

Boletim de Interrupção de Suprimento de Energia no Sistema Interligado Nacional

Nº do BISE: ONS 027/2020	Emissão: 24/07/2020 às 16h00	(x) Rede de Operação () Fora da Rede de Operação
Data e hora da ocorrência: 17/07/2020 às 11h16	GIE no SIN (N/NE): 4,00	Classificação: Perturbação de pequeno porte
Estados afetados: Amapá	GIE por Estado: 7,75	Classificação: Distúrbio grave

Agentes de operação envolvidos na perturbação:

Eletrobras Eletronorte, Linha de Macapá Transmissora de Energia – LMTE, Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA, Ferreira Gomes Energia, Empresa de Energia Cachoeira Caldeirão.

Descrição sucinta:

Desligamento automático do setor 69 kV da SE Macapá e das UHE Ferreira Gomes e Cachoeira Caldeirão.

Causa:

Em análise pelo ONS e pelos agentes envolvidos.

Recomposição dos equipamentos e das linhas de transmissão da rede de operação:

	Ligado (cronologia)	Agente proprietário
Transformador TR1 230/69 kV da SE Macapá	11h27	LMTE
Transformador TR3 230/69 kV da SE Macapá	11h49	LMTE
UG-2 UHE Coaracy Nunes	12h21	Eletrobras Eletronorte
LT 230 kV Ferreira Gomes / Macapá	12h28	Ferreira Gomes Energia
UG-1 UHE Ferreira Gomes	12h30	Ferreira Gomes Energia
UG-2 UHE Ferreira Gomes	12h39	Ferreira Gomes Energia
LT 230 kV Ferreira Gomes / Cachoeira Caldeirão	12h42	E. E. Cachoeira Caldeirão
UG-1 UHE Cachoeira Caldeirão	13h47	E. E. Cachoeira Caldeirão
UG-3 UHE Ferreira Gomes	13h53	Ferreira Gomes Energia
UG-1 UHE Coaracy Nunes	14h54	Eletrobras Eletronorte
UG-2 UHE Cachoeira Caldeirão	15h03	E. E. Cachoeira Caldeirão

Interrupção e restabelecimento das cargas

Estado	Agente de distribuição / Consumidor livre	Carga Interrompida (MW)	Restabelecimento	
			MW	Horário
Amapá	CEA	181,4	56,40	11h50
			30,40	12h00
			51,60	12h10
			30,30	12h42
			12,70	16h13

Informações adicionais:

A interrupção afetou 100,0% das cargas de Macapá e 84,5% das cargas do estado do Amapá.

Houve rejeição de 326 MW de geração, sendo 151 MW da UHE Ferreira Gomes, 131 MW da UHE Cachoeira Caldeirão e 44 MW da UHE Coaracy Nunes.

A UG-3 da UHE Coaracy Nunes permaneceu sincronizada alimentando as cargas das subestações Tartarugalzinho e Serra do Navio.

O transformador TR-2 230/69 kV – 150 MVA da subestação Macapá encontrava-se desligado em virtude de intervenção programada.

Boletim de Interrupção de Suprimento de Energia no Sistema Interligado Nacional

Data: 17/07/2020 (sexta-feira) às 11h16 (horário de Brasília)

Impacto no SIN - Macrorregião N/NE

Período	Carga Interrompida	Duração (min)	Área de Abrangência	População	GIE	Classificação
Dia útil	1,20%	68,46	≥ 50% da Capital	0,84%	4,00	Perturbação de pequeno porte
08h - 18h			100%			
1,75	0,25	1,00	0,75	0,25		

Impacto no Estado do Amapá

Período	Carga Interrompida	Duração (min)	Área de Abrangência	População	GIE	Classificação
Dia útil	84,49%	68,46	≥ 50% da Capital	76,54%	7,75	Distúrbio grave
08h - 18h			100%			
1,75	2,00	1,00	1,25	1,75		

A metodologia para cálculo do Indicador GIE - Grau de Impacto das Interrupções de Energia está descrita no item 5.13 do Submódulo 25.5.

