

ADITIVO Nº 3

AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL

NA MODALIDADE FIRME INFLEXÍVEL

2024-2032

CELEBRADO ENTRE

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS

E

CEG RIO S.A. – CEG RIO

ADITIVO Nº 3 AO CONTRATO FIRME INFLEXÍVEL CELEBRADO ENTRE A PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS E A CEG RIO S.A. – CEG RIO, NA FORMA ABAIXO:

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS, com sede na Avenida República do Chile, Nº 65, cidade do Rio de Janeiro - RJ, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda - CNPJ sob o Nº 33.000.167/0001-01, neste ato representada na forma do seu estatuto social, na qualidade de vendedora, doravante denominada **“VENDEDORA”**; e

CEG RIO S.A. – CEG RIO, com sede na Rua São Cristóvão, Nº 1.200, São Cristóvão, na cidade do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda - CNPJ sob o Nº 01.695.370/0001-53, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de compradora, doravante denominada **“COMPRADORA”**.

Individualmente referidas como “Parte” e conjuntamente como “Partes”.

CONSIDERANDO QUE:

- (i) as PARTES celebraram, em 31/10/2023, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível com vigência até 31 de dezembro de 2034 e INÍCIO DE FORNECIMENTO a partir de 01/11/2023 (doravante, “CONTRATO”);
- (ii) as PARTES celebraram, em 31/05/2024, o ADITIVO Nº 1 ao CONTRATO (doravante, “ADITIVO Nº 1”) que instituiu o mecanismo de desempenho para os anos de 2024 e 2025 e a contratação de volume adicional de 135 mil m³/dia entre os anos de 2029 até 2034 em contrapartida à implementação do citado mecanismo;
- (iii) as PARTES celebraram, em 29/06/2024, o ADITIVO Nº 2 ao CONTRATO (doravante, “ADITIVO Nº 2”) com o objetivo de reduzir a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, em virtude da migração de consumidor cativo para o mercado livre.
- (iv) as PARTES acordaram, de boa fé, novo preço para a molécula de gás natural a ser aplicado para volumes retirados acima de 90% e inferiores a 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, durante o período compreendido entre 01/01/2025 até 31/12/2025, através da inclusão de um mecanismo contratual de preço, que irá considerar o desempenho de vendas no mercado de gás natural na área de concessão da COMPRADORA;
- (v) nos termos do item 26.2 do CONTRATO, qualquer modificação deve ser acordada mediante a celebração de termo aditivo assinado pelas PARTES.

RESOLVEM as PARTES celebrar o presente aditivo nº 3 ao CONTRATO (doravante “ADITIVO Nº 3”), nos termos e condições a seguir dispostos:

CLÁUSULA PRIMEIRA – VIGÊNCIA E EFICÁCIA

1.1 Este ADITIVO Nº 3 terá vigência e será eficaz a partir da data de sua assinatura.

CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO

2.1. O presente ADITIVO Nº 3 tem por objeto alterar: (i) a CLÁUSULA 4 - QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC); (ii) a CLÁUSULA 5 – COMPROMISSOS DE RETIRADA E FORNECIMENTO (iii) a CLÁUSULA 6 – PREÇO DO GÁS; (iv) a CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS; e (v) a CLÁUSULA 25 - VALOR DO CONTRATO, nos termos da cláusula a seguir.

CLÁUSULA TERCEIRA – DAS ALTERAÇÕES AO CONTRATO

3.1. As PARTES acordam readequar as condições comerciais do CONTRATO, nos seguintes termos:

3.1.1. As PARTES acordam excluir o item 4.1.1 e alterar o item 4.4 e subitens na CLÁUSULA 4 - QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC):

“4.3. Caso um ou mais USUÁRIO(S) FINAL(IS) opte(m) pela migração para a condição de CONSUMIDOR LIVRE e passe(m) a ser suprido(s) diretamente pela VENDEDORA, deixando assim de consumir o GÁS regularmente fornecido pela COMPRADORA, a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL poderá ser reduzida pela QUANTIDADE DE GÁS que o(s) USUÁRIO(S) FINAL(IS) que optou(aram) pela condição de CONSUMIDOR LIVRE tenha(m) deixado de consumir da COMPRADORA, mediante a solicitação da COMPRADORA à VENDEDORA e a celebração de aditivo contratual.

4.3.1. Para o cálculo do volume a ser reduzido, será considerada como base a quantidade diária contratual total com a VENDEDORA no momento da NOTIFICAÇÃO (VOLUME CORRENTE). Se em determinado ano, a quantidade diária contratual total com a VENDEDORA for menor que o VOLUME CORRENTE, a redução tratada no item 4.3 seguirá a mesma proporção entre VOLUME CORRENTE e volume do referido ano.

4.3.2. Caso haja mais de um contrato em vigor entre as PARTES, a redução das quantidades diárias contratuais se dará em todos os contratos, considerando a proporção das QDCs destes contratos. As PARTES se comprometem a celebrar aditivo(s) contratual(is) para registrar a(s) redução(ões) da QDC, nos termos deste item, no prazo de 90 (noventa) DIAS a contar do recebimento pela VENDEDORA da NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA.

4.3.3. Caso a COMPRADORA não envie NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA, solicitando a redução da QDC, permanecerão válidas as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS vigentes neste CONTRATO e nos eventuais outros contratos celebrados com a VENDEDORA.

4.4 No caso de um ou mais USUÁRIO(S) FINAL(IS) optar(em) pela migração para a condição de CONSUMIDOR LIVRE e passar(em) a ser suprido(s) diretamente por outro supridor, deixando assim de adquirir o GÁS NATURAL regularmente fornecido pela COMPRADORA, a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL deste CONTRATO poderá ser reduzida no máximo até a proporção da QDC deste CONTRATO em cada ano, - desde que o volume total anual seja igual ou superior à QDC total da COMPRADORA no ano corrente da NOTIFICAÇÃO (QDC CORRENTE); se não for, será feito um ajuste na base de cálculo, igualando o volume total, em cada ano, com a QDC CORRENTE da COMPRADORA-, em relação às quantidades diárias contratuais de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural que a COMPRADORA detiver com a VENDEDORA e de todos os demais contratos de compra e venda de gás natural, publicados no site da ANP, que a COMPRADORA detiver com outros produtores, importadores, supridores, carregadores ou comercializadores de gás natural no momento da referida NOTIFICAÇÃO, mediante solicitação e comprovação da COMPRADORA à VENDEDORA da migração do USUÁRIO FINAL para a condição de CONSUMIDOR LIVRE e a celebração de aditivo(s) contratual(is), observados os subitens abaixo.

4.4.1 As reduções nas QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS de que trata o item 4.4 deverão ser requisitadas por meio de NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA à VENDEDORA, contendo a comprovação da migração do(s) USUÁRIO(S) FINAL(IS) para a condição de CONSUMIDOR LIVRE, mediante envio de cópia das comunicações recebidas desse(s) USUÁRIO(S) FINAL(IS), com as informações referentes à migração e com a apresentação do Contrato de Uso de Serviço de Distribuição (CUSD). As reduções nas QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS serão definidas a critério da Compradora, desde que respeitado o limite do montante da capacidade contratada no CUSD.

4.4.2 As PARTES se comprometem a celebrar aditivos contratuais para formalizar as reduções da QDC no prazo de 90 (noventa) DIAS a contar da NOTIFICAÇÃO da COMPRADORA à VENDEDORA acerca da migração do USUÁRIO FINAL para a condição de CONSUMIDOR LIVRE, cabendo à COMPRADORA definir a data que constará do aditivo como marco para início da redução da QDC, desde que essa data seja posterior a da celebração do aditivo e coincida com a data da efetiva redução da QDC pelo(s) USUÁRIO(S) FINAL(IS) que optou(taram) pela migração para a condição de CONSUMIDOR LIVRE.

4.4.3 Caso a COMPRADORA não envie NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA, permanecem válidas as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS vigentes neste CONTRATO.

4.4.4 As reduções nas QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS de que trata o item 4.4 devem observar o limite mínimo de QDC de todos os contratos vigentes entre COMPRADORA e VENDEDORA de 800.000 m³/dia.”

3.1.2. As PARTES acordam alterar o item 5.1.3.5 na CLÁUSULA 5 – COMPROMISSOS DE RETIRADA E FORNECIMENTO modificando o compromisso de fornecimento da VENDEDORA de 01/01/2025 até 31/12/2026, com a seguinte redação:

“5.1.3.5. **Recuperação de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR).**

A COMPRADORA recuperará as QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR) até o limite do saldo existente na forma abaixo:

(a) Durante o prazo de vigência do CONTRATO, exceto durante o período descrito no item 5.1.3.5 (a.1) abaixo, incluindo suas eventuais prorrogações, a recuperação de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR) será automática no fechamento do MÊS e a QUANTIDADE RECUPERADA PELA COMPRADORA (QRC) será igual à QUANTIDADE DE GÁS equivalente que tenha sido retirada acima do compromisso de RETIRADA MÍNIMA MENSAL (RMM), tendo como limite a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) em base mensal.

(a.1) Excepcionalmente no período 01/12/2024 até 31/12/2026, a recuperação de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR) ocorrerá a critério da COMPRADORA, desde que seja enviada NOTIFICAÇÃO à VENDEDORA solicitando a não recuperação até o último DIA do MÊS correspondente à retirada do GÁS, sendo que a QUANTIDADE RECUPERADA PELA COMPRADORA (QRC) será igual à QUANTIDADE DE GÁS equivalente que tenha sido retirada acima do compromisso de RETIRADA MÍNIMA MENSAL (RMM), tendo como limite a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) em base mensal.

(b) Após o término do prazo de vigência do presente CONTRATO e de eventuais prorrogações, a COMPRADORA poderá recuperar o saldo das QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR), na medida da sua QUANTIDADE DIÁRIA RETIRADA (QDR) diariamente, até o limite dado pela QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) vigente no último DIA de vigência do CONTRATO, durante um período de até 120 (cento e vinte) dias contados da data de término do CONTRATO. Durante esse período, todas as regras continuarão aplicáveis e em vigor com relação ao GÁS a ser fornecido em tal período, exceto pelo compromisso da COMPRADORA estabelecido no item 5.1.3. Em relação aos itens 5.1.1 (ENCARGO DE CAPACIDADE DE ENTRADA) e 5.1.2 (ENCARGO DE CAPACIDADE DE SAÍDA), os mesmos serão apurados *pro rata die*, até, inclusive, o DIA em que o saldo remanescente de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR) se torne nulo.

(c) Após o prazo de 120 (cento e vinte) dias previsto no item 5.1.3.5(b), na hipótese de haver saldo remanescente de QUANTIDADES PAGAS E NÃO RETIRADAS (QPNR), a COMPRADORA perderá o direito à sua recuperação, sem que seja devida qualquer compensação ou devolução pela VENDEDORA à COMPRADORA dos valores pagos.”

3.1.3. As PARTES acordam incluir o item 5.2.1.1 na CLÁUSULA 5 – COMPROMISSOS DE RETIRADA E FORNECIMENTO, modificando o compromisso de fornecimento da VENDEDORA de 01/01/2025 até 31/12/2025, com a seguinte redação:

“5.2.1.1 Excepcionalmente para o período compreendido entre 01/01/2025 até 31/12/2025, a VENDEDORA compromete-se a aceitar as QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS) como QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS (QDP) até o limite de 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC), observado o disposto sobre programação do Gás na CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS.”

3.1.4. As PARTES resolvem alterar o item 6.1.2 da CLÁUSULA 6 – PREÇOS DO GÁS, refletindo a inclusão de um mecanismo de incentivo à demanda, que irá considerar o desempenho do mercado de gás natural na área de concessão da COMPRADORA, a partir de 01/01/2025, passando a vigor com a seguinte redação:

“6.1.2. PARCELA DE MOLÉCULA (PM)

A PARCELA DE MOLÉCULA (PM) do PREÇO DO GÁS é atualizada trimestralmente, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro de cada ANO, será obtida conforme descrito nos subitens abaixo, com base nas seguintes referências:

PM_t	É a PARCELA DE MOLÉCULA (PM) calculada trimestralmente (t), em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
$Brent_t$	É a média das cotações diárias de contratos futuros do Brent para o primeiro mês disponível do calendário, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Brent Crude Future</i> , publicado pelo sítio de internet <i>ICE Report Center da Intercontinental Exchange</i> (ICE) referente aos meses m-4, m-3 e m-2, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, em US\$/bbl, sendo "m" o primeiro mês do período de cálculo da PARCELA DE MOLÉCULA (PM) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).

	Para o cálculo da PM_t para o mês de janeiro de 2025, em R\$/m ³ , com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerada a média das cotações diárias do Brent para o primeiro mês disponível do calendário civil, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Brent Crude Future</i> , publicado pela ICE, referente aos meses de julho/2024, agosto/2024 e setembro/2024.
TC_t	<p>É a média das taxas diárias de câmbio comercial de venda do dólar norte-americano divulgadas no SGS-Sistema Gerenciador de Séries Temporais do Banco Central do Brasil, série código 001, com quatro casas decimais, relativas aos meses m-4, m-3 e m-2, sendo "m" o primeiro mês do período de cálculo do valor da Parcela de Molécula (PM) (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).</p> <p>Para o cálculo da PM_t para o mês de janeiro de 2025, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerada a média das taxas diárias de câmbio comercial de venda do dólar norte-americano divulgadas no SGS-Sistema Gerenciador de Séries Temporais do Banco Central do Brasil, série código 001, com quatro casas decimais, relativas aos meses de julho/2024, agosto/2024 e setembro/2024.</p>

6.1.2.1. PARCELA DE MOLÉCULA para o período do mecanismo de incentivo à demanda

6.1.2.1.1. PARCELA DE MOLÉCULA até 2025

A PARCELA DE MOLÉCULA (PM) do PREÇO DO GÁS, válida exclusivamente para o período compreendido entre 01/01/2025, até 31/12/2025, atualizada trimestralmente, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro de cada ANO, será obtida conforme descrito nos subitens abaixo, com base nas seguintes referências:

6.1.2.1.1.1 PM base: Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA iguais ou inferiores a 132.000 m³/dia em 2025 e iguais ou superiores a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL vigente no DIA da retirada, observado o disposto no item 6.1.2.3 e subitens, mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (12,9\% \times Brent_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

6.1.2.1.1.2. PM mecanismo de performance: Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores a 132.000 m³/dia em 2025 e iguais ou inferiores a 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (11\% \times Brent_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

6.1.2.1.1.3. PM incentivo à demanda: Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores a 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL e inferiores a 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, observado o disposto no item 6.1.2.3 e subitens, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (10\% \times Brent_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

6.1.2.1.2. PARCELA DE MOLÉCULA referente ao ano 2026

A PARCELA DE MOLÉCULA (PM) do PREÇO DO GÁS, válida exclusivamente de 01/01/2026 até 31/12/2026, atualizada trimestralmente, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro de cada ANO, será obtida conforme descrito nos subitens abaixo, com base nas seguintes referências:

6.1.2.1.2.1. PM base: Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA iguais ou inferiores a 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL e iguais ou superiores a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL vigente no DIA da retirada, observado o disposto no item 6.1.2.3 e subitens, mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (12,90\% \times Brent_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

6.1.2.1.2.2. PM de incentivo à demanda: Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL e inferiores a 115% (cento e

quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, observado o disposto no item 6.1.2.3 e subitens, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (10\% \times \text{Brent}_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

6.1.2.1.3 Para (i) a aplicação das penalidades previstas na CLÁUSULA 17 – PENALIDADES; (ii) fins do disposto no item 6.1.2.3 (PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM - PMU); e (iii) as demais obrigações contratuais, as PARTES acordam que, para o período compreendido entre 01/01/2025 e 31/12/2026, será utilizada a PARCELA DE MOLÉCULA base, conforme estabelecida nos termos dos itens 6.1.2.1.1.1 e 6.1.2.1.2.1 acima; ressalvado o FATURAMENTO REGULAR DO GÁS, nos termos do item 7.2 e o item 7.3.4.

6.1.2.1.3.1. Para fins de eventual recuperação QUANTIDADE PAGA E NÃO RETIRADA (QPNR) nos termos do item 7.3.4 será considerada a PARCELA DE MOLÉCULA condizente à faixa de recuperação do saldo de QPNR, de acordo com o Mecanismo de Incentivo à Demanda, conforme itens 6.1.2.1.1.3. e 6.1.2.1.2.2.

6.1.2.2. PARCELA DE MOLÉCULA referente aos anos de 2027 a 2032

A PARCELA DE MOLÉCULA (PM) base do PREÇO DO GÁS válida exclusivamente para o período entre 01/01/2027 e 31/12/2034 e será atualizada trimestralmente, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro será definida pela aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (12,90\% \times \text{Brent}_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

6.1.2.3. PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM (PMU)

6.1.2.3.1. Caso em determinado DIA, a QUANTIDADE DIÁRIA RETIRADA seja superior a 105% (cento e cinco por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL e inferior a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, sobre a QUANTIDADE DE GÁS que estiver dentro desse limite incidirá a PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM 1 (PMU₁).

6.1.2.3.2. Caso em determinado DIA a VENDEDORA aceite uma QUANTIDADE DIÁRIA SOLICITADA superior à QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, sobre a QUANTIDADE DE GÁS retirada que estiver dentro do limite entre 105% (cento e cinco por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA e igual ou inferior a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA, incidirá a PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM 1 (PMU₁).

6.1.2.3.3. A ocorrência do disposto no item 6.1.2.3.2 exclui a aplicação do disposto no item 6.1.2.3.1.

6.1.2.3.4. A PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM 1 (PMU₁) será calculada da seguinte forma:

$$PMU_1 = 1,5 \times PM_t ; \text{ onde:}$$

PMU ₁	-	É a PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM 1 em R\$/m ³ , ARREDONDADO em quatro casas decimais.
PM _t	-	É a PARCELA DE MOLÉCULA (PM _t) base calculada conforme item 6.1.2, expressa em R\$/m ³ com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.

6.1.2.3.5. Caso em determinado DIA, a QUANTIDADE DIÁRIA RETIRADA seja superior a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, sobre a QUANTIDADE DE GÁS que ultrapassar esse limite incidirá a PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM 2 (PMU₂).

6.1.2.3.6. Caso em determinado DIA, a VENDEDORA aceite uma QUANTIDADE DIÁRIA SOLICITADA superior à QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, sobre a QUANTIDADE DE GÁS retirada que ultrapassar a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA PROGRAMADA incidirá a PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM 2 (PMU₂).

6.1.2.3.7. O disposto no item 6.1.2.3.5 exclui a aplicação do disposto no item 6.1.2.3.6.

6.1.2.3.8. A PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM 2 (PMU₂) será calculada da seguinte forma:

$$PMU_2 = 2,00 \times PM_t, \text{ onde:}$$

PMU ₂	-	É a PARCELA DE MOLÉCULA DE ULTRAPASSAGEM 2 em R\$/m ³ , ARREDONDADO em quatro casas decimais.
PM _t	-	É a PARCELA DE MOLÉCULA (PM) base calculada conforme item 6.1.2, expressa em R\$/m ³ com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.

3.1.5. As PARTES acordam incluir o item 11.7 na CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS, modificando o compromisso de fornecimento da VENDEDORA de 01/01/2025 até 31/12/2025, com a seguinte redação:

“11.7 Excepcionalmente para o período compreendido entre 01/01/2025 até 31/12/2025, os limites das QUANTIDADES DIÁRIAS SOLICITADAS (QDS) constantes na CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS passam a ser 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) e 115% da QUANTIDADE DIÁRIA MÁXIMA CONTRATADA POR ZONA DE ENTREGA (QDM), desde que compatíveis com a disponibilidade do SISTEMA DE TRANSPORTE), desde que compatíveis com a disponibilidade do SISTEMA DE TRANSPORTE.”

3.1.6. As PARTES acordam atualizar o valor estimado do CONTRATO, previsto no item 25.1 da CLÁUSULA 25 - VALOR DO CONTRATO, que passa a vigorar com a seguinte redação:

"25.1 O valor estimado do CONTRATO é de R\$ 1.448.218.543,00(um bilhão, quatrocentos e quarenta e oito milhões, duzentos e dezoito mil e quinhentos e quarenta e três reais) dado pela aplicação da seguinte fórmula:

$$VCont = QDC \times D \times PG ; \text{ onde:}$$

VCont	-	Significa o valor do CONTRATO em R\$.
QDC	-	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC).
D	-	Significa a quantidade de DIAS do PERÍODO DE FORNECIMENTO.
PG	-	Significa o PREÇO DO GÁS (PG) na data da celebração do CONTRATO.

CLÁUSULA QUARTA – DISPOSIÇÕES GERAIS

4.1 Ficam ratificadas as demais Cláusulas e condições do CONTRATO ora aditado, naquilo que não contrariarem o disposto no presente ADITIVO Nº 3.

4.2 Qualquer termo grafado em maiúsculas que não seja definido no presente ADITIVO Nº 3, no singular ou no plural, terá o significado que lhes é atribuído no CONTRATO.

4.3 As PARTES declaram que obtiveram todas as autorizações societárias e legais cabíveis para a celebração do presente ADITIVO Nº 3.

4.4 Cada uma das PARTES declara, pelo presente, que:

- este ADITIVO Nº 3 constitui obrigações legais, válidas e vinculantes, exequíveis de acordo com seus termos e condições;
- todas as autorizações necessárias para permitir a celebração e a execução de suas obrigações neste ADITIVO Nº 3 foram obtidas e estão e permanecerão em pleno vigor; e
- a assinatura, celebração e execução deste ADITIVO Nº 3 não entrará em conflito com (i) qualquer contrato que as PARTES tenham celebrado; (ii) seus documentos constitutivos; (iii) legislação em vigor; (iv) decisão judicial; ou (v) normas regulatórias.

CLÁUSULA QUINTA – CONFORMIDADE DAS PARTES

5.1 As PARTES, por seus representantes legais devidamente autorizados, expressam sua concordância com o teor integral do presente ADITIVO Nº 3 e, por estarem assim justas e acordadas, obrigando-se a seu fiel e estrito cumprimento, em fé do que é firmado eletronicamente o presente, para um só efeito, junto com as 02 (duas) testemunhas abaixo, reconhecendo as PARTES a validade jurídica da solução disponibilizada pela ADOBE SIGN, adotada para assinatura eletrônica do ADITIVO Nº 3, na forma do disposto no §2º do art. 10 da Medida Provisória nº 2.200-2/01.

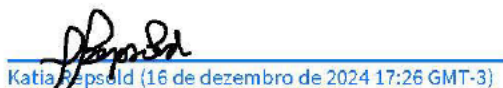
Rio de Janeiro, datado eletronicamente.

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS (VENDEDORA)



João Marcello Rangel Barreto
Gerente Geral de Comercialização de Gás e Energia

CEG-RIO S.A. – CEG RIO (COMPRADORA)


Katia Brito Repsold (16 de dezembro de 2024 17:26 GMT-3)

Katia Brito Repsold
Diretor Presidente



Christiane Delart Dias De Azevedo
Diretora Técnica

TESTEMUNHAS:


Erico Moraes Leite (16 de dezembro de 2024 17:31 GMT-3)

Nome: Erico Moraes Leite


Alessandro Monteiro de Menezes (16 de dezembro de 2024 17:17 GMT-3)

Nome: Alessandro Monteiro de Menezes

Aditivo nº 3 ao Contrato NMG 2024-32 – CEG RIO

Relatório de auditoria final

2024-12-17

Criado em: 2024-12-11

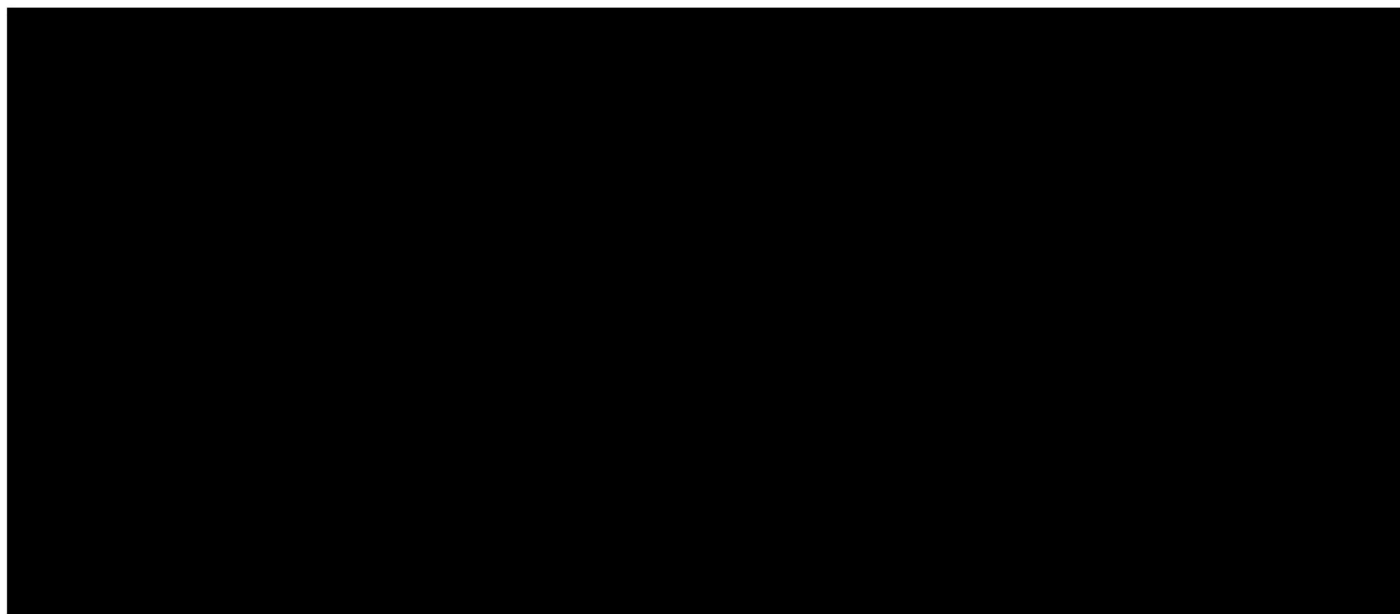
Por: Rafael Coelho Pedreira Do Coutto Ferraz [REDACTED]

Status: Assinado

Histórico de "Aditivo nº 3 ao Contrato NMG 2024-32 – CEG RIO"

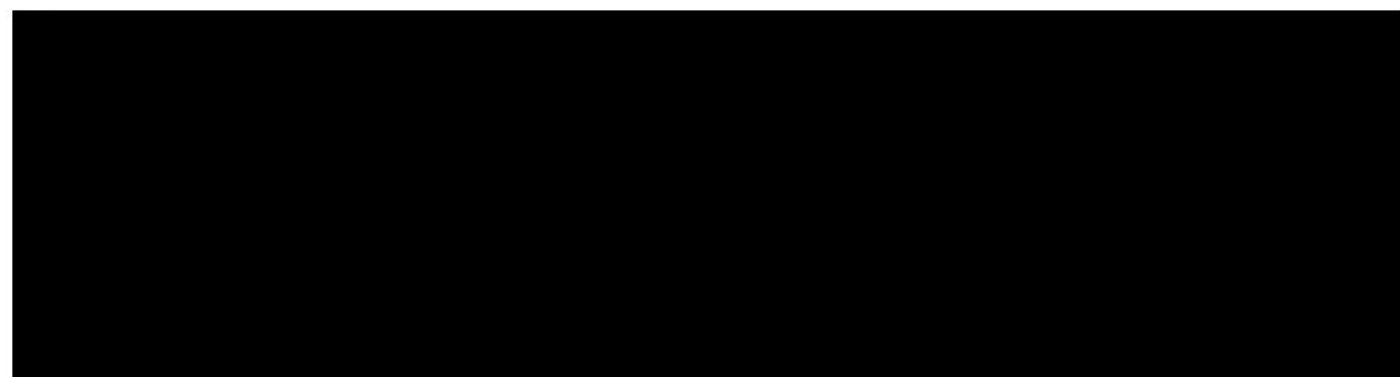
 Documento criado por Rafael Coelho Pedreira Do Coutto Ferraz [REDACTED]

2024-12-11 - 20:24:51 GMT [REDACTED]



 Documento assinado eletronicamente por Alessandro Monteiro de Menezes [REDACTED]

Data da assinatura: 2024-12-16 - 20:17:19 GMT - Fonte da hora: servidor [REDACTED]



 Documento assinado eletronicamente por Katia Repsold [REDACTED]

Data da assinatura: 2024-12-16 - 20:26:47 GMT - Fonte da hora: servidor [REDACTED]

 Documento assinado eletronicamente por Erico Moraes Leite [REDACTED]

Data da assinatura: 2024-12-16 - 20:31:04 GMT - Fonte da hora: servidor [REDACTED]

 Documento assinado eletronicamente por Joao Marcello Rangel Barreto [REDACTED]

Data da assinatura: 2024-12-17 - 17:03:54 GMT - Fonte da hora: servidor [REDACTED]

✔ Contrato finalizado.

2024-12-17 - 17:03:54 GMT