

TERMO ADITIVO Nº 115 AO CUST Nº 119/2002

TERMO ADITIVO AO CONTRATO DE USO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO QUE ENTRE SI FAZEM O **OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA ELÉTRICO - ONS**, AS **CONCESSIONÁRIAS DE TRANSMISSÃO** E A **ELEKTRO REDES S.A.**

O **OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA ELÉTRICO - ONS**, pessoa jurídica de direito privado, constituído sob a forma de associação civil sem fins lucrativos, autorizado a executar as atividades de coordenação e controle da operação da geração e da transmissão de energia elétrica no SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN nos termos do art. 13 da Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998 e do Decreto nº 5.081, de 14 de maio de 2004, com sede em Brasília – DF, no SIA SUL, Área de Serviços Públicos – Lote A, Edifício CNOS, inscrito no CNPJ/ME sob o nº 02.831.210/0001-57 e Escritório Central na Cidade do Rio de Janeiro, na Rua Júlio do Carmo, nº 251- Cidade Nova, neste ato representado por seus Diretores, ao final qualificados e assinados, doravante denominado simplesmente **ONS**, as **CONCESSIONÁRIAS DE TRANSMISSÃO**, neste CONTRATO representadas pelo **ONS** conforme autorização constante nos CONTRATOS DE PRESTAÇÃO DE SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO - CPST, e a **ELEKTRO REDES S.A.**, concessionária do serviço público de distribuição de energia, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 02.328.280/0001-97, doravante denominada simplesmente de **USUÁRIA**, neste ato representada por seus representantes legais ao final assinados;

CONSIDERANDO:

- A. o Contrato de Uso do Sistema de Transmissão – CUST nº 119/2002, doravante denominado simplesmente de CONTRATO, firmado em 31/12/2002, entre a **USUÁRIA**, o **ONS** e as **CONCESSIONÁRIAS DE TRANSMISSÃO** representadas pelo **ONS**, assim como os seus aditivos;
- B. que foi emitido pelo ONS o Parecer de Acesso nº DTA-2025-AM-0064-R0, em 12/06/2025, contemplando o aumento dos valores de MUST, contratados nos horários de ponta e/ou fora de ponta, para o(s) ponto(s) de conexão Rio Claro I 138 kV, Cedasa 138 kV, Cordeirópolis 138 kV e Cutrale Col. 138 kV, no período entre agosto/2025 e dezembro/2028, conforme solicitação da **USUÁRIA**, protocolada na plataforma SGAcesso sob o nº SGA-SAM-0050/2025, de 30/04/2025.
- C. que foi emitido o Termo de Liberação com Pendências para operação comercial integrada ao SIN - TLP, relativo à integração do banco de transformação monofásica (TR1) de 345/138 - 3x 133,33 MVA da SE Domênico Rangoni, por meio do identificador TLPONS/026/06/2025, com data de início de vigência a partir de 04/06/2025 para fins de apuração de serviços e encargos. Resultando em aumento de MUST nos pontos de conexão CUTRALE COL. - 138 kV e D.QUIMICA ELK - 138 kV.
- D. que foi emitido o Termo de Liberação com Pendências para operação comercial integrada ao SIN - TLP, relativo à integração do banco de transformação monofásica (TR2) de 345/138 - 3x 133,33 MVA da SE Domênico Rangoni, por meio do identificador TLPONS/029/06/2025, com data de início de vigência a partir de 04/06/2025 para fins de apuração de serviços e encargos. Resultando em aumento de MUST nos pontos de conexão CUTRALE COL. - 138 kV e D.QUIMICA ELK - 138 kV.

- E. que foi emitido pelo ONS o Parecer de Acesso nº DTA-2025-AM-0084-R0, em 14/07/2025, contemplando o aumento dos valores de MUST, contratados nos horários de ponta e/ou fora de ponta, para o(s) ponto(s) de conexão Leme 2 138 kV, no período entre agosto/2025 e dezembro/2028, conforme solicitação da USUÁRIA, protocolada na plataforma SGAccesso sob o nº SGA-SAM-0051/2025, de 30/04/2025.

O **ONS**, a **USUÁRIA** e as **CONCESSIONÁRIAS DE TRANSMISSÃO** neste ato representadas pelo **ONS** têm entre si, justo e acordado, celebrar o presente Termo Aditivo ao CONTRATO, que se regerá pelos seguintes termos e condições:

Cláusula 1ª

Este Termo Aditivo tem por objeto:

- a) contratar o aumento dos valores de MUST para o(s) ponto(s) de Rio Claro I 138 kV, Cedasa 138 kV, Cordeirópolis 138 kV e Cutrale Col. 138 kV, no período entre agosto/2025 e dezembro/2028;
- b) registrar que o MUST contratado nas Tabelas 12 (Cutrale Col. 138 kV) e 18 (D.QUIMICA ELK. – 138 kV) do aditivo 114, referente à obra da SE Domênico Rangoni 345/138 kV - 2x400 MVA, teve início de vigência a partir de 04/06/2025, data constante dos Termos de Liberação com Pendências para operação comercial integrada ao SIN - TLPONS/026/06/2025 e TLPONS/029/06/2025, para fins de apuração de serviços e encargos;
- c) contratar o aumento dos valores de MUST para o(s) ponto(s) de Leme 2 138 kV, no período entre agosto/2025 e dezembro/2028.

Cláusula 2ª

As PARTES acordam em substituir as Tabelas deste CONTRATO, que definem os MONTANTES DE USO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO – MUST e períodos relacionados, para os 4 (quatro) anos civis subsequentes.

- I) TABELA 01 - Define os MUST e períodos relacionados para os anos de 2025 a 2028, sem considerar as alterações de MUST decorrentes da entrada em operação de novas instalações de transmissão previstas para o período de 2025 a 2028;
- II) Tabelas 02 a 23 – Definem os MUST contratados que irão vigorar a partir da data de entrada em operação das novas instalações de transmissão para os anos de 2025 a 2028. Nestas tabelas constam os pontos de conexão novos e aqueles que são diretamente afetados pelo início de vigência do novo ponto de conexão, considerando que:
 - a) Os MUST constantes da TABELA 01 não alterados pelos MUST indicados nas Tabelas 02 a 23 continuarão vigentes para todos os fins.
 - b) A data de início do período de contratação dos MUST indicados nas Tabelas 02 a 23 corresponde à data prevista de entrada em operação estabelecida em ato de

outorga e/ou à data informada pela **USUÁRIA** como data de necessidade no Parecer de Acesso.

- III) Os pontos de conexão com MUST redundante e os respectivos pontos de conexão de origem do MUST redundante estão discriminados nas Tabelas A – Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade, deste Termo Aditivo.

Cláusula 3ª

As novas instalações de transmissão adiante indicadas permitirão a inserção de novos pontos de conexão e a alteração de MUST contratado em outros pontos existentes, também adiante indicados, de acordo com o disposto na regulamentação vigente:

Tabela de Referência	Nova instalação de transmissão na Rede Básica	Data prevista de conexão ¹	Ponto de conexão novo	Pontos de conexão existentes a serem afetados
Tab. 02	SE Masterfoods 138/13,8 kV LT 138 kV Mogi Mirim II - Bragança Paulista (CTEEP - DIT)	abril/2017	Masterfoods 138 kV	Mogi Mirim I 138 kV
Tab. 03	SE Ruy Rocha 138 kV Derivação dupla (tap) nas LT 138 kV Rio Claro I – Limeira I, de propriedade da CTEEP (DIT)	janeiro/2020	Ruy Rocha 138 kV	Santa Gertrudes 138 kV
Tab. 04	SE Boa Hora 138 kV Seccionamento da LT 138 kV Água Vermelha - Jales, de propriedade da CTEEP (DIT)	janeiro/2023	SE Boa Hora 138 kV	SE Jales 138 kV
Tab. 05	SE Junqueirópolis 138/13,8 kV – 2 x 10/12,5 MVA Derivação dupla nas linhas de transmissão – LTs 138 kV Dracena – Flórida Paulista e Dracena – UTE Rio Vermelho, de propriedade da CTEEP (DIT)	janeiro/2023	SE Junqueirópolis 138 kV	Dracena 138 kV
Tab. 06	SE Incefra 138 kV Derivação dupla (tap) nas LT 138 kV Rio Claro I – Limeira I, de propriedade da CTEEP (DIT)	março/2022	Incefra 138 kV	Cordeirópolis 138 kV
Tab. 07	SE Karina 138 kV Derivação dupla (tap) nas LT 138 kV Rio Claro I – Limeira I, de propriedade da CTEEP (DIT)	agosto/2022	Karina 138 kV	Limeira 4 138 kV

Tabela de Referência	Nova instalação de transmissão na Rede Básica	Data prevista de conexão ¹	Ponto de conexão novo	Pontos de conexão existentes a serem afetados
Tab. 08	SE Villagrês 138 kV Derivação dupla (tap) nas LT 138 kV Rio Claro I – Barra Bonita, de propriedade da CTEEP (DIT) Acesso associado à conclusão das obras de recondutoramento do trecho de aproximadamente 8,8 km entre a SE Rio Claro I e o ponto de derivação para a SE Rio Claro 3, além das adequações na SE Rio Claro I, autorizadas à ISA CTEEP por meio do Resolução Autorizativa nº 9.260/2020.	fevereiro/2023	Villagrês 138 kV	Rio Claro I 138kV
Tab. 09	SE Itapeva 3 138kV Derivação dupla (tap) na LT 138 kV Capão Bonito - Itapeva, de propriedade da CTEEP (DIT)	julho/2024	Itapeva 3 138kV	Itapeva 138kV
Tab. 10	SE Mairiporã 2 138kV Derivação dupla (tap) na LT 138 kV Atibaia II - Mairiporã, de propriedade da CTEEP (DIT)	janeiro/2025	Mairiporã 2 138kV	Atibaia 3 138 kV
Tab. 11	SE Selvíria 02 138kV Derivação dupla (tap) na LT 138 kV Ilha Solteira – UTE Eldorado, de propriedade da CTEEP (DIT)	janeiro/2026	Selvíria 02 138 kV	Ilha Solteira 138 kV Três Lagoas 138 kV
Tab.12	Aumento de MUST na SE Estrela D'Oeste 138kV Derivação dupla (tap) nas LT 138 kV Jales – Votuporanga II, de propriedade da CTEEP (DIT) Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha e Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2	abril/2026	-	Estrela D'Oeste 138 kV
Tab.13	SE Cristofoletti 138/13,8 kV Derivação dupla na LT 138 kV Rio Claro I – Barra Bonita C1 e C2	abril/2026	Cristofoletti 138 kV	Rio Claro 03 138 kV
Tab.14	Aumento de MUST no ponto Fernandópolis 138 kV - Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha; - Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2; - Reconstrução/recapacitação no trecho entre a SE Jales e a derivação da SE Fernandópolis e adequações nos terminais da SE Jales, autorizada à ISA CTEEP por meio do Despacho ANEEL nº 1.966/2023;	junho/2026	-	Fernandópolis 138 kV

Tabela de Referência	Nova instalação de transmissão na Rede Básica	Data prevista de conexão ¹	Ponto de conexão novo	Pontos de conexão existentes a serem afetados
Tab.15	Aumento de MUST no ponto Votuporanga 138 kV - Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha; - Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2; - Reconstrução/recapitação no trecho entre a SE Jales e a derivação da SE Fernandópolis e adequações nos terminais da SE Jales, autorizada à ISA CTEEP por meio do Despacho ANEEL nº 1.966/2023;	junho/2026	-	Votuporanga 3 138 kV
Tab.16	Aumento de MUST no ponto Guariroba 1 138 kV - Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha; - Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2;	abril/2026	-	Guariroba 1 138 kV
Tab.17	SE Pedro de Toledo 2 138/13,8 kV Derivação dupla na LT 138 kV Registro – Peruíbe C1 e C2	agosto/2026	Pedro de Toledo 2 138 kV	Peruíbe 138 kV
Tab.18	SE GLP 138/34,5 kV Derivação dupla nas LTs 138 kV Cabreúva - UTE Termoverde e Cabreúva - Mairiporã	maio/2026	GLP 138 kV	-
Tab.19	Aumento de MUST em GLP 138 kV - Entrada da SE GLP em derivação dupla nas LTs 138 kV Cabreúva - UTE Termoverde e Cabreúva – Mairiporã - Substituição, na SE Mairiporã 138 kV, dos cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Mairiporã – Água Azul C1/C2, obra essa autorizada pela ANEEL à ISA CTEEP via ReA nº 8314/2019, com prazo previsto para fevereiro/2025.	maio/2026	-	GLP 138 kV
Tab.20	Aumento de MUST em Votuporanga 1 138 kV - Segundo banco de transformadores na SE Água Vermelha 440/138 kV de 300 MVA, autorizada à ISA CTEEP através da REA ANEEL nº 9.260/2020, prevista para 11/2024. - Reconstrução / recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2 e obras associadas, autorizada à ISA CTEEP através da REA ANEEL nº 11.536/2022, prevista para 08/2026.	Agosto/26	-	Votuporanga 1 138 kV

Tabela de Referência	Nova instalação de transmissão na Rede Básica	Data prevista de conexão ¹	Ponto de conexão novo	Pontos de conexão existentes a serem afetados
Tab.21	<p>Aumento de MUST no ponto Cedasa 138 kV</p> <ul style="list-style-type: none"> - Instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1 e C2 e a instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – São Simão C1, autorizados à ISA Energia Brasil através do Despacho ANEEL nº 2.463/2024. - Reconstrução/recondutoramento da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2 e substituição dos equipamentos terminais das SEs Ribeirão Preto e Porto Ferreira, autorizada à ISA Energia Brasil através da REA ANEEL nº 12.491/2022, prevista para 07/2027. 	Julho/2027	-	Cedasa 138 kV
Tab.22	<p>Aumento de MUST no ponto Cordeirópolis 138 kV</p> <ul style="list-style-type: none"> - Instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1 e C2 e a instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – São Simão C1, autorizados à ISA Energia Brasil através do Despacho ANEEL nº 2.463/2024. - Reconstrução/recondutoramento da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2 e substituição dos equipamentos terminais das SEs Ribeirão Preto e Porto Ferreira, autorizada à ISA Energia Brasil através da REA ANEEL nº 12.491/2022, prevista para 07/2027. 	Julho/2027	-	Cordeirópolis 138 kV

Tabela de Referência	Nova instalação de transmissão na Rede Básica	Data prevista de conexão ¹	Ponto de conexão novo	Pontos de conexão existentes a serem afetados
Tab.23	<p>Aumento de MUST no ponto Rio Claro I 138 kV</p> <p>- Instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1 e C2 e a instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – São Simão C1, autorizados à ISA Energia Brasil através do Despacho ANEEL nº 2.463/2024.</p> <p>- Reconstrução/recondutoramento da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2 e substituição dos equipamentos terminais das SEs Ribeirão Preto e Porto Ferreira, autorizada à ISA Energia Brasil através da REA ANEEL nº 12.491/2022, prevista para 07/2027.</p>	Julho/2027	-	Rio Claro I 138 kV

(1) Data de referência para acompanhamento da entrada das obras.

Cláusula 4ª

No que se refere aos MONTANTES DE USO associados aos novos pontos de conexão da **USUÁRIA**, dependentes da implantação de novas instalações de transmissão, conforme previsto na CLAUSULA 3ª e indicado nas Tabelas 02 a 23 deste Termo Aditivo, as PARTES têm perfeito entendimento de que a **USUÁRIA** estará sujeita às seguintes condições:

- I) Caso ocorra atraso na entrada em operação de novas instalações de transmissão, impedindo o efetivo uso do sistema conforme os MUST contratados na data prevista em ato de outorga e indicada nas Tabelas 02 a 23, ficam mantidos os MUST contratados na TABELA 01 até a data da entrada em operação das instalações de transmissão associadas.
- II) Caso a data de entrada em operação das novas instalações de transmissão seja diferente daquela relacionada na CLAUSULA 3ª deste Termos Aditivo, as PARTES acordam que passarão a vigorar os MUST constantes das Tabelas 02 a 23, na data da entrada em operação das instalações de transmissão associadas definidas no Termo de Liberação com Pendências – TLP, no Termo de Liberação de Receita com Pendências Impeditivas de Terceiros – TLR ou Termo de Liberação Definitivo – TLD, desde que igual ou posterior
- III) ao início da contratação do MUST previsto na cláusula 3ª deste Termo Aditivo ou em data acordada entre a **USUÁRIA** e Transmissora, conforme regulamentação vigente.
- IV) Nos casos de reforços ou melhorias sem receita prévia, o ONS está dispensado de emitir termo de liberação para as instalações de transmissão, então as PARTES acordam que

passarão a vigorar os MUST constantes das Tabelas 02 a 23, nas datas de entrada em operação comercial das instalações de transmissão associadas, desde que igual ou posterior ao início da contratação do MUST previsto na cláusula 3ª deste Termo Aditivo ou em data acordada entre a **USUÁRIA** e Transmissora conforme regulamentação vigente.

Caso o ONS esteja dispensado de emitir o termo de liberação, a data de entrada de operação deve tomar como base a data informada pela transmissora no sistema computacional do ONS, conforme previsto pela regulamentação vigente e nos Procedimentos de Rede.

Cláusula 5ª

Para todos os fins neste CONTRATO as PARTES entendem que **Horário de Ponta** será o período composto por 3 (três) horas diárias consecutivas definidas pela **USUÁRIA**, aprovado pela ANEEL para toda a área de concessão, conforme regulamentação vigente.

Parágrafo Único É de responsabilidade da(s) **USUÁRIA(S)** a atualização das informações e dos dados referentes a Horário de Ponta necessários para a manutenção do CONTRATO, conforme estabelecido nos Procedimentos de Rede.

Cláusula 6ª

Para melhor caracterização do objeto deste CONTRATO e das obrigações das PARTES, considera-se dele integrantes e complementares, independente de anexação, em tudo aquilo que com este não conflitarem, os seguintes documentos:

- a) ONS, Parecer de Acesso nº DTA-2025-AM-0064-R0, emitido em 12/06/2025, contemplando o aumento dos valores de MUST, contratados nos horários de ponta e/ou fora de ponta, para o(s) ponto(s) de conexão Rio Claro I 138 kV, Cedasa 138 kV, Cordeirópolis 138 kV e Cutrale Col. 138 kV, no período entre agosto/2025 e dezembro/2028, conforme solicitação da USUÁRIA, protocolada na plataforma SGAccesso sob o nº SGA-SAM-0050/2025, de 30/04/2025.
- b) ONS, Termo de Liberação com Pendências para operação comercial integrada ao SIN – TLP identificador TLPONS/026/06/2025, com data de início de vigência a partir de 04/06/2025 para fins de apuração de serviços e encargos, relativo à integração do banco de transformação monofásica (TR1) de 345/138 - 3x 133,33 MVA da SE Domênico Rangoni.
- c) ONS, Termo de Liberação com Pendências para operação comercial integrada ao SIN – TLP identificador TLPONS/029/06/2025, com data de início de vigência a partir de 04/06/2025 para fins de apuração de serviços e encargos, relativo à integração do banco de transformação monofásica (TR2) de 345/138 - 3x 133,33 MVA da SE Domênico Rangoni.
- d) ONS, Parecer de Acesso nº DTA-2025-AM-00894-R0, emitido em 14/07/2025, contemplando o aumento dos valores de MUST, contratados nos horários de ponta e/ou fora de ponta, para o(s) ponto(s) de conexão Leme 2 138 kV, no período entre agosto/2025 e dezembro/2028, conforme solicitação da USUÁRIA, protocolada na plataforma SGAccesso sob o nº SGA-SAM-0051/2025, de 30/04/2025.

Cláusula 7ª

O presente Termo Aditivo entrará em vigor na data de assinatura do último signatário.

Cláusula 8ª

É de responsabilidade da(s) USUÁRIA(S) a atualização das informações e dos dados necessários para a manutenção do CONTRATO e de suas obrigações, devendo ainda indicar e manter atualizada a lista de seus representantes no(s) sistema(s) computacional (ais) indicado pelo ONS, conforme estabelecido nos Procedimentos de Rede.

Cláusula 9ª

O presente Termo Aditivo deverá ser disponibilizado pelo **ONS** para conhecimento da ANEEL.

Cláusula 10ª

Permanecem válidas todas as demais cláusulas e condições estipuladas no CONTRATO ou em Termo(s) Aditivo(s) anterior(es), não expressamente modificadas por este Instrumento.

Tabela 01 - MUST para os anos de 2025 a 2028

Sem considerar as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPARN-138	A.NOGUEIRA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	30,500	30,000 ^(B)	30,500	30,000 ^(B)	30,500	30,000 ^(B)	30,500	30,000 ^(B)
SPAGV-138	AGUA VERMELHA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	4,500 ^(C)	5,600 ^(C)	4,500 ^(C)	5,600 ^(C)	4,500 ^(C)	5,600 ^(C)	4,500 ^(C)	5,600 ^(C)
SPAGI-138	AGUAI - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	23,600	20,400 ^(D)	23,600	20,400 ^(D)	23,600	20,400 ^(D)	23,600	20,400 ^(D)
SPAJB-138	AJINOMOTO BIO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	12,850	13,900	12,850	13,900	12,850	13,900	12,850	13,900
SPAJI-138	AJINOMOTO INT - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	17,750	19,500 ^(E)	17,750	19,500 ^(E)	17,750	19,500 ^(E)	17,750	19,500 ^(E)
SPANR-138	ANDRADINA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	37,000 ^(F)	38,500 ^(F)	37,000 ^(F)	38,500 ^(F)	37,000 ^(F)	38,500 ^(F)	37,000 ^(F)	38,500 ^(F)
SPARR1138	ARARAS 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	41,000 ^(G)	46,400 ^(G)	41,000 ^(G)	46,400 ^(G)	41,000 ^(G)	46,400 ^(G)	41,000 ^(G)	46,400 ^(G)
SPARR2138	ARARAS 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	51,700 ^(H)	54,500 ^(H)	51,700 ^(H)	54,500 ^(H)	51,700 ^(H)	54,500 ^(H)	51,700 ^(H)	54,500 ^(H)
SPARU-138	ARUJA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	39,150	45,525	39,150	45,525	39,150	45,525	39,150	45,525
SPARU2138-A	ARUJA 2138kVA	138	1/Jan	31/Dez	23,000	28,000	23,000	28,000	23,000	28,000	23,000	28,000
SPATI1138	ATIBAIA 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	95,000	92,000 ^(I)	95,000	92,000 ^(I)	95,000	92,000 ^(I)	95,000	92,000 ^(I)
SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	31,500	30,000 ^(J)	31,500	30,000 ^(J)	31,500	30,000 ^(J)	31,500	30,000 ^(J)
SPASF-138-A	AVANTI N.CORT - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	31,500 ^(K)	32,800 ^(K)	31,500 ^(K)	32,800 ^(K)	31,500 ^(K)	32,800 ^(K)	31,500 ^(K)	32,800 ^(K)
SPBER1138	BERTIOGA 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	27,000 ^(L)	28,000 ^(L)	27,000 ^(L)	28,000 ^(L)	27,000 ^(L)	28,000 ^(L)	27,000 ^(L)	28,000 ^(L)
SPBER3138	BERTIOGA 3 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	13,500 ^(N)	16,900	13,500 ^(N)	16,900	13,500 ^(N)	16,900	13,500 ^(N)	16,900
SPBER4138-A	BERTIOGA 4 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	22,410 ^(L)	24,210 ^(L)	22,410 ^(L)	24,210 ^(L)	22,410 ^(L)	24,210 ^(L)	22,410 ^(L)	24,210 ^(L)
SPBER2138	BERTIOGA II - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	22,500 ^(M)	24,200 ^(M)	22,500 ^(M)	24,200 ^(M)	22,500 ^(M)	24,200 ^(M)	22,500 ^(M)	24,200 ^(M)
SPBUR-138	BURI - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500
SPCAV-138	CABREUVA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	56,000	59,000	56,000	59,000	56,000	59,000	56,000	59,000
SPCBO-138	CAPAO BONITO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Mai	58,000	67,000 ^(O)	-	-	-	-	-	-
SPCBO-138	CAPAO BONITO - 138 kV (A)	138	1/Jun	31/Dez	62,700	67,000 ^(O)	-	-	-	-	-	-
SPCBO-138	CAPAO BONITO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	67,000	68,200 ^(O)	67,000	68,200 ^(O)	78,000	76,200 ^(O)
SPCPV-138	CAPIVARA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	3,500	3,600	3,500	3,600	3,500	3,600	3,500	3,600
SPCAD-138	CARDOSO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	19,700	23,100	19,700	23,100	19,700	23,100	19,700	23,100
MSCG--138-A	CARGILL138kVA	138	1/Jan	31/Dez	4,000	4,100	4,000	4,100	4,000	4,100	4,000	4,100
SPCST-138	CASTILHO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	13,500 ^(K)	14,400 ^(K)	13,500 ^(K)	14,400 ^(K)	13,500 ^(K)	14,400 ^(K)	13,500 ^(K)	14,400 ^(K)
SPCST2138-A	CASTILHO 2138kVA	138	1/Jan	31/Dez	7,000 ^(K)	7,000 ^(K)	7,000 ^(K)	7,000 ^(K)	7,000 ^(K)	7,000 ^(K)	7,000 ^(K)	7,000 ^(K)
SPCEDA138-A	CEDASA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	43,700 ^(P)	46,800 ^(P)	43,700 ^(P)	46,800 ^(P)	43,700 ^(P)	46,800 ^(P)	43,700 ^(P)	46,800 ^(P)
SPCER-88	CERQUILHO - 88 kV (A)	88	1/Jan	31/Dez	18,500 ^(Q)	18,500 ^(Q)	18,500 ^(Q)	18,500 ^(Q)	18,500 ^(Q)	18,500 ^(Q)	18,500 ^(Q)	18,500 ^(Q)

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPCER2138-A	CERQUILHO 2138kVA	138	1/Jan	31/Dez	31,000	33,000	31,000	33,000	31,000	33,000	31,000	33,000
SPCSL-138	CESARIO LANGE - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	20,100	20,000	20,100	20,000	20,100	20,000	20,100	20,000
SPCIM-138-A	CIMENTO MARINGA138kVA	138	1/Jan	30/Jun	21,150	41,000	-	-	-	-	-	-
SPCIM-138-A	CIMENTO MARINGA138kVA	138	1/Jul	31/Dez	19,035 ^(A)	41,000	-	-	-	-	-	-
SPCIM-138-A	CIMENTO MARINGA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	-	-	19,035 ^(A)	41,000	19,035	41,000	13,000	41,000
SPCOA2138-A	COCAL 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Mai	5,000	6,000	-	-	-	-	-	-
SPCOA2138-A	COCAL 2 - 138 kV (A)	138	1/Jun	31/Dez	9,500 ^(CK)	9,500 ^(CK)	-	-	-	-	-	-
SPCOA2138-A	COCAL 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	9,500 ^(CK)	9,500 ^(CK)	9,500 ^(CK)	9,500 ^(CK)	9,500 ^(CK)	9,500 ^(CK)
SPCOC-138	CONCHAL - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	19,500	23,800 ^(T)	19,500	23,800 ^(T)	19,500	23,800 ^(T)	19,500	23,800 ^(T)
SPCOM-88	CONCHAS - 88 kV (A)	88	1/Jan	31/Dez	18,200 ^(Q)	20,000 ^(Q)	18,200 ^(Q)	20,000 ^(Q)	18,200 ^(Q)	20,000 ^(Q)	18,200 ^(Q)	20,000 ^(Q)
SPRIS-138	CONPACEL - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	55,000	50,000 ^(R)	55,000	50,000 ^(R)	55,000	50,000 ^(R)	55,000	50,000 ^(R)
SPCRD-138	CORDEIROPOLIS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	55,000 ^(S)	56,000 ^(S)	55,000 ^(S)	56,000 ^(S)	55,000 ^(S)	56,000 ^(S)	55,000 ^(S)	56,000 ^(S)
SPCPK-138-A	CPKELCO138kVA	138	1/Jan	31/Dez	7,000	7,000 ^(U)	7,000	7,000 ^(U)	7,000	7,000 ^(U)	7,000	7,000 ^(U)
SPCRE-138	CRESCIUMAL - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	2,142	2,250 ^(V)	2,142	2,250 ^(V)	2,142	2,250 ^(V)	2,142	2,250 ^(V)
SPCRZ-138	CRUZACO - 138 kV (A)	138	1/Jan	30/Jun	1,458	13,989 ^(U)	-	-	-	-	-	-
SPCRZ-138	CRUZACO - 138 kV (A)	138	1/Jul	31/Dez	1,313 ^(A)	13,000 ^(U)	-	-	-	-	-	-
SPCRZ-138	CRUZACO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	1,000	13,000 ^(U)	1,000	13,000 ^(U)	1,000	13,000 ^(U)
SPYSU-138-A	CUTRALE COL. - 138 kV (A)	138	1/Jan	3/Jun	7,200 ^(X)	7,200 ^(X)	-	-	-	-	-	-
SPYSU-138-A	CUTRALE COL. - 138 kV (A)	138	4/Jun	31/Jul	7,200 ^(X)	7,200 ^(X)	-	-	-	-	-	-
SPYSU-138-A	CUTRALE COL. - 138 kV (A)	138	1/Ago	31/Dez	8,000 ^(CL)	8,000 ^(CL)	-	-	-	-	-	-
SPYSU-138-A	CUTRALE COL. - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	8,000 ^(CL)	8,000 ^(CL)	8,000 ^(CL)	8,000 ^(CL)	8,000 ^(CL)	8,000 ^(CL)
SPDCI-138-A	D.CENTER ITAU - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	7,655	7,655 ^(U)	7,655	7,655 ^(U)	7,655	7,655 ^(U)	7,655	7,655 ^(U)
SPDWQ-138	D.QUIMICA ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	3/Jun	11,210 ^(AA)	11,780 ^(AA)	-	-	-	-	-	-
SPDWQ-138	D.QUIMICA ELK - 138 kV (A)	138	4/Jun	31/Jun	13,310 ^(CN)	13,880 ^(CN)	-	-	-	-	-	-
SPDWQ-138	D.QUIMICA ELK - 138 kV (A)	138	01/Jul	31/Dez	13,000 ^(CM) (CN)	13,500 ^(CM) (CN)	-	-	-	-	-	-
SPDWQ-138	D.QUIMICA ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	13,000 ^(CM) (CN)	13,500 ^(CM) (CN)	13,000 ^(CM) (CN)	13,500 ^(CM) (CN)	13,000 ^(CN)	13,500 ^(CN)
SPDEL-138	DELTA ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	21,800 ^(Z)	22,800 ^(Z)	21,800 ^(Z)	22,800 ^(Z)	21,800 ^(Z)	22,800 ^(Z)	21,800 ^(Z)	22,800 ^(Z)
SPDRA-138	DRACENA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	59,000	66,000	59,000	66,000	59,000	66,000	59,000	66,000
SPELF-138	ELFUSA ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	30/Jun	3,300	40,500 ^(T)	-	-	-	-	-	-
SPELF-138	ELFUSA ELK - 138 kV (A)	138	1/Jul	31/Dez	3,300	39,500 ^(A) (T)	-	-	-	-	-	-
SPELF-138	ELFUSA ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	3,300	39,500 ^(A)	3,300	39,500 ^(A)	3,300	39,500 ^(T)

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
								(T)		(T)		
SPEMC-138-A	EMBRAMACO - 138 kV (A)	138	1/Jan	30/Jun	19,800	22,000	-	-	-	-	-	-
SPEMC-138-A	EMBRAMACO - 138 kV (A)	138	1/Jul	31/Dez	17,820 ^(A)	19,800 ^(A)	-	-	-	-	-	-
SPEMC-138-A	EMBRAMACO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	17,820 ^(A)	19,800 ^(A)	17,820 ^(A)	19,800 ^(A)	16,038	17,820
SPENWO138-A	ENERGYWORKS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	28,500 ^(Y)	28,500 ^(Y)	28,500 ^(Y)	28,500 ^(Y)	28,500 ^(Y)	28,500 ^(Y)	28,500 ^(Y)	28,500 ^(Y)
SPETDO138-A	ESTRELA D'OESTE138kVA	138	1/Jan	31/Dez	8,140 ^(AB)	10,000 ^(AB)	8,140 ^(AB)	10,000 ^(AB)	8,140 ^(AB)	10,000 ^(AB)	8,140 ^(AB)	10,000 ^(AB)
SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	37,350 ^(AC)	40,500 ^(AC)	37,350 ^(AC)	40,500 ^(AC)	37,350 ^(AC)	40,500 ^(AC)	37,350 ^(AC)	40,500 ^(AC)
SPFLR-138-A	FERRO LIGAS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	0,030	0,050	0,030	0,050	0,030	0,050	0,030	0,050
SPFLP-138	FLOR.PAULISTA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
SPFLP-69	FLOR.PAULISTA - 69 kV (A)	69	1/Jan	31/Dez	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000	11,000
SPFRM-138	FRANCISCO MOR - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	72,000	63,450 ^(AD)	72,000	63,450 ^(AD)	72,000	63,450 ^(AD)	72,000	63,450 ^(AD)
SPFRR-138	FRANCO DA ROC - 138 kV (A)	138	1/Jan	30/Jun	49,000	45,030 ^(AE)	-	-	-	-	-	-
SPFRR-138	FRANCO DA ROC - 138 kV (A)	138	1/Jul	31/Dez	47,000 ^(A)	45,030 ^(AE)	-	-	-	-	-	-
SPFRR-138	FRANCO DA ROC - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	47,000 ^(A)	45,030 ^(AE)	47,000 ^(A)	45,030 ^(AE)	47,000	45,030 ^(AE)
SPFRIC138-A	FRANGO RICO138kVA	138	1/Jan	31/Dez	4,500 ^(AF)	4,500 ^(AF)	4,500 ^(AF)	4,500 ^(AF)	4,500 ^(AF)	4,500 ^(AF)	4,500 ^(AF)	4,500 ^(AF)
SPGUT-138	GUARATUBA PBR - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150
SPGUI1138-A	GUARIROBA 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	21,000 ^(AG)	31,000 ^(K)	21,000 ^(AG)	31,000 ^(K)	21,000 ^(AG)	31,000 ^(K)	21,000 ^(AG)	31,000 ^(K)
SPGRJ1138	GUARUJA 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	50,000 ^(AH)	50,000 ^(AH)	50,000 ^(AH)	50,000 ^(AH)	50,000 ^(AH)	50,000 ^(AH)	50,000 ^(AH)	50,000 ^(AH)
SPGRJ2138	GUARUJA 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	59,580 ^(L)	61,200 ^(L)	59,580 ^(L)	61,200 ^(L)	59,580 ^(L)	61,200 ^(L)	59,580 ^(L)	61,200 ^(L)
SPGRJ3138	GUARUJA 3 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	40,000 ^(L)	41,000 ^(L)	40,000 ^(L)	41,000 ^(L)	40,000 ^(L)	41,000 ^(L)	40,000 ^(L)	41,000 ^(L)
SPGUA4138-A	GUARUJA 4138kVA	138	1/Jan	31/Dez	24,600 ^(L)	25,920 ^(L)	24,600 ^(L)	25,920 ^(L)	24,600 ^(L)	25,920 ^(L)	24,600 ^(L)	25,920 ^(L)
SPHND-138-A	HONDA ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	4,653 ^(AK)	6,900 ^(Z)	4,653 ^(AK)	6,900 ^(Z)	4,653 ^(AK)	6,900 ^(Z)	4,653 ^(AK)	6,900 ^(Z)
SPILS-138	ILHA SOLTEIRA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	17,000 ^(AJ)	18,800 ^(AJ)	17,000 ^(AJ)	18,800 ^(AJ)	17,000 ^(AJ)	18,800 ^(AJ)	17,000 ^(AJ)	18,800 ^(AJ)
SPINTR138-A	INTERLAGOS ELK138kVA	138	1/Jan	31/Dez	3,000 ^(K)	3,800 ^(AI)	3,000 ^(K)	3,800 ^(AI)	3,000 ^(K)	3,800 ^(AI)	3,000 ^(K)	3,800 ^(AI)
SPIPB-138-A	INTERNATIONAL - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	35,000	35,000 ^(AL)	35,000	35,000 ^(AL)	35,000	35,000 ^(AL)	35,000	35,000 ^(AL)
SPIRA-138	IRACEMAPOLIS1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	34,500 ^(AN)	38,000 ^(AN)	34,500 ^(AN)	38,000 ^(AN)	34,500 ^(AN)	38,000 ^(AN)	34,500 ^(AN)	38,000 ^(AN)
SPITH1138	ITANHAEM 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	44,000	47,000 ^(AM)	44,000	47,000 ^(AM)	44,000	47,000 ^(AM)	44,000	47,000 ^(AM)
SPITH2138	ITANHAEM 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	27,000 ^(AO)	30,100 ^(AO)	27,000 ^(AO)	30,100 ^(AO)	27,000 ^(AO)	30,100 ^(AO)	27,000 ^(AO)	30,100 ^(AO)

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPITH3138-A	ITANHAEM 3 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	15,500	16,600 ^(AM)	15,500	16,600 ^(AM)	15,500	16,600 ^(AM)	15,500	16,600 ^(AM)
SPITP1138	ITAPETININGA1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	35,500	34,000	35,500	34,000	35,500	34,000	35,500	34,000
SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	57,500 ^(AP)	64,000 ^(AP)	57,500 ^(AP)	64,000 ^(AP)	57,500 ^(AP)	64,000 ^(AP)	57,500 ^(AP)	64,000 ^(AP)
SPITR2138-A	ITARARE II - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	32,000 ^(AQ)	32,000 ^(AQ)	32,000 ^(AQ)	32,000 ^(AQ)	32,000 ^(AQ)	32,000 ^(AQ)	32,000 ^(AQ)	32,000 ^(AQ)
SPITI2138-A	ITIRAPINA 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	8,000 ^(Z)	8,500 ^(Z)	8,000 ^(Z)	8,500 ^(Z)	8,000 ^(Z)	8,500 ^(Z)	8,000 ^(Z)	8,500 ^(Z)
SPJLS-138	JALES - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	84,000 ^(AR)	90,000 ^(AR)	84,000 ^(AR)	90,000 ^(AR)	84,000 ^(AR)	90,000 ^(AR)	84,000 ^(AR)	90,000 ^(AR)
SPJAR-138	JARINU 1 - 138 kV (C)	138	1/Jan	31/Dez	36,000	37,000 ^(T)	36,000	37,000 ^(T)	36,000	37,000 ^(T)	36,000	37,000 ^(T)
SPJAR2138-A	JARINU 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	24,500	23,500 ^(AS)	24,500	23,500 ^(AS)	24,500	23,500 ^(AS)	24,500	23,500 ^(AS)
SPJBSA138-A	JBS ANDRADINA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	9,500	11,000	9,500	11,000	9,500	11,000	9,500	11,000
SPJUP-138	JUPIA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	17,627	18,700	17,627	18,700	17,627	18,700	17,627	18,700
SPJUQ-138	JUQUIA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	12,000	11,800	12,000	11,800	12,000	11,800	12,000	11,800
SPKAR-138	KARIBE - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Mai	3,600	4,500	-	-	-	-	-	-
SPKAR-138	KARIBE - 138 kV (A)	138	1/Jun	31/Dez	4,000	4,900	-	-	-	-	-	-
SPKAR-138	KARIBE - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	4,000	4,900	4,000	4,900	4,000	4,900
SPLAP-138	LARANJAL PAUL - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	27,500	32,000	27,500	32,000	27,500	32,000	27,500	32,000
SPLEM-138	LEME 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	47,800 ^(AT)	54,000 ^(AT)	47,800 ^(AT)	54,000 ^(AT)	47,800 ^(AT)	54,000 ^(AT)	47,800 ^(AT)	54,000 ^(AT)
SPLEM2138-A	LEME 2138kVA	138	1/Jan	31/Jul	15,795	10,854 ^(AU)	-	-	-	-	-	-
SPLEM2138-A	LEME 2138kVA	138	1/Ago	31/Dez	27,795 ^(CO)	22,854 ^(CO)	-	-	-	-	-	-
SPLEM2138-A	LEME 2138kVA	138	1/Jan	31/Dez	-	-	27,795 ^(CO)	22,854 ^(CO)	27,795 ^(CO)	22,854 ^(CO)	27,795 ^(CO)	22,854 ^(CO)
SPLIM2138	LIMEIRA 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	16,500	17,400 ^(T)	16,500	17,400 ^(T)	16,500	17,400 ^(T)	16,500	17,400 ^(T)
SPLIM3138	LIMEIRA 3 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	56,000	55,000 ^(AV)	56,000	55,000 ^(AV)	56,000	55,000 ^(AV)	56,000	55,000 ^(AV)
SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	67,000	78,500 ^(AW)	67,000	78,500 ^(AW)	67,000	78,500 ^(AW)	67,000	78,500 ^(AW)
SPLIM1138	LIMEIRA I - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	40,000	40,104 ^(AX)	40,000	40,104 ^(AX)	40,000	40,104 ^(AX)	40,000	40,104 ^(AX)
SPLUK-138	LUK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Mar	2,300	7,800 ^(AY)	-	-	-	-	-	-
SPLUK-138	LUK - 138 kV (A)	138	1/Abr	31/Dez	5,000 ^(CJ)	7,800 ^(AY)	-	-	-	-	-	-
SPLUK-138	LUK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	5,000 ^(CJ)	7,800 ^(AY)	5,000 ^(CJ)	7,800 ^(AY)	5,000 ^(CJ)	7,800 ^(AY)
SPMAH-138	MAHLE ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	27,500	31,800 ^(U)	27,500	31,800 ^(U)	27,500	31,800 ^(U)	27,500	31,800 ^(U)
SPMAI-138	MAIRIPORA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	105,000	100,000 ^(AZ)	105,000	100,000 ^(AZ)	105,000	100,000 ^(AZ)	105,000	100,000 ^(AZ)
SPMLH-138	MELHORAMENTOS - 138 kV (A)	138	1/Jan	30/Jun	30,780	34,400 ^(U)	-	-	-	-	-	-
SPMLH-138	MELHORAMENTOS - 138 kV (A)	138	1/Jul	31/Dez	27,702 ^(A)	34,400 ^(U)	-	-	-	-	-	-
SPMLH-138	MELHORAMENTOS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	27,702 ^(A)	34,400 ^(U)	27,702 ^(A)	34,400 ^(U)	26,000	34,400 ^(U)
SPMIC1138-A	MIRACATU - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	8,000	8,200	8,000	8,200	8,000	8,200	8,000	8,200

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPMIR-138	MIRANDOPOLIS1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	19,200 ^(K)	20,000 ^(K)	19,200 ^(K)	20,000 ^(K)	19,200 ^(K)	20,000 ^(K)	19,200 ^(K)	20,000 ^(K)
SPMOG2138	MOGI GUACU 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	26,500	24,700 ^(BH)	26,500	24,700 ^(BH)	26,500	24,700 ^(BH)	26,500	24,700 ^(BH)
SPMOG1138	MOGI GUACU I - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	44,000	47,000 ^(BG)	44,000	47,000 ^(BG)	44,000	47,000 ^(BG)	44,000	47,000 ^(BG)
SPMOM1138	MOGI MIRIM 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	51,000	51,600 ^(BB)	51,000	51,600 ^(BB)	51,000	51,600 ^(BB)	51,000	51,600 ^(BB)
SPMOM-138	MOGI MIRIM II - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	18,000	16,900 ^(BA)	18,000	16,900 ^(BA)	18,000	16,900 ^(BA)	18,000	16,900 ^(BA)
SPMON-138	MONGAGUA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	35,500 ^(AM)	40,000 ^(AM)	35,500 ^(AM)	40,000 ^(AM)	35,500 ^(AM)	40,000 ^(AM)	35,500 ^(AM)	40,000 ^(AM)
SPNAV-13,8	N.AVANHANDAVA - 13,8 kV (A)	13	1/Jan	31/Dez	13,500 ^(BD)	13,500 ^(BD)	13,500 ^(BD)	13,500 ^(BD)	13,500 ^(BD)	13,500 ^(BD)	13,500 ^(BD)	13,500 ^(BD)
SPPPR-138	P. PRIMAVERA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	18,000	17,000	18,000	17,000	18,000	17,000	18,000	17,000
SPPOF-138	P.FERREIRA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	28,000 ^(BJ)	32,500 ^(BJ)	28,000 ^(BJ)	32,500 ^(BJ)	28,000 ^(BJ)	32,500 ^(BJ)	28,000 ^(BJ)	32,500 ^(BJ)
SPPAO-138	PALMEIRA OES - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	11,500 ^(BF)	12,000 ^(BF)	11,500 ^(BF)	12,000 ^(BF)	11,500 ^(BF)	12,000 ^(BF)	11,500 ^(BF)	12,000 ^(BF)
SPPAR-88	PARAIBUNA - 88 kV (A)	88	1/Jan	31/Dez	10,000 ^(BI)	10,600 ^(BI)	10,000 ^(BI)	10,600 ^(BI)	10,000 ^(BI)	10,600 ^(BI)	10,000 ^(BI)	10,600 ^(BI)
SPPEB-138	PEREIRA BARR. - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	13,000 ^(BC)	15,900 ^(BC)	13,000 ^(BC)	15,900 ^(BC)	13,000 ^(BC)	15,900 ^(BC)	13,000 ^(BC)	15,900 ^(BC)
SPPER-138	PERUIBE - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	43,900 ^(BE)	45,000 ^(BE)	43,900 ^(BE)	45,000 ^(BE)	43,900 ^(BE)	45,000 ^(BE)	43,900 ^(BE)	45,000 ^(BE)
SPPSI088--A	PETR S ISABEL - 88 kV (A)	88	1/Jan	31/Dez	2,200	4,600	2,200	4,600	2,200	4,600	2,200	4,600
SPPEA0138-A	PETRO ATIBAIA - 138 kV (A)	138	1/Jan	28/Fev	0,040	0,040	-	-	-	-	-	-
SPPEA0138-A	PETRO ATIBAIA - 138 kV (A)	138	1/Mar	30/Jun	6,740 ^(CI)	0,040	-	-	-	-	-	-
SPPEA0138-A	PETRO ATIBAIA - 138 kV (A)	138	1/Jul	31/Dez	6,740 ^(CI)	0,036	-	-	-	-	-	-
SPPEA0138-A	PETRO ATIBAIA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	6,740 ^(CI)	0,036	6,740 ^(CI)	0,036	6,740 ^(CI)	0,250
SPPIR0138-A	PETROBRAS ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	0,900 ^(Z)	2,000 ^(Z)	0,900 ^(Z)	2,000 ^(Z)	0,900 ^(Z)	2,000 ^(Z)	0,900 ^(Z)	2,000 ^(Z)
SPPIO-138-A	PIONEIROS-ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	0,648 ^(BK)	1,215 ^(BK)	0,500 ^(BL)	0,600 ^(BL)	0,500 ^(BL)	0,600 ^(BL)	0,500 ^(BL)	0,600 ^(BL)
SPPIP-138	PIRAPOZINHO 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	33,100	34,900	33,100	34,900	33,100	34,900	33,100	34,900
SPPSS1138	PIRASSUNUNGA1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	34,000	34,000 ^(BM)	34,000	34,000 ^(BM)	34,000	34,000 ^(BM)	34,000	34,000 ^(BM)
SPPSS2138	PIRASSUNUNGA2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	11,000 ^(BN)	12,000 ^(BN)	11,000 ^(BN)	12,000 ^(BN)	11,000 ^(BN)	12,000 ^(BN)	11,000 ^(BN)	12,000 ^(BN)
SPPILO138-A	PPE-INVEX - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	5,700	6,000	5,700	6,000	5,700	6,000	5,700	6,000
SPREG-138	REGISTRO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	93,000 ^(BO)	99,200 ^(BO)	93,000 ^(BO)	99,200 ^(BO)	93,000 ^(BO)	99,200 ^(BO)	93,000 ^(BO)	99,200 ^(BO)
SPRIC2138	RIO CLARO 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	69,500 ^(BP)	76,700 ^(Z)	69,500 ^(BP)	76,700 ^(Z)	69,500 ^(BP)	76,700 ^(Z)	69,500 ^(BP)	76,700 ^(Z)
SPRIC3138	RIO CLARO 3 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	53,000 ^(Z)	57,000 ^(Z)	53,000 ^(Z)	57,000 ^(Z)	53,000 ^(Z)	57,000 ^(Z)	53,000 ^(Z)	57,000 ^(Z)
SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	45,000 ^(Z)	45,500 ^(Z)	45,000 ^(Z)	45,500 ^(Z)	45,000 ^(Z)	45,500 ^(Z)	45,000 ^(Z)	45,500 ^(Z)
SPRIV-138-A	RIO VERMELHO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	2,754	3,078	2,754	3,078	2,754	3,078	2,754	3,078
SPROS-138	ROSANA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	4,400	5,800	4,400	5,800	4,400	5,800	4,400	5,800
SPSAP-138	S.ANT.POSSE 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	14,200	13,300 ^(BQ)	14,200	13,300 ^(BQ)	14,200	13,300 ^(BQ)	14,200	13,300 ^(BQ)

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPSCP-138	S.C.PALMEIRAS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	12,500 ^(Z)	12,500 ^(Z)	12,500 ^(Z)	12,500 ^(Z)	12,500 ^(Z)	12,500 ^(Z)	12,500 ^(Z)	12,500 ^(Z)
SPSJB2138	S.J.B.VISTAIL - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	49,000	44,100 ^(BR)	49,000	44,100 ^(BR)	49,000	44,100 ^(BR)	49,000	44,100 ^(BR)
SPAPG-138	SANT.TEXTIL - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000
SPSIS-88	SANTA ISABEL 1 - 88 kV (A)	88	1/Jan	31/Dez	54,100	49,000 ^(BS)	54,100	49,000 ^(BS)	54,100	49,000 ^(BS)	54,100	49,000 ^(BS)
SPSRP-138	SANTA RITA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	13,000 ^(BT)	13,000 ^(BT)	13,000 ^(BT)	13,000 ^(BT)	13,000 ^(BT)	13,000 ^(BT)	13,000 ^(BT)	13,000 ^(BT)
SPSSE-13.8A	SAO SEBASTIAO - 13,8 kV (A)	13	1/Jan	31/Dez	24,600 ^(BV)	26,500 ^(BV)	24,600 ^(BV)	26,500 ^(BV)	24,600 ^(BV)	26,500 ^(BV)	24,600 ^(BV)	26,500 ^(BV)
MSEMP0138-A	SE EMPLAL138kVA	138	1/Jan	31/Dez	7,400	7,500	7,400	7,500	7,400	7,500	7,400	7,500
SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	20,700 ^(BU)	23,200 ^(BU)	20,700 ^(BU)	23,200 ^(BU)	20,700 ^(BU)	23,200 ^(BU)	20,700 ^(BU)	23,200 ^(BU)
SPTAM-138	TAMBAU ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	16,000 ^(Z)	19,500 ^(Z)	16,000 ^(Z)	19,500 ^(Z)	16,000 ^(Z)	19,500 ^(Z)	16,000 ^(Z)	19,500 ^(Z)
SPTAQ-138	TAQUARUCU - 138 kV (C)	138	1/Jan	31/Dez	14,500	14,800	14,500	14,800	14,500	14,800	14,500	14,800
SPTAT188	TATUI 1 - 88 kV (A)	88	1/Jan	31/Dez	22,000	23,800	22,000	23,800	22,000	23,800	22,000	23,800
SPTAT2138	TATUI 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	38,000 ^(BW)	40,000 ^(BW)	38,000 ^(BW)	40,000 ^(BW)	38,000 ^(BW)	40,000 ^(BW)	38,000 ^(BW)	40,000 ^(BW)
SPTAU-138	TAUBATE - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Mai	39,000	40,000	-	-	-	-	-	-
SPTAU-138	TAUBATE - 138 kV (A)	138	1/Jun	31/Dez	49,000	46,500	-	-	-	-	-	-
SPTAU-138	TAUBATE - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	39,000	40,000	39,000	40,000	39,000	40,000
SPTIE-138	TIETE - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	26,000	30,000	26,000	30,000	26,000	30,000	26,000	30,000
SPTIG-138	TIGRE ELK - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	10,343 ^(BX)	10,343 ^(BX)	10,343 ^(BX)	10,343 ^(BX)	10,343 ^(BX)	10,343 ^(BX)	10,343 ^(BX)	10,343 ^(BX)
SPTRI-138	TRES IRMAOS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	5,800	8,000	5,800	8,000	5,800	8,000	5,800	8,000
MSTRL1138-A	TRES LAGOAS 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	47,000 ^(BY)	53,000 ^(BY)	47,000 ^(BY)	53,000 ^(BY)	47,000 ^(BY)	53,000 ^(BY)	47,000 ^(BY)	53,000 ^(BY)
SPTRW-138-A	TRW AUTOMOTI. - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	29,800	29,800 ^(T)	29,800	29,800 ^(T)	29,800	29,800 ^(T)	29,800	29,800 ^(T)
SPUBN-69	UBARANA - 69 kV (A)	69	1/Jan	31/Dez	22,500 ^(BZ)	22,500 ^(BZ)	22,500 ^(BZ)	22,500 ^(BZ)	22,500 ^(BZ)	22,500 ^(BZ)	22,500 ^(BZ)	22,500 ^(BZ)
SPUBA2138	UBATUBA 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	72,000 ^(CC)	80,000	72,000 ^(CC)	80,000	72,000 ^(CC)	80,000	72,000 ^(CC)	80,000
MSELDR138-A	UTE ELDORADO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
MSVCP-138-A	V.CEL.PAPEL - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	38,000	91,800	38,000	91,800	38,000	91,800	38,000	91,800
SPVGL-138-A	VAL. GENTIL 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	11,500	13,500	11,500	13,500	11,500	13,500	11,500	13,500
SPVAP1138-A	VALE DO PARANA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	3,500 ^(CB)	4,300 ^(CB)	3,500 ^(CB)	4,300 ^(CB)	3,500 ^(CB)	4,300 ^(CB)	3,500 ^(CB)	4,300 ^(CB)
SPVGS-138	VAR.GRANDE 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	21,000	21,000 ^(CA)	21,000	21,000 ^(CA)	21,000	21,000 ^(CA)	21,000	21,000 ^(CA)
SPVER-138-A	VERALLIA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	5,300 ^(Z)	5,300 ^(Z)	5,300 ^(Z)	5,300 ^(Z)	5,300 ^(Z)	5,300 ^(Z)	5,300 ^(Z)	5,300 ^(Z)
SPVIC-13,8	VIC. CARVALHO - 13,8 kV (A)	13	1/Jan	31/Dez	9,300 ^(CD)	11,000 ^(CD)	9,300 ^(CD)	11,000 ^(CD)	9,300 ^(CD)	11,000 ^(CD)	9,300 ^(CD)	11,000 ^(CD)
SPVDP-138-A	VIDROPORTO - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	16,000 ^(CH)	16,000 ^(CH)	16,000 ^(CH)	16,000 ^(CH)	16,000 ^(CH)	16,000 ^(CH)	16,000 ^(CH)	16,000 ^(CH)
SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV	138	1/Jan	31/Dez	51,000 ^(CF)	66,000 ^(CG)	51,000 ^(CF)	66,000 ^(CG)	51,000 ^(CF)	66,000 ^(CG)	51,000 ^(CF)	66,000 ^(CG)

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
	(A)											
SPVOT2138	VOTUPORANGA 2 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	35,000 ^(CG)	37,000 ^(CG)	35,000 ^(CG)	37,000 ^(CG)	35,000 ^(CG)	37,000 ^(CG)	35,000 ^(CG)	37,000 ^(CG)
SPVOT3138-A	VOTUPORANGA 3138kVA	138	1/Jan	31/Dez	21,000 ^(CE)	22,000 ^(CE)	21,000 ^(CE)	22,000 ^(CE)	21,000 ^(CE)	22,000 ^(CE)	21,000 ^(CE)	22,000 ^(CE)
SPZARP138-A	ZARAPLAST ELK138kVA	138	1/Jan	30/Jun	8,100	8,100 ^(U)	-	-	-	-	-	-
SPZARP138-A	ZARAPLAST ELK138kVA	138	1/Jul	31/Dez	7,290 ^(A)	7,290 ^{(A) (U)}	-	-	-	-	-	-
SPZARP138-A	ZARAPLAST ELK138kVA	138	1/Jan	31/Dez	-	-	7,290 ^(A)	7,290 ^{(A) (U)}	5,500 ^(A)	6,480 ^(A)	5,500	5,500

(A) - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.

(B) - Para o ponto de conexão A.Nogueira 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 30,500 MW para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 30,000 MW (todo o horizonte fora ponta), condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2.

(C) - A Usuária solicitou os valores de 5,600 e 6,500 MW, ponta e fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 4,500 e 5,600 MW, ponta e fora ponta, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela Distribuidora nesse ponto de contratação, devido à violação da capacidade de carregamento de longa duração no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha.

(D) - Para o ponto de conexão AGUAL 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 23,600 e 22,600 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 20,400 MW (fora ponta), condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2.

(E) - O atendimento aos valores de MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2.

(F) - Para o ponto ANDRADINA 138 kV, a Usuária informou os valores de 43,000 e 46,600 MW, ponta e fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 37,000 e 38,500 MW, ponta e fora ponta, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela Distribuidora nesse ponto de contratação, devido à violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha.

(G) - Para o ponto de conexão Araras 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 44,800 e 48,600 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 41,000 e 46,400 MW, ponta e fora ponta, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA neste ponto de contratação e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2.

(H) - Para o ponto de conexão Araras 2 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 54,500 e 58,100 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 51,700 e 54,500 MW, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA neste ponto de contratação e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2.

(I) - Para o ponto de conexão Atibaia I 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 96,000 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 92,000 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA, condicionado também a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2.

(J) - Para o ponto de conexão Atibaia 3 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 32,800 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 30,000 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA, condicionado também a não

violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2.

(K) - O atendimento ao MUST fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação, devido à violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha.

(L) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Santo Ângelo – Bertioga II C1/C2 e ao baixo perfil de tensão, na ocorrência de simultaneidade dos valores de MUST declarados na região do Litoral Norte.

(M) - Para o ponto de conexão Bertioga II 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 26,000 e 28,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 22,500 e 24,200 MW respectivamente, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Santo Ângelo – Bertioga II C1/C2 e ao baixo perfil de tensão, na ocorrência de simultaneidade dos valores de MUST declarados na região do Litoral Norte.

(N) - Para o ponto de conexão Bertioga 3 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 14,500 MW, ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 13,500 MW, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Santo Ângelo – Bertioga II C1/C2 e ao baixo perfil de tensão, na ocorrência de simultaneidade dos valores de MUST declarados na região do Litoral Norte.

(O) - O atendimento aos valores de MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Embu Guaçu - Mongaguá C1/C2, considerando a simultaneidade dos valores de MUST declarados na rede dessa região.

(P) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e à não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2.

(Q) - O atendimento aos valores de MUST solicitados neste ponto, fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela Usuária, devido ao baixo perfil de tensão na rede da região e a violação da capacidade de carregamento na transformação 138/88 kV da SE Botucatu.

(R) - Para o ponto de conexão CONPACEL 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 55,000 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 50,000 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA, condicionado também a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2.

(S) - Para o ponto de conexão CORDEIROPOLIS 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 59,900 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 55,000 e 56,000 MW respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(T) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2.

(U) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2.

(V) - Para o ponto de conexão CRESCIUMAL 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 2,350 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 2,250 MW, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA neste ponto de contratação e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2.

(W) - Para o ponto de conexão CUTRALE COL 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 7,200 MW, ponta e fora ponta, entre 2026 e 2028, os quais foram limitados a 6,700 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Santo Ângelo – Bertioga II C1/C2 e ao baixo perfil de tensão.

(X) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 indutivo e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na

LT 138 kV Santo Ângelo – Bertioga II C1/C2.

(Y) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, a não ocorrência de simultaneidade dos valores de confiabilidade informados pela Elektro na região Atibaia – Mogi e a implementação de um Sistema Especial de Proteção (SEP) para a abertura do barramento de 138 kV da SE São João da Boa Vista II devido a violação da capacidade de carregamento nas LTs 138 kV Poços de Caldas - São João da Boa Vista II C1/C2 e da LT 138 kV São João da Boa Vista II – Mogi Guaçu C1/C2, em condição normal de operação.

(Z) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e à não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA na região.

(AA) - Para o ponto de conexão D.QUIMICA ELK 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 13,000 e 13,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 11,210 e 11,780 MW respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Santo Ângelo – Bertioga II C1/C2 e ao baixo perfil de tensão.

(AB) - Para o ponto de conexão ESTRELA D'OESTE 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 11,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 8,140 e 10,000 MW respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,98, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação, devido à violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales, LT 138 kV Jales – Votuporanga II e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha.

(AC) - Para o ponto de conexão FERNANDOPOLIS 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 39,000 e 41,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 37,350 e 40,500 MW respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,98, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação, devido à violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha.

(AD) - Para o ponto de conexão FRANCISCO MOR 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 67,000 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 63,450 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AE) - Para o ponto de conexão FRANCO DA ROC 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 47,000 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 45,030 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AF) - Para o ponto de conexão FRANGO RICO 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 5,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 4,500 MW, ponta e fora ponta, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,98 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales, LT 138 kV Jales – Votuporanga II e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AG) - Para o ponto de conexão GUARIROBA 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 31,000 MW, ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 21,000 MW, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AH) - Para o ponto de conexão GUARUJA 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 52,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 50,000 MW, ponta e fora ponta, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Santo Ângelo – Bertioga II C1/C2 e ao baixo perfil de tensão, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação.

(AI) - Para o ponto de conexão INTERLAGOS ELK 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 5,000 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 3,800 MW, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AJ) - Para o ponto de conexão ILHA SOLTEIRA 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 20,000 e 23,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os

quais foram limitados a 17,000 e 18,800 MW respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AK) - Para o ponto de conexão HONDA ELK 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 6,800 MW, ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 4,653 MW, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2.

(AL) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não ocorrência de simultaneidade dos valores de confiabilidade informados pela USUÁRIA na região Atibaia – Mogi, devido a violação da capacidade de carregamento nas LTs 138 kV Poços de Caldas - São João da Boa Vista II C1/C2 e da LT 138 kV São João da Boa Vista II - Mogi Guaçu C1/C2, em condição normal de operação.

(AM) - O atendimento ao MUST fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Embu Guaçu – Mongaguá C1/C2.

(AN) - Para o ponto de conexão IRACEMAPOLIS 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 38,400 e 39,400 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 34,500 e 38,000 MW respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AO) - Para o ponto de conexão ITANHAEM 2 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 30,500 e 31,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 27,000 e 30,100 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 indutivo e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Embu Guaçu – Mongaguá C1/C2, no trecho entre a SE Mongaguá e a derivação da SE Parelheiros, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação.

(AP) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela Usuária, e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Cerquilha III - Itapetininga II e na LT 138 kV Embu Guaçu - Mongaguá C1/C2.

(AQ) - Para o ponto de conexão ITARARE II 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 33,400 e 32,900 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 32,000 MW, ponta e fora ponta, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela Distribuidora, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração na transformação da SE Itararé 138/69 kV.

(AR) - Para o ponto de conexão JALES 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 98,000 e 107,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 84,000 e 90,000 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AS) - Para o ponto de conexão JARINU 2 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 25,600 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 23,500 MW, , condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AT) - Para o ponto de conexão LEME 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 49,000 e 57,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 47,800 e 54,000 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AU) - Para o ponto de conexão LEME 2 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 12,000 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 10,854 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AV) - Para o ponto de conexão LIMEIRA 3 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 56,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 55,000 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AW) - Para o ponto de conexão LIMEIRA 4 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 81,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 78,500 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AX) - Para o ponto de conexão LIMEIRA 1 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 41,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 40,104 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(AY) - Para o ponto de conexão LUK 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 8,300 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 7,800 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2.

(AZ) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 440 kV Bom Jardim - Fernão Dias e da LT 230 kV Taubaté - São José dos Campos, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação.

(BA) - Para o ponto de conexão MOGI MIRIM II 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 18,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 16,900 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BB) - Para o ponto de conexão MOGI MIRIM 1 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 55,800 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 51,600 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BC) - Para o ponto de conexão PEREIRA BARR OES 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 15,800 e 19,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 13,000 e 15,900 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BD) - O atendimento ao MUST fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação, devido as violações da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Nova Avanhandava - Biopav - Promissão C1/C2, na LT 138 kV São José do Rio Preto – Catanduva C1/C2, na LT 138 kV São José do Rio Preto – Mirassol II C1/C2 e subtenção, considerando a simultaneidade de valores solicitados para a região.

(BE) - Para o ponto de conexão PERUIBE 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 45,000 e 46,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 43,900 e 45,000 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Embu Guaçu – Mongaguá C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BF) - Para o ponto de conexão PALMEIRA OES 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 13,500 e 15,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 11,500 e 12,000 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BG) - Para o ponto de conexão MOGI GUACU 1 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 48,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 47,000 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BH) - Para o ponto de conexão MOGI GUACU 2 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 25,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 24,700 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BI) - O atendimento ao MUST fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 indutivo e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Taubaté - Paraibuna C1/C2.

(BJ) - Para o ponto de conexão P. FERREIRA 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 33,500 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 32.500 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BK) - O atendimento ao MUST fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha.

(BL) - Para o ponto de conexão PIONEIROS-ELK 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 0,648 e 1,215 MW, ponta e fora ponta, entre 2025 e 2028, os quais foram limitados a 0,500 e 0,600 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha.

(BM) - Para o ponto de conexão PIRASSUNUNGA 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 35,000 MW, fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 34,000 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BN) - Para o ponto de conexão PIRASSUNUNGA 2 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 14,200 e 13,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 11,000 e 12,000 MW respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BO) - Para o ponto de conexão REGISTRO 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 103,000 e 108,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 93,000 e 99,200 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Embu Guaçu – Mongaguá C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BP) - Para o ponto de conexão RIO CLARO 2 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 73,000 MW, ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 69,500 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BQ) - Para o ponto de conexão S. ANT. POSSE 1 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 15,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 13,300 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BR) - Para o ponto de conexão S. J. B. VISTA II 1 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 49,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 44,100 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BS) - Para o ponto de conexão SANTA ISABEL 1 88 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 54,100 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 49,000 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BT) - Para o ponto de conexão SANTA RITA 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 13,700 e 13,300 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 13,000 MW, ponta e fora ponta, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(BU) - Para o ponto de conexão STA GERTRUDES 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 22,000 e 25,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 20,700 e 23,200 MW, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA neste ponto de contratação e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2.

(BV) - Para o ponto de conexão SAO SEBASTIAO 13,8 kV, a USUÁRIA informou os valores de 27,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 24,600 e 26,500 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 indutivo e a não violação da capacidade de

carregamento de longa duração da LT 138 kV Taubaté - Paraibuna C1/C2.

(BW) - O atendimento aos valores de MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Cerquilha III - Itapetininga II C1/C2, no trecho entre as derivações Boituva 2 – Zanchetta - Tatuí 2.

(BX) - Para o ponto de conexão TIGRE ELK 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 11,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 10,343 MW, ponta e fora ponta, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA neste ponto de contratação e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2.

(BY) - Para o ponto de conexão TRES LAGOAS 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 59,000 e 64,000 MW, ponta e fora ponta, em todo o horizonte contratual, os quais foram limitados a 47,000 e 53,000 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação.

(BZ) - O atendimento ao MUST fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,98, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela Distribuidora nesse ponto de contratação, devido a violação da capacidade de carregamento de longa duração nas LT 138 kV São José do Rio Preto – Catanduva C1/C2 e LT 138 kV São José do Rio Preto – Mirassol II C1/C2.

(CA) - Para o ponto de conexão VAR. GRANDE 1 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 23,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 21,000 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(CB) - Para o ponto de conexão VALE DO PARANA 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 4,500 MW, ponta e fora ponta, em todo o horizonte contratual, os quais foram limitados a 3,500 e 4,300 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha.

(CC) - Para o ponto de conexão UBATUBA 2 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 80,000 MW, ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 72,000 MW, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 indutivo e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Taubaté - Paraibuna C1/C2.

(CD) - Para o ponto de conexão VIC. CARVALHO 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 12,000 e 13,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 9,300 e 11,000 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Santo Ângelo – Bertioxa II C1/C2 e ao baixo perfil de tensão, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(CE) - Para o ponto de conexão VOTUPORANGA 3 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 31,500 e 31,900 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 21,000 e 22,000 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,98 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales, LT 138 kV Jales – Votuporanga II e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(CF) - Para o ponto de conexão VOTUPORANGA 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 51,800 MW, ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 51,000 MW, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales, LT 138 kV Jales – Votuporanga II e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(CG) - O atendimento ao MUST fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales, LT 138 kV Jales – Votuporanga II e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(CH) - Para o ponto de conexão VIDROPORTO 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 16,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 16,000 MW, ponta e fora ponta, condicionados a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA neste ponto de contratação e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2.

(CI) - O atendimento ao MUST na SE Petro Atibaia 138 kV, no horário de ponta, está condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, além de desconsiderar as parcelas de confiabilidade declaradas pela distribuidora na região Atibaia-Mogi, devido à possibilidade de violação da capacidade de carregamento do transformador 440/138 kV da SE Bom Jardim e do transformador 345/138 kV da SE Atibaia II.

(CJ) - O atendimento ao MUST no ponto LUK 138 kV está condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, além de desconsiderar as parcelas de confiabilidade declaradas pela distribuidora nos pontos Jarinu 1 e Jarinu 2.

(CK) - O atendimento ao MUST no ponto Cocal 2 138 kV está condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, além de desconsiderar as parcelas de confiabilidade declaradas pela distribuidora no ponto Pirapozinho 1 138 kV.

(CL) - O atendimento ao MUST apresenta a ressalva de manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 indutivo. Sendo contratado como MUST permanente tendo em vista que a SE Domênico Rangoni e obras associadas entraram em operação.

(CM) - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.

(CN) - O atendimento ao MUST solicitados fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95.

(CO) - O aumento de MUST no ponto de conexão LEME 2 138 kV (SPLEM2138-A) poderá ser atendido com as ressalvas de manutenção do fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, da não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2 e desconsiderando as novas parcelas de confiabilidade declaradas pela USUÁRIA.

Tabela 02 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Masterfoods 138/13,8 kV - LT 138 kV Mogi Mirim II - Bragança Paulis

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPMSF-138-A	MASTERFOODS138kVA	138	1/Jan	31/Dez	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
SPMOM1138	MOGI MIRIM 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	45,000	48,000 ^(A)	45,000	48,000 ^(A)	45,000	48,000 ^(A)	45,000	48,000 ^(A)

(A) - Para o ponto de conexão MOGI MIRIM 1 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 49,800 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 48,600 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

Tabela 03 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Ruy Rocha 138 kV

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPRUR-138-A	RUY ROCHA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	7,934 ^(A)	7,934 ^(A)	7,934 ^(A)	7,934 ^(A)	7,934 ^(A)	7,934 ^(A)	7,934 ^(A)	7,934 ^(A)
SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	18,630 ^(A)	20,880 ^(A)	18,630 ^(A)	20,880 ^(A)	18,630 ^(A)	20,880 ^(A)	18,630 ^(A)	20,880 ^(A)

(A) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e à não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA na região.

Tabela 04 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Boa Hora 138 kV

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPUFBH138-A	COL BOA HORA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	15,300 ^(B)	15,600 ^(B)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SPJLS-138	JALES - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	84,000 ^(A)	90,000 ^(A)	84,000 ^(A)	80,000 ^(A)	84,000 ^(A)	90,000 ^(A)	84,000 ^(A)	90,000 ^(A)

(A) - Para o ponto de conexão JALES 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 98,000 e 107,000 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 84,000 e 90,000 MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(B) - O atendimento ao MUST solicitados fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95.

Tabela 05 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Junqueirópolis 138/13,8 kV – 2 x 10/12,5 MVA

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPDRA-138	DRACENA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	59,000	66,000	59,000	66,000	59,000	66,000	59,000	66,000
SPJUNQ138-A	JUNQUEIROPOLIS138kVA	138	1/Jan	31/Dez	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500	10,500

Tabela 06 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Incefra 138 kV

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPCRD-138	CORDEIROPOLIS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	55,000 ^(A)	56,000 ^(A)	55,000 ^(A)	56,000 ^(A)	55,000 ^(A)	56,000 ^(A)	55,000 ^(A)	56,000 ^(A)
SPICFR138-A	INCEFRA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

(A) - Para o ponto de conexão CORDEIROPOLIS 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 59,900 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 55,000 e 56,000 MW respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

Tabela 07 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Karina 138 kV

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPKNA-138-A	KARINA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	6,000 ^(A)	6,000 ^(A)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	67,000	78,500 ^(B)	67,000	78,500 ^(B)	67,000	78,500 ^(B)	67,000	78,500 ^(B)

(A) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e à não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA na região.

(B) - Para o ponto de conexão LIMEIRA 4 138 kV, a USUÁRIA solicitou os valores de 81,000 MW, fora ponta, para todo o horizonte contratual, os quais ficaram limitados a 78,500 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2 C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

Tabela 08 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Villagrês 138 kV

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	43,500 ^(B)	44,000 ^(B)	43,500 ^(B)	44,000 ^(B)	43,500 ^(B)	44,000 ^(B)	43,500 ^(B)	44,000 ^(B)
SPVLG-138-A	VILLAGRES138kVA	138	1/Jan	31/Dez	4,860 ^(A)	4,860 ^(A)	4,860 ^(A)	4,860 ^(A)	4,860 ^(A)	4,860 ^(A)	4,860 ^(A)	4,860 ^(A)

(A) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e à não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV

Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA na região.

(B) - Para o ponto de conexão RIO CLARO 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 45,000 e 45,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 43,500 e 44,000 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

Tabela 09 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Itapeva 3 138 kV

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPITV3138-A	ITAPEVA 3138kVA	138	1/Jan	30/Jun	31,000	35,000	-	-	-	-	-	-
SPITV3138-A	ITAPEVA 3138kVA	138	1/Jul	31/Dez	27,900 ^(A)	31,500 ^(A)	-	-	-	-	-	-
SPITV3138-A	ITAPEVA 3138kVA	138	1/Jan	31/Dez	-	-	31,000	35,000	31,000	35,000	31,000	35,000
SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138	1/Jan	31/Dez	57,500 ^(B)	64,000 ^(B)	47,000 ^(B)	51,000 ^(B)	47,000 ^(B)	51,000 ^(B)	47,000 ^(B)	51,000 ^(B)

(A) - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.

(B) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela Usuária, e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Cerquilho III - Itapetininga II e na LT 138 kV Embu Guaçu - Mongaguá C1/C2.

Tabela 10 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Mairiporã 2 138 kV

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	31,500	28,000 ^(C)	28,000	28,000 ^(C)	28,000	28,000 ^(C)	28,000	28,000 ^(C)
SPMAI-138	MAIRIPORA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	105,000	100,000 ^(A)	101,000	98,000 ^(A)	101,000	98,000 ^(A)	101,000	98,000 ^(A)
SPMAI2138-A	MAIRIPORA 2138kVA	138	1/Jan	31/Dez	11,000	14,800 ^(B)	11,000	14,800 ^(B)	11,000	14,800 ^(B)	11,000	14,800 ^(B)

(A) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 440 kV Bom Jardim - Fernão Dias e da LT 230 kV Taubaté - São José dos Campos, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação.

(B) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA, devido a possibilidade de violação da capacidade de carregamento do TR 440/138 kV da SE Bom Jardim e do TR 345/138 kV da SE Atibaia 2.

(C) - Para o ponto de conexão Atibaia 3 138 kV, a USUÁRIA informou o valor de 32,800 MW, fora ponta no ano de 2025, o qual foi limitado a 28,000 MW, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração da LT 138 kV Poços de Caldas – São João da Boa Vista 2

C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

Tabela 11 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Selvíria 2 138 kV

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPILS-138	ILHA SOLTEIRA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	17,000 ^(A)	18,800 ^(A)	14,000	18,500	14,000	18,500	14,000	18,500
SPSEL2138-A	SELVIRIA 2138kVA	138	1/Jan	31/Dez	0,000	0,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
MSTRL1138-A	TRES LAGOAS 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	47,000 ^(B)	53,000 ^(B)	47,000 ^(B)	53,000 ^(B)	47,000 ^(B)	53,000 ^(B)	47,000 ^(B)	53,000 ^(B)

(A) - Para o ponto de conexão ILHA SOLTEIRA 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 20,000 e 23,500 MW, ponta e fora ponta no ano 2025, os quais foram limitados a 17,000 e 18,800 MW respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(B) - Para o ponto de conexão TRES LAGOAS 1 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 59,000 e 64,000 MW (2025) e 59,000 e 63,000 MW (2026 a 2028), ponta e fora ponta, os quais foram limitados a 47,000 e 53,000 MW, ponta e fora ponta, em todo o horizonte contratual, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA nesse ponto de contratação

Tabela 12 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha e Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPETDO138-A	ESTRELA D'OESTE138kVA	138	1/Jan	31/Dez	11,000 ^(A)	11,000 ^(A)	11,000 ^(A)	11,000 ^(A)	11,000 ^(A)	11,000 ^(A)	11,000 ^(A)	11,000 ^(A)

(A) - O atendimento ao MUST solicitados fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95.

Tabela 13 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Cristofolletti 138 kV - Derivação dupla na LT 138 kV Rio Claro I – Barra Bonita C1 e C2

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPCRFT138-A	CRISTOFOLETTI138kVA	138	1/Jan	28/Fev	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-
SPCRFT138-A	CRISTOFOLETTI138kVA	138	1/Mar	31/Dez	0,000	0,000	7,000 ^(A)	7,200 ^(A)	-	-	-	-
SPCRFT138-A	CRISTOFOLETTI138kVA	138	1/Jan	31/Dez	0,000	0,000	-	-	7,000 ^(A)	7,200 ^(A)	7,000 ^(A)	7,200 ^(A)
SPRIC313,8A	RIO CLARO 3 - 13,8 kV (A)	13	1/Jan	28/Fev	-	-	53,000 ^(A)	57,000 ^(A)	-	-	-	-
SPRIC313,8A	RIO CLARO 3 - 13,8 kV (A)	13	1/Mar	31/Dez	-	-	47,500 ^(A)	50,000 ^(A)	-	-	-	-
SPRIC313,8A	RIO CLARO 3 - 13,8 kV (A)	13	1/Jan	31/Dez	53,000 ^(A)	57,000 ^(A)	-	-	47,500 ^(A)	50,000 ^(A)	47,500 ^(A)	50,000 ^(A)

(A) - O atendimento ao MUST fica condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e à não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA na região.

Tabela 14 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Aumento de MUST em Fernandópolis 138 kV - Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha, Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2, Reconstrução/recapacitação no trecho entre a SE Jales e a derivação da SE Fernandópolis e adequações nos terminais

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138	1/Jan	30/Jun	39,000 ^(B)	41,760 ^(B)	-	-	-	-	-	-
SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138	1/Jul	31/Dez	39,000 ^(B)	41,000 ^(A) (B)	-	-	-	-	-	-
SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	39,000 ^(B)	41,000 ^(A) (B)	39,000 ^(B)	41,000 ^(A) (B)	39,000 ^(B)	41,000 ^(B)

(A) - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.

(B) - O atendimento ao MUST solicitados fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95.

Tabela 15 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Aumento de MUST em Votuporanga 3 138 kV - Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha, Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2, Reconstrução/recapacitação no trecho entre a SE Jales e a derivação da SE Fernandópolis e adequações nos terminais

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025	MUST - 2026	MUST - 2027	MUST - 2028
------------------	--	--	------------------------	--	-------------	-------------	-------------	-------------

Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPVOT3138-A	VOTUPORANGA 3138kVA	138	1/Jan	31/Dez	22,000 ^(A)	23,000 ^(A)	22,000 ^(A)	23,000 ^(A)	22,000 ^(A)	23,000 ^(A)	22,000 ^(A)	23,000 ^(A)

(A) - Para o ponto de conexão VOTUPORANGA 3 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 31,500 e 31,900 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 22,000 e 23,000MW, respectivamente, condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,98 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Boa Hora – Jales, LT 138 kV Jales – Votuporanga II e/ou no transformador 440/138 kV da SE Água Vermelha, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

Tabela 16 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Aumento de MUST em SE Guariroba 1 138 kV- Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha e Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPGUI1138-A	GUARIROBA 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	31,000	31,000	31,000	31,000	31,000	31,000	31,000	31,000

Tabela 17 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE Pedro De Toledo 2 138/13,8 kV - Derivação dupla na LT 138 kV Registro – Peruíbe C1 e C2

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPPTD2138-A	PEDRO TOLEDO 2138kVA	138	1/Jan	31/Jul	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-
SPPTD2138-A	PEDRO TOLEDO 2138kVA	138	1/Ago	31/Dez	0,000	0,000	4,390	4,500	-	-	-	-
SPPTD2138-A	PEDRO TOLEDO 2138kVA	138	1/Jan	31/Dez	0,000	0,000	-	-	4,390	4,500	4,390	4,500
SPPER-138	PERUIBE - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Jul	-	-	43,900 ^(A)	45,000 ^(A)	-	-	-	-
SPPER-138	PERUIBE - 138 kV (A)	138	1/Ago	31/Dez	-	-	39,510 ^(B)	40,500 ^(B)	-	-	-	-
SPPER-138	PERUIBE - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	43,900 ^(A)	45,000 ^(A)	-	-	39,510 ^(B)	40,500 ^(B)	39,510 ^(B)	40,500 ^(B)

(A) - Para o ponto de conexão PERUIBE 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 45,000 e 46,500 MW, ponta e fora ponta, os quais foram limitados a 43,900 e 45,000 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Embu Guaçu – Mongaguá C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

(B) - Para o ponto de conexão PERUIBE 138 kV, a USUÁRIA informou os valores de 40,6100 e 40,500 MW, ponta e fora ponta, para todo horizonte contratual, os quais foram limitados a 39,510,900 e 40,500 MW, respectivamente, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 e a não violação da capacidade de carregamento de longa duração na LT 138 kV Embu Guaçu – Mongaguá C1/C2, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela USUÁRIA.

Tabela 18 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - SE GLP 138 / 34,5 kV - Derivação dupla nas LTs 138 kV Cabreúva - UTE Termoverde e Cabreúva - Mairiporã

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPGLP-138-A	GLP138kVA	138	1/Jan	30/Abr	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-
SPGLP-138-A	GLP138kVA	138	1/Mai	31/Dez	0,000	0,000	3,000	3,000	-	-	-	-
SPGLP-138-A	GLP138kVA	138	1/Jan	31/Dez	0,000	0,000	-	-	3,000 ^(A)	3,000 ^(A)	3,000 ^(A)	3,000 ^(A)

(A) - Para o ponto de conexão GLP 138 kV a USUÁRIA solicitou os valores de 30,000 MW, ponta e fora ponta, os quais foram limitados a 3,000 MW, ponta e fora ponta, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela distribuidora na região, devido a possibilidade de violação da capacidade de carregamento da LT 138 kV Mairiporã - Termoverde C1, no trecho entre a SE Mairiporã e a derivação Francisco Morato, na LT 138 kV Mairiporã - Água Azul, na transformação 440/138 kV da SE Bom Jardim e na Transformação 345/138 kV da SE Atibaia II.

Tabela 19 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Aumento de MUST no ponto GLP 138 kV – Entrada em operação da SE GLP + Substituição na SE Mairiporã 138 kV dos cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Mairiporã – Água Azul C1/C2

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPGLP-138-A	GLP138kVA	138	1/Jan	30/Abr	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-
SPGLP-138-A	GLP138kVA	138	1/Mai	31/Dez	0,000	0,000	3,000	3,000	-	-	-	-
SPGLP-138-A	GLP138kVA	138	1/Jan	31/Dez	0,000	0,000	-	-	30,000	30,000	30,000 ^(A)	30,000 ^(A)

(A) - Para o ponto de conexão GLP 138 kV a USUÁRIA solicitou os valores de 66,000 MW, ponta e fora ponta, os quais foram limitados a 30,000 MW, ponta e fora ponta, condicionado a um fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, desconsiderando a parcela de confiabilidade declarada pela distribuidora na região, devido a possibilidade de violação da capacidade de carregamento da transformação 440/138 kV da SE Bom Jardim e na Transformação 345/138 kV da SE Atibaia II.

Tabela 20 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Aumento de MUST no ponto Votuporanga 1 138 kV – Segundo banco de transformadores na SE Água Vermelha 440/138 kV de 300 MVA+ Reconstrução / recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2 e obras

associadas

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	30/Jun	56,000 ^(B)	66,000 ^(B)	-	-	-	-	-	-
SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138	1/Jul	31/Dez	51,800 ^(A) (B)	66,000 ^(B)	-	-	-	-	-	-
SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	51,800 ^(A) (B)	66,000 ^(B)	51,800 ^(A) (B)	66,000 ^(B)	51,800 ^(B)	66,000 ^(B)

(A) - MUST reduzidos de forma NÃO ONEROSA (limite até 10%) conforme regulamentação vigente.

(B) - O atendimento ao MUST solicitados fica condicionado à manutenção de fator de potência mínimo de 0,95.

Tabela 21 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Aumento de MUST em CEDASA 138 kV – Instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1 e C2 e a instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – São Simão C1 + Reconstrução/recondutoramento da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPCEDA138-A	CEDASA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Jul	43,700	46,800	-	-	-	-	-	-
SPCEDA138-A	CEDASA - 138 kV (A)	138	1/Ago	31/Dez	45,100 ^(A)	47,300 ^(A)	-	-	-	-	-	-
SPCEDA138-A	CEDASA - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	45,100 ^(A)	47,300 ^(A)	45,100 ^(A)	47,300 ^(A)	45,100 ^(A)	47,300 ^(A)

(A) - O atendimento ao MUST apresenta a ressalva de manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, desconsiderando a parcela de confiabilidade informada pela Elektro na região.

Tabela 22 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Aumento de MUST em CORDEIRÓPOLIS 138 kV - Instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1 e C2 e a instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal

da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – São Simão C1 + Reconstrução/recondutoramento da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPCRD-138	CORDEIRÓPOLIS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Jul	55,000	56,000	-	-	-	-	-	-
SPCRD-138	CORDEIRÓPOLIS - 138 Kv (A)	138	1/Ago	31/Dez	60,000 ^(A)	61,000 ^(A)	-	-	-	-	-	-
SPCRD-138	CORDEIRÓPOLIS - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	60,000 ^(A)	61,000 ^(A)	60,000 ^(A)	61,000 ^(A)	60,000 ^(A)	61,000 ^(A)

(A) - O atendimento ao MUST apresenta a ressalva de manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, desconsiderando a parcela de confiabilidade informada pela Elektro na região.

Tabela 23 - MUST para os anos de 2025 a 2028 - Aumento de MUST em RIO CLARO I 138 kV - Instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1 e C2 e a instalação de 1 x modular SSSC/fase no terminal da SE Ribeirão Preto da LT 138 kV Ribeirão Preto – São Simão C1 + Reconstrução/recondutoramento da LT 138 kV Ribeirão Preto – Porto Ferreira C1/C2

Considerando as novas instalações de transmissão previstas que permitem a inserção ou a alteração de pontos de conexão da USUÁRIA conforme a Cláusula 3ª do presente Aditivo

Ponto de Conexão			Período de Contratação		MUST - 2025		MUST - 2026		MUST - 2027		MUST - 2028	
Cód ONS¹	Instalação	Tensão (kV)	De	Até	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)	Ponta (MW)	Fora Ponta (MW)
SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Jul	45,000	45,500	-	-	-	-	-	-
SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 Kv (A)	138	1/Ago	31/Dez	46,000 ^(A)	46,500 ^(A)	-	-	-	-	-	-
SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138	1/Jan	31/Dez	-	-	46,000 ^(A)	46,500 ^(A)	46,000 ^(A)	46,500 ^(A)	46,000 ^(A)	46,500 ^(A)

(A) - O atendimento ao MUST apresenta a ressalva de manutenção de fator de potência mínimo de 0,95 indutivo, desconsiderando a parcela de confiabilidade informada pela Elektro na região.

Tabela A.1 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPARN-138	A.NOQUEIRA - 138 kV (A)	138	SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138
SPARN-138	A.NOQUEIRA - 138 kV (A)	138	SPTRW-138-A	TRW AUTOMOTI. - 138 kV (A)	138
SPAGV-138	AGUA VERMELHA - 138 kV (A)	138	SPJLS-138	JALES - 138 kV (A)	138
SPAGI-138	AGUAI - 138 kV (A)	138	SPSJB2138	S.J.B.VISTAIL - 138 kV (A)	138
SPAGI-138	AGUAI - 138 kV (A)	138	SPVGS-138	VAR.GRANDE 1 - 138 kV (A)	138
SPANR-138	ANDRADINA - 138 kV (A)	138	SPCST-138	CASTILHO - 138 kV (A)	138
SPANR-138	ANDRADINA - 138 kV (A)	138	SPMIR-138	MIRANDOPOLIS1 - 138 kV (A)	138
SPARR1138	ARARAS 1 - 138 kV (A)	138	SPARR2138	ARARAS 2 - 138 kV (A)	138
SPARR1138	ARARAS 1 - 138 kV (A)	138	SPLEM2138-A	LEME 2138kVA	138
SPARR2138	ARARAS 2 - 138 kV (A)	138	SPARR1138	ARARAS 1 - 138 kV (A)	138
SPARR2138	ARARAS 2 - 138 kV (A)	138	SPCOC-138	CONCHAL - 138 kV (A)	138
SPARU-138	ARUJA - 138 kV (A)	138	SPARU2138-A	ARUJA 2138kVA	138
SPARU-138	ARUJA - 138 kV (A)	138	SPSIS-88	SANTA ISABEL1 - 88 kV (A)	88
SPARU2138-A	ARUJA 2138kVA	138	SPARU-138	ARUJA - 138 kV (A)	138
SPATI1138	ATIBAIA 1 - 138 kV (A)	138	SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138
SPATI1138	ATIBAIA 1 - 138 kV (A)	138	SPJAR-138	JARINU 1 - 138 kV (C)	138
SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138	SPATI1138	ATIBAIA 1 - 138 kV (A)	138
SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138	SPMAI-138	MAIRIPORA - 138 kV (A)	138
SPASF-138-A	AVANTI N.CORT - 138 kV (A)	138	SPJUP-138	JUPIA - 138 kV (A)	138
SPASF-138-A	AVANTI N.CORT - 138 kV (A)	138	MSTRL1138-A	TRES LAGOAS 1 - 138 kV (A)	138
SPBER1138	BERTIOGA 1 - 138 kV (A)	138	SPBER2138	BERTIOGA II - 138 kV (A)	138
SPBER3138	BERTIOGA 3 - 138 kV (A)	138	SPBER4138-A	BERTIOGA 4 - 138 kV (A)	138
SPBER4138-A	BERTIOGA 4 - 138 kV (A)	138	SPBER3138	BERTIOGA 3 - 138 kV (A)	138
SPBER4138-A	BERTIOGA 4 - 138 kV (A)	138	SPBER2138	BERTIOGA II - 138 kV (A)	138
SPBER2138	BERTIOGA II - 138 kV (A)	138	SPBER1138	BERTIOGA 1 - 138 kV (A)	138
SPBER2138	BERTIOGA II - 138 kV (A)	138	SPBER4138-A	BERTIOGA 4 - 138 kV (A)	138
SPBUR-138	BURI - 138 kV (A)	138	SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138
SPCBO-138	CAPAO BONITO - 138 kV (A)	138	SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138
SPCPV-138	CAPIVARA - 138 kV (A)	138	SPPIP-138	PIRAPOZINHO 1 - 138 kV (A)	138
SPCAD-138	CARDOSO - 138 kV (A)	138	SPGUI1138-A	GUARIROBA 1 - 138 kV (A)	138
SPCAD-138	CARDOSO - 138 kV (A)	138	SPVOT2138	VOTUPORANGA 2 - 138 kV (A)	138
SPCST-138	CASTILHO - 138 kV (A)	138	SPCST2138-A	CASTILHO 2138kVA	138
SPCST-138	CASTILHO - 138 kV (A)	138	SPJUP-138	JUPIA - 138 kV (A)	138
SPCST-138	CASTILHO - 138 kV (A)	138	SPTRI-138	TRES IRMAOS - 138 kV (A)	138
SPCST2138-A	CASTILHO 2138kVA	138	SPANR-138	ANDRADINA - 138 kV (A)	138
SPCST2138-A	CASTILHO 2138kVA	138	SPCST-138	CASTILHO - 138 kV (A)	138

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPCER-88	CERQUILHO - 88 kV (A)	88	SPCER2138-A	CERQUILHO 2138kVA	138
SPCER-88	CERQUILHO - 88 kV (A)	88	SPLAP-138	LARANJAL PAUL - 138 kV (A)	138
SPCER-88	CERQUILHO - 88 kV (A)	88	SPTAT2138	TATUI 2 - 138 kV (A)	138
SPCER2138-A	CERQUILHO 2138kVA	138	SPCER-88	CERQUILHO - 88 kV (A)	88
SPCER2138-A	CERQUILHO 2138kVA	138	SPTIE-138	TIETE - 138 kV (A)	138
SPCSL-138	CESARIO LANGE - 138 kV (A)	138	SPCOM-88	CONCHAS - 88 kV (A)	88
SPCSL-138	CESARIO LANGE - 138 kV (A)	138	SPAPG-138	SANT.TEXTIL - 138 kV (A)	138
SPCOC-138	CONCHAL - 138 kV (A)	138	SPARR2138	ARARAS 2 - 138 kV (A)	138
SPCOC-138	CONCHAL - 138 kV (A)	138	SPTRW-138-A	TRW AUTOMOTI. - 138 kV (A)	138
SPCOM-88	CONCHAS - 88 kV (A)	88	SPCSL-138	CESARIO LANGE - 138 kV (A)	138
SPCOM-88	CONCHAS - 88 kV (A)	88	SPLAP-138	LARANJAL PAUL - 138 kV (A)	138
SPCRD-138	CORDEIROPOLIS - 138 kV (A)	138	SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138
SPCRD-138	CORDEIROPOLIS - 138 kV (A)	138	SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138
SPDRA-138	DRACENA - 138 kV (A)	138	SPFLP-69	FLOR.PAULISTA - 69 kV (A)	69
SPETDO138-A	ESTRELA D'OESTE138kVA	138	SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138
SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138	SPETDO138-A	ESTRELA D'OESTE138kVA	138
SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138	SPJLS-138	JALES - 138 kV (A)	138
SPFLP-138	FLOR.PAULISTA - 138 kV (A)	138	SPFLP-69	FLOR.PAULISTA - 69 kV (A)	69
SPFLP-69	FLOR.PAULISTA - 69 kV (A)	69	SPDRA-138	DRACENA - 138 kV (A)	138
SPFLP-69	FLOR.PAULISTA - 69 kV (A)	69	SPFLP-138	FLOR.PAULISTA - 138 kV (A)	138
SPFRM-138	FRANCISCO MOR - 138 kV (A)	138	SPFRR-138	FRANCO DA ROC - 138 kV (A)	138
SPFRR-138	FRANCO DA ROC - 138 kV (A)	138	SPFRM-138	FRANCISCO MOR - 138 kV (A)	138
SPFRR-138	FRANCO DA ROC - 138 kV (A)	138	SPMAI-138	MAIRIPORA - 138 kV (A)	138
SPGUI1138-A	GUARIROBA 1 - 138 kV (A)	138	SPCAD-138	CARDOSO - 138 kV (A)	138
SPGRJ1138	GUARUJA 1 - 138 kV (A)	138	SPGRJ2138	GUARUJA 2 - 138 kV (A)	138
SPGRJ1138	GUARUJA 1 - 138 kV (A)	138	SPGRJ3138	GUARUJA 3 - 138 kV (A)	138
SPGRJ1138	GUARUJA 1 - 138 kV (A)	138	SPGUA4138-A	GUARUJA 4138kVA	138
SPGRJ1138	GUARUJA 1 - 138 kV (A)	138	SPVIC-13,8	VIC. CARVALHO - 13,8 kV (A)	13
SPGRJ2138	GUARUJA 2 - 138 kV (A)	138	SPGRJ1138	GUARUJA 1 - 138 kV (A)	138
SPGRJ2138	GUARUJA 2 - 138 kV (A)	138	SPGUA4138-A	GUARUJA 4138kVA	138
SPGRJ3138	GUARUJA 3 - 138 kV (A)	138	SPGRJ1138	GUARUJA 1 - 138 kV (A)	138
SPGRJ3138	GUARUJA 3 - 138 kV (A)	138	SPGUA4138-A	GUARUJA 4138kVA	138
SPGUA4138-A	GUARUJA 4138kVA	138	SPGRJ1138	GUARUJA 1 - 138 kV (A)	138
SPGUA4138-A	GUARUJA 4138kVA	138	SPGRJ2138	GUARUJA 2 - 138 kV (A)	138
SPILS-138	ILHA SOLTEIRA - 138 kV (A)	138	SPPEB-138	PEREIRA BARR. - 138 kV (A)	138
SPILS-138	ILHA SOLTEIRA - 138 kV (A)	138	SPTRI-138	TRES IRMAOS - 138 kV (A)	138
SPIRA-138	IRACEMAPOLIS1 - 138 kV (A)	138	SPLIM1138	LIMEIRA I - 138 kV (A)	138
SPITH1138	ITANHAEM 1 - 138 kV (A)	138	SPITH2138	ITANHAEM 2 - 138 kV (A)	138
SPITH1138	ITANHAEM 1 - 138 kV (A)	138	SPITH3138-A	ITANHAEM 3 - 138 kV (A)	138

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPITH2138	ITANHAEM 2 - 138 kV (A)	138	SPITH1138	ITANHAEM 1 - 138 kV (A)	138
SPITH2138	ITANHAEM 2 - 138 kV (A)	138	SPMON-138	MONGAGUA - 138 kV (A)	138
SPITH3138-A	ITANHAEM 3 - 138 kV (A)	138	SPITH1138	ITANHAEM 1 - 138 kV (A)	138
SPITH3138-A	ITANHAEM 3 - 138 kV (A)	138	SPPER-138	PERUIBE - 138 kV (A)	138
SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138	SPBUR-138	BURI - 138 kV (A)	138
SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138	SPCBO-138	CAPAO BONITO - 138 kV (A)	138
SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138	SPITR2138-A	ITARARE II - 138 kV (A)	138
SPITR2138-A	ITARARE II - 138 kV (A)	138	SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138
SPITI2138-A	ITIRAPINA 2 - 138 kV (A)	138	SPRIC2138	RIO CLARO 2 - 138 kV (A)	138
SPJLS-138	JALES - 138 kV (A)	138	SPVOT2138	VOTUPORANGA 2 - 138 kV (A)	138
SPJAR-138	JARINU 1 - 138 kV (C)	138	SPATI1138	ATIBAIA 1 - 138 kV (A)	138
SPJAR-138	JARINU 1 - 138 kV (C)	138	SPJAR2138-A	JARINU 2 - 138 kV (A)	138
SPJAR2138-A	JARINU 2 - 138 kV (A)	138	SPATI1138	ATIBAIA 1 - 138 kV (A)	138
SPJAR2138-A	JARINU 2 - 138 kV (A)	138	SPJAR-138	JARINU 1 - 138 kV (C)	138
SPJUP-138	JUPIA - 138 kV (A)	138	SPASF-138-A	AVANTI N.CORT - 138 kV (A)	138
SPJUP-138	JUPIA - 138 kV (A)	138	MSTRL1138-A	TRES LAGOAS 1 - 138 kV (A)	138
SPJUQ-138	JUQUIA - 138 kV (A)	138	SPMIC1138-A	MIRACATU - 138 kV (A)	138
SPJUQ-138	JUQUIA - 138 kV (A)	138	SPREG-138	REGISTRO - 138 kV (A)	138
SPLAP-138	LARANJAL PAUL - 138 kV (A)	138	SPCOM-88	CONCHAS - 88 kV (A)	88
SPLEM-138	LEME 1 - 138 kV (A)	138	SPLEM2138-A	LEME 2138kVA	138
SPLEM-138	LEME 1 - 138 kV (A)	138	SPPSS1138	PIRASSUNUNGA1 - 138 kV (A)	138
SPLEM2138-A	LEME 2138kVA	138	SPARR1138	ARARAS 1 - 138 kV (A)	138
SPLEM2138-A	LEME 2138kVA	138	SPLEM-138	LEME 1 - 138 kV (A)	138
SPLIM2138	LIMEIRA 2 - 138 kV (A)	138	SPLIM3138	LIMEIRA 3 - 138 kV (A)	138
SPLIM3138	LIMEIRA 3 - 138 kV (A)	138	SPLIM2138	LIMEIRA 2 - 138 kV (A)	138
SPLIM3138	LIMEIRA 3 - 138 kV (A)	138	SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138
SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138	SPLIM3138	LIMEIRA 3 - 138 kV (A)	138
SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138	SPLIM1138	LIMEIRA I - 138 kV (A)	138
SPLIM1138	LIMEIRA I - 138 kV (A)	138	SPIRA-138	IRACEMAPOLIS1 - 138 kV (A)	138
SPLIM1138	LIMEIRA I - 138 kV (A)	138	SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138
SPMAI-138	MAIRIPORA - 138 kV (A)	138	SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138
SPMIC1138-A	MIRACATU - 138 kV (A)	138	SPJUQ-138	JUQUIA - 138 kV (A)	138
SPMIC1138-A	MIRACATU - 138 kV (A)	138	SPPER-138	PERUIBE - 138 kV (A)	138
SPMIR-138	MIRANDOPOLIS1 - 138 kV (A)	138	SPANR-138	ANDRADINA - 138 kV (A)	138
SPMOG2138	MOGI GUACU 2 - 138 kV (A)	138	SPMOG1138	MOGI GUACU I - 138 kV (A)	138
SPMOG1138	MOGI GUACU I - 138 kV (A)	138	SPMOG2138	MOGI GUACU 2 - 138 kV (A)	138
SPMOG1138	MOGI GUACU I - 138 kV (A)	138	SPMOM-138	MOGI MIRIM II - 138 kV (A)	138
SPMOM1138	MOGI MIRIM 1 - 138 kV (A)	138	SPCOC-138	CONCHAL - 138 kV (A)	138
SPMOM1138	MOGI MIRIM 1 - 138 kV (A)	138	SPMOM-138	MOGI MIRIM II - 138 kV (A)	138

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPMOM-138	MOGI MIRIM II - 138 kV (A)	138	SPMOG1138	MOGI GUACU I - 138 kV (A)	138
SPMOM-138	MOGI MIRIM II - 138 kV (A)	138	SPMOM1138	MOGI MIRIM 1 - 138 kV (A)	138
SPMON-138	MONGAGUA - 138 kV (A)	138	SPITH2138	ITANHAEM 2 - 138 kV (A)	138
SPNAV-13,8	N.AVANHANDAVA - 13,8 kV (A)	13	SPVOT2138	VOTUPORANGA 2 - 138 kV (A)	138
SPPPR-138	P. PRIMAVERA - 138 kV (A)	138	SPPIP-138	PIRAPOZINHO 1 - 138 kV (A)	138
SPPPR-138	P. PRIMAVERA - 138 kV (A)	138	SPROS-138	ROSANA - 138 kV (A)	138
SPPOF-138	P.FERREIRA - 138 kV (A)	138	SPSRP-138	SANTA RITA - 138 kV (A)	138
SPPAO-138	PALMEIRA OES - 138 kV (A)	138	SPJLS-138	JALES - 138 kV (A)	138
SPPEB-138	PEREIRA BARR. - 138 kV (A)	138	SPILS-138	ILHA SOLTEIRA - 138 kV (A)	138
SPPEB-138	PEREIRA BARR. - 138 kV (A)	138	SPTRI-138	TRES IRMAOS - 138 kV (A)	138
SPPER-138	PERUIBE - 138 kV (A)	138	SPITH3138-A	ITANHAEM 3 - 138 kV (A)	138
SPPIP-138	PIRAPOZINHO 1 - 138 kV (A)	138	SPPPR-138	P. PRIMAVERA - 138 kV (A)	138
SPPSS1138	PIRASSUNUNGA1 - 138 kV (A)	138	SPLEM-138	LEME 1 - 138 kV (A)	138
SPPSS1138	PIRASSUNUNGA1 - 138 kV (A)	138	SPPSS2138	PIRASSUNUNGA2 - 138 kV (A)	138
SPPSS2138	PIRASSUNUNGA2 - 138 kV (A)	138	SPPSS1138	PIRASSUNUNGA1 - 138 kV (A)	138
SPRIC2138	RIO CLARO 2 - 138 kV (A)	138	SPIT2138-A	ITIRAPINA 2 - 138 kV (A)	138
SPRIC2138	RIO CLARO 2 - 138 kV (A)	138	SPRIC313,8A	RIO CLARO 3 - 13,8 kV (A)	13
SPRIC2138	RIO CLARO 2 - 138 kV (A)	138	SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138
SPRIC3138	RIO CLARO 3 - 138 kV (A)	138	SPRIC2138	RIO CLARO 2 - 138 kV (A)	138
SPRIC3138	RIO CLARO 3 - 138 kV (A)	138	SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138
SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138	SPRIC313,8A	RIO CLARO 3 - 13,8 kV (A)	13
SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138	SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138
SPROS-138	ROSANA - 138 kV (A)	138	SPPPR-138	P. PRIMAVERA - 138 kV (A)	138
SPSAP-138	S.ANT.POSSE 1 - 138 kV (A)	138	SPMOM1138	MOGI MIRIM 1 - 138 kV (A)	138
SPSCP-138	S.C.PALMEIRAS - 138 kV (A)	138	SPTAM-138	TAMBAU ELK - 138 kV (A)	138
SPSJB2138	S.J.B.VISTAIL - 138 kV (A)	138	SPAGI-138	AGUAI - 138 kV (A)	138
SPSJB2138	S.J.B.VISTAIL - 138 kV (A)	138	SPVGS-138	VAR.GRANDE 1 - 138 kV (A)	138
SPAPG-138	SANT.TEXTIL - 138 kV (A)	138	SPTAT188	TATUI 1 - 88 kV (A)	88
SPAPG-138	SANT.TEXTIL - 138 kV (A)	138	SPTAT2138	TATUI 2 - 138 kV (A)	138
SPSIS-88	SANTA ISABEL1 - 88 kV (A)	88	SPARU-138	ARUJA - 138 kV (A)	138
SPSRP-138	SANTA RITA - 138 kV (A)	138	SPPOF-138	P.FERREIRA - 138 kV (A)	138
SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138	SPCRD-138	CORDEIROPOLIS - 138 kV (A)	138
SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138	SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138
SPTAM-138	TAMBAU ELK - 138 kV (A)	138	SPSCP-138	S.C.PALMEIRAS - 138 kV (A)	138
SPTAQ-138	TAQUARUCU - 138 kV (C)	138	SPPIP-138	PIRAPOZINHO 1 - 138 kV (A)	138
SPTAT188	TATUI 1 - 88 kV (A)	88	SPAPG-138	SANT.TEXTIL - 138 kV (A)	138
SPTAT188	TATUI 1 - 88 kV (A)	88	SPTAT2138	TATUI 2 - 138 kV (A)	138
SPTAT2138	TATUI 2 - 138 kV (A)	138	SPTAT188	TATUI 1 - 88 kV (A)	88
SPTIE-138	TIETE - 138 kV (A)	138	SPCER2138-A	CERQUILHO 2138kVA	138

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPTRI-138	TRES IRMAOS - 138 kV (A)	138	SPCST-138	CASTILHO - 138 kV (A)	138
SPTRI-138	TRES IRMAOS - 138 kV (A)	138	SPILS-138	ILHA SOLTEIRA - 138 kV (A)	138
MSTRL1138-A	TRES LAGOAS 1 - 138 kV (A)	138	SPASF-138-A	AVANTI N.CORT - 138 kV (A)	138
MSTRL1138-A	TRES LAGOAS 1 - 138 kV (A)	138	SPJUP-138	JUPIA - 138 kV (A)	138
SPTRW-138-A	TRW AUTOMOTI. - 138 kV (A)	138	SPARN-138	A.NOGUEIRA - 138 kV (A)	138
SPTRW-138-A	TRW AUTOMOTI. - 138 kV (A)	138	SPCOC-138	CONCHAL - 138 kV (A)	138
SPTRW-138-A	TRW AUTOMOTI. - 138 kV (A)	138	SPMOM1138	MOGI MIRIM 1 - 138 kV (A)	138
SPUBN-69	UBARANA - 69 kV (A)	69	SPVOT2138	VOTUPORANGA 2 - 138 kV (A)	138
SPVGL-138-A	VAL. GENTIL 1 - 138 kV (A)	138	SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138
SPVGS-138	VAR.GRANDE 1 - 138 kV (A)	138	SPAGI-138	AGUAI - 138 kV (A)	138
SPVGS-138	VAR.GRANDE 1 - 138 kV (A)	138	SPSJB2138	S.J.B.VISTAIL - 138 kV (A)	138
SPVIC-13,8	VIC. CARVALHO - 13,8 kV (A)	13	SPGRJ1138	GUARUJA 1 - 138 kV (A)	138
SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138	SPVGL-138-A	VAL. GENTIL 1 - 138 kV (A)	138
SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138	SPVOT3138-A	VOTUPORANGA 3138kVA	138
SPVOT2138	VOTUPORANGA 2 - 138 kV (A)	138	SPJLS-138	JALES - 138 kV (A)	138
SPVOT3138-A	VOTUPORANGA 3138kVA	138	SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138

Tabela A.2 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Masterfoods 138/13,8 kV - LT 138 kV Mogi Mirim II - Bragança Paulis

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPMOM1138	MOGI MIRIM 1 - 138 kV (A)	138	SPCOC-138	CONCHAL - 138 kV (A)	138
SPMOM1138	MOGI MIRIM 1 - 138 kV (A)	138	SPMOM-138	MOGI MIRIM II - 138 kV (A)	138

Tabela A.3 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Ruy Rocha 138 kV

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138	SPCRD-138	CORDEIROPOLIS - 138 kV (A)	138
SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138	SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138

Tabela A.4 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Boa Hora 138 kV

Ponto de Conexão com MUST Redundantes	Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes
---------------------------------------	---

Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPJLS-138	JALES - 138 kV (A)	138	SPVOT2138	VOTUPORANGA 2 - 138 kV (A)	138

Tabela A.5 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Junqueirópolis 138/13,8 kV – 2 x 10/12,5 MVA

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPDRA-138	DRACENA - 138 kV (A)	138	SPFLP-138	FLOR.PAULISTA - 138 kV (A)	138

Tabela A.6 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Incefra 138 kV

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPCRD-138	CORDEIROPOLIS - 138 kV (A)	138	SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138
SPCRD-138	CORDEIROPOLIS - 138 kV (A)	138	SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138

Tabela A.7 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Karina 138 kV

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138	SPLIM3138	LIMEIRA 3 - 138 kV (A)	138
SPLIM4138	LIMEIRA 4 - 138 kV (A)	138	SPLIM1138	LIMEIRA I - 138 kV (A)	138

Tabela A.8 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Villagrês 138 kV

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138	SPRIC3138	RIO CLARO 3 - 138 kV (A)	138
SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138	SPSAG1138-A	STA GERTRUDES - 138 kV (A)	138

Tabela A.9 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Itapeva 3 138 kV

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPITV3138-A	ITAPEVA 3138kVA	138	SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138
SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138	SPBUR-138	BURI - 138 kV (A)	138
SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138	SPCBO-138	CAPAO BONITO - 138 kV (A)	138
SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138	SPITV3138-A	ITAPEVA 3138kVA	138
SPITV-138-A	ITAPEVA138kVA	138	SPITR2138-A	ITARARE II - 138 kV (A)	138

Tabela A.10 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Mairiporã 2 138 kV

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138	SPATI1138	ATIBAIA 1 - 138 kV (A)	138
SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138	SPMAI-138	MAIRIPORA - 138 kV (A)	138
SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138	SPMAI2138-A	MAIRIPORA 2138kVA	138
SPMAI-138	MAIRIPORA - 138 kV (A)	138	SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138
SPMAI-138	MAIRIPORA - 138 kV (A)	138	SPMAI2138-A	MAIRIPORA 2138kVA	138
SPMAI2138-A	MAIRIPORA 2138kVA	138	SPATI3138-A	ATIBAIA 3 - 138 kV (A)	138
SPMAI2138-A	MAIRIPORA 2138kVA	138	SPMAI-138	MAIRIPORA - 138 kV (A)	138

Tabela A.11 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Selvíria 2 138 kV

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPILS-138	ILHA SOLTEIRA - 138 kV (A)	138	SPPEB-138	PEREIRA BARR. - 138 kV (A)	138
SPILS-138	ILHA SOLTEIRA - 138 kV (A)	138	SPTRI-138	TRES IRMAOS - 138 kV (A)	138
MSTRL1138-A	TRES LAGOAS 1 - 138 kV (A)	138	SPASF-138-A	AVANTI N.CORT - 138 kV (A)	138
MSTRL1138-A	TRES LAGOAS 1 - 138 kV (A)	138	SPJUP-138	JUPIA - 138 kV (A)	138

Tabela A.13 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha e Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS¹	Instalação	Tensão	Cód ONS¹	Instalação	Tensão
SPETDO138-A	ESTRELA D'OESTE138kVA	138	SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138

Tabela A.14 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Cristofoletti 138 kV - Derivação dupla na LT 138 kV Rio Claro I – Barra Bonita C1 e C2

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS ¹	Instalação	Tensão	Cód ONS ¹	Instalação	Tensão
SPRIC313,8A	RIO CLARO 3 - 13,8 kV (A)	13	SPRIC2138	RIO CLARO 2 - 138 kV (A)	138
SPRIC313,8A	RIO CLARO 3 - 13,8 kV (A)	13	SPRIC1138	RIO CLARO-I - 138 kV (A)	138

Tabela A.15 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- Aumento de MUST em Fernandópolis 138 kV - Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha, Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2, Reconstrução/recapacitação no trecho entre a SE Jales e a derivação da SE Fernandópolis e adequações nos terminais

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS ¹	Instalação	Tensão	Cód ONS ¹	Instalação	Tensão
SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138	SPETDO138-A	ESTRELA D'OESTE138kVA	138
SPFER-138	FERNANDOPOLIS - 138 kV (A)	138	SPJLS-138	JALES - 138 kV (A)	138

Tabela A.16 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- Aumento de MUST em Votuporanga 3 138 kV - Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha, Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2, Reconstrução/recapacitação no trecho entre a SE Jales e a derivação da SE Fernandópolis e adequações nos terminais

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS ¹	Instalação	Tensão	Cód ONS ¹	Instalação	Tensão
SPVOT3138-A	VOTUPORANGA 3138kVA	138	SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138

Tabela A.17 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- Aumento de MUST em SE Guariroba 1 138 kV- Segundo TR 440/138 kV de Água Vermelha e Recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS ¹	Instalação	Tensão	Cód ONS ¹	Instalação	Tensão
SPGUI1138-A	GUARIROBA 1 - 138 kV (A)	138	SPCAD-138	CARDOSO - 138 kV (A)	138

Tabela A.19 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025
- SE Pedro De Toledo 2 138/13,8 kV - Derivação dupla na LT 138 kV Registro – Peruíbe C1 e C2

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS ¹	Instalação	Tensão	Cód ONS ¹	Instalação	Tensão
SPPER-138	PERUIBE - 138 kV (A)	138	SPITH3138-A	ITANHAEM 3 - 138 kV (A)	138

Tabela A.20 - Pontos de Conexão com Montantes Contratados para Aumento de Confiabilidade em 2025

- Aumento de MUST no ponto Votuporanga 1 138 kV – Segundo banco de transformadores na SE Água Vermelha 440/138 kV de 300 MVA+ Reconstrução / recondutoramento da LT 138 kV Jales – Boa Hora C1/C2 e obras associadas

Ponto de Conexão com MUST Redundantes			Ponto de Conexão de Origem dos MUST Redundantes		
Cód ONS ¹	Instalação	Tensão	Cód ONS ¹	Instalação	Tensão
SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138	SPVGL-138-A	VAL. GENTIL 1 - 138 kV (A)	138
SPVOT1138	VOTUPORANGA 1 - 138 kV (A)	138	SPVOT3138-A	VOTUPORANGA 3138kVA	138

OBS.:

(1) - Cód. ONS: identificação do Ponto de Conexão na Base de Dados do ONS.