

## 2º TERMO ADITIVO AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL

Pelo presente instrumento particular, entre, de um lado,

**PETRORECÔNCAVO S.A.**, companhia aberta com sede na Estrada do Vinte Mil Km 3,5 – s/n, Estação São Roque, CEP 48.280-000, na cidade de Mata de São João, estado da Bahia, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 03.342.704/0001-30, neste ato representada nos termos de seu Estatuto Social, na qualidade de **"SUPRIDORA"**; e, de outro lado,

**COMPANHIA PERNAMBUCANA DE GÁS**, Sociedade de Economia Mista, inscrita no CNPJ sob o nº 41.025.313/0001-81, com sede na Avenida Conselheiro Aguiar, 1748, Boa Viagem, Recife/PE, CEP 51111-010, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de compradora, doravante denominada **"COPERGÁS"**;

**SUPRIDORA** e **COPERGÁS** denominadas, individualmente, como **"Parte"**, e, conjuntamente como **"Partes"**,

### CONSIDERANDO QUE

- I. Em 13 de julho de 2023 as Partes celebraram o Contrato Compra e Venda de Gás Natural ("Contrato"), com vigência até 31 de dezembro de 2033, para estipular os termos e condições para a compra e venda do gás natural entre as Partes;
- II. Em 24 de março de 2025, as Partes firmaram o 1º Aditivo ao Contrato para refletir a reorganização societária da SUPRIDORA e para alterar os prazos de apresentação e pagamento dos Documentos de Cobrança;
- III. As Partes têm interesse em ajustar a Quantidade Diária Contratada (QDC) para 215.000 m³/dia no ano de 2026, com a redistribuição proporcional da diferença em relação à QDC originalmente pactuada (250.000 m³/dia) para o ano de 2029; bem como corrigir erro material identificado no Contrato na fórmula de cálculo da Quantidade Faltante, de modo a refletir corretamente os critérios pactuados.

**RESOLVEM**, as Partes, celebrar o presente 1º Aditivo ao Contrato de Compra e Venda de Gás Natural (**"Aditivo"**), que se regerá pelas seguintes cláusulas e condições:

### 1. OBJETO

**1.1.** O presente Aditivo tem por objeto, de comum acordo entre as Partes e sem ressalvas, ajustar a Quantidade Diária Contratada (QDC) para 215.000 m³/dia, durante o período de 1º de janeiro de 2026 a 31 de dezembro de 2026, bem como ajustar a QDC do período de 1º de janeiro de 2029 a

31 de dezembro de 2029 para 285.000 m<sup>3</sup>/dia, permanecendo, nos demais anos, a QDC de 250.000 m<sup>3</sup>/dia, conforme originalmente pactuado; bem como retificar o erro material para a forma de cálculo do item 8.5.1 do Contrato.

## 2. DA QUANTIDADE DIÁRIA CONTRATADA - ANEXO II – PROPOSTA COMERCIAL

2.1. As Partes acordam que o Anexo II – Proposta Comercial do Contrato passará a vigorar com a seguinte redação, refletindo a nova QDC para os anos de 2026 e 2029:

### **ANEXO II ao CONTRATO Nº 001/2023**

***firmado entre a PETRORECÔNCAVO S.A. e suas AFILIADAS ("SUPRIDORAS")***

***e a COPERGÁS ("COMPRADORA")***

***em 04/07/2023***

### **PROPOSTA COMERCIAL PARA VENDA DE GÁS NATURAL**

***Comercializadora: PetroRecôncavo S/A, SPE Miranga S/A e Potiguar E&P S.A.***

<b>Produto / Modalidade</b>	<i>Firme + Flexível</i>
<b>Segmento</b>	<i>Concessionária</i>
<b>Ponto de Entrada</b>	<i>Pojuca/BA – Guamaré/RN, ou qualquer outro ponto do portfólio</i>
<b>Ponto de Saída</b>	<i>A ser informado por Copergas mediante notificação até 15 dias antes do início do Contrato</i>
<b>Data de início de fornecimento e Prazo do Contrato</b>	<i>assinatura até 31/12/2033, observado o exposto na Cláusula Segunda do CONTRATO</i> <i>Data de INÍCIO DE FORNECIMENTO: 01/01/2024</i>
<b>QDC m<sup>3</sup>/dia</b>	<i>QDC Firme</i> <b><i>2024: 150.000 m<sup>3</sup>/dia (+ Flexível)</i></b> <b><i>2025: 250.000 m<sup>3</sup>/dia (+ Flexível)</i></b> <b><i>2026: 215.000 m<sup>3</sup>/dia (+ Flexível)</i></b> <b><i>2027 e 2028: 250.000 m<sup>3</sup>/dia (+ Flexível)</i></b> <b><i>2029: 285.000 m<sup>3</sup>/dia (+ Flexível)</i></b> <b><i>2030 a 2033: 250.000 m<sup>3</sup>/dia (+ Flexível)</i></b>

	QDC Put – Não aplicável, de maneira que qualquer referência à QDC PUT no Contrato e seus anexos deve ser interpretado como valor atribuído igual a 0 (zero).
<b>Transporte</b>	Entrada <b>SUPRIDORAS</b> /Saída <b>COMPRADORA</b> Pass Through Item 3.1.2 do Anexo III – Termos e Condições/ Contratação Saída a cargo da COMPRADORA
<b>Encargo de Capacidade</b>	100% Pass Through Transporte/base diária Item 3.1.2.3 do Anexo III – Termos e Condições
<b>Compromisso de Retirada – ToP</b>	80% Mensal Cláusula 2 do Anexo III – Termos e Condições
<b>Recuperação ToP QPNR</b>	100% Faixa De recuperação 80 a 100%; Base Mensal/Recuperação em até 120 dias após o término do Contrato Mediante Contratação do Transporte
<b>Delivery or Pay</b>	100%
<b>Penalidade por Falha de Fornecimento / Falha de Programação</b>	30% 30% x (PM) Item 14.1 do Anexo III – Termos e Condições
<b>E-prog Transporte</b>	Pass Through De acordo com o contrato Master Transportador
<b>Preço da Molécula</b>	<b>PARCELA DE MOLÉCULA FIRME (PMF):</b> 2023 a 2033 - 11.8% Brent Preço Brent publicada pela ICE. Preço Piso US\$ 70,00 para o preço do Brent ICE – (Corrigido anualmente pelo CPI-U em 1º. de fev de cada ano- ref. Dez. a Dez. ano anterior) 3.1.3 do Anexo III – Termos e Condições/ Preço Teto US\$ 130,00 para o preço do Brent ICE – (Corrigido anualmente CPI-U em 1º. de fev de cada ano- ref. Dez. a Dez. ano anterior)  <b>MODALIDADE INTERRUPTÍVEL</b> : Igual a PARCELA DE MOLÉCULA FIRME (PMF)

	<b>PARCELA DE MOLÉCULA PUT (PMP):</b> N/A
<b>Preço da Molécula (Flexível)</b>	Qualquer quantidade adicional aplicável dentro da MODALIDADE FLEXÍVEL, deverá ser observada a NOTIFICAÇÃO DE CONFIRMAÇÃO.
<b>Reajuste do Preço da Modalidade Firme</b>	Trimestral 1º fevereiro - 1º maio- 1º agosto- 1º novembro Média (M-4, M-3 e M-2) Item 3.1.3.1 do Anexo III – Termos e Condições
<b>Indexadores</b>	US\$ - Brent – Tabela publicada pela ICE Brent Preço Piso e Teto -corrigidos anualmente pela CPI-U Transporte Pass Through
<b>Faturamento</b>	Mensal Apresentação fatura até 5º dia Útil Pagamento até 10º dia Útil Cláusula 4 do Anexo III – Termos e Condições
<b>Parada Programada dias/ano</b>	720 horas por ano Notificação Prévia prevista em contrato Cláusula 13 do Anexo III – Termos e Condições
<b>Parada Não Programada dias/ano</b>	10 x QDC/Ano Mediante paralisação das UPGN's Petrobras Cláusula 13 do Anexo III – Termos e Condições
<b>Caso Fortuito e Força Maior</b>	Previsto Cláusula 17 do Anexo III – Termos e Condições
<b>Tributos</b>	Proposta e condições sem TRIBUTO Tributação de acordo com a legislação vigente e alterada mediante novos decretos e decisões governamentais
<b>Garantia de Pagamento</b>	Mediante avaliação de Rating Cláusula 7 do Anexo III – Termos e Condições
<b>VIR</b>	Significa o VALOR DE INDENIZAÇÃO DA RESOLUÇÃO pela resolução antecipada do CONTRATO, para este contrato será de <b>30%</b> - Clausula 16 e 16.4 do Anexo III – Termos e Condições



### 3. PROGRAMAÇÃO E FORNECIMENTO DO GÁS

- 3.1.** As partes resolvem alterar a Cláusula 8.5.1 do Anexo III do Contrato, no que tange à metodologia de apuração da QUANTIDADE FALTANTE (QF) e a respectiva tabela de definições, passando a cláusula a vigorar com a seguinte redação:

*8.5.1 Em qualquer DIA, em determinado PONTO DE ENTREGA, como consequência de FALHA DE PROGRAMAÇÃO, a QUANTIDADE FALTANTE (QF) será apurada de acordo com a seguinte fórmula:*

$$QFj = QDSj - QDPj - QNPPj - QNFMj; \text{ onde:}$$

<i>QFj</i>	<i>Significa a QUANTIDADE FALTANTE de GÁS no DIA "j", por PONTO DE ENTREGA, sendo zero se o cálculo for negativo para os casos de FALHA DE PROGRAMAÇÃO relativos à qualidade do GÁS, observadas as situações de PARADAS PROGRAMADAS, PARADAS NÃO PROGRAMADAS e de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR correspondente a soma da QUANTIDADE FALTANTE FIRME, QUANTIDADE FALTANTE FLEXÍVEL E QUANTIDADE FALTANTE PUT.</i>
<i>QDSj</i>	<i>Significa a QUANTIDADE DE GÁS solicitada pela COMPRADORA (QDS) para o DIA "j" por PONTO DE ENTREGA.</i>
<i>QDPj</i>	<i>Significa o somatório das QUANTIDADES DIÁRIAS PROGRAMADAS (QDP) para o DIA "j" por PONTO DE ENTREGA, observado o item 8.1.3.</i>
<i>QNPPj</i>	<i>É a soma das QUANTIDADES DE GÁS não disponibilizadas em função de PARADAS PROGRAMADAS e/ou PARADAS NÃO PROGRAMADAS das SUPRIDORAS para o DIA "j".</i>
<i>QNFMj</i>	<i>É o somatório das QUANTIDADES DE GÁS não disponibilizadas decorrente de CASO FORTUITO OU FORÇA MAIOR para o DIA "j".</i>

### 4. DISPOSIÇÕES GERAIS

**4.1.** Ficam ratificadas, para todos os efeitos de direito, as demais Cláusulas e condições do Contrato ora aditado.

**4.2.** Cada uma das PARTES declara, pelo presente, que:

- a) este Aditivo 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 foram obtidas e estão e permanecerão em pleno vigor; e
- c) a assinatura, celebração e execução deste Aditivo 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.

## 5. ASSINATURA ELETRÔNICA.

**5.1.** As Partes declaram e reconhecem que este Contrato, seus anexos e todos os seus respectivos aditivos, assinados eletronicamente por meio da plataforma **D4Sign**, com dispensa de assinatura digital com utilização de certificados emitidos conforme parâmetros da Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira ("ICP-Brasil"), (a) são válidos e eficazes entre as Partes, representando fielmente os direitos e obrigações pactuados entre as Partes; e (b) têm valor probante, pois estão aptos a conservar a integridade de seu conteúdo e são idôneos para comprovar a autoria das assinaturas das partes signatárias, desde já renunciando a qualquer direito de alegar o contrário e assumindo o ônus da prova em sentido contrário.

**Salvador/BA, 18 de dezembro de 2025.**

### **PETRORECONCAVO S.A.**

---

**Rafael Procaci da Cunha**

VP de Finanças e RI

---

**João Vitor Silva Moreira**

VP Comercial e M&A

### **COPERGÁS**

---

**Bruno Monteiro Costa**

Diretor Presidente

---

**Roberto Zanella**

Diretor Técnico Comercial



## Copergás 2º Aditivo ao Contrato de Compra e Venda de Gás Natural pdf

### Assinaturas



**SHEILA MAYANE BARBOSA DE SANTANA CORREA**  
sheila.santana@copergas.com.br  
Aprovou



BRUNO MONTEIRO COSTA



**BRUNO MONTEIRO COSTA**  
brunocosta@copergas.com.br  
Assinou



**ROBERTO COBO ZANELLA**  
roberto.zanella@copergas.com.br  
Assinou

ROBERTO COBO ZANELLA



**João Vitor Silva Moreira**  
joaovitor@petroreconcavo.com.br  
Assinou



**RAFAEL PROCACI DA CUNHA**  
rafael@petroreconcavo.com.br  
Assinou

RAFAEL CUNHA

### Eventos do documento

**18 Dec 2025, 16:19:59**

Documento [REDACTED] **criado** por ISADORA ANDRADE GOMES D'OLIVEIRA  
[REDACTED]. Email:isadora.santos@petroreconcavo.com.br. - DATE\_ATOM:  
2025-12-18T16:19:59-03:00

**18 Dec 2025, 16:22:37**

Assinaturas **iniciadas** por ISADORA ANDRADE GOMES D'OLIVEIRA [REDACTED].  
Email: isadora.santos@petroreconcavo.com.br. - DATE\_ATOM: 2025-12-18T16:22:37-03:00

**19 Dec 2025, 14:46:07**

RAFAEL PROCACI DA CUNHA **Assinou** [REDACTED] - Email:  
rafael@petroreconcavo.com.br - [REDACTED] - DATE\_ATOM:  
2025-12-19T14:46:07-03:00

**19 Dec 2025, 16:42:33**

SHEILA MAYANE BARBOSA DE SANTANA CORREA **Aprovou** - Email: sheila.santana@copergas.com.br - [REDACTED]



[REDACTED]  
- DATE\_ATOM: 2025-12-19T16:42:33-03:00

21 Dec 2025, 16:10:40

ROBERTO COBO ZANELLA **Assinou** - Email: roberto.zanella@copergas.com.br - [REDACTED]

[REDACTED]  
- DATE\_ATOM: 2025-12-21T16:10:40-03:00

22 Dec 2025, 10:10:42

BRUNO MONTEIRO COSTA **Assinou** - Email: brunocosta@copergas.com.br - [REDACTED]

[REDACTED]  
DATE\_ATOM: 2025-12-22T10:10:42-03:00

22 Dec 2025, 13:52:38

JOÃO VITOR SILVA MOREIRA **Assinou** [REDACTED] - Email:

joaovitor@petroreconcavo.com.br - [REDACTED]

[REDACTED]  
- DATE\_ATOM:  
2025-12-22T13:52:38-03:00

[REDACTED]

Esse log pertence **única e exclusivamente** aos documentos de HASH acima



Esse documento está assinado e certificado pela D4Sign

**Integridade certificada no padrão ICP-BRASIL**

Assinaturas eletrônicas e físicas têm igual validade legal, conforme **MP 2.200-2/2001** e Lei **14.063/2020**.