

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.310, DE 12 DE MARÇO DE 2024

Homologa o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2024, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD referentes à Light Serviços de Eletricidade S.A. - Light, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com deliberação da Diretoria, tendo em vista o disposto no art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, na Cláusula Sétima do Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica nº 001/1996, e com base nos autos do Processo nº 48500.005920/2023-12, resolve:

Art. 1º Homologar o resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2024 da Light Serviços de Eletricidade S.A. - Light, a ser aplicado de acordo com as condições estabelecidas nesta Resolução.

Art. 2º As tarifas de aplicação da Light, constantes da Resolução Homologatória nº 3.176, de 14 de março de 2023, ficam, em média, reajustadas em 3,54% (três vírgula cinquenta e quatro por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Art. 3º As tarifas de aplicação constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, estarão em vigor no período de 15 de março de 2024 a 14 de março de 2025, observadas as especificações a seguir:

I - a tarifa de aplicação para a central geradora em regime anual de cotas, listada a seguir, estará em vigor no período de 1º de julho de 2024 a 30 de junho de 2025:

a) UHE Funil - RJ.

§ 1º Ultrapassado o período descrito no *caput*, até a decisão da ANEEL quanto ao resultado do processo tarifário ordinário subsequente, ficam prorrogados os parâmetros e dispositivos associados às Tabelas de 1 a 9 constantes desta Resolução Homologatória, observado o disposto no §2º.

§ 2º Na Tabela 8, somente as parcelas correspondentes à previsão de subsídios definidos e associados aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de

distribuição de energia elétrica serão prorrogadas. Conseqüentemente, fica autorizado o repasse mensal pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE à distribuidora até o 10º dia útil do mês subsequente.

§ 3º No período de vigência da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha, de que trata o Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, deverá ser adicionado à Tarifa de Energia –TE de aplicação o correspondente valor fixado pela ANEEL em ato específico.

§ 4º A aplicação da Tarifa de Uso para centrais geradoras – TUSDg do subgrupo AS e grupo B, Tipo 1 ou 2, deve obedecer a regra disposta no PRORET, Submódulo 7.4, item 8.1.1.

Art. 4º As tarifas da base econômica constantes da Tabela 1, Grupo A, e da Tabela 2, Grupo B, do Anexo, contemplam somente o reajuste tarifário anual econômico e deverão constituir a base de cálculos tarifários subsequentes.

Art. 5º Definir, nas Tabelas 3 e 4 do Anexo, os percentuais de descontos relativos aos benefícios tarifários incidentes sobre as tarifas de aplicação.

§ 1º Incide sobre o valor adicional da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha o desconto previsto no inciso II do art. 1º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

§ 2º Os demais descontos previstos no Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013 não incidem sobre o valor do adicional da Bandeira Tarifária Amarela ou Vermelha.

§ 3º Os percentuais de desconto a serem aplicados na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição – TUSD e na Tarifa de Energia – TE, para estabelecimento da tarifa de aplicação no faturamento da energia compensada associado ao Sistema de Compensação de Energia Elétrica – SCEE, conforme disposto no art. 27 da Lei nº 14.300, de 6 de janeiro de 2022, devem respeitar a regra de transição aplicável ao faturamento de cada unidade consumidora participante do SCEE.

Art. 6º Aprovar, nas Tabelas 5 e 6 do Anexo, os valores relativos aos Serviços Cobráveis e aos parâmetros de cálculo do Encargo de Responsabilidade da Distribuidora - ERD e do Ressarcimento à distribuidora pela migração de unidades consumidoras para o sistema de transmissão, que estarão em vigor no período de 15 de março de 2024 a 14 de março de 2025.

Art. 7º Estabelecer, na Tabela 7 do Anexo, as receitas anuais referentes às instalações de conexão de Furnas Centrais Elétricas S.A – Furnas, Light Energia S.A. – Light e Linhas de Taubaté Transmissora de Energia – LTTE, relativas às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela Light, que estarão em vigor no período de 15 de março de 2024 a 14 de março de 2025.

Parágrafo único. Fica autorizada, quando cabível, a inclusão dos valores referentes às alíquotas do PIS/Pasep e da Cofins, necessários à cobertura dos dispêndios destes tributos nas faturas relativas às receitas anuais de que trata o *caput*.

Art. 8º Homologar, na Tabela 8 do Anexo, o valor mensal a ser repassado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE à Light, no período de competência de março de 2024 a

fevereiro de 2025, até o 10º dia útil do mês subsequente, referente aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no art. 13, inciso VII, da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, e em cumprimento ao disposto no art. 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

Parágrafo único. O valor mensal, de que trata o *caput* contempla o ajuste entre os valores homologados no processo tarifário anterior e os realizados, bem como a previsão para o período de vigência das tarifas de que trata esta Resolução.

Art. 9º Estabelecer, na Tabela 9 do Anexo, o valor unitário do encargo da Conta COVID aplicável aos consumidores migrantes para o Ambiente de Contratação Livre – ACL, nos termos do § 4º do art. 10 da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020, e o valor unitário do encargo da Conta Escassez Hídrica, aplicável aos consumidores migrantes para o ACL, nos termos do § 4º do art. 8º da Resolução Normativa nº [1.008](#), de 15 de março de 2022.

Art. 10. Autorizar a inclusão, no valor total a ser pago pelos consumidores/usuários/agentes supridos, das despesas relativas ao PIS/Pasep e à Cofins efetivamente incorridas pela Light no exercício da atividade de distribuição de energia elétrica.

Parágrafo único. Em função de eventual variação mensal da alíquota efetiva do PIS/Pasep e da Cofins, bem como da defasagem entre o valor pago e o correspondente valor repassado para os consumidores/usuários/agentes supridos, a distribuidora poderá compensar essas eventuais diferenças nos meses subsequentes.

Art. 11. Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

SANDOVAL DE ARAÚJO FEITOSA NETO

TABELA 1 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO A (Light).

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TARIFAS DE APLICAÇÃO			BASE ECONÔMICA		
				TUSD		TE	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
A2 (88 a 138kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	30,11	88,84	530,19	29,14	97,44	540,64
			FP	19,96	88,84	345,28	18,94	97,44	346,00
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	30,11	32,26	0,00	29,14	34,21	0,00
			FP	19,96	32,26	0,00	18,94	34,21	0,00
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	30,11	88,84	66,81	29,14	97,44	57,80
			FP	19,96	88,84	66,81	18,94	97,44	57,80
	DISTRIBUIÇÃO	ENEL RJ	P	31,09	2,65	0,00	29,14	2,70	0,00
			FP	20,60	2,65	0,00	18,94	2,70	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ENERGISA MG	P	31,09	2,65	0,00	29,14	2,70	0,00
			FP	20,60	2,65	0,00	18,94	2,70	0,00
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	GERAÇÃO	PCH BONFANTE	NA	4,41	0,00	0,00	4,42	0,00	0,00
		UHE FONTES NOVA	NA	4,76	0,00	0,00	4,77	0,00	0,00
		UHE ILHA DOS POMBOS	NA	5,31	0,00	0,00	5,33	0,00	0,00
		PCH LAJES (FONTES VELHA)	NA	4,76	0,00	0,00	4,77	0,00	0,00
		PCH MONTE SERRAT	NA	4,41	0,00	0,00	4,42	0,00	0,00
		UHE NILO PECANHA	NA	4,62	0,00	0,00	4,63	0,00	0,00
		PCH PARACAMBI	NA	4,43	0,00	0,00	4,44	0,00	0,00
		UHE PEREIRA PASSOS	NA	4,89	0,00	0,00	4,90	0,00	0,00
		UTE GOV.LEONEL BRIZOLA (TERMORIO)	NA	4,70	0,00	0,00	4,72	0,00	0,00
		UTE BARBOSA L.S. (ELETROBOLT)	NA	4,84	0,00	0,00	4,85	0,00	0,00
		PCH SANTA FE	NA	4,41	0,00	0,00	4,42	0,00	0,00
		UTE PORSUD I	NA	3,74	0,00	0,00	3,74	0,00	0,00
		UTE PORSUD II	NA	3,74	0,00	0,00	3,74	0,00	0,00
		UTE KARKEY 013	NA	3,74	0,00	0,00	3,74	0,00	0,00
		UTE KARKEY 019	NA	3,74	0,00	0,00	3,74	0,00	0,00
		UHE FUNIL - RJ	NA	5,02	0,00	0,00	5,03	0,00	0,00
		UTE SANTA CRUZ	NA	4,62	0,00	0,00	4,63	0,00	0,00
		NOVO GERADOR	NA	3,62	0,00	0,00	3,74	0,00	0,00
	UHE ITAOCARA I	NA	2,75	0,00	0,00	2,75	0,00	0,00	
	A4 (2,3 a 25kV)	AZUL	NÃO SE APLICA	P	38,65	144,46	532,33	38,34	157,58
FP				27,02	144,46	347,41	27,05	157,58	348,21

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TARIFAS DE APLICAÇÃO			BASE ECONÔMICA			
				TUSD		TE	TUSD		TE	
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	
	AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	38,65	63,87	0,00	38,34	67,71	0,00	
			FP	27,02	63,87	0,00	27,05	67,71	0,00	
	SCEE - AZUL	NÃO SE APLICA	P	38,65	144,46	68,95	38,34	157,58	60,01	
			FP	27,02	144,46	68,95	27,05	157,58	60,01	
	VERDE	NÃO SE APLICA	NA	27,02	0,00	0,00	27,05	0,00	0,00	
			P	0,00	1.080,79	532,33	0,00	1.086,75	542,85	
			FP	0,00	144,46	347,41	0,00	157,58	348,21	
	VERDE APE	NÃO SE APLICA	NA	27,02	0,00	0,00	27,05	0,00	0,00	
			P	0,00	1.000,20	0,00	0,00	996,88	0,00	
			FP	0,00	63,87	0,00	0,00	67,71	0,00	
	SCEE - VERDE	NÃO SE APLICA	NA	27,02	0,00	0,00	27,05	0,00	0,00	
			P	0,00	1.080,79	68,95	0,00	1.086,75	60,01	
			FP	0,00	144,46	68,95	0,00	157,58	60,01	
	DISTRIBUIÇÃO	NEOENERGIA ELEKTRO	P	29,18	7,31	0,00	27,58	7,44	0,00	
			FP	19,64	7,31	0,00	18,76	7,44	0,00	
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		CEMIG-D	P	29,18	7,31	0,00	27,58	7,44	0,00	
			FP	19,64	7,31	0,00	18,76	7,44	0,00	
			NA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	GERAÇÃO	NÃO SE APLICA	NA	8,17	0,00	0,00	8,46	0,00	0,00	
	AS	AZUL	NÃO SE APLICA	P	108,83	254,76	533,91	110,53	275,17	544,48
				FP	24,70	254,76	349,00	23,81	275,17	349,84
		AZUL APE	NÃO SE APLICA	P	108,83	156,39	0,00	110,53	165,55	0,00
				FP	24,70	156,39	0,00	23,81	165,55	0,00
SCEE - AZUL		NÃO SE APLICA	P	108,83	254,76	70,53	110,53	275,17	61,65	
			FP	24,70	254,76	70,53	23,81	275,17	61,65	
VERDE		NÃO SE APLICA	NA	24,70	0,00	0,00	23,81	0,00	0,00	
			P	0,00	2.892,41	533,91	0,00	2.954,48	544,48	
			FP	0,00	254,76	349,00	0,00	275,17	349,84	
VERDE APE		NÃO SE APLICA	NA	24,70	0,00	0,00	23,81	0,00	0,00	
			P	0,00	2.794,03	0,00	0,00	2.844,86	0,00	
			FP	0,00	156,39	0,00	0,00	165,55	0,00	
SCEE - VERDE		NÃO SE APLICA	NA	24,70	0,00	0,00	23,81	0,00	0,00	
			P	0,00	2.892,41	70,53	0,00	2.954,48	61,65	

SUBGRUPO	MODALIDADE	ACESSANTE	POSTO	TARIFAS DE APLICAÇÃO			BASE ECONÔMICA		
				TUSD		TE	TUSD		TE
				R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
			FP	0,00	254,76	70,53	0,00	275,17	61,65
	GERAÇÃO	TIPO 01	NA	8,93	0,00	0,00	9,24	0,00	0,00
		TIPO 02	NA	13,82	0,00	0,00	14,30	0,00	0,00

TABELA 2 – TARIFAS DE APLICAÇÃO E BASE ECONÔMICA PARA O GRUPO B (Light).

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	TARIFAS DE APLICAÇÃO			TARIFAS BASE ECONÔMICA		
					TUSD		TE	TUSD		TE
					R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
B1	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	1.036,96	533,91	0,00	1.059,38	544,48
				INT	0,00	713,61	349,00	0,00	734,58	349,84
				FP	0,00	390,26	349,00	0,00	409,79	349,84
	PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	477,32	364,41	0,00	497,23	366,06
	CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	477,32	364,41	0,00	497,23	366,06
	PRÉ-PAGAMENTO		BAIXA RENDA	NA	0,00	378,94	356,49	0,00	387,62	357,88
	CONVENCIONAL		BAIXA RENDA	NA	0,00	378,94	356,49	0,00	387,62	357,88
	SCEE - BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	0,00	1.036,96	70,53	0,00	1.059,38	61,65
				INT	0,00	713,61	70,53	0,00	734,58	61,65
				FP	0,00	390,26	70,53	0,00	409,79	61,65
	SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	477,32	70,53	0,00	497,23	61,65
	SCEE - CONVENCIONAL	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	0,00	477,32	70,53	0,00	497,23	61,65
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	BAIXA RENDA		NA	0,00	378,94	62,61	0,00	387,62	53,47	
SCEE - CONVENCIONAL	BAIXA RENDA		NA	0,00	378,94	62,61	0,00	387,62	53,47	
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	1.012,08	533,91	0,00	1.034,39	544,48
				INT	0,00	698,68	349,00	0,00	719,59	349,84
				FP	0,00	385,29	349,00	0,00	404,79	349,84
	PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	477,32	364,41	0,00	497,23	366,06
	CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	477,32	364,41	0,00	497,23	366,06
	SCEE - BRANCA	RURAL	NA	P	0,00	1.012,08	70,53	0,00	1.034,39	61,65
				INT	0,00	698,68	70,53	0,00	719,59	61,65
				FP	0,00	385,29	70,53	0,00	404,79	61,65
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	NA	NA	0,00	477,32	70,53	0,00	497,23	61,65	
SCEE - CONVENCIONAL	RURAL	NA	NA	0,00	477,32	70,53	0,00	497,23	61,65	
B3	BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.061,83	533,91	0,00	1.084,36	544,48
				INT	0,00	728,53	349,00	0,00	749,57	349,84
				FP	0,00	395,23	349,00	0,00	414,79	349,84
	PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	477,32	364,41	0,00	497,23	366,06
	CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	477,32	364,41	0,00	497,23	366,06
	SCEE - BRANCA	NA	NA	P	0,00	1.061,83	70,53	0,00	1.084,36	61,65
				INT	0,00	728,53	70,53	0,00	749,57	61,65
				FP	0,00	395,23	70,53	0,00	414,79	61,65
SCEE - PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	0,00	477,32	70,53	0,00	497,23	61,65	

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	TARIFAS DE APLICAÇÃO			TARIFAS BASE ECONÔMICA		
					TUSD		TE	TUSD		TE
					R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh	R\$/kW	R\$/MWh	R\$/MWh
	SCEE - CONVENCIONAL	NA	NA	NA	0,00	477,32	70,53	0,00	497,23	61,65
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	262,52	200,42	0,00	273,48	201,33
	CONVENCIONAL	PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	286,39	218,64	0,00	298,34	219,64
	SCEE - CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4A	NA	0,00	262,52	38,79	0,00	273,48	33,91
	SCEE - CONVENCIONAL	PÚBLICA	ILUMINAÇÃO PÚBLICA – B4B	NA	0,00	286,39	42,32	0,00	298,34	36,99
B	GERAÇÃO	TIPO 01	NA	NA	8,93	0,00	0,00	9,24	0,00	0,00
		TIPO 02		NA	13,82	0,00	0,00	14,30	0,00	0,00

OBS.: (1) Tarifa de referência para aplicação dos descontos definidos na TABELA 3 às diferentes subclasses residencial baixa renda.

(2) Tarifa aplicada a todas as classes e subclasses devido ao fim da transição definida no § 4º do Art. 1º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

DEFINIÇÕES DAS SIGLAS:

NA = não se aplica (não há distinção dentro da classe, subclasse, acessante ou posto tarifário);

P = posto tarifário ponta;

INT = posto tarifário intermediário;

FP = posto tarifário fora de ponta;

APE = autoprodução.

SCEE – Sistema de Compensação de Energia Elétrica – Lei nº 14.300/2022

TABELA 3 – BENEFÍCIOS TARIFÁRIOS - PERCENTUAIS DE DESCONTO (Light).

	TUSD R\$/kW	TUSD R\$/MWh	TE R\$/MWh	TARIFA PARA APLICAÇÃO DOS DESCONTOS	NORMA LEGAL
B1 – RESIDENCIAL BAIXA RENDA				TUSD E TE DO SUBGRUPO B1 RESIDENCIAL BAIXA RENDA	Lei nº 12.212, de 20 de janeiro de 2010. Resolução Normativa nº 1.000, de 7 de dezembro de 2021.
Parcela do consumo mensal de energia elétrica inferior ou igual a 30 (trinta) kWh		65%	65%		
Parcela do consumo mensal superior a 30 (trinta) kWh e inferior ou igual a 100 (cem) kWh		40%	40%		
Parcela do consumo mensal superior a 100 (cem) kWh e inferior ou igual a 220 (duzentos e vinte) kWh		10%	10%		
Parcela do consumo mensal superior a 220 (duzentos e vinte) kWh		0%	0%		
RURAL - GRUPO A	0%	0%	0%	TUSD E TE DAS MODALIDADES AZUL E VERDE	Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 1.000, de 7 de dezembro de 2021. Art. 9º Lei nº 13.203 de 08 de dezembro de 2015
ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO A	0%	0%	0%		
IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO A	0%	70% A 90%	70% A 90%		
ÁGUA, ESGOTO E SANEAMENTO - GRUPO B		0%	0%	TUSD E TE DO SUBGRUPO B3	Decreto 7.891, de 23 de janeiro de 2013.
IRRIGAÇÃO E AQUICULTURA EM HORÁRIO ESPECIAL – GRUPO B		60% A 73%	60% A 73%	TUSD E TE DO SUBGRUPO B2	Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013. Resolução Normativa nº 1.000, de 7 de dezembro de 2021.
GERAÇÃO - FONTE INCENTIVADA	50% a 100%			TUSD GERAÇÃO	Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; Resolução Normativa nº 1.031, de 26 de julho de 2022; Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.
CONSUMIDOR LIVRE - FONTE INCENTIVADA	0% a 100%	0%	0%	MODALIDADE AZUL: TUSD DEMANDA (R\$/kW)	
	0% a 100%	0% a 100%	0%	MODALIDADE VERDE: TUSD DEMANDA (R\$/kW) E TUSD ENERGIA PONTA (R\$/MWh) DEDUZINDO-SE A TUSD ENERGIA FORA PONTA (R\$/MWh)	

TABELA 4 – PERCENTUAIS DE DESCONTO APLICADOS NA TUSD E TE PARA ESTABELECIMENTO DA TARIFA DE APLICAÇÃO UTILIZADA NO FATURAMENTO DA ENERGIA COMPENSADA ASSOCIADO AO SCEE (Light).

SUBGRUPO	MODALIDADE	CLASSE	SUBCLASSE	POSTO	Unid.	GD I ⁽¹⁾	GD II ⁽¹⁾				GD III ⁽¹⁾	
							2023		2024			
						De 15/03/2024 a 31/12/2024		De 01/01/2025 a 14/03/2025		% TUSD		
% (TUSD) =%(TE)	% TUSD	% TE	% TUSD	% TE	% TUSD	% TE						
A2	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,17%	94,48%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,17%	94,48%
A3a e A4	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,01%	94,65%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,01%	94,65%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	81,85%	100,00%	72,78%	100,00%	27,37%	94,65%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,01%	94,65%
AS	AZUL	NA	NA	P	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,70%	94,77%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,70%	94,77%
	VERDE	NA	NA	P	MWh	100,00%	75,94%	100,00%	63,91%	100,00%	13,61%	94,77%
				FP	MWh	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,70%	94,77%
B1	BRANCA	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	P	MWh	100,00%	81,47%	100,00%	72,21%	100,00%	30,09%	94,77%
				INT	MWh	100,00%	83,85%	100,00%	75,77%	100,00%	38,90%	94,77%
				FP	MWh	100,00%	90,15%	100,00%	85,23%	100,00%	62,30%	94,77%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	RESIDENCIAL	NA	MWh	100,00%	87,61%	100,00%	81,42%	100,00%	52,88%	94,77%
CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RESIDENCIAL	BAIXA RENDA	NA	MWh	100,00%	84,40%	100,00%	76,60%	100,00%	40,65%	94,11%	
B2	BRANCA	RURAL	NA	P	MWh	100,00%	81,60%	100,00%	72,40%	100,00%	30,57%	94,77%
				INT	MWh	100,00%	84,01%	100,00%	76,01%	100,00%	39,50%	94,77%
				FP	MWh	100,00%	90,33%	100,00%	85,50%	100,00%	62,97%	94,77%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	RURAL	RURAL	NA	MWh	100,00%	87,61%	100,00%	81,42%	100,00%	52,88%	94,77%
B3	BRANCA	NA	NA	P	MWh	100,00%	81,35%	100,00%	72,02%	100,00%	29,63%	94,77%
				INT	MWh	100,00%	83,69%	100,00%	75,53%	100,00%	38,32%	94,77%
				FP	MWh	100,00%	89,98%	100,00%	84,97%	100,00%	61,65%	94,77%
	CONVENCIONAL/PRÉ-PAGAMENTO	NA	NA	NA	MWh	100,00%	87,61%	100,00%	81,42%	100,00%	52,88%	94,77%
B4	CONVENCIONAL	ILUMINAÇÃO PÚBLICA	B4a – REDE DE DISTRIBUIÇÃO	NA	MWh	100,00%	87,61%	100,00%	81,42%	100,00%	52,88%	94,77%
			B4b – BULBO DE LÂMPADA	NA	MWh	100,00%	87,61%	100,00%	81,42%	100,00%	52,88%	94,77%

(1) Definido conforme Resolução Normativa nº 1.000/2021, “Seção IV - Do faturamento no período de transição instituído pela Lei nº 14.300/2022”.

TABELA 5 – SERVIÇOS COBRÁVEIS (art. 623 da REN nº 1.000/2021) (Light).

SERVIÇOS COBRÁVEIS	Grupo B (R\$)			Grupo A (R\$)
	Monofásico	Bifásico	Trifásico	
I - Vistoria de unidade consumidora	9,24	13,23	26,45	79,43
II - Aferição de medidor	11,91	19,84	26,45	132,42
III - Verificação de nível de tensão	11,91	19,84	23,82	132,42
IV - Religação normal	10,56	14,54	43,66	132,42
V - Religação de urgência	52,94	79,43	132,42	264,83
VI - Segunda via de fatura	3,94	3,94	3,94	7,93
VII - Segunda via declaração de quitação anual de débitos	3,94	3,94	3,94	7,93
VIII - Disponibilização dados de medição (memória de massa)	9,24	13,23	26,45	79,43
IX - Desligamento programado	52,94	79,43	132,42	264,83
X - Religação programada	52,94	79,43	132,42	264,83
XI - Fornecimento pulsos potência e sincronismo	9,24	13,23	26,45	79,43
XII - Comissionamento de obra	27,72	39,68	79,35	238,30
XIII - Deslocamento ou Remoção de poste	(*)	(*)	(*)	(*)
XIV - Deslocamento ou Remoção de rede	(*)	(*)	(*)	(*)
XV - Visita técnica	9,24	13,23	26,45	79,43
XVI - Custo administrativo de inspeção	152,83	229,31	382,28	5.097,03

(*) Objeto de orçamento específico (art. 624, inciso III, da REN nº 1.000/2021)

TABELA 6 – FATOR DE CÁLCULO DO ENCARGO DE RESPONSABILIDADE DA DISTRIBUIDORA (art. 109 da REN nº 1.000/2021) (Light).

SUBGRUPO TARIFÁRIO	BT1	BT2	B1	B2	B3	B4a	B4b	AS	A4	A2
FATOR DE CÁLCULO DO ERD (K)			826,44	826,44	826,44	454,19	495,86	834,98	1.453,89	510,43
FATOR DE CÁLCULO DO ERD PARA GERAÇÃO (Kg)	634,81	986,67						634,81	580,96	

TABELA 7 – RECEITA ANUAL REFERENTE ÀS DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO (DIT) DE USO EXCLUSIVO (Light).

Vigente no período de 15 de março de 2024 a 14 de março de 2025.		
EMPRESA TRANSMISSORA	INSTALAÇÕES DEDICADAS À	VALOR ANUAL (R\$)
Furnas Centrais Elétricas S.A – Furnas (Contrato 062/2001)	Light	91.347.123,18
Furnas Centrais Elétricas S.A – Furnas (Contrato 016/2012)	Light	297.168,28
Light Energia S.A. - Light	Light	3.577.580,19
Linhas de Taubaté Transmissora de Energia - LTTE	Light	6.136.141,03

TABELA 8 – VALOR MENSAL DA SUBVENÇÃO DA CDE PARA CUSTEAR DESCONTOS TARIFÁRIOS (Light).

DESCRIÇÃO	AJUSTE (R\$)	PREVISÃO (R\$)	VALOR MENSAL (R\$)
SUBSÍDIO CARGA FONTE INCENTIVADA	5.537.338,48	36.320.323,50	41.857.661,98
SUBSÍDIO GERAÇÃO FONTE INCENTIVADA	21.012,77	543.674,90	564.687,67
SUBSÍDIO SCEE	(4.030.241,97)	634.415,46	(3.395.826,50)
TOTAL	1.528.109,28	37.498.413,86	39.026.523,14

TABELA 9 – VALORES UNITÁRIOS DO ENCARGO DA CONTA COVID APLICÁVEL A CONSUMIDORES MIGRANTES PARA O ACL, NOS TERMOS DO § 4º DO ART. 10 DA REN Nº 885/2020 E DO ENCARGO CONTA ESCASSEZ APLICÁVEL A CONSUMIDORES MIGRANTES PARA O ACL, NOS TERMOS DO §4º DO ART. 8º DA REN Nº 1.008/2022 (Light).

ENCARGO	SUBGRUPO	ENCARGO (R\$/MWh)
CONTA COVID	TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS	10,50
CONTA ESCASSEZ HÍDRICA	TODOS OS SUBGRUPOS TARIFÁRIOS	4,12

TARIFAS

ANEEL aprova novas tarifas da Light (RJ)

Novos índices entram em vigor na sexta-feira (15/3)

Publicado em 12/03/2024 16h12

Atualizado em 12/03/2024 16h13

Compartilhe: f X in

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) aprovou nesta terça-feira (12/3) o Reajuste Tarifário Anual de 2024 da Light Serviços de Eletricidade S.A., a vigorar a partir de sexta-feira (15/3). A distribuidora atende a mais de 3.36 milhões de unidades consumidoras em 37 municípios fluminenses.

Confira, na tabela, os novos índices:

Empresa	Consumidores residenciais - B1
Light	4,16%

Classe de Consumo – Consumidores cativos		
Baixa tensão em média	Alta tensão em média	Efeito Médio para o consumidor
4,05%	2,45%	3,54%

Classe de Consumo – Consumidores cativos

Baixa tensão em média	Alta tensão em média	Efeito Médio para o consumidor
4,05%	2,45%	3,54%

Os itens que mais impactaram o processo tarifário foram os custos de distribuição, transporte de energia e pagamento de encargos do setor.

O efeito médio da alta tensão refere-se às classes A1 (> 230 kV), A2 (de 88 a 138 kV), A3 (69 kV) e A4 (de 2,3 a 25 kV). Para a baixa tensão, a média engloba as classes B1 (Residencial e subclasse residencial baixa renda); B2 (Rural, subclasses, como agropecuária, cooperativa de eletrificação rural, indústria rural, serviço público de irrigação rural); B3 (Industrial, comercial, serviços e outras atividades, poder público, serviço público e consumo próprio); e B4 (Iluminação pública).

Revisão tarifária x Reajuste tarifário

A Revisão Tarifária Periódica (RTP) e o Reajuste Tarifário Anual (RTA) são os dois processos tarifários mais comuns previstos nos contratos de concessão. O processo de RTP é mais complexo - nele são definidos: (i) o custo eficiente da distribuição (Parcela B); (ii) as metas de qualidade e de perdas de energia; e (iii) os componentes do Fator X para o ciclo tarifário. Já o processo de RTA é mais simples e acontece sempre no ano em que não há RTP. Nesse processo, é atualizada a Parcela B pelo índice de inflação estabelecida no contrato (IGP-M ou IPCA) menos o fator X (IGP-M/IPCA - Fator X). Em ambos os casos são repassados os custos com compra e transmissão de energia e os encargos setoriais que custeiam políticas públicas estabelecidas por meio de leis e decretos.

Categoria

Energia, Minerais e Combustíveis