



**Equatorial Energia S.A.**  
Companhia Aberta de Capital  
Autorizado CNPJ/MF nº  
03.220.438/0001-73

**EQUATORIAL MARANHÃO**  
DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A  
Companhia Aberta  
CNPJ/MF nº 06.272.793/0001-84

## **COMUNICADO AO MERCADO**

ANEEL Aprova Resultado Definitivo  
da 5ª Revisão Tarifária Periódica da Equatorial Maranhão

A Equatorial Energia S.A. e a EQUATORIAL MARANHÃO DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A informam ao mercado e ao público em geral que a Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), em Reunião de Diretoria pública ocorrida hoje, aprovou o resultado definitivo da Quinta Revisão Tarifária Periódica da Equatorial Maranhão, a ser aplicada a partir de 28 de agosto de 2021.

Considerando-se os componentes financeiros incluídos nas tarifas da Companhia, o efeito médio a ser percebido pelo consumidor neste processo tarifário será de 2,79%.

Para a Base de Remuneração Líquida, o valor aprovado foi de R\$ 4,366 bilhões, a valores de agosto de 2021.

Quanto às perdas regulatórias reconhecidas na tarifa da Companhia, a ANEEL aprovou o percentual de 10,81% para o índice de perdas técnicas sobre energia injetada, e 9,51% para as perdas não técnicas sobre mercado de baixa tensão, sem trajetória, ou seja, permanecendo estáveis durante o ciclo. Já para os indicadores de qualidade referentes ao ano de 2022, ficaram aprovadas as metas regulatórias de 15,44 horas e 9,33 vezes para DEC e FEC, respectivamente.

Em relação aos componentes do fator X, para o componente Pd (ligado à produtividade), o percentual estabelecido foi de 0,72%. Em relação ao componente T (ligado à trajetória dos custos operacionais), o percentual estabelecido foi de -0,28%. A estes percentuais, ainda deverá ser somado ou subtraído, o componente Q (ligado aos indicadores de qualidade) que deverá ser definido anualmente nos reajustes tarifários. Para este processo tarifário, a Agência calculou o componente Q do Fator X em 0,01%.

Diante do cenário socioeconômico decorrente da pandemia de Covid-19, foram adotados mecanismos para mitigar parte do aumento tarifário. Os principais mecanismos incorporados na forma de componentes financeiros negativos, foram: reversão dos recursos da Conta-Covid no valor de 158 milhões e 128 milhões referentes e utilização do saldos de Créditos de PIS/COFINS.

Brasília, 24 de agosto de 2021

**Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima**  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores  
Equatorial Energia S.A.

**Tatiana Queiroga Vasques**  
Diretora de Relações com Investidores  
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A



## NOTICE TO THE MARKET

ANEEL approves Equatorial Maranhão 5<sup>th</sup> Periodic Tariff Review

Equatorial Energia S.A. and EQUATORIAL MARANHÃO DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A inform the market that Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), at a public Board Meeting held today, approved the final result for Equatorial Maranhão 5<sup>th</sup> Periodic Tariff Review valid as from August 28, 2021.

Already considering the financial components in the Company’s tariff, the average effect to be perceived by the consumers was calculated at 2.79%.

The Net Regulatory Asset Base amounted to R\$ 4.366 billion, base-date August 2021.

Regarding the regulatory losses considered in the Company’s tariff, ANEEL approved the 10.81% for technical losses over injected energy and 9.51% for non-technical losses on low voltage market and there will be no loss trajectory, thus remaining stable throughout the cycle. As for the quality indicators for 2022, the regulatory targets of 15.44 hours and 9.33 times were approved for SAIDI and SAIFI, respectively.

Regarding the X factor components, for the Pd component (related to productivity), the percentage was determined at 0.72%. For the T component (related to the operating costs trajectory), the percentage was determined at -0.28%. To these figures, the Q component (related to quality indicators) should be added or subtracted, and it should be established every year on the tariff adjustments. For this tariff process, the Agency determined the Q component at 0.01%.

Given the socioeconomic scenario as result of the Covid-19 pandemic, mechanisms were adopted to mitigate part of the tariff increase. The main mechanisms incorporated as negative financial components, were: reversal of funds from Conta-Covid in the amount of 158 million and 128 million referring to and use of PIS/COFINS Credit balances.

Brasília, August 24, 2021

**Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima**  
CFO and IRO  
Equatorial Energia S.A.

**Tatiana Queiroga Vasques**  
Chief Investor Relations Officer  
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A