



Ministério de Minas e Energia

CMSE - Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico

ATA DA 68ª REUNIÃO

Data: 25 de março de 2009

Horário: 16h

Sala de Reuniões Plenária – MME

Participantes: Lista Anexa

1. ABERTURA

A reunião foi aberta pelo Senhor Ministro de Minas e Energia, agradecendo a presença de todos os participantes.

2. REVISÃO DA PROJEÇÃO DA DEMANDA DE ENERGIA ELÉTRICA

A EPE, responsável pelos estudos de mercado de energia elétrica, fez a apresentação aos membros do Comitê dos estudos de revisão da demanda, baseados no comportamento recente do consumo de energia, na revisão do crescimento econômico e no cronograma de implantação de grandes projetos industriais. Os novos cenários demográficos também foram considerados nos estudos.

Foi relatado que a taxa de crescimento da demanda de energia elétrica prevista para 2009 será de 2,3% no Sistema Interligado Nacional. O crescimento médio no período de 2009 a 2013 será de 4,7%, enquanto que na previsão original era de 5,2%. A diferença estimada para a expansão da oferta de energia elétrica no horizonte 2009 – 2013 é da ordem de 1.750 MW médios, resultando numa redução de cerca de 2.000 a 2.500 MW de capacidade a ser instalada nos próximos cinco anos.

As novas previsões de consumo na rede para o período de 2009 a 2013 foram apresentadas e as reduções projetadas estão associadas aos seguintes aspectos: (i) aos reflexos da crise internacional no consumo de eletricidade nos últimos meses de 2008 e nos primeiros meses de 2009; (ii) à revisão do crescimento econômico em 2009, de 2%, refletindo na desaceleração do consumo neste ano de 2009; (iii) à postergação da instalação de projetos industriais eletrointensivos, principalmente daqueles voltados para a exportação de commodities, (iv) ao efeito de uma população maior, porém crescendo a um ritmo bastante inferior, contribuindo para menor crescimento do consumo e, finalmente (v) às mudanças estruturais no mercado que vêm ocorrendo, incorporadas de forma mais intensa, atribuindo-se maior peso à tendência observada nos últimos anos.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

- [Revisão da Projeção da Carga 2009 - 2013](#)

3. CRITÉRIO PARA DEFINIÇÃO DOS NÍVEIS METAS PARA O ANO DE 2009 - DELIBERAÇÃO

O ONS apresentou aos membros do Comitê a proposta de níveis meta para novembro de 2009. A definição dos níveis meta busca assegurar o atendimento ao SIN no segundo ano (2010), mesmo na ocorrência de aflúncias críticas no período úmido (dezembro/2009 – abril/2010). A carga e o programa de expansão da oferta são parâmetros importantes na definição dos níveis meta.

Considerando a atualização da carga, os novos valores para os níveis metas resultantes das simulações são os seguintes: para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, os valores foram de 48% e 38% para se proteger contra a pior e segunda pior série do histórico, respectivamente; para o subsistema Nordeste, os valores foram de 33% e 26% para a pior e segunda pior série, respectivamente.

Deliberação: os níveis metas aprovados para 2009 foram de 48% para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste (proteção para a pior série do histórico) e de 33% para o subsistema Nordeste (pior série). Doravante, esses valores deverão ser utilizados na elaboração dos Planos Mensais de Operação.

A ANEEL manifestou sua preocupação com os reflexos dessa decisão nos reajustes tarifários. Ponderou que há necessidade de realizar simulações do perfil do despacho termelétrico para determinar o real impacto desse custo adicional nas tarifas. Comentou ainda a necessidade de manter atualizados os modelos computacionais utilizados no planejamento da operação (DECOMP, NEWAVE e outros).

A SECEX/MME, bem como a EPE lembraram que a Comissão Permanente para Análise de Metodologias e Programas Computacionais do Setor Elétrico – CPAMP é o foro adequado para as discussões referentes à atualização dos modelos computacionais utilizados no planejamento da operação.

O CEPEL comentou sobre a atualização tecnológica dos modelos computacionais, destacando que atualmente estes modelos representam o “estado da arte”. Salientou que o grupo de trabalho criado para discutir esses modelos é importante para o processo de modernização dos mesmos.

A SECEX/MME salientou que os valores de níveis metas aprovados traduzem a plena segurança do atendimento, evidentemente com algum impacto nas tarifas. Lembrou que o CMSE avalia permanentemente as condições eletroenergéticas do SIN e, caso necessário, esses valores podem ser revistos.

Com relação aos Procedimentos Operativos de curto prazo para aumento da segurança energética, a EPE solicitou que seja dada nova redação ao GT2 (grupo de usinas que dependem de logística especial de suprimento de combustível) visando maior clareza com relação às usinas que se encontram classificadas neste grupo. O ONS deverá elaborar esta nova redação.

A ANEEL comentou sobre a necessidade da revisão dos custos variáveis unitários das usinas térmicas a gás natural, tendo em vista os valores atuais de mercado deste energético.

Arquivo relacionado com esse item da pauta:

- *Níveis Meta para o ano de 2009*

4. ASSUNTOS GERAIS

A 68ª reunião foi encerrada pelo Secretário-Executivo do MME, agradecendo a presença e participação de todos os membros do CMSE.

LISTA DOS PARTICIPANTES

NOME	ÓRGÃO
José Cesário Cecchi	ANP
Joaquim Gondim	ANA
Benedito Braga	ANA
Darico Pedro Livi	ONS
Istvan Gardos	ONS
Hermes Chipp	ONS
Amilcar Guerreiro	EPE
Ildo Wilson Grudtner	MME
José Coimbra	MME
Josias Matos de Araújo	MME
Márcio P. Zimmermann	MME
José Lima de A. Neto	MME
Altino Ventura Filho	MME
Nelson Hubner	ANEEL
Rui Guilherme A. Silva	ANEEL
Antônio C. F. Machado	CCEE
Leonardo Calabro	CCEE
Albert C. G. Melo	CEPEL
Mauro Borges R. Formiga	MME
Marco Antônio M. Almeida	MME
Robésio Maciel de Sena	MME
Ruy Luiz Machado	MME
Edvaldo Luis Risso	MME
Antônio Simões Pires	MME