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

**PORTARIA No 324, DE 31 DE OUTUBRO DE 2017.**

**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, inciso VI e § 1o, 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 48340.003562/2017-37, resolve:

Art. 1o Aprovar como prioritários, na forma do art. 2o, § 1o, inciso III, do Decreto no 8.874, de 11 de outubro de 2016, os Projetos de Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, de titularidade da empresa Integração Transmissora de Energia S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 07.799.081/0001-80, para os fins do art. 2o da Lei no 12.431, de 24 de junho de 2011, descritos no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. Os Projetos relacionados no Anexo são aprovados de forma individualizada.

Art. 2o A Integração Transmissora de Energia S.A. e a Sociedade Controladora deverão:

I - manter informação relativa à composição societária da empresa titular dos Projetos 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 dos Projetos prioritários e o compromisso de alocar os recursos obtidos nos Projetos;

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 dos Projetos, a ocorrência de situações que evidenciem a não implementação dos Projetos prioritários aprovados nesta Portaria.

Art. 4o Alterações técnicas ou de titularidade dos Projetos de que trata esta Portaria, autorizadas pela ANEEL ou pelo Ministério de Minas e Energia, não ensejarão a publicação de nova Portaria de aprovação dos projetos como prioritários, 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 dos Projetos como prioritários.

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

**MOACIR CARLOS BERTOL**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 3.11.2017 - Seção 1.

**ANEXO**

|  |
| --- |
| TITULAR DO PROJETO |
| 01 | Razão Social |
| Integração Transmissora de Energia S.A. |
| 02 | CNPJ | 03 | Telefone |
| 07.799.081/0001-80. | (21) 2535-0561. |

|  |  |
| --- | --- |
| 04 | RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Fechada) |
| Razão Social ou Nome de Pessoa Física | CNPJ ou CPF | Participação (%) |
| Fundo de Investimento em Participações Brasil Energia. | 07.032.374/0001-38. | 50,97%. |
| Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte. | 00.357.038/0001-16. | 36,99%. |
| Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - Chesf. | 33.541.368/0001-16. | 11,99%. |
| Outros Acionistas. | ... | 0,05%. |

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

|  |
| --- |
| CARACTERÍSTICAS DO PROJETO 1 |
| 06 | Outorga de Autorização |
| Resolução Autorizativa ANEEL no 5.906, de 21 de junho de 2016. |
| 07 | Denominação do Projeto |
| Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica (Resolução Autorizativa ANEEL no 5.906, de 21 de junho de 2016). |
| 08 | Descrição |
| Projeto de Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, relativos à Subestação Peixe 2, compreendendo:I - substituição, na Subestação Peixe 2, de um Banco de Capacitores Série 500 kV, de 343 Mvar, com capacidade de 2.000 A, por um Banco de Capacitores Série 500 kV, de 661,88 Mvar, com capacidade de 2.500 A;II - substituição, na Subestação Peixe 2, de um Módulo de Conexão de Banco de Capacitores 500 kV; eIII - complementação do Módulo de Infraestrutura Geral da Subestação Peixe 2 referente a substituição de Banco de Capacitores Série. |

|  |  |
| --- | --- |
| 09 | Localização [UF(s)] |
| Estado do Tocantins. |
| 10 | Mês/Ano de Conclusão do Projeto |
| Dezembro/2017. |

|  |
| --- |
| CARACTERÍSTICAS DO PROJETO 2 |
| 06 | Outorga de Autorização |
| Resolução Autorizativa ANEEL no 6.259, de 28 de março de 2017. |
| 07 | Denominação do Projeto |
| Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica (Resolução Autorizativa ANEEL no 6.259, de 28 de março de 2017). |
| 08 | Descrição |
| Projeto de Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, relativos às Subestações Miracema e Gurupi, compreendendo:I - Subestação Miracema:a) substituição do Banco de Capacitor Série - BCS de 194 Mvar por outro de 361,5 Mvar, na Subestação Miracema, referente à Linha de Transmissão 500 kV Miracema - Gurupi C3;b) adequação do Módulo Geral da Subestação Miracema referente a adequação na Entrada de Linha e Conexão do BCS da Linha de Transmissão Miracema - Gurupi C3;c) adequação na Conexão do BCS3 na Subestação Miracema, 500 kV, Disjuntor e Meio, referente à Linha de Transmissão Miracema - Gurupi C3;d) instalação de um Reator de Barra Monofásico, reserva, 500 kV - 55 Mvar, na Subestação Miracema; ee) adequação do Módulo Geral da Subestação Miracema referente ao Reator de Barra reserva e desmontagem do Barramento Auxiliar;II - Subestação Gurupi:a) substituição do Banco de Capacitor Série de 194 Mvar por outro de 361,5 Mvar, na Subestação Gurupi, referente à Linha de Transmissão 500 kV Miracema - Gurupi C3;b) adequação do Módulo Geral da Subestação Gurupi referente a relocação do Setor de 138 kV para reserva do neutro dos Reatores existentes;c) adequação da Conexão do Banco de Capacitor Série de 361,5 Mvar, na Subestação Gurupi, referente à Linha de Transmissão 500 kV Miracema - Gurupi C3 - BC5;d) substituição do Banco de Capacitor Série de 130 Mvar por outro de 203,51 Mvar, na Subestação Gurupi, referente à Linha de Transmissão 500 kV Gurupi - Peixe 2;e) adequação do Módulo Geral da Subestação Gurupi referente a adequação na Conexão do BCS, Linha de Transmissão Gurupi - Peixe 2; ef) complemento na Conexão, 500 kV, Disjuntor e Meio, do BCS (CR1 TO), na Subestação Gurupi, referente à Linha de Transmissão 500 kV Gurupi - Peixe 2. |
| 09 | Localização [UF(s)] |
| Estado do Tocantins. |
| 10 | Mês/Ano de Conclusão do Projeto |
| Dezembro/2019. |