



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

Ampliações e Reforços

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO |
|------------------------|---|---------------|---------------------------------|----|--------------------------|---------------|--|--|-------------|-----------------------------|
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | VINEYARDS | CERTEL | SE LAJEADO 3 230/69 kV | 3º TF 230/69 kV – 83 MVA (3º) e conexões | Imediato | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | - | SE 525/230 kV GUAÍBA 3 | Compensador Estático 525 kV, 1 x (-180/+300) Mvar Nota: Segundo o estudo emitido pela EPE essa solução pode ser flexibilizada na forma de Compensação Síncrona com capacidade equivalente de (-180/+300) Mvar para o mesmo pátio de 525 kV, desde que observadas as seguintes condições: <ul style="list-style-type: none"> • A solução deve oferecer desempenho elétrico equivalente ou superior àquele proporcionado pela alternativa de referência; • Devem ser consideradas as mesmas premissas e características da rede utilizadas neste estudo de planejamento, e; • A compensação síncrona deve atender os requisitos técnicos estabelecidos para esses equipamentos e não deve prejudicar a viabilidade de expansão futura da Subestação. | Imediato | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | - | LT 230 kV PORTO ALEGRE 1 - PORTO ALEGRE 9 (Nova) | Circuito Simples 230 kV, 1x1400mm ² Al, 8,4 km (subterrâneo) Nota: Segundo o estudo emitido pela EPE essa LT deverá passar ao lado da SE 69 kV Porto Alegre 2. Destaca-se que a referida LT será seccionada, em 2030, na futura SE 230/69 kV Porto Alegre 21, a ser implantada no mesmo terreno da subestação PAL2. Por esse motivo, recomenda-se que a LT em questão seja implantada considerando ciclos completos de transposição da blindagem, do tipo cross-bonding, entre os terminais da LT em destaque e o entorno da SE PAL 2. Para isso, é importante realizar a construção de duas caixas de emenda no entorno do terreno da SE PAL 2, visando que a configuração futura contemple esquemas de transposição das blindagens completos e independentes entre cada terminal da LT e as caixas de emenda do entorno da SE PAL 2. Isso facilitará o futuro seccionamento da referida LT na SE Porto Alegre 21. Adicionalmente, além da necessidade de aquisição de terreno contíguo (da usina NUTEPA que se encontra desativada) também existe a necessidade de deslocar a LT 69 kV Porto Alegre 9 – Bianchini (se possível em trecho subterrâneo) para liberar espaço para construção do novo vão de 230 kV no lado leste do barramento de 230 kV. | set/25 | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | - | LT 230 kV CAPIVARI DO SUL - OSÓRIO 3 (Nova) | Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 34,85 km | Imediato | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | - | LT 230 kV GUAÍBA 3 - PÓLO PETROQUÍMICO (Nova) | Circuito Simples 230kV, 2x795 MCM (TERN), 33,59 km Nota: Segundo o estudo emitido pela EPE e conforme sinalizado pelos relatórios R1 e R3, existe grande restrição de espaço para chegada desta LT na SE Pólo Petroquímico, logo poderá haver a necessidade de se utilizar torres compactas dentro do raio de 2 km no entorno da SE Pólo Petroquímico a fim de facilitar a chegada desta LT. | Imediato | RB |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|---------|---|-----------|---------------------------------|----|-----------------|---------------------------------|---|---|--|-----|
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | CEEE-D/RGE | SE 230/69 kV CHARQUEADAS 3 (Nova) | 1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Φ 4 ELs 69 kV: sendo uma para o reencabeçamento do terminal da SE Charqueadas da LT 69 kV Charqueadas – Triunfo (DIT) na SE Charqueadas 3; uma para o reencabeçamento do terminal da SE Charqueadas da LT 69 kV Charqueadas – Taquari na SE Charqueadas 3; e duas para o seccionamento da LT 69 kV Charqueadas – Guaíba 2, com conexão do terminal de Charqueadas na SE Charqueadas 2 69 kV e desmonte do trecho entre Charqueadas e Charqueadas 2 Reencabeçamento do terminal da SE Charqueadas da LT 69 kV Charqueadas – Triunfo (DIT) na SE Charqueadas 3, circuito simples, 5,5 km | Imediato | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CGT ELETROSUL | CEEE-D RGE | SE 230/69 kV CHARQUEADAS | Desmantelamento do setor de 69 kV e do TF 230/69 kV de 88 MVA (exceto o setor que atende ao consumidor livre GERDAU) após a transferência de todas as cargas para nova SE Charqueadas 3. | ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | - | LT 230 kV GUAÍBA 3 - CHARQUEADAS 3 (Nova) | Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 13,47 km | ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | - | SECC (CD) LT 230 kV CIDADE INDUSTRIAL - CHARQUEADAS, NA SE CHARQUEADAS 3 (Nova) | Circuito Duplo 230 kV, 1x1200mm² Al, 4,55 km (Circuito subterrâneo) Nota: Segundo o estudo emitido pela EPE o seccionamento da linha de transmissão deverá ocorrer a cerca de 500 m da SE Charqueadas. Visto que o seccionamento ocorrerá na entrada da SE Charqueadas, deve-se efetivamente considerar um novo circuito entre a SE Charqueadas e a Charqueadas 3, desmantelando-se o trecho entre a SE Charqueadas e o ponto de seccionamento da linha de transmissão original. | ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | - | SECC (CD) LT 230 kV SANTA CRUZ 1 – CHARQUEADAS, NA SE CHARQUEADAS 3 (Nova) | Circuito Duplo 230 kV, 1x1200mm² Al, 4,51 km (Circuito subterrâneo) Nota: Segundo o estudo emitido pela EPE o seccionamento da linha deve ocorrer a cerca de 500 m da SE Charqueadas. Visto que o seccionamento ocorrerá na entrada da SE Charqueadas, deve-se efetivamente considerar um novo circuito entre a SE Charqueadas e a Charqueadas 3, desmantelando-se o trecho entre a SE Charqueadas e o ponto de seccionamento da linha de transmissão original. | ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | RGE | LT 69 kV CHARQUEADAS 3 - TAQUARI (Nova) | Reencabeçamento do terminal da SE Charqueadas da LT 69 kV Charqueadas – Taquari na SE Charqueadas 3, circuito simples, 3,5 km | ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV | DIS |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | CEEE-D | SECC (CD) LT 69 kV GUAÍBA 2 - CHARQUEADAS, C1, NA SE CHARQUEADAS 3 (Nova) | Seccionamento da LT 69 kV Charqueadas – Guaíba 2, circuito duplo, 0,6 km, com conexão do terminal de Charqueadas na SE Charqueadas 2 69 kV e desmonte do trecho entre Charqueadas e Charqueadas 2 | ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV | DIS |
| EPE/ONS | Ofício 0507/EPE/2020-Carta ONS - 0436/DPL/2020 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | SC | EDP LITORAL SUL | CELESC CEGERO CERBRANORTE | SE TUBARÃO SUL 230/138 kV | 2º TF 230/138 kV - 150 MVA | dez/23 | RB |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|---------|--|-----------|---------------------------------|----|---------------|---------|---|---|---|-----|
| EPE/ONS | Ofício 0507/EPE/2020-Carta ONS - 0436/DPL/2020 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | SC | CGT ELETROSUL | CELESC | SE SIDERÓPOLIS 230/69 kV | Substituição dos TFs 1 e 3 230/69 kV de 88 MVA por duas novas unidades de 230/69 kV de 150 MVA | Imediato | RB |
| ONS | PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | SC | CGT ELETROSUL | CERPALO | SECC DA LT 138 kV IMBITUBA - PALHOÇA PINHEIRA, NA SE CERPALO (Nova) | Seccionamento da LT 138 kV Imbituba - Palhoça Pinheira (DIT) na SE CERPALO 138/13,8 kV | mai/22 | DIT |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | - | LT 525 kV BATEIAS - CURITIBA LESTE, C1 e C2 (CD) | Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 73 km | Imediato | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | - | LT 525 kV PONTA GROSSA - ASSIS, C1 e C2 (CD) | Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 272 km Reator de Linha Fixo 525 kV, (6+1R) x 25 Mvar 1Φ (Terminal Ponta Grossa) Reator de Linha Fixo 525 kV, (6+1R) x 25 Mvar 1Φ (Terminal Assis) | ASSOCIADA A ENTRADA DA LT 525 kV BATEIAS - CURITIBA LESTE, C1 e C2 (CD) | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | COPEL-D | SE 230/138 kV BARIGUI 2 | 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ 1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ Subestação GIS. Devido à localização próxima à SE 69kV Barigui (COPEL-D), deverá ser considerada a migração dos bays da distribuidora para o novo barramento GIS 138 kV (reenergização dos circuitos da COPEL-D de 69 kV em 138 kV). | mar/26 | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | COPEL-D | NOVO SETOR DE 138 kV NA SE 230/69 kV UBERABA | 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ 1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ Nota 1: Esta obra se refere ao novo pátio 138 kV na SE Uberaba Nota 2: Esta obra deve ser implantada em consonância com a "Consolidação de Obras de Transmissão 2015 – Volume I (Rede Básica e DIT) – Anexos I e V", que apresenta as subestações que necessitam de adequações em arranjo de barramento. | mar/26 | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | - | SECC (CD) LT 230 kV UMBARÁ - SANTA QUITÉRIA, C1, NA SE BARIGUI 2 | Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,1 km | ASSOCIADA A SE BARIGUI 2 230/138 kV | RB |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | COPEL-D | LT 138 kV BARIGUI 2- SÍTIO CERCADO, C1 | Circuito Simples 138 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 6 km | ASSOCIADA AS SE 230/138 kV BARIGUI 2 E UBERABA | DIS |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | COPEL-D | LT 138 kV BARIGUI 2- OSVALDO CRUZ, C1 | Circuito Simples 138 kV, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 4 km | ASSOCIADA AS SE 230/138 kV BARIGUI 2 E UBERABA | DIS |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | COPEL-D | LT 138 kV OSVALDO CRUZ - SÍTIO CERCADO, C1 | Circuito Simples 138 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 3 km | ASSOCIADA AS SE 230/138 kV BARIGUI 2 E UBERABA | DIS |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | COPEL-D | LT 138 kV SÍTIO CERCADO - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS, C1 | Circuito Simples 138 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 8 km | ASSOCIADA AS SE 230/138 kV BARIGUI 2 E UBERABA | DIS |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | COPEL-D | LT 138 kV AFONSO PENA - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS, C1 | Circuito Simples 138 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 1,3 km | ASSOCIADA AS SE 230/138 kV BARIGUI 2 E UBERABA | DIS |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | COPEL-D | LT 138 kV UBERABA - AFONSO PENA, C1 | Circuito Duplo 138 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 9 km | ASSOCIADA AS SE 230/138 kV BARIGUI 2 E UBERABA | DIS |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PARPEL 2021/2025 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | - | COPEL-D | SE 138 kV OSVALDO CRUZ | REFORMA (GIS) 1° Capacitor em Derivação 13,8 kV, 1 x 9,6 Mvar 3Φ | ASSOCIADA AS SE 230/138 kV BARIGUI 2 E UBERABA | DIS |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|-------------|--|-----------|--|----|-------------|---------|---|---|----------|-----|
| EPE | EPE-DEE-RE-074/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | AC | - | - | SE 230/69 kV TUCUMÃ | 1° TF 230/69 kV, 1 x 120 MVA 3Φ | jan/22 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-074/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | AC | - | - | LT 230 kV ABUNÃ - RIO BRANCO, C3 | Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 303 km | jan/22 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-074/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | AC | - | - | SECC LT 230 kV ABUNÃ - RIO BRANCO, C2, NA SE TUCUMÃ | Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 43 km | jan/22 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-074/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | AC | - | - | LD 69 kV TUCUMÃ - FLORESTA, C1 | Circuito Simples 69 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 15 km | jan/22 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-074/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | AC | - | - | LD 69 kV TUCUMÃ - TANGARÁ, C1 | Circuito Simples 69 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 19 km | jan/22 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | - | - | SE 500/138 kV CUIABÁ NORTE | 1° ATF 500/138 kV, (3+1R) x 250 MVA 1Φ | jan/24 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | - | - | SECC LT 500 kV JAURU - CUIABÁ, C2, NA SE CUIABÁ NORTE | Circuito Duplo 500 kV, 3 x 954 MCM (RAIL), 1,5 km | jan/24 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | - | - | SECC LT 138 kV BARRO DURO - CASCA 3, C1, NA SE CUIABÁ NORTE | Circuito Duplo 138 kV, 1 x 556,5 MCM (DOVE), 3 km | jan/24 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | - | - | SECC LT 138 kV COXIPÓ - CPA, C1 e C2 (CD), NA SE CUIABÁ NORTE | Circuito Duplo 138 kV, 1 x 556,5 MCM (DOVE), 6 km | jan/24 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 CARTA ONS – 0456/DPL/2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | ELETRONORTE | - | SE PARECIS 230/138 kV | 2° Reator de Barra 230 kV, 20 Mvar 3Φ | Imediato | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 CARTA ONS – 0456/DPL/2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RO | ELETRONORTE | - | SE VILHENA 230/69 kV | 1° e 2° Reator de Barra 230 kV, 60 Mvar 3Φ | Imediato | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-073/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL-RJ | LT 345 kV Venda das Pedras - Sete Pontes, C1 e C2 (CD) | Circuito Duplo 345 kV, 3 x 795 MCM (TERN), 34 km, trecho aéreo convencional Circuito Duplo 345 kV, 3 x 795 MCM (TERN), 4 km, trecho aéreo com vãos reduzidos Circuito Duplo 345 kV, 3 x 795 MCM (TERN), 4 km, trecho subterrâneo | jan/25 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-073/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL-RJ | SE 345/138 kV Sete Pontes | 1° e 2° ATF 345/138 kV, (6+1R) x 200 MVA 1Φ | jan/25 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-073/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL-RJ | SE 345 kV Comperj | MIG para Acessante Módulo de Interligação de Barras, Arranjo DJM Módulo de Entrada de Linha | jan/25 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-073/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL-RJ | LT 345 kV COMPERJ - VENDA DAS PEDRAS, C1 | Circuito Simples 345 kV, 3 x 795 MCM (TERN), 16 km | jan/25 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-073/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL-RJ | SE 345 kV Venda das Pedras | MIG para Acessante 2 x Módulo de Interligação de Barras, Arranjo DJM 3 x Módulo de Entrada de Linha | jan/25 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-030/2020-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL-RJ | LD 138 kV LEOPOLDINA - PÁDUA, C1 | Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 60 km | jan/25 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-030/2020-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL-RJ | SE 138/69 kV PÁDUA (Ampliação/Adequação) | 1° TR – 138-69 kV – 3Ø – 100 MVA | jan/25 | DIS |
| ONS/EPE/MME | EPE-DEE-RE-044/2017-rev1 PAR/PEL 2020-2024 Ofício n. 0126/2020/DEE/EPE, de 10/2/2020 Ofício nº 96/2020/DPE/SPE-MME, de 8/4/2020 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | - | SE SUL 345 kV (SP) | Seccionamento do circuito 2 da LT 345 kV Tijuco Preto – Ibiúna e construção de cerca de 12 km de linha de circuito duplo, 3x954 MCM, (com fator de linha curta de 20 %), entre o ponto de seccionamento e a SE Sul. Instalação de 2 módulos de entrada de linha (EL) e 345 kV na SE Sul. Implantação de casa de controle e serviços auxiliares na SE Sul. | Imediato | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | IE Itapura | - | SE LORENA 500 kV | 1º. banco de reatores de barra (3+1) x 60 Mvar/500 kV e módulo de manobra. | Imediato | RB |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|---------|---|-----------|--|----|------------------------------------|---------|--|--|---------------|-----|
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | Araraquara Transmissora de Energia | - | SE ARARAQUARA 2 440 kV | 1º. banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulo de manobra. | imediatamente | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | PORTO PRIMAVERA | - | SE NOVA PORTO PRIMAVERA 440 kV | 1º. banco de reatores de barra (3+1) x 33,3 Mvar/460 kV e módulo de manobra. | imediatamente | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL SP | RAC CPTM São Caetano C1 e C2 | 2x(1x336,4 MCM), CAA, TUCD, 138 kV operando inicialmente em 88 kV, 2 x 0,18 km | jan/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | IE AGUAPEI | - | BAGUAÇU 440 kV | 1º. banco de reatores de barra (3+1) x 33,3 Mvar/460 kV e módulo de manobra. | ago/21 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | - | LT 345 kV NORTE - MIGUEL REALE, C3 e C4 | Subterrânea 1600 mm ² CD, 14,5 km | jan/22 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE 345 kV MIGUEL REALE | 3º TF 345/88 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ, substituição de 8 Seções de Barra (Barras 1A/B/C/D e 2A/B/C/D), substituição de 13 disjuntores, 60 chaves seccionadoras, 39 transformadores de corrente e 40 transformadores de potencial, contemplando os módulos de conexão dos novos bancos de transformadores (3º TF 345/88 kV e 3º TF 345/20 kV). Os novos equipamentos devem ter capacidade nominal de curto-circuito de 63 kA. Associado ao 3º TF 345/88 kV será necessária a instalação de RDP (Registrador Digital de Perturbação) nos transformadores existentes 345/88 kV da SE Miguel Reale (TR-4 e TR-6) | jan/22 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE 345 kV RAMON REBERTE | 4º TF 345/88 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ, e módulos de conexão associados, incluindo conexão com o sistema de transferência automática para a fase reserva e instalação de sistema de automatismo para conexão do TR em caso de contingência dos demais. Substituição de 4 seções de barra (Barras 1A/B e 2A/B), 6 disjuntores, 68 chaves seccionadoras, 18 transformadores de corrente, 19 transformadores de potencial e 2 bobinas de bloqueio no setor de 345 kV. Os novos equipamentos devem ter capacidade nominal de curto-circuito de 63 kA. | jan/22 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE 345 kV LESTE | 4º TF 345/88 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ, com baixo nível de ruído, e módulos de conexão associados. Instalação de sistema de automatismo para conexão do TR em caso de contingência dos demais. Substituição de 9 disjuntores, 33 chaves seccionadoras, 30 transformadores de corrente e 5 bobinas de bloqueio no setor de 345 kV. Os novos equipamentos devem ter capacidade nominal de curto-circuito de 63 kA. Associado ao 4º TF 345/88 kV será necessária a substituição do RDP (Registrador Digital de Perturbação) dos transformadores existentes 345/88 kV da SE Leste (TR-2, TR-3 e TR-4) | jan/22 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL SP | EOC Vila Olívia | 2 conjuntos de chaves 2000 A de abertura em carga, telecomandadas. | jan/22 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL SP | LTA Leste - Norte C1 e C2 | Aérea 2000 A, TUCD, 138 kV operando inicialmente em 88 kV, 2 x 8,89 km | jan/22 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL SP | LTA Leste - Vila Olívia C1 e C2 | Aérea 2000 A, TUCD, 138 kV operando inicialmente em 88 kV, 2 x 2,48 km | jan/22 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL SP | EOC Vila Buenos Aires | 1 conjunto de chaves 2000 A de abertura em carga, telecomandadas. | jan/22 | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | FURNAS | - | LT 500 kV IBIÚNA - BATEIAS, C1 e C2 (CD) | Circuito Duplo 500 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 328 km (Recapitação) Obs.: Esta obra constitui ajuste da capacidade operativa atual dos circuitos que compõem a LT, considerando os limites 2250/2600 A (1949/2252 MVA). Detalhamento no Item 15 - ANEXO 1 do Relatório EPE-DEE-RE-034/2020-rev.0 (pág. 148) | jan/24 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENEL SP | RAE Vila Olívia C1 e C2 | Re-sigilagem do atual RAE VOL 1-2 para LTA SMI-BAI 1-2. | jan/25 | DIS |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|---------|--|-----------|---|----|-----------|---|--|---|----------|-----|
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR /PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | - | LT 345 kV NORTE - SÃO MIGUEL, C1 e C2 | Subterrânea 1600 mm2 CD, 8,1 km | jan/26 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR /PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | - | LT 345 kV SUL - SÃO CAETANO DO SUL, C1 e C2 | Subterrânea 2500 mm2 CD, 14,1 km | jan/26 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR /PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | - | LT 345 kV SÃO MIGUEL - RAMON REBERTE, C1 e C2 | Subterrânea 1600 mm2 CD, 9,1 km | jan/26 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR /PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | - | LT 345 kV MIGUEL REALE - SÃO CAETANO DO SUL, C1 e C2 | Subterrânea 1600 mm2 CD, 7,8 km | jan/26 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR /PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | - | SE 345 kV SÃO CAETANO DO SUL (GIS) | 2 TF 345/88 kV, (6+1) x 133,33 MVA 1Φ | jan/26 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR /PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | - | SE 345 kV SÃO MIGUEL (GIS) | 3 TF 345/88 kV, (9+1) x 133,33 MVA 1Φ | jan/26 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-063/2012-rev2 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | FURNAS | - | SE 500 kV CAMPINAS | 1º. banco de reatores de barra (3+1) x 45,3 Mvar/500 kV e complementação do arranjo em anel com a aquisição de disjuntores e chaves, instalação do sistema de proteção, controle e supervisão, e demais obras. | Imediato | RB |
| ONS/EPE | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | FURNAS | - | SE 500 kV CAMPINAS | Remanejamento da conexão do banco de reatores 3 x 37,5 Mvar/500 kV, atualmente na LT 500 kV Cachoeira Paulista – Campinas, para a barra de Campinas, incluindo complementação do arranjo em anel com a aquisição de disjuntores e chaves, instalação do sistema de proteção, controle e supervisão, e demais obras. | Imediato | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | FURNAS | - | SE 765 kV ITABERÁ | 3º. banco de reatores de barra (3 + 1) x 110 Mvar/765 kV, com módulo de manobra (2 disjuntores, 5 seccionadoras, 4 pararraios, 6 TCs e 1 transformador de corrente de neutro), sistema de proteção, supervisão, controle e telecomunicação e equipamentos para extensão do barramento. Será necessária supressão de vegetação para aumentar o pátio de manobra. Substituição da proteção diferencial de barras da cadeia principal, contemplando uma unidade central com capacidade de no mínimo dez vãos e dez unidades de bay (bays unit). Instalação da proteção diferencial de barras da cadeia alternada, contemplando uma unidade central com capacidade de no mínimo dez vãos e dez unidades de bay (bays unit). | Imediato | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE 345 kV MIGUEL REALE | 3° TF 345/20 kV, 1 x 135 MVA 3Φ, incluindo adequação do setor de 20 kV com instalação de sistema de automatismo de barras contemplando a instalação de disjuntores e equipamentos associados e substituição do sistema de controle, proteção e supervisão necessários para implantação do sistema. | jan/22 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV PORTO FERREIRA – RIBEIRÃO PRETO | Reconstrução/ Recondutoramento da LT 138 kV Porto Ferreira – Ribeirão Preto C1/C2, 82 km, permitindo a elevação da capacidade para 206/242 MVA e substituição dos equipamentos terminais das SES Ribeirão Preto e Porto Ferreira. | out/24 | DIT |
| ONS/EPE | EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV CERQUILHO III – ITAPETININGA II | Recapitação/ Recondutoramento da LT 138 kV Cerquilho III – Itapetininga II, nos trechos das derivações Boitua 2 – Zanchetta - Tatuí 2, 11 km, para capacidade de 139/163 MVA. | out/20 | DIT |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE BERTIOGA II | Substituição do TR-1 e TR-2, 138-13,8 kV, de 18,75 MVA para 33,33 MVA e módulos de conexão associados, incluindo a instalação de TP's nos bays de 138 kV. | Imediato | DIT |
| ONS | PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | LT 138 kV CARAGUATATUBA - UBATUBA | Recondutoramento do trecho entre a SE Caraguatuba e a derivação Massaguaçu (11,4 km), para a capacidade mínima de 231/245 MVA e substituição dos equipamentos terminais em Caraguatuba (TC, seccionadora, bobina de bloqueio e condutor do bay) para a capacidade mínima de 231/245 MVA. | Imediato | DIT |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|---------|--|-----------|--|----|-----------|---------|---|---|----------|-----|
| ONS | PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE CARAGUATATUBA | Instalação de 2 bancos de capacitores 138 kV / 50 Mvar cada e 1 módulo de conexão associado. | Imediato | DIT |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-002/2020-rev0 PAR /PEL 2021-2025 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | - | SE 230 kV DOM PEDRO I | 2 TF 230/138 kV, (6+1) x 50 MVA 1Φ, com construção de trecho de 10 km em circuito duplo, 230 kV, até o ponto de seccionamento da LT 230 kV São José dos Campos - Mogi das Cruzes e construção de dois trechos de 1 km em circuito duplo, 88 kV, com capacidade mínima de 131/154 MVA, até o ponto de seccionamento da LT 88 kV Mairporã - Jaguarí. | jan/25 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-002/2020-rev0 PAR /PEL 2021-2025 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE 230 kV SÃO JOSÉ DOS CAMPOS | Substituição dos três bancos de transformadores 230/88 kV atuais por três novos bancos trifásicos 230/88 kV (9+1) x 100 MVA 1Φ e conexões. | out/23 | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | DF | - | CEB | LD 138 kV SOBRADINHO TRANSMISSÃO – ITAPOÃ | LD 138 kV com 13 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 795 KCMIL | Imediato | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL | LD 138 kV ANHANGUERA – HIDROLÂNDIA | LD 138 kV com 30 km de extensão, circuito simples, cabo 397.5 MCM | out/24 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL | LD 138 kV AREIÃO – ANHANGUERA | LD 138 kV com 11,4 km de extensão, circuito simples, cabo 795 MCM | out/23 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL-GO | LD 138 kV GUAPÓ - CARAJÁS, C1 | Com extensão de 33 km | jan/25 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL | LD 138 kV PIRINEUS – SILVÂNIA | LD 138 kV circuito simples | out/23 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | CELG GT | - | LT 230 kV ANHANGUERA - BANDEIRANTES C1 E C2 | Recondutoramento de trecho de 0,07 km da LT 230 kV Anhanguera - Bandeirantes C1 e C2, com cabo 2x954 MCM, aumentando a capacidade de 438/438 MVA para 876/876 MVA, substituição das chaves seccionadoras 783, 785, 789, 787, 793, 795, 797 e 799 e substituição dos transformadores de corrente das fases A, B e C dos circuitos 1 e 2 no terminal de Anhanguera. | ago/21 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL-GO | SE 138 kV Itaberaí | Capacitor em Derivação 20 Mvar, 3Φ | jan/22 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL-GO | SE 138/69 kV Guapó | MIG MIM 1º ATF 138/69 kV, 1 x 25 MVA 3Φ | jan/25 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | - | SE 500 kV Silvânia | 2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar. (Não está previsto no relatório EPE-DEE-RE-027/2019-rev2) | out/23 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL-GO | SE 69 kV São Francisco | Capacitor em Derivação 20 Mvar, 3Φ | jan/25 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL | SE HIDROLÂNDIA 138/13,8 kV | Implantação da nova subestação Hidrolândia, com a instalação de um transformador 138/13,8 kV – 33 MVA | out/24 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | SMTE | - | SE LUZIÂNIA 500 kV | Instalação do 3º banco de reatores de barra 3 x 45,3 Mvar/500 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | imediate | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL | SE SERRA DO OURO 138 kV | Implantação do setor de 138 kV na SE Serra do Ouro com a instalação de transformador 138/69 kV – 50 MVA, com LTC de forma a permitir a conexão da LD 138 kV Itapaci – Serra do Ouro. CS. 397.5 | Imediato | DIS |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|---|---|-----------|--|----|------------------------------------|---------|---|--|----------|-----|
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL | SE SILVÂNIA 138/69 kV | Implantação da nova subestação Silvânia, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV – 25 MVA cada um. | out/23 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | GOIAS TRA | - | SE TRINDADE 500 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 50 Mvar/500 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | mediato | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 2 | LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 2 (Circuito duplo, 636 MCM, 8 km. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | mar/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 3 - CONTAGEM 5 - NEVES 1 | LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 3 - CONTAGEM 5 - NEVES 1 (Construção de 15 km em circuito duplo, 636 MCM. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | mar/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPÉ 1 | LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPÉ 1 (Circuito duplo, lançamento do 1º circuito, 636 MCM, 19 km. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | mar/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BRAÚNAS - GUANHÃES 2 | LD 138 kV BRAÚNAS - GUANHÃES 2 (Construção de 47 km de circuito simples, cabo 336 MCM. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV) | mar/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV IPATINGA 2 - CORONEL FABRICIANO 2 | LD 138 kV IPATINGA 2 - CORONEL FABRICIANO 2 (Construção de 10 km de circuito simples. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV e ao 2º AT 230/138 kV da SE Ipatinga 1) | Imediato | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV NEVES 1 – CINCO, C1 e C2 | LD 138 kV NEVES 1 – CINCO, C1 e C2 (A obra consiste no recondutoramento do C1 e no lançamento do C2. Porém, a CEMIG – D solicita a modificação desta alternativa, excluindo o recondutoramento dos circuitos. Com isso, a nova obra consistiria apenas no lançamento do C2, 170 mm ² , 150 MVA, 16,7 km. A CEMIG – D relata que essa mudança não prejudica o desempenho do sistema. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV.) | mar/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2 | LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2 (Recondutoramento para 180 MVA, a partir da SE Três Corações 2. Obra associada à nova SE Varginha 4 345/138 kV) | nov/20 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 69 kV TIMÓTEO 2 - CORONEL FABRICIANO 1 | LD 69 kV TIMÓTEO 2 - CORONEL FABRICIANO 1 (Construção de 4 km de circuito simples, cabo isolado. Obra associada ao novo pátio de 69 kV e TR 230/69 kV da SE Timóteo 2) | jan/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 – ARAXÁ 3, C1 | RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 – ARAXÁ 3, C1 (Recapacitação da LD 138 kV Araxá 1 – Araxá 3, C1, 13,3 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA) | mar/23 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 – ARAXÁ 2, C1 | RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 – ARAXÁ 2, C1 (Recapacitação da LD 138 kV Araxá 3 – Araxá 2, 0,5 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA) | mar/23 | DIS |
| EPE/ONS CARTA ONS – 0427-DPL-2020 e Ofício 0460 – EPE-2020 - 4ªATRJanaúba3 | Nota técnica EPE-DEE-NT-008/2020-rev0 CARTA ONS-0138/DPL/2020, de 21//2/2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | SOLARIS TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A | - | SE 500 kV Janaúba 3 | 3º e 4º Banco ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA monofásicos e conexões 01 (um) Módulo de Interligação de Barras 500 kV (Os parâmetros elétricos e as características técnicas, como Tape, terciário, etc., do 3º e 4º banco de transformadores 500/230 kV da SE Janaúba 3 deverão ser idênticos aos das unidades em implantação, que fazem parte do escopo do Lote 20 do Leilão de Transmissão Nº 002/2018) | out/22 | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | - | SE BOM DESPACHO 3 - 500 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 60 Mvar/500 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | mediato | RB |
| ONS | PAR 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE BRAÚNAS 161 kV - SECCIONAMENTO (SECCIONAMENTO Seccionamento da LD 161 kV Salto Grande - Ipatinga 2 | SE BRAÚNAS 161 kV - SECCIONAMENTO (SECCIONAMENTO Seccionamento da LD 161 kV Salto Grande - Ipatinga 2. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV. A LD 161 kV Braúnas - Ipatinga 2, resultante do seccionamento em questão, deverá operar em 138 kV). | mar/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE CINCO 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 2 EL 138 kV | SE CINCO 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 2 EL 138 kV. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | fev/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE GOVERNADOR VALADARES 5 138/13,8 kV (NOVA) | SE GOVERNADOR VALADARES 5 138/13,8 kV (NOVA) (Nova SE com 2 bancos AT de 25 MVA cada. Obra com impacto na transformação 230/13,8 kV da SE Governador Valadares 2) | dez/20 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE IGARAPÉ 1 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 1 EL 138 kV | SE IGARAPÉ 1 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 1 EL 138 kV. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV) | fev/21 | DIS |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|---------|---|-----------|--|----|----------|-----------------------------|---|--|-----------|-----|
| EPE | EPE-DEE-NT-024/2020, de 24/3/2020. | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE IPATINGA1 230/13,8 kV | <ul style="list-style-type: none"> • Jumper as LTs 230 kV Ipatinga 1 – Mesquita e Ipatinga 1 – Usiminas na entrada da SE Ipatinga 1, numa torre de circuito duplo onde estão instaladas as linhas de atendimento à Usiminas de modo a liberar duas ELs de 230 kV; • Utilização do vão 9M, onde está conectada a entrada de linha oriunda da SE Mesquita, para a individualização da manobra do transformador T5; e • Instalação de módulo de interligação de barras de 13,8 kV para o seccionamento da barra principal cuja finalidade seria a interligação das seções de barras de 13,8 kV quando de contingência em uma das unidades transformadoras. | jan/22 | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024, com modificação posterior à emissão do documento. | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG GT | - | SE ITAJUBÁ 3 - 500 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1R) x 60 Mvar/500 kV, um módulo de conexão de reator, um módulo de interligação de barras, e um módulo de conexão de transformador, além dos módulos de infraestrutura associados, para individualização da manobra dos transformadores T1 e T2 | imediatos | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE JOÃO MONLEVADE 4 69 kV | Seccionamento da LD 69 kV Itabira 3 - Nova Era 1 na SE João Monlevade 4. Obra associada à nova SE João Monlevade 4 230/69 kV | mar/21 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024, com modificação posterior à emissão do documento. | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | - | SE NEVES 1 - 500 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 60 Mvar/500 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. A obra de instalação do novo banco de reatores deve considerar a desmontagem e desativação dos reatores 4x50 Mvar conectados nos terciários dos transformadores 500/345/13,8 kV dessa SE. | imediatos | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE VÁRZEA DA PALMA 1 138/13,8 kV (MG) | Ampliação da transformação 138-13,8 kV de 1 x 15 MVA para 2 x 15 MVA com a instalação de um novo transformador de 15 MVA (trifásico, regulado), módulos de conexão em 138 e 13,8 kV, arranjo BPT, módulos de infraestrutura associados e relocação de um transformador 138-13,8 kV, visando o atendimento ao crescimento do mercado local e ao escoamento da mini e micro geração distribuída local. | imediatos | DIT |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV MIRANDA – UBERLÂNDIA 6 (Seccionamento da LD 138 kV Miranda – Uberlândia 6 na SE Uberlândia 10 | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV MIRANDA – UBERLÂNDIA 6 (Seccionamento da LD 138 kV Miranda – Uberlândia 6 na SE Uberlândia 10, circuito duplo, 2 x 0,5 km) | mar/23 | DIS |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-049/2020-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PB | ETN | - | SE CAMPINA GRANDE III 500 kV | 2º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 50 Mvar / 500 kV e conexões | imediatos | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-049/2020-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE | CHESF | - | SE ANGELIM II 500 kV | 2º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 50 Mvar / 500 kV e conexões | imediatos | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-049/2020-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE | IEG | - | SE GARANHUNS II 500 kV | 2º e 3º Banco de reatores de barra monofásicos de 6 x 50 Mvar / 500 kV e conexões, 2 IB (Interligação de Barras) 500kV. | imediatos | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-049/2020-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE | IEG | - | SE PAU FERRO 500 kV | 1º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 60 Mvar / 500 kV e conexões, 1 IB (Interligação de Barras) 500kV. | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-055/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PE | CHESF | - | SE BONGI 230/69 kV | TR 230/69 kV -200 MVA (5º) 3 TRs 230/69 kV – 200 MVA e conexões em substituição aos TRs 230/69 kV 04T1, 04T2 e 04T3 – 100 MVA existentes. Recapacitação dos barramentos de 230 kV e 69 kV. 2 transformadores de aterramento 69 kV 2 x 20 MVA (substituição) | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-029/2017-rev2 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Norte / Nordeste | RN | CHESF | - | SE MOSSORÓ IV 230/69 kV | 2º TR 230/69 kV – 100 MVA e conexões. | jan/22 | RB |
| ONS/EPE | Carta ONS 0728-DPL-2019 Ofício EPE 1106-2019-EPE-DEE Anexo 2-11 do Edital do Leilão de Transmissão nº 001/2020 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | SE 230/69kV Manaus SE 230 kV Balbina SE 230 kV Cristiano Rocha SE 230 kV Lechuga | Substituição por final de vida útil do 1º TR 230/69 kV (3+1)x50 MVA, 2º e 3º TRs 3x50 MVA; Revitalização das subestações em 230 kV Manaus, Cristiano Rocha e Lechuga (setor designado à AmGT); Substituição da SE Balbina 230 kV em arranjo disjuntor e meio por outra SE nova 230kV em arranjo barra dupla 4 chaves; Substituição do pátio de 69kV em arranjo anel da SE Manaus por outro pátio novo de 69kV em arranjo BD4. | imediatos | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | SE Presidente Figueiredo 230/69 kV | 1º e 2º TR 230/69 kV - 50 MVA 3Ø (novo pátio de 69 kV) e desativação da SE 230/13,8 kV existente | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | Seccionamento na LT 230 kV Cristiano Rocha - Balbina na SE Presidente Figueiredo | Circuito simples 230 kV, 2x636 MCM, com aproximadamente 1x4,7 km e 1x4,5 km | imediatos | RB |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|---------|---|-----------|-------------------------|----|--|-----------------------------|---|--|-----------|-----|
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 PAR/PEL 21-25 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | LD 69 kV Pres. Figueiredo RB – Pres. Figueiredo Dist. – C1 e C2 | CD – 1x636 MCM, 2 x 4km | Imediato | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 PAR/PEL 21-25 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | SE 69/13,8 kV Presidente Figueiredo | 1° e 2° TR – 69-13,8 kV – 3Ø – 30 MVA | Imediato | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | LT 138 kV Santa Etelvina - Amazonas C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 7,9 km, 2x795 MCM | mai/26 | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | SE Parque 10 | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 15 alimentadores | nov/22 | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | LT 138 kV Cachoeira Grande - Parque 10 C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 4,5 km, 2x795 MCM | nov/22 | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-031/2013-rev2 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | SE Parintins | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV – 2x40 MVA e 10 | nov/25 | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-105/2015 rev2 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Norte / Nordeste | AM | - | Eletrobras Amazonas Energia | SE MAUÁ III 230/138 kV | 1 ATR – 230/138 kV (5Ø) – 3Ø – 150 MVA – OLTC – ONAN/OFAP | jan/24 | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | SAO PEDRO TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A | - | SECC. LT 230 kV RIO GRANDE II - BARREIRAS II (LTBDRD6-C1) NA SE BARREIRAS | 2 x 795 MCM (TERN) (trecho Barreiras II – Barreiras) e 1 x ACAR 650 MCM 18/19 (trecho Rio Grande II – Barreiras), 2x10,5 km | imediatos | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | AFLUENTE TRANSMISSÃO | - | SE ITAGIBÁ 230 kV | 1º Banco de de reatores 15 MVar (Remanejamento do reator de linha manobrável de 15 Mvar/230 kV e respectivo módulo de conexão com disjuntor, atualmente conectado na LT 230 kV Itagibá - Brumado II, no terminal da SE Itagibá, para a barra de 230 kV da SE Itagibá). | imediatos | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | - | SE EUNÁPOLIS 230 kV | (Remanejamento dos bancos de reatores de linha fixos de 3x3,7 Mvar/230 kV, atualmente conectados nas LT 230 kV Eunápolis - Itapebi 04N1 e 04N2, no terminal da SE Eunápolis, para a barra de 230 kV da SE Eunápolis, incluindo complementação dos módulos de manobra com a aquisição de disjuntores e demais obras associadas, necessários para compor os bancos de reatores de barra manobráveis) | imediatos | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-053-2019-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | ODOYA | - | SE MORRO DO CHAPÉU II 500/230 kV | 3º Banco de AT 500/230 kV – 3 x 300 MVA e equipamentos associados | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500 KV MEDEIROS NETO II | 1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 66,6 Mvar 1 Ø Compensador Síncrono 500 kV, 1 x (-180/+300) MVar Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 328 km | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV POÇÕES III - MEDEIROS NETO II, C1 | Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,3 MVar 1 Ø - Terminal da SE Poções III Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,3 MVA 1 Ø - Terminal do lado da SE Medeiros Neto II | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV MEDEIROS NETO II - JOÃO NEIVA 2, C1 | Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 283 km Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 71,6 MVar 1 Ø - Terminal da SE Medeiros Neto II Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 71,6 Mvar 1 Ø - Terminal da SE João Neiva 2 | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 500 KV MORRO DO CHAPÉU - POÇÕES III, C1 | Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 358 km Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 63,3 Mvar 1 Ø - Terminal do lado da SE Morro do Chapéu II Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 63,3 Mvar 1 Ø - Terminal do lado da SE Poções III | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | - | SE 500 KV OLINDINA | 2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1 Ø | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | ODOYA Transmissora de Energia S.A | - | SE 500/230 KV MORRO DO CHAPÉU II | 2° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1 Ø | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | ODOYA Transmissora de Energia S.A | - | SE 500 KV JUAZEIRO III | 2° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1 Ø | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | EDTE Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. | - | SE 500 KV POÇÕES III | 3° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1 Ø | imediatos | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | TJMME - Transmissora José Maria de Macedo de Eletricidade S.A. | - | SE 500/230 KV OUROLÂNDIA II | 3° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1 Ø e conexões | imediatos | RB |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | |
|---------|---|-----------|-------------------------|----|---------------------------------------|---------------|---|--|---------------|-----|
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-025/2020-rev0 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 230 kV MEDEIROS NETO II – TEIXEIRA DE FREITAS II, C1,C2 (Nova) | Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 59 km | imediatamente | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-025/2020-rev0 PAR/PEL 2021-2025 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | SE 500/230 kV MEDEIROS NETO II (Nova) | 1º ATF 500/230 kV, (3+1R) x 100 MVA 1Ø e conexões | imediatamente | RB |
| ONS | PAR /PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE BARREIRAS 230/138 kV | 3º TR 230/138 kV – 100 MVA e conexões. | imediatamente | RB |
| ONS | PAR /PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE TEIXEIRA DE FREITAS II 230/138 kV | 3º TR 230/138 kV – 100 MVA e conexões. | imediatamente | RB |
| ONS | PAR /PEL 2021-2025 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE POÇÕES II 230/138 kV | 3º TR 230/138 kV – 100 MVA e conexões. | jan/23 | RB |
| ONS | PAR /PEL 2021-2025 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE IRECÊ 230/69 kV | 1º e 2º TR 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, em substituição aos TRs 230/69/13,8 kV - 33 MVA (04T2 e 04T3) que se encontram em final de vida útil. | imediatamente | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2021-2025 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | SAO PEDRO TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A | - | SE RIO GRANDE II 138 kV | 1º e 2º capacitores de 30 Mvar e conexões. | imediatamente | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2021-2025 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 230 kV BARREIRAS II - BARREIRAS II C3 | Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 17,0 km | jan/24 | RB |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2021-2025 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | - | LT 230 kV RIO DAS ÉGUAS - RIO GRANDE II C1 | Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 140,0 km | jan/24 | RB |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-074/2018-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | LD 138 kV RIO FORMOSO II – RIO FORMOSO, CS | Circuito Simples 138kV, 1 x 336,4 MCM, 0,5 km | dez/23 | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-074/2018-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | Desvio da LD 138 kV Pratinho – Rio Formoso para Rio Formoso II | Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM, 0,5km | dez/23 | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-074/2018-rev1 PAR 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | LD 138 kV Rio Formoso II – Rio Formoso III | Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM, 52 km | dez/23 | DIS |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-074/2018-rev1 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | LD 138 kV Rio Formoso II - Rio Itaguari | Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM, 45km | dez/25 | DIS |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | ELETRONORTE | - | SE MARABÁ 500/230 kV | 2º Banco de AT 500/230 kV – 3 x 150 MVA e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle, em substituição ao AT MBAT7-01 que se encontra em final de vida útil. (Solicitado originalmente pelo Agente como Melhoria Tipo II - Final de Vida Útil). | imediatamente | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | SNEE | - | SE SERRA PELADA 500 kV | 4º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 60 Mvar / 500 kV e conexões | fev/23 | RB |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | ENERGISA PARÁ II | - | SE INTEGRADORA SOSSEGO 500 kV | 1º Banco de reatores de barra monofásicos de (3+1) x 45,33 Mvar / 500 kV e conexões | mar/23 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-077/2019-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | TO | - | ENERGISA TO | SE 34,5/13,8 kV FORMOSO | 2º TR 34,5-13,8 kV - 3Ø - 5 MVA | jan/24 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-077/2019-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | TO | - | - | SE 500/230/138 KV GURUPI | 1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 100 MVA 3Ø | jan/24 | RB |
| EPE | EPE-DEE-RE-077/2019-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | TO | - | ENERGISA TO | LD 138 kV Gurupi – Gurupi I CS (C1) | Circuito Simples 1 x 336 MCM - 20km | jan/24 | DIS |
| EPE | EPE-DEE-RE-077/2019-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | TO | - | ENERGISA TO | LD 138kV Gurupi – Gurupi II CS (C1) | Circuito Simples 1 x 336 MCM - 2km | jan/24 | DIS |
| ONS/EPE | PAR/PEL 2020-2024 e EPE-DEE-DEA-RE-114/2012-rev3 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PA | - | EQUATORIAL PA | SE 230/138 kV ITACAIÚNAS (PA) – NOVO setor 230/138 kV | Construção da SE 230/138kV - 1º e 2º TF 230/138/13,8 kV – 225 MVA cada e conexões. 2 ELs 138 kV para as SEs Itacaiúnas (CELPA) e Cidade Nova | dez/22 | RB |

Alterações e Retiradas

| REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANS MISSO RA OU GERAD ORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | ALTERAÇÃO OU RETIRADA? | Ciclo POTEE |
|------------|---------------|--------|----|--|---------------|------------|-----------|---------------------|--------------------------------|---------------------------|-------------|
|------------|---------------|--------|----|--|---------------|------------|-----------|---------------------|--------------------------------|---------------------------|-------------|



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---|-----------|---------------------------------|----|------|--------|---|--|--|-----|-----------|------------|
| EPE-DEE-RE-039/2019- rev1 de 01/07/2020 PAR 2016-2018 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | RGE | SE CACHOEIRINHA 3 (Nova) | Construção da subestação, 1º, 2º e 3º ATF 230/138 kV de 165 MVA (compostos por bancos 1Ø de (9+1) x 55 MVA) e conexões. Seccionamento da LT 230 kV Gravataí 2 - Canoas 2 C1 na SE Cachoeirinha 3, circuito duplo, 2,5 km, 1 x 795 MCM (Drake). Seccionamento da LT 230 kV Cidade Industrial – Gravataí 2 C2 na SE Cachoeirinha 3, circuito duplo, 2,5 km, 1 x 795 MCM (Drake). 7 Els 138 kV: sendo duas para seccionamento da LT 138 kV Canoas 3 – Cachoeirinha 1 (DIT); duas para seccionamento da LT 138 kV Taquara – Cachoeirinha 1 (DIT), uma para reencabecamento do terminal da SE Cachoeirinha 1 da LT 138 kV São Leopoldo – Cachoeirinha 1 na SE Cachoeirinha 3 e duas para a futura SE Esteio 2 138 kV (RGE). Seccionamento da LT 138 kV Canoas 3 – Cachoeirinha 1 na SE Cachoeirinha 3, circuito duplo, 2,5 km Seccionamento da LT 138 kV Taquara – Cachoeirinha 1 na SE Cachoeirinha 3, circuito duplo, 4,5 km | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-039/2019- rev1 PAR 2016-2018 PAR/PEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | RGE | LT 138 kV CACHOEIRINHA 3 - ESTEIO 2 C1 e C2 (CD) | Circuito Duplo 138 kV, 6 km | ASSOCIADA A SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV | DIS | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-039/2019- rev1 PAR 2016-2018 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | RGE | Reencabecamento do terminal de CACHOEIRINHA 1 da LT 138 kV SÃO LEOPOLDO – CACHOEIRINHA 1 na SE CACHOEIRINHA 3 | Circuito Simples 138 kV, 1 km | ASSOCIADA A SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV | DIS | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 CARTA ONS-0220/DPL/2020, de 31/3/2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | TPAE | CEEE-D | SE PORTO ALEGRE 4 | 1 EL 230 kV, arranjo BD4 GIS. | - | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 CARTA ONS-0220/DPL/2020, de 31/3/2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | - | CEEE-D | SE PORTO ALEGRE 4 | 5 TFs 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø) e conexões Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. Capacitor em derivação 13,8 kV 7 x 3,6 Mvar (3Ø) e conexões. 56 Els 13,8 kV, arranjo BDDD Anel Implementação de 3 novos Módulos de Entrada de Linha 230 kV, em arranjo tipo Barra Dupla com Quatro Chaves (BD4), para conexão das seguintes linhas de transmissão a serem reencabeçadas na SE Porto Alegre 4: LT 230kV Porto Alegre 6 – Porto Alegre 4 C1, LT 230kV Porto Alegre 4 – Porto Alegre 9 C1 e LT 230kV Porto Alegre 10 – Porto Alegre 4 C1. Reencabecamento da LT 230kV Porto Alegre 4 – Porto Alegre 9 C1, LT 230kV Porto Alegre 6 – Porto Alegre 4 C1 e da LT 230kV Porto Alegre 10 – Porto Alegre 4 C1, para conexão nos novos Módulos de Entrada de Linha em 230kV. Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 20Ω. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---|---------|------------------------------------|----|-------------|---------------|--------------------|---|----------|----|-----------|------------|
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | CEEE-D | SE PORTO ALEGRE 6 | Substituição do TF 230/13,8 kV – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2º TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 1 CT 230 kV, arranjo BD5 Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. 1 IB 230 kV, arranjo BD5 5 ELs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 IBs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) Desativação do TR-3 69/13,8 kV de 31,25 MVA Desativação de 1 CT 69 kV, arranjo BS Desativação do barramento 13,8 kV BS (1 CT e 6 ELs) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | CEEE-D | SE PORTO ALEGRE 9 | Substituição do TF 230/13,8 kV – 60 MVA (composto por bancos 1Ø de 3 x 20 MVA) por outro TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2º TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 1 CT 230 kV, arranjo BD5 Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. Capacitor em derivação 13,8 kV 2 x 3,6 Mvar (3Ø). 2 CCDs, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 12 ELs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 IBs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) Desativação do barramento 13,8 kV BPT (1 CT, 1 IB e 10 ELs) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | CEEE-D | SE PORTO ALEGRE 13 | Substituição dos 2 TFs 230/13,8 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 TFs 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. Capacitor em derivação 13,8 kV 3 x 3,6 Mvar (3Ø). 3 CCDs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 18 ELs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 IBs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) Desativação do barramento de 13,8 kV BPT (2 CTs, 3 IBs e 14 ELs) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | RGE | SE SCHARLAU | Substituição dos 2 TFs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 TFs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø). Substituição dos 2 CTs 23 kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapacitação do barramento de 23 kV. Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-056/2017- rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | CEEE-D RGE | SE TAQUARA | 3º ATF 230/138 kV – 150 MVA (composto por bancos 1Ø de 3 x 50 MVA) 1 CT 230 kV, arranjo BD4 1 CT 138 kV, arranjo BPT | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---------------------------------|----|-------------|-----|----------------------|---|----------|----|-----------|------------|
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | RGE | SE CANOAS 1 | Substituição dos 2 TFs 230/23 kV – 50 MVA (3ø) por 2 TFs 230/23 kV – 75 MVA (3ø) Substituição de 2 CTs 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | RGE | SE CAMPO BOM | Substituição dos 2 TFs 230/23 kV – 50 MVA (3ø) por 2 TFs 230/23 kV – 75 MVA (3ø). Substituição de 2 CTs 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapacitação do barramento de 23 kV. Capacitor em derivação 23 kV 4 x 7,2 Mvar (3ø). 4 CCDs 23kV, arranjo BS Desativação de 1 capacitor em derivação 23kV de 7,2Mvar (3ø) e seu respectivo módulo CCD 23 kV 3 ELs 23 kV, arranjo BPT. Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-056/2017- rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | RGE | SE CAXIAS DO SUL 2 | 2º TF 230/69 kV – 165 MVA (Bancos 1ø de 3 x 55 MVA) 2 CTs 230 kV, arranjo BD4 GIS 1 CT 69kV, arranjo BPT 1 IB 230kV, arranjo BD4 GIS 2 ELs 230kV, arranjo BD4 GIS Desativação do barramento 230kV BPT (1CT, 2 EL e 1 IB) | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | RGE | SE CIDADE INDUSTRIAL | Substituição dos 2 ATFs 230/138 kV – 150 MVA (compostos por bancos 1ø de 6 x 50 MVA) por 2 ATFs 230/138 kV – 225 MVA (compostos por bancos 1ø de (6+1) x 75 MVA) Substituição de 2 CTs 138kV, arranjo BPT Substituição dos 2 TFs 230/23 kV – 50 MVA (3ø) por 2 TFs 230/23 kV – 75 MVA (3ø) 2 CTs 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Capacitor em derivação 23 kV 6 x 7,2 Mvar (3ø). 6 CCD 23kV, arranjo BS 12 ELs 23 kV, arranjo BPT 3 IBs 23kV, arranjo BPT Desativação do barramento 23kV BPT existente (2CTs, 2 IBs e 10 ELs) Nota 1: Para melhor distribuição do fluxo entre as subestações de fronteira da região o estudo da EPE especifica que os novos ATFs 230/138 kV devem ter reatância mínima (Xps) de 12%. Nota 2: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---|---------|------------------------------------|----|---------------------------------------|---------------|-------------------------|---|---|-----|-----------|---|
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | CEEE-D | SE ELDORADO DO SUL | Substituição do TF 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/23 kV – 75 MVA (3Ø) Substituição de 1 CT 23kV, arranjo BS 2º TF 230/23 kV – 75 MVA (3Ø) 1 CT 230kV, arranjo BD4 1 CT 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Capacitor em derivação 23 kV 1 x 3,6 Mvar (3Ø) . 1 CCD 23kV, arranjo BS 7 ELs 23 kV, arranjo BPT 2 IB 23kV, arranjo BPT Desativação de 6 ELs 23kV Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT / CGT ELETRO SUL | RGE CEEE-D | SE GRAVATAÍ 2 | Substituição dos barramentos de 230 kV e dos equipamentos associados a 27 módulos de manobra dessa subestação (sendo 25 da CEEE-GT e 2 da CGT ELETROSUL) para equacionar a superação dos equipamentos por corrente de curto-circuito, na subestação Gravataí 2 230 kV, decorrente da entrada em operação dos empreendimentos dos Lotes 10, 11 e 13 do Leilão Transmissão no 004/2018, Nota: Por meio do Ofício nº 0301/EPE/2020 e da Carta ONS – 0324/DPL/2020, emitidos conjuntamente, EPE e ONS recomendaram a reconstrução do barramento de 230 kV da SE Gravataí 2, bem como os módulos de conexão associados, na configuração BD4 (convencional). Com base nessa recomendação, será necessário que a CEEE-GT atualize a descrição dos itens de obra previstos nessa subestação. | Associada a entrada em operação dos empreendimentos dos Lotes 10, 11 e 13 do Leilão Transmissão no 004/2018 | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-056/2017- rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | RGE | SE NOVA PRATA 2 | Substituição dos 3 Tfs 230/69 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/69 kV – 165 MVA (3Ø) Substituição dos 2 Cts 69kV, arranjo BPT Desativação de 1 TF 230/69 kV - 50 MVA Desativação de 1 CT 230 kV, arranjo BD4 Desativação de 1 CT 69 kV, arranjo BPT | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | RGE | SE POLO PETROQUÍMICO | Substituição dos 2 Tfs 230/69 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/69 kV – 165 MVA (3Ø). 1 CT 230 kV, arranjo BD5 1 IB 230 kV, arranjo BD5 2 Cts 69 kV, arranjo BPT 3 EL 69 kV, arranjo BPT. 1 IB 69 kV, arranjo BPT Desativação do barramento de 69 kV BS (2 Cts e 3 ELs) | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | RGE | SE UHE BUGRES | Desativação dos TRs TR4 e TR5 13,8/6,6 kV, do TR2 44/6,6kV, dos 3 MCs 13,8 kV, do EL 13,8 kV e do BC 13,8 kV de 3,6 Mvar. | Imediato | DIT | Alteração | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 |
| PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE- GT | RGE | SE UHE BUGRES | Desativação do TR1 69/6,6 kV e MC 69 kV associado, viabilizando a instalação de novo TR 69/6,6 kV - 21,6 MVA e novo MC 69 kV pela usina. Nota 1: A área de Geração da CEEE-GT formalizou junto ao MME a necessidade de ajustes no projeto original de ampliação da UHE Bugres, atualmente sem previsão de implantação. O atendimento à solicitação da transmissora ainda depende de posicionamento ministerial. Nota 2: Está associada a ampliação da UHE Bugres a substituição do TC no terminal da SE UHE Bugres da LT 69 kV UHE Bugres – UHE Canastra, ampliando a capacidade operativa da linha de 14 MVA para 75 MVA. Esse reforço é de Pequeno Porte e será indicado no SGPMR pela CEEE-GT associado ao Parecer de Acesso da ampliação de UHE Bugres. | Associado à ampliação da UHE Bugres | DIT | Alteração | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|--|---------|---------------------------------|----|----------------------|--------|---|---|----------|----|-----------|------------|
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT | RGE | SE GRAVATAÍ 2 | <p>2º TF 230/23 kV – 75 MVA (3ø) e conexões. Substituição do TF-3 230/23 kV – 50 MVA (3ø) por outro TF 230/23 kV – 75 MVA (3ø) e conexões. Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Capacitor em derivação 23 kV - 2 x 7,2 Mvar (3ø) e conexões. 2 IBs 23 kV, arranjo BPT 6 ELs 23 kV, arranjo BPT (Considerar espaço físico para 2 ELs adicionais (totalizando no futuro 8 ELs), conforme contato com a RGE).</p> <p>Nota 1: Por meio do Ofício nº 0301/EPE/2020 e da Carta ONS – 0324/DPL/2020, emitidos conjuntamente, EPE e ONS recomendaram a reconstrução do barramento de 230 kV da SE Gravataí 2, bem como os módulos de conexão associados, na configuração BD4 (convencional). Com base nessa recomendação, será necessário que a CEEE-GT atualize a descrição dos itens de obra previstos nessa subestação.</p> <p>Nota 2: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.</p> | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT | CEEE-D | SE 230/138 kV PRESIDENTE MEDICI | <p>2º ATF 230/138 kV - 115 MVA (composto por bancos 1Ø 3 x 38,33 MVA) 1 CT 230kV, arranjo BD5 1 CT 138kV, arranjo BD3</p> | - | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-088/2018- rev1 PAR 2019-2023 Ofício nº 124/2020/DPE/SPE-MME, de 24/4/2020 Ofício n.0301 /EPE/2020 e CARTA ONS – 0324/DPL/2020, de 22/5/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CGT ELETRO SUL | - | SE GRAVATAÍ | <p>Substituição dos 3 ATFs 525/230 kV – 672 MVA (compostos por bancos 1Ø de (9+1) x 224 MVA) por 3 ATFs 525/230 kV – 672 MVA (compostos por bancos 1Ø de (9+1) x 224 MVA e conexões. 4º ATF 525/230 kV – 672 MVA (composto por bancos 1Ø de 3 x 224 MVA e conexões).</p> | - | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-056/2017- rev1 PAR 2018-2020 Ofício nº 0249/ EPE/2020 CARTA ONS – 0241/DPL/2020 de 2/4/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CGT ELETRO SUL | RGE | SE CAXIAS DO SUL 6 | <p>3º TF 230/69 kV – 165 MVA Bancos 1Ø de 3 x 55 MVA e conexões.</p> | - | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-056/2017- rev1 PAR 2018-2020 Ofício nº 0249/ EPE/2020 CARTA ONS – 0241/DPL/2020 de 2/4/2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CGT ELETRO SUL | RGE | SE NOVA PETROPOLIS 2 | <p>3º TF 230/69 kV – 83 MVA (3ø) e conexões.</p> | - | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-133/2015- rev2 PAR 2017-2019 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL- GT | - | SE PONTA GROSSA NORTE e CAMPO DO ASSOBIO (PR) | <p>Substituição dos 2 ATF 230/138 kV - 150 MVA da SE Ponta Grossa Norte, por 2 novas unidades de 225 MVA e remanejamento das unidades transformadoras 230/138 kV - 150 MVA da SE Ponta Grossa Norte para a SE Campo do Assobio em substituição as atuais unidades de 50 MVA. Nota: MUST em avaliação pela ANEEL.</p> | - | RB | Retirada | POTEE 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|--|-----------|--|----|----------------|---------------------|---|--|---------------------------------------|-----|-----------|---|
| EPE-DEE-RE-006/2018- rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE CAMPO DO ASSOBIO | Substituição dos 2 ATFs 230/138 kv por 2 novas unidades de 150 MVA (proveniente do SE Ponta-Grossa-Norte) Nota 1: Para implementação desse reforço será necessária a construção de novos módulos de conexão de transformador, uma vez que para viabilizar o desligamento de um dos TRs 230/138 kv de 75 MVA existentes será necessária antes a instalação de um dos novos TRs 230/138 kv de 150 MVA Nota 2: a data de necessidade está associada ao final de vida útil do equipamentos | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-069/2015- rev0 PAR 2015-2017 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D ENERGISA MS | SE GUAÍRA | Substituição de 1 transformador 230/138 kv de 150 MVA por transformador de 225 MVA | Imediato | RB | Alteração | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 |
| EPE-DEE-RE-006/2018- rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE 230/13,8 kv CIDADE INDUSTRIAL DE CURITIBA | 3º TF 230/13,8 kv, 1 x 50 MVA 3Φ 2º TF 230/69 kv, 3 x 55 MVA 1Φ Aquisição de Terreno Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos Tfs 230/13,8 kv na contingência de um dos equipamentos | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-133/2015- rev2 PAR 2015-2017 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | - | LT 230 kv FIGUEIRA – JAGUARIAÍVA | Recapitação da LT, circuito simples, 82,7 km, 1 x 636 MCM. | - | RB | Retirada | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-006/2018- rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | - | SE 525/230 kv Curitiba Leste | 2º ATF 525/230 kv, 3 x 224 MVA 1Φ | - | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-001/2019- rev1 PARPEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | - | ENERGISA - MS | E 230/138 kv IGUAATEMI | 1º e 2º ATF 230/138 kv, 2 x 150 MVA 3Φ 2 EL 138 kv para seccionamento da LT 138 kv Iguatemi - Eldorado (ENERGISA MS) | dez/21 | RB | Alteração | POTEE 2019 |
| EPE-DEE-RE-001/2019- rev1 PARPEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | - | - | SECC (CD) LT 230 kv GUAÍRA - DOURADOS, C1 NA SE IGUAATEMI 2 | Circuito Duplo 230 kv, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 3,1 km | ASSOCIADA A SE IGUAATEMI 2 230/138 kv | RB | Alteração | POTEE 2019 |
| EPE-DEE-RE-001/2019- rev1 PARPEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | - | ENERGISA - MS | SECC LD 138 kv IGUAATEMI - ELDORADO, C1, NA SE IGUAATEMI 2 | Circuito Duplo 138kv, 3,1 km | ASSOCIADA A SE IGUAATEMI 2 230/138 kv | DIS | Alteração | POTEE 2019 |
| EPE-DEE-RE-001/2019- rev1 PARPEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | - | ENERGISA - MS | 38kv Iguatemi 2 - Navira | Circuito Simples 138kv, 1 x 336,4 MCM (LINNET) 75 km | - | DIS | Retirada | POTEE 2019 |
| EPE-DEE-RE-001/2019- rev1 PARPEL 2020-2024 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | CGT ELETRO SUL | - | SE 230/138 kv ANASTÁCIO | Reator de barra 27 Mvar / 230 kv e conexões 1- Conexão de reator de barra 230 kv, Arranjo BD4 Realocação do reator manobrável de 27MVAR da linha 230kv Dourados - Iguatemi 2 do terminal de Dourados para o barramento da subestação Anastácio. Obra vinculada à implantação da SE Iguatemi 2. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2019 |
| EPE-DEE-RE-001/2019- rev1 PARPEL 2020-2024 | Ampliação | Região Sul / Mato Grosso do Sul | MS | - | ENERGISA - MS | SE NAVIRÁI 138 kv | 1 banco de capacitores 15 Mvar / 138 kv e conexões | Imediato | DIS | Alteração | POTEE 2019 |
| EPE-DEE-RE-014/2017- rev1 PAR 2019-2023 Ofício nº 0265/2020/DEE/EPE, de 4/5/2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | - | SE 500/138 kv São José | 5º ATF 500/138 kv, 3 x 200 MVA 1Φ | Imediato | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| PAR 2019-2023 Ofício nº 0265/2020/DEE/EPE, de 4/5/2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | - | SE 138 kv São José | Troca de equipamentos/138 kv com capacidade de 40 kA para 63 kA: um disjuntor de amarrar (DJ 608), onze Chaves seccionadoras sendo 8 chaves de by-pass de disjuntor e 3 chaves do vão do AT14 (duas isoladoras de disjuntor e a de by-pass). | Imediato | DIT | Retirada | POTEE 2018 |
| PAR/PEL 2020-2024 Carta ONS - 0298/DPL/2019, de 06/06/2019 Carta ONS - 0642/DPL/2019, de 21/11/ 2019 Carta ONS - 0304/DPL/2020, de 5/5/2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | ES | FURNAS | EDP ES | SE VIANA 345 kv (SE) | Instalação do 1º banco de reatores de barra (3 + 1R) x 20 Mvar /345 kv e equipamentos associados (1 disjuntor, 3 chaves seccionadoras, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem. (Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão) | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2019 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---|----|---|------------|--------------------------------|---|----------|--------------|-----------|------------|
| PAR /PEL 2020-2024 Carta ONS - 0298/DPL/2019, de 06/06/2019 Carta ONS - 0642/DPL/2019, de 21/11/ 2019 Carta ONS - 0304/DPL/2020, de 5/5/2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | ES | FURNAS | EDP ES | SE VITÓRIA 345 kV (SE) | Instalação do 1º banco de reatores de barra (3 + 1R) x 20 Mvar /345 kV e equipamentos associados necessários para a complementação do arranjo em anel para a manobra do novo reator (1 disjuntor, 6 chaves seccionadoras, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Ampliação do módulo de infraestrutura geral, adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem. (Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão) | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2019 |
| EPE-DEE-DEA-RE- 008/2016-rev3 PAR 2017-2019 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | RJ | ECNOR/F | ENEL RJ | SE VENDA DAS PEDRAS 138 kV | Instalação de 3º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 50 MVar 3Φ e conexões | mar/22 | DIT | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | RJ | - | ENEL - RJ | SE ITAMBI 138 kV | Nova SE da ENEL | imediatO | Distribuição | Retirada | POTEE 2018 |
| PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | RJ | FURNAS | LIGHT/ENEL | SE ADRIANÓPOLIS 500 kV (RJ) | Instalação do 1º banco de reatores de barra (3+1) x 45,3 MVar/500 kV e equipamentos associados: (1 disjuntor, 1 chave seccionadora, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Extensão do barramento de 500 kV: (aquisição de 3 disjuntores, 2 TPC, 9 TC e 6 chaves seccionadoras de 500 kV, necessária para complementação do arranjo em anel para a manobra dos reatores); Instalação de sistema de proteção, controle e supervisão e demais obras associadas à ampliação do pátio de 500 kV, dentre elas: (terraplenagem, ampliação da malha de aterramento, sistema de drenagem oleosa e pluvial, arruamento, realocação de 5 galpões da área industrial e licenciamento ambiental); Transferência do reator de linha RT06, e equipamentos associados, para o barramento em anel da SE Adrianópolis 500 kV. Necessidade de expansão do barramento de 500 kV. | imediatO | RB | Alteração | POTEE 2019 |
| EPE-DEE-RE-029/2018- rev1 Ofício nº 244/2020/DPE/SPE- MME, de 18/9/2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro- Oeste / Acre-Rondônia | RJ | Neogene rgia Guanab ara Transm issão de Energia S.A. | - | SE 500 kV Campos 2 | Reator de Barra 500 kV, (9+1R) x 33,3 Mvar 1Φ IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM | abr/22 | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2018-2020 EPE-DEE-RE-044/2017- rev1 Carta Furnas ET.E.E.017.2018, de 08/8/2018 CARTA ONS - 0486/DPL/2018, de 10/9/2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | FURNAS | - | SE SUL 345 kV (SP) | Seccionamento da LT 345 kV Ibiúna - Tijuco Preto C1 e construção de trecho de LT circuito duplo 3x954 MCM, 12 km (com fator de linha curta de 20 %), entre o ponto de seccionamento e a SE Sul. Instalação de 2 módulos de entrada de linha (EL) e 345 kV na SE Sul. Implantação de casa de controle e serviços auxiliares na SE Sul. | Imediato | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| PAR 2016-2018 Carta ONS - 0595/DPL/2019, de 28/10/ 2019 (Processo ANEEL 48500.003889/2015-67) | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE DRACENA (SP) | Substituição de dois transformadores 138/13,8 kV, de 18,75 MVA para 33,3 MVA, cada, e dos módulos de conexão 13,8 kV e do sistema de proteção associado. (OBS.: Obra publicada na CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS DE TRANSMISSÃO 2017/2016 VOLUME I – REDE BÁSICA e DIT, de dezembro/2017) | Imediato | DIT | Retirada | POTEE 2019 |
| PAR 2019-2023 EPE-DEE-RE-063/2012- rev3 OFÍCIO nº 118/2020- SCT/ANEEL, de 2/3/2020 (Processo ANEEL 48500.005638/2019-41) | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | MATA DE SANTA GENEB RA TRANS MISSÃO S.A. | - | SE FERNÃO DIAS 500 kV | Instalação do 1º. e 2º. bancos de reatores de barra (6+1) x 60 Mvar/500 kV e conexões. (OBS.: Obra está sendo realizada para a instalação de dois bancos de reatores de mesma tensão e potência na SE Fernão Dias pela Transmissora Serra da Mantiqueira S.A. (TSM), mediante contrato de concessão nº 37/2017-ANEEL) | Imediato | RB | Retirada | POTEE 2019 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---|----|---------------------|---|---|--|---|--------------|-----------|-----------------|
| PAR 2016-2018 EPE-DEE-RE-008/2015- rev1 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | LT 440 kV ARARAQUARA - MOGI MIRIM III (SP) | Seccionamento entre as estruturas números 272 e 273 para conexão na subestação de Araras. Inserção de uma estrutura tipo T4G com misulas adaptadas. Construção e montagem do trecho de linha de transmissão em 440 kV com extensão aproximada de 200 metros em circuito duplo com quatro cabos condutores tipo Grosbeak (636 kcmil) por fase. Substituição de cabos para-raios convencional por cabos para-raios óptico (OPGW) entre a SE Araras e a SE Mogi Mirim III, 61 km. Conexão da LT 440 kV Araraquara - Araras C2 no módulo de manobra existente da LT 440 kV Araras - Replan e remanejamento da conexão desta para o novo módulo de manobra a ser implantado na SE Araras. Instalação na SE Araras de 01 (um) módulo de conexão de linha de transmissão em 440 kV no atual travessão do transformador TR-3, com arranjo barra dupla a disjuntor e meio, destinado à LT 440 kV Araras - Mogi Mirim III. Instalação na SE Araras de 01 (um) módulo de conexão de linha de transmissão, 440 kV, com arranjo barra dupla a disjuntor e meio, destinado à LT 440 kV Araras - Replan (remanejamento). Substituição na SE Araraquara das bobinas de bloqueio no bay de Araras (fases Azul e Branca) e no atual bay de Mogi Mirim III (fase Branca). Substituição das bobinas de bloqueio na SE Araras no bay de Araraquara. Adequações nas subestações terminais dos Sistemas de Proteção, Teleproteção, Controle e Supervisão nos módulos de conexão das LTs 440 kV Araraquara - Araras C2, Araras - Mogi Mirim III, Araras - Replan (remanejamento) e obras associadas. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| PAR 2016-2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | IE PINHEI ROS | - | SE ARARAS (SP) | Substituição do disjuntor 38352-7 do módulo de interligação de barramentos do atual travessão do Transformador TR-3 por outro apropriado para manobras de linhas de transmissão com resistor de pré-inserção. Instalação de 01 (um) módulo de interligação de barramentos em 440 kV, com arranjo barra dupla a disjuntor e meio. Substituição dos seccionadores do travessão onde se conectará a LT 440 kV Araraquara - Araras C1/C2 para a capacidade mínima de 3000 A. Adequações no Sistema de Proteção, Controle e Supervisão e obras associadas. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| PAR 2017-2019 EPE-DEE-RE-067/2016- rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | EDP SP | SE APARECIDA 230/88 kV (SP) | Substituição de 3 (três) bancos de transformadores monofásicos (TR-1, TR-2 e TR-3) 230/88 kV de 60 MVA cada, por 3 (três) bancos de transformadores monofásicos 230/88-138 kV, (9+1) x 33,3 MVA. Adequação dos módulos de conexão 230 kV (anel 230 kV) e 88 kV existentes (disjuntores, seccionadores, TC's, pararraios, cabos e conexões). Substituição do bay 88 kV de interligação de barras (disjuntor, seccionadora, TC's e cabo de conexão). Adequação do barramento de 88 kV para capacidade superior a 2000 A. Adequação da malha de aterramento dos setores de 230 kV e 88 kV. Substituição do sistema de proteção de barras e falha de disjuntor no setor de 88 kV. | out/20 | RB | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| PAR 2016-2018 EPE-DEE-RE-077/2013- rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV ATIBAIA II - BRAGANÇA PAULISTA (SP) | Recapacitação para 75°C/90°C da LT 138 kV Atibaia II - Bragança Paulista, 12,9 km, entre o ponto de seccionamento da antiga LT 138 kV Mairiporã - Bragança Paulista para engate da SE Atibaia II e a SE Bragança Paulista; Substituição de 6 seccionadores, cabos e conexões 138 kV dos módulos de entrada da LT 138 kV Atibaia II - Bragança Paulista C1/C2, na SE Bragança Paulista, por superação da capacidade de corrente nominal devido a recapacitação da LT. | Imediato | DIT | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| PAR 2014-2016 EPE-DEE-RE-068/2012-r0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | - | CPFL PIRATININGA | LT 138 kV PEDRO TAQUES - MANOEL DA NÓBREGA | Construção de trecho de LT 138 kV operando em 88 kV, CD, condutor 954 MCM, temperatura de projeto 75/95°C, com aproximadamente 0,5 km de extensão e 1 cabo guarda OPGW 24 fibras para possibilitar a interligação entre a futura SE Manoel da Nóbrega e a LT 88 kV Henry Borden (EMAE) - Pedro Taques. A extensão final desta LT depende da localização da futura SE Manoel da Nóbrega. | A obra deverá ser concluída em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kV) se torne efetiva. | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| PAR 2019-2023 EPE-DEE-RE-087/2018- rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | LT 440 kV BOM JARDIM - ÁGUA AZUL | Seccionamento com construção de trecho de 32 km em circuito duplo e conexões na subestação de Fernão Dias. Adequação dos sistemas de proteção, controle e supervisão nas subestações terminais de Bom Jardim e Água Azul. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2019 |
| PAR 2019-2023 EPE-DEE-RE-027/2018- rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE ÁGUA VERMELHA 440/138 kV | 2° TF 440/138 kV, (3+1R) x 100 MVA 1Φ Instalação de cabo subterrâneo isolado 138 kV e ampliação da área operada com adequação da infraestrutura e terraplanagem. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2018-2020 EPE-DEE-NT-015/2019- rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV EUCLIDES DA CUNHA - MOCOCA | Recapacitação / recondutoramento de 17,7 km para capacidade mínima de 139 / 163 MVA, em condição normal/emergência de operação. Substituição de 6 seccionadores, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Euclides da Cunha - Mococa IV C1/C2 na SE Euclides da Cunha. | Imediato | DIT | Alteração | POTEE 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---|---------|---|----|--------------|---|--|--|----------|--------------|-----------|---|
| EPE-DEE-RE-027/2018- rev0 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV ÁGUA VERMELHA - BOA HORA | Reconstrução / recondutoramento, CD, 10,54 km, ampliando a capacidade da LT para 249/293 MVA e adequações dos terminais na SE Água Vermelha. | Imediato | DIT | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-027/2018- rev0 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV BOA HORA - JALES | Recapacitação / recondutoramento, CD, 45,04 km, ampliando a capacidade para 139/163 MVA e adequações dos terminais na SE Jales. | Imediato | DIT | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2014-2016 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE ITAPEVA | Instalação do 2º TR 138/34,5 kV de 30 MVA e módulos de conexão associados. Remoção dos transformadores 13,8/34,5 kV que atualmente funcionam como reserva (unidades TR-5, TR-6 e TR-7). Os cubículos 25, 26 e 27 devem ser adaptados para operar com rede de distribuição 13,8 kV, com capacidade de suportar corrente de 600 A e com função de proteção para terra de alta impedância (RAI). Ampliação dos barramentos 138 kV com implantação de módulo de infraestrutura de manobra; Reconfiguração do setor de 34,5 kV para arranjo barra principal e transferência, com instalação de barramento de transferência, complementação dos módulos de entrada de linha com a instalação de 4 seccionadores 34,5 kV em cada módulo de entrada de linha, 2 módulos de conexão de transformador e 1 de interligação de barramentos; Instalação de cabo isolado 34,5 kV no módulo de conexão do novo transformador; Remanejamento do módulo de entrada de linha 34,5 kV referente ao alimentador n.º37 para possibilitar a instalação do módulo de interligação de barramento 34,5 kV; Ampliar infraestrutura geral do setor de 34,5 kV; Instalação de sistema de paralelismo dos transformadores 138-34,5 kV; Instalação de 1 módulo de interligação de barramentos 13,8 kV, 2500 A, conectado por meio de cabo isolado num dos segmentos do barramento principal; Adequação do sistema de automatismo dos transformadores 138-13,8 kV; Remoção dos seccionadores 13,8 kV 7029-166/168; Instalação de bacia coletora e caixa separadora de óleo destinado ao TR-2 e 4. Instalação de parede corta-fogo destinado ao TR-4. Ampliação do sistema de serviços auxiliares composto da substituição de GAE e do sistema de automatismo e ampliação de painéis de | - | DIT | Retirada | |
| PAR 2014-2016 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE SÃO SEBASTIÃO | Instalação do 2º TR 138/34,5 kV de 40 MVA com grupo de ligação compatível com o TR existente, e módulos de conexão associados; Remoção dos transformadores elevadores TR3, TR4, TR5 e TR-7 13,8/34,5 kV que atualmente funcionam como reservas e módulos de conexão associados; Instalação de bacia coletora, parede corta fogo e caixa separadora de óleo destinadas ao novo transformador. Instalação de cabo isolado 34,5 kV no módulo de conexão do novo transformador; Reconfiguração do setor de 34,5 kV para arranjo barra principal e transferência, com a complementação de 2 módulos de entrada de linha existentes com 4 seccionadores 34,5 kV; Implantação de módulo de interligação de barramentos 34,5 kV conectado por meio de cabo isolado num dos segmentos do barramento principal; Remanejamento do módulo de conexão 34,5 kV do transformador n.º 8, 138-34,5 kV e complemento do módulo com a instalação de 1 seccionador 34,5 kV. Implantação de arruamento pavimentado para permitir o deslocamento do novo transformador 138-34,5 kV uma vez que não será possível utilizar as vias existentes; Ampliação da área do setor de 34,5 kV com remanejamento de 2 alimentadores de 13,8 kV, pertencentes à EDP SÃO PAULO, para permitir a implantação da nova configuração do setor de 34,5 kV; Instalação de sistema de paralelismo dos transformadores 138-34,5 kV; Ampliação do sistema de serviços auxiliares composto da substituição do GAE e do sistema de automatismo e ampliação de painéis de distribuição dos Serviços Auxiliares CA e CC. Implantação de novos sistemas de proteção das LT's 34,5 kV uma vez que a proteção existente está localizada em cubículos de conexão desativados. O cabo isolado 34,5 kV do módulo de conexão Substituição de 01 disjuntor (52-1), de 07 seccionadoras (29-2, 29-4, 29-6, 29-8, 29-10, 29-12, 29-14), todos associados com o vão do TR-1, e adequação da malha de terra. | - | DIT | Retirada | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 |
| PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | SP | - | ELEKTRO | SE CASTILHO 138 kV | Substituição de 01 disjuntor (52-1), de 07 seccionadoras (29-2, 29-4, 29-6, 29-8, 29-10, 29-12, 29-14), todos associados com o vão do TR-1, e adequação da malha de terra. | - | Distribuição | Retirada | POTEE 2018 |
| PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia | MG | CEMIG- GT | - | SE NEVES 1 500 kV (MG) | Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kV – 33,33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018 | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|--|-----------|--|----|--|-------------------------|---|---|----------|--------------|-----------|-----------------|
| PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | - | SE EMBOCORCAÇÃO 500 kV (MG) | Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kV – 33,33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018 | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | - | SE JAGUARA 500 kV (MG) | Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kV – 33,33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018 | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| Carta ONS - 0233/DPL/2019, de 02/05/2019 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | EMIG-G | - | TAQUARIL 345/230-13,8 | Desativação de bancos de capacitores de 13,8 kV, C1 e C2, cada um com 14,4 Mvar, instalados no terciário do autotransformador T1 345/230-13,8kV – 225/225/75 MVA da SE Taquaril | Imediato | RB | Retirada | POTEE 2019 |
| CARTA ONS-0047/DPL/2019 de 30/1/2019 | Reforço | Região Norte / Nordeste | CE | Sistema de Transmissão Nordeste S.A. - STN | - | SE TIANGUÁ 500 kV | Instalação unidade reserva de 50 MVar 500 kV para reatores da LT 500 kV Teresina II/Tianguá II C2 e obras associadas. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2019 |
| EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 OFÍCIO 0276 /EPE/2020 CARTA ONS – 0282/DPL/2020 de 7/5/2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | CE | DUNAS TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A. | ENEL Distribuição Ceará | SE 230/69 kV PACATUBA | 3º Transformador trifásico 230/69 kV, 200/240 MVA | 2024 | RB | Retirada | POTEE 2019 |
| PAR 2016-2018 EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | - | SE TARUMÃ 230/138 kV (NOVA) (AM) | 2 ATs 230/138 kV - (6+1) x 100 MVA e 2 ELs de 138 kV | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| PAR 2016-2018 EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | - | LT 230 kV LECHUGA - TARUMÃ C1 e C2 (AM) | Circuito duplo, 9,3 km, 2x954 MCM e 3,2 km subterrâneo, 1x2000 mm ² (XLPE Cobre). | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE AMAZONAS | LT 138 kV Lechuga - Amazonas C1 e C2 - CD 2 x 954 MCM - cabo OPGW + LD Manaus - Amazonas 69 kV - CS (seccionamento da LD Manaus - Cidade Nova 69 kV - C1) e LD 69 kV Amazonas - Santo Antônio - CS 1 x 1272 MCM | mai/21 | Distribuição | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE DISTRITO 3 | LT 138 kV Jorge Teixeira - Distrito Três - C1 e C2 - 2 x 795 MCM - cabo OPGW (radial) | Imediato | Distribuição | Alteração | POTEE 2018 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE DISTRITO 3 | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 24 alimentadores | Imediato | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV JORGE TEIXEIRA - DISTRITO III | Construção de LT 138 kV CD, 5 km, 2x795 MCM. | Imediato | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE AMAZONAS | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA, TR 138/69 kV - 150 MVA, adequações na SE Lechuga 138 kV, 2 conexões de LD da EDAM na SE Lechuga 138 kV | mai/21 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV LECHUGA - AMAZONAS | Construção de LT 138 kV CD, 2,5 km, 2x795 MCM. | mai/21 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE RIO PRETO DA EVA | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 2x20 MVA, 10 alimentadores e LT 138 kV Lechuga - Rio Preto da Eva - CS 1 x 477 MCM - 55 km - cabo OPGW | mai/21 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV LECHUGA - RIO PRETO DA EVA | Construção de LT 138 kV CS, 55 km, 1x477 MCM. | mai/21 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| NT ONS 0035/2016-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE IRANDUBA DOIS | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 1x40 MVA e 7 alimentadores, TR 138 kV/69 kV - 1 x 50 MVA, 01 banco capacitor 138 kV 20 Mvar, LT 138 kV Compensa - Iranduba Dois C1 - CS 1 x 795 MCM - 20 km e adequações nas subestações de Compensa e Iranduba Dois 138 kV | mai/22 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE DISTRITO 4 | Construção dos setores de 138 e 13,8 kV, 3 TR 138/13,8 kV - 40 MVA | mai/23 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV MAUÁ III - DISTRITO 4 | Construção de LT 138 kV CD, 3 km, 2x795 MCM. | mai/23 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| NT ONS 0035/2016-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE MANACAPURU DOIS | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 1x40 MVA e 7 alimentadores, 1 banco capacitor 138 kV 30 Mvar, LT 138 kV Iranduba Dois - Manacapuru Dois C1 - CS 1 x 477 MCM - 70 km e adequações nas subestações Iranduba Dois e Manacapuru Dois 138 kV | mai/23 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---|-----------|-------------------------|----|-----------------------------------|---------------|--|--|----------|--------------|-----------|-----------------|
| EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE JARAQUI 2 | Construção dos setores de 138 e 13,8 kV, 3 TR 138/13,8 kV - 40 MVA | mai/24 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV AMAZONAS - JARAQUI 2 C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 9,1 km, 2x795 MCM. | mai/24 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE PONTA NEGRA 2 | Construção dos setores de 138, 69 e 13,8 kV, 2 TR 138/13,8 kV - 40 MVA e 2 TR 138/69 kV - 150 MVA | nov/25 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV TARUMÁ - PONTA NEGRA 2 C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 10,0 km, 2x954 MCM, associada a integração do setor de 138 kV da nova SE Tarumá | nov/25 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | LT 138 kV COMPENSA - PONTA NEGRA 2 C1 e C2 | Construção de LT 138 kV CD, 3,5 km, 2x795 MCM. | nov/25 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | AM | - | ED AMAZONAS | SE SANTA ETELVINA | Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA | mai/26 | Distribuição | Alteração | POTEE 2017/2016 |
| PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE BOM JESUS DA LAPA 230/69 kV | 2º TR 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, em substituição ao TR 230/69/13,8 kV – 33 MVA (04T2) existente, e Regulador série associado 04T2/02R2. OBS.: Processo ANEEL 48500.001254/2019-59 | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2014-2016 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE CATU 230/69 kV | 4º TR 230/69 kV - 100 MVA | Imediato | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| PAR 2019-2023 EPE-DEE-RE-074/2018-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | SÃO PEDRO TRANSMISSORA DE ENERGIA | COELBA | SE RIO GRANDE II 230/138 kV | 3º AT 230/138 kV - 100 MVA | Imediato | RB | Retirada | POTEE 2018 |
| CARTA ONS-0160/DPL/2018 - NT ONS DPL-REL-0099/2018 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE MATATU 230/69 kV | Transferência do transformador 230/69 kV - 100 MVA da SE Natal II para SE Matatu, para operação como reserva fria na SE Matatu até a entrada em operação do 4º transformador 230/69 kV - 100 MVA nesta subestação | Imediato | RB | Retirada | POTEE 2019 |
| PAR 2019-2023 Ofício nº 0271/2020/EPE e a CARTA ONS – 0266/DPL/2020, de 5/5/2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | MA | ELETRO NORTE | EQUATORIAL MA | SE MIRANDA II 230/69 kV (MA) | 3º TR 230/69 kV - 100 MVA | nov/23 | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2019-2023 Ofício 0252 /EPE/2020 CARTA ONS – 0120/DPL/2020, de 20/4/2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | MA | ELETRO NORTE | EQUATORIAL MA | SE IMPERATRIZ 230/69 kV (MA) | 4º TR 230/69 kV - 100 MVA | nov/23 | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2018-2020 OFÍCIO 0271/2020/ /EPE CARTA ONS – 0266/DPL/2020, ambos de 05 de maio de 2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | MA | ELETRO NORTE | EQUATORIAL MA | SE PORTO FRANCO 230/69 kV (MA) | 4º TR 230/69 kV - 100 MVA | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | TRONORTE | | SE RIBEIRO GONÇALVES 230/69 kV (PI) | 2º TR 230/69 kV - 50 MVA | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2018 |
| PAR 2019-2023 CARTA ONS-0318/DPL/2020 de 28/5/2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | MA | ELETRO NORTE | - | SE IMPERATRIZ 500 KV | Substituição do banco de capacitores série (p/Colinas C1) Substituição do banco de capacitores série, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Colinas C1, de 23,8 Ω e IN= 1500 / 2250 A, por um banco de capacitores série de 39,7 Ω e IN= 1650 / 2250 A. desmontagem e a retirada do banco existente, caso necessário. | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2019 |
| PAR 2019-2023 CARTA ONS-0318/DPL/2020 de 28/5/2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | TO | TRONOF | - | SE COLINAS 500 KV | Substituição do banco de capacitores série, localizado na saída de linha da LT 500 kV Colinas – Imperatriz C1, de 23,8 Ω e IN= 1500 / 2250 A, por outro de mesmo valor ôhmico e IN= 1650 / 2250 A Obs.: Obra publicada no Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica – Ciclo 2017/2016 – Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil | Imediato | RB | Alteração | POTEE 2019 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---|----------|-------------------------|----|-----------------|---|----------------------|---|--------|----|-----------|------------|
| PAR-2019 A 2023_Volume_Tomo_02 SGPMR 001021/2018 CARTA ONS- 0318/DPL/2020 de 28/5/2020 | Melhoria | Região Norte / Nordeste | MA | ELETRO NORTE | - | SE 500 kV Imperatriz | Retirada do TCSC, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Colinas C1, de 15,9 Ω e IN= 1500 / 2250 A.0 Obs.: Obra publicada no Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica – Ciclo 2017/2016 – Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil | dez-21 | RB | Alteração | POTEE 2019 |
|---|----------|-------------------------|----|-----------------|---|----------------------|---|--------|----|-----------|------------|

POTEE Anteriores

| ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO | REFERÊNCIA | CLASSIFICAÇÃO | REGIÃO | UF | TRANSMISSORA OU GERADORA | DISTRIBUIDORA | INSTALAÇÃO | DESCRIÇÃO | DATA DE NECESSIDADE | CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO | Ciclo POTEE |
|------------------------|---|---------------|---------------------------------|----|--------------------------|---------------|--|---|---|-----------------------------|---|
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT/CGT ELETROSUL | RGE | SE CAXIAS DO SUL 5 | 3° TF 230/13,8 kV - 50 MVA (3Φ) e conexões | Imediato | RB | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT/CGT ELETROSUL | RGE | SE CAXIAS DO SUL 5 | Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos três transformadores 230/13,8 kV. | Imediato | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT/CGT ELETROSUL | RGE | SE CAXIAS DO SUL 5 | Desmantelamento do Pátio de 69 kV Nota: Segundo o estudo emitido pela EPE o desmantelamento do setor de 69 kV da SE Caxias do Sul 5 depende da implantação da nova SE Caxias Norte 525/230/138 kV e é necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 kV dessa subestação. | Imediato | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023 Ofício nº 0249/ EPE/2020 CARTA ONS – 0241/DPL/2020, ambos de 02 de abril de 2020 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CGT ELETROSUL | RGE | SE GRAVATAÍ 3 | 2º TF 230/69 kV – 165 MVA (composto por bancos 1Ø de 3 x 55 MVA) e conexões. | Imediato | RB | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT | CEEE-D | SE PORTO ALEGRE 10 | Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. | Imediato | RB | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-046/2013-rev1 PAR 2015-2017 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | RS | CEEE-GT | - | LT 230 kV GRAVATAÍ 2 – GRAVATAÍ 3 C1 | Recapacitação, Circuito simples, 13,5 km, 1x715,5 MCM. Nota: A LT 230 kV Gravataí 2 – Gravataí 3 C1 pertence parte à CGT ELETROSUL e parte ao governo do estado do Rio Grande do Sul. A transferência desses ativos à CEEE-GT foi autorizada pela ReA ANEEL nº 3813/2012, mas até o momento não foi efetivada. | Imediato | RB | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 PAR 2017-2019 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | SC | CGT ELETROSUL | - | LT 230 kV JOINVILLE SUL - JOINVILLE C1 | Recapacitação Circuito simples, 12 km, 1 x 715 MCM Nota: Recapacitação no trecho entre o ponto de seccionamento da LT 230 kV Blumenau – Joinville na SE Joinville Sul até a SE Joinville. | ASSOCIADA A SE JOINVILLE SUL 525/230/138 kV | RB | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 PAR 2017-2019 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | SC | CGT ELETROSUL | - | LT 230 kV JOINVILLE SUL - JOINVILLE C2 | Recapacitação Circuito simples, 0,2 km, 1 x 715 MCM Nota: Recapacitação no trecho entre o ponto de seccionamento da LT 230 kV Joinville – Joinville Norte na SE Joinville Sul até a SE Joinville. | ASSOCIADA A SE JOINVILLE SUL 525/230/138 kV | RB | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 PAR 2017-2019 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | SC | CGT ELETROSUL | - | LT 230 kV JOINVILLE SUL - JOINVILLE NORTE C1 | Recapacitação Circuito simples, 18 km, 1 x 636 MCM Nota: Compatibilização com o circuito C2. Nota: Recapacitação no trecho entre o ponto de seccionamento da LT 230 kV Blumenau – Joinville Norte na SE Joinville Sul até a SE Joinville Norte. | ASSOCIADA A SE JOINVILLE SUL 525/230/138 kV | RB | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | - | LT 230 kV CAMPO COMPRIDO - SANTA QUITÉRIA C1 | Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (T-ACSR Rook), 6 km | Imediato | RB | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | CAIUÁ TRANSMISSORA | COPEL-D | SE SANTA QUITÉRIA | Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática em 13,8 kV, considerando a instalação de um painel. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores. | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE CAMPO DO ASSOBIO | Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE UBERABA | Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE CAMPO COMPRIDO | Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE DISTRITO INDUSTRIAL DE S.J. DOS PINHAIS | Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos | Imediato | DIS | 2017/2016 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---------|---|---------|--|----|---|------------------------|---|--|----------|--------------|---|
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE PONTA GROSSA NORTE | Instalação de disjuntor interligador dos barramentos em 13,8 kV, individualização da BT dos TRs em 13,8 kV e instalação de relé para implementar transferência automática de atendimento às cargas em 13,8 kV e 34,5 kV. | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE PONTA GROSSA SUL | Setor 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras e construção do circuito geral do transformador 2. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores. Setor 34,5 kV: Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel. | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 PAR 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE SÃO MATEUS DO SUL | Setor 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento do alimentador Estiva de 13,8 kV, Setor 34,5 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento de um dos gerais. Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores. | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-069/2015-rev0 PAR/PEL 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D ENERGISA MS | SE GUAÍRA 230/138 kV | 3º Banco de AT 230/138 kV – 1 x 225 MVA e conexões. | Imediato | RB | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-032/2015-rev0 PAR/PEL 2016-2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE SARANDI 230/138 kV | 3º AT 230/138 kV - 150 MVA e conexões | dez/22 | RB | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-032/2015-rev0 PAR 2016/2018 | Reforço | Região Sul / Mato Grosso do Sul | PR | COPEL-GT | COPEL-D | SE UMUARAMA SUL 230/138 kV | 3º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ | jan/23 | RB | Consolidação de Obras de Transmissão 2015 |
| ONS | PAR 2019-2023 PAR 2018-2020 Carta ONS nº 1049/100/2017, de 03 de julho de 2017. | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RO | ELETRONORTE | - | SE COLETORA PORTO VELHO 500 kV (RO) | 2 reatores de barra monofásicos manobráveis de (6 + 1R) x 50 Mvar/500 kV e conexões DJM. Transferência do reator manobrável de linha de 110 Mvar/500 kV da LT 500 kV Coletora Porto Velho - UHE Jirau (ESBR) para a barra da SE Coletora Porto Velho 500 kV e conexão DJM. | Imediato | RB | 2018 |
| EPE/ONS | PAR 2018-2020 EPE-DEE-RE-018_2017-rev1 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | ITE - Itumbiara Transmissora de Energia | - | SE CUIABÁ 500/230 kV (MT) | 2º Banco de Autotransformadores 500/230 kV de 750 MVA e conexões. | Imediato | RB | 2018 |
| EPE/ONS | PAR 2019-2023 OFÍCIO 0271/2020 / EPE CARTA ONS – 0266/DPL/2020, de 05 de maio de 2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | ELETRONORTE | ENERGISA - MT | SE 230/138 kV LUCAS DO RIO VERDE | 2º ATF 230/138 kV, 3 x 25 MVA 1Φ e conexões | jan/22 | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MT | ELETRONORTE | ENERGISA - MT | SE PETROVINA | Adequação da SE aos Procedimentos de Rede: Seccionamento da LT 138 kV Rondonópolis – Couto Magalhães (DIT) e adequação do barramento de 138 kV | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL - RJ | SE ITAMBI 138 kV | Nova SE da ENEL | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL - RJ | LT 138 kV ROCHA LEÃO (ENEL) - LAGOS C1 e C2 | Recondutoramento, CD LT 138 kV Rocha Leão (ENEL) - Lagos C1 e C2 para o cabo T-Linnet, 1,5 km | mar/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL - RJ | LT 138 kV ROCHA LEÃO (ENEL) - LAGOS C3 e C4 | Recondutoramento, CD LT 138 kV Rocha Leão (ENEL) - Lagos C3 e C4 para o cabo T-Linnet, 1,8 km | mar/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | LIGHT | SE 500/138 kV Zona Oeste | 2º ATF 500/138 kV, 3 x 300 MVA 1Φ | Imediato | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | ENEL - RJ | SE 138 kV Casimiro de Abreu 138 kV | Construção de nova subestação. Seccionamento da LI 138 kV Rocha Leão (Furnas) - Magé –C1 e C2 na SE Casimiro de Abreu 138 de 04 Els kV. | dez/20 | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | - | ENEL - RJ | SE 138 kV Seccionadora | Construção de uma subestação Seccionadora e 7,0 km de linha de transmissão para interligar a SE LAGOS 345/138 kV (NOVA SE). | mar/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev0 PAR 2017-2019 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | ENEL - RJ | SE IRIRI 138 kV (RJ) | Seccionamento da LT 138 kV Rocha Leão - Campos C2 na SE Iriri, CS 138 kV, 1x556,5 MCM, 0,5 km, 2 EL Obra relacionada com a SE Lagos 345/138 kV. | mar/22 | DIT | 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---------|---|---------|---|----|-----------|---|--|--|----------|--------------|------|
| EPE/ONS | NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | ENEL - RJ | SE UTEC 138/69 kV (RJ) | Instalação de 01 TR 138/69kV - 73 MVA em substituição ao transformador de 67 MVA sinistrado em 29/07/2014 | Imediato | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | ENEL - RJ | SE UTEC 138/69 kV (RJ) | Instalação do 2º TR 138/69kV - 73 MVA em substituição ao transformador TR01 ou TR02 de 20 MVA para atendimento ao critério N-1 (perda do transformador do TR1 de 73 MVA ocasiona restrição de carga na ENEL) | Imediato | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-074/2013-rev1 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | ENEL - RJ | LT 138 kV FUNIL - ITATIAIA C1 e C2 | Construção de nova LD 138 kV circuito duplo, 7 km, 1x 556,5 MCM - CCA (Dove). | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-074/2013-rev1 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | ENEL - RJ | SE FUNIL 138 kV | 1 Módulo de infraestrutura de Manobra. 2 EL 138 kV BD4 (associados a LI Funil - Itatiaia circuitos 1 e 2) | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev0 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | RJ | FURNAS | ENEL - RJ | SE CAMPOS 138 kV | Conectar os dois novos circuitos da LD 138 kV Campos - Mombaça na SE Campos 138 kV nas duas ELS onde estavam a conexão do consumidor LLX e um dos circuitos para Itava. | Imediato | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV BARIRI - BAURU (SP) | Reconstrução / recondutoramento para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, 37,8 km. Substituição de cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Bauru - Bariri C1/C2 na SE Bariri. | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV DRACENA - FLÓRIDA PAULISTA (SP) | Reconstrução / recondutoramento para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, 45,1 km, + 17,7 km (trecho de seccionamento da UTE Rio Vermelho). Substituição de 10 seccionadores cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Dracena - UTE-Rio Vermelho/Flórida Paulista e do sistema de proteção e teleproteção do módulo de entrada da LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista na SE Dracena. Substituição de 10 seccionadores, 6 TC's, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Dracena - UTE-Rio Vermelho/Flórida Paulista e de 1 bobina de bloqueio e do sistema de proteção e teleproteção do módulo de entrada da LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista na SE Flórida Paulista. Substituição de 2 seccionadores do módulo de interligação de barramentos 138 kV na SE Flórida Paulista. Substituição dos cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV UTE Rio Vermelho - Flórida Paulista / Dracena e do módulo de interligação de barramentos na SE UTE Rio Vermelho. | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV IBITINGA - BARIRI (SP) | Reconstrução / recondutoramento para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, trecho de 5,3 km entre a SE Ibitinga e a derivação Ibitinga (CPFL Paulista). Substituição de 2 disjuntores, 6 seccionadores, 6 TC's, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Ibitinga - Bariri C1/C2 na SE Ibitinga. | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS/EPE | PAR 2014-2016 EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV PORTO FERREIRA - ARARAS (SP) | Reconstrução / recondutoramento da LT 138 kV Araras - Porto Ferreira C1 e C2, no trecho entre Porto Ferreira e a derivação Araras I (ELEKTRO), com extensão de 56,7 km, alterando o seu limite de transmissão para a capacidade mínima de 206/242 MVA. Adequação dos módulos de entrada de linha na subestação Porto Ferreira, associada à reconstrução de trecho da LT 138 kV Araras - Porto Ferreira C1 e C2, por meio da substituição de 6 seccionadoras, 6 TC's, cabos e conexões, para capacidade nominal mínima de 1.011 A. Será necessária a utilização de bay móvel, painel provisório e variante para viabilizar a substituição. | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV RIO CLARO I - BARRA BONITA (SP) | Reconstrução / recondutoramento para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, trecho de 8,8-km entre a SE Rio Claro I e a derivação Rio Claro III. Substituição de 6 seccionadores dos módulos de entrada da LT 138 kV Rio Claro - Barra Bonita C1/C2 na SE Rio Claro I. | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS/EPE | PAR 2014-2016 EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV SÃO JOSÉ DO RIO PRETO - CATANDUVA (SP) | Reconstrução / recondutoramento, ampliando a capacidade de toda a LT (49,3 km) para 206/242 MVA. Substituição dos sistemas de proteção e teleproteção, além de adequação dos módulos de entrada de linha nas SE São José do Rio Preto e Catanduva para capacidade nominal mínima de 680 A. | Imediato | DIT | 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---------|---|---------|--|----|--|---------------------------------------|--|--|----------|--------------|------|
| ONS | PAR 2014-2016 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE DRACENA (SP) | Individualização dos módulos de conexão 138 kV dos transformadores 138-13,8 kV n.º 1 e 2 com a instalação de um novo módulo de conexão de transformador, barra dupla a cinco chaves, cabo isolado 138 kV e remoção dos seccionadores 138 kV n.º 18329-66 e 18329-68. Instalação de 3 TC 138 kV de pedestal em substituição aos instalados na bucha do TR-2 138-13,8 kV; Implantação de módulo de interligação de barramentos 13,8 kV conectado por meio de cabo isolado num dos segmentos do barramento principal; Ampliação do barramento 13,8 kV para possibilitar a implantação do módulo de interligação de barramentos; Instalação de sistema de automatismo dos transformadores 138-13,8 kV; Substituição de 21 TC 13,8 kV e do sistema de proteção dos alimentadores n.º 10,11,12,13,14,16 e 17 por superação da capacidade nominal; Ampliação do sistema de serviços auxiliares composto da substituição do transformador de serviço auxiliar 13,8-0,22 kV e adequação dos painéis de distribuição dos Serviços Auxiliares CA e CC Utilização de SE Móvel para substituição dos transformadores. Substituição de 75 seccionadores monopólares 13,8 kV, 1 seccionador tripolar 13,8 kV, 8 disjuntores 13,8 kV, 3 TCs 13,8 kV e sistema de proteção 13,8 kV do alimentador 15 e adequações necessárias no setor de 13,8 kV, devido final de vida útil. | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2014-2016 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE PORTO FERREIRA 138 kV (SP) | Instalação de compensação capacitiva 1x50 Mvar, 138 kV, e módulo de conexão associado, composto por 1 disjuntor, 2 chaves seccionadoras sem lâmina de terra, 1 chave seccionadora com lâmina de terra, 3 TC, 3 TP e 3 pararraios; Realocação de 2 TP, 138 kV, de barras para possibilitar a conexão do módulo de manobra do banco de capacitor com os barramentos 138 kV. Instalação de sistemas de comando, controle, medição, supervisão e proteção, associados ao novo banco de capacitores; Ampliação do sistema de proteção de barras do setor 138 kV, devido à implantação do banco de capacitores; Instalação de sistema de proteção, controle e supervisão no módulo de manobra de interligação de barramento que atualmente não dispõe desse sistema. | Imediato | DIT | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-NT-076/2017-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENERGISA - SUL/SUDESTE | SE TUPÃ 138 kV | Instalação de 1 (uma) EL 138 kV (barra simples) para a conexão da LT 138 kV Tupã - Getulina, incluindo Sistema de Medição para Faturamento. Instalação de 3 (três) CT 138 kV, incluindo Sistema de Medição de Faturamento em cada CT. Manutenção de espaço físico para possível necessidade futuras de instalação de compensação capacitiva na subestação. | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | LT 138 kV ÁGUA VERMELHA - VOTUPORANGA II | Adequação nos equipamentos terminais. | jan/22 | DIT | 2018 |
| EPE | PAR 2014-2016 EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV SÃO JOSÉ DO RIO PRETO - CATANDUVA II | Reconstrução / recondução para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, com extensão de 49,3 km. Adequação dos módulos de entrada de linha nas duas subestações para capacidade nominal mínima de 680 A. Substituição dos sistemas de proteção e teleproteção dos módulos de entrada da LT 138 kV São José do Rio Preto - Catanduva C1/C2, nas SE São José do Rio Preto e Catanduva. | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS/EPE | EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | LT 230 kV TAUBATÉ - SÃO JOSÉ DOS CAMPOS C1 | Adequação nos equipamentos terminais. | Imediato | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 PAR 2016-2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | TIJOA (GERAÇÃO) | - | SE TRÊS IRMÃOS 440 kV (SP) | Adequação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão do módulo de conexão do gerador G-3 da UHE Três Irmãos. | Imediato | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE VALPARAÍSO 138 kV | Instalação de 01 banco de capacitores, 70 Mvar/138 kV, e módulo de conexão associado. | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE PRESIDENTE PRUDENTE 138 kV | Instalação de 01 banco de capacitores, 138 kV, 30 Mvar, ampliando o banco existente, e adequações no módulo de manobra. | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS/EPE | PAR 2019-2023 EPE-DEE-RE-063/2012-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | GUARACIABA TRANSMISSORA DE ENERGIA S A | - | SE MARIMBONDO II 500 kV | Instalação do 2º. banco de reatores de barra 3 x 45,3 Mvar/500 kV e conexões. | Imediato | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE OESTE 440 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | Imediato | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE MOGI MIRIM III 440 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 33,3 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | Imediato | RB | 2019 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---------|--|------------|--|----|------------------------------------|---------------------------------------|---|--|---|--------------|-----------|
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE TAUBATÉ 440 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | Imediato | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2019-2023 | 28/07/2020 | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE RIBEIRÃO PRETO 440 kV | Instalação de uma unidade reserva de 66,67 Mvar/460 kV para o banco de reatores de linha RE-1 e obras associadas. | Imediato | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE SANTO ÂNGELO 440/138 kV | Instalação de uma unidade reserva de 100 MVA para o banco TR-5. | Imediato | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | - | SE BAURU 440 kV | Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados. | Imediato | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2016-2018 Carta ONS-1332/100/2014 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | Araraquara Transmissora de Energia | - | SE ARARAQUARA 2 500 kV (SP) | Alimentação em 13,8 kV para os serviços auxiliares do Elo CC a partir do terciário do AT2 500/440/13,8 kV. | Imediato | RB | 2017/2016 |
| ONS/EPE | PAR 2015-2017 EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | IE PINHEIROS | CPFL PAULISTA | SE MIRASSOL II 440/138 kV (SP) | Instalação do 3º banco de autotransformadores de 440/138 kV de 3x100 MVA. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 440 kV, arranjo DJM do travessão de Ilha Solteira C-1. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 138 kV, arranjo BD5. Prolongamento dos barramentos de transferência de fase reserva de 440 e 138 kV. Prolongamento do barramento 138 kV, para instalação de mais um módulo de conexão de transformador (padrão 4 módulos), prevendo espaço para futuro seccionamento de barras. Adequação da infraestrutura geral da subestação. Adequação/Instalação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão. | Imediato | RB | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2013-2015 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | LT 138 kV MONGAGUÁ - PERUIBE (SP) antiga LT 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe | Desmontagem do trecho entre as SE Mongaguá e Peruíbe, circuito duplo devido à solicitação do DER para futura expansão da Rodovia SP-055. A execução dessa obra é de responsabilidade da ISA CTEEP por determinação da ANEEL (ofício 106/2017 da SFF) e deverá ser combinada com a (re)construção da LT 138 kV Mongaguá - Peruíbe, de responsabilidade da ELEKTRO. | Imediato | DIT | 2017/2016 |
| ONS/EPE | PAR 2017-2019 EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO | SE BOTUCATU (SP) | Substituição do TR-3 e TR-5 138/88 kV de 24 MVA por dois autotransformadores de 40 MVA | Imediato | DIT | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2015-2017 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | ISA CTEEP | ELEKTRO | SE DRACENA (SP) | Substituição do TR-4 de 138-69 kV de 25 MVA para 40 MVA, prevendo-se TC em todas as buchas; Módulo de conexão de transformador 138 kV, arranjo BD5, considerando-se instalação de um disjuntor, cinco seccionadores sem lâmina terra (dois a serem remanejados), três TP e três pararraios, com utilização de cabo isolado 138 kV para conexão do módulo de conexão ao TR-4. Realocação de três TPs que atualmente atendem os TR-3 e TR-4, para atender a alta do TR-3, Realocação de três TC do lado 138 kV do TR-4 para nova posição no bay do TR4, Realocação de dois seccionadores 138 kV das entradas dos TR-3 e TR-4 para isolar o disjuntor do novo TR-4. Instalação de módulo de interligação das saídas das linhas de 69 kV, considerando instalação de um disjuntor, um seccionador sem lâmina terra, relocação do seccionador 154 e instalação de seis TC e seis TP nas saídas de linhas de 69 kV; Adequação dos painéis de distribuição de 220/125 VCC, para serviços auxiliares, Adequação de Sistema de Proteção, Controle, Supervisão e paralelismo, com instalação de painel de comando do módulo de conexão 138 kV do TR-4; Instalação de painel de automatismo para ELs de 69 kV; Ampliação das Proteções de Barras de 138 kV. | Imediato | DIT | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-NT-076/2017-rev0 e Correspondência ENERGISASS/VPR/Nº002/2018 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ENERGISA - SUL/SUDESTE | LT 138 kV TUPÁ - GETULINA | Construção de LT 138 kV, circuito simples, condutor T-LINNET 336,4 MCM, predominando estruturas de concreto em área urbana e metálicas em área rural, com capacidade operativa de 150/199 (normal/emergência), com extensão de aproximadamente 83,5 km e 01 EL de 138 kV na SE Getulina. | Imediato | Distribuição | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-068/2012-r0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ELEKTRO | LT 138 kV MONGAGUÁ - MANOEL DA NÓBREGA | Construção de LT em 138 kV com extensão de 17 km, CD, 795 MCM, 75ºC/90ºC, possibilitando a interligação em 138 kV entre a SE Mongaguá e a nova SE Manoel da Nóbrega. Essa obra deverá ocupar parte da faixa da LT 88 kV Pedro Taques - Mongaguá a qual deverá ser retirada pela ISA CTEEP para possibilitar a implantação da nova linha, conforme determinação da ANEEL (ofício 106/2017 da SFF). | A obra deverá ser concluída em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kV) se torne efetiva. | Distribuição | 2017/2016 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---------|---|-----------|--|----|---|---------------|---|--|---|--------------|-----------|
| EPE | EPE-DEE-RE-068/2012-r0 Ofício 022/2015-SPE-MME | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | ELEKTRO | LT 138 kV MONGAGUÁ - PERUIBE | Reconstrução, 50 km, CD, de 336,4 MCM para 795 MCM, 75°C/90°C, do trecho entre a SE Mongaguá e a SE Peruíbe. A linha nova ocupará parte da faixa da linha antiga, devendo ser implantada em conjunto com a retirada da linha antiga. A ELEKTRO construirá, também, o trecho CD subterrâneo de 0,5 km entre a SE Mongaguá e o ponto de seccionamento da LTCD 138 kV Embu - Peruíbe. | A obra da ELEKTRO deve ser coordenada com a desmontagem do mesmo trecho ainda por ser autorizada à ISA CTEEP. As obras deverão ser concluídas em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kV) se torne efetiva. | Distribuição | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-107/2015-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | SP | - | CPFL PAULISTA | LT 138 kV BAGUAÇU - ARAÇATUBA | Construção de LT 138 kV, CD, 795 MCM, 19 km. | nov/20 | Distribuição | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2019-2023 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE TRÊS MARIAS 138/13,8 kV (MG) | Instalação do 2º transformador regulador 138/13,8 kV – 15 MVA trifásico e instalação de proteção diferencial principal e alternada para o novo transformador. Individualização das manobras em 138 kV e de duas conexões em 13,8 kV. Instalação de BC 3,6 Mvar. Instalação de interligação de barras de 13,8 kV. Desativação do pátio de 69 kV, e a desmontagem do auto T11 - 289/138-69 kV – 40 MVA e equipamentos associados (3TCs 300 kV, 6 TCs 138 kV, 3 TPs 138 kV, 3 PR 138 kV, 1 seccionador 300 kV, proteções do banco, bases e fundações). Adicionalmente, está prevista a instalação de disjuntores e seccionadores nos terciários (13,8 kV) dos autos T10 e T15 para suprimento aos serviços auxiliares da SE, contemplando: disjuntor, 1 seccionador, 3TPs, trafo 300 kVA, 3 chaves fusíveis, barramentos de 13,8 kV e painel dual para automatismos, em cada um dos terciários. | dez/20 | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | FURNAS | ENEL - GO | SE RIO VERDE 138 kV (GO) | 1 BC de 80 Mvar /138 kV, conexão BPT3 e demais adequações necessárias nos sistemas de proteção, controle e supervisão, para atendimento aos Procedimentos de Rede, do ONS | Imediato | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-DEA-RE-008_2013-rev1 PAR 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE VESPASIANO 2 138 kV | Instalação de 2 bancos de capacitores de 24,6 Mvar/138 kV e módulo de conexão. | dez/20 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-DEA-RE-008_2013-rev1 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV VESPASIANO 2 – SANTA LUZIA 1 (LD 2) E LD 138 kV VESPASIANO 2 – BH HORTO | Seccionamento da LD 138 kV Santa Luzia 1 – BH Horto e a construção de 17 km de circuito duplo, 170 mm ² , 150 MVA, até a SE Vespasiano 2 | dez/20 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-055_2012-rev3 PAR/PEL 2018-2020 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE IPATINGA 2 | Instalação de transformador 138/69 kV, 2 x 15 MVA. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV e ao 2º AT 230/138 kV da SE Ipatinga 1. | mar/21 | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2018-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV AVATINGUARA - UBERLÂNDIA 1, C1 e C2. | Seccionamento dos circuitos existentes para conexão da nova subestação de RBF Monte Alegre de Minas 2. | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2018-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV PATROCÍNIO - SERRA DO SALITRE, C1 | Circuito simples de 32 km configuração 1x636 MCM | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2018-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV ÁGUA VERMELHA - ITURAMA, C1 | Circuito simples de 25 km configuração 1x336 MCM | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-047/2018-rev2 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV ARAXÁ 1 - ARAXÁ 2, C1 | Recapacitação do circuito existente para conexão da nova subestação de RBF Araxá 3 (150/160 MVA) | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | LTM - LINHAS DE TRANSMISSÃO MONTES CLAROS | ENERGISA - MG | SE 345/138 kV PADRE FIALHO | Instalação de 2º banco transformador 3x50 MVA | jan/22 | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV PADRE FIALHO – VIÇOSA 1 (VIA JEQUERI) | Construção da LD 138 kV Padre Fialho - Viçosa 1 (via Jequeri) de 79 km de extensão, 180 MVA, cabo grosbeak, sendo que o trecho entre Padre Fialho e Jequeri tem aproximadamente 40 km | mar/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | ENERGISA - MG | LD 138 kV VOTORANTIM-MURIAÉ C1 | LD 138 kV Votorantim-Muriáé C1 1x 636 MCM 28 km | dez/20 | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | ENERGISA - MG | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV NOVA USINA MAURÍCIO - CATAGUASES 2 | Seccionamento da LD 138 kV Nova Maurício - Cataguases 2 - 1xCD 2x9 km na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kV. | jan/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | ENERGISA - MG | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV ALÉM PARAÍBA - CATAGUASES 2 | Seccionamento (1 x CD 2x1 km) da LD 138 kV Cataguases 2 – Além Paraíba na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kV | jan/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | ENERGISA - MG | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV NOVA USINA MAURÍCIO - LEOPOLDINA 1 | Seccionamento (1 x CD 2x3 km) da LD 138 kV Nova Maurício – Leopoldina 1 na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kV. | jan/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV OURO PRETO 1 - ALCAN(Novellis) | Recapacitação para 150 MVA - 4 km | mar/21 | Distribuição | 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---------|---|-----------|--|----|----------|---------------|--|---|----------|--------------|------|
| EPE | EPE-DEE-NT-094/2017-rev0 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE 69/13,8 kV ITABIRA 2 | Instalação do trafo 69-13,8 kV - 33,2 MVA, triafásico, regulado, módulos de conexão de trafo de 69 e 13,8 kV, uma interligação de barras de 69 e 13,8 kV (BPT) e instalação de módulo de conexão 69 kV para o trafo 230/69 kV, T1 | Imediato | DIT | 2018 |
| ONS | PAR 2017-2019 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | FURNAS | - | SE BANDEIRANTES 345/230 kV (GO) | Instalação de 1 fase reserva de 75 MVA para atendimento ao banco de transformadores AT05. Instalação de barramento de transferência de 345 kV e 230 kV para conexão do banco AT05 à fase reserva. | Imediato | RB | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR/PEL 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | CEMIG-GT | CEMIG-D | SE JAGUARA 345/138 kV | Substituição dos bancos de autotransformadores T7 e T8 de (6+1) x 50 MVA por novos bancos monofásicos de (6+1) x 75 MVA, com comutação sob carga e enrolamento terciário, com retirada dos reatores limitadores de c.c. de 138 kV (571 e581) e adequação do pátio de 138 kV ao novo nível de c.c. com troca de 16 seccionadoras do arranjo BPT 1K3, 1K6, 2K3, 2K6, 3K3, 3K6, 4K3, 4K6, 5K3, 5K6, 6K3, 6K6, 7K3, 7K6, 9K3, 9K6 e 1 bobina de bloqueio do vão 1K. | Imediato | RB | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-006/2017-rev1 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | CELG-GT | - | SE PIRINEUS 230/138 kV | 3º banco de AT 230/138 kV de 3 x 75 MVA e conexões | mar/23 | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | SE CONSELHEIRO LAFAIETE | Mudança do escopo da substituição por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV – 6 MVar (C1, C2, C3, C4, C5, C6) por um novo banco de capacitores de 138 kV – 32,8 MVar. A descontinuidade das funções de transmissão compensação reativa em terciário ocorrerá à medida que as unidades capacitivas forem sendo avariadas. Ademais, a medida em que forem sendo desativadas, os componentes poderão ser utilizadas pelas remanescentes até desativação total desses equipamentos. | dez/21 | DIT | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR/PEL 2019-2023 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV ARAXÁ 1 – ARAXÁ 2 | Seccionamento da LD138 kV Araxá 1 – Araxá 2 na SE Araxá 3, circuito duplo, 0,5 km | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR/PEL 2019-2023 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV RIO PARANAÍBA - GALVANI | Seccionamento da LD 138 kV Rio Paranaíba – Galvani na SE Serra do Salitre, circuito duplo, 2 x 0,2 km | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-031/2017-rev0 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV MANGA 5 – MANGA 3 | Seccionamento da LD 138 kV Manga 5 – Manga 3 na SE Jaiba, circuito duplo, 2 x 0,5 km | jan/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-055_2012-rev3 PAR 2019-2023 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | CEMIG-D | LD 138 kV BRAÚNAS - NAQUE | Construção de 43,5 km de circuito simples, cabo 170,5 mm2. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV | mar/21 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | ENERGISA - MG | SE UBÁ 3 - 138 kV | Capacitor em derivação trifásico de 10,8 MVar | jan/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | ENERGISA - MG | SE UBÁ 2 - 138 kV | Capacitor em derivação trifásico de 10,8 MVar | jan/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | ENERGISA - MG | SE TOCANTINS - 138 kV | Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar | jan/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | ENERGISA - MG | SE VISCONDE RIO BRANCO - 138 kV | Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar | jan/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | MG | - | ENERGISA - MG | SE MURIAÉ 1 - 138 kV | Capacitor em derivação trifásico de 14,4 MVar | jan/22 | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-023-2012-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | DF | - | CEB-D | LD 138 kV MANGUEIRAL – BRASÍLIA CENTRO | Seccionamento da LD 138 kV Mangueiral – Brasília Centro na SE Brasília Leste 500/138 kV - LTD138kV com 10 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 795 MCM | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-023-2012-rev0 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | DF | - | CEB-D | LD 138 kV SUBESTAÇÃO 06 – BRASÍLIA LESTE | LT 138 kV com 13 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 795 MCM, 1,6 km subaérea, cabo 630 mm ² Cu, e 4,7 km subterrâneo, cabo1000 mm ² Al | Imediato | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD 138 kV ATLÂNTICO – CAMPINAS | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV ATLÂNTICO – CAMPINAS NA SE CARAIÁS 230/138 kV com 8,6 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 795 MCM. | Imediato | Distribuição | 2018 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-102_2016-rev1 PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | SE RIO DOS BOIS 138 kV | Extensão do barramento de 138 kV e demais obras necessárias para permitir o seccionamento da LT138 kV Rio Verde – Cachoeira Dourada em Rio dos Bois | Imediato | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | SE AREIÃO 138 kV | Implantação da nova subestação Areião, com a instalação de três transformadores 138/13,8 kV – 63 MVA cada um. | dez/23 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD 138 kV ATLÂNTICO - AREIÃO | LD 138 kV com 7,2 km de extensão, circuito simples | dez/23 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD 138 kV REAL - AREIÃO | LD 138 kV com 7,4 km de extensão, circuito simples | dez/23 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | SE RIVIERA 138 kV | Implantação da nova subestação Riviera, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV – 25 MVA cada um | dez/21 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD 138 kV ANHANGUERA - DAIA | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV ANHANGUERA - DAIA NA SE RIVIERA 138 kV com construção de circuito duplo, com 0,3 km do trecho de seccionamento até a SE Riviera 138 kV. | dez/21 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD 138 kV ANHANGUERA - RIVIERA | Recapitação da nova LD 138 kV Anhanguera - Riviera para 155/180 MVA | dez/21 | Distribuição | 2018 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---------|---|-----------|--|----|---------|-------------------------|--|---|----------|--------------|------|
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | SE SANTA GENOVEVA 138 kV | Implantação da nova subestação Santa Genoveva, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV – 25 MVA cada um | dez/20 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD 138 kV XAVANTES - DAIA | SECCIONAMENTO DA LD 138 kV XAVANTES - DAIA NA SE SANTA GENOVEVA 138 kV com construção de LD 138 kV, circuito duplo, com 3,3 km do trecho de seccionamento até a SE Santa Genoveva 138 kV | dez/20 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | SE APARECIDA 138 kV | Implantação do setor de 138 kV na SE Aparecida com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV – 25 MVA cada um. | dez/22 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD 138 kV ANHANGUERA - APARECIDA | LD 138 kV com 6 km de extensão, circuito simples | dez/22 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD138 kV PIRINEUS – DAIA | LD138 kV PIRINEUS – DAIA com 10 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 336,4 MCM | dez/22 | Distribuição | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD MINEIROS - COLETORA MINEIROS | LD 138 kV com 10 km de extensão, circuito simples, que permitirá o atendimento da SE 138 kV Mineiros exclusivamente via SE 138 kV Coletora Mineiros | out/20 | DIS | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | SE ITAPURANGA 138 kV | Implantação do setor de 138 kV na SE Itapuranga com a instalação de transformador 138/69 kV - 25 MVA | dez/24 | DIS | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | ENEL - GO | LD 138 kV ITAPURANGA - ITAPACI | LD 138 kV com 100 km de extensão | jan/23 | DIS | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-027/2019-rev1 Carta ONS - 0393/DPL/2019, de 29/7/2019 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | - | SE 500 kV SILVÂNIA (Nova) | 1º Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar MIG (Terreno Rural)MIM - 500 kV 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM | jan/23 | RB | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-027/2019-rev1 Carta ONS - 0393/DPL/2019, de 29/7/2019 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | - | SECC na LT 500 kV SAMAMBAIA - EMBORCAÇÃO, C1 na SE SILVÂNIA (Nova) | Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL) 7,14 km | jan/23 | RB | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-027/2019-rev1 Carta ONS - 0393/DPL/2019, de 29/7/2019 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | - | SECC na LT 500 kV SAMAMBAIA - ITUMBIARA, C1 na SE SILVÂNIA (Nova) | Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL) 14,37 km | jan/23 | RB | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-027/2019-rev1 Carta ONS - 0393/DPL/2019, de 29/7/2019 | Ampliação | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | - | - | LT 500 kV SILVÂNIA - TRINDADE, C1 (Nova) | Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 155 km Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 20 Mvar 1 Φ - terminal de Trindade Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 20 Mvar 1 Φ - terminal de Silvânia | jan/23 | RB | 2019 |
| EPE/ONS | EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 Carta ONS - 0390/DPL/2019, de 24 de julho de 2019 | Reforço | Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia | GO | CELG-GT | ENEL-GO | SE 230/138 kV Xavantes | 5º ATF 230/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ | jan/24 | RB | 2019 |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta CELPE de 26/06/2017 e EPE-DEE-RE-064/2015-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PE | - | CELPE | LT 69 kV FIAT SECCIONADORA - TEJUCOPOAO C1 e C2 | Construção de LT 69 kV CS, 2x18 km, cabo 1 x 636 MCM | jul/22 | DIS | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta Energisa CE Nº 016/2017 - DTEC | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PB | - | ENERGISA - PB | LT 69 kV JOÃO PESSOA II - CONDE C1 | Construção de LT 69 kV - 1x266,8 MCM, 0,5 km, associada à integração do setor de 69 kV da SE João Pessoa II | dez/21 | DIS | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 Carta Energisa CE Nº 016/2017 - DTEC | Ampliação | Região Norte / Nordeste | PB | - | ENERGISA - PB | LT 69 kV JOÃO PESSOA II - COTEMINAS C1 | Construção de LT 69 kV - 1x266,8 MCM, 0,5 km, associada à integração do setor de 69 kV da SE João Pessoa II | dez/21 | DIS | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL Distribuição Ceará | LD 69 kV Crato - Nova Olinda | Recondutoramento 1 x 954 MCM - 36,5 km - CS | jan/24 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL Distribuição Ceará | LD 69 kV Crato - Nova Olinda | Seccionamento em loop da LD Crato - Nova Olinda na SE Crato II | jan/24 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL Distribuição Ceará | LD 69 kV Nova Olinda - Araripe | Recondutoramento 1 x 636 MCM - 53,4 km - CS | Imediato | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | CE | CHESF | - | SE 230/69kV Fortaleza | Desativação do CER 2x(+100/-70) Mvar | Imediato | RB | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL Distribuição Ceará | SE 230/69 kV Dias Macedo II (isolada a gás) | 1º, 2º e 3º Transformadores trifásicos 230/69 kV, 200/240 MVA Novo Pátio de Subestação 230 kV Novo Pátio de Subestação 69 kV | 2024 | RB | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | - | LT Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2 subterrâneo | Circuito Simples 230 kV subterrâneo, AL 2500 mm ² , 695 MVA, 2 X 7,6 km | 2024 | RB | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL Distribuição Ceará | Maracanaú 69 kV | 1º e 2º Bancos de capacitores 69 kV, 24,4 MVAR | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | ENEL Distribuição Ceará | LD 69 kV Dias Macedo II - Tauape C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 5 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II. | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | Enel Distribuição Ceará | LD Dias Macedo II - Varjota - C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II. | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | Enel Distribuição Ceará | LD Tauape - Centro - C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 6 km | 2024 | DIS | 2019 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|---------|---|-----------|-------------------------|----|---|-------------------------|---|---|----------|-----|-----------|
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | Enel Distribuição Ceará | LD Der. Varjota - Água Fria - C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 3 km Recondutoramento | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | Enel Distribuição Ceará | LD Dias Macedo II - Água Fria - C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 4 km | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | Enel Distribuição Ceará | LD Tauape - Maguary - C1 e C2 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 4 km Recondutoramento | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | Enel Distribuição Ceará | LD Dias Macedo II - Tauape - C1, C2 e C3 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 5 km Recondutoramento - Linhas de distribuição em 69 kV existentes, cujos pontos de conexão devem ser remanejados da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II. | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | Enel Distribuição Ceará | LD Dias Macedo II - Aldeota - C1 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II. | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | Enel Distribuição Ceará | LD Dias Macedo II - Aldeota - C2 | LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 8 km | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-090/2018-rev0 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | CE | - | Enel Distribuição Ceará | LD Dias Macedo II - Parangaba - C1 e C2 - subterrâneas | LD 69kV AL 500 mm ² - 7 km | 2024 | DIS | 2019 |
| EPE/ONS | Ofício nº 0823/2019/DEE/EPE, de 30/8/2019 | Reforço | Região Norte / Nordeste | CE | ARGO - ARGO TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A. | - | SE Tianguá 500 kV | Adequação das instalações para compartilhamento de unidade reserva de 50 MVar 500 kV para reatores das LTs 500 kV Tianguá II/Acaraú III e LT 500 kV Teresina II/Tianguá II C1 e obras associadas. | Imediato | RB | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-049/2018-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | NOVA OLINDINA TRANSMISSORA SPE LTDA | COELBA | LT 69 kV OLINDINA-OLINDINA II C1 | LT 69 kV Olindina-Olindina II C1 1x636 MCM 1km | jan/23 | DIS | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-006-2016-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | ODOYÁ | - | SE 500 kV Morro do Chapéu II | 1º Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ | jan/21 | RB | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-006-2016-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | TJMME - TRANSMISSORA JOSÉ MARIA DE MACEDO DE ELETRICIDADE | - | SE 500 kV Ourolândia II | 2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 Mvar 1Φ | jan/21 | RB | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-049/2018-rev1 | Ampliação | Região Norte / Nordeste | BA | NOVA OLINDINA TRANSMISSORA SPE LTDA | COELBA | SE 69/13,8 kV OLINDINA 2 | 1º TF 69/13,8 kV, 1 x 15 MVA 3Φ | jan/23 | DIS | 2018 |
| ONS/EPE | PAR 2019-2023 EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SECC LT (CD) 230 kV Funil - Itapebí C1 (04F6) na SE Itabuna III | Circuito duplo, 2x28 km, 1x636 MCM. | Imediato | RB | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-068-2018-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | LD 69 kV Camaçari II - Copec - C1 e C2 | Adequação da LD 69 kV, trecho subterrâneo de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm ² , para conexão ao novo setor de 69 kV da SE Camaçari II. | Imediato | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-068-2018-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | - | COELBA | SE 500/230/69 kV Camaçari II | Secionamento da LD 69 kV Copec - Camaçari I, no novo setor de 69 kV da SE Camaçari II, trecho aéreo de 2,7 km em torres de circuito duplo - 2 x AAAC 465,4 MCM; Trecho subterrâneo de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm ² , para conexão ao novo setor de 69 kV da SE Camaçari II. | Imediato | DIS | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-068-2018-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | BA | CHESF | COELBA | SE 500/230/69 kV Camaçari II | Desativação do setor de 69 kV da Camaçari II e dos transformadores T5 e T6 existentes de 230/69 kV - 100/107 MVA (vida útil esgota em 2020). Obs.: a desativação deve ocorrer após a implantação do novo setor de 69 kV. | Imediato | RB | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | LD 138kV NOVO PROGRESSO RB - NOVO PROGRESSO CELPA C1 | LD 138kV com 3 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 2x477 MCM. | jan/23 | DIS | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-041/2012-rev1 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | LT 138 kV CASTANHAL (REDE BÁSICA) - CIDADE MODELO | Construção de duas LTs 138 kV Castanhãl (RB) - Cidade Modelo (CELPA), CD, 15,5 km, cabo 1x740,8 MCM CAL, associada à integração da SE Castanhãl 230/138 kV | Imediato | DIS | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 CTA-DP Nº 027/2017 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL - PIAUÍ | LT 138 kV CHAPADA I - SIMÕES (EQLT-PIAUÍ) C1 | Construção de LT 138 kV C1, associada à integração do setor de 138 kV da SE Chapada I | Imediato | DIS | 2018 |
| ONS | PAR 2019-2023 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | LT 138 kV LARANJAL (REDE BÁSICA) - MONTE DOURADO | Construção da LT 69 kV, CS, 10 km, 1x394,5 MCM CAL | Imediato | DIS | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | LT138kV SECC. TOCANTIZINHO-NOVO PROGRESSO (Celpa)/ MORAES DE ALMEIDA CS | LD 138kV com 1 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 1x336,4 MCM. | jan/23 | DIS | 2018 |
| EPE | EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | SE 138 kV MORAES DE ALMEIDA | Novo Pátio138 kV na SE | jan/23 | DIS | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | SE CIDADE MODELO | Construção dos setores de 138 kV e 13,8 kV, implantação de 1 TR 138/13,8 kV - 25/30 MVA, associada à integração da SE Castanhãl 230/138 kV | Imediato | DIS | 2018 |
| ONS/EPE | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | ELETRONORTE | - | SE MARABÁ 230/69 kV (PA) | Substituição do transformador (MBTF6-02) 230/69 kV de 33 MVA por um transformador de 100 MVA e conexões | Imediato | RB | 2018 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PA | - | CELPA | SE MONTE DOURADO | Construção dos setores 69, 34,5 e 13,8 kV, implantação de 1 TR 69/13,8 kV - 12,5/15 MVA e 1 TR 69/34,5 kV - 12,5/15 MVA | Imediato | DIS | 2018 |
| ONS | PAR/PEL 2020-2024 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | LYON III | - | SE CURRAL NOVO DO PIAUÍ II 500/230 kV | 3º Banco de AT 500/230 kV - 3 x 200 MVA e equipamentos associados | Imediato | RB | 2019 |
| EPE | EPE-DEE-RE-135/2013- rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL - PIAUÍ | LT 69 kV TERESINA II - MONS. GIL E BARRA DURO | Construção de LT 69 kV CS, 66 km, cabo 1x636 MCM, associada à integração do setor de 69 kV da SE Teresina II | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-042/2016-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL - PIAUÍ | LT 138 kV PIRIPIRI - ESPERANTINA C1 | Construção de LT 138 kV CS, 1 x 73 km, cabo 1 x 636 MCM, associado à integração da SE Parnaíba III (futura Rede Básica) | fev/21 | DIS | 2017/2016 |



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
 Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
 Departamento de Planejamento Energético
 Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
 Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão, Ciclo 2020
 1ª Emissão (14/10/2020)

| | | | | | | | | | | | |
|-----|--------------------------|---------|-------------------------|----|---|--------------------|---|---|----------|-----|-----------|
| EPE | EPE-DEE-RE-042/2016-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL - PIAUÍ | LT 138 kV PARNAÍBA III / TABULEIROS II C1 | Construção de LT 138 kV CS, 1 x 10 km, cabo 1 x 636 MCM, associado à integração da SE Parnaíba III (futura Rede Básica) | fev/21 | DIS | 2017/2016 |
| EPE | EPE-DEE-RE-042/2016-rev0 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL - PIAUÍ | SE ESPERANTINA | Implantação do 1º AT 138/69 kV - 50 MVA | fev/21 | DIS | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL - PIAUÍ | LT BOA ESPERANÇA II - BERTOLÍNEA | Construção de LT 69 kV | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL - PIAUÍ | LT BOA ESPERANÇA II - FLORIANO C2 | Construção de LT 69 kV | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL - PIAUÍ | LT BOA ESPERANÇA II - GUADALUPE | Construção de LT 69 kV | Imediato | DIS | 2017/2016 |
| ONS | PAR 2018-2020 | Reforço | Região Norte / Nordeste | PI | - | EQUATORIAL - PIAUÍ | LT 69 kV CURIMATÁ - PARNAGUÁ C2 | Construção de LT 69 kV 1 x 477 MCM - CS (C2) | Imediato | DIS | 2017/2016 |