

regras de
comercialização

Receita de Venda de CCEAR

versão 2025.3.2

ccee

ÍNDICE

RECEITA DE VENDA DE CCEAR	3
1. <i>Introdução</i>	3
1.1. Conceitos Básicos	4
2. <i>Detalhamento das Etapas do Ressarcimento</i>	10
2.1. Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Termelétricas a Biomassa com modalidade de despacho tipo I sem CVU, IIB, IIC e III)	10
2.2. Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Eólicas)	15
2.3. Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA)	31
2.4. Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Solares)	49
2.5. Consolidação dos Ressarcimentos Apurados	55
3. <i>Detalhamento das etapas da apuração da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia através de CCEARs</i>	61
3.1. Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial	61
3.2. Apuração da Parcela Variável e Receita de Venda	123
4. Anexos	186
4.1. Anexo I – Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos	186
4.2. Anexo II – Cálculo das Multas Contratuais	196
4.3. Anexo III – Determinação dos Fatores Contratuais associados aos status das unidades geradoras	201

Receita de Venda de CCEAR

1. Introdução

No Ambiente de Contratação Regulada (ACR), os contratos oriundos dos leilões de energia elétrica promovidos pela ANEEL são celebrados nas modalidades quantidade e disponibilidade.

Este módulo envolve:

As contrapartes dos contratos por disponibilidade e quantidade.

O módulo de regras “Receita de Venda de CCEAR” aborda a composição da receita de venda de usinas vendedoras de contratos no ambiente regulado, considerando os efeitos decorrentes do atraso, descasamento ou suspensão de operação comercial das unidades geradoras, as parcelas variáveis correspondentes aos contratos e eventuais resarcimentos motivados pelo não cumprimento de cláusulas contratuais presentes nos contratos por disponibilidade firmados entre os agentes, contratos estes previstos nos Decretos nº 5.163/04 e nº 6.353/08.

Os resarcimentos são uma série de mecanismos instituídos, baseados nas respectivas cláusulas contratuais, com o objetivo de proteger na forma de compensações o agente comprador, caso as condições de comercialização ofertadas nos leilões não sejam integralmente observadas pelo vendedor ao longo do período de suprimento do contrato.

A CCEE apura a receita de venda e divulga os resultados de todos os leilões para que os vendedores possam efetuar o faturamento de acordo com cada contrato.

No eventual despacho de uma usina que vende um produto por disponibilidade, os custos variáveis de produção associados à operação da usina são repassados às distribuidoras participantes do referido leilão. Portanto, o custo da energia atrelada a um contrato por disponibilidade é composto por duas parcelas, uma fixa e outra variável.

A parcela fixa representa valor de remuneração anual da usina apresentado pelo vendedor no leilão, expresso em reais por ano, que inclui, dentre outros, a critério do vendedor: (i) custo e remuneração do investimento (taxa interna de retorno); (ii) custos de conexão e uso do sistema de distribuição e transmissão; (iii) custos decorrentes do consumo de combustível e da operação e manutenção da usina correspondentes à declaração de inflexibilidade; (iv) custos de seguros e garantias da usina e dos compromissos financeiros do vendedor; e (v) tributos e encargos diretos e indiretos necessários à execução do objeto do contrato.

Já a parcela variável é obtida pela geração do empreendimento flexível ao Custo Variável Unitário - CVU. Estes custos não são gerenciáveis pela parte compradora, uma vez que a operação destas usinas é coordenada pelo ONS. A Receita Variável é determinada pela geração realizada acima da inflexibilidade (Figura 1) valorada ao Custo Variável Unitário - CVU.

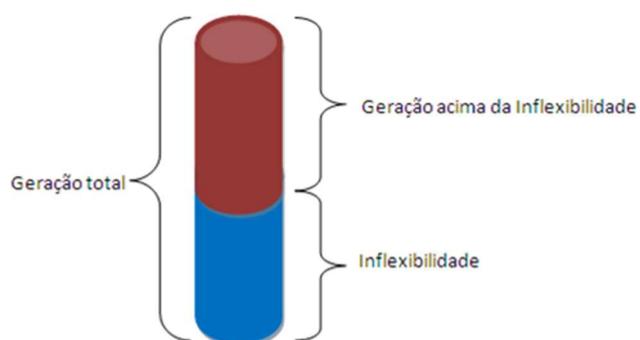


Figura 1: Geração utilizada para pagamento da parcela variável

A receita fixa e a receita variável são reajustadas de acordo com as regras estipuladas pelo Ministério de Minas e Energia – MME para cada leilão, conforme determinado no módulo de “Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR”.

A Receita de Venda dos empreendimentos comprometidos com Contrato de Energia de Reserva - CER é apurada no módulo “Contratação de Energia de Reserva” das Regras de Comercialização.

1.1. Conceitos Básicos

1.1.1. O Esquema Geral

O módulo “Receita de Venda de CCEAR”, esquematizado na Figura 2, é composto por uma sequência de etapas de cálculo com o objetivo principal de apurar a Receita de Venda dos empreendimentos comprometidos com CCEARs, bem como os resarcimentos devidos pelos agentes vendedores dos contratos por disponibilidade:

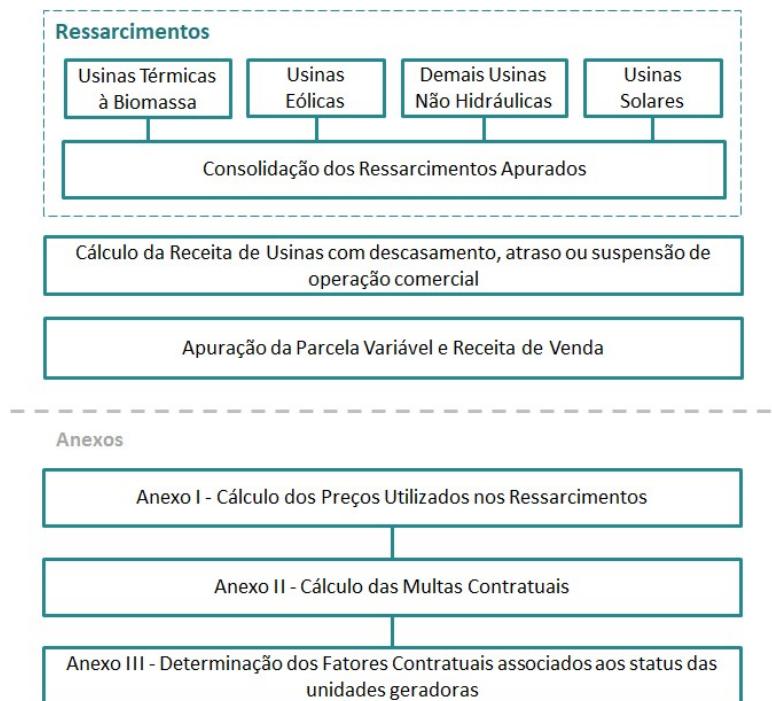


Figura 2: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Receita de Venda de CCEAR”

São apresentadas abaixo as descrições das etapas que serão detalhadas neste documento:

Detalhamento das etapas da apuração da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia através de CCEARs

- **Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Termelétricas a Biomassa com modalidade de despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III):** define os resarcimentos devidos das usinas com CVU nulo (Modalidade de Despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III), onde a apuração destes valores é realizada em base anual.
- **Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Eólicas):** define os resarcimentos devidos das usinas eólicas, e apresenta apuração em base anual e quadrienal.
- **Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA):** define os resarcimentos devidos das usinas com CVU não nulo (Modalidade de Despacho tipos I com CVU e IIA).
- **Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Solares):** define os resarcimentos devidos das usinas solares, e apresenta apuração em base anual.
- **Consolidação dos resarcimentos Apurados:** Esta etapa constitui o total de resarcimentos devidos por usina, vinculada a um perfil de agente vendedor de CCEARs por Disponibilidade, aos seus respectivos compradores.

- **Detalhamento da apuração da Receita Fixa dos empreendimentos em atraso, suspensão ou descasamento:** esta etapa efetua a apuração da receita dos empreendimentos que apresentaram atraso na entrada em operação comercial, suspensão de operação comercial ou descasamento, este último exclusivo para as usinas comprometidas com os Leilões de Energia Nova ou Fontes Alternativas realizados de 2011 em diante.
- **Detalhamento da apuração da Parcela Variável e Receita de Venda:** esta etapa efetua o cálculo da receita de venda total do vendedor e determina os valores das parcelas a serem pagas em cada CCEAR.

Anexos

- **Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos:** define os índices utilizados para valorar os ressarcimentos devidos pelos agentes vendedores de contratos por disponibilidade.
- **Cálculo das Multas Contratuais:** esta etapa determina as multas referentes ao não cumprimento das obrigações relacionadas às medições anemométricas, prevista nos CCEARs de fonte eólica e em legislação específica, e multa por não fechamento do ciclo combinado, prevista nos contratos provenientes dos leilões de energia nova realizados de 2011 em diante.
- **Determinação dos Fatores Contratuais associados aos status das unidades geradoras:** esta etapa determina os fatores, baseados na capacidade, que podem impactar tanto a receita fixa da usina, quanto a entrega de energia no MCP. Tais fatores podem refletir condições contratuais (descasamento), condições físicas (status de operação comercial ou suspensão), ou ainda uma combinação entre eles (atraso e fora de operação comercial).

1.1.2. Ressarcimentos

Os CCEARs por disponibilidade preveem em suas respectivas cláusulas contratuais, uma série de mecanismos instituídos com o objetivo de proteger, na forma de compensações, o agente comprador caso as condições de comercialização ofertadas nos leilões não sejam integralmente observadas pelo vendedor ao longo do período de suprimento do contrato.

São previstas quatro motivações para cálculo de ressarcimentos, cujos efeitos não se encontram no MCP, devido aos contratos por disponibilidade, nos termos das cláusulas contratuais firmadas entre as contrapartes e decorrentes de fatores de responsabilidade dos geradores, sendo elas:

- Exposição ao mercado de curto prazo pelo comprador em decorrência do não atendimento ao despacho do ONS pelo gerador;
- Geração em montante inferior à inflexibilidade contratual;
- Insuficiência de geração em relação ao compromisso contratual anual;
- Insuficiência de geração em relação ao compromisso contratual quadrienal.

Além disso, o Ressarcimento de Responsabilidade de Geração Mensal se aplica para usinas que, apesar de estarem despachadas por ordem de mérito pelo ONS, apresentam seu Custo Variável Unitário (CVU) acima do PLD.

O cálculo dos ressarcimentos devidos em função dos CCEARs por disponibilidade é dividido em quatro grupos de usinas:

- **Usina Térmica a Biomassa com modalidade de despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III:** com CVU nulo (Modalidade de Despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III), onde a apuração destes valores é realizada em base anual.
- **Usinas Eólicas:** tem a apuração dos ressarcimentos realizada em base anual e quadrienal.
- **Usinas Térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA:** com CVU não nulo (Modalidade de Despacho I com CVU e IIA), onde a apuração dos ressarcimentos realizada em base mensal, exceto o ressarcimento por geração em montante inferior à inflexibilidade contratual dos leilões realizados antes de 2011, realizado em base anual.
- **Usinas Solares:** tem a apuração dos ressarcimentos realizada em base anual.

1.1.3. Consolidação dos Ressarcimentos Apurados

Esta etapa constitui o total de ressarcimentos devidos por usina, vinculada a um perfil de agente vendedor de CCEARs por Disponibilidade, aos seus respectivos compradores.

1.1.4. Detalhamento da apuração da Receita Fixa dos empreendimentos com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

Para empreendimentos comprometidos com CCEARs por Disponibilidade, provenientes de leilões de energia nova ou fontes alternativas realizados de 2011 em diante, a receita fixa é alterada nos casos em que for identificado o evento conhecido como descasamento, que ocorre quando a entrada em operação comercial, prevista no cronograma original de implantação, da usina for posterior ao início do período de suprimento do contrato. A alteração da receita fixa se dará conforme previsto em cada contrato.

O cálculo da receita fixa de empreendimento com unidade geradora que apresenta atraso no cronograma de entrada em operação comercial será influenciado nos termos de regulamentação específica. O atraso se configura quando a unidade geradora não estiver em operação comercial após à última das seguintes referências:

- I. Data de entrada em operação comercial prevista no ato de outorga original;
- II. Data de início de suprimento fixada no contrato de venda original;
- III. Data de início da obrigação de entrega de energia elétrica, para os contratos integralmente reduzidos conforme regulamentação vigente.

Para empreendimentos comprometidos com CCEARs por quantidade ou disponibilidade provenientes do 35º Leilão de Energia Nova em diante, o cálculo da receita fixa é também alterado em caso de unidade geradora em suspensão de operação comercial, conforme previsto em cada contrato. A suspensão de operação comercial ocorre nos casos em que uma ocorrência grave ou uma indisponibilidade prolongada afeta a situação operacional de uma unidade geradora ou de uma central geradora de energia elétrica.

A fim de cumprir a obrigação contratual, bem como mitigar o efeito sobre a receita de venda, o vendedor pode recompor lastro de empreendimento com atraso ou suspensão por meio de duas modalidades (i) por meio de Garantia Física descontratada de usinas de responsabilidade do agente, e/ou (ii) CCEALs de compra sinalizados para fins de recomposição.

Sendo a Recomposição realizada na modalidade de CCEALs de compra sinalizados para fins de recomposição, a receita fixa será definida com base no montante de energia decorrente do atraso ou suspensão, a ser precificado pelo menor dos seguintes valores (Figura 3):

Preço do Contrato Original atualizado, que seria percebido pelo comprador caso a usina estivesse em operação comercial, degradado em 15% a partir do terceiro mês de atraso ou suspensão (Critério I);

O PLD médio mensal do submercado de entrega da energia associada ao contrato de venda original, acrescido do parâmetro “s”, definido em regulamentação específica, com objetivo de emular o ágio de mercado (Critério II);

Preço do Contrato Compra (CCEAL) sinalizado para fins de Recomposição de lastro em caso de atraso ou suspensão (Critério III);

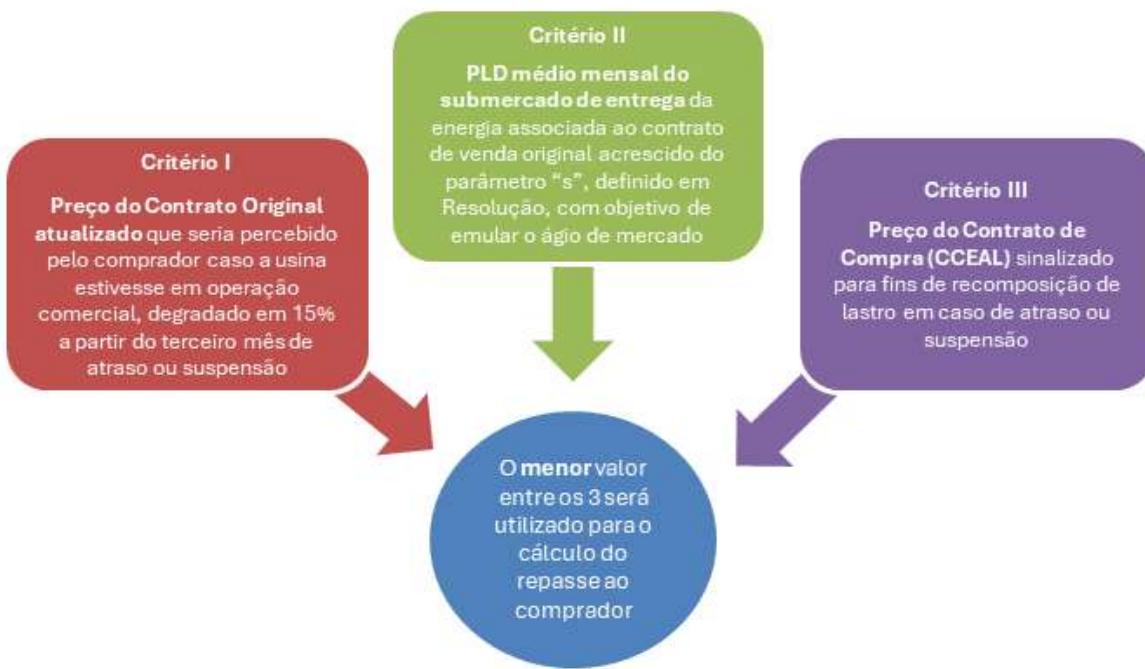


Figura 3: Identificação da variável a ser utilizada no cálculo da Receita Fixa do empreendimento com unidade geradora em atraso ou suspensão

Já para Recomposições realizadas na modalidade Garantia Física descontratada de usinas de responsabilidade do agente, a precificação será pelo menor valor entre:

- O critério I de repasse de custo de recomposição;
- O PLD médio mensal do submercado em que o contrato de venda original estiver registrado, em caso de atraso, e PLD médio do submercado em que o contrato de venda original estiver registrado acrescido do parâmetro “s”, em caso de suspensão de operação comercial;

Entretanto, para situações específicas, definidas na regulação, um ou mais critérios de repasse de custo de recomposição podem ser afastados, são eles:

- Atraso excluente de responsabilidade do agente, reconhecido pela Aneel, decorrente de ato do poder público, caso fortuito ou força maior, onde a degradação de 15% do critério I e o critério II de repasse de custo de recomposição são afastados;
- Atraso ocorrido após a liberação da operação em teste no prazo previsto no ato de outorga, limitado a 90 dias, quando o critério II de repasse de custo de recomposição é afastado, quando a recomposição se dá por meio de contratos;
- Recomposição por meio de Contratos Registrados/Validados com Antecedência de pelo menos 6 meses em relação ao mês de apuração do atraso, nos termos dos Procedimentos de Comercialização, quando o critério II de repasse de custo de recomposição é afastado.

O montante não recomposto também possui critérios específicos de valoração. Será considerado para tanto o menor valor entre:

- O critério I de repasse de custo de recomposição;
- O PLD médio mensal do submercado em que o contrato de venda original estiver registrado;

1.1.5. Detalhamento da apuração da Parcela Variável e Receita de Venda

A Receita Variável que compõe a Receita de Venda, dos empreendimentos comprometidos Leilões de Energia Nova e sem obrigação de entrega, é calculada com base no CVU e na geração realizada acima da inflexibilidade associada aos seguintes despachos:

- Por ordem de mérito do ONS;
- Por restrição de transmissão;
- Por decisão do CMSE;

Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente, o cálculo da parcela variável é realizado a partir da disponibilidade contratual e do despacho por ordem de mérito da usina, sendo abatida a inflexibilidade contratual. A receita proveniente de encargos e/ou despacho fora da ordem do mérito é obtida através do processo de contabilização e liquidação do mercado de curto prazo, uma vez que esta receita não é repassada para as distribuidoras no âmbito destes CCEARs.

O pagamento da receita de venda dos CCEARs é geralmente realizado em três parcelas, exceto para o 2º Leilão de Fontes Alternativas e para os Leilões de Energia Existente (modalidade quantidade, com exceção do 4º LEE), em que a receita de venda será paga em uma única parcela e para os Leilões de Energia Nova realizados em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade), em que a receita de venda será desdobrada em duas parcelas, sendo uma parcela relativa à receita fixa e a outra relativa à receita variável. A receita fixa apurada para usinas em atraso ou suspensão de operação comercial será paga somente na terceira parcela da Receita de Venda.

Também serão considerados no pagamento da receita de venda os acertos financeiros provenientes dos resarcimentos calculados, além da multa por descumprimento de obrigações relativas a dados de medições anemométricas e climatológicas, bem como da multa por não fechamento de ciclo combinado para empreendimentos a gás natural, conforme previsto em cada contrato.

Em função do cronograma de pagamentos do comprador para o vendedor, o cálculo da Parcela Variável é realizado em dois momentos. Primeiramente será utilizada, para as usinas comprometidas com CCEARs sem obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova, a geração estimada da usina que, multiplicada pelo CVU atualizado, fornecerá um valor de parcela variável.

A geração estimada da usina é determinada através dos dados fornecidos pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), considerando as seguintes premissas:

- Quando a usina for despachada por ordem de mérito, a geração estimada deve ser obtida a partir da geração verificada, caso exista, ou dos dados de geração da usina no Programa Diário de Produção (PDP);
- Quando não houver despacho por ordem de mérito, mas o dado “Necessidade do SIN” for maior que zero, a geração estimada da usina deve ser obtida pelo menor valor entre a geração verificada, caso exista, ou os dados de geração programada e o dado de “Necessidade do SIN”.

Da geração estimada informada pelo ONS, devem ser descontados o consumo interno e as perdas da rede básica.

Como podem ocorrer diferenças entre a geração estimada e a realizada, somente 2/3 do valor calculado com a geração estimada serão pagos na primeira e na segunda parcela. A terceira parcela será calculada em função da geração realizada e servirá para compatibilização dos valores finais da receita de venda.

Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente, a parcela variável é determinada com base na disponibilidade máxima contratual e na inflexibilidade contratual, dependendo também do despacho por ordem de mérito.

Em função do leilão e do tipo de combustível utilizado pela usina, serão determinados os índices para atualização da receita fixa e da receita variável.



Figura 4: Composição da Receita de Venda

Anexo

- **Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos:** define os índices utilizados para valorar os resarcimentos devidos pelos agentes vendedores de contratos por disponibilidade.
- **Cálculo das Multas Contratuais:** esta etapa determina as multas por descumprimento de obrigações relativas a dados de medições anemométricas e climatológicas, prevista nos CCEARs de fonte eólica e em legislação específica, e por não fechamento do ciclo combinado, previstas nos contratos provenientes dos leilões de energia nova realizados de 2011 em diante.
- **Determinação dos Fatores Contratuais associados aos status das unidades geradoras:** Esta etapa determina os fatores, baseados na capacidade, que podem impactar tanto a receita fixa da usina, quanto a entrega de energia no MCP. Tais fatores podem refletir condições contratuais (descasamento), condições físicas (status de operação comercial ou suspensão), ou ainda uma combinação entre eles (atraso e fora de operação comercial).

2. Detalhamento das Etapas do Ressarcimento

Esta seção detalha as etapas de cálculos do módulo de regras “Receita de Venda de CCEAR”, explicitando seus objetivos, comandos, expressões e informações de entrada/saída.

Os resarcimentos apurados são determinados em função dos Contratos de Compra de Energia em Ambiente Regulado (CCEAR) por Disponibilidade, firmados a partir dos Leilões de Energia Nova (LEN), Leilões de Fontes Alternativas (LFA) e Leilões de Energia Existente (LEE).

Os resarcimentos associados aos Contratos de Energia de Reserva (CER) serão apurados no módulo “Contratação de Energia de Reserva”.

2.1. Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Termelétricas a Biomassa com modalidade de despacho tipo I sem CVU, IIB, IIC e III)

Objetivo:

Calcular os eventuais resarcimentos devidos pelas usinas termelétricas a biomassa vendedoras de energia por meio de CCEARs por disponibilidade.

Contexto:

Os CCEARs por disponibilidade preveem, em suas cláusulas contratuais, uma série de mecanismos instituídos para ressarcir o comprador caso as condições de comercialização oferecidas nos leilões não sejam integralmente observadas pelo vendedor ao longo do período de vigência do contrato. A Figura 5 relaciona esta etapa em relação ao módulo completo:

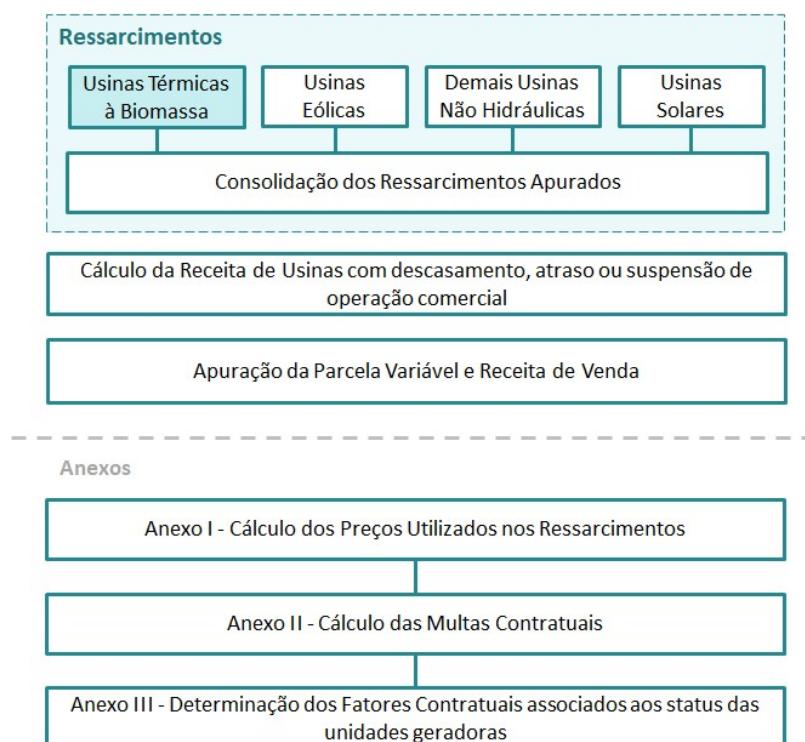


Figura 5: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Receita de Venda de CCEAR”

O cálculo dos resarcimentos devidos aos CCEARs por disponibilidade associado às usinas termelétricas a biomassa com Modalidade de Despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), é feito conforme a seguinte etapa:

2.1.1. Ressarcimentos associados aos CCEARs por Disponibilidade

Para os CCEARs por Disponibilidade, provenientes de leilões realizados antes de 2011, os resarcimentos devidos pelo agente vendedor motivados por insuficiência de geração são compostos pelos seguintes comandos e expressões:

1. Exclusivamente para usinas termelétricas a biomassa com Modalidade de Despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), **comprometidas com CCEAR por Disponibilidade, provenientes de leilões realizados antes de 2011**, será calculada uma eventual parcela de energia contratada que não foi efetivamente entregue, sendo esse montante correspondente à diferença entre o compromisso contratual anual e a geração destinada para atendimento a esses contratos, apurada no mês de Dezembro de cada ano, na rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR, e precificada ao PLD médio do ano de apuração, com a finalidade de recompor financeiramente os custos incorridos pelas Distribuidoras no Mercado de Curto Prazo em função do não cumprimento do compromisso contratual anual. Esse valor será pago somente no mês de dezembro de cada ano pelo agente proprietário da usina.
2. A Energia Indisponível referente a uma usina termelétrica a biomassa associada a um CCEAR por Disponibilidade equivale à Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada acumulada no último mês de cada ano contratual, conforme expressão abaixo:

$$EI_{0,p,t,l,e,f} = QA_{NG,p,t,l,e,m} - MA_{PROD}_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$$

$\forall m = \text{dezembro, mês de rescisão ou término de suprimento}$

Para produtos negociados no 2ºLFA:

$$EI_{0,p,t,l,e,f} = QA_{NG,p,t,l,e,m} - MA_{PROD}_{p,t,l,e,f}^{CCEAR} - ENF_{DTF_ANEEL}_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$$
$$f = f^{CCEAR}$$

Onde:

$EI_{0,p,t,l,f}$ é a Energia Indisponível de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$QA_{NG,p,t,l,e,m}$ é a Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MA_{PROD}_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$ é o Montante Alocado para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”

$ENF_{DTF_ANEEL}_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$ é o Total de Energia não fornecida decorrente do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

Importante:

O acrônimo $ENF_{DTF_ANEEL}_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$ pode ainda ser utilizado pela ANEEL para considerar os casos de não fornecimento de energia por postergação do início de suprimento do contrato ou para resarcimento da energia não fornecida por restrição elétrica.

3. O Ressarcimento em Função da Insuficiência de Geração para atendimento do CCEAR por Disponibilidade atribuído à parcela de usina termelétrica a biomassa, vinculada ao contrato, é a Energia Indisponível apurada no mês de dezembro de cada ano, quando houver rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR, valorada pelo Preço Médio Anual de Liquidação das Diferenças calculada no Anexo I, expresso por:

$$RIGBIO_{PROD}_{p,t,l,e,m} = EI_{0,p,t,l,e,f} * PLD_{ANUAL}_{e,f}$$

$\forall m = \text{dezembro, mês de rescisão ou término de suprimento}$

Receita de Venda de CCEAR - Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Termelétricas a Biomassa com modalidade de despacho tipo I sem CVU, IIB, IIC e III)

Onde:

RIGBIO_PROD_{p,t,l,e,m} é o Ressarcimento em Função da Insuficiência de Geração para atendimento do CCEAR por Disponibilidade de cada parcela de usina "p", termelétrica a biomassa, comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês de apuração "m"

El_0_{p,t,l,e,f} é a Energia Indisponível de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f"

PLD_ANUAL_{e,f} é o Preço Médio Anual de Liquidação das Diferenças, do contrato "e" no ano de apuração "f"

2.1.2. Dados de Entrada do Cálculo do Ressarcimento devido aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Termelétricas à Biomassa

ENF_DTF_ANEEL_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}	Total de Energia não fornecida decorrente do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição	
	Descrição	Total de Energia não fornecida decorrente do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	ANEEL
MA_PROD_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
	Montante Alocado para o Produto	
	Descrição	Montante Alocado para o Produto de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração do CCEARs "f"
	Unidade	MWh
PLD_ANUAL_{e,f}	Fornecedor	Comprometimento de Usinas (Anexo III – Apuração da Realocação de Energia do Ambiente Livre para o Regulado)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
	Preço Médio Anual de Liquidação das Diferenças	
	Descrição	Preço Médio Anual de Liquidação das Diferenças, do contrato "e" no ano de apuração "f"
QA_NG_{p,t,l,e,m}	Unidade	R\$/MWh
	Fornecedor	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
	Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada	
QA_NG_{p,t,l,e,m}	Descrição	Quantidade anual de energia, definida no contrato por disponibilidade, não gerada pela parcela de usina não hidráulica "p", vinculada ao produto "t", do leilão "l", do contrato "e", referente ao mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Comprometimento de Usinas (Determinação do Comprometimento de UTEs à Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos, com Modalidade de Despacho Tipo I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), comprometidas com CCEAR ou CER por Disponibilidade e PCHs comprometidas com CER por Quantidade)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

2.1.3. Dados de Saída do Cálculo do Ressarcimento devido aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Termelétricas à Biomassa

Ressarcimento em Função da Insuficiência de Geração para Usinas Termelétricas a Biomassa	
RIGBIO_PROD _{p,t,l,e,m}	Descrição
	Montante devido pela parcela de usina termelétrica a biomassa "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l" do contrato "e", por insuficiência de geração verificada para atendimento dos CCEARs por disponibilidade no mês de apuração "m"
	Unidade
	R\$
	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero

2.2. Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Eólicas)

Objetivo:

Calcular os eventuais ressarcimentos devidos pelas usinas eólicas vendedoras de energia por meio de CCEARs por disponibilidade.

Contexto:

Os CCEARs por disponibilidade preveem, em suas cláusulas contratuais, uma série de mecanismos instituídos para ressarcir o comprador caso as condições de comercialização oferecidas nos leilões não sejam integralmente observadas pelo vendedor ao longo do período de vigência do contrato. A Figura 6 abaixo situa a etapa do cálculo destes ressarcimentos para as usinas eólicas em relação ao módulo completo:

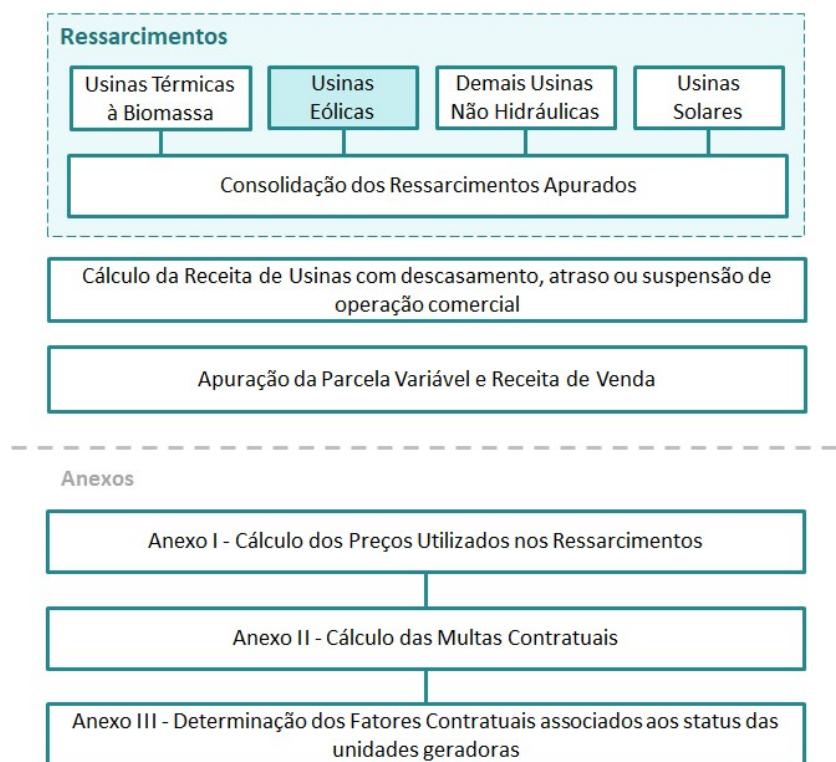


Figura 6: Esquema Geral do Módulo de Regras: "Receita de Venda de CCEAR"

2.2.1. Detalhamento do Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade das Usinas Eólicas

O cálculo dos ressarcimentos devidos aos CCEARs por disponibilidade de leilões de energia nova realizados até 2016 ou fontes alternativas, associado às usinas eólicas, é feito conforme as seguintes etapas:

- Determinação da Energia não Entregue para o Contrato nos Anos associados aos CCEARs por Disponibilidade; e
- Determinação da Energia não Entregue para o Contrato nos Quadriênios associados aos CCEARs por Disponibilidade; e
- Detalhamento dos Ressarcimentos Anuais e Quadrienais associados aos CCEARs por Disponibilidade.

- Para as usinas eólicas comprometidas com leilões de energia nova realizados de 2017 em diante, o cálculo do ressarcimento devido é feito conforme as seguintes etapas:
- Determinação da Energia não Entregue para o Contrato no Ano associado aos CCEARs por Disponibilidade; e
- Detalhamento do Ressarcimento Anual.

Determinação do montante para abatimento do ressarcimento em função da restrição de geração por constrained-off

Os cálculos abaixo são realizados no último mês do ano contratual (fCCEAR) ou ainda no mês de rescisão contratual:

4. A Energia não fornecida em decorrência da restrição deve ser ponderado pelo percentual de energia comprometimento com leilões, conforme expressão abaixo:

$$ENF_DT_OFF_CCEAR_M_{p,t,l,m} = \sum_{j \in m} G_REC_ESS_{p,j} * PCGFP_PROD_{p,t,l,m}$$

$$\forall m = f^{CCEAR}$$

Onde:

$ENF_DT_OFF_CCEAR_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal não fornecida para usinas comprometidas com CCEAR em decorrência da restrição indicada pelo ONS da usina de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$G_REC_ESS_{p,j}$ é a Geração Reconhecida para ESS da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

$PCGFP_PROD_{p,t,l,m}$ é o Percentual de Comprometimento Preliminar da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

5. O cálculo da energia não fornecida para usinas comprometidas com CCEAR deve ser agregada por ano contratual, sendo que para o ano é necessário o rateio de contratos antes da agregação, conforme seguintes equações:

$$ENF_DT_OFF_CCEAR_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} = \sum_{m \in f^{CCEAR}} (ENF_DT_OFF_CCEAR_M_{p,t,l,m} * F_RC_{p,t,l,e,m})$$

Onde:

$ENF_DT_OFF_CCEAR_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é a Energia não fornecida para usinas comprometidas com CCEAR em decorrência da restrição indicada pelo ONS da usina de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração dos CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$ENF_DT_OFF_CCEAR_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal não fornecida para usinas comprometidas com CCEAR em decorrência da restrição indicada pelo ONS da usina de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

6. A energia não fornecida deve ser limitada ao montante necessário para cada atendimento do contrato. Tal limite é calculado conforme seguinte equação:

$$ENER_ATEND_CCEAR_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$$

$$= \max \left(0; QA_NG_{p,t,l,e,m} - QDC_SA_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} - \sum_{j \in f^{CCEAR}} EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j} \right)$$

Onde:

$ENER_ATEND_CCEAR_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é a Energia para atendimento do contrato CCEAR da usina de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração dos CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$QA_NG_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$QDC_{SA_{p,t,l,e,fCCEAR}}$ é a Quantidade Declarada de Energia Comprometida para o Saldo Acumulado de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração dos CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$EAPS_{CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e}}$ é a Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”

7. O montante de energia não fornecida para os contratos corresponde ao menor valor, entre a energia não fornecida devida a restrição de operação indicada pelo ONS, e a energia para atendimento dos contratos, conforme expressão abaixo:

$$ENF_{DT_OFF_AJU_CCEAR_{p,t,l,e,f}} = \min(ENER_{ATEND_CCEAR_{p,t,l,e,f}}, ENF_{DT_OFF_CCEAR_{p,t,l,e,f}})$$

Onde:

$ENF_{DT_OFF_AJU_CCEAR_{p,t,l,e,f}}$ é a Energia não fornecida para os contratos CCEAR em decorrência da restrição indicada pelo ONS da usina de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração dos CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$ENER_{ATEND_CCEAR_{p,t,l,e,f}}$ é a Energia para Atendimento do contrato CCEAR da usina de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração dos CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$ENF_{DT_OFF_CCEAR_{p,t,l,e,f}}$ é a Energia não fornecida para usinas comprometidas com CCEAR em decorrência da restrição indicada pelo ONS da usina de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração dos CCEARs “ f^{CCEAR} ”

8. O montante de energia do ambiente regulado não fornecida corresponde à soma da energia não fornecida calculada devido as restrições indicadas pelo ONS somada as restrições calculadas devido ao atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição, conforme expressões abaixo:

No último mês do ano de apuração:

$$ENF_{DTF_{p,t,l,e,f}} = ENF_{DT_OFF_AJU_CCEAR_{p,t,l,e,f}} + ADDC_{ENF_CCEAR_{p,t,l,e,f}}$$

No último mês do quadriênio:

$$ENF_{DTQ_{p,t,l,e,q}} = ENF_{DTQ_ANEEL_{p,t,l,e,q}} + \sum_{f^{CCEAR} \in q} (ENF_{DT_OFF_AJU_CCEAR_{p,t,l,e,f}} + ADDC_{ENF_CCEAR_{p,t,l,e,f}})$$

Onde:

$ENF_{DTF_{p,t,l,e,f}}$ é o Total de Energia não fornecida decorrente do Constrained-Off de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “ f^{CCEAR} ”

$ENF_{DTQ_{p,t,l,e,q}}$ é o Total de Energia não fornecida decorrente do Constrained-Off de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração “q”

$ENF_{DTQ_ANEEL_{p,t,l,e,q}}$ é a Energia não fornecida por conta do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração “q”

$ENF_{DT_OFF_AJU_CCEAR_{p,t,l,e,f}}$ é a Energia não fornecida para os contratos CCEAR em decorrência da restrição indicada pelo ONS da usina de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “ f^{CCEAR} ”

$ADDC_{ENF_CCEAR_{p,t,l,e,f}}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do Cad, Decisões Judiciais ou Administrativas quanto da Energia não fornecida para atendimento do CCEAR, da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “ f^{CCEAR} ”

Importante:

O cálculo do ENF_DTQ é realizado ao final do quadriênio ou no mês de rescisão.

Determinação da Energia não Entregue para o Contrato nos Anos associados aos CCEARs por Disponibilidade

Para os CCEARs por Disponibilidade, os resarcimentos anuais devidos pelo agente vendedor motivados por insuficiência de geração são compostos pelos seguintes comandos e expressões:

Receita de Venda de CCEAR - Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Eólicas)

9. Para usinas eólicas comprometidas com leilões de energia nova realizados até 2016 ou fontes alternativas, a Energia Não Gerada Anualmente destinada para Atendimento ao Produto ao longo de um determinado período de apuração é calculada no último mês do ano “f^{CLEAR}”, desconsiderando-se do montante total não gerado a margem superior da conta de energia, a fim de não penalizar o agente por conta de uma energia excedente não gerada, assim como é abatida também a margem inferior da conta de energia, montante este que poderá ser objeto de resarcimento quadrienal, além do valor a ser abonado por motivo de indisponibilidade das linhas de transmissão:

$$ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$$

$$= \max \left(0; \left(QA_NG_{p,t,l,e,m} - MA_PROD_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} - QDC_SA_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} \right. \right. \\ \left. \left. - \sum_{j \in f^{CCEAR}} EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j} \right) - (0,1 * QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m} + ENF_DTF_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}) \right)$$

$$f = f^{CCEAR}$$

Onde:

$ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é a Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”

$QA_NG_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MA_PROD_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Montante Alocado para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”

$QDC_SA_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é a Quantidade Declarada de Energia Comprometida para o Saldo Acumulado de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração dos CCEARs “f^{CCEAR}”

$EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j}$ é a Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”

$QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$ENF_DTF_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Total de Energia não fornecida decorrente do Constrained-Off de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f^{CCEAR}”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

Importante:

Para usinas eólicas comprometidas com CCEARs, o cálculo da Energia Não Gerada Anual ocorrerá no último mês de cada ano contratual.

10. Para usinas comprometidas com leilões de energia nova realizados de 2017 em diante desconsidera-se a Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira e eventual não fornecimento de energia por postergação do início de suprimento do contrato ou para resarcimento da energia não fornecida por restrição elétrica, conforme descrito na equação a seguir:

$$\begin{aligned}
 & ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} \\
 & = \max \left(0; \left(QA_NG_{p,t,l,e,m} - MA_PROD_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} - ENF_DTF_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} \right. \right. \\
 & \quad \left. \left. - \sum_{j \in f^{CCEAR}} EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j} \right) \right) \\
 & \quad f = f^{CCEAR}
 \end{aligned}$$

Onde:

$ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é a Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”

$QA_NG_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MA_PROD_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Montante Alocado para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”

$ENF_DTF_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Total de Energia não fornecida decorrente do Constrained-Off de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f^{CCEAR}”

$EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j}$ é a Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”

Importante:

Para usinas eólicas comprometidas com CCEARs, o cálculo da Energia Não Gerada Anual ocorrerá no último mês de cada ano contratual.

11. O Fator do Total de Energia não Gerada Anualmente destinada para Atendimento ao Produto ao longo de um determinado período de apuração é calculado no último mês do ano “f^{CCEAR}”, por meio da ponderação do total de energia não gerada pela quantidade contratada, expresso por:

$$\begin{aligned}
 F_ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} &= \max \left(0; \frac{ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}}{QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}} \right) \\
 & \quad f = f^{CCEAR}
 \end{aligned}$$

Onde:

$F_ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Fator do Total de Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”

$ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é a Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”

$QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

Importante:

Para usinas eólicas comprometidas com CCEARs, o cálculo do Fator Total de Energia Não Gerada Anual ocorrerá no **último mês** de cada ano contratual.

Detalhamento do Ressarcimento Anual Apurado para Fontes Eólicas

O resarcimento anual apurado para fontes eólicas se limita apenas às parcelas de usinas comprometidas com CCEARs na modalidade disponibilidade conforme os seguintes comandos e expressões:

12. O Total do Ressarcimento Anual é calculado sempre no último mês de apuração de "f^{CCEAR}". Além disso há uma diferenciação no cálculo do montante a ser resarcido entre as usinas comprometidas com cada um dos leilões, conforme seguintes condições:

12.1. Para as usinas comprometidas com o 2º Leilão de Fontes Alternativas, o Total do Ressarcimento Anual representa a relação entre Receita Fixa Anual Ajustada e o Fator Total de Energia Não Gerada Anualmente apurado a título de resarcimento devido pela usina aos seus compradores, vinculada ao agente vendedor dos CCEARs por Disponibilidade de Fonte Eólica, por produto negociado em leilão, expresso por:

$$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} = RFIX_CCEAR_AA_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} * F_ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$$

Onde:

RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} é o Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina "p", eólica, comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração do CCEARs "f^{CCEAR}"

RFIX_CCEAR_AA_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} é a da Receita Fixa Anual Atualizada da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f^{CCEAR}"

F_ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} é o Fator do Total de Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina "p", eólica, referente ao produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração do CCEARs "f^{CCEAR}"

"m" é o último mês de cada ano contratual

13. Para as usinas eólicas comprometidas com leilões de energia nova até 2016 ou de fontes alternativas realizados de 2011 em diante, o Total do Ressarcimento Anual representa a relação entre a Energia Não Gerada Anualmente ponderado pelo maior valor entre o Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas e a Receita Fixa Unitária, conforme seguinte equação

$$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} = \max(RFIX_U_{p,t,l,m}; PLD_ANUAL_REOL_{p,t,l,e,f}) * ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$$

Onde:

RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} é o Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina "p", eólica, comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração do CCEARs "f^{CCEAR}"

RFIX_U_{p,t,l,m} é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina "p", para cada produto "t", no mês de apuração "m"

PLD_ANUAL_REOL_{p,t,l,e,f} é Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina "p", referente ao produto "t", negociado no leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f"

ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} é a Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina "p", eólica, referente ao produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração do CCEARs "f^{CCEAR}"

13.1. Para as usinas comprometidas com leilões de energia nova realizados de 2017 em diante, o Total do Ressarcimento Anual representa a relação entre a Energia Não Gerada Anualmente ponderado pelo maior valor entre o Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas e a Receita Fixa Unitária ou caso a energia não entregue para o CCEAR-D seja superior a 10% do comprometimento a Receita Fixa Unitária é multiplicada por 1,15, conforme seguinte equação:

$$\text{Se } ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} \leq 10\% \text{ do } QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}$$

$$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} = \max(RFIX_U_{p,t,l,m}; PLD_ANUAL_REOL_{p,t,l,e,f}) * ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$$

Caso Contrário:

$$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} = \max(1,15 * RFIX_U_{p,t,l,m}; PLD_ANUAL_REOL_{p,t,l,e,f}) * ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$$

Onde:

$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$ é o Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$RFIX_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”

$ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$ é a Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$PLD_ANUAL_REOL_{p,t,l,e,f}$ é Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

14. O Total do Ressarcimento Anual Mensal representa o valor da parcela mensal do Total do Ressarcimento Anual, no ano “ f^{CCEAR} ” subsequente ao da apuração dos valores devido pela usina aos seus compradores, vinculada ao agente vendedor dos CCEARs por Disponibilidade de Fonte Eólica de leilões de energia nova ou fontes alternativas:

14.1. Para as usinas eólicas comprometidas com os leilões realizados a partir de 2015, o Ressarcimento Anual é lançado em uma única parcela, no primeiro mês de apuração do “ f^{CCEAR} ” subsequente, conforme a seguinte expressão:

Se o mês de apuração “m” for o mês subsequente ao mês de apuração do ressarcimento anual:

$$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m} = RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f}^{CCEAR-1}$$

Caso contrário:

$$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m} = 0$$

Onde:

$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$ é o Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração anterior do CCEARs “ $f^{CCEAR-1}$ ”

Importante:

Este cálculo é realizado somente a partir do **segundo** ano de apuração f^{CCEAR} .

14.2. Para as demais usinas eólicas, o Ressarcimento Anual é dividido em 12 parcelas mensais, a serem lançadas a partir do ano “ f^{CCEAR} ” seguinte ao da apuração do ressarcimento, conforme a expressão:

$$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m} = \frac{RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f}^{CCEAR-1}}{12}$$

Onde:

$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$ é o Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração anterior do CCEARs “ $f^{CCEAR-1}$ ”

Importante:

Este cálculo é realizado somente a partir do segundo ano de apuração f^{CCEAR} .

Determinação da Energia não Entregue para o Contrato nos Quadriênios associados aos CCEARs por Disponibilidade

Para os CCEARs por disponibilidade provenientes de leilões realizados até 2016, os resarcimentos quadrienais devidos pelo agente vendedor motivados por insuficiência de geração são compostos pelos seguintes comandos e expressões:

15. O Total de Energia não Gerada no Quadriênio destinada para Atendimento ao Produto ao longo de um determinado período de apuração é calculado no último mês de apuração do quadriênio, expresso por:

$$ENG_QD_{p,t,l,e,q} = \min \left(0,1 * \sum_{m^* \in q} QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m^*} ; \left(\sum_{m^* \in q} QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m^*} + SAF_{p,t,l,e,f^{CCEAR*}} - SAF_{p,t,l,e,f^{CCEAR**}} \right. \right. \\ - \sum_{m \in q} (GM_PROD_CCEAR_{p,t,l,e,m} + ADDC_G_TOT_CCEAR_{p,t,l,e,m}) \\ - \sum_{f^{CCEAR} \in q} ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} - \sum_{f^{CCEAR} \in q} MA_PROD_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} \\ \left. \left. - \sum_{m \in q} \sum_{j \in m} CQ_EAPS_{p,t,l,e,j} - ENF_DTQ_{p,t,l,e,q} \right) \right)$$

Onde:

$ENG_QD_{p,t,l,e,q}$ é o Total de Energia Não Gerada no Quadriênio para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração dos CCEARs “q”

$QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “ f^{CCEAR} ”

$SAF_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Saldo Acumulado Final, destinado para o atendimento das obrigações do contrato de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “ f^{CCEAR} ”

$GM_PROD_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Geração Mensal para Atendimento ao CCEAR de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$ADDC_G_TOT_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do Cad, Decisões Judiciais ou Administrativas quanto a Geração Destinada para Atendimento ao CCEAR, da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é a Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$MA_PROD_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Montante Alocado para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$CQ_EAPS_{p,t,l,e,j}$ é a Energia Vinculada ao Contrato para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”

$ENF_DTQ_{p,t,l,e,q}$ é o Total de Energia não fornecida decorrente do Constrained-Off de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração “q”

“ m^* ” é o último mês de cada ano contratual no quadriênio “q”

“ f^{CCEAR*} ” é o último ano contratual no quadriênio “q”

“ $f^{CCEAR**}$ ” é o último ano contratual no quadriênio “q-1”

16. O Fator do Total de Energia não Gerada no Quadriênio para Atendimento ao Produto ao longo de um determinado período de apuração é calculado no último mês de apuração do Quadriênio, expresso por:

$$F_ENG_QD_{p,t,l,e,q} = \max\left(0; \frac{ENG_QD_{p,t,l,e,q}}{\sum_{m^* \in q} QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m^*}}\right)$$

Onde:

$F_ENG_QD_{p,t,l,e,q}$ é o Fator do Total de Energia Não Gerada no Quadriênio para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração dos CCEARs “q”

$ENG_QD_{p,t,l,e,q}$ é a Energia Não Gerada no Quadriênio para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração dos CCEARs “q”

$QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

“m*” é o último mês de cada ano contratual dentro do quadriênio “q”

Importante:

Para usinas eólicas comprometidas com CCEARs, o cálculo do Fator Total de Energia Não Gerada Quadrienal ocorrerá no último mês de cada quadriênio.

Detalhamento do Ressarcimento Quadrienal Apurado para Fontes Eólicas

O ressarcimento quadrienal apurado no final do quadriênio para fontes eólicas se limita apenas às parcelas de usinas comprometidas com CCEARs na modalidade disponibilidade provenientes de leilões realizados até 2016 conforme os seguintes comandos e expressões:

17. O Total do Ressarcimento Quadrienal é calculado sempre no último mês de apuração do quadriênio. Além disso há uma diferenciação no cálculo do montante a ser resarcido entre os leilões, conforme seguintes condições:

17.1. Para as usinas comprometidas com o 2º Leilão de Fontes Alternativas, o Total do Ressarcimento Quadrienal representa a relação entre Receita Fixa Quadrienal Ajustada e o Fator Total de Energia Não Gerada no Quadriênio apurado a título de ressarcimento devido pela usina aos seus compradores, conforme seguinte equação:

$$RESS_QD_{p,t,l,e,q} = RFIX_CCEAR_QD_{p,t,l,e,q} * F_ENG_QD_{p,t,l,e,q}$$

Onde:

$RESS_QD_{p,t,l,e,q}$ é o Total do Ressarcimento Quadrienal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração do CCEARs “q”

$F_ENG_QD_{p,t,l,e,q}$ é o Fator do Total de Energia Não Gerada no Quadriênio para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração do CCEARs “q”

$RFIX_CCEAR_QD_{p,t,l,e,q}$ é a Receita Fixa Quadrienal Atualizada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração “q”

17.2. Para as usinas eólicas comprometidas com leilões de energia nova realizados até 2016 ou fontes alternativas de 2011 em diante, o Total do Ressarcimento Quadrienal representa a relação Fator Total de Energia Não Gerada no Quadriênio e a Quantidade de Energia Comprometida valorada pelo maior valor entre o Preço de Liquidação das Diferenças Médio Quadrienal utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas e a Receita Fixa Unitária, acrescida em 6% se aplicável, conforme seguinte equação:

Para as usinas comprometidas com leilões de energia nova a partir do 17º LEN ou leilões de fontes alternativas a partir do 3º LFA:

$$RESS_QD_{p,t,l,e,q} = \max(1,06 * RFIX_U_{p,t,l,m}; PLD_QD_REOL_{p,t,l,e,q}) * ENG_QD_{p,t,l,e,q}$$

Para as demais usinas:

$$RESS_QD_{p,t,l,e,q} = \max(RFIX_U_{p,t,l,m}; PLD_QD_REOL_{p,t,l,e,q}) * ENG_QD_{p,t,l,e,q}$$

Onde:

RESS_QD_{p,t,l,e,q} é o Total do Ressarcimento Quadrienal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração do CCEARs “q”

RFIX_U_{p,t,l,m} é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”

PLD_QD_REOL_{p,t,l,e,q} é Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f” a ser utilizado no cálculo do quadriênio de apuração “q”

ENG_QD_{p,t,l,e,q} é a Energia Não Gerada no Quadriênio para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração dos CCEARs “q”

“m” é o último mês de cada quadriênio contratual

“m*” é o último mês de cada ano contratual dentro do quadriênio “q”

18. O Total do Ressarcimento Quadrienal Mensal representa o valor da parcela mensal do Total do Ressarcimento Quadrienal, e é aplicado no primeiro ano do quadriênio subsequente ao da apuração dos valores devido pela usina aos seus compradores, vinculada ao agente vendedor dos CCEARs por Disponibilidade de Fonte Eólica de leilões de energia nova realizados até 2016 ou fontes alternativas de 2010 em diante, por produto negociado em leilão.

18.1. Para as usinas eólicas comprometidas com os leilões realizados a partir de 2015, o Ressarcimento Quadrienal é lançado em uma única parcela, no mês subsequente ao mês de apuração do ressarcimento quadrienal, conforme a seguinte expressão:

Se o mês de apuração “m” for o mês subsequente ao mês de apuração do ressarcimento quadrienal:

$$RESS_QD_M_{p,t,l,e,m} = RESS_QD_{p,t,l,e,q-1}$$

Caso contrário:

$$RESS_QD_M_{p,t,l,e,m} = 0$$

Onde:

RESS_QD_M_{p,t,l,e,m} é o Ressarcimento Quadrienal Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

RESS_QD_{p,t,l,e,q} é o Total do Ressarcimento Quadrienal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração anterior do CCEARs “q-1”

Importante:

Este cálculo é realizado somente a partir do segundo quadriênio.

18.2. Para as demais usinas eólicas, o Ressarcimento Quadrienal é dividido em 12 parcelas mensais, a serem lançadas a partir do ano “f^{CCEAR}” seguinte ao da apuração do ressarcimento, conforme a expressão:

18.3. Para os meses compreendidos entre o primeiro mês seguinte ao mês de apuração do Ressarcimento Quadrienal e os 11 meses posteriores, é calculada a parcela mensal do Ressarcimento Quadrienal, conforme a expressão abaixo:

$$RESS_QD_M_{p,t,l,e,m} = \frac{RESS_QD_{p,t,l,e,q-1}}{12}$$

$$\forall m \in 12MQ$$

Onde:

RESS_QD_M_{p,t,l,e,m} é o Ressarcimento Quadrienal Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

RESS_QD_{p,t,l,e,q} é o Total do Ressarcimento Quadrienal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração anterior do CCEARs “q-1”

“12MQ” corresponde ao intervalo de 12 meses que compreende o mês seguinte ao mês de apuração do ressarcimento quadrienal e os 11 meses que o sucedem (“m” a “m+11”)

Importante:

Este cálculo é realizado somente a partir do segundo quadriênio.

18.4. Para os demais meses não há pagamento do ressarcimento, conforme equacionamento a seguir:

$$\begin{aligned} RESS_QD_M_{p,t,l,e,m} &= 0 \\ \forall m \notin 12MQ \end{aligned}$$

Onde:

$RESS_QD_M_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Quadrienal Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

“12MQ” corresponde ao intervalo de 12 meses que compreende o mês seguinte ao mês de apuração do ressarcimento quadrienal e os 11 meses que o sucedem (“m” a “m+11”)

2.2.2. Dados de Entrada do Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Eólicas

ADDC_G_TOT_CCEAR_{p,t,l,e,m}	Ajuste Decorrente de Deliberação do Cad, Decisões Judiciais ou Administrativas quanto a Geração Destinada para Atendimento ao CCEAR,"	
	Descrição	Ajuste Decorrente de Deliberação do Cad, Decisões Judiciais ou Administrativas quanto a Geração Destinada para Atendimento ao CCEAR, da parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	CCEE
ADDC_ENF_CCEAR_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}	Ajuste Decorrente de Deliberação do Cad, Decisões Judiciais ou Administrativas quanto da Energia não fornecida para atendimento do CCEAR	
	Descrição	Ajuste Decorrente de Deliberação do Cad, Decisões Judiciais ou Administrativas quanto da Energia não fornecida para atendimento do CCEAR, da parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f ^{CCEAR} "
	Unidade	MWh
	Fornecedor	CCEE
EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j}	Energia Efetiva Associada ao Contrato para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora	
	Descrição	Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", associada ao contrato "e", no período de comercialização "j"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Contratos (Efetivação Contratual Decorrente do Aporte Insuficiente de Garantia Financeira)
ENF_DTQ_ANEEL_{p,t,l,e,q}	Total de Energia não fornecida decorrente do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição	
	Descrição	Energia não fornecida por conta do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no quadriênio de apuração "q"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Fator de Rateio de Contratos	
F_{RC}_{p,t,l,e,m}	Descrição Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Detalhamento das etapas da atualização da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia através de CCEARs)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Reconhecida para ESS	
G_{REC_ESS}_{p,j}	Descrição Geração Reconhecida para ESS da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Encargos (Encargos por Restrição de Operação)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Percentual de Comprometimento com Produtos	
PC_{PROD}_{p,t,l,m}	Descrição Percentual ajustado final do comprometimento com contratos por disponibilidade da parcela de usina não hidráulica “p”, para atender o produto “t”, associado ao leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das Usinas com Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Percentual de Comprometimento Preliminar da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva	
PCGFP_{PROD}_{p,t,l,m}	Descrição Percentual de Comprometimento Preliminar da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Comprometimento das usinas com Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Mensal para Atendimento ao CCEAR	
GM_{PROD_CCEAR}_{p,t,l,e,m}	Descrição Geração Mensal para Atendimento ao CCEAR de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Determinação do Comprometimento de UTEs a Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos, com Modalidade de Despacho Tipo I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), comprometidas com CCEAR ou CER, e PCHs comprometidas com CER por Quantidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Montante Alocado para o Produto	
MA_PROD_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}	Descrição Montante Alocado para o Produto de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração do CCEARs "fcCCEAR"
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Anexo III – Apuração da Realocação de Energia do Ambiente Livre para o Regulado)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas	
PLD_ANUAL_REOL_{p,t,l,e,f}	Descrição Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina "p", referente ao produto "t", negociado no leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f"
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Receita de Venda (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)
	Valores Possíveis Positivos
Preço de Liquidação das Diferenças Médio Quadrienal utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas	
PLD_QD_REOL_{p,t,l,e,q}	Descrição Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina "p", referente ao produto "t", negociado no leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f" a ser utilizado no cálculo do quadriênio de apuração "q"
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Receita de Venda (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada	
QA_NG_{p,t,l,e,m}	Descrição Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada, de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês de apuração "m"
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Determinação do Comprometimento de UTEs à Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos, com Modalidade de Despacho Tipo I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), comprometidas com CCEAR ou CER por Disponibilidade e PCHs comprometidas com CER por Quantidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Quantidade Declarada de Energia Comprometida para o Saldo Acumulado	
QDC_SA_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}	Descrição Quantidade Declarada de Energia Comprometida para o Saldo Acumulado de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração dos CCEARs "fcCCEAR"
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das Usinas com Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Receita de Venda de CCEAR - Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Eólicas)

Quantidade de Energia Comprometida	
QEC_CCEAR_{p,t,e,m}	Descrição Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano mês de apuração “fCCEARm”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das usinas eólicas, comprometidas com CCEAR por Disponibilidade ou CER)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Receita Fixa Anual Atualizada	
RFIX_CCEAR_AA_{p,t,l,f^{CCEAR}}	Descrição Receita Fixa Anual Atualizada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f ^{CCEAR} ”
	Unidade R\$
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Atualização da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade do 2º Leilão de Fontes Alternativas)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Receita Fixa Atualizada para o Quadriênio	
RFIX_CCEAR_QD_{p,t,l,e,q}	Descrição Receita Fixa Quadrienal Atualizada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração “q”
	Unidade R\$
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Atualização da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade do 2º Leilão de Fontes Alternativas)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Receita Fixa Unitária	
RFIX_U_{p,t,l,m}	Descrição Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade dos Leilões de Energia Nova realizados a partir de 2007 ou dos Leilões de Energia Existente)
	Valores Possíveis Positivos

2.2.3. Dados de Saída do Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Eólicas

Ressarcimento Anual Mensal	
RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}	Descrição Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Ressarcimento Quadrienal Mensal	
RESS_QD_M_{p,t,l,e,m}	Descrição Ressarcimento Quadrienal Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

2.3. Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA)

Objetivo:

Calcular os eventuais ressarcimentos devidos pelos vendedores de CCEARs por Disponibilidade em função das obrigações previstas nestes contratos.

Contexto:

Os CCEARs por Disponibilidade preveem, em suas cláusulas contratuais, uma série de mecanismos instituídos para ressarcir o comprador, caso as condições de comercialização oferecida nos leilões regulados não sejam integralmente observadas pelo vendedor ao longo do período de vigência do contrato. A Figura 7 relaciona esta etapa em relação ao módulo completo:

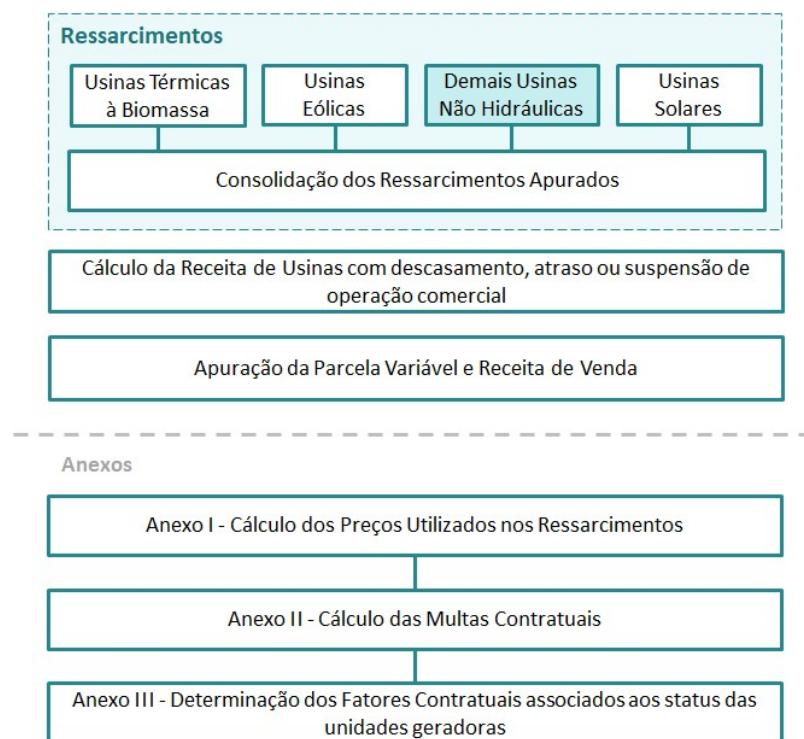


Figura 7: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Ressarcimento”

2.3.1. Detalhamento do Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade das Usinas Térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA

Os cálculos dos ressarcimentos devidos aos CCEARs por disponibilidade sem obrigação de entrega, para usinas térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA, são apurados pelas seguintes razões:

- Ressarcimento devido à geração realizada em montante inferior ao despacho centralizado do ONS; e
- Ressarcimento associado à geração realizada em montante inferior à inflexibilidade contratual.

Este último ressarcimento também é aplicável para as usinas termoelétricas, exceto biomassa ou resíduos sólidos urbanos com Modalidade de Despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), comprometidas com leilões de energia nova ou energia existente que apresentem obrigação de entrega.

Ressarcimento devido à geração realizada em montante inferior ao despacho centralizado do ONS.

Para os CCEARs por Disponibilidade sem obrigação de entrega, o processo de determinação do ressarcimento devido à geração realizada em montante inferior ao despacho centralizado do ONS é composto pelos seguintes comandos e expressões:

19. O cálculo do ressarcimento devido à geração realizada em montante inferior ao despacho centralizado do ONS, é apurado mensalmente para todas as usinas térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA comprometidas com CCEAR por Disponibilidade, que tenham sido despachadas por ordem de mérito no período de comercialização ($DOMP_{p,j} > 0$):

19.1. A Quantidade de Energia Despachada Não Gerada é determinada pela diferença entre o Despacho por Ordem de Mérito que deve atender o contrato por disponibilidade, determinado em função do percentual de comprometimento bruto (livre de perdas) que embasou o Índice de Custo Benefício (ICB) do leilão visto que as perdas devem ser consideradas no momento do leilão, e a geração que efetivamente foi transferida para o contrato por disponibilidade, incluindo eventual restrição de constrained-off, conforme segue:

$$DSP_NG_PROD_{p,t,l,j} = \max(0; (DOMP_{p,j} * PCB_PROD_{p,t,l,m}) - LIM_ENC_PROD_{p,t,l,j} - G_PROD_DOMP_{p,t,l,j})$$

Onde:

$DSP_NG_PROD_{p,t,l,j}$ é o Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$DOMP_{p,j}$ é o Despacho por Ordem de Mérito por Preço de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$LIM_ENC_PROD_{p,t,l,j}$ é o Limite de repasse de encargos por restrição de operação constrained-off Associado ao Produto, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$PCB_PROD_{p,t,l,m}$ é o Percentual de Comprometimento Bruto com Contratos por Disponibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$G_PROD_DOMP_{p,t,l,j}$ é a Geração Destinada para Atendimento ao Produto na Ordem de Mérito de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

19.2. O Percentual de Comprometimento Bruto com Contratos por Disponibilidade, utilizado para identificar o grau de comprometimento bruto da Garantia Física da usina com cada produto e leilão (base para o cálculo do ICB), é obtido pela relação entre a Garantia Física comprometida com o produto por disponibilidade, e a Garantia Física da usina no período em que o contrato estiver em período de suprimento, limitado a 100%, conforme a seguinte expressão:

$$PCB_PROD_{p,t,l,m} = \left(\frac{GF_PROD_{p,t,l,m}}{GF_p} \right) * FNC_PROD_DISP_{p,m}$$

Onde:

$PCB_PROD_{p,t,l,m}$ é o Percentual de Comprometimento Bruto com Contratos por Disponibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$GF_PROD_{p,t,l,m}$ é a Garantia Física Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contrato de Energia de Reserva por Quantidade da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

GF_p é Garantia Física definida em ato regulatório da parcela de usina “p”

$FNC_PROD_DISP_{p,m}$ é o Fator de Normalização do Comprometimento Por Disponibilidade da parcela de usina “p”, comprometida no mês de apuração “m”

19.3. O Fator de Normalização do Comprometimento Por Disponibilidade da Usina é utilizado para não haver percentuais de comprometimento da usina que ultrapassem o total de sua Garantia Física, em caso de republicação deste valor, e é calculado conforme segue:

$$FNC_PROD_DISP_{p,m} = \min \left(1; \frac{GF_p}{TOT_GF_PROD_{p,m}} \right)$$

Onde:

FNC_PROD_DISP_{p,m} é o Fator de Normalização do Comprometimento Por Disponibilidade da parcela de usina “p”, comprometida no mês de apuração “m”

GF_p é a Garantia Física da parcela de usina “p”

TOT_GF_PROD_{p,m} é o Total de Garantia Física Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contrato de Energia de Reserva por Quantidade da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

20. Conforme os termos contratuais presentes nos CCEARs por Disponibilidade, o vendedor assumirá as exposições ao MCP ocasionadas por essa insuficiência de geração. No entanto, para manter o correto equilíbrio do arranjo concebido pelo CCEAR por Disponibilidade, o gerador deverá receber uma contrapartida financeira, complementando a remuneração que lhe é devida, não incorporada na Parcela Variável, representada pelo produto da Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto e o Custo Incremental da Usina.

20.1. A Exposição ao MCP em função da Energia Despachada Não Gerada para o Produto simula a entrega da energia, despachada e não gerada, da usina aos compradores do produto. Dessa forma, a Exposição ao MCP em função da Energia Despachada Não Gerada para o Produto totaliza no mês a Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto, valorada ao PLD do período de comercialização que se verificou a insuficiência de geração, conforme a seguinte expressão:

$$EXPS_MCP_DESP_{p,t,l,m} = \sum_{j \in m} (DSP_NG_PROD_{p,t,l,j} * PLD_{s,j})$$

Onde:

EXPS_MCP_DESP_{p,t,l,m} é a Exposição ao MCP em função da Energia Despachada Não Gerada para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

DSP_NG_PROD_{p,t,l,j} é o Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

PLD_{s,j} é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

“s” é o submercado em que a parcela de usina “p” está localizada

20.2. A Contrapartida Financeira a ser Recebida pela Energia Despachada Não Gerada para o Produto representa o quanto o agente proprietário da usina teria a receber, dos compradores do produto com o qual a usina está comprometida, em função da “entrega” da energia despachada não gerada. Dessa forma, a Contrapartida Financeira a ser Recebida pela Energia Despachada Não Gerada para o Produto totaliza no mês a Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto, valorada ao Custo Incremental da Usina, conforme a seguinte expressão:

$$CONTRA_DESP_{p,t,l,m} = \sum_{j \in m} (DSP_NG_PROD_{p,t,l,j} * INC_{p,j})$$

Onde:

CONTRA_DESP_{p,t,l,m} é a Contrapartida Financeira a ser Recebida pela Energia Despachada Não Gerada para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

DSP_NG_PROD_{p,t,l,j} é o Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

INC_{p,j} é a Declaração de Preço da usina “p”, no período de comercialização “j”

20.3. O Ressarcimento Devido à Geração Realizada em Montante Inferior ao Despacho do ONS é apurado pela diferença entre a Exposição ao MCP em função da Energia Despachada Não Gerada para o Produto e a Contrapartida Financeira a ser Recebida pela Energia Despachada Não Gerada para o Produto, não podendo este ser um valor negativo, conforme a seguinte expressão:

$$RESS_DESP_{p,t,l,m} = \max (0; (EXPS_MCP_DESP_{p,t,l,m} - CONTRA_DESP_{p,t,l,m}))$$

Onde:

RESS_DESP_{p,t,l,m} é o Ressarcimento Devido à Geração Realizada em Montante Inferior ao Despacho do ONS de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração, “m”

$EXPS_MCP_DESP_{p,t,l,m}$ é a Exposição ao MCP em função da Energia Despachada Não Gerada para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$CONTRA_DESP_{p,t,l,m}$ é a Contrapartida Financeira a ser Recebida pela Energia Despachada Não Gerada para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

Ressarcimento devido à geração realizada em montante inferior à inflexibilidade contratual.

21. A Quantidade de energia necessária para atendimento da inflexibilidade comprometida com produtos é definida para todas as usinas térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA, comprometidas com CCEAR por Disponibilidade, e leva em conta as seguintes premissas:
22. Para usinas que apresentem comprometimento com CCEAR por disponibilidade proveniente de leilões realizados antes de 2011 (tanto para CCEARs com obrigação de entrega quanto para CCEARs sem obrigação de entrega), deverá ser calculado a insuficiência de entrega de inflexibilidade anual.
 - 22.1. A apuração da geração abaixo da inflexibilidade é dada pela diferença positiva entre a inflexibilidade anual estabelecida no CCEAR e a geração correspondente à inflexibilidade verificada ao longo do ano, para todas as usinas térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA comprometidas com CCEAR por Disponibilidade de leilões realizados antes de 2011.
 - 22.2. A Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade Anual é realizada apenas no mês dezembro de cada ano, no mês de rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR, e determina a diferença entre a informação do CCEAR por disponibilidade correspondente à Inflexibilidade Anual Contratada e a Geração Inflexível anual comprometida com o contrato:

$$ACA_INFLEX_A_{p,t,l,e,f} = \max(0; INFLEX_CTR_A_{p,t,l,e,f} - G_INFLEX_TOT_{p,t,l,e,m})$$

$\forall m = \text{dezembro, mês de rescisão ou término de suprimento}$

Onde:

$ACA_INFLEX_A_{p,t,l,e,f}$ é a Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade Anual de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$INFLEX_CTR_A_{p,t,l,e,f}$ é a Inflexibilidade Contratual Anual de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$G_INFLEX_TOT_{p,t,l,e,m}$ é a Geração Inflexível Contratual Total acumulada dos meses anteriores ao mês de apuração do ano de apuração, da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

- 22.3. A aplicação do Ressarcimento Anual devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada é realizada apenas no mês de janeiro de cada ano, no mês de rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR, com base nas informações apuradas no ano anterior. O ressarcimento devido à geração abaixo da inflexibilidade contratada é valorado ao Preço de Ressarcimento devido à Geração em Montante Inferior à Inflexibilidade Contratual calculado no Anexo I:

$$RESS_INFLEX_{p,t,l,e,m} = ACA_INFLEX_A_{p,t,l,e,f-1} * PRIC_{p,m}$$

$\forall m = \text{janeiro, mês de rescisão ou término de suprimento}$

Onde:

$RESS_INFLEX_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Anual devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”, no mês de apuração “m”

$ACA_INFLEX_A_{p,t,l,e,f-1}$ é a Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade Anual de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração anterior “f-1”

$PRIC_{p,m}$ é o Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada, para cada usina “p”, no mês de apuração “m”

Importante:

No mês de rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR será considerado os dados do próprio ano de apuração “f^{CCEAR}” ao invés do ano anterior.

23. Para usinas que apresentem comprometimento com CCEAR por disponibilidade com obrigação de entrega provenientes de leilões realizados de 2011 em diante deverá ser calculada a insuficiência de entrega de inflexibilidade mensal, conforme linhas de comando abaixo:

23.1. A Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade é realizada mensalmente, e é determinada pela soma das inflexibilidades horárias, descontando a inflexibilidade referente a obrigação de entrega isenta por indisponibilidade, objeto de outra valoração, de acordo com a seguinte equação:

$$ACA_INFLEX_M_{p,t,l,e,m} = \max \left(0; \sum_{j \in m} ACA_INFLEX_{p,t,l,e,j} - INFLEX_IND_M_{p,t,l,e,m} \right)$$

Onde:

$ACA_INFLEX_{p,t,l,e,m}$ é a Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade Mensal de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$ACA_INFLEX_{p,t,l,e,j}$ é a Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$INFLEX_IND_M_{p,t,l,e,j}$ é a Inflexibilidade considerando Indisponibilidade isenta Mensal da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

23.2. A Apuração da Inflexibilidade horária é apurada apenas para os períodos em que a usina não esteve despachada por ordem de mérito, conforme seguinte equação:

Quando a usina estiver despachada por ordem de mérito em todo período de comercialização

$$ACA_INFLEX_{p,t,l,e,j} = 0$$

Caso Contrário:

$$ACA_INFLEX_{p,t,l,e,j} = (INFLEX_P_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j} - G_INFLEX_NDOMP_{p,t,l,j}) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$ACA_INFLEX_{p,t,l,e,j}$ é a Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$INFLEX_P_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Contratual Modulada Ponderada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_COMERCIAL_ARB_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$G_INFLEX_NDOMP_{p,t,l,j}$ é a Geração Inflexível Fora da Ordem de Mérito de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

23.3. O montante de energia inflexível considerando as indisponibilidades isentas de obrigação de entrega é agregado no mês, de acordo com a seguinte equação:

$$INFLEX_IND_M_{p,t,l,e,m} = \max \left(0; \sum_{j \in m} INFLEX_IND_{p,t,l,e,j} \right)$$

Onde:

$\text{INFLEX_IND}_{p,t,l,e,j}$ é a Inflexibilidade considerando Indisponibilidade isenta Mensal da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$\text{INFLEX_IND}_{p,t,l,e,j}$ é a Inflexibilidade considerando Indisponibilidade isenta da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

23.4. O montante de energia inflexível considerando as indisponibilidades isentas de obrigação de entrega, forçada e/ou programada a depender do leilão, verifica em quais momentos a obrigação de entrega foi menor que inflexibilidade, conforme seguinte equação:

$$\text{INFLEX_IND}_{p,t,l,e,j} = \max(0; \text{INFLEX_MOD_PRE}_{p,t,l,j} * F_{\text{COMERCIAL_ARB}}_{e,j} * F_{\text{RC}}_{p,t,l,e,m} - OBE_{\text{PROD}}_{p,t,l,e,j})$$

Onde:

$\text{INFLEX_IND}_{p,t,l,e,j}$ é a Inflexibilidade considerando Indisponibilidade isenta da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

$\text{INFLEX_MOD_PRE}_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_{\text{COMERCIAL_ARB}}_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$F_{\text{RC}}_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$OBE_{\text{PROD}}_{p,t,l,e,j}$ é a Obrigação de Entrega de Energia associado ao CCEAR por Disponibilidade da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

23.5. A aplicação do Ressarcimento mensal devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada é realizada mensalmente. Esse resarcimento é valorado ao Preço de Ressarcimento devido à Geração em Montante Inferior à Inflexibilidade Contratual Mensal, incluindo também devolução da Receita fixa de Combustível Unitária caso exista Inflexibilidade considerando Indisponibilidade isenta, conforme expressão:

$$\text{RESS_INFLEX_M}_{p,t,l,e,m} = \text{ACA_INFLEX_M}_{p,t,l,e,m} * \text{PRIC_M}_{p,t,l,m} + \text{INFLEX_IND_M}_{p,t,l,e,m} * \text{RF_COMB_U}_{p,t,l,m}$$

Onde:

$\text{RESS_INFLEX_M}_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Mensal devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratual Sazonalizada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$\text{INFLEX_IND_M}_{p,t,l,e,m}$ é a Inflexibilidade considerando Indisponibilidade isentas Mensal da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$\text{ACA_INFLEX_M}_{p,t,l,e,m}$ é a Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade Mensal de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$\text{RF_COMB_U}_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível Unitária associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$\text{PRIC_M}_{p,t,l,m}$ é o Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada Sazonalizada, para cada usina “p”, no mês de apuração “m”

Ressarcimento de usinas térmicas com modalidade de despacho tipo I com CVU ou IIA, comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega, devido à geração realizada em montante inferior à obrigação de entrega, quando a usina se encontra despachada por ordem de mérito pelo ONS, e está na condição PLD< INC.

24. Este resarcimento é apurado para usinas que estejam comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova ou Existente.
25. Caso a usina esteja despachada por ordem de mérito, possua custo variável unitário maior que o PLD, e apresente geração inferior às obrigações de entrega dos contratos, deverá ressarcir possíveis ganhos financeiros às distribuidoras, sendo o montante a ser valorado definido conforme segue:

25.1. Para usinas comprometidas com leilões realizados antes de 2011, o Repasse de Responsabilidade de Geração é determinado pela diferença entre a Disponibilidade Máxima Ajustada, ponderado pelo Fator de Operação Comercial, e a Geração da Usina, de acordo com a seguinte equação:

$$Se PLD_{s,j} < INC_{p,j} \text{ e } DOMP_{p,j} > 0$$

$$REP_RESP_P_{p,j} = max \left(0; \sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} \sum_{e \in EPTL} (DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j} * F_RC_{p,t,l,e,m}) - G_DOMP_{p,j} \right)$$

Onde:

$REP_RESP_P_{p,j}$ é o Repasse de Responsabilidade de Geração da parcela de usina “p”, no período de apuração “j”

$INC_{p,j}$ é o Custo Declarado da parcela de usina não hidráulica “p”, por período de comercialização “j”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

$DOMP_{p,j}$ é o Despacho por Ordem de Mérito por Preço de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_COMERCIAL_ARB_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$G_DOMP_{p,j}$ é a Geração Final na Ordem de Mérito da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

“TLP” é o conjunto dos produtos “t”, em que a parcela da parcela de usina “p”, está comprometida com o leilão “l”

“LP” é o conjunto de leilões “l”, em que cada parcela da parcela de usina “p” está comprometida

“s” refere-se ao submercado onde está localizada a parcela de usina “p”

25.2. Para usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2016 em diante ou 23º e 24º Leilões de Energia Existente, o Repasse de Responsabilidade de Geração é determinado pela diferença entre a Obrigaçāo de Entrega Preliminar, segregado o compromisso de inflexibilidade, e a geração que exceder a inflexibilidade contratual, considerando as ponderações pela operação comercial da usina, conforme seguinte equação:

$$Se PLD_{s,j} < INC_{p,j} \text{ e } DOMP_{p,j} > 0:$$

$$REP_RESP_P_{p,j} = max \left(0; \sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} \sum_{e \in EPTL} (OBE_PROD_PRE_{p,t,l,e,j} - (INFLEX_P_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j} * F_RC_{p,t,l,e,m})) \right. \\ \left. - max \left(0 ; G_DOMP_{p,j} - \left(\sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} \sum_{e \in EPTL} INFLEX_P_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j} * F_RC_{p,t,l,e,m} \right) \right) \right)$$

Onde:

$REP_RESP_P_{p,j}$ é o Repasse de Responsabilidade de Geração da parcela de usina “p”, no período de apuração “j”

$INC_{p,j}$ é o Custo Declarado da parcela de usina não hidráulica “p”, por período de comercialização “j”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

$DOMP_{p,j}$ é o Despacho por Ordem de Mérito por Preço de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$OBE_PROD_PRE_{p,t,l,e,j}$ é a Obrigaçāo de Entrega de Energia Preliminar associado ao CCEAR por Disponibilidade da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

$INFLEX_P_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Contratual Modulada Ponderada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_COMERCIAL_ARB_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$G_{DOMP_{p,j}}$ é a Geração Final na Ordem de Mérito da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

“TLP” é o conjunto dos produtos “t”, em que a parcela da parcela de usina “p”, está comprometida com o leilão “l”

“LP” é o conjunto de leilões “l”, em que cada parcela da parcela de usina “p” está comprometida

“s” refere-se ao submercado onde está localizada a parcela de usina “p”

- 25.3. Para usinas comprometidas com os demais leilões, o Repasse de Responsabilidade de Geração é determinado pela diferença entre a Disponibilidade, segregado o compromisso de inflexibilidade, e a geração que exceder a inflexibilidade contratual, considerando as ponderações pela operação comercial da usina, conforme seguinte equação:

$$\text{Se } PLD_{s,j} < INC_{p,j} \text{ e } DOMP_{p,j} > 0:$$

$$REP_RESP_P_{p,j} = \max \left(0; \sum_{t \in LP} \sum_{t \in TLP} \sum_{e \in EPTL} \left((DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j} - INFLEX_P_{p,t,l,j}) * F_COMERCIAL_ARB_{e,j} * F_RC_{p,t,l,e,m} \right) \right. \\ \left. - \max \left(0; G_{DOMP} - \left(\sum_{t \in LP} \sum_{t \in TLP} \sum_{e \in EPTL} INFLEX_P_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j} * F_RC_{p,t,l,e,m} \right) \right) \right)$$

Onde:

$REP_RESP_P_{p,j}$ é o Repasse de Responsabilidade de Geração da parcela de usina “p”, no período de apuração “j”

$INC_{p,j}$ é o Custo Declarado da parcela de usina não hidráulica “p”, por período de comercialização “j”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

$DOMP_{p,j}$ é o Despacho por Ordem de Mérito por Preço de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$INFLEX_P_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Contratual Modulada Ponderada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_COMERCIAL_ARB_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$G_{DOMP_{p,j}}$ é a Geração Final na Ordem de Mérito da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

“TLP” é o conjunto dos produtos “t”, em que a parcela da parcela de usina “p”, está comprometida com o leilão “l”

“LP” é o conjunto de leilões “l”, em que cada parcela da parcela de usina “p” está comprometida

“s” refere-se ao submercado onde está localizada a parcela de usina “p”

26. O valor total que o agente vendedor comprometido com contratos regulados por disponibilidade com obrigação de entrega, deve ressarcir às distribuidoras em caso de geração inferior a suas obrigações de entrega, quando está despachada por ordem mérito e na condição $PLD < INC$, é estabelecido conforme equações abaixo:

27. O Fator de Rateio do Ressarcimento de Responsabilidade de Geração para os compradores no produto é feito de forma proporcional à Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada ou Obrigação de Entrega Preliminar, a depender do leilão, conforme segue:

Para LENs realizados de 2016 em diante ou 23º e 24º LEES:

$$F_RESS_RESP_{p,t,l,e,j} = \frac{OBE_PROD_PRE_{p,t,l,e,j}}{\sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} \sum_{e \in EPTL} (OBE_PROD_PRE_{p,t,l,e,j})}$$

Para os demais leilões:

$$F_RESS_RESP_{p,t,l,e,j} = \frac{DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j} * F_RC_{p,t,l,e,m}}{\sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} \sum_{e \in EPTL} (DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j} * F_RC_{p,t,l,e,m})}$$

Onde:

$F_RESS_RESP_{p,t,l,e,j}$ é o Fator de Rateio do Ressarcimento de Responsabilidade de Geração da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_COMERCIAL_ARB_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$OBE_PROD_PRE_{p,t,l,e,j}$ é a Obrigação de Entrega de Energia Preliminar associado ao CCEAR por Disponibilidade da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

“TLP” é o conjunto dos produtos “t”, em que a parcela da parcela de usina “p”, está comprometida com o leilão “l”

“LP” é o conjunto de leilões “l”, em que cada parcela da parcela de usina “p” está comprometida

27.1. Para usinas comprometidas com leilões realizados antes de 2011, o Ressarcimento de Responsabilidade de Geração Mensal é dado pela consolidação mensal dos valores apurados por período de comercialização, com a valoração desse déficit de geração dada pelo Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração, e rateado na proporção dos compromissos da usina:

$$RESS_RESP_{p,t,l,e,m} = \sum_{j \in m} (REP_RESP_P_{p,j} * P_RESP_{p,j} * F_RESS_RESP_{p,t,l,e,j})$$

Onde:

$RESS_RESP_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento de Responsabilidade de Geração Mensal da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$REP_RESP_P_{p,j}$ é o Repasse de Responsabilidade de Geração da parcela de usina “p”, no período de apuração “j”

$P_RESP_{p,j}$ é o Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração para cada usina “p”, no período de apuração “j”

$F_RESS_RESP_{p,t,l,e,j}$ é o Fator de Rateio do Ressarcimento de Responsabilidade de Geração da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

27.2. Para usinas comprometidas com leilões realizados de 2011 em diante, o Ressarcimento de Responsabilidade de Geração Mensal é dado pela consolidação mensal dos valores apurados por período de comercialização, com a valoração desse déficit de geração mensal dada pelo Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração, e rateado na proporção dos compromissos da usina. Além disso é considerada a geração abaixo do compromisso de inflexibilidade, valorada ao Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração:

$$\begin{aligned} RESS_RESP_{p,t,l,e,m} = & \sum_{j \in m} (REP_RESP_P_{p,j} * P_RESP_{p,j} * F_RESS_RESP_{p,t,l,e,j} \\ & + \max(0; (INFLEX_P_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j} - G_INFLEX_DOMP_{p,t,l,j})) * F_RC_{p,t,l,e,m} * P_RESP_INF_{p,t,l,j}) \end{aligned}$$

Onde:

$RESS_RESP_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento de Responsabilidade de Geração Mensal da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$REP_RESP_P_{p,j}$ é o Repasse de Responsabilidade de Geração da parcela de usina “p”, no período de apuração “j”

$P_RESP_{p,j}$ é o Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração para cada usina “p”, no período de apuração “j”

$F_{RESS_RESP_{p,t,e,j}}$ é o Fator de Rateio do Ressarcimento de Responsabilidade de Geração da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$INFLEX_P_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Contratual Modulada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_{COMERCIAL_ARB_{e,j}}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$G_{INFLEX_DOMP_{p,t,l,j}}$ é a Geração Inflexível na Ordem de Mérito de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P_{RESP_INF_{p,t,l,j}}$ é o Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração referente à geração inferior à inflexibilidade para cada usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de apuração “j”

Ressarcimento associado à Indisponibilidade Programada

28. Este ressarcimento é apurado para usinas que estejam comprometidas com leilões de energia nova realizados de dezembro de 2013 até 2015.
29. Caso a usina, durante os três primeiros anos de suprimento, ou ainda em caso de rescisão antes deste período, tenha a taxa de indisponibilidade programada verificada maior que a declarada no cálculo da Garantia Física utilizada no Leilão, haverá o cálculo do Ressarcimento associado à Indisponibilidade Programada, de acordo com a seguinte equação:

Se o mês “m” for primeiro mês do quarto ano contratual

$$DIF_IND_P_{p,t,l,e,m} = \max(0; TEIP_RESS_{p,t,l,e,m-1} - REF_TEIP_{p,m})$$

Se o mês “m” for o mês de rescisão contratual, e anterior ao início do quarto ano de suprimento

$$DIF_IND_P_{p,t,l,e,m} = \max(0; TEIP_RESS_{p,t,l,e,m} - REF_TEIP_{p,m})$$

Onde:

$DIF_IND_P_{p,t,l,e,m}$ é a Diferença da Indisponibilidade Programada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$REF_TEIP_{p,m}$ é a Taxa de Referência de Interrupções Programadas por parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$TEIP_RESS_{p,t,l,m}$ é a Taxa Equivalente de Interrupções Programadas para fins de Ressarcimento dos CCEARs referentes da parcela de usina “p”, produto “t”, negociado no leilão “l”, no contrato “e”, no mês de apuração “m”

- 29.1. A taxa equivalente de interrupções programadas para fins de ressarcimento será calculada a partir da relação entre a capacidade instalada da usina descontada das interrupções programadas, a fim de contemplar usinas em atraso, somado a disponibilidade verificada pelo ONS, proporcional a capacidade instalada da usina, de acordo com a seguinte equação:

Se o mês “m” for o último mês do terceiro ano de suprimento contratual ou o mês de rescisão contratual:

$TEIP_RESS_{p,t,l,e,m}$

$$= \max \left(0; 1 - \frac{\sum_{i \notin PMAQ} \sum_{j \in H_UG} CAP_{i,j} * (1 - REF_TEIP_{p,m}) * FCmax_{p,f} + \sum_{i \in PMAQ} \sum_{j \in H_UG} DVPP_{i,j}}{\sum_{j \in H_UG} CAP_{i,j} * FCmax_{p,f}} \right)$$

Onde:

$TEIP_RESS_{p,t,l,e,m}$ é a Taxa Equivalente de Interrupções Programadas para fins de Ressarcimento dos CCEARs referentes da parcela de usina “p”, produto “t”, negociado no leilão “l”, no contrato “e”, no mês de apuração “m”

$DVPP_{i,j}$ é a Disponibilidade Verificada Vinculada a Parada Programada da Unidade Geradora associada ao ponto de medição “i” da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$REF_TEIP_{p,m}$ é a Taxa de Referência de Interrupções Programadas por parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

“H_UG” é o Conjunto de períodos de comercialização que compreende o início de suprimento do contrato até o final do 3º ano contratual ou mês de rescisão do contrato, caso este último ocorra antes dos 3 primeiros anos de suprimento

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

Importante:

Para usinas em operação comercial que não possuírem DVPP deve ser utilizado $CAP_{i,j} * (1 - REF_TEIP_{p,m})$.

30. Assim, a Energia Referente à Indisponibilidade Programada irá verificar o total de energia não entregue, a partir da disponibilidade não atendida pelo total de paradas programadas, considerando um horizonte de 3 anos, ou ainda data rescisão contratual, caso esta última ocorra antes, de acordo com a seguinte equação:

Se o mês “m” for primeiro mês do quarto ano contratual, ou o mês de rescisão contratual, o que ocorrer primeiro:

$$ENER_IND_P_{p,t,l,e,m} = \left(DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f} * DIF_IND_P_{p,t,l,e,m} * \sum_{m \in 3_R_FCLEAR} M_HORAS_m \right) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$ENER_IND_P_{p,t,l,e,m}$ é a Energia referente à Indisponibilidade Programada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

$DIF_IND_P_{p,t,l,e,m}$ é a Diferença da Indisponibilidade Programada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

M_HORAS_m é a Quantidade de Horas no mês de apuração “m” compreendida no período de vigência do contrato

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

“3_R_FCLEAR” é a Conjunto de meses que compreende o início suprimento e final do 3º ano contratual ou mês de rescisão contratual, caso este último ocorrer antes dos 3 primeiros anos

31. Assim, o resarcimento irá verificar o total de energia não entregue, valorado ao ICB atualizado, a partir da disponibilidade não atendida pelo total de paradas programadas, considerando um horizonte de 3 anos, ou ainda data rescisão contratual, caso esta última ocorra antes, de acordo com a seguinte equação:

Se o mês “m” for segundo mês do quarto ano contratual

$$RESS_IND_P_{p,t,l,e,m} = ENER_IND_P_{p,t,l,e,m-1} * ICB_A_{p,t,l,m}$$

Se o mês “m” for o mês de rescisão contratual, e anterior ao segundo mês do quarto ano de suprimento

$$RESS_IND_P_{p,t,l,e,m} = ENER_IND_P_{p,t,l,e,m} * ICB_A_{p,t,l,m}$$

Onde:

$RESS_IND_P_{p,t,l,e,m}$ é a Ressarcimento referente à Indisponibilidade Programada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$ENER_IND_P_{p,t,l,e,m}$ é a Energia referente à Indisponibilidade Programada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$ICB_A_{p,t,l,m}$ é o Índice de Custo Benefício atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

2.3.2. Dados de Entrada do Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA

Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas para Apuração de Geração Inflexível Mensal	
ADDC_G_INFLEX_{p,t,l,m}	Descrição Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas para Apuração de Geração Inflexível Mensal da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos, Negativos ou Zero
Capacidade Instalada	
CAP_{i,j}	Descrição Capacidade instalada associada a cada ponto de medição “i” de unidade geradora associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade MW
	Fornecedor Cadastro do Sistema Elétrico
	Valores Possíveis Positivos
Disponibilidade Verificada Vinculada a Parada Programada	
DVPP_{i,j}	Descrição Disponibilidade Verificada Apurada da Unidade Geradora associada ao ponto de medição “i” da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Despacho por Ordem de Mérito por Preço	
DOMP_{p,j}	Descrição Volume de energia despachado pelo ONS para a parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”, segundo a lógica econômica de mérito por preço, utilizado para cálculo do ressarcimento devido pela geração realizada abaixo do despacho centralizado do ONS
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada	
DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j}	Descrição Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das Usinas Termelétricas, Exceto Usinas à Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos com modalidade de despacho I sem CVU, IIB, IIC e III (CVU nulo), Comprometidas com CCEAR por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais	
F_COMERCIAL_ARB_{e,j}	Descrição Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Determinação do Comprometimento das Usinas Termelétricas, Exceto Usinas a Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos com modalidade de despacho I sem CVU, IIb, IIc e III (CVU nulo), Comprometidas com CCEAR por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Fator de Rateio de Contratos	
F_RC_{p,t,l,e,m}	Descrição Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Detalhamento das etapas da atualização da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia através de CCEARs)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Inflexível Contratual Total	
G_INFLEX_TOT_{p,t,l,e,m}	Descrição Geração Inflexível Contratual Total acumulada dos meses anteriores ao mês de apuração do ano de apuração, da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Determinação da Geração para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade, CER Quantidade, Contratos de Cota de Garantia Física e Contratos de Cotas de Energia Nuclear)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Inflexível na Ordem de Mérito	
G_INFLEX_DOMP_{p,t,l,j}	Descrição Geração Inflexível na Ordem de Mérito de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo da Geração Disponível para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Inflexível Fora da Ordem de Mérito	
G_INFLEX_NDOMP_{p,t,l,j}	Descrição Geração Inflexível Fora da Ordem de Mérito de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo da Geração Disponível para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Geração Final da Usina	
G_{p,j}	Descrição Geração de energia de uma parcela de usina “p”, ajustada por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Medição Contábil (Consolidação de Informações Ajustadas de Geração e Consumo)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Final da Usina	
G_DOMP_{p,j}	Descrição Geração Final na Ordem de Mérito da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Destinada para Atendimento ao Produto na Ordem de Mérito	
G_PROD_DOMP_{p,t,l,j}	Descrição Geração destinada para atendimento dos contratos por disponibilidade na Ordem de Mérito da parcela de usina não hidráulica “p”, para atender o produto “t”, associado ao leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Tratamento das Variáveis Iniciais Utilizadas para Cálculo do Comprometimento das Usinas com Contratos Regulados)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Garantia Física	
GF_p	Descrição Garantia Física definida para a parcela da usina “p” conforme legislação vigente.
	Unidade MW médio
	Fornecedor MME/EPE/ANEEL
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Garantia Física Comprometida com Produto Negociado em Contratos por Disponibilidade ou Contrato de Energia de Reserva por Quantidade	
GF_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Apresenta o valor da Garantia Física comprometida com contratos por disponibilidade ou Contrato de Energia de Reserva por Quantidade da parcela de usina não hidráulica “p”, para atender o produto “t”, associado ao leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade MW médio
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Tratamento das Variáveis Iniciais Utilizadas para Cálculo do Comprometimento das Usinas com Contratos Regulados)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Índice de Custo Benefício atualizado	
ICB_Ap,t,l,m	Descrição Índice de Custo Benefício atualizado da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Cálculo do Índice de Custo Benefício)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Contratual Anual	
INFLEX_CTR_Ap,t,l,e,f	Descrição Inflexibilidade Contratual Anual de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f"
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Determinação da Geração para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade, CER Quantidade, Contratos de Cota de Garantia Física e Contratos de Cotas de Energia Nuclear)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Contratual Modulada Preliminar	
INFLEX_MOD_Pp,t,l,e,j	Descrição Inflexibilidade Contratual Modulada Preliminar de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no período de comercialização "j"
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Detalhamento do Cálculo do Comprometimento das usinas termelétricas, exceto Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos com modalidade de despacho do tipo I sem CVU, IIB, IIC e III (CVU nulo), comprometidas com CCEAR)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Custo Declarado da Parcela de Usina Não Hidráulica	
INC_{p,j}	Descrição Declaração do custo associado à produção de cada MWh produzido pela parcela de usina não hidráulica, "p", com modalidade de despacho tipo I com CVU ou IIA, por período de comercialização "j". O valor dessa declaração deverá incorporar todos os diferentes componentes da declaração de preço da usina não-hidráulica
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Limite de repasse de encargos por restrição de operação constrained-off Associado ao Produto	
LIM_ENC_PROD_{p,t,l,j}	Descrição Limite de repasse de encargos por restrição de operação constrained-off Associado ao Produto, de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no período de comercialização "j"
	Unidade MWh
	Fornecedor Consolidação de Resultados (Determinação dos Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Obrigação de Entrega de Energia associado ao CCEAR por Disponibilidade

OBE_PROD_{p,t,l,e,j}	Descrição	Obrigação de Entrega de Energia associado ao CCEAR por Disponibilidade da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Comprometimento de Usinas (Detalhamento do Cálculo do Comprometimento das usinas termelétricas, exceto Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos com modalidade de despacho do tipo I sem CVU, IIB, IIC e III (CVU nulo), comprometidas com CCEAR)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Preço de Liquidação das Diferenças

PLD_{s,j}	Descrição	Preço pelo qual é valorada a energia comercializada no Mercado de Curto Prazo. Definido por submercado “s”, no período de comercialização “j”
	Unidade	R\$/MWh
	Fornecedor	Preço de Liquidação das Diferenças
	Valores Possíveis	Positivos

Percentual de Comprometimento com Produtos

PC_PROD_{p,t,l,m}	Descrição	Percentual ajustado final do comprometimento com contratos por disponibilidade da parcela de usina não hidráulica “p”, para atender o produto “t”, associado ao leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade	n.a.
	Fornecedor	Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das Usinas com Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração

P_RESP_{p,j}	Descrição	Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração para cada usina “p”, no período de apuração “j”
	Unidade	R\$/MWh
	Fornecedor	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)
	Valores Possíveis	Positivos

Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração referente à geração inferior à inflexibilidade

P_RESP_INF_{p,t,l,j}	Descrição	Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração referente à geração inferior à inflexibilidade para cada usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de apuração “j”
	Unidade	R\$/MWh
	Fornecedor	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)
	Valores Possíveis	Positivos

Preço de Ressarcimento devido pela Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada	
PRIC_{p,m}	Descrição
	Preço utilizado para valorar os ressarcimentos devidos pela parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”, em caso de verificação da geração abaixo dos níveis de inflexibilidade contratadas
	Unidade
	R\$/MWh
PRIC_M_{p,t,l,m}	Fornecedor
	Receita de Venda (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)
	Valores Possíveis
Positivos	
Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada Sazonalizada	
PRIC_M_{p,t,l,m}	Descrição
	Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada Sazonalizada, para cada usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m” em caso de verificação da geração abaixo dos níveis de inflexibilidade contratadas
	Unidade
	R\$/MWh
TOT_GF_PROD_{p,m}	Fornecedor
	Receita de Venda (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)
	Valores Possíveis
Positivos	
Total de Garantia Física Comprometida com Produtos	
TOT_GF_PROD_{p,m}	Descrição
	Total de Garantia Física Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contrato de Energia de Reserva por Quantidade da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	MW médio
TOT_GF_PROD_{p,m}	Fornecedor
	Comprometimento de Usinas (Tratamento das Variáveis Iniciais Utilizadas para Cálculo do Comprometimento das Usinas com Contratos Regulados)
	Valores Possíveis
Positivos ou Zero	

2.3.3. Dados de Saída do Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA

Ressarcimento Devido à Geração Realizada em Montante Inferior ao Despacho do ONS		
RESS_DESP_{p,t,i,e,m}	Descrição	Montante devido pela parcela de usina não hidráulica "p" (exceto Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos), comprometida com o produto "t", do leilão "i", do contrato "e", motivada por geração realizada em montante inferior ao despacho do ONS, no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Ressarcimento Anual por Geração Realizada Abaixo da Inflexibilidade Contratada para Usinas Não Hidráulicas		
RESS_INFLEX_{p,t,i,e,m}	Descrição	Montante devido pela parcela de usina não hidráulica "p" (exceto Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos), comprometida com o produto "t", do leilão "i", do contrato "e", motivada por geração realizada abaixo da inflexibilidade anual definida no CCEAR por Disponibilidade, no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Ressarcimento Mensal devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratual Sazonalizada		
RESS_INFLEX_M_{p,t,i,e,m}	Descrição	Ressarcimento Mensal devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratual Sazonalizada de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "i", do contrato "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Ressarcimento de Responsabilidade de Geração		
RESS_RESP_{p,t,i,e,m}	Descrição	Ressarcimento de Responsabilidade de Geração Mensal da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "i", do contrato "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto		
DSP_NG_PROD_{p,t,i,j}	Descrição	Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "i", no período de comercialização "j"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

2.4. Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Solares)

Objetivo:

Calcular os eventuais ressarcimentos devidos pelas usinas solares vendedoras de energia por meio de CCEARs por disponibilidade.

Contexto:

Os CCEARs por disponibilidade preveem, em suas cláusulas contratuais, uma série de mecanismos instituídos para ressarcir o comprador caso as condições de comercialização oferecidas nos leilões não sejam integralmente observadas pelo vendedor ao longo do período de vigência do contrato. A Figura 8 abaixo situa a etapa do cálculo destes ressarcimentos para as usinas solares em relação ao módulo completo:

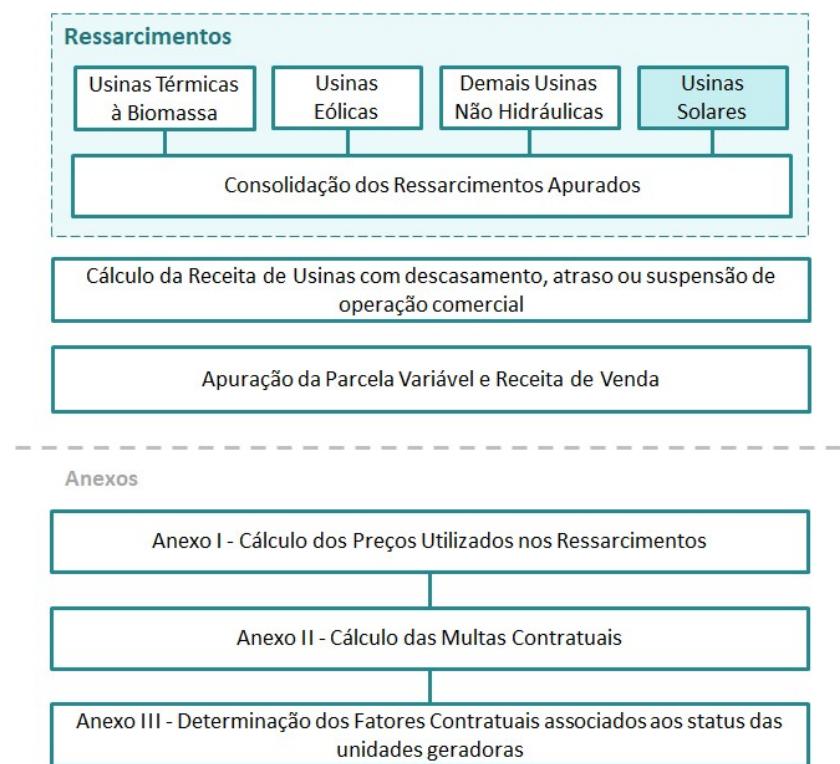


Figura 8: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Ressarcimento”

2.4.1. Detalhamento do Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade das Usinas Solares

O cálculo do ressarcimento devido aos CCEARs por disponibilidade associado às usinas solares, é feito conforme as seguintes etapas:

- Determinação da Energia não Entregue para o Contrato no Ano associado aos CCEARs por Disponibilidade; e
- Detalhamento do Ressarcimento Anual

Determinação da Energia não Entregue para o Contrato nos Anos associados aos CCEARs por Disponibilidade

Para os CCEARs por Disponibilidade, os resarcimentos anuais devidos pelo agente vendedor motivados por insuficiência de geração são compostos pelos seguintes comandos e expressões:

32. A Energia Não Gerada Anualmente destinada para Atendimento ao Produto ao longo de um determinado período de apuração é calculada no último mês do ano “ f^{CCEAR} ”, desconsidera-se a Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora e eventual não fornecimento de energia por postergação do início de suprimento do contrato ou para ressarcimento da energia não fornecida por restrição elétrica, conforme descrito nas equações a seguir:

$$\begin{aligned} ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} \\ = \max \left(0; \left(QA_NG_{p,t,l,e,m} - MA_PROD_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} - ENF_DTF_ANEEL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} \right. \right. \\ \left. \left. - \sum_{j \in f^{CCEAR}} EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j} \right) \right) \\ f = f^{CCEAR} \end{aligned}$$

Onde:

$ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é a Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, solar, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$QA_NG_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MA_PROD_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Montante Alocado para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$ENF_DTF_ANEEL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Total de Energia não fornecida decorrente do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “ f^{CCEAR} ”

$EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j}$ é a Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”

Importante:

Para usinas solares comprometidas com CCEARs, o cálculo da Energia Não Gerada Anual ocorrerá no último mês de cada ano contratual.

O acrônimo $ENF_DTF_ANEEL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ pode ainda ser utilizado pela Aneel para considerar os casos de não fornecimento de energia por postergação do início de suprimento do contrato ou para ressarcimento da energia não fornecida por restrição elétrica.

Detalhamento do Ressarcimento Anual Apurado para Fontes Solares

O resarcimento anual apurado para fontes solares se limita apenas às parcelas de usinas comprometidas com CCEARs na modalidade disponibilidade conforme os seguintes comandos e expressões:

33. O Total do Ressarcimento Anual é calculado sempre no último mês de apuração de “ f^{CCEAR} ”. Conforme seguintes condições:

- 33.1. Para as usinas solares comprometidas com Leilões de Energia Nova, o Total do Ressarcimento Anual representa a relação entre a Energia Não Gerada Anualmente ponderado pelo maior valor entre o Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Solares e a Receita Fixa Unitária

ou caso a energia não entregue para o CCEAR-D seja superior a 10% do comprometimento a Receita Fixa Unitária é multiplicada por 1,15, conforme seguinte equação

Se $ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} \leq 10\%$ do $QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}$:

$$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} = \max(RFIX_U_{p,t,l,m}; PLD_ANUAL_RSOL_{p,t,l,e,f}) * ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$$

Caso contrário

$$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} = \max(1,15 * RFIX_U_{p,t,l,m}; PLD_ANUAL_RSOL_{p,t,l,e,f}) * ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$$

Onde:

$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, solar, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$RFIX_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”

$ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é a Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, solar, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “ f^{CCEAR} ”

$PLD_ANUAL_RSOL_{p,t,l,e,f}$ é Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Solares, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

34. O Total do Ressarcimento Anual Mensal representa o valor da parcela mensal do Total do Ressarcimento Anual, no ano “ f^{CCEAR} ” subsequente ao da apuração dos valores devido pela usina aos seus compradores, vinculada ao agente vendedor dos CCEARs por Disponibilidade de Fonte Solar:

34.1. Para as usinas solares o Ressarcimento Anual é lançado em uma única parcela, no primeiro mês de apuração do “ f^{CCEAR} ” subsequente, conforme a seguinte expressão:

Se o mês de apuração “m” for o mês subsequente ao mês de apuração do ressarcimento anual:

$$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m} = RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$$

Caso contrário:

$$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m} = 0$$

Onde:

$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, solar, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, solar, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração anterior do CCEARs “ $f^{CCEAR-1}$ ”

Importante:

Este cálculo é realizado somente a partir do segundo ano de apuração f^{CCEAR} .

2.4.2. Dados de Entrada do Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Solares

Energia Efetiva Associada ao Contrato para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora	
EAPS_CQ_EFE_GFIN _{p,t,l,e,j}	<p>Descrição Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Fornecedor Contratos (Anexo V - Efetivação dos Contratos de Venda de Energia em função do aporte de Garantia Financeira)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto	
ENG_ANUAL _{p,t,l,e,f} ^{CCEAR}	<p>Descrição Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, solar, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Fornecedor Receita de Venda (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por disponibilidade – Usinas Solares)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Total de Energia não fornecida decorrente do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição	
ENF_DTF_ANEEL _{p,t,l,e,f}	<p>Descrição Total de Energia não fornecida decorrente do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f^{CCEAR}”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Fornecedor ANEEL</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Montante Alocado para o Produto	
MA_PROD _{p,t,l,e,f} ^{CCEAR}	<p>Descrição Montante Alocado para o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Fornecedor Comprometimento de Usinas (Anexo III – Apuração da Realocação de Energia do Ambiente Livre para o Regulado)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Solares	
PLD_ANUAL_RSOL _{p,t,l,e,f}	<p>Descrição Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Solares, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”</p> <p>Unidade R\$/MWh</p> <p>Fornecedor Receita de Venda (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>

Receita de Venda de CCEAR - Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Solares)

Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada	
QA_NG_{p,t,l,e,m}	Descrição Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Determinação do Comprometimento de UTEs à Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos, com Modalidade de Despacho Tipo I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), comprometidas com CCEAR ou CER por Disponibilidade e PCHs comprometidas com CER por Quantidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Quantidade de Energia Comprometida	
QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}	Descrição Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano mês de apuração “fCCEARm”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das usinas eólicas, comprometidas com CCEAR por Disponibilidade ou CER, e das usinas solares fotovoltaicas comprometidas com CER)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Ressarcimento Anual Mensal	
RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}	Descrição Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, solar, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração anterior do CCEARs “fCCEAR-1”
	Unidade R\$
	Fornecedor Receita de Venda (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por disponibilidade – Usinas Solares)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Receita Fixa Unitária	
RFIX_U_{p,t,l,m}	Descrição Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade dos Leilões de Energia Nova realizados a partir de 2007 ou dos Leilões de Energia Existente)
	Valores Possíveis Positivos

2.4.3. Dados de Saída do Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Solares

Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto	
$ENG_ANUAL_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$	<p>Descrição Energia Não Gerada Anual para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina “p”, solar, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f”</p>
	Unidade MWh
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Ressarcimento Anual Mensal	
$RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f}^{CCEAR}$	Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, solar, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração anterior do CCEARs “f”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Ressarcimento Anual Mensal	
$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}$	Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, solar, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

2.5. Consolidação dos Ressarcimentos Apurados

Objetivo:

Determinar o total de ressarcimentos devidos pelo agente vendedor de CCEARs por Disponibilidade às suas respectivas contrapartes.

Contexto:

O submódulo “Consolidação dos Ressarcimentos Apurados” agrupa os montantes mensais a serem pagos pelos agentes vendedores de CCEARs por Disponibilidade aos respectivos compradores a título de ressarcimentos pelo descumprimento das condições contratuais estabelecidas em cada contrato. Estes montantes são calculados por usina vinculada a cada produto negociado nos Leilões de Energia Nova (LEN), Leilões de Energia Existente (LEE) e Leilões de Fontes Alternativas (LFA). A Figura 9 relaciona esta etapa em relação ao módulo completo:

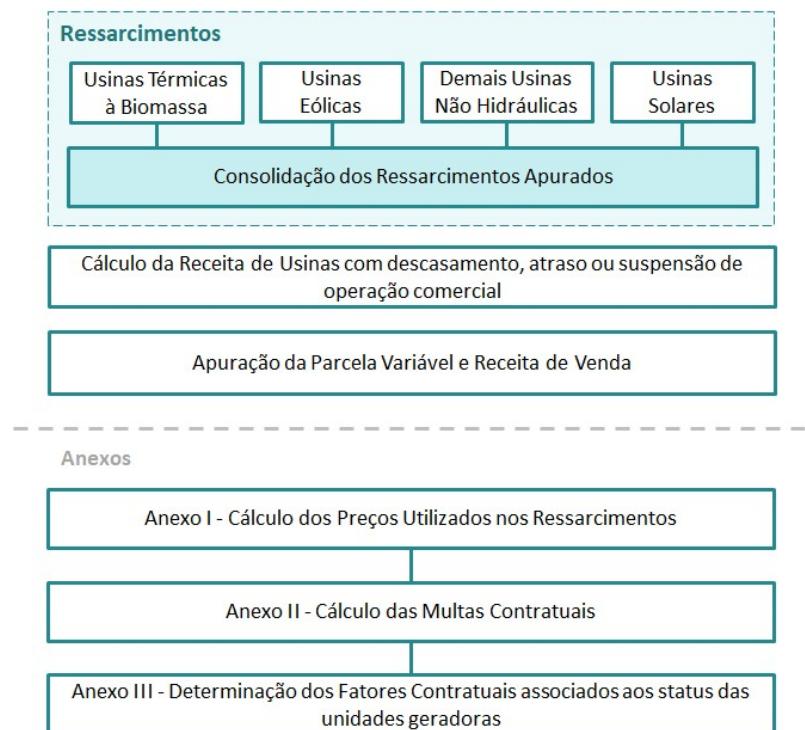


Figura 9: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Ressarcimento”

2.5.1. Detalhamento da Consolidação dos Ressarcimentos Apurados

A consolidação dos ressarcimentos apurados se limita apenas às parcelas de usinas comprometidas com CCEARs na modalidade disponibilidade, conforme os seguintes comandos e expressões:

35. O Total de Ressarcimento Não Hidráulico representa a soma dos montantes apurados a título de ressarcimento devidos pelas usinas Não Hidráulicas aos seus compradores, vinculada ao agente vendedor dos CCEARs por Disponibilidade, por produto negociado em leilão. O Total de Ressarcimentos é expresso por:

*Para as usinas comprometidas com CCEARs **sem** obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente*

$$TOT_RESS_NH_{p,t,l,e,m} = RESS_DESP_{p,t,l,m} * F_RC_{p,t,l,e,m} + RESS_INFLEX_{p,t,l,e,m}$$

Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente realizados antes de 2011:

Receita de Venda de CCEAR - Consolidação dos Ressarcimentos Apurados

$$TOT_RESS_NH_{p,t,l,e,m} = RESS_INFLEX_{p,t,l,e,m} + RESS_RESP_{p,t,l,e,m}$$

Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova realizados de 2011 a novembro de 2013 e de 2016 em diante ou Leilões de Energia Existente realizados de 2011 em diante:

$$TOT_RESS_NH_{p,t,l,e,m} = RESS_INFLEX_M_{p,t,l,e,m} + RESS_RESP_{p,t,l,e,m}$$

Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova realizados de dezembro de 2013 até 2015:

$$TOT_RESS_NH_{p,t,l,e,m} = RESS_INFLEX_M_{p,t,l,e,m} + RESS_RESP_{p,t,l,e,m} + RESS_IND_P_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$TOT_RESS_NH_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ressarcimento Não Hidráulico associado a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_RESP_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Devido à Geração Realizada em Montante Inferior ao Despacho do ONS de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_INFLEX_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Anual devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_RESP_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento de Responsabilidade de Geração Mensal da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_INFLEX_M_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Mensal devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Sazonalizada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_IND_P_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento referente à Indisponibilidade Programada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

35.1. O Total de Ressarcimento Eólico representa a soma dos montantes apurados a título de ressarcimentos devidos pelas usinas eólicas aos seus compradores, vinculada ao agente vendedor dos CCEARs por Disponibilidade, por produto negociado em leilão. O Total de Ressarcimentos é expresso por:

Para as usinas eólicas comprometidas com leilões realizados até 2016:

$$TOT_RESS_EOL_{p,t,l,e,m} = RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m} + RESS_QD_M_{p,t,l,e,m}$$

Para as usinas eólicas comprometidas com leilões realizados de 2017 em diante:

$$TOT_RESS_EOL_{p,t,l,e,m} = RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$TOT_RESS_EOL_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ressarcimento Eólico associado a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_QD_M_{p,t,l,e,q,m}$ é o Ressarcimento Quadrienal Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

35.2. O Total de Ressarcimento Solar representa a soma dos montantes apurados a título de ressarcimentos devidos pelas usinas solares aos seus compradores, vinculada ao agente vendedor dos CCEARs por Disponibilidade, por produto negociado em leilão. O Total de Ressarcimentos é expresso por:

$$TOT_RESS_SOL_{p,t,l,e,m} = RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$TOT_RESS_SOL_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ressarcimento Solar associado a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, solar, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

Representação Gráfica



2.5.2. Dados de Entrada da Consolidação dos Ressarcimentos Apurados

Fator de Rateio de Contratos	
F_{RC_{p,t,l,e,m}}	Descrição Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Detalhamento das etapas da atualização da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia através de CCEARs)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Ressarcimento em Função da Insuficiência de Geração para Usinas Termelétricas a Biomassa	
RIGBIO_PROD_{p,t,l,e,m}	Descrição Montante devido pela parcela de usina termelétrica a biomassa “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, por insuficiência de geração verificada para atendimento dos CCEARs por disponibilidade no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Cálculo do Ressarcimento devido aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Termelétricas à Biomassa)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Ressarcimento Devido à Geração Realizada em Montante Inferior ao Despacho do ONS	
RESS_DESP_{p,t,l,m}	Descrição Montante devido pela parcela de usina não hidráulica “p” (exceto Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos), comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, motivada por geração realizada em Montante Inferior ao despacho do ONS, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Demais Usinas Não Hidráulicas)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Ressarcimento Anual por Geração Realizada Abaixo da Inflexibilidade Contratada para Usinas Não Hidráulicas	
RESS_INFLEX_{p,t,l,e,m}	Descrição Montante devido pela parcela de usina não hidráulica “p” (exceto Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos), comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, motivada por geração realizada abaixo da inflexibilidade anual definida no CCEAR por Disponibilidade, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Demais Usinas Não Hidráulicas)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Ressarcimento de Responsabilidade de Geração	
RESS_RESP _{p,t,l,e,m}	Descrição
	Ressarcimento de Responsabilidade de Geração Mensal da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
RESS_INFLEX_M _{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Demais Usinas Não Hidráulicas)
	Valores Possíveis
Positivos ou Zero	
Ressarcimento Mensal devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratual Sazonalizada	
RESS_ANUAL_M _{p,t,l,e,m}	Descrição
	Ressarcimento Mensal devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratual Sazonalizada de cada parcela de usina “p”, do contrato “e”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
RESS_QD_M _{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Eólicas)
	Valores Possíveis
Positivos ou Zero	
Ressarcimento Anual Mensal	
RESS_ANUAL_M _{p,t,l,e,m}	Descrição
	Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
RESS_QD_M _{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Eólicas)
	Valores Possíveis
Positivos ou Zero	
Ressarcimento Quadrienal Mensal	
RESS_QD_M _{p,t,l,e,m}	Descrição
	Ressarcimento Quadrienal Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
RESS_QD_M _{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Eólicas)
	Valores Possíveis
Positivos ou Zero	

2.5.3. Dados de Saída da Consolidação dos Ressarcimentos Apurados

Total de Ressarcimentos	
TRESS_PROD _{p,t,l,e,m}	Descrição
	Consolida o montante de ressarcimentos apurados e devidos pelo perfil de agente vendedor de CCEARs por Disponibilidade aos seus respectivos compradores, referente ao produto de cada parcela de usina “p”, vinculada a um produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero

3. Detalhamento das etapas da apuração da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia através de CCEARs

Esta seção detalha as etapas de cálculos do módulo de regras “Receita de Venda de CCEAR”, explicitando seus objetivos, comandos, expressões e informações de entrada/saída.

3.1. Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

Objetivo:

Determinar a receita fixa das usinas comprometidas com CCEARs que possuem unidades em atraso, suspensão ou descasamento.

Contexto:

As usinas comprometidas com CCEAR que possuam unidades geradoras em atraso terão sua receita fixa alterada, conforme estabelecido em regulamentação específica. Para os casos de descasamento e suspensão de operação comercial a receita será alterada apenas para os contratos que preveem tal condição.

A informação da receita fixa alterada e atualizada é base para o cálculo da receita de venda dos CCEARs. Através do cálculo da receita de venda são fornecidos os valores a serem pagos e recebidos pelos compradores e vendedores respectivamente. A Figura 10 relaciona esta etapa em relação ao módulo completo:

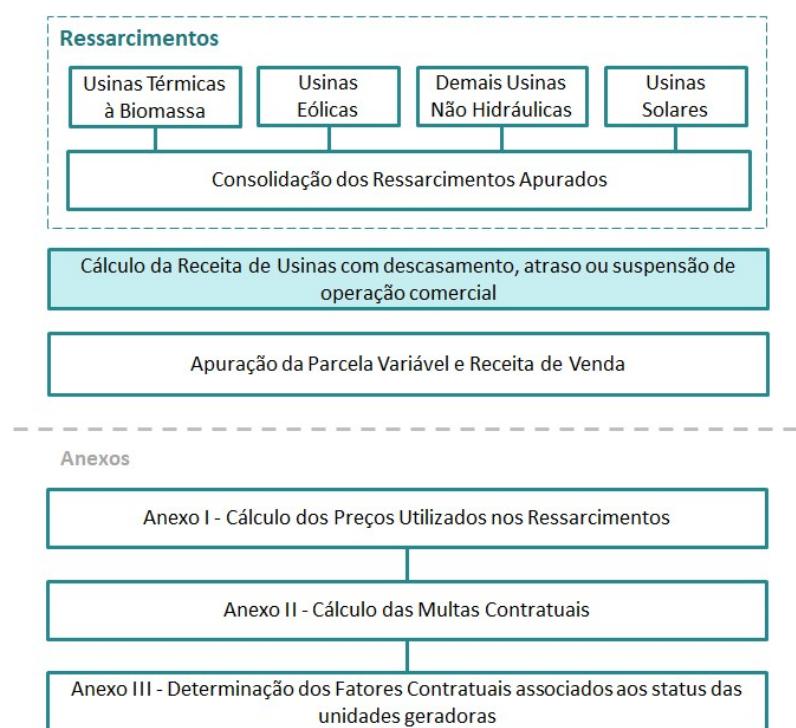


Figura 10: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Receita de Venda de CCEAR”

3.1.1. Detalhamento do cálculo da Receita de usinas com CCEARs por Disponibilidade, proveniente do 12º ao 34º leilões de energia nova ou leilões de fontes alternativas realizados de 2011 em diante, e com descasamento

O Descasamento se caracteriza quando a entrada em operação comercial da unidade geradora, prevista no cronograma original de implantação, ocorre em data posterior ao início do período de suprimento do contrato. Para os empreendimentos comprometidos com CCEARs por disponibilidade, a valoração da receita descasada será conforme previsto em cada contrato.

Importante:

Este submódulo se aplica somente a usinas comprometidas com CCEARs por disponibilidade que apresentem em qualquer período de um mês de apuração unidades geradoras descasadas.

36. O Fator de Descasamento, da usina comprometida com CCEARs por disponibilidade provenientes do 12º ao 34º leilões de energia nova ou de leilões de fontes alternativas realizados de 2011 em diante, é obtido pela relação entre: (i) o fator de potência descasada no CCEAR, que representa o quanto da capacidade das unidades geradoras permaneceu descasada ao longo do mês, e (ii) o número de períodos de comercialização do mês, conforme a seguinte expressão:

$$F_DESC_PROD_{p,t,l,m} = \frac{\sum_{j \in m} F_PDESC_{p,j}}{M_SPD_m}$$

Onde:

$F_DESC_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator de Descasamento comprometido com o Produto da parcela de usina “p” comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_PDESC_{p,j}$ é o Fator de Potência Descasada da parcela de usina “p” no período de comercialização “j”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

37. O Fator de Descasamento Ajustado por Reduções Bilaterais, considera o fator de redução, caso ocorra a redução do contrato, desde que seja de forma permanente, conforme a seguinte equação:

Para as usinas que reduziram permanentemente suas quantidades contratuais, conforme regulamentação específica:

$$F_DESC_ARB_{p,t,l,e,m} = max(0; F_DESC_PROD_{p,t,l,m} - F_RBCONT_{e,m})$$

Para as demais usinas:

$$F_DESC_ARB_{p,t,l,e,m} = F_DESC_PROD_{p,t,l,m}$$

Onde:

$F_DESC_ARB_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Descasamento Ajustado por Redução Bilateral ou Centralizada comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, com o contrato “e” no mês de apuração “m”

$F_DESC_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator de Descasamento comprometido com o Produto da parcela de usina “p” comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_RBCONT_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato “e”, no mês de apuração “m”.

38. A Receita Fixa alterada em função de descasamento é determinada pelo fator de descasamento do produto apurado, e pela aplicação do Índice de Custo Benefício atualizado ou receita fixa unitária, conforme o caso, sobre o montante contratado, conforme seguinte equação:

Para as usinas comprometidas com o 12º Leilão de Energia Nova e térmicas com CVU não nulo:

$$RFIX_DESC_{p,t,l,e,m} = F_DESC_ARB_{p,t,l,e,m} * RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m}$$

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

Para as demais usinas:

$$RFIX_DESC_{p,t,l,e,m} = F_DESC_ARB_{p,t,l,e,m} * RFIX_U_{p,t,l,m} * QM_{e,m}$$

Onde:

$RFIX_DESC_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa alterada em função do Descasamento da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$F_DESC_ARB_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Descasamento Ajustado por Redução Bilateral ou Centralizada comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, com o contrato “e” no mês de apuração “m”

$RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”

$QM_{e,m}$ é a Quantidade Sazonalizada do Contrato “e”, no mês de apuração “m”

3.1.2. Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEARs por Quantidade ou Disponibilidade vigentes e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial ou com unidades em suspensão de operação comercial

O Atraso das unidades geradoras ocorre quando a unidade geradora não estiver em operação comercial após à última das seguintes referências:

- Data de entrada em operação comercial prevista no ato de outorga original;
- Data de início de suprimento fixada no contrato de venda original;
- Data de início da obrigação de entrega de energia elétrica, para os contratos integralmente reduzidos conforme regulamentação vigente.

A suspensão de operação comercial ocorre nos casos em que uma ocorrência grave ou uma indisponibilidade prolongada afeta a situação operacional de uma unidade geradora ou de uma central geradora de energia elétrica.

Para os empreendimentos comprometidos com CCEARs por quantidade ou disponibilidade, o atraso ou suspensão de operação comercial poderão impactar no preço da energia contratada no leilão, objeto de faturamento realizado entre as partes envolvidas no contrato.

Para fins de alteração da receita dos contratos, a suspensão de operação comercial impactará apenas usinas comprometidas com CCEARs por quantidade ou disponibilidade provenientes do 35º Leilão de Energia Nova em diante.

Determinação do Fator de Atraso

39. O Fator de Atraso comprometido com o Produto, é obtido pela relação entre: (i) o fator de potência em atraso, das unidades geradoras, comprometidas com o produto, que permaneceram atrasadas ao longo do mês, ou Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras em atraso e (ii) o número de períodos de comercialização do mês, conforme a seguinte expressão:

Para as usinas que negociaram energia do 15º Leilão de Energia Nova em diante, e cujo contrato de concessão ou o ato regulatório contenha informações referentes à Garantia Física de Motorização:

$$F_ATS_PROD_{p,t,l,m} = \frac{\sum_{j \in m} F_GFIS_MOT_AT_{p,j}}{M_SPD_m}$$

Para as demais usinas:

$$F_ATS_PROD_{p,t,l,m} = \frac{\sum_{j \in m} F_PATS_{p,j}}{M_SPD_m}$$

Onde:

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

F_ATS_PROD_{p,t,l,m} é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

F_GFIS_MOT_AT_{p,j} é o Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras em atraso da usina “p”, no período de comercialização “j”

F_PATS_{p,j} é o Fator de Potência em Atraso da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

40. Para as usinas que negociaram energia do 15º Leilão de Energia Nova em diante, e cujo contrato de concessão ou ato regulatório contenha informações referentes à Garantia Física de Motorização, o atraso é apurado a partir da Garantia Física em atraso.

40.1. O Fator de Garantia Física de Motorização da usina calcula o incremento de Garantia Física que seria dado pelas unidades geradoras que estão indicadas como atrasadas, seguindo o contrato de concessão ou o ato regulatório que contém informações referentes à Garantia Física de Motorização:

$$F_GFIS_MOT_AT_{p,j} = \frac{GFIS_MOT_{p,na} - GFIS_MOT_{p,n}}{GF_p}$$

Onde:

F_GFIS_MOT_AT_{p,j} é o Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras em atraso da usina “p”, no período de comercialização “j”

GFIS_MOT_{p,na} é a Garantia Física de Motorização da parcela de usina “p”, referente às “na” unidades geradoras em operação comercial e em atraso

GFIS_MOT_{p,n} é a Garantia Física de Motorização da parcela de usina “p”, referente às “n” unidades geradoras em operação comercial

GF_p é a Garantia Física da parcela de usina “p”

41. O Fator de Atraso Ajustado por Reduções Bilaterais, considerada a redução do fator de atraso, caso ocorra a redução do contrato, desde que seja de forma permanente, conforme a seguinte equação:

Para as usinas que reduziram permanentemente suas quantidades contratuais, conforme regulamentação específica:

$$F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m} = \max(0; F_ATS_PROD_{p,t,l,m} - F_RBCONT_{e,m})$$

Para as demais usinas:

$$F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m} = F_ATS_PROD_{p,t,l,m}$$

Onde:

F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m} é o Fator de Atraso Ajustado por Redução Bilateral ou Centralizada comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

F_ATS_PROD_{p,t,l,m} é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometido com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

F_RBCONT_{e,m} é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato “e”, no mês de apuração “m”.

42. O Fator de Garantia Física de Motorização Ajustado por Reduções Bilaterais considerada a redução do fator de atraso, caso ocorra a redução bilateral do contrato, desde que seja de forma permanente, conforme a seguinte equação:

Para as usinas que reduziram permanentemente suas quantidades contratuais, conforme regulamentação específica:

$$F_GFIS_MOT_AT_ARB_{p,e,j} = \max(0; F_GFIS_MOT_AT_{p,j} - F_RBCONT_{e,m})$$

Para as demais usinas:

$$F_GFIS_MOT_AT_ARB_{p,e,j} = F_GFIS_MOT_AT_{p,j}$$

Onde:

$F_{GFIS_MOT_AT_ARB_{p,e,j}}$ é o Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras Ajustado por Reduções Bilaterais ou Centralizadas da usina “p”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”.

$F_{GFIS_MOT_AT_{p,j}}$ é o Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras em atraso da usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_{RBCONT_{e,m}}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizadas de Contratos, definido com base no montante original, do contrato com a distribuidora “e” registrados no mês “m”.

43. O Fator de Potência em Atraso Ajustado por Reduções Bilaterais considerada a redução do fator de atraso, caso ocorra a redução bilateral do contrato, desde que seja de forma permanente, conforme a seguinte equação:

Para as usinas que reduziram permanentemente suas quantidades contratuais, conforme regulamentação específica:

$$F_{PATS_ARB_{p,e,J}} = \max(0; F_{PATS_{p,j}} - F_{RBCONT_{e,m}})$$

Para as demais usinas:

$$F_{PATS_ARB_{p,e,J}} = F_{PATS_{p,j}}$$

Onde:

$F_{PATS_ARB_{p,e,j}}$ é o Fator de Potência em Atraso das unidades geradoras Ajustado por Reduções bilaterais da usina “p”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”.

$F_{PATS_{p,j}}$ é o Fator de Potência em Atraso da usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_{RBCONT_{e,m}}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral de Contratos, definido com base no montante original, do contrato com a distribuidora “e” registrados no mês “m”.

Determinação do Fator de Suspensão de Operação Comercial

44. Para usinas comprometidas com CCEARs por quantidade ou disponibilidade provenientes do 35º Leilão de Energia Nova em diante, o Fator de Suspensão de Operação Comercial é calculado conforme seguintes expressões:

- 44.1. O Fator de Suspensão de Operação Comercial comprometido com o Produto é obtido pela relação entre: (i) o fator de potência em suspensão de operação das unidades geradoras comprometidas com o produto, que permaneceram suspensas ao longo do mês, ou Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras em suspensão de operação e (ii) o número de períodos de comercialização do mês, conforme as seguintes expressões:

Para as usinas cujo contrato de concessão ou o ato regulatório contenha informações referentes à Garantia Física de Motorização:

$$F_{SUSOP_PROD_{p,t,l,m}} = \frac{\sum_{j \in m} F_{GFIS_MOT_SUSOP_{p,j}}}{M_{SPD_m}}$$

Para as demais usinas:

$$F_{SUSOP_PROD_{p,t,l,m}} = \frac{\sum_{j \in m} F_{SUSPENSA_PRE_{p,j}}}{M_{SPD_m}}$$

Onde:

$F_{SUSOP_PROD_{p,t,l,m}}$ é o Fator de Suspensão comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{GFIS_MOT_SUSOP_{p,j}}$ é o Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras em suspensão da usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_{SUSPENSA_PRE_{p,j}}$ é o Fator de Suspensão Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

M_{SPD_m} é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

44.2. Para as usinas cujo contrato de concessão ou ato regulatório contenha informações referentes à Garantia Física de Motorização, a suspensão é apurada a partir da Garantia Física em suspensão.

44.2.1. O Fator de Garantia Física de Motorização da usina referente à Suspensão calcula o incremento de Garantia Física que seria dado pelas unidades geradoras que estão indicadas como suspensas, seguindo o contrato de concessão ou o ato regulatório que contém informações referentes à Garantia Física de Motorização:

$$F_GFIS_MOT_SUSOP_{p,j} = \frac{GFIS_MOT_{p,ns} - GFIS_MOT_{p,n}}{GF_p}$$

Onde:

$F_GFIS_MOT_SUSOP_{p,j}$ é o Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras em suspensão da usina “p”, no período de comercialização “j”

$GFIS_MOT_{p,ns}$ é a Garantia Física de Motorização da parcela de usina “p”, referente às “ns” unidades geradoras em operação comercial e em suspensão

$GFIS_MOT_{p,n}$ é a Garantia Física de Motorização da parcela de usina “p”, referente às “n” unidades geradoras em operação comercial

GF_p é a Garantia Física da parcela de usina “p”

Determinação da Energia referente ao Atraso e Suspensão

45. Identificado o atraso ou suspensão de operação comercial de unidade geradora de empreendimentos comprometidos com CCEARs por **Quantidade**, o montante de energia referente ao atraso ou suspensão será determinado conforme seguintes condições:

45.1. A Energia referente ao Atraso das unidades geradoras de uma usina será considerada de acordo com o montante modulado do contrato, ponderado pelo (i) Fator de Garantia Física de Motorização das unidades em atraso, ou (ii) Fator de Potência em Atraso das unidades geradoras Ajustado por Reduções Bilaterais, conforme as seguintes expressões:

Para as usinas que negociaram do 15º Leilão de Energia Nova em diante, e cujo contrato de concessão ou o ato regulatório contenha informações referentes à Garantia Física de Motorização

$$EATS_{p,t,l,j} = \sum_{\substack{e \in EVA \\ e \in ECLEARQ \\ e \in ELEN}} CQ_PRE_{e,j} * F_GFIS_MOT_AT_ARB_{p,e,j}$$

Para as demais usinas:

$$EATS_{p,t,l,j} = \sum_{\substack{e \in EVA \\ e \in ECLEARQ \\ e \in ELENFP}} CQ_PRE_{e,j} * F_PATS_ARB_{p,e,J}$$

$$e \in p$$

Onde:

$EATS_{p,t,l,j}$ é a Energia referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$CQ_PRE_{e,j}$ é a Quantidade Modulada Preliminar do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$F_GFIS_MOT_AT_ARB_{p,e,j}$ é o Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras Ajustado por Reduções Bilaterais da usina “p”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”.

$F_PATS_ARB_{p,e,J}$ é o Fator de Potência em Atraso das unidades geradoras Ajustado por Reduções bilaterais da usina “p”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “J”.

“EVA” é o conjunto de contratos de venda “e” do perfil de agente “a”

“ECLEARQ” é o Conjunto dos Contratos CCEARs na modalidade quantidade da parcela de usina “p”

“ELEN” é o Conjunto de Contratos oriundos do Leilão de Energia Nova

“ELENFP” é o Conjunto de Contratos oriundos do Leilão de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE

45.2. Para usinas que negociaram energia no 35º Leilão de Energia Nova em diante, a Energia referente à Suspensão das unidades geradoras será considerada de acordo com o montante modulado do contrato, ponderado pelo (i) Fator de Garantia Física de Motorização das unidades em suspensão, ou (ii) Fator de Suspensão preliminar das unidades geradoras, conforme as seguintes expressões:

Para as usinas cujo contrato de concessão ou o ato regulatório contenha informações referentes à Garantia Física de Motorização

$$ESUS_{p,t,l,j} = \sum_{\substack{e \in EVA \\ e \in ECCEARQ \\ e \in ELEN}} CQ_PRE_{e,j} * F_GFIS_MOT_SUSOP_{p,j}$$

Para as demais usinas:

$$ESUS_{p,t,l,j} = \sum_{\substack{e \in EVA \\ e \in ECCEARQ \\ e \in ELENFP}} CQ_PRE_{e,j} * F_SUSPENSA_PRE_{p,j}$$

$$e \in p$$

Onde:

$ESUS_{p,t,l,j}$ é a Energia referente à Suspensão das unidades geradoras da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$CQ_PRE_{e,j}$ é a Quantidade Modulada Preliminar do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$F_GFIS_MOT_SUSOP_{p,j}$ é o Fator de Garantia Física de Motorização das unidades geradoras em suspensão da usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_SUSPENSA_PRE_{p,j}$ é o Fator de Suspensão Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

“EVA” é o conjunto de contratos de venda “e” do perfil de agente “a”

“ECCEARQ” é o Conjunto dos Contratos CCEARs na modalidade quantidade da parcela de usina “p”

“ELEN” é o Conjunto de Contratos oriundos do Leilão de Energia Nova

“ELENFP” é o Conjunto de Contratos oriundos do Leilão de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE

46. Identificado o atraso ou suspensão de operação comercial de empreendimentos comprometidos com CCEARs por **Disponibilidade**, o montante de energia referente ao atraso ou suspensão será determinado conforme seguintes condições:

46.1. A Energia referente ao Atraso das unidades geradoras será determinada pela aplicação do fator de atraso sobre a Quantidade Modulada do Contrato, de acordo com a seguinte equação:

$$EATS_{p,t,l,j} = \sum_{e \in EPTL} CQ_PRE_{e,j} * F_PATS_ARB_{p,e,j}$$

Onde:

$EATS_{p,t,l,j}$ é a Energia referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$CQ_PRE_{e,j}$ é a Quantidade Modulada Preliminar do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$F_PATS_ARB_{p,e,j}$ é o Fator de Potência em Atraso das unidades geradoras Ajustado por Reduções bilaterais da usina “p”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”.

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

46.2. Para usinas que negociaram energia no 35º Leilão de Energia Nova em diante, a Energia referente à Suspensão das unidades geradoras será determinada pela aplicação do Fator de Suspensão Preliminar sobre a Quantidade Modulada do Contrato, de acordo com a seguinte equação:

$$ESUS_{p,t,l,j} = \sum_{e \in EPTL} CQ_PRE_{e,j} * F_SUSPENSA_PRE_{p,j}$$

Onde:

$ESUS_{p,t,l,j}$ é a Energia referente à Suspensão das unidades geradoras de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no período de comercialização "j"

$CQ_PRE_{e,j}$ é a Quantidade Modulada Preliminar do contrato "e", no período de comercialização "j"

$F_SUSPENSA_PRE_{p,j}$ é o Fator de Suspensão Preliminar da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"

"EPTL" é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade "e", vinculados à parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l"

Importante:

Os cálculos acima se aplicam somente a usinas comprometidas com CCEARs por disponibilidade ou quantidade que apresentem em qualquer período de um mês de apuração unidades geradoras em atraso ou em suspensão de operação comercial.

47. A Energia mensal referente ao Atraso de Operação Comercial da usina será igual ao somatório da energia referente ao atraso de todas as horas do mês, de acordo com a seguinte equação:

$$EATS_M_{p,t,l,m} = \max\left(0; \sum_{j \in m} EATS_{p,t,l,j}\right)$$

Onde:

$EATS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$EATS_{p,t,l,j}$ é a Energia referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no período de comercialização "j"

48. A Energia Mensal referente à Suspensão de Operação Comercial da usina será igual ao somatório da energia referente à suspensão de todas as horas do mês, de acordo com a seguinte equação:

$$ESUS_M_{p,t,l,m} = \max\left(0; \sum_{j \in m} ESUS_{p,t,l,j}\right)$$

Onde:

$ESUS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente à Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$ESUS_{p,t,l,j}$ é a Energia referente à Suspensão das unidades geradoras de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no período de comercialização "j"

49. A Energia Mensal referente ao Atraso e Suspensão de Operação Comercial da usina será igual ao somatório da energia referente ao atraso e referente à suspensão de todas as horas do mês, de acordo com a seguinte equação:

Caso a usina esteja comprometida com o 35º LEN em diante:

$$EATSUS_M_{p,t,l,m} = EATS_M_{p,t,l,m} + ESUS_M_{p,t,l,m}$$

Caso contrário:

$$EATSUS_M_{p,t,l,m} = EATS_M_{p,t,l,m}$$

Onde:

$EATSUS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal referente ao Atraso e Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"
 $EATS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$ESUS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente à Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

Determinação de Saldo Disponível

Importante:

O histórico de 12 meses inicia-se em fevereiro de 2014, mês em que a resolução específica entrou em vigor.

50. A recomposição de lastro de empreendimentos em atraso ou com unidades geradoras em suspensão de operação comercial pode ser realizada, conforme regulamentação específica, por meio de duas modalidades: (i) Garantia Física descontratada de empreendimentos de responsabilidade do agente e (ii) por CCEAL de compra identificados para este fim.
51. Uma vez que a garantia física pode compreender recurso incentivado, é necessário identificar o montante já usufruído para fins de desconto na TUSD/TUST, para que ele não seja duplamente utilizado. O mesmo não ocorre com os CCEALs Incentivados, pois os contratos sinalizados para recomposição de lastro não são considerados na apuração do Desconto na TUSD/TUST.
52. Um recurso advindo de garantia física de uma usina incentivada, com qualquer percentual de desconto, pode ser utilizado no próprio mês de referência para garantir o desconto do perfil. Dessa forma, para identificarmos esses montantes, primeiramente é necessário apurar o Recurso Utilizado de Energia Incentivada, considerando o Requisito de Energia Incentivada apurado, limitado pelo Recurso de Energia Incentivada:

$$REC_UTIL_EI_{a,m,mr} = \min(REQUSITO_EI_{a,mr}; RECURSO_EI_{a,mr})$$

Onde:

$REC_UTIL_EI_{a,m,mr}$ é o Recurso Utilizado de Energia Incentivada do perfil de agente "a", no mês de apuração "m", relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição "mr"

$REQUSITO_EI_{a,m}$ é o Requisito de Energia Incentivada do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$RECURSO_EI_{a,m}$ é o Recurso de Energia Incentivada do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"

"mr" representa o mês de referência de formação de saldo, compreendendo o intervalo de meses de "m-11" a "m-1"

Determinação de Saldo Disponível de Garantia Física

53. De posse dos montantes utilizados para fins de Desconto na TUSD/TUST é possível aferir a quantidade de garantia física utilizada para conceder descontos em meses passados e que não deve ser considerada como disponível para recomposição de lastro.

- 53.1. O Recurso de Garantia Física de Energia Incentivada é representado pelo mesmo montante de Garantia Física para Fins de Desconto na TUSD/TUST:

$$REC_EI_GFIS_{p^*,m,mr} = GFIS_DT_{p^*,mr}$$

Onde:

$REC_EI_GFIS_{p^*,m,mr}$ é o Recurso de Garantia Física de Energia Incentivada da parcela de usina "p*", no mês de apuração "m", relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição "mr"

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

$GFIS_{DT_{p^*,m}}$ é a Garantia Física para Fins de Desconto na TUSD/TUST da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo para fins de desconto, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ $m-1$ ”

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

53.2. O Fator do Recurso de Garantia Física de Energia Incentivada apresenta a representatividade da Garantia Física da usina incentivada frente ao Recurso de Energia Incentivada, conforme a seguinte expressão:

$$F_{EI_GFIS_{p^*,m,mr}} = \min \left(1; \frac{REC_EI_GFIS_{p^*,m,mr}}{RECURSO_EI_{a,mr}} \right)$$

$\forall p^* \in a$

Onde:

$F_{EI_GFIS_{p^*,m,mr}}$ é o Fator do Recurso de Garantia Física de Energia Incentivada da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_EI_GFIS_{p^*,m,mr}$ é o Recurso de Garantia Física de Energia Incentivada da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$RECURSO_EI_{a,m}$ é o Recurso de Energia Incentivada do perfil de agente “ a ” no mês de apuração “ m ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo para fins de desconto, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ $m-1$ ”

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

53.3. O Recurso Utilizado de Garantia Física de Energia Incentivada é obtido através da aplicação do Fator do Recurso de Garantia Física de Energia Incentivada sobre o recurso que foi utilizado proveniente deste tipo de energia:

$$REC_UTIL_EI_GFIS_{p^*,m,mr} = REC_UTIL_EI_{a,m,mr} * F_{EI_GFIS_{p^*,m,mr}}$$

$\forall p^* \in a$

Onde:

$REC_UTIL_EI_GFIS_{p^*,m,mr}$ é o Recurso Utilizado de Garantia Física de Energia Incentivada da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_UTIL_EI_{a,m,mr}$ é o Recurso Utilizado de Energia Incentivada do perfil de agente “ a ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$F_{EI_GFIS_{p^*,m,mr}}$ é o Fator do Recurso de Garantia Física de Energia Incentivada da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo para fins de desconto, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ $m-1$ ”

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

53.4. De igual modo, o Saldo Utilizado de Garantia Física de Energia Incentivada provém da aplicação do respectivo fator sobre o Total dos Saldos de Energia Incentivada Utilizados para conferir o desconto do perfil em outros meses:

$$SALDO_UANT_EI_GFIS_{p^*,m,mr} = \left(\sum_{mrus} SALDO_UTIL_{a,m,mr,mrus} \right) * F_{EI_GFIS_{p^*,m,mr}}$$

$\forall p^* \in a$

Onde:

$SALDO_UANT_EI_GFIS_{p^*,m,mr}$ é o Saldo Utilizado de Garantia Física de Energia Incentivada da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$SALDO_UTIL_{a,m,mr,mrus}$ é o Saldo de Energia Incentivada Utilizado do perfil de agente “ a ”, do mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo “ mr ” que foram utilizados nos meses “ $mrus$ ”

$F_{EI_GFIS_{p^*,m,mr}}$ é o Fator do Recurso de Garantia Física de Energia Incentivada da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo para fins de desconto, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m-1”

“mrus” representa o mês em que o saldo foi utilizado para cada mês de referência de formação de saldo “mr”, compreendendo o intervalo de meses de “mr+1” a “m-1”. Para “mr = m-1”, não há “mrus”

“p*” representa a parcela de usina “p” com recurso disponível para recomposição de lastro

53.5. O total de garantia física de usinas incentivadas já utilizado para fins de Desconto na TUSD/TUST, independente do mês em que foi usufruído, que deve ser abatido do montante disponível para recomposição, é obtido através da soma do Recurso Utilizado de Garantia Física de Energia Incentivada com o Saldo Utilizado de Garantia Física de Energia Incentivada:

$$GFIS_UTIL_EI_{p*,m,mr} = REC_UTIL_EI_GFIS_{p*,m,mr} + SALDO_UANT_EI_GFIS_{p*,m,mr}$$

Onde:

GFIS_UTIL_EI_{p*,m,mr} é a Garantia Física Utilizada para Fins de Desconto na TUSD/TUST da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

REC_UTIL_EI_GFIS_{p*,m,mr} é o Recurso Utilizado de Garantia Física de Energia Incentivada da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

SALDO_UANT_EI_GFIS_{p*,m,mr} é o Saldo Utilizado de Garantia Física de Energia Incentivada da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

“p*” representa a parcela de usina “p” com recurso disponível para recomposição de lastro

54. O Recurso Proveniente de Garantia Física é determinado, para cada mês de referência, pela Garantia Física apurada do agente descontando o montante comprometido com requisitos regulatórios e o utilizado para fins de Desconto na TUSD/TUST, conforme seguinte equação:

$$REC_SALDO_GFIS_{p*,m,mr} = \max \left(0, \sum_{j \in mr} GFIS_{p*,j} - (REQ_REGULADO_{p*,m,mr} + GFIS_UTIL_EI_{p*,m,mr}) \right) + ADDC_SALDO_GFIS_{p*,m,mr}$$

$e \in p *$

Onde:

REC_SALDO_GFIS_{p*,m,mr} é o Recurso Proveniente de Garantia Física para a Formação de Saldo de Recomposição da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

GFIS_{p*,j} é a Garantia Física Apurada da parcela de usina “p*” por período de comercialização “j”

REQ_REGULADO_{p*,m,mr} é o Requisito Regulatório já Comprometido da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

GFIS_UTIL_EI_{p*,m,mr} é a Garantia Física Utilizada para Fins de Desconto na TUSD/TUST da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

ADDC_SALDO_GFIS_{p*,m,mr} é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAD, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Saldo de Garantia Física da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

“p*” representa a parcela de usina “p” com recurso disponível para recomposição de lastro

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

Importante:

Serão desconsideradas do cálculo as parcelas de usinas que estejam comprometidas com contratos de cotas de garantia física.

54.1. O Requisito Regulatório já comprometido com contratos regulados, tanto nas modalidades disponibilidade quanto quantidade, além dos montantes adicionais voluntariamente destinados aos contratos, bem como as

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

cessões de Energia de Reserva, deve ser apurado para que seja abatido dos montantes disponíveis para recomposição:

$$REQ_REGULADO_{p^*,m,mr} = \left(\sum_{j \in mr} GFIS_{p^*,j} \right) * PCGF_TOT_{p^*,m,mr}$$

Onde:

$REQ_REGULADO_{p^*,m,mr}$ é o Requisito Regulatório já Comprometido da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$GFIS_{p,j}$ é a Garantia Física Apurada da parcela de usina “ p ”, por período de comercialização “ j ”

$PCGF_TOT_{p^*,m,mr}$ é o Percentual de Comprometimento da Garantia Física Total com o Ambiente de Contratação Regulada da parcela de usina “ p ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

54.2. Para apuração do Requisito Regulatório já Comprometido da parcela de usina é necessário apurar qual o Percentual de Comprometimento da Garantia Física Total com o Ambiente de Contratação Regulado, através da soma dos percentuais de comprometimento definidos para CCEARs por Disponibilidade, CERs e CCEARs por Quantidade, conforme expressão:

$$PCGF_TOT_{p^*,m,mr} = \min \left(1; (PCGF_TOT_DISP_{p^*,m,mr} + PCGF_TOT_QUANT_{p^*,m,mr}) \right)$$

Onde:

$PCGF_TOT_{p^*,m,mr}$ é o Percentual de Comprometimento da Garantia Física Total com o Ambiente de Contratação Regulada da parcela de usina “ p ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$PCGF_TOT_DISP_{p^*,m,mr}$ é o Percentual de Comprometimento da Garantia Física Total com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por Quantidade, da parcela de usina “ p ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$PCGF_TOT_QUANT_{p^*,m,mr}$ é o Percentual de Comprometimento da Garantia Física Total com Produtos Negociados em Contratos por Quantidade da parcela de usina “ p ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

54.3. Logo, para usinas comprometidas com quaisquer CCEARs por disponibilidade e CERs, o Percentual de Comprometimento Preliminar da Garantia Física Total com tais produtos é a soma de todo o percentual de comprometimento com os referidos produtos em todos os leilões, conforme expressão a seguir:

$$PCGF_TOT_DISP_{p^*,m,mr} = \sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} PCGFP_PROD_{p^*,t,l,mr}$$

Onde:

$PCGF_TOT_DISP_{p^*,m,mr}$ é o Percentual de Comprometimento da Garantia Física Total com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por Quantidade, da parcela de usina “ p ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$PCGFP_PROD_{p^*,t,l,mr}$ é o Percentual de Comprometimento Preliminar da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ” relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ TLP ” é o conjunto dos produtos “ t ”, em que a parcela da parcela de usina “ p ”, está comprometida com o leilão “ l ”

“ LP ” é o conjunto de leilões “ l ”, em que cada parcela da parcela de usina “ p ” está comprometida

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

54.4. No caso de usinas comprometidas com CCEARs por quantidade provenientes de Leilões de Energia Nova, o Percentual de Comprometimento da Garantia Física Total com o Ambiente Regulado é a soma da quantidade anual de todos os referidos CCEARs, em relação a Garantia Física da usina, limitado a 100%, conforme expressão a seguir:

$$PCGF_TOT_QUANT_{p*,m,mr} = \min \left(1; \frac{\sum_{m \in f} \sum_{e \in ELENFPQ} (QM_{e,m})}{\sum_{m \in f} M_HORAS_m / GF_p} \right)$$

$\forall mr$

Onde:

$PCGF_TOT_QUANT_{p*,m,mr}$ é o Percentual de Comprometimento da Garantia Física Total com Produtos Negociados em Contratos por Quantidade da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$QM_{e,m}$ Quantidade Mensal associada ao Contrato “e”, no mês de apuração “m”

GF_p é a Garantia Física da parcela de usina “p”

M_HORAS_m é a Quantidade de Horas no mês de apuração “m” compreendida no período de vigência do contrato

“ELENFPQ” é o conjunto de Contratos por quantidade, “e”, oriundos de Energia Nova, Fontes Alternativas e projetos indicados pelo CNPE

“p*” representa a parcela de usina “p” com recurso disponível para recomposição de lastro, comprometida com o contrato “e”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

55. Total de Recurso Proveniente de Garantia Física disponível utilizado nos meses anteriores ao de apuração é determinado conforme seguinte expressão:

$$REC_SALDO_GFIS_UANT_{p*,m,mr} = \sum_{mrus} REC_SALDO_GFIS_U_{p*,m,mr,mrus}$$

Onde:

$REC_SALDO_GFIS_UANT_{p*,m,mr}$ é o Total de Recurso Proveniente de Garantia Física Utilizado nos Meses Anteriores ao de Apuração, da usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$REC_SALDO_GFIS_U_{p*,m,mr,mrus}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Garantia Física da usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”, que foram utilizados nos meses “mrus” (Vide Linha de Comando 69.1)

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

“mrus” representa o mês em que o saldo de recomposição foi utilizado, para cada mês de possibilidade de utilização de saldo “mr”, compreendendo o intervalo de meses de “mr” a “m-1”. Para “mr” = “m”, não há “mrus”

“p*” representa a parcela de usina “p” com recurso disponível para recomposição de lastro

56. Saldo Atualizado Proveniente de Garantia Física é determinado, para cada mês de referência, pela diferença entre Recurso Proveniente de Garantia Física e o Recurso Utilizado nos meses anteriores ao mês de apuração:

$$SALDO_GFIS_{p*,m,mr} = \max(0; REC_SALDO_GFIS_{p*,m,mr} - REC_SALDO_GFIS_UANT_{p*,m,mr})$$

Onde:

$SALDO_GFIS_{p*,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Garantia Física da usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$REC_SALDO_GFIS_{p*,m,mr}$ é o Recurso Proveniente de Garantia Física para a Formação de Saldo de Recomposição da usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$REC_SALDO_GFIS_UANT_{p*,m,mr}$ é o Total Recurso Proveniente de Garantia Física Utilizado nos Meses Anteriores ao de Apuração, da usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

“p*” representa a parcela de usina “p” com recurso disponível para recomposição de lastro

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

Determinação de Saldo Disponível de Contratos

57. O Recurso Proveniente do Contrato para formação de Saldo de Recomposição é determinado, para cada mês de referência, pela quantidade horária de cada contrato sinalizado para fins de recomposição, registrados e validados, conforme expressão:

$$REC_SALDO_{\alpha,e,m,mr} = \left(\sum_{j \in mr} CQ_{e,j} \right) + ADDC_SALDO_{\alpha,e,m,mr}$$

$\forall e \in ECA$
 $\forall e \in RECOMP$
 $\forall \alpha \in \alpha$

Onde:

$REC_SALDO_{\alpha,e,m,mr}$ é o Recurso Proveniente do Contrato para a Formação de Saldo de Recomposição do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Modulada do Contrato “ e ”, no período de comercialização “ j ”

$ADDC_SALDO_{\alpha,e,mr}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Saldo do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ECA” é o Conjunto de Contratos de Compra do perfil de agente “ a ”

“RECOMP” é o conjunto dos contratos aprovados como contratos de recomposição de lastro

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

Importante:

O Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Saldo ($ADDC_SALDO$) pode ser referente a contratos que não estão no conjunto de contratos de recomposição de lastro. Além disso, o $ADDC_SALDO$ também possui uma data de validação que sobrepõe a data de validação do contrato.

58. O Saldo Atualizado Proveniente de Contratos do Agente é determinado, para cada mês de referência, pela diferença entre Recurso Proveniente de Contratos e os Recursos Utilizados nos meses anteriores, conforme expressão:

$$SALDO_CR_AA_{\alpha,e,m,mr} = max(0; REC_SALDO_{\alpha,e,m,mr} - REC_SALDO_CR_UANT_{\alpha,e,m,mr})$$

Onde:

$SALDO_CR_AA_{\alpha,e,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente do Contrato de Recomposição do Agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_SALDO_{\alpha,e,m,mr}$ é o Recurso Proveniente do Contrato para a Formação de Saldo de Recomposição do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_SALDO_CR_UANT_{\alpha,e,m,mr}$ é o Total de Recurso Proveniente do Contrato de Recomposição já Utilizado nos Meses Anteriores ao de Apuração, do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

59. O Total de Recurso Proveniente do Contrato de Recomposição Utilizados nos meses anteriores ao de apuração é determinado pela a soma dos meses em que o saldo, relativo a cada contrato, foi utilizado, conforme seguinte expressão:

$$REC_SALDO_CR_UANT_{\alpha,e,m,mr} = \sum_{mrus} REC_SALDO_CR_U_{\alpha,e,m,mr,mrus}$$

Onde:

$REC_SALDO_CR_UANT_{\alpha,e,m,mr}$ é o Total de Recurso Proveniente do Contrato de Recomposição já Utilizado nos Meses Anteriores ao de Apuração, do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_SALDO_CR_U_{\alpha,e,m,mr,mrus}$ é o Recurso Utilizado Proveniente do Contrato de Recomposição do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”, que foram utilizados nos meses “ $mrus$ ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

“ $mrus$ ” representa o mês em que o saldo de recomposição foi utilizado, para cada mês de possibilidade de utilização de saldo “ mr ”, compreendendo o intervalo de meses de “ mr ” a “ $m-1$ ”. Para “ $mr = m$ ”, não há “ $mrus$ ”

Contratos com Antecedência

Importante:

Não serão considerados contratos com antecedência para fins de recomposição de lastro referente a unidades geradoras em suspensão de operação comercial.

60. Tendo em vista que a valoração para recomposição por meio de contratos com antecedência mínima de 6 meses, com relação ao mês de apuração do atraso, é diferente da valoração por meio de contratos sem antecedência, se faz necessária a apuração de forma segregada.
61. A apuração do Saldo Atualizado Proveniente de Contratos de Recomposição com Antecedência é realizada através dos seguintes comandos e expressões:

- 61.1. O Recurso Proveniente do Contrato com Antecedência para formação de Saldo de Recomposição é determinado, para cada mês de referência, pelo Saldo Atualizado Proveniente do Contrato de Recomposição, sendo esses registrados e validados com no mínimo 6 meses de antecedência em relação ao mês de apuração, nos termos dos Procedimentos de Comercialização:

$$REC_SALDO_CRA_{\alpha,e,m,mr} = SALDO_CR_AA_{\alpha,e,m,mr}$$
$$\forall e \in R6MA$$

Onde:

$REC_SALDO_CRA_{\alpha,e,m,mr}$ é o Recurso Proveniente do Contrato com Antecedência para a Formação de Saldo de Recomposição do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$SALDO_CR_AA_{\alpha,e,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente do Contrato de Recomposição do Agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ $R6MA$ ” é o conjunto dos contratos registrados e validados com no mínimo 6 meses de antecedência em relação ao mês de apuração “ m ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

- 61.2. O Fator Contratual do Saldo com Antecedência mensura a representatividade de um determinado contrato no Saldo Atualizado Proveniente de Contratos de Recomposição com Antecedência, conforme seguinte expressão:

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

$$F_{SALDO_CRA_{\alpha,e,m,mr}} = \frac{REC_SALDO_CRA_{\alpha,e,m,mr}}{SALDO_CRA_AA_{\alpha,m,mr}}$$

Onde:

$F_{SALDO_CRA_{\alpha,e,m,mr}}$ é o Fator Contratual do Saldo com Antecedência do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_SALDO_CRA_{\alpha,e,m,mr}$ é o Recurso Proveniente do Contrato com Antecedência do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$SALDO_CRA_AA_{\alpha,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Contratos com Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

61.3. O Saldo Atualizado Proveniente de Contratos de Recomposição com Antecedência é determinado, para cada mês de referência, pela soma de todos os contratos que constituem o Recurso Proveniente de Contratos com Antecedência, conforme seguinte expressão:

$$SALDO_CRA_AA_{\alpha,m,mr} = \left(\sum_e REC_SALDO_CRA_{\alpha,e,m,mr} \right)$$

Onde:

$SALDO_CRA_AA_{\alpha,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Contratos com Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_SALDO_CRA_{\alpha,m,mr}$ é o Recurso Proveniente do Contrato com Antecedência para a Formação de Saldo de Recomposição do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

Contratos sem Antecedência

62. A apuração do Saldo Atualizado Proveniente de Contratos de Recomposição sem Antecedência é realizada através dos seguintes comandos e expressões:

62.1. O Recurso Proveniente do Contrato sem Antecedência para formação de Saldo de Recomposição é determinado, para cada mês de referência, pelo Saldo Atualizado Proveniente do Contrato de Recomposição, sendo esses registrados e validados, com menos de 6 meses de antecedência em relação ao mês de apuração:

$$REC_SALDO_CRS_{\alpha,e,m,mr} = SALDO_CR_AA_{\alpha,e,m,mr}$$

$$\forall e \in \overline{R6MA}$$

Onde:

$REC_SALDO_CRS_{\alpha,e,m,mr}$ é o Recurso Proveniente do Contrato sem Antecedência para a Formação de Saldo de Recomposição do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$SALDO_CR_AA_{\alpha,e,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente do Contrato de Recomposição do Agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ $\overline{R6MA}$ ” é o conjunto dos contratos registrados e validados com menos de 6 meses de antecedência em relação ao mês de apuração “ m ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

62.2. O Fator Contratual do Saldo sem Antecedência mensura a representatividade de um determinado contrato no Saldo Atualizado Proveniente de Contratos de Recomposição sem Antecedência, conforme expressão:

$$F_{SALDO_CRS_{\alpha,e,m,mr}} = \frac{REC_SALDO_CRS_{\alpha,e,m,mr}}{SALDO_CRS_AA_{\alpha,m,mr}}$$

Onde:

$F_{SALDO_CRS_{\alpha,e,m,mr}}$ é o Fator Contratual do Saldo **sem** Antecedência do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_{SALDO_CRS_{\alpha,e,m,mr}}$ é o Recurso Proveniente de Contratos **sem** Antecedência para a Formação de Saldo de Recomposição do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$SALDO_{CRS_AA_{\alpha,m,mr}}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Contratos **sem** Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

62.3. Saldo Atualizado Proveniente de Contratos de Recomposição sem Antecedência é determinado, para cada mês de referência, pela soma de todos os contratos que constituem o Recurso Proveniente de Contratos sem Antecedência, conforme seguinte expressão:

$$SALDO_{CRS_AA_{\alpha,m,mr}} = \left(\sum_e REC_{SALDO_CRS_{\alpha,e,m,mr}} \right)$$

Onde:

$SALDO_{CRS_AA_{\alpha,m,mr}}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Contratos **sem** Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_{SALDO_CRS_{\alpha,e,m,mr}}$ é o Recurso Proveniente do Contrato **sem** Antecedência para a Formação de Saldo de Recomposição do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

Recomposição por Garantia Física

63. O Montante de Recomposição de Garantia Física é limitado entre o Montante Declarado a ser recomposto por Garantia Física de cada usina com lastro para todas usinas, produtos, leilões em atraso ou suspensão, e o Saldo Atualizado Proveniente de Garantia Física, para cada usina com recurso disponível para recomposição de lastro, conforme seguinte equação:

$$MPR_{GFIS_L_{p^*,m}} = \min \left(\sum_{p \in \alpha} \sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} RECOMP_{GFIS_DEC_{p^*,p,t,l,m}} ; \sum_{mr} SALDO_{GFIS_{p^*,m,mr}} \right)$$

Onde:

$MPR_{GFIS_L_{p^*,m}}$ é o Montante de Recomposição de Garantia Física limitado da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”

$RECOMP_{GFIS_DEC_{p,p^*,t,l,m}}$ é o Montante Declarado a ser Recomposto por Garantia Física da parcela de usina “ p^* ”, para a parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

$SALDO_{GFIS_{p^*,m,mr}}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Garantia Física da usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“TLP” é o conjunto dos produtos “ t ”, em que a parcela da usina “ p ”, está comprometida com o leilão “ l ”

“LP” é o conjunto de leilões “ l ”, em que cada parcela da usina “ p ” está comprometida

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

“ p ” representa a parcela de usina “ p ” em atraso ou suspensão

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

64. O Montante de Recomposição de Garantia Física Limitado é redistribuído observando o montante declarado pelo agente de cada usina com lastro para cada usina, produto, leilão em atraso ou suspensão, de forma a obter o Montante Declarado a ser Recomposto com Garantia Física Limitado, conforme seguinte equação:

$$RECOMP_GFIS_DEC_{L_{p^*,p,t,lm}} = MPR_GFIS_{L_{p^*,m}} * \frac{RECOMP_GFIS_DEC_{p^*,p,t,l,m}}{\sum_{p \in \alpha} \sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} RECOMP_GFIS_DEC_{p^*,p,t,l,m}}$$

Onde:

$RECOMP_GFIS_{DEC_{p^*,p,t,l,m}}$ é o Montante Declarado a ser Recomposto por Garantia Física Limitado da parcela de usina “ p^* ”, para a parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

$MPR_GFIS_{L_{p^*,m}}$ é o Montante de Recomposição de Garantia Física limitado da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”

$RECOMP_GFIS_{DEC_{p^*,p,t,l,m}}$ é o Montante Declarado a ser Recomposto por Garantia Física da parcela de usina “ p^* ”, para a parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

“TLP” é o conjunto dos produtos “ t ”, em que a parcela da usina “ p ”, está comprometida com o leilão “ l ”

“LP” é o conjunto de leilões “ l ”, em que cada parcela da usina “ p ” está comprometida

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

“ p ” representa a parcela de usina “ p ” em atraso ou suspensão

65. O Fator de Recomposição proveniente de Garantia Física é obtido pela ponderação do Montante Declarado a ser Recomposto com Garantia Física Limitado para cada usina em atraso ou suspensão, pelo somatório de toda a declaração do agente também já limitada, conforme expressão abaixo:

$$F_{RECOMP_GFIS_{p^*,p,t,l,m}} = \frac{RECOMP_GFIS_{L_{p^*,p,t,lm}}}{\sum_{p^*} RECOMP_GFIS_{DEC_{L_{p^*,p,t,lm}}}}$$

Onde:

$F_{RECOMP_GFIS_{p^*,p,t,l,m}}$ é o Fator de Recomposição de Garantia Física da parcela de usina “ p^* ”, para cada parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

$RECOMP_GFIS_{DEC_{p^*,p,t,l,m}}$ é o Montante Declarado a ser Recomposto por Garantia Física da parcela de usina “ p^* ”, para a parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

“ p ” representa a parcela de usina “ p ” em atraso ou suspensão

66. O Montante Disponível para Recomposição com Garantia Física é determinado como sendo o menor valor entre a Energia Mensal referente ao Atraso e Suspensão e o Montante Declarado a ser Recomposto por Garantia Física Limitado, proveniente das usinas com recurso disponível para recomposição de lastro, conforme seguinte equação:

$$RECOMP_GFIS_{p,t,l,m} = \min \left(EATSUS_M_{p,t,l,m}; \sum_{p^*} RECOMP_GFIS_{DEC_{L_{p^*,p,t,lm}}} \right)$$

Onde:

$RECOMP_GFIS_{p,t,l,m}$ é o Montante Disponível para Recomposição por Garantia Física da parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

$EATSUS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal referente ao Atraso e Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina “ p ”, comprometida com o produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”
 $RECOMP_GFIS_{DEC_{L_{p^*,p,t,lm}}}$ é o Montante Declarado a ser Recomposto por Garantia Física Limitado da parcela de usina “ p^* ”, para a parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

“ p ” representa a parcela de usina “ p ” em atraso

- 66.1. O Montante para Recomposição por Garantia Física referente ao **Atraso** é determinado como sendo o montante disponível para recomposição por Garantia Física, ponderado pela proporção entre a Energia referente ao Atraso e a Energia referente ao Atraso e Suspensão, conforme seguinte equação:

$$RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m} = RECOMP_GFIS_{p,t,l,m} * \frac{EATS_M_{p,t,l,m}}{EATSUS_M_{p,t,l,m}}$$

Onde:

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

$RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Garantia Física referente ao Atraso da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_GFIS_{p,t,l,m}$ é o Montante Disponível para Recomposição por Garantia Física da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$EATS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$EATSUS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal referente ao Atraso e Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

66.2. Para usinas comprometidas com o 35º Leilão de Energia Nova em diante, o Montante Disponível para Recomposição por Garantia Física referente à **Suspensão** é determinado como sendo o montante disponível para recomposição por Garantia Física, ponderado pela proporção entre a Energia referente à Suspensão e a Energia referente ao Atraso e Suspensão, conforme seguinte equação:

$$RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,m} = RECOMP_GFIS_{p,t,l,m} * \frac{EATS_M_{p,t,l,m}}{EATSUS_M_{p,t,l,m}}$$

Onde:

$RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Garantia Física referente à Suspensão da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_GFIS_{p,t,l,m}$ é o Montante Disponível para Recomposição por Garantia Física da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$EATS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente à Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$EATSUS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal referente ao Atraso e Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

67. O montante disponível para recomposição com Garantia Física é redistribuído pelo fator de recomposição da garantia física, para determinação do montante final a ser utilizado de cada usina com lastro disponível, para cada usina em atraso ou suspensão e os respectivos produtos e leilões:

$$GFIS_UTIL_RECOMP_{p*,p,t,l,m} = RECOMP_GFIS_{p,t,l,m} * F_RECOMP_GFIS_{p*,p,t,l,m}$$

Onde:

$GFIS_UTIL_RECOMP_{p*,p,t,l,m}$ é a Garantia Física Utilizada para Recomposição da parcela de usina "p*", para cada parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_GFIS_{p,t,l,m}$ é o Montante Disponível para Recomposição por Garantia Física da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$F_RECOMP_GFIS_{p*,p,t,l,m}$ é o Fator de Recomposição de Garantia Física da parcela de usina "p*", para cada parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

"p*" representa a parcela de usina "p" com recurso disponível para recomposição de lastro

"p" representa a parcela de usina "p" em atraso ou suspensão

68. A Garantia Física Total Utilizada para Recomposição, para cada usina com recurso disponível para recomposição de lastro, será determinada pelo somatório da Garantia Física Utilizada para Recomposição:

$$GFIS_TOT_UTIL_RECOMP_{p*,m} = \sum_{p \in \alpha} \sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} GFIS_UTIL_RECOMP_{p*,p,t,l,m}$$

Onde:

$GFIS_TOT_UTIL_RECOMP_{p*,m}$ é a Garantia Física Total Utilizada para Recomposição da parcela de usina "p*", no mês de apuração "m"

$GFIS_UTIL_RECOMP_{p*,p,t,l,m}$ é a Garantia Física Utilizada para Recomposição da parcela de usina "p*", para cada parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

"TLP" é o conjunto dos produtos "t", em que a parcela da parcela de usina "p", está comprometida com o leilão "l"

“LP” é o conjunto de leilões “l”, em que cada parcela da parcela de usina “p” está comprometida

“p*” representa a parcela de usina “p” com recurso disponível para recomposição de lastro

“p” representa a parcela de usina “p” em atraso ou suspensão

Utilização de Saldos de Garantia Física para Recomposição

69. A Recomposição por Garantia Física utilizará Saldos de Recomposição de Garantia Física, abatendo prioritariamente, os saldos constituídos nos meses mais antigos, dentro da janela de apuração de doze meses, conforme descrito nas equações a seguir:

Se o mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr” corresponder ao “m-11”, então:

$$SALDO_GFIS_ABAT_{p^*,m,mr} = GFIS_TOT_UTIL_RECOMP_{p^*,m}$$

Caso contrário,

$$SALDO_GFIS_ABAT_{p^*,m,mr} = SALDO_GFIS_ABAT_{p^*,m,mr-1} - REC_SALDO_GFIS_U_{p^*,m,mr-1}$$

Onde:

$SALDO_GFIS_ABAT_{p^*,m,mr}$ é a Quantidade de Saldo Proveniente de Garantia Física a ser Abatida da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$GFIS_TOT_UTIL_RECOMP_{p^*,m}$ é a Garantia Física Total Utilizada para Recomposição da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”

$REC_SALDO_GFIS_U_{p^*,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Garantia Física da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr” (Vide Linha de Comando 69.1)

“p*” representa a parcela de usina “p” com recurso disponível para recomposição de lastro

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

- 69.1. O Recurso Utilizado Proveniente de Garantia Física, relativo a cada mês de referência de formação de saldo de recomposição, é calculado com base no saldo atualizado do agente limitado à quantidade de saldo a ser abatida, conforme expressão abaixo:

$$REC_SALDO_GFIS_U_{p^*,m,mr} = \min(SALDO_GFIS_{p^*,m,mr}; SALDO_GFIS_ABAT_{p^*,m,mr})$$

Onde:

$REC_SALDO_GFIS_U_{p^*,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Garantia Física da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$SALDO_GFIS_{p^*,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Garantia Física da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$SALDO_GFIS_ABAT_{p^*,m,mr}$ é a Quantidade de Saldo Proveniente de Garantia Física a ser Abatida da parcela de usina “p*”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

“p*” representa a parcela de usina “p” com recurso disponível para recomposição de lastro

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

Importante:

O montante utilizado para recomposição de lastro, proveniente de saldo de Garantia Física, será subtraído na apuração dos montantes disponíveis para fins de Desconto na TUSD/TUST, bem como para a Cessão de Energia de Reserva na modalidade Energia/Lastro.

Determinação da Garantia Física Incentivada utilizada para fins abatimento do recurso disponível para Desconto aplicável à TUSD/TUST:

70. Para as usinas que possuem ato específico vigente, que confere direito de comercializar energia incentivada, será retirada da matriz de desconto a garantia física utilizada para atendimento do atraso ou suspensão, caso no mês de referência a usina não esteja sobre os efeitos da ultrapassagem dos limites de potência injetada, conforme seguinte expressão:

Se $F_PEN_TUSD_{p,mr} = 0$, então*

$$REC_GFIS_U_30_{p*,m,mr} = REC_SALDO_GFIS_U_{p*,m,mr}$$

Caso contrário:

$$REC_GFIS_U_30_{p*,m,mr} = 0$$

Onde:

$REC_GFIS_U_30_{p*,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Garantia Física considerando os limites de potência injetada, da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_SALDO_GFIS_U_{p*,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Garantia Física da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$F_PEN_TUSD_{p*,mr}$ é o Sinalizador de Ultrapassagem de Potência Injetada para Penalização do Desconto Aplicável à TUSD/TUST da parcela de usina “ p^* ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ p^* ” representa a parcela de usina “ p ” com recurso disponível para recomposição de lastro

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

71. O Recurso Total Utilizado Proveniente de Saldos contemplará a garantia física incentivada utilizada para outros meses que não seja o mês de apuração, conforme seguinte expressão:

$$REC_SALDO_RDESC_{a,m,mr} = \sum_{p^* \in a} REC_GFIS_U_30_{p*,m,mr}$$

$mr \neq m$

Onde:

$REC_SALDO_RDESC_{a,m,mr}$ é o Recurso proveniente de Saldo a ser Retirado para fins de Desconto do perfil do agente “ a ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$REC_GFIS_U_30_{p*,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Garantia Física considerando os limites de potência injetada, da parcela de usina “ p^* ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ a ” representa o perfil que comercializa energia incentivada ou cogeração qualificada

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

Recomposição por Contratos com Antecedência

Importante:

Não serão considerados contratos com antecedência para fins de recomposição de lastro referente a unidades geradoras em suspensão de operação comercial.

72. A Recomposição por Contratos com Antecedência é realizada através dos seguintes comandos e expressões:

72.1. O Montante Passível de Recomposição por Contratos com Antecedência é determinado pela diferença entre a Energia Mensal referente ao Atraso e Suspensão e o Montante Recomposto com Garantia Física, conforme seguinte equação:

$$MPRCA_PROD_{p,t,l,m} = \max(0; (EATSUS_M_{p,t,l,m} - RECOMP_GFIS_{p,t,l,m}))$$

Onde:

$MPRCA_PROD_{p,t,l,m}$ é o Montante Passível de Recomposição por Contratos com Antecedência da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$EATSUS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal referente ao Atraso e Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_GFIS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Garantia Física da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

72.2. O Montante Passível de Recomposição por Contratos é limitado entre o Montante Declarado a ser Recomposto por Contratos e o Montante Passível de Recomposição por Contratos com Antecedência, conforme seguinte equação:

$$MPR_CONT_L_{p,t,l,m} = \min(RECOMP_CONT_DEC_{p,t,l,m}; MPRCA_PROD_{p,t,l,m})$$

Onde:

$MPR_CONT_L_{p,t,l,m}$ é o Montante Passível de Recomposição por Contratos Limitado da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_DEC_{p,t,l,m}$ é o Montante Declarado a ser Recomposto por Contratos da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$MPRCA_PROD_{p,t,l,m}$ é o Montante Passível de Recomposição por Contratos com Antecedência da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

72.3. O Fator de Recomposição de Contratos é obtido pela ponderação do Montante Passível de Recomposição por Contratos Limitado por usina, pelo somatório de todas as usinas, conforme a equação abaixo:

$$F_RECOMP_CONT_{p,t,l,m} = \frac{MPR_CONT_L_{p,t,l,m}}{\sum_{p \in \alpha} \sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} MPR_CONT_L_{p,t,l,m}}$$

Onde:

$F_RECOMP_CONT_{p,t,l,m}$ é o Fator de Recomposição de Contratos da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$MPR_CONT_L_{p,t,l,m}$ é o Montante Passível de Recomposição por Contratos Limitado da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

"TLP" é o conjunto dos produtos "t", em que a parcela da parcela de usina "p", está comprometida com o leilão "l"

"LP" é o conjunto de leilões "l", em que cada parcela da parcela de usina "p" está comprometida

72.4. O Saldo Proveniente de Contratos com Antecedência será determinado pela soma dos Saldos Atualizados Proveniente de Contratos de Recomposição com Antecedência, dentro da janela de 12 meses, pelo Fator de Recomposição de Contratos, conforme equação abaixo:

$$SALDO_CRA_{p,t,l,m} = \left(\sum_{mr} SALDO_CRA_AA_{\alpha,m,mr} \right) * F_RECOMP_CONT_{p,t,l,m}$$

$p \in \alpha$

Onde:

$SALDO_CRA_{p,t,l,m}$ é o Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados com Antecedência da parcela de usina "p", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$SALDO_CRA_AA_{\alpha,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Contratos de Recomposição com Antecedência da Agente " α ", no mês de apuração "m", relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição "mr"

$F_{RECOMP_CONT_{p,t,l,m}}$ é o Fator de Recomposição de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

72.5. O Montante Recomposto por Contratos com Antecedência é determinado pelo menor valor entre o Montante Passível de Recomposição por Contratos Limitado, o Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados com Antecedência e a Energia Mensal referente ao Atraso desconsiderando o montante que já foi recomposto por garantia física, conforme seguinte expressão:

$$RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m} = \min(MPR_CONT_L_{p,t,l,m}; SALDO_CRA_{p,t,l,m}; (EATS_M_{p,t,l,m} - RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m}))$$

Onde:

$RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos com Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$MPR_CONT_L_{p,t,l,m}$ é o Montante Passível de Recomposição por Contratos Limitado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$SALDO_CRA_{p,t,l,m}$ é o Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados com Antecedência da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$EATS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Garantia Física referente ao Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

72.6. O Montante Total Disponível para Recomposição por Contratos com Antecedência será determinado pelo somatório do Montante Recomposto por Contratos com Antecedência do agente:

$$RECOMP_TOT_SALDO_CRA_{\alpha,m} = \sum_{p \in \alpha} \sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}$$

Onde:

$RECOMP_TOT_SALDO_CRA_{\alpha,m}$ é o Montante Total Disponível para Recomposição por Contratos com Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}$ é o Montante Disponível para Recomposição por Contratos com Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

“TLP” é o conjunto dos produtos “t”, em que a parcela da parcela de usina “p”, está comprometida com o leilão “l”

“LP” é o conjunto de leilões “l”, em que cada parcela da parcela de usina “p” está comprometida

Utilização e Atualização dos Saldos de Recomposição por Contratos Registrados com Antecedência

72.7. A Recomposição por Contratos com Antecedência utilizará Saldos de Recomposição por Contratos com Antecedência, abatendo prioritariamente, os saldos constituídos nos meses mais antigos, dentro da janela de apuração de doze meses, conforme descrito nas equações a seguir:

Se o mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr” corresponder ao “m-11”, então:

$$SALDO_CRA_ABAT_{\alpha,m,mr} = RECOMP_TOT_SALDO_CRA_{\alpha,m}$$

Caso contrário,

$$SALDO_CRA_ABAT_{\alpha,m,mr} = SALDO_CRA_ABAT_{\alpha,m,mr-1} - REC_SALDO_CRA_U_{\alpha,m,mr-1}$$

Onde:

$SALDO_CRA_ABAT_{\alpha,m,m}$ é a Quantidade de Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição com Antecedência a ser Abatida do Agente “ α ”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$RECOMP_TOT_SALDO_CRA_{\alpha,m}$ é o Montante Total Disponível para Recomposição por Contratos com Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “m”

$REC_SALDO_CRA_U_{\alpha,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição com Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ” (Vide Linha de Comando 72.8)

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

72.8. O Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados com Antecedência do agente, relativo a cada mês de referência de formação de saldo de recomposição, é calculado com base no saldo atualizado do agente limitado à quantidade de saldo a ser abatida, conforme expressão abaixo:

$$REC_SALDO_CRA_U_{\alpha,m,mr} = \min(SALDO_CRA_AA_{\alpha,m,mr}; SALDO_CRA_ABAT_{\alpha,m,mr})$$

Onde:

$REC_SALDO_CRA_U_{\alpha,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição com Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$SALDO_CRA_AA_{\alpha,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Contratos com Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$SALDO_CRA_ABAT_{\alpha,m,mr}$ é a Quantidade de Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição com Antecedência a ser Abatida do Agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

Recomposição por Contratos sem Antecedência

73. A Recomposição por Contratos sem Antecedência é realizada através dos seguintes comandos e expressões:

73.1. O Montante Passível de Recomposição por Contratos sem Antecedência é determinado pela diferença entre o Montante Passível de Recomposição por Contratos Limitado e o Montante Recomposto por Contratos com Antecedência, conforme seguinte equação:

$$MPRCS_PROD_{p,t,l,m} = \max(0; (MPR_CONT_L_{p,t,l,m} - RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}))$$

Onde:

$MPRCS_PROD_{p,t,l,m}$ é o Montante Passível de Recomposição por Contratos sem Antecedência da parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

$MPR_CONT_L_{p,t,l,m}$ é o Montante Passível de Recomposição por Contratos Limitado da parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

$RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos com Antecedência da parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

73.2. O Saldo Proveniente de Contratos sem Antecedência será determinado pela soma dos Saldo Atualizado Proveniente de Contratos de Recomposição sem Antecedência, dentro da janela de 12 meses, pelo Fator de Recomposição proveniente de Contratos, conforme equação abaixo:

$$SALDO_CRS_{p,t,l,m} = \left(\sum_{mr} SALDO_CRS_AA_{\alpha,m,mr} \right) * F_RECOMP_CONT_{p,t,l,m}$$

$p \in \alpha$

Onde:

$SALDO_CRS_{p,t,l,m}$ é o Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados sem Antecedência da parcela de usina “ p ”, do produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

$SALDO_CRS_AA_{\alpha,m,mr}$ é o Saldo Atualizado Proveniente de Contratos de Recomposição sem Antecedência da Agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$F_RECOMP_CONT_{p,t,l,m}$ é o Fator de Recomposição de Contratos da parcela de usina “ p ”, para cada produto “ t ”, do leilão “ l ”, no mês de apuração “ m ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

73.3. A Recomposição por Contratos registrados sem Antecedência Preliminar é determinada pelo menor valor entre o Montante Passível de Recomposição por Contratos sem Antecedência e o Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados sem Antecedência, conforme seguinte expressão:

$$RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m} = \min(MPRCS_PROD_{p,t,l,m}; SALDO_CRS_{p,t,l,m})$$

Onde:

$RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$MPRCS_PROD_{p,t,l,m}$ é o Montante Passível de Recomposição por Contratos **sem** Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$SALDO_CRS_{p,t,l,m}$ é o Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados **sem** Antecedência da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

73.4. O Montante Total Disponível para Recomposição por Contratos sem Antecedência será determinado pelo somatório do Montante Recomposto por Contratos sem Antecedência Preliminar do agente:

$$RECOMP_TOT_SALDO_CRS_{\alpha,m} = \sum_{p \in \alpha} \sum_{l \in LP} \sum_{t \in TLP} RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m}$$

Onde:

$RECOMP_TOT_SALDO_CRS_{\alpha,m}$ é o Montante Total Disponível para Recomposição por Contratos **sem** Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

“TLP” é o conjunto dos produtos “t”, em que a parcela da parcela de usina “p”, está comprometida com o leilão “l”

“LP” é o conjunto de leilões “l”, em que cada parcela da parcela de usina “p” está comprometida

Utilização e Atualização dos Saldos de Recomposição por Contratos Registrados sem Antecedência

74. A Recomposição por Contratos sem Antecedência utilizará Saldos de Recomposição por Contratos sem Antecedência, abatendo prioritariamente, os saldos constituídos nos meses mais antigos, dentro da janela de apuração de doze meses, conforme descrito nas equações a seguir:

Se o mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr” corresponder ao “m-11”, então:

$$SALDO_CRS_ABAT_{\alpha,m,mr} = RECOMP_TOT_SALDO_CRS_{\alpha,m}$$

Caso contrário,

$$SALDO_CRS_ABAT_{\alpha,m,mr} = SALDO_CRS_ABAT_{\alpha,m,mr-1} - REC_SALDO_CRS_U_{\alpha,m,mr-1}$$

Onde:

$SALDO_CRS_ABAT_{\alpha,m,mr}$ é a Quantidade de Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição **sem** Antecedência a ser Abatida do Agente “ α ”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$RECOMP_TOT_SALDO_CRS_{\alpha,m}$ é o Montante Total Disponível para Recomposição por Contratos **sem** Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “m”

$REC_SALDO_CRS_U_{\alpha,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição **sem** Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr” (Vide Linha de Comando 74.1)

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

74.1. O Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados sem Antecedência do agente, relativo a cada mês de referência de formação de saldo de recomposição, é calculado com base no saldo atualizado do agente limitado à quantidade de saldo a ser abatida, conforme expressão abaixo:

$$REC_SALDO_CRS_U_{\alpha,m,mr} = \min(SALDO_CRS_AA_{\alpha,m,mr}; SALDO_CRS_ABAT_{\alpha,m,mr})$$

Onde:

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

REC_SALDO_CRS_U_{α,m,mr} é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição **sem** Antecedência do agente “α”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

SALDO_CRS_AA_{α,m,mr} é o Saldo Atualizado Proveniente de Contratos **sem** Antecedência do agente “α”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

SALDO_CRS_ABAT_{α,m,mr} é a Quantidade de Saldo Proveniente de Contratos de Recomposição **sem** Antecedência a ser Abatida do Agente “α”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

Apuração do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição

75. O Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição, relativo a cada mês de referência de formação de saldo de recomposição e a cada contrato que constituiu o saldo, é calculado com base no Saldo Utilizado sem Antecedência, multiplicado pelo Fator Contratual do Saldo sem Antecedência conforme seguinte expressão:

*Para Saldos Utilizados Provenientes de Contratos de Recomposição **com** Antecedência:*

$$REC_SALDO_CR_U_{\alpha,e,m,mr} = REC_SALDO_CRA_U_{\alpha,m,mr} * F_SALDO_CRA_{\alpha,e,m,mr}$$

*Para Saldos Utilizados Proveniente de Contratos de Recomposição **sem** Antecedência:*

$$REC_SALDO_CR_U_{\alpha,e,m,mr} = REC_SALDO_CRS_U_{\alpha,m,mr} * F_SALDO_CRS_{\alpha,e,m,mr}$$

Onde:

REC_SALDO_CR_U_{α,e,m,mr} é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição do agente “α”, referente ao contrato “e”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

REC_SALDO_CRA_U_{α,m,mr} é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição **com** Antecedência do agente “α”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

F_SALDO_CRA_{α,e,m,mr} é o Fator Contratual do Saldo **com** Antecedência do agente “α”, referente ao contrato “e”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

REC_SALDO_CRS_U_{α,m,mr} é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição **sem** Antecedência do agente “α”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

F_SALDO_CRS_{α,e,m,mr} é o Fator Contratual do Saldo **sem** Antecedência do agente “α”, referente ao contrato “e”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

Recomposição por Contratos considerando o atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste

Importante:

A Recomposição por Contratos de unidades geradoras em operação de teste não se aplica nos casos de suspensão de operação comercial. Ainda assim, esta seção será calculada para casos em que a usina está suspensa.

76. Para usinas que, entraram em operação de teste até a data prevista no Ato de Outorga, terão o saldo utilizado de contratos de recomposição **sem** Antecedência valorado como saldo utilizado de contrato de recomposição **com** Antecedência, conforme seguintes comandos:

Importante:

Este tratamento diferenciado para usinas em que o atraso se deu durante o período de teste, sendo este conforme as datas constantes no ato de outorga, tem duração de no máximo 90 dias.

77. O Fator de Potência considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste é obtido em função da razão entre o somatório da potência instalada, das unidades que cumpriram o prazo de entrada de teste previsto no ato de outorga e atrasaram, e a sua capacidade total associada a garantia física, conforme a seguinte expressão:

$$F_{PAOT_{p,j}} = \min \left(1; \frac{\sum_{\substack{i \in UGATS \\ i \in UGAOP}} (CAP_{i,j})}{CAP_{T_p}} \right)$$

Onde:

$F_{PAOT_{p,j}}$ é o Fator de Potência considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada em cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

CAP_{T_p} é a Capacidade Instalada Total da parcela de usina “p”

“UGATS” é o conjunto de unidades geradoras em atraso da parcela de usina “p”, durante o período de suprimento do contrato

“UGAOP” é o conjunto de unidades geradoras da parcela de usina “p”, que entraram em operação de teste durante o prazo previsto no ato de outorga

78. O Fator considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste será determinado pela ponderação do fator relacionado dos períodos de comercialização no mês, pelo número de períodos de comercialização do mês, conforme seguinte equação:

$$F_{AOT_{p,m}} = \frac{\sum_{j \in m} F_{PAOT_{p,j}}}{M_{SPD_m}}$$

Onde:

$F_{AOT_{p,m}}$ é o Fator considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$F_{PAOT_{p,j}}$ é o Fator de Potência considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

M_{SPD_m} é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

79. O Montante considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste é determinado pela aplicação do fator correspondente sobre a Quantidade Sazonalizada do Contrato, conforme a seguinte expressão:

Para empreendimentos comprometidos com contratos por disponibilidade:

$$MC_{AOT_{p,t,l,m}} = F_{AOT_{p,m}} * \sum_{e \in EPTL} QM_{e,m}$$

Para empreendimentos comprometidos com contratos por quantidade:

$$MC_{AOT_{p,t,l,m}} = F_{AOT_{p,m}} * \sum_{e \in ECLEARQ} QM_{e,m}$$

Onde:

$MC_{AOT_{p,t,l,m}}$ é o Montante considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{AOT_{p,m}}$ é o Fator considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$QM_{e,m}$ é a Quantidade Sazonalizada do Contrato “e”, no mês de apuração “m”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

“ECLEARQ” é o Conjunto dos Contratos CCEARs na modalidade quantidade da parcela de usina “p”

80. O Fator de Proporção de Contratos considerando o Atraso em Operação de Teste é determinado pela proporção do Montante considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste e do Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Preliminar, conforme a seguinte expressão:

$$F_MPRC_AOT_{p,t,l,m} = \min\left(\frac{MC_AOT_{p,t,l,m}}{RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m}}, 1\right)$$

Onde:

$F_MPRC_AOT_{p,t,l,m}$ é o Fator de Proporção de Contratos considerando o Atraso em Operação de Teste da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$MC_AOT_{p,t,l,m}$ é o Montante considerando o Atraso ocorrido quando a usina estava em Operação de Teste da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Preliminar da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

81. O Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste será o menor valor entre o Montante Recomposto por Contratos sem Antecedência Preliminar ponderado pelo Fator de Proporção de Contratos considerando o Atraso em Operação de Teste, e a Energia Mensal referente ao Atraso desconsiderando o montante que já foi recomposto por garantia física e contratos com antecedência, conforme a seguinte equação:

$$\begin{aligned} RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m} \\ = \min\left(RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m} * F_MPRC_AOT_{p,t,l,m}; (EATS_M_{p,t,l,m} \right. \\ \left. - RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m} - RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}) \right) \end{aligned}$$

Onde:

$RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Preliminar da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$F_MPRC_AOT_{p,t,l,m}$ é o Fator de Proporção de Contratos considerando o Atraso em Operação de Teste da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$EATS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Garantia Física referente ao Atraso da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **com** Antecedência da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

82. A Recomposição por Contratos Registrados **sem** Antecedência é determinada pela diferença entre Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Preliminar e o Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste, conforme a seguinte expressão:

$$RECOMP_CONT_S_{p,t,l,m} = RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m} - RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m}$$

Onde:

$RECOMP_CONT_S_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_S_PRE_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Preliminar da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

Montante de Excludente de Responsabilidade

Importante:

O Montante de Excludente de Responsabilidade não se aplica nos casos de suspensão de operação comercial. Ainda assim, esta seção será calculada para casos em que a usina está suspensa.

83. Quando o atraso for reconhecido pela Aneel como excludente de responsabilidade do agente proprietário da usina, a valoração do repasse do custo de recomposição será verificada de maneira segregada, considerando os saldos de contratos utilizados. O montante recomposto considerando o excludente de responsabilidade será determinado de acordo com as seguintes linhas de comando:

83.1. O Fator de Potência Excludente será determinado pela proporção das unidades geradoras que estão na condição de excludente de responsabilidade, no mês de apuração, pela sua capacidade total associada a garantia física, conforme seguinte equação:

$$F_{PEXC_{p,j}} = \min \left(1; \frac{\sum_{i \in UGATS} (CAP_{i,j})}{\sum_{i \in UGER} CAP_{T_p}} \right)$$

Onde:

$F_{PEXC_{p,j}}$ é o Fator de Potência Excludente da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada em cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

CAP_{T_p} é a Capacidade Instalada Total da parcela de usina “p”

“UGATS” é o conjunto de unidades geradoras em atraso da parcela de usina “p”, durante o período de suprimento do contrato

“UGER” é o conjunto de unidades geradoras que estão na condição de excludente de responsabilidade no mês de apuração da usina “p”

83.2. O Fator Excludente de Responsabilidade será determinado pela ponderação do fator relacionado horário no mês de apuração pelo número de períodos de comercialização do mês, conforme a seguinte equação:

$$F_{EXC_{p,m}} = \frac{\sum_{j \in m} F_{PEXC_{p,j}}}{M_{SPD_m}}$$

Onde:

$F_{EXC_{p,m}}$ é o Fator Excludente da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$F_{PEXC_{p,j}}$ é o Fator de Potência Excludente da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

M_{SPD_m} é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

83.3. O Montante a ser considerando como excludente de responsabilidade será determinado pelo Fator Excludente de Responsabilidade na Energia Mensal referente ao Atraso, conforme a seguinte equação:

$$MERP_{p,t,l,m} = F_{EXC_{p,m}} * EATS_{M_{p,t,l,m}}$$

Onde:

$MERP_{p,t,l,m}$ é o Montante Excludente de Responsabilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{EXC_{p,m}}$ é o Fator Excludente de Responsabilidade da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$EATS_{M_{p,t,l,m}}$ é a Energia Mensal Referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

83.4. O Fator de Excludente de Responsabilidade Recomposto será determinado pelo Montante a ser considerando como excludente de responsabilidade, os montantes recompostos por Contratos sem Antecedência, com Antecedência e considerando o Atraso em Operação de Teste, conforme a seguinte equação:

$$F_{ERP_RECOMP}_{p,t,l,m} = \min \left(\frac{MERP_{p,t,l,m}}{RECOMP_CONT_S_{p,t,l,m} + RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m} + RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m}}; 1 \right)$$

Onde:

$F_{ERP_RECOMP}_{p,t,l,m}$ é o Fator de Excludente Recomposto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$MERP_{p,t,m}$ é o Montante Excludente de Responsabilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_S_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **com** Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

84. O Montante Recomposto por Contratos **com** Antecedência Final será determinado segregando o que foi utilizado como montante de excludente de responsabilidade, conforme a seguinte equação:

$$RECOMP_CONT_AF_{p,t,l,m} = RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m} * (1 - F_{ERP_RECOMP}_{p,t,l,m})$$

Onde:

$RECOMP_CONT_AF_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **com** Antecedência Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **com** Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{ERP_RECOMP}_{p,t,l,m}$ é o Fator de Excludente Recomposto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

85. O Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Final será determinado segregando o que foi utilizado como montante de excludente de responsabilidade, conforme seguinte equação:

$$RECOMP_CONT_SF_{p,t,l,m} = RECOMP_CONT_S_{p,t,l,m} * (1 - F_{ERP_RECOMP}_{p,t,l,m})$$

Onde:

$RECOMP_CONT_SF_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_S_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{ERP_RECOMP}_{p,t,l,m}$ é o Fator de Excludente Recomposto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

86. O Montante Recomposto por Contratos considerando o Atraso em Operação de Teste Final será determinado segregando o que foi utilizado como montante de excludente de responsabilidade, conforme seguinte equação:

$$RECOMP_CONT_OPTF_{p,t,l,m} = RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m} * (1 - F_{ERP_RECOMP}_{p,t,l,m})$$

Onde:

$RECOMP_CONT_OPTF_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{ERP_RECOMP}_{p,t,l,m}$ é o Fator de Excludente Recomposto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

87. O Montante Recomposto por Contratos considerando o Montante Excludente de Responsabilidade será determinado pelo Fator de Excludente de Responsabilidade Recomposto considerando os montantes recompostos por contratos sem Antecedência, com Antecedência e considerando o Atraso em Operação de Teste, conforme seguinte equação:

$$RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,m} = (RECOMP_CONT_S_{p,t,l,m} + RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m} + RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m}) * F_ERP_RECOMP_{p,t,l,m}$$

Onde:

$RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos considerando o Montante Excludente de Responsabilidade da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_S_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_A_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **com** Antecedência da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$F_ERP_RECOMP_{p,t,l,m}$ é o Fator de Excludente Recomposto da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

88. Visto que é possível recompor tanto o atraso quanto a suspensão utilizando contratos **sem** antecedência, é necessário determinar quanto do montante será referente ao atraso e quanto será referente à suspensão. A recomposição por contratos sem antecedência será realizada priorizando a Energia referente à Suspensão e, caso ainda haja montante de contratos sem antecedência após a recomposição da parcela suspensa, será recomposto o atraso, se necessário, conforme as seguintes expressões:

- 88.1. O Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Final referente ao **Atraso** será determinado pela diferença entre o Montante Recomposto por Contratos sem antecedência considerando tanto atraso quanto suspensão e a Energia Mensal referente à Suspensão ainda a ser recomposta, conforme seguinte equação:

$$RECOMP_CONT_SF_ATS_{p,t,l,m} = \max(0, RECOMP_CONT_SF_{p,t,l,m} - (ESUS_M_{p,t,l,m} - RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,m}))$$

Onde:

$RECOMP_CONT_SF_ATS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Final referente ao Atraso da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_SF_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Final da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$ESUS_M_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente à Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

- 88.2. Para usinas comprometidas com o 35º Leilão de Energia Nova em diante, o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Final referente à **Suspensão** será determinado pelo menor valor entre (i) a diferença entre o Montante Recomposto por Contratos sem antecedência considerando tanto atraso quanto suspensão e o Montante Recomposto por Contratos sem Antecedência Final referente ao Atraso ou (ii) a Energia Mensal referente à Suspensão ainda a ser recomposta, conforme seguinte equação:

$$\begin{aligned} RECOMP_CONT_SF_SUS_{p,t,l,m} \\ &= \min(0, RECOMP_CONT_SF_{p,t,l,m} - RECOMP_CONT_SF_ATS_{p,t,l,m}; ESUS_M_{p,t,l,m} \\ &\quad - RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,m}) \end{aligned}$$

Onde:

$RECOMP_CONT_SF_SUS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Final referente à Suspensão da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_SF_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Final da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_SF_ATS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos **sem** Antecedência Final referente ao Atraso da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$ESUS_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente à Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

89. O Montante não recomposto referente ao **Atraso** será determinado pela diferença entre Energia Mensal referente ao Atraso e montante recomposto em cada modalidade, conforme seguinte equação:

$$\begin{aligned} MNR_PROD_ATS_{p,t,l,m} \\ = EATS_{p,t,l,m} \\ - RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m} - RECOMP_CONT_AF_{p,t,l,m} - RECOMP_CONT_SF_ATS_{p,t,l,m} \\ - RECOMP_CONT_OPTF_{p,t,l,m} - RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,m} \end{aligned}$$

Onde:

$MNR_PROD_ATS_{p,t,l,m}$ é o Montante não Recomposto do Produto referente ao Atraso da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$EATS_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente ao Atraso de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m" $RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Garantia Física referente ao Atraso da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_AF_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos com Antecedência Final da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_SF_ATS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos sem Antecedência Final referente ao Atraso da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_OPTF_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste Final da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos considerando o Montante Excludente de Responsabilidade da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

90. Para usinas comprometidas com o 35º Leilão de Energia Nova em diante, o Montante Não Recomposto referente à **Suspensão** será determinado pela diferença entre Energia Mensal referente à Suspensão e montante recomposto em cada modalidade, conforme seguinte equação:

$$MNR_PROD_SUS_{p,t,l,m} = ESUS_{p,t,l,m} - RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,m} - RECOMP_CONT_SF_SUS_{p,t,l,m}$$

Onde:

$MNR_PROD_SUS_{p,t,l,m}$ é o Montante não Recomposto do Produto referente à Suspensão da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$ESUS_{p,t,l,m}$ é a Energia Mensal Referente à Suspensão de Operação Comercial da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Garantia Física referente à Suspensão da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

$RECOMP_CONT_SF_SUS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos sem Antecedência Final referente à Suspensão da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

Critérios de Valoração

Preço do Contrato Original Atualizado

91. O Preço da Energia no Contrato de Venda Original Atualizado determinado em regulamentação específica, será apurado para usinas termelétricas, com modalidade de despacho I com CVU e IIA, comprometidas com contratos por disponibilidade, simulando o valor que seria suportado pelo comprador, considerando o resultado de MCP e de Receita de Venda. Para as usinas eólicas, termelétricas à biomassa ou resíduos sólidos urbanos, comprometidas com contratos por disponibilidade, com modalidade de despacho I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), é considerado apenas a receita fixa mensal da usina. Já para as usinas comprometidas com contratos por quantidade, será apurado o preço atualizado somente para usina comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2011 em diante, de acordo com o apurado no pagamento da Receita de Venda. Conforme as linhas de comando abaixo:

92. O Preço Atualizado do Contrato de Venda Original será determinado conforme descrito abaixo:

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

93. Para as usinas comprometidas com CCEAR por Quantidade provenientes de Leilões de Energia, o Preço da Energia no Contrato de Venda Original Atualizado é o próprio Preço de Venda de CCEAR, conforme seguinte equação:

$$PA_CVO_{p,t,l,m} = PV_CCEAR_{p,t,l,m}$$

Onde:

$PA_CVO_{p,t,l,m}$ é o Preço Atualizado no Contrato de Venda Original da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

$PV_CCEAR_{p,t,l,m}$ é o Preço de Venda do CCEAR da parcela de usina, “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

94. Para as usinas eólicas, solares, termelétricas à biomassa ou resíduos sólidos urbanos, comprometidas com contratos por disponibilidade e com modalidade de despacho I sem CVU, IIB, IIC ou III, (CVU nulo), o Preço da Energia no Contrato de Venda Original Atualizado é determinado pela receita fixa mensal da usina, conforme as seguintes equações:

Para usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova ou Fontes Alternativas realizados de 2011 em diante

$$PA_CVO_{p,t,l,m} = RFIX_U_{p,t,l,m}$$

Para as usinas comprometidas com os demais leilões:

$$PA_CVO_{p,t,l,m} = \frac{\sum_{e \in EPTL} RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m}}{\sum_{e \in EPTL} QM_{e,m}}$$

Onde:

$PA_CVO_{p,t,l,m}$ é o Preço Atualizado no Contrato de Venda Original da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

$RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”

$QM_{e,m}$ é a Quantidade Sazonalizada do Contrato “e”, no mês de apuração “m”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

95. Para as usinas termelétricas, com CVU não nulo, comprometidas com CCEAR por Disponibilidade o Preço da Energia no Contrato de Venda Original Atualizado é determinado pelo Preço Suportado pelo Comprador simulando a usina em operação comercial:

$$PA_CVO_{p,t,l,m} = PSC_SOP_{p,t,l,m}$$

Onde:

$PA_CVO_{p,t,l,m}$ é o Preço Atualizado no Contrato de Venda Original da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

$PSC_SOP_{p,t,l,m}$ é Preço Suportado pelo Comprador Simulando a Operação Comercial da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

- 95.1. O Preço Suportado pelo Comprador Simulando a Operação Comercial da usina é determinado considerando resultado de MCP e de Receita de Venda de cada contrato, simulado a usina em total operação comercial:

$$PSC_SOP_{p,t,l,m} = \frac{\sum_{e \in EPTL} (RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m})}{\sum_{e \in EPTL} \sum_{j \in m} CQ_PRE_{e,j}} + \frac{\sum_{e \in EPTL} (PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,m} + PSC_SOP_MCP_{p,t,l,e,m})}{\sum_{e \in EPTL} \sum_{j \in m} CQ_PRE_{e,j} \sum_{j \in JATS}}$$

Onde:

$PSC_SOP_{p,t,l,m}$ é o Preço Suportado pelo Comprador Simulando a Operação Comercial da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

$RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial para a Parcela Variável Mensal da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PSC_SOP_MCP_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial para o MCP Mensal da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$CQ_PRE_{e,j}$ é a Quantidade Modulada Preliminar do contrato “e”, no período de comercialização “j”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

“JATS” é o conjunto de períodos de comercialização em que a usina esteja em atraso da parcela de usina “p”, durante o período de suprimento do contrato

95.1.1. A parcela simulada referente à Receita de Venda é determinada conforme a modalidade de despacho da usina e pela soma do preço simulado referente à Receita de Venda ao longo do mês:

$$PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,m} = \sum_{\substack{j \in m \\ j \in JATS}} (PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,j})$$

Onde:

$PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial para a Parcela Variável da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,j}$ é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial para a Parcela Variável da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

“JATS” é o conjunto de períodos de comercialização em que a usina esteja em atraso da parcela de usina “p”, durante o período de suprimento do contrato

95.1.2. A parcela referente à Receita de Venda é simulada, caso a usina não esteja em operação comercial, de acordo com o PLD e o CVU, conforme expressões abaixo:

$$\text{Se } CVU_P_{p,t,l,m} \leq PLD_{s,j}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados antes de 2011 sem obrigação de entrega:

$$\begin{aligned} PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,j} &= \left(\left(\left(\sum_{i \in p} CAP_{i,j} \right) * FCmax_{p,f} * F_PDI_{p,j} * ID_REF_{p,m} * UXP_GLF_{p,j} * PCG_PROD_{p,t,l,m} \right) \right. \\ &\quad \left. - INFLEX_{p,t,l,f} \right) * F_RC_{p,t,l,e,m} * CVU_A_D_{p,t,l,e,j} \end{aligned}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados antes de 2011 com obrigação de entrega:

$$PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,j} = (DISP_MAX_APU_{p,t,l,f} - INFLEX_{p,t,l,f}) * F_RC_{p,t,l,e,m} * CVU_A_D_{p,t,l,e,j}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2011 até 2015:

$$PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,j} = (DISP_MAX_APU_{p,t,l,f} - INFLEX_MOD_{p,t,l,j}) * F_RC_{p,t,l,e,m} * CVU_A_D_{p,t,l,e,j}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2016 em diante:

$$PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,j} = (DISP_MAX_APU_{p,t,l,f} - INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j}) * F_RC_{p,t,l,e,m} * CVU_A_D_{p,t,l,e,j}$$

Onde:

$PSC_SOP_PV_{p,t,l,e,j}$ é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial para a Parcela Variável da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

$F_{PDI_{p,j}}$ é o Fator de Abatimento das Perdas Internas Instantâneas da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

$ID_{REF_{p,m}}$ é o Índice de Referência de Disponibilidade por parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$UXP_{GLF_{p,j}}$ é o Fator de Rateio de Perdas de Geração associado à usina “p”, por período de comercialização “j”

$PCG_{PROD_{p,t,l,m}}$ é o Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$DISP_{MAX_APU_{p,t,l,f}}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Apurada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

$INFLEX_{p,t,l,f}$ é a Inflexibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

$INFLEX_{MOD_{p,t,l,j}}$ é a Inflexibilidade Contratual Modulada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$INFLEX_{MOD_PRE_{p,t,l,j}}$ é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CVU_{A_D_{p,t,l,e}}$ é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

$CVU_{P_{p,t,l,m}}$ é o CVU Ponderado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

“s” refere-se ao submercado onde está localizada a parcela de usina “p”

Importante:

Para usinas GNL com despacho antecipado, que não estiverem em operação comercial, deve ser utilizado o PLD do período de comercialização de 63 dias atrás do período de comercialização atual.

95.1.3. A parcela referente à Receita de Venda é simulada de forma horária, caso a usina esteja em operação comercial, de acordo com a informação de despacho do ONS, conforme expressões abaixo:

$$Se DOMP_{p,j} > 0$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados antes de 2011 sem obrigação de entrega:

$$\begin{aligned} PSC_{SOP_PV_P_{p,t,l,e,j}} &= \max \left(\left(\left(\sum_{i \in P} CAP_{i,j} \right) * FCmax_{p,f} * F_{PDI_{p,j}} * ID_{REF_{p,m}} * UXP_{GLF_{p,j}} * PCG_{PROD_{p,t,l,m}} \right) \right. \\ &\quad \left. - INFLEX_{p,t,l,f}; 0 \right) * AJU_{PARC_DOMP_{p,j}} * F_{RC_{p,t,l,e,m}} * CVU_{A_D_{p,t,l,e,j}} \end{aligned}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados antes de 2011 com obrigação de entrega:

$$PSC_{SOP_PV_P_{p,t,l,e,j}} = \max(DISP_{MAX_AJU_{p,t,l,j}} - G_{INFLEX_{p,t,l,j}}; 0) * F_{RC_{p,t,l,e,m}} * CVU_{A_D_{p,t,l,e,j}}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2011 até 2015:

$$PSC_{SOP_PV_P_{p,t,l,e,j}} = \max(DISP_{MAX_AJU_{p,t,l,j}} - INFLEX_{MOD_{p,t,l,j}}; 0) * F_{RC_{p,t,l,e,m}} * CVU_{A_D_{p,t,l,e,j}}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2016 em diante:

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

PSC_SOP_PV_P_{p,t,l,e,j}

$$= \max(DISP_MAX_APU_{p,t,l,f} * AJU_PARC_DOMP_{p,j} \\ - INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j}; 0) * F_RC_{p,t,l,e,m} * CVU_A_D_{p,t,l,e,j}$$

Onde:

PSC_SOP_PV_P_{p,t,l,e,j} é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial para a Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

CAP_{i,j} é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

FCmax_{p,f} é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

F_PDI_{p,j} é o Fator de Abatimento das Perdas Internas Instantâneas da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

ID_REF_{p,m} é o Índice de Referência de Disponibilidade por parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

UXP_GLF_{p,j} é o Fator de Rateio de Perdas de Geração associado à usina “p”, por período de comercialização “j”

PCG_PROD_{p,t,l,m} é o Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j} é a Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

DISP_MAX_APU_{p,t,l,f} é a Disponibilidade Máxima Apurada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

AJU_PARC_DOMP_{p,j} é o Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

INFLEX_{p,t,l,f} é a Inflexibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

INFLEX_MOD_{p,t,l,j} é a Inflexibilidade Contratual Modulada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j} é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

F_RC_{p,t,l,e,m} é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

CVU_A_D_{p,t,l,e,} é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

CVU_P_{p,t,l,m} é o CVU Ponderado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

DOMP_{p,j} é o Despacho por Ordem de Mérito por Preço de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

“s” refere-se ao submercado onde está localizada a parcela de usina “p”

95.1.4. A Parcela Suportada referente ao MCP é determinada conforme a modalidade de despacho da usina e de acordo com a potência associada ou disponibilidade declarada, por meio da soma do preço simulado no MCP ao longo do mês, considerando somente os períodos de comercialização em atraso:

$$\text{PSC_SOP_MCP}_{p,t,l,e,m} = \sum_{\substack{j \in m \\ j \in JATS}} (\text{PSC_SOP_MCP}_P_{p,t,l,e,j})$$

Onde:

PSC_SOP_MCP_{p,t,l,e,m} é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial referente ao MCP da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j} é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial referente ao MCP Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

“JATS” é o conjunto de períodos de comercialização em que a usina esteja em atraso da parcela de usina “p”, durante o período de suprimento do contrato

95.1.5. Para as usinas térmicas com CVU não nulo fora de operação comercial, a parcela horária simulada do MCP, conforme o leilão, será determinada pela simulação do despacho da usina, considerando a potência associada ao contrato, inflexibilidade e montante contratado, conforme seguintes equações:

Se $CVU_{P_{p,t,l,m}} \leq PLD_{s,j}$:

Para as usinas comprometidas CCEARs com obrigação de entrega:

$$PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j} = \left(\sum_{e \in EPTL} CQ_PRE_{e,j} - DISP_MAX_APU_{p,t,l,f} \right) * F_RC_{p,t,l,e,m} * PLD_{s,j}$$

Para as usinas comprometidas CCEARs sem obrigação de entrega:

$$\begin{aligned} PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j} \\ = & \left(\sum_{e \in EPTL} CQ_PRE_{e,j} - \left(\left(\sum_{i \in P} CAP_{i,j} \right) * FCmax_{p,f} * F_PDI_{p,j} * ID_REF_{p,m} * UXP_GLF_{p,j} * PCG_PROD_{p,t,l,m} \right) \right) \\ & * F_RC_{p,t,l,e,m} * PLD_{s,j} \end{aligned}$$

Se $CVU_{P_{p,t,l,m}} > PLD_{s,j}$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados antes de 2011:

$$PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j} = \left(\sum_{e \in EPTL} CQ_PRE_{e,j} - INFLEX_{p,t,l,f} \right) * F_RC_{p,t,l,e,m} * PLD_{s,j}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2011 até 2015:

$$PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j} = \left(\sum_{e \in EPTL} CQ_PRE_{e,j} - INFLEX_MOD_{p,t,l,j} \right) * F_RC_{p,t,l,e,m} * PLD_{s,j}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2016 em diante:

$$PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j} = \left(\sum_{e \in EPTL} CQ_PRE_{e,j} - INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j} \right) * F_RC_{p,t,l,e,m} * PLD_{s,j}$$

Onde:

$PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j}$ é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial referente ao MCP Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$CQ_PRE_{e,j}$ é a Quantidade Modulada Preliminar do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$DISP_MAX_APU_{p,t,l,f}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Apurada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

$INFLEX_{p,t,l,f}$ é a Inflexibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

$INFLEX_MOD_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Contratual Modulada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CVU_{P_{p,t,l,m}}$ é o CVU Ponderado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

$F_{PDI_{p,j}}$ é o Fator de Abatimento das Perdas Internas Instantâneas da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

$ID_{REF_{p,m}}$ é o Índice de Referência de Disponibilidade por parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$UXP_{GLF_{p,j}}$ é o Fator de Rateio de Perdas de Geração associado à usina “p”, por período de comercialização “j”

$PCG_{PROD_{p,t,l,m}}$ é o Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

“s” refere-se ao submercado onde está localizada a parcela de usina “p”

Importante:

Para usinas GNL com despacho antecipado, que não estiverem em operação comercial, deve ser utilizado o PLD do período de comercialização de 63 dias atrás do período de comercialização atual.

95.1.6. Para as usinas térmicas com CVU não nulo, em operação comercial, a parcela horária simulada do MCP, conforme o leilão, será determinada pelo despacho da usina, considerando a potência associada ao contrato, inflexibilidade e montante contratado, conforme seguintes equações:

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados antes de 2011 sem obrigação de entrega:

$$PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j} = \left(CQ_PRE_{e,j} - \left(\sum_{i \in P} CAP_{i,j} * FCmax_{p,f} * F_{PDI_{p,j}} * ID_{REF_{p,m}} * UXP_{GLF_{p,j}} * PCG_{PROD_{p,t,l,m}} * AJU_PARC_DOMP_{p,j} * F_{RC_{p,t,l,e,m}} \right) \right) * PLD_{s,j}$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2016 em diante:

$$PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j} = (CQ_PRE_{e,j} - OBE_PROD_DPF_PRE_{p,t,l,j}) * PLD_{s,j}$$

Para as demais usinas comprometidas CCEARs com obrigação de entrega:

$$PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j} = (CQ_PRE_{e,j} - OBE_PROD_PRE_{p,t,l,e,j}) * PLD_{s,j}$$

Onde:

$PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j}$ é a Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial referente ao MCP Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$CQ_PRE_{e,j}$ é a Quantidade Modulada Preliminar do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$OBE_PROD_DPF_PRE_{p,t,l,e,j}$ é a Obrigação de Entrega de Energia Desconsiderando Indisponibilidade Programada e Forçada Preliminar da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$OBE_PROD_PRE_{p,t,l,e,j}$ é a Obrigação de Entrega de Energia Preliminar associado ao CCEAR por Disponibilidade da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

$AJU_PARC_DOMP_{p,j}$ é o Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$DOMP_{p,j}$ é o Despacho por Ordem de Mérito por Preço de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

$F_{PDI_{p,j}}$ é o Fator de Abatimento das Perdas Internas Instantâneas da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

$ID_{REF_{p,m}}$ é o Índice de Referência de Disponibilidade por parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$UXP_{GLF_{p,j}}$ é o Fator de Rateio de Perdas de Geração associado à usina “p”, por período de comercialização “j”

$PCG_{PROD_{p,t,l,m}}$ é o Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

“s” refere-se ao submercado onde está localizada a parcela de usina “p”

96. O Fator de Ajuste em Função do Tempo de Atraso ponderado é obtido pela razão entre: (i) a capacidade instalada mensal de todas as unidades geradoras em atraso, considerado o respectivo fator de ajuste em função do tempo de atraso, e (ii) o somatório da capacidade instalada de todas as unidades geradoras em atraso, de acordo com a seguinte equação:

$$F_{TATSUG_P_{p,t,l,e,m}} = \frac{\sum_{j \in m} \sum_{i \in p} (CAP_{i,j} * F_{TATSUG_{i,t,l,e,j}})}{\sum_{j \in m} \sum_{i \in p} (CAP_{i,j})}$$

Onde:

$F_{TATSUG_P_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Atraso Ponderado, da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$F_{TATSUG_{i,t,l,e,j}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Atraso de cada unidade geradora “i”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

“UGATS” é o conjunto de unidades geradoras em atraso da parcela de usina “p”, durante o período de suprimento do contrato

- 96.1. Para unidades geradoras com atraso **superior a 3 meses** em relação a referência regulatória, o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Atraso é obtido de acordo com a seguinte equação:

$$Se PA_CVO_{p,t,l,m} \geq 0:$$

$$F_{TATSUG_{i,t,l,e,j}} = 0,85$$

Caso contrário:

$$F_{TATSUG_{i,t,l,e,j}} = 1,15$$

Onde:

$F_{TATSUG_{i,t,l,e,j}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Atraso de cada unidade geradora “i”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

- 96.2. Para unidades geradoras com atraso **igual ou inferior a 3 meses** em relação a referência regulatória, o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Atraso é obtido de acordo com a seguinte equação:

$$F_{TATSUG_{i,t,l,e,j}} = 1$$

Onde:

$F_{TATSUG_{i,t,l,e,j}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Atraso de cada unidade geradora “i”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

97. Preço Atualizado do Contrato de Venda Original será ajustado pelo Fator de Ajuste em Função do Tempo de Atraso Ponderado, conforme seguinte equação:

$$PA_CVO_F_{p,t,l,e,m} = PA_CVO_{p,t,l,m} * F_{TATSUG_P_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$PA_CVO_F_{p,t,l,e,m}$ é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PA_{CVO_{p,t,l,m}}$ é o Preço Atualizado no Contrato de Venda Original da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

$F_{TATSUG_{P_{p,t,l,e,m}}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Atraso Ponderado, da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

98. Para usinas comprometidas com o 35º Leilão de Energia Nova em diante, o Fator de Suspensão em Função do Tempo de Suspensão Ponderado é obtido pela razão entre: (i) a capacidade instalada mensal de todas as unidades geradoras em suspensão de operação, considerado o respectivo fator de ajuste em função do tempo de suspensão, e (ii) o somatório da capacidade instalada de todas as unidades geradoras em suspensão, de acordo com a seguinte equação:

$$F_{TSUSUG_{P_{p,t,l,e,m}}} = \frac{\sum_{j \in m} \sum_{i \in p} (CAP_{i,j} * F_{TSUSUG_{i,t,l,e,j}})}{\sum_{j \in m} \sum_{i \in p} (CAP_{i,j})}$$

Onde:

$F_{TSUSUG_{P_{p,t,l,e,m}}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Suspensão Ponderado, da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$F_{TSUSUG_{i,t,l,e,j}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Suspensão de cada unidade geradora “i”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

“UGS” é o conjunto de unidades geradoras suspensas da operação comercial da parcela de usinas “p”

- 98.1. Para unidades geradoras com suspensão **superior a 3 meses** em relação a referência regulatória, o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Suspensão é obtido de acordo com a seguinte equação:

$$\text{Se } PA_{CVO_{p,t,l,m}} \geq 0:$$

$$F_{TSUSUG_{i,t,l,e,j}} = 0,85$$

Caso contrário:

$$F_{TSUSUG_{i,t,l,e,j}} = 1,15$$

Onde:

$PA_{CVO_{p,t,l,m}}$ é o Preço Atualizado no Contrato de Venda Original da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

$F_{TSUSUG_{i,t,l,e,j}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Suspensão de cada unidade geradora “i”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

- 98.2. Para unidades geradoras com suspensão **igual ou inferior a 3 meses** em relação a referência regulatória, o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Suspensão é obtido de acordo com a seguinte equação:

$$F_{TSUSUG_{i,t,l,e,j}} = 1$$

Onde:

$F_{TSUSUG_{i,t,l,e,j}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Suspensão de cada unidade geradora “i”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

99. O Preço Atualizado do Contrato de Venda Original referente à Suspensão será ajustado pelo Fator de Ajuste em Função do Tempo de Suspensão Ponderado, conforme seguinte equação:

$$PA_{CVO_F_SUS_{p,t,l,e,m}} = PA_{CVO_{p,t,l,m}} * F_{TSUSUG_{P_{p,t,l,e,m}}}$$

Onde:

$PA_{CVO_F_SUS_{p,t,l,e,m}}$ é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final referente à Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PA_{CVO_{p,t,l,m}}$ é o Preço Atualizado no Contrato de Venda Original da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

$F_{TSUSUG_P_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Ajuste em Função do Tempo de Suspensão Ponderado, da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

PLD de Recomposição

100.O Preço de Liquidação das Diferenças médio de recomposição de lastro será o PLD médio mensal de cada submercado, considerando o montante a ser acrescido devido as variações em relação às referências, conforme seguinte equação:

$$PLD_MED_RECOMP_{s,m} = \frac{\sum_{j \in m} PLD_{s,j}}{M_SPD_m} + MACRS_PLD_m$$

Onde:

$PLD_MED_RECOMP_{s,m}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças Médio de Recomposição de Lastro, determinado por submercado “s”, no mês de apuração “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

$MACRS_PLD_m$ é o Montante a ser Acrescido ao Preço de Liquidação das Diferenças para fins de recomposição de lastro no mês de apuração “m”

101.O Montante a ser Acrescido ao Preço de Liquidação das Diferenças para fins de recomposição de lastro será determinado de acordo com a variação em relação às referências, do PLD Máximo Estrutural e PLD Mínimo, conforme seguinte equação:

$$MACRS_PLD_m = \frac{(25 * PLD_MAX_EST_f) - (24 * PLD_MED_m) - PLD_MIN_f}{(PLD_MAX_EST_f - PLD_MIN_f)}$$

Onde:

$MACRS_PLD_m$ é o Montante a ser Acrescido ao Preço de Liquidação das Diferenças para fins de recomposição de lastro no mês de apuração “m”

$PLD_MAX_EST_f$ é o Limite Estrutural do Preço de Liquidação das Diferenças determinado para o ano de apuração “f”

PLD_MIN_f é o Preço de Liquidação das Diferenças Mínimo determinado para o ano de apuração “f”

PLD_MED_m é o Preço Médio Mensal de Liquidação das Diferenças no mês de apuração “m”

101.1. O cálculo do Preço Médio Mensal de Liquidação das Diferenças é realizado a partir da média mensal do Preço de Liquidação de Diferenças em todos os submercados, conforme a seguinte expressão:

$$PLD_MED_m = \frac{\sum_{j \in m} \sum_s PLD_{s,j}}{QT_SUB_m * M_SPD_m}$$

Onde:

PLD_MED_m é o Preço Médio Mensal de Liquidação das Diferenças no mês de apuração “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

QT_SUB_m é a Quantidade Total de Submercados no mês de apuração “m”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

Preço do Contrato de Recomposição

102.O Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados do agente é calculado conforme os comandos e expressões a seguir:

102.1. O Preço Médio dos Contratos de Recomposição será determinado a partir dos contratos registrados e validados com no mínimo 6 meses de antecedência, nos termos dos Procedimentos de Comercialização, pelo agente e respectivos preços, para cada mês de referência, conforme seguinte equação:

$$PCR_A_{\alpha,m,mr} = \frac{\sum_{\alpha \in \alpha} \left(\sum_{j \in mr} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in RECOMP \\ e \in R6MA}} CQ_{e,j} * PCR_{e,j} \right) + \left(\sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in R6MA}} ADDC_SALDO_{\alpha,e,m,mr} * ADDC_PCR_{\alpha,e,m,mr} \right)}{\sum_{\alpha \in \alpha} \left(\left(\sum_{j \in mr} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in RECOMP \\ e \in R6MA}} CQ_{e,j} \right) + \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in R6MA}} ADDC_SALDO_{\alpha,e,m,mr} \right)}$$

$\forall j \in mr$

Onde:

$PCR_A_{\alpha,m,mr}$ é o Preço Médio dos Contratos de Recomposição com Antecedência do Agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$PCR_{e,j}$ é o Preço do Contrato de Recomposição “ e ”, no período de comercialização “ j ”

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Modulada do Contrato “ e ” no período de comercialização “ j ”

$ADDC_PCR_{\alpha,e,m,mr}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Preço do Contrato do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$ADDC_SALDO_{\alpha,e,m,mr}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Saldo do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ECA” é o Conjunto de Contratos de Compra do perfil de agente “ a ” proprietário da parcela de usina “ p ”

“RECOMP” é o conjunto dos contratos aprovados como contratos de recomposição de lastro

“R6MA” é o conjunto dos contratos registrados e validados com **no mínimo** 6 meses de antecedência em relação ao mês de apuração “ m ”

“ mr ” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “ $m-11$ ” a “ m ”

102.2. O Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados com Antecedência do agente é determinado de acordo com saldo **com** antecedência utilizado de cada mês de referência pelo seu respectivo preço médio:

$$PCR_SALDO_A_{p,t,l,m} = \frac{\sum_{mr} (REC_SALDO_CRA_U_{a,m,mr} * PCR_A_{\alpha,m,mr})}{\sum_{mr} REC_SALDO_CRA_U_{\alpha,m,mr}}$$

$\forall a \in \alpha$
 $\forall p \in a$
 $\forall l \in LP$
 $\forall t \in TLP$

Onde:

$PCR_SALDO_A_{p,t,l,m}$ é o Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados **com** Antecedência da parcela de usina “ p ”, para cada produto, “ t ”, do leilão, “ l ”, no mês de apuração, “ m ”

$REC_SALDO_CRA_U_{\alpha,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição **com** Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$PCR_A_{\alpha,m,mr}$ é o Preço Médio dos Contratos de Recomposição **com** Antecedência do Agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ a ” são os perfis de agente pertencentes ao agente “ α ”

“ p ” é a parcela de usina modelada sob o perfil do agente “ a ”

“ LP ” é o conjunto de leilões “ l ”, em que cada parcela da usina “ p ” está comprometida

“ TLP ” é o conjunto dos produtos “ t ”, em que a parcela da usina “ p ”, está comprometida com o leilão “ l ”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

102.3. O Preço ponderado do recurso **sem** antecedência será determinado a partir dos contratos registrados e validados com **menos** de 6 meses de antecedência pelo agente e respectivos preços, para cada mês de referência, conforme seguinte equação:

$$PCR_S_{\alpha,m,mr} = \frac{\sum_{\alpha \in \alpha} \left(\left(\sum_{j \in mr} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in RECOMP \\ e \in R6M}} CQ_{e,j} * PCR_{e,j} \right) + \left(\sum_{\substack{e \in R6M \\ e \in ECA}} ADDC_SALDO_{\alpha,e,m,mr} * ADDC_PCR_{\alpha,e,m,mr} \right) \right)}{\sum_{\alpha \in \alpha} \left(\left(\sum_{j \in mr} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in RECOMP \\ e \in R6M}} CQ_{e,j} \right) + \sum_{\substack{e \in R6M \\ e \in ECA}} ADDC_SALDO_{\alpha,e,m,mr} \right)}$$

Onde:

$PCR_S_{\alpha,m,mr}$ é o Preço Médio dos Contratos de Recomposição **sem** Antecedência do Agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$PCR_{e,j}$ é o Preço do Contrato de Recomposição “ e ”, no período de comercialização “ j ”

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Modulada do Contrato “ e ” no período de comercialização “ j ”

$ADDC_PCR_{\alpha,e,m,mr}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Preço do Contrato do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$ADDC_SALDO_{\alpha,e,mr}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Saldo do agente “ α ”, referente ao contrato “ e ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ECA” é o Conjunto de Contratos de Compra do perfil de agente “ a ” proprietário da parcela de usina “ p ”

“RECOMP” é o conjunto dos contratos aprovados como contratos de recomposição de lastro

“R6M” é o conjunto dos contratos registrados e validados com **menos** de 6 meses de antecedência em relação ao mês de apuração “ m ”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

102.4. O Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados **sem** Antecedência do agente é determinado de acordo com saldo **sem** antecedência utilizado de cada mês de referência pelo seu respectivo preço médio:

$$PCR_SALDO_S_{p,t,l,m} = \frac{\sum_{mr} (REC_SALDO_CRS_U_{a,m,mr} * PCR_S_{\alpha,m,mr})}{\sum_{mr} REC_SALDO_CRS_U_{a,m,mr}}$$

$$\forall \alpha \in \alpha$$

$$\forall p \in a$$

$$\forall l \in LP$$

$$\forall t \in TLP$$

Onde:

$PCR_SALDO_S_{p,t,l,m}$ é o Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados **sem** Antecedência da parcela de usina “ p ”, para cada produto, “ t ”, do leilão, “ l ”, no mês de apuração, “ m ”

$REC_SALDO_CRS_U_{a,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição **sem** Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

$PCR_S_{\alpha,m,mr}$ é a Preço Médio dos Contratos de Recomposição **sem** Antecedência do Agente “ α ”, no mês de apuração “ m ”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “ mr ”

“ a ” são os perfis de agente pertencentes ao agente “ α ”

“ p ” é a parcela de usina modelada sob o perfil do agente “ a ”

“LP” é o conjunto de leilões “l”, em que cada parcela da usina “p” está comprometida

“TLP” é o conjunto dos produtos “t”, em que a parcela da usina “p”, está comprometida com o leilão “l”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

- 102.5. O Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados do agente é determinado de acordo com saldo com e sem antecedência utilizado de cada mês de referência valorado pelo seu respectivo preço médio:

$$PCR_SALDO_{p,t,l,m} = \frac{\sum_{mr} (REC_SALDO_CRS_U_{a,m,mr} * PCR_S_{a,m,mr}) + \sum_{mr} (REC_SALDO_CRA_U_{a,m,mr} * PCR_A_{a,m,mr})}{\sum_{mr} REC_SALDO_CRS_U_{a,m,mr} + \sum_{mr} REC_SALDO_CRA_U_{a,m,mr}}$$

$$\forall a \in \alpha$$

$$\forall p \in a$$

$$\forall l \in LP$$

$$\forall t \in TLP$$

Onde:

$PCR_SALDO_{p,t,l,m}$ é o Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

$REC_SALDO_CRS_U_{a,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição **sem** Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$PCR_S_{a,m,mr}$ é o Preço Médio dos Contratos de Recomposição **sem** Antecedência do Agente “ α ”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$REC_SALDO_CRA_U_{a,m,mr}$ é o Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição **com** Antecedência do agente “ α ”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

$PCR_A_{a,m,mr}$ é o Preço Médio dos Contratos de Recomposição **com** Antecedência do Agente “ α ”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”

“a” são os perfis de agente pertencentes ao agente “ α ”

“p” é a parcela de usina modelada sob o perfil do agente “ α ”

“LP” é o conjunto de leilões “l”, em que cada parcela da usina “p” está comprometida

“TLP” é o conjunto dos produtos “t”, em que a parcela da usina “p”, está comprometida com o leilão “l”

“mr” representa o mês de referência de formação de saldo de recomposição, compreendendo o intervalo de meses de “m-11” a “m”

Receita de Venda por conta do atraso

- 103.O Fator de rateio do Atraso Ajustado, ponderado pelo Fator de rateio do Atraso do contrato com relação ao produto, conforme seguinte equação:

$$F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m} = \frac{F_ATS_PRE_{p,t,l,e,m}}{\sum_{e \in EPTL} F_ATS_PRE_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de rateio do Atraso Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$F_ATS_PRE_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de rateio do Atraso Preliminar da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

“EPTLQ” é o conjunto de contratos CCEAR “e”, vinculados à parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

- 103.1. O Fator de rateio do Atraso Preliminar, considera as reduções contratuais de modo ratear a receita de atraso na proporção que cada contrato contribui ao atraso, conforme seguinte equação:

$$F_ATS_PRE_{p,t,l,e,m} = \frac{F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m}}{F_ATS_PROD_{p,t,l,m}} * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$F_ATS_PRE_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de rateio do Atraso Preliminar da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$F_ATS_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Atraso Ajustado por Redução Bilateral comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

104. Para usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova, Fontes Alternativas ou Leilões de Projetos Estruturantes, será calculada a Receita de Venda por conta do atraso, podendo um agente ter mais de um tipo de recomposição, conforme linhas de comando abaixo:

104.1. A Receita de Venda relacionada à Recomposição por Garantia Física será determinada pela quantidade recomposta por garantia física, rateada pela proporção de atraso de cada contrato, valorada pelo menor valor entre (i) o preço atualizado final do contrato de venda e (ii) o PLD médio, conforme seguinte equação:

$$RV_RECOMP_GFIS_{p,t,l,e,m} = RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m} * F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m} * \min\left(PA_CVO_F_{p,t,l,e,m}, \frac{\sum_{j \in m} PLD_{s,j}}{M_SPD_m} \right)$$

Onde:

$RV_RECOMP_GFIS_{p,t,l,e,m}$ é a Receita de Venda referente ao atraso Recomposto por Garantia Física da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_GFIS_ATS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Garantia Física referente ao Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m” $F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de rateio do Atraso Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$PA_CVO_F_{p,t,l,e,m}$ é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

“s” é o submercado no qual a parcela de usina “p” está localizada

104.2. A Receita de Venda relacionada à Recomposição por Contratos com Antecedência será determinada pela quantidade recomposta por Contratos com Antecedência, rateada pela proporção de atraso de cada contrato, valorada pelo menor valor entre (i) o preço atualizado final do contrato de venda e (ii) o preço relacionado aos contratos com antecedência, conforme seguinte equação:

$$\begin{aligned} RV_RECOMP_CONT_A_{p,t,l,e,m} \\ = RECOMP_CONT_AF_{p,t,l,m} * F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m} * \min(PA_CVO_F_{p,t,l,e,m}; PCR_SALDO_A_{p,t,l,m}) \end{aligned}$$

Onde:

$RV_RECOMP_CONT_A_{p,t,l,e,m}$ é a Receita de Venda referente ao atraso Recomposto por Contratos com Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_AF_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos com Antecedência Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$PA_CVO_F_{p,t,l,e,m}$ é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de rateio do Atraso Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

PCR_SALDO_A_{p,t,l,m} é a Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados com Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

- 104.3. A Receita de Venda relacionada à Recomposição por Contratos, considerando os casos de operação em teste, será determinada pela quantidade recomposta considerando os casos nesta situação, rateada pela proporção de atraso de cada contrato, valorada pelo menor valor entre (i) o preço atualizado final do contrato de venda e (ii) preço relacionado aos contratos sem antecedência, conforme seguinte equação:

$$RV_RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,e,m} = RECOMP_CONT_OPTF_{p,t,l,m} * F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m} * \min(PA_CVO_F_{p,t,l,e,m}; PCR_SALDO_S_{p,t,l,m})$$

Onde:

RV_RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,e,m} é a Receita de Venda referente considerando o Atraso em Operação de Teste da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

RECOMP_CONT_OPTF_{p,t,l,m} é o Montante Recomposto considerando o Atraso em Operação de Teste Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m} é o Fator de rateio do Atraso Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

PA_CVO_F_{p,t,l,e,m} é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

PCR_SALDO_S_{p,t,l,m} é o Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados sem Antecedência, da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

- 104.4. A Receita de Venda relacionada à Recomposição por Contratos sem Antecedência será determinada pela quantidade recomposta considerando contratos sem antecedência, rateada pela proporção de atraso de cada contrato, valorada pelo menor valor entre (i) o preço atualizado final do contrato de venda, (ii) o PLD médio de recomposição e (iii) o preço relacionado aos contratos sem antecedência, conforme seguinte equação:

$$RV_RECOMP_CONT_S_{p,t,l,e,m} = RECOMP_CONT_SF_ATS_{p,t,l,m} * F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m} * \min(PA_CVO_F_{p,t,l,e,m}; PLD_MED_RECOMP_{s,m}; PCR_SALDO_S_{p,t,l,m})$$

Onde:

RV_RECOMP_CONT_S_{p,t,l,e,m} é a Receita de Venda referente ao atraso Recomposto por Contratos sem Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

RECOMP_CONT_SF_ATS_{p,t,l,m} é o Montante Recomposto por Contratos sem Antecedência Final referente ao Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m} é o Fator de rateio do Atraso Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

PA_CVO_F_{p,t,l,e,m} é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

PLD_MED_RECOMP_{s,m} é o Preço de Liquidação das Diferenças Médio de Recomposição de Lastro, determinado por submercado “s”, no mês de apuração “m”

PCR_SALDO_S_{p,t,l,m} é o Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados sem Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

“s” é o submercado no qual a parcela de usina “p” está localizada

- 104.5. A Receita de Venda relacionada à Recomposição por Contratos considerando o Montante Excludente de Responsabilidade será determinada pela quantidade recomposta nesta situação, rateada pela proporção de atraso de cada contrato, valorada pelo menor valor entre (i) o preço atualizado do contrato de venda e (ii) o preço relacionado aos contratos, conforme seguinte equação:

$$RV_RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,e,m} = RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,m} * F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m} * \min(PA_CVO_{p,t,l,m}; PCR_SALDO_{p,t,l,m})$$

Onde:

$RV_{RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente ao atraso Recomposto por Contratos considerando o Montante Excludente de Responsabilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Contratos considerando o Montante Excludente de Responsabilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_ATS_AJU_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de rateio do Atraso Ajustado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$PA_CVO_{p,t,l,m}$ é o Preço Atualizado no Contrato de Venda Original da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

$PCR_SALDO_{p,t,l,m}$ é o Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

104.6. A Receita de Venda relacionada ao Montante não Recomposto será rateada pela proporção de atraso de cada contrato, valorada pelo menor valor entre (i) o preço atualizado final do contrato de venda e (ii) o PLD médio, conforme seguinte equação:

$$RV_{MNR_{p,t,l,e,m}} = MNR_{PROD_ATS_{p,t,l,m}} * F_{ATS_AJU_{p,t,l,e,m}} * \min\left(PA_{CVO_F_{p,t,l,e,m}}, \frac{\sum_{j \in m} PLD_{s,j}}{M_{SPD_m}} \right)$$

Onde:

$RV_{MNR_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente ao Atraso não Recomposto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MNR_{PROD_ATS_{p,t,l,m}}$ é o Montante não Recomposto do Produto referente ao Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{ATS_AJU_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de rateio do Atraso Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$PA_{CVO_F_{p,t,l,e,m}}$ é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

M_{SPD_m} é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

“s” é o submercado no qual a parcela de usina “p” está localizada

105. A Receita Fixa em função do Atraso de cada contrato será determinada pela soma das Receitas de venda em atraso, conforme seguinte equação:

$$RFIX_{ATS_{p,t,l,e,m}} = RV_{RECOMP_GFIS_{p,t,l,e,m}} + RV_{RECOMP_CONT_A_{p,t,l,e,m}} + RV_{RECOMP_CONT_S_{p,t,l,e,m}} + RV_{RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,e,m}} + RV_{RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,e,m}} + RV_{MNR_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$RFIX_{ATS_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita Fixa em função do Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_{RECOMP_GFIS_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente ao atraso Recomposto por Garantia Física da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_{RECOMP_CONT_A_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente ao atraso Recomposto por Contratos com Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_{RECOMP_CONT_S_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente ao atraso Recomposto por Contratos sem Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_{RECOMP_CONT_OPT_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente considerando o Atraso em Operação de Teste da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_{RECOMP_CONT_MERP_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente ao atraso Recomposto por Contratos considerando o Montante Excludente de Responsabilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_{MNR_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente ao Atraso não Recomposto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

Receita de Venda por conta da suspensão de operação comercial

106. Para usinas comprometidas com o 35º Leilão de Energia Nova em diante, o Fator de rateio da Suspensão Ajustado é dado pelo Fator de Suspensão comprometido com o Produto, ponderado pelo Fator de Rateio de Contratos, conforme seguinte equação:

$$F_{SUSOP_AJU_{p,t,l,e,m}} = F_{SUSOP_PROD_{p,t,l,m}} * F_{RC_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$F_{SUSOP_AJU_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de rateio da Suspensão Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$F_{SUSOP_PROD_{p,t,l,m}}$ é o Fator de Suspensão comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

107. Para usinas comprometidas com o 35º Leilão de Energia Nova em diante, será calculada a Receita de Venda por conta da suspensão de operação comercial, podendo um agente ter mais de um tipo de recomposição, conforme linhas de comando abaixo:

107.1. A Receita de Venda referente a Suspensão Recomposta por Garantia Física será determinada pela quantidade recomposta por garantia física, rateada pela proporção de suspensão de cada contrato, valorada pelo menor valor entre (i) o preço atualizado final do contrato de venda referente à suspensão e (ii) o PLD médio de recomposição, conforme seguinte equação:

$$\begin{aligned} RV_{RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,e,m}} \\ = RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,m} * F_{SUSOP_AJU_{p,t,l,e,m}} \\ * \min(PA_CVO_F_SUS_{p,t,l,e,m}; PLD_MED_RECOMP_{s,m}) \end{aligned}$$

Onde:

$RV_{RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente a Suspensão Recomposta por Garantia Física da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,m}$ é o Montante Recomposto por Garantia Física referente à Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{SUSOP_AJU_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de rateio da Suspensão Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$PA_CVO_F_SUS_{p,t,l,e,m}$ é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final referente à Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PLD_MED_RECOMP_{s,m}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças Médio de Recomposição de Lastro, determinado por submercado “s”, no mês de apuração “m”

“s” é o submercado no qual a parcela de usina “p” está localizada

107.2. A Receita de Venda referente a Suspensão Recomposta por Contratos sem Antecedência será determinada pela quantidade recomposta considerando contratos sem antecedência, rateada pela proporção de suspensão de cada contrato, valorada pelo menor valor entre (i) o preço atualizado final do contrato de venda, (ii) o PLD médio de recomposição e (iii) o preço relacionado aos contratos sem antecedência, conforme seguinte equação:

$$\begin{aligned} RV_{RECOMP_CONT_S_SUS_{p,t,l,e,m}} \\ = RECOMP_CONT_SF_SUS_{p,t,l,m} * F_{SUSOP_AJU_{p,t,l,e,m}} \\ * \min(PA_CVO_F_SUS_{p,t,l,e,m}; PLD_MED_RECOMP_{s,m}; PCR_SALDO_S_{p,t,l,m}) \end{aligned}$$

Onde:

$RV_{RECOMP_CONT_S_SUS_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda referente a Suspensão Recomposta por Contratos sem Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RECOMP_CONT_SF_SUSp,t,l,m$ é o Montante Recomposto por Contratos sem Antecedência Final referente à Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

F_SUSOP_AJUp,t,l,e,m é o Fator de rateio da Suspensão Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$PA_CVO_F_SUSp,t,l,e,m$ é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final referente à Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PLD_MED_RECOMPs,m$ é o Preço de Liquidação das Diferenças Médio de Recomposição de Lastro, determinado por submercado “s”, no mês de apuração “m”

PCR_SALDO_Sp,t,l,m é o Preço Ponderado do Recurso Utilizado Proveniente de Contratos de Recomposição Registrados sem Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

“s” é o submercado no qual a parcela de usina “p” está localizada

107.3. A Receita de Venda referente à Suspensão Não Recomposta será rateada pela proporção de suspensão de cada contrato, valorada pelo menor valor entre (i) o preço atualizado final do contrato de venda e (ii) o PLD médio de recomposição, conforme seguinte equação:

$$RV_MNR_SUS_{p,t,l,e,m} = MNR_PROD_SUS_{p,t,l,m} * F_SUSOP_AJU_{p,t,l,e,m} * \min\left(PA_CVO_F_SUS_{p,t,l,e,m}; \frac{\sum_{j \in m} PLD_{s,j}}{M_SPD_m} \right)$$

Onde:

$RV_MNR_SUS_{p,t,l,e,m}$ é a Receita de Venda referente a Suspensão não Recomposta da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MNR_PROD_SUS_{p,t,l,m}$ é o Montante não Recomposto do Produto referente à Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_SUSOP_AJU_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de rateio da Suspensão Ajustado da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$PA_CVO_F_SUS_{p,t,l,e,m}$ é o Preço Atualizado do Contrato de Venda Original Final referente à Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

“s” é o submercado no qual a parcela de usina “p” está localizada

107.4. A Receita Fixa em função da Suspensão de cada contrato será determinada pela soma das Receitas de venda em suspensão, conforme seguinte equação:

$$RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m} = RV_RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,e,m} + RV_RECOMP_CONT_S_SUS_{p,t,l,e,m} + RV_MNR_SUS_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa em função da Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_RECOMP_GFIS_SUS_{p,t,l,e,m}$ é a Receita de Venda referente a Suspensão Recomposta por Garantia Física da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_RECOMP_CONT_S_SUS_{p,t,l,e,m}$ é a Receita de Venda referente a Suspensão Recomposta por Contratos **sem** Antecedência da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_MNR_SUS_{p,t,l,e,m}$ é a Receita de Venda referente a Suspensão não Recomposta da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

3.1.3. Dados de Entrada do cálculo da receita de usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Saldo de Garantia Física	
ADDC_SALDO_GFIS_{p*,m,mr}	<p>Descrição Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Saldo de Garantia Física da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Fornecedor CCEE</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Negativos</p>
Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Saldo do Agente referente aos Contratos	
ADDC_SALDO_{a,e,m,mr}	<p>Descrição Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Saldo do agente “a”, referente ao contrato “e”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Fornecedor CCEE</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Negativos</p>
Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Preço de Contrato	
ADDC_PCR_{a,e,m,mr}	<p>Descrição Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente ao Preço do Contrato do agente “a”, referente ao contrato “e”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”</p> <p>Unidade R\$/MWh</p> <p>Fornecedor CCEE</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Negativos</p>
Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial	
AJU_PARC_DOMP_{p,j}	<p>Descrição Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das Usinas Termelétricas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA, Comprometidas com CCEAR por Disponibilidade)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Negativos</p>
Quantidade Modulada Preliminar do Contrato	
CQ_{e,j}	<p>Descrição Quantidade Modulada Preliminar do Contrato “e”, por período de comercialização “j”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Fornecedor Contratos (Determinação da Modulação Final dos contratos)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>

Capacidade Instalada	
CAP_{i,j}	Descrição Capacidade instalada associada a cada ponto de medição “i” de unidade geradora associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade MW
	Fornecedor Cadastro do Sistema Elétrico
	Valores Possíveis Positivos
Capacidade Instalada Total	
CAP_T_p	Descrição Capacidade instalada Total da usina “p”
	Unidade MW
	Fornecedor Cadastro do Sistema Elétrico
	Valores Possíveis Positivos
Quantidade Modulada Preliminar do Contrato	
CQ_PRE_{e,j}	Descrição Quantidade Modulada Preliminar do Contrato “e”, por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Contratos (ANEXO I – Arredondamento da quantidade modulada)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Custo Variável Unitário Atualizado	
CVU_A_D_{p,t,l,e,j}	Descrição CVU Atualizado da usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º LEN ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas (no 2º ou no 3º LEN / nos LENs a partir de 2007 ou nos LEEs))
	Valores Possíveis Positivos
Custo Variável Unitário Ponderado	
CVU_P_{p,t,l,m}	Descrição Custo Variável Unitário Ponderado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º LEN ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas (no 2º ou no 3º LEN / nos LENs a partir de 2007 ou nos LEEs))
	Valores Possíveis Positivos

Disponibilidade Mensal de Entrega de Energia	
DISP_M_{p,m}	Descrição Disponibilidade Mensal de Entrega de Energia definida no CCEAR da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”
	Unidade MW médio
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Disponibilidade Máxima Contratual	
DISP_MAX_AU_{p,t,l}	Descrição Disponibilidade Máxima Contratual da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”,
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das Usinas Termelétricas, Exceto Usinas à Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos com modalidade de despacho I sem CVU, IIB, IIC e III (CVU nulo), Comprometidas com CCEAR por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Despacho por Ordem de Mérito por Preço	
DOMP_{p,j}	Descrição Volume de energia despachado pelo ONS para a parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”, segundo a lógica econômica de mérito por preço, utilizado para cálculo do resarcimento devido pela geração realizada abaixo do despacho centralizado do ONS
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Fator de Ajuste do Comprometimento da parcela de usina com o ambiente regulado e energia de reserva	
F_AJU_C_{p,j}	Descrição Fator de Ajuste do Comprometimento da parcela de usina “p”, com o ambiente regulado e energia de reserva no período de comercialização “j”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Contratos (Modulação de CCEAR)
	Valores Possíveis Entre 1 e 0
Fator de Capacidade	
FCmax_{p,f}	Descrição O Fator de Capacidade corresponde à relação entre a produção efetiva de uma usina em um período de tempo e a capacidade total máxima neste mesmo período por parcela de usina “p” e ano de apuração “f”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Cadastro do Sistema Elétrico
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

Fator de Potência Descasada	
F_PDESC_{p,j}	Descrição Fator de Potência Descasada da parcela de usina “p” no período de comercialização “j”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Receita de Venda (Anexo III - Determinação dos Fatores Contratuais associados aos status das unidades geradoras)
	Valores Possíveis Positivos e zero
Fator de Abatimento das Perdas Internas	
F_PDI_{p,j}	Descrição Fator utilizado para abater as perdas internas da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Medição Contábil (Anexo II - Cálculo das Perdas Internas Instantâneas das Usinas)
	Valores Possíveis Positivos e zero
Fator de Potência em Atraso	
F_PATS_{p,j}	Descrição Fator de Potência em Atraso da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Receita de Venda (Anexo III - Determinação dos Fatores Contratuais associados aos status das unidades geradoras)
	Valores Possíveis Positivos e zero
Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos,	
F_RBCONT_{e,m}	Descrição Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato “e”, no mês de apuração “m”.
	Unidade n.a.
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos
Fator de comprometimento da potência da usina	
F_POT_E_{p,j}	Descrição Fator de comprometimento da potência da parcela de usina “p”, ao contrato “e”, no período de comercialização “j”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Contratos (Modulação de CCEAR)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Fator de Rateio de Contratos	
F_RC_{p,t,l,e,m}	Descrição Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Detalhamento das etapas da atualização da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia através de CCEARs)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Sinalizador de Ultrapassagem do Limite de Potência Injetada para Penalização do Desconto Aplicável à TUSD/TUST	
F_PEN_TUSD_{p,m}	Descrição Sinalizador de Ultrapassagem do Limite de Potência Injetada para Penalização do Desconto Aplicável à TUSD/TUST da parcela de usina “p” no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Medição Contábil (ANEXO VI - Verificação da Ultrapassagem dos Limites da Potência Injetada)
	Valores Possíveis 0 ou 1
Fator de Suspensão Preliminar	
F_SUSPENSA_PRE_{p,j}	Descrição Fator de Suspensão Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Receita de Venda (Anexo III - Determinação dos Fatores Contratuais associados aos status das unidades geradoras)
	Valores Possíveis Positivos ou zero
Garantia Física Comprometida com Produto Negociado em Contratos por Disponibilidade ou Contrato de Energia de Reserva por Quantidade	
GF_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Apresenta o valor da Garantia Física comprometida com contratos por disponibilidade ou Contrato de Energia de Reserva por Quantidade da parcela de usina não hidráulica “p”, para atender o produto “t”, associado ao leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade MW médio
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Tratamento das Variáveis Iniciais Utilizadas para Cálculo do Comprometimento das Usinas com Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Garantia Física Apurada	
GFIS_{p,j}	Descrição Garantia Física Apurada da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”, utilizada para verificação de lastro de comercialização de energia do agente proprietário da usina
	Unidade MWh
	Fornecedor Garantia Física (Cálculo da Garantia Física para Composição de Lastro)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

Garantia Física para Fins de Desconto TUSD/TUST	
GFIS_DT_{p,m}	Descrição
	Garantia Física para cálculo dos descontos na TUSD/TUST, da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”, utilizada para verificação de lastro de comercialização de energia incentivada do agente proprietário da usina
	Unidade
	MWh
GFIS_MOT_{p,n}	Fornecedor
	Cálculo do Desconto Aplicado à TUSD/TUST (Verificação da Ultrapassagem dos Limites da Potência Injetada)
G_INFLEX_{p,t,l,j}	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero
	Garantia Física de Motorização
	Descrição
GF_p	Garantia Física Média no período de motorização “n”<NUBp, da parcela de usina “p”, referente às “n” Unidades Geradoras em operação comercial, informado no ato regulatório
	Unidade
	MWh/h
	Fornecedor
ICB_A_{p,t,l,e,m}	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero
	Geração Inflexível
	Descrição
ICB_A_{p,t,l,e,m}	Geração Inflexível de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade
	MWh
	Fornecedor
ICB_A_{p,t,l,e,m}	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero
	Garantia Física
	Descrição
ICB_A_{p,t,l,e,m}	Garantia Física definida para a parcela da usina “p” conforme ato regulatório específico.
	Unidade
	MW médio
	Fornecedor
ICB_A_{p,t,l,e,m}	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero
Índice de Custo Benefício atualizado	
ICB_A_{p,t,l,e,m}	Descrição
	Índice de Custo Benefício atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$/MWh
ICB_A_{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Cálculo do Índice de Custo Benefício)
ICB_A_{p,t,l,e,m}	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero

Índice de Custo Benefício atualizado	
ID_REF_{p,m}	Descrição Índice de Referência de Disponibilidade por parcela de usina "p", no mês de apuração "m"
	Unidade n.a.
	Fornecedor Medição Contábil (ANEXO I - Cálculo do Fator de Disponibilidade Preliminar mensal)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade	
INFLEX_{p,t,l,f}	Descrição Inflexibilidade da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no ano de apuração "f"
	Unidade MW médio
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Contratual Modulada	
INFLEX_P_{p,t,l,j}	Descrição Inflexibilidade Contratual Modulada de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no período de comercialização "j"
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Determinação do Comprometimento das Usinas Termelétricas, Exceto Usinas a Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos com modalidade de despacho I sem CVU, IIB, IIC e III (CVU nulo), Comprometidas com CCEAR por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Quantidade de Horas no Mês	
M_HORAS_m	Descrição Quantidade de Horas no mês de apuração "m" compreendida no período de vigência do contrato
	Unidade n.a.
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos
Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados	
PCG_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"
	Unidade n.a.
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Tratamento das Variáveis Iniciais Utilizadas para Cálculo do Comprometimento das Usinas com Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

Percentual de Comprometimento da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva	
PCGF_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Percentual de Comprometimento da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Comprometimento das usinas com Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Preço do Contrato de Recomposição	
PCR_{e,j}	Descrição Preço do Contrato de Recomposição adquirido no ambiente livre para lastrear a recomposição de lastro devido ao atraso da entrada em operação comercial, das unidades geradoras comprometidas com CCEAR por Disponibilidade do contrato “e”, no período de comercialização “j”.
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Preço de Liquidação das Diferenças	
PLD_{s,j}	Descrição Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor ANEXO - Formação do Preço das Liquidações das Diferenças
	Valores Possíveis Positivos
Preço de Liquidação das Diferenças	
PLD_MIN_f	Descrição Valor mínimo que o PLD pode assumir para um determinado ano de apuração “f”. Este valor é calculado anualmente pela ANEEL considerando o maior valor entre a TEO Itaipu e a TEO das demais usinas hidrelétricas do SIN
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Aneel
	Valores Possíveis Positivos
Preço de Liquidação das Diferenças Máximo Estrutural	
PLD_MAX_EST_f	Descrição Limite máximo Estrutural do PLD no dia. Esse valor, estipulado pela Aneel, é atualizado anualmente pelo IPCA e válido para todo o ano de apuração “f”
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Aneel
	Valores Possíveis Positivos

Preço Médio Mensal de Liquidação das Diferenças

PLD_MED_m

Descrição	Média mensal dos PLDs apurados ao longo do mês de apuração “m”, considerando todos os submercados, para fins de cálculo de resarcimentos devidos em função dos contratos por disponibilidade
Unidade	R\$/MWh
Fornecedor	Receita de Venda de CCEAR (ANEXO – Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)
Valores Possíveis	Positivos

Preço de Venda do CCEAR

PV_CCEAR_{p,t,l,m}

Descrição	Preço de Venda do CCEAR da parcela de usina, “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”
Unidade	R\$/MWh
Fornecedor	Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade quantidade dos Leilões de Energia Nova realizados de 2011 em diante)
Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Quantidade Sazonalizada do Contrato

QM_{e,m}

Descrição	Quantidade Sazonalizada do Contrato “e”, no mês de apuração “m”
Unidade	MWh
Fornecedor	Contratos (Sazonalização de CCEARs)
Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Montante Declarado a ser Recomposto por Contratos

RECOMP_CONT_DEC_{p,t,l,m}

Descrição	Montante Declarado a ser Recomposto por Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
Unidade	MWh
Fornecedor	Agentes
Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Montante Declarado a ser Recomposto por Garantia Física

RECOMP_GFIS_DEC_{p,t,l,m}

Descrição	Montante Declarado a ser Recomposto por Garantia Física da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
Unidade	MWh
Fornecedor	Agentes
Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Recurso de Energia Incentivada	
RECURSO_EI _{a,m}	Descrição
	Recurso de Energia Incentivada do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"
	Unidade
	MWh
Fornecedor	Cálculo do Desconto Aplicado à TUSD/TUST (Determinação do Percentual de Complementação de Geração)
	Valores Possíveis
Positivos ou Zero	
Requisito de Energia Incentivada	
REQUISITO_EI _{a,m}	Descrição
	Requisito de Energia Incentivada do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"
	Unidade
	MWh
Fornecedor	Cálculo do Desconto Aplicado à TUSD/TUST (Determinação do Percentual de Complementação de Geração)
	Valores Possíveis
Positivos ou Zero	
Receita Fixa Atualizada e Ponderada da Usina associado ao contrato com a Distribuidora	
RFIX_AP_D _{p,t,l,e,m}	Descrição
	Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato com a Distribuidora "e", no mês de apuração "m"
	Unidade
	R\$
Fornecedor	Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º LEN ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas (no 2º ou no 3º LEN / nos LENs a partir de 2007 ou nos LEEs))
	Valores Possíveis
Positivos	
Receita Fixa Mensal Atualizada	
RFIX_CCEAR_MA _{p,t,l,m}	Descrição
	Receita Fixa Mensal Atualizada da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"
	Unidade
	R\$
Fornecedor	Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade do 2º Leilão de Fontes Alternativas)
	Valores Possíveis
Positivos	
Receita Fixa Total da usina	
RFIX_TOT _{p,t,l,m}	Descrição
	Receita Fixa Total da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês de apuração "m"
	Unidade
	R\$
Fornecedor	Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º LEN ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas (no 2º ou no 3º LEN / nos LENs a partir de 2007 ou nos LEEs))
	Valores Possíveis
Positivos	

Receita de Venda de CCEAR – Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

Receita Fixa Mensal Atualizada	
RFIX_U_{p,t,m}	Descrição Receita Fixa Unitária da parcela de usina "p", para cada produto "t", no mês de apuração "m"
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade dos Leilões de Energia Nova realizados a partir de 2007 ou dos Leilões de Energia Existente)
	Valores Possíveis Positivos

Saldo de Energia Incentivada Utilizado	
SALDO_UTIL_{a,m,mr}	Descrição Total dos Saldos de Energia Incentivada Utilizados nos Meses Anteriores ao de Apuração, do perfil de agente "a", do mês de apuração "m", relativo ao mês de referência de formação de saldo "mr"
	Unidade MWh
	Fornecedor Cálculo do Desconto Aplicado à TUSD/TUST (Determinação do Percentual de Complementação de Geração)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Fator de Rateio de Perdas de Geração Associado à Usina	
UXP_GLF_{p,j}	Descrição Fator de Perdas da Rede Básica a ser associado à parcela de usina "p", por período de comercialização "j". Caso a parcela da usina não participe do rateio de perdas da Rede Básica, o UXP_GLF _{p,j} é igual a 1.
	Unidade n.a.
	Fornecedor Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas de Geração e Consumo)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Variação Percentual do IPCA	
VP_IPCA_{i,m}	Descrição Variação percentual do IPCA para o leilão "i", no mês de apuração "m"
	Unidade n.a.
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Anexo I – Cálculo da Variação do índice de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA)
	Valores Possíveis Positivos

3.1.4. Dados de Saída do cálculo da receita de usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial

Fator de Atraso Ajustado por Redução Bilateral comprometido com o Produto	
F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m}	<p>Descrição Fator de Atraso Ajustado por Redução Bilateral comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, com o contrato “e” no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
Fator de Atraso comprometido com o Produto	
F_ATS_PROD_{p,t,l,m}	<p>Descrição Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
Fator de Descasamento do Produto	
F_DESC_PROD_{p,t,l,m}	<p>Descrição Fator de Descasamento do Produto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
Fator de Suspensão comprometido com o Produto	
F_SUSOP_PROD_{p,t,l,m}	<p>Descrição Fator de Suspensão comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial referente ao MCP Preliminar	
PSC_SOP_MCP_P_{p,t,l,e,j}	<p>Descrição Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial referente ao MCP Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”</p> <p>Unidade R\$</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial para a Parcela Variável Preliminar	
PSC_SOP_PV_P_{p,t,l,e,j}	<p>Descrição Parcela Suportada pelo Comprador Simulando a Operação Comercial para a Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”</p> <p>Unidade R\$</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>

Recurso Utilizado Proveniente de Garantia Física	
REC_SALDO_GFIS_U_{p,m,mr}	<p>Descrição Recurso Utilizado Proveniente de Garantia Física da parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Recurso proveniente de Saldo a ser Retirado para fins de Desconto	
REC_SALDO_RDESC_{a,m,mr}	<p>Descrição Recurso proveniente de Saldo a ser Retirado para fins de Desconto do perfil do agente “a”, no mês de apuração “m”, relativo ao mês de referência de formação de saldo de recomposição “mr”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos, Negativos ou Zero</p>
Receita Fixa reduzida em função do Atraso	
RFIX_ATS_{p,t,l,e,m}	<p>Descrição Receita Fixa reduzida em função do Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade R\$</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
Receita Fixa alterada em função do Descasamento	
RFIX_DESC_{p,t,l,e,m}	<p>Descrição Receita Fixa alterada em função do Descasamento da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade R\$</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
Receita Fixa em função da Suspensão	
RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}	<p>Descrição Receita Fixa em função da Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade R\$</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>

3.2. Apuração da Parcela Variável e Receita de Venda

Objetivo:

Determinar a parcela variável e a receita de venda das usinas comprometidas com CCEARs na modalidade disponibilidade.

Contexto:

A receita de venda será composta pelas parcelas fixa e variável, e o seu pagamento será realizado de acordo com a data de realização do leilão assim como de acordo com o tipo de energia negociado no leilão (Leilão de Energia Nova, Leilão de Energia Existente, Leilão de Fontes Alternativas ou Leilões de Projetos Estruturantes). A parcela fixa corresponde à remuneração do empreendimento pelos custos incorridos para manter a usina disponível para atendimento ao contrato, enquanto que, a parcela variável refere-se aos custos relacionados à energia efetivamente produzida pela usina ou quantidade entregue.

A Figura 11 relaciona esta etapa em relação ao módulo completo:

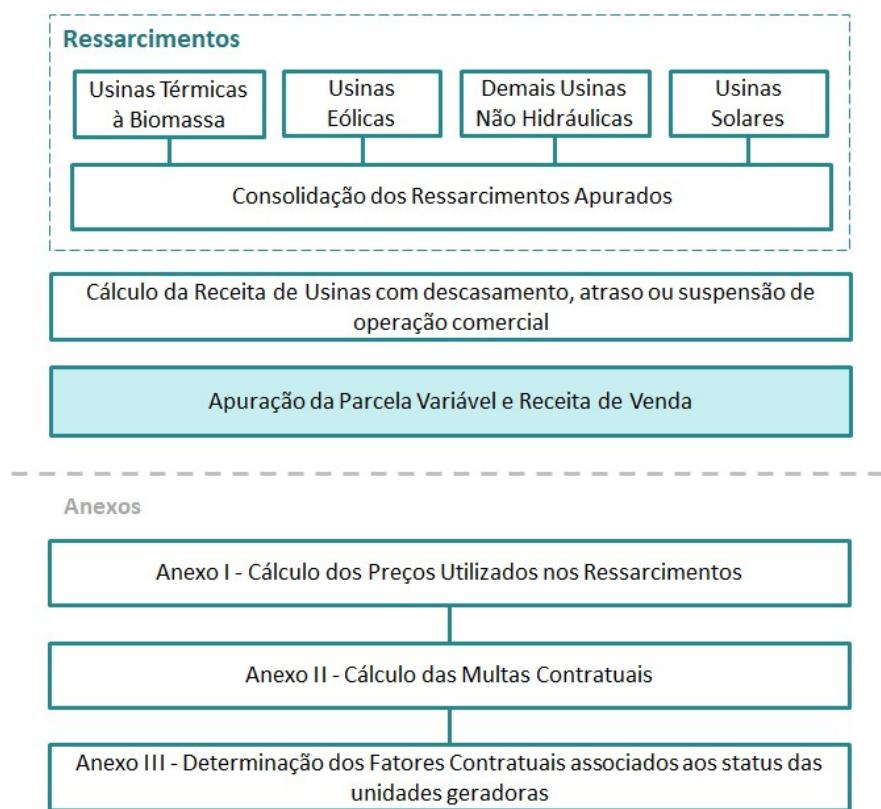


Figura 11: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Receita de Venda de CCEAR”

3.2.1. Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos

Como mencionado anteriormente, a receita de venda dos empreendimentos comprometidos com os CCEARs por Disponibilidade será obtida a partir das parcelas fixa e variável.

A parcela fixa foi determinada em função do leilão em que o empreendimento está comprometido e seu cálculo foi apresentado nas etapas anteriores. A parcela variável, quando aplicável, será determinada nesta etapa, e será obtida, para os CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente, em função da disponibilidade máxima contratual e pelo despacho por ordem de mérito, e para os demais leilões, em função da geração da usina, seja pelo despacho por ordem de mérito, restrição de operação ou segurança energética, respeitando a particularidade de cada leilão, que superar a inflexibilidade, precificadas ao CVU atualizado da usina.

Conforme definido no CCEARs, a receita de venda será dividida em parcelas, de acordo com a característica do leilão e sua data de realização. Tendo em vista, que o vencimento estabelecido para a primeira parcela da receita de venda ocorre antes da conclusão da contabilização do mercado de curto prazo, a apuração da parcela variável foi dividida em parcela variável preliminar e parcela variável final.

Parcela variável das usinas comprometidas com CCEARs provenientes de Leilões de Energia Nova realizados de 2016 em diante ou 23º e 24º Leilões de Energia Existente

Para as usinas comprometidas com os CCEARs provenientes de Leilões de Energia Nova realizados de 2016 em diante ou 23º e 24º Leilões de Energia Existente, o cálculo da parcela variável, é realizado a partir da disponibilidade contratual e o despacho por ordem de mérito da usina, além da consideração das indisponibilidades forçadas ou programadas de forma preliminar. A receita proveniente de encargos é obtida através do processo de contabilização e liquidação do mercado de curto prazo, uma vez que esta receita não é repassada para as distribuidoras.

108. A Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar é determinada para fins de apuração da receita de venda preliminar, calculada aplicando-se o comprometimento com o leilão e o fator de capacidade máxima da usina, de acordo com a seguinte equação:

$$DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f} = CAP_COMP_p * FCmax_{p,f} * PC_LEILAO_{p,t,l}$$

Onde:

$DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

CAP_COMP_p é a Capacidade instalada da parcela de usina “p” definida no CCEAR

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

$PC_LEILAO_{p,t,l}$ é o percentual da garantia física, constante na habilitação técnica da usina “p”, que foi comprometida no produto “t” do leilão “l”

109.. O fator de indicação de indisponibilidade programada da usina será obtido a partir da relação entre a indisponibilidade programada ajustada e a capacidade instalada das unidades geradoras da usina em operação comercial, conforme a seguinte equação:

$$F_IND_P_{p,j} = \min \left(1; \frac{IND_P_AG_AJU_{p,j}}{\sum_{i \in PMAQ} CAP_{i,j} * FCmax_{p,f}} \right)$$

Onde:

$F_IND_P_{p,j}$ é o Fator de Indicação de Indisponibilidade Programada para cada parcela de usina “p” no período de comercialização “j”

$IND_P_AG_AJU_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada Ajustada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j” $CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

109.1. A indisponibilidade programada declarada pela usina em cronograma, para um determinado ano, em termos de energia, deve ser limitada pelo produto entre a potência em operação comercial, a taxa de referência de interrupções programadas e o fator de capacidade máxima, podendo alterar ao longo do ano, devido a entrada de novas máquinas, conforme seguinte equação:

$$LIM_IND_P_AG_{p,j,f} = \sum_{j \in f} \left(\left(\sum_{i \in PMAQ} CAP_{i,j} \right) * REF_TEIP_{p,m} \right) * FCmax_{p,f}$$

$j \in f$
 $f = f^{CCEAR}$

Onde:

$LIM_IND_P_AG_{p,j,f}$ é o Limite Anual de Indisponibilidade Programada Declarada para cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”, válido no ano “f”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$REF_TEIP_{p,m}$ é a Taxa de Referência de Interrupções Programadas por parcela de usina “p”, no mês de Apuração “m”

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

109.2. A Indisponibilidade Programada Acumulada é determinada pela soma de todas as indisponibilidades programadas informadas pelo agente, em termos de energia, até um determinado período de comercialização, conforme expressões abaixo:

Caso seja a primeira hora do fCCEAR:

$$IND_P_AG_ACUM_{p,j} = IND_P_AG_{p,j}$$

Caso contrário:

$$IND_P_AG_ACUM_{p,j} = IND_P_AG_ACUM_{p,j-1} + IND_P_AG_{p,j}$$

Onde:

$IND_P_AG_ACUM_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada Acumulada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$IND_P_AG_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

109.3. A partir do período de comercialização em que a Indisponibilidade Programada Acumulada ultrapassar o limite estabelecido para o ano contratual, a Indisponibilidade Programada Ajustada será dada pela diferença entre o limite anual de indisponibilidade e a indisponibilidade acumulada ou zero, o que for maior, conforme expressões abaixo:

Se $IND_P_AG_ACUM_{p,j} > LIM_IND_P_AG_{p,j,f}$:

$$IND_P_AG_AJU_{p,j} = \max(0; LIM_IND_P_AG_{p,j,f} - IND_P_AG_ACUM_{p,j-1})$$

Caso contrário:

$$IND_P_AG_AJU_{p,j} = IND_P_AG_{p,j}$$

Onde:

$IND_P_AG_ACUM_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada Acumulada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$LIM_IND_P_AG_{p,j,f}$ é o Limite Anual de Indisponibilidade Programada Declarada para cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”, válido no ano “f”

$IND_P_AG_AJU_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada Ajustada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$IND_P_AG_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

110. O ajuste das usinas parcialmente despachadas pelo ONS, no mesmo período de comercialização é dada pela relação do despacho com relação a potência total da usina. Caso ocorra despacho parcial, esse valor será menor que 1, reduzindo a entrega do contrato devido ao comando do ONS, conforme seguinte equação:

$$AJU_PARC_DOMP_PRE_{p,j} = \min\left(1; \frac{DOMP_ONS_PRE_{p,j}}{\sum_{i \in PMAQ} CAP_{i,j} * FCmax_{p,f}}\right)$$

Onde:

$AJU_PARC_DOMP_PRE_{p,j}$ é o Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$DOMP_ONS_PRE_{p,j}$ é o Despacho por Ordem de Mérito enviado pelo ONS Preliminar por parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

Importante:

O acrônimo DOMP_ONS_PRE será o maior valor entre o programado e o realizado.

111.A Inflexibilidade Modulada para utilização da parcela preliminar será realizada de forma flat, ponderado o fator de operação comercial e o cronograma de indisponibilidade programada, conforme seguinte equação:

$$INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j} = \frac{INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}}{M_SPD_m}$$

Onde:

$INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Sazonalizada destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

111.1. A Inflexibilidade Sazonalizada comprometida com o produto é determinada pela ponderação da inflexibilidade anual pela inflexibilidade declarada da usina, elaborada em conjunto com ONS, descontando os valores dos meses anteriores, ou ainda a inflexibilidade informada pela EPE ponderada no produto, de acordo com a seguinte equação:

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2017 em diante ou 23º e 24º LEE:

$$INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m} = INFLEX_M_EPE_PROD_{p,t,l,m}$$

Para usinas comprometidas com os demais leilões:

$$INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m} = \left(INFLEX_AJU_{p,t,l,m} - \sum_{mf} INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m} \right) * \frac{INFLEX_M_{p,m}}{\sum_{m \in mf} INFLEX_M_{p,m}}$$

Onde:

$INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Sazonalizada destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_M_EPE_PROD_{p,t,l,m}$ é Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da Empresa de Pesquisa Energética destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_AJU_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Anual Ajustada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_M_{p,m}$ é a Inflexibilidade Sazonalizada de cada parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

“mf” é conjunto dos meses entre o mês de apuração até o final do ano

Importante:

Deverão ser considerados os dados disponíveis de Inflexibilidade Sazonalizada (INFLEX_M) apenas a partir do início de suprimento.

Caso haja alteração na Inflexibilidade declarada ao ONS, conforme cláusula contratual, o novo valor de Inflexibilidade declarada será utilizado no lugar da Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da EPE. Caso o agente não faça a discretização da inflexibilidade em montantes mensais na habilitação técnica, a sazonalização da inflexibilidade contratual será realizada de forma flat.

111.2. A Inflexibilidade Ajustada é determinada para verificar o ajuste no valor da inflexibilidade ao decorrer do ano, devido a reduções contratuais, de acordo com a seguinte equação:

$$INFLEX_AJU_{p,t,l,m} = \sum_{m \in f} \left(\frac{INFLEX_A_M_{p,t,l,m}}{\sum_{m \in f} M_HORAS_m} * M_HORAS_m \right)$$

Onde:

$INFLEX_AJU_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Anual Ajustada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_A_M_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Anual Ajustada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

M_HORAS_m é a Quantidade de Horas no mês de apuração “m” compreendida no período de vigência do contrato

“mf” é o conjunto dos meses do mês de apuração até o final do ano

Importante:

Para os demais meses do ano, posteriores ao mês “m”, os valores a serem considerados de $INFLEX_A_M_{p,t,l,m}$ são iguais ao valor do mês “m”.

111.3. A Inflexibilidade Anual referenciada do mês é determinada pelo valor da inflexibilidade no ano, válido no mês de apuração, de acordo com a seguinte equação:

$$INFLEX_A_M_{p,t,l,m} = INFLEX_A_{p,t,l,f}$$

Onde:

$INFLEX_A_M_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Anual Ajustada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_A_{p,t,l,f}$ é a Inflexibilidade Anual de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

112. Por sua vez, a Disponibilidade Máxima também será ponderada pelo fator de operação comercial e o cronograma de indisponibilidade programada, além do fator de despacho de parcial no período de comercialização, conforme seguinte equação:

$$\begin{aligned} DISP_MAX_AJU_PRE_{p,t,l,j} \\ = DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f} * AJU_PARC_DOMP_{p,j} * F_COMERCIAL_PRE_{p,j} * (1 - F_IND_P_{p,j}) \end{aligned}$$

Onde:

$DISP_MAX_AJU_PRE_{p,t,l,j}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

AJU_PARC_DOMP_{p,j} é o Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

F_COMERCIAL_PRE_{p,j} é o Fator de Operação Comercial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

F_IND_P_{p,j} é o Fator de Indicação de Indisponibilidade Programada para cada parcela de usina “p” no período de comercialização “j”

113.A Disponibilidade Ajustada é totalizada mensalmente de forma a verificar posteriormente a indisponibilidade forçada, conforme seguintes expressões:

$$DISP_MAX_TOT_{p,t,l,m} = \sum_{j \in m} DISP_MAX_AJU_PRE_{p,t,l,j}$$

Onde:

DISP_MAX_TOT_{p,t,l,m} é a Disponibilidade Máxima Contratual Total Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

DISP_MAX_AJU_PRE_{p,t,l,j} é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

114.A energia passível de isenção no período de comercialização, apurada de forma preliminar, devido a indisponibilidade forçada é determinada pelo menor valor entre a capacidade instalada definida no CCEAR e a diferença entre disponibilidade verificada considerando paradas programadas e disponibilidade verificada total, conforme seguinte equação:

$$\begin{aligned} ENER_PASS_IF_PRE_{p,t,l,j} \\ = \min \left(CAP_COMP_p * FCmax_{p,f}; \max \left(0; \sum_{i \in PMAQ} DVPP_P_{i,j} - DV_P_{p,j} \right) \right) * (1 - PPI_p) * XP_GLF_E_m \\ * PC_LEILAO_{p,t,l} \end{aligned}$$

Onde:

ENER_PASS_IF_PRE_{p,t,l,j} é a Energia Passível de Isenção de Parada Forçada Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, por período de comercialização “j”

CAP_COMP_p é a Capacidade instalada da parcela de usina “p” definida no CCEAR

FCmax_{p,f} é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

DVPP_P_{i,j} é a Disponibilidade Verificada Vinculada a Parada Programada da Unidade Geradora Preliminar associada ao ponto de medição “i” da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

DV_P_{p,j} é a Disponibilidade preliminar verificada da parcela de usina “p” no período de comercialização “j”

XP_GLF_E_m é o Fator de Rateio de Perdas de Geração Estimado, no mês de apuração “m”

PPI_p é o Percentual de Perda Interna Total da parcela de usina “p”

PC_LEILAO_{p,t,l} é o percentual da garantia física, constante na habilitação técnica da usina “p”, que foi comprometida no produto “t” do leilão “l”

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

115.A energia passível de isenção no mês, também apurada de forma preliminar, representa o valor total da energia passível de isenção nos períodos de comercialização do mês, conforme seguinte equação:

$$ENER_PASS_IF_PRE_M_{p,t,l,m} = \sum_{j \in m} ENER_PASS_IF_PRE_{p,t,l,j}$$

Onde:

ENER_PASS_IF_PRE_M_{p,t,l,m} é a Energia Passível de Isenção de Parada Forçada Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

ENER_PASS_IF_PRE_{p,t,l,j} é a Energia Passível de Isenção de Parada Forçada Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, por período de comercialização “j”

116.O Fator de Isenção de Indisponibilidade Forçada apurado de forma preliminar é determinado para verificar se o banco de horas no fim do mês anterior é suficiente para atender a indisponibilidade, conforme seguinte equação:

$$F_COMP_IF_{p,t,l,m} = \min \left(1 ; \frac{\max(0 ; BANCO_TEIF_PROD_{p,t,l,jr} - ENER_PASS_IF_PROD_{p,t,l,jr})}{ENER_PASS_IF_PRE_M_{p,t,l,m}} \right)$$

Onde:

$F_COMP_IF_{p,t,l,m}$ é a Fator de Compensação de Indisponibilidade Forçada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$ENER_PASS_IF_PRE_{p,t,l,m}$ é a Energia Passível de Isenção de Parada Forçada Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$BANCO_TEIF_PROD_{p,t,l,j}$ é o Banco de Horas em Energia da Taxa de Indisponibilidade Forçada do Produto da usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$ENER_PASS_IF_PROD_{p,t,l,j}$ é a Energia Passível de Isenção de Indisponibilidade Forçada do Produto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

“jr” último período de comercialização do mês anterior

Importante:

No primeiro mês de suprimento será considerado o Fator de Compensação de Indisponibilidade Forçada $F_COMP_IF_{p,m}$ assumirá o valor de 1.

117.A energia passível de isenção da indisponibilidade forçada no período de comercialização é ajustada pelo fator de compensação de indisponibilidade forçada do mês, devido a utilização do banco de indisponibilidade forçada, conforme seguinte equação:

$$ENER_PASS_IF_AJU_{p,t,l,j} = ENER_PASS_IF_PRE_{p,t,l,j} * F_COMP_IF_{p,t,l,m}$$

Onde:

$ENER_PASS_IF_AJU_{p,t,l,j}$ é a Energia Passível de Isenção de Parada Forçada Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, por período de comercialização “j”

$ENER_PASS_IF_PRE_{p,t,l,j}$ é a Energia Passível de Isenção de Parada Forçada Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, por período de comercialização “j”

$F_COMP_IF_{p,t,l,m}$ é a Fator de Compensação de Indisponibilidade Forçada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

118.A parcela variável prevista no contrato é obtida através da diferença entre a disponibilidade máxima contratual preliminar e a inflexibilidade modulada preliminar, descontando a indisponibilidade forçada isenta e valorada pelo CVU atualizado nos períodos de comercialização em que a usina foi despachada por ordem de mérito, de acordo com seguinte equação:

$$PVPC_{p,t,l,e,m} = \left(\sum_{j \in M_SPD_DOMP} \left(\max(0 ; DISP_MAX_AJU_PRE_{p,t,l,j} - INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j} \right. \right. \\ \left. \left. * F_COMERCIAL_PRE_{p,j} - ENER_PASS_IF_AJU_{p,t,l,j} \right) * CVU_A_D_{p,t,l,e,j} \right) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$PVPC_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Prevista no Contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$DISP_MAX_AJU_PRE_{p,t,l,j}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_{COMERCIAL_PRE_{p,j}}$ é o Fator de Operação Comercial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$ENER_PASS_IF_AJU_{p,t,l,j}$ é a Energia Passível de Isenção de Parada Forçada Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, por período de comercialização “j”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CVU_A_D_{p,t,l,e,j}$ é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

“M_SPD_DOMP” é o conjunto de períodos de comercialização cuja a usina “p” está despachada por ordem de mérito no mês de apuração “m”

Parcela variável das usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova realizados de 2011 a 2015 ou Existente realizados de 2011 em diante (exceto 23º e 24º LEE)

119. Para as usinas comprometidas com os CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova realizados de 2011 a 2015 ou Existente realizados de 2011 em diante (exceto 23º e 24º LEE), o cálculo da parcela variável, é realizado a partir da disponibilidade contratual e o despacho por ordem de mérito da usina. A receita proveniente de encargos e/ou despacho por ordem do mérito é obtida através do processo de contabilização e liquidação do mercado de curto prazo, uma vez que esta receita não é repassada para as distribuidoras.

119.1. Para tais usinas a parcela variável prevista no contrato é obtida através da diferença entre a disponibilidade máxima contratual e a inflexibilidade sazonalizada comprometida com o Produto, ponderado pelo fator em operação comercial ajustado por Reduções Contratuais e valorada pelo CVU atualizado nos períodos de comercialização em que a usina foi despachada por ordem de mérito, de acordo com os seguintes comandos:

119.2. Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2011 a novembro de 2013 ou Leilões de Energia Existente realizados de 2011 em diante (exceto 23º e 24º LEE):

$$PVPC_{p,t,l,e,m} = \sum_{j \in M_SPD_DOMP} (max(DISP_MAX_{p,t,l,f} * AJU_PARC_DOMP_PRE_{p,j} - INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j}; 0) * F_COMERCIAL_PRE_ARB_{e,j} * CVU_A_D_{p,t,l,e,j}) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$AJU_PARC_DOMP_PRE_{p,j}$ é o Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$PVPC_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Prevista no Contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$DISP_MAX_{p,t,l,f}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

$INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j}$ é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_COMERCIAL_PRE_ARB_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Preliminar Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CVU_A_D_{p,t,l,e,j}$ é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

“M_SPD_DOMP” é o conjunto de períodos de comercialização cuja a usina “p” está despachada por ordem de mérito no mês de apuração “m”

119.3. Para usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de dezembro de 2013 até 2015, a inflexibilidade programada declarada pelo agente será abatida da parcela variável prevista no contrato, conforme a seguinte equação:

$$PVPC_{p,t,l,e,m} = \sum_{j \in M_SPD_DOMP} (max(0; (DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f} * (1 - F_IND_P_{p,j})) * AJU_PARC_DOMP_PRE_{p,j} - INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j})) * F_COMERCIAL_PRE_ARB_{e,j} * CVU_A_D_{p,t,l,e,j}) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

AJU_PARC_DOMP_PRE_{p,j} é o Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

PVPC_{p,t,l,e,m} é a Parcela Variável Prevista no Contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

DISP_MAX_PRE_{p,t,f} é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j} é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

F_IND_P_{p,j} é o Fator de Indicação de Indisponibilidade Programada para cada parcela de usina “p” no período de comercialização “j”

F_COMERCIAL_PRE_ARB_{e,j} é o Fator de Energia Comercial Preliminar Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

F_RC_{p,t,l,e,m} é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

CVU_A_D_{p,t,l,e,j} é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

“M_SPD_DOMP” é o conjunto de períodos de comercialização cuja a usina “p” está despachada por ordem de mérito no mês de apuração “m”

119.3.1. O fator de indicação de indisponibilidade programada da usina será obtido a partir da relação entre a indisponibilidade programada ajustada e a capacidade instalada das unidades geradoras da usina em operação comercial, conforme a seguinte equação:

Para os 3 primeiros anos do suprimento:

$$F_IND_P_{p,j} = \max\left(0; 1 - \frac{\sum_{i \in PMAQ} DVPP_P_{i,j}}{\sum_{i \in PMAQ} CAP_{i,j} * FCmax_{p,f}}\right)$$

Para os demais anos:

$$F_IND_P_{p,j} = \min\left(1; \frac{IND_P_AG_AJU_{p,j}}{\sum_{i \in PMAQ} CAP_{i,j} * FCmax_{p,f}}\right)$$

Onde:

F_IND_P_{p,j} é o Fator de Indicação de Indisponibilidade Programada para cada parcela de usina “p” no período de comercialização “j”

CAP_{i,j} é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

DVPP_P_{i,j} é a Disponibilidade Verificada Vinculada a Parada Programada Preliminar da Unidade Geradora associada ao ponto de medição “i” da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

IND_P_AG_AJU_{p,j} é a Indisponibilidade Programada Ajustada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j” FCmax_{p,f} é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

119.3.2. A indisponibilidade programada declarada pela usina em cronograma, para um determinado ano, em termos de energia, deve ser limitada pelo produto entre a potência em operação comercial, a taxa de referência de interrupções programadas e o fator de capacidade máxima, podendo alterar ao longo do ano, devido a entrada de novas máquinas, conforme seguinte equação:

$$LIM_IND_P_AG_{p,j,f} = \sum_{j \in f} \left(\left(\sum_{i \in PMAQ} CAP_{i,j} \right) * REF_TEIP_{p,m} \right) * FCmax_{p,f}$$

$j \in f$

$f = f^{CCEAR}$

Onde:

$LIM_IND_P_AG_{p,j,f}$ é o Limite Anual de Indisponibilidade Programada Declarada para cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”, válido no ano “f”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$REF_TEIP_{p,m}$ é a Taxa de Referência de Interrupções Programadas por parcela de usina “p”, no mês de Apuração “m”

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

119.3.3. A Indisponibilidade Programada Acumulada é determinada pela soma de todas as indisponibilidades programadas informadas pelo agente, em termos de energia, até um determinado período de comercialização, conforme expressões abaixo:

Caso seja a primeira hora do CCEAR:

$$IND_P_AG_ACUM_{p,j} = IND_P_AG_{p,j}$$

Caso contrário:

$$IND_P_AG_ACUM_{p,j} = IND_P_AG_ACUM_{p,j-1} + IND_P_AG_{p,j}$$

Onde:

$IND_P_AG_ACUM_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada Acumulada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$IND_P_AG_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

119.3.4. A partir do período de comercialização em que a Indisponibilidade Programada Acumulada ultrapassar o limite estabelecido para o ano contratual, a Indisponibilidade Programada Ajustada será dada pela diferença entre o limite anual de indisponibilidade e a indisponibilidade acumulada ou zero, o que for maior, conforme expressões abaixo:

Se $IND_P_AG_ACUM_{p,j} > LIM_IND_P_AG_{p,j,f}$:

$$IND_P_AG_AJU_{p,j} = \max(0; LIM_IND_P_AG_{p,j,f} - IND_P_AG_ACUM_{p,j-1})$$

Caso contrário:

$$IND_P_AG_AJU_{p,j} = IND_P_AG_{p,j}$$

Onde:

$IND_P_AG_ACUM_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada Acumulada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$LIM_IND_P_AG_{p,j,f}$ é o Limite Anual de Indisponibilidade Programada Declarada para cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”, válido no ano “f”

$IND_P_AG_AJU_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada Ajustada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$IND_P_AG_{p,j}$ é a Indisponibilidade Programada informada pelo Agente associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

119.3.5. A Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar é determinada para fins de apuração da receita de venda preliminar, calculada aplicando-se as taxas de indisponibilidade forçada e fator de capacidade máxima da usina, de acordo com a seguinte equação:

$$DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f} = CAP_COMP_p * FCmax_{p,f} * (1 - REF_TEIF_{p,m}) * PC_LEILAO_{p,t,l}$$

Onde:

$DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

CAP_COMP_p é a Capacidade instalada da parcela de usina “p” definida no CCEAR

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

REF_TEIF_{p,m} é a Taxa de Referência de Interrupções Forçadas por parcela de usina “p” no mês de apuração “m”

PC_{LEILAO_{p,t,j}} é o percentual da garantia física, constante na habilitação técnica da usina “p”, que foi comprometida no produto “t” do leilão “l”

- 119.4. O ajuste das usinas parcialmente despachadas pelo ONS, no mesmo período de comercialização é dada pela relação do despacho com relação a potência total da usina. Caso ocorra despacho parcial, esse valor será menor que 1, reduzindo a entrega do contrato devido ao comando do ONS, conforme seguinte equação:

$$AJU_{PARC_DOMP_PRE}_{p,j} = \min \left(1; \frac{DOMP_ONS_PRE_{p,j}}{\sum_{i \in PMAQ} CAP_{i,j} * FCmax_{p,f}} \right)$$

Onde:

AJU_{PARC_DOMP_PRE_{p,j}} é o Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

DOMP_{ONS_PRE_{p,j}} é o Despacho por Ordem de Mérito enviado pelo ONS Preliminar por parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

CAP_{i,j} é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

FCmax_{p,f} é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

Importante:

O acrônimo DOMP_{ONS_PRE} será o maior valor entre o programado e o realizado.

- 119.5. A Inflexibilidade Modulada para utilização da parcela preliminar será realizada de forma flat e poderá ser ponderada caso ocorre o despacho no mérito e fora de mérito no mesmo período de comercialização, conforme seguinte equação:

$$INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j} = \frac{INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}}{M_SPD_m}$$

Onde:

INFLEX_{MOD_PRE_{p,t,l,j}} é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

INFLEX_{M_PROD_{p,t,l,m}} é a Inflexibilidade Sazonalizada destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

M_{SPD_m} é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

- 119.6. A Inflexibilidade Sazonalizada comprometida com o produto é determinada pela ponderação da inflexibilidade anual pela inflexibilidade declarada da usina, elaborada em conjunto com ONS, descontando os valores dos meses anteriores, ou ainda a inflexibilidade informada pela EPE ponderada no produto, de acordo com a seguinte equação:

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Existente realizados de 2017 em diante:

$$INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m} = INFLEX_M_EPE_PROD_{p,t,l,m}$$

Para usinas comprometidas com os demais leilões:

$$INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m} = \left(INFLEX_AJU_{p,t,l,m} - \sum_{mef} INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m} \right) * \frac{INFLEX_M_{p,m}}{\sum_{m \in mf} INFLEX_M_{p,m}}$$

Onde:

$INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Sazonalizada destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_M_EPE_PROD_{p,t,l,m}$ é Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da Empresa de Pesquisa Energética destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_AJU_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Anual Ajustada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_M_{p,m}$ é a Inflexibilidade Sazonalizada de cada parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

“mf” é conjunto dos meses entre o mês de apuração até o final do ano

Importante:

Deverão ser considerados os dados disponíveis de Inflexibilidade Sazonalizada ($INFLEX_M$) apenas a partir do início de suprimento. Caso haja alteração na Inflexibilidade declarada ao ONS, conforme cláusula contratual, o novo valor de Inflexibilidade declarada será utilizado no lugar da Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da EPE. Caso o agente não faça a discretização da inflexibilidade em montantes mensais na habilitação técnica, a sazonalização da inflexibilidade contratual será realizada de forma flat.

- 119.7. A Inflexibilidade Ajustada é determinada para verificar o ajuste no valor da inflexibilidade ao decorrer do ano, devido a reduções contratuais, de acordo com a seguinte equação:

$$INFLEX_AJU_{p,t,l,m} = \sum_{m \in f} \left(\frac{INFLEX_A_M_{p,t,l,m}}{\sum_{m \in f} M_HORAS_m} * M_HORAS_m \right)$$

Onde:

$INFLEX_AJU_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Anual Ajustada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_A_M_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Anual Ajustada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

M_HORAS_m é a Quantidade de Horas no mês de apuração “m” compreendida no período de vigência do contrato

“mf” é o conjunto dos meses do mês de apuração até o final do ano

Importante:

Para os demais meses do ano, posteriores ao mês “m”, os valores a serem considerados de $INFLEX_A_M_{p,t,l,m}$ são iguais ao valor do mês “m”.

- 119.8. A Inflexibilidade Anual referenciada do mês é determinada pelo valor da inflexibilidade no ano, válido no mês de apuração, de acordo com a seguinte equação:

$$INFLEX_A_M_{p,t,l,m} = INFLEX_A_{p,t,l,f}$$

Onde:

$INFLEX_A_M_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Anual Ajustada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_A_{p,t,l,f}$ é a Inflexibilidade Anual de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

- 119.9. O Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais, representa o fator de operação comercial, ajustado para o contrato em que houve redução permanente:

Para as usinas que reduziram permanentemente suas quantidades contratuais, conforme regulamentação específica:

$$F_{COMERCIAL_PRE_ARB}_{e,j} = \min \left(1; (F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j} + F_{RBCONT}_{e,m}) \right)$$

Para as demais usinas:

$$F_{COMERCIAL_PRE_ARB}_{e,j} = F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j}$$

Onde:

$F_{COMERCIAL_PRE_ARB}_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Preliminar Ajustado por Reduções Bilaterais ou centralizadas do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j}$ é o Fator de Operação Comercial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_{RBCONT}_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, do contrato com a distribuidora “e” registrados no mês “m”.

Parcela variável das usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente realizados antes de 2011

120. Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente com realizados antes de 2011, o cálculo da parcela variável, é realizado a partir da disponibilidade contratual e o despacho por ordem de mérito da usina. A receita proveniente de encargos e/ou despacho por ordem do mérito é obtida através do processo de contabilização e liquidação do mercado de curto prazo, uma vez que esta receita não é repassada para as distribuidoras.

121. Para tais usinas, a parcela variável é obtida através da diferença entre a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar, considerando a operação comercial do empreendimento, e a Geração Inflexível Ajustada, valorada pelo CVU atualizado nos períodos de comercialização em que a usina foi despachada por ordem de mérito, de acordo com a seguinte equação:

$$PVPC_{p,t,l,e,m} = \sum_{j \in M_SPD_DOMP} \left(\max \left(0; (DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f} * F_{COMERCIAL_PRE_ARB}_{e,j} * AJU_PARC_DOMP_PRE_{p,j} - GINFC_A_{p,t,l,j}) \right) * CVU_A_D_{p,t,l,e,j} \right) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$PVPC_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Prevista no Contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

$F_{COMERCIAL_PRE_ARB}_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Preliminar Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$AJU_PARC_DOMP_PRE_{p,j}$ é o Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$GINFC_A_{p,j}$ é a Geração Inflexível Ajustada da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CVU_A_D_{p,t,l,e,j}$ é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

M_SPD_DOMP é o conjunto de períodos de comercialização cuja a usina “p” está despachada por ordem de mérito no mês de apuração “m”

121.1. O Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais, representa o fator de operação comercial, ajustado para o contrato em que houve redução permanente:

Para as usinas que reduziram permanentemente suas quantidades contratuais, conforme regulamentação específica:

$$F_{COMERCIAL_PRE_ARB}_{e,j} = \min \left(1; (F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j} + F_{RBCONT}_{e,m}) \right)$$

Para as demais usinas:

$$F_{COMERCIAL_PRE_ARB}_{e,j} = F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j}$$

Onde:

$F_{COMERCIAL_PRE_ARB}_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado Preliminar por Reduções Bilaterais ou Centralizadas do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j}$ é o Fator de Operação Comercial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_{RBCONT}_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, do contrato com a distribuidora “e” registrados no mês “m”

121.2. O ajuste das usinas parcialmente despachadas pelo ONS, no mesmo período de comercialização é dada pela relação do despacho com relação a potência total da usina. Caso ocorra despacho parcial, esse valor será menor que 1, reduzindo a entrega do contrato devido ao comando do ONS, conforme seguinte equação:

$$AJU_{PARC_DOMP_PRE}_{p,j} = \min \left(1; \frac{DOMP_{ONS_PRE}_{p,j}}{\sum_{i \in PMAQ} CAP_{i,j} * FCmax_{p,f}} \right)$$

Onde:

$AJU_{PARC_DOMP_PRE}_{p,j}$ é o Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$DOMP_{ONS_PRE}_{p,j}$ é o Despacho por Ordem de Mérito enviado pelo ONS Preliminar por parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

Importante:

O acrônimo DOMP_ONS_PRE será o maior valor entre o programado e o realizado.

121.3. A Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar é determinada para fins de apuração da receita de venda preliminar, calculada aplicando-se as taxas de indisponibilidade e fator de capacidade máxima da usina, de acordo com a seguinte equação:

$$DISP_{MAX_PRE}_{p,t,l,f} = CAP_{COMP_p} * FCmax_{p,f} * (1 - REF_{TEIF}_{p,m}) * (1 - REF_{TEIP}_{p,m}) * PC_{LEILAO}_{p,t,l}$$

Onde:

$DISP_{MAX_PRE}_{p,t,l,f}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

CAP_{COMP_p} é a capacidade instalada da parcela de usina “p” definida no CCEAR

$FCmax_{p,f}$ é o Fator de Capacidade da parcela de usina “p”, no ano de apuração “f”

$REF_{TEIF}_{p,m}$ é a Taxa de Referência de Interrupções Forçadas por parcela de usina “p” no mês de apuração “m”

$REF_{TEIP}_{p,m}$ é a Taxa de Referência de Interrupções Programadas por parcela de usina “p” no mês de apuração “m”

$PC_{LEILAO}_{p,t,l}$ é o percentual da garantia física, constante na habilitação técnica da usina “p”, que foi comprometida no produto “t” do leilão “l”

121.4. A Geração inflexível ajustada da usina será ajustada em função das perdas internas e, de sua participação no rateio de perdas da rede básica, de acordo com as seguintes equações:

Se a usina participa do rateio de perdas da Rede Básica, então:

$$GINFC_A_{p,t,l,j} = GINFC_P_{p,j} * (1 - PPI_p) * XP_GLF_E_m * PCG_PROD_{p,t,l,m-1}$$

Caso contrário:

$$GINFC_A_{p,t,l,j} = GINFC_P_{p,j} * (1 - PPI_p) * PCG_PROD_{p,t,l,m-1}$$

Onde:

$GINFC_A_{p,t,l,j}$ é a Geração Inflexível Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$GINFC_P_{p,j}$ Geração Inflexível Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$XP_GLF_E_m$ é o Fator de Rateio de Perdas de Geração Estimado, no mês de apuração “m”

PPI_p é o Percentual de Perda Interna Total da parcela de usina “p”

$PCG_PROD_{p,t,l,m}$ é o Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

Geração variável estimada das usinas comprometidas com CCEARs sem obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova

122. No cálculo da parcela variável preliminar, para as usinas comprometidas com CCEARs sem obrigação de entrega provenientes de os Leilões de Energia Nova, são utilizados valores sujeitos à alteração nesta parcela. Posteriormente, para fins de pagamento final, os valores são ajustados de acordo com a contabilização.

123. Para as usinas que participam do rateio das perdas da rede básica, no momento do cálculo da parcela variável preliminar, é determinado o fator de perdas da geração estimado. Este fator é determinado com base nos dados do mês anterior ponderado pela geração em cada período de comercialização.

123.1. O fator de perdas da geração estimado é obtido através da multiplicação do fator de perdas da geração pela geração total considerando cada período de comercialização do mês anterior, em seguida os resultados são somados e divididos pela soma da geração total de todos os períodos de comercialização do mês anterior de acordo com a seguinte equação:

$$XP_GLF_E_m = \frac{\sum_{j \in m-1} (XP_GLF_j * TOT_GP_j)}{\sum_{j \in m-1} TOT_GP_j}$$

Onde:

$XP_GLF_E_m$ é o Fator de Rateio de Perdas de Geração Estimado, no mês de apuração “m”

TOT_GP_j é a Geração Total Participante do Rateio de Perdas por período de comercialização “j”

XP_GLF_j é o Fator de Rateio de Perdas de Geração, por período de comercialização “j”

Importante:

Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente também será efetuado o cálculo das perdas estimadas.

124. A geração estimada ajustada da usina é obtida descontada a geração que não faz jus de recebimento de parcela variável e as perdas internas e perdas da rede básica, caso a usina participe do rateio das perdas, de acordo com as seguintes equações:

Se a usina participa do rateio de perdas da Rede Básica, então:

$$GEST_A_{p,t,l,j} = (GEST_{p,j} - GEST_RESPOP_{p,j} - GEST_GFOM_{p,j} - GEST_SUB_{p,j}) * (1 - PPI_p) * XP_GLF_E_m * PCG_PROD_{p,t,l,m-1}$$

Caso contrário:

$$GEST_A_{p,t,l,j} = (GEST_{p,j} - GEST_RESPOP_{p,j} - GEST_GFOM_{p,j} - GEST_SUB_{p,j}) * (1 - PPI_p) * PCG_PROD_{p,t,l,m-1}$$

Onde:

$GEST_{p,t,l,j}$ é a Geração Estimada Ajustada da parcela de usina “p”, do produto “t”, para o leilão “l”, no período de comercialização “j”

$GEST_{p,j}$ é a Geração Estimada da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$GEST_RESPOP_{p,j}$ é a Geração Estimada Referente a Reserva Operativa da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$GEST_GFOM_{p,j}$ é a Geração Estimada Referente a Geração Fora da Ordem Mérito da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$GEST_SUB_{p,j}$ é a Geração Estimada Referente a Geração Substituta da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$XP_GLF_E_m$ é o Fator de Rateio de Perdas de Geração Estimado, no mês de apuração “m”

PPI_p é o Percentual de Perda Interna Total da parcela de usina “p”

$PCG_PROD_{p,t,l,m}$ é o Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

Importante:

Caso não exista valor do Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados (PCG_PROD) no mês anterior, esse assumirá o valor de “1”.

125.A Geração inflexível ajustada da usina será ajustada em função das perdas internas e de sua participação no rateio de perdas da rede básica, de acordo com as seguintes equações:

Se a usina participa do rateio de perdas da Rede Básica, então:

$$GINFC_A_{p,t,l,j} = GINFC_P_{p,j} * (1 - PPI_p) * XP_GLF_E_m * PCG_PROD_{p,t,l,m-1}$$

Caso contrário:

$$GINFC_A_{p,t,l,j} = GINFC_P_{p,j} * (1 - PPI_p) * PCG_PROD_{p,t,l,m-1}$$

Onde:

$GINFC_A_{p,j}$ é a Geração Inflexível Ajustada da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$GINFC_P_{p,j}$ Geração Inflexível Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$XP_GLF_E_m$ é o Fator de Rateio de Perdas de Geração Estimado, no mês de apuração “m”

PPI_p é o Percentual de Perda Interna Total da parcela de usina “p”

$PCG_PROD_{p,t,l,m}$ é o Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

Importante:

Caso não exista valor Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados (PCG_PROD) no mês anterior, esse assumirá o valor de “1”.

126.A geração da parcela variável preliminar é obtida de acordo com os seguintes comandos:

126.1. A geração da parcela variável preliminar é obtida a partir da diferença positiva entre a geração estimada ajustada e geração inflexível ajustada, de acordo com a seguinte equação:

$$GPVP_{p,t,l,j} = \max(0; GEST_A_{p,t,l,j} - GINFC_A_{p,t,l,j})$$

Onde:

$GPVP_{p,t,l,j}$ Geração da Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, do produto “t”, leilão “l”, no período de comercialização “j”

$GEST_A_{p,t,l,j}$ é a Geração Estimada Ajustada da parcela de usina “p”, do produto “t”, para o leilão “l”, no período de comercialização “j”

$GINFC_A_{p,t,l,j}$ é a Geração Inflexível Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, leilão “l” no período de comercialização “j”

- 126.2. Caso o despacho não esteja enquadrado em nenhuma das situações anteriores, a geração da parcela variável preliminar será igual a zero, de acordo com a seguinte equação:

$$GPVP_{p,t,l,j} = 0$$

Onde:

$GPVP_{p,t,l,j}$ Geração da Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, do produto “t”, leilão “l”, no período de comercialização “j”

- 126.3. O total da geração da parcela variável preliminar é obtido através da soma da geração da parcela variável preliminar de todos os períodos de comercialização do mês de apuração de acordo com a seguinte equação:

$$TOT_GPVP_{p,t,l,m} = \sum_{j \in m} GPVP_{p,t,l,j}$$

Onde:

$TOT_GPVP_{p,t,l,m}$ Total da Geração da Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, do produto “t”, leilão “l”, no mês de apuração “m”

$GPVP_{p,t,l,j}$ Geração da Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, do produto “t”, leilão “l”, no período de comercialização “j”

Parcela variável preliminar

127. Após determinar o total de geração da parcela variável preliminar, é necessário calcular a parcela referente a cada contrato para cada parcela da usina com a especificação em função do CVU, para as usinas comprometidas com os contratos sem obrigação de entrega. Para as usinas não comprometidas com os referidos leilões a parcela variável preliminar é determinada de modo segregado.

- 127.1. Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente, a parcela variável preliminar por contrato é a própria parcela variável prevista no contrato, de acordo com a seguinte equação:

$$PVP_{p,t,l,e,m} = PVPC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$PVP_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PVPC_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Prevista no Contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

- 127.2. Para usinas comprometidas com CCEARs sem obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova, a parcela variável preliminar por contrato é obtida através do produto do total da geração da parcela variável preliminar, do fator de rateio de contratos e do CVU atualizado, conforme a seguinte equação:

$$PVP_{p,t,l,e,m} = \left(\sum_{j \in m} (GPVP_{p,t,l,j} * CVU_A_D_{p,t,l,e,j}) \right) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$PVP_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$GPVP_{p,t,l,j}$ é o Geração da Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_{RC}_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CVU_A_{D_{p,t,l,e,j}}$ é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

Geração variável final das usinas comprometidas com CCEARs sem obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova

128. Ao término da contabilização do Mercado de Curto Prazo, são utilizadas informações decorrentes deste processo para obtenção do valor final a ser recebido pela usina e para ajuste com relação ao valor recebido na parcela preliminar.

129. A parcela variável final será determinada em função da geração da parcela variável da usina, podendo ser por ordem de mérito, por restrição de operação ou por segurança energética.

130. A geração variável final por ordem de mérito e encargos por constrained-on, incluindo unit commitment, segurança energética é obtida através da diferença entre a geração e inflexibilidade destinadas ao produto, quando ocorrer o despacho por ordem de mérito, de acordo com as seguintes expressões:

$$GPVF_PRE_{p,t,l,j} = \max(0; G_PROD_{p,t,l,j} - G_INFLEX_{p,t,l,j})$$

Onde:

$GPVF_PRE_{p,t,l,j}$ é a Geração da Parcela Variável Final Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$G_PROD_{p,t,l,j}$ é a Geração Destinada para Atendimento ao Produto de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$G_INFLEX_{p,t,l,j}$ é a Geração Inflexível de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

131. Para usinas classificadas por restrição de operação pelo ONS em condição de constrained-off:

131.1. Para usinas termelétricas à GNL com despacho antecipado a geração final será a própria quantidade de energia utilizada para determinação do encargo, ponderada pelo Percentual Preliminar de Comprometimento de Geração com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade, limitada pelo repasse máximo de encargos ao produto, conforme expressão:

$$GPVF_ENC_{p,t,l,j} = \min(QEA_REST_OP_{p,j} * PCG_PROD_{p,t,l,m}; LIM_ENC_PROD_{p,t,l,j})$$

Onde:

$GPVF_ENC_{p,t,l,j}$ é a Geração da Parcela Variável Final por Encargos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$QEA_REST_OP_{p,j}$ é a Quantidade de Energia Ajustada Utilizada para Determinação de Encargos por Restrição de Operação da parcela de usina não hidráulica “p”, por período de comercialização “j”

$PCG_PROD_{p,t,l,m}$ é o Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$LIM_ENC_PROD_{p,t,l,j}$ é o Limite de repasse de encargos por restrição de operação constrained-off Associado ao Produto, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

131.2. Para as demais usinas não há pagamento de receita variável referente a esse encargo, conforme a equação a seguir:

$$GPVF_ENC_{p,t,l,j} = 0$$

Onde:

$GPVF_ENC_{p,t,l,j}$ é a Geração da Parcela Variável Final por Encargos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

- 131.3. Para usinas não passíveis de receber Encargos por Serviço do Sistema:

$$GPVF_ENC_{p,t,l,j} = 0$$

Onde:

$GPVF_ENC_{p,t,l,j}$ é a Geração da Parcela Variável Final por Encargos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

- 131.4. O total da geração da parcela variável final é obtido de acordo com a seguinte equação:

$$GPVF_{p,t,l,j} = GPVF_PRE_{p,t,l,j} + GPVF_ENC_{p,t,l,j}$$

Onde:

$GPVF_{p,t,l,j}$ é o Geração da Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$GPVF_PRE_{p,t,l,j}$ é a Geração da Parcela Variável Final Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$GPVF_ENC_{p,t,l,j}$ é a Geração da Parcela Variável Final por Encargos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

- 131.5. O total da geração da parcela variável final é obtido através da soma da geração da parcela variável final de todos os períodos de comercialização do mês de apuração de acordo com a seguinte equação:

$$TOT_GPVF_{p,t,l,m} = \sum_{j \in m} GPVF_{p,t,l,j}$$

Onde:

$TOT_GPVF_{p,t,l,m}$ é o Total da Geração da Parcela Variável Final da usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$GPVF_{p,t,l,j}$ é o Geração da Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

Parcela variável final

132. Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente a parcela variável ajustada no contrato é obtida através da diferença entre a disponibilidade máxima contratual, e a inflexibilidade comprometida com o produto, valorada pelo CVU atualizado nos períodos de comercialização em que a usina foi despachada por ordem de mérito, de acordo com as seguintes expressões:

- 132.1. Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova/Existente realizados antes de 2011:

$$PVAC_{p,t,l,e,m} = \sum_{j \in M_SPD_DOMP} (\max(0; (DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j}) - G_INFLEX_{p,t,l,j}) * CVU_A_D_{p,t,l,e,j}) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$PVAC_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Ajustada no Contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_COMERCIAL_ARB_{e,j}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$G_INFLEX_{p,t,l,j}$ é a Geração Inflexível de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$CVU_A_D_{p,t,l,e,j}$ é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

M_SPD_DOMP é o conjunto de períodos de comercialização cuja a usina “p” está despachada por ordem de mérito no mês de apuração “m”

Importante:

Devido à atualização dos dados de geração enviados pelo ONS (DOMP_{p,j}), o conjunto de Número de períodos de comercialização Despachadas por Ordem de Mérito (M_SPD_DOMP) será recalculado na apuração da parcela final, de maneira a obter resultado mais preciso, que poderá ser divergente do calculado na parcela preliminar.

- 132.2. Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2011 até 2015 e Leilões de Energia Existente (exceto 23º e 24º LEE):

$$PVAC_{p,t,l,e,m} = \sum_{j \in M_SPD_DOMP} (max(0 ; DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j} - INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j}) * CVU_A_D_{p,t,l,e,j} * F_COMERCIAL_ARB_{e,j}) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

PVAC_{p,t,l,e,m} é a Parcela Variável Ajustada no Contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j} é a Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

F_COMERCIAL_ARB_{e,j} é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

CVU_A_D_{p,t,l,e,j} é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

F_RC_{p,t,l,e,m} é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j} é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

“M_SPD_DOMP” é o conjunto de períodos de comercialização cuja a usina “p” está despachada por ordem de mérito no mês de apuração “m”

Importante:

Devido à atualização dos dados de geração enviados pelo ONS (DOMP_{p,j}), o conjunto de Número de períodos de comercialização Despachadas por Ordem de Mérito (M_SPD_DOMP) será recalculado na apuração da parcela final, de maneira a obter resultado mais preciso, que poderá ser divergente do calculado na parcela preliminar.

- 132.3. Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2016 em diante ou 23º e 24º Leilões de Energia Existente, será considerada todas as disposições relativas a indisponibilidade programada e forçada, descontada a inflexibilidade verificando a indisponibilidade programada, conforme seguinte equação:

$$PVAC_{p,t,l,e,m} = \sum_{j \in M_SPD_DOMP} max(0; (OBE_PROD_CPF_{p,t,l,j} - INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j} * F_COMERCIAL_{p,j}) * CVU_A_D_{p,t,l,e,j} * F_RC_{p,t,l,e,m})$$

Onde:

PVAC_{p,t,l,e,m} é a Parcela Variável Ajustada no Contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

OBE_PROD_CPF_{p,t,l,e,j} é a Obrigação de Entrega de Energia Considerando Indisponibilidade Forçada e Programada da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,j} é a Inflexibilidade Modulada Preliminar de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_{COMERCIAL_{p,j}}$ é o Fator de Energia Comercial da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”

$CVU_{A_D_{p,t,l,e,j}}$ é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

“M_SPD_DOMP” é o conjunto de períodos de comercialização cuja a usina “p” está despachada por ordem de mérito no mês de apuração “m”

Importante:

Devido à atualização dos dados de geração enviados pelo ONS (DOMP_{p,j}), o conjunto de Número de períodos de comercialização Despachadas por Ordem de Mérito (M_SPD_DOMP) será recalculado na apuração da parcela final, de maneira a obter resultado mais preciso, que poderá ser divergente do calculado na parcela preliminar.

133. Para usinas termelétricas à GNL com obrigação de entrega, afetadas por restrição de operação, em condição constrained-off, será determinada a Parcela Variável Ajustada no Contrato relacionada a Restrição de operação, conforme determinado conforme seguintes equações:

$$PVAC_{ESS_{p,t,l,e,m}} = \sum_{j \in m} (\min(QEA_{REST_OP_{p,j}} * PCG_{PROD_{p,t,l,m}}; DISP_{MAX_AJU_{p,t,l,j}} \\ * F_{COMERCIAL_ARB_{e,j}}) * CVU_{A_D_{p,t,l,e,j}}) * F_{RC_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$PVAC_{ESS_{p,t,l,e,m}}$ é a Parcela Variável Ajustada no Contrato por Encargos de Serviços de Sistema da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$QEA_{REST_OP_{p,j}}$ é a Quantidade de Energia Ajustada Utilizada para Determinação de Encargos por Restrição de Operação da parcela de usina não hidráulica “p”, por período de comercialização “j”

$PCG_{PROD_{p,t,l,m}}$ é o Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$DISP_{MAX_AJU_{p,t,l,j}}$ é a Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

$F_{COMERCIAL_ARB_{e,j}}$ é o Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CVU_{A_D_{p,t,l,e,j}}$ é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

134. Para as usinas comprometidas com CCEARs com obrigação de entrega provenientes de Leilões de Energia Nova/Existente, a parcela variável final por contrato é a própria parcela variável prevista no contrato, considerando também as restrições para usinas a GNL, de acordo com a seguinte equação:

Para usinas a GNL:

$$PVF_{p,t,l,e,m} = PVAC_{p,t,l,e,m} + PVAC_{ESS_{p,t,l,e,m}}$$

Para as demais

$$PVF_{p,t,l,e,m} = PVAC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$PVF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PVAC_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Ajustada no Contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”]

PVAC_ESS_{p,t,l,e,m} é a Parcela Variável Ajustada no Contrato por Encargos de Serviços de Sistema da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

135.A parcela variável final por contrato, para as usinas comprometidas com CCEARs sem obrigação de entrega provenientes de os Leilões de Energia Nova, é obtida através do produto do total da geração da parcela variável final pelo fator de rateio de contratos e CVU atualizado, de acordo com a seguinte equação:

$$PVF_{p,t,l,e,m} = \left(\sum_{j \in m} (GPVF_{p,t,l,j} * CVU_A_D_{p,t,l,e,j}) \right) * F_RC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

PVF_{p,t,l,e,m} é a Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

GPVF_{p,t,l,j} é o Geração da Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”

F_RC_{p,t,l,e,m} é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

CVU_A_D_{p,t,l,e,j} é o CVU Atualizado da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no período de comercialização “j”

Importante:

A atualização dos dados provenientes do ONS, que ocorre entre a apuração da parcela preliminar e final, é considerada no cálculo da Parcela Variável Final (PVF_{p,t,l,e,m}).

136.A parcela variável final total é obtida de acordo com a seguinte equação:

$$TOT_PVF_{p,t,l,m} = \sum_{e \in EPTL} PVF_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

TOT_PVF_{p,t,l,m} é a Parcela Variável Final Total da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

PVF_{p,t,l,e,m} é a Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

3.2.2. Detalhamento dos acertos financeiros associados à redução permanente e rescisão contratual

Conforme ato normativo em vigor, as usinas comprometidas com CCEAR, de qualquer fonte, que realizarem redução permanente ou rescisão contratual, devem ressarcir aos respectivos compradores até um ano de receita do contrato, sendo a indenização revertida para a modicidade tarifária, conforme regulamentação da Aneel.

Além disso, para os contratos por disponibilidade que forem rescindidos de fonte eólica, através do MCSD de Energia Nova, poderá ocorrer de a energia entregue até o momento ser maior que o montante contratual. Nestes casos haverá um acerto financeiro entre compradores e vendedores, com objetivo de remunerar a geração entregue a maior, ocasionada pelo descasamento entre entrega de lastro e energia. No momento da rescisão também devem ser quitados eventuais parcelas de ressarcimento ainda não lançadas até o momento, incluindo o ressarcimento calculado no momento da rescisão.

Indenização pelos Geradores

137. No mês em que ocorrer a rescisão contratual, será apurado com base na receita fixa atualizada, para CCEAR por Disponibilidade, ou ainda do Preço de Venda Atualizada, para CCEAR por Quantidade, a indenização nos casos de Rescisão, descontada as reduções permanentes passadas já vigentes, conforme seguintes comandos:

137.1. Os cálculos referentes à indenização em caso de rescisão, bem dos seus insumos, serão calculados para todas as usinas enquadradas, independente do início de suprimento do contrato.

137.2. O ano de referência "f" será o primeiro de suprimento. Caso o primeiro ano de suprimento não se inicie em janeiro será considerado o próximo ano de suprimento que tenha um ano completo.

137.3. Para as usinas eólicas, solares, termelétricas a biomassa ou resíduos sólidos urbanos com modalidade de despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), comprometidas com CCEAR por disponibilidade, que negociaram energia em leilões realizados de 2011 em diante, ou no 2º LFA a indenização será com base na receita fixa unitária, conforme seguinte equação:

$$INDEN_GER_RESC_{p,t,l,e,m} = RFIX_U_{p,t,l,m} * MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f} * (1 - F_RBCONT_{e,m-1})$$

∀ m = mês de rescisão

Onde:

$INDEN_GER_RESC_{p,t,l,e,m}$ é a Indenização de Gerador relacionada a Rescisão parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês ano de apuração "m"

$RFIX_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina "p", para cada produto "t", no mês de apuração "m"

$MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f}$ é o Montante Contratual Original no Leilão pela parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f"

$F_RBCONT_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato "e", no mês de apuração "m".

137.4. Para as usinas comprometidas com CCEAR por quantidade, a indenização será verificada a partir do preço atualizado, descontando também as reduções permanentes anteriores, conforme seguinte equação:

$$INDEN_GER_RESC_{p,t,l,e,m} = PV_CCEAR_FINAL_{e,m} * MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f} * (1 - F_RBCONT_{e,m-1})$$

∀ m = mês de rescisão

Onde:

$INDEN_GER_RESC_{p,t,l,e,m}$ é a Indenização de Gerador relacionada a Rescisão parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês ano de apuração "m"

$PV_CCEAR_FINAL_{e,m}$ é o Preço de Venda do CCEAR Atualizado Final dos Contratos por Quantidade "e", no mês de apuração "m"

$MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f}$ é o Montante Contratual Original no Leilão pela parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f"

$F_RBCONT_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato "e", no mês de apuração "m".

137.5. Para as demais usinas, a rescisão será com base na receita fixa original atualizada, desconsiderando reduções permanentes anteriores, conforme seguinte expressão:

$$INDEN_GER_RESC_{p,t,l,e,m} = RFIX_CNTR_ORI_A_{p,t,l,e,f} * (1 - F_RBCONT_{e,m-1})$$

∀ m = mês de rescisão

Onde:

$INDEN_GER_RESC_{p,t,l,e,m}$ é a Indenização de Gerador relacionada a Rescisão parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês ano de apuração "m"

$RFIX_CNTR_ORI_A_{p,t,l,e,f}$ é o Receita Fixa Original Atualizada pela parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no ano de apuração "f"

$F_RBCONT_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato "e", no mês de apuração "m".

138. No mês do início de validade da redução contratual permanente também será apurada a indenização referente a redução permanente, descontando as reduções permanentes passadas, conforme seguintes expressões:

138.1. Para as usinas eólicas, solares, termelétricas a biomassa ou resíduos sólidos urbanos com modalidade de despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), comprometidas com CCEAR por disponibilidade, que negociaram energia em leilões realizados de 2011 em diante, ou no 2º LFA, a indenização será com base na receita fixa unitária, conforme seguinte equação:

$$INDEN_GER_RED_{p,t,l,e,m} = F_RBCONT_{e,m} * \left(RFIX_U_{p,t,l,m} * MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f} * (1 - F_RBCONT_{e,m-1}) \right)$$

∀ m = mês de redução permanente

Onde:

$INDEN_GER_RED_{p,t,l,e,m}$ é a Indenização de Gerador relacionada a Redução parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

$RFIX_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”

$MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f}$ é o Montante Contratual Original no Leilão pela parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$F_RBCONT_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato “e”, no mês de apuração “m”.

138.2. Para as usinas comprometidas com CCEAR por quantidade, a indenização será verificada a partir do preço atualizado, conforme seguinte equação:

$$INDEN_GER_RED_{p,t,l,e,m} = F_RBCONT_{e,m} * \left(PV_CCEAR_FINAL_{e,m} * MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f} * (1 - F_RBCONT_{e,m-1}) \right)$$

∀ m = mês de redução permanente

Onde:

$INDEN_GER_RED_{p,t,l,e,m}$ é a Indenização de Gerador relacionada a Redução parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

$F_RBCONT_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato “e”, no mês de apuração “m”.

$PV_CCEAR_FINAL_{e,m}$ é o Preço de Venda do CCEAR Atualizado Final dos Contratos por Quantidade “e”, no mês de apuração “m”

$MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f}$ é o Montante Contratual Original no Leilão pela parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

138.3. Para as demais usinas, a indenização será com base na receita fixa original atualizada, conforme seguinte expressão:

$$INDEN_GER_RED_{p,t,l,e,m} = F_RBCONT_{e,m} * \left(RFIX_CNTR_ORI_A_{p,t,l,e,f} * (1 - F_RBCONT_{e,m-1}) \right)$$

∀ m = mês de redução permanente

Onde:

$INDEN_GER_RED_{p,t,l,e,m}$ é a Indenização de Gerador relacionada a Redução parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

$RFIX_CNTR_ORI_A_{p,t,l,e,f}$ é a Receita Fixa Contratual Original Atualizada pela parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$F_RBCONT_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato “e”, no mês de apuração “m”.

Acerto financeiro devido ao excedente de energia

139. Para usinas de fonte eólica, comprometidas com CCEAR por disponibilidade, deve ser apurada a diferença entre a geração entregue para os compradores e o montante anual:

139.1. Os cálculos a seguir serão realizados apenas no mês de rescisão contratual:

139.2. O Excedente de Energia determina o total de energia entregue a mais que o compromisso contratual, ocasionada pela rescisão contratual, e corresponde a diferença entre o total de Energia Entregue ao Contrato e quantidade contratada no ano da rescisão, conforme seguinte expressão:

$$EXCED_ENER_ENT_{p,t,l,e,m} = \max(0; (EE_CNTR_ANUAL_{p,t,l,e,m} - QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}))$$

Onde:

$EXCED_ENER_ENT_{p,t,l,e,m}$ é a Excedente de Energia Entregue da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

$EE_CNTR_ANUAL_{p,t,l,e,m}$ é a Energia Entregue Contratual Anual da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

$QEC_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Quantidade de Energia Comprometida com CCEAR da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

139.3. A Energia Entregue Contratual Anual representa o total de energia entregue no ano contratual proveniente do saldo formado no anterior, geração destinada ao contrato e ainda a energia entregue pelo vendedor no caso de atraso, descasamento e suspensão de unidade geradora, conforme seguinte expressão:

$$EE_CNTR_ANUAL_{p,t,l,e,m} = SAF_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} + G_TOT_CCEAR_{p,t,l,e,m} + \sum_{m \in f^{CCEAR}} \sum_{j \in m} CQ_EAPS_{p,t,l,e,j} + \sum_{m \in f^{CCEAR}} \sum_{j \in m} EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j}$$

Onde:

$EE_CNTR_ANUAL_{p,t,l,e,m}$ é a Energia Entregue Contratual Anual da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

$SAF_{p,t,l,e,f^{CCEAR}}$ é o Saldo Acumulado Final, destinado para o atendimento das obrigações do contrato de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f^{CCEAR}”

$G_TOT_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Geração Destinada para Atendimento ao CCEAR, de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CQ_EAPS_{p,t,l,e,j}$ é a Energia Vinculada ao Contrato para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”

$EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j}$ é a Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”

139.4. O Total de Ajuste Financeiros Associada a Excedente de Energia Entregue é a energia apurada pelo excedente, valorada pelo menor valor entre o preço de venda vigente do contrato e PLD médio do quadriênio até o ano da rescisão, conforme seguinte equação:

$$TAF_EXCED_ENER_{p,t,l,e,m} = EXCED_ENER_ENT_{p,t,l,e,m} * \min(RFIX_U_{p,t,l,m}, PLD_QD_REOL_{p,t,l,e,q})$$

Onde:

$TAF_EXCED_ENER_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ajuste Financeiros Associada a Excedente de Energia Entregue da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$EXCED_ENER_ENT_{p,t,l,e,m}$ é a Excedente de Energia Entregue da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

$RFIX_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”

$PLD_QD_REOL_{p,t,l,e,q}$ é Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “q” a ser utilizado no cálculo do quadriênio de apuração “q”

Cálculo da Multa Anemométrica em casos de Rescisão antes do início de suprimento

140. De forma a complementar casos em que, a rescisão ocorra antes do início de suprimento, se faz necessária apurar eventual multa anemométrica acumulada, porém já informada pela CCEE, a partir de 1% da receita fixa mensal, conforme seguintes equações:

Para empreendimentos contratados em CCEAR por disponibilidade:

$$MULTA_ANEM_CCEAR_RESC_{p,t,l,e,m} = \frac{MESES_ATANEM_{p,t,l,m} * 0,01 * RFIX_U_{p,t,l,m} * MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f}}{12}$$

Para empreendimentos contratados em CCEAR por quantidade:

$$\begin{aligned} MULTA_ANEM_CCEAR_RESC_{p,t,l,e,m} \\ = \frac{MESES_ATANEM_{p,t,l,m} * 0,01 * PV_CCEAR_{p,t,l,m} * MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f}}{12} \forall m \\ = \text{mês de rescisão} \end{aligned}$$

Onde:

$MULTA_ANEM_CCEAR_RESC_{p,t,l,e,m}$ é a Multa referente ao sistema de medição anemométrica aplicáveis aos CCEARs em caso de Rescisão antes o início de suprimento da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MESES_ATANEM_{p,t,l,m}$ é a Quantidade de meses caracterizados como descumprimento contratual referente à medição anemométrica, da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RFIX_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”

$MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f}$ é o Montante Contratual Original no Leilão pela parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$PV_CCEAR_{p,t,l,m}$ é o Preço de Venda do CCEAR da parcela de usina, “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, no mês de apuração, “m”

Totalização dos efeitos da rescisão

141. Os efeitos da rescisão consideram a indenização do gerador, além dos valores referentes a diferença entre a energia entregue até o momento da rescisão e o montante anual, para usinas de fonte eólica e solar, comprometidas com CCEAR por disponibilidade, devem ser quitados também eventuais parcelas de ressarcimento ainda não lançadas. Assim, tais parcelas são consolidadas e agregadas ao valor final a ser lançado para a última parcela vigente do contrato, conforme a expressão:

$$\begin{aligned} TAF_RESCISO_{p,t,l,e,m} \\ = RESS_PARC_{p,t,l,e,m} - TAF_EXCED_ENER_{p,t,l,e,m} + INDEN_GER_RESC_{p,t,l,e,m} \\ + MULTA_ANEM_CCEAR_RESC_{p,t,l,e,m} \end{aligned}$$

Onde:

$TAF_RESCISO_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ajuste Financeiros Associados à Rescisão Contratual da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_EXCED_ENER_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ajuste Financeiros Associada a Excedente de Energia Entregue da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$RESS_PARC_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Referente às Parcelas de Ressarcimento Não Lançadas da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$INDEN_GER_RESC_{p,t,l,e,m}$ é a Indenização de Gerador relacionada a Rescisão parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

$MULTA_ANEM_CCEAR_RESC_{p,t,l,e,m}$ é a Multa referente ao sistema de medição anemométrica aplicáveis aos CCEARs em caso de Rescisão antes o início de suprimento da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

142. O Valor Referente às Parcelas de Ressarcimento Não Lançadas é obtido pela diferença entre os ressarcimentos periódicos calculados referente a déficits do ano ou quadriênio anterior, e os valores efetivamente lançados nesse ano contratual:

$$\begin{aligned} RESS_PARC_{p,t,l,e,m} \\ = \left(RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR-1}} - \sum_{m \in f^{CCEAR}} RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m} \right) \\ + \left(RESS_QD_{p,t,l,e,q-1} - \sum_{m \in q} RESS_QD_M_{p,t,l,q,e,m} \right) + RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f^{CCEAR}} + RESS_QD_{p,t,l,e,q} \end{aligned}$$

Onde:

RESS_PARC_{p,t,l,e,m} é o Valor Referente às Parcelas de Ressarcimento Não Lançadas da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

RESS_ANUAL_{p,t,l,e,f} CCEAR é o Total do Ressarcimento Anual referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f”

RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m} é o Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

RESS_QD_{p,t,l,e,q} é o Total do Ressarcimento Quadrienal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no quadriênio de apuração do CCEARs “q”

RESS_QD_M_{p,t,l,e,m} é o Ressarcimento Quadrienal Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

3.2.3. Detalhamento do acerto financeiro devido à não efetivação dos contratos regulados em função da insuficiência de aporte de garantia financeira

Os agentes que possuírem contratos de venda de energia e não constituam garantia financeira no montante informado pela CCEE estarão sujeitos à não efetivação do montante integral de energia dos seus contratos de venda de modo a compatibilizar a exposição financeira negativa no Mercado de Curto Prazo com a garantia financeira constituída, conforme condições estabelecidas em regulamentação específica.

A depender do funcionamento de cada CCEAR, o vendedor poderá assumir a exposição no mercado de Mercado de Curto Prazo. Assim, em caso de não aporte das exposições haverá uma compensação financeira no âmbito da Receita de Venda.

143.O Acerto Financeiro devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados aplica-se à todos CCEARs, assim caso os vendedores não aportem garantias financeiras, não haverá a efetivação do montante de energia dos contratos de venda do Ambiente de Contratação Regulado, a depender de cada contrato, e a respectiva exposição ao comprador causada por tal não efetivação será motivo de acerto financeiro pela parte compradora.

144.Para os CCEARs por quantidade provenientes de Leilões de Energia Existente que não possuem parcela de usina associada, será utilizada uma parcela “p” fictícia, de modo a simplificar as Regras de Comercialização.

144.1. O Total do Acerto Financeiro Preliminar Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras é calculado pela Energia Não Efetivada em Operação Comercial, relacionada aos contratos regulados, pela receita da usina sujeita ao ajuste, conforme seguinte expressão:

$$TAF_GFIN_P_{p,t,l,e,m} = \left(\frac{\sum_{j \in m} ENEFE_OP_{p,t,l,e,j}}{M_SPD_m} \right) * PSR_GFIN_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

TAF_GFIN_P_{p,t,l,e,m} é o Total de Acerto Financeiro Preliminar Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

PSR_GFIN_{p,t,l,e,m} é a Parcela Sujeita a Redução pela Garantias Financeiras da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

ENEF_E_OP_{p,t,l,e,j} é o Energia Não Efetivada em Operação Comercial da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no período de comercialização “j”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

144.2. A Energia Não Efetivada em Operação Comercial equivale a Quantidade Modulada de Ajuste para a Efetivação do Contrato, associado ao CCEAR por Quantidade ou Disponibilidade, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira ou devido a ultrapassagem do limite de venda para comercializadores classificados em tipo 2, conforme expressão:

$$ENEFE_OP_{p,t,l,e,j} = \frac{CQ_EFE_GFIN_{e,j} + CQ_EFE_TP2_{e,j}}{CQ_PRE_{e,j}}$$

$$e \in p$$

Onde:

$ENEFE_OP_{p,t,l,e,j}$ é a Energia Não Efetivada em Operação Comercial da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no período de comercialização “j”

$CQ_EFE_GFIN_{e,j}$ é a Quantidade Modulada de Ajuste para a Efetivação do Contrato “e”, em função da Garantia Financeira, no período de comercialização “j”

$CQ_EFE_TP2_{e,j}$ é a Quantidade Modulada de Ajuste para comercializadores do tipo 2 para a Efetivação do Contrato “e”, em função da ultrapassagem do limite de registro, no período de comercialização “j”

$CQ_PRE_{e,j}$ é a Quantidade Modulada Preliminar do Contrato “e” no período de comercialização “j”

- 144.3. A Parcela Sujeita a Redução pela Garantias Financeiras concatena as receitas presentes em todas as parcelas da Receita de Venda que estarão suscetíveis aos efeitos do não aporte de garantias financeiras, de acordo com o leilão, conforme seguintes equações:

Para usinas térmicas com despacho tipo I com CVU ou IIA que negociaram em CCEARs com obrigação de entrega:

$$PSR_GFIN_{p,t,l,e,m} = 3 * PI_RF_{p,t,l,e,m} + PVF_{p,t,l,e,m} + RFIX_ATS_{p,t,l,e,m}$$

Para Leilões de Energia Existente (modalidade quantidade), exceto 4º LEE, para usinas que negociaram em Leilões de Energia Nova em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade) e no 2º LFA:

$$PSR_GFIN_{p,t,l,e,m} = PI_RF_{p,t,l,e,m}$$

Para o 35º Leilão de Energia Nova em diante:

$$PSR_GFIN_{p,t,l,e,m} = 3 * PI_RF_{p,t,l,e,m} + RFIX_ATS_{p,t,l,e,m} + RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}$$

Para o 4º LEE e demais usinas:

$$PSR_GFIN_{p,t,l,e,m} = 3 * PI_RF_{p,t,l,e,m} + RFIX_ATS_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$PSR_GFIN_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Sujeita a Redução pela Garantias Financeiras da parcela de usina “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato “e”, no mês de apuração, “m”

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m” (Vide Linha de Comando 135)

$PVF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_ATS_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa em função do Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa em função da Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

- 144.4. Para contratos regulados por disponibilidade, exceto os CCEAR com obrigação de entrega de usinas térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA e de usinas a biomassa ou resíduos sólidos urbanos comprometidas com CCEARs de leilões realizados de 2011 em diante, o total de acerto financeiro devido a não efetivação de contratos regulados em função do não aporte será dado pelo maior valor entre a o Total de Acerto Preliminar e a exposição ocasionada pela Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, conforme seguinte equação:

$$TAF_GFIN_{p,t,l,e,m} = \max \left(TAF_GFIN_P_{p,t,l,e,m}; \sum_{j \in m} (EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j} * PLD_{s,j}) \right)$$

Onde:

$TAF_{GFIN}_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acerto Financeiro Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$EAPS_{CQ_EFE_GFIN}_{p,t,l,e,j}$ é a Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”

$TAF_{GFIN_P}_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acerto Financeiro Preliminar Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

“s” é o submercado em que a parcela de usina “p” está localizada

144.5. Para contratos regulados por disponibilidade com obrigação de entrega de usinas térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA e de usinas a biomassa ou resíduos sólidos urbanos comprometidas com CCEARs de leilões realizados de 2011 em diante, o total de acerto financeiro devido a não efetivação de contratos regulados em função do não aporte será dado pelo maior valor entre o Total de Acerto Financeiro Preliminar e a exposição ocasionada pela obrigação de entrega não efetivada, descontado de eventual Ressarcimento de Repasse de Geração, visto que não haverá recebimento de receita variável, conforme seguinte equação:

$$TAF_{GFIN}_{p,t,l,e,m} = \max \left(TAF_{GFIN_P}_{p,t,l,e,m} - RESS_{RESP}_{p,t,l,e,m}; \sum_{j \in m} (OBE_{PROD_EFE_GFIN}_{p,t,l,e,j} * PLD_{s,j}) \right)$$

Onde:

$TAF_{GFIN}_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acerto Financeiro Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_{GFIN_P}_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acerto Financeiro Preliminar Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$OBE_{PROD_EFE_GFIN}_{p,t,l,e,j}$ é a Obrigação de Entrega de Energia não Efetivada associado ao CCEAR por Disponibilidade, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”

$RESS_{RESP}_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento de Responsabilidade de Geração Mensal da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no contrato “e” no mês de apuração “m”

$F_{RC}_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

“s” é o submercado em que a parcela de usina “p” está localizada

144.6. Para CCEARs por quantidade, o Total de Acerto Financeiro Devido a Não Efetivação de Contratos Regulados em função do não aporte ou ultrapassagem do limite regulatório para comercializadores tipo 2 será dado pelo maior valor entre o Total de Acerto Preliminar e a exposição ocasionada pelo Contrato não Efetivado, conforme seguinte equação:

$$TAF_{GFIN}_{p,t,l,e,m} = \max \left(TAF_{GFIN_P}_{p,t,l,e,m}; \sum_{j \in m} ((CQ_{EFE_GFIN}_{e,j} + CQ_{EFE_TP2}_{e,j}) * PLD_{s,j}) \right)$$

Onde:

$TAF_{GFIN}_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acerto Financeiro Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras ou devido a ultrapassagem do limite de venda para comercializadores tipo 2, associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_{GFIN_P}_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acerto Financeiro Preliminar Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

CO_EFE_GFIN_{e,j} é a Quantidade Modulada de Ajuste para a Efetivação do Contrato “e” correspondente a CCEAR-Q posteriores a 2011, em função da Garantia Financeira, no período de comercialização “j”

CO_EFE_TP2_{e,j} é a Quantidade Modulada de Ajuste para comercializadores do tipo 2 para a Efetivação do Contrato “e”, em função da ultrapassagem do limite de registro, no período de comercialização “j”

PLD_{s,j} é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

“s” é o submercado em que a parcela de usina “p”/vendedor está localizado

3.2.4. Detalhamento da apuração do pagamento da receita de venda

Parcelas da Receita de Venda

145. A divisão da receita de venda em parcelas, conforme estabelecido no CCEARs, será realizada de acordo com os seguintes comandos:

- Para os Leilões de Energia Nova exceto os realizados em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade), para os Leilões de Fontes Alternativas, exceto o 2º Leilão de Fontes Alternativas, Leilões de Projetos Estruturantes, para o 4º Leilão de Energia Existente e para os Leilões de Energia Existente (modalidade disponibilidade), a receita de venda será desdobrada em três parcelas;
- Para os Leilões de Energia Nova realizados em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade), a receita de venda será desdobrada em duas parcelas, sendo uma parcela relativa à receita fixa e a outra relativa à receita variável;
- Para o 2º Leilão de Fontes Alternativas e para os Leilões de Energia Existente (modalidade quantidade), exceto 4º LEE, a receita de venda será paga em uma única parcela.

145.1. Para determinação do pagamento da receita de venda em cada um dos vencimentos é determinado a parcela variável residual por CCEAR por Disponibilidade. Para as usinas que negociaram energia nos Leilões de Energia Nova exceto os realizados em 2009 e 2010, ou nos Leilões de Energia Existente, a parcela variável residual corresponderá à diferença entre a parcela variável final e dois terços da parcela variável preliminar, conforme seguinte equação:

$$PVR_{p,t,l,e,m} = PVF_{p,t,l,e,m} - \left(\frac{2}{3} * PVP_{p,t,l,e,m} \right)$$

Onde:

PVR_{p,t,l,e,m} é a Parcela Variável Residual da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

PVF_{p,t,l,e,m} é a Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

PVP_{p,t,l,e,m} é a Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

146. Tendo em vista que algumas usinas têm direito ao recebimento de quotas provenientes da Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis (CCC) ou da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), os valores percebidos sob estes títulos deverão ser descontados do pagamento da receita de venda dessas usinas. Desta forma, é necessário determinar as quotas de CCC e CDE por contrato para essas usinas.

146.1. Os valores das quotas de CCC por contrato são obtidos em função do fator de rateio dos contratos de acordo com a seguinte equação:

$$CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m} = QUOTA_CCC_{p,t,l,m} * FRC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m} é o Valor da Quota CCC por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

QUOTA_CCC_{p,t,l,m} é a Quota CCC da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

146.2. Os valores de quotas CDE por contrato são obtidos em função do fator de rateio dos contratos, conforme a equação:

$$CQUOTA_CDE_{p,t,l,e,m} = QUOTA_CDE_{p,t,l,m} * F_{RC_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$CQUOTA_CDE_{p,t,l,e,m}$ é a Valor da Quota CDE por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$QUOTA_CDE_{p,t,l,m}$ é o Quota CDE da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_{RC_{p,t,l,e,m}}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

147. A Parcela Intermediária referente a Receita Fixa é determinada, conforme o leilão ou produto, em que a usina estiver comprometida.

148. Para empreendimentos na modalidade disponibilidade:

148.1. Para as usinas que negociaram nos leilões de energia nova realizados anteriormente a 2009, no Leilão de Fontes Alternativas de 2007, ou em Leilões de Energia Existente anteriores a 2010, a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa é determinada conforme seguinte equação:

$$PI_RF_{p,t,l,e,m} = \frac{(RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m} * (1 - F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m})) - CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m} - CQUOTA_CDE_{p,t,l,e,m}}{3}$$

Onde:

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, com o contrato “e” no mês de apuração “m”

$CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}$ é a Quota CCC por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CQUOTA_CDE_{p,t,l,e,m}$ é a Quota CDE por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

148.2. Para as usinas que negociaram energia em Leilões de Energia Nova realizados em 2009 e 2010, a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa é determinada conforme seguinte equação:

$$PI_RF_{p,t,l,e,m} = (RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m} * (1 - F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m})) - (CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m} + CQUOTA_CDE_{p,t,l,e,m})$$

Onde:

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, com o contrato “e” no mês de apuração “m”

$CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}$ é a Quota CCC por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CQUOTA_CDE_{p,t,l,e,m}$ é a Quota CDE por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

148.3. Para as usinas que negociaram energia no 2º Leilão de Fontes Alternativas, a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa é determinada conforme seguinte equação:

$$PI_RF_{p,t,l,e,m} = \left(RFIX_CCEAR_MAP_{p,t,l,e,m} * (1 - F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m}) \right) - CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_CCEAR_MAP_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa Mensal Atualizada e Ponderada da parcela de usina, “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato, “e”, no mês de apuração, “m”

$F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, com o contrato “e” no mês de apuração “m”

$CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}$ é a Quota CCC por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

148.4. Para as usinas que negociaram energia nos leilões realizados de 2011 em diante, a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa é determinada conforme seguintes condições:

148.4.1. O fator em operação comercial das unidades comprometidas com o produto é determinado de acordo com a seguinte equação:

Caso a usina esteja comprometida com o 35º Leilão de Energia Nova em diante:

$$F_COM_PROD_{p,t,l,m} = 1 - F_SUSOP_PROD_{p,t,l,m} - F_ATS_PROD_{p,t,l,m}$$

Caso contrário:

$$F_COM_PROD_{p,t,l,m} = 1 - F_DESC_PROD_{p,t,l,m} - F_ATS_PROD_{p,t,l,m}$$

Onde:

$F_COM_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator em Operação Comercial do Produto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_DESC_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator de Descasamento do Produto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_ATS_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_SUSOP_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator de Suspensão comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

148.4.2. O fator em operação comercial das unidades comprometidas com o produto ajustado pela redução permanente é determinado de acordo com a seguinte equação:

Caso a usina esteja comprometida com o 35º Leilão de Energia Nova em diante:

$$F_COMPROD_ARB_{p,t,l,e,m} = F_COM_PROD_{p,t,l,m} + min(F_ATS_PROD_{p,t,l,m}; F_RBCONT_{e,m})$$

Caso contrário:

$$F_COMPROD_ARB_{p,t,l,e,m} = F_COM_PROD_{p,t,l,m} + min((F_ATS_PROD_{p,t,l,m} + F_DESC_PROD_{p,t,l,m}); F_RBCONT_{e,m})$$

Onde:

$F_COMPROD_ARB_{p,t,l,m}$ é o Fator em Operação Comercial do Produto Ajustado por Reduções Bilaterais da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_COM_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator em Operação Comercial do Produto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_ATS_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_DESC_PROD_{p,t,l,m}$ é o Fator de Descasamento do Produto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$F_RBCONT_{e,m}$ é o Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato “e”, no mês de apuração “m”.

148.4.3. Para as usinas termelétricas, com CVU não nulo, que negociaram energia em Leilões de Energia Nova/Existente realizados de 2011 em diante, a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa é determinada conforme seguinte equação:

Caso a usina esteja comprometida com o 35º Leilão de Energia Nova em diante:

$$PI_RF_{p,t,l,e,m} = \frac{(RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m} * F_COMPROD_ARB_{p,t,l,e,m}) - CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}}{3}$$

Caso contrário:

$$PI_RF_{p,t,l,e,m} = \frac{(RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m} * F_COMPROD_ARB_{p,t,l,e,m}) + RFIX_DESC_{p,t,l,e,m} - CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}}{3}$$

Onde:

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no mês de apuração “m”

$F_COMPROD_ARB_{p,t,l,e,m}$ é o Fator em Operação Comercial do Produto Ajustado por Reduções Bilaterais da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RFIX_DESC_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa alterada em função do Descasamento da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}$ é a Quota CCC por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

148.4.4. Para as usinas eólicas, solares, termelétricas a biomassa ou resíduos sólidos urbanos com modalidade de despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), que negociaram energia em leilões realizados de 2011 em diante, a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa é determinada conforme seguinte equação:

Caso a usina esteja comprometida com o 35º Leilão de Energia Nova em diante:

$$PI_RF_{p,t,l,e,m} = \frac{(RFIX_U_{p,t,l,m} * F_COMPROD_ARB_{p,t,l,e,m} * QM_{e,m}) - CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}}{3}$$

Caso contrário:

$$PI_RF_{p,t,l,e,m} = \frac{(RFIX_U_{p,t,l,m} * F_COMPROD_ARB_{p,t,l,e,m} * QM_{e,m}) + RFIX_DESC_{p,t,l,e,m} - CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}}{3}$$

Onde:

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”

$F_COMPROD_ARB_{p,t,l,m}$ é o Fator em Operação Comercial do Produto Ajustado por Reduções Bilaterais da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$QM_{e,m}$ é a Quantidade Sazonalizada do Contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_DESC_{t,l,e,m}$ é a Receita Fixa Mensal Atualizada e Ponderada da parcela de usina, “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato, “e”, no mês de apuração, “m”

$CQUOTA_CCC_{p,t,l,e,m}$ é a Quota CCC por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

148.5. Para empreendimentos/vendedores na modalidade quantidade:

148.6. Para os CCEARs por quantidade provenientes de Leilões de Energia Existente que não possuem parcela de usina associada, será utilizada uma parcela “p” fictícia, de modo a simplificar as Regras de Comercialização.

148.7. Para os Leilões de Energia Existente, exceto 4º LEE, e para as usinas que negociaram energia no 2º Leilão de Fontes Alternativas a parcela Intermediária referente a Receita Fixa é determinada conforme a seguinte equação:

$$PI_{RF,p,t,l,e,m} = RV_{CCEAR,p,t,l,e,m} * (1 - F_{ATS_ARB}_{p,t,l,e,m}) - CQUOTA_{CCC}_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$PI_{RF,p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_{CCEAR,p,t,l,e,m}$ é o Receita de Venda do CCEAR da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$F_{ATS_ARB}_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, com o contrato “e” no mês de apuração “m”

$CQUOTA_{CCC}_{p,t,l,e,m}$ é a Quota CCC por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

148.8. Para o 4º Leilão de Energia Existente e para as demais usinas, a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa é determinada conforme a seguinte equação:

Caso a usina esteja comprometida com o 35º Leilão de Energia Nova em diante:

$$PI_{RF,p,t,l,e,m} = \frac{RV_{CCEAR,p,t,l,e,m} * (1 - F_{ATS_ARB}_{p,t,l,e,m} - F_{SUSOP_PROD}_{p,t,l,m}) - CQUOTA_{CCC}_{p,t,l,e,m}}{3}$$

Caso contrário:

$$PI_{RF,p,t,l,e,m} = \frac{RV_{CCEAR,p,t,l,e,m} * (1 - F_{ATS_ARB}_{p,t,l,e,m}) - CQUOTA_{CCC}_{p,t,l,e,m}}{3}$$

Onde:

$PI_{RF,p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RV_{CCEAR,p,t,l,e,m}$ é o Receita de Venda do CCEAR da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$F_{ATS_ARB}_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, com o contrato “e” no mês de apuração “m”

$F_{SUSOP_PROD}_{p,t,l,m}$ é o Fator de Suspensão comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$CQUOTA_{CCC}_{p,t,l,e,m}$ é a Quota CCC por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

148.9. A Receita de Venda do CCEAR por Quantidade é determinada pelo produto da quantidade contratada e o Preço de Venda, conforme seguinte equação:

$$RV_{CCEAR,p,t,l,e,m} = PV_{CCEAR_FINAL}_{e,m} * QM_{e,m}$$

Onde:

$PV_{CCEAR_FINAL}_{e,m}$ é o Preço de Venda do CCEAR Atualizado Final dos Contratos por Quantidade “e”, no mês de apuração, “m”

$QM_{e,m}$ é a Quantidade Sazonalizada do Contrato “e”, no mês de apuração “m”

149. As cessões de CCEAR, provenientes do MCSd de Energia Existente, geram contratos específicos para o montante recebido. Esses contratos têm as parcelas apuradas pela Receita de Venda, porém não devem ser faturados bilateralmente, uma vez que os mesmos são liquidados de maneira centralizada na CCEE, através da liquidação do MCSd de Energia Existente, realizadas em três parcelas.

150. O Valor da Preliminar da Primeira Parcda da Receita de Venda é apurada conforme seguinte equação:

$$P1_P_{p,t,l,e,m} = \frac{PVP_{p,t,l,e,m}}{3} + PI_RF_{p,t,l,e,m} + R3_P_{p,t,l,e,m-1} + ADDC_P1_{p,t,l,e,m} - TOT_RESS_EOL_{p,t,l,e,m} \\ - TOT_RESS_SOL_{p,t,l,e,m} - MULTA_ANEM_CCEAR_{p,t,l,e,m} - EF_GRAR_{p,t,l,e,fCCEAR-1} + RA_P1_{p,t,l,e,m} \\ + AJU_REAP_P1_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$P1_P_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Preliminar da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PVP_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$R3_P_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Residual da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m” (Vide Linha de Comando 145)

$ADDC_P1_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente a Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TOT_RESS_EOL_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ressarcimento Eólico associado a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TOT_RESS_SOL_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ressarcimento Solar associado a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MULTA_ANEM_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Multa referente ao sistema de medição anemométrica aplicáveis aos CCEARs da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$EF_GRAR_{p,t,l,e,fCCEAR}$ é Efeito Financeiro da Geração Realocada para o Ambiente Regulado de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “fCCEAR”

$RA_P1_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Residual Atualizado da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração

$AJU_REAP_P1_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Reapuração na Receita de Venda na Primeira Parcela, da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

Importante:

O Efeito Financeiro da Geração Realocada calculada no ano fCCEAR anterior deve ser lançado na P1_P somente no primeiro mês do ano contratual.

150.1. A Atualização do Valor Residual da Primeira Parcela da Receita de Venda referente ao mês anterior pelo IPCA é calculado para os CCEARs de Energia Existente modalidade quantidade (exceto 4º LEE) e de usinas eólicas comprometidas com o 2º Leilão de Fontes Alternativas, conforme seguinte equação:

$$RA_P1_{p,t,l,e,m} = R1_P_{p,t,l,e,m-1} * \left(\max \left(1; \frac{NIPCA_{m-1}}{NIPCA_{m-2}} \right) - 1 \right)$$

Onde:

$RA_P1_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Residual Atualizado da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração

$R1_P_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Residual da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$NIPCA_m$ é Valor Absoluto do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA, no mês de apuração “m”

151. Para todas as usinas, independente do leilão em que foram negociadas, o Valor da Primeira Parcela da Receita de Venda é calculado considerando apenas os valores positivos do valor preliminar, conforme seguinte equação:

$$P1_RV_{p,t,l,e,m} = \max(0; P1_P_{p,t,l,e,m})$$

Onde:

$P1_{RV_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P1_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Preliminar da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

152. Para todas as usinas, independente do leilão em que foram negociadas, será calculado o Valor Residual da Primeira Parcela, para que, caso não haja receita suficiente para cobrir os efeitos do valor residual do mês anterior, seja considerado na próxima parcela, conforme seguinte equação:

$$R1_{P_{p,t,l,e,m}} = \min(0; P1_{P_{p,t,l,e,m}})$$

Onde:

$R1_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Residual da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P1_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Preliminar da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

153. Para as usinas que negociaram energia nos Leilões de Energia Nova/Existente que possuem pagamento previsto em 3 parcelas, haverá valor Preliminar, caso ao contrário este valor será nulo de acordo com as seguintes equações:

Caso a usina/vendedor tenha negociado nos Leilões de:

i) Energia Nova, exceto os realizados em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade);

ii) Fontes Alternativas, exceto o 2º Leilão de Fontes Alternativas;

iii) Projetos Estruturantes;

iv) 4º Leilão de Energia Existente e

v) Energia Existente (modalidade disponibilidade):

$$P2_{P_{p,t,l,e,m}} = \frac{PVP_{p,t,l,e,m}}{3} + PI_{RF_{p,t,l,e,m}} + R1_{P_{p,t,l,e,m}} + ADDC_{P2_{p,t,l,e,m}}$$

Caso contrário:

$$P2_{P_{p,t,l,e,m}} = 0$$

Onde:

$P2_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Preliminar da Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PVP_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PI_{RF_{p,t,l,e,m}}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$R1_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Residual da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$ADDC_{P2_{p,t,l,e,m}}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente a Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

Importante:

Destaca-se que o tratamento adotado para parcelamento da receita de venda dos CCEARs considera a data de vencimento estabelecida no contrato para cada parcela da receita de venda. Desta forma, a segunda parcela da receita de venda prevista nos CCEARs para as usinas que negociaram energia nos Leilões de Energia Nova em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade), inclusive, está sendo tratada nas regras como a parcela “P3_P”.

154. Para as usinas que possuem valor preliminar da segunda parcela da Receita de Venda, o Valor da Segunda Parcela da Receita de Venda é calculado considerando apenas os valores positivos do valor preliminar, conforme seguinte equação:

$$P2_RV_{p,t,l,e,m} = \max(0; P2_P_{p,t,l,e,m})$$

Onde:

$P2_RV_{p,t,l,e,m}$ é o Valor da Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P2_P_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Preliminar da Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

155. Para todas as usinas que possuem valor preliminar da segunda parcela da Receita de Venda será calculado o Valor Residual da Segunda Parcela, para que, caso não haja receita suficiente para cobrir os efeitos do valor residual da primeira parcela, seja considerado na próxima parcela, conforme seguinte equação:

$$R2_P_{p,t,l,e,m} = \min(0; P2_P_{p,t,l,e,m})$$

Onde:

$R2_P_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Residual da Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P2_P_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Preliminar da Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

156. Para todas as usinas, independente do leilão em que foram negociadas, os ressarcimentos, multa anemométrica e multa por não fechamento de ciclo, caso aplicáveis, incluindo também eventual acerto em caso de rescisão contratual, e indenização em caso de redução permanente, para a glosa da receita de venda, conforme seguinte equação:

$$\begin{aligned} TAF_PROD_{p,t,l,e,m} = & TOT_RESS_NH_{p,t,l,e,m} + RIGBIO_PROD_{p,t,l,e,m} + MULTA_CICLO_{p,t,l,e,m} + TAF_RESCISAO_{p,t,l,e,m} \\ & + INDEN_GER_RED_{p,t,l,e,m} + ADDC_TAF_{p,t,l,e,m} \end{aligned}$$

Onde:

$TAF_PROD_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acertos Financeiros associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TOT_RESS_NH_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ressarcimento Não Hidráulico associado a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RIGBIO_PROD_{p,t,l,e,m}$ é o Ressarcimento em Função da Insuficiência de Geração para atendimento do CCEAR por Disponibilidade de cada parcela de usina “p”, termelétrica a biomassa, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_RESCISAO_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ajuste Financeiros Associados à Rescisão Contratual da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$MULTA_CICLO_{p,t,l,e,m}$ é a Multa referente ao não fechamento de ciclo combinado da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$INDEN_GER_RED_{p,t,l,e,m}$ é a Indenização de Gerador relacionada a Redução parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês ano de apuração “m”

$ADDC_TAF_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente aos Acertos Financeiros da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

157. A Atualização do Valor Residual da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda referente ao mês anterior pelo IPCA é calculado para todos os contratos, com exceção de CCEAR de Energia Existente na modalidade quantidade (para esse tipo de contrato, o cálculo é realizado apenas para o 4º LEE) e de usinas eólicas comprometidas com o 2º Leilão de Fontes Alternativas, conforme seguinte equação:

$$RA_P3_{p,t,l,e,m} = R3_P_{p,t,l,e,m-1} * \left(\max \left(1; \frac{NIPCA_m}{NIPCA_{m-1}} \right) - 1 \right)$$

Onde:

$RA_P3_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Residual Atualizado da Terceira ou Última parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$R3_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Residual da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m” (Vide Linha de Comando 162)

$NIPCA_m$ é Valor Absoluto do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplio – IPCA, no mês de apuração “m”

157.1. O Valor Preliminar da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda será definida conforme seguintes equações:

Caso a usina/vendedor tenha negociado nos Leilões de

i) Energia Nova, exceto os realizados em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade) e 35º LEN em diante;

ii) Fontes Alternativas, exceto o 2º Leilão de Fontes Alternativas;

iii) Projetos Estruturantes,

iv) 4º Leilão de Energia Existente e

v) Energia Existente (modalidade disponibilidade):

a) Para o último mês do suprimento do contrato:

$$P3_{P_{p,t,l,e,m}} = RFIX_ATS_{p,t,l,e,m} + PVR_{p,t,l,e,m} + PI_RF_{p,t,l,e,m} + R2_{P_{p,t,l,e,m}} + RA_{P3_{p,t,l,e,m}} - TAF_PROD_{p,t,l,e,m} - TAF_GFIN_{p,t,l,e,m} \\ + ADDC_{P3_{p,t,l,e,m}} + AJU_REAP_{P3_{p,t,l,e,m}} - EF_GRAR_{p,t,l,e,f CCEAR}$$

b) Para os demais meses do suprimento do contrato:

$$P3_{P_{p,t,l,e,m}} = RFIX_ATS_{p,t,l,e,m} + PVR_{p,t,l,e,m} + PI_RF_{p,t,l,e,m} + R2_{P_{p,t,l,e,m}} + RA_{P3_{p,t,l,e,m}} - TAF_PROD_{p,t,l,e,m} - TAF_GFIN_{p,t,l,e,m} \\ + ADDC_{P3_{p,t,l,e,m}} + AJU_REAP_{P3_{p,t,l,e,m}}$$

Caso contrário:

$$P3_{P_{p,t,l,e,m}} = RFIX_ATS_{p,t,l,e,m} + PVR_{p,t,l,e,m} + R1_{P_{p,t,l,e,m}} + RA_{P3_{p,t,l,e,m}} - TAF_PROD_{p,t,l,e,m} - TAF_GFIN_{p,t,l,e,m} + \\ ADDC_{P3_{p,t,l,e,m}} + AJU_REAP_{P3_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$P3_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Preliminar da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PVR_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Residual da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_ATS_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa reduzida em função do Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$R1_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Residual da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$R2_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Residual da Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RA_{P3_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Residual Atualizado da Terceira ou Última parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_PROD_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acertos Financeiros associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_GFIN_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acerto Financeiro Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$ADDC_{P3_{p,t,l,e,m}}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente a Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$AJU_REAP_{P3_{p,t,l,e,m}}$ é o Ajuste Decorrente de Reapuração na Receita de Venda na Terceira Parcela, da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$EF_GRAR_{p,t,l,e,f CCEAR}$ é Efeito Financeiro da Geração Realocada para o Ambiente Regulado de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “f^{CCEAR}”

Importante:

Destaca-se que a terceira parcela de venda ($P3_P$) obtida para as usinas que negociaram energia nos Leilões de Energia Nova em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade) representa a segunda parcela da receita de venda prevista nos respectivos CCEARs.

157.2. Para usinas comprometidas com CCEARs provenientes do 35º Leilão de Energia Nova em diante, o Valor Preliminar da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda será definida conforme seguintes equações:

a) Para o último mês do suprimento do contrato:

$$P3_{p,t,l,e,m} = RFIX_ATS_{p,t,l,e,m} + RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m} + PVR_{p,t,l,e,m} + PI_RF_{p,t,l,e,m} + R2_P_{p,t,l,e,m} + RA_P3_{p,t,l,e,m} - TAF_PROD_{p,t,l,e,m} \\ - TAF_GFIN_{p,t,l,e,m} + ADDC_P3_{p,t,l,e,m} + AJU_REAP_P3_{p,t,l,e,m} - EF_GRAR_{p,t,l,e,f,CCEAR}$$

b) Para os demais meses do suprimento do contrato:

$$P3_{p,t,l,e,m} = RFIX_ATS_{p,t,l,e,m} + RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m} + PVR_{p,t,l,e,m} + PI_RF_{p,t,l,e,m} + R2_P_{p,t,l,e,m} + RA_P3_{p,t,l,e,m} - TAF_PROD_{p,t,l,e,m} \\ - TAF_GFIN_{p,t,l,e,m} + ADDC_P3_{p,t,l,e,m} + AJU_REAP_P3_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$P3_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Preliminar da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_ATS_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa reduzida em função do Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa em função da Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PVR_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Residual da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$R2_P_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Residual da Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RA_P3_{p,t,l,e,m}$ é o Valor Residual Atualizado da Terceira ou Última parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_PROD_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acertos Financeiros associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_GFIN_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acerto Financeiro Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$ADDC_P3_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAD, Decisões Judiciais ou Administrativas referente a Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$AJU_REAP_P3_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Reapuração na Receita de Venda na Terceira Parcela, da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$EF_GRAR_{p,t,l,e,f,CCEAR}$ é Efeito Financeiro da Geração Realocada para o Ambiente Regulado de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEAR “f^{CCEAR}”

158. Para todas as usinas, independente do leilão em que foram negociadas, o Valor da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda é calculado considerando apenas os valores positivos do valor preliminar, conforme seguinte equação:

Se “m” for o mês de rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR:

$$P3_RV_{p,t,l,e,m} = P3_P_{p,t,l,e,m}$$

Caso Contrário:

$$P3_RV_{p,t,l,e,m} = \max(0; P3_P_{p,t,l,e,m})$$

Onde:

$P3_{RV_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P3_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Preliminar da Terceira ou Última a Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

159.Para todas as usinas, independente do leilão em que foi negociada, será calculado o Valor Residual da Terceira ou Última Parcela, para que, caso não haja receita suficiente para cobrir os efeitos do valor residual da primeira ou segunda parcela, seja considerado no próximo mês, conforme seguinte equação:

Se “m” for o mês de rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR:

$$R3_{P_{p,t,l,e,m}} = 0$$

Caso Contrário:

$$R3_{P_{p,t,l,e,m}} = \min(0, P3_{P_{p,t,l,e,m}})$$

Onde:

$R3_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Residual da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P3_{P_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor Preliminar da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

160.A receita de venda sem ajustes financeiros será obtida pelas três parcelas fixas intermediária, já considerando eventual descasamento, a receita variável correspondente ao despacho por ordem de mérito e a receita fixa em função do atraso, conforme a equação abaixo:

Caso a usina/vendedor tenha negociado nos Leilões de

i) Energia Nova, exceto os realizados em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade) e 35º LEN em diante;

ii) Fontes Alternativas, exceto o 2º Leilão de Fontes Alternativas;

iii) Projetos Estruturantes,

iv) 4º Leilão de Energia Existente e

v) Energia Existente (modalidade disponibilidade):

$$RV_{SAF_{p,t,l,e,m}} = (3 * PI_{RF_{p,t,l,e,m}}) + PVF_{p,t,l,e,m} + RFIX_{ATS_{p,t,l,e,m}}$$

Caso Contrário:

$$RV_{SAF_{p,t,l,e,m}} = PI_{RF_{p,t,l,e,m}} + PVF_{p,t,l,e,m} + RFIX_{ATS_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$RV_{SAF_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda sem Ajustes Financeiros da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PI_{RF_{p,t,l,e,m}}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PVF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_{ATS_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita Fixa reduzida em função do Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

161.Para usinas comprometidas com CCEARs provenientes do 35º Leilão de Energia Nova em diante, a receita de venda sem ajustes financeiros será obtida pelas três parcelas fixas intermediárias, a receita variável correspondente ao despacho por ordem de mérito, a receita fixa em função do atraso e a receita fixa em função da suspensão, conforme a equação abaixo:

$$RV_{SAF_{p,t,l,e,m}} = (3 * PI_{RF_{p,t,l,e,m}}) + PVF_{p,t,l,e,m} + RFIX_{ATS_{p,t,l,e,m}} + RFIX_{SUSOP_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$RV_{SAF_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita de Venda sem Ajustes Financeiros da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PI_{RF_{p,t,l,e,m}}$ é a Parcela Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PVF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_{ATS_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita Fixa reduzida em função do Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_{SUSOP_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita Fixa em função da Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

162. O valor da receita de venda mensal será obtido através da soma das três parcelas da receita de venda de cada contrato de acordo com a seguinte equação:

$$RV_{M_{p,t,l,e,m}} = P1_{RV_{p,t,l,e,m}} + P2_{RV_{p,t,l,e,m}} + P3_{RV_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$RV_{M_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor da Receita de Venda Mensal da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P1_{RV_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P2_{RV_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor da Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$P3_{RV_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

163. O valor da receita de venda total mensal será obtido de acordo com a seguinte equação:

$$RVT_{M_{p,t,l,m}} = \sum_{e \in CCEAR} RV_{M_{p,t,l,e,m}}$$

Onde:

$RVT_{M_{p,t,l,m}}$ é o Valor da Receita de Venda Total Mensal da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RV_{M_{p,t,l,e,m}}$ é o Valor da Receita de Venda Mensal da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

“EPTL” é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade “e”, vinculados à usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”

164. O cálculo do valor Total da Receita de Venda, descontado os débitos dos meses anteriores para o mês de apuração “m” é calculado conforme seguinte equação:

$$\begin{aligned} TOT_{RV_D_{p,t,l,e,m}} = & RF_{CONS_{p,t,l,e,m}} + PVF_{p,t,l,e,m} + RFIX_{ATS_{p,t,l,e,m}} + RFIX_{SUSOP_{p,t,l,e,m}} - TAF_{GFIN_{p,t,l,e,m}} \\ & - TAF_{PROD_{p,t,l,e,m}} - TOT_{RESS_EOL_{p,t,l,e,m}} - TOT_{RESS_SOL_{p,t,l,e,m}} - MULTA_ANEM_{CCEAR_{p,t,l,e,m}} \\ & - EF_{GRAR_{p,t,l,e,f,CCEAR}} + ADDC_P1_{p,t,l,e,m} + ADDC_P2_{p,t,l,e,m} + ADDC_P3_{p,t,l,e,m} + AJU_{REAP_P1_{p,t,l,e,m}} \\ & + AJU_{REAP_P3_{p,t,l,e,m}} \end{aligned}$$

Onde:

$TOT_{RV_D_{p,t,l,e,m}}$ é o Total da Receita de Venda Descontado os débitos anteriores da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RF_{CONS_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita Fixa Consolidada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PVF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcela Variável Final da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_{ATS_{p,t,l,e,m}}$ é a Receita Fixa em função do Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa em função da Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_GFIN_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acerto Financeiro Devido a Não Efetivação dos Contratos Regulados em função do Aporte Insuficiente de Garantias Financeiras associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato regulado “e”, no mês de apuração “m”

$TAF_PROD_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Acertos Financeiros associados a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TOT_RESS_EOL_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ressarcimento Eólico associado a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$TOT_RESS_SOL_{p,t,l,e,m}$ é o Total de Ressarcimento Solar associado a cada parcela de usina “p”, comprometida com CCEAR por Disponibilidade, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MULTA_ANEM_CCEAR_{p,t,l,e,m}$ é a Multa referente ao sistema de medição anemométrica aplicáveis aos CCEARs da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$EF_GRAR_{p,t,l,e,m}^{CCEAR}$ é Efeito Financeiro da Geração Realocada para o Ambiente Regulado de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “ $CCEAR$ ”

$ADDC_P1_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAD, Decisões Judiciais ou Administrativas referente a Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$ADDC_P2_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAD, Decisões Judiciais ou Administrativas referente a Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$ADDC_P3_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Deliberação do CAD, Decisões Judiciais ou Administrativas referente a Terceira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$AJU_REAP_P1_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Reapuração na Receita de Venda na Primeira Parcela, da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$AJU_REAP_P3_{p,t,l,e,m}$ é o Ajuste Decorrente de Reapuração na Receita de Venda na Terceira Parcela, da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

165. Para o 4º Leilão de Energia Existente e para os Leilões de Energia Existente (modalidade disponibilidade) e para as usinas que negociaram energia nos Leilões de Energia Nova/Existente, Leilões de Fontes Alternativas e Leilões de Projetos Estruturantes que possuem pagamento previsto em 3 parcelas, o valor da Receita fixa sem atraso intermediária consolidada, será três vezes o valor da parcela, caso ao contrário a Receita fixa sem atraso intermediária consolidada será igual à Parcada Intermediária referente a Receita Fixa de acordo com as seguintes equações:

Caso a usina/vendedor tenha negociado nos Leilões de

i) Energia Existente (modalidade quantidade), exceto 4º LEE

ii) Leilões de Energia Nova realizados em 2009 e 2010 (modalidade disponibilidade);

iii) 2º Leilões de Fontes Alternativas

$$RF_CONS_{p,t,l,e,m} = PI_RF_{p,t,l,e,m}$$

Caso contrário:

$$RF_CONS_{p,t,l,e,m} = 3 * PI_RF_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

$RF_CONS_{p,t,l,e,m}$ é a Receita Fixa Consolidada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$PI_RF_{p,t,l,e,m}$ é a Parcada Intermediária referente a Receita Fixa da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

166. O cálculo da Diferença entre Processamentos considera o resultado de um processo de reapuração para cada contrato, em relação ao resultado obtido para o mesmo agente em um processamento anterior, relativo ao mesmo mês de apuração. Este resultado é ajustado para compor o Ajuste Final do Processamento a ser considerado no processo de liquidação do agente na CCEE. A Diferença entre Processamentos é expressa por

$$DIF_TOT_RV_{p,t,l,e,m,u} = TOT_RV_D_{p,t,l,e,m,u} - TOT_RV_D_{p,t,l,e,m,u-1}$$

Onde:

DIF_TOT_RV_{p,t,l,e,m,u} é o Diferença entre Processamentos no Total da Receita de Venda da usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”, referente ao último processamento “u”

TOT_RV_D_{p,t,l,e,m} é o Total da Receita de Venda Descontado os débitos anteriores da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

“u” refere-se ao último processamento realizado para o mês de apuração “m”

Importante:

Os ajustes serão inseridos na P1 **ou** P3 conforme operacionalização na CCEE.

3.2.5. Dados de Entrada da apuração da Parcela Variável e Receita de Venda

Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente aos Acertos Financeiros	
ADDC_TAF_{p,t,l,e,m}	Descrição Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente aos Acertos Financeiros da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Negativos
Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente a Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda	
ADDC_P3_{p,t,l,m}	Descrição Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, Decisões Judiciais ou Administrativas referente a Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Negativos
Ajuste Decorrente de Reapuração na Receita de Venda na Primeira Parcela	
AJU_REAP_P1_{p,t,l,e,m}	Descrição Ajuste Decorrente de Reapuração na Receita de Venda na Primeira Parcela, da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Negativos
Ajuste Decorrente de Reapuração na Receita de Venda na Terceira Parcela	
AJU_REAP_P3_{p,t,l,e,m}	Descrição Ajuste Decorrente de Reapuração na Receita de Venda na Terceira Parcela, da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Negativos
Banco de Energia Associado a Taxa de Indisponibilidade Forçada do Produto	
BANCO_TEIF_PROD_{p,t,l,j}	Descrição Banco de Energia Associado a Taxa de Indisponibilidade Forçada do Produto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Anexo II - Apuração do Banco de Indisponibilidade Forçada)
	Valores Possíveis Positivos ou zero

Capacidade Instalada	
CAP_{i,j}	Descrição Capacidade instalada associada a cada ponto de medição “i” de unidade geradora associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade MW
	Fornecedor Cadastro do Sistema Elétrico
	Valores Possíveis Positivos
Capacidade instalada no CCEAR	
CAP_COMP_p	Descrição Capacidade instalada da parcela de usina “p” definida no CCEAR
	Unidade MW
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos
Quantidade Modulada Preliminar do Contrato	
CQ_PRE_{e,j}	Descrição Quantidade Modulada do Contrato “e” por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Contratos
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Quantidade Modulada do Contrato	
CQ_EFE_GFIN_{e,j}	Descrição Quantidade Modulada de Ajuste para a Efetivação do Contrato “e”, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Contratos (Efetivação dos Contratos de Venda de Energia em função do aporte de Garantia Financeira)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Quantidade Modulada de Ajuste devido a Efetivação para Comercializadores Tipo 2	
CQ_EFE_TP2_{e,j}	Descrição Quantidade Modulada de Ajuste para comercializadores do tipo 2 para a Efetivação do Contrato “e”, em função da ultrapassagem do limite de registro, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Contratos (Anexo III - Efetivação dos Contratos de Venda de Comercializadores Tipo 2)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Energia Vinculada ao Contrato para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora	
CQ_EAPS_{p,t,l,e,j}	Descrição Energia Efetiva Associada ao Contrato para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", associada ao contrato "e", no período de comercialização "j"
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das Usinas Termelétricas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA, Comprometidas com CCEAR por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Custo Variável Unitário Atualizado Preliminar	
CVU_A_D_PRE_{p,t,l,e,m}	Descrição CVU Atualizado Preliminar da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato com a Distribuidora "e", no mês de apuração "m"
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade do 1º Leilão de Energia Nova ou do 1º Leilão de Fontes Alternativas)
	Valores Possíveis Positivos
Custo Variável Unitário Atualizado	
CVU_A_D_{p,t,l,e,j}	Descrição CVU Atualizado da usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no período de comercialização "j"
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º LEN ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas (no 2º ou no 3º LEN / nos LENs a partir de 2007 ou nos LEEs))
	Valores Possíveis Positivos
Custo Variável Unitário Atualizado e Ponderado vinculado ao custo do Combustível	
CVU_COMB_AP_D_{p,t,l,e,m}	Descrição CVU Atualizado e Ponderado vinculado ao custo do Combustível da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato com a Distribuidora "e", no mês de apuração "m"
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade do 1º Leilão de Energia Nova ou do 1º Leilão de Fontes Alternativas)
	Valores Possíveis Positivos

Custo Variável Unitário Atualizado e Ponderado vinculado ao Demais Custos	
CVU_DC_AP_D_{p,t,l,e,m}	Descrição CVU Atualizado e Ponderado vinculado aos Demais Custos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato com a Distribuidora “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade do 1º Leilão de Energia Nova ou do 1º Leilão de Fontes Alternativas)
	Valores Possíveis Positivos
Disponibilidade Máxima Contratual	
DISP_MAX_{p,t,f}	Descrição Disponibilidade Máxima Contratual da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”
	Unidade MW médio
	Fornecedor Aneel
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Despacho por Ordem de Mérito enviado pelo ONS Preliminar	
DOMP_ONS_PRE_{p,j}	Descrição Despacho por Ordem de Mérito enviado pelo ONS Preliminar por parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada	
DISP_MAX_AJU_{p,t,l,j}	Descrição Disponibilidade Máxima Contratual Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo do Comprometimento das Usinas Termelétricas, Exceto Usinas à Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos com modalidade de despacho I sem CVU, IIB, IIC e III (CVU nulo), Comprometidas com CCEAR por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Despacho por Ordem de Mérito	
DOMP_{p,j}	Descrição Volume de energia despachado pelo ONS, proveniente da Programa diário de Produção – PDP, para a parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”, segundo a lógica econômica de mérito por preço, utilizado para cálculo do resarcimento devido pela geração realizada abaixo do despacho centralizado do ONS
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Disponibilidade Verificada Vinculada a Parada Forçada Preliminar	
DVPF_P_{p,j}	Descrição Disponibilidade Verificada Vinculada a Parada Forçada Preliminar da parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Energia Efetiva Associada ao Contrato para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora	
EAPS_CQ_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j}	Descrição Energia não Efetivada para Atendimento aos Casos de Descasamento, Atraso e/ou Suspensão de Unidade Geradora, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, associada ao contrato “e”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Contratos (Efetivação Contratual Decorrente do Aporte Insuficiente de Garantia Financeira)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Efeito Financeiro da Geração Alocada para o Ambiente Regulado	
EF_GRAR_{p,t,l,e,f}^{CLEAR}	Descrição Efeito Financeiro da Geração Realocada para o Ambiente Regulado de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração do CCEARs “fCLEAR”
	Unidade R\$
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Anexo III – Apuração da Realocação de Energia do Ambiente Livre para o Regulado)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Energia Passível de Isenção de Indisponibilidade Forçada do Produto	
ENER_PASS_IF_PROD_{p,t,l,j}	Descrição Energia Passível de Isenção de Indisponibilidade Forçada do Produto da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Seção 2.4 - Determinação do Comprometimento das Usinas Termelétricas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA, Comprometidas com CCLEAR ou CER por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou zero
Fator de Atraso Ajustado por Redução Bilateral	
F_ATS_ARB_{p,t,l,e,m}	Descrição Fator de Atraso Ajustado por Redução Bilateral comprometido com o Produto da parcela de usina “p”, do produto “t”, do leilão “l”, com o contrato “e” no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Receita de Venda (Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atrasou suspensão de operação comercial)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

	Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos,
F_RBCONT_{e,m}	<p>Descrição Fator de Redução Permanente Bilateral ou Centralizada de Contratos, definido com base no montante original, comprometido com o contrato “e”, no mês de apuração “m”.</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Fornecedor CCEE</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
	Fator de rateio da Inflexibilidade
F_INFLEX_{p,t,l,m}	<p>Descrição Fator de rateio da Inflexibilidade Contratada em cada produto e leilão da parcela de usina “p”, do produto “t”, leilão “l”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo da Geração para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade, Contratos de Cota de Garantia Física e Contratos de Cotas de Energia Nuclear)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
	Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais
F_COMERCIAL_ARB_{e,j}	<p>Descrição Fator de Energia Comercial Ajustado por Reduções Bilaterais do contrato “e”, por período de comercialização “j”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Fornecedor Comprometimento de Usinas (Determinação do Comprometimento das Usinas Termelétricas, Exceto Usinas a Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos com modalidade de despacho I sem CVU, IIB, IIC e III (CVU nulo), Comprometidas com CCEAR por Disponibilidade)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
	Fator de Rateio de Contratos
F_RC_{p,t,l,e,m}	<p>Descrição Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Detalhamento das etapas da atualização da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia através de CCEARs)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
	Fator de Capacidade
FCmax_{p,f}	<p>Descrição O Fator de Capacidade corresponde à relação entre a produção efetiva de uma usina em um período de tempo e a capacidade total máxima neste mesmo período por parcela de usina “p” e ano de apuração “f”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Fornecedor Cadastro do Sistema Elétrico</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>

Fator de Operação Comercial Preliminar	
F_COMMERCIAL_PRE_{p,j}	Descrição Fator de Energia Comercial Preliminar da parcela de usina "p", por período de comercialização "j"
	Unidade n.a.
	Fornecedor Receita de Venda (Determinação dos Fatores Contratuais associados aos status das unidades geradoras)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Fator de Atraso comprometido com o Produto	
F_ATS_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Fator de Atraso comprometido com o Produto da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"
	Unidade n.a.
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial)
	Valores Possíveis Positivos
Fator de Suspensão comprometido com o Produto	
F_SUSOP_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Fator de Suspensão comprometido com o Produto da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"
	Unidade n.a.
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial)
	Valores Possíveis Positivos
Fator de Descasamento do Produto	
F_DESC_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Fator de Descasamento do Produto da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"
	Unidade n.a.
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial)
	Valores Possíveis Positivos
Geração Final da Usina	
G_{p,j}	Descrição Geração de energia de uma parcela de usina "p", ajustada por período de comercialização "j"
	Unidade MWh
	Fornecedor Medição Contábil (Consolidação de Informações Ajustadas de Geração e Consumo)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Geração Estimada Referente a Geração Fora da Ordem Mérito	
GEST_GFOM_{p,j}	Descrição Geração Estimada Referente a Geração Fora da Ordem Mérito da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor CCEE/ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Estimada Referente a Reserva Operativa	
GEST_RESPOP_{p,j}	Descrição Geração Estimada Referente a Reserva Operativa da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor CCEE/ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Estimada Referente a Geração Substituta	
GEST_SUB_{p,j}	Descrição Geração Estimada Referente a Geração Substituta da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor CCEE/ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Total de Geração Destinada para Atendimento ao CCEAR	
G_TOT_CCEAR_{p,t,l,e,m}	Descrição Total de Geração Destinada para Atendimento ao CCEAR, de cada parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Detalhamento do cálculo do comprometimento de usinas a biomassa ou resíduos sólidos urbanos (modalidade de despacho do tipo I sem CVU, IIC e III) comprometidas com contratos por disponibilidade provenientes de leilões anteriores a 2011, ou CER, e usinas PCHs e CGHs comprometidas com CER.)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Disponível para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade	
G_DISP_{p,j}	Descrição Volume de energia utilizado para atendimento e apuração dos eventuais resarcimentos devidos em razão dos contratos por disponibilidade negociados por parcela de usina “p”, por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo da Geração para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade, Contratos de Cota de Garantia Física e Contratos de Cotas de Energia Nuclear)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Geração Inflexível da Usina	
GINFC_P_{p,j}	Descrição Geração Inflexível Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Inflexível	
G_INFLEX_{p,t,l,j}	Descrição Geração Inflexível de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Cálculo da Geração para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade, Contratos de Cota de Garantia Física e Contratos de Cotas de Energia Nuclear)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Estimada da Usina	
GEST_{p,j}	Descrição Geração da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”, obtida a partir dos dados de geração verificada não consistida
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração por Necessidade do SIN Preliminar	
GNSIN_P_{p,j}	Descrição Geração por necessidade do SIN Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Indisponibilidade Programada informada pelo Agente	
IND_P_AG_{i,j}	Descrição Indisponibilidade Programada informada pelo Agente associada ao ponto de medição “i” das unidades geradoras da parcela de usina “p” no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Anual da Usina	
INFLEX_A_{p,t,l,f}	Descrição Inflexibilidade Anual da parcela de usina “p”, comprometida com um produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”
	Unidade MWh
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Sazonalizada	
INFLEX_M_{p,m}	Descrição Inflexibilidade Sazonalizada de cada parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Contratual Modulada	
INFLEX_P_{p,t,l,j}	Descrição Inflexibilidade Contratual Modulada de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Determinação do Comprometimento das Usinas Termelétricas, Exceto Usinas a Biomassa ou Resíduos Sólidos Urbanos com modalidade de despacho I sem CVU, IIB, IIC e III (CVU nulo), Comprometidas com CCEAR por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Inflexibilidade Sazonalizada	
INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Inflexibilidade Sazonalizada destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da Empresa de Pesquisa Energética destinada ao Produto	
INFLEX_M_EPE_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da Empresa de Pesquisa Energética destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade dos Leilões de Energia Nova realizados a partir de 2007, dos Leilões de Fontes Alternativas realizados a partir de 2015 ou dos Leilões de Energia Existente)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Limite de repasse de encargos por restrição de operação constrained-off Associado ao Produto	
LIM_ENC_PROD_{p,t,l,j}	Descrição Limite de repasse de encargos por restrição de operação constrained-off Associado ao Produto
	Unidade R\$
	Fornecedor Consolidação de Resultados (Detalhamento dos Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Montante Contratual Original no Leilão	
MONT_CNTR_ORI_{p,t,l,e,f}	Descrição Montante Contratual Original no Leilão pela parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”
	Unidade MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Cálculo da Atualização do índice de custo benefício)
	Valores Possíveis Positivos
Montante de geração frustrada por Constrained-Off Preliminar	
M_CONST_OFF_PRE_{p,j}	Descrição Montante de geração frustrada por Constrained-Off Preliminar determinado pelo ONS da parcela de usina não hidráulica “p”, por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou zero

Quantidade de Períodos de Comercialização no Mês	
M_SPD_m	<p>Descrição Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m” compreendida no período de vigência do contrato</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Fornecedor CCEE</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
Multa referente ao sistema de medição anemométrica aplicáveis aos CCEARs	
MULTA_ANEM_CCEAR_{p,t,l,m}	<p>Descrição Multa referente ao sistema de medição anemométrica aplicáveis aos CCEARs da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade R\$</p> <p>Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Anexo II - Cálculo das Multas Contratuais)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Quantidade de Horas no mês	
M_HORAS_m	<p>Descrição Quantidade de Horas no mês de apuração “m” compreendida no período de vigência do contrato</p> <p>Unidade Horas</p> <p>Fornecedor CCEE</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
Multa referente ao não fechamento de ciclo combinado	
MULTA_CICLO_{p,t,l,e,m}	<p>Descrição Multa referente ao não fechamento de ciclo combinado da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade R\$</p> <p>Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Anexo II - Cálculo das Multas Contratuais)</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Quantidade de meses caracterizados como descumprimento contratual referente à medição anemométrica	
MESES_ATANEM_{p,t,l,m}	<p>Descrição Quantidade de meses caracterizados como descumprimento contratual referente à medição anemométrica, da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade Meses</p> <p>Fornecedor EPE</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Valor Absoluto do Índice Nacional de Preços ao Consumidor	
NIPCA_m	<p>Descrição Valor absoluto do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Fornecedor IBGE</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>

Obrigação de Entrega Efetiva de Energia associado ao CCEAR por Disponibilidade	
OBE_PROD_EFE_GFIN_{p,t,l,e,j}	Descrição Obrigação de Entrega de Energia Horária não Efetivada associado ao CCEAR por Disponibilidade, em função da insuficiência de aporte de Garantia Financeira, da parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Contratos
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Percentual da Garantia Física constante na habilitação técnica	
PC_LEILAO_{p,t,l}	Descrição Percentual da Garantia Física, constante na habilitação técnica da usina “p”, que foi comprometida no produto “t”, do leilão “l”
	Unidade n.a.
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados	
PCG_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos Negociados em Contratos Regulados por parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade n.a.
	Fornecedor Comprometimento de Usinas (Tratamento das Variáveis Iniciais Utilizadas para Cálculo do Comprometimento das Usinas com Contratos por Disponibilidade)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Percentual de Perda Interna Total da Usina	
PPI_p	Descrição Relação entre o montante de perdas, da usina não hidráulica com Modalidade de Despacho Tipo I com CVU ou IIA ou hidráulica com modalidade de despacho tipo I, aferidos quando a usina atingir sua plena capacidade de produção, e a capacidade total instalada. O montante de perdas refere-se à diferença entre a medição da geração realizada na barra das Unidades Geradoras e a medição no ponto de conexão, ou seja, considerando as perdas de rede exclusiva e o consumo relacionado aos serviços auxiliares da usina
	Unidade n.a.
	Fornecedor Cadastro do Sistema Elétrico
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Preço de Liquidação das Diferenças	
PLD_{s,j}	Descrição Preço pelo qual é valorada a energia comercializada no Mercado de Curto Prazo. Definido por submercado “s”, no período de comercialização “j”
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Preço de Liquidação das Diferenças
	Valores Possíveis Positivos

Preço de Liquidação das Diferenças Médio Quadrienal utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas	
PLD_QD_REOL_{p,t,l,e,q}	Descrição Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f” a ser utilizado no cálculo do quadriênio de apuração “q”
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Receita de Venda (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Preço de Venda do CCEAR Atualizado Final	
PV_CCEAR_FINAL_{e,m}	Descrição Preço de Venda do CCEAR Atualizado Final dos Contratos por Quantidade “e”, no mês de apuração, “m”
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade quantidade dos Leilões de Energia Nova, Fontes Alternativas e Projetos Estruturantes)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Quantidade de Energia Ajustada Utilizada para Determinação de Encargos por Restrição de Operação	
QEA_REST_OP_{p,j}	Descrição Quantidade de Energia Ajustada Utilizada para Determinação de Encargos por Restrição de Operação da parcela de usina não hidráulica “p”, por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Encargos (Encargos por Restrição de Operação por Constrained-Off)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Quantidade Sazonalizada do Contrato	
QM_{e,m}	Descrição Quantidade Sazonalizada do Contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor Contratos (Sazonalização de CCEARs)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Quota CCC por Contrato	
QUOTA_CCC_{p,t,l,m}	Descrição Quota CCC por contrato da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Aneel
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Quota CDE por Contrato	
QUOTA_CDE_{p,t,l,m}	Descrição Quota CDE por contrato da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"
	Unidade R\$
	Fornecedor Aneel
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Ressarcimento Quadrienal	
RESS_QD_{p,t,l,q,e,m}	Descrição Total do Ressarcimento Quadrienal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina "p", eólica, comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no quadriênio de apuração do CCEARs "q"
	Unidade R\$
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Eólicas)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Receita Fixa Atualizada e Ponderada da Usina	
RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m}	Descrição Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato com a Distribuidora "e", no mês de apuração "m"
	Unidade R\$
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º LEN ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas (no 2º ou no 3º LEN / nos LENs a partir de 2007 ou nos LEEs))
	Valores Possíveis Positivos
Ressarcimento Anual	
RESS_ANUAL_{p,t,l,e,m}	Descrição Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina "p", eólica, comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês de apuração "m"
	Unidade R\$
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Eólicas)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Taxa de Referência de Interrupções Forçadas	
REF_TEIF_{p,m}	Descrição Parâmetro estatístico que reflete a indisponibilidade causada por interrupção forçada da usina hidráulica participante do MRE, e da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo I com CVU ou IIA
	Unidade n.a.
	Fornecedor ONS/Agentes
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Taxa de Referência de Interrupções Programas	
REF_TEIP_{p,m}	Descrição
	Parâmetro estatístico que reflete a indisponibilidade causada por interrupção programada da usina hidráulica participante do MRE, e da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo I com CVU ou IIA
	Unidade
	n.a.
RESS_QD_M_{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	ONS/Agentes
RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero
	Ressarcimento Quadrienal Mensal
	Descrição
RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}	Ressarcimento Quadrienal Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
	Fornecedor
RFIX_ATS_{p,t,l,e,m}	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Eólicas)
	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero
	Ressarcimento Anual Mensal
RESS_ANUAL_M_{p,t,l,e,m}	Descrição
	Ressarcimento Anual Mensal referente ao não atendimento ao CCEAR por disponibilidade de cada parcela de usina “p”, eólica, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
RFIX_ATS_{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo dos Ressarcimentos Devidos aos Contratos por Disponibilidade das Usinas Eólicas)
	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero
Receita Fixa reduzida em função do Atraso	
RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}	Descrição
	Receita Fixa reduzida em função do Atraso da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial)
	Valores Possíveis
	Positivos
Receita Fixa em função da Suspensão	
RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}	Descrição
	Receita Fixa em função da Suspensão da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
RFIX_SUSOP_{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	Receita de Venda de CCEAR (Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial)
	Valores Possíveis
	Positivos

Receita Fixa Contratual Original Atualizada	
RFIX_CNTR_ORI_A_{p,t,l,e,f}	Descrição Receita Fixa Contratual Original Atualizada pela parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”
	Unidade R\$
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Anexo VII – Atualização do Índice de Custo Benefício e Receita Fixa Original)
	Valores Possíveis Positivos
Receita Fixa alterada em função do Descasamento	
RFIX_DESC_{p,t,l,e,m}	Descrição Receita Fixa alterada em função do Descasamento da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Cálculo da Receita de Usinas com CCEARs vigentes com descasamento, atraso ou suspensão de operação comercial)
	Valores Possíveis Positivos
Receita Fixa Unitária	
RFIX_U_{p,t,l,m}	Descrição Receita Fixa Unitária da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Cálculo da atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa e dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade dos Leilões de Energia Nova realizados a partir de 2007, dos Leilões de Fontes Alternativas realizados a partir de 2015, ou dos Leilões de Energia Existente)
	Valores Possíveis Positivos
Receita Fixa Mensal Atualizada e Ponderada	
RFIX_CCEAR_MAP_{p,t,l,e,m}	Descrição Receita Fixa Mensal Atualizada e Ponderada da parcela de usina, “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato, “e”, no mês de apuração, “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade do 2º Leilão de Fontes Alternativas)
	Valores Possíveis Positivos
Geração Total Participante do Rateio de Perdas	
TOT_GP_j	Descrição Geração Total Participante do Rateio de Perdas por período de comercialização “j”
	Unidade MWh
	Fornecedor Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas de Geração e Consumo)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Fator de Rateio de Perdas de Geração	
XP_GLF_j	Descrição
	Fator de Perdas da Rede Básica a ser aplicado aos pontos de geração que participam do rateio de perdas (50% das perdas alocadas para a categoria geração e 50% das perdas alocadas para a categoria consumo), por período de comercialização “j”
	Unidade
	n.a.
	Fornecedor
	Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas de Geração e Consumo)
	Valores Possíveis
	Positivos ou Zero

3.2.6. Dados de Saída da apuração da Parcela Variável e Receita de Venda

Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar	
DISP_MAX_PRE_{p,t,l,f}	<p>Descrição Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
DISP_MAX_AJU_PRE_{p,t,l,j}	
	<p>Descrição Disponibilidade Máxima Contratual Preliminar Ajustada da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de comercialização “j”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar	
AJU_PARC_DOMP_PRE_{p,j}	<p>Descrição Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”</p> <p>Unidade n.a.</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Inflexibilidade Sazonalizada destinada ao Produto	
INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}	<p>Descrição Inflexibilidade Sazonalizada destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar	
INFLEX_MOD_PRE_{p,t,l,f}	<p>Descrição Ajuste para atendimento do contrato de Despacho Parcial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “f”</p> <p>Unidade MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos ou Zero</p>
Segunda Parcela da Receita de Venda	
P2_RV_{p,t,l,e,m}	<p>Descrição Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina, “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade R\$</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
Terceira Parcela da Receita de Venda	
P3_RV_{p,t,l,e,m}	<p>Descrição Terceira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”</p> <p>Unidade R\$</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>

Primeira Parcela da Receita de Venda	
P1_RV_{p,t,l,e,m}	Descrição Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina, “p”, para cada produto, “t”, do leilão, “l”, do contrato, “e”, no mês de apuração, “m”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos

Receita de Venda sem Ajustes Financeiros	
RV_SAF_{p,t,l,e,m}	Descrição Receita de Venda sem Ajustes Financeiros da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos ou zero

Receita de Venda Mensal	
RV_M_{p,t,l,e,m}	Descrição Receita de Venda Mensal da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos

Receita de Venda Total Mensal	
RVT_M_{p,t,l,m}	Descrição Receita de Venda Total Mensal da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos

4. Anexos

Esta seção detalha as etapas de cálculos do módulo de regras “Receita de Venda de CCEAR”, explicitando seus objetivos, comandos, expressões e informações de entrada/saída.

4.1. Anexo I – Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos

Objetivo:

Estabelecer os preços utilizados para valorar os resarcimentos devidos pelos agentes vendedores de CCEARs por disponibilidade.

Contexto:

Os preços utilizados nos cálculos de resarcimentos devidos pelos agentes, são definidos nas cláusulas contratuais dos CCEARs por disponibilidade oriundos dos leilões regulados. A Figura 12 relaciona esta etapa em relação ao módulo completo:

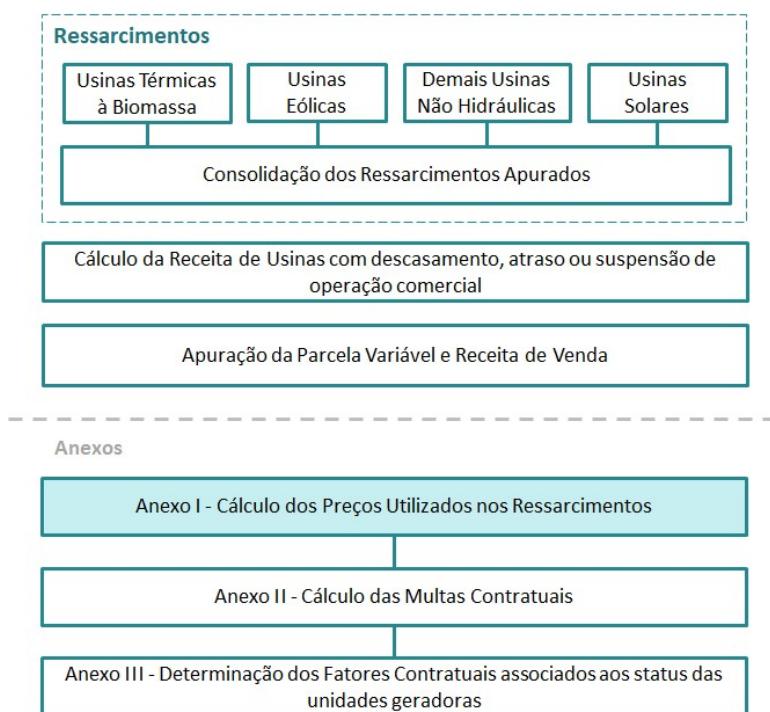


Figura 12: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Receita de Venda de CCEAR”

4.1.1. Detalhamento do Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos

O processo de cálculo dos preços utilizados nos resarcimentos devidos em decorrência da contratação por disponibilidade é composto pelos seguintes comandos e expressões:

167.O cálculo do Preço Médio Anual de Liquidação das Diferenças, utilizado principalmente para valorar os eventuais resarcimentos devidos por insuficiência de geração de usinas termelétricas a biomassa, com Modalidade de Despacho tipos I sem CVU, IIB, IIC ou III (CVU nulo), é expresso pela média anual do Preço de Liquidação de Diferenças Final em todos os submercados, dado por:

$$PLD_ANUAL_{e,f} = \frac{\sum_{j \in f} \sum_s PLD_{s,j}}{\sum_{m \in f} (QT_SUB_m * M_SPD_m)}$$

$$f = f^{CCEAR}$$

Onde:

$PLD_{ANUAL,e,f}$ é o Preço Médio Anual de Liquidação das Diferenças, do contrato “e” no ano de apuração “f”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

QT_{SUB_m} é a Quantidade Total de Submercados no mês de apuração “m”

M_{SPD_m} é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

Importante:

Para os meses que não há o Preço de Liquidação das Diferenças Final Médio Mensal, utiliza-se o Preço de Liquidação das Diferenças vigente em tal mês.

168.O cálculo do Preço de Liquidação das Diferença Médio Anual, utilizado para valorar os eventuais resarcimentos devidos por insuficiência de geração de usinas eólicas comprometidas com os leilões realizados de 2011 em diante, é expresso pela média anual do Preço de Liquidação de Diferenças Final por submercado, dado por:

$$PLD_{ANUAL_REOL_{p,t,l,e,f}} = \frac{\sum_{j \in f} PLD_{s,j}}{\sum_{m \in f} M_{SPD_m}}$$
$$f = f^{CCEAR}$$

Onde:

$PLD_{ANUAL_REOL_{p,t,l,e,f}}$ é Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

M_{SPD_m} é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

“s” é o submercado no qual a parcela de usina “p” está localizada

169.O cálculo do Preço Médio Quadrienal de Liquidação das Diferenças, utilizado para valorar os eventuais resarcimentos devidos por insuficiência de geração de usinas eólicas comprometidas com leilões realizados antes de 2017, é expresso pela média quadrienal do Preço de Liquidação de Diferenças Final por submercado, dado por:

$$PLD_{QD_REOL_{p,t,l,e,q}} = \frac{\sum_{j \in q} PLD_{s,j}}{\sum_{m \in q} M_{SPD_m}}$$
$$m \in f^{CCEAR}$$
$$f^{CCEAR} \in q$$

Onde:

$PLD_{QD_REOL_{p,t,l,e,q}}$ é Preço de Liquidação das Diferenças Médio Quadrienal utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, a ser utilizado no cálculo do quadriênio de apuração “q”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

M_{SPD_m} é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

“s” é o submercado no qual a parcela de usina “p” está localizada

170.O cálculo do Preço de Liquidação das Diferença Médio Anual, utilizado para valorar os eventuais resarcimentos devidos por insuficiência de geração de usinas solares comprometidas com os leilões realizados de 2017 em diante, é expresso pela média anual do Preço de Liquidação de Diferenças Final por submercado, dado por:

$$PLD_ANUAL_RSOL_{p,t,l,e,f} = \frac{\sum_{j \in f} PLD_{s,j}}{\sum_{m \in f} M_SPD_m}$$

$$f = f^{CCEAR}$$

Onde:

$PLD_ANUAL_RSOL_{p,t,l,e,f}$ é Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Solares, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

M_SPD_m é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

“s” é o submercado no qual a parcela de usina “p” está localizada

171.O Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada é calculado pelo maior valor entre o Custo Variável Mensal (CVM) e a média do PLD no submercado onde está situada a usina, ambos referentes ao ano anterior ao de apuração, ponderada pela Geração Final total deste submercado, para todas as usinas térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA comprometidas com leilões de energia nova/existente e fontes alternativas antes de 2011, conforme os termos contratuais presentes nos CCEARs por Disponibilidade. Esse resultado é utilizado para valorar o ressarcimento anual devido à geração abaixo da inflexibilidade contratada, expresso por:

$$PRIC_{p,m} = \max \left(\frac{\sum_{j \in f-1} (PLD_{s,j} * \sum_{p \in s} G_{p,j})}{\sum_{j \in f-1} \sum_{p \in s} G_{p,j}}; CVM_{p,f-1} \right)$$

$\forall m =$ janeiro, mês de rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR

$$f = f^{CCEAR}$$

Onde:

$PRIC_{p,m}$ é o Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada, para cada usina “p”, no mês de apuração “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

$G_{p,j}$ é a Geração Final da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$CVM_{p,f-1}$ é o Custo Variável Mensal da usina “p”, no ano de apuração anterior “f-1”

Importante:

No mês de rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR será considerado os dados do próprio ano de apuração “f^{CCEAR}” ao invés do ano anterior.

171.1. O Custo Variável Mensal é resultante do produto entre o somatório anual do Custo Declarado da parcela de Usina Não Hidráulica e o número de períodos de comercialização existentes no ano de apuração. Esse resultado é utilizado para definir o Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada, expresso por:

$$CVM_{p,f} = \frac{\sum_{j \in f} INC_{p,j}}{\sum_{m \in f} M_SPD_m}$$

$\forall m =$ dezembro, mês de rescisão contratual ou término de suprimento de CCEAR

$$f = f^{CCEAR}$$

Onde:

$CVM_{p,f}$ é o Custo Variável médio da parcela de usina não hidráulica “p” no ano de apuração “f”

$INC_{p,j}$ é o Custo Declarado da Parcela de Usina Não Hidráulica “p” no mês de apuração “j”

M_{SPD_m} é a Quantidade de Períodos de Comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato

172. A Receita Fixa de Combustível Unitária é calculada para usinas termoelétricas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA verificando a Receita Fixa de Combustível e a energia associada à inflexibilidade, conforme seguintes expressões:

Para usinas comprometidas com Leilões de Energia Nova realizados de 2011 a 2016:

$$RF_COMB_U_{p,t,l,m} = \max\left(0; \left(\frac{\sum_{e \in EPTL} RFIX_COMB_A_{p,t,l,m} * F_RC_{p,t,l,e,m} * MESES_C_{e,f}}{INFLEX_A_{p,t,l,f}}\right)\right)$$

Para as usinas comprometidas com Leilões de Energia Existente ou Nova realizados de 2017 em diante:

$$RF_COMB_U_{p,t,l,m} = \max\left(0; \left(\frac{RFIX_COMB_A_{p,t,l,m}}{INFLEX_M_EPE_PROD_{p,t,l,m}}\right)\right)$$

Onde:

$RF_COMB_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível Unitária associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RFIX_COMB_A_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_M_EPE_PROD_{p,t,l,m}$ é Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da Empresa de Pesquisa Energética destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_A_{p,t,l,f}$ é a Inflexibilidade Anual de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no ano de apuração “f”

$F_RC_{p,t,l,e,m}$ é o Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$MESES_C_{e,f}$ refere-se a quantidade de meses nos quais o contrato “e” está vigente, no ano de apuração “f”

Importante:

Caso haja alteração na Inflexibilidade declarada ao ONS, conforme cláusula contratual, o novo valor de Inflexibilidade declarada será utilizado no lugar da Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da EPE.

173. O Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada Sazonalizada é calculado para verificar a diferença positiva entre o preço do combustível relacionado à inflexibilidade e o PLD das horas em que a usina não está despachada por ordem de mérito, conforme seguinte equação:

$$PRIC_M_{p,t,l,m} = \max(0; RF_COMB_U_{p,t,l,m} - PLD_M_NDOMP_{p,m})$$

Onde:

$PRIC_M_{p,t,l,m}$ é o Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada Sazonalizada, para cada usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$RF_COMB_U_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível Unitária associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$PLD_M_NDOMP_{p,m}$ é o Preço Médio Mensal de Liquidação das Diferenças Considerando os períodos de comercialização não despachadas por ordem de mérito de cada parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

173.1. O Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada Sazonalizada é calculado para usinas térmicas com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA comprometidas com leilões de energia nova/existente realizados de 2011 em diante, verificando a média do PLD considerando apenas os períodos de comercialização em que a usina não foi despachada por ordem de mérito, expresso por:

$$PLD_M_NDOMP_{p,m} = \frac{\sum_{j \in m} PLD_NDOMP_{p,s,j}}{\sum_{j \in m} J_NDOMP_{p,j}}$$

Onde:

$PLD_M_NDOMP_{p,m}$ é o Preço Médio Mensal de Liquidação das Diferenças Considerando os períodos de comercialização não despachadas por ordem de mérito de cada parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”

$PLD_NDOMP_{p,j}$ é o Preço Horário de Liquidação das Diferenças Considerando os períodos de comercialização não despachadas por ordem de mérito de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$J_NDOMP_{p,j}$ Contador de períodos de comercialização em que a usina não foi despachada por ordem de mérito de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

- 173.2. O PLD considerando o não despacho por ordem de mérito para cada usina térmica com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA, comprometidas com leilões de energia nova/existente realizados de 2011 em diante, é calculado conforme seguintes condições:

Se $DOMP_{p,j} > 0$, então:

$$PLD_NDOMP_{p,s,j} = 0$$

Caso Contrário:

$$PLD_NDOMP_{p,s,j} = PLD_{s,j}$$

Onde:

$DOMP_{p,j}$ é o Despacho por Ordem de Mérito por Preço de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$PLD_NDOMP_{p,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças Considerando os períodos de comercialização não despachados por ordem de mérito de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

- 173.3. O Contador de períodos de comercialização onde não houve despacho por ordem de mérito para cada usina térmica com modalidade de despacho tipos I com CVU ou IIA, comprometidas com leilões de energia nova/existente realizados de 2011 em diante, é calculado conforme seguintes condições:

Se $DOMP_{p,j} > 0$, então:

$$J_NDOMP_{p,j} = 0$$

Caso Contrário:

$$J_NDOMP_{p,j} = 1$$

Onde:

$DOMP_{p,j}$ é o Despacho por Ordem de Mérito por Preço de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$J_NDOMP_{p,j}$ Contador de períodos de comercialização em que a usina não foi despachada por ordem de mérito de cada parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

Importante:

Conforme os termos contratuais presentes nos CCEARs por Disponibilidade, o Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada não é apurado para as usinas termelétricas a biomassa ou resíduos sólidos urbanos com Modalidade de Despacho tipos IB, IIB, IIC ou III. Dessa forma, o Preço de Ressarcimento devido à Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada não é calculado para essas usinas.

174. O Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração é calculado pela diferença positiva entre o entre Custo Declarado da usina e o Preço de Liquidação das Diferenças do submercado onde está localizada a usina, conforme seguinte equação:

$$P_{RESP_{p,j}} = \max(0; (INC_{p,j} - PLD_{s,j}))$$

Onde:

$P_{RESP_{p,j}}$ é o Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração para cada usina “p”, no período de apuração “j”

$INC_{p,j}$ é o Custo Declarado da parcela de usina não hidráulica “p”, por período de comercialização “j”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

“s” refere-se ao submercado onde está localizada a parcela de usina “p”

175. O Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração referente à geração inferior à inflexibilidade é calculado pela diferença entre a receita fixa vinculada ao custo de combustível, ponderada pela inflexibilidade, e o Preço de Liquidação das Diferenças do submercado onde está localizada a usina, conforme seguinte equação:

$$P_{RESP_INF_{p,t,l,j}} = \max\left(0; \left(\frac{RFIX_COMB_A_{p,t,l,m}}{INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}} - PLD_{s,j}\right)\right)$$

Onde:

$P_{RESP_INF_{p,t,l,j}}$ é o Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração referente à geração inferior à inflexibilidade para cada usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de apuração “j”

$RFIX_COMB_A_{p,t,l,m}$ é a Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}$ é a Inflexibilidade Sazonalizada comprometida com o Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”

$PLD_{s,j}$ é o Preço de Liquidação das Diferenças, determinado por submercado “s”, por período de comercialização “j”

“s” refere-se ao submercado onde está localizada a parcela de usina “p”

4.1.2. Dados de Entrada do Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos

Fator de Rateio de Contratos	
F_{RC_{p,t,e,m}}	Descrição Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês de apuração "m"
	Unidade n.a.
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Detalhamento das etapas da atualização da Receita de Venda dos empreendimentos que negociaram energia através de CCEARs)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Geração Final da Usina	
G_{p,j}	Descrição Geração de energia de uma parcela de usina "p", ajustada por período de comercialização "j"
	Unidade MWh
	Fornecedor Medição Contábil (Consolidação de Informações Ajustadas de Geração e Consumo)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Custo Declarado da Parcela de Usina Não Hidráulica	
INC_{p,j}	Descrição Declaração do custo associado à produção de cada MWh produzido pela parcela de usina não hidráulica, "p", com modalidade de despacho tipo I com CVU ou IIA, por período de comercialização "j". O valor dessa declaração deverá incorporar todos os diferentes componentes da declaração de preço da usina não-hidráulica
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Sazonalizada	
INFLEX_M_{p,m}	Descrição Inflexibilidade Sazonalizada de cada parcela de usina "p", no mês de apuração "m"
	Unidade MW Médio
	Fornecedor ONS
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Anual da Usina	
INFLEX_A_{p,t,l,f}	Descrição Inflexibilidade Anual da parcela de usina "p", comprometida com um produto "t", do leilão "l", no ano de apuração "f"
	Unidade MWh
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Inflexibilidade Sazonalizada destinada ao Produto	
INFLEX_M_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Inflexibilidade Sazonalizada destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor Receita de Venda de CCEAR (Apuração da Parcela Variável e Receita de Venda)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da EPE destinada ao Produto	
INFLEX_M_EPE_PROD_{p,t,l,m}	Descrição Inflexibilidade Sazonalizada proveniente da Empresa de Pesquisa Energética destinada ao Produto de cada parcela de usina “p”, comprometida com o produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade MWh
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de CCEAR (Atualização da Receita Fixa)
	Valores Possíveis Positivos ou Zero
Quantidade de períodos de comercialização no Mês	
M_SPD_m	Descrição Quantidade de períodos de comercialização no mês de apuração “m”, compreendida no período de vigência do contrato
	Unidade n.a.
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos
Quantidade de Meses da Vigência do Contrato	
MESES_C_{e,f}	Descrição Refere-se a quantidade de meses nos quais o contrato “e” está vigente, no ano de apuração “f”
	Unidade n.a
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos
Preço de Liquidação das Diferenças	
PLD_{s,j}	Descrição Preço pelo qual é valorada a energia comercializada no Mercado de Curto Prazo. Definido por submercado “s”, no período de comercialização “j”
	Unidade R\$/MWh
	Fornecedor Anexo - Formação do Preço de Liquidação das Diferenças
	Valores Possíveis Positivos

Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade	
RFIX_COMB_A _{p,t,l,m}	Descrição Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Fornecedor Reajuste dos Parâmetros da Receita de Venda de CCEAR (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia na modalidade disponibilidade dos Leilões de Energia Nova realizados a partir de 2007 ou dos Leilões de Energia Existente)
	Valores Possíveis Positivos
Quantidade Total de Submercados	
QT_SUB _m	Descrição Quantidade de submercados utilizada para contabilização do mercado no âmbito da CCEE
	Unidade n.a.
	Fornecedor CCEE
	Valores Possíveis Positivos

4.1.3. Dados de Saída do Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos

Preço Médio Anual de Liquidação das Diferenças	
PLD_ANUAL_{e,f}	<p>Descrição Preço Médio Anual de Liquidação das Diferenças, do contrato “e” no ano de apuração “f”</p> <p>Unidade R\$/MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
	Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas
PLD_ANUAL_REOL_{p,t,l,e,f}	<p>Descrição Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f”</p> <p>Unidade R\$/MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
	Preço de Liquidação das Diferenças Médio Quadrienal utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas
PLD_QD_REOL_{p,t,l,e,q}	<p>Descrição Preço de Liquidação das Diferenças Médio Anual utilizado para valoração do Ressarcimento para as usinas Eólicas, da usina “p”, referente ao produto “t”, negociado no leilão “l”, do contrato “e”, no ano de apuração “f” a ser utilizado no cálculo do quadriênio de apuração “q”</p> <p>Unidade R\$/MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
	Preço de Ressarcimento devido pela Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada
PRIC_{p,m}	<p>Descrição Preço utilizado para valorar os ressarcimentos devidos pela parcela de usina “p”, no mês de apuração “m”, em caso de verificação da geração abaixo dos níveis de inflexibilidade contratadas</p> <p>Unidade R\$/MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
	Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração
P_RESP_{p,j}	<p>Descrição Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração para cada usina “p”, no período de apuração “j”</p> <p>Unidade R\$/MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>
	Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração referente à geração inferior à inflexibilidade
P_RESP_INF_{p,t,l,j}	<p>Descrição Preço utilizado no Ressarcimento de Responsabilidade de Geração referente à geração inferior à inflexibilidade para cada usina “p”, para cada produto “t”, do leilão “l”, no período de apuração “j”</p> <p>Unidade R\$/MWh</p> <p>Valores Possíveis Positivos</p>

4.2. Anexo II – Cálculo das Multas Contratuais

Objetivo:

Determinar as multas contratuais por descumprimento de obrigações relativas a dados de medições anemométricas e climatológicas e por não fechamento do ciclo combinado

Contexto:

O cálculo das multas por descumprimento de obrigações relativas a dados de medições anemométricas e climatológicas e por não fechamento do ciclo combinado é realizado para empreendimentos, eólicos ou a gás natural respectivamente, comprometidos com CCEARs na modalidade disponibilidade provenientes de leilões realizados de 2011 em diante e de 2º Leilão de Fontes Alternativas, e para eólicos comprometidos com CCEARs na modalidade quantidade, obedecendo diretrizes constantes nos referidos contratos.

A Figura 13 relaciona esta etapa em relação ao módulo completo:

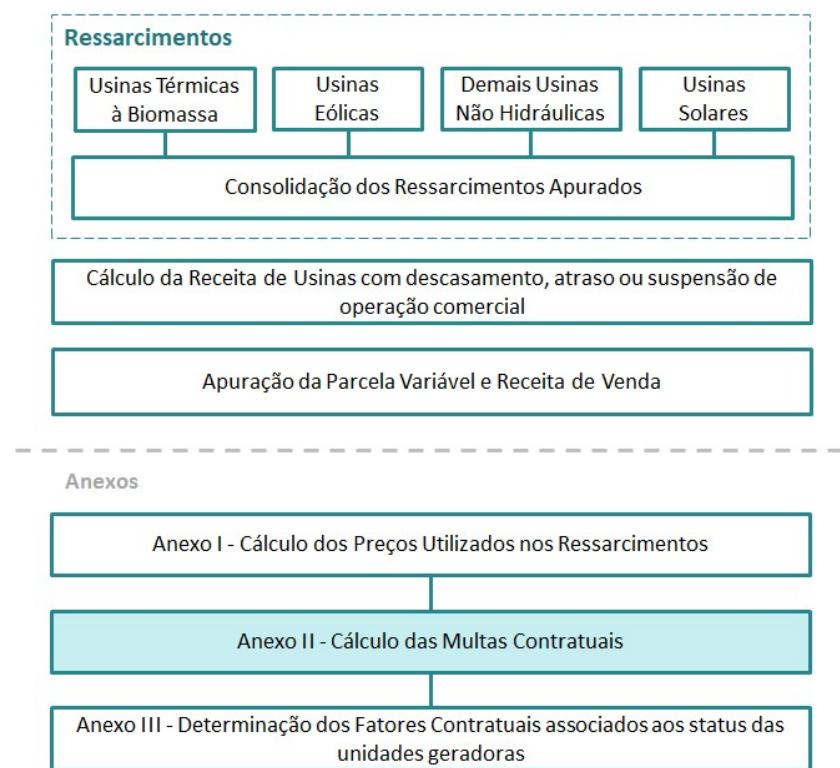


Figura 13: Esquema Geral do Módulo de Regras: "Receita de Venda de CCEAR"

176.Tendo em vista que a aplicação destas multas se dá de forma mensal, foi convencionado que a contagem de tempo presente nesta metodologia será baseada no arredondamento para cima do número meses abrangidos, não sendo observado o número de dias quando inferior ao mês civil de referência.

4.2.1. Multa Anemométrica

177.Os CCEARs provenientes de fonte eólica contém previsão de obrigações relativas a dados de medições anemométricas e climatológicas para com a Empresa de Pesquisa Energética – EPE. Em caso de descumprimento da obrigação contratual será aplicada multa referente à medição anemométrica, calculada da seguinte forma:

177.1. A multa anemométrica é aplicada a partir do início de suprimento.

177.2. O descumprimento informado pela EPE pode estar associado a mais de uma incidência e ter referência diferente do mês de apuração

177.3. Para fins de aplicação desta multa, a contagem de tempo presente nesta metodologia será baseada no arredondamento para cima do número meses abrangidos, não sendo observado o número de dias quando inferior ao mês civil de referência.

177.4. Caso seja informado pela EPE o descumprimento da obrigação referente ao sistema de medição anemométrica, a Multa Anemométrica será valorada em 1% (um por cento) do Preço de Venda Mensal para cada mês de referência com descumprimento informado, para contratos por quantidade, e em 1% (um por cento) da Receita Fixa Mensal para cada mês de referência com descumprimento informado, para contratos por disponibilidade, acrescido do montante acumulado não pago dos meses passados para ambos os casos, conforme a seguinte equação:

Para empreendimentos contratados em CCEAR por quantidade:

$$\text{MULTA_ANEM_CCEAR}_{p,t,l,e,m} = \text{MESES_ATANEM}_{p,t,l,m} * 0,01 * \text{PV_CCEAR}_{p,t,l,m} * \text{QM}_{e,m}$$

Para empreendimentos contratados em CCEAR por disponibilidade que negociaram no 2º Leilão de Fontes Alternativas:

$$\text{MULTA_ANEM_CCEAR}_{p,t,l,e,m} = \text{MESES_ATANEM}_{p,t,l,m} * 0,01 * \text{RFIX_CCEAR_MAP}_{p,t,l,e,m}$$

Para demais empreendimentos contratados em CCEAR por disponibilidade:

$$\text{MULTA_ANEM_CCEAR}_{p,t,l,e,m} = \text{MESES_ATANEM}_{p,t,l,m} * 0,01 * \text{RFIX_AP_D}_{p,t,l,e,m}$$

Onde:

MULTA_ANEM_CCEAR_{p,t,l,e,m} é a Multa referente ao sistema de medição anemométrica aplicáveis aos CCEARs da parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", do contrato "e", no mês de apuração "m"

MESES_ATANEM_{p,t,l,m} é a Quantidade de meses caracterizados como descumprimento contratual referente à medição anemométrica, da parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"

PV_CCEAR_{p,t,l,m} é o Preço de Venda do CCEAR da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"

QM_{e,m} é a Quantidade Sazonalizada do Contrato "e" no mês de apuração "m"

RFIX_CCEAR_MAP_{p,t,l,e,m} é a Receita Fixa Mensal Atualizada e Ponderada da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"

RFIX_AP_D_{p,t,l,e,m} é a Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", do contrato com a Distribuidora "e", no mês de apuração "m"

"EPTL" é o conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade "e", vinculados à usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l"

Importante:

Caso a EPE não tenha informado descumprimento ou tenha informado a regularização da obrigação referente ao sistema de medição anemométrica para os meses de referência o valor de MESES_ATANEM_{p,t,l,m} será igual a zero.

4.2.2. Multa por não fechamento do ciclo combinado

178. Para os empreendimentos a Gás Natural, comprometidos com CCEAR na modalidade por disponibilidade, provenientes de Leilões de Energia Nova realizados de 2011 em diante, e que consideram a operação em ciclo combinado no processo de habilitação técnica junto à EPE, deverão promover o fechamento do ciclo combinado da usina até a data definida no contrato, estando sujeito a aplicação mensal de multa por descumprimento de 10% da receita de venda.

179. A multa por descumprimento de fechamento do ciclo até a data limite definida no CCEAR, corresponderá à 10% da Receita de Venda sem Ajustes Financeiros, conforme seguintes condições:

Se no início do mês anterior não tenha ocorrido fechamento do ciclo, e tal mês seja posterior a data limite:

$$\text{MULTA_CICLO}_{p,t,l,e,m} = 0,1 * \text{RV_SAF}_{p,t,l,e,m}$$

Caso contrário

$$\text{MULTA_CICLO}_{p,t,l,e,m} = 0$$

Onde:

$\text{MULTA_CICLO}_{p,t,l,e,m}$ é a Multa referente ao não fechamento de ciclo combinado da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

$\text{RV_SAF}_{p,t,l,e,m}$ é a Receita de Venda sem Ajustes Financeiros da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”

Importante:

A Multa referente ao não fechamento de ciclo combinado ($\text{MULTA_CICLO}_{p,t,l,e,m}$) tem como referência o mês anterior ao mês da apuração.

4.2.3. Dados de Entrada do Cálculo das Multas Contratuais

Quantidade de meses caracterizados como descumprimento contratual referente à medição anemométrica	
MESES_ATANEM_{p,t,l,m}	Descrição
	Quantidade de meses caracterizados como descumprimento contratual referente à medição anemométrica, da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	Meses
RV_SAF_{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	EPE
Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Receita de Venda sem Ajustes Financeiros	
RV_SAF_{p,t,l,e,m}	Descrição
	Receita de Venda sem Ajustes Financeiros da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade
	R\$
RV_SAF_{p,t,l,e,m}	Fornecedor
	Receita de Venda de CCEAR (Apuração da Parcela Variável e Receita de Venda)
Valores Possíveis	Positivos

4.2.4. Dados de Saída do Cálculo das Multas Contratuais

Multa referente ao sistema de medição anemométrica aplicáveis aos CCEARs	
MULTA_ANEM_CCEAR _{p,t,l,m}	Descrição Multa referente ao sistema de medição anemométrica aplicáveis aos CCEARs da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

Multa referente ao não fechamento de ciclo combinado	
MULTA_CICLO _{p,t,l,e,m}	Descrição Multa referente ao não fechamento de ciclo combinado da parcela de usina “p”, referente ao produto “t”, do leilão “l”, do contrato “e”, no mês de apuração “m”
	Unidade R\$
	Valores Possíveis Positivos ou Zero

4.3. Anexo III – Determinação dos Fatores Contratuais associados aos status das unidades geradoras

Objetivo:

Determinar os fatores contratuais, baseados na capacidade e status das unidades geradoras.

Contexto:

Esta etapa determina os fatores, baseados na capacidade, que podem impactar tanto a receita fixa da usina, quanto a entrega de energia no MCP. Tais fatores podem refletir condições contratuais (descasamento), condições físicas (status de operação comercial ou suspensão), ou ainda uma combinação entre eles (atraso e fora de operação comercial).

A Figura 14 relaciona esta etapa em relação ao módulo completo:

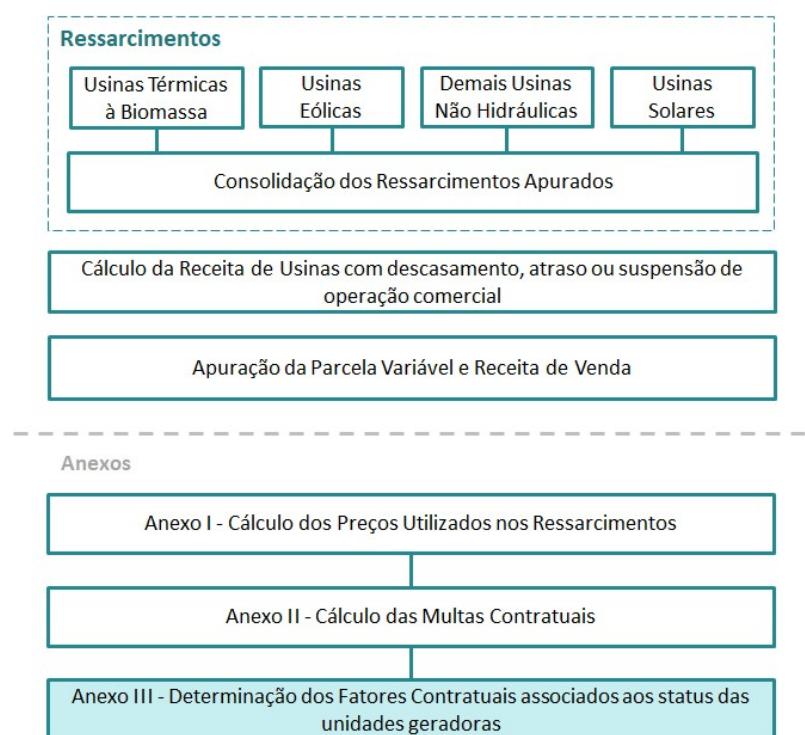


Figura 14: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Receita de Venda de CCEAR”

4.3.1. Determinação dos Fatores Contratuais associados aos status das unidades geradoras

180.O Fator de Operação Comercial Preliminar é obtido pela relação entre a capacidade das unidades geradoras em operação comercial da usina e a capacidade total associada à garantia física:

$$F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j} = \min \left(1; \frac{\sum_{i \in PMAQ} (CAP_{i,j})}{CAP_T_p} \right)$$

Onde:

$F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j}$ é o Fator de Operação Comercial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada de cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

CAP_T_p é a Capacidade Instalada Total da parcela de usina “p”

“PMAQ” é o Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina “p”

181. O cálculo do Fator de Suspensão Preliminar é obtido pela relação entre a capacidade das unidades geradoras suspensas da usina e a capacidade total associada à garantia física, conforme seguinte equação:

$$F_{SUSPENSA_PRE}_{p,j} = \min \left(1; \frac{\sum_{i \in UGS} (CAP_{i,j})}{CAP_T_p} \right)$$

Onde:

$F_{SUSPENSA_PRE}_{p,j}$ é o Fator de Suspensão Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Capacidade Instalada associada ao ponto de medição “i” das unidades geradoras associadas à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

CAP_T_p é a Capacidade Instalada Total da parcela de usina “p”

“UGS” é o conjunto de unidades geradoras suspensas da operação comercial da parcela de usinas “p”

182. Para as usinas comprometida comprometidas com os CCEARs por Disponibilidade, provenientes de leilões realizados de 2011 em diante (exceto 35º Leilão de Energia Nova em diante), o Fator de Potência Descasada é obtido em função da razão entre o somatório da potência instalada, referente às unidades geradoras descasadas e a capacidade total associada à garantia física, de acordo com a seguinte equação:

$$F_{PDESC}_{p,j} = \min \left(1; \frac{\sum_{i \in UGDESC} (CAP_{i,j})}{CAP_T_p} \right)$$

Onde:

$F_{PDESC}_{p,j}$ é o Fator de Potência Descasada da parcela de usina “p” no período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Capacidade Instalada associada ao ponto de medição “i” das unidades geradoras associadas à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

CAP_T_p é a Capacidade Instalada Total da parcela de usina “p”

“UGDESC” é o conjunto de unidades geradoras descasadas da parcela de usina “p”, durante o período de suprimento do contrato

183. O Fator de Potência em Atraso Preliminar determina a proporção de potência passível para determinar o atraso, visto que, caso as unidades geradoras possuam indicação dos status anteriores, não é possível indicar um atraso sobre as mesmas. Assim, o Fator de Potência em Atraso Preliminar é obtido através da diferença entre os fatores obtidos através de outros status, conforme seguinte equação:

$$F_{PATS_PRE}_{p,j} = \max \left(0; (1 - F_{SUSPENSA_PRE}_{p,j} - F_{PDESC}_{p,j} - F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j}) \right)$$

Onde:

$F_{PATS_PRE}_{p,j}$ é o Fator de Potência em Atraso Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_{PDESC}_{p,j}$ é o Fator de Potência Descasada da parcela de usina “p” no período de comercialização “j”

$F_{SUSPENSA_PRE}_{p,j}$ é o Fator de Suspensão Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_{COMERCIAL_PRE}_{p,j}$ é o Fator de Operação Comercial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

184. Para determinação dos fatores referentes à Potência em Atraso de usinas comprometidas com CCEARs serão comparadas as unidades geradora em atraso com a proporção de potência passível de ser determinada como atraso, conforme os seguintes comandos e expressões:

184.1. O Fator de Potência em Atraso da Usina é obtido pelo menor valor entre Fator de Potência em Atraso Contratual e o Fator de Potência em Atraso Preliminar, de acordo com a seguinte equação:

$$F_{PATS}_{p,j} = \min(F_{PATS_PRE}_{p,j}; F_{PATS_CONT}_{p,j})$$

Onde:

$F_{PATS}_{p,j}$ é o Fator de Potência em Atraso da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_{PATS_CONT}_{p,j}$ é o Fator de Potência em Atraso Contratual da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_{PATS_PRE}_{p,j}$ é o Fator de Potência em Atraso Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

184.2. O Fator de Potência em Atraso Contratual da Usina é obtido em função da razão entre o somatório da potência instalada referente às unidades geradoras em atraso, e a sua capacidade total associada à garantia física, de acordo com a seguinte equação:

$$F_PATS_CONT_{p,j} = \min \left(1; \frac{\sum_{i \in UGATS} (CAP_{i,j})}{CAP_T_p} \right)$$

Onde:

$F_PATS_CONT_{p,j}$ é o Fator de Potência em Atraso Contratual da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

$CAP_{i,j}$ é a Potência Instalada em cada unidade geradora “i”, no período de comercialização “j”

CAP_T_p é a Capacidade Instalada Total da parcela de usina “p”

“UGATS” é o conjunto de unidades geradoras em atraso da parcela de usina “p”, durante o período de suprimento do contrato

185.O cálculo do Fator de Potência Fora de Operação Comercial das usinas comprometidas com os CCEARs por Disponibilidade é dado pelo complementar do Fator de Potência em Operação Comercial, expresso por:

$$F_PFOC_{p,j} = 1 - F_COMERCIAL_PRE_{p,j}$$

Onde:

$F_PFOC_{p,j}$ é o Fator de Potência Fora de Operação Comercial da usina “p”, no período de comercialização “j”

$F_COMERCIAL_PRE_{p,j}$ é o Fator de Operação Comercial Preliminar da parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”

4.3.2. Dados de Entrada dos Fatores Contratuais para usinas comprometidas com CCEAR

Capacidade Instalada	
CAP_{i,j}	Descrição
	Capacidade instalada associada a cada ponto de medição “i”, de unidade geradora associada à parcela de usina “p”, no período de comercialização “j”
	Unidade
	MW
CAP_T_p	Fornecedor
	Cadastro do Sistema Elétrico
Valores Possíveis	Positivos
Capacidade Instalada Total	
CAP_T_p	Descrição
	Capacidade instalada Total da usina “p”
	Unidade
	MW
CAP_T_p	Fornecedor
	Cadastro do Sistema Elétrico
Valores Possíveis	Positivos

4.3.3. Dados de Saída dos Fatores Contratuais para usinas comprometidas com CCEAR

Fator de Operação Comercial Preliminar	
F_COMERCIAL_PRE _{p,j}	Descrição Fator de Operação Comercial Preliminar da parcela de usina "p", no período de comercialização "j" Unidade n.a. Valores Possíveis Positivos ou Zero
Fator de Potência Descasada	
F_PDESC _{p,j}	Descrição Fator de Potência Descasada da parcela de usina "p" no período de comercialização "j" Unidade n.a. Valores Possíveis Positivos ou Zero
Fator de Potência Fora de Operação Comercial	
F_PFOC _{p,j}	Descrição Fator de Potência Fora de Operação Comercial da usina "p", no período de comercialização "j" Unidade n.a. Valores Possíveis Positivos ou Zero
Fator de Potência em Atraso	
F_PATS _{p,j}	Descrição Fator de Potência em Atraso da parcela de usina "p", no período de comercialização "j" Unidade n.a. Valores Possíveis Positivos ou Zero
Fator de Suspensão Preliminar	
F_SUSPENSA_PRE _{p,j}	Descrição Fator de Suspensão Preliminar da parcela de usina "p", no período de comercialização "j" Unidade n.a. Valores Possíveis Positivos ou Zero