

Tema: Proposta de orçamento da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE dos Programas "MAIS LUZ PARA A AMAZÔNIA" e "LUZ PARA TODOS" para o ano de 2021.

1 CONSIDERAÇÕES GERAIS

A realização de investimentos para as novas ligações é um papel fundamental para as distribuidoras, todavia tais investimentos passam a integrar a base de construção das tarifas. Neste contexto, o Programa Luz para Todos (LpT), bem como o Programa Mais Luz para a Amazônia possuem papel fundamental para promover a universalização do fornecimento, pois inimizam o impacto tarifário do processo de universalização.

Neste cenário, é preciso ter claro que o processo de universalização tem avançado sistematicamente, mas ainda assim os investimentos alcançam patamares elevados, em função da baixa escala e densidade de ligações, o que resulta em impacto tarifário para as distribuidoras.

Desde o processo de revisão tarifária da Equatorial - MA, vivenciado no ano de 2017, refletiu-se sobre pontos conceituais importantes na ANEEL, no que se refere à capacidade de algumas concessões em absorver investimentos continuamente. Isto por que no caso de concessões de baixa densidade, como é o caso da maioria das empresas do Grupo Equatorial (Equatorial - MA, Equatorial - PA, e Equatorial - PI), tem-se um processo adverso, que se busca descrever abaixo de forma sintética:

- a. Em função da baixa densidade de consumidores, o volume de ativos a serem construídos (redes, transformadores e etc.) necessários para os atendimentos em áreas rurais são elevados;
- b. Por outro lado, essas concessões também são marcadas por baixo consumo médio, de forma que a receita gerada pelos novos consumidores é insuficiente para suportar a expansão do sistema necessária para o atendimento;
- c. Entre as revisões tarifárias este custo é suportado pela distribuidora, mas a cada processo de revisão o equilíbrio do contrato de concessão é

restabelecido, o que resulta em uma elevação de tarifa para todos os consumidores.

- d. A população do Norte e Nordeste possui renda per capita menor, quando comparamos com a população dos demais estados.

Este movimento inerente às concessões das regiões Norte e Nordeste (baixa densidade, baixo consumo médio e baixo nível de renda), onde se localizam as Distribuidoras do Grupo Equatorial, pode, a longo prazo, resultar em tarifas mais elevadas para essas regiões, em comparação com regiões de maior densidade e consumo médio (Sudeste e Sul), sendo que as distribuidoras pertencentes ao Grupo Equatorial já se encontram entre as maiores tarifas do país.

Como indicado anteriormente, o Luz para Todos tem, sistematicamente, atuado no sentido de atenuar este efeito, na medida em que aloca recursos da CDE (a fundo perdido) para a realização de ligações em área rural.

E é sob esta ótica que a Equatorial apresenta sua proposta de recursos e quantidades de ligações a serem realizadas no âmbito dos programas Luz para Todos e Mais Luz para a Amazônia, visando definir o valor necessário de recursos da CDE para a continuidade da universalização do acesso à energia no ano de 2021.

Adicionalmente, reforça-se que os valores indicados abaixo são fundamentais para a continuidade do Programa Luz Para Todos, bem como para execução do Programa Mais Luz para a Amazônia, nas respectivas concessões, e para a minimização dos impactos tarifários. A incorreta alocação de recursos pode levar, inclusive, ao comprometimento do Plano de Universalização da Distribuidora.

2 NECESSIDADE LUZ PARA TODOS e MAIS LUZ PARA AMAZÔNIA 2021 – EQTL MA, EQTL PA e EQTL PI.

Com o objetivo de atender seu plano de universalização, o Grupo Equatorial avaliou os dados disponibilizados e apresentará no anexo I a previsão de recursos necessários para o devido cumprimento dos Programas para todos em sua área de concessão.

3 RESUMO DA NECESSIDADE LUZ PARA TODOS e MAIS LUZ PARA AMAZÔNIA 2021 – EQTL MA, EQTL PA e EQTL PI.

Considerando as premissas descritas acima, a necessidade de recursos do Programa Luz Para Todos e do Programa Mais Luz para Amazônia das Distribuidoras do Grupo Equatorial, bem como a quantidade de ligações para 2021, deve ocorrer conforme Tabela 01 abaixo:

Tabela 01 – Necessidade de recurso e quantidade de ligações para 2021.

Distribuidora	CP nº98/2020		Proposta EQTL	
	Ligações	Valor (R\$)	Ligações	Valor (R\$)
EQTL MA	9.241	73.606.412,00	9.240	144.190.965,60
EQTL PA	15.558	251.528.625,00	21.040	453.895.498,54
EQTL PI	7.208	57.051.478,00	12.441	174.205.105,44
Total Geral	32.007	382.186.515,00	42.721	772.291.569,58

ANEXO I - Previsão de recursos necessários para o devido cumprimento dos Programas

UF	CONTRATO	PROGRAMA	PREVISÃO MME - 2021		PREVISÃO EQTL - 2021		JUSTIFICATIVAS
			CLIENTES	CDE	CLIENTES	CDE	
MA	ECFS-352/2015 8ª	LPT	-	R\$ -	-	R\$ -	
	ECO-013/2018 9ª	LPT	-	R\$ -	-	R\$ -	
	ECO-015/2019 10ª	LPT	7.368	R\$ 36.499.412,00	6.820	R\$ 91.248.588,00	Referentes a 3ª, 4ª, 5ª e 6ª parcelas CDE
	Previsto 11ª	LPT	595	R\$ 8.746.500,00	595	R\$ 11.251.875,60	Referentes a entrada + 2ª, 3ª, 4ª, 5ª e 6ª parcelas CDE
	Previsto MLA1	MLA	1.278	R\$ 28.360.500,00	1.825	R\$ 41.690.502,00	Referentes a entrada + 2ª, 3ª, 4ª, 5ª e 6ª parcelas CDE
TOTAL EQTL MA			9.241	73.606.412	9.240	144.190.966	
PA	ECFS-327/2013 BM	LPT					
	ECFS-354/2016 BM2	LPT					
	ECFS-283/2010 4ª	LPT					
	ECFS-344/2013 5ª	LPT					
	ECFS-007/2017 6ª	LPT	7.471	R\$ -	2.827	R\$ -	Sem previsão de entrada CDE
	Autorizado 7ª	LPT	5.513	R\$ 164.008.800,00	12.870	R\$ 300.340.967,50	Referentes a entrada + 2ª, 3ª e 4ª parcelas
	ECFS-355/2016 Isol 1	LPT	-	R\$ -	-	0	
	ECFS-012/2018 Isol 2	LPT	-	R\$ -	-	R\$ 3.081.258,10	Saldo final do contrato
	ECFS-014/2019 MLA1(Isol 3)	MLA	1.224	R\$ 15.519.825,00	1.748	R\$ 36.212.931,30	Referente a 2ª, 3ª, 4ª, 5ª e 6ª parcelas CDE. Contrato afetado pela contingência devido a pandemia do COVID-19
	Previsto MLA2	MLA	1.350	R\$ 72.000.000,00	3.595	R\$ 114.260.341,64	Contrato Marajó PORTEL. Entrada + 2ª e 3ª parcela
TOTAL EQTL PA			15.558	251.528.625	21.040	453.895.499	
PI	ECFS-282/2010 4ª	LPT	-	R\$ -	-	R\$ -	
	ECFS-016/2019 6ª	LPT	6.000	R\$ 16.476.118,00	7.611	R\$ 82.809.328,00	Referentes a 3ª, 4ª, 5ª e 6ª parcelas CDE
	LPT Previsto 7ª	LPT	1.208	R\$ 40.575.360,00	4.830	R\$ 91.395.777,44	Entrada + 2ª e 3ª parcelas CDE
TOTAL EQTL PI			7.208	57.051.478	12.441	174.205.105	
TOTAL EQTL			32.007	382.186.515	42.721	772.291.570	