

O LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº 02/2019 E OS ESTUDOS DE EXPANSÃO

Nesta quinta-feira 30/05/2019 foi aberta a audiência pública para receber sugestões de aprimoramento ao edital do leilão de transmissão nº 2/2019. O certame, previsto para 19 de dezembro deste ano, vai ofertar 13 lotes de concessões com 43 empreendimentos, sendo 25 linhas de transmissão e 18 subestações.

O papel da EPE nos leilões de transmissão

O próximo leilão contará com diversas obras importantes na evolução do sistema elétrico brasileiro e os ativos a serem licitados são oriundos dos estudos de planejamento da transmissão realizados pela Empresa de Pesquisa Energética.

Estes estudos são realizados de forma contínua, coordenados pela Superintendência de Transmissão de Energia e realizados de forma integrada com a Superintendência de Meio Ambiente. Os estudos, em sua maioria, contam com a participação de agentes do setor elétrico (transmissoras e distribuidoras) e se iniciam com a identificação da necessidade da expansão do sistema, passam pela concepção de alternativas para a solução dos problemas vislumbrados, contemplam o detalhamento técnico-econômico e socioambiental dessas alternativas, e culminam com a recomendação de instalações para a expansão da rede. Tal recomendação é documentada em relatórios específicos (relatórios R1), que após a aprovação do Ministério de Minas e Energia (MME), compõem a documentação técnica dos certames, juntamente com relatórios complementares (R2 a R5).

No ano de 2018, a EPE concluiu 22 estudos de planejamento e atualmente possui 23 estudos de expansão da rede em andamento. Estes estudos têm objetivos diversos, que vão desde a identificação de reforços para assegurar níveis

adequados de confiabilidade para o atendimento elétrico regional, até a preparação da rede elétrica do país para viabilizar a integração e escoamento da energia associada aos potenciais energéticos.

Descrição e benefícios dos lotes previstos para o leilão

O leilão, com a atual composição de lotes, contém cerca de 2.380 km de linhas de transmissão, 7.900 MVA em capacidade de transformação, com obras em 12 estados e investimentos previstos de aproximadamente R\$ 4 bilhões.

Os lotes ofertados no leilão são sinalizados na [Figura 1](#) e os itens a seguir descrevem de forma sucinta os principais benefícios técnicos que as instalações contempladas nesses lotes trarão para a matriz elétrica do país.

Lote 1: (RS) Introdução da nova SE 525/230/138kV Caxias Norte e de obras associadas em 525 kV e em 230 kV. Essas instalações agregarão confiabilidade ao escoamento de grandes blocos de energia na Região Sul do país, além de serem importantes para o aumento de qualidade no atendimento ao mercado da Região Serrana do Estado do Rio Grande do Sul.

Lote 2: (BA) Suprimento às cargas da região de Ribeira do Pombal, atendidas atualmente pelas subestações Cícero Dantas e Olindina.

Lote 3: (MG/RJ) Implantação da nova subestação 345/138 kV Leopoldina 2 e de duas novas linhas de transmissão 345 kV, que darão maior confiabilidade ao atendimento elétrico da Zona da Mata Mineira, em especial à malha de distribuição da Energisa Minas Gerais, que ganhará um segundo ponto de atendimento da Rede Básica.

Lote 4: (AL) Ampliação da margem para escoamento de energia no sistema de transmissão da região do Porto de Suape, possibilitando a conexão de novos empreendimentos termelétricos.

Lote 5: (PA/MT) Introdução de um novo ponto de suprimento (SE Novo Progresso 230/138 kV) na região Sudoeste do Estado do Pará, e de duas linhas de transmissão em 230 kV, totalizando cerca de 500 km de extensão, proporcionando o aumento da confiabilidade no atendimento aos consumidores e possibilitando a expansão das atividades de agropecuária e mineração na região.

Lote 6: (SP) A LT 440 kV Ilha Solteira – Três Irmãos C2, em conjunto com outras obras, tem o papel de propiciar o escoamento do potencial de usinas fotovoltaicas e de térmicas a biomassa na região Noroeste do estado de São Paulo, além de solucionar problemas elétricos para o atendimento da demanda nos diferentes cenários associados às características sazonais das usinas conectadas no sistema dessa região.

Lote 7: (MG) Implantação de três novas subestações: SE 345/138 kV Araxá 3, SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2 e SE 345/138 kV Uberlândia 10, um novo pátio 500/345 kV na SE Nova Ponte, além de duas novas linhas de transmissão em 345 kV, que propiciarão margem para a instalação de novos empreendimentos de geração de energia e maior confiabilidade ao atendimento elétrico do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba.

Lote 8: (CE) Expansão do sistema de transmissão para suprimento às cargas da região sul do estado do Ceará atualmente atendidas pela SE Milagres.

Lote 9: (BA/GO) Expansão do sistema de transmissão para suprimento às cargas do Oeste do estado da Bahia atualmente atendidas pela SE Rio Grande II.

Lote 10: (BA) Implantação da nova SE 230/69 kV Pirajá e da LT 230 kV Camaçari IV – Pirajá CD com aproximadamente 40 km de extensão, incluindo trechos aéreos e subterrâneos, para suprimento às cargas da Região Metropolitana de Salvador.

Lote 11: (AC) O sistema de transmissão planejado permitirá a integração das regiões de Cruzeiro do Sul e Feijó ao Sistema Interligado Nacional, com uma melhora substancial no atendimento elétrico dos municípios e possibilitará o eventual desligamento dos geradores a diesel usados nos municípios.

Lote 12: (BA) Expansão do sistema de transmissão para suprimento às cargas do Extremo Sul da Bahia.

Lote 13: (GO) Implantação da nova SE 230/138 kV Goianira e LT 230 kV Goianira - Trindade, propiciando melhora no perfil de tensão e maior confiabilidade no atendimento elétrico das cargas da Enel Distribuição Goiás nas regiões de Inhumas, Itaberaí e Itapuranga.

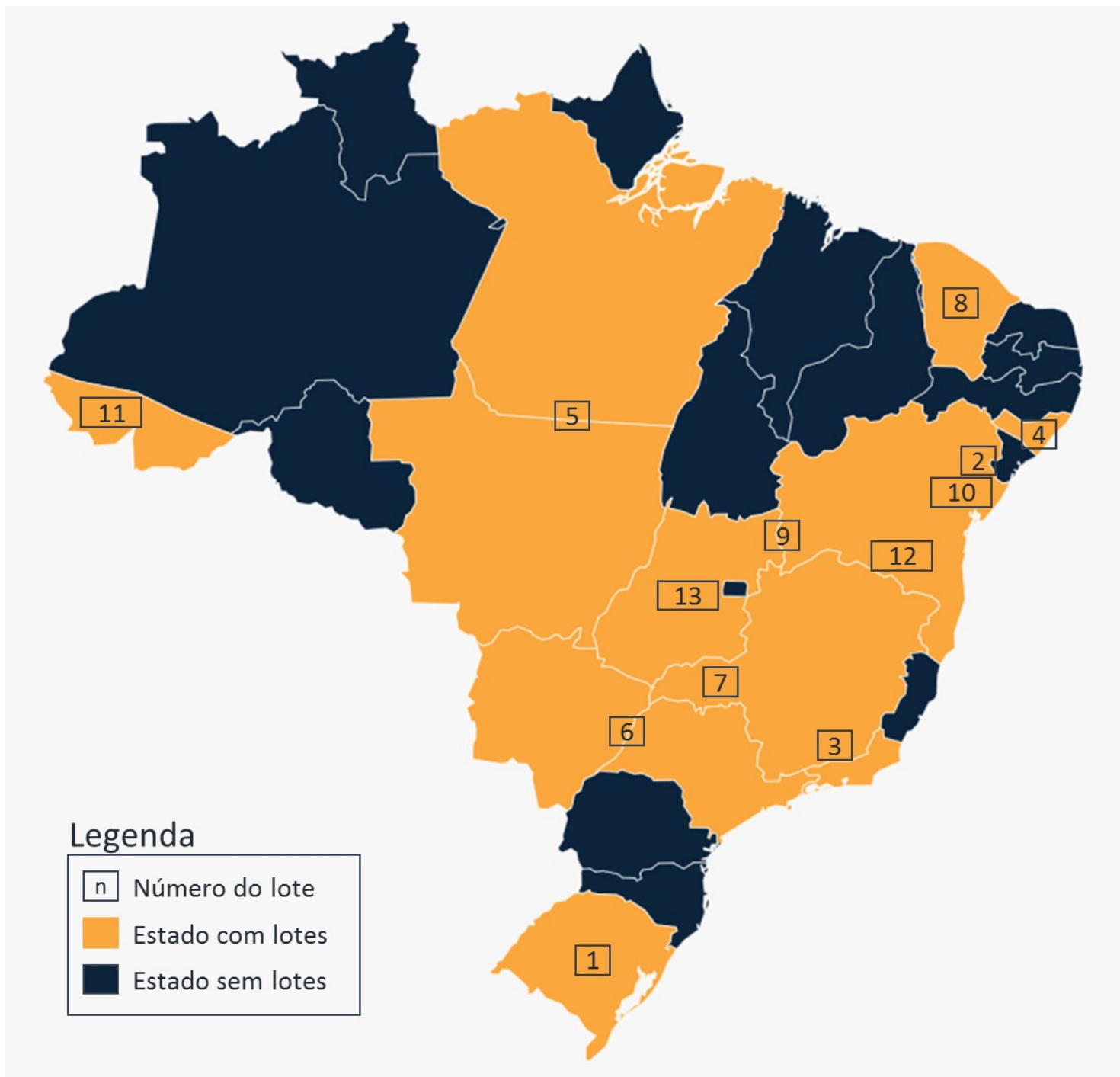


Figura 1 – Localização dos lotes da consulta pública

Relatórios R1

Todas as obras que compõem os lotes previstos para o leilão 2/2019 têm origem nos estudos elaborados pela EPE, que estão documentados nos relatórios R1 e disponíveis para pronta conferência nos links abaixo. Outros estudos feitos pela EPE estão disponíveis [aqui](#).

Lote 1: [EPE-DEE-RE-056/2017](#)

Lote 6: [EPE-DEE-RE-027/2018](#)

Lote 11: [EPE-DEE-RE-009/2019](#)

Lote 2: [EPE-DEE-RE-049/2018](#)

Lote 7: [EPE-DEE-RE-047/2018](#)

Lote 12: [EPE-DEE-RE-071/2018](#)

Lote 3: [EPE-DEE-RE-043/2018](#)

Lote 8: [EPE-DEE-RE-031/2018](#)

Lote 13: [EPE-DEE-RE-043/2017](#)

Lote 4: [EPE-DEE-RE-062/2017](#)

Lote 9: [EPE-DEE-RE-074/2018](#)

Lote 5: [EPE-DEE-RE-005/2018](#)

Lote 10: [EPE-DEE-RE-068/2018](#)