

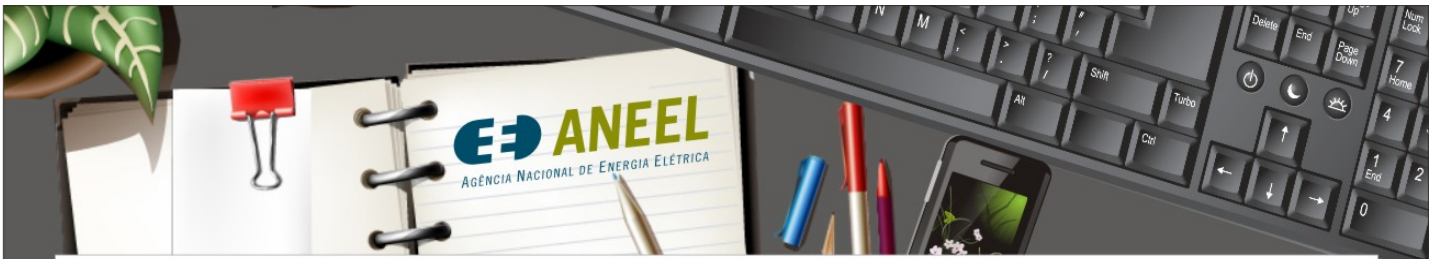
Mais informações

Os empreendimentos estão previstos no Programa de Expansão da Transmissão elaborado pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE) e foram avaliados, por sua viabilidade técnica e econômica, como a melhor alternativa para inserção das Centrais Geradoras Eólicas habilitadas no Leilão de Energia de Reserva nº. 003/2009, realizado em 14 de dezembro de 2009.

Edital - O edital do Leilão nº. 006/2010 está disponível na página eletrônica da ANEEL (www.aneel.gov.br), em Espaço do Empreendedor, no *link* Editais de Transmissão 2010.

Participação - Poderão participar do leilão pessoas jurídicas de direito privado nacionais ou estrangeiras, isoladamente ou reunidas em consórcio, e Fundos de Investimento em Participações (FIP), também de forma isolada ou consorciada com outros fundos ou pessoas jurídicas de direito privado. As inscrições *on-line* poderão ser feitas de 8h do dia **31/08** às 14h do dia **1º/09**.

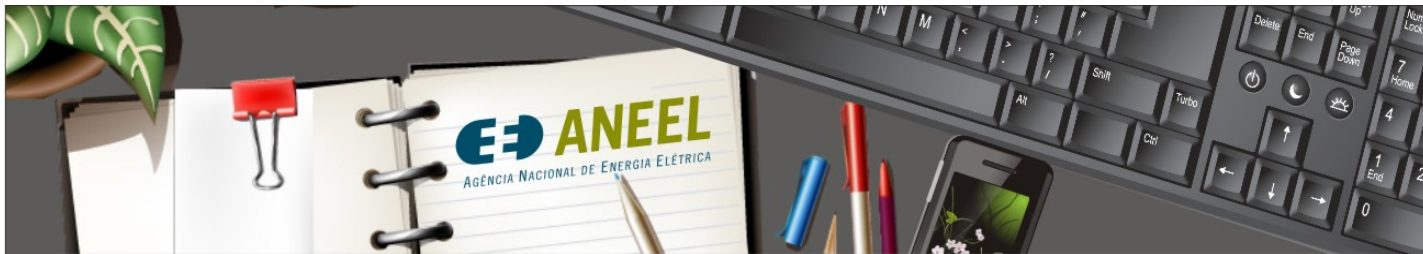
Garantia de proposta - O aporte on-line da Garantia de Proposta, no valor de 1% do valor do investimento estimado pela ANEEL, pode ser feito a partir de 9h do dia **31/08** às 16h do dia **1º/09**. Garantias que não possuem certificação digital devem ser entregues na BM&F Bovespa e aquelas aportadas sob conta-caução devem ser encaminhadas à ANEEL. Os dois procedimentos devem ser feitos no dia **1º/09**, até 16h. Na quinta-feira, **02/09**, a Comissão Especial de Licitação (CEL) do leilão divulgará na Internet (no mesmo endereço do Edital) a lista dos proponentes aptos a participar do leilão.



Garantia de Fiel Cumprimento - A Garantia de Fiel Cumprimento é aportada pelos vencedores do leilão, em substituição à garantia anterior. Corresponde a **5%** do valor do investimento e deve ser aportada até dois dias úteis antes da assinatura do contrato de concessão.

Sistemática do Leilão - A proposta financeira com o valor da Receita Anual Permitida (RAP) para cada lote deverá ser apresentada pelo participante em envelope lacrado. Se a diferença entre a menor oferta e as outras propostas for superior a 5%, vence o proponente da menor proposta. Se a diferença for menor ou igual a 5% ou se houver empate entre as menores ofertas, o leilão prossegue, com lances sucessivos efetuados a viva-voz. O diretor da sessão do leilão poderá fixar valores mínimos a serem oferecidos entre um lance e outro. Vencerá a proponente que apresentar o menor valor. No caso de nenhum proponente fazer lance viva-voz, será vencedor aquele que tiver apresentado o menor valor por envelope. Se houver empate em valores apresentados por envelope sem apresentação de lances viva-voz, o vencedor será determinado por sorteio promovido pelo diretor da sessão.

Cronograma – O leilão está marcado para **03/09**, às 10h, na BM&FBovespa, em São Paulo. Como o leilão é realizado por inversão de fases, os documentos relativos à fase de habilitação dos proponentes vencedores devem ser entregues de 9h às 14h do dia **10/09**, com publicação do resultado em **16/09**. A homologação do resultado do leilão e a adjudicação da concessão estão previstos para **28/09**. A entrega do cronograma e orçamento para construção dos empreendimentos, bem como dos documentos da Sociedade de Propósito Específico (SPE) ou da concessionária de transmissão, deve ser feita até 35 dias após a divulgação do resultado da adjudicação no Diário Oficial da União. A outorga da concessão está prevista para 30 dias depois. A data de assinatura do



contrato será oportunamente divulgada e o depósito da garantia de fiel cumprimento deve acontecer dois dias úteis antes da assinatura do contrato.

Confira abaixo os empreendimentos que compõem os lotes a serem licitados.

LOTE A

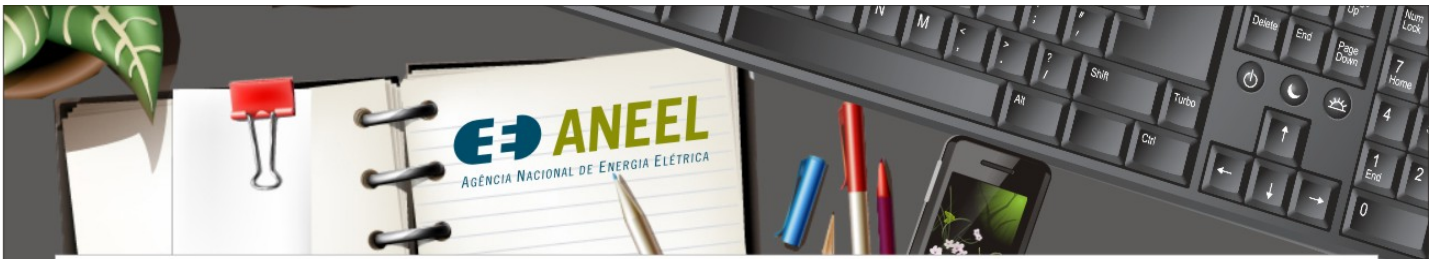
EMPREENHIMENTO	Potência (MVA)	Extensão (km)	Localização
– LT PARAÍSO – AÇU II, 3º CS, EM 230 kV		123	Rio Grande do Norte
– LT AÇU II – MOSSORÓ 2º CS, EM 230 kV		69	
– LT EXTREMOZ II – JOÃO CÂMARA CS EM 230 kV		82	
– SUBESTAÇÃO EXTREMOZ II, 230 kV		15	
TOTAL		289	
– SUBESTAÇÃO JOÃO CÂMARA, 230/69 kV	360		

Receita Anual Permitida Máxima: R\$ 21.785.570,00

Estimativa de empregos diretos: 1200

Previsão de entrada em operação comercial: 18 meses

Municípios: Açu, Angicos, Bodó, Ceará Mirim, Cerro Corá, Extremoz, Fernando Pedroza, Ipanguaçu, Itajá, João Câmara, Lages Pintadas, Macaíba, Mossoró, Parazinho, Poço Branco, Pureza, Santa Cruz, Santana do Matos, São Gonçalo do Amarante, São Tomé, Serra do Mel, Taipu e Touros.



Benefícios: Incentivar a inserção da energia eólica na matriz energética nacional, visando aos benefícios ambientais, operacionais e socioeconômicos destes projetos, localizados em regiões com capacidade reduzida de redes de transmissão e de subtransmissão, além de melhorar o escoamento da energia produzida nestas novas usinas. Futuramente, a nova Subestação Extremoz II, proporcionará um novo ponto de atendimento à crescente demanda de energia elétrica na região metropolitana de Natal (RN).

LOTE B

EMPREENHIMENTO	Potência (MVA)	Extensão (km)	Localização
- LT IGAPORÃ - BOM JESUS DA LAPA II, CS, EM 230 kV		115	Bahia
- SUBESTAÇÃO IGAPORÃ 230/69 kV	300		

Receita Anual Permitida Máxima: R\$ 10.272.709,00

Estimativa de empregos diretos: 550

Previsão de entrada em operação comercial: 18 meses

Municípios: Bom Jesus da Lapa, Riacho de Santana, Matina, Igaporã e Caetitê.

Benefícios: Incentivar à inserção da energia eólica na matriz energética nacional visando aos benefícios ambientais, operacionais e socioeconômicos destes projetos localizados no Centro-Sul da Bahia, em região com capacidade reduzida de redes de transmissão e de subtransmissão.



LOTE C

EMPREENDIMENTO	Potência (MVA)	Extensão (km)	Localização
– LT SOBRAL III – ACARAÚ II, CS 230 kV		97	Ceará
– SUBESTAÇÃO ACARAÚ II 230/69 kV	200		

Receita Anual Permitida Máxima: R\$ 7.117.510,00

Estimativa de empregos diretos: 400

Previsão de entrada em operação comercial: 18 meses

Municípios: Sobral, Santana do Acaraú, Morrinhos, Marco, Bela Cruz e Acaraú.

Benefícios: Incentivar à inserção da energia eólica na matriz energética nacional visando aos benefícios ambientais, operacionais e socioeconômicos destes projetos localizados em parte do Norte e Noroeste do Ceará, em região com capacidade reduzida de redes de transmissão e de subtransmissão.