

# **PROJETO DE LEI N.º 1.888, DE 2011**

(Do Sr. Washington Reis)

Altera a Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, para vedar a contratação de energia elétrica gerada em termelétricas que utilizem carvão como combustível.

#### **DESPACHO:**

APENSE-SE AO PL 2418/2007.

## APRECIAÇÃO:

Proposição Sujeita à Apreciação Conclusiva pelas Comissões - Art. 24 II

PUBLICAÇÃO INICIAL Art. 137, caput - RICD

#### O Congresso Nacional decreta:

| Art. 1º O § 7º do art. 2º da Lei nº 10.848, de 15 de março de                                |
|--|
| 2004, passa a vigorar com a seguinte redação:  |
| "Art. 2°   |
|  |
| § 7º A licitação para a expansão da oferta de energia prevista                               |
| no inciso II do $\S~5^{\circ}$ deste artigo deverá ser específica para novos empreendimentos |
| ou ampliações, sendo vedada a participação de termelétricas a carvão e de                    |
| empreendimentos de geração existentes, ressalvado o disposto no § 7º - A.                    |
| " (NR)   |

Art. 2º. Esta lei entra em vigor na data de sua publicação.

## **JUSTIFICAÇÃO**

O carvão é um combustível que acarreta danos ao meio ambiente em todas as etapas da sua exploração: na lavra, no beneficiamento, no manejo do rejeito da mineração, no transporte, e na sua queima.

Nas minas brasileiras, em que a lavra ocorre a céu aberto, a remoção do solo que capeia as jazidas de carvão provoca a inversão das camadas no local de seu depósito. Nesses depósitos, o solo passa a ter na sua base a camada fértil e na sua crista os arenitos, siltitos, folhelhos carbonosos e piritosos dando origem ao solo invertido e à chamada "paisagem lunar", que caracteriza as regiões das proximidades das minas de carvão, na região sul do Brasil.

Os rejeitos da mineração de carvão que, no caso do carvão de Santa Catarina, chega a ser de 70% do total minerado, contém "pirita carbonosa" que, em contato com a água e o oxigênio, liberam ao meio ambiente gases sulfurosos, compostos de ferro e ácido sulfúrico, poluindo o ar, o solo e os recursos hídricos, causando degradação em extensas áreas urbanas e rurais.

3

Na Região Sul do País, onde ocorre a mineração do carvão

brasileiro e a sua utilização para geração de energia elétrica em termelétricas, a incidência de doenças do aparelho respiratório é significativamente maior que a

verificada nas demais regiões do País, sendo que parte significativa das internações

ocorridas nos hospitais e dos óbitos são decorrentes de doenças atribuíveis à

poluição decorrente da mineração ou da queima de carvão.

O Brasil é um país rico em fontes de energia renováveis e não

poluentes, como a energia hidrelétrica, a eólica, a da biomassa e a solar. Também,

com as descobertas da região do pré-sal, na plataforma continental brasileira, temos

abundância de petróleo e gás natural.

Entendemos que, sem ameaçar o fornecimento de energia

elétrica para a sua população, o Brasil pode abrir mão da utilização do carvão para

geração de energia elétrica, e optar por proteger o meio ambiente e a saúde dos

brasileiros.

Finalmente, ressaltamos que, na elaboração da presente

proposição, adotamos cuidados para evitar a paralisação das atividades das

termelétricas a carvão atualmente em operação no Brasil, preservando os contratos

de suprimento de energia elétrica em vigor, e evitando eventuais problemas no

abastecimento de energia elétrica nacional. O que buscamos é vedar a expansão da

geração de energia elétrica a base de carvão no País e, futuramente, a

recontratação da energia elétrica das termelétricas a carvão atualmente em

operação.

Com base em todo o exposto, é que propomos o presente

Projeto de Lei e contamos com o apoio dos Nobres Pares para a sua rápida

transformação em lei.

Sala das Sessões, em 02 de agosto de 2011.

Deputado WASHINGTON REIS

## LEGISLAÇÃO CITADA ANEXADA PELA COORDENAÇÃO DE ESTUDOS LEGISLATIVOS - CEDI

### LEI Nº 10.848, DE 15 DE MARÇO DE 2004

Dispõe sobre a comercialização de energia elétrica, altera as Leis nºs 5.655, de 20 de maio de 1971, 8.631, de 4 de março de 1993, 9.074, de 7 de julho de 1995, 9.427, de 26 de dezembro de 1996, 9.478, de 6 de agosto de 1997, 9.648, de 27 de maio de 1998, 9.991, de 24 de julho de 2000, 10.438, de 26 de abril de 2002, e dá outras providências.

#### O PRESIDENTE DA REPÚBLICA

Faço saber que o Congresso Nacional decreta e eu sanciono a seguinte Lei:

Art. 2º As concessionárias, as permissionárias e as autorizadas de serviço público

- Art. 2º As concessionárias, as permissionárias e as autorizadas de serviço público de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional SIN deverão garantir o atendimento à totalidade de seu mercado, mediante contratação regulada, por meio de licitação, conforme regulamento, o qual, observadas as diretrizes estabelecidas nos parágrafos deste artigo, disporá sobre:
  - I mecanismos de incentivo à contratação que favoreça a modicidade tarifária;
  - II garantias;
  - III prazos de antecedência de contratação e de sua vigência;
- IV mecanismos para cumprimento do disposto no inciso VI do art. 2º da Lei nº 9.478, de 6 de agosto de 1997, acrescido por esta Lei;
- V condições e limites para repasse do custo de aquisição de energia elétrica para os consumidores finais;
- VI mecanismos para a aplicação do disposto no art. 3°, inciso X, da Lei n° 9.427, de 26 de dezembro de 1996, por descumprimento do previsto neste artigo.
- § 1º Na contratação regulada, os riscos hidrológicos serão assumidos conforme as seguintes modalidades contratuais:
  - I pelos geradores, nos Contratos de Quantidade de Energia;
- II pelos compradores, com direito de repasse às tarifas dos consumidores finais, nos Contratos de Disponibilidade de Energia.
- § 2º A contratação regulada de que trata o *caput* deste artigo deverá ser formalizada por meio de contratos bilaterais denominados Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado CCEAR, celebrados entre cada concessionária ou autorizada de geração e todas as concessionárias, permissionárias e autorizadas do serviço público de distribuição, devendo ser observado o seguinte:
  - I as distribuidoras serão obrigadas a oferecer garantias;

- II para a energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes, início de entrega no ano subseqüente ao da licitação e prazo de suprimento de no mínimo 3 (três) e no máximo 15 (quinze) anos;
- III para a energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração, início de entrega no 3° (terceiro) ou no 5° (quinto) ano após a licitação e prazo de suprimento de no mínimo 15 (quinze) e no máximo 35 (trinta e cinco) anos.
- IV o início da entrega da energia objeto dos CCEARs poderá ser antecipado, mantido o preço e os respectivos critérios de reajuste, com vistas no atendimento à quantidade demandada pelos compradores, cabendo à ANEEL disciplinar os ajustes nos contratos, de acordo com diretrizes do Ministério de Minas e Energia. (*Inciso acrescido pela Lei nº 11.488*, de 15/6/2007)
- § 3º Excetuam-se do disposto no § 2º deste artigo as licitações de compra das distribuidoras para ajustes, em percentuais a serem definidos pelo Poder Concedente, que não poderão ser superiores a 5% (cinco por cento) de suas cargas, cujo prazo máximo de suprimento será de 2 (dois) anos.
- § 4º Com vistas em assegurar a modicidade tarifária, o repasse às tarifas para o consumidor final será função do custo de aquisição de energia elétrica, acrescido de encargos e tributos, e estabelecido com base nos preços e quantidades de energia resultantes das licitações de que trata o § 2º deste artigo, ressalvada a aquisição de energia realizada na forma do § 8º deste artigo.
- § 5º Os processos licitatórios necessários para o atendimento ao disposto neste artigo deverão contemplar, dentre outros, tratamento para:
  - I energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes;
  - II energia proveniente de novos empreendimentos de geração; e
  - III fontes alternativas.
- § 6º Entendem-se como novos empreendimentos de geração aqueles que até o início de processo público licitatório para a expansão e comercialização da oferta de energia elétrica: ("Caput" do parágrafo com redação dada pela Lei nº 11.943, de 28/5/2009, retificada no DOU de 19/6/2009)
  - I não sejam detentores de outorga de concessão, permissão ou autorização; ou
- II sejam parte de empreendimento existente que venha a ser objeto de ampliação, restrito ao acréscimo de capacidade.
  - III (VETADO na Lei nº 11.943, de 28/5/2009)
- § 7º A licitação para a expansão da oferta de energia prevista no inciso II do § 5º deste artigo deverá ser específica para novos empreendimentos ou ampliações, sendo vedada a participação de empreendimentos de geração existentes, ressalvado o disposto no § 7º-A. (*Parágrafo com redação dada pela Lei nº 11.943*, *de 28/5/2009*)
- § 7º-A. Poderão participar das licitações, para expansão da oferta de energia, os empreendimentos de geração que tenham obtido outorga de autorização da Aneel ou de concessão oriunda de sistema isolado, desde que atendam aos seguintes requisitos:
  - I não tenham entrado em operação comercial; ou
  - II (VETADO) (Parágrafo acrescido pela Lei nº 11.943, de 28/5/2009)
- § 8º No atendimento à obrigação referida no *caput* deste artigo de contratação da totalidade do mercado dos agentes, deverá ser considerada a energia elétrica:

- I contratada pelas concessionárias, pelas permissionárias e pelas autorizadas de distribuição de energia elétrica até a data de publicação desta Lei; e
  - II proveniente de:
- a) geração distribuída, observados os limites de contratação e de repasse às tarifas, baseados no valor de referência do mercado regulado e nas respectivas condições técnicas;
- b) usinas que produzam energia elétrica a partir de fontes eólicas, pequenas centrais hidrelétricas e biomassa, enquadradas na primeira etapa do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica PROINFA;
- c) Itaipu Binacional; ou (Alínea com redação dada pela Lei nº 12.111, de 9/12/2009)
- d) Angra 1 e 2, a partir de 1° de janeiro de 2013. (Alínea acrescida pela Lei nº 12.111, de 9/12/2009)
- § 9º No processo de licitação pública de geração, as instalações de transmissão de uso exclusivo das usinas a serem licitadas devem ser consideradas como parte dos projetos de geração, não podendo os seus custos ser cobertos pela tarifa de transmissão.
- § 10. A energia elétrica proveniente dos empreendimentos referidos no inciso II do § 8º deste artigo não estará sujeita aos procedimentos licitatórios para contratação regulada previstos neste artigo.
- § 11. As licitações para contratação de energia elétrica de que trata este artigo serão reguladas e realizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ANEEL, observado o disposto no art. 3°-A da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, com a redação dada por esta Lei, que poderá promovê-las diretamente ou por intermédio da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE.
- § 12. As concessionárias, as permissionárias e as autorizadas de serviço público de distribuição de energia elétrica que tenham mercado próprio inferior a 500 (quinhentos) GWh/ano ficam autorizadas a adquirir energia elétrica do atual agente supridor, com tarifa regulada, ou mediante processo de licitação pública por elas promovido ou na forma prevista neste artigo, sendo que na licitação pública poderão participar concessionárias, permissionárias, autorizadas de geração e comercializadoras. (*Parágrafo com redação dada pela Lei nº 11.075, de 30/12/2004*)
- § 13. Nas licitações definidas no § 3º deste artigo poderão participar os concessionários, permissionários e autorizados de geração e comercialização.
- § 14. A ANEEL deverá garantir publicidade aos dados referentes à contratação de que trata este artigo.
- § 15. No exercício do poder regulamentar das matérias deste art. 2º, será observado o disposto no art. 1º desta Lei.
- § 16. Caberá à Aneel dirimir conflitos entre compradores e vendedores de energia elétrica, que tenham celebrado CCEARs, utilizando lastro em contratos de importação de energia elétrica ou à base de gás natural, cujas obrigações tenham sido alteradas em face de acontecimentos extraordinários e imprevisíveis, decorrentes de eventos alheios à vontade do vendedor, nos termos do inciso V do art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996. (Parágrafo acrescido pela Lei nº 11.943, de 28/5/2009, retificada no DOU de 19/6/2009)
- § 17. No exercício da competência de que trata o § 16 deste artigo, a Aneel, reconhecendo a extraordinariedade e a imprevisibilidade dos acontecimentos, poderá garantir

neutralidade aos agentes envolvidos, no limite de suas responsabilidades. (*Parágrafo acrescido pela Lei nº 11.943, de 28/5/2009, retificada no DOU de 19/6/2009*)

- § 18. Caberá à Aneel, em um prazo de 180 (cento e oitenta) dias, decidir de ofício, ou por provocação das partes, acerca das questões de que trata o § 16 deste artigo. (*Parágrafo acrescido pela Lei nº 12.111, de 9/12/2009*)
- Art. 3º O Poder Concedente homologará a quantidade de energia elétrica a ser contratada para o atendimento de todas as necessidades do mercado nacional, bem como a relação dos novos empreendimentos de geração que integrarão, a título de referência, o processo licitatório de contratação de energia.
- § 1º Para os fins deste artigo, os concessionários e os autorizados de geração, as concessionárias, as permissionárias e as autorizadas de distribuição, os comercializadores e os consumidores enquadrados nos arts. 15 e 16 da Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995, deverão informar ao Poder Concedente a quantidade de energia necessária para atendimento a seu mercado ou sua carga.
- § 2º No edital de licitação para novos empreendimentos de geração elétrica, poderá constar porcentual mínimo de energia elétrica a ser destinada ao mercado regulado, podendo a energia remanescente ser destinada ao consumo próprio ou à comercialização para contratação livre.

| FIM DO DOCUMENTO   |
|--|
|  |
|  |
|  |
| Poder Concedente poderá definir reserva de capacidade de geração a ser contratada. |
| § 3º Com vistas em garantir a continuidade do fornecimento de energia elétrica, o  |
| contratação livre.   |
| r  |