

**TRIGÉSIMO QUARTO** INSTRUMENTO PARTICULAR DE ADITIVO AO CONTRATO DE CONEXÃO AO SISTEMA DE TRANSMISSÃO - **CCT CTEEP Nº 007/2000**, CELEBRADO EM 10/02/2000, QUE ENTRE SI PACTUAM **CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA E COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**, 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 mediante o 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, 6º andar, Vila Gertrudes, neste ato representada na forma de seu Estatuto Social;

II E de outro lado, a **COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**, concessionária de serviço público de distribuição de energia elétrica, doravante denominada simplesmente **DISTRIBUIDORA**, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 33.050.196/0001-88, com sede no município de Campinas, estado de São Paulo, Rua Jorge de Figueiredo Correa, 1632 - parte, Jardim Professora Tharcília, 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 007/2000** (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/014/2020**, de 16 de setembro 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 José Bonifácio 2, em derivação (tap duplo) na LT 138 kV Nova Avanhandava – São José do Rio Preto 2 C1 e C2, conforme legislação vigente.
- C. A emissão em 14 de janeiro de 2021 pelo **ONS** do Parecer de Acesso, referência **Relatório DTA-2021-PA-0010-R0**, no 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 José Bonifácio 2, em derivação (tap duplo) na LT 138 kV Nova Avanhandava - São José do Rio Preto C1 e C2, conforme legislação vigente.
- D. Ser integrante da concessão da **TRANSMISSORA** as INSTALAÇÕES denominadas LT 138 kV Nova Avanhandava - São José do Rio Preto C1 e C2.
- 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 **TRANSMISSORA** a implantação da **nova estrutura de derivação** na LT 138 kV Nova Avanhandava - São José do Rio Preto C1 e C2, necessária a permitir a conexão do ramal 138 kV José Bonifácio 2 da **DISTRIBUIDORA** às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT.

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 técnico-operacionais e civis que irão regular a implantação, por parte da **TRANSMISSORA** na LT 138 kV Nova Avanhandava - São José do Rio Preto C1 e C2, **de 1 (uma) nova estrutura de derivação**, a ser implantada entre a estrutura nº **T181** e a estrutura nº **T182**, doravante denominada INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, necessária à conexão do ramal 138 kV José Bonifácio 2 da **DISTRIBUIDORA** às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT, de acordo com o diagrama unifilar simplificado anexo a este ADITIVO (Anexo III).

§ 1º A conexão da Subestação José Bonifácio 2 será realizada através do ramal 138 kV, com aproximadamente 1,54 km de extensão, circuito duplo, condutor Linnet 1 x 336,4 MCM por fase.

§ 2º A **DISTRIBUIDORA** será responsável por instalar:

- a) **Chaves seccionadoras** na primeira estrutura do ramal 138 kV José Bonifácio 2, que permitam o isolamento deste ramal em situações de defeito permanente, sendo a operação e manutenção das citadas chaves seccionadores de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA**.
  - b) **Cabos** entre a estrutura de derivação e a primeira torre do ramal 138 kV José Bonifácio 2, incluindo o encabeçamento dos cabos na estrutura de derivação.
- § 3º Caso a **DISTRIBUIDORA** não conclua a implantação dos cabos entre a estrutura de derivação e a primeira torre do ramal 138 kV José Bonifácio 2, concomitantemente com o término da implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO pela **TRANSMISSORA** e, não havendo possibilidade de desligamento da LT 138 kV Nova Avanhandava - São José do Rio Preto 2 C1 e C2, a **DISTRIBUIDORA** deverá realizar o serviço citado no item “b) do § 2º desta Cláusula, em regime de “Linha Viva” com acompanhamento da **TRANSMISSORA**, serviço este à ser realizado por meio de empresa habilitada e homologada pela **TRANSMISSORA**.
- § 4º Fica a **TRANSMISSORA** obrigada a informar a **DISTRIBUIDORA**, em até **90 (noventa)** dias após a assinatura do presente aditivo por todas as PARTES envolvidas e o **ONS**, o que ocorrer por último o cronograma de execução da referida conexão, bem como informações sobre as condições operativas de desligamento da LT objeto da conexão no ano horizonte de conexão.

#### Cláusula 2ª

Para a viabilização da implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, é de responsabilidade da **TRANSMISSORA** a:

- a) Elaboração do projeto executivo (civil e eletromecânico).
- b) Aquisição de 1 (uma) nova estrutura de derivação, compreendendo os materiais, equipamentos e demais acessórios.
- c) Construção da fundação e montagem da estrutura de derivação.
- d) Montagem/desmontagem da variante provisória, com afastamento dos circuitos, caso necessário.
- e) Programação dos desligamentos necessários.
- f) Obtenção das licenças ambientais, bem como autorização para intervenção em Área de Preservação Permanente - APP e autorização para supressão de vegetação, se necessárias, bem como arcar com compensações e condicionantes ambientais, se exigido pelo órgão licenciador.

#### Cláusula 3ª

As PARTES deverão observar todas as disposições contidas no Relatório Técnico de Viabilidade de Conexão, referência **CTEEP/RT/EP/RTVC/013/2020**, de 25 de agosto de 2020 e no Parecer de Acesso, referência **Relatório DTA-2021-PA-0010-R0**, de 14 de janeiro de 2021.

Parágrafo Único Considerando que o Parecer de Acesso pode não contemplar todos os aspectos técnicos relativos à conexão da **DISTRIBUIDORA**, as PARTES se comprometem a complementar essas avaliações, se necessário.

#### Cláusula 4ª

As PARTES acordam que a conclusão das atividades por parte da **TRANSMISSORA** para implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO citada na Cláusula 2ª, e ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL deverá ocorrer na data de **30 de agosto de 2022**.

Parágrafo Único Caso as PARTES acordem por antecipar a data prevista no *caput* desta Cláusula, a **DISTRIBUIDORA** a distribuidora se compromete a solicitar a cabível revisão do Parecer de Acesso, bem como celebrar aditivo contratual ao CONTRATO, para contemplar a nova data acordada.

#### Cláusula 5ª

As PARTES irão acordar os procedimentos e a programação dos desligamentos necessários à implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, devendo ser observados os procedimentos vigentes, a programação dos 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 deverão ser comunicados imediatamente e discutidos entre as PARTES de modo a evitar improdutividade da **TRANSMISSORA** e/ou de sua Contratada.

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 6ª

O detalhamento dos procedimentos para o relacionamento técnico-operacional referente à INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, não explicitado neste ADITIVO, nos PROCEDIMENTOS DE REDE e nos PROCEDIMENTOS DE DISTRIBUIÇÃO, no que couber, será estabelecido no Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO, a ser celebrado entre as PARTES até a data de conclusão da implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO objeto deste ADITIVO.

§ 1º Caso ocorra a conclusão da implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO antes da celebração do Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO, as PARTES acordarão os procedimentos operativos relativo à INSTALAÇÃO DE CONEXÃO citada no *caput* desta Cláusula, por meio de Mensagem de Operação até que seja efetivamente firmado o Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO.

§ 2º Na hipótese no § 1º desta Cláusula, as PARTES acordam em assinar o Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO, em um prazo máximo improrrogável de **90 (noventa)** dias, contados a partir da data de conclusão da implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO.

**Cláusula 7ª**

A **DISTRIBUIDORA** assume, desde já, o compromisso de pagar à **TRANSMISSORA**, a título de ENCARGO DE CONEXÃO relativo à implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, o valor que vier a ser determinado em favor da **TRANSMISSORA** pela ANEEL, conforme legislação vigente.

Parágrafo Único As alterações do ENCARGO DE CONEXÃO, decorrentes de revisões tarifárias imputas à **TRANSMISSORA** e estipuladas em seu Contrato de Concessão, bem como os efeitos de quaisquer alterações regulatórias que impactem os valores a serem pagos à **TRANSMISSORA** serão de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA**, após homologação dos valores pela ANEEL, e subsequente publicação na resolução que homologa o resultado do reajuste ou revisão das tarifas da **DISTRIBUIDORA**.

**Cláusula 8ª**

O valor mensal do ENCARGO DE CONEXÃO relativo a INSTALAÇÃO DE CONEXÃO descrita na Cláusula 2ª, será objeto de faturamento nos termos da Cláusula 22ª e da Cláusula 23ª do CONTRATO, devendo ser observada pelas PARTES os procedimentos estabelecidos no Submódulo 9.3 do PRORET e regulação superveniente, notadamente para o início da cobrança e a aplicação dos reajustes anuais subsequentes, conforme índices constantes no Contrato de Concessão da **TRANSMISSORA**, bem como reajustes decorrente da regulação de acordo com o disposto no Parágrafo Único da Cláusula 7ª. Os novos valores deverão ser homologados pela ANEEL e publicados na resolução que homologará o resultado do reajuste ou revisão das tarifas da **DISTRIBUIDORA**.

- § 1º A periodicidade dos reajustes poderá ocorrer em prazo inferior a 1 (um) ano, caso a legislação aplicável o permita, adequando-se a data de reajuste à nova periodicidade estipulada, e, conforme o caso, aplicada em base *pro rata tempore*.
- § 2º O valor do ENCARGO DE CONEXÃO citado na Cláusula 7ª, inclui 0,4% referente à Taxa de Fiscalização sobre Serviços de Energia Elétrica - TFSEE e 1,0% correspondente a Pesquisa e Desenvolvimento - P&D.
- § 3º Sobre o valor anual do ENCARGO DE CONEXÃO citado na Cláusula 7ª, serão adicionados os valores referentes às alíquotas do PIS / PASEP e COFINS, necessários à cobertura dos dispêndios destes tributos.

**Cláusula 9ª**

Fica caracterizada a mora quando a **DISTRIBUIDORA** deixar de liquidar qualquer das faturas nas datas de seus vencimentos, devendo ser aplicado o que dispõe a Cláusula 25ª do CONTRATO.

**Cláusula 10ª**

A INSTALAÇÃO DE CONEXÃO objeto deste ADITIVO poderá ser desativada, caso se torne desnecessária para a **DISTRIBUIDORA**, desde que a **TRANSMISSORA** seja compensada pela redução da sua Receita Anual Permitida - RAP, e não interfira na continuidade da função do SISTEMA DE TRANSMISSÃO da **TRANSMISSORA**.



- § 1º Considerando que o retorno do investimento decorrente da implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, é definido pela ANEEL para ser amortizado no prazo determinado pela sua taxa média de depreciação regulatória, o efeito financeiro da desativação referida no *caput* desta Cláusula, a **TRANSMISSORA** é ressarcida, de acordo com o que determinar a regulamentação específica da ANEEL, ou na falta desta regulamentação, mediante a apuração do Valor Presente (VP) do fluxo do encargo associado ao tempo restante para amortização do investimento.
- § 2º O critério do Valor Presente (VP) do fluxo do encargo pelo tempo restante para amortização do investimento, deverá ser acordado entre as PARTES.
- § 3º Até que o pagamento relativo aos investimentos seja efetuado, a **DISTRIBUIDORA** permanecerá efetuando o pagamento do ENCARGO DE CONEXÃO vigente e previsto na Cláusula 7ª, observado a aplicação dos reajustes anuais subsequentes.

#### Cláusula 11ª

Em virtude do ENCARGO DE CONEXÃO ser exclusivo da DISTRIBUIDORA, esta deverá providenciar a atualização das modalidades de garantia acordada entre as PARTES, de acordo com o disposto na Cláusula 26ª do CONTRATO. Com a incorporação do novo valor relativo ao ENCARGO DE CONEXÃO estabelecidos por meio deste Aditivo, acrescido dos valores referentes às alíquotas do PIS/Pasep e Cofins e observadas as correspondentes atualizações.

#### Cláusula 12ª

As PARTES deverão manter toda a documentação técnica relacionada implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, necessárias para conexão do ramal 138 kV José Bonifácio 2, de forma a permitir sua verificação quando da necessidade de dirimir dúvidas ou controvérsias relacionadas a este instrumento 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 seus Aditivos, naquilo em que não conflitar com o conteúdo deste ADITIVO ou que não tenham sido aqui expressamente alteradas.

**Cláusula 17ª**

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.

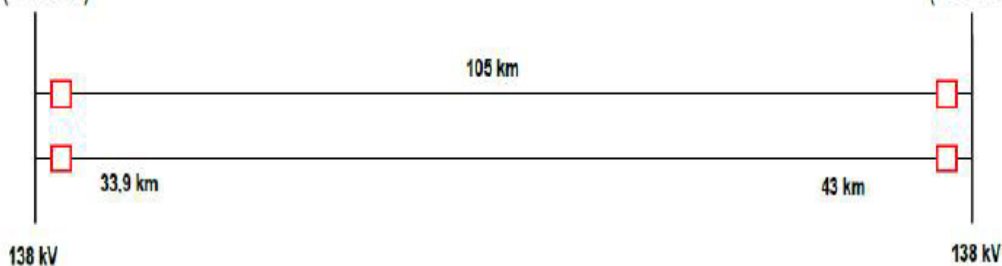
**ANEXO - DIAGRAMA UNIFILAR SIMPLIFICADO DA CONEXÃO DO RAMAL 138 KV JOSÉ BONIFÁCIO 2**



**Configuração Atual**

Nova Avanhandava  
(CTEEP)

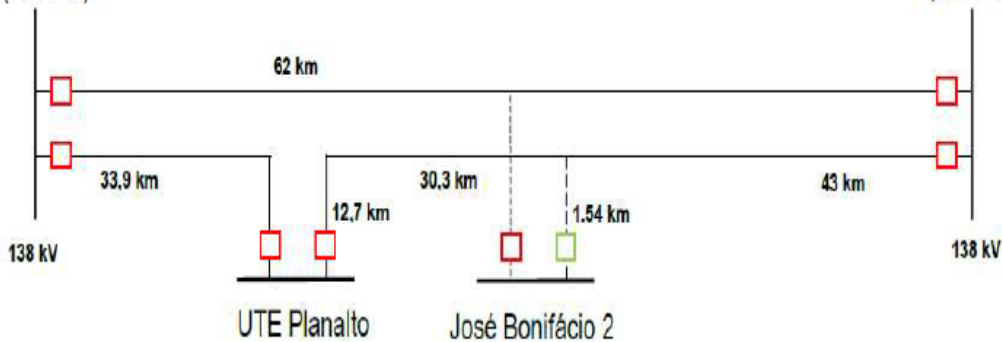
São José do Rio Preto  
(CTEEP)



**Configuração Futura (Com UTE Planalto)**

Nova Avanhandava  
(CTEEP)

São José do Rio Preto  
(CTEEP)





## 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/6E9B-DBC2-E00C-C660> 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: 6E9B-DBC2-E00C-C660



### Hash do Documento

FA5EBE6410ADEC88BF91FC8B148F52C6F56AA28E53AA43BA6A68AAA6A1FEE836

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

☒ COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ - 33.050.196/0001-88

Andre Luiz Gomes Da Silva - 246.744.258-67 em 18/02/2021  
18:39 UTC-03:00

Roberto Sartori (Diretor Presidente) - 916.517.430-53 em  
23/02/2021 15:24 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 18/02/2021 22:36  
UTC-03:00

Gabriela Desire Olimpio Pereira - 422.501.023-68 em 19/02/2021  
19:06 UTC-03:00

**Tipo:** Certificado Digital

☒ Nadia Faria Da Silva Torres (Testemunha) - 025.478.387-29 em  
19/02/2021 10:06 UTC-03:00

**Tipo:** Certificado Digital

☒ **Nome no certificado:** CTEEP

Marcia Pires Cleto - 880.019.207-63 em 19/02/2021 09:57 UTC-  
03:00

**Tipo:** Certificado Digital

☒ **Nome no certificado:** CPFL PAULISTA

Alexandre Guevara Tomazi (Gerente de Planejamento e  
Comercialização de Energia no Ambiente Regulado) -  
223.967.408-30 em 19/02/2021 08:52 UTC-03:00

**Tipo:** Certificado Digital

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

Luiz Carlos Ciocchi - 374.232.237-00 em 18/02/2021 22:05 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 18/02/2021  
16:17 UTC-03:00

**Tipo:** Certificado Digital

