

RELATÓRIOS TÉCNICOS ABRACE

ELÉTRICA | GÁS



Sumário Executivo

GÁS

Sumário Executivo

ELÉTRICA

Análise – Novo Contrato de Concessão do Estado do Espírito Santo

O contrato de concessão entre o Estado e a Petrobras Distribuidora, firmado em 1993, com vigência de 50 anos, contém diversas situações que proporcionam tanto instabilidade jurídica como regulatória no setor de gás natural capixaba. Tendo em vista as incertezas jurídicas postas, o Estado e a Petrobras Distribuidora buscaram negociar um consenso de forma a delinear um novo contrato concessão que buscasse as melhores práticas regulatórias, respeitando o equilíbrio econômico da concessão.

Produção Nacional de Gás Natural no Brasil

Em julho de 2018 a produção bruta foi de 115,9 milhões de m³/dia, estes são os dados mais atuais obtidos. Destacam-se o aumento de 3,9 milhões de m³/dia na produção do Rio de Janeiro e a redução de 3,6 milhões de m³/dia na produção de São Paulo, comparando-as com o mesmo período do ano passado.

Queima de Gás

Representando 3% da produção bruta, a queima de gás registrada no mês de julho/18 foi de 3,88 milhões de m³/dia, volume 6,7% inferior se comparado com o mês anterior e 8,2% menor em relação ao mesmo período do ano passado.

Reinjeção de Gás

Representando 31% da produção bruta, a reinjeção de gás registrada no mês de julho/18 foi de 36,15 milhões de m³/dia, volume 5% maior se comparado com o mês anterior e 22,6% superior em relação ao mesmo período do ano passado.

Importação de Gás Natural

O volume total de gás natural importado em junho/18 foi de 34,3 milhões de m³/dia, que representa um acréscimo de 31,9% se compararmos com maio/18 e um aumento de 80,5% em relação a junho/17. Do total, 24,1 milhões de m³/dia foram provenientes da Bolívia e 10,2 milhões de m³/dia de GNL.

Consumo Industrial

A partir dos dados de jun/18, o segmento industrial comercializou ao todo 41 milhões de m³/dia (industrial distribuidoras + Refinarias e Fafens), tendo um decréscimo de 5,1% em relação ao mês anterior.

Análise – Encargos de Serviço do Sistema – Restrição Operativa: Estimativa x Realidade

O encargo por restrição elétrica ocorre quando há alguma restrição operativa que afeta o atendimento da demanda em um submercado ou a estabilidade do sistema. Para os meses de maio e junho foram observadas grandes discrepâncias entre os montantes previstos e realizados de ESS por Restrição Operativa. Segundo informações da CCEE, disponíveis no InfoPLD, isto ocorreu devido a situações de constrained-off.

Valor do ESS

Para o mês de agosto a Abrace estima que o custo com o despacho para atender questões elétricas foi da ordem de R\$ 6,9 milhões. Para o mês de agosto há expectativa de descolamento entre o CMO e o PLD com um custo na ordem de R\$ 122 milhões devido a constante alta do CMO e a manutenção do PLD no teto.

Valor do PLD médio

A média do PLD em todos os submercados ficou em R\$ 505,18/MWh, 0,15% menor que em agosto de 2017.

Produção Nacional de Energia Elétrica

Em agosto de 2018, a média de produção diária de energia foi de 60.482 MW médios, 2% maior que o mês de julho de 2018 e 2% maior do que em agosto de 2017.

Geração Termoelétrica a Gás Natural

A geração média das UTEs a gás natural no mês de agosto de 2018 foi de 5.397,01 MW médios, o que corresponde a um consumo médio de gás de aproximadamente 27.477,9 mil m³/dia.

Acompanhamento dos Níveis dos Reservatórios

O submercado Sul está com 42% de sua capacidade de armazenamento, 32% menor que no mesmo período do ano passado, o submercado Sudeste/Centro-Oeste com 31%, decréscimo de 11% em relação ao mesmo período do ano passado, o submercado Nordeste com 34%, 141% maior que no mesmo período do ano passado, e o submercado Norte com 60%, acréscimo de 8% em relação ao mesmo período do ano passado.

Acesso à íntegra do documento somente para associados.

Agosto_2018