|  |  |
| --- | --- |
|  | **Ministério de Minas e EnergiaConsultoria Jurídica** |

**PORTARIA No 309, DE 23 DE OUTUBRO DE 2017.**

**O SECRETÁRIO DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA**, no uso da competência que lhe foi delegada pelo art. 1o, inciso VI, da Portaria MME no 281, de 29 de junho de 2016, tendo em vista o disposto no art. 4o do Decreto no 8.874, de 11 de outubro de 2016, no art. 4o da Portaria MME no 364, de 13 de setembro de 2017, e o que consta do Processo no 48340.003399/2017-11, resolve:

Art. 1o Aprovar como prioritário, na forma do art. 2o, § 1o, inciso III, do Decreto no 8.874, de 11 de outubro de 2016, o Projeto de Transmissão de Energia Elétrica, de titularidade da empresa Argo Transmissão de Energia S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 24.624.490/0001-65, para os fins do art. 2o da Lei no 12.431, de 24 de junho de 2011, descrito no Anexo à presente Portaria.

Art. 2o A Argo Transmissão de Energia S.A. e a Sociedade Controladora deverão:

I - manter informação relativa à composição societária da empresa titular do Projeto atualizada junto à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, nos termos da regulação;

II - destacar, quando da emissão pública das debêntures, na primeira página do Prospecto e do Anúncio de Início de Distribuição ou, no caso de distribuição com esforços restritos, do Aviso de Encerramento e do material de divulgação, o número e a data de publicação da Portaria de aprovação do Projeto prioritário e o compromisso de alocar os recursos obtidos no Projeto;

III - manter a documentação relativa à utilização dos recursos captados, até cinco anos após o vencimento das debêntures emitidas, para consulta e fiscalização pelos Órgãos de Controle e Receita Federal do Brasil;

IV - para Projetos de Transmissão de Energia Elétrica, manter atualizados os dados no Sistema de Gestão da Transmissão - SIGET; e

V - observar as demais disposições constantes na Lei no 12.431, de 2011, no Decreto no 8.874, de 2016, na Portaria MME no 364, de 13 de setembro de 2017, na legislação e normas vigentes e supervenientes, sujeitando-se às penalidades legais, inclusive aquela prevista no art. 2o, § 5o, da referida Lei, a ser aplicada pela Secretaria da Receita Federal do Brasil.

Art. 3o A ANEEL deverá informar, ao Ministério de Minas e Energia e à Unidade da Receita Federal do Brasil com jurisdição sobre o estabelecimento da matriz da empresa titular do Projeto, a ocorrência de situações que evidenciem a não implementação do Projeto prioritário aprovado nesta Portaria.

Art. 4o Alterações técnicas ou de titularidade do Projeto de que trata esta Portaria, autorizadas pela ANEEL ou pelo Ministério de Minas e Energia, não ensejarão a publicação de nova Portaria de aprovação do projeto como prioritário, para os fins do art. 2o da Lei no 12.431, de 2011.

Art. 5o O descumprimento das obrigações de que trata esta Portaria implicará na automática revogação da aprovação do Projeto como prioritário.

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

**EDUARDO AZEVEDO RODRIGUES**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 25.10.2017 - Seção 1.

**ANEXO**

|  |
| --- |
| TITULAR DO PROJETO |
| 01 | Razão Social |
| Argo Transmissão de Energia S.A. |
| 02 | CNPJ | 03 | Telefone |
| 24.624.490/0001-65. | (11) 3810-8760. |

|  |  |
| --- | --- |
| 04 | RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Fechada) |
| Razão Social ou Nome de Pessoa Física | CNPJ ou CPF | Participação (%) |
| Argo Energia Empreendimentos e Participações S.A. | 24.624.551/0001-94. | 100%. |

|  |  |
| --- | --- |
| 05 | PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Aberta) |
| Razão Social | CNPJ |
| Não se aplica. | Não se aplica. |

|  |
| --- |
| CARACTERÍSTICAS DO PROJETO |
| 06 | Contrato de Concessão |
| no 09/2016-ANEEL, de 27 de junho de 2016. |
| 07 | Denominação do Projeto |
| Lote A do Leilão no 13/2015-ANEEL. |
| 08 | Descrição |
| Projeto de Transmissão de Energia Elétrica, relativo ao Lote A do Leilão no 13/2015-ANEEL, compreendendo:I - Linha de Transmissão 500 kV Bacabeira - Parnaíba III, C1 e C2, Circuito Simples, com aproximadamente trezentos e doze quilômetros cada;II - Linha de Transmissão 500 kV Parnaíba III - Acaraú III, Circuito Simples, com aproximadamente cento e noventa e um quilômetros;III - Linha de Transmissão 500 kV Acaraú III - Pecém II, Circuito Simples, com aproximadamente cento e sessenta e um quilômetros;IV - Linha de Transmissão 500 kV Acaraú III - Tianguá II, Circuito Simples, com aproximadamente cento e cinquenta quilômetros;V - Subestação Bacabeira 500 kV;VI - Subestação Parnaíba III 500 kV e Compensador Estático (-150/300) Mvar;VII - Subestação Acaraú II 500 kV;VIII - Subestação Tianguá II 500 kV;IX - Conexões de Unidades de Transformação, Entradas de Linha, Interligações de Barramentos, Barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio;X - Trechos de Linha de Transmissão em 500 kV, Circuito Simples, com extensão aproximada de um quilômetro cada, compreendido entre o Ponto de Seccionamento da Linha de Transmissão Miranda II - São Luís II C1 e a Subestação Bacabeira, Setor 500 kV, as Entradas de Linha correspondentes na Subestação Bacabeira, e a aquisição dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas Entradas de Linha das Subestações Miranda II e São Luís;XI - Trechos de Linha de Transmissão em 500 kV, Circuito Simples, com extensão aproximada de um quilômetro cada, compreendido entre o Ponto de Seccionamento da Linha de Transmissão Miranda II - São Luís II C2 e a Subestação Bacabeira, Setor 500 kV, as Entradas de Linha correspondentes na Subestação Bacabeira, e a aquisição dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas Entradas de Linha das Subestações Miranda II e São Luís; eXII - Trechos de Linha de Transmissão em 500 kV, Circuito Simples, com extensão aproximada de dezoito quilômetros cada, compreendido entre o Ponto de Seccionamento da Linha de Transmissão em 500 kV Teresina II - Sobral III e a Subestação Tianguá II, Setor 500 kV, as Entradas de Linha correspondentes na Subestação Tianguá II, e a aquisição dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas Entradas de Linha das Subestações Teresina II e Sobral III. |
| 09 | Localização [UF(s)] |
| Estados do Ceará, Maranhão e Piauí. |
| 10 | Mês/Ano de Conclusão do Projeto |
| Junho/2021. |