

## PORTARIA Nº 451, DE 1º DE SETEMBRO DE 2014.

**O MINISTRO DE ESTADO DE MINAS E ENERGIA**, no uso das atribuições que lhe confere o art. 87, parágrafo único, incisos II e IV, da Constituição, tendo em vista o disposto nos arts. 60 e 63 do Decreto  $n^{\circ}$  5.163, de 30 de julho de 2004, nos termos do Edital do Leilão  $n^{\circ}$  10/2013-ANEEL, e o que consta do Processo  $n^{\circ}$  48500.003969/2013-51, resolve:

Art. 1º Autorizar a empresa Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o nº 16.712.566/0001-86, com Sede na Rodovia Doutor Mendel Steinbruch, km 08, s/nº, Sala 123, Distrito Industrial, Município de Maracanaú, Estado do Ceará, a estabelecer-se como Produtor Independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração da Central Geradora Eólica denominada EOL Ventos de Santo Estevão I, no Município de Araripina, Estado de Pernambuco, com 30.000 kW de capacidade instalada e 16.500 kW médios de garantia física de energia, constituída por quinze Unidades Geradoras de 2.000 kW, cujas localizações são apresentadas no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. A energia elétrica produzida pela autorizada destina-se à comercialização na modalidade de Produção Independente de Energia Elétrica, conforme estabelecido nos arts. 12, 15 e 16, da Lei  $n^{\circ}$  9.074, de 7 de julho de 1995.

Art. 2º Deverá a autorizada implantar, por sua exclusiva responsabilidade e ônus, o Sistema de Transmissão de Interesse Restrito da EOL Ventos de Santo Estevão I, constituído de uma Subestação Elevadora de 34,5/230 kV, junto à Usina, e uma Linha de Transmissão em 230 kV, com cerca de trinta e seis quilômetros de extensão, em Circuito Simples, interligando a Subestação Elevadora à Subestação Coletora Chapada 230/500 kV, a qual se interligará ao Seccionamento da Linha de Transmissão São João do Piauí - Milagres, de propriedade da Iracema Transmissora de Energia S.A., em consonância com as normas e regulamentos aplicáveis.

Parágrafo único. Deverá a autorizada proceder à atualização das informações do Sistema de Transmissão de Interesse Restrito na Ficha de Dados de Empreendimento no Sistema de Acompanhamento de Geradores de Energia - AEGE, conforme instruções disponíveis no sítio na rede mundial de computadores - www.epe.gov.br.

- Art. 3º Constituem obrigações da autorizada:
- I cumprir o disposto na Resolução Normativa ANEEL nº 389, de 15 de dezembro de 2009;
- II implantar a Central Geradora Eólica conforme Cronograma apresentado à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, obedecendo aos marcos descritos a seguir:
  - a) obtenção da Licença de Instalação: até 1º de fevereiro de 2017;
  - b) início da Montagem do Canteiro de Obras: até 1º de março de 2017;
  - c) início das Obras Civis das Estruturas: até 15 de março de 2017;
- d) início das Obras do Sistema de Transmissão de Interesse Restrito: até 1º de abril de 2017;
- e) início da Concretagem das Bases das Unidades Geradoras: até  $1^{\underline{o}}$  de maio de 2017;

- f) início da Montagem das Torres das Unidades Geradoras: até  $1^{\circ}$  de agosto de 2017:
- g) conclusão da Montagem das Torres das Unidades Geradoras: até 15 de outubro de 2017:
  - h) obtenção da Licença de Operação: até 1º de novembro de 2017;
- i) início da Operação em Teste da 1ª à 5ª Unidade Geradora: até 15 de novembro de 2017:
- j) início da Operação em Teste da 6<sup>a</sup> à 10<sup>a</sup> Unidade Geradora: até 1<sup>o</sup> de dezembro de 2017;
- k) início da Operação em Teste da 11ª à 15ª Unidade Geradora: até 15 de dezembro de 2017; e
- I) início da Operação Comercial da 1ª à 15ª Unidade Geradora: até 1º de janeiro de 2018;
- III manter, nos termos do Edital do Leilão nº 10/2013-ANEEL, a Garantia de Fiel Cumprimento das Obrigações assumidas nesta Portaria, no valor de R\$ 5.147.000,00 (cinco milhões, cento e quarenta e sete mil reais), que vigorará até três meses após o início da operação da última Unidade Geradora da EOL Ventos de Santo Estevão I;
- IV submeter-se aos Procedimentos de Rede do Operador Nacional do Sistema Elétrico ONS;
  - V aderir à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE;
- VI firmar Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado CCEAR, nos termos do Edital do Leilão nº 10/2013-ANEEL; e
- VII encaminhar à ANEEL, ao término da construção ou quando solicitado, informações relativas aos custos com a implantação do Empreendimento, na forma e periodicidade a serem definidas em regulamento próprio.

Parágrafo único. Pelo descumprimento das obrigações decorrentes da legislação de regência de produção e comercialização de energia elétrica e do disposto nesta Portaria, a autorizada ficará sujeita às penalidades estabelecidas nas normas legais vigentes.

- Art.  $4^{\circ}$  Estabelecer em cinquenta por cento, nos termos do art. 26, §  $1^{\circ}$ , da Lei  $n^{\circ}$  9.427, de 26 de dezembro de 1996, o percentual de redução a ser aplicado às Tarifas de Uso dos Sistemas Elétricos de Transmissão e de Distribuição, para o transporte da energia elétrica gerada e comercializada pela EOL Ventos de Santo Estevão I, enquanto a potência injetada nos sistemas de transmissão ou distribuição for menor ou igual a 30.000 kW, nos termos da legislação e das regras de comercialização vigentes.
- Art. 5º A presente autorização vigorará pelo prazo de trinta e cinco anos, contado a partir da publicação desta Portaria.

Parágrafo único. A revogação da autorização não acarretará ao Poder Concedente, em nenhuma hipótese, qualquer responsabilidade quanto a encargos, ônus, obrigações ou compromissos assumidos pela autorizada com relação a terceiros, inclusive aquelas relativas aos seus empregados.

Art. 6º Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

## **EDISON LOBÃO**

ANEXO
Coordenadas Planimétricas da Localização das Unidades Geradoras da
EOL Ventos de Santo Estevão I

Aerogerador	Coordenadas UTM	
	E (m)	N (m)
1	315.400	9.143.661
2	315.389	9.143.420
3	315.416	9.143.164
4	315.456	9.142.903
5	315.542	9.142.624
6	315.638	9.142.341
7	315.569	9.142.123
8	315.485	9.141.910
9	316.517	9.140.371
10	316.381	9.140.672
11	316.450	9.140.897
12	316.525	9.141.113
13	316.604	9.141.329
14	316.815	9.141.775
15	316.907	9.142.208

Fuso/Datum: 24S/SIRGAS2000.