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

**PORTARIA No 28, DE 14 DE FEVEREIRO 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 506, de 24 de outubro de 2016, e o que consta do Processo no 48000.001562/2015-91, 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 Reforços em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, de titularidade da empresa CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista, inscrita no CNPJ/MF sob o no 02.998.611/0001-04, 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 CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista e a Sociedade Controladora deverão:

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

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

III - destacar, quando da emissão pública de 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 no Projeto prioritário aprovado;

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

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

VI - 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 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 A CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista deverá informar, ao Ministério de Minas e Energia, a entrada em Operação Comercial dos Projetos, no prazo de até trinta dias do início, mediante a entrega de cópia do Ato Autorizativo emitido pelo Órgão ou Entidade competente.

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 (Extrato) no DOU de 15.2.2017.

**ANEXO**

|  |
| --- |
| TITULAR DO PROJETO |
| 01 | Razão Social  | 02 | CNPJ  |
| CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista | 02.998.611/0001-04 |
| 03 | Logradouro  | 04 | Número |
| Rua Casa do Ator | 1.155 |
| 05 | Complemento  | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
|  9~~º~~ Andar | Vila Olímpia | 04546-004 |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
| São Paulo | SP | (11) 3138-7195 |
| 11 | Contrato de Concessão |
| no 059/2001-ANEEL. |

|  |  |
| --- | --- |
| 12 | REPRESENTANTE(S) LEGAL(IS) DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO  |
| Nome: Rinaldo Pecchio Junior. | CPF: 057.467.688-04. |
| Nome: Weberson Eduardo Guioto Abreu. | CPF: 098.464.448-26. |

|  |  |
| --- | --- |
| 13 | RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (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 EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Aberta) |
| Razão Social  | CNPJ |
| Isa Capital do Brasil S.A. | 08.075.006/0001-30 |

|  |
| --- |
| PROJETO 1 |
| 15 | Denominação |
| 10900 - Subestação Bauru - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  758/2006. |
| 16 | Descrição |
| Substituição de Equipamentos do Módulo de Manobra por Superação das Capacidades Nominais e/ou de Ruptura quatorze Seccionadoras Tensão 440 kV. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Bauru, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 18/10/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 2 |
| 15 | Denominação |
| 11520 - Linha de Transmissão 345 kV Sul - Alto da Serra - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  1.545/2008. |
| 16 | Descrição |
| Construção da Linha de Transmissão Sul - Alto da Serra, em 345 kV, 15 km, Circuito Duplo, Cabo Tipo 2x954 MCM, localizada no Estado de São Paulo. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Santo André e Embu Guaçu, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação  |
| 5/3/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 3 |
| 15 | Denominação |
| 11860 - Subestação Cabreúva - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  4.406/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação de um Banco de Capacitores em Derivação BC 1, em 230 kV, de 100 Mvar;II - instalação de um Banco de Capacitores em Derivação BC 2, em 230 kV, de 100 Mvar;III - instalação de um Módulo de Conexão 230 kV, Arranjo Barra Dupla a seis Chaves, para os dois Bancos de Capacitores em Derivação BC 1 e BC 2, em 230 kV, de 100 Mvar cada;IV - complementação da Infraestrutura do Módulo Geral, referente à instalação de um Módulo de Conexão em 230 kV para os dois Bancos de Capacitores a serem instalados; eV - substituição do atual Disjuntor de Interligação de Barramentos 230 kV por um Disjuntor 230 kV tripolar com acionamento monopolar e com sincronizador. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Cabreúva, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 6/9/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 4 |
| 15 | Denominação |
| 12320 - Subestação Araraquara - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição dos Barramentos I e II (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 4000 A).II - substituição de vinte e sete Chaves Seccionadoras (capacidade necessária de corrente de curto-circuito igual ou maior a 63 kA) dos vãos: TR1 440/138 kV (4 chaves); TR2 440/138 kV (4 chaves); TR4 440/138 kV (4 chaves); Mirassol C1 (2 chaves); Mirassol C2 (4 chaves); Araras (2 chaves); Água Vermelha (4 chaves); Reator 3 (1 chave); Santa Bárbara (2 chaves);III - substituição de quatorze Disjuntores (capacidade necessária de corrente de curto-circuito igual ou maior a 63 kA) dos vãos: TR1 440/138 kV (No 4 e 5); TR2 440/138 kV (No 1 e 2); TR4 440/138 kV (No 7 e 8); Mirassol C1 (No 6); Mirassol C2 (No 9 e 10); Araras (No 10); Água Vermelha (No 12 e 13); Reator 3 (No 45); Santa Bárbara (No 46);IV - substituição de quarenta e dois Transformadores de Corrente (capacidade necessária de corrente de curto-circuito igual ou maior a 63 kA) dos vãos: TR1 440/138 kV (6); TR2 440/138 kV (6); TR4 440/138 kV (6); Mirassol C1 (3);  Mirassol C2 (6); Araras (3); Água Vermelha (6); Reator 3 (3); Santa Bárbara (3); eV - remanejamento de Banco de Reatores Manobráveis, atualmente conectado ao Terminal Araraquara de um dos Circuitos da Linhas de Transmissão 440 kV Mirassol II - Araraquara para conexão na Barra de 440 kV da Subestação Araraquara, da CTEEP e obras associadas. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Araraquara, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 25/11/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 5 |
| 15 | Denominação |
| 12410 - Subestação Capão Bonito - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  5.202/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - complementação do Módulo Geral da Subestação Capão Bonito com um Módulo de Infraestrutura de Manobra, 230 kV; II - substituição, na Subestação Capão Bonito, de um Disjuntor de 230 kV da Interligação de Barras; III - instalação, na Subestação Capão Bonito, de um Banco de Capacitores, 230 kV, 30Mvar; e IV - instalação na Subestação Capão Bonito de um Módulo de Conexão do Banco de Capacitores, 230 kV, Arranjo Barra Principal e Transferência. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Capão Bonito, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 6/12/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 6 |
| 15 | Denominação |
| 12690 - Subestação Replan - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - REA no  4.774/2014. |
| 16 | Descrição |
| Instalação de Extensão de Linha de Transmissão em 440 kV entre a Subestação Replan e o Ponto de Seccionamento da Linha de Transmissão 440 kV Araras - Santo Ângelo, para compor a Linha de Transmissão 440 kV Replan - Araras, em Circuito Simples, compartilhando Torres de Circuito Duplo com a Extensão da Linha de Transmissão 440 kV Replan - Santo Ângelo. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Paulínia, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 6/12/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 7 |
| 15 | Denominação |
| 12720 - Linha de Transmissão 440 kV Embu Guaçu - Jandira - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Substituição dos Para-Raios (capacidade necessária de corrente de curto-circuito igual ou maior a 50 kA) devido ao Seccionamento da antiga Linha de Transmissão Embu Guaçu - Gerdau. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Embu Guaçu e Jandira, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 19/6/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 8 |
| 15 | Denominação |
| 12730 - Linha de Transmissão 440 KV Jandira - Gerdau - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Substituição dos Para-Raios (capacidade necessária de corrente de curto-circuito igual ou maior a 50 kA) devido ao Seccionamento da antiga Linha de Transmissão Embu Guaçu - Gerdau. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Jandira e Araçariguama, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 10/6/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 9 |
| 15 | Denominação |
| 12740 - Linha de Transmissão 440 KV Bauru - Salto - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Substituição dos Cabos Para-Raios (capacidade necessária de corrente de curto-circuito igual ou maior a 50 kA) devido ao Seccionamento da antiga Linha de Transmissão 440 kV Bauru - Cabreúva. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Bauru e Indaiatuba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 21/7/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 10 |
| 15 | Denominação |
| 12760 - Subestação Bauru - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 3.578/2012. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de quatorze Chaves Seccionadoras: 5 chaves do vão Getulina (No 17); 5 chaves do vão Getulina (No 1); 2 chaves do vão Paralelo (No 24-1); e 2 chaves do vão Paralelo (No 24-3); II - substituição de duas Bobinas de Bloqueio: vão Getulina - No 17; vão Getulina - No 1; eIII - substituição de doze Transformadores de Corrente dos Vãos: Getulina - No 17; Getulina - No 1; Paralelo - No 24-1; e Paralelo - No 24-3. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Bauru, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 30/7/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 11 |
| 15 | Denominação |
| 12810 - Linha de Transmissão 440 kV Araras - Santo Ângelo - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 4.774/2014. |
| 16 | Descrição |
| Instalação de Extensão de Linha de Transmissão em 440 kV entre a Subestação Replan e o Ponto de Seccionamento da Linha de Transmissão 440 kV Araras - Santo Ângelo, para compor a Linha de Transmissão 440 kV Replan - Santo Ângelo, em Circuito Simples, compartilhando Torres de Circuito Duplo com a Extensão da Linha de Transmissão 440 kV Replan - Araras.  |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Araras, Mogi das Cruzes e Paulínia, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 6/12/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 12 |
| 15 | Denominação |
| 12930 - Subestação Araraquara - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Remanejamento de Banco de Reatores Manobráveis, atualmente conectado ao Terminal Araraquara de um dos Circuitos da Linha de Transmissão 440 kV Mirassol II - Araraquara para conexão na Barra de 440 kV da Subestação Araraquara, da CTEEP e obras associadas. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Araraquara, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 3/2/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 13 |
| 15 | Denominação |
| 12940 - Subestação Mirassol II - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Remanejamento de Banco de Reatores Manobráveis, atualmente conectado ao Terminal Araraquara de um dos Circuitos da Linha de Transmissão 440 kV Mirassol II - Araraquara para conexão na Barra de 440 kV da Subestação Mirassol II, da IE Pinheiros e obras associadas. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mirassol, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 27/9/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 14 |
| 15 | Denominação |
| 12950 - Subestação São José dos Campos - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Substituição dos Cabos e Conexões (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 2022 A) dos vVãos: Taubaté; Itapeti; Mogi (Furnas); Disjuntor de Paralelo 37024-1. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São José dos Campos, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 28/7/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 15 |
| 15 | Denominação |
| 12960 - Subestação Assis - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 3.916/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação do 3o  Banco de Autotransformadores Monofásicos TR6 440/230 kV, 3x112 MVA; II - complementação do Módulo de Infraestrutura Geral em 440 kV com a implantação de um Módulo de Infraestrutura de Manobra em 440 kV, Arranjo Barra Dupla com Disjuntor e Meio, e um Módulo de Infraestrutura de Manobra 230 kV, Arranjo Barra Dupla com Disjuntor Simples a 5 Chaves, ambos para os Módulos de Conexão do Banco de Autotransformadores referido na alínea “a”; III - instalação de Módulo de Interligação de Barras em 440 kV, Arranjo Barra Dupla com Disjuntor e Meio, complementando o Módulo de Conexão do Banco de Autotransformadores referido na alínea “a” no Arranjo Barra Dupla com Disjuntor e Meio; IV - instalação de um Módulo de Conexão de Transformador em 440 kV, Arranjo Barra Dupla com Disjuntor e Meio, para o Banco de Autotransformadores referido na alínea “a”; e V - instalação de um Módulo de Conexão de Transformador em 230 kV, Arranjo Barra Dupla com Disjuntor Simples a 5 Chaves, para o Banco de Autotransformadores referido na alínea “a”. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Assis, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação  |
| 20/2/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 16 |
| 15 | Denominação |
| 12970 - Subestação Bauru - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.550/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - complemento de Módulo de Infraestrutura de Manobra - MIM em 440 kV associado à instalação do Banco de Transformadores Monofásicos TR1 440/138/13,8 kV - 3x100 MVA, em substituição ao existente de 3x50 MVA; II - instalação do Banco de Transformadores Monofásicos TR1 440/138/13,8 kV - 3x100 MVA, em substituição ao existente de 3x50 MVA; III - adequação do Módulo de Conexão CT em 138 kV, BD4+BT, associado à instalação do Banco de Transformadores Monofásicos TR1 440/138/13,8 kV - 3x100 MVA, em substituição ao existente de 3x50 MVA; IV - adequação do Módulo de Conexão CT em 440 kV, BD4, associado à instalação do Banco de Transformadores Monofásicos TR2 440/138/13,8 kV - 3x100 MVA, em substituição ao existente de 3x50 MVA; V - instalação do Banco de Transformadores Monofásicos TR2 440/138/13,8 kV - 3x100 MVA, em substituição ao existente de 3x50 MVA;VI - Adequação do Módulo de Conexão CT em 138 kV, BD4+BT, associado à instalação do Banco de Transformadores Monofásicos TR2 440/138/13,8 kV - 3x100 MVA, em substituição ao existente de 3x50 MVA; VII - instalação do Banco de Transformadores Monofásicos TR5 440/138/13,8 kV - 3x100 MVA, em substituição ao existente de 3x50 MVA; VIII - adequação do Módulo de Conexão CT em 138 kV, BD4+BT, associado à instalação do Banco de Transformadores Monofásicos TR5 440/138/13,8 kV - 3x100 MVA, em substituição ao existente de 3x50 MVA; IX - instalação de Transformador Monofásico Reserva TRR 440/138/13,8 kV - 100 MVA, em substituição ao existente de 50 MVA; X - instalação de CT em 440 kV, BD4, associado à instalação do Banco de Transformadores Monofásicos TR1 440/138/13,8 kV - 3x100 MVA, em substituição ao existente de 3x50 MVA. Obs.: Quando o Módulo entrar em operação deverá ser cancelado a RAP de O&M do Módulo existente; XI - instalação de Módulo de Infraestrutura de Manobra associado à instalação de novo Módulo de Interligação de Barras em 138 kV; XII - adequação do Barramento do Módulo de Conexão CCD em 138 kV, BD4+BT, associado ao Banco de Capacitores BC 1 100 Mvar; XIII - instalação de novo Módulo de Interligação de Barramentos em 138 kV; XIV - adequação do Módulo de Conexão EL em 138 kV, BD4+BT, associado à Linha de Transmissão 138 kV Bauru (CTEEP) – Bauru (CPFL) C1;XV - adequação do Módulo de Conexão EL em 138 kV, BD4+BT, associado à Linha de Transmissão 138 kV Bauru - Terra Branca C1, devido à superação da capacidade nominal e disruptiva; XVI - adequação do Módulo de Conexão EL em 138 kV, BD4+BT, associado à Linha de Transmissão 138 kV Bauru - Terra Branca C2, devido à superação da capacidade nominal e disruptiva; XVII - adequação do Módulo de Conexão EL em 138 kV, BD4+BT, associado à Linha de Transmissão 138 kV Bauru - Bariri C1, devido à superação da capacidade nominal e disruptiva; XVIII - adequação do Módulo de Conexão EL em 138 kV, BD4+BT, associado à Linha de Transmissão 138 kV Bauru - Bariri C2, devido à superação da capacidade nominal e disruptiva; XIX - adequação do Módulo de Interligação de Barras IB em 138 kV, BD4+BT, devido à superação da capacidade nominal e disruptiva; XX - adequação do Módulo de Conexão CT em 138 kV, BD4+BT, associado ao Transformador Trifásico TR3 138/13,8 kV - 4,69 MVA, devido à superação da capacidade nominal e disruptiva; e XXI - adequação do Módulo de Conexão CT em 138 kV, BD4+BT, associado ao Transformador Trifásico TR4 138/13,8 kV - 6,25 MVA, devido à superação da capacidade nominal e disruptiva. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Bauru, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 31/8/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 17 |
| 15 | Denominação |
| 13000 - Subestação Taubaté - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.318/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - adequar Proteção de Barra da EL 230 kV para Aparecida C1 com a instalação de Painel de Proteção de Barra de Unidade de Bay; II - adequar Proteção de Barra da Entrada de Linha 230 kV para Aparecida C2 com a instalação de Painel de Proteção de Barra de Unidade de Bay; III - adequar Proteção de Barra da Entrada de Linha 230 kV para São José dos Campos com a instalação de Painel de Proteção de Barra de Unidade de Bay; IV - instalar o Segundo Gerador Diesel e Painel de SPCS dos Serviços Auxiliares;V - adequar o CT 230 kV do TR2 que passará a servir o TR1, com a substituição do Disjuntor, Chaves Seccionadoras, TC e Cabo de Controle; VI - instalar Chave Seccionadora e Armário de Transferência Automática; VII - substituir o Transformador reserva por um Autotransformador Monofásico 440/230 kV - 250 MVA com Comutador e Terciário; VIII - adequar o IB 230 kV com a substituição do Disjuntor, Chaves Seccionadoras, Cabos e Conexões e Cabo de Controle e dos Painéis de Proteção de Barra; Adequar o IB 440kV com a substituição de 3 TC e Cabo de Controle; IX - instalar um Banco de Autotransformadores Monofásicos 440/230 kV - 3 x 250 MVA com Comutador e Terciário; eX - instalar Módulo de Conexão de Transformador 440 kV, Arranjo Disjuntor e Meio com Chave Seccionadora e Armário para Transferência Automática. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Taubaté, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 6/7/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 18 |
| 15 | Denominação |
| 13020 - Subestação Salto Grande - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.765/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - complementar na Subestação Salto Grande o Módulo de Entrada de Linha 230 kV para Linhas de Transmissão 230 kV Assis/Salto Grande C-1, com a instalação de Quatro Chaves Seccionadoras;II - T2014-040 - Subestação Salto Grande - Instalação TR-6 230/88 kV, 75 MVA e adequação do Barramento 230 kV:a) instalação de um Módulo de Entrada de Linha 230 kV, Arranjo Barra Dupla a 5 Chaves, para a Linha de Transmissão 230 kV Salto Grande - Chavantes;b) complementação, com a instalação de Quatro Chaves Seccionadoras, de Módulo de Entrada de Linha 230 kV existente para a Linha de Transmissão 230 kV Assis - Salto Grande;c) instalação de um Transformador Trifásico TR-6 230/88 kV, 75 MVA;d) instalação de um Módulo de Conexão de Transformador em 230 kV, Arranjo Barra Dupla a Duas Chaves, associado ao TR-6 230/88 kV a ser instalado;e) instalação de um Módulo de Conexão de Transformador em 230 kV, Arranjo Barra Dupla a Duas Chaves, associado ao TR-5 230/88 kV, existente;f) instalação de um Módulo de Conexão de Transformador em 88 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, associado ao TR-6 230/88 kV a ser instalado;g) complementação, com a instalação de uma Chave Seccionadora, de um Módulo de Conexão de Transformador em 88 kV existente associado ao TR-5 230/88 kV, existente;h) instalação de um Módulo de Interligação de Barramentos em 230 kV;i) complementação do Módulo de Infraestrutura Geral da Subestação Salto Grande devido a alteração do Arranjo do Barramento de 230 kV de Barra Simples para Barra Dupla;j) complementação da Infraestrutura do Módulo Geral, referente à instalação de um Módulo de Entrada de Linha 230 kV, dois Módulos de Conexão 230 kV e um Módulo de Interligação de Barramentos 230 kV; ek) complementação da Infraestrutura do Módulo Geral, referente à instalação de um Módulo de um Módulo de Conexão 88 kV. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Salto Grande, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 4/1/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 19 |
| 15 | Denominação |
| 13030 - Subestação Itapeti - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.424/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - complementação do Módulo Geral da Subestação Itapeti com um Módulo de Infraestrutura de Manobra 345 kV, Arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, e um Módulo de Infraestrutura de Manobra 230 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves; II - instalação de um Módulo de Conexão de Transformador em 345 kV, Arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, incompleto; III - instalação de um Módulo de Conexão de Transformador em 230 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, e de Trecho de quinhentos metros de Interligação Aérea entre o Banco de Autotransformadores 345/230 kV e o Módulo de Conexão em 230 kV; eIV - execução de obras civis relacionadas a instalação do Banco de Autotransformadores 345/230 kV, de 3 x 166,6 MVA, instalado provisoriamente na Subestação Bandeirantes, sob responsabilidade de Furnas Centrais Elétricas S.A., conforme consta na Resolução Autorizativa no  3.468, de 24 de abril de 2012. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mogi das Cruzes, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 18/3/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 20 |
| 15 | Denominação |
| 13040 - Subestação Taubaté - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de cinco Chaves Seccionadoras (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 2000 A) do vão: Aparecida C2 (29-110/112/114/116/118). II - substituição de uma Bobina de Bloqueio (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 2000 A) do vão: Aparecida C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Taubaté, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 7/11/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 21 |
| 15 | Denominação |
| 13090 - Linha de Transmissão 230 KV Assis - Salto Grande - Chavantes - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.765/2014. |
| 16 | Descrição |
| Seccionamento da Linha de Transmissão 230 kV Assis - Chavantes na Subestação Salto Grande com a construção de Trecho de Linha de Transmissão 230 kV com extensão de doze quilômetros, Circuito Simples, entre o Seccionamento da Linhas de Transmissão 230 kV Assis - Chavantes e a Subestação Salto Grande. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Assis, Salto Grande e Chavantes, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 22/1/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 22 |
| 15 | Denominação |
| 13100 - Subestação Chavantes - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.765/2014. |
| 16 | Descrição |
| Adequação, na Subestação Chavantes, do Módulo de Entrada de Linha 230 kV associado à Linha de Transmissão 230 kV Salto Grande - Chavantes com a substituição do Sistema de Proteção e adequação do Sistema de Teleproteção. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Chavantes, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 4/1/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 23 |
| 15 | Denominação |
| 13110 - Subestação Assis - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.765/2014. |
| 16 | Descrição |
| Adequação, na Subestação Assis, do Módulo de Entrada de Linha 230 kV associado à Linha de Transmissão 230 kV Assis - Salto Grande com a substituição do Sistema de Proteção e adequação do Sistema de Teleproteção. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Assis, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 4/1/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 24 |
| 15 | Denominação |
| 13360 - Subestação Mogi Furnas - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.804/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição da Bobina de Bloqueio existente, instalada na Fase Branca para 2.000 A, 50 kA/s e do Grupo de Acoplamento; II - instalação de uma Bobina de Bloqueio , 2.000 A, 50 kA/s, um TP Capacitivo (preparado para operação com carrier) e Grupo de Acoplamento na Fase Azul; III - adequação dos Cabos de Interligação de Equipamentos; IV - substituição do Painel de Teleproteção; e V - substituição da Cablagem e do Cabo Coaxial. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mogi das Cruzes, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 25/2/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 25 |
| 15 | Denominação |
| 13370 - Subestação Araraquara - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de dois Disjuntor(es) do(s) Vão(s): NIO 3 - Bauru 440 kV; NIO 14 - Mogi Mirim III; II - substituição de quatro Chave(s) Seccionadora(s) do(s) Vão(s): NIO 3 - Bauru 440 kV; NIO 14 - Mogi Mirim III; III - substituição de seis Transformador(es) de Corrente do(s) Vão(s): NIO 3 - Bauru 440 kV; NIO 14 - Mogi Mirim III; eIV - substituição de doze Chave(s) Seccionadora(s) do(s) Vão(s): Linha de Transmissão 440 kV MM III (14329-80(21)); Linhas de Transmissão 440 kV Araras (14329-62(17)); Linha de Transmissão 440 kV Água Vermelha (14329-64(19)); Linha de Transmissão 440 kV Mirassol C1 e C2 (14329-28(7) e 46(15)); Linha de Transmissão 440 kV Bauru (14329-12(3)); Linha de Transmissão 440 kV Santa Bárbara D’Oeste (14329-242(61)); Chave de Aterramento Barra II (14329-13); Chave de Aterramento Barra I (14329-11); TR-1 (14329-26(5)); TR-2 (14329-10(1)); e TR-4 (14329-44(9)). |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Araraquara, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/7/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 26 |
| 15 | Denominação |
| 13380 - Subestação São José Dos Campos - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.804/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação de uma Bobina de Bloqueio, 2.000 A, 40 kA/s e Grupo de Acoplamento na Fase Azul; II - substituição de um TP Capacitivo (Fase Azul) por outro preparado para Operação com Carrier; III - adequação dos Cabos de Interligação de Equipamentos; IV - substituição do Painel de Teleproteção; eV - substituição da Cablagem e do Cabo Coaxial. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São José dos Campos, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 25/2/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 27 |
| 15 | Denominação |
| 13380 - Subestação São José Dos Campos - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.804/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação do CT 230 kV, Arranjo BD5 e Chave Seccionadora para Transferência Automática; II - substituir o Banco de Transformador 440/230 kV - 330 MVA por um Banco de Autotransformador Monofásico 440/230 kV - 750 MVA com Comutador e Terciário;III - adequar o Módulo de Conexão de Transformador 440 kV com a substituição de Para-Raios; IV - instalar Chave Seccionadora para Transferência Automática; e V - instalar Módulo de Infraestrutura de Manobra para o Módulo de Conexão 230 kV. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Taubaté, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 6/11/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 28 |
| 15 | Denominação |
| 13600 - Subestação Milton Fornasaro - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Implantação de Sistema de Automação na Subestação Milton Fornasaro, dentro dos requisitos técnicos da Norma IEC 61850, englobando a Proteção, a Medição, o Controle, a Supervisão e os Automatismos Locais, nos Níveis de Tensão de 345, 88 e 13,8 kV. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 29 |
| 15 | Denominação |
| 13670 - Subestação Leste - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.797/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 345 kV Leste Linha de Transmissão 345 kV Leste /RAM Rebert F C-1; II - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 345 kV Leste Linha de Transmissão 345 kV Leste/RAM Rebert F C-2; III - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 345 kV Leste Linha de Transmissão 345 kV Leste/Tijuco Preto C-1; IV - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 345 kV Leste Linha de Transmissão 345 kV Leste/Tijuco Preto C-2; V - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 345 kV Leste Linha de Transmissão 345 kV Leste/Tijuco Preto C-3; VI - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor no MC 345 kV TR 345/88 kV Leste TR2; VII - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor no MC 88 kV TR 345/88 kV Leste TR2;VIII - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor no MC 345 kV TR 345/88 kV Leste TR3; IX - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor no MC 88 kV TR 345/88 kV Leste TR3; X - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor no MC 345 kV TR 345/88 kV Leste TR4; XI - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor no MC 88 kV TR 345/88 kV Leste TR4; XII - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na IB 345 kV MG 345 kV Leste MG1 SP IB1; XIII - substituir uma Unidade Monofásica 345/88 kV - 133,33 MVA; XIV - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 88 kV Leste Linha de Transmissão 88 kV Leste /Norte C- 1; XV - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 88 kV Leste Linha de Transmissão 88 kV Leste /Norte C- 2; XVI - instalar Proteção de Barra no MC 88 kV TT 88/0 kV Leste AT1; XVII - instalar Proteção de Barra no CT 88 kV Leste TT 88/0 kV Leste AT2; XVIII - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor no IB 88 kV MG 345 kV Leste MG1 SP IB1; XIX - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor no MC 88 kV Banco de Capacitor 88 kV 63 Mvar Leste BC1; XX - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor no MC 88 kV Banco de Capacitor 88 kV 63 Mvar Leste BC2; XXI - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 88 kV Leste V. Olivia C1; XXII - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 88 kV Leste V. Olivia C2; XXIII - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 88 kV Leste Capuava C1; XXIV - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 88 kV Leste Capuava C2; XXV - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 88 kV Leste Capuava C3; eXXVI - instalar Proteção de Barra e Proteção de Falha de Disjuntor na Entrada de Linha 88 kV Leste Capuava C4. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/6/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 30 |
| 15 | Denominação |
| 19415 - Subestação Leste - LES - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Implantação de SEP para Controle de Carregamento das Linhas de Transmissão 345 kV Tijuco Preto - Leste C1/C2/C3, quando da ocorrência da perda de um dos Circuitos. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 31 |
| 15 | Denominação |
| 20405 - Subestação Nordeste - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.797/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição do Relé 21, por Proteção Digital com incremento da Função 27, instalação de Relé de Proteção de Retaguarda, e adequações necessárias em função da Operação de Cogeração na Linha de Transmissão 88 kV Mogi - Nordeste C1; e II - substituição do Relé 21, por Proteção Digital com incremento da Função 27, instalação de Relé de Proteção de Retaguarda, e adequações necessárias em função da Operação de Cogeração na Linha de Transmissão 88 kV Mogi - Nordeste C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Itaquaquecetuba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 26/9/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 32 |
| 15 | Denominação |
| 20410 - Subestação Mogi - MGI - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.797/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição do Relé 21, por Proteção Digital com incremento da Função 27, instalação de Relé de Proteção de Retaguarda, e adequações necessárias em função da Operação de Cogeração na Linha de Transmissão 88 kV Mogi - Nordeste C1; e II - substituição do Relé 21, por Proteção Digital com incremento da Função 27, instalação de Relé de Proteção de Retaguarda, e adequações necessárias em função da Operação de Cogeração na Linha de Transmissão 88 kV Mogi - Nordeste C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mogi das Cruzes, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 26/9/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 33 |
| 15 | Denominação |
| 21010 - Linhas de Transmissão 138 kV Ilha Solteira - UTE Eldorado e UTE Eldorado  UTE Três Lagoas/UTE VCP - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.406/2013. |
| 16 | Descrição |
| Recapacitação de Trecho de cinquenta e sete quilômetros e novecentos metros da Linha de Transmissão 138 kV Ilha Solteira - UTE Três Lagoas / UTE VCP, Circuito Duplo. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Selviria, Estado de Mato Grosso do Sul. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 13/12/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 34 |
| 15 | Denominação |
| 21070 - Linha de Transmissão 138 kV Baixada Santista - Vicente de Carvalho (Subestação Terminal Ultrafértil) - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - 17o  Aditivo CCT 017/2002. |
| 16 | Descrição |
| Implementação de uma nova Estrutura de Derivação (Tipo DY), em substituição à Estrutura no  36 na Linha de Transmissão 138 kV Baixada Santista - Vicente de Carvalho C1 e C2, necessária a conexão do Ramal 138 kV Ultrafértil. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Guarujá e Cubatão, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 1o/7/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 35 |
| 15 | Denominação |
| 21160 - Linha de Transmissão 138 kV Vicente de Carvalho - Domênico Rangoni - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.808/2014. |
| 16 | Descrição |
| Reconstrução de Trecho de sete quilômetros da Linha de Transmissão 138 kV Vicente de Carvalho - Bertioga II, compreendendo o Trecho entre a Subestação Guarujá I e o Ponto de Seccionamento para a Subestação Domênico Rangoni. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Guarujá, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 6/4/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 36 |
| 15 | Denominação |
| 21170 - Subestação Ilha Solteira - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.406/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de três Chaves Seccionadoras e dos Cabos e Conexões do Módulo de Entrada de Linha da Linha de Transmissão 138 kV Ilha Solteira - Três Lagoas C1; eII - substituição de três Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente, duas Bobinas de Bloqueio e dos Cabos e Conexões do Módulo de Entrada de Linha da Linha de Transmissão 138 kV Ilha Solteira - Três Lagoas C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Selviria, Estado de Mato Grosso do Sul. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 31/3/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 37 |
| 15 | Denominação |
| 21180 - Subestação Mairiporã - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.324/2013. |
| 16 | Descrição |
| Substituição do Banco de Capacitores 138 kV, 30 Mvar, existente por um Banco de Capacitores 138 kV, 60 Mvar. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mairiporã, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 22/8/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 38 |
| 15 | Denominação |
| 21190 - Subestação Bragança Paulista - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.328/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação de Módulo de Infraestrutura de Manobra, associado ao Módulo de Conexão, Arranjo Barra Principal e Transferência, a ser compartilhado entre os Bancos de Capacitores 138 kV, 50 Mvar cada, BC1 e BC2; II - instalação de um Banco de Capacitores 138 kV, 50 Mvar, BC1; III - instalação de um Banco de Capacitores 138 kV, 50 Mvar, BC2; eIV - instalação de um Módulo de Conexão, Arranjo Barra Principal e Transferência, a ser compartilhado entre os Bancos de Capacitores 138 kV, 50 Mvar cada, BC1 e BC2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Bragança Paulista, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 11/6/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 39 |
| 15 | Denominação |
| 21210 - Subestação Mongaguá - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.808/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - complementação do Módulo Geral da Subestação Mongaguá com nove Módulos de Infraestrutura de Manobra em 138 kV; II - substituição de um Módulo de Entrada de Linha em 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, Blindado a SF6, para conexão da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Mongaguá C1, originada no Seccionamento da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe C1, incluindo desmontagem do Módulo existente; III - substituição de um Módulo de Entrada de Linha em 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, Blindado a SF6, para conexão da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Mongaguá C2, originada no Seccionamento da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe C2, incluindo desmontagem do Módulo existente; IV - instalação de um Módulo de Entrada de Linha em 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, Blindado a SF6, para conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mongaguá - Peruíbe C1, originada no Seccionamento da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe C1; V - instalação de um Módulo de Entrada de Linha em 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, Blindado a SF6, para conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mongaguá - Peruíbe C2, originada no Seccionamento da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe C2; VI - instalação de um Módulo de Entrada de Linha em 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, Blindado a SF6, para conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mongaguá - Manoel da Nóbrega C1; VII - instalação de um Módulo de Entrada de Linha em 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, Blindado a SF6, para conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mongaguá - Manoel da Nóbrega C2; VIII - substituição de um Módulo de Conexão de Transformador em 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, Blindado a SF6, para conexão do TR1; IX - substituição de um Módulo de Conexão de Transformador em 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, Blindado a SF6, para conexão do TR2; X - instalação de um Módulo de Interligação de Barras em 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves; XI - complementação do Módulo Geral da Subestação Mongaguá com construção de Prédio para Blindada 138 kV, substituição dos Serviços Auxiliares e do Sistema de Telecomunicações; XII - desmontagem, na Subestação Mongaguá, do Módulo de Conexão do Transformador 138/88 kV, de 30 MVA, TR3; XIII - desmontagem, na Subestação Mongaguá, do Transformador 138/88 kV, de 30 MVA, TR3; eXIV - remanejamento, na Subestação Mongaguá, do Banco de Capacitores em 13,8 kV, de 4,8 Mvar. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mongaguá, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 20/7/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 40 |
| 15 | Denominação |
| 21260 - Subestação Bom Jardim - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Substituição de quatro Chaves Seccionadoras (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 2500 A) dos Vãos: - Vila Rami C1 (Chaves no  19229-264/266); Vila Rami C2 (Chaves no  19229-274/276). |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Jundiaí, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 23/8/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 41 |
| 15 | Denominação |
| 21270 - Subestação Cabreúva - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Substituição dos Cabos e Conexões (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 1250 A) dos Vãos: Mairiporã C-1; Mairiporã C-2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Cabreúva, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 3/5/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 42 |
| 15 | Denominação |
| 21290 - Subestação Dracena - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - implantação de três Disjuntores: dois Interligação de Barras e um Paralelo; II - instalação de Sistema de Proteção Diferencial de Barras; e III - instalação de três Transformadores de Corrente no Módulo de Interligação de Barramentos existente. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Dracena, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 8/4/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 43 |
| 15 | Denominação |
| 21310 - Subestação Itapeva - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  4.387/2013. |
| 16 | Descrição |
| Alteração do Ponto de Conexão do Transformador TR3 138/13,8 KV de 33,33 MVA, e substituição de um Módulo de Conexão de Transformador em 13,8 kV, Arranjo Barra Simples, para possibilitar a operação do Transformador TR3 em Plena Carga e em Emergência. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Itapeva, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 14/6/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 44 |
| 15 | Denominação |
| 21320 - Subestação Peruíbe - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.808/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - adequação do Módulo de Entrada de Linha em 138 kV destinado à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mongaguá - Peruíbe C1, originada no Seccionamento da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe C1, na Subestação Peruíbe; e II - adequação do Módulo de Entrada de Linha em 138 kV destinado à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mongaguá - Peruíbe C2, originada no Seccionamento da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe C2, na Subestação Peruíbe. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Itariri, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 7/4/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 45 |
| 15 | Denominação |
| 21380 - Subestação Mogi Mirim II - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.376/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição, na Subestação Mogi Mirim II, dos Cabos e Tubos de Barramento da Entrada de Linha 138 kV Mogi Mirim II - Barreiro C1 por outros com capacidade de corrente de no mínimo 1.521 A; II - substituição, na Subestação Mogi Mirim II, dos Cabos e Tubos de Barramento da Entrada de Linha 138 kV Mogi Mirim II - Barreiro C2 por outros com capacidade de corrente de no mínimo 1.521 A; III - substituição, na Subestação Mogi Mirim II, dos Cabos e Tubos de Barramento da Entrada de Linha 138 kV Mogi Mirim II - Mogi Guaçu I C1 por outros com capacidade de corrente de no mínimo 1.521 A; e IV - substituição, na Subestação Mogi Mirim II, dos Cabos e Tubos de Barramento da Entrada de Linha 138 kV Mogi Mirim II - Mogi Guaçu I C2 por outros com capacidade de corrente de no mínimo 1.521 A. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mogi Mirim, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 22/2/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 46 |
| 15 | Denominação |
| 21390 - Subestação Bariri - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  4.665/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de um Disjuntor, três Transformadores de Corrente, três Chaves Seccionadoras, Cabos e Sistema de Proteção do Módulo de Entrada de Linha 138 kV da Linha de Transmissão Bariri/Barra Bonita - C1; II - substituição de um Disjuntor, três Transformadores de Corrente, três Chaves Seccionadoras, Cabos e Sistema de Proteção do Módulo de Entrada de Linha 138 kV da Linha de Transmissão Bariri/Barra Bonita - C2; e III - instalação de um Quadro de Distribuição CA/CC no Módulo Geral. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Bariri, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/12/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 47 |
| 15 | Denominação |
| 21400 - Subestação Mogi Guaçu I - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição dos Cabos e Conexões (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 680 A) dos Vãos: São João da Boa Vista II C1 e C2; e II - substituição dos Barramentos I e II (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 1250 A). |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mogi Guaçu, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 26/9/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 48 |
| 15 | Denominação |
| 21440 - Linha de Transmissão 138 KV Jales - Votuporanga II (Ramal Valentim Gentil) - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL 31o  Aditivo CCT no 009/2000. |
| 16 | Descrição |
| Implementação de uma Nova Estrutura de Derivação (Tipo DY), na Linha de Transmissão 138 kV Votuporanga II - Jales C1 e C2, entre as Estruturas no  183 e no  184, e o lançamento do Primeiro Vão entre a referida Estrutura de Derivação e a Primeira Torre do Ramal 138 kV Valentim Gentil, necessária à conexão do Ramal 138 kV e da futura Subestação Valentim Gentil. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Jales e Votuporanga, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 1o/3/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 49 |
| 15 | Denominação |
| 21450 - Linha de Transmissão 138 kV Domênico Rangoni - Bertioga II - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.808/2014. |
| 16 | Descrição |
| Reconstrução de Trecho de dois quilômetros da Linha de Transmissão 138 kV Vicente de Carvalho - Bertioga II, compreendendo o Trecho entre a Subestação Guarujá II e o Ponto de Seccionamento para a Subestação Domênico Rangoni. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Guarujá e Bertioga, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 6/4/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 50 |
| 15 | Denominação |
| 21460 - Subestação Presidente Prudente - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de duas Chaves Seccionadoras (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 1250 A) dos Vãos: ATR-1 (no 4829-42) e ATR-2 (no 4829-48); II - implantação de Disjuntor Paralelo; e III - substituição do Barramento de 88 kV para Capacidade Mínima de 1200 A. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Presidente Prudente, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 27/6/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 51 |
| 15 | Denominação |
| 21470 - Linha de Transmissão 138 kV Nova Avanhandava - Valparaíso (Subestação Birigui 3) - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - 24o Aditivo CCT no 007/2000. |
| 16 | Descrição |
| Implementação de uma Nova Estrutura de Derivação (Tipo DY) em substituição a Estrutura no  177 na Linha de Transmissão 138 kV Nova Avanhandava - Valparaiso C1 e C2, necessária à conexão do Ramal 138 kV Birigui 3. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Valparaíso e Buritama, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 19/7/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 52 |
| 15 | Denominação |
| 21510 - Subestação São Carlos - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.359/2013. |
| 16 | Descrição |
| Substituir, na Subestação São Carlos, o Sistema de Proteção e Teleproteção e os Cabos de Controle e Potência do Módulo de Entrada de Linha da Linha de Transmissão 138 kV São Carlos - Barra Bonita/Rio Claro I C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Carlos, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 7/10/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 53 |
| 15 | Denominação |
| 21520 - Subestação Rio Claro I - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.359/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituir, na Subestação Rio Claro I, o Sistema de Proteção e Teleproteção e os Cabos de Controle e Potência do Módulo de Entrada de Linha da Linha de Transmissão 138 kV Barra Bonita - Rio Claro I C1; e II - substituir, na Subestação Rio Claro I, o Sistema de Proteção e Teleproteção e os Cabos de Controle e Potência do Módulo de Entrada de Linha da Linha de Transmissão 138 kV Barra Bonita - Rio Claro I C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Rio Claro, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 14/10/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 54 |
| 15 | Denominação |
| 21530 - Subestação Embu Guaçu - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.808/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição do Sistema de Proteção do Módulo de Entrada de Linha em 138 kV destinado à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Mongaguá C1, originada no Seccionamento da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe C1, na Subestação Embu Guaçu; eII - substituição do Sistema de Proteção do Módulo de Entrada de Linha em 138 kV destinado à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Mongaguá C2, originada no Seccionamento da Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe C2, na Subestação Embu Guaçu. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Embu Guaçu, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 9/5/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 55 |
| 15 | Denominação |
| 21620 - Linha de Transmissão 138 kV Bom Jardim - Bragança Paulista (Ramal Subestação Cummis) - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - 26o  Aditivo ao CCT no  007/2000. |
| 16 | Descrição |
| Implementação de uma nova Estrutura de Derivação, na Linha de Transmissão 138kV Bragança Paulista - Bom Jardim C1 e C2, entre as Estruturas no  75 e no  76, necessária à conexão do ramal 138kV e da futura Subestação Cummins. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Jundiaí e Bragança Paulista, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 27/11/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 56 |
| 15 | Denominação |
| 21630 - Subestação Bandeirantes - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - 27o  Aditivo CCT no 010/2000. |
| 16 | Descrição |
| Implantação na Subestação Bandeirantes, de dois novos Módulos de Conexão de Linha 34,5 kV para permitir conexão da Distribuidora, por meio de dois novos Circuitos 34,5 kV (BAN - 332 e BAN - 331) ao Barramento 34,5 kV desta Subestação. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 7/11/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 57 |
| 15 | Denominação |
| 21640 - Subestação Assis - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.280/2013. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Proteção da Subestação Assis em razão do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Presidente Prudente. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Assis, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 6/2/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 58 |
| 15 | Denominação |
| 21650 - Subestação Presidente Prudente - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.280/2013. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Proteção da Subestação Presidente Prudente em razão do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Presidente Prudente. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Presidente Prudente, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 25/4/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 59 |
| 15 | Denominação |
| 21690 - Subestação Mairiporã - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.114/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição do Autotransformador ATR 2 138/88 kV, 60 MVA, com ligação Estrela Aterrada - Estrela Aterrada, atualmente em operação, por novo Autotransformador 138/88 kV, 60 MVA, com ligação Estrela Aterrada - Ziguezague Aterrado; II - instalação de três Transformadores de Corrente no Módulo de Conexão 138 kV do novo Autotransformador ATR2 138/88 kV, 60 MVA, Estrela Aterrada - Ziguezague Aterrado, da Subestação Mairiporã, substituição de Cabos e Conectores e adequação de Sistema de Supervisão, Comando e Controle; III - instalação de três Transformadores de Corrente no Módulo de Conexão 88 kV do novo Autotransformador ATR2 138/88 kV, 60 MVA, Estrela Aterrada - Ziguezague Aterrado, da Subestação Mairiporã e substituição de Cabos e Conectores; e IV - adequação da Malha da Terra em decorrência da substituição do Autotransformador ATR 2 138/88 kV, 60 MVA, com ligação Estrela Aterrada - Estrela Aterrada, atualmente em operação, por novo Autotransformador 138/88 kV, 60 MVA, com ligação Estrela Aterrada - Ziguezague Aterrado. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mairiporã, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 6/9/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 60 |
| 15 | Denominação |
| 21750 - Subestação Votuporanga II - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.712/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação, na Subestação Votuporanga 2, de um Transformador Trifásico TR1 138/69- KV - 25 MVA (embora seja, de fato, a Segunda Unidade Transformadora da instalação); II - instalação, na Subestação Votuporanga 2, de um Módulo de Conexão, em 138 kV, para o Autotransformador TR 138/69 kV Votuporanga 2 TR1 SP; III - instalação, na Subestação Votuporanga 2, de um Módulo de Conexão, em 69 kV, para o Autotransformador TR 138/69 kV Votuporanga 2 TR1 SP; IV - adequação, na Subestação Votuporanga 2, de um Módulo Geral MG1, em 138 kV, Arranjo BD5; V - adequação, na Subestação Votuporanga 2, de um Módulo Geral MG1, em 69 kV, Arranjo BS, para a instalação do 2o Autotransformador 138/69kV; eVI - adequação do Serviço Auxiliar associado ao 2o Autotransformador Trifásico 138/69 kV, 25 MVA, Arranjo BD5, na Subestação Votuporanga 2 com instalação de Painel de Distribuição 220 Vca e adequação de Painéis de Distribuição 125 Vcc. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Votuporanga, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/12/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 61 |
| 15 | Denominação |
| 21890 - Subestação Mogi - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição dos Transformadores de Aterramento, 88-13,8 kV, no 1A e no 1B por um Transformador com Impedância Máxima de 12,9 D; II - substituição 3 TCs de Bucha e do Sistema de Proteção associado aos Transformadores; e III - demolição integral das Bases Existentes, construção de nova Base e instalação de Bacia Coletora, Parede Corta-Fogo e Caixa Separadora. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mogi das Cruzes, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 15/3/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 62 |
| 15 | Denominação |
| 21900 - Subestação Pirituba - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de um Transformador de Aterramento, no 2; II - substituição de três Transformadores de Corrente TC's de Bucha; eIII - instalação de Bacia Coletora, Parede Corta-Fogo e Caixa Separadora. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/3/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 63 |
| 15 | Denominação |
| 21910 - Subestação Oeste - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação de dois Transformador(es) de Aterramento; II - substituição de seis Transformadores de Corrente TCs de Bucha e Módulos de Conexão associados, dimensionados para 1.250 A e 50 kA (incluindo Sistema de Proteção); III - instalação de Bacia Coletora, Parede Corta-Fogo e Caixa Separadora; IV - ampliação dos Barramentos 88 kV;V - adequação da Malha Terra; e VI - integração com o Sistema de Proteção de Barras existente. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Sorocaba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/7/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 64 |
| 15 | Denominação |
| 21920 - Subestação Edgard de Souza - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de dois Transformador(es) de Aterramento, no 1 e no 2; II - substituição de seis Transformadores de Corrente de Bucha associados aos Transformadores; III - instalação de Bacia Coletora e Caixa Separadora; e IV - substituição dos Cabos Isolados de 25 kV existentes entre o Secundário dos Transformadores e o Serviço Auxiliar. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Santana de Parnaíba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/4/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 65 |
| 15 | Denominação |
| 21930 - Subestação Milton Fornasaro - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de UM Transformador(es) de Aterramento; II - substituição de Sistema de Proteção, três Transformadores de Corrente, um Seccionador 88 kV e Cabos Isolados 88 kV (para conexão com o TR-3) e 25 kV (para conexão do Secundário com o Serviço Auxiliar) para conexão no Secundário do TR-3 com a instalação de Bacia Coletora e interligação com a Caixa Separadora existente; III - alteração do Ponto de Conexão dos Transformadores de Aterramento no 1 e no 2 do Barramento de 88 kV para o Secundário dos TR-1 e TR-2, com a substituição de dois Seccionadores 88 kV e dos Cabos Isolados 88 kV e instalação de seis TCs de Pedestal 88 kV; IV - substituição do Sistema de Proteção dos TR 1, 2 e 3, para possibilitar a conexão do Transformador de Aterramento no Sistema Diferencial de Proteção dos Bancos de Transformadores; eV - instalação de ECE nos Transformadores TR-1, TR-2 e TR-3. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 66 |
| 15 | Denominação |
| 21950 - Subestação Norte - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Substituição de seis Transformador(es) de Corrente do(s) Vão(s): TR 3 - 345/88 kV (20069) e TR 4 - 345/88 kV (20069). |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Guarulhos, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 29/11/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 67 |
| 15 | Denominação |
| 21980 - Subestação Porto Ferreira - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de cinco Disjuntor(es) do(s) Vão(s): NIO 5 - UTE S. Luiz (19240); NIO 2 - D#scarl1 138 (19240); NIO 4 - d#petro (19240); NIO 6 - a#usferr1 138 (19240); e NIO 3 - d#bald2 138 (19240); II - utilização de Bay Móvel e Variante devido à dificuldade de desligamentos; e III - substituição de três Transformador(es) de Corrente do(s) Vão(s): NIO 6 - a#usferr1 138 (19240). |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Porto Ferreira, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 29/4/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 68 |
| 15 | Denominação |
| 22000 - Subestação Leste - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - Módulo de Conexão 88 kV do TR-2: substituição de dois Seccionadores (36029-82/86) e um Transformador de Corrente na Fase Azul associado ao Disjuntor 36052-16, 88 kV, 3150 A, 40 kA;II - Módulo de Conexão 88 kV do TR-3: substituição de um Disjuntor e dois Seccionadores (36029-76/78), 88kV, 3150 A, 40 kA e instalação de um Transformador de Potencial TP na Fase Vermelha e três Transformadores de Corrente TC’s, em substituição aos TP e TC's de Bucha do Disjuntor substituído, respectivamente;III - Módulo de Conexão 88 kV do TR-4: substituição de um Disjuntor e dois Seccionadores (36029-72/74), 88kV, 3150 A, 40 kA e instalação de um TP na Fase Vermelha e três TC's, em substituição aos TP e TC's de Bucha do Disjuntor substituído, respectivamente; eIV - adequação do Sistema de Controle e Supervisão (atualização da UTR e IHM local) dos Módulos de Conexão 88 kV dos Bancos de Transformadores TR 2, 3 e 4, em atendimento aos requisitos dos Procedimentos de Rede do ONS. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/4/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 69 |
| 15 | Denominação |
| 22010 - Subestação Bom Jardim - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de dez Chave(s) Seccionadora(s) do(s) Vão(s): VL. Rami C3 e C4; e II - utilização da Bay Móvel e Variante devido à dificuldade de desligamentos. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Jundiaí, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/4/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 70 |
| 15 | Denominação |
| 22020 - Subestação Oeste - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de seis Chave(s) Seccionadora(s) do(s) Vão(s): São Roque C1 e C2; e II - utilização da Bay Móvel e Variante devido à dificuldade de desligamentos. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Sorocaba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/5/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 71 |
| 15 | Denominação |
| 22020 - Subestação Oeste - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Implantação na Subestação Embu Guaçu, de dois novos Módulos de Entrada de Linha 138 kV, Arranjo Barra Dupla, Cinco Chaves Seccionadores, para permitir a conexão da Distribuidora, através da futura Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Sabesp C1 e C2, por meio de Barramento 138 kV da Subestação Embu Guaçu. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Embu Guaçu, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 17/6/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 72 |
| 15 | Denominação |
| 22040 - Subestação Sul - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - Módulo de Conexão 88 kV do TR-1: Substituição de um Disjuntor, dois Seccionadores e três TC's, 88 kV, 3150 A, 40 kA, e instalação de um Transformador de Potencial TP na Fase Branca, em substituição ao TP de Bucha do Disjuntor substituído; II - Módulo de Conexão 88 kV do TR-2: Substituição de um Disjuntor, dois Seccionadores e três TC's, 88 kV, 3150 A, 40 kA, e instalação de um TP na Fase Branca, em substituição ao TP de Bucha do Disjuntor substituído; III - Módulo de Conexão 88 kV do TR-3: Substituição de dois Seccionadores e três Transformadores de Corrente TC's, 88 kV, 3150 A, 40 kA; IV - Módulo de Conexão 88 kV do TR-4: Substituição de dois Seccionadores e 3 TC's, 88 kV, 3150 A, 40 kA; eV - adequação do Sistema de Controle e Supervisão (atualização da UTR e IHM local) dos Módulos de Conexão 88/138 kV dos Bancos de Transformadores TRs 1, 2, 3 e 4. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Santo André, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/3/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 73 |
| 15 | Denominação |
| 22090 - Subestação Capivara - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - 9o  Aditivo ao CCT no 011/2000. |
| 16 | Descrição |
| I - implantação de um novo Módulo de Entrada de Linha 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, destinado à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Capivara - Florestópolis (COPEL D), a ser remanejada pela Distribuidora para o novo Módulo de Entrada de Linha; eII - adequação do Sistema de Comando, Controle, Proteção e Supervisão do atual Módulo de Entrada de Linha 138 kV Florestópolis (Copel D), com a instalação de Sistema de Comando e Controle, Relé de Proteção contendo a função de Sobrecorrente e de Falha de Disjuntor para o Módulo de Conexão 138 kV do novo Transformador 138-40 kV, 10/12,5 MVA, a ser implantado pela Distribuidora e conectado no Módulo de Manobra 138 kV existente. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Taciba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 15/5/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 74 |
| 15 | Denominação |
| 22380 - Subestação Bragança Paulista - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - 9o  Aditivo ao CCT no 012/2000. |
| 16 | Descrição |
| Implantação na Subestação Bragança Paulista, de um novo Módulo de Entrada de Linha 138 kV, por meio do complemento de Módulo de Interligação de Barramentos 138 kV já existente, e, a instalação de novo Módulo de Interligação de Barramentos em substituição ao Módulo de Entrada de Linha 138 kV, no qual está conectada a Linha de Transmissão Bragança Paulista - EE Bragantina C2, para permitir a conexão da Distribuidora, através da futura Linha de Transmissão 138 kV Bragança Paulista - Santa Terezinha, na citada Subestação. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Bragança Paulista, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 27/7/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 75 |
| 15 | Denominação |
| 22420 - Linha de Transmissão 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe (Subestação Itanhaém 3) - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - 33o  Aditivo ao CCT CTEEP no  009/2000, de 4/1/2016 e 31o  Aditivo ao CCT CTEEP no  048/2005, de 4/1/2016. |
| 16 | Descrição |
| Implementação de uma nova Estrutura de Derivação, na Linha de Transmissão 138 KV Embu Guaçu - Peruíbe C1 e C2, entre as Estruturas no  172 e no  173, necessária à conexão do Ramal 138 kV e da futura Subestação Itanhaém III. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Embu Guaçu e Itariri, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 4/7/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 76 |
| 15 | Denominação |
| 22430 - Subestação Caraguatatuba - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição do Disjuntor (20524-1) do Módulo de Interligação de Barramentos 138 kV em função da alteração da rede motivada pela instalação de dois Bancos de Capacitores, 138 kV, 50 Mvar cada, e Módulos de Conexão associados, autorizados pela REA 3916/13; e II - instalação de seis Transformadores de Potencial TP's, 138 kV no Módulo do Banco de Capacitores em função da alteração da rede motivada pela instalação de dois Bancos de Capacitores, 138 kV, 50 Mvar cada, e Módulos de Conexão associados, autorizados pela REA no 3.916/2013. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Caraguatatuba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 28/2/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 77 |
| 15 | Denominação |
| 22460 - Subestação São José dos Campos - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Substituição do Sistema de Proteção correspondente aos Módulos de Entrada das Linhas de Transmissão 88 kV São José dos Campos - Jacareí C1/C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São José dos Campos, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/3/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 78 |
| 15 | Denominação |
| 22760 - Subestação Rio Claro I - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - 35o  Aditivo ao CCT no 009/2000. |
| 16 | Descrição |
| Implementação da adequação do Sistema de Proteção, que compreende a revisão dos ajustes das Proteções de Distância e a instalação de Relés de Verificação de Sincronismo e de Verificação de Tensão nos Módulos de Entradas de Linhas 138 kV nas Subestações Limeira I (9152-1 e 9152-2) e Rio Claro I (9052-3 e 9052-4), com o objetivo de garantir a segurança operativa do sistema em decorrência do paralelismo do consumidor Mercedes Benz, no Setor de 13,8 kV da Subestação Iracemápolis, que se conecta em derivação na Linha de Transmissão 138 kV Limeira I - Rio Claro I C1 e C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Rio Claro, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 8/4/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 79 |
| 15 | Denominação |
| 22770 - Subestação Limeira - Reforços em Instalações de Transmissão – Resolução Autorizativa ANEEL - 35o  Aditivo ao CCT no 009/2000. |
| 16 | Descrição |
| Implementação da adequação do Sistema de Proteção, que compreende a revisão dos ajustes das Proteções de Distância e a instalação de Relés de Verificação de Sincronismo e de Verificação de Tensão nos Módulos de Entradas de Linhas 138 kV nas Subestações Limeira I (9152-1 e 9152-2) e Rio Claro I (9052-3 e 9052-4), com o objetivo de garantir a segurança operativa do sistema em decorrência do paralelismo do consumidor Mercedes Benz, no Setor de 13,8 kV da Subestação Iracemápolis, que se conecta em derivação na Linha de Transmissão 138 kV Limeira I - Rio Claro I C1 e C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Limeira, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 20/4/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 80 |
| 15 | Denominação |
| 25660 - Subestação Caraguatatuba - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 1.889/2009. |
| 16 | Descrição |
| Conversão do Setor de 88 kV para 138 kV correspondendo à troca de três Chaves Seccionadoras com Lâmina de Terra, oito Chaves Seccionadoras sem Lâmina de Terra, doze Transformadores de Potencial Capacitivo e doze Para-Raios. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Caraguatatuba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 1o/8/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 81 |
| 15 | Denominação |
| 25820 - Linha de Transmissão 138 kV Taubaté - Paraibuna (Construção) - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 1.889/2009. |
| 16 | Descrição |
| Construção de trinta quilômetros de Linha de Transmissão em 138 kV, Circuito Duplo, Cabo 1x795 kcmil, entre a Subestação Taubaté e o Engate da antiga Linha de Transmissão 88 kV Jaguarari - Paraibuna, com a substituição da Conexão de um dos Circuitos de 88 kV entre a Subestação São José dos Campos e o Secionamento da Linha de Transmissão 88 kV Jaguari - Paraibuna para formar o Segundo Circuito da Linha de Transmissão 88 kV Jaguari - São José dos Campos. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Taubaté e Paraibuna, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 21/8/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 82 |
| 15 | Denominação |
| 25850 - Subestação Mairiporã - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 2.136/2009. |
| 16 | Descrição |
| Substituição do Transformador Trifásico 138-88 kV, 30/40 MVA, existente, por outro de 40/60 MVA, proveniente da Subestação Caraguatatuba. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mairiporã, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 30/9/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 83 |
| 15 | Denominação |
| 25860 - Subestação Paraibuna - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 1.889/2009. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de dois Transformadores Trifásicos 88-13,8 kV, de 7,5/10 MVA, por dois Transformadores Trifásicos 138-13,8 kV, de 12,5 MVA;II - substituição de doze Transformadores de Potencial e doze Para-Raios em quatro Módulos de Entrada de Linha 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves; eIII - substituição de seis Transformadores de Potencial e seis Para-Raios em dois Módulos de Conexão de Transformador 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Paraibuna, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 31/7/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 84 |
| 15 | Denominação |
| 26130 - Linha de Transmissão 138 kV Atibaia II - Mairiporã - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 1.889/2009. |
| 16 | Descrição |
| I - construção de quatro quilômetros de Linha de Transmissão em 138 kV, Circuito Duplo, Cabo Tipo 1x336 kcmil, 75o /90o C, da nova Subestação Atibaia II até o Seccionamento da Linha de Transmissão Mairiporã - Bragança Paulista, sentido Bragança Paulista; e II - reconstrução de Trecho de oito quilômetros e setecentos metros de Linha de Transmissão em 138 kV entre o Seccionamento da Linha de Transmissão, em 138 kV, Mairiporã - Bragança Paulista e a Derivação da Subestação Atibaia (Elektro). |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Atibaia e Mairiporã, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 14/10/2012. |

|  |
| --- |
| PROJETO 85 |
| 15 | Denominação |
| 26140 - Linha de Transmissão 138 kV Atibaia II - Bragança Paulista - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 1.889/2009. |
| 16 | Descrição |
| Construção de quatro quilômetros de Linha de Transmissão em 138 kV, Circuito Duplo, Cabo Tipo 1x636 kcmil, 75o /90o C, da nova Subestação Atibaia II até o Seccionamento da Linha de Transmissão Mairiporã - Bragança Paulista, sentido Mairiporã. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Atibaia e Bragança Paulista, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 14/10/2012. |

|  |
| --- |
| PROJETO 86 |
| 15 | Denominação |
| 26330 - Subestação Nordeste - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.785/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - complementação do Módulo de Infraestrutura Geral , em 88 kV, da Subestação Nordeste com a instalação de um Módulo de Infraestrutura de Manobra; II - instalação de Banco de Capacitor em Derivação BCA - 4A, 28,8 Mvar, na Subestação Nordeste; III - instalação de Banco de Capacitor em Derivação BCA - 4B, 28,8 Mvar, na Subestação Nordeste; eIV - instalação do Módulo de Conexão dos Bancos de Capacitores em Derivação BCA - 4A e BCA - 4B, em 88 kV, Arranjo Barra Dupla a 3 Chaves, na Subestação Nordeste. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Itaquaquecetuba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 28/11/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 87 |
| 15 | Denominação |
| 26390 - Linha de Transmissão 138 kV Mogi Mirim II - Bragança Paulista - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 3.775/2012. |
| 16 | Descrição |
| I - recapacitação de quarenta e três quilômetros e trezentos metros da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Mirim II - Bragança Paulista C1, em Circuito Duplo, cabo 336,4 MCM, de 50° para 75/90°, através da substituição de quarenta e duas Estruturas Metálicas; eII - recapacitação de quarenta e três quilômetros e trezentos metros da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Mirim II - Bragança Paulista C2, em Circuito Duplo, Cabo 336,4 MCM, de 50° para 75/90°, através da substituição de quarenta e duas Estruturas Metálicas. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Mogi Mirim e Bragança Paulista, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 18/5/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 88 |
| 15 | Denominação |
| 26660 - Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso - Nova Avanhandava - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 2.136/2009. |
| 16 | Descrição |
| Recapacitação da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso - Nova Avanhandava, noventa e três quilômetros de extensão, Circuito Duplo, de 50oC para 75oC/90oC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Valparaíso e Buritama, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 12/7/2012. |

|  |
| --- |
| PROJETO 89 |
| 15 | Denominação |
| 27510 - Subestação Dracena - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 2.919/2011. |
| 16 | Descrição |
| Substituição do Transformador Trifásico TR-3 138/69 kV, de 20/25 MVA, por um Autotransformador Trifásico 138/69 kV, de 40 MVA, em Ligação Estrela-Estrela. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Dracena, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 8/4/2013. |

|  |
| --- |
| PROJETO 90 |
| 15 | Denominação |
| 27830 - Linha de Transmissão 138 kV Taubaté - Paraibuna (Reconstrução) - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 1.889/2009. |
| 16 | Descrição |
| Reconstrução de trinta e nove quilômetros e quinhentos metros de Linha de Transmissão em 138 kV, Circuito Duplo, de Cabo 336,4 kcmil para o Cabo 1x795 kcmil, entre o Engate da antiga Linha de Transmissão 88 kV Jaguarari - Paraibuna e a Subestação Paraibuna. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Taubaté e Paraibuna, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 29/10/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 91 |
| 15 | Denominação |
| 27840 - Linha de Transmissão 138 kV Paraibuna - Caraguatatuba - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 1.889/2009. |
| 16 | Descrição |
| Reconstrução de trinta e um quilômetros e quinhentos metros de Linha de Transmissão em 138 kV, Circuito Duplo, de Cabo 336,4 kcmil para o Cabo 1x795 kcmil, entre a Subestação Paraibuna e a Subestação Caraguatatuba. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Paraibuna e Caraguatatuba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 16/12/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 92 |
| 15 | Denominação |
| 28130 - Subestação Presidente Prudente - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 2.919/2011. |
| 16 | Descrição |
| Substituição dos Autotransformadores Trifásicos TR-1 e TR-2 138/88 kV, de 60 MVA, cada, por outros dois de 150 MVA, cada. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Presidente Prudente, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 7/7/2013. |

|  |
| --- |
| PROJETO 93 |
| 15 | Denominação |
| 28220 - Subestação Bom Jardim - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.406/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação de um Banco de Capacitores em Derivação BC1, em 138 kV, de 50 Mvar;II - instalação de um Banco de Capacitores em Derivação BC2, em 138 kV, de 50 Mvar;III - instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os dois Bancos de Capacitores em Derivação BC1 e BC2, em 138 kV, de 50 Mvar cada;IV - instalação de um Banco de Capacitores em Derivação BC3, em 88 kV, de 50 Mvar;V - instalação de um Módulo de Conexão 88 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, para o Banco de Capacitores em Derivação BC3, em 88 kV, de 50 Mvar; eVI - complementação da Infraestrutura do Módulo Geral, referente à instalação de um Módulo de Conexão em 138 kV e de um Módulo de Conexão em 88 kV para os Bancos de Capacitores a serem instalados. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Jundiaí, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 29/10/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 94 |
| 15 | Denominação |
| 28860 - Linha de Transmissão 88 kV Salto Grande - Ourinhos/Chavantes - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 3.340/2012. |
| 16 | Descrição |
| Linha de Transmissão 88 kV Salto Grande - Ourinhos - Chavantes: reconstrução de Trecho de vinte e seis quilômetros e oitocentos e sessenta metros da Linha de Transmissão 88 kV Salto Grande - Ourinhos - Chavantes, em Circuito Duplo, de Cabo 1x266 MCM para Cabo 1x336,4, no Trecho entre Chavantes e a Derivação Ourinhos II. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Salto Grande, Ourinhos e Chavantes, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 15/3/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 95 |
| 15 | Denominação |
| 28870 - Subestação Paraguaçu Paulista II - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.280/2013. |
| 16 | Descrição |
| Implantação de Módulo Geral para acessante em 88 kV e de dois Módulos de Infraestrutura de Manobra em 88 kV na Subestação Paraguaçu Paulista II. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Paraguaçu Paulista, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 5/2/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 96 |
| 15 | Denominação |
| 28880 - Linhas de Transmissão 88 kV Assis - Paraguaçu Paulista II e Paraguaçu Paulista II - Presidente Prudente/Quatá - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.280/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - Linha de Transmissão 88 kV Paraguaçu Paulista II - Assis:a) instalação da Extensão do Primeiro Circuito da Linha de Transmissão 88 kV Paraguaçu Paulista II - Assis, originado do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Presidente Prudente na Subestação Paraguaçu Paulista II, com quinhentos metros de extensão; b) instalação, na Subestação Paraguaçu Paulista II, de um Módulo de Entrada de Linha 88 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à Linha de Transmissão 88 kV Paraguaçu Paulista II - Assis C1; c) adequação do Sistema de Proteção da Subestação Assis em razão do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Presidente Prudente; d) instalação da Extensão do Segundo Circuito da Linha de Transmissão 88 kV Paraguaçu Paulista II - Assis, originado do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Quatá II na Subestação Paraguaçu Paulista II, com quinhentos metros de extensão; e) instalação, na Subestação Paraguaçu Paulista II, de um Módulo de Entrada de Linha 88 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à Linha de Transmissão 88 kV Paraguaçu Paulista II - Assis C2; ef) adequação do Sistema de Proteção da Subestação Assis em razão do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Quatá II; II - Linha de Transmissão 88 kV Quatá II - Paraguaçu Paulista II: a) instalação da Extensão do Primeiro Circuito da Linha de Transmissão 88 kV Quatá II - Paraguaçu Paulista II, originado do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Quatá II na Subestação Paraguaçu Paulista II, com quinhentos metros de extensão; b) instalação, na Subestação Paraguaçu Paulista II, de um Módulo de Entrada de Linha 88 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à Linha de Transmissão 88 kV Paraguaçu Paulista II - Assis; e c) adequação do Sistema de Proteção da Subestação Quatá II em razão do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Quatá II;III - Linha de Transmissão 88 kV Presidente Prudente - Paraguaçu Paulista II:a) instalação da Extensão do Primeiro Circuito da Linha de Transmissão 88 kV Presidente Prudente - Paraguaçu Paulista II, originado do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Presidente Prudente na Subestação Paraguaçu Paulista II, com quinhentos metros de extensão; b) instalação, na Subestação Paraguaçu Paulista II, de um Módulo de Entrada de Linha 88 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à Linha de Transmissão 88 kV Presidente Prudente - Paraguaçu Paulista II; e c) adequação do Sistema de Proteção da Subestação Presidente Prudente em razão do Seccionamento da Linha de Transmissão 88 kV Assis - Presidente Prudente. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Assis, Paraguaçu Paulista, Presidente Prudente e Quatá, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 26/7/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 97 |
| 15 | Denominação |
| 28930 - Linha de Transmissão 138 kV Barra Bonita - Rio Claro I - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.359/2013. |
| 16 | Descrição |
| Reconstrução de Trecho de cinquenta e dois quilômetros e oitocentos metros da Linha de Transmissão 138 kV Barra Bonita - Rio Claro I, em Circuito Duplo, substituindo os atuais Cabos de 336,4 MCM por Cabos 636 MCM, no Trecho entre a Subestação Barra Bonita e a Estrutura de Derivação para a Subestação Brotas (CPFL). |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Barra Bonita e Rio Claro, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 9/10/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 98 |
| 15 | Denominação |
| 28940 - Linha de Transmissão 138 kV Barra Bonita - Botucatu - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.665/2014. |
| 16 | Descrição |
| Reconstrução de cinquenta quilômetros de Linha em Circuito Duplo com Cabo 636 MCM e Estruturas novas e desmontagem da Linha existente. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Barra Bonita e Botucatu, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 4/2/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 99 |
| 15 | Denominação |
| 28950 - Linha de Transmissão 138 kV Bariri - Barra Bonita - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.665/2014. |
| 16 | Descrição |
| Reconstrução de vinte e seis quilômetros de Linha em Circuito Duplo com Cabo 636 MCM e Estruturas novas e desmontagem da Linha existente. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Bariri e Barra Bonita, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/12/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 100 |
| 15 | Denominação |
| 28960 - Linha de Transmissão 138 kV Ibitinga - Bariri - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.376/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - recapacitação da Linha de Transmissão 138 kV Ibitinga - Bariri C1, no Trecho de 52 km entre a Subestação Bariri e a Derivação para a Subestação Ibitinga sob responsabilidade da CPFL; e II - recapacitação da Linha de Transmissão 138 kV Ibitinga - Bariri C2, no Trecho de 52 km entre a Subestação Bariri e a Derivação para a Subestação Ibitinga sob responsabilidade da CPFL. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Ibitinga e Bariri, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 4/10/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 101 |
| 15 | Denominação |
| 29010 - Subestação Bariri - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.376/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de Transformadores de Corrente, Cabos e Conexões do Módulo de Entrada de Linha da Linha de Transmissão 138 kV Ibitinga - Bariri C1, por outros com Capacidade Mínima de 800 A; e II - substituição de Transformadores de Corrente, Cabos e Conexões do Módulo de Entrada de Linha da Linha de Transmissão 138 kV Ibitinga - Bariri C2, por outros com Capacidade Mínima de 800 A. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Bariri, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 12/10/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 102 |
| 15 | Denominação |
| 29030 - Subestação Bauru - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Substituição de quatro Chaves Seccionadoras (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 1250 A) do Vão: - Bauru CPFL C1. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Bauru, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 4/4/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 103 |
| 15 | Denominação |
| 29130 - Subestação Sumaré - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de nove Transformador(es) de Corrente do(s) Vão(s): Aparecida C1, C2 e C3; e II - utilização da Bay Móvel e Variante devido à dificuldade de desligamentos. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Sumaré, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/03/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 104 |
| 15 | Denominação |
| 29210 - Subestação Ramon Reberte Filho - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Adequação das Chaves Seccionadoras (capacidade necessária de corrente nominal maior ou igual a 2000 A) e Conexões (Muflas, Cabos e outros) Associadas dos Vãos: Carrão C1 e C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 5/12/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 105 |
| 15 | Denominação |
| 29250 - Subestação Limeira - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no  4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de seis Disjuntores (capacidade necessária de Corrente de Curto-Circuito igual ou maior a 40 kA) dos Vãos: Rio Claro C1 e C2, M. Mirim III C1 e C2, S. Bárbara C1 e C2; II - substituição de dezessete Chaves Seccionadoras (capacidade necessária de Corrente de Curto-Circuito igual ou maior a 40 kA) dos Vãos: Rio Claro C1 e C2, M. Mirim III C1 e C2; III - substituição de seis Transformadores de Corrente (capacidade necessária de Corrente Nominal maior ou igual a 1250 A) dos Vãos: S. Bárbara C1 e C2, S. Bárbara C1 e C2, TR-1; IV - substituição de doze Transformadores de Corrente (capacidade necessária de Corrente de Curto-Circuito igual ou maior a 40 kA) dos Vãos: Rio Claro C1 e C2, M. Mirim III C1 e C2; eV - substituição de seis Transformadores de Corrente (capacidade necessária de Relação de Transformação maior do que 30 ou Tensão de Saturação superior a 400 V, considerando o Nível de Curto-Circuito de 31,5kA) dos Vãos: TR-1 e TR-2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Limeira, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 18/11/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 106 |
| 15 | Denominação |
| 29260 - Subestação Barra Bonita - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.359/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - adequação, na Subestação Barra Bonita, do Módulo de Entrada de Linha da Linha de Transmissão 138 kV Barra Bonita - Rio Claro I C1, com a substituição de um Disjuntor, três Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente, duas Bobinas de Bloqueio, do Sistema de Proteção e Teleproteção, dos Cabos de Controle e Potência e Conexões;II - adequação, na Subestação Barra Bonita, do Módulo de Entrada de Linha da Linha de Transmissão 138 kV Barra Bonita - Rio Claro I C2, com a substituição de um Disjuntor, três Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente, duas Bobinas de Bloqueio, do Sistema de Proteção e Teleproteção, dos Cabos de Controle e Potência e Conexões; eIII - complementação do Módulo de Infraestrutura Geral da Subestação Barra Bonita com a instalação de uma nova Casa de Comando e respectivo Sistema de Serviço Auxiliar. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Barra Bonita, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 11/12/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 107 |
| 15 | Denominação |
| 29270 - Subestação Barra Bonita - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.665/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de um Disjuntor, três Transformadores de Corrente, três Chaves Seccionadoras, uma Bobina de Bloqueio, Cabos e Sistema de Proteção do Módulo de Entrada de Linha 138 kV da Linha de Transmissão Barra Bonita/Botucatu - C1; II - substituição de um Disjuntor, três Transformadores de Corrente, três Chaves Seccionadoras, uma Bobina de Bloqueio, Cabos e Sistema de Proteção do Módulo de Entrada de Linha 138 kV da Linha de Transmissão Barra Bonita/Botucatu - C2; eIII - substituição dos Cabos e Conexões do Módulo de Interligação de Barramentos. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Barra Bonita, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 27/12/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 108 |
| 15 | Denominação |
| 29280 - Subestação Botucatu - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.665/2014. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de três Transformadores de Corrente, uma Bobina de Bloqueio, Cabos e Sistema de Proteção do Módulo de Entrada de Linha 138 kV da Linha de Transmissão Barra Bonita/Botucatu - C1; eII - substituição de três Transformadores de Corrente, uma Bobina de Bloqueio, Cabos e Sistema de Proteção do Módulo de Entrada de Linha 138 kV da Linha de Transmissão Barra Bonita/Botucatu - C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Botucatu, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 28/12/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 109 |
| 15 | Denominação |
| 29320 - Subestação Baixada Santista - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| Instalação de Módulo de Interligação de Barramentos. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Cubatão, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 13/12/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 110 |
| 15 | Denominação |
| 31575 - Subestação Baixada Santista - BSA - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente ao Módulo de Entrada da Linha de Transmissão 230 kV Baixada Santista - Carbocloro, Módulos de Entrada das Linhas de Transmissão 345 kV Baixada Santista - Embu Guaçu, Baixada Santista - Interlagos, Baixada Santista - Tijuco Preto C1/C2/C3, Baixada Santista - Sul, Módulos de Interligação de Barramento 345 kV no 1, Módulos de Conexão 345 kV dos Transformadores no 1, 3, 4 e 5, Módulo de Conexão 230 kV do Transformador no 7 e Módulos de Interligação de Barramento 345 kV no  3 e 4. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Cubatão, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 111 |
| 15 | Denominação |
| 31655 - Subestação Araraquara - ARA - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entrada das Linhas de Transmissão 440 kV Araraquara - Bauru, Araraquara - Santa Barbara D’Oeste, Araraquara - Mirassol C1/C2, Araraquara - Agua Vermelha e Araraquara - Mogi Mirim III. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Araraquara, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 112 |
| 15 | Denominação |
| 33920 - Subestação Edgard de Souza - ESO - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entrada das Linhas de Transmissão 230 kV Edgard de Souza - Cabreúva C2/C3/C4/C5, Módulos de Interligação de Barramento 230 kV no  1 e Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no 1, 2, 3 e 4. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Parnaíba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 27/5/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 113 |
| 15 | Denominação |
| 38850 - Subestação Anhanguera - ANH - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondentes aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 345 kV Anhanguera - Guarulhos C1/C2 e Anhanguera - Milton Fornasaro C1/C2, Módulos de Interligação de Barramento 345 kV no  1 e 2, Módulos de Conexão 345 kV dos Transformadores no 1, 2, 3 e 4, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Anhanguera - Centro (CTT) C1/C2 e Anhanguera - Edgard de Souza C1/C2, Módulos de Interligação de Barramento 230 kV no 5, Módulos de Conexão 230 kV dos Reatores no 1 e 2, Módulos de Entradas das Linha de Transmissão 88 kV Anhanguera - Casa Verde C1/C2, Anhanguera - Mutinga C1/C2 e Anhanguera - Pirituba C1/C2, Módulos de Interligação de Barramento 88 kV no 6, Módulos de Conexão 88 kV dos Bancos de Capacitores no 1 e 2, Módulos de Conexão 88 kV dos Transformadores de Aterramento no 1 e 2 e dos Sistemas de Automação dos GAE no 1 e 2 e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Osasco, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/5/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 114 |
| 15 | Denominação |
| 38930 - Subestação Chavantes - CHV - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Chavantes - Botucatu C3/C4, Chavantes - Piraju, Chavantes - Assis e Chavantes - Figueira, Módulos de Interligação de Barramentos 230 kV no 1 e 2, Módulo de Conexão 230 kV do Transformador no 7, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 88 kV Chavantes - Ourinhos, Chavantes - Ipaussu, Chavantes - Salto Grande e Chavantes - Botucatu, Módulo de Interligação de Barramento 88 kV no 3, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no 1, 2, 3, 4 e 5 e dos Sistemas de Automação dos GAE e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Chavantes, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 115 |
| 15 | Denominação |
| 38940 - Subestação Jurumirim - JUR - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Jurumirim - Piraju e Jurumirim - Avaré Nova, Módulo de Interligação de Barramento 230 kV no 1, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no  1, 2, 3 e 4 e dos Sistemas de Automação dos GAEs e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Pirajú, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 116 |
| 15 | Denominação |
| 38960 - Subestação Botucatu - BOT - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Botucatu - Avaré Nova, Botucatu - Chavantes C3/C4, Botucatu - Capão Bonito e Botucatu - Cerquilho, Módulo de Interligação de Barramento de 230 kV no 1, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no 1, 2 e 4, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 138V Botucatu - Barra Bonita, Botucatu - CJ do Brasil, Botucatu - Botucatu (CPFL) C1/C2 e Botucatu - Tiete C1/C2, Módulos de Conexão 138 kV dos Transformadores no 3 e 5, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 88 kV Botucatu - Cerquilho C1/C2, Botucatu - Chavantes e Botucatu - Ipaussu e dos Sistemas de Automação dos GAE e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Botucatu, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 117 |
| 15 | Denominação |
| 38970 - Subestação Capão Bonito - CBO - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente ao Módulo de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Capão Bonito - Botucatu, Módulo de Interligação de Barramento 230 kV no 1, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no 4, 5 e 7, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 138V Capão Bonito - Itapetininga C1/C2, Capão Bonito - Registro C1/C2, Capão Bonito - Cimento Ribeirão Grandense, Capão Bonito - Jurumirim C1/C2, Capão Bonito - Apiaí C1/C2 e Capão Bonito - Itapeva C1/C2, Módulo de Conexão 138 kV do Transformador no  3, Módulos de Conexão 138 kV dos Reatores no 1 e 2, Módulos de Conexão 138 kV dos Banco de Capacitores no 1 e 2, Módulo de Interligação de Barramento 138 kV no 2 e dos Sistemas de Automação dos GAE e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Capão Bonito, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 118 |
| 15 | Denominação |
| 38980 - Subestação Mogi Mirim III - MOM III - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 440 kV Mogi Mirim - Santo Ângelo e Mogi Mirim - Araraquara, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no  2 e 3, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 138 kV Mogi Mirim - Limeira C1/C2, Mogi Mirim - Jaguariúna C1/C2, Mogi Mirim - São Joao da Boa Vista C1/C2, Módulo de Conexão 138 kV do Transformador no 5, Módulo de Conexão 138 kV do Banco de Capacitor no 1 e dos Sistemas de Automação dos GAE e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mogi Mirim, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/3/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 119 |
| 15 | Denominação |
| 38990 - Subestação Centro - CTR - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Centro (CTR) - Centro (CTT) C1/C2, Módulo de Interligação de Barramento 230 kV no 1, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no 1, 2, 3, 4 e 5 e Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores de Aterramento no 3, 4 e 5. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 120 |
| 15 | Denominação |
| 39000 - Subestação Centro - CTT - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Centro (CTT) - Centro (CTR) C1/C2 e Centro (CTT) - Anhanguera C1/C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 121 |
| 15 | Denominação |
| 39010 - Subestação Norte - NOR - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondentes aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Norte - Miguel Reale C1/C2 e Norte - Guarulhos C1/C2, Módulos de Interligação de Barramento 230 kV no  1, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no  1, 2, 3 e 4 e dos Sistemas de Automação dos GAE e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Guarulhos, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/5/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 122 |
| 15 | Denominação |
| 39020 - Subestação Ramon Reberte Filho - RRF - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Conexão 345 kV dos transformadores no  1, 2, 3 e 4, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 88 kV Ramon Reberte Filho - Adelino C1/C2, Ramon Reberte Filho - Silvestre C3/C4, Ramon Reberte Filho - Vila Carrão C1/C2, Módulos de Conexão 138 kV dos Transformadores de Aterramento no  1, 2 e 3 e dos Sistemas de Automação dos GAE e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/3/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 123 |
| 15 | Denominação |
| 39030 - Subestação São José dos Campos - SJC - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV São José dos Campos - Itapeti, São José dos Campos - Taubaté e São José dos Campos - Mogi (Furnas), Módulo de Interligação de Barramento 88 kV no 1, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no 1, 2, 3 e 4, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 88 kV São José dos Campos - Paraibuna, São José dos Campos - Jaguari, São José dos Campos - Taubaté C3/C4, São José dos Campos - Aparecida C1/C2, São José dos Campos - Jacareí CTC2/C3/C4, Módulo de Interligação de Barramento de 88 kV no 2, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores de Aterramento no  1 e 2 e dos Sistemas de Automação dos GAE e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São José dos Campos, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/1/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 124 |
| 15 | Denominação |
| 39040 - Subestação Aparecida - APA - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Aparecida - Taubaté C1/C2 e Aparecida - Santa Cabeça, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no 1, 2 e 3, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 88 kV Aparecida - São José dos Campos C1/C2 e Aparecida - Santa Cabeça C1/C2, Módulos de Conexão 88 kV dos Transformadores de Aterramento no  1 e 2, Módulo de Interligação de Barramento de 68 kV no 1, Módulo de Conexão 88 kV do Banco de Capacitores no  1 e dos Sistemas de Automação dos GAE e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Aparecida, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 125 |
| 15 | Denominação |
| 39050 - Subestação Santa Cabeça - SCA - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Adequação do Sistema de Supervisão, Proteção e Medição correspondente aos Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 230 kV Santa Cabeça - Nilo Peçanha e Santa Cabeça - Aparecida, Módulo de Interligação de Barramento 230 kV no  1, Módulos de Conexão 230 kV dos Transformadores no 2, 3 e 4, Módulos de Entradas das Linhas de Transmissão 88 kV Santa Cabeça - Cruzeiro C1/C2, Santa Cabeça - Aparecida C1/C2, Santa Cabeça - Lavrinhas, Módulo de Interligação de Barramento 88 kV no  2 e dos Sistemas de Automação dos GAE e Automação dos Serviços Auxiliares de CA e CC. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Cachoeira Paulista, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/1/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 126 |
| 15 | Denominação |
| 40160 - Subestação Baixada Santista - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| Ampliação de UTR e Integração de SOE (Eventos de Proteção).  Instalação de Proteção de Barras. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Cubatão, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/12/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 127 |
| 15 | Denominação |
| 40170 - Subestação Bauru - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Assis/ Bauru C1; II - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Bauru/ Araraquara C1; III - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Bauru/ Cabreúva C1; IV - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Bauru/ Getulina C1; V - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Bauru/ Getulina C2;VI - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Bauru/ Salto C1; VII - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira / Bauru C1; VIII - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira / Bauru C2;IX implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Oeste/ Bauru C1; eX - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Oeste/ Bauru C2. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Bauru, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/1/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 128 |
| 15 | Denominação |
| 40205 - Subestação Centro - CTR - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| Instalação da Função 59N nos Secundários dos Transformadores 1 e 2, 230/88 kV, 250 MVA, a instalação desta Função permite uma maior Flexibilização Operativa. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/7/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 129 |
| 15 | Denominação |
| 40215 - Subestação Piratininga - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| Ampliação de UTR e Integração de SOE (Eventos de Proteção). Substituição do Sistema de Proteção de Barras 88 kV. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/7/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 130 |
| 15 | Denominação |
| 40220 - Subestação Água Vermelha - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU no Bay da Linha de Transmissão 440 kV Agua Vermelha/Araraquara C -1; II - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da Linha de Transmissão 440 kV Agua Vermelha/Ribeirão Preto C-1; III - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays da Linha de Transmissão 440 kV Ilha Solteira Agua Vermelha C-1; e IV - instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Bays de Linha de Transmissão 440 kV Ampliação de UTR e Integração de SOE (Eventos de Proteção). |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Iturama, Estado de Minas Gerais. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/1/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 131 |
| 15 | Denominação |
| 40230 - Subestação Araraquara - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação de Registradores Digitais de Perturbação no Setor de 440 kV da Subestação;II - ampliação de UTR e Integração de SOE (Eventos de Proteção); e III - instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 138 kV da Subestação. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Araraquara, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/6/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 132 |
| 15 | Denominação |
| 40235 - Subestação Assis - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição e ampliação de Registradores Digitais de Perturbação no Setor de 440 kV da Subestação; e II - substituição e ampliação de Registradores Digitais de Perturbação no Setor de 230 kV da Subestação. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Assis, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/1/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 133 |
| 15 | Denominação |
| 40250 - Subestação Cabreúva - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV; II - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Bauru/Cabreúva C-1;III - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Cabreúva/Bom Jardim C-1; e IV - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Cabreúva/Salto C-1.  |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Cabreúva, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/1/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 134 |
| 15 | Denominação |
| 40270 - Subestação Ilha Solteira - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV;II - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira/Agua Vermelha C-1; III - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira/Bauru C-1; IV - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira/Bauru C-2; V - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira/Ilha Solteira 2 C-1; VI - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira/Ilha Solteira 2 C-2; VII - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira/Mirassol II C-1; VIII - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira/Mirassol II C-2; IX - implantação de Unidade de Medição Fasorial - PMU nos Bays das Linhas de Transmissão 440 kV Ilha Solteira/Três Irmãos C-1; e X - instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 440 kV da Subestação.  |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Selviria, Estado de Mato Grosso do Sul. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/1/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 135 |
| 15 | Denominação |
| 40275 - Subestação Interlagos - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| Substituição e Ampliação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 345 kV da Subestação. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/12/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 136 |
| 15 | Denominação |
| 40310 - Subestação Santo Ângelo - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 440 kV da Subestação, com exceção dos Módulos das Linhas de Transmissão 440 kV Santo Ângelo - Araras e Santo Ângelo - Solvay e do Módulo de Conexão do Reator RE-1; II - instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 345 kV da Subestação e instalação de Proteção de Barras; e III - instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 138 kV da Subestação. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Mogi das Cruzes, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/1/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 137 |
| 15 | Denominação |
| 40315 - Subestação Sumaré - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição e ampliação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 440 kV da Subestação; II - instalação de Proteção de Barras;III - instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 138 kV da Subestação; e IV - ampliação de UTR e Integração de SOE (Eventos de Proteção). |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Sumaré, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/7/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 138 |
| 15 | Denominação |
| 40320 - Subestação Taubaté - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.861/2016. |
| 16 | Descrição |
| I - instalação de Registradores Digitais de Proteção nos Módulos de Manobra do Autotransformador ATR - 9 - 550/440 kV; II - instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 440 kV da Subestação; III - instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 230 kV da Subestação; e IV - instalação de Registradores Digitais de Proteção no Setor de 138 kV da Subestação. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Taubaté, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 1o/1/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 139 |
| 15 | Denominação |
| 12170 - Subestação Sul - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Substituição de vinte e seis Buchas (doze Fases e uma Fase Reserva) do lado de Baixa Tensão dos Bancos Transformadores TR 1, 2, 3, 4 e Fase Reserva 345-88/138 kV, 133,3 MVA. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Santo André, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/9/2018. |

|  |
| --- |
| PROJETO 140 |
| 15 | Denominação |
| 21120 - Subestação Presidente Prudente - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 4.347/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição dos Cabos e Conexões (capacidade necessária de Corrente Nominal maior ou igual a 800 A) do Vão: Capivara; e II - substituição dos Cabos e Conexões (capacidade necessária de Corrente Nominal maior ou igual a 800 A) do Vão: UTE Cocal II. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Presidente Prudente, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 15/3/2016. |

|  |
| --- |
| PROJETO 141 |
| 15 | Denominação |
| 21860 - Linha de Transmissão 138 kV São Sebastião - Caraguatatuba (Subestação Porto Novo) - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL - CCT no 0008/2000. |
| 16 | Descrição |
| Instalação na Linha de Transmissão 138 kV São Sebastião - Caraguatatuba C1 e C2, de uma Nova Estrutura de Derivação (Tipo DY), necessária a Conexão do Ramal 138 kV Porto Novo a esta Linha de Transmissão. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de São Sebastião e Caraguatatuba, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 25/2/2015. |

|  |
| --- |
| PROJETO 142 |
| 15 | Denominação |
| 21880 - Subestação Centro - CTR - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| Substituição de dois Transformador(es) de Aterramento no  1 e 2, substituição dos Sistemas de Proteção Associados aos Transformadores de Aterramento e instalação de seis Transformadores de Corrente TCs de Bucha Associada aos Novos Transformadores de Aterramento. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de São Paulo, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 29/3/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 143 |
| 15 | Denominação |
| 21960 - Subestação Paraibuna - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 5.484/2015. |
| 16 | Descrição |
| I - substituição de três Transformador(es) de Corrente do(s) Vão(s): Alimentador 11 (19684), alteração do RTC dos Alimentadores no  12, 13, 14 e 15 para 600-5, para permitir o Paralelismo entre os TRS; II - ampliação da Remota existente;III - substituição dos Sistemas de Proteção dos Alimentadores no 11, 12, 13, 14 e 15; eIV - instalação de Comando a Distância de Bloqueio do RAI (Rele de Alta Impedância) nos Alimentadores no 12,13,14 e 15. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Paraibuna, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data Prevista para Entrada em Operação |
| 28/2/2017. |

|  |
| --- |
| PROJETO 144 |
| 15 | Denominação |
| 26290 - Subestação Ribeirão Preto - Reforços em Instalações de Transmissão - Resolução Autorizativa ANEEL REA no 4.406/2013. |
| 16 | Descrição |
| I - complementar, na Subestação Bom Jardim, a Infraestrutura do Módulo Geral, referente à instalação de um Módulo de Conexão em 138 kV e de um Módulo de Conexão em 88 kV para os Bancos de Capacitores a serem instalados; II - instalar, na Subestação Bom Jardim, um Banco de Capacitores em Derivação BC1, em 138 kV, de 50 Mvar; III - instalar, na Subestação Bom Jardim, um Banco de Capacitores em Derivação BC2, em 138 kV, de 50 Mvar; IV - instalar, na Subestação Bom Jardim, um Módulo de Conexão 138 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os dois Bancos de Capacitores em Derivação BC1 e BC2, em 138 kV, de 50 Mvar cada; V - instalar, na Subestação Bom Jardim, um Banco de Capacitores em Derivação BC3, em 88 kV, de 50 Mvar; e VI - instalar, na Subestação Bom Jardim, um Módulo de Conexão 88 kV, Arranjo Barra Dupla a Três Chaves, para o Banco de Capacitores em Derivação BC3, em 88 kV, de 50 Mvar. |
| 17 |  Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Município de Ribeirão Preto, Estado de São Paulo. |
| 18 |  Data de Entrada em Operação |
| 29/9/2015. |