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

**PORTARIA No 151, DE 29 DE MAIO 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. 5o da Portaria MME no 505, de 24 de outubro de 2016, e o que consta do Processo no 48360.006516/2016-00, resolve:

Art. 1o Aprovar, na forma do art. 2o, § 1o, inciso III, do Decreto no 8.874, de 11 de outubro de 2016, como prioritários os Projetos de Distribuição de Energia Elétrica, de titularidade da Empresa Elétrica Bragantina S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 60.942.281/0001-23, 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 Empresa Elétrica Bragantina S.A. e a Sociedade Controladora deverão:

I - atender aos Procedimentos de Distribuição de Energia Elétrica - PRODIST e ao Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE, aprovados pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL;

II - comprovar a execução dos Projetos por meio de registro no Sistema de Informação Geográfica Regulatório - SIG-R, conforme PRODIST;

III - dar ciência ou submeter à anuência prévia da ANEEL a cessão ou o oferecimento dos direitos emergentes do Contrato de Concessão em garantia, inclusive por meio de cessão fiduciária, na forma e condições previstas nas normas setoriais;

IV - manter informação relativa à composição societária da Concessionária atualizada junto à ANEEL, identificando o grupo de controle e explicitando as participações societárias diretas e indiretas dos respectivos controladores da empresa titular dos Projetos;

V - 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 desta Portaria e o compromisso de alocar os recursos obtidos nos Projetos;

VI - 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; e

VII - observar as demais disposições constantes na Lei no 12.431, de 2011, no Decreto no 8.874, de 2016, 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 O registro no SIG-R de que trata o art. 2o, inciso II, deverá ser realizado para todas as entidades que compõem cada Projeto aprovado, nos termos do Módulo 10 do PRODIST, observado o prazo de até trinta dias contados do início da respectiva Operação Comercial.

Parágrafo único. O registro de cada entidade integrante do Projeto deverá conter a identificação desta Portaria e o número do respectivo Projeto indicado no Anexo, no formato estabelecido pela ANEEL.

Art. 4o A ANEEL deverá informar à Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético do Ministério de Minas e Energia, até março de cada ano, a situação de cada um dos Projetos aprovados como prioritários, nos termos do art. 6o da Portaria MME no 505, de 24 de outubro de 2016, tendo por base a comprovação da execução no SIG-R.

Art. 5o 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. 6o O descumprimento das obrigações de que trata esta Portaria implicará na automática revogação da aprovação dos Projetos como prioritários.

Art. 7o Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

**EDUARDO AZEVEDO RODRIGUES**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 31.5.2017 - Seção 1.

**ANEXO**

|  |
| --- |
| FORMULÁRIO DO PROJETO |
| CONCESSIONÁRIA |
| 01 | Razão Social | 02 | CNPJ |
| Empresa Elétrica Bragantina S.A. | 60.942.281/0001-23. |
| 03 | Logradouro  | 04 | Número |
| Avenida Paulista. | 2.439. |
| 05 | Complemento  | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
| 5o Andar. | Cerqueira César. | 01311-936. |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
| São Paulo. | São Paulo. | (21) 2122-6930. |
| 11 | Contrato de Concessão |
| Quinto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão no 12/1999-ANEEL, de 9 de dezembro de 2015. |

|  |  |
| --- | --- |
| 12 | REPRESENTANTE(S) LEGAL(IS) DA CONCESSIONÁRIA |
| Nome: Maurício Perez Botelho. | CPF: 738.738.107-00. |
| Nome: Fernando Cezar Maia. | CPF: 443.096.007-00. |

|  |  |
| --- | --- |
| 13 | RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA CONCESSIONÁRIA (Cia. Fechada) |
| Razão Social ou Nome de Pessoa Física | CNPJ ou CPF | Participação (%) |
| Rede Energia S.A. | 61.584.140/0001-49. | 95,85%. |
| Outros Acionistas. |  | 4,15%. |

|  |  |
| --- | --- |
| 14 | PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA CONCESSIONÁRIA (Cia. Aberta) |
| Razão Social | CNPJ |
| Não se aplica. | Não se aplica. |

| PROJETO(S) |
| --- |
| No  | 15 | Denominação | 16 | Descrição | 17 | Sistema *(SED ou SDAT)* | 18 | Localização [Município(s)/UF(s)] | 19 | Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1 | Linha de Distribuição Derivação Santa Terezinha - Derivação Bragança Paulista II - 138 kV (8954). | Construção de uma Linha de Distribuição Derivação Santa Terezinha - Derivação Bragança Paulista II, com dois quilômetros, 138 kV, em Cabo 336. |  Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | Município de Bragança Paulista, Estado de São Paulo. | Maio/2016. |
| 2 | Linha de Distribuição Bragança (CTEEP) - Santa Terezinha - 138 kV - Cabo 336 (9103). | I - construção de duas Linha de Distribuição (LD) Bragança Paulista (CTEEP) - Derivação Santa Terezinha, 138 kV, com cinco quilômetros, em Cabo 336;II - construção de uma Linha de Distribuição Derivação Santa Terezinha - Santa Terezinha, 138 kV, com setecentos metros, em Cabo 336; eIII - ampliação da Subestação Santa Terezinha (138/13,8 kV), com a instalação de um Bay 138 kV. | Subestação de Distribuição - SED e Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | Município de Bragança Paulista, Estado de São Paulo. | Maio/2016. |
| 3 | Linha de Distribuição 138 kV Bragança II - Extrema (9104). | I - construção da Linha de Distribuição Bragança Paulista II - Extrema, 138 kV, com aproximadamente vinte e seis quilômetros, em Cabo 336; eII - ampliação das Subestações Bragança Paulista II (138/13,8 kV) e Extrema (138/34,5/13,8 kV), com a instalação de um Bay 138 kV em cada Subestação. | Subestação de Distribuição - SED e Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | Município de Bragança Paulista, Estado de São Paulo. | Janeiro/2020. |
| 4 | Instalação de Bancos de Capacitores (BC) em Subestações (8983/9001). | I - instalação de Banco de Capacitores Fixo:a) 0,9 Mvar de 13,8 kV, na Subestação Jorge Queiroz de Moraes (138/34,5/13,8 kV); b) 2,4 Mvar de 13,8 kV, na Subestação Santa Terezinha (138/13,8 kV);c) 0,9 Mvar de 13,8 kV, na Subestação Bragança Paulista II (138/13,8 kV);d) 2,4 Mvar de 13,8 kV, na Subestação Frum (138/13,8 kV); ee) 2,4 Mvar de 13,8 kV, na Subestação Extrema (138/34,5/13,8 kV);II - instalação de Banco de Capacitores Chaveado:a) 5,4 Mvar de 13,8 kV, na Subestação Jorge Queiroz de Mor (138/34,5/13,8 kV); b) 5,4 Mvar de 13,8 kV, na Subestação Santa Terezinha (138/13,8 kV); ec) 1,2 Mvar de 13,8 kV, na Subestação Cambuí II (138/34,5/13,8 kV). | Subestação de Distribuição - SED. | Municípios de Bragança Paulista, Estado de São Paulo e de Extrema, Estado de Minas Gerais. | Maio/2016. |
| 5 | Substituição de Equipamentos Subestação > 34,5 kV (14565). | I - substituição de um Religador à Óleo, 15 kV, Corrente Nominal 1.250A, Capacidade de Interrupção 16 kA, por outro à Vácuo, 15 kV, Corrente Nominal 800 A, Capacidade de Interrupção 16 kA, na Subestação Extrema (138/34,5/13,8 kV), localizado no Alimentador 52-7114; eII - instalação de três Transformadores de Corrente (TCs) 15 kV, na Subestação Extrema (138/34,5/13,8 kV), relação de transformação 800x600 - 5 A, localizados no Alimentador 52-7114. | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Extrema, Estado de Minas Gerais. | Junho/2017. |
| 6 | Subestação Santa Terezinha - Adequação Barramento (19965). | Subestação Santa Terezinha (138/34,5/13,8 kV) - Adequação Barramento de 138 kV, conforme abaixo:a) instalação de duas Seccionadoras Tripolares 138 kV, na Subestação Santa Terezinha, localizadas nas Entradas das duas Linhas provenientes da Subestação “Bragança CTEEP”;b) substituição de seis Transformadores de Corrente, 138 kV, de Relação de Transformação 80X120X160:1, Classe de Exatidão 0,3C50/10B200, por outros com Relação de Transformação 60/80X120/160:1, Classe de Exatidão 2 X 0,3C100/ 2 X 10B400, na Subestação Santa Terezinha, localizados nas Entradas das Linhas 01 e 02; ec) instalação de dois Conjuntos de Transformador de Corrente 138 kV e duas Seccionadoras Tripolares 138 kV na Entrada de Linha Bragança CTEEP - Santa Terezinha, devido a alteração do Ponto de Medição de Fronteira com a Supridora, na referida Subestação. | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Bragança Paulista, Estado de São Paulo. | Dezembro/2016. |
| 7 | Subestação Cambuí II - Transformador de Força com LTC 138/34,5 kV 20/25/30 MVA (18932). | Substituição do Transformador 138/34,5 kV da Subestação Cambuí II (138/34,5/13,8 kV), de 20/25 MVA Sem Comutador por outro de 20/25/30 MVA Com Comutador.Informações adicionais do Transformador substituído: 138/40-34,5 kV, ano de fabricação 1983. | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Cambuí, Estado de Minas Gerais. | Junho/2018. |
| 8 | Instalação de um Disjuntor 138 kV na Subestação Cambuí II (18935). | Adequação da Proteção da Linha de Distribuição 138 kV Cambuí II - Camanducaia, por meio da instalação de um Disjuntor 138 kV, na Subestação Cambuí II (138/34,5/13,8 kV). | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Cambuí, Estado de Minas Gerais. | Junho/2018. |
| 9 | Instalação de uma Chave Tripolar com Comando Remoto 138 kV - Sistema 138 kV (18935). | Instalação de um Conjunto de Chave Tripolar, com Comando Remoto 138 kV, na Linha Bragança Paulista (CTEEP) - Santa Terezinha, Primeira ou Segunda Estrutura da Linha saindo da Subestação Bragança Paulista (CTEEP), 138 kV. | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | Município de Bragança Paulista, Estado de São Paulo. | Junho/2018. |
| 10 | Adequações Subestação Extrema (19539). | Ampliação da Subestação Extrema (138/34,5/13,8 kV), conforme abaixo:a) instalação de três Disjuntores 138 kV nas duas Entradas de Linhas e Geral do Transformador de Força 138/13,8 kV;b) substituição de um Disjuntor 138 kV, à Óleo, Corrente Nominal 1.250 A, Capacidade de Interrupção 31,5 kA, por outro à Gás SF6, Corrente Nominal 1.250 A, Capacidade de Interrupção 31,5 kA, localizado no Geral do Transformador 138/34,5 kV;c) instalação de três Transformadores de Corrente 138 kV na nova Entrada da Linha;d) instalação de três Transformadores de Potencial (TPs) 138 kV, localizados na Barra Geral 138 kV (sentido Bragança Paulista); ee) instalação de seis Seccionadoras Tripolares 138 kV, localizadas nas Entradas e Saídas dos Disjuntores de 145 kV a serem implementados. | Subestação de Distribuição - SED. | Município de Extrema, Estado de Minas Gerais. | Junho/2018. |
| 11 | Adequações no Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT 138 kV para Operação em Anel (20051). | I - ampliação da Subestação Santa Terezinha (138/13,8 kV) com instalação de três Bays 138 kV; eII - construção de duas Linha de Distribuição 138 kV, sendo uma para a Subestação Bragança Paulista II, com três quilômetros, em Cabo 336, e outra para a Subestação Bragança Paulista (CTEEP), com setecentos metros, em Cabo 336. | Subestação de Distribuição - SED e Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | Município de Bragança Paulista, Estado de São Paulo. | Junho/2019. |