

GERADORA DE ENERGIA NOVA FÁTIMA S/A.

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO, 2023.

Senhores(as) acionistas:

O exercício de 2023 ficou destacado pelo baixo crescimento da economia; importante expansão da capacidade instalada de geração de energia, em especial solar e eólica; melhora, recomposição dos níveis dos reservatórios, e assim, resultando num forte impacto na redução dos preços de energia no mercado livre. Vem ocorrendo forte expansão da GD e migração dos consumidores cativos para o mercado livre.

PRODUÇÃO: O ano foi com chuvas na média na bacia hidrográfica de contribuição da usina. A geração do ano ficou em 19.177,73MW/hora ou equivalente a 2,189MW médios, obtendo-se 91,59% da garantia física de 2,39MW.

VENDAS: Vendemos a totalidade da nossa energia pela garantia física, ao preço médio ponderado de R\$212,05 por MW, evidenciando uma redução de 0,99% sobre os preços praticados em relação ao exercício social anterior, já compensando boa parte da compra de energia convencional no período para enfrentar os efeitos de 89,76% do GSF/MRE.

CUSTOS: Nosso custo operacional, gerencial ficou em 26,43% da receita, um pouco acima da média histórica, muito em função de importante reforma programada e realizada nos dois geradores, necessária depois de 10 anos de uso.

INVESTIMENTOS REALIZADOS: Gastamos R\$87.374,89 na linha de transmissão de uso coletivo. Desembolsamos R\$45.348,70 na subestação coletiva, especialmente com manutenções. Despendemos também R\$52.500,00 no COG Centro de Operação e Geração catarinense. Este COG próprio foi descontinuado por deliberação de seus membros e cada usina buscou prestadores de serviços especializados específicos.

MRE (Mecanismo de Realocação de Energia): A geração hídrica de todas as usinas no MRE, ficou abaixo da soma da garantia física destas usinas, ou seja, em 89,76%. Assim, este déficit do custo da geração térmica, teve que ser rateado para as próprias usinas hidrelétricas integrantes do MRE. Nosso débito junto ao GSF/MRE foi quitado e o mantivemos zerado.

DEPRECIÇÃO E AMORTIZAÇÃO (GERAÇÃO): O valor do período totalizou R\$1.050.576,12.

APLICAÇÃO FINANCEIRA: Os valores mantidos como reservas estão aplicados na Caixa Econômica Federal, Sicredi e Bradesco.

PREVISÕES PARA 2024: Iniciamos o ano sem contratos de venda de energia. Os níveis dos reservatórios estão acima da média dos últimos anos, impactando fortemente em queda nos preços de vendas de energia no mercado livre. Existem muitas incertezas na economia, baixo nível de investimentos na expansão da economia, impactando na redução de volumes de compras de energia no mercado livre, e neste contexto, buscamos fazer o possível em prol do resultado da organização. Dentro das regras, realizamos sazonalização da energia livre de 2024, para os períodos que historicamente existe mais consumo e preços mais elevados, acompanhando a maioria. Estamos programando revisão nas turbinas, e suas unidades hidráulicas, e o transformador. Estamos atentos na busca de qualquer redução possível de custos. Estamos atentos a janelas de oportunidades para realizar vendas de nossa energia. Os desembolsos a serem realizados para linha de transmissão e subestação, são basicamente para suas manutenções e melhorias para aumentar a proteção e reduzir as paradas não previstas do sistema.

Concluimos nosso relato, na certeza de que fizemos o melhor possível em prol da organização, dentro da estratégia estabelecida.

Santa Rosa de Lima/SC, 06 de março de 2024.

Vilmar Feuser
Diretor administrativo

Woimer José Back
Diretor comercial e financeiro