

Florianópolis, 31 de outubro de 2023.

À

PENTÁGONO S.A. DISTRIBUIDORA DE TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Declaração Referente Comprovação da Destinação de Recursos da Debêntures 3ª Emissão

Prezados,

Em referência às cláusulas 3.4 e 7.1 relativas a destinação de recursos, da **Escritura da 3ª (TERCEIRA) EMISSÃO DE DEBÊNTURES SIMPLES, NÃO CONVERSÍVEIS EM AÇÕES**, celebrada em 10 de setembro de 2021, pela **COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL – ELETROBRAS CGT ELETROSUL**, na condição de Emissora, e pela **PENTÁGONO S.A. DISTRIBUIDORA DE TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**, como Agente Fiduciário, representando a comunhão de Debenturistas, informamos abaixo descritivo da alocação dos recursos captados por meio da Emissão das Debêntures utilizados da seguinte forma:

Portaria MME nº 850, de 20/08/2021

Projeto	REA ANEEL	Descrição	Total Investido até 31/10/2023 (R\$)	Status do Projeto
Projeto 1	Resolução Autorizativa ANEEL nº 7.152/2018 de 09/07/2018	SE Londrina - Ampliação "M": Implantação do 1º e do 2º banco de reatores de barra 525 SE Ijuí - Ampliação "A": Instalação do 3º transformador trifásico, de 230/69-13,8 kV, 83 MVA, e respectivos módulos de conexão 230 kV e 69 kV, nos arranjos barra dupla a quatro chaves e barra principal e transferência, na Subestação Ijuí 2 230/69 kV.	33.862.632,66	SE Londrina Concluído em 28.06.2020 SE Ijuí Concluído em 05.12.2020
Projeto 2	Resolução Autorizativa ANEEL nº 7.576/2019 de 30/01/2019	SECCIONAMENTO da LT Londrina - Assis na SE Londrina Copel. SE Londrina Copel - Ampliação Eletrosul: Implantação de 02 Entradas de Linhas 230 kV	10.147.647,20	Concluído em 14.12.2020
Projeto 3	Resolução Autorizativa ANEEL nº 7.529/2018 de 28/12/2018	SE Desterro - Ampliação "B": Implantação do 1º e do 2º banco de reatores de barra trifásicos 230 kV – 50 MVA cada na SE Desterro e de seus respectivos módulos de conexão, no arranjo barra dupla a quatro chaves.	15.107.193,86	Concluído em 23.12.2020
Projeto 4	CCT Nº 40003881	SE Ijuí 2 - Ampliação "B": Implantar, na SE Ijuí 2, um módulo de entrada de linha 69 kV, arranjo barra principal e transferência, referente à LI Ceriluz 3 – Ijuí 2.	1.747.742,58	Concluído em 30.04.2021
Projeto 3	Resolução Autorizativa ANEEL nº 7.529/2018 de 28/12/2018	SE Palhoça - Ampliação "I": Substituição do TF1 230/138 kV, com 84 MVA, por outro de 150 MVA.	6.743.578,22	Concluído em 28.07.2021
Projeto 3	Resolução Autorizativa ANEEL nº 7.529/2018 de 28/12/2018	SE Palhoça - Ampliação "J": Substituição dos TF2 e TF3 230/138 kV, 75 MVA cada, por 02 unidades de 150 MVA cada.	20.249.610,32	Concluído em 15.12.2021
Projeto 2	Resolução Autorizativa ANEEL nº 7.576/2019 de 30/01/2019	SE Joinville - Ampliação "L": Substituição dos TF3 e TF7 (230/138-13,8 kV com 100 e 75 MVA respectivamente) e do TF8 (230/69-13,8 kV com 100 MVA) por 03 unidades de 150 MVA cada e do TF5 (138/69-13,8 kV com 33 MVA) por outro de 66 MVA.	42.626.576,45	Concluído em 28.01.2022
Projeto 5	CCT Nº 1013150004	SE Caxias 6 - Ampliação "B": CCT nº 1013150004 - Implantar, na SE Caxias 6, dois módulos de entrada de linha 69 kV, arranjo barra principal e transferência.	5.424.002,81	Concluído em 22.10.2022
Projeto 6	CCT Nº 40004833	AMPLIAÇÃO "D" DA SE Missões - Ampliação "D": CCT nº 40004833 - Implantar, na SE Missões,	3.592.275,39	Concluído em 06.02.2022

Projeto	REA ANEEL	Descrição	Total Investido até 31/10/2023 (R\$)	Status do Projeto
Projeto 7	CCT Nº 40005867	um módulo de entrada de linha 69 kV, arranjo barra principal e transferência. SE Siderópolis - Ampliação "N": CCT nº 40005867 - Implantar, na SE Siderópolis, um módulo de entrada de linha 69 kV, arranjo barra principal e transferência, referente à LI Cocal do Sul – Siderópolis.	4.498.352,65	Concluído em 11.03.2022
Projeto 8	Resolução Autorizativa ANEEL nº 9.655/2021 de 04/02/2021	Recapitação da LT 230 kV Blumenau - Joinville Norte (17,26 km).	8.515.783,47	Previsão de Energização em 04/02/2024
Projeto 8	Resolução Autorizativa ANEEL nº 9.655/2021 de 04/02/2021	Recapitação da LT 230 kV Blumenau - Joinville (12,35 km)	5.341.131,90	Concluído em 25.07.2023
Projeto 8	Resolução Autorizativa ANEEL nº 9.655/2021 de 04/02/2021	Recapitação da LT 230 kV Joinville - Joinville Norte (0,2 km)	101.711,88	Projeto revogado conf. desp. Aneel 3720/2023
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE ANASTÁCIO - Substituição do DJ 742 (LT DOU)	594.310,90	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE BIGUAÇU - Substituição de 12 TCs 138 kV. (BQB, FLO1, TJS e TIE 138). Capacidade nominal de curto-circuito (kA): no mínimo 31,5 kA.	772.272,19	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE BLUMENAU - Substituição do 09 TCs 230 kV. (ITJ 1, ITJ 2, BAP1). Capacidade nominal de curto-circuito (kA): no mínimo 40 kA.	109.101,78	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE CAXIAS 6 - Instalação de RDP (unidade de bay) adicional para monitoração de variáveis adicionais no TR2, através da ampliação da entrada de dados analógicos. Este novo equipamento deverá ser interligado, através de fibra ótica, na unidade central de registros de perturbações, já existente (RPV311).	146.839,06	Concluído em 16.08.2022
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE CAXIAS 6 - Instalação de RDP (unidade de bay) adicional para monitoração de variáveis adicionais no TR2, através da ampliação da entrada de dados analógicos. Este novo equipamento deverá ser interligado, através de fibra ótica, na unidade central de registros de perturbações, já existente (RPV311).	1.611.911,20	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE CURITIBA - Substituição do 08 CSs 230 kV. (791, 793, 795, 797, 801, 803, 805, 807).	1.248.392,30	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE CURITIBA - Substituição de 12 TCs 230kV (TF1 [BAP1 e BAP2] e TF2 [BAP1 e BAP2]). Capacidade nominal de curto-circuito (kA): no mínimo 50 kA.	302.481,88	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE DOURADOS - Substituição do DJ 792 (LT ANA)	36.751,17	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE FARROUPILHA - Substituição de 03 TCs 230kV LT CAX C-2, Corrente de curto-circuito: 40kA	1.685.925,45	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE GRAVATAÍ 2 - Substituição de 10 CSs 230kV sem Chave de Terra. Corrente de curto-circuito: 50kA	580.695,19	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE GRAVATAÍ 2 - Substituição de 02 CSs 230kV com Chave de Terra. Corrente de curto-circuito: 50kA	-	Em fase de estudos de implementação
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE IJUI 2 - Instalação de RDP (unidade de bay) adicional para monitoração de variáveis adicionais no TR1 e TR2 da SE Ijuí 2, através da ampliação da entrada de dados analógicos. Este novo equipamento deverá ser interligado, através de fibra ótica, na unidade central de registros de perturbações, já existente (RPV311).	-	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE ITAJAI 1 - Substituição de 26 CSs 138kV sem Chave de Terra. Corrente de curto-circuito: 31,5kA	620.513,82	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE ITAJAI 2 - Substituição de 21 TCs 138kV. Corrente de curto-circuito: 31,5kA	188.998,56	Concluído em 03.07.2022
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE JOINVILLE - Substituição de 01 DJ 69kV (DJ352). Corrente de curto-circuito: 31,5kA	81.365,81	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE JOINVILLE - Substituição de 06 TCs 230kV (VSL 1 e VSL 2). Corrente de curto-circuito: 40kA	235.611,66	Em Andamento
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE LONDRINA - Substituição de 06 Transformadores de Corrente do vão TF3 e TF4.		

Projeto	REA ANEEL	Descrição	Total Investido até 31/10/2023 (R\$)	Status do Projeto
Projeto 9	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	SE NOVA PETROPOLIS 2 - Instalação de RDP (unidade de bay) adicional para monitoração de variáveis adicionais no TR1 da SE N. Petrópolis 2, através da ampliação da entrada de dados analógicos. Este novo equipamento deverá ser interligado, através de fibra ótica, na unidade central de registros de perturbações, já existente (RPV311).	-	Em fase de estudos de implementação
Total R\$ 166.173.410,36				

Em referência à cláusula **3.4.2** relativas a destinação de recursos, informamos que os projetos 1, 2 e 4 são exclusivamente de reembolsos e o projeto 3 é parcialmente atendido por estes reembolsos. Os demais são gastos futuros.

Sendo assim, aproximadamente 34,50% dos recursos foram destinados a reembolsos e 65,50% para gastos futuros.

Projeto	Portaria MME	REA ANEEL	Investimento estimado para o Projeto	Alocação estimada de debêntures para o projeto	Percentual do investimento atendido por debêntures	Valor Realizado de Investimento até 31/10/2023	Alocação realizada de debêntures para o projeto	Realização da alocação estimada de debêntures
			(a)	(b)	(b) / (a)	(c)	(d)	(d) / (b)
Projeto 1	Projeto 7 Portaria MME 389/2020	Resolução Autorizativa ANEEL nº 7.152/2018 de 09/07/2018	34,48	32,00	92,80%	33,86	32,00	100,00%
Projeto 2	Projeto 5 Portaria MME 389/2020	Resolução Autorizativa ANEEL nº 7.576/2019 de 30/01/2019	50,18	48,60	96,85%	52,77	48,60	100,00%
Projeto 3	Projeto 4 Portaria MME 389/2020	Resolução Autorizativa ANEEL nº 7.529/2018 de 28/12/2018	45,21	43,20	95,55%	42,10	42,10	97,45%
Projeto 4	Projeto 8 Portaria MME 389/2020	CCT N° 40003881	1,34	1,20	89,41%	1,75	1,20	100,00%
Projeto 5	Projeto 1 Portaria MME 850/2021	CCT N° 1013150004	4,73	4,00	84,57%	5,42	4,00	100,00%
Projeto 6	Projeto 2 Portaria MME 850/2021	CCT N° 40004833	2,74	2,35	85,83%	3,59	2,35	100,00%
Projeto 7	Projeto 3 Portaria MME 850/2021	CCT N° 40005867	2,74	2,35	85,83%	4,50	2,35	100,00%
Projeto 8	Projeto 4 Portaria MME 850/2021	Resolução Autorizativa ANEEL nº 9.655/2021 de 04/02/2021	25,35	23,30	91,91%	13,96	13,96	59,91%
Projeto 9	Projeto 5 Portaria MME 850/2021	Despacho ANEEL 1425/2021 de 14/05/021	29,49	28,00	94,94%	8,22	8,22	29,36%
Total - Em R\$ (Milhões)			196,27	185,00	94,26%	166,17	154,78	83,66%

os recursos temporariamente não alocados nos projetos vem sendo mantidos no fundo exclusivo BB ELT FUNDO DE INVESTIMENTO COTAS FI RF que é lastreado em títulos públicos.

Em atendimento ao “Green Bond Framework” inicial da Eletrobras, informamos abaixo tabela com o indicador de Fator médio de emissão do SIN nos último cinco anos (tonCO₂eq/KWh gerado) ¹:

Ano	Fator médio de emissão do SIN (gCO ₂ /kWh)
2018	74.0
2019	75.0
2020	61.7
2021	126.4
2022	42.6
Média (2018 – 2022)	75.9

¹ cálculo realizado pela consultoria ERM NINT, com base nos dados do MCTI (<https://www.gov.br/mcti/pt-br/acompanhe-o-mcti/cgcl/paginas/fator-medio-inventarios-corporativos>)

COMPANHIA DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA DO SUL DO BRASIL – ELETROBRAS CGT ELETROSUL – CNPJ 02.016.507/0001-69

Responsável pelos Dados Econômicos dos Empreendimentos:

MAKELY REGINA DA
SILVA
DALPRA:03448617911

Assinado de forma digital por
MAKELY REGINA DA SILVA
DALPRA:03448617911
Dados: 2023.12.22 09:53:27 -03'00'

Makely Regina da Silva Dalprá
Gerente da Divisão de Planejamento e Contratação da Engenharia - DPCE

Responsável Financeiro:

Documento assinado digitalmente
 **RODRIGO RIBACINKO**
Data: 21/12/2023 18:53:13-0300
Verifique em <https://validar.it.gov.br>

Rodrigo Ribacinko
Gerente do Departamento de Controladoria e Finanças - DCF