

ADITIVO Nº 1

AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL

NA MODALIDADE FIRME INFLEXÍVEL

CELEBRADO ENTRE

PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS

E

GÁS DE ALAGOAS S.A. - ALGÁS

2025-2032

ADITIVO Nº 1 AO CONTRATO FIRME INFLEXÍVEL CELEBRADO ENTRE A PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. E GÁS DE ALAGOAS S.A. – ALGÁS, 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

GÁS DE ALAGOAS S.A. - ALGÁS, com sede na Rua Artur Vital da Silva, 04, Gruta de Lourdes, na cidade de Maceió, Estado de Alagoas, inscrita no Cadastro Nacional da Pessoa Jurídica do Ministério da Fazenda sob o nº 69.983.484/0001-32, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de compradora, doravante denominada “**ALGÁS**” ou “**COMPRADORA**”.

Individualmente referidas como “PARTE” e conjuntamente como “PARTES”.

CONSIDERANDO QUE:

- (i) as PARTES assinaram, concomitantemente, em 10/10/2024 (a) o Termo para Encerramento de Pendências - TERMO, (b) o CONTRATO de Compra e Venda de Gás Natural e Venda de Gás Natural Firme e Inflexível (“CONTRATO NMG 2025-32”), e (c) o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural Firme e Inflexível (“CONTRATO NMG 2025-34”);
- (ii) o Contrato NMG 2025-32 tem vigência até 31 de dezembro de 2032, e INÍCIO DE FORNECIMENTO a partir de 01/01/2025;
- (iii) Com a celebração entre as PARTES do Contrato NMG 2025-32 em 10/10/2024, foi instituído o mecanismo de performance, mecanismo contratual de preço que irá considerar o desempenho do mercado de gás natural na área de concessão da COMPRADORA, válido exclusivamente para o período compreendido entre 01/01/2025 ou na data da celebração do CONTRATO ou no dia seguinte à data em que se der o início da eficácia do CONTRATO, o que ocorrer por último, até o dia 31/12/2025;
- (iv) 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;
- (v) esta negociação culminou com a celebração simultânea entre as PARTES do presente ADITIVO Nº 1 e do Aditivo nº 1 ao Contrato NMG 2025-2034; e
- (vi) nos termos do item 25.2 do CONTRATO, qualquer modificação deve ser acordada mediante a celebração de termo aditivo assinado pelas PARTES.

RESOLVEM as PARTES celebrar o presente aditivo nº 1 ao CONTRATO (doravante “ADITIVO Nº 1”), nos termos e condições a seguir dispostos:

CLÁUSULA PRIMEIRA – VIGÊNCIA E EFICÁCIA

1.1 Este ADITIVO Nº 1 terá vigência e produzirá efeitos a partir da data de sua assinatura.

CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO

2.1. O presente ADITIVO Nº 1 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 24 – 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 os itens 4.3 e 4.4 e subitens na CLÁUSULA 4 - QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC), que passarão a vigorar da seguinte forma:

“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 (i) as QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS vigentes neste CONTRATO.

4.4.4 A redução da QDC decorrente da migração de consumidores cativos para mercado livre, nos termos previstos no item 4.4, deverá observar, em base anual, a proporcionalidade de volumes entre os

contratos vigentes com a COMPRADORA de forma que a cada ANO o valor proporcional da QDC deste CONTRATO com relação aos outros contratos em vigor, celebrados entre as PARTES, se mantenha.

4.4.5 As reduções nas QUANTIDADES DIÁRIAS CONTRATUAIS de que tratam os itens 4.3 e 4.4 devem observar o limite mínimo de QDC de 86.000 m³/dia de 2025 a 2029, 75.000 m³/dia de 2030 a 2032 e 50.000 m³/dia de 2033 a 2034, considerando o somatório das QDCs desse CONTRATO e do CONTRATO NMG 2025-34.”

3.1.2. As PARTES acordam alterar o item 5.1.2.5 da CLÁUSULA 5 - COMPROMISSO DE RETIRADA E FORNECIMENTO, que passa a vigorar com a seguinte redação:

“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 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 0(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 e subitens da CLÁUSULA 6 – PREÇOS DO GÁS refletindo a inclusão de um mecanismo de incentivo à demanda que considerará o desempenho do mercado de gás natural na área de concessão da COMPRADORA a partir de 01/01/2025, passando a vigorar 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 e 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\$/m ³ , 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>
HH_t	<p>É a média das cotações diárias de contratos futuros do Henry Hub para o primeiro mês disponível do calendário civil, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Henry Hub Natural Gas Futures - Settlements</i>, na tabela <i>Final Data</i>, publicado pelo sítio de internet da <i>CME Group</i>, referente aos meses m-4, m-3 e m-2, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, em US\$/MMBtu, 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 2026, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerada a média das cotações diárias do Henry Hub para o primeiro mês disponível do calendário civil, na rubrica <i>Settle Price</i> de cada reporte diário do <i>Henry Hub Natural Gas Futures - Settlements</i>, na tabela <i>Final Data</i>, publicado pelo sítio de internet da <i>CME Group</i>, referente aos meses de julho/2025, agosto/2025 e setembro/2025.</p>
PPI_a	<p>É o número índice de preços ao atacado nos Estados Unidos (PPI all Commodities), publicado pelo U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics, atualizado anualmente em 1º de agosto com o índice definitivo correspondente ao mês de dezembro do ano anterior.</p> <p>Para o cálculo da PM_t para os meses de janeiro a julho de 2026, em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal, será considerado, para o PPI, o valor definitivo do número-índice do PPI all Commodities publicado pelo U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics, referente ao mês de dezembro de 2024.</p>
PPI_0	É o valor de 257,897 referente ao número definitivo do índice de preços ao atacado nos Estados Unidos (PPI all commodities) no mês de dezembro de 2022, publicado pelo U.S. Department of Labor, Bureau of Labor Statistics.
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</p>

	001, com quatro casas decimais, relativas aos meses de julho/2024, agosto/2024 e setembro/2024.
--	---

6.1.2.1. PARCELA DE MOLÉCULA REFERENTE AOS ANOS DE 2025 A 2032

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 15.000 m³/dia 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:

$$PM_t = (12,9\% \times \text{Brent}_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

6.1.2.1.1.2. PM mecanismo de performance: Para as QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores a 15.000 m³/dia e iguais ou inferiores a 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = (11\% \times \text{Brent}_t \times TC_t) \div 26,8081;$$

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, será obtida mediante a aplicação da seguinte fórmula:

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

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

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) 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:

$$PM_t = \left(115,00\% \times HH_t + 3,90 \times \frac{PPI_a}{PPI_0} \right) \times TC_t \div 26,8081;$$

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:

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

6.1.2.1.2.3. A PM base será considerada também para o intervalo de QUANTIDADES DE GÁS retiradas pela COMPRADORA superiores a 90% (noventa por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL e inferiores a 115% (cento e quinze por cento) da QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL, caso seu valor seja inferior a PM de incentivo à demanda.

6.1.2.1.3. 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 6.1.2.1.2.1 e 6.1.2.1.3.1. acima; ressalvado o FATURAMENTO REGULAR DO GÁS, nos termos do item 7.2.

6.1.2.1.3.1. Para fins de eventual recuperação QUANTIDADE PAGA E NÃO RETIRADA (QPNR) nos termos do item 7.3.3 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.

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

A Parcela de Molécula (PM) do Preço do Gás válida exclusivamente para o período entre 01/01/2027 e 31/12/2032 será atualizada trimestralmente, nos meses de fevereiro, maio, agosto e novembro pela aplicação da seguinte fórmula:

$$PM_t = \left(115,00\% \times HH_t + 3,90 \times \frac{PPI_a}{PPI_0} \right) \times TC_t \div 26,8081;$$

3.1.5. As PARTES acordam incluir o item 11.8 na CLÁUSULA 11 – PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS, modificando o compromisso de fornecimento da VENDEDORA até 31/12/2025, com a seguinte redação:

“11.8 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 24.1 da CLÁUSULA 24 - VALOR DO CONTRATO, que passa a vigorar com a seguinte redação:

"24.1 O valor estimado do CONTRATO é de R\$ 244.730.195,00 (duzentos e quarenta e quatro milhões, setecentos e trinta mil, cento e noventa e cinco reais) dado pela aplicação da seguinte fórmula:

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

<i>VCont</i>	-	Significa o valor do CONTRATO em R\$.
<i>QDC</i>	-	Significa a QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATUAL (QDC).
<i>D</i>	-	Significa a quantidade de DIAS do PERÍODO DE FORNECIMENTO.
<i>PG</i>	-	Significa o PREÇO DO GÁS (PG) na data da celebração do CONTRATO, considerando a PST ponderada pelas QDMs das respectivas ZONAS DE ENTREGA.

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 1.

4.2 Qualquer termo grafado em maiúsculas que não seja definido no presente ADITIVO Nº 1, 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 1.

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

- a) este ADITIVO Nº 1 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 1 foram obtidas e estão e permanecerão em pleno vigor; e

- c) a assinatura, celebração e execução deste ADITIVO Nº 1 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 1 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 adotada para assinatura eletrônica do ADITIVO Nº 1, 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

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

GÁS DE ALAGOAS S.A. - ALGÁS (COMPRADORA)

José Ediberto de Omena

José Ediberto de Omena (14 de fevereiro de 2025 14:56 GMT-3)

José Ediberto de Omena
Diretor Presidente

Fábio Eduardo Morgado

Fábio Eduardo Morgado (14 de fevereiro de 2025 14:52 GMT-3)

Fábio Eduardo Morgado
Diretor Técnico e Comercial

TESTEMUNHAS:

Eliana de Menezes Bandeira

Eliana de Menezes Bandeira (14 de fevereiro de 2025 14:29 GMT-3)

Nome: Eliana de Menezes Bandeira

[Redacted]

Érico Moraes Leite

Érico Moraes Leite (14 de fevereiro de 2025 18:09 GMT-3)

Nome: Érico Moraes Leite

[Redacted]

Aditivo nº 1 ao Contrato NMG 2025-32 - Petrobras e Algás

Relatório de auditoria final

2025-02-14

Criado em: 2025-02-13

Por: Joao Victor Cavalcante Dos Santos [REDACTED]

Status: Assinado

Histórico de "Aditivo nº 1 ao Contrato NMG 2025-32 - Petrobras e Algás"

Documento criado por Joao Victor Cavalcante Dos Santos [REDACTED]

2025-02-13 - 20:15:58 GMT- [REDACTED]



Documento assinado eletronicamente por Eliana de Menezes Bandeira [REDACTED]

Data da assinatura: 2025-02-14 - 17:29:47 GMT - Fonte da hora: servidor- [REDACTED]



[REDACTED]

Documento assinado eletronicamente por Fabio Eduardo Morgado [REDACTED]

Data da assinatura: 2025-02-14 - 17:52:31 GMT - Fonte da hora: servidor-[REDACTED]

[REDACTED]

Documento assinado eletronicamente por José Ediberto de Omena [REDACTED]

Data da assinatura: 2025-02-14 - 17:56:57 GMT - Fonte da hora: servidor-[REDACTED]

[REDACTED]

Documento assinado eletronicamente por Erico Moraes Leite [REDACTED]

Data da assinatura: 2025-02-14 - 21:09:28 GMT - Fonte da hora: servidor-[REDACTED]

[REDACTED]

Documento assinado eletronicamente por Joao Marcello Rangel Barreto [REDACTED]

Data da assinatura: 2025-02-14 - 22:38:53 GMT - Fonte da hora: servidor-[REDACTED]

✔ Contrato finalizado.

2025-02-14 - 22:38:53 GMT