

	REGISTRO DE REUNIÃO		Data: 4/7/2025
	Tema:	5ª Reunião do Grupo de Estudos da Transmissão – GET Nordeste – AL-CE-PB-PE-PI-RN	
	Local:	Microsoft Teams	
	Horário:	14h00 – 16h00	

Participantes: listados ao final

Pauta

A reunião teve por objetivo apresentar:

1. Estudos Finalizados
2. Diagnóstico regional – PDE2034
 - a. Cenários Analisados
 - b. Dados de Carga
 - c. Pontos de Destaque
 - d. Recomendações
3. Estudos em Andamento
4. Programação de Estudos – 2025
5. Assuntos Gerais

Registros

➤ **Abertura**

- 1) Na abertura da reunião, o consultor Rafael Mello, da Superintendência de Transmissão de Energia (STE) da EPE, deu as boas-vindas e agradeceu a presença de todas as empresas e entidades participantes.
- 2) Na sequência, Luiz Felipe, também da EPE, passou os pontos da pauta da reunião, e deu início à apresentação dos estudos finalizados.

➤ **Estudos Finalizados**

• **EPE-DEE-RE-078/2023 – Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense**

- 1) Região Leste do Estado do Maranhão:
 - ✓ LT 230 kV Caxias II – Teresina II C1;
 - ✓ Desativação da LT Peritoró – Caxias II;

- ✓ Reconstrução do trecho de linha de 25 km da LT 230 kV Caxias II – Coelho Neto, a partir da SE Caxias II;
 - ✓ Desativação do trecho de linha de 78 km da LT Caxias II - Coelho Neto, a partir da SE Coelho Neto;
 - ✓ Desativação do trecho de linha de 49 km da LT Coelho Neto – Teresina I, a partir da SE Teresina;
 - ✓ 1 Compensador Estático de -30/50 Mvar na SE Caxias II 230 kV.
- 2) Região Centro-Norte Piauiense:
- ✓ LT 230 kV Teresina – Teresina III C1;
 - ✓ Desativação da LT Teresina – Piripiri.
- 3) Emissão solução: dezembro de 2023;
- 4) Status: A outorgar no Leilão 04/2025 a ser realizado em 31/10/2025.

• **EPE-DEE-RE-070/2024 - Estudo de Atendimento à Região de Mirueira, no estado de Pernambuco**

- 1) Área norte da região metropolitana do Recife:
- ✓ Transferência de cargas da SE MRR para a SE MRD e SE BGI;
 - ✓ Substituição dos 4 TF 100 MVA – 1φ da SE MRR por 3 TR 200 MVA – 3φ;
 - ✓ Instalação do 3º TF 150 MVA – 1φ na SE MRD;
 - ✓ Recondutoramento da LT RCD – MRR, C1 (04C4) com cabo termo resistente ACCC CORDOBA 1 x 788.2 kcmil;
 - ✓ Permuta das subestações terminais das LT 230 kV Recife II – Mirueira C1 (04C4) e Pau Ferro – Mirueira II, C2 (04F5), resultando nas LT 230 kV Recife II – Mirueira II, C1, e Pau Ferro – Mirueira, C1.
- 2) Investimentos:
- ✓ R\$ 151,4 milhões: Rede Básica e Rede Básica de Fronteira;
 - ✓ R\$ 15,5 milhões: Rede de Distribuição.
- 3) Status:
- ✓ Transformadores – outorgados;
 - ✓ Permuta LTs e recondutoramento – a outorgar.

• **EPE-DEE-RE-097/2024 - Estudo de Expansão da SE Teresina**

- 1) Recomendações:
- ✓ Desativação da transformação 230/13,8 kV;
 - ✓ Substituição de 2 transformadores 230/69 kV de 100 MVA para 200 MVA;
 - ✓ Instalação de 2 transformadores 69/13,8 kV de 50 MVA.
- 2) Investimentos:

- ✓ R\$ 95,3 milhões: Rede Básica e Rede Básica de Fronteira
 - ✓ R\$ 26,4 milhões: Rede de Distribuição
- 3) Status: a outorgar

➤ **Diagnóstico Regional – PDE 2034**

- A EPE apresentou as premissas relacionadas à matriz de geração, cenários e patamares de carga;
 - Em seguida, a equipe da EPE apresentou os resultados encontrados no Diagnóstico para os estados de Alagoas, Ceará, Paraíba, Pernambuco, Piauí e Rio Grande do Norte:
- **Estado de Alagoas**
 - 1) O diagnóstico apontou sobrecarga na transformação 230/69 kV das SEs Rio Largo II e Maceió II. Também foram identificadas subtensões nas SEs Arapiraca III e Penedo.
- **Estado de Pernambuco**
 - 1) O diagnóstico apontou sobrecarga na transformação 230/69 kV das SEs Mirueira, Tacaimbó e Ribeirão;
 - 2) A EPE questionou a Neoenergia a respeito das cargas da SE Mirueira, pois como foi realizado um estudo recentemente para essa região, não era esperado que houvesse problema para o atendimento à Mirueira até o final do horizonte analisado nesse diagnóstico. A Neoenergia se comprometeu a avaliar para o próximo ciclo do PD;
 - 3) A Neoenergia questionou a respeito da possibilidade de antecipação de estudos a partir da identificação futura de sobrecargas e informações a respeito de novas cargas, especialmente no tocante ao litoral sul de Pernambuco. A Equatorial AL ratificou a importância de um estudo futuro para essa região, englobando tanto o litoral sul do PE como o litoral norte do Alagoas. A EPE informou que a priorização do estudo para essa região irá depender do fornecimento das informações de carga pelas distribuidoras;
 - 4) O ONS informou que a carga do PAR para a SE Tacaimbó está bem acima da carga considerada no diagnóstico do PD e confirmou que esse comportamento também se repete para outras subestações.
- **Estado da Paraíba**
 - 1) O diagnóstico apontou sobrecarga na transformação 230/69 kV da SE Coremas II, assim como na LT 230 kV Milagres - Coremas II C1 e C2;
 - 2) Também foi identificada subtensão na SE Coremas II.
- **Estado do Rio Grande do Norte**
 - 1) O diagnóstico apontou sobrecarga na LT 230 kV Lagoa Nova II – Paraíso C2 e na LT 230 kV Açú III – Mossoró II C1 e C2;

- 2) A Neoenergia questionou a respeito do montante de 6,5 MW para a MMGD de Lagoa Nova, uma vez que já existem projetos maiores. A EPE solicitou que esses novos valores sejam disponibilizados para o próximo ciclo do PD.

- **Estado do Ceará**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga na transformação 230/69 kV das SEs Cauípe, Sobral II, Pacatuba, Maracanaú, Icó e Pici II;
- 2) A EPE questionou a distribuidora a respeito da carga da SE Cauípe, uma vez que o MUST não está compatível com a sobrecarga encontrada. A ENEL CE se comprometeu a avaliar a situação. A EPE destacou que várias transformações de fronteira de Fortaleza estão apresentando o mesmo comportamento. A ENEL CE ficou de verificar para os próximos ciclos.

- **Estado do Piauí**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga na LT 500 kV Sol de Itauera – Boa Esperança C1;
- 2) A EPE questionou a respeito do Projeto Sol de Itauera, responsável pela sobrecarga na LT Sol de Itauera – Boa Esperança C1. O ONS afirmou que também está observando a sobrecarga nessa linha de transmissão já no primeiro ano em função desse projeto solar;
- 3) O ONS informou que foram identificados problemas nas SEs Picos, Piripiri e Ribeiro Gonçalves, porém sem um MUST que justifique essas sobrecargas;
- 4) A EPE informou que está aguardando as informações e estudos já realizados pela distribuidora para a região de MATOPIBA para que possa servir como insumos para a realização de um novo estudo para essa região. Uma reunião deverá ser marcada para a apresentação desses estudos por parte das distribuidoras e a definição dos próximos passos.

- A EPE apresentou uma avaliação sobre os fluxos reversos nas transformações de fronteira, na qual foram identificadas sobrecargas em N-1 na SE Açú II 230/138 kV e na SE Lagoa Nova II 230/69 kV.

➤ **Estudos em andamento e programação de estudos proposta para 2025**

- **Estudos em andamento**

- 1) Estudo de atendimento aos sertões de Pernambuco e Paraíba
 - Motivação: Solucionar os problemas de esgotamento da transformação 230-69kV da SE Coremas e de sobrecarga da LT Milagres – Coremas 230 kV; Assegurar o escoamento da geração já contratada na região; Avaliar a viabilidade de incorporação à Rede Básica do sistema em 230 kV que atende exclusivamente o Projeto de Integração do Rio São Francisco – PISF; e Solucionar problemas na rede 69 kV da Energisa-PB;
 - Data prevista para a conclusão: julho/2025.

- O secretário de energia do estado do Paraíba, Robson Barbosa, questionou a respeito da possibilidade de um rebaixamento na SE Santa Luzia II. A EPE informou que foi analisada uma alternativa contemplando esse rebaixamento em Santa Luzia II, porém foi identificado que o melhor ponto seria em Cajazeiras.

2) Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo

- Motivação: Solucionar violações de subtensão nas subestações Arapiraca III e Penedo e avaliar a transferência de cargas entre as subestações Rio Largo II, Maceió e Maceió II; Subtensão em contingências simples do eixo 230 kV Penedo – Arapiraca III – Rio Largo; e Avaliar transferência de cargas e a expansão ótima das transformações de fronteira da RM de Maceió;
- Data prevista para a conclusão: julho/2025.

3) Estudo prospectivo para inserção de grandes cargas na região Nordeste

- Motivação: Recomendação de obras de rede básica para permitir a conexão de grandes cargas na região Nordeste. Premissa do MME encaminhada via ofício para inclusão de 4 GW adicionais na região;
 - Estratégia: Solução modular e flexível, que permita ser implantada à medida que as grandes cargas forem sendo confirmadas;
 - Estratégia: Estudo em fase de formulação de alternativas;
 - Data prevista para a conclusão: Dezembro/2025.
-
- Dickson Araújo destacou a importância desse estudo para os estados de Ceará e Piauí e perguntou qual ajuda os governos estaduais poderiam prestar. A EPE destacou as dificuldades envolvidas no estudo, ressaltou que todos os esforços estão sendo envidados no sentido de finalizar o estudo com a maior urgência possível, e destacou que qualquer estudo que porventura já tenha sido realizado por algum agente seria super bem vindo e poderia ajudar muito. Adicionalmente, a EPE destacou que a solução recomendada envolverá grandes troncos de 500 kV, que passarão normalmente pelo processo de licitação. Após a conclusão do estudo, prevista para dezembro, haverá a realização dos relatórios complementares. Dessa forma, considerando também os processos da ANEEL, essas obras seriam licitadas provavelmente em 2027.

Programação de estudos proposta para 2025

A EPE apresentou a programação de estudos prevista para o ano de 2025:

Estudo	Problemas que serão endereçados	Data Início	Data Término
Estudo prospectivo para inserção de cargas de hidrogênio na região Nordeste	○ Obras para disponibilização de novas margens para inserção de grandes cargas ○ Sobrecarga na LT 230kV Lagoa Nova II – Paraíso C2 (2028) ○ Sobrecarga na LT 230 kV Açú III – Mossoró II C1 e C2 (2031) ○ Sobrecarga na LT 500 kV Sol de Itauaíra – Boa Esperança C1 (2039)	Em andamento	DEZ/2025
Estudo de atendimento aos sertões de Pernambuco e Paraíba	○ Sobrecarga na LT 230 kV Milagres – Coremas II C1 e C2 (2028) ○ Sobrecarga na transformação 230/69 kV da SE Coremas II (2028) ○ Subtensão em Coremas II 230 kV (2028)	Em andamento	JUL/2025
Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo	○ Sobrecarga na transformação 230/69 kV da SE Rio Largo II (2028) ○ Sobrecarga na transformação 230/69 kV da SE Maceió II (2028) ○ Subtensão em Arapiraca III 230 kV (2028) ○ Subtensão em Penedo 230 kV (2037)	Em andamento	JUL/2025

➤ Encerramento

Não havendo comentários adicionais, Rafael da EPE agradeceu a presença e a contribuição de todos, destacando a importância da reunião para o processo de planejamento da transmissão executado pela EPE.

Participantes

Nome completo	Instituição	E-mail
Flaviane De Carvalho Macedo	ANEEL	flavianemacedo.esplanada@aneel.gov.br
Gabriel Costa Da Silva	ANEEL/SCE	gabrielcosta@aneel.gov.br
Rodrigo Féder Paraná	COPEL GeT	rodrigo.parana@copel.com
Eucimar Augustinhak	DDOS/SNEE/MME	eucimar.augustinhak@mme.gov.br
Gustavo Mallet Gaspar	EDP	gustavo.mallet@edp.com
Lucas Gomes De Araujo	EDP	lucas.gomes@edp.com
Bruno Barbosa Santanelli	Enel BR	bruno.santanelli@enel.com
Thelma Maria Vasconcelos E Silva	Enel CE	thelma.silva@enel.com
Nátalie Da Silva Uchôa	Enel Ceará	natalie.uchoa@enel.com
Breno Martins Costa	Energisa	breno.costa@energisa.com.br
Victor Lhincio Sales Brito	Energisa PB	victor.brito@energisa.com.br
Alexandre Duarte	Engie	alexandre.duarte@engie.com
Ricardo Pereira	Engie	ricardopereira@engie.com
Vítor Ortega De Abreu Neves	ENGIE	vitor.neves@engie.com
Maria de Fátima Gama	EPE	fatima.gama@epe.gov.br
Igor Chaves	EPE	igor.chaves@epe.gov.br
Luiz Felipe Froede Lorentz	EPE	luiz.lorentz@epe.gov.br
Marcelo Willian Henriques	EPE	marcelo.henriques@epe.gov.br
Marcos Farinha	EPE	marcos.farinha@epe.gov.br
Matheus Rosa Nascimento	EPE	matheus.nascimento@epe.gov.br
Matias Halmenschlager Hubert	EPE	matias.hubert@epe.gov.br
Rafael De Carvalho Caetano	EPE	rafael.caetano@epe.gov.br
Rafael Theodoro Alves E Mello	EPE	rafael.mello@epe.gov.br
Renan Gonzaga Silva Dos Santos	EPE	renan.santos@epe.gov.br
Vinicius Ferreira Martins	EPE	vinicius.martins@epe.gov.br
Yan Ricardo Damasceno Rangel	EPE	yan.rangel@epe.gov.br
Alexsandro Aleixo Pereira Da Silva	EQTL AL	alexsandro.pereira@equatorialenergia.com.br
Marcel Araujo Gomes Ferreira	Equatorial Energia Alagoas	marcel.ferreira@equatorialenergia.com.br
Natalia Barbosa De Moraes Trindade	Equatorial Piauí	natalia.trindade@equatorialenergia.com.br
Giacomo Perrotta	MME	giacomo.perrotta0@gmail.com
Marcelo Rebouças Soares Da Cunha	Neoenergia	mrcunha@neoenergia.com
Savia Biatriz Dantas De Albuquerque Pinto	Neoenergia	savia.pinto@neoenergia.com
Ivo Luiz Soares Junior	Neoenergia	ivo.soares@neoenergia.com
Alessandro Henrique De Oliveira Cabral	Neoenergia Pernambuco	Alessandro.cabral@neoenergia.com
Alexandre Dantas Fonseca Dos Anjos	ONS	adantas@ons.org.br
Eliamare Alves	ONS	eliamare.alves@ons.org.br
Ilthon Pereira	ONS	ipereira@ons.org.br
Júlio César Cândido Vieira	ONS	julio.vieira@ons.org.br
Mateus Lopes Lima	ONS	mateus.lima@ons.org.br
Renan Guilherme Matias Dos Santos	ONS	renan.guilherme@ons.org.br
Roseane De Souza Nunes	ONS	roseane@ons.org.br
Thiago Oliveira Costa	ONS	thiago.costa@ons.org.br
Hizadora Silva Lima	Secretaria de Estado do Planejamento do Piauí - SEPLAN PI	hizadora.lima@seplan.pi.gov.br
Joyce Pereira Lins	Secretaria Executiva de Energia do Estado da Paraíba	joyce.lins@seirhma.pb.gov.br
José Dickson Araújo De Oliveira	SEINFRA CEARÁ	dickson.araujo@seinfra.ce.gov.br
Jéssica Mayara Mendes De Sousa	SEPLAN-SUMER -PIAUI	jessicamayaramendes@gmail.com
Matheus Cardoso Pedroso De Moraes	Serena	matheus.cardoso@srna.co
Gabriela Oliveira Rodrigues	Superintendência de Mineração e Energias Renováveis/Secretaria de Estado do Planejamento do Piauí	gabriela.rodrigues@seplan.pi.gov.br

Geraldo Landim De França Neto	Vestas	gelde@vestas.com
Leandro Duarte Cabral De Melo	Voltalia	l.duarte@voltalia.com
Pedro De Lima Ramos Assis	Voltalia	p.lima@voltalia.com
Suzanne Sousa Andrade	Voltalia	s.andrade@voltalia.com