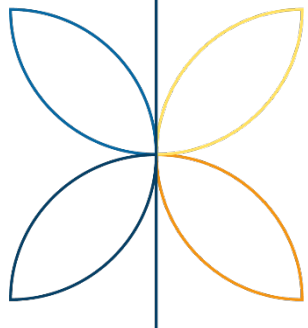




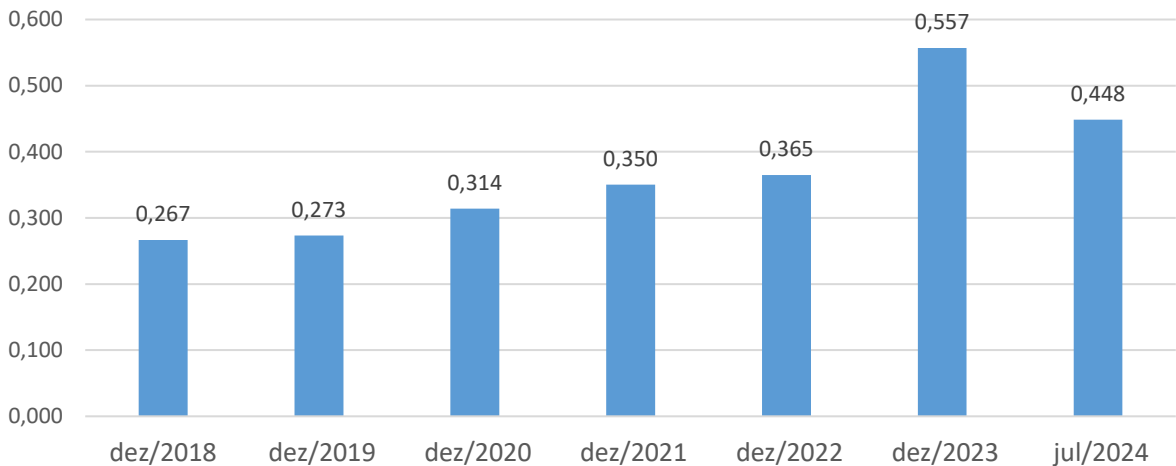
Audiência Pública AGRESE 01/2024



CONCESSÃO vs MERCADO – realidades distintas

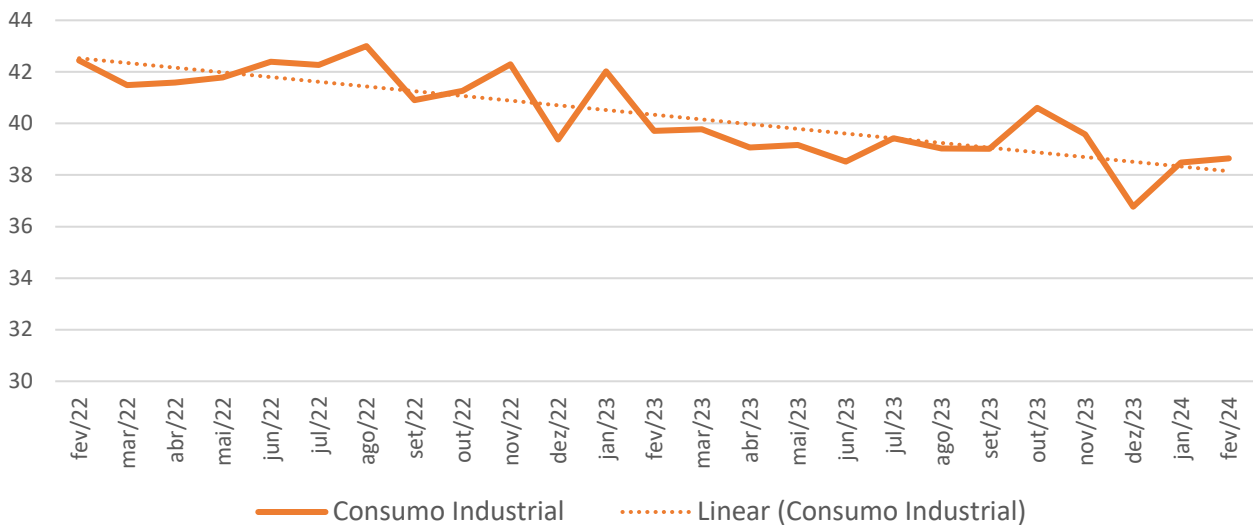
Margem Histórica:

Margem Sergás - Segmento Industrial (10.000 m³/d)



Mercado Atual:

Demanda Nacional (milhões m³/d)



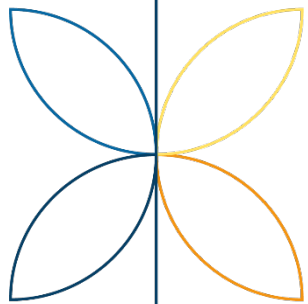
Variação
(2018 a 2024)

Margem	68,02%
IPCA	36,01%

Variação Média
(2018 a 2024)

Demanda Total	-21,31%
Demanda Industrial	-2,37%





TAXA DE REMUNERAÇÃO

› Comparativo:

Remuneração	
Sergás	Fixa = 20%
Comgás	WACC = 8,27%
Transporte	WACC = 7,25%
Distribuidora EE	WACC = 7,72%

› Remuneração sobre investimentos realizados e a realizar (TR):

- › Atribuição dos riscos de investimento ao consumidor;
- › Incentivo ao “inchaço” da base de ativos.

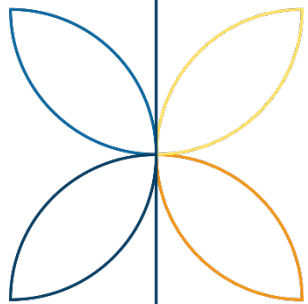
› Remuneração sobre custos de operação (TRS):

- › Incentivo à ineficiência da prestação do serviço.

Propostas ABRACE:

- Modelo Price Cap;
- Remuneração por WACC, a ser regulamentado pela AGRESE.





VOLUME

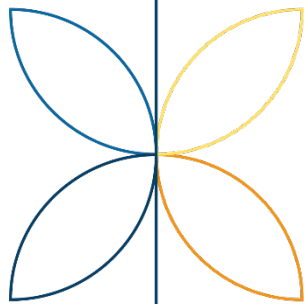
- › Consideração de apenas 80% dos volumes projetados sobre:
 - › Custo do capital;
 - › Custo operacional;
 - › Depreciação.

Análise de Impacto – exemplo:

	CAPEX	Volume	Custo
CAPEX puro	R\$ 100.000	100.000	1,00
CAPEX + 20%	R\$ 120.000	100.000	1,20
CAPEX + 20%, vol 80%	R\$ 120.000	80.000	1,50



Proposta ABRACE: Consideração de 100% do volume para todos os custos.



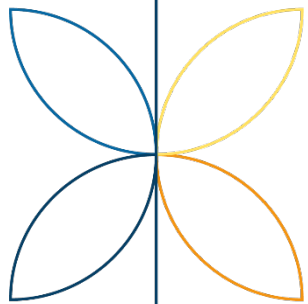
DEPRECIAÇÃO:

- › Base fixa de 10 anos:
 - › Ativos com durabilidade superior;
 - › Falta especificação dos tipos de ativos: depreciados, em depreciação e obras em andamento;
 - › Falta de critério sobre investimentos não realizados.

Proposta ABRACE:

- Depreciação com percentuais definidos por grupos de ativos;
- Retirada de ativos depreciados;
- Investimentos não realizados: parcela de ajuste.





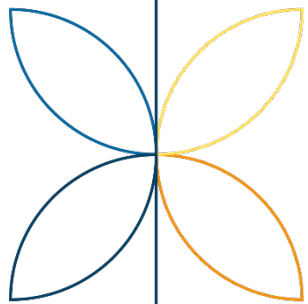
REPASSE DOS RISCOS CONTRATUAIS ÀS TARIFAS

- › Ineficiências na gestão do portfólio de suprimento:
 - › Penalidades adicionais - custos ao consumidor;
 - › Falta de incentivo - perda de oportunidades competitivas.

Propostas ABRACE:

- Participação da concessionária nos riscos contratuais (positivos e negativos);
- Fator X efetivo;
- Separação dos custos de distribuição e de comercialização;
- Revisões quinquenais.





OUTROS TEMAS:

- › **FORTALECIMENTO DA AGÊNCIA REGULADORA**
- › **CONTA GRÁFICA:**
 - › Molécula e transporte: transparência e previsibilidade tarifária;
 - › Penalidades: neutralidade de receitas.
- › **ESTRUTURA TARIFÁRIA:**
 - › Transferência de prática de política pública à concessionária;
 - › Regulação: minimização de práticas de subsídios cruzados.





SBN - Quadra 01

Bloco B, nº 14, salas 701/702

Ed. CNC, Asa Norte

Brasília - DF, 70041-902

 **(61) 3878 3500**

 **abrace@abrace.org.br**

CONECTE-SE

A ABRACE está presente nos principais canais.



ACESSE E ACOMPANHE



@abraceenergia



www.abrace.org.br

