

Procedimentos para a atualização da Oferta de Preço de usinas termelétricas em condição diferenciada para atendimento de potência no Sistema Interligado Nacional

Gerência/área: GEPME – GPRE

Data: 01/10/2025

Versão: 1.1

The logo of the CCEE (Comissão de Regulação do Mercado de Energia Elétrica) is displayed in white lowercase letters on a dark blue background. A bright cyan diagonal stripe is visible in the background behind the logo.

ccee

I. Controle de Alterações

Versão	Motivo da Revisão
1.0	Original Portaria Normativa GM/MME Nº 88, DE 31 DE OUTUBRO DE 2024
1.1	Extensão do prazo de vigência da Portaria MME nº 88/2024 Portaria Normativa MME nº 117, de 19 de setembro de 2025

II. Introdução

A Portaria Normativa nº 88/GM/MME (PRT MME 88/2024), de 31 de outubro de 2024, trata das diretrizes para a operação em condição diferenciada de usinas termoeletricas para atendimento de potência do Sistema Interligado Nacional – SIN.

De acordo com esse Ato Administrativo, os agentes termoeletricos cujas usinas possam operar em condição diferenciada, respeitados os requisitos descritos no Art. 2º, devem apresentar ao Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS ofertas de preço que serão atualizadas mensalmente pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

Assim, sendo de responsabilidade da CCEE o reajuste das ofertas de preço, é necessário o conhecimento dos parâmetros associados ao combustível e também aos custos fixos.

Como é de responsabilidade do ONS o recebimento dessas informações, conforme descrito na PRT MME 88/2024, cabe a essa instituição a solicitação desses parâmetros necessários para o reajuste das ofertas aos agentes termoeletricos, cujos parâmetros serão descritos abaixo.

III. Da composição do valor da Oferta de Preço

O valor da oferta de que trata a PRT MME 88/2024 será, para cada mês “m”, obtido pela aplicação da seguinte álgebra:

$$Preço_Oferta_m = PVcomb_m + Parcela_Fixa$$

Onde:

Preço_Oferta_m: preço da oferta a ser reajustado (R\$/MWh);

PVcomb_m: preço variável associado ao combustível para o mês “m” (R\$/MWh);

Parcela_Fixa: preço associado aos custos de Operação e Manutenção, custos fixos com o combustível e seu transporte, encargos, custos relativos à Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica - TFSEE (R\$/MWh), entre outros.

A parcela relativa a preço variável com o combustível (*PVcomb_m*) será composta pelo “preço de referência” do combustível (*PRef_m*) e, quando aplicáveis, os custos vinculados ao transporte e distribuição, eventuais encargos e outros custos, sendo obtido pela seguinte fórmula:

$$PVcomb_m = FCONV \times PRef_m$$

Onde:

FCONV: fator de conversão, o qual deve contemplar o consumo específico da UTE, a parcela de transporte, margem de distribuição, impostos ou tributos, encargos setoriais, e outros (m³/MWh, ou kg/MWh, ou L/MWh);

P_Ref_m: “preço de referência” do combustível vinculado à oferta para o mês “m” (R\$/m³, ou R\$/kg, ou R\$/L);

O preço de referência *P_Ref_m* será diferenciado por tipo de combustível, sendo necessário que o agente termelétrico realize a declaração das parcelas de interesse que estiverem associadas ao combustível ou indexador escolhido para reajuste mensal, conforme itens descritos a seguir:

I – Para usinas termelétricas cujo combustível é o gás natural, o *P_Ref_m*, que deve estar em R\$/m³, será dado pela seguinte equação:

$$P_{Ref_m} = \frac{1}{26,8081} (a \times HH_{m-1} + b \times Brent_{m-1} + c \times NBP_{m-1} + d \times JKM_{m-1} + e \times TTF_{m-1}) \times f_{m-1}$$

Onde:

HH: cotação de fechamento (Final Settlement Price), no antepenúltimo dia útil do mês “m-1”, nos Estados Unidos da América, referente ao contrato futuro de gás natural na NYMEX (Henry Hub Natural Gas Futures Contracts - NG1), em US\$/MMBTU - (indexador *Platts*: **XNNG001**);

Brent: média mensal das médias das cotações superior e inferior dos dias úteis do mês “m-1” do petróleo Brent (Dated Brent), conforme publicado no *Platts* Crude Oil Marketwire Report, a ser convertido de US\$/bbl para US\$/MMBTU - (indexador *Platts*: **PCAAS00**);

NBP: média mensal das cotações dos dias úteis (European Gas Midpoints) do mês “m-1”, do UK National Balancing Point - NBP, conforme publicado no *Platts* European Gas Daily, em US\$/MMBTU - (indexador *Platts*: **GNCWU00**);

JKM: média mensal das cotações dos dias úteis (Daily LNG markers) do mês “m-1”, do Japan/Korea Marker - JKM, conforme publicado no *Platts* LNG Daily, em US\$/MMBTU - (indexador *Platts*: **AAOVQ00**);

TTF: média mensal das cotações dos dias úteis (European Gas Midpoints) do mês “m-1”, do Dutch Title Transfer Facility – TTF, conforme publicado no *Platts* European Gas Daily, em US\$/MMBTU - (indexador *Platts*: **GTFWD00**);

a, b, c, d, e: parâmetros para a composição do *P_Ref_m*

f: Taxa de Câmbio Média da venda do dólar dos Estados Unidos da América divulgada pelo BACEN do mês “m-1”, em R\$/US\$.

II – Para usinas termelétricas cujo combustível é o carvão mineral, o *P_Ref_m* será o preço médio será dado da seguinte forma:

II.a – Caso o agente opte pelo carvão mineral nacional, o $PRef_m$ não será reajustado, permanecendo inalterado durante a vigência especificada no Art. 3º § 3º da referida PRT MME 88/2024, ou seja, pela vigência mínima de quatro meses ou até o fim da validade do Ato ou Norma superveniente. Nesse caso, o valor deve ser declarado diretamente no parâmetro de “Parcela Fixa”.

II.b – Caso o agente opte indexador do carvão mineral internacional, o $PRef_m$, em R\$/m³, será dado pela seguinte fórmula:

$$PRef_m = \frac{1}{26,8081} CMI_{m-1} \times f_{m-1}$$

Onde:

CMI: média mensal das cotações dos dias úteis (Thermal Coal) do mês "m-1", do Thermal Coal CIF ARA 6000 kcal/kg NAR 15-60 Day \$/mt, conforme publicado no *Platts* - Coal Trader International, em US\$/MMBTU - (indexador *Platts*: **CSARM01**);

III – Para usinas termelétricas cujo combustível é o óleo diesel ou óleo combustível, o $PRef_m$ será o preço médio mensal de distribuição do referido óleo diesel ou óleo combustível praticado no mercado local (município onde se encontra a UTE), ou o valor médio estadual, caso não haja dados disponíveis para o município, divulgado pela ANP no Painel Dinâmico de Preços de Combustíveis, Derivados do Petróleo e Biodiesel. Nesse caso, o agente deve declarar o produto, região, estado ou município ao qual deve estar vinculado o reajuste.

Os custos relativos à Parcela Fixa, ao FCONV, e aos parâmetros “a”, “b”, “c”, “d” e “e” permanecerão inalterados durante a vigência especificada no Art. 3º § 3º da referida PRT MME 88/2024, ou seja, pela vigência mínima de quatro meses ou até o fim da validade do Ato ou Norma superveniente.

IV. Da atualização do valor da Oferta de Preço

A atualização do Preço de Oferta será feita e enviada ao ONS mensalmente no 4º dia útil de cada mês, passando a ser utilizada 2 dias após o envio dessa informação na programação e na operação em tempo real pelo ONS, bem como na Contabilização e Liquidação do Mercado de Curto Prazo e demais processos no âmbito da CCEE.

Em relação a atualização das Ofertas com base nas cotações tem-se que:

I – para os indexadores oriundos da *Platts*, existe uma defasagem de “m-1”;

II – para os combustíveis cuja origem dos dados é a ANP, será utilizada a informação mais recente disponível na data da atualização;

III – tais informações permanecerão vigentes até a próxima atualização e utilização pelo ONS a ser realizada 2 dias após o 4º dia útil do mês seguinte, não sendo retroagido o efeito para o período anterior à divulgação.

Ressalta-se ainda que, os valores reajustados e utilizados, conforme supracitado, nos processos do ONS e CCEE não serão recontabilizados, sendo fundamental a correta declaração dos parâmetros, bem como buscar contemplar todos os custos incorridos para a geração de energia dos empreendimentos termelétricos.

V. Formulário de preenchimento

A atualização do Preço de Oferta será feita com base nos parâmetros enviados pelos agentes termelétricos, os quais deverão constar no “Formulário de Recebimento dos parâmetros para atualização da Oferta de Preço”, o qual consta no Anexo 1.

**ANEXO 1: FORMULÁRIO DE RECEBIMENTO DOS PARÂMETROS PARA ATUALIZAÇÃO
DO PREÇO DE OFERTA**

USINA	
--------------	--

PARÂMETROS	
Parcela Fixa¹	
Fator de conversão² (FCONV)	
Combustível³	
Parâmetro a (se Gás Natural)	
Parâmetro b (se Gás Natural)	
Parâmetro c (se Gás Natural)	
Parâmetro d (se Gás Natural)	
Parâmetro e (se Gás Natural)	
Produto (se Óleo Diesel ou Óleo Combustível Nacional)	
Região, Estado ou Município (se Óleo Diesel ou Óleo Combustível Nacional)	

Legenda:

¹ A “parcela fixa” se refere aos custos associados a Operação e Manutenção; custos fixos com o combustível e seu transporte; encargos; custos relativos à Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica – TFSEE e outros.

*Ressalta-se ainda que, caso o agente opte pelo “carvão mineral nacional”, o preço desse combustível deve estar contemplado na “parcela fixa”.

² O “fator de conversão (FCONV)” deve contemplar o consumo específico da UTE, a parcela de transporte, margem de distribuição, impostos ou tributos, bem como eventuais encargos setoriais.

³ Caso a opção seja: óleo diesel ou óleo combustível, incluir as informações oriundas da ANP: produto, região, estado ou município ao qual deve estar vinculado o reajuste.