

ADITIVO Nº 1

AO CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL

PETRORECÔNCAVO S.A.

SPE MIRANGA S.A.

NA QUALIDADE DE VENDEDORAS

E

COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHIA GÁS

NA QUALIDADE DE COMPRADORA

ADITIVO Nº 1 CONTRATO DE COMPRA E VENDA DE GÁS NATURAL QUE ENTRE SI CELEBRAM PETRORECÔNCAVO S.A. E SPE MIRANGA E COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHAGÁS COM O INGRESSO, MEDIANTE ESTE, ADITIVO DA SOCIEDADE POTIGUAR E&P S.A. AO REFERIDO CONTRATO

Pelo presente instrumento,

PETRORECÔNCAVO S.A., sociedade com sede na Cidade de Mata de São João, Estado da Bahia, na Estrada do Vinte Mil, km 3,5, Estação São Roque, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 03.342.704/0001-30, doravante denominada “PETRORECÔNCAVO”, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de VENDEDORA,

SPE MIRANGA S.A., sociedade com sede na Cidade de Salvador, Estado da Bahia, na Avenida Luiz Viana, nº 13.223, Hangar Business Park – Torre 03, sala 401 – São Cristóvão, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 40.768.701/0001-90, doravante denominada “SPE MIRANGA”, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de VENDEDORA;

Tendo, ainda, como aderente ao CONTRATO, a

POTIGUAR E&P S.A. – POTIGUAR E&P, sociedade com sede na Cidade de Mossoró, Estado do Rio Grande do Norte, na Rua Artur Paula, nº 02, Nova Betânia, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 30.759.670/0001-57, doravante denominada “POTIGUAR”, neste ato representada na forma de seus documentos constitutivos, na qualidade de VENDEDORA;

PETRORECÔNCAVO, SPE MIRANGA e POTIGUAR, para todos os fins do CONTRATO e deste seu ADITIVO Nº 1, denominadas individualmente como “VENDEDORA” ou conjuntamente “VENDEDORAS”; e

COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHAGÁS, sociedade com sede na Avenida Professor Magalhães Neto, nº 1.838, Pituba, na cidade de Salvador, Estado da Bahia, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 34.432.153/0001-20, neste ato representada na forma de seu estatuto social, na qualidade de compradora, doravante denominada “COMPRADORA”.

Cada uma das VENDEDORAS e a COMPRADORA, também denominadas, isoladamente, “PARTE” e, em conjunto, “PARTES” e

CONSIDERANDO QUE:

- (i) as PARTES celebraram, em 22/12/2021, o Contrato de Compra e Venda de Gás Natural na com vigência até 31/12/2026 (doravante, “CONTRATO”), que entrou em vigor na data de sua assinatura, sendo que o início de fornecimento ficou estabelecido a partir de 01/01/2022;
- (ii) parcela do GÁS de propriedade da POTIGUAR vem sendo utilizada para também suprir a demanda do CONTRATO, fazendo com que a mesma tenha que fazer parte do CONTRATO figurando como uma das VENDEDORAS e consequente como PARTE do CONTRATO;
- (iii) além da inclusão da POTIGUAR como VENDEDORA no CONTRATO, as PARTES decidiram ajustar determinadas Cláusulas do CONTRATO para melhor esclarecer questões relacionadas com o repasse dos custos incorridos com a contratação do transporte da molécula, em especial com os encargos de capacidade que estão sendo cobrados pela transportadora em base diária; e
- (iv) nos termos do item 23.2 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

Este ADITIVO N° 1 passa a vigorar a partir da presente data e seus efeitos retroagirão até a data de ASSINATURA DO CONTRATO, salvo no que tange aos termos e condições relacionados com a POTIGUAR, aqui incluindo o valor a ser praticado para a PARCELA DA MOLÉCULA 3, relacionada com o GÁS oriundo do POLO POTIGUAR, cujos efeitos iniciarão a partir da assinatura do presente ADITIVO N° 1.

CLÁUSULA SEGUNDA – OBJETO

2.1. O presente ADITIVO N° 1 tem por objeto alterar as cláusulas: (i) CLÁUSULA PRIMEIRA – DEFINIÇÕES E INTERPRETAÇÃO DE TERMOS, (ii) CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS, (iii) CLÁUSULA SÉTIMA – COMPROMISSOS DE RECEBIMENTO DA COMPRADORA, (iv) CLÁUSULA TREZE – FATURAMENTO e (v) CLÁUSULA VINTE E TRÊS – DISPOSIÇÕES GERAIS, nos termos da Cláusula a seguir.

CLÁUSULA TERCEIRA – DAS ALTERAÇÕES AO CONTRATO

3.1. As PARTES acordam em alterar os termos definidos abaixo grifados no item 1.1 do CONTRATO, cujos efeitos retroagirão até a data de ASSINATURA DO CONTRATO, passando a vigorar com a seguinte redação:

“ENCARGO ADICIONAL DE TRANSPORTE (EAT): significa a eventual parcela de custos incorridos pela VENDEDORA para o transporte calculado conforme item 13.5, observado o item 5.2 e 5.2.1, correspondente aos custos incorridos pela VENDEDORA, em qualquer periodicidade, em razão da contratação do transporte, que não estejam incluídos nos itens 13.1 de faturamento regular do GÁS, tais como o ENCARGO DE CAPACIDADE (EC).

ENCARGO DE CAPACIDADE (EC): significa o encargo de capacidade não utilizada, calculado em base diária e faturado mensalmente, devido pela VENDEDORA ao TRANSPORTADOR, observado o item 5.2, associado à reserva de capacidade de transporte do gás disponibilizada à COMPRADORA, a ser faturada na forma do item 13.5.”

3.2. As PARTES acordam, ainda na Cláusula Primeira do CONTRATO, em incluir os termos definidos abaixo, observando a ordem alfabética para a sua inserção no item 1.1 do CONTRATO, com a seguinte redação:

“PARCELA DO ESCOAMENTO: significa uma das parcelas que compõem o PREÇO DO GÁS, referente à molécula do GÁS, a ser informada pelo PROCESSADOR e repassada em sua integralidade de acordo com a CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS.

PARCELA DO PROCESSAMENTO: significa uma das parcelas que compõem o PREÇO DO GÁS, referente à molécula do GÁS, a ser informada pelo PROCESSADOR e repassada em sua integralidade de acordo com a CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS

POLO POTIGUAR: significa o conjunto de campos terrestres de produção de petróleo e gás natural localizados nas proximidades dos municípios de Mossoró, Upanema, Governador Dix-sept Rosado, Felipe Guerra, Apodi, Caraúbas e Upanema, no estado do Rio Grande do Norte, que compõem o portfólio de origem do GÁS objeto do presente CONTRATO.

POTIGUAR: significa a Potiguar E&P S.A. – Potiguar E&P.”

3.3. As PARTES acordam em alterar a CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS do CONTRATO, para alterar os itens 5.1, 5.3 e 5.4 e inclusão do subitem 5.3.2.1, passando a vigorar com a seguinte redação:

“CLÁUSULA QUINTA – PREÇO DO GÁS

5.1. O PREÇO DO GÁS (PG), nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, nos PONTOS DE ENTREGA e aplicável às QUANTIDADES DIÁRIAS RETIRADAS, será constituído pela soma da PARCELA DE TRANSPORTE (PT), prevista no item 5.2, com a PARCELA DE MOLÉCULA (PM),

prevista no item 5.3, conforme fórmula abaixo:

$$PG_i = PT + PM_i$$

PG _i	É o PREÇO DO GÁS (PG), expresso em R\$/m³ com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
PT	É a PARCELA DE TRANSPORTE (PT), calculada conforme o item 5.2 e subitens, expressa em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
PM _i	É a PARCELA DE MOLÉCULA (PM), calculada conforme fórmula indicada no item 5.3 e subitens, expressa em R\$/m³, com ARREDONDAMENTO na quarta casa decimal.
i (1, 2 ou 3)	É o índice que identifica a origem do GÁS. PG ₂ e PM ₂ correspondem ao GÁS produzido a partir do POLO REMANSO, Campos Jacuípe e Riacho de São Pedro. PG ₁ e PM ₁ correspondem ao GÁS produzido a partir de todos os demais Campos do POLO MIRANGA, excluindo Jacuípe e Riacho São Pedro. PG ₃ e PM ₃ correspondem ao GÁS produzido a partir dos Campos do POLO POTIGUAR.

[...]

5.3. A PARCELA DE MOLÉCULA (PM), nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA, conforme a origem do GÁS e aplicável às QUANTIDADES DIÁRIAS RETIRADAS nos PONTOS DE ENTREGA, será calculada conforme a fórmula descrita a seguir, com ARREDONDAMENTO em quatro casas decimais, variando de acordo com o ponto de origem.

$$(i) \quad PM_1 = \frac{[(PM_{10} + \alpha \times Brent) \times TC + PP]}{26,8081}$$

Onde:

PM ₁	é a PARCELA DE MOLÉCULA, expressa em R\$ por m³, para o GÁS produzido nos Campos do POLO MIRANGA, exceto Jacuípe e Riacho de São Pedro.
PM ₁₀	É a PARCELA DE MOLÉCULA de referência, igual a US\$ 4,0400 /MMBtu (quatro dólares e quatro centavos de dólares norte-americanos por milhão de BTU) para o GÁS produzido nos Campos do POLO MIRANGA, exceto Jacuípe e Riacho de São Pedro, sem tributos, nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA.
α	É o fator de multiplicação do Brent, igual a 1,0% (um por cento), observado o disposto no item 5.3.3.
Brent	É a média das cotações diárias do <i>Europe Brent Spot Price FOB</i> publicado pela <i>U.S. Energy Information Administration</i> (EIA), em US\$/bbl, referente aos meses m-4, m-3 e m-2, sendo "m" o MÊS de aplicação do reajuste (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
TC	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 MÊS de aplicação do reajuste (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
PP	É a PARCELA DE PROCESSAMENTO, igual a (i) R\$ 10,5755 /MMBtu (dez reais e cinco mil setecentos e cinquenta e cinco centésimos de centavos de real por milhão de BTU) até 31/12/2022 e (ii) R\$ 7,0794 /MMBtu (sete reais, setecentos e noventa e quatro centésimos de centavos de real por milhão de BTU) a partir de 01/01/2023, já incluído o rendimento da UPGN,

	sem tributos, nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA. Reajustada anualmente na forma da alínea (i) do item 5.4.1, observado o disposto no item 5.3.1.
--	--

$$(ii) \quad PM_2 = \frac{[(PM_{20} + \alpha \times Brent) \times TC + PP + PE]}{26,8081}$$

Onde:

PM ₂	é a PARCELA DE MOLÉCULA, expressa em R\$ por m³, para o GÁS produzido nos Campos que destinam o GÁS NATURAL a partir da Estação São Roque (POLO REMANSO e Campos Jacuípe e Riacho de São Pedro).
PM ₂₀	É a PARCELA DE MOLÉCULA de referência, igual a US\$ 4,5400 /MMBtu (quatro dólares e cinquenta e quatro centavos de dólares norte-americanos por milhão de BTU) para o GÁS produzido nos Campos do POLO REMANSO, Jacuípe e Riacho de São Pedro, sem tributos, nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA.
α	É o fator de multiplicação do Brent, igual a 1,0% (um por cento), observado o disposto no item 5.3.3.
Brent	É a média das cotações diárias do <i>Europe Brent Spot Price FOB</i> publicado pela <i>U.S. Energy Information Administration</i> (EIA), em US\$/bbl, referente aos meses m-4, m-3 e m-2, sendo “m” o MÊS de aplicação do reajuste (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
TC	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 MÊS de aplicação do reajuste (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
PP	É a PARCELA DE PROCESSAMENTO, igual a (i) R\$ 10,1734 /MMBtu (dez reais e mil setecentos e trinta e quatro centésimos de centavos de real por milhão de BTU) até 31/12/2022 e (ii) 7,0794 /MMBtu (sete reais, setecentos e noventa e quatro centésimos de centavos de real por milhão de BTU), já incluído o rendimento da UPGN, sem tributos, nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA. Reajustada anualmente na forma da alínea (i) do item 5.4.1, observado o disposto no item 5.3.1.
PE	É a PARCELA DE ESCOAMENTO, igual a (i) R\$ 4,1909 (quatro reais e mil novecentos e nove centésimos de centavos de real por milhão de BTU) até 31/12/2022 e (ii) 2,5874 /MMBtu (dois reais cinco mil oitocentos e setenta e quatro centésimos de centavos de real por milhão de BTU) a partir de 01/01/2023, já incluído o rendimento da UPGN, sem tributos, nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA. Reajustada anualmente na forma da alínea (ii) do item 5.4.1, observado o disposto no item 5.3.1.

$$(iii) \quad PM_3 = \frac{\{[(PM_{30} + \alpha \times Brent)] \times TC + PP + PE\}}{26,8081}$$

Onde:

PM ₃	é a PARCELA DE MOLÉCULA, expressa em R\$ por m³, para o GÁS produzido nos Campos do POLO POTIGUAR.
PM ₃₀	É a PARCELA DE MOLÉCULA de referência, igual a US\$ 4,2082 /MMBtu (quatro reais, dois mil e oitenta e dois milésimos de centavos de dólares

	norte-americanos por milhão de BTU) para o GÁS produzido nos Campos do POLO POTIGUAR, sem tributos, nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA.
Brent	É a média das cotações diárias do <i>Europe Brent Spot Price FOB</i> publicado pela <i>U.S. Energy Information Administration</i> (EIA), em US\$/bbl, referente aos meses m-4, m-3 e m-2, sendo "m" o MÊS de aplicação do reajuste (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
TC	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 MÊS de aplicação do reajuste (fevereiro, maio, agosto e novembro, conforme o caso).
PP	É a PARCELA DE PROCESSAMENTO, igual a R\$ 10,6067 /MMBtu (dez reais, seis mil e sessenta e sete centésimos de centavos de real por milhão de BTU), já incluído o rendimento da UPGN, sem tributos, nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA. Reajustada anualmente na forma da alínea (i) do item 5.4.1, observado o disposto no item 5.3.1.
PE	É a PARCELA DE ESCOAMENTO, igual a R\$ 1,7420 /MMBtu (um real, sete mil quatrocentos e vinte centésimos de centavos de real por milhão de BTU), já incluído o rendimento da UPGN, sem tributos, nas CONDIÇÕES DE REFERÊNCIA. Reajustada anualmente na forma da alínea (ii) do item 5.4.1, observado o disposto no item 5.3.1.

[...]

5.3.2.1. Para fins de alocação da proporção do GÁS fornecido entre PM₁ e PM₂, serão utilizadas as QUANTIDADES DE GÁS constantes dos boletins de medição ou faturas emitidas pela PETROBRAS no âmbito do(s) CONTRATO(S) UPSTREAM, demonstrando a origem do GÁS.

[...]

5.4. A PARCELA DE MOLÉCULA de referência (PM₁₀, PM₂₀ ou PM₃₀) será corrigida anualmente, tendo como data-base o mês de dezembro de 2020, sempre no mês de fevereiro pela variação acumulada no ano anterior do *Consumer Price Index* (CPI-U – *CPI for All Urban Consumer* - CUUR0000SA0) apurado e divulgado pelo *U.S. Bureau of Labor Statistics* ("BLS"), dos Estados Unidos da América."

3.5. As PARTES acordam em excluir o item 7.5 do CONTRATO e os seus subitens 7.5.1 e 7.5.2.

3.6. As PARTES acordam em excluir o item 13.4 do CONTRATO e seus subitens 13.4.1 e 13.4.2. O item 13.4 será mantido sob a marca de "Item Revogado", de forma que a numeração dos demais itens do CONTRATO permaneça inalterada. Além disso, as PARTES acordam em alterar a redação do item 13.5 do CONTRATO e ajustar a redação do item 13.6, passando a vigorar com a seguinte redação:

"13.4. ITEM REVOGADO.

13.5. O valor do ENCARGO ADICIONAL DE TRANSPORTE (EAT), incluindo o ENCARGO DE CAPACIDADE (EC), devido pela COMPRADORA às VENDEDORAS, relativo aos custos incorridos pelas VENDEDORAS em razão da contratação do transporte não incluídos nos itens 13.2 de faturamento regular do GÁS previstos no item 5.2.1 serão faturados MENSALMENTE pela VENDEDORA. A cobrança do EAT, considerando inclusive o ENCARGO DE CAPACIDADE (EC), não exclui a obrigação da COMPRADORA de pagar os valores devidos neste CONTRATO, sendo este encargo cumulativo aos demais."

13.6. Para fins dos itens 13.2, 13.3 e 13.5, o valor final a ser faturado, após o acréscimo dos tributos e encargos aplicáveis, sofrerá o ARREDONDAMENTO na segunda casa decimal."

3.7 Em função do ingresso da POTIGUAR como uma das VENDEDORAS, as PARTES acordam em alterar a redação dos itens 23.8.1 e 23.8.2, os quais passam a vigorar com a seguinte redação:

“23.8. Responsabilidade das VENDEDORAS.

23.8.1. PETRORECÔNCAVO, SPE MIRANGA e POTIGUAR serão responsáveis perante a COMPRADORA pelo cumprimento deste CONTRATO e de todas as obrigações das VENDEDORAS nele previstas ou dele decorrentes, incluindo em relação as obrigações de entrega de qualquer QUANTIDADE DE GÁS. O descumprimento das obrigações estabelecidas neste CONTRATO pela PETRORECÔNCAVO, pela SPE MIRANGA ou pela POTIGUAR será considerado um descumprimento por todas as VENDEDORAS e um evento de inadimplemento e/ou rescisão com relação a qualquer das VENDEDORAS isoladamente será considerado um evento de inadimplemento e/ou rescisão com relação a todas as VENDEDORAS, podendo a COMPRADORA, nesse caso, rescindir o CONTRATO com relação às três VENDEDORAS. A PETRORECÔNCAVO, SPE MIRANGA e POTIGUAR não ficarão liberadas de responsabilidade, ainda que o cumprimento de suas obrigações decorrentes deste CONTRATO fique impossibilitado por culpa da outra.

23.8.2. É de conhecimento das PARTES que a PETRORECÔNCAVO somente será responsável por qualquer pagamento ou obrigação atribuídas às VENDEDORAS neste CONTRATO caso não haja cumprimento das obrigações por parte da SPE MIRANGA ou da POTIGUAR, conforme o caso, em até 60 (sessenta) DIAS contados a partir da data do inadimplemento por parte da SPE MIRANGA ou da POTIGUAR.”

CLÁUSULA QUARTA – TERMO DE ADESÃO

4.1 A POTIGUAR, neste ADITIVO Nº 1, adere, para todos os fins e efeitos, ao CONTRATO, sendo certo que todos os direitos e obrigações advindos de sua condição de PARTE produzirão efeitos a partir do início de eficácia do presente ADITIVO Nº 1. Todas as menções a VENDEDORAS ou VENDEDORA de forma genérica deverão incluir ou se referir à POTIGUAR, conforme o caso.

4.2 A POTIGUAR declara ter tido acesso ao inteiro teor do CONTRATO, estando plena e integralmente ciente e de acordo com seus termos e condições e por todas as obrigações por ela assumidas na qualidade de VENDEDORA.

CLÁUSULA QUINTA – DISPOSIÇÕES GERAIS

5.1. 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 1.

5.2. 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.

5.3. As PARTES declaram que obtiveram todas as autorizações societárias e legais cabíveis para a celebração do presente ADITIVO Nº 1.

5.4. 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 SEXTA – CONFORMIDADE DAS PARTES

6.1. As PARTES, por seus representantes legais devidamente autorizados, expressam sua concordância com o teor integral do presente ADITIVO N° 1 e, por estarem assim justas e acordadas, obrigando-se a seu fiel e estrito cumprimento, em fé do que é firmado na presença das testemunhas abaixo.

Salvador, 23 de Março de 2023.

PETRORECONCAVO S.A.

João Vitor Silva Moreira

Diretor de Comercialização, Regulação e
Novos Negócios

Rafael Procaci da Cunha

Diretor Financeiro e de Relações com
Investidores

SPE MIRANGA S.A.

João Vitor Silva Moreira

Diretor de Comercialização, Regulação e
Novos Negócios

Rafael Procaci da Cunha

Diretor Administrativo e Financeiro

POTIGUAR E&P S.A.

João Vitor Silva Moreira

Diretor de Comercialização, Regulação e
Novos Negócios

Rafael Procaci da Cunha

Diretor Administrativo e Financeiro

COMPANHIA DE GÁS DA BAHIA – BAHIA GÁS

Luiz Raimundo Barreiros Gavazza

Diretor Presidente

Larisse Karina Stelitano Gonsalves de Oliveira

Diretora Técnica e Comercial

TESTEMUNHAS:

Nome: Alairson Gonçalves Filho

CPF: [REDACTED]

Nome: Áureo Igor Wanderley Ramos

CPF: [REDACTED] 0

Minuta Aditivo nº1 Contrato Bahiagás PetroReconcavo Final.pdf

Código do [REDACTED]

Assinaturas



JOAO VITOR SILVA MOREIRA
Certificado Digital
joaovitor@petroreconcavo.com.br
Assinou



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

RAFAEL CUNHA



ALAIRSON GONCALVES FILHO
alairson.filho@petroreconcavo.com.br
Assinou como testemunha

ALAIRSON GONCALVES FILHO



LUIZ RAIMUNDO BARREIROS GAVAZZA
Certificado Digital
luizgavazza@bahiagas.com.br
Assinou



LARISSSE KARINA STELITANO GONSALVES DE OLIVEIRA
Certificado Digital
larisseoliveira@bahiagas.com.br
Assinou



Aureo Igor Wanderley Ramos
aureoramos@bahiagas.com.br
Assinou como testemunha

Aureo Ramos

Eventos do documento

23 Mar 2023, 10:37:38

23 Mar 2023, 10:40:04

sua.pinho@petroreconcavo.com.br. - DATE_ATOM: 2023-03-23T10:40:04-03:00

23 Mar 2023, 10:46:52

ALAIRSON GONCALVES FILHO Assinou como testemunha - Email: alairson.filho@petroreconcavo.com.br - IP:

Documento de identificação informado: 175.235.508-35 - DATE_ATOM: 2023-03-23T10:46:52-03:00

23 Mar 2023, 11:09:17

ÁUREO IGOR WANDERLEY RAMOS Assinou como testemunha - Email: aureoramos@bahiagas.com.br - IP:

DATE_ATOM: 2023-03-23T11:09:17-03:00

23 Mar 2023, 12:28:12

ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL - LARISSE KARINA STELITANO GONSALVES DE

23 Mar 2023, 14:19:42

ASSINATURA COM CERTIFICADO DIGITAL ICP-BRASIL - JOAO VITOR SILVA

C=BR,O=ICP-Brasil,OU=Secretaria da Receita Federal do Brasil - RFB,OU=AC Instituto Fenacon RFB
G3,OU=A3,CN=JOAO VITOR SILVA MOREIRA - DATE_ATOM: 2023-03-23T14:19:42-03:00

23 Mar 2023, 14:23:07

RAFAEL PROCACI DA CUNHA Assinou - Email:

2023-03-23T14:23:07-03:00

27 Mar 2023, 17:18:39

Hash do documento original

Esse log pertence única e exclusivamente aos documentos de HASH acima

Esse documento está assinado e certificado pela D4Sign