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

**PORTARIA No 170, DE 13 DE SETEMBRO DE 2016.**

**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 I, da Portaria MME no 281, de 29 de junho de 2016, tendo em vista o disposto no art. 6o do Decreto no 6.144, de 3 de julho de 2007, no art. 2o, § 3o, da Portaria MME no 274, de 19 de agosto de 2013, e o que consta do Processo no 48500.003507/2016-86, resolve:

Art. 1o Aprovar o enquadramento no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI do projeto de transmissão de energia elétrica, correspondente ao Lote A do Leilão no 05/2015-ANEEL, de titularidade da empresa Mantiqueira Transmissora de Energia S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 24.176.892/0001-44, detalhado no Anexo à presente Portaria.

Parágrafo único. O projeto de que trata o **caput**, objeto do Contrato de Concessão n~~º~~ 05/2016-ANEEL, celebrado em 3 de junho de 2016, é alcançado pelo art. 4o, inciso II, da Portaria MME no 274, de 19 de agosto de 2013.

Art. 2o As estimativas dos investimentos têm por base o mês de junho de 2016 e são de exclusiva responsabilidade da Mantiqueira Transmissora de Energia S.A., cuja razoabilidade foi atestada pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Art. 3o A Mantiqueira Transmissora de Energia 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 Termo de Liberação Definitivo emitido pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, no prazo de até trinta dias de sua emissão.

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 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 A Mantiqueira Transmissora de Energia S.A. deverá observar, no que couber, as disposições constantes na Lei no 11.488, de 15 de junho de 2007, no Decreto no 6.144, de 3 de julho de 2007, na Portaria MME no 274, de 2013, e na legislação e normas vigentes e supervenientes, sujeitando-se às penalidades legais, inclusive aquelas previstas nos arts. 9o e 14, do Decreto no 6.144, de 2007, sujeitas à fiscalização da Secretaria da Receita Federal do Brasil.

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

**EDUARDO AZEVEDO RODRIGUES**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 14.9.2016.

**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  |
|  | Mantiqueira Transmissora de Energia S.A. |  | 24.176.892/0001-44 |
| 03 | Logradouro  | 04 | Número |
|  | Avenida Presidente Wilson |  | 231 |
| 05 | Complemento  | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
|  | Sala 802 (parte) |  | Centro |  | 20030-021 |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
|  | Rio de Janeiro |  | RJ |  | (21) 2101-9900 |

|  |  |
| --- | --- |
| 11 | DADOS DO PROJETO |
| Nome do Projeto  | Lote A do Leilão no 05/2015-ANEEL (Contrato de Concessão n~~º~~ 05/2016-ANEEL, celebrado em 3 de junho de 2016). |
| Descrição do Projeto | Projeto de Transmissão de Energia Elétrica, relativo ao Lote A do Leilão no 05/2015-ANEEL, compreendendo: |
| I - Linha de Transmissão Irapé - Janaúba 3, em 230 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 130 km, com origem na Subestação Irapé e término na Subestação Janaúba 3;  |
| II - Linha de Transmissão Irapé - Araçuai 2 C2, em 230 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 61 km, com origem na Subestação Irapé e término na Subestação Araçuai 2;  |
| III - Subestação Janaúba 3, em 230/138 kV, (3+1R)x75 MVA;  |
| IV - Linha de Transmissão Itabira 5 - Itabira 2, C2, em 230 kV, com extensão aproximada de 16 km, com origem na Subestação Itabira 5 e término na Subestação Itabira 2;  |
| V - Subestação Itabira 5, 500/230 kV, (6+1R)x250 MVA ;  |
| VI - Subestação Braúnas, 230/161-138 kV com (3+1R) x 53,33 MVA e 230/138 kV com 3x53,33 MVA;  |
| VII - Subestação João Monlevade 4, 230/69 kV, (3+1R) x 25 MVA;  |
| VIII - Novo pátio na Subestação Timóteo 2, 230/69 kV, (3+1R) x 20 MVA;  |
| IX - Linha de Transmissão Pirapora 2 - Presidente Juscelino - C1, em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 177 km, com origem na Subestação Pirapora 2 e término na Subestação Presidente Juscelino;  |
| X - Linha de Transmissão Pirapora 2 - Presidente Juscelino - C2, em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 177 km, com origem na Subestação Pirapora 2 e término na Subestação Presidente Juscelino;  |
| XI - Linha de Transmissão Presidente Juscelino - Itabira 5, em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 162 km, com origem na Subestação Presidente Juscelino e término na Subestação Itabira 5;  |
| XII - Linha de Transmissão Presidente Juscelino - Sete Lagoas 4 - C1, em 345 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 101 km, com origem na Subestação Presidente Juscelino e término na Subestação Sete Lagoas 4;  |
| XIII - Linha de Transmissão Presidente Juscelino - Sete Lagoas 4 - C2, em 345 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 101 km, com origem na Subestação Presidente Juscelino e término na Subestação Sete Lagoas 4; |
| XIV - Linha de Transmissão Sete Lagoas 4 - Betim 6, em 345 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 47 km, com origem na Subestação Sete Lagoas 4 e término na Subestação Betim 6; |
| XV - Linha de Transmissão Betim 6 - Sarzedo, em 345 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 23 km, com origem na Subestação Betim 6 e término na Subestação - Sarzedo; |
| XVI - Linha de Transmissão Itabirito 2 - Barro Branco, em 345 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 57 km, com origem na Subestação Itabirito 2 e término na Subestação Barro Branco; |
| XVII - Linha de Transmissão Itabirito 2 - Jeceaba, C2, em 345 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 44 km, com origem na Subestação Itabirito 2 e término na Subestação Jeceaba; |
| XVIII - Linha de Transmissão Jeceaba - Itutinga, em 345 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 106 km, com origem na Subestação Jeceaba e término na Subestação Itutinga;  |
| XIX - Subestação 345 kV Sarzedo;  |
| XX - Subestação 500/345 kV Presidente Juscelino (3+1R) x 400 MVA; |
| XXI - Subestação 345/138 kV Betim 6, (6+1R) x 100 MVA;  |
| XXII - Subestação Varginha 4, 345/138 kV, (6+1R) x 75MVA; |
| XXIII - Módulos gerais, conexões de unidades de transformação, equipamentos de compensação reativa, conexões de reatores, entradas de linha, interligações de barramento, barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio; |
| XXIV - trechos de Linha de Transmissão em 345 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 12 km cada, compreendido entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão 345 kV Neves 1 - Barreiro e a Subestação Betim 6, a instalação das entradas de linha correspondentes nas Subestação Betim 6, a aquisição e instalação dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das subestações Neves 1, Barreiro, e a aquisição e instalação de cabos OPGW para sistema de telecomunicações e teleproteção entre os pontos de seccionamentos da linha de transmissão Barreiro - Neves 1 e as subestações Barreiro e Neves 1; |
| XXV - trechos de Linha de Transmissão em 345 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 2 km, compreendido entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão em 345 kV Pimenta - Barreiro e a Subestação Sarzedo, a instalação das ENTRADAS DE LINHA correspondentes nas Subestação Sarzedo, a aquisição e instalação dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas ENTRADAS DE LINHA das subestações Barreiro e Pimenta, e a aquisição e instalação de cabos OPGW para sistema de telecomunicações e teleproteção entre os pontos de seccionamentos da linha de transmissão Barreiro - Pimenta e as subestações Barreiro e Pimenta; |
|  | XXVI - trechos de Linha de Transmissão em 345 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 38 km cada, compreendido entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão 345 kV Furnas - Itutinga C2 e a Subestação Varginha 4; a instalação das entradas de linha correspondentes nas Subestações Varginha 4, a aquisição e instalação dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das subestações Varginha 4, e a aquisição e instalação de cabos OPGW para sistema de telecomunicações e teleproteção entre os pontos de seccionamentos da linha de transmissão 345 kV Furnas - Itutinga C2 e as Subestações Fumas e Itutinga; |
| XXVII - trechos de Linha de Transmissão em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 1 km cada, compreendidos entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão Neves 1 - Mesquita e a Subestação Itabira 5; a instalação das entradas de linha correspondentes nas Subestação Itabira 5, a aquisição e instalação dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das subestações Neves 1 e Mesquita; |
| XXVIII - trechos de Linha de Transmissão em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 1 km cada, compreendidos entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão Mesquita - Vespasiano 2 e a Subestação Itabira 5, a instalação das entradas de linha correspondentes nas Subestação Itabira 5, a aquisição e instalação dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das subestações Vespasiano 2 e Mesquita; |
|  | XXIX - trechos de Linha de Transmissão em 230 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 1,5 km, compreendidos entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão Itabira 2 - Itabira 4 e a Subestação Itabira 5, a instalação das entradas de linha correspondentes nas Subestação Itabira 5, a aquisição e instalação dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das subestações Itabira 2 e Itabira 4; |
| XXX - trechos de Linha de Transmissão em 230 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 4 km cada, compreendidos entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão João Monlevade 2 - Itabira 2 e a Subestação João Monlevade 4, a instalação das entradas de linha correspondentes nas Subestação João Monlevade 4, a aquisição e instalação dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das subestações João Monlevade 2 e Itabira 2; e |
| XXXI - trechos de Linha de Transmissão em 230 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 1 km, compreendidos entre o ponto de seccionamento da Linha de Transmissão Porto Estrela - Itabira 2 e a Subestação Braúnas, a Subestação Braúnas, a instalação das entradas de linha correspondentes nas Subestação Braúnas, a aquisição e instalação dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das subestações Porto Estreia e Itabira 2. |
| Período de Execução | De 3/6/2016 a 4/3/2021. |
| Localidade do Projeto [Município(s)/UF(s)] | Municípios de Varginha, Três Pontas, Santana da Vargem, Coqueiral, Itutinga, Nazareno, Conceição da Barra de Minas, Ritápolis, Resende Costa, Entre Rios de Minas, São Brás do Suaçuí, Jeceaba, Congonhas, Ouro Preto, Mariana, Sarzedo, Betim, Esmeraldas, Inhaúma, Sete Lagoas, Paraopeba, Caetanópolis, Cordisburgo, Curvelo, Presidente Juscelino, Santana de Pirapama, Jequitibá, Baldim, Jaboticatubas, Taquaraçu de Minas, Nova União, Itabira, Corinto, Lassance, Várzea da Palma, Pirapora, Janaúba, Porteirinha, Riacho dos Machados, Grão Mogol, Berilo, Virgem da Lapa, Araçuaí, Bela Vista de Minas, Timóteo e Braúnas, Estado de Minas Gerais. |

|  |  |
| --- | --- |
| 12 | REPRESENTANTES, RESPONSÁVEL TÉCNICO E CONTADOR DA PESSOA JURÍDICA |
| Nome: Dalmo Silva de Almeida. | CPF: 866.958.607-00. |
| Nome: Marcelo Vargas Rêdes. | CPF: 014.586.747-11. |
| Nome: Michelle Milena Soares Silveira. | CPF: 104.594.457-23.  |

|  |  |
| --- | --- |
| 13 | ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOSDO PROJETO COM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) |
| Bens | 1.516.407.830,00. |  |
| Serviços | 935.612.852,00. |  |
| Outros | 404.719.466,00. |  |
| **Total (1)** | **2.856.740.148,00**. |  |

|  |  |
| --- | --- |
| 14 | ESTIMATIVAS DOS VALORES DOS BENS E SERVIÇOSDO PROJETO SEM INCIDÊNCIA DE PIS/PASEP E COFINS (R$) |
| Bens | 1.376.140.106,00. |  |
| Serviços | 901.462.983,00. |  |
| Outros | 404.719.466,00. |  |
| **Total (2)** | **2.682.322.555,00.** |  |