

ADITIVO Nº 5

AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL

NA MODALIDADE FIRME INFLEXÍVEL

CELEBRADO ENTRE

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS

E

COMPANHIA DE GÁS DO ESPÍRITO SANTO – ES GÁS

2024-2032

ADITIVO Nº 5 AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL NA MODALIDADE FIRME INFLEXÍVEL COM VIGÊNCIA ENTRE 2024-2032, QUE ENTRE SI CELEBRAM PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS E A COMPANHIA DE GÁS DO ESPÍRITO SANTO – ESGÁS

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

COMPANHIA DE GÁS DO ESPÍRITO SANTO – ESGÁS, com sede na Avenida Nossa Senhora da Penha, 714, sala 1101, Praia do Canto, cidade de Vitória - ES, inscrita no Cadastro Nacional de Pessoas Jurídicas do Ministério da Fazenda - CNPJ sob o Nº 34.307.295/0001-65, 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 07/02/2023, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na Modalidade Firme Inflexível com vigência até dezembro de 2032, e INÍCIO DE FORNECIMENTO a partir de 01/01/2024 (doravante, **“CONTRATO”**);
- (ii) as PARTES celebraram, em 10/04/2024, o Aditivo nº 1 ao CONTRATO, reduzindo a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) em decorrência da migração de consumidores cativos para o mercado livre de gás natural no volume total de 220.000 m³/dia;
- (iii) as PARTES celebraram, em 07/06/2024, o Aditivo nº 2 ao CONTRATO, reduzindo a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) em decorrência da migração de consumidores cativos para o mercado livre de gás natural no volume total de 281.000 m³/dia;
- (iv) as PARTES celebraram, em 28/06/2024, o Aditivo nº 3 ao CONTRATO, para a inclusão de um mecanismo contratual de preço, considerando o desempenho do mercado de gás natural na área de concessão da COMPRADORA;
- (v) as PARTES celebraram, em 13/11/2024, o Aditivo nº 4 ao CONTRATO, reduzindo a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC) em decorrência da migração de consumidores cativos para o mercado livre de gás natural no volume total de 1.074.000 m³/dia, sendo 670.000 m³/dia a partir de 15/11/2024 e 404.000 m³/dia a partir de 1º/01/2025;
- (vi) as PARTES, de boa fé, acordaram novo preço para a molécula de gás natural que será aplicado para volumes retirados superiores à 90% e inferiores à 115% da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, durante o período compreendido entre 01/01/2025 até 31/12/2026, através da inclusão de um mecanismo contratual de preço que considerará o desempenho de vendas no mercado de gás natural da área de concessão da COMPRADORA;
- (vii) as Partes identificaram erro material na tabela constante no item 4.1 do CONTRATO;
- (viii) esta negociação culminou com a celebração simultânea dos seguintes instrumentos entre as PARTES, além do presente ADITIVO Nº 5: (i) Aditivo nº 5 ao Contrato NMG 2024-2028 e (ii) Aditivo nº 2 ao Contrato NMG 2026-2034; e
- (ix) nos termos do item 26.2 do CONTRATO, qualquer modificação no CONTRATO deve ser acordada mediante a celebração de termo aditivo assinado pelas PARTES.

RESOLVEM as PARTES celebrar o presente ADITIVO Nº 5 ao CONTRATO (doravante **“ADITIVO Nº 5”**), nos termos e condições a seguir dispostos:

CLÁUSULA PRIMEIRA – VIGÊNCIA E EFICÁCIA

1.1 Este ADITIVO Nº 5 terá vigência e produzirá efeitos a partir da data de sua assinatura.

CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO

2.1 O presente ADITIVO Nº 5 tem como 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.

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 alterar o item 4.1, excluir o item 4.1.1 e alterar os itens 4.3 e 4.4 e subitens na CLÁUSULA 4 - QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC):

“4.1. Durante o prazo de vigência do presente CONTRATO, a Quantidade Diária Contratual (QDC) será definida pelo seguinte quadro:

Período	Quantidade Diária Contratual (m³/Dia)
01/01/2024 a 09/04/2024	213.400
10/04/2024 a 08/05/2024	208.278
09/05/2024 a 31/05/2024	187.797
01/06/2024 a 30/06/2024	185.237
01/07/2024 a 21/07/2024	154.385
22/07/2024 a 14/11/2024	149.265
15/11/2024 a 31/12/2024	73.271
01/01/2025 a 31/12/2025	36.394
01/01/2026 a 31/12/2026	92.489
01/01/2027 a 31/12/2027	120.236
01/01/2028 a 31/12/2028	147.983
01/01/2029 a 31/12/2032	184.979

“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) com devidos tratamentos de confidencialidade das informações disponibilizadas, se necessário for. As reduções nas QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS serão definidas a critério da COMPRADORA, desde que respeitado o limite do montante da capacidade contratada no CUSD, independentemente dos prazos contratuais.

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.”

3.1.2. As PARTES acordam alterar o item 5.1.2.5 da CLÁUSULA 5 - COMPROMISSO DE RETIRADA E FORNECIMENTO:

“5.1.2.5. **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 5.1.2.5 (a1) 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.

(a1) Excepcionalmente no período 01/01/2025 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 automática no respectivo MÊS 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 5.1.2. Em relação ao item 5.1.1 (ENCARGO DE CAPACIDADE), o mesmo será apurado *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 5.1.2.5 (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 até 31/12/2025, com a seguinte redação:

“5.2.1.1 Excepcionalmente de 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 acordam 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	<p>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).</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 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.</p>
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>
PF	É a PARCELA FIXA calculada nos termos do item 6.1.2.2.

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

6.1.2.1.1. PARCELA DE MOLÉCULA DE 01/01/2025 ATÉ 31/12/2025:

6.1.2.1.1.1. PM base: Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA iguais ou inferiores a 21.836 m³/dia, em 2025, ou iguais ou superiores a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL vigente no DIA da retirada, observado o disposto no item 6.2 e subitens, mediante a aplicação da seguinte fórmula:

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

6.1.2.1.1.2. PM mecanismo de performance: Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores a 21.836 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:

$$PM_t = (11,00\% \times Brent_t \times TC_t) \div 26,8081 + PF;$$

"6.1.2.1.1.2.1. O patamar para aplicação do Mecanismo de Performance será reduzido, proporcionalmente em relação à redução da QDC, em caso de migração de clientes finais da COMPRADORA para o mercado livre."

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, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

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

6.1.2.1.2. PARCELA DE MOLÉCULA de 01/01/2026 até 31/12/2026:

6.1.2.1.2.1. PM base: Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA iguais ou inferiores a 90% (noventa por cento) ou iguais ou superiores a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL vigente no DIA da retirada, observado o disposto no item 6.2 e subitens, mediante a aplicação da seguinte fórmula:

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

6.1.2.1.2.2. 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, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

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

6.1.2.1.3. PARCELA DE MOLÉCULA de 01/01/2027 até 31/12/2032:

6.1.2.1.3.1. PM base: A Parcela de Molécula (PM) do Preço do Gás será atualizada trimestralmente, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro de cada Ano, pela aplicação da seguinte fórmula:

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

6.1.2.1.4. Excepcionalmente de 01/01/2025 até 31/12/2026, para (i) a aplicação das penalidades previstas na CLÁUSULA 17 – PENALIDADES; (ii) fins do disposto no item 6.2 (PREÇOS DO GÁS DE ULTRAPASSAGEM - PGU); e (iii) as demais obrigações contratuais, as PARTES acordam que será utilizada a PARCELA DE MOLÉCULA base, conforme estabelecida nos termos dos itens 6.1.2.1.1.1, 6.1.2.1.2.1 e 6.1.2.1.3.1 acima; ressalvado o FATURAMENTO REGULAR DO GÁS, nos termos do item 7.2.

6.1.2.1.4.1. Excepcionalmente de 01/01/2025 até 31/12/2026, 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 6.1.2.1.3.1.

6.1.2.2. Parcela Fixa (PF)

A Parcela Fixa (PF) referente ao compromisso de pagamento a ser atualizada anualmente, sempre em 1º de fevereiro, pela aplicação da seguinte fórmula:

$$PF = PF_0 \times \left(\frac{IGPM}{IGPM_0} \right)$$

PF	-	É a Parcela de Fixa (PF), em R\$/m³ com Arredondamento na quarta casa decimal.
PF ₀	-	É a Parcela Fixa (PF), relativa a 1º de janeiro de 2023, igual a 0,1000 R\$/m³ (zero vírgula dois sete seis zero Reais por Metro Cúbico) nas Condições de Referência.
IGPM	-	É o valor definitivo do número-índice do Índice Geral de Preços – Mercado (IGP-M), publicado pela Fundação Getúlio Vargas (FGV), referente ao segundo mês anterior ao mês de cálculo devidamente ajustado.
IGPM ₀	-	É o valor definitivo desse mesmo índice de preços, referente ao mês de maio de 2022 igual a 1.183,953 (hum mil cento e oitenta e três vírgula nove cinco três).

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 até 31/12/2025, com a seguinte redação:

“11.7 Excepcionalmente de 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.”

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\$ 3.278.759.239,00 (três bilhões duzentos e setenta e oito milhões setecentos e cinquenta e nove mil e duzentos e trinta e nove 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.

25.1.1 No valor do CONTRATO, não estão inclusos os reajustes previstos contratualmente, bem como tributos e encargos de qualquer natureza. "

CLÁUSULA QUARTA – DISPOSIÇÕES GERAIS

4.1 Ficam ratificadas, para todos os efeitos de direito, as demais Cláusulas e condições do CONTRATO ora aditado, naquilo que não contrariarem o disposto no presente ADITIVO Nº 5.

4.2 Qualquer termo grafado em maiúsculas que não seja definido no presente ADITIVO Nº 5, 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 5.

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

- a) este ADITIVO Nº 5 constitui obrigações legais, válidas e vinculantes, exequíveis de acordo com seus termos e condições;
- b) todas as autorizações necessárias para permitir a celebração e a execução de suas obrigações neste ADITIVO Nº 5 foram obtidas e estão e permanecerão em pleno vigor; e
- c) a assinatura, celebração e execução deste ADITIVO Nº 5 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 5 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 5, na forma do disposto no §2º do art. 10 da Medida Provisória nº 3.200-2/01.

Rio de Janeiro, datado eletronicamente.

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS (VENDEDORA)

João Marcello Rangel Barreto

João Marcello Rangel Barreto

Gerente Geral de Comercialização de Gás e Energia

COMPANHIA DE GÁS DO ESPÍRITO SANTO – ES GÁS (COMPRADORA)

Fábio Bertollo

Fábio Bertollo (27 de dezembro de 2024 08:21 GMT-3)

Fábio Antonio Bertollo

Diretor Presidente

Raphael Pereira dos Santos

Raphael Pereira dos Santos (27 de dezembro de 2024 08:09 GMT-3)

Raphael Pereira dos Santos

Diretor Técnico Comercial

TESTEMUNHAS:

E-M

Erico Moraes Leite (27 de dezembro de 2024 12:44 GMT-3)

Nome: Erico Moraes Leite

[Redacted]

Gian C. P. Geraldini

Gian C. P. Geraldini (28 de dezembro de 2024 18:12 GMT-3)

Nome: Gian C. P. Geraldini

[Redacted]

Aditivo nº5 Contrato NMG 2024-32-ESGÁS

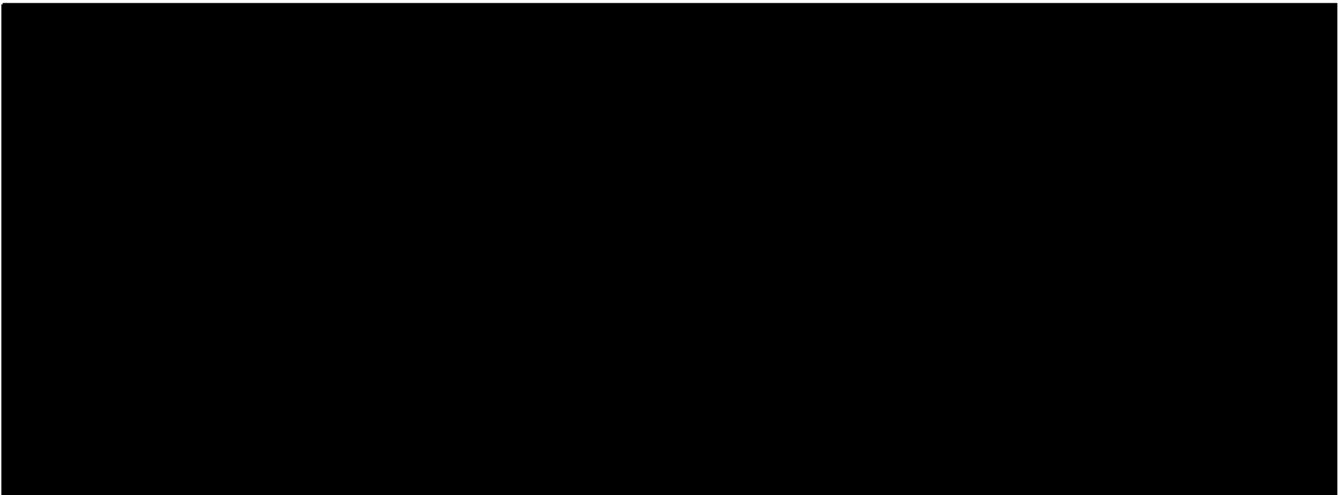
Relatório de auditoria final

2024-12-28

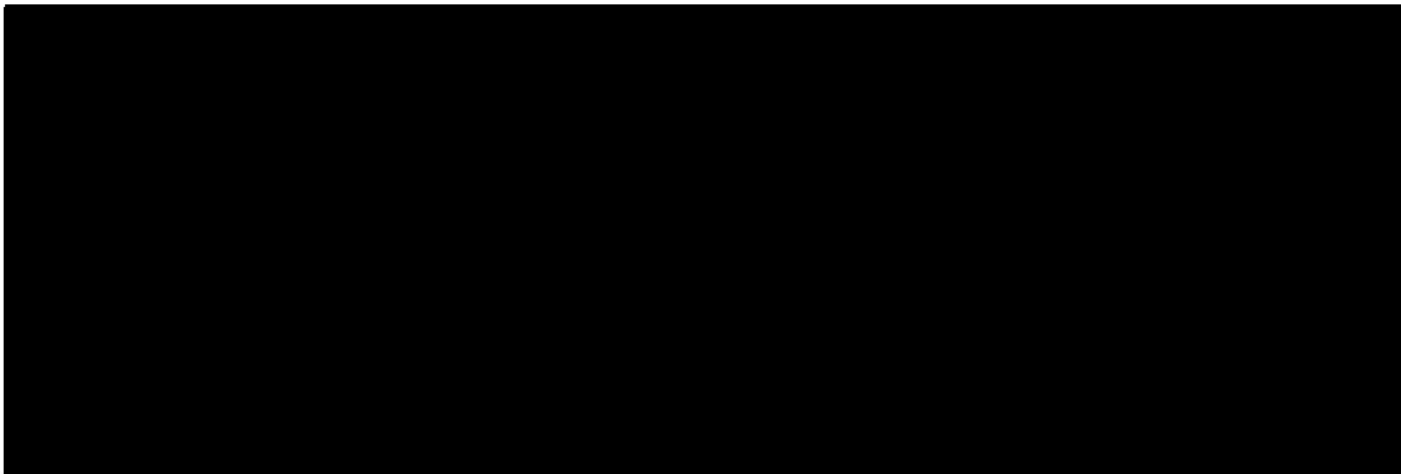
Criado em:	2024-12-26
Por:	Renee Kuro [REDACTED]
Status:	Assinado
[REDACTED]	

Histórico de "Aditivo nº5 Contrato NMG 2024-32-ESGÁS"

 Documento criado por Renee Kuro [REDACTED]
2024-12-26 - 20:16:11 GMT [REDACTED]



 Documento assinado eletronicamente por Gian C. P. Geraldini [REDACTED]
Data da assinatura: 2024-12-26 - 21:12:57 GMT - Fonte da hora: servidor-[REDACTED]





Documento assinado eletronicamente por Raphael Pereira dos Santos

Data da assinatura: 2024-12-27 - 11:09:54 GMT - Fonte da hora: servidor-



Documento assinado eletronicamente por Fabio Bertollo

Data da assinatura: 2024-12-27 - 11:21:35 GMT - Fonte da hora: servidor-



Documento assinado eletronicamente por Erico Moraes Leite

Data da assinatura: 2024-12-27 - 15:44:16 GMT - Fonte da hora: servidor-



Documento assinado eletronicamente por Joao Marcello Rangel Barreto

Data da assinatura: 2024-12-28 - 18:24:19 GMT - Fonte da hora: servidor-



Contrato finalizado.

2024-12-28 - 18:24:19 GMT