



Ministério de Minas e Energia

CPAMP - Comissão Permanente para Análise de Metodologias e Programas Computacionais do Setor Elétrico

MEMÓRIA DE REUNIÃO

Data: 03 de julho de 2019

Horário: 10h

Local: Sala 703 – 7º andar

Participantes: MME, EPE, ANEEL, CCEE e ONS

1. ABERTURA

A reunião da Plenária da CPAMP foi aberta pelo Ministério de Minas e Energia – MME, que agradeceu a presença de todos e iniciou a pauta da reunião.

2. PAUTA DA REUNIÃO

Apresentação do Subgrupo de Operação e Preço – SGOP do GT Metodologia sobre a consolidação das contribuições da Consulta Pública MME nº 71/2019, relativa à documentação técnica do Modelo DESSEM, com foco na adoção operacional do modelo para a etapa de Programação da Operação e formação do Preço da Liquidação das Diferenças - PLD horário (Preço Horário).

3. APRESENTAÇÃO SOBRE A CONSOLIDAÇÃO DAS CONTRIBUIÇÕES DA CONSULTA PÚBLICA DO PREÇO HORÁRIO (CCEE e ONS)

As instituições coordenadoras do SGOP (ONS e CCEE) fizeram a apresentação sobre a Avaliação das contribuições da Consulta Pública MME nº 71/2019 - Modelo DESSEM - modelo e formação do PLD horário, as quais foram tratadas em quatro grupos, sendo três de temas específicos. Com relação ao tema “Representação ou não da rede elétrica”, as contribuições apontaram para a representação sem rede (85%), tendo como justificativas:

- i) Consistência metodológica com o preço zonal (submercado); e
- ii) Simplicidade, reprodutibilidade e tempo de processamento.

O SGOP avalia também que a representação sem rede seria a mais adequada para o momento, ressaltando que a avaliação com rede deverá ser aprofundada nos próximos ciclos de estudos.

Com relação ao tema “Metodologia para cálculo do PLD horário versus

Despacho semi-horário”, o SGOP ressaltou que as contribuições apontaram para a média simples na saída (80%), tendo como justificativas:

- i) Simplicidade e reprodutibilidade; e
- ii) Sinal econômico equiparado à média ponderada.

O SGOP avalia também que a média simples seria a mais adequada, pois os resultados, em comparação com a medida ponderada, não são muito divergentes.

Com relação ao tema “Favorabilidade da adoção do preço horário”, das 31 contribuições, 30 se declararam favoráveis. Porém, das que se declararam favoráveis, muitas colocam condições para a adoção do PLDh. O Grupo destacou algumas condições relevantes, como por exemplo:

- Necessidade de estabilização da versão do DESSEM sem rede: o CEPEL trabalha com prioridade para solucionar essa questão. Estima-se que até 30/11/2019 a versão já terá sido validada;
- Divulgação do método empírico de previsão de carga: ONS informa que irá divulgar a metodologia utilizada;
- Período de “contabilização sombra” com divulgação concomitante do PLD horário (d-1): observa-se que é necessário ajustar o processo de divulgação diária dos resultados das operações;
- Disponibilização ampla e mais ágil dos dados (ex. SGI e FSARH): o ONS se comprometeu em disponibilizar os dados;
- Apuração da “contabilização sombra” considerando demais aperfeiçoamentos definidos pela CPAMP: após deliberação da plenária da CPAMP, ao final de julho de 2019, quanto às funcionalidades aprovadas para uso em 2020, a operação sombra passará a considerá-las quando essas forem implementadas nos modelos; e
- Questões regulatórias e necessidade de Análise de Impactos Regulatórios: os temas relativos à AIR estão sendo endereçados pela ANEEL, além de outras questões regulatórias, as quais deverão ser colocadas em audiência pública e concluídas até novembro de 2019.

O Grupo também avaliou diversas outras questões que foram apontadas na Consulta Pública, porém que não são aplicáveis especificamente ao tema proposto: “Preço Horário”.

4. DELIBERAÇÕES

- i) Ficou confirmado o workshop sobre o PrevCargaDESSEM, no dia 17 de julho de 2019, para apresentação aos agentes sobre a evolução do modelo;
- ii) O SGOP deve finalizar a consolidação das contribuições e elaborar Nota Técnica com os impactos das novas regras até o dia **29 de julho de 2019**;
- iii) O ONS deverá disponibilizar ao Grupo a diferença entre o PrevCargaDESSEM (CEPEL) e o Método Heurístico utilizado pelo ONS;

- iv) A CCEE vai realizar as simulações com o modelo DESSEM ao longo do mês de julho, considerando também a informação de previsão de carga gerada pelo modelo PrevCargaDESSEM para fins de comparação e apresentará à Plenária na próxima reunião;
- v) O SGOP deverá se reunir para elaborar um FAQ (*frequently asked questions*) e apresentar à Plenária até **29 de julho de 2019**;
- vi) O CEPEL deverá apresentar versão estabilizada do DESSEM sem rede, considerando a segurança elétrica linear por parte na região Norte;
- vii) O MME deverá formalizar, em ato específico, o cronograma para implementação do modelo DESSEM, considerando as contribuições decorrentes do CPAMP; e
- viii) A decisão sobre a implantação do Modelo DESSEM, com foco na adoção para a etapa de programação da operação e formação do PLD horário (Preço Horário), será tomada na reunião Plenária da CPAMP pré-agendada para o dia **29 de julho de 2019**;

LISTA DE PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
Marisete Dadald	MME
Agnes da Costa	MME
Renata Rosada	MME
Francisco Silva	MME
Luciano Teixeira	MME
Ricardo Cyrino	MME
Domingos Andreatta	MME
Fabrício Lacerda	MME
Bianca de Alencar Braga	MME
Hélvio Guerra	MME
Christiano Vieira da Silva	ANEEL
Bruno Goulart	ANEEL
Rui Altieri	CCEE
Talita Porto*	CCEE
Regiane S. Barros*	CCEE
Solange David	CCEE
Patrícia Moniz de Arruda*	CCEE

Rodrigo Sacchi*	CCEE
Luiz Eduardo Barata Ferreira	ONS
Sinval Zaidan Gama	ONS
Fernando França*	ONS
Maria Aparecida Martinez*	ONS
Carlos Alberto de Araujo Junior*	ONS
Vitor Duarte*	ONS
Mario Daher*	ONS
Alberto Kligerman*	ONS
Débora Jardim*	ONS
Thiago Barral	EPE
Erik Rego	EPE
Giovani Machado	EPE
Renata Carvalho*	EPE
Fernanda Santos*	EPE
Saulo Ribeiro Silva*	EPE
Ângela Livino*	EPE

* participantes por videoconferência.