

COMISSÃO ESPECIAL DESTINADA A PROFERIR PARECER AO PROJETO DE LEI Nº 9463, DE 2018, DO PODER EXECUTIVO, QUE "DISPÕE SOBRE A DESESTATIZAÇÃO DAS CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A. - ELETROBRÁS E ALTERA A LEI Nº 10.438, DE 26 DE ABRIL DE 2002, A LEI Nº 9.991, DE 24 DE JULHO DE 2000, E A LEI Nº 5.899, DE 5 DE JULHO DE 1973".

PROJETO DE LEI Nº 9.463/2018 (Do Poder Executivo)

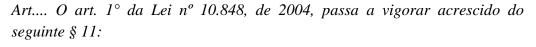
Dispõe sobre a desestatização da Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras e altera a Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, a Lei nº 9.991, de 24 de julho de 2000, e a Lei nº 5.899, de 5 de julho de 1973.

EMENDA N.º ____. (DO SR. MARCUS VICENTE – PROGRESSISTAS/ES)

Acrescentem-se, onde couber, os seguintes artigos ao Projeto de Lei nº 9.463 de 2018:

ArtO § 10 do art. 1° da Lei n° 10.848, de 2004, passa a vigorar o do seguinte inciso VI:	acrescido
"Art. 1°	
<i>§10</i>	

VI – a diferença entre o preço do gás natural destinado às usinas integrantes do Programa Prioritário de Termeletricidade (PPT), instituído nos termos do Decreto nº 3.371, de 24 de fevereiro de 2000, e o preço médio de Gás Natural Liquefeito (GNL) importado, observadas as características de atendimento e as especificidades técnicas."



"Art	10)																
AIII.	1	٠	 	 	• • • •	 	 • • •	 • •	 	 	 	 	 	 • • •	 	 • • •	 	• •

§ 11. A diferença de que trata o inciso VI do § 10, deste artigo, deverá ser homologada pela ANP, podendo ser implementada de modo escalonado até o prazo final dos contratos de suprimento de gás natural das usinas integrantes do PPT."

JUSTIFICAÇÃO

Busca-se, com esta proposta, assegurar a continuidade do Programa Prioritário de Termeletricidade (PPT), programa governamental de grande importância para o abastecimento de energia elétrica no País, bem como garantir a remuneração adequada para o suprimento de combustível às centrais termelétricas incluídas nesse programa.

Com o objetivo de incentivar a geração de energia elétrica e visando à implantação de centrais termelétricas, o governo federal instituiu o PPT, por meio do Decreto nº 3.371/2000.

Nesse sentido, foi estabelecido, por meio da Medida Provisória nº 2.149/2001, do Decreto nº 3.371/2000 e das Portarias Interministeriais nº 176/2001 e 234/2002, os seguintes incentivos às usinas integrantes do PPT:

- (i) garantia de suprimento de gás natural por um período de até 20 anos, por preços com condições especiais estabelecidas em regulamento;
- (ii) a garantia de aplicação do "valor normativo" às distribuidoras de energia elétrica por um período de até 20 anos (preço da energia com repasse assegurado aos consumidores finais, conforme as condições definidas pela ANEEL) e
- (iii) a garantia pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social BNDES de acesso ao Programa de Apoio Financeiro a Investimentos Prioritários no Setor Elétrico.

As prerrogativas outorgadas pelo programa em referência foram fundamentais para a viabilização de empreendimentos termelétricos a gás natural, voltados para preservação da segurança energética do nordeste e do sudeste.

Diversas empresas nacionais e estrangeiras realizaram vultosos investimentos no País com base nas garantias de longo prazo estabelecidas pelo Programa, gerando empregos e renda e assegurando a oferta de energia elétrica aos consumidores das regiões brasileiras do Sistema Interligado Nacional (SIN), especialmente em períodos de crise hidrológica.

Ocorre que, passados quase 18 anos do início do PPT, verifica-se que em função das regras desse programa, o preço do combustível praticado passou por processos de reajustes descasados da realidade do mercado da *commodity* de gás, situação que tem gerado sérios impactos à Petrobras.

Esta, supridora de gás natural designada pelo governo federal para o fornecimento do insumo, vem sofrendo prejuízos por ser obrigada a garantir preços fixos de gás natural aos participantes, mesmo tendo que recorrer ao mercado internacional de Gás Natural Liquefeito (GNL) para atender às flexibilidades de geração demandadas pelo setor elétrico.

Dada a atual situação financeira da Petrobras, tais prejuízos podem, no limite, inviabilizar a manutenção desse importante programa que se encerrará entre os anos de 2023 e 2024, com graves consequências para o abastecimento de energia no País, principalmente na região Nordeste, com usinas do PPT instaladas em Pernambuco e no Ceará.

Nesse contexto, a presente Emenda propõe que a diferença entre o preço do gás natural destinado às usinas integrantes do PPT e o preço médio de GNL importado, observadas as características de atendimento e as especificidades técnicas, seja paga pelo Encargo para a cobertura dos custos dos Serviços do Sistema (ESS), prestados aos usuários do SIN.

Propõe-se, ainda, que tal diferença seja calculada pela ANP, podendo ser implementada de forma escalonada até o prazo final dos contratos de suprimento de gás natural das usinas do programa, com previsão de término entre 2023 e 2024.

A aprovação da Emenda, num período de crise hídrica do nordeste como o atual, é uma medida que assegura a geração de energia elétrica pelas usinas participantes do PPT, dá suporte à recuperação financeira da Petrobras, bem como mantém a credibilidade do Estado brasileiro.

Cumprirá, do início ao fim, suas obrigações previstas em Decreto, independentemente da conjuntura política, econômica e setorial de curto prazo, corroborando com a percepção de estabilidade e baixo risco que os investidores têm em relação aos investimentos no País, principalmente agora que se mostram essenciais para a retomada do crescimento da economia.

Além disso, é de se ressaltar que a transferência dos custos do PPT para o ESS está alinhada com o esforço do Governo pela transparência e racionalização dos subsídios no âmbito do setor energético, bem como com as novas diretrizes da Petrobras, orientada para a geração de resultados, em benefício da sociedade.

Em suma, esses são os motivos que justificam a previsão de cobertura pelo encargo dos custos dos serviços do sistema (ESS) da diferença entre o preço PPT e o preço do GNL, o que evita impactar significativamente as tarifas dos consumidores dos Estados de PE, BA, CE e RJ, passando a ser diluída mediante um valor marginal no referido encargo.

Confere-se assim maior transparência na alocação dos custos do PPT, retirando essa atribuição da Petrobras e, ao mesmo tempo, garantindo o rigoroso cumprimento pelo Estado brasileiro desse relevante programa governamental, razão pela qual confiamos na aprovação da Proposta ora apresentada.

Sala das Comissões, em 23 de março de 2018.

Deputado federal Marcus Vicente Progressistas/ES