

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 3.216, DE 4 DE JULHO DE 2023

Estabelece as Receitas Anuais Permitidas pela disponibilização das instalações sob responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia para o ciclo 2023-2024, e dá outras providências.

[Texto Original](#)

[Voto](#)

[Anexos](#)

[Modelo para pedidos de reconsideração](#)

[Nota Técnica nº 39/2023-STR/ANEEL](#)

O DIRETOR-GERAL SUBSTITUTO DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, conforme a Portaria nº 155, de 16 de maio de 2023, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com a deliberação da Diretoria, tendo em vista o disposto nos Arts. 8º e 9º, parágrafo único, da Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998, com redação dada pelo Art. 18 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; na Resolução Normativa nº 905, de 8 de dezembro de 2020; na Resolução Normativa nº 1.003, de 1º de fevereiro de 2022, que aprovou as versões mais recentes dos Submódulos 9.3 e 10.4 do Proret; nos Contratos de Concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica e no que consta dos Processos nº 48500.006838/2022-16 e nº 48500.000877/2023-91, resolve:

Art. 1º Estabelecer, com vigência a partir de 1º de julho de 2023, as Receitas Anuais Permitidas pela disponibilização das instalações sob responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia elétrica:

I – Em operação comercial, conforme os Anexos I e VIII;

II – Licitadas que entrarão em operação comercial até 30 de junho de 2024, conforme Anexo IV; e

III – Autorizadas que entrarão em operação comercial até 30 de junho de 2024, conforme Anexo V.

Parágrafo único. Os valores constantes dos Anexos referidos neste artigo incorporam todos os custos decorrentes da atividade de transmissão de energia elétrica, inclusive os relativos a:

I – Centros de Operação dos Sistemas – COS;

II – Serviços de telecomunicações e de transmissão de dados, necessários à operação do Sistema Interligado Nacional – SIN;

III – Contribuições para PIS/Pasep e Cofins, exceto para as Concessionárias relacionadas no Anexo IX;

IV – Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE, na alíquota de 0,4% (quatro décimos por cento);

V – Cota anual da Reserva Global de Reversão – RGR, para as concessionárias que estão obrigadas ao seu recolhimento, fixada em 2,6% (dois vírgula seis por cento) do investimento *pro rata tempore*, limitado a 3% (três por cento) da receita anual do concessionário, nos termos do art. 9º da Lei nº 8.631, de 4 de março de 1993, deduzindo-se 0,4% (quatro décimos por cento) referentes ao valor da TFSEE, conforme disposto no art. 12 da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996; e

VI – Recursos a serem aplicados em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico, fixados em 1% (um por cento) da Receita Operacional Líquida, nos termos do Art. 3º da Lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000.

Art. 2º Estabelecer, com vigência a partir de 1º de julho de 2023, os Encargos de Conexão referentes às Demais Instalações de Transmissão – DIT de uso exclusivo pela disponibilização das instalações sob responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão para:

I – Concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, conforme Anexo II; e

II – Consumidores livres e centrais de geração, conforme Anexo III.

Art. 3º O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS deverá incluir nos Avisos de Crédito – AVC e Avisos de Débito – AVD, referentes aos Contratos das Concessionárias listadas no Anexo IX, os valores das alíquotas do PIS/Pasep e da Cofins, conforme o regime de apuração por elas adotado, necessários à cobertura dos dispêndios desses tributos, sendo o Valor líquido igual à Receita Anual Permitida líquida de PIS/Pasep e Cofins da seguinte forma:

I – Para as concessionárias obrigadas a recolher RGR:

$$\text{Valor Bruto} = \text{Valor líquido} \cdot \frac{(1 - (\sum \text{Alíquotas RGR e TFSEE}))}{(1 - (\sum \text{Alíquotas de PIS/Pasep, Cofins, TFSEE e RGR}))}$$

II – Para as concessionárias desobrigadas a recolher RGR:

$$\text{Valor Bruto} = \text{Valor líquido} \cdot \frac{1}{(1 - (\sum \text{Alíquotas de PIS/Pasep, Cofins}))}$$

§ 1º As Concessionárias alcançadas por esta Resolução deverão informar à ANEEL e ao ONS, em janeiro e, sempre que houver alteração, o seu regime de apuração do PIS/Pasep e da Cofins e respectivas alíquotas.

§ 2º As Concessionárias listadas no Anexo IX deverão incluir, em suas faturas relativas aos encargos de conexão, os valores referentes às alíquotas do PIS/Pasep e da Cofins, de acordo com uma das expressões apresentadas nos incisos I e II deste artigo e com o seu regime de apuração, informado à ANEEL conforme § 1º.

Art. 4º Fixar os valores das Parcelas de Ajuste, conforme Anexo VI.

Art. 5º Fixar os valores anuais dos encargos de conexão para custeio das Instalações de Transmissão de Interesse Exclusivo das Centrais de Geração para Conexão Compartilhada – ICG e os valores dos encargos de conexão das Instalações de Transmissão de Interesse Exclusivo e Caráter Individual – IEG conforme Anexo VII, que deverão ser mensalmente aplicados aos usuários dessas instalações, de acordo com os subitens 3.18 a 3.21 do Módulo 5 das Regras dos Serviços de Transmissão de Energia Elétrica.

Art. 6º Estabelecer, com vigência a partir de 1º de julho de 2023, as Receitas Anuais Permitidas pela disponibilização das instalações classificadas como Interligações Internacionais equiparadas à concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica e fixar os valores das suas respectivas parcelas de ajuste, conforme Anexo VIII.

Art. 7º Os agentes deverão aditar o Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão – CPST no ONS e os Contratos de Conexão às Instalações de Transmissão – CCT, conforme Anexos desta Resolução.

Art. 8º Definir que seja considerado um financeiro no valor de R\$ 417.009,41 (quatrocentos e dezessete mil, nove reais e quarenta e um centavos), a valores de junho/2023, no processo tarifário 2023 da Neoenergia Distribuição Brasília S.A. – NDB, conforme detalhado no item III.4.6.14 da Nota Técnica nº 039/2023-STR/ANEEL, de 30 de junho de 2023.

Art. 9º Determinar que a ENEL CIEN, antiga titular das concessões autorizadas pelas Portarias MME nº [245/2020](#) e nº [672/2022](#), pague à SAÍRA, Contrato de Concessão nº [005/2023](#), o valor de R\$ 11.244.414,11 (onze milhões, duzentos e quarenta e quatro mil, quatrocentos e catorze reais e onze centavos), em parcela única, referente à PA Apuração referente ao ciclo 2022-2023.

Art. 10 Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

HÉLVIO NEVES GUERRA

(Alterados os valores das parcelas de ajuste e o usuário RAP para Cooperativa Regional de Energia e Desenvolvimento Ijuí Ltda, pelo DSP STR/ANEEL 2.462, de 19.07.2023)

(Alterados os valores das parcelas de ajuste e os usuários da RAP para Companhia e Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP, pelo DSP STR/ANEEL 3.473, de 18.09.2023)

(Alterado o contrato de concessão, usuários pagadores de receitas e de parcelas de ajuste, pelo DSP STR/ANEEL 3.765, de 03.10.2023)

Retificado no D.O. de 24.06.2024.

(Retificado a Tabela 2 do Anexo VII, pelo DSP ANEEL 1.777, de 18.06.2024)