



CÂMARA DOS DEPUTADOS

PROPOSTA DE FISCALIZAÇÃO E CONTROLE Nº , DE 2013

(Do Sr. Arnaldo Jardim)

Propõe que a Comissão de Minas e Energia realize, com o auxílio do Tribunal de Contas da União, procedimentos de auditoria para verificar no âmbito dos Planos de Modernização de Instalações de Interesse Sistemico o grau de implementação de melhorias e reforços por parte das concessionárias de transmissão de energia elétrica que atendem os estados do Nordeste.

Senhor Presidente:

Nos termos do artigo 70 da Constituição Federal, combinado com os artigos 60 e 61 do Regimento Interno da Câmara dos Deputados, proponho a realização de procedimentos de auditoria, com o auxílio do Tribunal de Contas da União, para verificar, no âmbito dos Planos de Modernização de Instalações de Interesse Sistemico - PMIS, o grau de implementação de melhorias e reforços por parte das concessionárias de transmissão de energia elétrica que atendem os estados do Nordeste, bem como a delimitação de causas estruturais dos atrasos existentes.

JUSTIFICAÇÃO

O Nordeste brasileiro, não por acaso, tem passado por sucessivas interrupções totais de energia elétrica cujo custo precisa ser contabilizado frente aos custos necessários para se aumentar a confiabilidade do sistema. Para mitigar esse problema, uma das soluções apontadas é a construção de usinas próximas aos centros de carga. A contrapartida seria um custo mais alto de geração.

Tendo em vista que o potencial hidroelétrico do Rio São Francisco já foi totalmente aproveitado, só restariam as energias de maior custo, tais como as fontes eólica, térmica e solar.

Uma segunda opção é o investimento em linhas de transmissão para possibilitar o escoamento da energia por rotas alternativas. É uma opção onde a geração ocorre por meio de uma fonte de menor custo e a energia gerada é transmitida por grandes distâncias. O custo da redundância, porém, é elevado além de ser considerado desnecessário o investimento, já que, para se contornar essa dificuldade, indica-se a prática de uma gestão mais eficiente da transmissão.

De fato, quando houve o blecaute no Nordeste em fevereiro de 2011, chamou atenção no relatório TC 003.868/2011-7 estarem serviços classificados no PMIS 2005 como de necessidade imediata e, até aquele momento, o cronograma não havia sido encaminhado à agência reguladora.

Outro fato que chama atenção é a situação de cumprimento de cronogramas de empreendimentos de transmissão por parte de concessionárias que estão sujeitas ao rito da Lei Geral de Licitações e das demais que estão desobrigadas do seu cumprimento. Os empreendimentos que dizem respeito a São João do Piauí, região geoeletrica onde ocorreu o recente blecaute, encontram-se em situação normal para a concessionária IRACEMA (100% State Grid Holding S.A.) e na situação atrasado para a CHESF (sociedade de economia mista controlada pela Eletrobras), vide tabela anexa.

Sendo assim, proponho que esta comissão de Minas e Energia, com o auxílio do Tribunal de Contas, se detenha neste ponto específico da gestão, que é o cumprimento dos Planos de Modernização, para cujas causas de atraso se solicita uma descrição não apenas pontual mas sistêmica.

Sala da Comissão, em 04 de setembro de 2013.

Deputado Arnaldo Jardim
PPS/SP

Anexo

Acompanhamento dos empreendimentos de transmissão		
Empreendimento	Concessionária e Ato Legal	Situação e código
SE SÃO JOÃO DO PIAUÍ - Instalação de um banco de reatores de barra em 500 kV, 3x60 (180) Mvar.	Concessionária ATE II Resolução Autorizativa 3029 de 09/08/2011	Atrasado; Código T2011-115
SE São João do Piauí (CT e IB 500 kV)	Concessionária – CHESF Resolução Autorizativa 3208 de 22/11/2011	Atrasado; Código T2011-148
SE MILAGRES - 2º banco de autotransformador 2º banco de autotransformador (associada à LT 500 kV São João do Piauí – Milagres)	Concessionária – CHESF Resolução Autorizativa 2891 de 17/05/2011	Atrasado; Código T2009-091
SE SÃO JOÃO DO PIAUÍ - Implantação do 1º TR 230/69 kV – 50 MVA e conexões.	Concessionária – CHESF Resolução Autorizativa 2460 de 06/07/2010	Atrasado; Código T2009-116
Instalação de banco de capacitores série de 240 Mvar (40%) na SE Milagres, LT 500 kV São João do Piauí - Milagres C1, e conexão	Concessionária – IRACEMA Resolução Autorizativa 3441 de 10/04/2012	Normal; Código T2012-044
SE Milagres - Banco de reatores de barra 500 kV - 3 X 60 Mvar e conexão. Complementar o módulo de infraestrutura geral pela instalação de 1/3 (um terço) do módulo de infraestrutura de manobra no vão existente da	Concessionária – IRACEMA Resolução Autorizativa 3528 de 05/06/2012	Normal; T2012-055

linha de transmissão em 500 kV Milagres – São João do Piauí, referente à conexão do banco de reatores de barra 500 kV – 3 x 60 Mvar, arranjo disjuntor e meio.		
--	--	--

Fonte: Aneel, versão 12.08.2013