

# RELATÓRIOS TÉCNICOS ABRACE

## ELÉTRICA | GÁS



## Sumário Executivo

# ELÉTRICA

## Sumário Executivo

# GÁS

### Análise – Revisões Tarifárias das Distribuidoras em 2018

Conforme definido nos contratos de concessão e permissão, os serviços públicos de distribuição apresentam mecanismos de alteração tarifária que ocorrem em período previamente definido, conforme o processo. O mecanismo de reajuste tarifário ocorre anualmente, com objetivo de restabelecer o poder de compra da receita obtida por meio das tarifas praticadas pela concessionária. O processo de revisão tarifária periódica, por sua vez, ocorre a cada quatro anos, com vistas a analisar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, reavaliando os custos eficientes e investimentos prudentes. Em 2018, foram realizados alguns processos tarifários e ainda há previsão de ocorrência de novos.

As informações mais relevantes destes processos, assim como as contribuições feitas pela ABRACE e as deliberações da ANEEL estão descritas nesta análise, para cada distribuidora.

### Valor do ESS

Para o mês de março a Abrace estima que o custo com o despacho para atender questões elétricas foi da ordem de R\$ 17 milhões. Para o mês de março não há expectativa de descolamento entre o CMO e o PLD.

### Valor do PLD médio

A média do PLD no submercado Sudeste/Centro-Oeste ficou em 194,05 R\$/MWh (10,26% menor que em março de 2017), para o Sul 194,05 R\$/MWh (10,26% maior que em março de 2017), para o Nordeste 191,76 R\$/MWh (32,48% menor que em março de 2017) e para o Norte 40,16 R\$/MWh (19,24% maior que em março de 2017).

### Produção Nacional de Energia Elétrica

Em Março de 2018, a média de produção diária de energia foi de 67.729 MW médios, 2,1% maior que o mês de Fevereiro de 2018 e 9,8% maior do que em Março de 2017.

### Geração Termoelétrica a Gás Natural

A geração média das UTEs a gás natural no mês de março de 2018 foi de 4.098,55 MW médios, o que corresponde a um consumo médio de gás de aproximadamente 21.438,98 mil m<sup>3</sup>/dia.

### Acompanhamento dos Níveis dos Reservatórios

O submercado Sul está com 67% de sua capacidade de armazenamento, 39% maior que no mesmo período do ano passado, o submercado Sudeste/Centro-Oeste com 40%, decréscimo de 4% em relação ao mesmo período do ano passado, o submercado Nordeste com 32%, 48% maior que no mesmo período do ano passado, e o submercado Norte com 64%, acréscimo de 7% em relação ao mesmo período do ano passado.

### Análise – Previsão Preço do Gás Natural Nacional e Boliviano para o 2º Trimestre de 2018

Estima-se que o Preço do Gás Natural Nacional NPP, para o trimestre de maio a julho de 2018, será R\$ 0,9929 /m<sup>3</sup> (+ 4,9% em relação ao trimestre anterior) ou US\$ 8,09 /MMBTU (Parcela Variável + Parcela Fixa). Já com relação ao Preço do Gás Natural Nacional NPPA, para o trimestre de maio a julho de 2018, este será R\$ 1,1338 /m<sup>3</sup> (+ 5,9% em relação ao trimestre anterior) ou US\$ 9,24 /MMBTU (Parcela Molécula e Transporte). E para a projeção do preço do gás natural boliviano, para o trimestre de abril a junho de 2018, espera-se um aumento de 4,9%, correspondendo à US\$ 6,45 /MMBTU.

### Produção Nacional de Gás Natural no Brasil

A produção bruta de gás natural nacional registrada no mês de fevereiro/18 foi de 106,03 milhões de m<sup>3</sup>/dia. Comparando com o mesmo período do ano passado observa-se que houve um crescimento de 3% nesta produção. Em relação ao mês anterior, houve uma redução de 5,7% na produção bruta.

### Queima de Gás

Representando 3% da produção bruta, a queima de gás registrada no mês de fevereiro/18 foi de 3,47 milhões de m<sup>3</sup>/dia, volume 13,5% menor se comparado com o mês anterior e 9% menor em relação ao mesmo período do ano passado.

### Importação de Gás Natural

O volume total de gás natural importado em janeiro/18 foi de 21,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia, que representa um acréscimo de 36,4% se compararmos com janeiro/17 e um decréscimo de 19,7% em relação ao mês de dezembro. Do total, 19,5 milhões de m<sup>3</sup>/dia foram provenientes da Bolívia e 2,2 milhões de m<sup>3</sup>/dia de GNL.

### Consumo Industrial

Correspondendo a 45,7% do consumo nacional em janeiro de 2018, o segmento industrial comercializou 27,7 milhões de m<sup>3</sup>/dia, tendo um acréscimo de 6% em relação ao mês anterior.

*Acesso à íntegra do documento somente para associados.*

Março\_2018