -
SGT-DEV: " & Empresa & "(" & CdAg & ") - " & zDate & ""

If HasConsole Then
    Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=95)
    Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
End If

If HasLog Then
    log_stream.WriteLine (xTexto)
End If

Else
    s = MsgBox("Registro já existe no banco de dados [CAT].[PCAT-GD]" &
vbNewLine & vbNewLine & "Deseja atualizar o registro - " & EmpresaName & "("
& CdAg & ")?", vbYesNo, "Registro já existe")
    Select Case s
        Case 6
            sSQL = "UPDATE [CAT].[PCAT-GD] "
            sSQL = sSQL & "SET D_PB_perc = " & Replace(nova.Cells(74,
3).Value, ",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "D_MB1_perc = " & Replace(nova.Cells(68, 3).Value,
",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "D_PT_mwh = " & Replace(nova.Cells(70, 3).Value,
",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "D_PNT_mwh = " & Replace(nova.Cells(71, 3).Value,
",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "D_PRB_mwh = " & Replace(nova.Cells(72, 3).Value,
",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "D_ER_mwh = " & Replace(nova.Cells(73, 3).Value,
",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "ML_mwh = " & Replace(nova.Cells(75, 3).Value, ",",
".") & ", "
            sSQL = sSQL & "MIX_CE_rmwh = " & Replace(nova.Cells(76, 3).Value,
",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "GD_mwh = " & Replace(nova.Cells(67, 3).Value, ",",
".") & ", "
            sSQL = sSQL & "[TUSD_Fio_B_B1_DRA] = " & Replace(nova.Cells(56,
3).Value, ",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "[ivix] = " & Replace(nova.Cells(58, 3).Value, ",",
".") & ", "
            sSQL = sSQL & "[M_TUSDE_B1] = " & Replace(nova.Cells(59,
3).Value, ",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "[M_TUSDE_Total] = " & Replace(nova.Cells(60,
3).Value, ",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "[RA1_Antes] = " & Replace(RA1_Antes, ",", ".") &
", " ' , ,
            sSQL = sSQL & "[RA1_Depois] = " & Replace(RA1_Depois, ",", ".") &
", "
            sSQL = sSQL & "[GD_mwh_Incr] = " & Replace(GD_MWh_Incremental,
",", ".") & ", "
            sSQL = sSQL & "[Subs_CDE] = " & Replace(Subs_CDE, ",", ".") & ",
"
            sSQL = sSQL & "[user_update] = '" & Environ("UserName") & "', "
            'Set rs_db = cn_db2.Execute("(SELECT DISTINCT DATAREVREA FROM
[SGT_dev].[BADNET].[tabelaBadnet] WHERE IDAGENTE = " & cdag & " AND VERSAO =
" & Versao & " AND YEAR(DATAREVREA) = " & CmbMercAno & ")") & """)
            'zDate = rs_db.Fields("DATAREVREA").Value

```



```

        sSQL = sSQL & "[DataRevRea] = DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & ","
& Month(zDate) & "," & Day(zDate) & ")", "
        sSQL = sSQL & "[filename] = '" & DirName & wb_name & "', "
        sSQL = sSQL & "[Empresa] = '" & Empresa & "', "
        sSQL = sSQL & "[IdAg] = " & CdAg & ", "
        'INCLUIDO v2022.09.22:
        sSQL = sSQL & "[Evento] = " & Evento & ", "
        sSQL = sSQL & "[T_B1_Res] = " & Replace(T_B1_Res, ",", ".") & ",
"
        sSQL = sSQL & "[T_B1_Res_GD] = " & Replace(T_B1_Res_GD, ",", ".")
& ", "
        sSQL = sSQL & "[T_B1_Res_Dif] = " & Replace(T_B1_Res_Dif, ",",
".") & ", "
        sSQL = sSQL & "[V_Rotina] = 'V02' "
        'ALTERADO v2022.09.22:
        sSQL = sSQL & "WHERE [IdAg] = " & CdAg & " AND [EVENTO] = " &
Evento & " AND [DataRevRea] = DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & "," &
Month(zDate) & "," & Day(zDate) & ") AND V_Rotina = 'V02'"
        cn_db.Execute sSQL
        s2sql = "UPDATE [CAT].[PCAT-GD] "
        s2sql = s2sql & "SET "
        s2sql = s2sql & "[Dt_Atualiza] = current_timestamp, "
        s2sql = s2sql & "[impacto_efeito] = (-1)*([RA1_Depois]-
[RA1_Antes]), "
        s2sql = s2sql & "[impacto_subsidio_CDE] = [Subs_CDE], "
        s2sql = s2sql & "[Perda_PB] = [TUSD_Fio_B_B1_DRA]*[GD_mwh_Incr],
"
        s2sql = s2sql & "[tarifa_média] =
((([RA1_Antes]+[Subs_CDE])/[M_TUSDE_Total]), "
        s2sql = s2sql & "[tarifa_média_com_GD] =
((([RA1_Depois]+[Subs_CDE])/[M_TUSDE_Total]) "
        s2sql = s2sql & "WHERE [IdAg] = " & CdAg & " AND [DataRevRea] =
DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & "," & Month(zDate) & "," & Day(zDate) & ")
AND V_Rotina = 'V02'"
        cn_db.Execute s2sql
        s2sql = "UPDATE [CAT].[PCAT-GD] "
        s2sql = s2sql & "SET "
        s2sql = s2sql & "[impacto_total] = [impacto_efeito] +
[impacto_subsidio_CDE], "
        s2sql = s2sql & "[tarifa_de_PB] = [Perda_PB] / [GD_mwh] "
        s2sql = s2sql & "WHERE [IdAg] = " & CdAg & " AND [DataRevRea] =
DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & "," & Month(zDate) & "," & Day(zDate) & ")
AND V_Rotina = 'V02'"
        cn_db.Execute s2sql
        s2sql = "UPDATE [CAT].[PCAT-GD] "
        s2sql = s2sql & "SET "
        s2sql = s2sql & "[tarifa_de_impacto] = [impacto_total] /
[GD_mwh], "
        s2sql = s2sql & "[impacto_efeito_perc] =
[impacto_efeito]/[RA1_Antes], "
        s2sql = s2sql & "[impacto_subsidio_CDE_perc] =
[impacto_subsidio_CDE]/[RA1_Antes], "
        s2sql = s2sql & "[impacto_total_perc] =
[impacto_total]/[RA1_Antes] "
        s2sql = s2sql & "WHERE [IdAg] = " & CdAg & " AND [DataRevRea] =
DATEFROMPARTS(" & Year(zDate) & "," & Month(zDate) & "," & Day(zDate) & ")
AND V_Rotina = 'V02'"
        cn_db.Execute s2sql

```



```

        xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " :
Registro atualizado no banco de dados [CAT].[PCAT-GD] do MS SQL Server, em
BDUorgs - SGT-DEV: " & Empresa & "(" & CdAg & ") - " & zDate & ""

```

```

        If HasConsole Then
            Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=98)
            Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
        End If

```

```

        If HasLog Then
            log_stream.WriteLine (xTexto)
        End If

```

```

    Case 7

```

```

        xTexto = Format(Now - xTime, "hh:mm:ss") & " : " & Now & " :
Registro já existia e não foi atualizado por opção do usuário: " & Empresa &
 "(" & CdAg & ") - " & zDate & ""

```

```

        If HasConsole Then
            Call Console.AtualizaPB(Progresso_Atual:=98)
            Call Console.AtualizaTexto(xTexto)
        End If

```

```

        If HasLog Then
            log_stream.WriteLine (xTexto)
        End If

```

```

    End Select
End If
End If 'If Not HasNoGD
End If 'If Not TestMode

```

```

'If Not TestMode Then wb.Save

```

```

'Ver 06.02.2022 - início ' adicionado não gravar se não tiver GD

```

```

If Not HasNoGD Then
    If Not TestMode Then
        wb.Close (True)
    End If
End If

```

```

'Ver 06.02.2022 - texto anterior
'If Not TestMode Then wb.Close (True)
'Ver 06.02.2022 - fim

```

```

log_stream.Close

```

```

fs.Close

```

```

Set fs = Nothing

```

```

Set log_stream = Nothing

```

```

Set f = Nothing

```

```

If FromPCAT Then

```

```

    x = MsgBox("Fim da execução da rotina PCAT-GD", vbOKOnly, "PCAT-GD")

```

```

End If

```

```

Console.Caption = ConsoleCaptionOriginal

```

```

Unload Console

```

```

Application.ScreenUpdating = True

```

```

Application.DisplayAlerts = True

```

```

End Sub

```



OFÍCIO Nº 139 /2024–AID/ANEEL

Brasília, 13 de dezembro de 2024.

Ao Senhor
Raphael Ehlers dos Santos
Chefe da Assessoria de Assuntos Parlamentares e Federativos
Ministério de Minas e Energia – MME
Brasília – DF

Ref.: Processo nº 48300.001437/2024-98.

Assunto: resposta ao Ofício nº 256/2024/ASPAR/GM-MME – Requerimento de Informação nº 4.120/2024.

Senhor Chefe da Assessoria,

1. Reportamo-nos ao ofício em epígrafe, por meio do qual esse Ministério encaminha o Ofício 1ªSec/RI/E/nº 408, de 25 de novembro de 2024, com Requerimento de Informação nº 4.120/2024, de autoria do Deputado federal Pedro Uczai (PT/SC), que solicita informações sobre metodologia de cálculo, incluindo os dados utilizados e as suas origens, todas as fórmulas matemáticas utilizadas na obtenção dos resultados de subsídios, bem como a discriminação por fonte que foi beneficiada, de Geração Distribuída e Fontes Incentivadas publicados no subsidiômetro da ANEEL.
2. Primeiramente cabe esclarecer que os subsídios tarifários são benefícios ou descontos que incidem sobre as tarifas de energia homologadas pela ANEEL aplicados a um segmento de consumidores. Considerando os arcabouços legais e as normas regulamentares aplicadas ao tema, a maior parte destes benefícios são custeados pela Conta de Desenvolvimento Energético – CDE. Após conceder o benefício tarifário, a distribuidora recebe o direito de recompor esta variação de faturamento. A ANEEL, em seus processos homologa os valores dos subsídios reconhecidos na CDE e que são repassados às distribuidoras. Cabe ainda destacar o papel da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, que possui atribuição legal de gerir a conta setorial da CDE.
3. Os valores destes benefícios são então apurados em processos administrativos específicos para composição da cota anual da CDE. O critério de obtenção de cada tipo de benefício é distinto e será detalhado a seguir, contudo, estes são definidos em processo administrativo específico para composição da cota anual da CDE, com a obtenção de informações junto a gestora CCEE, com a subsequente etapa de Consulta Pública para recebimento de contribuições da sociedade, e por fim, a deliberação pela Diretoria da ANEEL em Reunião Pública. Neste momento, está em processo de Consulta Pública o orçamento de 2025 da CDE. A tabela a seguir traz as informações associadas as últimas cotas.

P. 2 do OFÍCIO Nº 139 /2024 – AID/ANEEL, de 13/12/2024.

Tabela 1 – Processo de apuração da cota anual da CDE – Benefícios Tarifários

Cota	Ato	Processo	Consulta Pública	Benefícios Tarifários e outras políticas públicas (R\$ milhões)
2025		48500.005466/2023-91	38/2024	R\$ 40.167*
2024	REH 3.426/24	48500.005466/2023-91	41/2023	R\$ 35.721
2023	REH 3.175/23	48500.007804/2022-49	63/2022	R\$ 33.350
2022	REH 3.034/22	48500.004856/2021-82	81/2021	R\$ 31.004
2021	REH 2.864/21	48500.004982/2020-56	72/2020	R\$ 23.785

* valor preliminar

4. Como se observa, ocorre a cada ano uma escalada dos valores dos benefícios tarifários, levando a uma pressão sobre os reajustes tarifários anuais pois os benefícios recebidos por grupos específicos de consumidores são custeados por todos os consumidores do Brasil. Neste sentido, a ANEEL compreendeu a necessidade de trazer uma maior clareza sobre estes valores, de uma forma que fosse possível sua comunicação com todos os consumidores, numa linguagem acessível e padronizada. Desta necessidade surge um relatório gerencial, no formato de dashboard, nominado Subsidiômetro.

5. Cabe assim esclarecer que o subsidiômetro não é um processo de definição de subsídios tarifários, bem como seus valores não geram resultados nos processos tarifários. Para que ele alcance seu objetivo de ser uma ferramenta de comunicação, as informações são padronizadas e detalhadas, sendo as principais:

- a. Adequação temporal: a dinâmica do processo de apuração dos benefícios ocorre junto ao processo tarifário de cada distribuidora, ou ainda, junto a definição da cota anual da CDE. Faz-se, portanto, necessário ajuste para a distribuição desses valores ao longo de cada competência mensal;
- b. Definição de indicadores comparativos: Para uma melhor comunicação, apura-se um parâmetro de impacto sobre o valor das tarifas de energia residenciais;
- c. Gráficos comparativos: Definição de agregados de dados e tratamento para criação dos gráficos, conforme a necessidade;
- d. Definição do escopo: Considerar não apenas os benefícios tarifários, mas também valores associados a políticas públicas afetas a benefícios concedidos a um segmento de usuários, conforme segue:
 - Descontos e benefício tarifários concedidos sobre a tarifa de energia dos consumidores: i) Tarifa Social; tarifa de uso aplicada para Fonte Incentivada tanto na geração quanto no consumo; ii) tarifa aplicada à classe Rural; iii) tarifa aplicada em período horário específico para a atividade de Irrigação

SGAN - Quadra 603 / Módulo "T" e "J"
 CEP: 70830-110 - Brasília - DF - Brasil
 Tel. 55 (61) 2192-8600

Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

Assinado digitalmente

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Consulte a autenticidade deste documento em <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>, informando o código de verificação 8B5D5122007FA1C5

2846570

P. 3 do OFÍCIO Nº 139 /2024 – AID/ANEEL, de 13/12/2024.

e Aquicultura; iv) tarifa aplicada à classe Serviço Público, subclasse Água-Esgoto-Saneamento; v) tarifa aplicada no suprimento de uma pequena distribuidora por outra distribuidora; vi) subvenção da tarifa da pequena distribuidora devido a baixa densidade de carga; vii) limitador tarifário aplicado em distribuidoras de pequeno porte; viii) tarifa aplicada no sistema de compensação de energia elétrica - SCEE da micro e minigeração distribuída (MMGD) de novos sistemas conforme regra definida na Lei n. 14.300/22;

- Políticas de governo como Universalização do Serviço e Custeio da Geração de Energia nos Sistemas isolados (Conta Consumo de Combustível – CCC, Carvão e Óleo Combustível); e
- Estimativa do Impacto do Sistema de Compensação (SCEE) nas tarifas dos consumidores para as instalações existentes antes da Lei n. 14.300/2022.

6. Atendendo o pleito do Deputado, apresentamos as informações que compõem o Subsidiômetro. Pela sua natureza de ser um relatório gerencial, alguns dados intermediários são gerados em rotinas automatizadas e, portanto, não formam bases de dados. Também existem rotinas que consomem dados de outras bases de dados que podem ser acessadas por meio do portal de Dados Abertos da ANEEL. Nestes casos, estão sendo disponibilizadas as rotinas (scripts) do processamento das informações. Compreendemos que o detalhamento pode dificultar a compreensão, e assim, foram definidos fluxos para apoiar a compreensão dos dados. Nos anexos, encaminhamos:

- Anexo 1 – Link do Subsidiômetro e detalhamento como as tabelas que alimentam os gráficos podem ser acessadas;
- Anexo 2 – Detalhamento da fonte primária de cada conjunto de informação;
- Anexo 3 – Scripts, fluxo e material de apoio que detalha como é apurada a estimativa de impacto do SCEE da MMGD.

7. Compreendemos que com estas informações podem ser sanadas as dúvidas a respeito das informações demonstradas no Subsidiômetro. Em relação ao pleito sobre valores de subsídios detalhados por fonte de geração incentivada, trata-se de informação que atualmente não forma o rol de dados gerenciados no processo de definição da cota da CDE, principalmente pelo desafio de sua apuração no benefício do lado do consumo, uma vez que uma única unidade consumidora, ou ainda um conglomerado de unidades consumidoras pode possuir uma carteira de contratos de compra de energia composta por diversas fontes.

8. Compreende-se a relevância do tema, e a apuração e a publicização dessa informação é de extrema relevância para a sociedade como um todo, em especial para os formuladores de políticas públicas. Nesse sentido, faz parte do Planejamento Estratégico da ANEEL a elaboração de estudo para a apuração dos subsídios por fonte, tanto na geração

P. 4 do OFÍCIO Nº 139 /2024 – AID/ANEEL, de 13/12/2024.

quanto no consumo, previsto para o primeiro semestre de 2025. Ato contínuo, após validado o estudo, a informação poderá ser incluída no Subsidiômetro até o final de 2025.

9. Sem mais para o momento, permanecemos à disposição para esclarecimentos adicionais que se fizerem necessários.

Atenciosamente,

(Assinado digitalmente)

MARIANNA AMARAL DA CUNHA
Assessora Parlamentar



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

Assinado digitalmente.

https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570

Consulte a autenticidade deste documento em <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>, informando o código de verificação 8B5D5122007FA1C5

SGAN - Quadra 603 / Módulo "I" e "J"
CEP: 70830-110 - Brasília - DF - Brasil
Tel: 55 (61) 2192-8600

2846570

P. 5 do OFÍCIO Nº 139 /2024 – AID/ANEEL, de 13/12/2024.

ANEXO 1

Subsidiômetro:

Site principal da ANEEL (<https://www.gov.br/aneel/pt-br>)

<https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjoieY2Q1YjdIZTEtMzQ2ZS00OTlyLTk0ODctZDY2NTRhMDZhMmFjIiwidCI6IjQwZDZmOWI4LWVjYTctNDZhMi05MmQ0LWVhNGU5YzAxNzBIMSIsImMiOiR9>

Outro link: Portal de Relatórios da ANEEL, Luz na Tarifa (<https://portalrelatorios.aneel.gov.br/luznatarifa>)

<https://portalrelatorios.aneel.gov.br/luznatarifa/subsidiometro>

Pelo portal de relatórios é possível acessar os dados que formam cada gráfico, e os adjacentes, utilizando uma funcionalidade do Power BI, interface do dashboard.

No canto superior direito, acessar o menu *Mais Opções* (•••), selecionar *Exportar Dados*.



P. 6 do OFÍCIO Nº 139 /2024 – AID/ANEEL, de 13/12/2024.

ANEXO 2

As fontes de dados utilizadas para a apuração dos subsídios apresentados na ferramenta Subsidiômetro são:

- **Subsídios Tarifários Consumidor e Geração Fonte Incentivada, Consumidor Rural, Irrigante e Aquicultura, Água-Esgoto-Saneamento, Distribuidora Suprida, Lei nº 14.299/2022 e SCEE:** A fonte de informação são os valores homologados nas resoluções dos processos tarifários de cada distribuidora. Esta base de dados está disponibilizada no Portal de Dados Abertos da ANEEL: <https://dadosabertos.aneel.gov.br/dataset/subsidios-tarifarios>. Adicionalmente, os dados constam no documento **REH_ProcessosTarifários.xlsx**.
- **Tarifa Social de Energia Elétrica:** Os valores dos repasses para o custeio do desconto tarifário das unidades classificadas como residencial baixa renda são definidos por meio de Despachos mensais da Superintendência de Regulação dos Serviços de Transmissão e Distribuição – STD/ANEEL, que podem ser consultados na biblioteca virtual (<https://biblioteca.aneel.gov.br/Busca/Avancada>). De forma consolidada, os dados estão apresentados no documento **DSP_TarifaSocial.xlsx**.
- **Subsídios dos consumidores e geradores fonte incentivada na transmissão, subvenção cooperativas, universalização e carvão e óleo combustível:** Os valores são obtidos por meio do relatório "Demonstrativo Acumulado de Saídas da CDE" da CCEE, disponível em <https://www.ccee.org.br/mercado/contas-setoriais/conta-de-desenvolvimento-energetico-cde>. São considerados os valores pagos e compensados associados a estes benefícios, sendo que para a última liquidação disponível considera-se os valores devidos. Os dados estão apresentados no documento **CDE_CCEE.xlsx**.
- **Conta Consumo de Combustível - CCC:** Os valores da CCC são obtidos do relatório "Demonstrativo Acumulado de Saídas da CCC" da CCEE, disponível em <https://www.ccee.org.br/mercado/contas-setoriais/conta-consumo-de-combustiveis-ccc>. São considerados os valores pagos e compensados de todos os tipos de benefícios apurados pela CCEE, e para a última liquidação disponível, considera-se os valores devidos. Os dados estão apresentados no documento **CCC_CCEE.xlsx**.
- **Sistema de Compensação da Geração Distribuída implícita – GD Implícita:** Os benefícios tarifários atualmente concedidos para os consumidores que utilizam

SGAN - Quadra 603 / Módulo "T" e "J"
CEP: 70830-110 - Brasília - DF - Brasil
Tel: 55 (61) 2192-8600

Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

Documento assinado digitalmente.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Consulte a autenticidade deste documento em <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>, informando o código de verificação 8B5D5122007FA1C5

2846570

P. 7 do OFÍCIO Nº 139 /2024 – AID/ANEEL, de 13/12/2024.

energia por meio do sistema de compensação, nos termos da Lei n. 14.300/2022, regulamentado pelas Resoluções Normativas da ANEEL n. 1.059/2023 e 1.060/2023 afetam as tarifas dos consumidores de formas diferentes, segundo os critérios de reconhecimento deste benefício:

- **CDE_GD:** a Lei estabelece que a energia compensada dos novos sistemas instalados após o prazo de 7/1/23 seguirão novas regras de faturamento considerando uma transição na incidência de parte da tarifa aplicada no faturamento da energia compensada. A parcela da tarifa não aplicada se reveste como benefício tarifário que será custeado pela CDE. Neste caso, o custo é compartilhado entre todos os consumidores, de todas as distribuidoras. Seu valor é apurado em cada processo tarifário das distribuidoras, conforme já detalhado no primeiro *bullet point* deste Anexo.
- **GD implícita:** o benefício percebido no SCEE da MMGD conectada antes do prazo definido na Lei n. 14.300/2022 (solicitação de conexão protocolada até 7/1/23), gera um efeito cruzado uma vez que resulta na redistribuição dos custos que formam a tarifa. Como os custos que formam a tarifa permanecem, e a energia compensada, ainda que circule pela rede, deixa de pagar integralmente a tarifa, no curto prazo, ocorre um efeito redistribuído de uma forma implícita, seja elevando a tarifa da distribuidora local e reduzindo a receita da distribuidora nos custos associados a sua prestação de serviço de distribuição de energia. O Anexo 3 detalha esta informação apresentada no subsidiômetro;



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

Documento assinado digitalmente.

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Consulte a autenticidade deste documento em <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>, informando o código de verificação 8B5D5122007FA1C5

SGAN - Quadra 603 / Módulo "T" e "J"
CEP: 70830-110 - Brasília - DF - Brasil
Tel. 55 (61) 2192-8600

2846570

P. 8 do OFÍCIO Nº 139 /2024 – AID/ANEEL, de 13/12/2024.

ANEXO 3

O benefício implícito da Geração Distribuída associado ao Sistema de Compensação (SCEE) é estimado a cada processo tarifário, por meio de simulação dos efeitos do mercado da geração distribuída sobre as tarifas e a receita da distribuidora na planilha de estrutura tarifária PCAT.

A metodologia adotada consta na Nota Técnica n. 188/2019-SGT/ANEEL, adotada na Análise de Impacto Regulatório da revisão da REN 482/2012. Em resumo, os passos considerados no cálculo:

- **Dados das MMGD:** Extração dos dados das MMGD da base de dados SisGD, sendo a base de registro pelas de todas as MMGD. Os dados podem ser consultados no site da ANEEL, em Centrais de Conteúdo >> Relatórios e Indicadores >> Micro e Minigeração Distribuída. Eles também podem ser consultados em: <https://dadosabertos.aneel.gov.br/dataset/relacao-de-empresendimentos-de-geracao-distribuida>;

- **Energia gerada:** Considerando a potência de cada MMGD, a data de conexão, apura-se a energia gerada para o período de referência, adotado para cada processo tarifário (12 meses anteriores). A energia é função da potência, tipo de fonte, e quantidade de dias, conforme equações a seguir:

$$EnergiaGD_{Fotovoltaica} = 0,8 \times Potência \times qtd\ dias \times fator\ irradiação$$

$$EnergiaGD_{PCH\ CGH} = 0,5 \times Potência \times qtd\ dias \times 24$$

$$EnergiaGD_{eólica} = 0,3 \times Potência \times qtd\ dias \times 24$$

$$EnergiaGD_{UTE} = 0,8 \times Potência \times qtd\ dias \times 24$$

Para o fator de irradiação, são utilizados os valores médios por Estado apurados pela EPE e estão apresentados no documento **FatorIrradiação.xlsx**.

- **Ajuste do mercado de referência:** O efeito desta energia gerada é considerá-la de forma a desconsiderar o impacto da MMGD. Assim, trata-se de estimar a desconsideração desta energia, pressupondo que o mercado faturado no período de referência seria acrescido deste valor. Por premissa, considera este efeito alocado no grupo B;

- **Ajuste dos custos regulatórios:** Sabe-se que alguns custos são proporcionais ao mercado. Ao considerar um mercado maior, consequentemente, teremos um custo incrementado nesta razão de crescimento, como exemplo, a Parcela B, o requisito de compra de energia, a base de cálculo das perdas. Outros, podem ser considerados fixos no curto prazo, objeto da análise em tela, como por exemplo, a CDE, a contratação da Rede Básica (fio A). A Nota Técnica n. 188/2019-SGT/ANEEL detalha

SGAN - Quadra 603 / Módulo "T" e "J"
CEP: 70830-110 - Brasília - DF - Brasil
Tel: 55 (61) 2192-8600

Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

Documento assinado digitalmente.
<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Consulte a autenticidade deste documento em <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>, informando o código de verificação 8B5D5122007FA1C5

2846570

P. 9 do OFÍCIO Nº 139 /2024 – AID/ANEEL, de 13/12/2024.

de forma mais pormenorizada quais os custos considerados variáveis e quais são fixos.

- **Adequação do escopo:** Diante do foco ser o processo corrente de cada distribuidora, avalia-se o efeito apenas sobre a base econômica de custos. Portanto, são desconsiderados efeitos sobre o cálculo das componentes financeira e CVA. Com isso é apurada uma diferença de receita econômica do processo em curso (receita regulatória definida como RA1 alocada para recuperação via tarifa e via subsídio da CDE). De forma simplificada, operacionalmente seria a variação dos valores que são calculados nas abas EFEITO (coluna AU) e SUBSIDIO (coluna AU). Também é avaliada a variação da tarifa B1 residencial.

- **Impacto na Parcela B:** O procedimento considera o efeito da variação de mercado entre a última revisão tarifária e o processo tarifário em análise, e seu efeito no faturamento da componente tarifária TUSD fio B vigente nos últimos 12 meses;

- **Processo de simulação:** Os cálculos são realizados para cada processo tarifário por meio de rotinas automatizadas que consomem dados de diversas bases de dados internas da ANEEL, utilizam as planilhas PCATs de cada distribuidora, e processam as modificações conforme descrito anteriormente. Este procedimento é feito baseado em códigos que são apresentados no documento ScriptEstimativaGD.docx.

Cabe destacar que as planilhas resultantes de cada processo tarifário podem ser consultadas em https://www2.aneel.gov.br/aplicacoes_liferay/tarifa/.

- **Ajustes e Limitação ao Sistema de Compensação:** Faz-se necessários ajustes para que se alcancem os objetivos do Subsidiômetro.

O primeiro é a limitação dos efeitos ao Sistema de Compensação SCEE. Para tanto, limita-se o efeito a uma razão de 0,55, que representa a não simultaneidade entre a geração e o consumo. Este parâmetro regulatório já foi discutido no âmbito da regulamentação do tema, na REN 1.059/2022, uma vez que o benefício ocorre na parcela da energia compensada que transita na rede da distribuidora.

Deve-se também considerar a limitação do impacto da GD implícita apenas para os casos não custeados pela CDE. Assim, distribuidoras com mercado anual menor que 700GWh são desconsiderados deste cálculo a partir de 2023, uma vez que esses valores passam a ser computados nos repasses da CDE.

Outro ajuste realizado se refere ao impacto para distribuidoras de pequeno porte, que percebem o efeito de um limitador tarifário nos termos da Lei n. 14.299/2022.

Os resultados obtidos e os parâmetros considerados estão disponíveis em **ImpactoGD_estimado.xlsx**. Os dados se referem a valores totais associados a energia gerada total (compensada e geração simultânea ao consumo), de forma que para fins de apresentação dos impactos no Subsidiômetro os valores são reduzidos em função do fator de coincidência entre geração e consumo:

SGAN - Quadra 603 / Módulo "T" e "J"
CEP: 70830-110 - Brasília - DF - Brasil
Tel: 55 (61) 2192-8600

Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

Documento assinado digitalmente em <https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivoTeor=2846570>

Consulte a autenticidade deste documento em <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>, informando o código de verificação 8B5D5122007FA1C5

2846570

P. 10 do OFÍCIO Nº 139 /2024 – AID/ANEEL, de 13/12/2024.

- ImpactoTotal: Custos alocados aos demais consumidores em decorrência da não cobrança dos custos associados à geração da GD.
- ImpactoParcelaB: representa os efeitos do SCEE na arrecadação da Parcela B regulatória;
- DeltaTarifaB1: Valor referente ao aumento da tarifa do residencial, subgrupo B1 em função da não cobrança dos custos associados à geração da GD. Cabe uma ressalva que os valores negativos presentes nesta base de dados são resultados da lógica da simulação que não desconstrói os efeitos do limitador tarifário (Lei nº 14.299/2022) aplicado quando a tarifa da distribuidora adjacente é inferior a distribuidora de pequeno porte. Nestes casos, o valor é desconsiderado no cálculo do subsídio da GD implícita.
- MWhIncrementalGD: Energia associada à Geração Distribuída para as período de referência do processo tarifário de cada distribuidora relativo às conexões realizadas a partir da última revisão tarifária da distribuidora. Este valor é considerado no cálculo dos efeitos sobre a Parcela B;
- MWhGD: Energia associada à Geração Distribuída para as período de referência do processo tarifário de cada distribuidora.



Autenticado eletronicamente, após conferência com original.

Assinado digitalmente por **Marianna Amaral da Cunha, Chefe da Assessoria Parlamentar**, em 13/12/2024 às 17:53

<https://infoleg-autenticidade-assinatura.camara.leg.br/?codArquivo1E01=2846570>

SGAN - Quadra 603 / Módulo "T" e "J"
CEP: 70830-110 - Brasília - DF - Brasil
Tel: 55 (61) 2192-8600

2846570