|  |  |
| --- | --- |
|  | **Ministério de Minas e Energia Consultoria Jurídica** |

**PORTARIA No 230, DE 16 DE JULHO DE 2015.**

**O SECRETÁRIO-ADJUNTO DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA**, no uso da competência que lhe foi delegada pelo art. 1o, parágrafo único, da Portaria MME no 440, de 20 de julho de 2012, tendo em vista o disposto no art. 6o do Decreto no 6.144, de 3 de julho de 2007, no art. 4o, da Portaria MME no 310, de 12 de setembro de 2013, e o que consta do Processo   
no 48500.001489/2015-17, resolve:

Art. 1o Aprovar o enquadramento no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI do projeto de geração de energia elétrica da Central Geradora Eólica denominada EOL Alcaçuz, cadastrada com o Código Único do Empreendimento de Geração - CEG: EOL.CV.BA.032238-5.01, de titularidade da empresa Centrais Eólicas Alcaçuz S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 18.560.393/0001-53, detalhado no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. O projeto de que trata o **caput**, autorizado por meio da Resolução Autorizativa ANEEL no 5.118, de 24 de março de 2015, é alcançado pelo art. 1o da Portaria MME no 310, de 12 de setembro de 2013.

Art. 2o As estimativas dos investimentos têm por base o mês de abril de 2015 e são de exclusiva responsabilidade da Centrais Eólicas Alcaçuz S.A., cuja razoabilidade foi atestada pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE.

Art. 3o A Centrais Eólicas Alcaçuz S.A. deverá informar à Secretaria da Receita Federal do Brasil a entrada em Operação Comercial do projeto aprovado nesta Portaria, mediante a entrega de cópia do Despacho emitido pela Agência Nacional de Energia   
Elétrica - ANEEL, no prazo de até trinta dias de sua emissão.

Art. 4o Alterações técnicas ou de titularidade do projeto aprovado nesta Portaria, autorizadas pela ANEEL ou pelo Ministério de Minas e Energia, não ensejarão a publicação de nova Portaria de enquadramento no REIDI.

Art. 5o A habilitação do projeto no REIDI e o cancelamento da habilitação deverão ser requeridos à Secretaria da Receita Federal do Brasil.

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

**MOACIR CARLOS BERTOL**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 17.7.2015.

**ANEXO**

|  |
| --- |
| **MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA** |

|  |
| --- |
| INFORMAÇÕES DO PROJETO DE ENQUADRAMENTO NO REIDI - REGIME ESPECIAL DE INCENTIVOS PARA O DESENVOLVIMENTO DA INFRAESTRUTURA |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| PESSOA JURÍDICA TITULAR DO PROJETO | | | | | |
| 01 | Nome Empresarial | | | 02 | CNPJ |
|  | Centrais Eólicas Alcaçuz S.A. | | |  | 18.560.393/0001-53 |
| 03 | Logradouro | | | 04 | Número |
|  | Rua Barão de Caetité | | |  | 393 |
| 05 | Complemento | 06 | Bairro | 07 | CEP |
|  | Parte |  | Centro |  | 46400-970 |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
|  | Caetité |  | BA |  | (11) 3509-1100 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 11 | DADOS DO PROJETO | |
| Nome do Projeto | | EOL Alcaçuz (Autorizada pela Resolução Autorizativa ANEEL no 5.118, de 24 de março de 2015). |
| Descrição do Projeto | | Central Geradora Eólica denominada EOL Alcaçuz, compreendendo: |
| I - sete Unidades Geradoras de 2.700 kW, totalizando 18.900 kW de capacidade instalada; e  II - Sistema de Transmissão de Interesse Restrito, constituído de uma Subestação Coletora A11.2: 34,5/230 kV, com uma Seção de 34,5 kV, na configuração de Arranjo Simples, dois Transformadores e uma Seção de Barramento de 230 kV, na configuração de Arranjo em Barra Principal e Transferência, compartilhada pelas EOL Putumuju, EOL Ipê Amarelo, EOL Cabeça de Frade, EOL Carrancudo, EOL Alcaçuz, EOL Canjoão, EOL Cansanção, EOL Juazeiro, EOL Jataí, EOL Caliandra, EOL Barbatimão e EOL Amescla; uma Linha de Transmissão em 230 kV, Circuito Simples, com cerca de nove quilômetros de extensão que interliga a Subestação A11.2 à Subestação A11.1, seguido de uma Linha de Transmissão em 230 kV, com cerca de quatorze quilômetros de extensão, Circuito Simples, que interliga a Subestação Coletora A11.1 à Subestação Coletora A12.1, e por fim, de uma Linha de Transmissão em 500 kV, com cerca de sete quilômetros de extensão, Circuito Simples, que interliga a Subestação A12.1 à Subestação Igaporã III, de propriedade da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - Chesf, compartilhada pelas Centrais Eólicas Putumuju, Ipê Amarelo, Cabeça de Frade, Carrancudo, Alcaçuz, Canjoão, Cansanção, Juazeiro, Jataí, Caliandra, Barbatimão e Amescla. |
|  | |
|  | |
| Período de Execução | | De 25/11/2015 a 02/12/2016. |
| Localidade do Projeto [Município/UF] | | Município de Igaporã, Estado da Bahia. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 12 | REPRESENTANTE, RESPONSÁVEL TÉCNICO E CONTADOR DA PESSOA JURÍDICA | |
| Nome: Ney Maron de Freitas. | | CPF: 405.146.175-00. |
| Nome: Alexandre Nogueira Machado. | | CPF: 008.571.686-30. |
| Nome: Reinaldo Cardoso da Silveira. | | CPF: 263.194.545-04. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 13 | ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS  DO PROJETO COM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) | |
| Bens | | 70.849.776,34. |
| Serviços | | 21.507.120,66. |
| Outros | | 0,00. |
| **Total (1)** | | **92.356.897,00.** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 14 | ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOS  DO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) | |
| Bens | | 64.296.172,02. |
| Serviços | | 19.663.723,25. |
| Outros | | 0,00. |
| **Total (2)** | | **83.959.895,27.** |