

ENERGISA S/A
 Companhia Aberta
 CNPJ/MF nº 00.864.214/0001-06
www.energisa.com.br

COMUNICADO AO MERCADO

ENERGISA S.A. (“Energisa” ou “Companhia”), companhia aberta, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 00.864.214/0001-06, comunica aos seus acionistas e ao mercado em geral que a Agência Nacional de Energia Elétrica (“Aneel”), em reunião pública ordinária da diretoria ocorrida em 24 de agosto de 2021, aprovou a 5ª revisão tarifária periódica da controlada Energisa Paraíba, a ser aplicada a partir de 28 de agosto de 2021.

O efeito médio a ser percebido pelos consumidores em relação à tarifa atualmente praticada será um aumento de 7,08%, conforme nível de tensão a seguir:

Nível de tensão	Efeito Médio para o Consumidor da EPB
Alta e Média Tensão	9,09%
Baixa Tensão	6,53%
Efeito Médio Total	7,08%

No processo de Revisão Tarifária Periódica, que se dá a cada quatro anos, a Aneel recalcula: (i) os custos regulatórios passíveis de gerenciamento pela distribuidora (Parcela B), (ii) os custos não gerenciáveis (Parcela A), que englobam a energia comprada, o transporte da energia e os encargos setoriais, e (iii) os ajustes financeiros da Parcela A que são atualizados com base na variação de preços verificada nos doze meses anteriores.

A Base de Remuneração Regulatória da distribuidora ficou assim definida:

Base de Remuneração Regulatória	R\$ mil
Bruta	2.959.949
Líquida	1.762.272

A Aneel também estabeleceu as parcelas relativas ao Fator X da Companhia em 0,91% para o componente “Pd” - ganhos de produtividade, 0,94% para o componente “T” - trajetória de adequação de custos operacionais e -0,17% para o componente “Q” (qualidade).

Adicionalmente, em relação ao reconhecimento das perdas regulatórias, seguem abaixo os percentuais definidos:

Perdas Regulatórias	Limite
Perda Técnica/Energia Injetada	9,58%
Perda Não Técnica/Energia Injetada	3,60%
Perda Total/Energia Injetada ¹	15,32%
Perdas Não Técnicas / Mercado de Baixa Tensão ¹	6,28%

¹Para esse valor, será aplicada trajetória até o final do ciclo.

Seguem abaixo os principais componentes do reposicionamento tarifário acima mencionado:

Descrição	R\$ mil
Encargos Setoriais	205.604
Transporte de Energia	195.910
Energia Comprada	933.845
Parcela A	1.335.359
Custos Operacionais	438.950
Receitas Irrecuperáveis	21.270
Remuneração do Capital	199.891
Quota de Reintegração Regulatória	114.846
Custo anual das instalações móveis e imóveis (CAIMI)	49.945
Parcela B (VPB)	824.902
Fator X Pd (Índice de Produtividade da Parcela B)	0,91%
Fator X Q (Mecanismo de Incentivo à Qualidade)	-0,17%
Parcela B (com ajustes)	818.783
Receita Requerida = Parcela A + Parcela B (com ajustes)	2.154.142
Outras Receitas	24.121
Parcela B (deduzida de Outras Receitas)	794.662
Componentes Financeiros	141.688
Efeito Médio a ser percebido pelo consumidor	7,08%

Cataguases, 24 de agosto de 2021.

Maurício Perez Botelho
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores