

	<b>ATA DE REUNIÃO</b>	Data: <b>04/04/2023</b>
	<b>Tema: 3ª Reunião do Grupo de Estudos da Transmissão – GET SP</b>	
	<b>Local: MS Teams</b>	
	<b>Horário: 09:30 – 12:00</b>	

## Pauta

A reunião teve por objetivo:

- i) Apresentar os estudos concluídos em 2022 e os estudos em andamento pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE);
- ii) Apresentar o diagnóstico regional – PDE 2032 - estado de São Paulo;
- iii) Divulgar a programação de estudos da EPE para 2023; e
- iv) Receber comentários e sugestões para os estudos.

## Registros

- 1) Na abertura da reunião, o superintendente de Transmissão de Energia da EPE, Thiago Martins, deu as boas-vindas, agradeceu a presença de todas as empresas e entidades presentes e destacou a importância das reuniões do GET no contexto dos estudos de planejamento da EPE.
- 2) O coordenador do Grupo de Estudos de Transmissão (GET) do estado de São Paulo, Daniel Souza, cumprimentou os presentes e apresentou a equipe do GET-SP presente para início da apresentação.
- 3) O analista da EPE, Fábio Rocha, iniciou a apresentação dos cenários analisados e do diagnóstico para o sistema de São Paulo. Também destacou que: i) o mercado apresentou uma retração média de 1,9% e 1,8% nos patamares de carga pesada e média, respectivamente, em relação ao ciclo anterior e no patamar de carga leve, a retração foi de 4,4%; ii) a ponta da demanda no patamar de carga média atingirá 34,8 GW em 2037; e iii) o crescimento médio da carga no estado será de aproximadamente 1,9% ao ano.
- 4) Ao final da apresentação do Diagnóstico, a EPE concluiu que dos 18 problemas de sobrecargas inadmissíveis detectados, apenas três estão no horizonte até 2029. Os três problemas detectados envolvem o carregamento das transformações 345/138 kV de Campinas, 440/88 kV de Oeste e TR 440/88 kV de Salto, sendo que todos serão endereçados nos estudos previstos na Programação 2023.
- 5) A EPE também ressaltou que o diagnóstico foi realizado apenas para Rede Básica e Rede de Fronteira e existem problemas em DIT apontados nos estudos do PAR 2022 que deverão ser endereçados em estudos futuros. Não foram detectados problemas de violação de tensão nos casos avaliados.
- 6) Considerando os problemas de carregamento envolvendo as transformações 440/88 kV das subestações Oeste e Salto, a CPFL destacou a importância de se iniciar o estudo de atendimento às regiões de Sorocaba e Indaiatuba, cujas fontes de rede básica são as transformações em questão.

Ambas as regiões são grandes centros de carga da CPFL Piratininga e representam importante setor industrial do Estado de São Paulo.

- 7) Na sequência, a EPE, atualizou em detalhes as informações dos estudos concluídos pelo GET SP:
- Atendimento à região de Jaú, cuja solução se dará com a nova SE Estância 440/138 kV (2 x 300 MVA), atendendo, inicialmente, de forma exclusiva as cargas da CPFL.
  - Reforços para a Região de Taubaté, cuja solução se dará com a nova SE GV-Brasil 230/138 kV (3 x 300 MVA)
  - Ampliação da SE Milton Fornasaro para Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo, cuja solução se dará com a implantação do 4º TR 345/88 kV de 400 MVA em reserva quente.
- 8) Em seguida, a EPE informou o status dos estudos em andamento:
- Estudo da região Central da Cidade de São Paulo → segue em avaliação o fechamento do anel em 345 kV considerando a SE Centro modernizada e preparada para operar em 345 kV. Uma das possibilidades é a implantação da LT 345 kV subterrânea interligando a SE Centro à SE Miguel Reale. A previsão de conclusão do estudo é para o 2º semestre de 2023. A ISA-CTEEP destacou sobre a importância de se buscar o aproveitamento dos corredores em 230 kV existentes, uma vez que a implantação de novas LTs aéreas na região de estudo é algo cada vez mais complexo.
  - Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba → potencial aumento de carga na região relacionado à instalação de empresas de *Data Center*. A EPE informou que estava em fase de finalização a NT com a recomendação de substituição dos transformadores 345/138 kV existentes da SE Campinas por 4 x 300 MVA. Essa solução será para atendimento ao curto/médio prazo e será complementada pela solução estrutural, que certamente contará com novos pontos de suprimento, a ser recomendada na segunda parte do estudo a ser emitida no 2º semestre de 2023. A CPFL sinalizou preocupação quanto transformação 440/88 kV da SE Bom Jardim, pois considerando a entrada de um cliente em sua rede, o N-1 do TR 440/88 kV de Bom Jardim passa a não ser atendido a partir de 2027/28. A EPE informou que está estudando uma solução de ordem conjuntural para o aumento de capacidade dessa transformação.
- 9) Dando continuidade à apresentação, a EPE divulgou a programação de estudos para o ano de 2023, com destaque para dois estudos que serão iniciados:
- Atendimento à região de Bragança Paulista → a região localizada nas margens da rodovia Fernão Dias apresenta prospecção de novos clientes industriais e aumento da demanda dos clientes existentes, o cenário com as novas cargas apresenta o agravamento principalmente dos níveis de tensão no sistema além da elevação do carregamento das linhas.
  - Estudo de atendimento às regiões de Sorocaba e Indaiatuba → conforme comentado na parte do diagnóstico, o objetivo será sanar problemas de carregamento envolvendo as transformações 440/88 kV das subestações Oeste e Salto.

- 10) Ainda no tema da programação de estudos, o ONS ponderou sobre a necessidade de abertura de um estudo de atendimento às DITs com a maior brevidade possível, tendo em vista os problemas apontados nos estudos do PAR 2022.
- 11) O último tema abordado na reunião foi referente aos assuntos gerais, quando foi apresentada a Sistemática de Equipamentos em Final de Vida Útil, cuja participação da EPE está melhor regulamentada pelas alterações da ReN ANEEL 1020/2022.
- 12) Após discussões de dúvidas e esclarecimentos sobre os pontos abordados, a EPE agradeceu a presença de todos e encerrou a reunião.

## **Próximos passos/plano de ação**

- A EPE disponibilizará a ata e a apresentação usada na reunião no [site da EPE](#).

## Participantes

Nome completo	Instituição	E-mail
Gabriel Costa da Silva	ANEEL/SCT	<a href="mailto:gabrielcosta@aneel.gov.br">gabrielcosta@aneel.gov.br</a>
Daniel Siqueira	CCEE	<a href="mailto:daniel.siqueira@ccee.org.br">daniel.siqueira@ccee.org.br</a>
Arlindo Faria	COPEL-GT	<a href="mailto:faria@copel.com">faria@copel.com</a>
Otavio Henrique Salvi Vicentini	CPFL	<a href="mailto:vicentini@cpfl.com.br">vicentini@cpfl.com.br</a>
João Paulo de Oliveira Amaral	CPFL	<a href="mailto:joaop.amaral@cpfl.com.br">joaop.amaral@cpfl.com.br</a>
Anderson Pires da Silva	EDP São Paulo	<a href="mailto:anderson.silva@edp.com">anderson.silva@edp.com</a>
Daniel Gomes da Silva	Enel Distribuição São Paulo	<a href="mailto:daniel.silva9@enel.com">daniel.silva9@enel.com</a>
Wheslei de Paula Ribeiro	Enel Distribuição São Paulo	<a href="mailto:wheslei.paula@enel.com">wheslei.paula@enel.com</a>
Rodrigo Ribeiro Ferreira	EPE	<a href="mailto:rodrigo.ferreira@epe.gov.br">rodrigo.ferreira@epe.gov.br</a>
Fabio de Almeida Rocha	EPE	<a href="mailto:fabio.rocha@epe.gov.br">fabio.rocha@epe.gov.br</a>
Paulo Fernando de Matos Araujo	EPE	<a href="mailto:paulo.araujo@epe.gov.br">paulo.araujo@epe.gov.br</a>
Rafael de Carvalho Caetano	EPE	<a href="mailto:rafael.caetano@epe.gov.br">rafael.caetano@epe.gov.br</a>
Daniel José Tavares de Souza	EPE	<a href="mailto:daniel.souza@epe.gov.br">daniel.souza@epe.gov.br</a>
Frederico garcia Cavalcante	Furnas	<a href="mailto:frgarcia@furnas.com.br">frgarcia@furnas.com.br</a>
Arnaldo Dias Junior	FURNAS	<a href="mailto:adiasj@furnas.com.br">adiasj@furnas.com.br</a>
Adriano Ramos Campos	ISA CTEEP	<a href="mailto:adcamos@isactEEP.com.br">adcamos@isactEEP.com.br</a>
Rodrigo Rozenblit Tiferes	ISA CTEEP	<a href="mailto:rtriferes@isactEEP.com.br">rtriferes@isactEEP.com.br</a>
Thiago Rodrigues Kleina Lima	ISA CTEEP	<a href="mailto:tkleina@isactEEP.com.br">tkleina@isactEEP.com.br</a>
Renato Guimarães Ribeiro	ISA CTEEP	<a href="mailto:rgribeiro@isactEEP.com.br">rgribeiro@isactEEP.com.br</a>
Liamara de Fatima Ferreira	ISA CTEEP	<a href="mailto:lfferreira@isactEEP.com.br">lfferreira@isactEEP.com.br</a>
Clara Monteiro Marinho	Ministério de Minas e Energia	<a href="mailto:clara.marinho@mme.gov.br">clara.marinho@mme.gov.br</a>
Jodson Sousa Moreira de Oliveira	Ministério de Minas e Energia	<a href="mailto:jodson.oliveira@mme.gov.br">jodson.oliveira@mme.gov.br</a>
Giacomo Perrotta	MME	<a href="mailto:giacomo.perrotta@mme.gov.br">giacomo.perrotta@mme.gov.br</a>
Milon Silva	ONS	<a href="mailto:milon.silva@ons.org.br">milon.silva@ons.org.br</a>
Eduardo Keraz El Hage	ONS	<a href="mailto:eelhage@ons.org.br">eelhage@ons.org.br</a>
André Bianco	ONS	<a href="mailto:abianco@ons.org.br">abianco@ons.org.br</a>
Daniel Sinder	ONS	<a href="mailto:danielsinder@ons.org.br">danielsinder@ons.org.br</a>
Bruno da Cruz Sessa	ONS	<a href="mailto:bsessa@ons.org.br">bsessa@ons.org.br</a>
José Ricardo Mafra Amorim	Secretaria de Meio Ambiente, Infraestrutura e Logística de São Paulo	<a href="mailto:jose.amorim@emae.com.br">jose.amorim@emae.com.br</a>
Lucas Santana Bittencourt	SEMIL - Secretaria de Meio Ambiente, Infraestrutura e Logística do Estado de São Paulo	<a href="mailto:lucas.bittencourt@sp.gov.br">lucas.bittencourt@sp.gov.br</a>
Augusto Tietz	State Grid	<a href="mailto:augusto.tietz@stategrid.com.br">augusto.tietz@stategrid.com.br</a>
Marcos Freitas de Sousa	STATE GRID BRAZIL HOLDING	<a href="mailto:marcos.freitas@stategrid.com.br">marcos.freitas@stategrid.com.br</a>