Data	Linha de Transmissão	Agente Proprietário	Número de torres de transmissão de energia atacadas		Modo de ataque	Região	Gravidade / Consequências
08/05/2023	LT 500 kV IMPERATRIZ / P.DUTRA C 1 MA	ELETRONORTE	6	Queda das torres 561, 563, 565 e 568. Danos às torres 562 e 586.	Alegada a retirada de parafusos e peças em geral, retirada de estais, cabos e peças danificados e fogueira acesa na base da torre.	MA	Não houve interrupção de carga e nem violações associadas ao desligamento. Do dia 08/05/2023 ao dia 15/07/2023, quando a intervenção para disponibilizar o equipamento foi concluída, vigoraram as seguintes limitação: Caso venha a ocorrer a indisponibilidade simultânea das LT 500 kV Imperatriz / Presidente Dutra C1 e C2, recomenda-se adotar as seguintes restrições de intercâmbio: FNNE < 4500 MW FNEN < 5800 MW EXP_N < 6000 MW FNESE < 6500 MW Reduzir em 300 MW os limites de FNESE e FNS+FNESE para perda de bipolo de Xingu. Reduzir em 300 MW os limites FNS+FNESE para perda de bipolo do Madeira.
07/05/2023	LT 230 kV CAMPO BOM / TAQUARA C1 RS	TESB	1	Queda da torre n° 23	Ação de vandalismo não informada.	RS	Sem consequências para o SIN.
01/05/2023	LT 230 kV CEARA MIRIM 2 / JOAO CAMARA 2 C2	ARGO VI	2	Queda da torre n°62 e danos à torre 63	Alegada a retirada de diversas peças metálicas.	Taipu, RN	Sem consequências para o SIN.
23/04/2023	LT 230 kV TOME-ACU / VILA DO CONDE C2	ETEPA	2	Queda de 2 torres de n° 109/01 e 190/2.	Alegado que a torre 109/1 teve em dois de seus estaios, os vari-grips serrados e os parafusos de fixação de seu mastro central removidos. A torre 109/2, teve um de seus estaios, o vari-grip serrado.	Tomé-Açu, Pará	Houve interrupção de 7,0 MW de carga da Equatorial Pará.
16/04/2023	LT 500 kV IMPERATRIZ / P.DUTRA C 1 MA	ELETRONORTE	1	Queda de 1 torre de número 568.	Alegado que foram identificados parafusos retirados dos pés e do estai da torre atingida.	Grajau/MA	Sem consequências para o SIN.
26/03/2023	LT 230 kV FORTALEZA II / PICI II C Z3 CE	CHESF	1	1 torre de n° 21/05 com arame enroscado no isolador	Alegado que foram identificados pedaços de arames enroscados no isolador de uma das fases da estrutura n. 21/05, provocando curto-circuito monofásico.	Caucaia-CE	Sem consequências para o SIN.
15/03/2023	LT 230 kV CEARA MIRIM 2 / JOAO CAMARA 2 C C1 RN	CHESF	5	Queda da torre 43/2 e à danificação de mais 4 (quatro) torres adjacentes (42/2, 43/1, 44/1 e 44/2)	Alegação de ato de sabotagem, visto que houve remoção de ferragens e de peças da estrutura, sendo identificada, também, a presença de peças no solo (treliças e parafusos), além da danificação da base de concreto da estrutura tombada.	Pureza, RN	Sem consequências para o SIN.
28/02/2023	CC 800 kV XINGU / ESTREITO C 1 PA/MG	BMTE	7	Queda de 3 torres (2403, 2404 e 2405) e 4 torres danificadas (2401,	Alegação de existência de cortes no conjunto de fixação das torres, com indícios de terem ocorrido em	Santa Tereza de Goiás, GO	Houve desligamento de quatro unidades geradoras (04) na UHE Belo Monte.
28/02/2023	CC 800 kV XINGU / ESTREITO C 2 PA/MG	BMTE					
20/02/2023	LT 230 kV CICERO DANTAS / CATU C L2 BA	CHESF	1	1 torre de n° 131/2 atingida	Alegação de destruição dos isoladores de vidro na estrutura nº 131/2 por disparos de armas de fogo.	Inhambupe, BA	Interrupção de 7,20 MW de carga da NEOENERGIA COELBA, por até 52 minutos, nos municípios Itapicuru, Nova Soure e Olindina.
15/02/2023	LT 230 kV BRASNORTE / NOVA MUTUM C1	BRASNORTE	1	Queda da torre 522	Alegação de choque de máquina agrícola por ato intencional de terceiro, praticado de forma intencional	Nova Mutum, MT	Sem consequências para o SIN.
15/02/2023	LT 230 kV BRASNORTE / NOVA MUTUM C2						
14/01/2023	LT 230 kV PIMENTA BUENO / VILHENA C 3 RO	ELETRONORTE	3	Queda da torre 277 e danos às torres 276 e 278	Alegação de sabotagem por rompimento de pés de sustentação e parafusos soltos. Foram encontrados no local ferramentas, chinelo e ferragens.	Porto Velho, RO	Sem consequências para o SIN.
09/01/2023	CC 600 kV F.IGUACU 50HZ / IBIUNA C 3 PR/SP	FURNAS	4	Queda da torre T114 e danos às torres T112, T113 e T115	Alegação de queda de torre por corte de estais com ferramenta, apontando indícios de vandalismo.	Medianeira, PR	Às 00h13, no instante da ocorrência, havia 4 conversoras energizadas na SE Foz do Iguaçu. Com o desligamento do
09/01/2023	CC 600 kV F.IGUACU 50HZ / IBIUNA C 4 PR/SP						
09/01/2023	CC 600 kV C.PORTO VELHO / ARARAQUARA 2 C 3 RO/SP	NORTE BRASIL					Houve o corte de 7 UGs na UHE Santo Antônio e 7 UGs na UHE Jirau, com rejeição 385 MW de geração na UHE Santo Antônio e 315 MW de geração da UHE Jirau. Devido à restrição imposta pela limitação da transmissão e consequentemente da geração no instante da ocorrência, a vazão vertida na UHE Santo Antonio elevou de 2.181 m3/s no dia 09/01/2023 para 9.225 m3/s. Na UHE Jirau a vazão vertida na usina elevou de 5.892 m3/s no dia 09/01/2023 para 11.161 m3/s no dia 10/01/2023. Sem registro de interrupção de carga.
09/01/2023	CC 600 kV C.PORTO VELHO / ARARAQUARA 2 C 4 RO/SP		2	Queda da torre 724 e dano à torre 725	Alegação de ação intencional ao ser realizado o corte dos estais B e C da Torre 724	Rolim de Moura, RO	Equipamento já estava indisponível pela intervenção 67.291-22 (princípio de incêndio na casa de válvulas na SE Coletora Porto Veho).
08/01/2023	LT 230 kV SAMUEL / ARIQUEMES C 3 RO	ELETRONORTE	3	Queda da torre 219 e dano às torres 218 e 220	Alegado que foi identificada a retirada de todas as porcas de fixação de 02 (dois) estais, ocasionando o colapso da estrutura da torre de suspensão estaiada 219.	RO	Sem consequências para o SIN. O circuito caiu sobre uma linha de 13,8kV de propriedade do agente distribuidor. Sem registro de interrupção de carga.
31/12/2022	LT 500 kV IMPERATRIZ / COLINAS C 2 MA/TO	TAESA	2	Queda da torre 247 e avaria da torre 248	Alegado que foram encontrados objetos como luvas, fósforos, garrafa pet com líquido combustível, cordas, dentre outros, e verificou-se que dois vari grips onde são fixados os estais se encontravam serrados.	Porto Franco, MA	Durante o serviço decorrente do desligamento (72.090-23): foi necessário corte de cabos condutores e OPGW da LT para desobstruir a pista afetada pela queda, ocasionando ainda em perda de supervisão dos ativos da TAESA nas SEs Imperatriz e Colinas (NVT) para o COC-TAESA e ONS (COSR-NCO). Durante a indisponibilidade de supervisão, as subestações foram assistidas pela equipe de manutenção local. A LT foi derrubada sobre duas linhas de distribuição, sendo uma LD 69kV ABC(Carolina 02L2 e LD 34,5kV Porto Franco II (PFD) 09L4, da concessionária de distribuição local (Equatorial Maranhão). Além disso, os cabos da estrutura nº 247 atingiram a rodovia BR 010 (km 144) em um trevo de elevada movimentação de veículos, bloqueando totalmente o trânsito. Sem registro de interrupção de carga.
24/12/2022	LT 230 kV BALSAS / RIB.GONCALVES C 1 MA/PI	ELETRONORTE	3	Queda das torres 171 e 172 e dano à torre 170	Alegado que foram encontrados dois botijões de gás com maçaricos acoplados na estrutura de uma torre, na área que a LT está localizada.	Balsas, MA	Houve interrupção de 20 MW da Equatorial MA nos municípios de Balsas, Carolina, São Raimundo das Mangabeiras e Tasso Fragoso, que chegou até 01h28 de duração.
13/12/2022	CC 600 kV C.PORTO VELHO / ARARAQUARA 2 C 3 RO/SP	NORTE BRASIL	1	Queda da torre 2783	Alegada retirada por parte de terceiros de parafusos primordiais para a sustentação da torre, de forma intencional.	Alto Garças, MT	Sem consequências para o SIN.
13/12/2022	CC 600 kV C.PORTO VELHO / ARARAQUARA 2 C 4 RO/SP						Equipamento já estava indisponível pela intervenção 67.291-22 (princípio de incêndio na casa de válvulas na SE Coletora Porto Veho)
01/06/2022	LT 500 kV MORRO AGUDO / RIBEIRAOPRETO C 1 SP	RPTE	1	Queda da torre n° 36	Alegação de remoção de partes do conjunto da estrutura, vindo a fragilizar o conjunto de mastros inferiores e assim provocar colapso da mesma.	Jardinópolis, SP	Sem consequências para o SIN.

25/05/2022	LT 230 kV APARECIDA / LORENA C 1 SP	CTEEP	0	Não houve torre afetada.	Alegação de furto / vandalismo das ferragens de 1 torre de micro ondas próxima à torre de n° T23.	Guaratinguetá, SP	O TR3 de 230/88 kV foi desligado por configuração, degradando a capacidade de atendimento à carga. Não houve registro de interrupção de carga.																			
21/04/2022	LT 345 kV XAVANTES / BANDEIRANTES C 3 SP	CTEEP	0	Não houve torre afetada.	Alegação de furto de cabos.	SP	Não houve registro de interrupção de carga.																			
21/02/2022	SB 525 kV SEGREDO A PR	COPEL-GT	0	Não houve torre afetada.	Alegação de invasão da subestação por indivíduos não identificados que foram vistos efetuando manuseio sob a caixa de mecanismo de acionamento da chave de aterramento 57-45, onde foi causado curto-circuito em seu cabo de alimentação e comando.	Reserva do Iguaçu/PR	Houve o desligamento dos seguintes componentes ligados ao barramento: - linha Salto Santiago - Segredo, no terminal de Segredo; - grupo gerador G1 de 525 kV - 333 MVA da usina Governador Ney Braga; - grupo gerador G2 de 525 kV - 333 MVA da usina Governador Ney Braga; e - grupo gerador G3 de 525 kV - 333 MVA da usina Governador Ney Braga. A falha se alastrou para o lado secundário provocando queima de fiação e mistura de CA com CC. Corte de geração de 174 MW, que estava sendo gerado pelo grupo G4. Degradação dos recursos para controle de tensão na área uma vez que os grupos geradores G1, G2, e G3 estavam operando como compensador.																			
15/01/2022	LT 440 kV BAURU / ARARAQUARA CTP C 1 SP	CTEEP	1	Queda da torre T41	Alegação de afrouxamento intencional e premeditado dos grampos Crosby acarretando impossibilidade de retenção do cabo de aço 5/8 do estai, promovendo a instabilidade e queda da estrutura de emergência.	Bauru, SP	Sem consequências para o SIN.																			
12/12/2021	LT 500 kV IMPERATRIZ / P.DUTRA C 1 MA	ELETRONORTE	2	Queda de duas torres de números 565 e 568.	Alegação de retirada de parafusos em uma das torres afetadas.	Jenipapo dos Vieiras, MA	Sem consequências para o SIN.																			
08/09/2021	LT 440 kV ASSIS / SUMARE C 1 SP	TAESA	1	Dano à torre n° 120	Alegação de serrada a manilha de sustentação da cadeia de isoladores dos cabos condutores, levando os cabos ao solo.	São Pedro do Turvo, SP	Sem consequências para o SIN.																			
19/08/2021	LT 500 kV ITATIBA / BATEIAS C 1 SP/PR	MSGT	3	Queda de 2 torres de números 234 e 235 e danos à 1 torre de número 236	Alegação de retirada de peças de função primordial a estabilidade da estrutura de número 234	Boituva, SP	No mesmo horário houve interrupção de consumidores na região de Boituva-SP da da CPFL Paulista. Carga interrompida: 150 consumidores (1 MW)																			
09/08/2021	BC 230 kV 100 Mvar CURIT.LESTE 1 PR	MARUMBI																								
09/08/2021	BC 230 kV 100 Mvar CURIT.LESTE 2 PR	MARUMBI																								
26/07/2021	BC 230 kV 100 Mvar CURIT.LESTE 1 PR	MARUMBI																								
26/07/2021	BC 230 kV 100 Mvar CURIT.LESTE 2 PR	MARUMBI																								
22/07/2021	LT 230 kV CURIT.LESTE / UBERABA C 1 PR	COPEL-GT																								
22/07/2021	LT 230 kV CURIT.LESTE / POSTO FISCAL C 1 PR	COPEL-GT																								
21/07/2021	LT 230 kV CURIT.LESTE / SANTA MONICA C 1 PR	COPEL-GT																								
21/07/2021	LT 230 kV CURIT.LESTE / D.S.J.PINHAIS C 1 PR	COPEL-GT	0	Não houve torre afetada.	Alegação de furto de cabos de aterramentos e seus conectores em diversas seccionadoras, para-raios, TPs, TCs e cercas.	Curitiba, PR	Sem consequências para o SIN.																			
09/05/2021	LT 500 kV BURITIRAMA / GILBUES II C L6 BA/PI	ARGO VII	3	Queda de 1 torre n. T17 e danos em 2 torres: T11 e T12.	Alegação de furto / retirada de diversas peças metálicas e seus acessórios (parafusos, porcas, arruelas,	Monte Alegre do Piauí, PI	Sem consequências para o SIN.																			
08/05/2021	LT 230 kV CAUIPE / SOBRAL II C S2 CE	CHESF	8	Queda de 1 torre n. 132/2 e danos em 7 torres 130/1, 130/2, 131/1, 131/2, 131/3, 132/1, 133/1.	Alegação de furto / retirada de diversas peças metálicas e seus acessórios (parafusos, porcas, arruelas, etc)	Pentecoste, CE	Sem consequências para o SIN. Não houve interrupção de carga.																			
09/01/2021	LT 230 kV MESSIAS / MACEIO II C M2 AL (04M2) e (04M1)	CHESF	1	Danos à torre 5/1	Alegação de incêndio criminoso.	AL	Houve interrupção de 112 MW de carga da Equatorial Alagoas por 18 minutos.																			
27/10/2020	LT 500 kV P.DUTRA / B. ESPERANCA C 1 MA/PI	ELETRONORTE	0	Não houve torre afetada.	Alegação de quebra de isoladores.	MA/PI	Não houve interrupção de carga e nem violações associadas ao desligamento.																			
31/08/2020	LT 230 kV FOZ DO CHOPIM / S. OSORIO C 1 PR	COPEL-GT	0	Não houve torre afetada.	Alegação de furto / retirada de cabos.	Quedas do Iguaçu, PR	Sem consequências para o SIN.																			
14/07/2020	LT 230 kV ANHANGUERA / C. DOURADA C 1 GO	EDP GOIAS	0	Não houve torre afetada.	Alegação de lançamento de arame farpado.	GO	Não houve interrupção de carga e nem violações associadas ao desligamento.																			
08/07/2020	LT 230 kV CEARA MIRIM 2 / TOUROS C S1 RN	CHESF	3	Queda de 1 torre n. 17/2 e danos nas torres adjacentes n. 18/1 e 17/1.	Alegação de furto / retirada de diversas peças metálicas.	Ceará Mirim, CE	Houve interrupção de geração: 117 MW de geração do Conjunto Eólico Cutia e 48 MW de geração do Conjunto Eólico Caraúbas.																			
02/04/2020	LT 230 kV FORQUILHINHA / L.GRANDE C 1 SC/RS	CGT ELETROSUL																								
27/03/2020	LT 230 kV L.GRANDE / CAXIAS SUL 5 C 1 RS	CGT ELETROSUL																								
27/03/2020	LT 230 kV FORQUILHINHA / L.GRANDE C 1 SC/RS	CGT ELETROSUL																								
26/03/2020	LT 230 kV L.GRANDE / CAXIAS SUL 5 C 1 RS	CGT ELETROSUL																								
26/03/2020	TR 230 / 138 kV L.GRANDE 1 RS	CGT ELETROSUL																								
26/03/2020	TR 230 / 138 kV L.GRANDE 2 RS	CGT ELETROSUL																								
25/03/2020	LT 230 kV FORQUILHINHA / L.GRANDE C 1 SC/RS	CGT ELETROSUL	0	Não houve torre afetada.	Alegação de incêndio criminoso na sala de controle da subestação Lajeado Grande	Lajeado Grande, SC	Degradação das condições de segurança de atendimento às cargas uma vez que foi necessário normalizar a linha de transmissão Caxias do Sul - Forquilhinha com derivação na subestação Lajeado Grande no dia 27/03 às 22h05.																			
11/02/2020	LT 345 kV ADRIANOPOLIS / JACAREPAGUA C 2 RJ	FURNAS	0	Não houve torre afetada.	Alegação de rompimento do cabo pára-raios por tiros.	RJ	Não houve interrupção de carga e nem violações associadas ao desligamento.																			
29/01/2020	LT 500 kV GILBUES II / S.JOAO PIAUI C L5 PI	SJTE	1	Dano à torre n° 507	Alegação de grampo de estai da torre 507 serrado.	Gilbués, PI	Desligamento automático do Compensador estático CE 30 / 20 Mvar 06Q1 da SE Eliseu Martins. O agente SÃO PEDRO indicou que houve desligamento dos circuitos do filtro, devido a uma sobretensão sistêmica ocorrida no barramento da SE Eliseu Martins, após abertura manual programada da referida LT 05L5																			
22/01/2020	LT 500 kV ACU III / J. CAMARA III C V3 RN (05V3)	ARGO VIII	1	Danos à torre n° 048	Alegação de furto de peças da torre 048.	RN	violação do limite inferior de tensão no setor de 500 kV da Suebestção Açu III devido à indisponilidade de importantes recursos para controle de tensão na área ocasionada pela grande variação de tensão durante a ocorrência, conforme segue. Informação do Agente: CE 150 / -75 Mvar EXTREMOZ II Q1 RN (01Q1) 21/01/2020 23:57 - 22/01/2020 01:20 Causa: O desligamento do CE 01Q1 se deu devido a grande variação de tensão no sistema ocasionada pela perda das LTs 500kV 05V1 e 05V3 ACT/JCT e 05V2 QXD/ACT. Houve subtensão na alimentação dos serviços auxiliares, causando atuação da proteção de baixo fluxo no sistema de resfriamentoque. Ação: Após normalização da tensão na SE ETD, a alimentação do serviço auxiliar foi normalizada e o CE 01Q1 foi disponibilizado para a operação CE 150 / -75 Mvar CEARA MIRIM 2 Q1 RN (01Q1) 21/01/2020 23:57 - 22/01/2020 05:11 Causa: O desligamento do CE 01Q1 se deu devido a grande variação de tensão no sistema ocasionada pela perda das LTs 500kV 05V1 e 05V3 ACT/JCT e 05V2 QXD/ACT. Houve subtensão na alimentação dos serviços auxiliares, causando atuação da proteção de baixo fluxo no sistema de resfriamento. Ação: Após normalização da tensão na SE CID, a alimentação para o serviço auxiliar foi normalizada e o CE 01Q1 foi disponibilizado para a operação CS 20 / -10 Mvar C.GRANDE II K1 PB (01K1) 21/01/2020 23:57- 22/01/2020 01:20																			
02/01/2020	LT 500 kV CEARA MIRIM 2 / J. CAMARA III C L4 RN (05L4)	ARGO VI	1	Danos à torre 087	Alegação de isoladores quebrados.	RN	Não houve interrupção de carga e nem violações associadas ao desligamento.																			