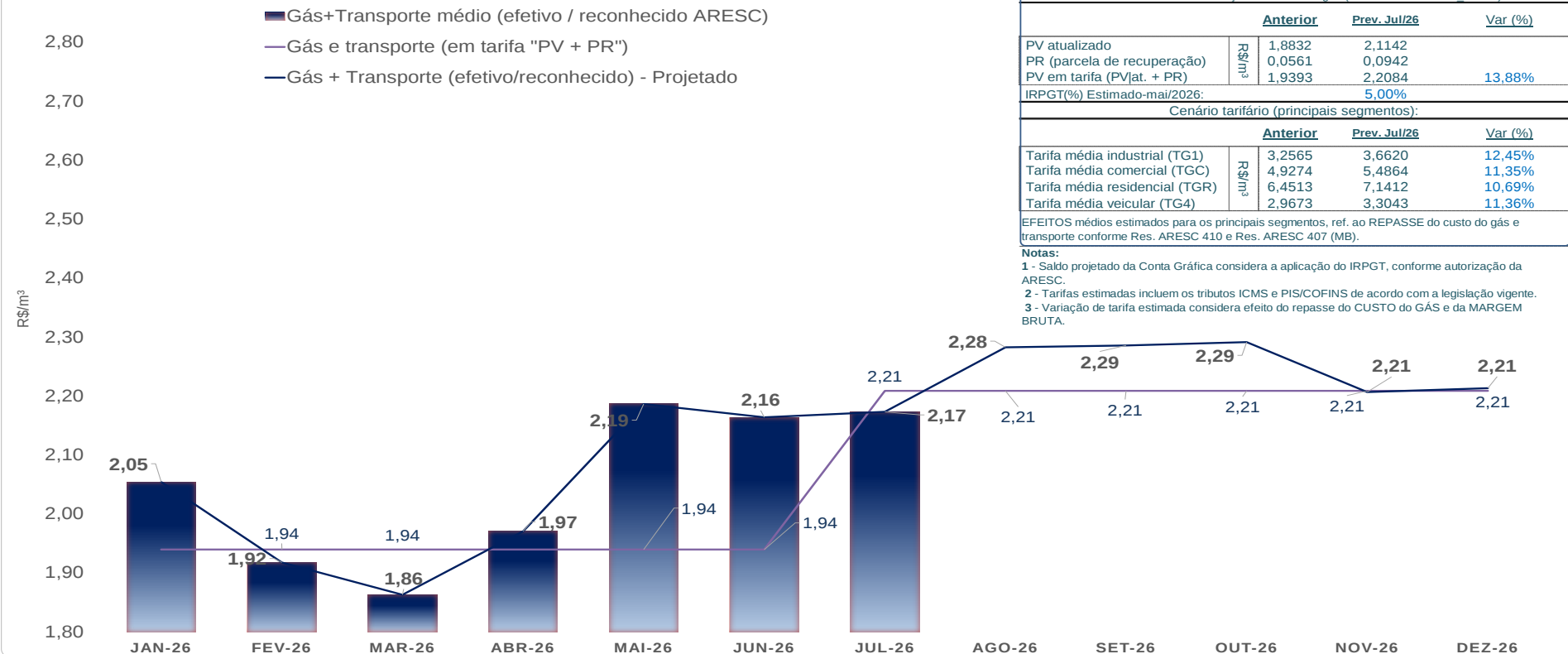




Resumo: O custo médio de aquisição realizado de julho foi levemente superior ao que havia sido previsto. Resultado do balanço de aquisições de gás spot com preço vantajoso para substituição de flexibilidade de contrato firme e pontuais compras de gás para balanceamento do sistema de transporte.

No horizonte dos próximos meses do ano a expectativa para os preços de gás é de elevação de agosto a dezembro, de acordo com o cenário de pressão nos preços do petróleo em razão dos conflitos no oriente médio e das atuais projeções de volumes de vendas e câmbio do dólar.

		Dados Realizados												Dados Projetados	
Composição do custo do gás		Unidade	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	
Compra	Volume	x 1.000 m³	16.444	17.329	20.488	16.877	18.687	19.868	20.353	19.509	18.773	19.151	18.523	18.513	
	Gás+Transporte médio (efetivo / reconhecido ARESC)	R\$/m³	2,0538	1,9174	1,8626	1,9702	2,1861	2,1635	2,1729	2,2823	2,2854	2,2911	2,2064	2,2129	
	Custo Total Realizado/Projetado	x 1.000 R\$	34.248,70	32.877,30	35.501,21	34.346,61	42.024,08	41.013,65	43.563,07	44.256,38	42.643,28	43.611,39	40.620,74	40.718,69	
Venda	Volume	x 1.000 m³	16.676	17.147	19.060	17.433	19.223	18.957	20.048	19.391	18.659	19.035	18.410	18.401	
	Preço do gás e transporte (em tarifa "PV + PR")	R\$/m³	1,9393	1,9393	1,9393	1,9393	1,9393	1,9393	2,2084	2,2084	2,2084	2,2084	2,2084	2,2084	
	PV projetado atualizado	R\$/m³	1,8832	1,8832	1,8832	1,8832	1,8832	1,8832	2,1142	2,1142	2,1142	2,1142	2,1142	2,1142	
	Parcela de recuperação	R\$/m³	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0942	0,0942	0,0942	0,0942	0,0942	0,0942	
	Parcela de Compensação efetiva	R\$/m³	-0,1145	0,0219	0,0767	-0,0309	-0,2468	-0,2242	0,0355	-0,0739	-0,0770	-0,0827	0,0020	-0,0045	
Saldo e Anulação	Custo Total Repassado	x 1.000 R\$	32.339,33	33.252,82	36.963,12	33.807,93	37.279,77	36.763,47	44.274,78	42.823,37	41.206,54	42.037,19	40.657,57	40.635,89	
	Comp. Sobred. e pen. dos USUÁRIOS	x 1.000 R\$	-314,53	-158,44	-93,59	-624,13	-112,98	-117,93	-256,75	-164,09	-180,92	-201,47	-182,06	-188,26	
	Variação Financiera QPNR - Custo do gás e transporte	x 1.000 R\$	4.099,57	327,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-37,42	-36,21	-37,42	-29,33	-30,31	
	Quitações migração mercado livre (R\$) (projeção)	x 1.000 R\$	-226,49	-237,17	256,50	139,10	4,31	0,00	0,00	-383,44	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Parcial da conta gráfica	x 1.000 R\$	1.909,38	-375,52	-1.461,90	538,68	4.744,31	4.250,18	-711,72	1.433,00	1.436,74	1.574,21	-36,82	82,80	
	Correção/Selic	x 1.000 R\$	93,74	135,72	161,27	132,64	132,61	191,68	260,61	210,76	221,52	236,17	252,14	252,18	
	Acumulado da conta gráfica	x 1.000 R\$	13.613,20	13.305,29	12.167,57	12.353,85	17.122,09	21.446,03	20.738,17	21.796,98	23.238,12	24.809,61	24.813,54	24.929,95	
	Valor Projetado semestre.(mig. mercado livre p/ repasse)	x 1.000 R\$													
	Parcela de recuperação	R\$/m³	0,1176	0,1166	0,1046	0,1063	0,0942	0,1913	0,1901	O Saldo final considera a aplicação do (PV+PR) estimado em tarifas (repassse ordinário).					
	IRPGT	%	6,24%	6,19%	5,55%	5,64%	5,00%	10,16%	8,99%						

Formação do custo do gás e transporte (ex-tributos)			jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26
Premissas de referência			Dados Realizados							Dados Projetados				
(1) Taxa Câmbio gás (TC _G) - R\$/USD			5,4488	5,3955	5,3955	5,3955	5,2591	5,2591	5,2591	5,0494	5,0494	5,0494	5,1245	5,1245
(2) Brent ICE - USD/Barril			68,1650	63,0772	63,0772	63,0772	78,3781	78,3781	78,3781	96,6764	96,6764	96,6764	83,4394	83,4394
A	Parcela do Gás - R\$/m³ - "mix"		1,5901	1,4821	1,4435	1,4970	1,7250	1,6958	1,7317	1,8652	1,8671	1,8712	1,7869	1,7934
B	Parcela do Transporte - R\$/m³ - "mix"		0,4637	0,4353	0,4191	0,4732	0,4611	0,4677	0,4412	0,4170	0,4184	0,4199	0,4196	0,4195
C	Parcela de redes estruturantes - R\$/m³ - "mix"													
D	Penalidade de retirada a maior - R\$/m³ - "mix"													
E	Penalidade de retirada a menor - R\$/m³ - "mix"													
(3) Custo Médio "ex-tributos" - R\$/m³ (A)+(B)+(C)+(D)+(E)			2,0538	1,9174	1,8626	1,9702	2,1861	2,1635	2,1729	2,2823	2,2854	2,2911	2,2064	2,2129

(1) Média das taxas diárias do trimestre m-4, m-3 e m-2 / Projeção: Relatório FOCUS, com indicadores do Top 5 - BACEN 07/08/2026.

(2) Média das cotações diárias do trimestre - U.S. Energy Information Administration - EIA (www.eia.gov) Curto Prazo (11/08/2026)

(3) O custo médio total realizado apresentado é o valor unitário reconhecido pela ARESC no mês de referência.