

QUADRAGÉSIMO SÉTIMO INSTRUMENTO PARTICULAR DE ADITIVO AO CONTRATO DE CONEXÃO AO SISTEMA DE TRANSMISSÃO - CCT CTEEP Nº 048/2005, FIRMADO EM 31/05/2005, QUE ENTRE SI CELEBRAM CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA E ELEKTRO REDES S.A., COM INTERVENIÊNCIA DO OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA ELÉTRICO - ONS

I De um lado, a **CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA**, concessionária de serviço público de transmissão de energia, elétrica, signatária do Contrato de Concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 059/2001-ANEEL, doravante denominada simplesmente **TRANSMISSORA**, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 02.998.611/0001-04, com sede no município de São Paulo, estado de São Paulo, na Avenida das Nações Unidas, nº 14.171, Torre C-Crystal, 7º andar, Vila Gertrudes, neste ato representada na forma de seu Estatuto Social;

II E de outro lado, a **ELEKTRO REDES S.A.**, concessionária de serviço público de distribuição de energia elétrica, doravante denominada simplesmente **DISTRIBUIDORA**; inscrita no CNPJ/ME sob o nº 02.328.280/0001-97, com sede no município de Campinas, estado de São Paulo, na Rua Ary Antenor de Souza nº 321, Jardim Nova América, neste ato representada nos termos de seu Estatuto Social;

TRANSMISSORA e **DISTRIBUIDORA** denominadas, em conjunto, PARTES e, separadamente, PARTE;

III Com a interveniência do **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, na ASA SUL, Área de Serviços Públicos - Lote A, Edifício CNOS, doravante denominado simplesmente **ONS**, inscrito no CNPJ/ME sob o nº 02.831.210/0001-57 e Escritório Central no município do Rio de Janeiro, estado do Rio de Janeiro, na Rua Júlio do Carmo, nº 251 - Cidade Nova, neste ato representado por seus Diretores, ao final qualificados e assinados, e

CONSIDERANDO:

- A. O CONTRATO DE CONEXÃO AO SISTEMA DE TRANSMISSÃO - **CCT CTEEP Nº 048/2005** (CONTRATO) e os seus Aditivos, todos firmados entre a **TRANSMISSORA** e a **DISTRIBUIDORA**.
- B. O Relatório Técnico de Viabilidade de Conexão, referência **ISA CTEEP/RT/EP/RTVC/011/2020**, de 25 de junho de 2020, elaborado pela **TRANSMISSORA**, referente ao acesso da **DISTRIBUIDORA** ao sistema de transmissão de 138 kV, sob concessão da **TRANSMISSORA** para fins da conexão do futuro ramal 138 kV e da Subestação Junqueirópolis, em derivação (tap duplo) na LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista C1 e na LT 138 kV Dracena - Rio Vermelho C1, conforme legislação vigente.
- C. A correspondência do **ONS**, referência **Carta ONS-DTA-2020-PA-0173-R0**, de 14 de outubro de 2020, referente à **emissão** do Parecer de Acesso, na qual são consolidadas as condições de acesso da **DISTRIBUIDORA** às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT de concessão da **TRANSMISSORA**, para fins de conexão do futuro ramal 138 kV e da Subestação Junqueirópolis, em derivação (tap duplo) na LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista C1 e na LT 138 kV Dracena - Rio Vermelho C1, conforme legislação vigente.
- D. Ser integrante da concessão da **TRANSMISSORA** as INSTALAÇÕES denominadas LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista C1 e LT 138 kV Dracena - Rio Vermelho C1.
- E. A Resolução Normativa ANEEL nº 443, de 26 de julho de 2011, complementada pela Resolução Normativa ANEEL nº 643 de 16 de dezembro de 2014, a qual estabelece em seu art. 3º, § 3º que o reforço a ser implantado em decorrência de solicitação de acesso será remunerado por meio de Contrato de Conexão às Instalações de Transmissão - CCT, com o correspondente encargo de conexão estabelecido no reajuste de Receita Anual Permitida - RAP da **TRANSMISSORA** subsequente à sua entrada em operação.
- F. Ser de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** a **implantação** do ramal 138 kV Junqueirópolis, necessário para permitir a conexão da sua Subestação Junqueirópolis às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT da **TRANSMISSORA**.

A **TRANSMISSORA** e a **DISTRIBUIDORA** têm entre si justo e acordado celebrar, com a interveniência do **ONS**, o presente Termo Aditivo ao CONTRATO, doravante denominado “ADITIVO”, com os seguintes termos e condições:

Cláusula 1ª

Constitui objeto do presente ADITIVO o estabelecimento das condições, procedimentos, responsabilidades técnicas-operacionais e civis que regularão o acesso da **DISTRIBUIDORA** às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT, por meio da conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis na estrutura de derivação a ser implementada pela **TRANSMISSORA**, conforme diagrama unifilar simplificado, anexo a este ADITIVO (Anexo III).

- § 1º O ponto previsto para implantação da estrutura de derivação, é entre o vão das estruturas nº **T27** e nº **T29** da LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista C1 e da LT 138 kV Dracena - Rio Vermelho C1, com a **instalação de uma nova estrutura de derivação**, a aproximadamente 10,5 km da Subestação Dracena.
- § 2º O ramal 138 kV Junqueirópolis, a ser implantado pela **DISTRIBUIDORA** para possibilitar a conexão da Subestação Junqueirópolis tem extensão aproximada de 1300 (hum mil e trezentos) metros de extensão, circuito duplo, condutor Oriole1 x 336,4 MCM por fase.

Cláusula 2ª

Em decorrência da conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis, atualiza-se o Anexo II-I do CONTRATO, "INSTALAÇÕES DE CONEXÃO e ou PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA", que fica substituído pelo Anexo II-**J** deste ADITIVO.

Cláusula 3ª

Para viabilizar a implantação e conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis à LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista C1 e à LT 138 kV Dracena - Rio Vermelho C1 é de responsabilidade da **TRANSMISSORA** a fiscalização da conexão deste ramal com a estrutura de derivação.

Cláusula 4ª

É de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** as seguintes providências, para implantação e conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis com a estrutura de derivação (a ser implantada na LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista C1 e na LT 138 kV Dracena - Rio Vermelho C1):

- Obter as licenças ambientais (Licença Prévia - LP, Licença de Instalação - LI e Licença de Operação - LO) necessárias para a implantação das obras sob sua responsabilidade referentes a implantação do ramal 138 kV Junqueirópolis, bem como pela autorização para intervenção em Área de Preservação Permanente - APP e autorização para supressão de vegetação, se necessárias.
- Cumprir integralmente quaisquer condicionantes e obrigações que tenham sido determinadas pelos órgãos competentes quando da obtenção das licenças necessárias, incluindo obrigações contidas em eventuais Termos de Compromisso de Recuperação Ambiental - TCRA's, arcando com todos os seus custos e despesas.
- Elaborar o projeto básico e o projeto executivo (elétrico, civil e eletromecânico) do ramal 138 kV Junqueirópolis.
- Executar o projeto executivo (elétrico, civil e eletromecânico) do ramal 138 kV Junqueirópolis.
- Adquirir todos os equipamentos / materiais necessários a implantação do ramal 138 kV Junqueirópolis e sua conexão na estrutura de derivação.

- § 1º Os projetos, equipamentos, materiais, serviços e demais componentes/sistemas utilizados na implantação do ramal 138 kV e da Subestação Junqueirópolis, deverão observar estritamente as normas técnicas aplicáveis, objetivando garantir a integridade das instalações de transmissão e condições operacionais da **TRANSMISSORA**.
- § 2º A **DISTRIBUIDORA** deverá indicar à **TRANSMISSORA** um preposto com total autonomia para responder e resolver problemas que venham a surgir, durante a implantação e conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis.
- § 3º A **DISTRIBUIDORA** deverá disponibilizar à **TRANSMISSORA** o cronograma da obra e toda documentação técnica, incluindo as características dos equipamentos, sistema de comando e proteção e projetos, em conteúdo e prazo a ser acordado entre as PARTES, para análise da **TRANSMISSORA**.
- § 4º A **TRANSMISSORA** deverá disponibilizar à **DISTRIBUIDORA**, de forma a viabilizar a implantação dos ativos dentro do cronograma de implantação do ramal 138 kV Junqueirópolis, os requisitos e normas técnicas aplicáveis, bem como prestar os esclarecimentos necessários.
- § 5º É de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** a realização dos estudos necessários à implantação e conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis, devendo repassar à **TRANSMISSORA** as informações resultantes destes estudos.
- § 6º A responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** se restringe as obras do ramal 138 kV e da Subestação Junqueirópolis, sendo de responsabilidade da **TRANSMISSORA** a obra relativa a implantação da estrutura de derivação.

Cláusula 7ª

É de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** arcar com todo custo decorrente de eventual adequação nas INSTALAÇÕES de concessão da **TRANSMISSORA**, necessária para implantação e conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis à estrutura de derivação, devendo estas serem consideradas pela ANEEL na definição da respectiva Receita Anual Permitida - RAP da **TRANSMISSORA**.

Cláusula 8ª

A implantação do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF no ponto de conexão da Subestação Junqueirópolis deverá atender ao disposto nos PROCEDIMENTOS DE REDE, nos PROCEDIMENTOS DE DISTRIBUIÇÃO, nos procedimentos de comercialização e na Especificação Técnica do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF do ONS/CCEE, sendo de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA**:

- a) A elaboração dos projetos, a aquisição dos equipamentos, a instalação e o comissionamento do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF, assim como a instalação dos canais de comunicação desse sistema de medição com o SCDE -

- Sistema de Coleta de Dados de Energia, da CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE").
- b) O comissionamento do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF no ponto de conexão na Subestação Junqueirópolis, com o acompanhamento da **ISA CTEEP**.
 - c) A coleta de dados de Medição via canais dedicados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, conforme Sub-módulo 12.2 dos PROCEDIMENTOS DE REDE.
 - d) A disponibilização à **TRANSMISSORA**, com antecedência mínima de **120 (cento e vinte)** dias da data de entrada em operação comercial da Subestação Junqueirópolis, para pré análise, os projetos do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF, o qual após liberação deverá ser enviado pela **TRANSMISSORA** ao **ONS** para sua validação final. Para o relatório de comissionamento do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF deverá ser adotado o mesmo procedimento por parte da **DISTRIBUIDORA**. A **TRANSMISSORA** e o **ONS** devem realizar e emitir o parecer dentro dos prazos estabelecidos no Submódulo 12.2 dos PROCEDIMENTOS DE REDE.
- § 1º As áreas técnicas e operacionais das PARTES deverão elaborar o cronograma de execução de serviços citados no caput desta cláusula, com no mínimo **30 (trinta)** dias de antecedência do início dos serviços pela **DISTRIBUIDORA** na Subestação Junqueirópolis.
- § 2º A **TRANSMISSORA** acompanhará todos os serviços relacionados à implantação do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF no ponto de conexão na Subestação Junqueirópolis.
- § 3º A **DISTRIBUIDORA** disponibilizará sem nenhum ônus para a **TRANSMISSORA**, os dados de medição de seu interesse, no formato e com a periodicidade acordada previamente entre as PARTES.

Cláusula 9ª

A **DISTRIBUIDORA** deverá disponibilizar para análise da **TRANSMISSORA**, a documentação descrita a seguir:

- I. Do ramal 138 kV Junqueirópolis
 - a) Documentação relativa a Licença Ambiental
 - b) Planta de situação do ramal, em escala.
 - c) Levantamento topográfico.
 - d) Arquivo bak PLS-CADD e Planta e Perfil.
 - e) Tabela de regulação dos cabos condutores e para-raios do ramal, a partir da torre de derivação, observando-se os carregamentos máximos permissíveis no pórtico e no diagrama de cargas da torre de derivação.
 - f) Carregamento mecânico do pórtico da subestação.

- g) Desenhos das ferragens dos cabos para-raios e das cadeias de isoladores dos condutores, com descrição dos componentes e dimensões.
- h) Cálculo mecânico dos cabos.
- i) Esquemas de instalação das bobinas de bloqueio e das chaves seccionadoras.
- j) Cronograma executivo detalhado, incluindo a programação de desligamento.
- k) Demais documentos solicitados na especificação técnica BR-ESPE-ESPLT-L-00-D033 - Projeto de Linhas Aereas existentes.

II. Da Subestação Junqueirópolis

- a) Documentação relativa a Licença Ambiental
- b) Diagramas unifilares e trifilares, indicando circuitos de proteção e controle.
- c) Desenho de placa do(s) transformador(es) de força, com indicação de impedância e grupo de ligação.
- d) Características e ajustes das proteções dos bays de entrada.
- e) Memorial Descritivo dos equipamentos.

§ 1º Caso necessário, a **TRANSMISSORA** poderá solicitar outros documentos para análise.

§ 2º A **TRANSMISSORA** deverá analisar os desenhos e documentos do projeto encaminhados pela **DISTRIBUIDORA**, em até **30 (trinta)** dias, contados da data de recebimento dos mesmos.

§ 3º Caso a **TRANSMISSORA** venha a constatar a necessidade de alterações nos desenhos e documentos de projeto, deverá comunicar à **DISTRIBUIDORA**, para que essa última adote as providências pertinentes para adequação e reenvio à **TRANSMISSORA** do projeto com as alterações necessárias para análise e liberação, em até **15 (quinze)** dias, contados da data de recebimento dos mesmos.

§ 4º Caso o número de alterações dos projetos enviados pela **DISTRIBUIDORA** exceda a **3 (três)** revisões, sem cumprir as recomendações da **TRANSMISSORA**, esta terá novo prazo de até **30 (trinta)** dias, contados a partir da data de recebimento dos desenhos e documentos de projeto, para sua análise e aprovação

§ 5º Salvo se diretamente resultante de alterações solicitadas pela **TRANSMISSORA**, não será imputado à **TRANSMISSORA**, em nenhuma hipótese, a responsabilidade por qualquer erro nos desenhos e documentos de projeto enviados pela **DISTRIBUIDORA**, analisados e liberados pela **TRANSMISSORA**.

§ 6º As obras para conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis na estrutura de derivação, somente poderão ser iniciadas, após aprovação expressa da **TRANSMISSORA** dos desenhos e documentos de projeto.

Cláusula 10ª

As PARTES devem acordar os procedimentos e a programação de desligamentos necessários à implantação e conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis na estrutura de derivação, devendo ser observados os procedimentos vigentes, a programação de desligamentos praticados pela **TRANSMISSORA** e o disposto no ACORDO OPERATIVO celebrado entre as PARTES. Caso ocorra qualquer fato que demande o cancelamento da programação de desligamentos, estes devem ser comunicados imediatamente e discutidos entre as PARTES de modo a evitar improdutividade das PARTES e/ou suas Contratadas.

Parágrafo Único As intervenções de que trata o *caput* desta Cláusula serão requisitadas pelas PARTES com antecedência mínima de **30 (trinta)** dias da data de programação dos desligamentos.

Cláusula 11ª

O detalhamento dos procedimentos para o relacionamento técnico-operacional decorrente da conexão pela **DISTRIBUIDORA** do ramal 138 kV Junqueirópolis no sistema de transmissão 138 kV da **TRANSMISSORA**, será estabelecido no Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO a ser celebrado entre as PARTES, preferencialmente até a data da conexão do ramal na estrutura de derivação.

§ 1º Caso ocorra a conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis na estrutura de derivação antes da celebração do Termo de Aditivo ao ACORDO OPERATIVO, as PARTES acordarão os procedimentos operativos relativos à INSTALAÇÕES das PARTES, por meio de Mensagem de Operação até que seja efetivamente firmado o Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO.

§ 2º Na hipótese no § 1º desta Cláusula, o Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO deverá ser celebrado entre as PARTES em um prazo máximo improrrogável de até **90 (noventa)** dias, contados a partir da data de conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis na estrutura de derivação.

Cláusula 12ª

As PARTES devem manter toda a documentação técnica relacionada à implantação e conexão do ramal 138 kV Junqueirópolis no sistema de transmissão 138 kV da **TRANSMISSORA**, de forma a permitir sua verificação quando da necessidade de dirimir dúvidas ou controvérsias relacionadas a este ADITIVO.

Cláusula 13ª

O presente ADITIVO entrará em vigor na data da última assinatura eletrônica dos representantes das PARTES e do **ONS**, o que ocorrer por último.

Cláusula 14ª

Uma cópia do presente ADITIVO será disponibilizada pelo **ONS** à ANEEL para conhecimento e registro.

Cláusula 15ª

As PARTES declaram que o presente ADITIVO foi objeto de parecer dos seus representantes de seus respectivos Departamentos Técnicos e Jurídicos, reconhecendo a integralidade de seu conteúdo.

Cláusula 16ª

Ficam expressamente ratificadas todas as demais cláusulas e condições do CONTRATO e de seus Aditivos, naquilo que não conflitarem com o conteúdo deste ADITIVO ou que não tenham sido aqui expressamente alteradas.

Assim havendo ajustado os termos, as PARTES e o **ONS** assinam o presente ADITIVO através de assinatura eletrônica, pelos seus representantes legais e pelas testemunhas, para todos os efeitos jurídicos.

A ser assinado eletronicamente pela **TRANSMISSORA**.

A ser assinado eletronicamente pelo **DISTRIBUIDORA**.

A ser assinado eletronicamente pelo **ONS**.

A ser assinado eletronicamente pelas Testemunhas

ANEXO II - J

RELAÇÃO DAS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA

- Ramal 138 kV Aguai
- Ramal 138 kV Ajinomoto Biolatina (Oriente)
- Ramal 138 kV Ajinomoto Interamericana
- Ramal 138 kV Alpargatas
- Ramal 138 kV Andradina
- Ramal 138 kV Araras 1
- Ramal 138 kV Araras 2
- Ramal 138 kV Arthur Nogueira
- Ramal 138 kV Arujá
- Ramal 138 kV Arujá 2
- Ramal 138 kV Atibaia
- Ramal 138 kV Atibaia 3
- Ramal 138 kV Assofun
- Ramal 138 kV Avanti-Nellitexsul-Cortex
- Ramal 138 kV Bertioga 1
- Ramal 138 kV Bertioga 3
- Ramal 138 kV Bertioga 4
- Ramal 138 kV Buri
- Ramal 138 kV Cabreúva
- Ramal 138 kV Castilho (desativação prevista para janeiro de 2022)
- Ramal 138 kV Castilho 2
- Ramal 128 kV Cedasa
- Ramal 138 kV Cesário Lange
- Ramal 138 kV Champion
- Ramal 138 kV Cia União
- Ramal 138 kV Cimento Maringá
- Ramal 138 kV Conchal
- Ramal 88 kV Conchas
- Ramal 138 kV Cordeirópolis
- Ramal 138 kV Cruzaço
- Ramal 138 kV Cutrale (Guarujá)
- Ramal 138 kV Data Center Itau
- Ramal 138 kV Dow Química

- Ramal 138 kV Elfusa

ANEXO II - J

RELAÇÃO DAS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA

- Ramal 138 kV Eldorado
- Ramal 138 kV Estrela D'Oeste
- Ramal 138 kV Fachini
- Ramal 138 kV Fernandópolis
- Ramal 138 kV Ferroligas
- Ramal 138 kV Formigrês / Ramal 138 kV Santa Gertrudes
- Ramal 138 kV Francisco Morato (CBTU)
- Ramal 138 kV Franco da Rocha
- Ramal 138 kV Guaratuba (Petrobras)
- Ramal 138 kV Guarujá 1
- Ramal 138 kV Guarujá 2
- Ramal 138 kV Guarujá 3
- Ramal 138 kV Guarujá 4
- Ramal 88 kV Igarata
- Ramal 138 kV Iracemápolis
- Ramal 138 kV Itanhaém
- Ramal 138 kV Itanhaém 2
- Ramal 138 kV Itanhaém 3
- Ramal 138 kV Itirapina 2
- Ramal 138 kV Jarinu
- Ramal 138 kV Jarinu 2
- Ramal 138 kV JBS Andradina
- **Ramal 138 kV Junqueirópolis**
- Ramal 138 kV Juquiá
- Ramal 88 kV Karibê
- Ramal 138 kV Laranjal Paulista
- Ramal 138 kV Leme
- Ramal 138 kV Leme 2
- Ramal 138 kV Limeira 2
- Ramal 138 kV Limeira 3
- Ramal 138 kV Limeira 4

- Ramal 138 kV Luk
- Ramal 138 kV Mahle/MMG
- Ramal 138 kV Melhoramentos

ANEXO II - J

RELAÇÃO DAS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA

- Ramal 138 kV Metal Vargas
- Ramal 138 kV Millenium
- Ramal 138 kV Miracatu
- Ramal 138 kV Mirandópolis
- Ramal 138 kV Mogi Guaçu 2
- Ramal 138 kV Mogi Mirim I
- Ramal 138 kV Palmeira D'Oeste
- Ramal 138 kV Pereira Barreto
- Ramal 138 kV Petrobras/Atibaia
- Ramal 138 kV Pirapozinho
- Ramal 138 kV Pirassununga 1
- Ramal 138 kV Pirassununga 2
- Ramal 138 kV Pirassununga (Petrobrás)
- Ramal 138 kV Pirelli
- Ramal 138 kV Refinações de Milho Brasil
- Ramal 138 kV Rio Claro II
- Ramal 138 kV Rio Claro 3
- Ramal 138 kV Ripasa
- Ramal 138 kV Santa Cruz das Palmeiras
- Ramal 88 kV Santa Isabel
- Ramal 88 kV Santa Isabel (Petrobras)
- Ramal 138 kV Santa Rita do Passa Quatro
- Ramal 138 kV Santo Antônio da Posse
- Ramal 138 kV São João da Boa Vista I
- Ramal 138 kV Tambaú
- Ramal 138 kV TGG / TERMAG
- Ramal 138 kV Tigre
- Ramal 88 kV Tatuí I
- Ramal 138 kV Tatuí 2
- Ramal 138 kV Três Lagoas

- Ramal 138 kV Ubatuba II
- Ramal 138 kV Valentim Gentil
- Ramal 138 kV Vargem Grande do Sul
- Ramal 138 kV Votuporanga I
- Ramal 138 kV Votuporanga 3

ANEXO II - J

RELAÇÃO DAS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA

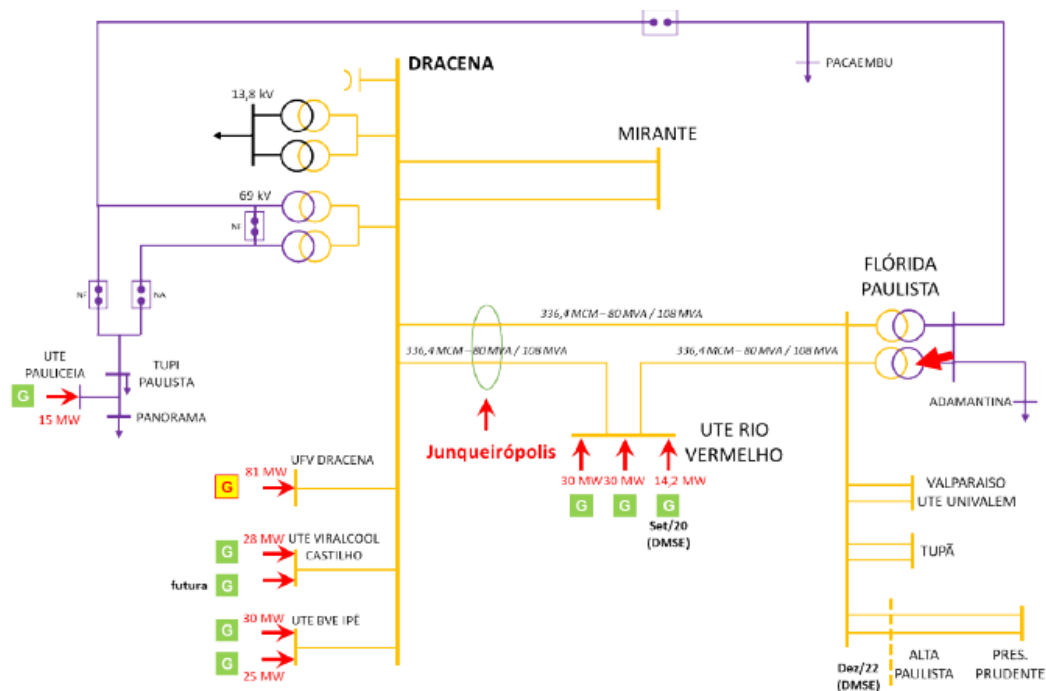
- Ramal 138 kV Zaraplast
- LT 138 kV VCP-MS/Termoelétrica Três Lagoas - Petrobras (Trecho compreendido entre a SE VCP-MS até a Torre 33 da antiga LT Termoelétrica Três Lagoas / Ilha Solteira)
- LT 138 kV VCP-MS/Ilha Solteira (Trecho compreendido entre a SE VCP-MS até a Torre 33 da antiga LT Termoelétrica Três Lagoas / Ilha Solteira)

Este anexo **substitui** o Anexo II - J - INSTALAÇÕES DE CONEXÃO e ou PONTOS DE CONEXÃO de CONCESSÃO da **DISTRIBUIDORA**, parte integrante do CONTRATO.

ANEXO III - DIAGRAMA UNIFILAR SIMPLIFICADO DA CONEXÃO DO RAMAL 138 KV JUNQUEIRÓPOLIS



Figura 1 - Posição Geográfica da SE Junqueirópolis



ANEXO III - DIAGRAMA UNIFILAR SIMPLIFICADO DA CONEXÃO DO RAMAL 138 KV JUNQUEIRÓPOLIS

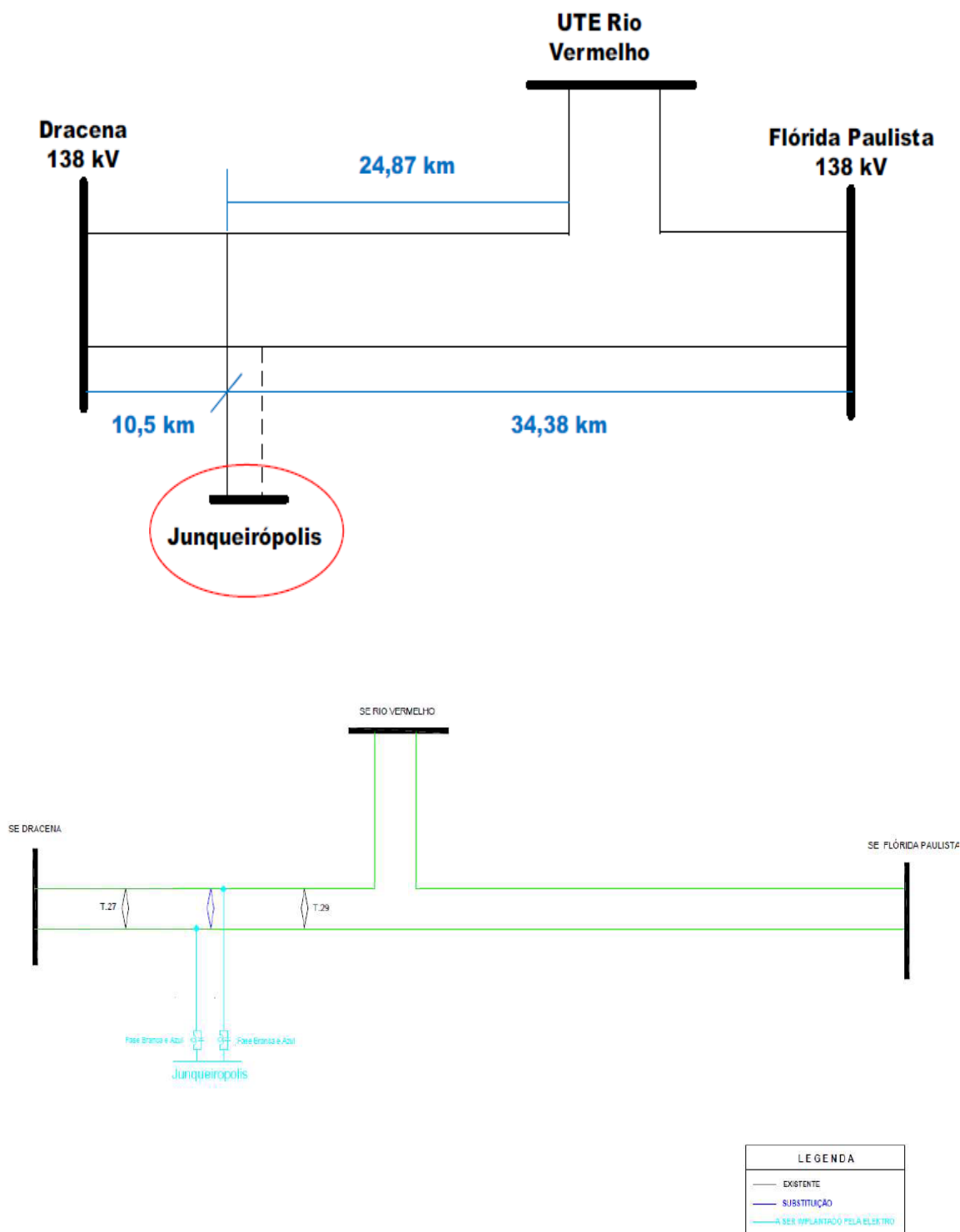


Figura 2 - Diagrama Unifilar da conexão SE Junqueirópolis

PROTOCOLO DE ASSINATURA(S)

O documento acima foi proposto para assinatura digital na plataforma Portal de Assinaturas ONS. Para verificar as assinaturas clique no link: <https://portalassinaturas.ons.org.br/Verificar/206D-5AAF-DE8A-AC4A> ou vá até o site <https://portalassinaturas.ons.org.br:443> e utilize o código abaixo para verificar se este documento é válido.

Código para verificação: 206D-5AAF-DE8A-AC4A



Hash do Documento

C1DFEDB59E69F3A22616797593A282BDD882D75B4536EE1DB63E6E4E7E696A9B

O(s) nome(s) indicado(s) para assinatura, bem como seu(s) status em 19/09/2022 é(são) :

☒ **Nome no certificado:** NEOENERGIA ELEKTRO

Jessica Felix Macedo Talarico - 142.437.747-14 em 23/11/2020

14:40 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA - ONS - 02.831.210/0001-57

Luiz Carlos Ciocchi - 374.232.237-00 em 19/11/2020 23:11 UTC-

03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ ELEKTRO REDES S.A. - 02.328.280/0001-97

Fabiola Maria Da Cruz De Almeida - 572.454.284-68 em

18/11/2020 17:28 UTC-03:00

William Amaro Mantovani - 333.104.268-40 em 19/11/2020 15:21

UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ **Nome no certificado:** CTEEP

Marcia Pires Cleto - 880.019.207-63 em 18/11/2020 20:43 UTC-

03:00

Tipo: Certificado Digital

- ☑ COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA
PAULISTA - 02.998.611/0001-04

Alessandro Gregori Filho - 286.054.178-03 em 18/11/2020 17:56
UTC-03:00

Gabriela Desire Olimpio Pereira - 422.501.023-68 em 18/11/2020
18:35 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

- ☑ OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA - ONS - 02.831.210/0001-
57

Marcelo Prais (Diretor DTA) - 810.878.377-15 em 18/11/2020
18:23 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

- ☑ Nadia Faria Da Silva Torres (Testemunha) - 025.478.387-29 em
18/11/2020 17:46 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

