



Efeitos estimados das variações do custo do gás (Res.73 -REV 1)				
		Anterior	Prev. Jan/26	Var (%)
PV atualizado	R\$/m³	2,2401	1,8832	
PR (parcela de recuperação)		0,0630	0,0561	
PV em tarifa (PV/at. + PR)		2,3031	1,9393	-15,80%
IRPGT(%) Estimado-nov/2025:			2,50%	
Cenário tarifário (não considera variação na margem)				
		Anterior	Prev. Jan/26	Var (%)
Tarifa média industrial (TG1)	R\$/m³	3,7685	3,3238	-11,80%
Tarifa média comercial (TGC)		5,3867	4,9041	-8,96%
Tarifa média residencial (TGR)		6,9343	6,4513	-6,97%
Tarifa média veicular (TG4)		3,4228	2,9673	-13,31%
EFEITOS médios estimados para os principais segmentos, decorrente do REPASSE conforme Resolução ARESC 073/2016 -REV 1 (Res. 377).				
Notas: 1 - O saldo projetado da Conta Gráfica considera a aplicação do IRPGT, conforme autorizações da ARESC. 2 - Tarifas dos segmentos de mercado incluem os tributos ICMS e PIS/COFINS de acordo com a legislação vigente. 3 - A variação de tarifa estimada apresentada não considera possíveis variações na margem bruta. 4 - TARIFA = (MARGEM BRUTA)+(CUSTO DO GÁS [PV+PR]) + (TRIBUTOS). A estimativa apresentada ref. considera a variação decorrente do componente do (CUSTO DO GÁS). PV: preço de venda e PR. Os efeitos apresentados consideram também o efeito de reajuste na parcela do Custo do gás - Res. 377.				

Resumo: "O custo do gás no mês de novembro apresentou variação em relação a outubro, principalmente em decorrência da redução dos preços contratuais, influenciada pela queda da taxa de câmbio do trimestre. Adicionalmente, foi realizada a primeira venda interestadual, a qual contribuiu para a redução dos custos associados ao encargo de capacidade dos contratos vigentes. Para o mês de dezembro, projeta-se um custo mais elevado, em função das paradas programadas e da desaceleração do consumo por parte de grandes clientes, decorrente das festividades de final de ano. Para o primeiro semestre do próximo ano, a expectativa é de redução dos custos, acompanhando a continuidade da queda do dólar no trimestre, o rearranjo contratual junto aos supridores e a diminuição da capacidade de transporte contratada."

Formação do custo do gás e transporte (ex-tributos)		mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26
Premissas de referência		Dados Realizados Dados Projetados															
(1) Taxa Câmbio gás (TC _G) - R\$/USD		5,8369	5,8369	5,8369	5,8522	5,8522	5,8522	5,6661	5,6661	5,6661	5,4488	5,4488	5,3644	5,3644	5,3644	5,3985	5,3985
A	Parcela do Gás (R\$/m³ - "mix")	1,9327	1,9200	1,9380	1,9393	1,9646	1,7342	1,7186	1,7125	1,7040	1,7533	1,6057	1,5040	1,5016	1,4989	1,3370	1,3307
B	Parcela do Transporte - (R\$/m³ "mix")	0,4735	0,4919	0,5229	0,5174	0,5099	0,5099	0,5083	0,5445	0,5375	0,5892	0,4200	0,4166	0,4162	0,4262	0,4262	0,4267
C	Parcela de redes estruturantes - (R\$/m³) - (mix)																
D	Penalidade de retirada a maior (R\$/m³) - (mix)		0,00012	0,00012	0,00025	0,00022	0,00006	0,00004	0,000005	0,00007							
E	Penalidade de retirada a menor (R\$/m³) - (mix)		0,00019	0,0000	0,0007	0,0002		0,00000	0,00009	0,0002							
(4) Custo Médio "ex-tributos"-(R\$/m³){(A)+ (B)+(C)+(D)+E)}		2,4062	2,4121	2,4610	2,4576	2,4750	2,2441	2,2270	2,2572	2,2416	2,3425	2,0257	1,9206	1,9179	1,9250	1,7632	1,7573
<div>(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 12/12/2025. (2) Média das cotações diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: U.S. Energy Information Administration - EIA em: 12/11/2025 (www.eia.gov). (4) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESO no mês de referência.</div>																	