

	ATA DE REUNIÃO ATA/EPE/DEE/STE/2022	Data: 25/03/2022
	Tema: Segunda Reunião do GET Sudeste	
	Local: Microsoft Teams	
	Horário: 9h30 – 11h30 horas	

Pauta

Abertura da reunião

Apresentação do Estudo "Expansão das Interligações Regionais"

Apresentação dos Estudos finalizados

Programação de Estudos para 2022

Assuntos gerais

Registros

A reunião foi iniciada pela EPE (Lucas Simões) que agradeceu a presença de todas empresas e entidades apresentou a agenda prevista para a reunião. Ainda na abertura, a EPE mostrou a divisão dos Grupos de Trabalho da Transmissão (GETs) aos participantes e os integrantes do GET-Sudeste foram apresentados.

Em seguida, a EPE (Thaís Teixeira) iniciou apresentação sobre o Estudo para Escoamento de Geração da Região Nordeste e Ampliação da Capacidade das Interligações Regionais. Foi demonstrado que a principal motivação para a realização do estudo é a significativa expansão de oferta de geração prospectiva prevista para se concretizar na região Norte/Nordeste, nos próximos anos, e que a expansão do sistema de transmissão é necessária para integrar toda a geração prospectiva, propiciar margem para projetos futuros e para possibilitar o atendimento seguro à demanda do SIN em diversos cenários operativos. Foi informado que os montantes de geração considerados para as análises foram baseados nos dados do portal SGAcesso do ONS (projetos contratados até o ano 2025) e nas previsões de expansão da geração do Plano Decenal de Energia (PDE), da EPE (geração indicativa a partir do ano 2026). Além disso, a distribuição espacial dos projetos foi apresentada, com especial destaque para a geração estimada para a Bahia, Ceará e Rio Grande do Norte.

Sobre os resultados desse estudo, foi comentado que, dentre as alternativas técnicas estudadas, o Bipolo B (Graça Aranha/Silvânia) configura uma obra comum. Também foram recomendados reforços nos sistemas CA nas proximidades dos terminais emissor e receptor do bipolo. Esse conjunto de obras determinativas permitirá ganho de capacidade da ordem de 7 GW nos limites de exportação das regiões Norte/Nordeste, que poderá atingir 24 GW a partir do ano 2028.

Na sequência, foi iniciada pela EPE (Marcos Farinha) a apresentação do estudo de escoamento da geração Nordeste. Foi destacado que o estudo da Área Sul do Nordeste seria priorizado na apresentação devido sua sinergia com a área Norte de Minas Gerais. Inicialmente, foram apresentados os 4 eixos analisados e informado que algumas obras da Região Norte de Minas Gerais foram antecipadas para permitir escoamento adequado

dos potenciais de geração do Nordeste. Sobre as recomendações do estudo da Área Sul do Nordeste, a EPE destacou as novas subestações Campo Formoso II, Barra II, Correntina, Jussiape e São João do Paraíso.

Após a conclusão das duas apresentações, foi aberta a fase de perguntas sobre os estudos. A primeira pergunta, feita pelo representante da ISA CTEEP, questionava os motivos para emissão da revisão 1 do estudo da Área Sul, tendo a EPE respondido que a revisão era justificada pelo aumento da geração prospectiva da região e pela recomendação da Subestação de Jussiape, que proporciona novas opções para o atendimento regional, sob custos semelhantes aos da emissão original.

Na sequência, a Quantum Participações (Filipe Kae) perguntou sobre os pontos estudados para conexão do segundo bipolo na região Nordeste, tendo a EPE (Thais Teixeira) informado que foram estudadas algumas opções, dentre as quais dois pontos no estado do Rio Grande do Norte (RN) e outro na região de Milagres, no Ceará (CE). Foi informado ainda que o ponto mais promissor para a conexão, até o momento, é no RN.

A CEMIG-Distribuição (Hernane Salvador), declarou que as obras na região são bem-vindas para viabilizar o atendimento ao potencial de geração da região. A EPE informou que as obras na região Norte de Minas Gerais serviram como passo inicial para as análises da região Nordeste, uma vez que a chegada dos fluxos de potência vindos dessa região no Sudeste se dão nessas Subestações. O MME (Paulo Érico) informou que, em alguns casos, o Parecer de Acesso para conexão de geradores considera vãos que estão comprometidos com obras recomendadas pelo Planejamento Setorial e pediu atenção quanto ao acesso físico das Subestações.

A CEMIG informou que o Sistema da região Norte do estado tem passado por mudanças significativas e que se deve ter cuidado com os impactos de fluxo de potência e curto-circuito das obras de escoamento da região NE nesse sistema. Sobre isso, a EPE declarou que compartilha desta preocupação e que alguns problemas de carregamento já foram verificados e que novos estudos serão iniciados para solução desses problemas. Sobre o aumento nos níveis de curto-circuito, a EPE considera que a própria conexão dos projetos impacta mais do que as soluções de transmissão para escoamento de sua potência. Foi sugerido pela EPE que os estudos de conexão dos projetos apontem para possíveis superações de equipamentos por corrente de curto-circuito.

Dando continuidade às perguntas, ENEL Brasil (Giovani Zapparoli), comentou que, em alguns casos, a conexão de unidades geradores de grande porte na Rede Básica é feita sem a realização de estudos de mínimo custo global e que todas as conexões em Demais Instalações de Transmissão (DITs) deveriam passar por avaliações de mínimo custo global. Foi declarado que as Distribuidoras podem precisar realizar obras inesperadas em seus sistemas e arcar com custos associados. Por isso, seria interessante um maior envolvimento das Distribuidoras locais nesse processo. Sobre esse ponto, a EPE esclareceu que, nas análises de acesso, se o ONS identificar algum problema sem solução apontada em Rede Básica ou DIT, a solicitação de acesso é encaminhada para a EPE e, caso esta julgue ser necessário realizar o estudo de mínimo custo, o processo de acesso é interrompido até sua conclusão.

Em seguida foi questionado pela CEMIG-Distribuição (Michele Pereira) a localização da SE São João do Paraíso, tendo a EPE informado que a localização referencial é a indicada no R1 e que a indicação definitiva será apontada no R3.

Após a conclusão da fase de perguntas sobre os estudos de interligação e de escoamento de geração da região Nordeste, a EPE iniciou a apresentação sobre os estudos da região Sudeste. Os estudos referentes aos estados do Rio de Janeiro (RJ) e do Espírito Santo (ES) são descritos a seguir:

- Estudo previsto para Avaliação de Soluções para restrições do sistema 345 kV do RJ-ES, que terá como objetivo eliminar restrições nesse eixo de transmissão e está em fase preliminar de elaboração.
- Estudo em execução "Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro", que está em fase final de elaboração, com previsão de emissão de relatório em maio de 2022.
- Estudo concluído "Atendimento ao Porto do Açú e Santo Amaro", que recomenda a nova SE Porto do Açú 345/138 kV na região Norte Fluminense, de 300 MVA da capacidade de transformação.

Dando continuidade à apresentação, a EPE iniciou a divulgação dos estudos referentes ao estado de Minas Gerais (MG):

- Revisão do Estudo concluído "Expansão da capacidade de transmissão da Região Norte de Minas Gerais", que recomendou significativos reforços em Linhas de Transmissão e Subestações.
- Estudo em execução "Nova modularização da SE Três Marias", que vai propor a substituição de transformadores em final de vida útil por módulos de 300 MVA.
- Estudo previsto "Atendimento à região Sudoeste de Minas Gerais", que estudará o desempenho elétrico da região de Passos e tem previsão de início para Junho de 2022.
- Estudo em execução "Região Central de Minas Gerais", que vai avaliar as transformações de Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2 e Lafaiete. As unidades dessas SE's estão em fim de vida útil e/ou possuem previsão de aumento de cargas.
- Estudo previsto "Atendimento ao Triângulo Mineiro", que analisará os impactos da crescente expansão da geração fotovoltaica na região.
- Estudo previsto "Estudo de atendimento à região de Timóteo", que buscará soluções para possibilitar atendimento ao critério N-1 na região.
- Estudo previsto para Avaliação da substituição de unidades transformadoras de Mesquita e Ipatinga 1 por fim de vida útil.

A CEMIG-Distribuição (Hernane Salvador) confirmou o forte crescimento das usinas fotovoltaicas na região do Triângulo Mineiro e a necessidade de estudos e reforços para a região.

Após a apresentação dos estudos da região, iniciou-se a parte de Assuntos Gerais. Nesse momento, a CEMIG-GT (Valter Moreira) perguntou sobre a realização de leilões de margem em pontos dos sistemas que são bastante procurados por empreendedores de geração, tendo a EPE respondido que recentemente o MME organizou Workshop para discussão desse tema mas que as diretrizes do eventual certame ainda não estão definidas. Não havendo questionamentos sobre os demais pontos abordados, a EPE agradeceu a presença de todos e encerrou a reunião.

Próximos passos

- A EPE enviará a minuta do registro da reunião aos participantes para comentários.
- A EPE disponibilizará versão final desse registro, bem como as apresentações feitas na reunião no [site da EPE](#).

Participantes

Nome	Instituição	E-mail
Gabriel Costa Da Silva	ANEEL/SCT	gabrielcosta@aneel.gov.br
Rafael De Oliveira Fernandes	Argo Energia	rafael.fernandes@argoenergia.com.br
Cassia Akemi Castro Kuki	CCEE	cassia.kuki@ccee.org.br
Daniel Siqueira	CCEE	daniel.siqueira@ccee.org.br
Alisson Guedes Chagas	Cemig Distribuição	alisson.chagas@cemig.com.br
Felipe Mendonça Ildefonso	Cemig Distribuição	felipe.mendonca@cemig.com.br
Hernane Salvador Braga	Cemig Distribuição	hernanes@cemig.com.br
Michele Dos Reis Pereira	Cemig Distribuição	michele@cemig.com.br
Jordan Viriato Dos Santos	Cemig Distribuição SA	jordanv@cemig.com.br
Jose Roberto Valadares	Cemig GT	jrv@cemig.com.br
Renan De Souza Birindiba	Cemig GT	renan.birindiba@cemig.com.br
Valter Alves Moreira	Cemig GT	valter@cemig.com.br
Victor Ferreira Zwetkoff	Cemig GT	victorzwk@cemig.com.br
Alexandre Afonso Postal	DME PARTICIPAÇÕES	afpostal@dmepc.con.br
Eucimar Augustinhak	DMSE/SEE/MME	eucimar.augustinhak@mmme.com.br
Paulo Érico Ramos De Oliveira	DPE/MME	paulo.oliveira@mme.gov.br
Thais Ingrinde De Souza Araújo	DPE/MME	thais.araujo@mme.gov.br
Gustavo Caus Santos	EDP ES	gustavo.santos@edp.com
Roger Garcia Almeida	EDP ES	rogeralmeida@edp.com
Gustavo Mallet Gaspar	EDP RENOVÁVEIS	gustavo.mallet@edp.com
Lucas Gomes De Araujo	EDP Renováveis	lucas.gomes@edp.com
Vitor Rodrigo Alves Emerenciano	EDP Renováveis	vitor.alves@edp.com
Acácio Ribeiro De Oliveira	Enel	acacio.oliveira@enel.com
Giovani Zaparoli	ENEL Brasil	giovani.zaparoli@enel.com
Natália Romandini	Enel Distribuição Brasil (RJ)	natalia.romandini@enel.com
Rebecca Laginestra Sinder	Enel Green Power	rebecca.sinder@enel.com
Thaiane Doring Gomes	ENEL GREEN POWER	thaiane.doring@enel.com
Fabio Queiroz Pestana	Energisa	fabio.pestana@energisa.com.br
Sandro Gonçalves	Energisa MG	sgoncalves@energisa.com.br
Armando Leite Fernandes	EPE	armando.fernandes@epe.gov.br
Bruno Cesar Mota Maçada	EPE	bruno.macada@epe.gov.br
João Mauricio Caruso	EPE	joao.caruso@epe.gov.br
Marcos Farinha	EPE	marcos.farinha@epe.gov.br
Thais Pacheco Teixeira	EPE	thais.teixeira@epe.gov.br
Tiago Veiga Madureira	EPE	tiago.madureira@epe.gov.br
Waldênio Pereira De Oliveira	Equatorial Transmissão	waldenio.oliveira@equatorial-t.com.br
Felipe Melo Rodrigues	ISA CTEEP	frodrigues@isactEEP.com.br
Renato Guimarães Ribeiro	ISA CTEEP	rgribeiro@isactEEP.com.br
Aline Pontes De Oliveira De Lima	LIGHT	aline.pontes@light.com.br
Beatriz Silva Abdalla	LIGHT	beatriz.abdalla@light.com.br
José Eduardo Da Silva Carvalho	LIGHT	jose.carvalho@light.com.br
Marco Antonio De Araujo	LIGHT	marco.araujo@light.com.br
Paulo Ricardo Morais Shor	LIGHT	paulo.shor@light.com.br
Amanda Chaves Bruno Da Silva	LTTE/Gemini	amanda.chaves@geminienergy.com.br
Giacomo Perrotta	MME	giacomo.perrotta@mme.gov.br
Paulo Érico Ramos de Oliveira	MME	paulo.oliveira@mme.gov.br

Nome	Instituição	E-mail
Thales Meloni Mitidieri	Neoenergia	thales.mitidieri@neoenergia.com
Sidney Custodio Santana Neto	NEOENERGIA TRANSMISSAO	sidney.neto@neoenergia.com
Marcos Rodolfo Cavalheiro	NEOENERGIA Transmissão	marcos.cavalheiro@neoenergia.com
Finn Ytterli	Norsk Hydro	finn.ytterli@hydro.com
Elder Sant'anna	ONS	elder@ons.org.br
Elíbia Teresa Moreira Colaço	ONS	elibia@ons.org.br
Hugo Muzitano Dos Santos	ONS	hugo.muzitano@ons.org.br
Luiz Felipe Ferreira	ONS	lmsilva@ons.org.br
Maiara Camila Oliveira	ONS	maiara.oliveira@ons.org.br
Simone Bezerra Chaves Garcia	ONS	simone.chaves@ons.org.br
Fernando Costa De Oliveira E Sousa	Quantum Participações	fsousa@quantumbrt.com
Filipe Kae Medeiros	Quantum Participações	fmedeiros@quantumbrt.com
Kathleen Garcia Nascimento	SEDE - MG	kathleen.garcia@desenvolvimento.mg.gov.br
Thiago Campos De Matos	SEDE - MG	thiago.matos@desenvolvimento.mg.gov.br
Henrique Abreu De Oliveira	SSP Transmissora de Energia	henrique.oliveira@shemarlata.com
Marcos Henrique Fernandes	SSP Transmissora de Energia	marcos.fernandes@shemarlata.com
Augusto Tietz	State Grid	augusto.tietz@stategrid.com.br
Camila Da Silva Neves	Sterlite Power	camila.neves@sterlite.com