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

**PORTARIA No 132, DE 15 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 48360.006518/2016-00, 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 Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 03.467.321/0001-99, 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 Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia 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 17.5.2017 - Seção 1.

**ANEXO**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| FORMULÁRIO DO PROJETO | | | | | |
| CONCESSIONÁRIA | | | | | |
| 01 | Razão Social | | | 02 | CNPJ |
| Energisa Mato Grosso - Distribuidora de Energia S.A. | | | | 03.467.321/0001-99. | |
| 03 | Logradouro | | | 04 | Número |
| Rua Vereador João Barbosa Caramuru. | | | | 184. | |
| 05 | Complemento | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
|  | | Bandeirantes. | | 78010-900. | |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
| Cuiabá. | | Mato Grosso. | | (21) 2122-6930. | |
| 11 | Contrato de Concessão | | | | |
| Contrato de Concessão nº 003/1997-ANEEL, de 11 de dezembro de 1997. | | | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 (%) |
| Não se aplica. | | Não se aplica. | Não se aplica. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 14 | PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA CONCESSIONÁRIA (Cia. Aberta) | |
| Razão Social | | CNPJ |
| Rede Energia S.A. | | 61.584.140/0001-49. |

| 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 | Subestação - SE Espigão do Leste Rural 138/34,5 kV - 30 MVA (13401). | | Instalação de Transformador 138/34,5 kV de 30 MVA e três Bays de 34,5 kV. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de São José do Xingu, Estado de Mato Grosso. | | Abril/2020. | |
| 2 | Linha de Distribuição - LD Casca III - Barro Duro (7496). | | Recondutoramento da Linha de Distribuição de Alta Tensão de 138 kV que interliga as Subestações - SEs Casca III e Barro Duro, com setenta e dois quilômetros e oitocentos metros, de Cabo 266 para Cabo 556,4. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Cuiabá, Estado de Mato Grosso. | | Abril/2020. | |
| 3 | Linha de Distribuição de Alta Tensão - LDAT 138 kV SE Salto Paraíso - Paranaíta 138 kV - Construção de Nova LDAT (19041). | | Construção de nova Linha de Distribuição de Alta Tensão - LDAT de 138 kV, com oitenta e dois quilômetros, em Cabo 556,4, interligando o novo Ponto de Rede Básica da Região de Sinop ao Sistema da EMT - Paranaíta 500-138 kV. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Paranaíta, Estado de Mato Grosso. | | Dezembro/2019. | |
| 4 | LD Canarana - Água Boa (7589). | | Construção de sessenta e cinco quilômetros de Linha de Distribuição - LD 138 kV, Cabo 336,4 MCM. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Canarana, Estado de Mato Grosso. | | Abril/2020. | |
| 5 | LD Nova Xavantina - Água Boa (7541). | | Construção de setenta e cinco quilômetros de Linha de Distribuição - LD 138 kV, Cabo 336,4 MCM. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Nova Xavantina, Estado de Mato Grosso. | | Abril/2019. | |
| 6 | LD Várzea Grande - Várzea Grande RB (7533). | | Construção de oito quilômetros e duzentos metros de Linha de Distribuição - LD 138 kV, com Cabo 2 x 556 MCM. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Várzea Grande, Estado de Mato Grosso. | | Março/2018. | |
| 7 | Repotencialização de Transformadores, fim de vida útil ou devido falha, 138/69-34,5/13,8 kV (14363). | | Repotencialização de Transformador de Força, com resultado de 2FAL entre 1 e 11,6, caracterizando final da vida de isolação sólida na Subestação Rondonópolis I, conforme segue:  Um Transformador trifásico 14TR01 (138/13,8 kV) foi retirado da SE Rondonópolis I, devido final de sua vida útil, e será repotencializado de 20/25 MVA para 20/25/30 MVA.  Posteriormente será instalado na SE Cidade Alta (138/13,8 kV), em substituição ao Transformador 87TR02 existente de 20/25 MVA. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Cuiabá, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2020. | |
| 8 | SE Colíder - 138/34,5 kV (7599). | | Instalação de novo Transformador, de 20/25 MVA, com dois Bays de 34,5 kV. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Colíder, Estado de Mato Grosso. | | Março/2020. | |
| 9 | SE Sapezal 138/34,5 kV - 20/25 MVA - Instalação de Novo Transformador (18943). | | Instalação de novo Transformador, de 20/25 MVA, com dois Bays de 34,5 kV. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Sapezal, Estado de Mato Grosso. | | Junho/2020. | |
| 10 | LD Coxipó - Barro Duro - 138kV (7478). | | Recapacitação da LD 138 kV Coxipó - Barro Duro, com nove quilômetros, substituindo condutores CAA 266,8 MCM PARTRIDGE por condutores ACAR 1000 MCM e instalando novas Estruturas. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Cuiabá, Estado de Mato Grosso. | | Março/2019. | |
| 11 | SE Diamantino - Instalação de Transformador 34,5/13,8 kV – 10/12,5/15 MVA (13421) | | Instalação de Transformador 34,5/13,8 kV - 10/12,5/15 MVA, na Subestação Diamantino (138/34,5/13,8 kV). | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Diamantino, Estado de Mato Grosso. | | Abril/2020. | |
| 12 | SE Coxipó - 138/13,8 kV (7537). | | Instalação de novo Transformador 138/13,8 kV, de 45 MVA, com três Bays de 13,8 kV. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Cuiabá, Estado de Mato Grosso. | | Junho/2019. | |
| 13 | SE Primavera Rural 138/34,5 kV - Instalação de novo Transformador 138/34,5 kV - 20/25 MVA (18919). | | Instalação de novo Transformador na Subestação - SE Primavera Rural 138/34,5 kV, de 20/25 MVA, com três Bays de 34,5 kV. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Primavera do Leste, Estado de Mato Grosso. | | Março/2019. | |
| 14 | Substituição de Estruturas de madeira em mau estado na LDAT Vera - Feliz Natal (14514). | | Substituição de Estruturas de Madeira, em mau estado, por Estruturas de Concreto na LDAT 69 kV Vera - Feliz Natal, de cinquenta quilômetros e seiscentos e vinte metros, sem haver alteração dos Cabos.  Cada Estrutura de madeira será substituída por dois Postes de Concreto 13/600 kgf e uma Viga Polimérica 5m (Estrutura de Suspensão) ou dois Postes de Concreto 13/1000 kgf e duas Vigas Poliméricas 5m (Estrutura de Ancoragem). | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Municípios de Vera e Feliz Natal, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2019. | |
| 15 | SE Matupá - Instalação TR 138/13,8 kV e 1 AL 13,8 kV (8800). | | Instalação de novo Transformador de 20/25 MVA, com um Bay de 13,8 kV. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Matupá, Estado de Mato Grosso. | | Abril/2019. | |
| 16 | SE Canarana 138/13,8 kV - 10/12,5 MVA - Substituição de Transformador (18926). | | Substituição do Transformador existente de 10/12,5 MVA por um novo Transformador de 20/25 MVA, com dois Bays de 13,8 kV. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Canarana, Estado de Mato Grosso. | | Janeiro/2020. | |
| 17 | SE Sorriso Rural I - 69/13,8 kV - 7,5/9,375 MVA - Substituição do Transformador (18928). | | Substituição do Transformador existente de 7,5/9,375 MVA por um Transformador de 15 MVA. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Sorriso, Estado de Mato Grosso. | | Abril/2020. | |
| 18 | SE Barro Duro - Adequação da Barra de 13,8 kV do TR03 (138/13,8 kV) (18916). | | Substituição de cinco Cubículos, com Disjuntores Internos à Óleo, de 13,8 kV (01DJ06 a 01DJ10), obsoletos e em final de vida útil, por Religadores Automáticos à Vácuo 13,8 kV, 800 A, 16 kA, na Subestação Barro Duro. | | Subestação de Distribuição - SED | | Município de Cuiabá, Estado de Mato Grosso. | | Março/2019. | |
| 19 | SE Rondonópolis 138/13,8 kV - Adequação do Barramento de 13,8 kV (18922). | | Substituição de quatro Cubículos, com Disjuntores Internos à Óleo, de 13,8 kV (14DJ06 a 14DJ09), obsoletos e em final de vida útil, por Religadores Automáticos à Vácuo 13,8 kV, 800 A, 16 kA, SE Rondonópolis. | | Subestação de Distribuição - SED | | Município de Rondonópolis, Estado de Mato Grosso. | | Março/2019. | |
| 20 | LD Nobres - Nobres RB - C2 (7536). | | Construção de quatro quilômetros e quinhentos metros, de Linha de Distribuição - LD 138 kV, Cabo 556 MCM. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Nobres, Estado de Mato Grosso. | | Março/2018. | |
| 21 | Adequação de Estruturas para levantamento de Cabo baixo LD Sinop - Colíder (19506). | | Instalação de uma nova Estrutura de Concreto, Tipo Duplo T, 24/1200 dan, para levantamento da altura Cabo-Solo entre as Estruturas 01 e 02 da Linha de Distribuição 138 kV Sinop - Colíder - Derivação Cláudia. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Sinop, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2020. | |
| 22 | Adquirir e instalar dois Bays de 69 kV - LD Sinop e LD Vera - SE Carmem (19604). | | Aquisição e instalação de dois Bays de 69 kV, na Subestação Carmem (69/13,8 kV). | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Santa Carmem, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2020. | |
| 23 | SE Água Boa - Instalação BC 5 x 1,8 Mvar 13,8 kV (7600). | | Instalação de 5 x 1,8 Mvar de Bancos de Capacitores, em 13,8 kV, na SE Água Boa (138/13,8 kV), para melhoria da Qualidade do Produto na região do Araguaia. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Água Boa, Estado de Mato Grosso. | | Março/2019. | |
| 24 | SE Sinop Centro - Ampliação da Barra de 13,8 kV da SE 158 (19019). | | Ampliação do Barramento de 13,8 kV da Subestação Sinop Centro (138/13,8 kV), com a instalação de dois novos Bays (vãos) e instalação de dois Religadores de 13,8 kV. | | Subestação de Distribuição - SED | | Município de Sinop, Estado de Mato Grosso. | | Junho/2020. | |
| 25 | Adquirir e Substituir Disjuntor 34,5 kV - 06 PÇ - 14DJ50/14DJ51/14DJ52/14DJ53/14DJ54/14DJ55 - SE Rondonópolis I (19598). | | Substituição de seis Disjuntores de 34,5 kV, a Gás SF6, obsoletos e em final de vida útil, por Religadores Automáticos à Vácuo de 34,5 kV, 800A, 16 kA, em Subestação (138/34,5 kV). | | Subestação de Distribuição - SED | | Município de Rondonópolis, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2020. | |
| 26 | SE Lucas do Rio Verde - Ampliação da Barra de 13,8 kV da SE109 (19059). | | Ampliação do Barramento de 13,8 kV da Subestação Lucas do Rio Verde (138/13,8 kV), com a instalação de um novo Bay (vão) e instalação de um Religador de 13,8 kV. | | Subestação de Distribuição - SED | | Município de Lucas do Rio Verde, Estado de Mato Grosso. | | Março/2020. | |
| 27 | Adequação de Estruturas para levantamento de Cabo baixo LD Vera - Feliz Natal (19503). | | Implantação de cinco Estruturas de Concreto para levantamento da altura Cabo-Solo da LD 69 kV Vera - Feliz Natal (vãos a serem definidos).  As Estruturas a serem instaladas são compostas por dois Postes de Concreto 13/600 kgf e uma Viga Polimérica 5m (Estrutura de Suspensão) ou dois Postes de Concreto 13/1000 kgf e duas Vigas Poliméricas 5m (Estrutura de Ancoragem). | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Vera, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2020. | |
| 28 | Adequação de Estruturas para levantamento de Cabo baixo LD Carmem - Vera (19504). | | Implantação de cinco Estruturas de Concreto para levantamento da altura Cabo-Solo da LD 69 kV Santa Carmen - Vera (vãos a serem definidos).  As Estruturas a serem instaladas são compostas por dois Postes de Concreto 13/600 kgf e uma Viga Polimérica 5m (Estrutura de Suspensão) ou dois Postes de Concreto 13/1000 kgf e duas Vigas Poliméricas 5m (Estrutura de Ancoragem). | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Santa Carmem, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2020. | |
| 29 | Adequação de Estruturas para levantamento de Cabo baixo LD Sinop - Santa Carmem (19505). | | Implantação de cinco Estruturas de Concreto para levantamento da altura Cabo-Solo da LD 69 kV Sinop - Carmem (vãos a serem definidos).  As Estruturas a serem instaladas são compostas por dois Postes de Concreto 13/600 kgf e uma Viga Polimérica 5m (Estrutura de Suspensão) ou dois Postes de Concreto 13/1000 kgf e duas Vigas Poliméricas 5m (Estrutura de Ancoragem). | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT. | | Município de Sinop, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2020. | |
| 30 | SE Várzea Grande - Ampliação da Barra de 13,8 kV da SE069 (19044). | | Ampliação do Barramento de 13,8 kV da Subestação Várzea Grande (138/13,8 kV), com a instalação de três novos Bays (vãos) e instalação de três Religadores de 13,8 kV. | | Subestação de Distribuição - SED | | Município de Várzea Grande, Estado de Mato Grosso. | | Junho/2020. | |
| 31 | Substituição de Estruturas de madeira em mau estado na LDAT Santa Carmem - Vera (14510). | | Substituição de Estruturas de Madeira, em mau estado, por Estruturas de Concreto na LDAT 69 kV Santa Carmem - Vera, de quarenta e três quilômetros e novecentos e vinte metros.  Cada Estrutura será substituída por dois Postes de Concreto 13/600 kgf e uma Viga Polimérica 5m (Estrutura de Suspensão) ou dois Postes de Concreto 13/1000 kgf e duas Vigas Poliméricas 5m (Estrutura de Ancoragem). Não haverá substituição de Cabos nesta LT. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT | | Municípios de Santa Carmem e Vera, Estado de Mato Grosso. | | Abril/2018. | |
| 32 | Adquirir e instalar Chaves Seccionadoras de 69 e 138 kV By Pass - LD Nobres / Tangara / B. Bugres / 27TR01 - SE Denise (9395). | | Serão instaladas cinco novas Chaves Tripolares (sendo quatro de 138 kV e uma de 69 kV) nos Bays da Subestação Denise - 138/69/13,8 kV (Bay LD Nobres, LD Tangara, LD B. Bugres, 27TR01) para a função de By-Pass. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Nobres, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2019. | |
| 33 | Adquirir e instalar Chave Seccionadora 138 kV By Pass - Bay Diamantino / Jangada / Denise / Manso / Cimag - SE Nobres (9390). | | Serão instaladas cinco novas Chaves Tripolares nos cinco Bays 138 kV da SE Nobres - 138/13,8 kV (Bay LD Diamantino, LD Jangada, LD Denise, LD Manso e LD Cimag) para a função de By-Pass. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Diamantino, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2019. | |
| 34 | Adquirir e instalar Chave Seccionadora 138 kV By Pass - LD Jauru / Juba I / Cáceres / 55TR01 - SE Quatro Marcos (9401). | | Serão instaladas quatro novas Chaves Tripolares em quatro Bays 138 kV da SE Quatro Marcos - 138/34,5 kV (Bay LD Jauru, LD Juba I, LD Cáceres e 55TR01) para a função de By-Pass. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de São José dosQuatro Marcos, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2019. | |
| 35 | SE Itaquere Rural 138/34,5 kV (7979). | | Instalação de Transformador 138/34,5 kV de 25 MVA, com três Bays de 34,5 kV. | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Novo São Joaquim, Estado de Mato Grosso. | | Setembro/2017. | |
| 36 | Aquisição e instalação de Estruturas para levantamento de Cabo baixo - LD Rondonópolis - Primavera (11005). | | Será instalada uma Estrutura Metálica, tipo Trusspole, 14m, 1600 daN, para levantamento da altura Cabo-Solo, entre as Estruturas 101 e 102 da LD 138 kV Rondonópolis - Primavera. | | Sistema de Distribuição de Alta Tensão - SDAT | | Município de Rondonópolis, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2019. | |
| 37 | Aquisição e substituição de Disjuntores em final de vida útil, 13,8 kV - PVO - SE Tangará da Serra - 04 pç (8471). | | Serão substituídos quatro Cubículos com Disjuntores Internos à Óleo 15 kV, 800 A, 60 kA, por Religadores Automáticos à Vácuo 13,8 kV, 800 A, 16 kA, nas Posições 18DJ01 a 18DJ04, da Subestação Tangará da Serra (138/13,8 kV). | | Subestação de Distribuição - SED. | | Município de Tangará da Serra, Estado de Mato Grosso. | | Julho/2019. | |