



ENC: [NECTA] - DAR-165-2026 - Ajuste Trimestral - Preço de Molécula de Gás - Volume Projetado de Gás

De ARSESP - Protocolo <protocolo@arsesp.sp.gov.br>

Data Qui, 13/08/2026 17:25

Para ARSESP - Demandas Externas DF <demandasexternas.df@arsesp.sp.gov.br>; Arsesp - Assessoria da Presidência <assessoriapresidencia@arsesp.sp.gov.br>; Comunicacao ARSESP <comunicacao.arsesp@sp.gov.br>

Cc Eloiza Keiko Kawamura <ekawamura@sp.gov.br>

 4 anexos (826 KB)

DAR-165-2026_-_Ajuste_Trimestral_-_Preço_de_Molécula_de_Gás_-_Volume.docx.pdf; Anexo II - Memória de cálculo Make-up.xlsx; Anexo I - Memória de Cálculo - Custo do Gás.xlsx; Anexo III - Cartas de débito - Make Up.zip;

**PROTOCOLO**

Gerência de Gestão Contratual

(11) 3204-2050 | (11) 3204-2100 | www.arsesp.sp.gov.br



Rua Cristiano Viana, 428 - São Paulo, SP - 05411-000

De: ARSESP - Protocolo <protocolo@arsesp.sp.gov.br>

Enviado: quinta-feira, 13 de agosto de 2026 17:23

Para: Maria Gabriela da Silva Nascimento <mnascimento@nectagas.com.br>

Assunto: ENC: [NECTA] - DAR-165-2026 - Ajuste Trimestral - Preço de Molécula de Gás - Volume Projetado de Gás

Confirmamos Recebimento

Data: 13/08/2026

Protocolo nº: **149933**

**PROTOCOLO**

Gerência de Gestão Contratual

(11) 3204-2050 | (11) 3204-2100 | www.arsesp.sp.gov.br

Rua Cristiano Viana, 428 - São Paulo, SP - 05411-000

De: Maria Gabriela da Silva Nascimento <mnascimento@nectagas.com.br>**Enviado:** quinta-feira, 13 de agosto de 2026 16:59**Para:** ARSESP - Protocolo <protocolo@arsesp.sp.gov.br>**Cc:** Eprotocolo <eprotocolo@nectagas.com.br>**Assunto:** [NECTA] - DAR-165-2026 - Ajuste Trimestral - Preço de Molécula de Gás - Volume Projetado de Gás

Interno

Prezados, boa tarde.

Segue DAR-165-2026, referente ao Ajuste Trimestral - Preço de Molécula de Gás - Volume Projetado de Gás

SEI 133.00003337/2026-83

Ref. Deliberação ARSESP nº 1.010/2020 e Ofício nº 29/2026-ARSESP-FGRG

Por gentileza, retornar com protocolo de confirmação de recebimento.

Atenciosamente,

**Maria Gabriela Nascimento**
Regulatóriomnascimento@nectagas.com.br
nectagas.com.br

Interno



DAR-165/2026

Ribeirão Preto, 13 de agosto de 2026.

Ilmo. Sr. Daniel Antonio Narzetti
Diretor de Regulação Técnica e Fiscalização Econômico-Financeira e de Mercados
Agência Reguladora de Serviços Públicos do Estado de São Paulo - ARSESP
Rua Cristiano Viana, nº 428 - Cerqueira César, São Paulo – SP. CEP: 05411-902

c/c. Ilmo. Sr. Jefferson Leão de Meirelles
Superintendente de Análise Econômico-Financeira e de Mercados

Assunto Ajuste Trimestral - Preço de Molécula de Gás - Volume Projetado de Gás
Processo SEI 133.00003337/2026-83
Ref. Deliberação ARSESP nº 1.010/2020 e Ofício nº 29/2026-ARSESP-FGRG

Prezado Diretor,

Fazemos referência ao ofício em epígrafe referente as informações para o Ajuste Trimestral - Preço de Molécula de Gás - Volume Projetado de Gás, para apresentar o que se segue:

- 1) Projeção do custo de gás e transporte (mensal) da concessionária para o os meses de julho/2026 e agosto/2026, contendo a memória de cálculo (com rastreabilidade da formação do preço), o valor e volume por cada supridor e transportadora, premissas macroeconômicas e outros dados que julgar necessário.

Contrato	Volume
jul/26	2,070901
ago/26	2,191595

Ressaltamos que o custo de julho/26 se trata do estimado com base nos volumes disponibilizados nos medidores de confronto e na alocação das quantidades retiradas aplicada as regras contratuais de cada supridor. Em relação ao custo de agosto/26, a projeção foi realizada considerando as quantidades diárias contratuais do portfólio atual da Necta e suas respectivas regras contratuais, conforme disposto abaixo:

CONTRATO	VIGÊNCIA	SUPRIDOR	QDC ATUAL (m³/dia)	PRECIFICAÇÃO ATUAL
NMG 24-34	31/12/2034	Petrobras	343.000	Até 90% QDC: (60% * (80% * 11,85% Brent + 20% * 115% Henry Hub)) + (30% * (10,5% Brent)) 90% < QDC < 115%: 10% Brent
SEBG 25-29	31/12/2029	Shell	39.207	11,44% Brent

Via de Acesso Engenheiro Ivo Najm, 3800 – 2º Distrito Industrial
Araraquara/SP | CEP 14808-159

GALP 26-27	31/12/2027	GALP	105.000	Até 80% da QDP: 11% Brent 80% < QDC < 100%: 9% Brent
BIOMETANO	10/12/2029	Cocal	5.000	R\$ 2,0322

Considerando o Art 5º § 3º da Deliberação Arsesp nº 1.010/2020, caso a concessionária tenha volume distribuído acima ou abaixo de 10% do volume projetado da RTO, considerando o 1º trimestre de 2026, solicitamos:

- 2) Projeção de volume a ser distribuído por segmento e mercado (cativo e livre) referente aos meses de julho, agosto, setembro, outubro e novembro/2026, bem como demonstrativo comprovando o volume distribuído abaixo ou acima de 10% do projetado da RTO no 2º trimestre 2026.

Em atendimento à solicitação, segue demonstrativo do volume distribuído no período de abril a junho de 2026 (2º trimestre de 2026), contemplando os mercados cativo e livre. Conforme verificado no demonstrativo anexo, os volumes efetivamente distribuídos permaneceram dentro da margem de variação de $\pm 10\%$ em relação aos volumes projetados na Revisão Tarifária Ordinária (RTO), não se caracterizando desvio que justifique a revisão das projeções.

Mês	RTO	Real - Cativo	Variação (abs.)	Variação (%)
abr/26	13.173.335	14.386.423	1.213.087	9,21%
mai/26	14.467.403	12.996.484	-1.470.918	-10,17%
jun/26	14.625.119	11.629.393	-2.995.726	-20,48%
2º Trimestre	42.265.857	39.012.300	-3.253.557	-7,70%

Mês	RTO	Real - Livre	Variação (abs.)	Variação (%)
abr/26	6.430.234	7.867.808	1.437.575	22,36%
mai/26	6.663.759	8.123.969	1.460.211	21,91%
jun/26	9.105.223	8.471.640	-633.583	-6,96%
2º Trimestre	22.199.216	24.463.418	2.264.202	10,20%

Mês	RTO	Real - Total	Variação (abs.)	Variação (%)
abr/26	19.603.569	22.254.231	2.650.662	13,52%
mai/26	21.131.161	21.120.454	-10.708	-0,05%
jun/26	23.730.342	20.101.033	-3.629.309	-15,29%
2º Trimestre	64.465.073	63.475.717	-989.355	-1,53%

Dessa forma, para fins do reajuste tarifário de setembro de 2026, devem ser mantidos os volumes originalmente projetados no âmbito da RTO nos meses de setembro, outubro e novembro de 2026.

Mês	RTO
set/26	14.422.959
out/26	14.191.778
nov/26	14.127.664
2º Trimestre	42.742.402

- 3) Informar se ocorreu volume em make-up para compensação pela retirada mínima mensal no trimestre junho/26 a agosto/26, com apresentação da diferença de preço e valor a ser compensado na conta gráfica de custo de gás, com memória de cálculo. Caso tenha valor a ser lançado, enviar o histórico de make-up aplicado.

A Necta vem, por meio desta, detalhar o acompanhamento dos montantes que foram ou ainda serão recuperados:

- Contrato NMG 24-34: Adicionalmente aos valores apresentados no reajuste da Deliberação nº 1.817, em maio/26 e junho/26 houve a incorrência de 1.760.204m³ ao valor de R\$ 3.012.589,15. Não houve recuperação no mesmo período.

Nesse sentido, não há compensação a ser lançada para esse trimestre na conta gráfica de custo de gás. No entanto, cabe ressaltar que, ainda resta um estoque de 7.206.806m³ a recuperar ao decorrer do ano de 2026, precificado atualmente ao valor de R\$13,4 milhões. Os detalhes desse saldo encontram-se apresentados no Anexo II – Memória de Cálculo do Make-up, juntamente com as respectivas cartas de débito, já encaminhadas por ocasião dos *reports* mensais referentes ao custo do gás adquirido.

Sendo o que nos cabe no momento, despedimo-nos reiterando nossos protestos de elevada estima e consideração.

Atenciosamente,

DocuSigned by:



901814B8316B408...

Rodrigo Freitas Cayres

Diretor de Assuntos Regulatórios

Anexos:

Anexo I - Memória de Cálculo - Custo do Gás

Anexo II - Memória de cálculo Make-up

Anexo III - Cartas de débito- Make Up

Via de Acesso Engenheiro Ivo Najm, 3800 – 2º Distrito Industrial
Araraquara/SP | CEP 14808-159