Empresa	Item do relatório referente ao Págin	na do relatório onde está	Texto original	Proposta de alteração	Justificativa da alteração	Anexos	Parecer ONS	Justificativa/Comentário ONS
	Comentario	O texto no relatorio	9.65.1. O agente EQUATORIAL ALAGOAS deverá esclarecer a recusa de atuação de parte da carga alocada para atuar no 1º, 3º, 4º e 5º estágio do ERAC. Caso necessário,		Conforme exibido na tabela 6 da minuta do RAP-ONS 00012/2023, tivemos o montante de carga atingido corretamente no 1			
EQUATORIAL	9.65. À EQUATORIAL ALAGOAS	359	efetuar adequações necessárias, de forma a restabelecer os montantes de carga disponibilizados para corte pelo EMC, apresentar evidências e enviar as ações corretiosa adoradas.	Deve ser removida pois entendemos que esta recomendação diverge da informação na tabela 6 da minuta do RAP-ONS 00012/2023.	3º, 4º e 5º estágio.		Aceita	A providência citada no comentário enviado refere-se a outro agente de distribuição. Foi realizada a devida correção.
CEMIG	5.7.Operação em Tempo Real e Processo de Recomposição do Sistema	359	O agente CEMIG D concluiu o restabelecimento total das cargos interrompidas pela atuação do ERAC somente às 11169.	O agente CEMIG D'estabou a recomposição de agene. SRR de taux cargos internompolas país atuação do EMIL ad às OSN-47. As concluido do restabelecimento de total remanescente das cargos internompolas ocorreu somente às 1355	Solicitamos esta situalização dejotivandos ocurience/letatura que, mais de 1916. de criga de CIMO O Dir instalencido ad site a OMO-PITIMO, coa juis, certa de Johnelia poda a solicitação de restabilidente productivo DOS. O 3.7% establista com restabilidad de formas accidadad ad a 1150/min no o detativo autili originario propriedirente da concentração que estal preside para a 2006/00. A compositor internas, venificamos que e montante de cargo de aporo. 53,55MV informado de 1110/min no ostema de Ações apurações internas, venificamos que e montante de cargo de aporo. 53,55MV informado de 1110/min no ostema de CADAGO, o, refere a se interno do processo de um empando cliente coi ja abrolação de informadas se de usões pados a autorização de COMA, de CADAGO, como de processo de um empando cliente coi ja abrolação de informadas se de usões pados a autorização de COMA, de CADAGO, como de processo de um empando cliente coi ja abrolação de informadas se de usões pados a autorização de COMA, de CADAGO, como de processo de um empando cliente coi ja abrolação de informadas se de usões pados a autorização de conspiração de propos como de processo de uma prado cliente coi ja abrolação de reportar de constituição de programa de para para de acreditor de como	s	Aceita	O tecto propodo visa rescalar que sometes uma pequena parte da carga demono a ser recomposta. Cobe rescalar que a Rotas Operacional 10.AM BLD4 establece que os apentes de distribuição deven informar como momento da recomposição toda di carga de cada alimentador sequiel em que o alimentador for emergados a tomada de carga liberada, complementemente de locações de terminada de carga. Ación, si carga de grande consumidar obsido deven for ada defendencemente de carga de de terminada de carga. Ación, si carga de grande consumidar obsido deven for ada defendencemente de carridos de dibi-11.
NORTE ENERGIA	9.100. À NORTE ENERGIA	360	9.100.1. Apresentar ao ONS detalhamento de estudo de viabilidade, custos e cronograma detalhado para a implantação em campo do recurso de auto restabelecimento (black-start) da UHE Pimental. Paras 3.10/1.2006 destor. EGE	9.1001. Apresenta ao OMS destalhamento de estudo de viabilidade, custos e cronograma detalhado para a implantação em campo de reconsido de auto-restabelecimento (black-start) da UHE Primental. Prazo: 31/03/2024 Gestor: 666	Alteração de prazo para estudo de viabilidade da UHE Pimental como black-star, pois há necessidade de um prazo um pouco maior para atender tanto ao estudo, custo e cronograma.		Não Aceita	Pizao superior ao de 4 mesos possível para atendimento de uma providência, sem envío do cronograma justificando a solicitação do aumento de prazo.
NORTE ENERGIA	9.100. À NORTE ENERGIA	360	8.100.2. Apresentar as ONS destinamento de estudo de visibilidade, custos e orocegrama detalhado para a implentação em campo de nazura de anto escaladacionento (black-stan) da Unifi Belo Monte. Protes 13,00 (2014 desireo Colf.	Exclude de providiros.	Information gain a Life Ball Montering in James value due and on extrahediscretient, poly procisi configir field, seen a powers of an information activate parties under an extrahediscretient, poly and audit are returned processors. A Life Bagk and included the configuration of the composition of the composition from the configuration of the composition	•		Será necessário agrecentar extudo de visibilidade e conoquemo de Implemtação.
NORTE ENERGIA	9.100. À NORTE ENERGIA	360	9.100.3. O agente Norte Energia deverá informar o motio do alavertura dos difujuntores 9132 o 9132 d sel Xiligap para Ultilia del Monted inserior o processo de recomposição da 1 5 500 V Xiliga, J y August CL, as emergizar equivocadamente a 1 1 500 V Xiliga, J Tucurui CL (dejuntor 1962), às 12NA, desenergizando a barra AB de 500 V d a 5 E Kingu, bem como as providencias tomados para voltar reincidencias.	9.100.3. O agente Norte Energia deverá informar o motivo da abentura dos disjuntores 9152 e 9162 da SE Xingu para UHE Bel Monte durante o processo de recomposição às 121M3min da SE Xingu. Prazo: 30/10/2023 Gestor: ADC	O tendo ofiginal raza a interpretação que o equivoco energização da LT 500 M <sup>3</sup> Xingu / Tucurui C1 (9052) foi da Norte Energia sendo que a empresa não possui centrole e superveida desse circulo.		Aceita Parcialmente	O text do providencia será altrancia com ajeste de redução.  2012.0. Capejare horizon facilitates de redução.  2012.0. Capejare horizon facilitates de redução encise da abentum dos disjuntores 9151 e 9152 do 55 Singa para UHE  860 Moria disrante o provisos de recomposição, 34 1246 mins, do 55 Singa, quando do fechamento, pelo COT ESOL, do  disputor 9942 do 11 500 M Vinigo / Sicurium do terminal do 55 Singa.  Prazo: 3914/2002 Singar ADC  Prazo: 3914/2002 Singar ADC
EDP	9.48. Å EDP BRASIL	360	Solicino alteração do nome do Agente ICP Brazil para os respectivos Agentes de Operação para cada recomendação	9.44 - ADP 9.441 - INVESTOD 9.442 - LED FORGES 9.441 - CEA 9.441 - CEA 9.445 - CEP GOISE -	As recomendações devem ser aportados para o Agente de Operação da Instalução.		Aceita	As providências foram endereçados aos Agentes de Operação da Instalação.
EQUATORIAL	9.65. À EQUATORIAL ALAGOAS	361	18.53.1.0.9 point EULIFORM. AULGOS Sever excelerors record of enury does parts of only picking board and "of training sever for the Commissions" of parts and only picking board and "of training sever for Commissions" of the Commissions of th	Arrecus a controva devido ao Biologuelo por subtendão de 60% que aconteceo na barra de 13,8 W da Subestação de Maritabão. Caso não seja uma justicistiva que possos anuale a recomendação, superimos inserir no testo do 640-	On risks 277(217)(274)(274)(275(275)(274)) et acutum paramentarisats com lifeoprati de tracke, para al supple de proteço de productiva em 38 Alfre in accurations, comrespondante a 60% de traction commerciale (6.5) Vestis scandardo, contractiva commerciale (6.5) Vestis scandardo, contractiva commerciale de eventro o dispuso de função 27747, i combiso à servação de 6184C. Disturbis care planeataris de moder, para a commerciale para a commercial para a commercial parameter de final de commerciale parameter de commerciale parameter de commerciale parameter de commerciale parameter de commerciale parame		Aceita Parcialmente	A informação foi inceréda na versão final do relatións. Entretanto, o agente deverá enviar as occlografías dos eventos para aziendimento da providência.
EDP	9.48. À EDP BRASIL	362	Apresentar ao ONS detalhamento de estudo de viabilidade e cronograma detalhado para a implantação em campo do recursido auto-restabelecimento (black-start) na UHE Santo Antônio do Jari.	A FIDI (CEL)) à apresentou em outror formis juto a Germicia de estudos espociais, a montanções que impossibilitam a impliantação do recurso de auto estabelecimento (black-tartr) na URE Santo António do Jain, sando que as principais motinações está no almitino de riscos sociamidentais, sendo estes ji formalizados ao DNS stravés da 10-OR AMAMA- Instrução de Operação - Control dos Seservatórios da Região Hidrogosfilica Amazônica - Bacia do Amazonas e CODR AMAMA- Cadastro de Informação Operacional: Hidrolaica de Sacia do Ro-amazonica.	No dia 16/08/2020, foi tratado em reunião junto a Gerencia de Estudos Especiais e explicado detalhadamente o pleito da CARTA ONS - 0060/076/2019, o qual estabelecido que a dificuldades socioambientais impossibilitam implantação do recurs de auto-estabelecimento (black-start) na LME Santo Antônio do Jari, sendo a providência REC 001885/2018 deferida pelo ONS quanto ao cancelamento.	,	Não Aceita	Será necessário apresentar estudo de viabilidade e cronograma de implentação.
EDP	9.48. À EDP BRASIL	362	Apresentar so CMS discillamento de estudo de visibilidade e crossigama destillado para a implintação em campo do recurso de auto-restabilidamento (block-dest) no URE Cachonira Calderda.		ASS IEST.) a spreame van outer die foreie juite is feminist de entude regionis, a rendezige na mepschilitatus augmentation de neue augmentation de version de sind en entude de rendezige de promision de production de la metale de rendezige de des parties de celebration de rendezige de celebration de rendezige de celebration de rendezige de re		Não Aceita	Será necessirio apresentar estudo de vabilidade e cronograma de implemação.
NEOENERGIA	9.94. À NEOENERGIA COSERN	40	O agente NECNERGIA COSERN deverá informar o motivo da atuação do 4º e 5º estágio do ERAC durante a perturbação, vistr que a frequência minima nelitada biol de 57,82º fle, visior que não sembilização osequema. Solicita se também venificar os ajustes parametrizados no reside do experima, apresentar evidencias, e, scan osecarán; e, moiar as ações corretioas adotasta.	Com isso, a providência sugerida deixará de existir.	Informação incorreta aprsentada, sendo retificada com a apresentação da occlografia de um relé de disjuntort pertencente a 5º estagio:	o Incluimos no e-mail enviado para o endereço: erac@ons.org.br, dia 28/09/2023 às 14:07 h a oscilografía do relé onde apontamos a evidência da correção apresentada.	Aceita	A providência foi excluida em função da retificação da informação enviada enteriormente e do envio das evidências que comprovam a frequência observada.
CEIA	9.20. À CEIA	167	Avallar implementação de função de disparo por oscilação de potência (680ST) na ET 230 kV Laranjal — UHE Santo Antonio do Jari, de forma a isolar a UHE Santo Antonio do Jari em perturbações onde pode ser verificada perda de sincronismo desta	Avaliação realizada conforme relatório anexo no tópico online.	Avaliação realizada conforme relatório anexo no tópico online.	RT.EDP.015 - Avaliação técnica providência 9.20.2-2023 UHE Sto Antonio do Jari	Não Aceita	O relatório enviado deverá ser incluido na providência criada para avaliação do ONS.
EDP	11.2.Tabelas de Falha nos Dados de SOE	171	usina.  15/08/2023 08:43:37,000 N INVESTCO EDP BRASIL UGE UG 180 MW LAJEADO 1 TO TOLAJ_13P8_UG1_86MP.soe 86MP - DISPARO RELE BLOQUEIO MECANICO PRINCIPAL: Aberto (data/hora do evento imprecisa)	Retirar linha.	Informamos que a UG 180 MW Lajeado 1 TO estava em DCO, ou seja, parada por conveniência operativa desde o dia 11/08/2023 00:13.		Aceita	Informação confirmada. Linha foi excluida do RAP. Agente deverá responder os demais itens no SGP
AES BRASIL	11.2.1.Lista de Pontos Digitais Encaminhados sem Precisão de Milissegundos e com Indicação de "Data/Hora do Evento Imprecisa" por Apente	172	Tabela 31 – Lista de pontos digitais encaminhados sem precisão de milissegundos e com indicação de "data/hora do evento imprecisa" do agente AES BRASIL OPERAÇÕES.	Tabela 31 – Lista de pontos digitair encaminhados sem precisão de milissegundos e com indicação de "data/hora do evento imprecisa" do agente CHESF.	Em contato com a equipe de Base de Dados do ONS foi verificado que o ponto em questão (RNMSD, 230, LTRNASR, PL. PLOF é referente ao terminal Mossoró III da LT, o Aporte AES Brazil é responsável apenac pelo envío das informação do terminal Acés Barca (RNASR, 230_LTRNMSD, PL. PLOF), o agente responsável pelo envío das informações do terminal de Mossoró III a CHESE.	6	Aceita	Os inferidos pontos de SOE foram transferidos para a tabela do agente CHESF. A providência para AES BRASIL OPERAÇÕES foi excluída do RAP.
CFPL	9.39. À CPFL MARACANAÙ	176 e 177	Ougents CFT, MANGAWAG deven is informar as Otto 5 metodo de note to entre communicado as OCAM de ser conferguição de princação de 15 Mansacamientos de Companya de conferguição de princação de 15 Mansacamientos de disjunctions de 25 DV de 15 April de 16 Mansacamientos de disjunctions de 25 DV de 15 April de 16 Mansacamientos de 15 April 25 Apri	Dar baixa na providência. Raizada reunido sobre essa providência com os responsáveis pelo tema no DNS (Thypigo Bernardino e Leonardo Fontella) e esplicado no detalhe o ecorrido.	Açõis cuanticipação de desigemente total de instalação Maracaval II, o agente operado foje instalação realibos terisativos de contrato cemo a COSA-ME para reportar a condição da sobrazição Maracaval, mas dio lagros deto em establecer a comunicação.  As 10.5 de como de operação da CPFC, obteve de toda e constato como a COSA-ME, durante distigo para comunicar a condição de MMR, o operador do COSA-ME informou que trastativa referentes a seta instalação do our com existe, excreado a lagação.		Aceita	A partir dos esclarecimentos ficio e elefenciado que não houve anormalidade do agente CPIL MARACANAÚ, tendo em vica que o agente resisionos tentadoses de constito com o COSR-MI para reportar a concelção operativa de subestação Manacanais II, mas não logica delto em estabelicor a comunicação. Desas forma, a providência foi eliminada.
NORTE ENERGIA	9.100. À NORTE ENERGIA	180	ourante o processo de recomposição da 1 1 500 kV xingu / Junipari C1, ao energizar equivocadamente a E1 500 kV xingu / Tucurio C1 (diginitor 9062), à 12h43, desenergizando a barra A8 de 500 kV da SE Xingu, bem como as providências temadas para evitar reincidências.	O Agente NORTE ENERGIA, como medida para evitar que o problema se repita, realizará um treinamento para toda equipe de operação, reforçando os procedimentos relacionados a recomposição em condição de blicaute no Compleso Belo Monte. Prazo: 15/12/2023	Prezados, a Norte energia fez uma análise do que ocorreu durante o fechamento dos disjuntores da 1701 terminal Xingu e identificas uma Talha operacional por parte do operador do CON, a qual será devidamente tratada mediante treinamento interno sobre recomposição em condição de biscaute. Segue em anexo relatório da análise feita e medida proposta,	https://norteenergiasa- my.sharepoint.com/.w:/g/personal/sandy_dama zio_norteenergiasa_com_br/ES0iigZ95WFE0M4k T9viUUsBQtNhvMeaKo9qwdSd6ipKNw7e+8G7h Ga	Não Aceita	A falha opracional foi de outro agente. Não procede esta providência
NEOENERGIA	9.97. À NECENERGIA PERNAMBUCO		Prisant, 300 utili 2002.  Gegete NECIDENTIGICA PERMANBILICO deverà apresentar evidênciais des ações correlais adotadas acerca da Tibila de consado de transformador de potencial indirentificada para enceda a devagaçõe de parte da corga alecada para a parta no P3 estagão. Addicionalmente, deverá informar o montante de carga qued debena de ser contada em função de Tabila desetficadas.		O agente NECENTRIGIA PERNAMBUCO informou por e mai no dia 24/08/2023 que a talha da leitura de tensão dos TP's acoccidos ao 12T1 da subestação Rio Formoso, foi corrigida. A cargo previnta para corte neste ponto no 2º estágio seria de 7,35NW.	Relato da operação com indicação da resolução do defeito será encaminhado para o e-mail ERAC@ONS.ORG.BR.	Aceita	A providência toi excluida em função do envío das evidências.
CFPL	9.76. À FOZ DO CHAPECÓ		O agente TOZ DO CHAPTCO deverá avalitar e informar e motor da comercida de gender para compensador inhonos, la BORIL mindé da UII-3 de UII-1 for do Chapeco, memo após straugão da função de reverão automitica da unidade persona, realizada a partir da atuação de proteção de subfreguência à cRBILTIMES, bem como encamelhar as evidências das apôse tomadas de modo a voltar reincidência de eventos samelhantos.	Dur bation so providence, with que side hower movementação de unidade paradors e a sinsilização foi individa no supervidence de DRC Foi fails som mentificación of ORC (Foi fails som mentificación) of	No da 15 (NICAT) howe a solitoria do 40 KS juni comenter a USI juni compensator increase a 27 KE-8 hours, contenue registro setablence. Common Selectuari politoria del registro del 16 KE-10 CARPO, COM 10 USI Institutado com unidad compensato del 17 KE-10 CARPO, COMPENSATO		Aceita	Informação confirmada e insenda no copo do documento. Providência excluda do nistatorio.
SAESA	9.107. ASASSA		\$10.71. Los courses of porm resistables extremely need to extremely need to consider the port of the course of the	9.107.1 - Afterar a providencia para itam 8 "providencia tomada". 9.107.3 - Afterar a providencia para itam 8 "providencia tomada". 9.107.4 - Afterar a providencia para itam 8 "providencia tomada". 9.107.4 - Afterar a providencia para itam 8 "providencia tomada".	\$1071 i. A SMEA estition, diversors tractes apple size eventes a comprovour que on rela? TAMAD bioqueries as funções de proteção que dependem de tende quesdos frequências da tende medida el menor on ligar 27 HM, no estantis, de forma principario, o rela mente ha siza a proteção 500 que tendehe depende de tende. Nos teste, a seriado inmutada de 1.3 MAV. De la 1.4 MAV. Protection d	desempenho do sistema de proteção das US's do 230 kV no evento de 15_08_2023	Aceita Parcialmente	\$107.1 - A providencia foi cancisiada e transformada em Providencia Tornada.  \$1,070.1 - O prasse de providencia faintende para ferentre de 2002, conforme informação prio agente.  \$1,070.1 - O prasse de providencia faintende para ferentre de 2002, conforme informação prio agente.  \$1,070.1 - O prasse de providencia de 2004, conforme informe de 2004, de 20 designado de aproprio de 2004, de 2004, compose tempos, cherebos que ria informe avalegado restros de 2004 des tempos de 2004, conforme avalegado prior de 2004, de 2004, de 2004, conforme avalegado para de 2004, conforme avalegado para forme de 2004, conforme avalegado para forme de 2004, conforme avalegado para forme de 2004, conforme avalegado de 2004.
TAESA	3.Descrição da Perturbação		O ajusta reconnectado palo OSS no relatório de estudos foi el CSGO = 1, deste modo, a TAESA deserá avoltar e configir este consultados institucios parentes a atuação corresta desta função para se confuções institueis.	O sjust encomendado pelo DRS no relativido de estudos informa a necessidade da temporaração de discriminação do DSTD - dillos, porte modero o sjustir de DSBD - 15, sea se recessidade não faces cara no relativido. Deten mode, a TRASA vir resultare o specimen recessido para 10000, contimos elicitorido do 1000.  Rescalha e aque, uma vez que houve o designamento automatico da 11,500 EMBORNOS (TOPA) por Carlos CE por assuça do faceção de dischaio sociados à telepresquê, os resultan de Codinse, a são MISBORNOS, TOPA (TOPA 2004) no terminad de Riberio Georgiados, os momentos do formação a centro elétrico polítimo so posto de medição, a sido situação da proteção de dispues por centração por temporar de SERSE TEPP (SER DE SERSE) da ESERSE de SERSE DE SER	O ajuste recomendado pelo CMS no relación de estudos informa a necessidade da temporitação de discriminação do OSTO- 40ms, porten sobre o ajuste de OSEO - 15, seas necessidan del Ceou cara. Sendo assim, o OSF resusta a necessidade de aumentar a junto que discrimina eschação de podencia instalen de estudo, ajusticado o OSEO - 11.		Aceita Parcialmente	O ajusta zrainmente recommendado pallo OMS é di COMO - 1, deste modo, a TATSA denerá audiar e corrigir este ajustas, de forma a permitir a atuação correta desta função para as occitações instidues.

Empresa	Item do relatório referente ao Pr	ágina do relatório onde est	tá Texto original	Proposta de alteração	Justificativa da alteração	Anexos Parecer ONS	Justificativa/Comentário ONS
	comentario	o texto no relatorio		A LT 500 kV Colinas – Itacaiúnas C1 desligou às 08h30min40.053s (T0+3.107) pela atuação da função de distância em Zona 2			
TAESA	3. Descrição da Perturbação		A 1 T 500 N Collecu - Inscalans C 1 designa is DIRMontaled DSIs (TID-1 LDT) pels zhauch osh funcho de distinction mi Zona 2 sascocka b sulgeranção. Pela cancelentaria a N traçada com a collegata de simmal de flaculaise, canado som can se Marca com justes pades (Dare P 2001), chave se a planta registra de simpedireis, de eleganda de eleganda com canado se distinction a se distinction canado com canado de comercia de providei em obe emida de SITD. Deste modo, a comportamento desta prosição deverse a resultado pola genta T ESAs. Houve religiamento automática de casa links no terminol de Collesse em 5.1, porêm, em Tacalismas sido houve fechamento de disputitor, o que fite com que o terminol de flaculaisma desligaras por addentenda.		s Esclarecimentos a respetto das atauções de proteção da 1.1 500V Colnue-tracaleinas CI	Aceta	Insarido, no hem de decurição, testo de audite de desempenho e justificativa pela assução. As proteção. Foi retirada a providencia sobre ceta assurtio. Foi inserida uma novo providência, visando explorar melhor esta assução.
TAESA	5.1.Proteção e Esquemas de Religamento Automático	20	S.1.8. Houve recurs da proteção de Disparo por Oscilação de Potência (680ST-PPS) da LT 500 kV Ribeiro Gonçalves Colinas Cl. O ajuste de OSBO deverá ser corrigido, de forma a permitir a atuação correta desta função para as oscilações instáveis.	5.1.8. Não houve a atuação da proteção de Disparo por Oscilação de Potência (68051-PP5) da LT 500 kV Ribeiro Gonçalves - Colinas C1, uma vez que os ajustes em questão estato com uma janela muito curta para discriminação entre oscilação de podencia instave e estavel. O ajuste de OSBO deverá ser corrigido, de forma a permitir a atuação correta desta função para as oscilações instaveis.	O Item deverá ser excluído ou revisado conforme comentário da TAESA. Ressalta-se que a não atuação da PPS teve um comportamento coerente com os ajustes implementados.	Não Aceita	Esta linha possui proteção de disparo por occlação de potência (680ST-PPS) habilitada, porém os ajustes das temporizações que discriminam occlação de potência de curto-circulo (GTDI) e que discriminam occlação de potência instável de estável (GTBI), esta de come valores misus potência (GTBI-dilma e CBBI-D-dilma). El OS-CBBI-D-dilma (GTBI-D-dilma e CBBI-D-dilma). El OS-CBBI-D-dilma (GTBI-D-dilma e CBBI-D-dilma). O ajuste atualmente recomendado pelo ONS é do GSBI - 15, deste modo, a TASS-deverá availar e corrigir estes ajustes, de forma a certificia a readado correita destá inclusiona as a occidições intráveis.
TAESA	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento Automático	24	Sudeste, já existe a providência REC-000727/2023 para desabilitar a PPS em serviço na LT 500 kV Bom Jesus da Lapa II - Rio	Rescalta-se que conforme RT-ONSPP-0199/2002 - Adequação das Proteções de Preda de Sincronimo da Intenfesção Norter Nordered F Soderes à periode providente RE-CO0077/2002 a made abelilhar a PSP en ameriça na IT-SOU NE Dem Ileas da Lapal II - Ro das Éguas, após à implementação da studiação do esquema de abertura dos disjuntores centrais da SE Rio das Eguas. A TASEA Indema que a providencia ECC CO0077/2003 a noncesa de destro da para de for eprogramada, tendo em vist o indeferimento do SGI que contemplava as adequações necessárias, por condições sintémicas.	/ Esclarecimento acerca da atuação da PPS e da providência para desabilitá-la na LT SOURV Bom Jesus da Lapa II-Rio das Éguas.	Aceta Parcialmente	Fo alterado o texto para "Nici atuação", no estanto a providência permanece vencida ácida 30/09/2033.
TAESA	5.7.2.3.Recomposição da Área Sul	25	House dificuldade para ligar a LT 500 M Camacari I / Sapasqu C L7, retardando o processo de recomposição, tendo em vista que, a LT 1012, foi verificado a impossibilidad de não atendimento de parâmento para ligar a linha e porcusipar o estabelecimento de a paramento para fagur a linha e porcusipar o estabelecimento de a parame de o 500 W da airea da como fechamento da labora sa SC camaçaria, isando escessir o mosibar a çõe de comorde e inicira a esengista por Camaçari II, sendo posteriormiente ligada a linha las 121050, fechando o anel 500 W da intereligação bolector / Mordeste, não SS Sapasaria.	Howe difficultade para ligar a 11 500 W Comezell II / Sapagor C 17, retardando processo de recomposição, tendo em vitar que, se 12012, joi emito ab impossibilidade e noble atendemento para ligar la libina processagir o estabelicimento da maiha de 500 V 40 sines la circom o fechamento da linha na 5E Camagorii II, devido a 1 aña de medição onlunda do circulo do PES 810 (EESF), prietera a portecunida da em 2005 da 45 Examagorii II (estido ) a taña de medição contrada do recurso do PES 810 (EESF), prietera a portecunida da em 2005 da 45 Examagorii II (EESF). Distrate dos condirios, fin incessation enablizar aplica de contrado, fin exessation enablizar aplica de contrado, fin exessation enablizar aplica de contrado, final exemplia de contrado de	Esclaracer os motivos do não atendimento aos parâmetros para ligar a LT no semido inverso, qual seja, a falha no TPC da OHESF (outro agente), que se encontrava com 100HV de referência.	Aceita Parcialmente	Providência crisda para maiores esplicações sobre a dificuldade
TAESA	9.114. À TAESA	25	9.114.3. Fornecer a análise desempenho do SEP 5.81.07, de Perda Dupla das LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – Colinas e/ou LT São João do Placi – Ribeiro Gonçalves, confirmando os desligamentos comandados por este SEP.	Excluir a providência 9.114.3, pois o próprio RAP menciona a atuação correta deste SEP no item 5.2.3.	A TAESA destaca que esse SEP teve o tempo de atuação conforme esperado, uma vez que a perda dupla no tronco 500 kV Ribeiro Gonçalves - Colinas ocorreu no instante T32 (T0+1,914s) e o último desligamento do SEP foi em T38=T0+2.042ms.	Aceita Parcialmente	Foi fornecido o tempo de atuação do SEP, porém não foi confirmado o desligamento da LT 500 kV São João do Piaui - UFV
TAFSA	9.114. À TAESA	37	9.114.4. Fornecer a análise desempenho da atuação da proteção de distância associada a teleproteção da LT Colinas –	Excluir providência 9.114.4	Sendo assim, o tempo de atuação do SEP foi de 128ms e o tempo máximo aceitável é de 150ms.  Excluir providência 9.114.4, uma vez que a TAESA informa a análise do desempenho da proteção no comentário da página 100	Aceita	Providência excluída em função do envío da análise de desempenho da proteção.
TAFSA	9.114. À TAESA	43	stacaunas 1, que atudo incorretamente nesta perturbacao.  9.114.6. O agente TAESA deverá analisar e esclarecer a causa do desligamento da LT 500 kV Gilbués II / São João do Piauí C1 à:		A perturbação foi esclarecida no SIPER, iuntamente com a ação para evitar reincidência (Perturbação 4898/2023).	Aceita	Tendo em vista que esta providência está sendo tratada no SIPER, o item 9.114 será retirado do RAP.
IADA	9.114. A IADA	43	12h22, assim como encaminhar evidências das ações tomadas para evitar reincidências de falhas de mesma natureza.	natilal das Providencias, do incluii no item 6, Providencias Tomadas.	Cabe rescaltar que esta foi uma outra perturbação, ocorrida em paralelo, após a LT já ter sido ligada e que não tem relação com o processo de recomposição da perturbação geral do SIN.  A TAESA entende que o prazo de 30/11/2023 para solucionar os problemas é muito curto uma vez que ainda não foram	7LEVA	tendo em vista que esta provincia esta simbo tratada no sirver, o nem 9.114 sima retrado do nov
TAESA	9.114. À TAESA	90	3.114.5. O agente TAESA deverá identificar e solucionar os problemas referentes aos eventos de SOE encaminhados com falha para o ONS, verificados nesta ocorrência, específicados e detalhados no item 5.5 desse relatório.	9.114.5. O agente TAESA deverá identificar e colucionar os problemas referentes asc eventos de SOE escanishados com talha para o ONS, verificados estas accorrência, específicados e detalhados no trem 5.5 desse relatório, e apresentar um plano ação para solucionar as causas após sua deentificação.	identificació todos az causas das falhas e que a solução pode necessitar realizar intervenções a outros detahes que carecem de um tempo maior. Sendo ación, entendemos que o prazo anta 30/11/2023 é factivel para identificar os problemas com apresentação de um plano de ação ao 2015. Rescatas ar que des quasa 60 mm aportos atrados apenas 10 pontos da 74/55 Apresentaram problemas que não trouveram invento ora sa extentación em ousetás.	Aceita Parcialmente	A redisçõe será mentida como consta na minuta, pois apenas o plano de ação não é gazantia da solução das anormalidades de SOS demilificadas.  Como agente não superio vinos prazo, mas relatou necessidade de um tempo maior, o ONS ini dilutar o prazo originalmente proposos para 3 1,012/2024.  Notros que a promidifica premi a correção apenas dos 10 pontos de SOE identificados no RAP.
ANEEL	3.Descrição da Perturbação	100	O destigamento foi prococado pota atuação acidental da lógica de fechamento sob faita (Switch Onto Fault - SOTF) do sistema de proteção principal de terminal de Opinado da limba de transmisdo.	Oderligamento foi privinciado pela sinação incorreta da lágico de fechamento sob faita (Switch Onto Fault - 5017) do sistemos de aproteção principal do terminal de Quiaded da linha de transmissão.		Não Aceita	O contrio de clasificação estatistica relacionada às atruações accidentas dos actientas de proteção está descrito abalico.  "A mandad à constituida como actiente de pandad à hação, proteção actual as sere ocorrelacia de faita para personalidade no actiente de potencia que a para que a vertir as a categoria mana que vertiram a interferir os seu desempenho como faita como entre funsacion, faita se can diretos em méla, protectimas no faita, pode actual dos Tac ETS, vulgados, copisos comissión no protectivo. A protectivo de particio."  Addirence entre a clasificação de atriguên "correita, recorreita, recorreita" à "cubertal" e ter ocorreido en ha, no momento da sua susuação, must fina a commissión no colorar de podezios.  Na atruação ecorreita no perturbação, a LT catava em condições normas de operação.
NEOENERGIA	5.7.1. Recomposição das regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste	190	O agente NEOENERGIA ELECTRO iniciou o restabelscimento das cargas la OBh39, sem autorização do ONS/COSR-SE.	O agente NCOENTRIGUA ELECTRIO iniciou o restabelecimento das cargas à signifigar através do ERIC conforme estabelecie o item 5.2.2.2 da IO-GC BR.02 – Gerenciamento da carga por atrusção do ERIC, Revisão 119, de 01/11/2022, de forma automática.	A Elektro adots a Esquema Regional de Restabliccimento de Cargos - ERMC, provisto na 10 GC 88.02 Rev19, 86m S.2.2.2.  As cups su Taudade from recomposta de forma automática conforma a seguinte condição, a) de cups su der o	Aceita	O rectabelecimento foi feito dentro do critário estabelecido, com a tolerância admitida no valor da frequência (0,06 Hz)
NEGENERGIA	7.Conclusões	194	1.7.1. As circulations CLUSS, CERNA, CERNA, MONREIGN MANIA, MONREIGN ARTICLA, PROMODER AND	Proposta: exclur a NEODNESGA ELECTIO do parágrafo	A Elektro addra o Esquensi Regional de Restabelicamento de Cargos - ERMC, previsto na ID-CC BR.O7 Rov19, 8 tem 5.2.2.2.  As capgas abudas ficam encompostas de forma automósica colormen a segunita cosólição:  (1) Electro de Cargos - ERMC de Carg	Aceita	O restabelecimento foi feto destro do critário estabelecido, com a tideráncia admitida no valor da freguência (0,06 HI)
NEOENERGIA	9.95. À NEGENERGIA ELEKTRO	196	O agente NECENERGIA ELEXTRO deverá informar ao ONS o motivo de ter iniciado o restabelecimento manual, as 08/183, da carga internomida por atuação de ERAC, antes de astabilitação da frequência em 60 Hz por 1 minuto, às 08/41, conforme preconiza o item 5.2.2.1 a da 10-GC BR.O.2 – Genericiamento da carga por atuação de ERAC, Revisão 19, de 01/11/2022, bem como ae veldencia das providências totemadas para evitar a reincidência do ocorrido.	Proposta: excluir a ação para a NECENERGIA ELEXTRO	A Elektro adota o Esquema Regional de Restabelecimento de Cargas - ESRC, previsto no 10-GC, BR.02 Rev19, item 5.2.2.2. As cargas standads from recomposata de forma automática conforme a seguiate condição: a) As cargas serão restabelecidas automaticamente caro a frequência se manther (gual ou superior a 60,05 Hz por no mínimo 10(dos) organistos a a tensão se mantiore (gual ou superior a 95% a comissão do bazramento.	Aceita	O restabelecimiento foi feito dentro do critério estabelecido, com a toleráncia admitida no valor da frequência (0,06 Hz)
ENGIE	9.61. À ENGIE	196	A ENGIE extá investigando e informará ao ONS as providências tomadas com relação a necessidade ou adequação da proteção do sobretensão nos equiparamentos do serviço auxuliar dut IPE Fampa Sul, durante o desempenho na perturbação do dia 15/08/2023 ao 08h30min.	A ENGIE está investigando e informará ao CNS as providências tomadas com relação a necessidade ou adequação da proteção de sobretenião nos investores de frequência dos ventiladores primários escundários, inerentes ao serviço auxiliar da UTE Pampa Sul, durante o desempenho ao perturbação do da \$25/80/203 à 208/89/00/203.	A LUTPS (destificios que o anotivo principio) de designamento da unida afuneta a pertumbação do dia 1.5(08,003,1 de la Judicescuda o bulletada ais inversor no feregulacio de dis Syl verientera sea eventidades de se grinderio es curacidado. Não identificamos senham outro equipamento do sistema auxiliar da UTPS que tenha atuado a proteção de sobretensão e consequentemente evolutido designamento do sistema auxiliar da UTPS que tenha atuado a proteção de sobretensão e consequentemente evolutido designamento dos sistemas auxiliar da UTPS que tenha atuado a proteção de sobretensão e	Aceita	Texto da providência alterado.
CELEO REDES	9.85. À ITE	197	8.55. Å/TE  9.55. 1.0 Signite III Generá analizar a vidormar sa ONS o motivo da demora para a proparação da SE: Samuel e Ariquemos para a Note incorprojeció francis da Área Samuel.  Parasa 13/10/2023  Gestor AOC.	Exclusion dia Proveditivos indiscada para a JTT	AFIT informa que foi necreción o COS-Coles militar a praparação de 24 junta e quatrol instalações de todas as consender operada o Cinco. Para esta comercisa, co. COS-Coles militara perparação de instalações de todas as consender operada o cinco. Para esta comercisa, com offerencia a instalações que profuse de recomposição de instalações de portugações de COS-Coles a promaçõe de pota a instalaçõe, que profusaçõe de militara comercia, foi destificada come posto de militarios enforçado com todos os operadores do COS-Coles a promaçõe de COS coles a promações de COS coles a coles a coles a coles de COS coles a coles a coles de COS coles de	Aceta Parcialmente	As informações perstadas serão incluídas como uma providência tomada gelos agente, conforme redeção a seguir.  O agente III. Europentos os seguintes coloriscomentos es providência tomada com religio à semo para a preparaçõe da SE, assimular Ariquemes para o nois concepcições de mode da Assa Samula.  *III. En termo que foi necessarios co OSC, clien realizar a preparaçõe da SE (esta e qualque principal que de todas esta concessión en actual que de la principa de la filia de la principa de la filia de la fil
CELEO REDES	9.103. À PARINTINS AMAZONAS	392	1.10.1. A MARTINES ANAZONAS.  2.10.1. La quest participa (ANAZONAS.  2.10.1. La quest participa (ANAZONAS. deserá seráles e produceros y adequação de seus serviços aceitivas de 16 millores de 16 millor		O agente Parintins Americosa informa que seu serviço auditar atende de forma integral o 2mm 4.10.1 do Submódulo 2.6 dos Procudementos de Relos.  Procudementos de Relos.  1. A la companya de la companya del companya de la companya de la companya del companya de la companya del la companya de la companya de la companya de la companya de la companya del la compa	Aceta Parcialmente	O texto da providincia será aterado com ajuste de redução: Acelando y opisito básico de incluyação deserve o que a atimentação de serviço aucellar de CA para e TEA1 provimi de um Acelando y opisito básico de incluyação deserve o que a atimentação de serviço aucellar de CA para e TEA1 provimi de um Acelando de completa de la completa del completa de la completa de la completa de la completa del completa de la completa del la completa del la completa de la completa de la completa del la completa de la completa de la completa de la completa del la completa d
CELEO REDES	9.103. À PARINTINS AMAZONAS	392	\$101.0. O apente PARNTINO ANAZONAS devera anolísar e providenciar a adequação de son serviços auxiliares da \$1 avoir, conforme determina a Procedimento à finde later 4.00.1 o de sidencidad 2 de son PR, sendo en mosa aque la side 100 conformación de son PR, sendo en mosa aque la side 100 collecto. CO COLLEGA gair PR. 10 20/31/18 se para recompor o desego hasilar encompor a dargo de handi.  Con varior parallement en comporta o carpo de handi.  Con varior parallement en Collega en Carpo de handi.  Con varior parallement en Collega en Carpo de handi.  Para de la consecución de conformación la custo enterna da próptis subsettição, co ligit date fortes internes da própsis subsettição, co ligit date fortes internes da própsis subsettição.  Paras 20/3/2013	Exclusio da providencia	O agenta Princiss Americans informer que also serviço audilizar atende de forma integral o lam 4.13.1 do Submédido 2.6 dos Procedimentos de higo Procedimentos de Americans de arterior de la greso gerandor.  Assistantes o serviço audilizar a Artifolo, fente enterro procedente di distributionis or FARDIQ.  En operação normalo a veriço audilizar econtras es coneccidado no Tantaformador FARDIQ.  Anterior despoiso, contrario a veriço audilizar econtras a coneccidado no Tantaformador FARDIQ.  Anterior despoiso, contrarior anterior accordante a contrator de contrator accordante a contrator con 10% capito que a contrator de contrat	Aceta Parcialmente	O tento da providincia será alterado com ajuste de reduçõe: Ansilacelo projeto básico de inclusão do deverse se se al almentação de serviço a solito de CA para o TAS provim de ser Ansilacelo projeto básico de inclusão do deverse se se al almentação de serviço a solito de CA para o TAS provim de ser Ansilacelo projeto de la completa del completa de la completa de la completa del completa de la completa del completa de la completa del la co
CELEO REDES	9.110. À SITE (CELEO REDES)	394	\$110. A STECCHIO REDGIO OF BUDGAS. TANCHASCORA DE FICERCIA S.), devez informer a cisca de Diha se asperadado de decendra de cigirar exaligación des escençamentes na SE Emigral Ligoda pertendade las dibible de 15/08/2013, que eficiales o precione general superada, conordes de excença que que por a para entra en entra en entra en entra	Prestar esclarecimentos com misção a providência indicada e solitar promegação de prazo.	A STE informs que no nomento paterior a pertrahydio haviat falha em sua circulto de comunicação backapa enter o COS Cáblo e a STE. Durante a pertrahydio, e seu circulto de comunicação principal falhas em vertuade de parels de alimentação. Como ostuplo hemografia, como ostiparios de parent reviscates, foi initialidade um notiversa alicitorida para enter amendados de devento.  A como seu como como como como como como como com	Aceta	A providence and algorate come as informações do Agente e nono prazo de atendimento.  Novo Mediçõe.  \$1.10. A STI COMENTA DE COMENTA
CELEO REDES	9.110. À SITE (CELEO REDES)	395	\$110.2. O Agents IITT deverá arbitar e excitorez e motivo da falha de supervisão dos seus ativos os 15 Farnaba III, o que dificultos processos de restabelecimiento do crugas da referida instalação. O Agente deverá encaminhar a a splos tomadas para entar a minicidencia de eventos cerelhantos.  Frazo: 31,107/0023 Gestor: ADC.	Prestar esclaracimentos e solicitar prompaçajo da prazo	A STIE storms que no momento anterior a perturbação basis faiba em seu circulto de comunicação backing entre o COS-Celvo a STIE. Durantes a perturbação, e seu circulto de comunicação principal faiba em virtue de persid se alimentação. Como osiquêo (hempolação, com o edipeño de parter reinders, de similado em oriental action que a reinderidad ado exerca. April por a reinderic definitiva en alimentação principal estão sendo tomados com praza del implantação de 30/11/2013. April por a reinderic definitiva en alimentação principal estão sendo tomados com praza del implantação del 30/11/2013. Com base reindo sofictamens a promopação do prazo para implantação del adminitu.	Agalta	O texto será atualizado com a «ção provisión tomoda e com o prazo sugerdo pelo Agente.

Smoore -	Item do relatório referente ao Pági	ina do relatório onde est	tā Texto original	Proports de alteração	Justificative da atteració	Anexas	Parecer ONS	turitte stim if cannot his PAS
empiesa	comentário	o texto no relatório	1 Texto original     9.23.1. O agente CEMIG GT deverá identificar e solucionar os problemas referentes aos eventos de SOE encaminhados com falha para o ONS, verificados nesta ocorrência,		Para Jeceaba, por exemplo, há a necessidade de substituição de de GPS obsoleto e de adequações para a instalação do novo equipamento.	- Residus		Journal of the Control of the Contro
CEMIG	9.23. À CEMIG GT	353	especificados e detalhados no item 5.5 desse relatório. Prazo: 30/11/2023	Prazo: 19/01/2024  A UHE Camargoz, teve a UG2 (ZSMW) decinterligada do sistema, devido a perda de tensão do circuito de serviço auxeliar CA da	equiparimito.  Em Camargos, o prazo proposto pelo ONS é insuficiente, tendo em vista a infraestrutura atual disponível na usina.		Aceita	Prazo atualizado no RAP
CEMIG	3.Descrição da Perturbação	169	No LHE Charagos, a USC (25 MM) que estas garando 30 MM on momento da comfinita, com a grande variação da carga no SE da UME fluxinga, ponto de consolo da UHE Charagos, foi desligada às BibliminEslag, por indicação de falha do regulador de tentrol e subtentido nas limbas de consolo à SE da UHE fluxinga. A CESMO informou que anida está em apuração dente desligamento.		Conclusão da análise da ocomência.		Aceita	Complementação de texto resilizada.
ENGIE	3.Descrição da Perturbação	102	Digitals cellulade jours actual househes of protectific the subfroughest date unlisted products on LIMITE Stratils, talls excited and extended and subfroughest of the subfroughest of the first cellular or the first cellu	O specific designs paid des la requisit de principio de submitigación de la redución participio de submitigación de la redución del redución del redución de la redución del r	:  A Engie el chiquada a atlendor ao Submidolor vigente à lipoca (protgo 3.6 – Renido 1.1 – 16/09/2010) du entrada du UHE Catiento em operaçõe a ao pre-operacional, que, no caso, ara operar em 53,5ht por alt 30 segundos.	Insediros no TFO:  _ProcedimentosDeRede _Módulo 3_Submódulo 3.6_Rev_1.1  PRE OPERACIONAL UHE_ESTREITO_FINAL	Não Aceita	A INGE deve aprecentar uma justificativa técnica, com o diagnóstico do fabricante de suos unidades garadoras e turbinas hiduálicas, comprovantos improceibilidade do standimento do requisitos busil de quiete de proteçõe de subfrequência de suas unidades garadoras em 53,5 ta por 20 segundos, em atendimento aos requisitos abusilmente excibericidos no 594 2.10 dos Procedimentos de fade.
DNGIE	3. Descrição do Perturbação	103	LT 500 IV Serra Pridad - Mirzomia CI: ten eugelecia seo designamentos discurados na sins, a verificado o designamentos da LT 200 IV Serra Pridad - Hibrosena CI: ten eugelecia seo designamentos discurados na sins, a verificado o designamento de cita de Sint Se de Sint Se disclamento CISS. (ID-14.0 Mild) en terminol de Serra Pridad. No instante do designamento e deservado um relevante alumidamiento de tiendo e uma corrente Dem Babar na licha, conforme apresentado na occlogarlia ababa.	The residue's are designments of designments of the residue of the residue of the TOD 19 for The Palach - Miscourse OF or an Explain (1976 to The Palach - Miscourse OF or an Explain (1976 to The Palach - Miscourse OF (1976 to		Insende on TrO:	Acelta	Corrigido o tresto de descrição, com as informações formacidas, e insenda providência para a EMGE verificar em suas codras linhas en há necessidade de acento nesta lógica do 5017.
ENGIE	3.Descrição da Perturbação	102	Digitals cellulade para actal facilità de protetto de portificação de subfraçadado das unidades producios a DIFE Establa, actal entra descritar aos situacidades 20 das formicamientos de teles, que side que que prospeção per imagen de respedicio del cominar para unidades paradores liberalisticas, devos extendes à seguintez condições (e) persopale entra 56 e 661 x assi- cações dos revisões descripações a sobrificações de sobrifiquações de sobrifiquações considerações paradores liberalisticas de sobrifiquações a sobrifiquações de sobrifiquações a sobrifiquações de	O sjorne entitlede pare entre inches de protecte de undirequência de unidade prodous se UNE Envière entre de soude com autigo démanda de la des recondantes entre	s  A Engine el chiqued a patendar ao Sisbindidulo vigente à apoca (entigo 3.6 – Roxido 1.1 – 16/09/2010) du entrada du UHE Estretos em operação e ao pré-operacional, que, no caso, era operar em 53.5% por até 30 segundos.	Inseridos o TFO: _Procedimentos/DeRade, Módulo 3, Submodulo 3,6_Submodulo 3,6_Rev_1.1  PRE OPERACIONAL UHE_ESTREITO_FINAL	Não Aceita	A INICII deve apresentar uma justificativa teórica, com o diagnóstico do fabricante de soas unidades garadoras e turbinas hidrácias, comprovando a impossibilidad do standimento do requisito atual de ajuste da proteção de subfrequência de suas unidades garadoras em 33,1 ta por 20 segundos, em atendimento aos requistos atualmente estabelecidos no SM 2.10 dos Procedimentos de fisida.
CEMIG	9.123. AOS AGENTES GERADORES EÓLICOS E FOTOVOLTAICOS	398	9.123.1. Ajustar o disparo dos Registradores Digitais de Perturbação (RDP) dos parques geradores segundo os ajustes de subtensão, soberetensão, subfrequência e sobrefrequência a serem definidos pelo Operador em documento específicos (Requisitos tetinicos de RDP nas unias edicas e fotovoltaicas) a ere disponibilizado polo OSR no Siftegra est de dia 29.09.2023	Favor explicitar o nivel de tensão ou potência de corte para as usinas fotovoltáricas e ediicas que serão foco destas providência.	. Definir um parâmetro objetivo de corte para abrangência da providência.		Não Aceita	Os critérios das usinas edicas e fotovoltaicas a que se aplicam essa providência está especificado no Relatório Técnico de RDP já distribuido e disponivel para doveload no Tópico Fachado Online do RAP.
tNGE	1.Desorção da Perturbação	103	IT 500 IV Serra Nobida - Microsma CI En segabicia sed estigamento observados na dera, 4 verticado o destigamento da IT 500 IV Serra Nobida - Miscoma CI por siaspido de socia (in cereminal de Miscoma ia Ribilizanda, 2017, 1704-1,661) e recepção de 170 da 180 intello. 2018 / IV de 180 intello. 2018 / IV d	Em seguência aos designmentos observados sa área, é verificade o designmento da 11 500 NV Ser a Pelada - Marcemas Q por assipicão do COTT no terminal de Miscemas à Bibliomicia (2001, (10%-14.65x)) e excepção de 100 da Bibliomicia (2001, por assipicão do COTT no terminal de Miscemas à Bibliomicia (2001, (10%-14.65x)) e excepção de 100 da Bibliomicia (2001, por assignator d	Aproteção que foi atuade são foi o 3132 tomo decreta no 80 e cim o 501F. O tento proporto já espito o ponqué esta prioteção foi estuade a já cita a ação tomada para evitar a rencidência.	Intention to TFO.  Whates 50TF_LT_SP-MC-CL-CI	Aceita	Internite no trade de Rulh's Aleury (sis de anuações de provições a anternações detranda para sua comaçõe, Internite uma providência para que seja avalidad esta começão na lógica de 5.077 has demais linhas deste Agente.
DNGE	1.Desonção da Perturbação	104	LT 550 W Serra Nelsia - Minissema CI  All Billiomist (2017; (DH-14,093) segun o destignment of all 1500 W Serra Nelsia - Minissema CI, no terminal dis Serra Pilota, por recepcible BTDD prosessente de terminal de Minissema, que desligna si Billiomist (3,04; (DH-14,046) trades) Pilota, por recepcible BTDD prosessente de terminal de Minissema, que desligna si Billiomist (3,04; (DH-14,046) trades) Pilota de STDD (VI), centrama visto na sociolograda a seguiri, o que justifica a atruação de proteção de distincia em Zona 1.	As IB-Domissi, 2077, (10-14-09):1 segue o designmente da 17 500 W Serra Pristál — Miracema C por attuação de SOTT no termina de Miracema e resecção de 100 hos termina de Serra Palada — Miracema (1-10 notaces de 100 n	A proteção que foi situada side foi a 2121 como decorta no faire a sin e SOTF. O testo proporto já esplica o porquê esta proteção foi altuda a já cita a ação tomada para evitar a rencolóticos.	Intended to IT(2: albusing 50FE_TT_SPLMCCLC2	Асела	Insertés no totato do Bilé <sup>®</sup> a decryção da atoução da proteçõe e a abresção efetuada para suz correção. Insertés uma recomendação pira que seja avallada esta correção no lógica de SOTF nos demais tohas deste Agente.
ENGIE	3.Descrição da Perturbação	106	LT 500 VS Serra Pistada – Vingu CL A CBR30minS 1,0262 (T0+14,0983) segue o desligamento da LT 500 NV Xingu - Serra Pelada C.1, no terminal de Serra Pelada, por recopção de TDD proveniente do terminal de Xingu, que desligou às Bh30minS 1,034s (T0+14,088) também por atuação da função de distância em Zona 1.	Ac OBRàDmin51,062s (T0+14,098s) segue o dedigamento da LT 500 HV Xingu -Serra Pelada C1, no terminal de Serra Pelada, também por atuação da função de distância em Zona 1 e envío de TDD para o terminal de Xingu, que desigou às 8h3Dmin51,034s (T0+14,088s).	Foi o terminal de Serra Pelada que atuou por 21-21 e enviou TDO para o terminal remoto (Xingu) e não o contrário.	Inseridos no TFO: atuacao_21-21_LT_XNG-SPL-C1-C2	Aceita	Informação de proteção atuada corrigida.
ENGIE	3.Descrição da Perturbação	108	LT 5001V Serra Pelada – Kopp. CZ As 8180min51,5051; (T0-14.1151) gaye o desligamento da LT 500 kV Serra Pelada – Kingu. C2, no terminal de Serra Pelada, por recopção do ETD proveniente do terminal de Kingu, que desligou às 8930min51,034s; (T0-14,088s); também por atxação da função de distância em Zona 1.	As \$930min51,061s (T0+14,115s) segue o desligamento da LT500 W Xingu -Serra Pelada C2, no terminal de Serra Pelada, também por atrução da 1 unção de distância em Zona 1 e envivo de T00 para o terminal de Xingu, que desligo	Foi o terminal de Serra Pelada que atuou por 21-21 e enviou TDO para o terminal remoto (Xingui) e não o contrário.	Inseridos no TFO: atuacao_21-Z1_LT_XNG-SPL-C1-C2	Aceita	Informação de proteção atuada configida.
ISA CTEEP	5.1.Proteção e Esquemas de Religamento Automático	190	S.1.6. Foi incorreta a atuação da proteção de distância em zona 1 do terminal de S.1. Plauí da LT 500 kV.S.1. do Pául « R. Gonçalvis CZ, visto que o seu ajuste de alcance resistivo se encontrava musto abrangente devendo a sua fiscolfa de ajusto ser reavailada	5.1.6. Foi correta a atuação da proteção de distância em zona 1 do terminal de S. J. Piaul da LT 500 W S. J. do Piaul – R. Gonçalves CZ.	Com o sistema degradado, esta situação ficou agravada após os desligamentos em Presidente Dutra 500 W, fazendo com que a impodistria medida do terminal de São Loão do Pisul altingisea 2.70a 1 da sua perdeção de distanta e consequentementa a sua astuação correta. A oportunidade de melhoria no alcance residado da proteção de distanta em zona 1 do terminal de S. J. Paul dá 11500 W S. J. do Pisul -R. Gorçales C J. e acts anodo totados no term 9.43.2. da minuta da R.P.		Aceita Parcialmente	considerada incorreta.
ENGIE	4.Sequência de Eventos	179	UHE Porto de Redra (UHPP)  8.4.1. A IENNE irá programar a realização de ensaio na função de religamento automático do bay 500 kV Colinas C2, na SE	UHE Ponte de Pedra (UHPP)  8.4.1. A IENNE irá programar a realização de ensaio na função de religamento automático do bay 500 kV Colinas C2, na SE  Planto Georgia.	Nome incorreto da usina.			Texto corrigido.
ISA CTEEP	8.4. IENNE	344	Ribeiro Gonçalves.	Molero Gonçaines. Prazo: 31/12/2023	Estabelecimento de prazo para execução da intervenção.		Aceita	Inserido o prazo de conclusão da providência para 31/12/2023.
ISA CTEEP	8.4. IENNE	344	8.4.2. Encontra-se em andamento a substituição do RDP IV / Reason na SE São João do Piauí que se encontra em falha (obsoleto).	8.4.2: fiscontra-se em andamento a substituição do RDP IV / Reason na SE São João do Piaui que se encontra em falha (obsoluto) (obsoluto) Praxo:30/09/2024	Estabelecimento de prazo para entrega dos equipamentos, projeto, instalação e comissionamento.		Aceita	Inserido o prazo de conclusão da providência, conforme solicitado.
ENGIE	5.1.Proteção e Esquemas de Religamento Automático	194	Nover attaiglic incorreta das proteglica de subfrequência das unidades genadores IUS1, IUS1, IUS4, IUS5, IUS6 e IUSS de IUS de I	How study, and command any protection for a subthersylvenia days underlate greateries (105, 1001, 1044, 105, 1064 e 1058 da sufferentes Conjuver distripation per user start funder for surprojection destinations, and underlate greateries and life formation studies and command of the confusion studies and command of the confusion studies and command of the confusion studies greateries and the confusion studies and command of the confusion of the confusion studies greateries between the command of the confusion of the confusion studies greateries interestination, and confusion studies greateries interestination studies greateries interestination and confusion studies greateries interestination and confusion studies greateries interestination and confusion studies greateries and confusion studies greateries and confusion studies and confusion and confusion studies and confusion and c	a atuação das proteções de subfrequência da UPE Estrato foi CORPETA, e não incorreta, conforme informa o trecho do MAP. As não incorreta, conforme informa o trecho do MAP. Espec coloqueta a arendra esta Salmodalist segenta a spoc (presp. 16. – freedos 1.1 – free/07/2010) de versada da UPE Estrato un reposições a o prid operational, que, no sucue, en operar en 15.5m por sel 10 republica.		Aceita	Corrigida a cissilificação da atuação como correta e interidas as informações formecidas como justificativa. Foi mantida a provisióncia para avaitar a atteração dos ajustes para atendimento do SN2.10 vigores.
ENGIE	5.1.Proteção e Esquemas de Religamento Automático	194	Foi correta a atuação da proteção de distância em Zona 1 no terminal de Miracema da LT 500 kV Serra Pelada – Miracema Co, eno terminal de Serra Pelada, a recepção de TDO, uma var que foi identificada pelas occilografias a formação de centro elétrico bem próximo à barra de Serra Pelada 500 kV.	consequente recepção de TID no terminal de Serra Pelada, uma vez que foi identificada pelas oscilografias corrente e tendio abasas o sufficiente para a habilitação automética da função SOTF. Para estar a reincidencia do coorrida, no da 30 e 31,08 o agente Enje alterou a légica dos relés dã linha para que a função SOTF seja habilitada apenas com o comando de fechamento do disjuntor (Side 4.3 96-2.3, 4.8 99-3.3, 4.5 14.2) e 4.5 4.5 1-23).	A proteção que fei atuada não fei a 21.21 como descrita no RAP e sim o SOTF. O texto proporto já esplica o porquê esta proteção fei atuada e já cita a ação tomada para evitar a reincidência.	Inseridos no TFO: atuacao_SOTF_LT_SPL-MC-C1-C2	Aceita	Corrigida a análise de desempenho da proteção atuada e registrada a correção da lógica implementada nesta função.
ENGIE	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento Automático	194	Foi correta a atuação da proteção de distância em Zona 1 no terminal de Miracoma da LT 500 MV Serra Pelada - Miracoma Ct, e no terminal de Serra Pelada, a recepção de TDD, uma vez que foi identificada pelas oscilografias a formação de centro elétrico Dem pribrimo à barra de Serra Pelada 500 MV.	Fel incorreta a visuglo de proteglo SOTF no terminal de Mirzcenna da 17500 VV Sera Pataba - Mirzcenna CI como, consequente recepto de 1700 no terminal de Sera Pataba, una ese que foi definificação palas collegaridas comente a tenado- baixas o sufficiente para a habilitação automática da função SOTF. Para evitar a reincidência do ocorrido, no dia 30 e 31,08 o agente Figia alteriora a láse do relés da finha para que a função SOTF reja habilitada apensa com o comando de fechamento do disjuntor (Side 43,98-2), 48,399-24, 44-223 e 44,51-27.2 )	A proteção que foi atuada não foi a 21-21 como descrita no RAP e sim o SOTF. O texto proporto já explica o porquê esta proteção foi atuada e já cita a ação tomada para evitar a reincidência.	Inseridos no TFO: atuacao_SOTF_LT_SPL-MC-C1-C2	Aceita	Corrigida a análise de desempenho da proteção atuada e registrada a correção da Majica implementada nesta função.
ISA CTEEP	8.4. IENNE	344	8.4.3. A IENNE irá programar intervenção para aplicação de melhorias na padronização da descrição dos canais digitais registrados nas proteções (PP e PA) e RDPs das funções de transmissão.	8.4.3. ALHNIC lá programar intervenção para aplicação de methorias na padronização da descrição dos canais digitais registrados nas aproteções (PP e PA) e RDPs das funções de transmissão Prazo: 31/12/2023	Estabelecimento de prazo para execução das intervenções		Aceita	Acrescentado no item Providências o prazo para conclusão do serviço, conforme solicitado.

Empresa	Item do relatório referente ao Pág	gina do relatório onde esta	á Texto original	Proposta de alteração	Justificativa da alteração	Anexos	Parecer ONS	Justificativa/Comentário ONS
	Comencario	o texto no relatorio	O agente ENERGISA MG deverá informar ao ONS o motivo de ter iniciado o restabelecimento manual, às 08h32, e concluido, às 08h35, da carga interrompida					
ENERGISA	9.55. À ENERGISA MG	375	por attación de ERAC, antes de actualização de frequelacia em 601 tip por 1 minuto, so 1004-1, conferen procession a cima 5.2.1 a dui Col CaR DC - Genericamento da carga por attacição do ERAC, Revisão 19, de 01/11/2022, bem como as exidências das providências tomadas para entra entrediência do ocorráo. 94.31. Asalar o demempenho da proteção deferencial de limb ad six 1500 MC Campo Grande III — Garanhus II (CZ3), e comigir a PASI 3. Asalar o demempenho da proteção deferencial de limb ad six 1500 MC Campo Grande III — Garanhus II (CZ3), e comigir a	Retirar o texto	Providência em duplicidade com a do Rem 9.56.2. As empresas Energiaa MG e Energisa NF foram unificadas, originando a Energisa MR.		Aceita	Retirada a providência em duplicidade, conforme solicitado.
ISA CTEEP	9.43. À CTEEP	366	causa da atuação incorreta nesta perturbação. Prazo: 30/11/2023 Gestor: EGP	(C23), e corrigir a causa da atuação incorreta nesta perturbação. Prazo: 31/12/2023 Gestor: EGP.	Contudo, cabe explicar que a responsabilidade pelo ativo LT 500 MV Campo Grande III – Garanhuns II (C23) não é da ISA CTEEP e sim da IE Garanhuns. Solicitamos migrar a providência 9.43.1. como responsabilidade para a IE Garanhuns.		Aceita	Encaminhada a providência para a IE Garanhus, conforme solicitado.
ENERGISA	9.56. À ENERGISA MR	375 e 376	O agente Teorgias Minius Rio devesi Informar ao DNS o metivo de ter includo o retabelecimento manuta, de DRISI, e concluis a GRIBA, es caraja meterromajos por a tauglo do EMAC, antes de destablização de frequência em 60 Hz por 1 minuto, às GRIBA1, conforme preconiza o Brem 5.2.2.1.a da DOS CERTO—Comenciamento dis caraja por atauglo do EMAC, Revisido 19, de U1/11/2072, bem como as endificicias des productios tromátes para entre a minicialinica des contrido.	O agente longuia Minza. No devoir a formar ao DUS o metovo de la rei riciado o restribelecimento manuel, a 1609132, a concluido a 160915, da caria; per tenerrompida por atraspido de IRMC, arete da estabilização de trapulació am follo por a minuto, á u 08041, conforme preconiza o Item 5.2.1.1.a da IOC GEN — Generacimento da carga por atraspido de IRMC, Revisido 150, de 90/11/2022, bem como as endeñosicas das providents carmodas para valver a revisidencia do cocerdo.	As empresas Energisa MG e Energisa NF foram unificadas, originando a Energisa MR. Foi solicitado a exclusão do item 9.55, desdo as empresas terem unificado.		Aceita	Retirada a providência em duplicidade; conforme solicitado.
ENEL	9.Providências	375	montantis igual ou superior a 60 MW, de forma a attender a condição para dar continuidade a base fluente do comedor de composições de Autor Listo Gazaga, conferio passo 9.5 da 10 ReA (LIG. A formada de a capa as Ef Fortelaze steve inicio às ORIST do da 15/08/2023 e foi necessária a intervenção do CICSE-MI, às ORISGO, existicando à Ensi Casarl recompor um bisco do 50 MW de cargas no autentação. O agente deverá encaminhar as evidências das ações tormadas para evitar reincibências de eventos semelhantes.	<ul> <li>o bloco de carga requerido de 50 MW na subestação de Fortaleza, pois às 09h50 a Enel-CE apenas alimentou 26 MW (52k) de solicitado. O agente deverá encaminhar as evidências das ações tomadas para evitar reincidências de eventos semelhantes.</li> </ul>	Detailhamento das tomadas de carga já realizadas quando dos momentos de contatos com o ONS.	DataHorads REG FTZ-MW 15/08/202309-403 7.9 15/08/202309-453 21.9 15/08/202309-503 26.3 15/08/202309-553 27.7 15/08/202310:003 37.8 15/08/202310:005 48.8 Fonte: medição de fronteira - Reg. FTZ	Aceita	A providence será alterada considerando o tento proposto poli agente:  **O agente Eneil Cuard deverá antilisar e informar o motivo da demora para concluir o restabilistimento do 51º bloco de cargas real No Fortizara, sem montante igual ou superiora 40 MW, de forma a sendera a concidição para dar confinidade a Taure fluente do correlató de recompacição de feira las sua Gioraga, confirme agresa 5 de 10 RML (L.A. Antimada de cargas est Fortizara do correlató de recompacição de feira sua Gioraga, confirme agresa 5 de 10 RML (L.A. Antimada de carga est Fortizara o considerada de cargas establicada de cargas establicada de cargas establicada de restablicada de feira de cargas establicadado de servicia seminada de cargas establicadado de feira de cargas establicadado de cargas establicadado de feira de cargas establicadado de cargas establicadado de feira
CPFL SANTA CRUZ	9.42. À CPFL SANTA CRUZ	366	O agente CPF, SMTA CRUZ diversi justificar o percentual de contra de carga abasine do privertion para 9 a réstigió o 61524, o pel destou o corte de si pesso (45% de cargo, ben como oscitarera si reformaçõe de que a frequência minima registrada de 45 8,00 Pt., vilor pen an lovar in paga de medibilizar e referido estigio. Socitiza e tembelm verificar os ajustes parametrizados nos relos do osciparas, apresentar entre deleticas y como consectos, menima su sofesto correlavas adotadas. Prazo 11/10/7023	O agente OFF, SAMTA CRUIZ down's junificar or percentual de contra de carga abalismo de prinction para de Petalgió de BEAN, que efeticuso corto de la apenta 4,5% de carga, Dem como escianecer a informação de que a Tenquelicia minima registrada for de SEA DEV, autor que do cartir carga de membilizar o referênde estagio. Solicità as elembém verificar os ajustes parametrizados nos relié do esquema, apresentar evidências e, cas ceneración, emirar a sejector correlais adetactado. Parezo 11/12/2023	O agento CPE. Santa Cruz iniciou o processo de apuração em campo dos dispositivos que não performaram conforme o experado. Dado a volumentria de pontos a serem verificados, bem como da consolidação dos informações, solicitamos atresçã do prazo de retorno deste Item.	٥	Aceita	Justificativa aceita.
AMAZONAS ENERGIA	9.8. À AMAZONAS ENERGIA	348	O agente AMAZDNAS ENERGIA doverá informar os montantes de carga anterior a perturbação, frequência minima edurenda e taxa de sarisção por frequência por solucitamo Birkas, Manaies interdigição Dos encessión, detuar adequações necessários e apresentar as ações correlivas adotadas.	O agente AMAZOMAS ENREGIA deverá informar os montantes de carga anterior à perturbação, frequência minima obtenvada e taxa de variação por frequência por subsisteme (Musa, Mariama e interligação). Los nocessáns, eletuar adequações necessárias e apresentea as ações corretivas adotadas.	NGo se aplica	https://teams.microsoft.com/l/message/19:a02 8458c-be7f-4b5e-9818-7d29e/9b4fd7-a9941caf 9b21-4abc-ba09- c6891c6df616@ung.gbl.spaces/169627704350 97context-W78W.22contextTypeW22W3AW22cha Y822W70	Aceita Parcialmente	A providencia foi alterada em razão das informações complementadas pelos agentes. No entante, ainda existem informações ainda pendentes.
ISA CTEEP	9.43. À CTEEP	367	9.43.2. Anolis- o desempenho da proteção de distância em Zona 1 do terminal de São Isão do Pitaul de LT 500 NV São Isão Isão Isão Isão Isão Isão Isão Is	9.43.2. Availar o ajuste do akance resistivo da proteção de distância em Zona 1 do terminal de São João do Piauí da LT 500 NV 50 João do Piauí - Rebeiro Gionçalves C2. Prazo: 31/12/2023 Gestor: EGP	Trata-se de uma medida proativa aplicada no ajuste da proteção de distância, entretanto, não há correlação com o seu desempenho.		Aceita	Acertado o texto e o prazo da providência, conforme solicitado.
CPFL Piratininga	9.41. À CPFL PIRATININGA	366	O agente CPF. PRATINIVAGA deveral synthetic or percentual de contra de cargo abaisse do previot por se Partigido de 1974. Que effecto ou corte de organ abaisse do previot por se Partigido de 1974. Que effecto ou corte de porse 2 27% de cargo, pos momo exciterera si riformação de que a frequência minima registrada foi de 195, 01%, viul que mod assiva que par de establicar e referido establicar entidado Addicimalmente, cucicar se verificar os querte parametrizados nos reles do adoctars. Para DE 1970.01% de como consecutivo de moder se aprice correlato adoctars. Para DE 1970.01%.	Ougents OFF, PRATININGA deversi patients or percentual de contri de carga abaile de priventio para o Petangio de DRG, este deribuso cortes de sepens 2,77% de carga, bain como escalaceur a informação de que a frequência minima registrada for de 15,000 m, via or mão a los reas aquas de ameliante o referedo designo. Adecidentemos, solicita e verifar os quates para imentizados no seleis do adeixados para a DRG (1700 m), como recuestado por como de seleis do desidados para a DRG (1700 m).	O agente CPT. Piratininga iniciou o processo de apuração em campo dos dispositivos que não performaraem conforme o esparado. Cada a volumenta de pontos a serem verificados, bem como da comodidação das informações, solicitamos alteração do prazo de retorno dete illem.	0	Aceita	Austificativa acetta.
CPFL Santa Cruz	9.42. À CPFL SANTA CRUZ	366	Oagenet FFT, SAMP, GRUZ General joulifact on percentual de location de craps allamine de privation para Persidage de REAC, persidant de location de craps allamine de privation para Persidage de REAC, persidant position de location de	Ougenia OFF, SAMA GUIZ General justificar operateristal de contend carga subanis de privatelip pare la petida de DEAC, que disson contra de apensa 0.0% de carga, bue mome escience a artiformação de que a frequência minima registrada for 65 de 30.0% vicil que de local carga que a mentinar o referidos sealago. Solicitas ao trambém verificar os ajustes parametrizados nos releis do esquena, agramentar parametrizados con treito de carganes que remetra con considerados con servicios que que a profesio contradas adestadas.	O agente CPT. Sertia Cruz iniciou o processo de apuração em campo dos dispositivos que año performaram conforme o esparado. Dado a volumetria de pontos a serem verificados, bem como da consolidação das informações, soliciamos alteração do prazo de retorno deste item.	0	Aceita	Austificativa acelita.
ISA CTEEP	9.43. À CTEEP	367	3-13. O agents FEED deems destrikes a soluciour os problemas referentes aos eventos de SCE encamenhados com taña para so destricción como controlos, especificados e distribudo no texos 5.5 decar resistivo. Prazo: 13.1/12/2013 destos ACE	9.43.1. O agente CTEP deverá identificar e solucionar os problemas referentes ace eventos de SOE encaminhados com falha para o DKs, verificados nesta ocorriência, específicados e detalhados no item 5.5 desse relatório. Prazo: 31/12/2020 Sestor ADC 9.xx.2. O agente IE Garanhurs deverá identificar e solucionar os problemas referentes aos eventos de SOE, do DI SOO IV	Contado, cabe explicar que a responsabilidade pelo sino 03 500 NV GARANHANC E 12 P Fis do é da CSA CHEF, a sinó di El Giardinas. Solicitanes nejar esta parte de providirco 9 541 à como responsabilidade para a El Giardinas Estabelecer prazo 11/12/2023 para a ISA CHEF e El Garanhans para a intervenção e normalização dos pontos.		Aceita	A providence com acomunidade de SOC originalmente aportade para CTETF na minde de SAP ha discrementade em tribo (E NORTE NORICETE, E MINAS CIRACO E E GARAMENTO, Para todas, o prazo ficos estabelacido como 11/12/2023
ENGIE	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento	194	Foi correta a atuação da proteção de distância em Zona 1 no terminal de Xingu da LT 500 kV Serra Pelada – Xingu C2, e no terminal de Serra Pelada, a recepção de TDD, uma vez que foi identificada pelas oscilografías a formação de centro elétrico	Foi correta a atuação da proteção de distância em Zona 1 no terminal de Serra Pelada da LT 500 kV Serra Pelada – Xingu C2, e no terminal de Xingu a recenção de CDD uma vez que foi identificada nelas por identafas a formação de centro elétrico hem	Foi o terminal de Serra Pelada que atuou por 21-21 e enviou TOD para o terminal remoto (xingu) e não o contrário.	Inseridos na TFO: atuacao_21-Z1_LT_XNG-SPL-C1-C2	Aceita	Corrigido o texto.
ENGIE	5.1.Proteção e Esquemas de Religamento Automático	195	terminal de Serra Pelada, a recepção de TDD, uma vez que foi identificada pelas oscilografias a formação de centro elétrico	próximo à barra de Serra Polada 500 W. Foi correta a atuação da proteção de distância em Zona 1 no terminal de Serra Pelada da LT 500 KV Serra Pelada - Xingu C1, e no terminal de Xingu, a recupção de TDD, uma vez que foi identificada pelas oscilegrafias a formação de centro elétrico bem	Foi o terminal de Serra Pelada que atuou por 21-21 e enviou TDD para o terminal remoto (Kingu) e não o contrário.	Inseridos na TFO: atuacao_21-21_LT_XNG-SPL-C1-C2	Aceita	Corrigido o texto.
ISA CTEEP	9.43. À CTEEP	367	bem ordicimo à Barra de Serra Poluda SOU IV.  9.43.4. O agente CTEEP deverá normalizar a supervisão das medidas analógicas e digitais de todos os seus equipamentos da URE Henris petorán, de acordo com os requisitos estabelecidos no submódulo 2.12 — Requisitos minimos de supervisão e controle para a operação, Tipo de Documento: Requisitos, revisão 2022.10, de 09/10/2022, dos Procedimentos de Redo. Prazas 30/11/2026 discotor AOC	encienho abarra de Serra Pelada SOB W.  9.43. A. O agente CTEEP deverá normalizar a supervisão das medidos amalegicas e digitais de todos os seus equipamentos do. UHF Henry Borden, de azcordo como os requisitos estabelecidos no submidado 2.12 — Requisitos mínimos de supervisão e controle para a operação. Tipo de Documento: Requisitos, revisão 2021.10, de 03/10/2022, dos Procedimentos de Rede. Praza 30,05/2004.	Prazo 30/05/2024 para atendimento ao cronograma da obra do projeto de instalação de um novo esquema de proteção de barras no UHE Henry Bordin, de responsabilidade da ERAEE, que inclui a supervisão dax medidas analógicas e digitais dos equipamentos da SIA CTEEP.		Aceita	De acordo com o prazo solicitado pelo agente.
ENGIE	9.61. À ENGIE	378	9.6.1.10. O agente ENGIE, deverá analisar e informar ao ONS o motivo do desligamento automático das quatro unidades garadora da UNE Estreto às 11000, prevocando interrupção de todo o processo de recomposção hoseite da Ávea Estretio às iniciado apartir do 600955, acurrendo ao arca no processo de recomposção e no restabelecimento des cargada capital São Luías demais cargas, bem como encaminhar as evidências das ações tomadas de modo a evitar reincidência de eventos semelhantes.		Solicitação de cancelamento desta providência ou de colocar como PROVIDÊNCIA TOMADA no proprio RAP ao espicar, na  "Proposta de alteração" o metrio de sinda ter inicidade o processos de recomposição fluente de corredor de recomposição de  Anac Estrato, combres O CARK ESTRE y colos To	Processo de recomposição fluente do corredor de recomposição da Área Estreito	Aceita	Atterada para providência tomada e ajustado o testo para incluir as informações repassada pelo agente.
ENGIE	5.7.1. Recomposição das regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste	263	Prace 30/11/2033 Genter ADC  Until Machadrice Fol deservable a revendo automática de UIC 3 de comprenador sincorre para gender de 08931min94, porten esta unidade conventos resemente 10 (8931min94 & ADC 3, que operave como comprenador, obb reventos.	URE Machadinko UGS Z e 3 estalam operando como compensador sincrono e a ONS solicitos a rivenda para parador 3c GRISTANIC, e que foi princiamente atendido.	AUG 02 also reverteu de compensador discrizos para gerador automaticamente em nenhum momenta. Não há esquema de reversió acimentita as los fils Machadinos desde ao contreta de inclusión de la contreta de contreta de Contreta de la contreta de desde de la contreta de decumento del contreta de la contreta de presenta la Contreta de la contreta de la contreta de contreta de la contreta del contreta del contreta de la contreta del contreta de la contreta del contreta de la contreta del contreta del contreta de la contreta del contreta de	Inseridos no TFO: Cadastros de Informações Operacionais de Dados de Equipamentos, 2.1.5, Região Sul_CD- CT.S.SSU.01_Rev.118.pdf	Aceita	Informação confirmada a intendás no corpo do documento. Providence enculais do relación.
ENGIE	7.Conclusões	339	A recomposição da Área Estreito teve inicio satisfatório por meio do Black Start da usina, porém precisou ser reiniciada por um procedimento alternativo, com tensão proveniente do SIN, em decorrência do desligamento da UHE Estreito, às 11h04, desenegizados parte dos equipamentos e cargas do corredor que à estravam recomposito.	A recomposição da Área Estreito teve inicio satisfatório por meio do Black Start da usina, porém precisou ser reiniciada por um procedimento alternativo, com tensão proveniente do SIN, em decorrência do desligamento da UHE Estreito, as 11h02,	O desligamento das UGs na recomposição foi às 11h02 e não às 11h04.		Aceita	Ajustado o texto da conclusão.
ENGIE	9.61. À ENGIE	377	commitgrance part do separamento en supporto controlo de por acusaren incomposito.  Acullar corrigir os ajustas de subfrequêncio implementados sas unidades grandares da IME Estreto, de 58,5 fre por 20c, por 20c, por 20c, por 20c de mel descorbo en commentado de no famelhadio 2.10, que indica, para unidades grandares hidroeliteras, a operação abaixo de 58,5 fir por um tempo minimo de 20 segundos, de acordo com o žem 4.2.1, do referdo Submidido.  Prazo: 30/21/2023	demonstration parts des applamentes es cargas de commèter que ja distaum recompostes.  \$1.5.5 ti por 10,0,0 que sezio de suspens des principals qui principals implementes ace suriabiles geradores de UHE Estralin, de \$1.5.5 ti por 10,0,0 que sezio de sociedo com o antigo Submédido 1.6 de n'excelementes de Meri seprens à Quos de certaria de UNE Estrate de mograpario (prejuditos tentorios miser por sa creacido à tratificação est armitismos de veriginos de l'applica de tratificación de l'applicación de l'applicació	Delizar clum que a Engle não está errada pois está atendendo ao Submédulo vigente à apoca (petigo 3.6 - Revisão 1.1 - 15(90)/2010) qui entrada da UNE Estreito em operação e ao pré-operacional, que, no casa, era operar em 55,5% por sel 30 segundos. Formos ONE pode societar à Engle a availação da possibilidade de mudar o ajusto de 81U de 30s para 20s, com um prazo de asta 11/12/2013.	Inserido no TFO: _ProcedimentosiDeRede_Módulo 3_Submódulo 3.6_Rev_1.1 PRE OPERACIONAL UHE_ESTREITO_FINAL	Aceita	Fei alterado o texto e o pizzo da providência conforme solicitado, inserida esta informação na descrição do RAP, e classificada como cometa a atuação diesta proteição.
BNGIE	9.61. A FNGE	378	agente ENEE, dever à availair e informar au ONS o motivo do destignmente automitico das quatro unidades paradoras da UNE Entreio às 131002, processos interrupção de toto o processo de recomposição fixente as Á via Estesio ji incluso a parir să 607031, acuritamido atraso no processo de recomposição no nestabelecemente das cargas da capital Elo Luis e demás, lorgas, hom tomo encamente as evidêncios das aplan tomadas de modo a extar innicidência de eventos servicitates.	A perturbação consistiu no desigamento automático das unidades geradoras ICII, 1055, 1056 e ICII di a Unit Ecrento, devido ataluação da principalo de sultireguência (SIII). A respuência caladimento permanecea ababan de ISI SES por 2 105, Taxando com que a transportar de protecto de sultireguência (SIII). A respuência caladimento de ISI SES por 2 105, Taxando com que a transportar de protecto de sultireguência (SIII). A respuência (SIII) de ISI SES por 2 105, Taxando com que com a respuéncia de la companio de protecto de sultireguência des unidades geradores da UNE Estretion que protecto de sultireguência des unidades geradores da UNE Estretion que protecto que sultireguência des unidades geradores da UNE Estretion que protecto que sultireguência des unidades de unidades de UNE Estretion que protecto que para de protecto de la CIII SES (SIII) (SIIII) (SI	Salicitação de canoclamento desta providência ou de colocar como PROVIDÊNCIA TOMADA no próprio BAP ao esplicar, na  Proposta de alteração <sup>1</sup> , o motivo de destigamento automático das quatro unidades paradeura da UNE Estreto à 11902.  Importante recastar se a Engle o dispuísa sendera dos Salimendos vientes de apoca tentos place A engle o Englesia sendera dos Salimendos vientes depoca tentos place A engles de Englesia sendera dos Salimendos vientes depoca tentos place A engles de Englesia sendera dos Salimendos vientes de apoca tentos place de sende a Salimendos vientes de apoca tentos place de sende a Salimendos vientes de apoca tentos place de sende a Salimendos vientes de apoca tentos places de sende a Salimendos vientes de apoca tentos places de sende a Salimendos vientes de apoca tentos de sende a Salimendos vientes de apoca de sende a Salimendos vientes de sende a Salimendo	Procedimento/Daffelds_M66461_Submodulo 1.6_Submodulo 1.6_Nev_1.1 PRE OPERACIONAL UNIE_ESTRETTO_FINAL	Acelta Parcialmente	Incluida as informações do agente, porém foi incluida a adoiciação para a EMGE apresentar uma justificadas bénica, com o diagnéstico de fatéricant de seus un unidade peradoras e turbines hibrálicas, comprovando a impossibilidad de de atendimento do requisto basal de ajusto da proteções de subrinquência de saus unidades geradoras em 18,3 % por 20 diagnésis, em adentimento acualmente establecicidos no 50 2.10 dos Procedimentos de Meta, conforme confinsado com o Quantido.
DNGIE	945. Å ENGLE	377	Anular e Assempenha a justificar pols canadesicas da Anula da proteção de disclaricia atuação da proteção de disclarica em Zaza t no terminal de Mascema da I.T 500 MV Serio Pillada – Misseamo C.I. Prazo: 10/11/2023	Deligements de LT 500 V Sero Mislat - Miscame CI por steaplo de 50TT con terminal de Miscame e recepçõe de TIDO no terminal de Sim Polatis. In instant de deligement de observada un mislante at fundamenta de la facilitar de	500 kV Serra Pelada – Miracema C1 e C2. De qualquer forma, na "Proposta de alteração" foi explicado novamente o	Inseridos no TFO:	Aceita Parcialmente	Foi acertado o tedo com a descrição da proteção atunda e descrita a providência tomada no litem referente. No estanto, foi gerata nona providência para que o Agente werfilique se há necessidade desta correção da logica de 50TF nos suas demais sobre do 3st.
ENGIE	9.61. À ENGIE	378	O agente fibrit deverá avalicar e informar o motos da convento da genador para compensador sincreno, la 1883 innolé da USF a la USF distributivito, memo aplas asiação da lasfed de recensiva alcentifica de venidas genefor, multicada a partir de destrutor de la USF de	UHE Machadinko UGS 3 e 3 statuan opirando como compensador sincriora e o ONS solicitos a revensão para gendor às GRASImos, e que foi promamente atendão.	Solicitação de canculamento desta providencia pois a 14 G/2 Ado reventes de compensador sincorno para gerador automaticamente em nechrim momento. Mobil as openim de reventida automática no USE Municipidho desdo se como de citoribusa.  Listo de compensador de compensador de compensador de compensador de compensador compensador de se de compensador de compensador de compensador de compensador de compensador de compensador de se de compensador de compensador de compensador de compensador de compensador de compensador de descripción de compensador de compensador de compensador de compensador de compensador de compensador de compensador de compensador de propercion de co	Cadastrios de Informações Operacionals de Dados de Equipamentos , 2.1.5. Região Sul _CD-CTS-SSU.01_Rev.118	Aceita	Informação confirmada e inserida no cogo do documento. Vivouldincia excluída do relativo.

Empresa	Item do relatório referente ao Pági	ina do relatório onde es	žá Texto original	Proposta de alteração	Justificativa da alteracião	Anexos Pa	arecer ONS	Justificativa/Comentário ONS
	comentário	o (exto no relatório		A perturbação consistiu no desligamento da LT 500 kV Xingu - Sera Pelada C1, devido a atuação da proteção 21-21 no terminal de Serra Pelada com envío de TDD para o terminal de Xingu.				
ENGIE	9.61. À ENGIE	377	Analisar o desempenho e justificar pela caracteristica da função da proteção de distância atuação da proteção de distância en 20na 1 no terminal de Kingu da LT 500 MV Kingu – Serra Pelada C1. Prazo: 30/11/2023		Anteriormente a divulgação da Minuta do RAP, foi informado via SIPER o desempenho das funções de proteções atuadas na LT  SOB UX Xingu / Sera Paksba CL e CL. De qualquer forma, na "Propoza de alteração" foi explicado novamente o desempenho das proteções desta linha, como inituito de cancelamento da provisión são su colocar o Rem como PHOVIGENCIA TOMADA no aporto RAP.	FO: 1_LT_XNG-SPL-C1-C2	Aceita	Retinda a providência e inserida a espicação da atuação da proteção e religamento no texto da descrição da perturbação.
				Não houve religamento tripolar da linha devido a não condição de sincronismo do disjuntor causado por uma tensão da barra abaixo da permitida.				
ENGIE	9.61. À ENGIE	377	Fornecer a máisis de decempenho do religamento automático das LT 500 kV Miracema – Serra Pelada C1 e C2, detalhando os tempos de religamento em cada terminal.	Não houve religamento tripolar da linha pois a atuação da função SOTF não parte religamento. (atuação do SOTF já explicada na proposta de alteração do Rem 9.61.2 e em outros Rens do 8AP).	Anteriormente a divulgação da Minista de IAP, foi informado via DIFR o desempenho de riligiamente parenditos da LT 500 VIV. Sera Paleda - Ministera de IAP, de Li formado via DIFR o desempenho de religiamente parenditos de desempenho un video de calegação forma, na Teopolação de alteração Foi de pedição de novamente do desempenho inseriodos no Te	FO: F_LT_SPL-MC-C1-C2	Aceita	Inserida a esplicação na descrição da perturbação e, portanto, foi retirada a providência, conforme solicitado.
ENGIE	9.61. À ENGIE	378	O agente ENGIE deverá analizar e informar o motivo da não atuação da função de reversão automática da unidade geradora, realizada a partir da atuação da proteção de subfrequência, revisando a lógica de proteção da unidade geradora UG-3 da UHE Machadinho, encaminhando as evidências das ações tomadas para corrigir a anormalidade identificada.	Não há esquema de reversão automática das unidades geradoras da UHE Machadinho. A reversão para gerador das unidades da UHE Machadinho deve precedida de parada e partida lenta de modo a mitigar os impactos à ictiobauma (mortandado de poixes), conforme Rem 5.5.1 (páginar 5 e 80) do documento CCCT 5.55 UD 1.5 — Revisão 118 — Item 21.5 do CMS. Cadastro de Dados Operacionais de Equipalmentos da Área 525 N/d de Região 50.4 — Revisão 118 — Item 21.5 do CMS.		Informações Operacionais de ipamentos_2.1.5. Região Sul_CD- Rev.118	Aceita	Informação confirmada e inserida no corpo do documento. Providência excluída do relatório.
ENGIE	9.61. À ENGIE	377	Fornecer a análise de desempenho do religamento automático da LT 500 kV Xingú – Serra Pelada, detalhando os tempos de religamento em cada terminal. Prazo: 30/14/7003	Não houve religamento tripolar da linha devido a não condição de sincronismo do disjuntor causado por uma tensão da barra abaixo da permitida.	In militar to impaction a lettorium informatiskis de polisis.  In militar to impactiva a lettorium informatiskis de polisis.  In militar to impactiva a lettorium informatiskis de polisis.  In militar de sementendo en informatisco de in 11 500  IN XVingo Y Sera Pakela CL e CL. De qualquer forma, na "Proposta de alteração" fois explicado novamente o desempenho do reservido en confidencia do calcination do a inchisiçamo do a providencia ou calcor o inter como Profice ENA.  In actual confidencia do calcination, com a trato de caracterimente do providencia ou calcor o inter como Profice ENA.  In actual confidencia do calcination, com a trato de caracterimente do providencia ou calcor o inter como Profice ENA.	FO: 1_LT_XNG-SPL-C1-C2	Aceita	Inserida a explicação na descrição da perturbação e, portanto, foi retirada a providência, conforme solicitado.
				Após constatado o inicio da perturbação, as equipes de operação do CORE/Necenergia prontamente iniciaram o processo de recomposição conforme descrito na revisão 21 da IO-88.NE.UITP, em que não há menção à contato prévio com a CHESF.	TOMADA no próprio RAP.			
NEOENERGIA	9.5. À AHE ITAPEBI	347	O agente ITAREII GENAÇÃO DE DIXEIDA deverá informar ao ONS o motivo que levos iniciar o processo de recomposção fluente da deva trapeia y parter de Black Start da UNE Expelé sem a devela confirmação de proparação da SE Trapeia, bem como as providências adotadas para entar a resculdencia de exentos dessa matureza.	recommendad para el montre recordant e de montre de la companio del la companio de la companio del la companio de la companio de la companio del la companio d	Response a providência		Aceita	Foi constatado uma recessidade de melhoria na processa de recomposição que emode a etapa entre a SE Espela e a UM Espela, desas forme, foi includas uma providência para a CMS discutir de assunto.
NECONERGIA	5.72.4.Recomposição da Área Tapebi	286	"Vale decizar, tambén, que, la OBR39, a Cheof disponibilitou as subestações da área Sel para inéso da recomposção Ruerea."	Pedimo a optimiente/occision/metro do sir Survigino do otro S. 7.2.4 — #ECOMPOSIÇÃO DA AMEAT FARFIT que distributor, cambión, que 3.0 (180%), a Video distributor, cambión, que 3.0 (180%), a Video disconocimiento a comencia de la composição filador.  Filador de comencia de comencia como de comencia comencia comencia como de comencia comencia como de comencia comencia como de comencia de comencia como de comencia como de comencia como de comencia de comencia como de comencia de comencia como de comencia como de comencia como de comencia de comencia de comencia de comencia comencia de comencia de	Solicitação de esclarecimento e adequaçã de texto	Acet	ta Parcialmente	Exclurecido em providência para o agentes Chest.
ENERGISA	3. Descrição da Perturbação	118	No LHE Babliou, que operava com 5 unidades greadouss, com uma poetinica total de 141 MW antes da perturbação, foi verificado o desligamento de todas as suas unidades geradoras, bá OBRIORIMENT, 1596 (TOH-4,273), poia situação de um exquema implementado na 17.20 MV Lechup. 8-albina, atriado por subfrequência, ajustado em 56 Hz com temporitação de 1 segundo, conforme mostram as figuras a sequir.	Na UNE Balbina, que operana com S unidades geradoras, com uma potência total de 141 MW antes da perturbação, foi verificado o deligiemente de todas as suas unidades geradoras, as 0005/000m/41, 1005 (TUM-2236), pela tanação de um exquema implementado nas barras de 230AV da SE Balbina, ativado por subrequência, ajustado em 56 foi com temporização de 11	A proteção 81U esta implementada nos TPs das Barras de 230NV		Aceita	Inserida a informação no testo.
ENERGISA	3.Descrição da Perturbação	120	Contra territorio deligiamento automicio dei compensador situlico del El Crisminal di (Machimenta/SARI, Prica 1711, 11) di casala por la mon acistamia derinformano. An accerer a deligiamento, dei nobi dei capazi de mantra a trestado que allumento acistame de residiamento do Cel durante os procesos del comunicipa amentificari del fortes, fuendo acide algumento de procesos del compensador del comunicipa de amentifica del fortes, fuendo acide algumento de procesos del compensador del comunicipa del comisioni del fortes, fuendo acide algumento del comunicipa del comunicipa del comunicipa del comisioni del comunicipa del comunicipa del mantra el ministra del administração de sistema de restitumento a des um concespelações de uma falha a palica incorres, como definada de roto de place administra de la comunicipa del del comunicipa del comunicipa de la comunicipa del comunicipa de la del comunicipa del comunicipa de la comunicipa del comunicipa del del comunicipa del comunicipa del del comunicipa del comunicipa del comunicipa del del comunicipa del del comunicipa del comunicipa del del comunicipa del del comunicipa	Communication designments activation de compressión estático del Contennia la Oblimbioni-(2001) (15/17). In Cossado por suchez a desemble policie de l'acceptato de informatica de inform			Aceita	Foi acrescentada melhoria na esplicação do tento da descrição da perturbação.
ENERGISA	3.Descrição da Perturbação	135	Deste modo, esta função de 680SB nas LT 230 kV Laranjal-Jurupari C1, C2 e C3, foram implementadas para bloquear o trip da funções de distância para as oscilações, com ajuste do temporizador calculado para a velocidade de 1000 Ω/s (OSBD = 25 ms)	Deste modo, esta função de 68058 nas LT 230 kV Laranjal-Jurupari CL, C2 e C3, foram implementadas para bloquear o trip da funções de distância para as oscilações, com ajuste do temporizador calculado para a velocidade de 1500 D/L.	Conforme orientações do ONS o ajuste esta para a velocidade de 1500 Q/s para C1 e C2 que pertencem a LMTE/Energisa.		Aceita	Corrigido o texto, conforme solicitado.
ENERGISA	7.Canclusões	337	pair as Controlled 1.1.4.2. DOIS 100.00.1.1.0.1.	As actinionaloras Estatos, Lavine, Laboul, neclheratos aerolatus, NECHERATO, BERRICA, BERRICA	Retizer que a l'energia Ni ereciciente em maitra e recomposição antes de estabilitação do frequência. Conforme e mai emolado no da 26/07/2012 à 15 37 para tratista Macell (partala mocilidens nog pri e lacendo Rebers Montessam les produces de 26/07/2012 à 15 37 para tratista Macell (partala mocilidens nog pri e lacendo Rebers Montessam les produces de 26/07/2012 à 15 37 para tratista Macell (partala mocilidens nog pri e lacendo Rebers Montessam e emolga de 16/07/2012 à 15 37 para tratista Macell (partala mocilidens no de 16/07/2012 à 16/07/2012) e emolga de evertado de 16/07/2012 à 16	L.com/su//personal/filep_garcia_ lsy/Documents/MC3/881ras/420d ly/RES_%20Minuta/%20do%20Relat 20de/%20da/MC3/84A1Les/K20da/M2 848/ATCS/3486-85420[846/9/K20docor 20dis/%2028_05_2021%20/K23/MAD 20de/%20m/85/K2011.126/W20co ADC6/K20m/85/E01/K2011.126/W20co	Aceita	De xcordo com a informeção prestada pelo agente.
ENERGISA	4.2.Sequência de Recomposição dos Envinamentos	185	T186-T0-14.579ms SE Laranjal LT 230 kV Jurupari C1 2121 Protoção de distância - Zona 1 T187-T0-14.585ms SE Laranjal LT 230 kV Jurupari C2 2121 Protoção de distância - Zona 1	T186-T0+14.579ms SE Laranjal LT 230 kV Jurupari C1 2121 Recepção de TDD T187-T0+14.585ms SE Laranjal LT 230 kV Jurupari C2 2121 Recepção de TDD	No terminal de LRI houve recepção de TDD, no de JRP Proteção de distância - Zona 1		Aceita	Corrigida a sequência de desligamentos, conforme solicitado.
ENERGISA	S.1.Proteção e Esquemas de Religamento Automático	196 e 197	repetido os itens 5.1.64 e 5.1.71	retirar o iten 5.1.71	itens repetidos		Aceita	Retirada a duplicidade.
ENERGISA	5.1.Proteção e Esquemas de Religamento Automático	197	Foi correta a atuação do esquema implementado na LT 230 kV Lechuga - Balbina, ativado por subfrequência, desligando as 5 unidades geradoras da UHE Balbina.	Foi correta a atuação do esquema implementado nas barras de 230kV da SE Balibina, ativado por subfrequência, desigando as S unidados geradoras da UHE Balbina.	função implementada nas barras de 230KV		Aceita	Corrigido o texto, conforme solicitado.
EVOLTZ	9.75. Ä EVOLTZ	383	3.75.1. O agente EVX.TI deverá identificar e sobicioner so problemas referentes aos eventes de SOS examinitados com table para o DMI, verificados exista ocorrebcio, proprio de SOS exaministados estas ocorrebcio, proprio de SOS estas relatifica.  Person: 31,104/2023 Geston: AOC.	9.75.1 film relação aos LIDIGOS e 50.076. a Eveita reforma que interriga com a equipir de 860.55% do DNS e foi identificado que a event de 160 grando está assiste registrado correstimente com a estampa de tempo non precisão de militarqueole de composito de 160 grando está assiste registrado composito de 160 grando está assiste de 160 grando está assiste de 160 grando estampa de 160 grando estampa composito de 160 grando estampa composito está assiste de 160 grando estampa composito estampa de 160 grando estampa composito estampa composito estampa de 160 grando estampa de 160 grando estampa de 160 grando estampa composito estampa compo	Abuslização das aplites comadas pela livelta e alteração do prazo.		Aceita	A partir das informações do agente, foi garada uma "providência tomada" relatando as ações dos exentos de SOE de LEDIGOS e SODOS. Foi mansida a providência para os demais portos de SOE, alterando o prazo conforme solicitação do agente
ENERGISA	5.7.3.5.Recomposição Fluente da Área Manaus	316	As 09Mol, a Amazonas CT informou que a Eletronorte não estava conseguindo contato para tazer as tratataisco com o CDS-NACO que as máquinas du URE albalho ja Estavam energizadas rodando a vazio por meio do autorrestabelecimento (Black-Start).	Ac 69804, a CDR Manaus informou que a Eletrononte não estava conseguindo contato para fazer as tratatalva com o CDRR-NCO e que as málquinas du URE Balbina   a estavame energizadas rodando a vasio por meio do autorrostabelecimento (Black-Start).	o COR Manaus é o responsável pelos ativos da antiga Amazonas GT		Aceita	Ac 09/b04, o COR-Manaus informou que a Eletronorte não estava conseguindo contato para fazer as tratativas com o COSR- NCO e que ar máguisas de UHF Baltina já estavam energizadas contidos o vasio por mois do autorestabel
ENERGISA	5.7.3.5.Recomposição Fluente da Área Manaus	317	As 09MS, o COS-8-MCO (Igou para a Amazonas CT e informou que estava sem contato com Balbina a pediu gaz na aguente infermediar o contato com usinia, autorizando o nicio da recompocição fluente da sirva de Balbina. Também autoritou a Amazonas GT a, assim que tresest exestion a babar na dis E Balbina, emissos tendão para Manause.	As 09106, B. COSR-NCO Sigou para o COR-Manaus e informou que estava sem contato com Bablina e pede uja van a agente intermediro i contrato com suinsa, autorizando inicio da recomposição fluente da área de Bablina. Tamibiém autoritous a Amazonas GT a, assim que thesse tendro a Dantra da SE Bablina, emissas tendro para Manaus.	o COR Manaus é o responsável pelos ativos da antiga Amazona: GT		Aceita	As 09908, a CCSB N.CO (ligou para o CDB-Manaux e informou que estava sem contato com Bablina e pediu para o agrenie hetermedira o corrato com a usilea, autorizando inicio da recomposição fluente da área de Balbina. Tambiém autorizou a Amazonas GT a, assim que tesses tensión a barra da SE Balbina, emaisse tensión por Manaux.
ENERGISA	5.7.3.5.Recomposição Fluente da Área Manaus	320	As 09h07, o COT Energisa informou que a SE Macapá 69 kV estava preparada para a recomposicão.	Às 09h07, o COT ESOL informou que a SE Macapá 69 kV estava preparada para a recomposição.	O nome do interlocutor é COT-ESOL, solicita-se alteração onde tiver indicado COT-Energisa ou Energisa-COT por COT-ESOL		Aceita	t-kesse tensão na barra da SE Bilbina, envisses tensão para Manaus. As OBNO7, o COT ESCI. informou que a SE Macapá 69 EV estava preparada para a recomposição
ENERGISA	5.7.3.7.Recomposição Coordenada da Área Manaus / Macapá	321	As 17Ma, ACCS-MCD autonious ou COTT feerglos a energiase a 11 500 MT Tucrini- Ning). Cam engalest requires or burnaments de STreng, COSA MO COSItion configurar or reset or 500 MT RTD ou RTD 0.4 MT 64.6 for humani para energias investigates investigates investigates investigates and 1 500 MT Kings in varior CT RTD. Tucrine or procession de recompositio destast IT coornes or transments do cisteme seconda de ST Jumpari sendo necessário qua reinicialização. Por este mentos, não discolaria equiple cost.	As 129-06, a CDSR-MCD antendrous COST Energins a energins at 11500 WT Incomit- Noging C ame aquigate energine cheramentor de SE Engine CDSR-MCD COSTO Longitural on reast of 500 W RTDL os STED de SE SE Engine CDSR-MCD COSTO contractor and 11500 W W RTDL os STED de SE SE All surgiuri pass energins similarmamentaria a LTSD MCV Wigolu Junior QL CTRILL Churster processed de recomposição desta LT cocrere intermitência no final de comunicação com a SE Juniqueri sendo necessário sua Per sea montho, ficil destandas a aquiple Docti.	Não houve travamento do sistema de supervisão e sim intermitência no link de telecomunicações.		Aceita	As 1700, o COSE-NCO autoriosu o COT Energisa a energisar a 11 500 NV Tucurul – Xingu C2 em seguida energisar o barramento da SE Xingu. COSE-NCO solicitivo configurar o respetar 500 NV RIDL da SE dia Junquiri para energisar simultamentene si 1700 NV Rigola Junquiri C. RIDL. D'Esterta o processo de recomposção desta 17 correis interméterica no lind de comunicação com 3 SE Junquiri endró encessido sua — Yor ses emboris, de la cionada a equipi exido.
ENERGISA	5.7.3.7.Recomposição Coordenada da Área Manaus / Macapá	322	Com a energização da SE Jurupari, o COSR-NCO autorizou energizar e ligar o transformador 911AT2 de 500/230 kV.	Com a energização da SE Jurupari, o COSR-NCO autorizou energizar e ligar o transformador 9ATO2 de 500/230 kV.	nome operacional é 9AT02		Aceita	Com a energização da SE Jurupari, o COSR-NCO autorizou energizar e ligar o transformador 9ATO2 de 500/230 kV.
ENERGISA	5.7.3.7.Recomposição Coordenada da Área Manaus / Macapá	323	Às 13h21, a Energiza informou ao COSR-NCO que o transformador da SE Laranjal estava energizado e foi autorizada a recompor carga.	As 13h.21, a Energica informou ao COSR-NCO que o transformador da SE Laranjal estava energizado e foi autorizada a recompor carga.	Energica e não Energiza		Aceita	Às 13h21, a Energisa informou ao COSR-NCO que o transformador da SE Laranjal estava energizado e foi autorizada a recompor carga.
ENERGISA	8.5. LMTE (ENERGISA)	344	A LMTE realizou a troca da placa danificada da UPS referente a alimentação do sistema de restriamento do compensador estático da SE 500 kV Orielminá, através do SGI 045.128-23.		Inserir o segundo SGI da intervenção		Aceita	Complementado o texto com a informação fornecida.
ENERGISA	9.87. À LMTE	386	Fornecer a antiskie de desampenho do religiamento automático des LT 230 W Jurupari – Laragid C1 e C2, destáhando or tempos de religiamento em cada terminal.	O agente informe que na económico de de 15/08/2023 de Distribución (s. p. exiguence de infigurente automáció de la f. 12 20 Vm aquerá l'amarijo (d. c. f. para ambre combarantes biloquesidos concesagendos de logis aprimentado para pesda dels cristarios quidos, quandos de de designamento tripidar dos circuitos em parallelo. Pertanto, ambas as t.Ts ribo efetivaram refigiencem no tereminal discr.  Discas forma, o agente entende a providência como atlendida.	Regorda para a providência, adicionalmente o agente questiona se a lágica deverá ser mantida para o trecho que ja possui Cl.		Aceita	Acrescentado o testo na descrição da perturbação e retinda a providência, conforme solicitado.
ENERGISA	9.87. ÅLMTE	387	Opports LETT General production a production and execution of the control production of the control production and the control production of the control productin of the control production of the control production of the cont	. A solicitação de energização do autotransformador 500/138/13,8kV foi feita para que a subestação fosse energizada na configuração final das fontes de alimentação, evitando comutações durante o período de recomposição. Assim o CE foi	Providencia ztendida.	Acet	ta Parcialmente	O MS solicits a signete availar a possibilidade de unifierar uma segunda fonda promovinete do transformador 500/13/13.18 MV solicitante na SE Givinnida permicentes a autora agenta. O MS entende que a MME atende aos critérios dos Procedimientes de Redes, respecta instituição tendo em vista que o serviço assilhar possua (II) donde tentema orilunda do tercidino do autorizante mandre 500/13/6/13/13/KV, (IV) emmil as distribuidora locus, (IV) GMB

Empresa	item do relatório referente ao Pá	ágina do relatório onde está	Texto original	Proposta de alteração	Justificativa da alteração	Anexos	Parecer ONS	Justificative/Comentario ONS
ENERGISA	connectario 9.88. A LATE	o texto no relatório	Xingu / Jurupari, por volta das 12h23 e 12h32, tendo em vista as constantes quedas de supervisão, bem como perdas de telecomando. Percebe se nelas eravações que o operador daquele centro envia frequentes profess a instalação por intuito de	O agente exclavera que a dificultade em comandar ou disjuntore, 1902 a 9032, para recomposição da 11 5000V Xinguil Funçam foi devide a não sateja, de a incremiento motivada pala indefinição de posição da 10-se secromadora 9531.C Octobram seperiorido mitira actil haves escribinos pala visidade de controlo de sobile posição posição que apulsada o Satela por ma para de contrato do careira diferente da vinidade de controlo des disjuntores, postam hava reportando necesar posição posição de contrato de careira de careira de contrato de careira de contrato de contrato de contrato de careira de contrato de contrato de careira de contrato de careira de contrato de contrato de careira de contrato de contrato de careira de contrato			Aceita	O agento identificou a causa do problemo e apresentou a divida solução
ENERGISA	9.88. À LXTE	387	Ougants LTIT devent occlarecer o motivo de fechamento do diguistro 1904 do 15 Xingu referente a limba para SET hucurul ao line la limba para SET hucurul ao line la limba para SET purcurul ao line la limba para SET purcurul ao line di limba para SET purcurul ao line di limba para SET purcurul ao line di limba para settar motificio de perpenditoria transito para settar motificio de la providencia transito para settar motificio de la limba para se	Ougenite informs que o comendo foi efectuado el forme equinacia atravels do cemto de operação, pronocutado finchemiento do 100 ACT interestações de operações monacementos de objectos forme consecutado de objectos forme companiento de objectos forme companiento de objectos forme companiento de objectos forme companiento de operações entre os das col.009/02/23 e 000/09/22/23, para collega do objectos forme forme confidencia forme confidencia de operações de operações entre os das col.009/02/23 e 000/09/22/23, para adoptiva de objectos de operações			Aceita	O agenta identifico» a causa do problema e apresentou a devida solução
ENERGISA	9.88. À LXTE	387	O agente LXTE devent informar o motivo das abenturas dos diligiantoss de 500 V (0014 e 9024) da 16 Junipari sem intervenção de sespos de operação, quarses o processo de recomposção da 17 000 V Vingo; / Junipari CI, 16 2014, estando 15 f. Inspet configurada para ser energizada para ST fingo com o resident RT solidada a 17 major tente discussiva que la 15 f. Inspet configurada para ser energizada para ST fingo com o resident RT solidada a 17 major tente describa que la 15 f. Inspet configurada para energizada para ST fingo com o resident para exclusivamentes. En fice electrona, o aguero DET deverá apresentar as exidências para entar reincolóncias.	O agente informa que com relações di 19514. O referdo digiunte cabra a latera decida di Milliánim e de factados à 12744 e por comando de filcambino o, portanta, de hose a abentar a 512744-lim por comando em rived a joi se excentra alarra.  No entratas, D II 9034 que havia sob fechado à 127638mm for abento à 127643mm por comando em rived 1 país aquipe de manterigad. Tá tranção se elega que ejecucios de monterendo em consequêncio de decidad minemo de mando que que tambilidad. Tá tranção se elega que ejecucios de monterendo em consequêncio de decidad minemo de membro a que tambilidad de la composição de designado de consequêncios de consequêncios de decidad minemo de membro a que tambilidad de la composição de la composição de la composição de consequêncio de consequêncio de consequêncio de forma de se destir exercisão, a querte restador se revenido com los destinas que de consequêncio de forma destina de composição de composição de composição de composição de forma destina de composição de composição de composição de forma destina de composição de composição de composição de forma destina de composição de composição de forma destina de composição de composição de forma destina de composição de composição de forma de composição de forma de composição de composição de forma de			Aceita	O sgente identificou a causa do problema e apresentou a deoda solução
ENERGISA	9.58. À LXTE	388	O agente LNTE deverá exclarecer o motivo de ter ligado a 11 5500 N Sings / Jurupan C2 zomente às 1402mins, visto que a primeira solicitação lo sis 1402mins, seguida por nova solicitação às 1402mins, bem camo informar as providences tomodas para evitar rencolínicios, importante destavar quo a 11 500 N Sings / Jurupan C1 extrav ligada desde às 12553	O agente ecclarence que a dificultade em comundar os digiuntores, 5022 e 5032, para recomposição da 11 500V Regularização por de devido. Ja não seleção à en increnione motivação pais indefinição de pocição da otre se occinadora 9331C tables que para de como de la comunidade de comunidade de contrato de la comunidade de contrato de casa de liberado em cantidade de contrato de casa de liberado em comunidade de comunidade de contrato de casa de liberado em comunidade de contrato de casa de liberado em comunidade de comunidade de contrato de casa de liberado de casa de comunidade de contrato de casa de liberado de casa de liberado de contrato de casa de comunidade de contrato de contrato de comunidade de contrato de contrato de contrato de comunidade de contrato de contra	) Providencia zrandida		Aceita	O agento identificou a causa do problema e apresentou a divida solução
ENERGISA	9.57. À ENERGISA RONDONIA	376	\$3.7.1. O game ENTRICIA RD device in former is hower study do ENA. Cuserte a perturbulação do da SA, Cuserte a perturbulação do da SA, Cuserte a perturbulação do da SA, Cuserte a repositorio informações entergrass.  3. Frequência minima chamanda;  6. Frequência minima chamanda;  6. Altaquência des da por trace de variação de Prequência (caso atriação por trace, informer o desarrado;  6. Monitante de care que careta, por entágração desarrado;  6. Monitante de care que careta, por entágração desarrado;  6. Con onecutios, oferious adequações encendrais e approximat as ações corretinos adequações encendrais e approximat as ações comitante a actual encendra en encendr	Remover from dis Providèncias para a Energina Rondonia.		:://drive.google.com/file/d/1Rus/bWWAN2y 5U2Pt10PJ3eAJ-0/view/bug-drives/dk	Aceita	Providencia retinada. As Informações foram solicitadas para o e-mail que ensía as listuras mensais.
ENERGISA	S.S.A. Dicempenho Distâncio do Sistema Acre - Rosoldosa	249	Oceanio osperativo que anteceden la perturbação apresentara os cistams Acre Bondeiros espectandos de useiga por a sol PREADO-2 2000 NO. In comentar da perturbação, esse sistema parmanecea consectada ao SIN 4 experimentaros uma subfrançação de la especia de la particular de la experimentaria de las experimentaria que submission de la particular de la experimentaria que se insurante de la experimentaria de la experimentaria de la experimentaria que particular en la experimentaria de la experimentaria de la experimentaria que particularia de la experimentaria que de la experimentaria del de la experimentaria del experimentaria de	Espícitar a causa raiz da isensibilização da Proteção de Perús. de Sincroniono (PPS) instablas no terminal de J.P.Faraná da 17.21 W J.P.Faraná, provocando a desintentiguição do Subsistema Acre Rendéhia do SIN, após sensibilização e atuação do 2.P. Estigio do EBAC.	ID Neccessiada de clurificar na IAPA a vrigem eletrino da distinterrigação, desando clara se esse era o comportamento esperado, uma var que a Prequincia apersentos úmis de recuperação agós liveer atuação do 2º estiges de ISAC, (IIZo house sensibilização dos demais estigens do ISAC)		Aceita Parcialmente	Será affensiciado a Egura 150 mantonados trojetário do impediacio e os biladem, comprovando que a trojetário da Impediacio, caso não hovemese a situação de 190 d a antibilitar a proteção de distribucio des tribus.
ENERGISA	5.7.3.4.Recomposição da Área Acre/Rondônia	314	1	Registrar dificuldad de comunicação entre o Centro de Operação da Energia Rondônia, Agente de Transmissão e ONS. "O Agente de Distribuição (Energias Rondônia) enfrentou dificuldades de comunicação, não conseguindo, por veaes, contato cor o Centro de Operação do Agente de Transmissão e ONS para confirmar autorização e montantes de carga no procedimento di recomposição, destando o tempo total do processo.	n Constar na RAP complexidade de comunicação observada entre os agentes, influenciando no tempo de recomposição tota do e Subsistema Acre-Rondônia.		Aceita	Será insendo no RAP, na página 314, recomposição do Acre Rendônia.  "O Agente de Distribuição (Energisa Rendônia) informacu que enfrentou dificuldades de comunicação, não conseguindo, por vezes, contato como Centro de Operação do Agente de Transmissão e do ONS para confirmar autoritação e montantes de
ENENGSA	5.5.4. Dissenyenho Dinâmico do Sistema Acris — Hondolis	249	Corps à frequência de 15ta germanos en quals curforar pado en relativado de 15ta gran 15ta 4 cellabriman 15ta, home a stanção de 1 dois y estações de 15ta fici o sciente Acreticadrisis, que ressia instante ainda permandici interligido ao 15tl.  Conformes pado es medianto en Egya 21 de, apraimadamentes 500 na que a strando do 15tle, home a recogniçado de regulados. Lagire em appada e a sea recognição de republicação, conforme pado en derevador de 15tle; a properçados, conforme pado en derevador de 15tle; a properçados, conforme pado en derevador de 15tle; a seguida do sistem a Acre Bindodinos contra o restante de 50tle, que combinos ma de composição de la promotio de de la	Complementar descrição deste kem, especificando que meditar / aples descumprizam e esperado, impossibilitando a operação destriereligada do SPM, uma var que prossul Geração Sufficiente para Xendimiento da "Tha" Arce Hondobia apoli Desigamentos da 11 23047 à Parasal / Piesenza Baseno, (calemiando assim, no Bacidosi do discesso Acre Rondobia)	No momento da perturhação, sistema Acra Rondolnia apresentava se como esportado de emergia para e SIN, com flue de ordem da 250 MW. Agós escinterilipação, é necessário indicar que medidas de contrale fram observadas no sistema,		Não Aceita	carsa no excedimento de recomansida. Africando o termos toral do processo."  No term 5.6.4 e distablida a sequência de designamento dos equipamentos agós a bertura da PFS que agravaram as configien a lha formada a a levera ma o biscada i forem criscias providencia para o aqueste emodelos, emo electronico de comportamento agós a bertura da PFS que agravaram as configien en la formada a a levera moi biscada i forem criscias providencia para o aqueste emodelos, emo electronico de comportamento del forma y premio en finguistico adequado do comportamento disclores de sociama Acra Rondino.
FURNAS	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	61	Como or horários da oscilegrafía obtida dos IEDs de proteção da unidade geradora estão incorretos pela faita de sincronismo, não foi possivelí fazer correlação do desligamento da UGO3 com os demais eventos da perturbação.	O horánio da oscilografía obitida dos IIDs de protesção da unidade geradora estão incorretos pela falta de sincronismo No internatio, polo sequencial de evento do vido da 19.030, que setá sincronistada, pospositel identificar on momento de abentura do disjuntor 1993 2 em 08h30min39seg/20milseg, fazendo correlação do desligamento da UGO3 com os demais eventos da originator 1993 2 em 08h30min39seg/20milseg, fazendo correlação do desligamento da UGO3 com os demais eventos da originator policidado de considerador de utilidado de	Apexar da IED de proteção não estar sincronizado no momento da perturbação, a UAC estava e o ponto de supervisão do disjuntor DI932 sob para o ONS. O sincronismo do IED de proteção já foi normalizado.		Aceita	Acrescentada a informação na descrição da perturbação, conforme solicitado.
FURNAS	9.77. À FURNAS	383	9.77.1. Corrigir o sincronismo de tempo das oscilografías das unidades geradoras da UHE Serra da Mesa	ant un secuti. Transferir a providência para o îtem providências tomadac.	Providência concluida: Em 27/09/23 foi normalizada o sincronismo do RDP SM02, normalizando seu relogio interno.		Aceita	Transferido o item para providências tomadas.
FURNAS	9.77. À FURNAS	383	9.77.2. Corrigir o sincronismo de tempo das oscilografias da LT 500 kV Gurupi – Miracema C1 no terminal de Gurupi.	Transferir a providência para o item providências tomadas.	Providência concluida: Em 27/90/23 foi normalizada o sincronismo do ROP GU01, normalizando seu relégio interno. Providência Concluida.		Aceita	Transferido o item para providências tomadas.
FURNAS	9.77. À FURNAS	383	9.77 A. Verificar e justificar o desligamento por falha no regulador de tensão das unidades geradoras USO1 e USO4 da UHE Manso, cerca de 6 minutos do inicio da perturbação de 15,08/2023.		Devido Se prandes occiluptes de frequência desurate a occrerência, o regulador de tensado penteu o sisconismo para o dispare para sistema de escripaçõe casacido fabria human sulgitan on equipamente, promovendo de disparento das unidades paradionos. Nue é possival representar o fendimeno que provocou a faith sugitiva. Entido, o regulador foi testado com resultados sastituátorio e entregua à operação furnas permanecerá acompenhando o desempenha do regulador de tensão das Usobs e USOS.		Aceita	Inserida a explicução e a ação efetuada no item providências tomadas, conforme solicitado.
FURNAS	9.77. À FURNAS	384	9.77.5. O agente PURNAS deverá identificar e solucionar os problemos referentes aos eventos de SOE encaminhados com Tahi para o DNS, verificados nesta ocorrência, especificados e detalhados no item S.S. desse relatório.	a Transferir a providância para o item providâncias tomadas.	Providencia Conclusia: Em 27/09/27 to verificada a atruação de pontos provenientes da mesma fonte de dados (UAC) em Serra da Mesa e estes foram reportados corretamentes com o SGE. Providência não portientes.		Aceita	Confirmado correto envío de eventos de SOE. Migrado para 'providência tomada'
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	370	9.51.1. Availar e implementar um bioqueio da Tunção de energização acidental das unidades geradoras da UHE Tucurul de forma a evitar sua atuação quando de condições de oscilação.		Providencia no perfinente.  A Eletrobras Eletronome informa que as proteções das Unidadas Geradoras da UHE Tucurul não possuem a função de oscilação de potência (Reik MEG-126), já que na concepção original do projeto destas, não bi prevista esta função. Desta forma, não é possulem informente resta lógica.  Providência não contrientes.		Não Aceita	A providência trata de função de energização acidental, e não de oscilação de potência. Alterado o texto da referida providência para deleá-la mais citara.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	370	9.51.2. Analisar o desemponho e jutificar pela característica da função a atuação da proteção de distância em Zona 1 no terminal de Miracema da LT 500 kV Serra Pelada — Miracema C1.		Priorientica resol per tenence.  Linha de Transmissão de propriedade de outro agente: Engle.  Em elaboração relatório para atendimento a esta providência.		Aceita	Texto corrigido.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	370	9.51.3. Enviar relatório de avallação do desempenho do Bipolo 1 do Madeira durante a perturbação do dia 15/08/2023, para complementação da análise, uma vez que não foram enviados dados.		Prazo Agente: Manter o prazo ONS		Aceita	Mantido o prazo da providência para 30/11/2023.

Empresa	Item do relatório referente ao	Página do relatório onde está	å Texto original	Proposta de alteração	Justificativa da alteração Anexos	. Parecer ONS	Justificativa/Comentário ONS
Cimpress	comentário	o texto no relatório	reaso original	Propose de antrageo	A Eletrobras Eletronorte solicita a alteração do prazo inicial de atendimento para 30/04/2024, em decorrência das atividades	Parecer One	Justinosia in Igraelineisia in Cons
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	370	9.51.4. O agente ELETRONORITE deverá identificar e solucionar os problemas referentes aos eventos de SOE encamienhados com falha para o ONS, verificados nesta ocorrência, especificados e detalhados no item 5.5 desse relabório.		nacescárias referentes a verificação do funcionamento do sistema de sincronismo de GPS em todas as instalações. Prazo Agente: 30/04/2024	Aceita	Prazo stualizado no RAP
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	370	9.51.5. O agente ELETRONORTE deverd analisar e informar ao ONS o motivo da demora para a proparação da UHE Tucunú para o indio recomposição fluente da Área Tucunú Pará, bem como as evidências das medidas tomadas para evitar a nencidência do ocorrido.	Providência excluida mediante os escluracimentos do agenta.	Providencia não pertinente.  Anexo 9.51.5. TUUGH-01 Anexo 9.51.5. TUUGH-01 Anexo 9.51.5. TUUGH-02 Anexo 9.51.5. TUUGH-03 Anexo 9.51.5. TU	Aceita	Providencia excluida.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	370	9.51.6. O agente ELTROMOITE deved analisar e informar ao ONS o motivo da demora para a preparação da SE Samuel para o ONS o motivo da demora para a preparação da SE Samuel para inicio recomposição fivante da Área Samuel, bem como das subsetações Porto Velho, Ariquemes, II-Parand e Jaru, bem como as evidências das medidas tomadas para evitar a reincidência do ocerido.		Providencia salo partinente.  A Electronia Electronia relorma que apide avaliação do veneto (SAGE e gravações de vexi, não identificou qualquer demor a na Rostoblas perpuração des unidenses emencionados. O processo de recomposição fluentes seguiu conforme descrito nos procedimentos de refer com o oblistivo de atender la carraz com sexuranca.	Não Areita	Ac 68b3 e COS da Eletronorsa liga para o COSS-NCO salicitando autorização para inicia a genação da UHE Samual, mara a SE Samual não estava preparada para receber tensão, e COSS-NCO solicita à GOBRÃÃ DA COL GEST para palegar a SE Samual, Ac 60b83 n COSS-NCO doction a COC GEST de Efectivende rega portionar parquação da SE Samuel, a COSS-NCO autoriza a COC GEST de Efectivende rega portionar parquação da SE Samuel, a COSS-NCO autoriza a COC GEST de Settemente a sincensirar uma US na UNE Samuel. As informações parastadas serão incluidad com uma providentica tomada plana agente, conforme redação a seguir-
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	370	9.51.7. O agente ELTRONOTTE deverá avaitair e informur ao Cassa de desigamente automático de barra de 318 EV da 55 Rurtquella às 17MS.		Procederica de pertinente.  Alternideza Entremonta informa que o desiglamento da barra 138 M da 58 fluriopola fio propocado polos desiglamentos dos Austrantificambiones (1, 10 et d) da mitinda sobrativada, facronimente des protejoda de sobractivamente com matrigia de la flurida de	Aceita Parcialme	O agente filtrichois Estrovorria gonzento vo seginites eschrecimentos sobre a casas de designmento automático da brain sel 151 M de 16 Munglios de 1786.  Alteriorio Ser Resonomi informa que o designmento de barra 118 M de 15 Munglios foi procucado pelos designmentos dos Participados de la composição de 100 de 16 de a refunda subertação, descorreitos des proteções de soprecervois com entrições de planta de supera de 200 pela entrada de habitação, descorreitos de proteções de soprecervois com entrições de planta de de quida entra de 200 pela entrada de habitação de 150 desegimentos de contrada de vidas entrada de planta de de quida entra de 200 pela entrada de habitação de contrada de contrada de senda de manda de COSIS desarros polo cistema de asperados (ESCEST) que houveam ações de contrada de senda desarros de 10 M de 5 para e MED 13 de terrodorio del 2003/18 M de Se Mendos modas acestos de contrada, elevados de la contrada de 200 M de 150 de terrodo de 100 M de 150 de terrodo de 150 M de 150 de 150 de terrodo de 150 M de 150
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	371	9.5.1.8. O agente ILETRONORIT doverd analiser e informar ao ONS por que são conseguiu manodrar os 149% dos transformadores 20(98 V de subsetação Porto Velho via telecomundo, bem como as evidências das medidas tomadas para evitar a rencolônica do ocornido.		Providence jal attendida.  A Elementora elementoria videnma que froi identificado que a chave local/remedo do GOG estava na posição "local", relo premistorio a particia do GOG estava no posição "local", relo premistorio a particia do GOG estava no posição "local", relo premistorio a particia do GOG, portante, providente remoderidos esto correit, de relocativos responsable o providente emporar a relocación sociedo estava posição de remissable posição de instructura de la terridorio de terridorio de correit, de instructura providente emporar empo		para 124 (V) 5.1744), de une dos uficientes para entri e obstigamento de transformação.  As informações paratas será de richisto a una proseidência transfer para que a requira de la re
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	371	9.51.9. O agente ELETRONORTE deverá analisar e informar ao ONS o motivo da necessidade de coordenação do ONS para realisação das membras que deverám ser coordenadas distramente entre o Centro de Operação da Gerçação Hidráulica — COORTE (Estimonto Para COOF). CERT Cartonar de composição da Air Cartonar (Estimondo Para), bem como encaminhar as evidências das ações tomadas para evitar reincidências de eventos semelhantes.	Providência excluida mediante os esclarecimentos do agenta.	Produktion also partientes.  Or processiments de reviet in los astabelscem durigation fedude de coordenação entre o Centro de Operação da Geração  Halfaldiaci- CODE (Filteribusia Estimante) e COLI GET. No evente em questão, após adilises das prayações, ficos  endemoidos que o DIG definis que ai recomposições de lare Pará a partir de Ticurul seria coordenada pelo COSE-NCO, sendo una declida debasta pala peptido DISE no processo en recomposições.	oz Aceita	Providencia excluida.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	371	9.51.10. O agente ELETIONONTE deverà avaitar e informar ao ONS o motivo da necessidade de coordenação do ONS para realização das mandarse que deverima ser constensadas distramente entre o Cantro de Operação da Genição Heid-silicia — COMO (Eletimontor) e CO.O.G.G.E dia rutar as recomposção da Airea Samuel. Dem como encaminhar as evidências das ações tomadas para entar reincolências de eventos semelhantes.		Produktico de permente.  Seguido a sentendimente de produktico antarior (taren 15.15 », o Demotrar Demotrar a perio antilizar des granudes, entritore de participar de la productico del productico de	s verificadas Aceita amuel Aceita	Providencia escluida.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	371		O agente ELETROMORE informou que, a dificuldade para fechamento do disjuntor nº 10 do 17-8 210 / 69 Nº do 5E Vila do Conde (VCTP-60); tratou-se de vem adificuldade momentalesia no telecomendo do disjuntor, sen apresentar qualquara caracteristica de amendados. Meli disus, en registar, por la companio do disputor, con apresentar qualquara caracteristica de amendados. Meli disus, en registar, por la companio de 17-7, o refered desputor aventro o caracteristica de amendados. Meli disus, en resultados rispopijos no disputor nº 10, não identificando qualquar anomalidados.	Prodelects is amended. A Sistenciars Sistenciars informa que tradou se de uma tibila momentaleas no telecomunido do diquinter nº 10 do 17-8 220/69 A SI SI SI de Si de Contro (PCTF-GB), sem apresentar qualquer caracteristico de anomaldade. Alem titos, em seguida, quita a Anexo 5.1.11 - Esdáncia te diquirar nº 10, de Significa de Contro (PCTF-GB).  A Anexo 5.1.11 - Esdáncia te diquirar a 10, de Significa de qualquer anomaldade. Importante destacar que trata-a do 17-8 e risbo do 17-3 (porforme describa to ASP).	ecomando Aceita	Attenda para providência tomada a ajustado e nº do transformador no tento da recomposição da área Tucurul Parú.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	371	evitar a reincidência do ocorrido. Caso tenha ocorrido falha humana na operação da UHE Tucurui, deverá ser apresentado relatório específico sobre os fatos ocorridos, conforme estabelecido no item 3.1.10.1 do submódulo 5.1 – Operação do	frequência durante a recomposição da Área Tucuruí Pará, bem como as evidências das medidas tomadas para evitar a	Proadérica silo pertinente.  A filteribacia Eleferoneria Informa que a URE Ticurril pisosa al, Clase de Força DI 402. Ele caso de blacade, a recomposção, portun de la composição de la regulação de finequência (modo biscopico, tica porque, devide à la inteligida tercológica de comestor, caled possular implementar este modo de operaçõe, conforme mais de control gir insulas de NCA de los que fain familia de composição de la compos	Não Aceita	Providencia munida conforme convena com o Quintide e incluída texto da rotina.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	372	9.5.1.13. O agente ELETRONORTE deverá analisar e informar ao ONS o motivo da dificuídade para fechamento do disjuntor D6 na SE imperatir referente a LT 500 kV Marabá / Imperatiri C2, identificado duranto a recomposição da Área Tucuruí Pará, bem como encaminhar as evidências das ações tomadas para evitar reincidências de eventos semelhantes.	O agente ELETRONORTE informou que, o motivo da dificuldade para fechamento do disjuntor 05 na SE imperatriz referente a L'T 500 W Maraba / Imperatriz C2, foi um problema relacionado ao disjuntor 1707 08, eschiado por discordáncia de polos. N mesmo dia, foram realizadas ações corretivas e preventivas, conforme o SGI nº 44.355-23.	Providencia ja izendida.  Alterizidoria literiziona indirma que fioi identificado um protileme rifaccionado so disjuntor IZDI7-08, motivado por Ansea 9.51.13 - SGI 44.355- discordinais de poles. As sylfers de correção e preventivas (para entar reincidências) foram malitrades no mesono dia, mediante 301.44.3552-3601.	3 Aceita	Alterada para providência tomada.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	372	9.5.1.4. O agente LETRONORTE deverá analisar e informar ao ONS o motivo da officuldade para ligar a 17.20 EV Carajas / Serra Norse C.I., Identificada disurante a recomposição da Área Tucuruli Pará, bem como encaminhar as evidências dos ações tomadas para eviltar reincidências de eventos isemelhantes.	Providència excluida e incluida providència para a agente Valic.	Providènci also pertinente.  As 1293,5 au tentratin de mengioação da 17 200 VC crajás Serra Norte CL, esta desligou pela atuação do "nell de Anexo 9 51.14 - Unifilar DU 3 descendincia de policie de Serva Norte, sendo que este ativo d de propriedade do Agente Vale, conforme unifilar DU 3 65501.  Motivo da falha é de responsabilidade de outro agente: Vale.	6SE01 Aceita	Excluida a providência para a Eletrononte e incluida providência para Vale
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	372	9.5.1.1.0. O agente ELETIONOMIE deverá analizar e informar ao ONS o motios do desligamento da 17.500 IV imporanto / Presidente Dulha C.f., da 17.500 IV imporanto / Presidente Dulha C.f., da 17.500 IV imporanto / Vida SE Presidente Dulha C.f., da 17.500 IV imporanto de 5000 Vida SE Presidente Dulha e da SE Seton Acherida dos Logos is 2019/35, actores do presidente processo de recompresção fluente, bem como encaminhar as evidências das ayões tomodas para evitar reincidências de eventes semelhantes.	Providência excluída e incluída providência para o agente Horbon Transmissão MA L	Produktion do perminents Affentibles de literación informa que ou designamento de 31 500 kV imparator / Presidente Dutar S.1, de 11 500 kV Presidente Dutar S.5 sins Antichio des Loques, alem de desenergiaçõe do barramento de 500 kV de 51 Presidente Dutar de 31 5 sins Dutar S.5 sins Antichio des Loques si coloris S.5 camp procedudo parti a supplica de partir presidente do 12 nota de 15 5 sins Antichio des Loques si coloris S.5 camp procedudo des 12 nota si colorismo de la contractiva de 15 sins a reconstructiva de 15 sins a recon	recomposição Aceita	Excluida a providência para a Eletronorite e incluida providência para Horizon Transmissão MA I.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	372	9.5.1.16. C spense EETECHCOTE dever a serious a cinternor us 1045 a notice de designmenta du 17.500 tri Microdo I / Contacto de Andréo dos los pass, al 17.500 tri Microdo I / Contacto Andréo dos los pass, al 17.500 tri microdo de la 17.500 tri mi	Providencia sculaida mediante ou suctanimentos do agente.	Providencia also pertinente.  Al Electricos: Electricos estretos que esta envegiração deveria ter ador resilizada de forma coordemada e vido fluente.  Controme Procedimento Media: Media: 50, copunção do Sistema, Recrosposção da Belad de Openação, Sistemado S. S.  Tipo: Responsabilidades - term 1.4 (E) for designementos da 1.7 500 M/M Insectal II / Santo Avelidado da Lopas, da 1.7 500 M/M Probletes Touro / Santo Avelidado da Losa, da 1.8 da	Aceita	Providence excluide.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	372	9.5.1.7. O agente ELETRONORIT doverá analizar e informar ao ONS o motivo de ado ter preparado totalmente a SE Prosidente Dutta, durante o processo de recomposição fuente, quando foi ligada a 17.500 VV imperator. Prosidente Dutta CL, 090-34. 001939 e às 11.1014, conforme tem 5.2.1 qui O.O. UR. Pro (presido 20), bem como encaminhar as exidências das aples tomadas para exitar enicolóxicas de oventos semenhantes.		Foi verificado que a preparação do setor 5000V da subestação foi adequada, comudo nos setores de 210 W e 69 W, os diquintores de baixa dos autorizacionamiseose (500/920 W) e transformadores (200/96 W) não estavam fechados, conforme lam 5-21 do O.M. PÓ do S. Será resilizado um treinamiento (prochagem) com os operadores de tempo real. Praza Agente 30/11/2023	Aceita	Ajustado o texto para incluir as informações do agente e ação que será tomada. Alterado o prazo para atendimento da providência.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	373	9.51.18. O agente ELETRONORITE deverá analisar e informar ao ONS o motivo de não ter preparado totalmente a SE Presidente Dutra, durante o processo de recompocição fluente, quando fol ligado o primeiro TR-1 500/230 VM da SE Presidente Dutra Sz 10/b3, conforme Xem S-2.1 da IOO O.M.E.P0 (revisão 20), bem como encaminhar as evidâncias das ações tomadas para evitar renicidentica de exortos semelhantes.	O agente LETRONORTE informes que, foi «enficado que na preparação do transformador do TF-1 500/330 W da SE Presidente Durza para energização, o disjuitor de baixa 230 My permanous aberto. O item da 5.2.1 (IO-O.N.EP) (revisão 24), estabelece que a normalização do transformador de forma simultánea com a barra de 230 W (disjuitor fechado). Será realizado um treinamento (reciclagem) com os operadores de tempo real.		Aceita	Ajustado o texto para incluir ac informações do agente e ação que será tomada. Alterado o prazo para atendimento da providência.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	373		Pages BATLACIOS   Opens ELTEROPHIST Informacione, des des conficuedes que la proparação de transformador de TF-1,206/91 V/d. SE finement pages de la proparação, de diputer de labad (90 V/g) permanence ademt o Care de 3.21.0.0.0.01 F/R (prodúc 31), estabelece que a para comprandação, de producendos de oser resistadas de monta mitualizado de para festada de la forma simuladas com a balaria de 69 W (disjuntor fectudos), desi resistados un ternamento (proctugam) com os operadores de tempo resul.	Please Agentes (39/1/2003)  Final Process (39/1/	Aceita	Ajustado o texto para incluír as informações do agente e ação que será tomada. Alterado o prazo para atendimento da providência.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	373	9.51.20. O agente ELTRONONTE devers' availar e informar ao ONS a causa do desigamento da IT 500 W Imperator / Presidente Dutro CS e da IT 500 W Minada II / Presidente Dutra C 2a 12/07, Jeurante o proscoso de recomposição Ruetre, bem como encamentar a evidencia das ações temadas para evidar relocóbicas de eventas samelhantes.	Providència exclutión mediante os escluracimentos do agente.	Produktica also pertinente.  Ot doubgements du 175 000 V Imporatori Presidente Butar C 1 et du 17500 V Minimada il Presidente Butar C 1 is 1397, foram provocodo polita situatignica da usus presidente contra sobriemnica (portugica sistemica). Destacamen que diurinte a emergiando contenuta posi 000 del 117 000 V Imporatori Presidente Dufar C 1, em sentici immos, polit terminal del emergianto. Novos obserbando, destigando se infore include, endora l'ambar del emergianção. Esta vide contra cara das l'imma primerante, l'avos obserbando, actorquita de si information de emergianção. Esta vide primera de la manifesta de contra de la comparativa de la contra como de la comparativa del com	ibretensão Aceita	Providence extrides.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	373	9.51.21. O agente ELETHONORET deverá sunitisz e informar ao DNS o motivo da falha no canal de comunicação entre o COST Manass a O COSR-NCO entre 09h30 a 10h18, bem como encaminhar evidências das ações tomadas para entar reincidências de eventos semelhantes.		Comer por primir men uma das fortes de alimentação da Central Tallefólica localizada nos ada de informacionações da SE Lechação (Módela de la destandação parte de informacionamente, linicidade nos altra destandação parte destanda de la destanda d	Aceita	O agente identificou a causa do problèma e apresentou a devida solução. Considerando que a providência será concluida antes do prazo d64 meses não hoverá necessidade de envio de cronograma.
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	373	9.5.1.22. Apresentar ao ONS detalhamento de estudo de viubilidade, custos e cronograma detalhado para a implantação em campo do recurso de auto restabelecimento (blackstart) da UTE Maua III		Providence also pertinente.  A Elemente information renoraminaha anno a CASTA, ONS - 9712-091-2029 - Originenta de Black stant no UTT Maudi 3.  Anno 9 51120 - CASTA, ONS - Portuna, propositions in cual antib BBJ pilo invalidade chrown a dispunsa pelo ONS de necessidade de instalação de balcetare, uma vez que filo aténde ado critérios de autorirectabelicimente.	0712-DPL-2019 Não Aceita	Será necessário aprecentar estudo de viabilidade e cronograma de implentação.

	Itam de mistário referente se	Sision do rol Mário cado act	id.					
Empresa	comentário	o texto no relatório		Proposta de alteração  9.51.23. O agente Eletronorte deverá avaliar a flexibilização dos ajustes das proteções de potência ativa REVERSA (função 32),	Justificativa da alteração	Anexos	Parecer ONS	Justificativa/Comentário ONS
ELETRONORTE	9.51. À ELETRONORTE	373	analisados na provisiónicia IRC.0003839/0317, onde o agente fixe disveras considerações a respeito dos fiscos emobidos na operação com potência revera por tempos elemendos, e dos caracteristicas constituiras das terbinicas Kaplane emobidos, conforme memocinado no descritivo deste relatório. O agente deverá informar quais caracteristicas destrata turbinisa sua diferenciam das demais instaladas no SIN, que impossibilitam a adosção de ajustes dos proteção de potência atéra reversa, em acordo como o padrões estabeleccion o relatidos de oSIN SE (2008/2015-1 Fiscolato de Proteção das Unidados Genedoras	attainment ajustation en 1,8% da Poblicia Nominal, ou sijn., 0,193 MV com temporização de 5. Este sijustes já foram analizadora, projectionas (EC COSER)/OST, OST, ou agueste de disense considerações a respois de rois cos emodelos no operaçõe com potência reversa por tempos elevados, e disc caracteristicas construitais das turbinas Explain emodelos, conforme mencionado no escribino desir entidados. O agueste deverá indemir qualas caracteristicas das turbinas Explain emodelos, offerenciona das demais instituídas no SST, que impossibilizam a adaçõe de ejustos de proteçõe de potência ziban reversa, em acunto com os pade des estabelecidos no resistica de os OST ME (2003.1705.175. Fostoris de Proteçõe de su indisede Generalos acondos com os pade des estabelecidos no resistica de os OST ME (2003.1705.175. Fostoris de Proteçõe de su indisede Generalos acondos com os pade de su indisede de caracteris.	Providencia não pertinente.  A Bistrobes Sistemonte reitera que os esclarociomentos quaeto à caracteristica de limitação das turbinas da UHE Samust, \$\beta\$ income contemplatos a providencia (SC 000389/2017 Portunto, os giuntes da proteção de postelacia reversa foram definidor pulo fabricante à ápoca do comissionamento, não sendo possivel fluebillass os refinidos apuetos.	Anexo 9.51.23 - Evidência SGP REC-002839-2017	Não Aceita	Será recessário o envio de um mitadrio Mosico de habricante des unidades geradoras com uma justificación que di suporte a utilização de ajustos diferentes necesas unidades do que ajustos utilizados em certar indeplans emiliares no SIN. Tal relatidos deve compreser a justificational operante para Extremente quando de predido de balas da providenca REC-002339/2017.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	21	Occasionales Centralizademente polo DIG.  Com relação as újuda do pidua de lanção de subsecurrente, este deper ser superior as carregemento máximo da triña e selectiva a comercia el como creación mismo para talhas ser final da titha.	Dissociadas Centralizatamente exis DNS. Excludo de texto.	A Electricata Chest utiliza so criterios estatelecidos no decumento do ORS "RICOGNAS DAS PROTIÇÕES DAS ISTO DE ALTA E DATAMA EX TRASCO DA MEIO DE COPICAÇÃO DO DOS (DOS SEL PROTOCULT). O sele equatada para a prisa para de colescomos de la companio de companio	e DOC.01-Relatório de Filosofías de Proteções de LTs da Rede Básica - final J.	Não Aceita	Quardo não 4 utilisão o meir de função por tensão, como era o caso antes de medião efisiada, o ajuste acime de comente nominal Emandatório delve ser observado. Portanto, como o testo midiza o que ocorrez quando a luigica acime de bavia sido comigida e o mest era finto por temporizador, está cometo o testo do NAP.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	22	Advisionalments, tembém foi verificado um emo de ajuste da função de sobrecomente associada ao 50TF, ja que o seu ajuste esa aleidra ao limita nominad da limita, es para a furma previota de implementação, devera ter obde cereolarisado o carregamente málemo e o haide da corrente de curso circular militimo na limita.	Exclusio do tento.	A Electrical on Central deliana on critation contradiction de documents on construction (SAS NEW AND	e DOC.01-Relatório de Filosofías de Proteções de LTs da Rede Básica - final I,	Não Aceita	Quando não e sitilizado o most dia função por tensão, como era o caso antes da revisida efetuada, o ajuste acima da comente nominal é mandadidos e dome use observado. Fortento, como o tento rediza o que ocorres quando a legica amás indo basis ado comigida e o most era ê filmo por temporrasidor, está correto o taxes de 1947.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	24	Na sequência, cerca de 530 ms após o inicio da perturbação, houve a atuação da proteção de disparo por oscilação de potência (função 680ST disparo por oscilação de potência) deste terminal da linha.	ONS informar a que terminal de linha se refere o texto.	Terminal de linha não informado no texto original.		Aceita	Conforme sugestão do agente, foi inserido no relatório que a proteção de disparo por oscilação ocorreu na SE Presidente Dutra.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	50	Impediació vieta do terminal del Kingó.  No diagrama R.X é observado que a impediancia medida passa "atria" da barra Xingó, distante da característica de zona 1 da linha, que não deversi ter atruado nesea condição. Logo, o desempenho dessa função deversi ser avallado. Essa linha religiou automaticamente com sucesso apódo o tempo morto ajustado.  1.1 ESOÑ M.V. In Caracterio. La Visión (F.E.S.) dedicinar su subsentificamente com sucesso apódo o tempo morto ajustado.	A LT SOO IV Kingli - Mession V4, desliges automaticamente por atasyto da protegio de distincia 2121 no terminal de Xinglió de Obstablenda 2-74 (16-1,484), por recepção de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de Obstablenda 2-74 (16-1,484), por recepção de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de obstablenda 2-74 (16-1,484), por recepção de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de la requisida de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a viva de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de 100 no terminal de Aissaus V4. A rigiou abute mostra a trajectio de 100 notamente de 100 notamente value de 100 notamente value val	s  O diagrama R.X apresentado não corresponde à curacterística de distância utilizada, nem aos ajustes implantados.		Não Aceita	A análise de desempenho deverá ser efetuada no 50P, onde poderá ser insertis a curva cuarcterística real para justificar sua atuação, caso necessido. O DRS informa que as análises apresentadas no enlatário foram efetuadas com ajuntes padrão das funções de distáncia, o que não invalida as conclusões obtistas, uma vez que não dispõe dos ajustos implementados em campo.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	52	Terminal de lus Goragaja zo Gibbliomisis, 2005; (Tich 1,50%), por recepção de Tibb o terminal de juzziero III. A Figura abaixe mostra a trajectoria de impediancia vista de terminal de lusar donusqu, utilizando uma característica de proteção de distincia com ajustes pacides (CE em 80% e 22 em 120%), ho diagrama se As desciundos que a impediancia media and assigna característica de zona 1 da lieha, que não deveria ter atuado nessa condição. Logo, o desempenho dessa função deverá ser avallados.	[EXCLUIR FIGURA 44]	O diagrama R.X apresentado não corresponde à característica de distância utilizada, nem aos ajustes implantados.		Não Aceita	A análise de desempenho deverá ser efetuada no 5GP, onde poderá ser inserida a cuma característica real para justificar sua atuação, caso necessário. O ONS informa que as análises apresentadas no relatório foram efetuadas com ajustes padrão das funções de distância, o que não invalida as conclusões obtidas, uma vez que não dispõe dos ajustes implementados em campo.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	53	A LT 500 kV Xingó – Paulo Afenso IV (V6) desigou automaticamente por atuação da proteção de distância em zona 1 (2121) no terminal de Xingó às 08h30min38,805s (T0+1,859s), e por recepção de TDD no terminal de Paulo Afenso IV. Não foi	A LT 500 kV Xingó – Paulo Afonso IV (V6) desligou automaticamente por atuação da proteção de distância em zona 1 (2121) n terminal de Xingó às 08h30min38,805s (T0+1,859s), e por recepção de TDD no terminal de Paulo Afonso IV.	O Os registros foram enviados ao ONS via SPERT conforme recibos em anexo	DOC.18-Recibos_ONS_LT_PAQ_XGO.zip	Não Aceita	O registro do terminal de Paulo Afonso da LT 500 kV Xingó – Paulo Afonso IV (V6) foi inserido no relatório. Porém, o ONS informa que não foi identificada a recepção do registro da SE Xingó, o que impossibilitou a avaliação do desempenho da
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	53	no terminal de sobradinho as obinsominas, subs (10+2, 860s). Na oscriografia envada pero agente não na indicação de proteções atuadas, apenas de abertura de disjuntores. Além disso, no diagrama R-X é observado que a impedância medida não	LT730 NV Sobradinho - Juzzeiro II CISS) A LT730 NV Sobradinho - Juzzeiro II CI (S1) desigou automaticamente por atuação da protoção de distânciu em zona (2121) no terminal de Sobradinho às 08h30min38, 806s (T0+1,860s). [EXCLURR FIGURA 45]	O diagrama R.X apresentado não corresponde à característica de distância utilizada, nem aos ajustes implantados.		Não Aceita	A análise de decempenho deverá ser efetuada no 5GP, onde poderá ser inseréa a cuma característica real para justificar sua atuação, caso necessírio. O ONS informa que as análises apresentadas no relatório foram efetuadas com ajuntes padrão das funções de distância, o que não invalida as conclusões obtidas, uma vez que não dispõe dos ajustos implementados em campo.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	54	A Ched informou a artuação da proteção de distância em zona 1 em Alagoinhas II, mas não foi guesta cochaptar de natemia de a fagilistica in e se occluparáte es fortenima de a fagilistica in e se occluparáte so trommai de Cozero Destez não registrarem o evento.	A Checl informou a atuação da proteção de distância em zona 1 em Alagolinhos II, mas o registro rido foi emádo.	Or registros de exclingrafías foram garados, tanto no terminal de Alagioribas II quando no terminal de Cicro Dantas, conformamenos. A exclingrafía do terminal de Cicro Dantas, COC 10, registro as perturbações de 43 (75) de para 17 30 W Alagioribas II — Cicro Dantas (18) e este registro foi emissão conforme OCC-11 - recibo de entrega do 3 PEST.	DOC.08.ALD - LT 230 LV Abgoinhas II Georo Dantas (IB)-20230815 _ Lip DOC.09.8-acbo SPET ALD - LT 230 LV ** Abgoinhas II Cecro Dantas (IB)-20230815 .xml DOC.10.CCD - LT 230 LV Abgoinhas II Cecro Dantas (IB)-20230815 .xml DOC.11.8-acbo SPET CCD - LT 230 LV Abgoinhas II Cecro Dantas (IB)-20230815 .xml	Aceita Parcialmente	O CHS informa que os registros oscilegráficos recebidos são inferentes ao desligamento de OBISTIONNISES da LT 230 NV Asigonibas — Cicero Diestas (IS). Não foi venficada a recesção dos registros referente ao desligamento de OBISTIONNISES da citada finita.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	54	ALT 500 W Xingd - In-dist [In-1], desligou automaticament por shuação da proteção de distância 2121 no terminal da Xingd 3.0085/milla [Ell-1] (Tin-1,881), por recepção de 100 no terminal da tradi m. A figura abaise mostra a trajectio da 1.0085/milla (Tin-1,881), por recepção de 1000 no terminal da Xingdi, distância moi carcarterisca de sectopo de distância com quies paodrios (21 em 80% e 22 em 1105), No diagrama 8 x 4 debirando que a imposição medida não artinga a carcarteristica de socia 1 da Tinha, que não devera to atuação de accordição, 1800, de despresso de 1600 não que a imposição medida não artinga a carcarteristica de socia 1 da Tinha, que não devera to atuação de accordição, 1800, de despresso de 1600 não que a imposição de accidad não de 1600	4	O diagrama R.X apresentado não corresponde à característica de distância utilizada, nem aos ajustes implantados.		Não Aceita	A análise de decempenho deverá ser efecusda no 56P, ondo poderá ser insertida a curva característica real para justificar sua atuação, caso necessidio. O DNS informa que as análises apresentadas no relatório forum efecusdas com a justes padrão das funções de distância, o que não invalida as conclusões obtidas, uma vers que não dispôte dos ajustes implementados em campo.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	62	Também nessa condição de sobretensão, ocorreu o desfigamento automático do Compensador Estático CE 66(1)/0275 da SE Mossoco (1), as 08(130m/139) (10/10-2,054d), por atuação da sua proteção de falha no stristor - 2º grau (71). O desempenho dessa tunção de proteção deverá ser avalidado. No instante do seu desligamento a Barra de Mossonó 230 W estava com 1,13 pu, conforma apresentado no diagrama a seguir. Mão há registro de oscilografía do desligamento desse equipamente.		Dados informados na proposta de alteração		Aceita Parcialmente	A proteção atuada foi incluída na descrição da versão final do relatório. Porém, para que seja considerada correta a atuação o agente deverá justificar com comprovação por registros oxintegráficos ou evento com o valor da corrente dos trintores que acionou a proteção de sobrecorrente.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	63	O decempenho decasi anuações deverá ser avalidos a parte da análise dos pontos de tensido locais e ajustes de pick-up e temportandores das referedas proteções.  Bibliomi 19,0916; [19-2,132a] — Commo o desigiamento audomistos do 11 230/60 V VIII,0471 e VIII - SE JASO Camaz II —	Exclusion de texto.	Desempends jà author no lim 1.13 grande de principe de	1	Aceita Parcialmente	Foi accessenda a informação da proteção atuada no tento da descrição, porten para que estas atuações sejam comoderadas em mitre descripción de proteção de atuações para comprovação por excluyação no sento cam or estivas da understancia que atuaram as proteções.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	63	Atuação de proteção de sobretensão – 591. Ressalta-se que não é recomendado nos relatórios de filosofias de proteção de transformador do ONS a aplicação de proteção de sobretensão em transformadores. Desta forma o objetivo da aplicação	8h30min39,098s (T0+2,152s) – Ocorreu o desligamento automático de todos os disjuntores associados a barra de 69KV da SE João Câmara III – Atuação de proteção de sobretensão – 591 associada a essa barra.	Não houve atuação de proteções de sobretensão associada a transformadores e sim associada a barra de 69KV.		Aceita Parcialmente	Foi acrescentada a informação da proteção da barra atuada e retirada a atuação de proteção do trafo, porém para que esta atuação seja considerada correta é necessário que seja justificada pela comprevação por oscilografia ou evento com o valor de sobretentado que atuou a proteção.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	63		8h30min39,104; (T0+2,158x) — Ocorreu o desligamento automático do Banco de Capacitor Shunt - BC 230 NV 04H1 da SE Milagres por atuação correta da proteção 59l. Ajuste 59l 276KV e 59T 254KV por 1,5x.	Considerando que o 591 atuou para uma tensão de 271KV, o erro é menor que 2%, e o manual do fabricante indica precisão d  + 5%, loso concluimos como atuação correta.	•	Aceita	Inserida a informação na descrição e inserida a avaliação de desempenho desta função.
CHESS	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	63	para a análise do seu desempenho.	Sh30min 39 110c (TD+2 164c) = Ornores on declaramento automático do Ranco de Canacitor Shunt - RC 230 NV 04H2 da SF	Neste momento o desarme foi do 04H2 e considerando que o 59I atuou para uma tensão de 271KV, o erro é menor que 2%, o		Aceita	Inserida a informação na descrição e inserida a avaliação de desempenho desta função.
CHESE	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	64	para a análise do seu desempenho.  Às 8h30min39,216s (T0+2,270s), ocorreu a atuação do esquema de reinserção automática do Reator Shunt 230 kV 04E2 da Si	Milagres por atuação correta da proteção 591. Ajuste 591 276KV e 597 254KV por 1,51.  A 8810mis 9,716 (T0-2,770), corres a trusção do equema de reinserção automática do Restor Shunt 230 KV 0422 da S NASTI II, Tarvosé, de bastação da função de obretendo forenportada (597) sectoráda so esquema de chaveamento de restivos.	o manual do fabricante indica precisão de + 5%, logo concluímos como atuação correta.  E  Conforme texto, a atuação da contectão foi conteta onis a textão cuentru o aluste.		Aceita	Inserida a informação na descrição e inserida a avallação de desempenho desta função
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	72	tensão na Barra de 230 kV da SE Milagres devem ser avaliados para a análise do seu desempenho.	Aguste 43,3NV por 1s paira o DRE. A tennido atinigiu 44,6NV.  IT 230 NV Finnil - Sto. Antonico Jesus F2 ALT 230 NV Funil - Sto. Antonico de Jesus F2, desligou automaticamente por atuaçõe de proteçõe de distância em zona 1 no terminal de Sto. Antonico de Jesus F2, desligou automaticamente por atuaçõe de proteçõe de distância em zona 1 no terminal de Sto. Antonico de Jesus F2, desligou automaticamente por atuaçõe de proteçõe de distância em zona 1 no terminal de Sto. Antonico de Jesus F2, desligou automaticamente por atuaçõe de proteções de proteç		DDC.26-Impedância-04F2-ST1.png	Aceita Parcialmente	
			não atingiu a característica de distância MHO em zona 1 para faltas entre fases, logo sua atuação deverá ser avaliada.	[EXCLUIR FIGURA 65]				
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	74	A LT 230 kV B. Jesus da Lapa – Tabocas do Breio Velho C1 (L1), desligou automaticamente por atuação da proteção de	Na seguência ocorreram os destigamentos automáticos dos Compensadores Sincronos CS 01813 e 0182 da SE Camaçari II às 08h30min39,444s (T0+2,498s). Os destigamentos ocorreram pela atuação correta da proteção de perda de sincrenismo (78).	Na proposta de alteração está informado o desempenho da proteção.		Aceita Parcialmente	Incerida a informação da proteção atuada na descrição do RAP, porém, para que seja considerada correta sua atuação deverá ser justificada, com indicação de Centro elétrico interno ou na conexão do CE.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	85	distalos em zous 1 no terminal de la blacca si distalorimán 95-85 (10-1, 107), a por recepção de 100 no terminal de 8. Jesus da La spa. A Figura Asido montra a traspéción de la reposiçativa da do servirand de 8. Jesus de 10-1, a que no for distintado concluyar fan o terminal de Tabacca do Brejo Velho, utilizando uma cancelerática de proteção de distalos com ajustes podedes CJ em 800 / 22 em 10200, Obornos, a stravés desse terminal, que a formeção de como eléctro de foro da laba, indicado a recorsidade do avalação do decempenho desse sistema de proteção. Resistata-se que essa inha religa antiminata cancelor com como acida acidade de desempenho desse alterna de proteção. Resistata-se que essa inha religa antiminata cancelor com como acida acidade de homo morta alternata.	ATT 20 Mr. Busus da Lipa — Teboca do Brigo Vielho CL (TLL) designa automaticamente por imação da proteção do el distancia em usora 1 o remanida el Taboca de Malhomisió 98 SIVE (TOR LIP), por recepção de 100 no terminal de 8. Jesus da Lipa.  Rescalha-se que esca limba religa automaticamente, com sucesso, após ajunte de tempo monto ajustado.  [EXCLURA PIGURA EZ]	O diagrama R.X apresentado não corresponde à característica de distância utilizada, nem aos ajustes implantados.		Não Aceita	A analise de desempenho deverá ser efetuada no 50P, onde poderá ser insenda a cuma característica mal gara justificar sua atuação, caso necessário. O OMS interma que não foram recebidos os registros oscilográficos do ST Tabocas do Brejo Velho.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	89	Às 08h30min41,283s (T0+4,337s) ocorreu o desligamento automático do banco de capacitor shunt BC 02H1 da SE Mussuré III 230 NV pela atuação da função de proteção de sobretensão temporizada, porém não foi possivel avaliar este desligamento por tatta de dados.	As 08h30min41,283s (T0+4,337s) ocorreu o desfigamento automático do banco de capacitor shunt BC 02H1 da SE Mussuré III 230 W pela atuação da função de proteção de sobretensão temporizada. O ajuste é de 1,078pu por 2s e a tensão ficou acima do ajuste chagado a atingir 1,119c.	Dados informados na proposta de alteração		Aceita Parcialmente	p. Inserida a informação da proteção atuada na descrição do RAP, porém, para que a atuação seja considerada correta deverá ser justificada com indicação de dados de oscilografia ou eventos .
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	89	As OBh30min41,669s (T0+5,023s) ocorreu o desligamento do compensador estático CE2 da SE Fortaleza II. Não foi possível avaliar este desligamento por falta de dados.	Do alguste tempento a l'ampier (1,150).  Al CRBADIONIA(1,965): (TIO-5,031): (O correu o desligamento automático do compensador estático CE2 da SE Fortaleza, pela atuação correta de falha no sistema de resfriámento dos tiristores, em virtude da perda de alimentação dos serviços auxiliares devido ao colapso de tensião ocorrido na região da SE FTZ durante a osaleitaçõe sistêmica.	Na proposta de alteração está informado o desempenho da proteção.		Aceita	Inserida a informação na descrição do RAP, na análise de desempenho e retirada a providência.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	95	não foi possível avaliar o desempenho desta proteção. A oscilografía do terminal de Teresina mostra a impedância afastada	A LT 230 kV Coelho Neto – Teresina desligou às 08h30min42,288 (T0+5,342s) por atuação da proteção de distância em Zona 1	Pela análise da occlografía, conforme figura anexa, a unidade de medida ficou no limiar da caraterística de distância no terminal dia Terecina a com a condição sistêmica adversa (Frequência aproximadamente SZHz), consideranos essa atuação como correta.	DDC.20-Impedância-04F1-TSA.png	Aceita Parcialmente	Inserés à informação da proteção atuada na descrição de RAP, poetim, para que a atuação seja considerada cometa deverá ser justificada com indicação de dados de ocolografia ou evento. Não foi formacida a excligipatão do civil horte, e foi inseréa prodictivo; para que sejam avallados os ajustes das caracteríscias quadrilateraile, que estão muito abrangentes no terminal de Teresina.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	98	As 8h30min50.793s (T0+13,847s), houve atuação da proteção de falha do disjuntor 1517, pertencente ao vão da LT 500 kV Recfe II – Suape II 0517, desligando os disjuntores 158/1519/1517/1504 da barra de 500 kV da 58 Recfe II Não foi possivel avular esta atuação de proteção por falta de dedos. Deverá or ciridas uma providência para o agente CHESF para fornecer as informações pertinentes a acte desligamente o avular o desempenho da proteção.	As 89:30min50.793s (T0-13,847s), houve atuação da proteção de faiha do disjuntor 15L7, pertencente ao vão da LT 500 kV Recicle III—Suspe II 05L7, designado os disjuntores 15L8/15L9/15L7/15D4 da barra de 500 kV da SE Recite III. A atuação da proteção da falha do disjuntor 15L7, pertencente ao vão da 17500 kV Recite III.—Suspe II 05L7, ocroneu devido a abentura do 15L7 com atras de 678ms. O atras acto pirorocado por conexão folgada no circuito de abentura do disjuntor (falha material).	Na proposta de alteração está explicada a causa da atuação do falha do disjuntor 1517 e o desempenho da proteção.		Aceita	Inserida a informação na descrição, corrigida a análise de desempenho e retirada a providência sobre esta proteção.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	99	Enfirm, so Giffalòmició, 423 (1941), 471) ocorreu o desigamento automático de LT 230 MV Cicero Dantas - Catu Ct. (12) por atuação da sua proteção de distância em Zonas de sobrevalcance associadas à teleproteção, em ambos os terminals. Através di occilografia do terminal de Catu, apresentada na figura abaixo, pode ser observado que a impedência medida não atriga as características das zonas de proteção. Essa atuação deverá ser avallada.	Francision provides about		DOC.25-Impedância 04L2- CTU_21P_CAPE_Z2_Z1.jpg	Aceita Parcialmente	Insurés à informação da proteção atuada na descrição do RAP, potem, a atuação ráo foi considerada correta pois, deverão ser avallados os ajustes das características quadrillaterais, que estão muito abrangentes.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	155	este terminal abriu pela recepção de transferência de disparo do terminal remoto.	Deves motar que houve sensibilização da função 68058 e o disparo da proteção de distância em zona 1 em Banabuiá e enviva de TDO para Aquiraz II. Também houve a sensibilização da função 68058 no terminal de Aquiraz III, mas este terminal abriu pola recepção de transferência de disparo do terminal remoto. Nos ajustes implantados de oscilação de potência não está incluido o biloqueiro da proteção de distância em zona 1.	definido pelo ONS.		Aceita	Complementação de texto realizada.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	160	Às 08h31min02s106ms houve no desigamento da LT 230 M/ Alagoinhas II - Cicero Dantas (LB), após religamento automático anterior, pela atuação de distância em Z1 no terminal de Alagoinhas II. Não houve registro de oscilografía no terminal de	Às 08h31min02s106ms houve no desligamento da LT 230 kV Alagoinhas II - Cicero Dantas (LB), após religamento automático anterior, pela atuação de distância em 21 no terminal de Alagoinhas II. Pode ser observado que a impedância medida atinge a:	s Houve o registros de oscilografía e a impedância mostrando o desempenho no anexo	DOC.19-Impedância-04L8-ALD_CAPE_Z1.jpg DOC.12-ALD - LT 230 kV Alagoinhas II = Gicero	Aceita	Complementação de texto realizada.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	160	Alagoinhas II.	características das zonas de proteção. A LT 500 kV Luis Gonzaga - Garanhuns II (0521) registrou no terminal de Garanhuns II uma sobretensão de 1,17 pu na fase B (maior tensão)		Dantas (L8)-20230815 2.zip  DOC.17-Recibos_ONS_05Z1_LGZ_20230815.zip	Não Aceita	A informação encaminhada pelo agente já havia sido contemplada no texto do relatório. O ONS informa que não foram recebidos os registros oscilográficos da SE Luiz Gonzaga.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	160	As OBh31min01s323min house a desligamento do Compensador Estático 01Q1 da SE Funil, cuja causa informada pelo agente Chesf foi falha na refrigeração.	Ac 08h31 min/01s323ms houve o decligamento do Compensador Estático 0101 da SE Funt, que estava energizado em teste, sob intervenção 56i 43.314-23, cuja causa informada pelo agente Chesf foi falha na refrigeração.	O CE Furil estava energizado em teste conforme SGI 43.314-23. Adicionalmente, informa-se que com a perda total da SE Furi devida o Perturbação do dia 15.08.2023 envolvendo o SNI, 4 esperado a falta de alimentação dos suriliares do CE DIGI, com no caso da rérigenação e consequente trauções de proteções. Logo a sinalização de tâta de refrigeração foi consequência di perd de alimentação AC causado pelo perturbação, não havendo nenhuma amenmatidade adicional.		Aceita	Foram inseridas as informações na descrição da perturbação e retinada a providência pertinente.
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	161	As DBN32min31s131ms house o desligamento automático do Compensador Sincrono 01K1 da SE Golaninha, cuja pela atuação da proteção de sequência inversa (função 47).	As GBR32mini31s131ms houve o desligamento automático do Compensador Sincrono DIXI da SE Golaninha, pela atuação correta da Proteção 47 (inversão de fase ou Subtensão), em virtude da subtensão na barra 0182.	Maior detalhamento da função de proteção atuada.		Não Aceita	Para que fosse alterado o teato conforme sugestão encaminhada pelo agente, seria necessário em envio de maiores esclarecimentos que justificassem atuação.

	item do relatório referente ao Pás	tina do relatório onde e-	us					
Empresa	comentário	o texto no relatório	Texto original	Proposta de alteração	Justificativa de alteração  Não houve desligamento do Compensador Sincrono 01K1 da SE Irecê por baixo fluxo de éleo. A causa do desligamento do CS	Anexos	Parecer ONS	Justificativa/Comentário ONS
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	161	Às 08h31min07s123ms houve o desligamento automático do Compensador Sincrono 01K1 da SE Irecē, cuja causa informada pelo agente Chesf foi baixo fluxo de óleo.	correta da proteção de subtensão/inversão de fase (subtensão).	OIX1 foi atuação correta da proteção "47-Subtensão/invensão de fase (subtensão)" devido ao desligamento geral da subestação na Petrurbação do dia 15.08.2023 envolvendo o SIN e por consequência desligamento do transformador 0417 qualmento a Compensador Sincron OIXI.		Não Aceita	Para que fosse alterado o texto conforme sugestão encaminhada pelo agente, seria necessário em envio de maiores esclurecimentos que justificassem atuação.
CHESF	4.1. Sequência de Desligamentos Automáti	188	Instatate: T06-T0-30.177ms Instalação: SE Inecid LT os Equipamento: Compensador Sincrono 01K1 Protesção Atsuda: Observações: Estiso Plano Oteo	Instanter Tible-Tible 10.17 ms Instalação SE Inice L'I Tou Equipamento Compensador Sincrono OIXL Protesção Assada: Observações substentalo/imersão de fase (subtentão)	Não houve desligamento do Compensador Sincrono DIXI da SE tred por baixo fluxo de déso. A causa do desigamento do CS DIXI foi atrusção correta da proteção "47 SubtentisOpriventão de fase (subtentio)" devido ao desligamento para Ida subestação na Perturbação do da 15.08.203 envolvendo o SIN e por consequência desligamento do transformador 0417 q alimenta o Compensador Sincrono DIXI.	100	Aceita	Acertada a função de proteção atuada na sequência de desligamentos
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	191			A occlaçõe de podência e a variação de frequência interferem nos algorámico de frequência e de distalnos expectinados polo filorizante. Ver recortos do manuel do filorizante a reingo sobre o tentre a co próprio documentos passos. A literaturidado polo filorizante a certago sobre o tentre a co próprio documentos passos. A literaturidado como moderna de proprio para concluir a substancia de compresamentos de reill de principio para concluir a substancia de documentos.	DDC.02-Recorte_Do_Manual_SEL_421 DDC.03-Manual_SEL_421+5_]M20140312 DDC.04-Recorte_impact of Frequency Deviations on Protection Functions DDC.05-Recorte_impact of Frequency Deviations on Protection Functions DDC.05-Recorte_impact of Frequency Deviations on Protection Functions DDC.05-Impact of Frequency Deviations on Protection Functions	Não Aceita	Para que fossa altarado o tento comforme suguesta encaminhada pelo agente, será necessário em elmino de maiores eschrecimentos que justificacion astuajdo.
CHESF	5.1. Protoção e Esquemas de Religamento.	191	5.1.11 foi incomma a anuação de proteção de distância em sona 1 do terminal de Kinglé da IT500 KV Xinglé - Messius. Esta astuação deverá ser avaleda e compida.	Não froi poculeil cissofficar o desempenho da proteção de distáncia em 20xx1 do terminad de longé da 17 500 NV Xingó — Mossina pois durante sua operação havia condições sistência: arberras. Esta atração desent ser avallada.	A sociação de podincia e a variação de frequência interferem nos algoritmos de frequência e de distance expectinades pela fibricantes. Ver recortes do misuad do Edinicante a entigo sobre o tentre e os próprios documentos aseaso. A Electrolesa Charl necessitad excluente com o Edinicante o comportamento do relli de proteção para conclair a sobries de discumpento.	DOC.02-Recorte_Do_Manual_SEL_421 DOC.03-Manual_SEL_421-4-5_IM_20140312 DOC.04-Recorte_Impact of Frequency Deviations	Não Aceita	Para que fissa altarada o testo conforme supesta excaminhada pelo agenta, será necessário em envio de maiores escherecimentos que justificacion altaquific
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	191	5.1.17 foi incometa a stuação da proteção de distância em zona 1 do terminal de Lúc Gionaga da LT 500 NV Luis Gionaga — Jazantes III. Esta atuação deverá ser avaltada e corrigida.	Não foi possivel cissasticar o desempenho da proteção de destáncia em Zona 1 do terminal do Yough da LT 550 W Xingo — Mossas pos durante sua operação havia condesções sistênticas advaras. Esta atuação deverá ser avalida.	A socileção de podificia e a varieção de frequência interferem nos algantemos de frequência e de distalece expendidades pole facilizades. Ver recortes do manuel do fabricames a regio sobre o tente a co próprio documentos amenos. A farrodoras Count necessidade esclorecer com o trabulcades o compensamentos de relê de principio para concluir a substale de discengentes.	DOC.02-Recorte_Do_Manual_SEL_421 DOC.03-Manual_SEL_421+5_].lm_20140312 DOC.04-Recorte_impact of Frequency Deviations on Protection Functions DOC.05-Recorte_impact of Frequency Deviations on Protection Functions DOC.06-Macrote_impact of Frequency Deviations on Protection Functions DOC.06-Impact of Frequency Deviations on Protection Functions	Não Aceita	Para que fossa altarado o tento conforme sugestão encamenhada pelo agente, caria necessário em sendo de maiores eschreccimentos que platificacion atragido.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	191	5.1.15.136 fol possibel audiar o desempenho da proteção de distância em Zona 1 do terminal de Alagolinhas II da 17.230 IV Alagolinhas II – Cicaro Dantas II por fata de clados de occlagrafía.	Fol corret a articipi de protecjo pois função seusi infend de terminal de Algapoinhas i. d. i. I. 720 IV. Alagolinha i I - Cicaro Distrata II. Durante esclução do oltema houve partida de Zoura Zeo terminal de Cicaro Distrat com envis de pomissivo para Alagorinhas II. Quando houve a recepção do permissivo no terminal de Alagorinhas II a tendão estava em 66% coorrendo acióm 10%.	Nu proporta de alteração está informado o desempenho da proteção e os arquivos anexos.	DOC.08-ALD - LT 230 LV Abgoinhas II - Ckero Dantas (III) - 20230815 _ 1.1p DOC.09-8-acbs SPET ALD - LT 230 LV Abgoinhas II - Ckero Dantas (III) - 20230815 .xml DOC.10 CCD - 1730 VV Abgoinhas II - Ckero Dantas (III) - 20230815 .xml DOC.11-8-acbs SPET CCD - LT 230 LV Abgoinhas II - Ckero Dantas (III) - 20230815 .xml	Aceita Parcialmente	O Rem 5.115 su refere a opiniorio dictigamento di 17.20 NV Allagoriha 8 - Cizzro Contas III. A proposta encambinada refere se ao sugundo desigamento da inha cizada, apraventado no Rem 5.185, a informução seal miserda no describos da particitação.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	191	5.1.11 foi incommt a atuação de proteção de distáncia em Zona 1 do terminal de Xingão da 17550 W Xingão -Paulo Môneo IV (VS). Esta atuação deverá est avallada.	Não fo possivel classificar o desempenho da proteção de destácica em Zona 1 da terminal de Yough da 17 550 VV Xingo - Paulo Albono IV (VG) pois durantes usa operação havia condições sostemicas arberras. Esta atuação deverá ser avoltada.	A sociação de podricas e a variação de hespánica interferem nos algaritmos de hespánica e de distalece experindades pole faircases. Ver recordes do menus do libericame a enga sobre o tiene a su práyero documento sexes. A farrodora Courl necessidad exclusivos com o libericando a compensariona de red de principio para concluir a subtale de desempenta	DOC.02-Recorte_Do_Manual_SEL_921 DOC.03-Manual_SEL_921+5_IM_20140312 DOC.04-Recorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DOC.05-Recorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DOC.05-Recorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DOC.06-Impact of Frequency Deviations on Protection Functions	Não Aceita	Fur qui fisse alterado o testo conforme sugrezio encaminhado prio agente, sura necessión em envio de maiores niclescrimentes que justificame altaspila. Astronalmente, o DNs informa que no forma recebidos so registros niclesgráficos de ST degli
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	191	5.1.18. Não foi possível avaliar o desempenho da função protetiva de faiha do tiristor de segundo grau que causou o desligamento automático do Compensador Estático de Mossoró II.	Foi correta a atuação da proteção de sobrecorrente dos tiristores que causou o desigamento automático do Compensador Estático de Mossoró II. A corrente atingiu velor ajustado para a atuação instantânea da proteção, 1400A.	Na proposta de alteração está informado o desempenho da proteção.	DOC.12-Correntes nos Tiristores - CE 01Q1 - SE MSD.jpg	Aceita	Inserido texto na descrição, alterada a análise de desempenho e retirada a providência
CHESF	5.1. Protoção e Esquemas de Religamento.	191	S.1.14 foi incorrers a shug-foi de protegfoi de distalecia em Zona 1 de terminal de Sobradinho da 17.500 M Sobradinho- alameno II SS. Esta abusção decred our acelado.	Não foi procised cissafficar o desempenho da proteção de distáncia em 20xx1 do terminad de Sobreidino da LT 500 W Sobreidino – Juaniora II SI post devente sua operação havia condeções sindencia adversas. Esta stuação deverá ser avalidad.	A sociação de podincia e a variação de trequência interferem nos algoritmos de frequência e de distalhos especificados pole fidericante. Ver recortes do minusid do Educante a erige poten o tenira e os próprios documentos anexes. A Electrósica Charl noticostada accidencer com o Educante o compostamentos do reill de proteção para conción a ambies de desempento.	DOC.02-Recorte_Do_Manual_SEL_421 DOC.03-Manual_SEL_421-4-5_IM_20140312 DOC.04-Recorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DOC.05-Recorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DOC.06-Impact of Frequency Deviations on Protection Functions	Não Aceita	Para que fissa altrando o totas conforme superão encamenhata pelo agente, será necessário em envio de muiores acidenscrimentos que justificacion altragânio.
CHESF	5.1. Protoção e Esquemas de Religamento.	191	S.1.17 fei incomma a zhuqde de groteção de distância em Zona 1 do terminal de Xingé da LT 550 kV Xingé – Jardim (PS). Est. ataquão deverá ser avalsata.	Não foi possivel cisuatificar o desempenho da proteção de distáncia em Zono 1. do terminal de Toggé da 17.500 NV Xingó- Laudio (VS) pois durante sua operação havia condições sidelimicas adversas. Esta atuação deverá ser evalida.	A socilação de podência e a variação de Peoplenica interferem nos algarámios de Peoplenica e de distalnos experificados pole distributes. Ver recortos do misusad do Edericante a entigo obre o Benna e os próprios documentos presos. A Electrodera Charl necessitará extreven em Padricante o comportamento do relê da principio para concluir a subtes da discompenho.	DDC.02-Recorte_Do_Manual_SEL_a21 DDC.03-Manual_SEL_421+5_IM_20140312 DDC.04-Recorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DDC.05-Recorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DDC.05-Macorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions	Não Aceita	A antitle de desempento deverá sur eficulado no SGP, onde poderá sur insurás a coma canacientata mel para justificar us aluação, cao executado. O DGG informa que as autiliase aproxematate non indicido folores eficicadas com ajustas partido das langões de dicidados, o que não insulfas as conducidos deficios, uma ser que não dispide das ajustim implementados em compu.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	191	5.1.88 foi incometa a atuação da proteção de dicideica da LT 230 W Bom Jesus da Lapa – Tatoccas do Brijo Wilho.	Não foi poculer classificar o desempenho da proteção de distáncia em Zou 1 do terminal de Taboca do Brejo Veho da 17.23 N Bom Jesus da Lapa - Taboca do Brejo Veho pois durante sua operação hava conscições sistemicas advensas. Esta abuação cleará ser avallado.	A sociação de podercia e a variação de frequência interferem nou algoritemo de frequência e de distancia reportificades pelos financiames ver recornica dos regiones arrigas podem o terma, profeso documento avexas e recors de qualimento de momento desciarme. A Enterioria Charl reconstatar accidence como o Balticante o comportamento do relid de proteção para concular auditios de discempenho.	DDC.D4-Recorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DDC.D5-Recorte_Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DDC.D6-Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DDC.D6-Impact of Frequency Deviations on Protection Functions DDC.27-Qualimetro-04P1-TBV	Não Aceita	Não foram formecidas occlografias de Tabocas de Brigo Velho. Deste modo, a análise de desempenho deverá ser efetuada no SGP, code poderá ser intenda a curva característica mai para justificar sua atuação, caso necessário.
CHESF	S.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	192	S. 119 XBo for pooled swaller of decempends day protegões da sobretenda da seguines linha: LT 500 NF Puulo Albono IV - Americablo (53), LT 200 NV Clindora-Jerencoalo (19), LT 200 NV Clindora-Luci George CL (54), LT 200 NV Clindora-Clemperi LT 1700 NV Clindora-Clemperii LLA	Fo comercia a sinappido de proteção de solutivembo instantidea no terminal de Oriente da LT 500 V Orienta - premado EQUI.  Fo comercia a sinappido de proteção de solutimida formativa Blacov.  Fo comercia a sinappido de proteção de solutimida formativa Blacov.  Fo comercia a sinappido de proteção de solutimida formativa de comercia de Oriente da LT 500 V Orienta - Lucia Goraga CO Fo comercia a sinappido de solutimida de Comercia de Oriente da LT 500 V Orienta - Lucia Goraga CO Comercia a Sinappido de solutimida de Comercia a Sinappido de solutimida de Comercia de C	Na proposta de alteração está informado o decempenho da proteção.		Não Aceita	Foi acrescentada a informação da proteção atunda no tento da descrição, porten para que estas atuações asjam consideradas cometas é necesações que espain justificadas se atuações pela comprovações por escritográfia ou evento com os valores da sobretenida que atuaram se proteções.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	192	5.1.20. Foi incorreta a atuação da proteção de distância em Zona 1 do terminal de Funil da LT 500 kV Funil – Sto. Antonio de Jesus (SZ). Esta atuação deverá ser availada.	rea control a disciple de protesção de Commentad inschibilitar los retiminas de Listo VIV minimas camaçam i se, com enido de sindi ou ara abertura e oficialización (I. Alles Saltov). Foi cometa a atuação de proteção de distância em Zona 1 do terminal de Sto. Antonio de Jesus da LT 230 N/ Funil — Sto. Antonio de Java (12) e por recepção de TDO no terminal de Funil, divide a acclinição do sistema.	A proteção de distância atuada foi no terminal de Santo Antônio de Jesus e atingiu a característica de zona 1 conforme informado no item descrição da perturbação.		Não Aceita	A atuação não foi considerada correta pois deverão ser avaliados os ajustes das características quadrilaterais, que estão muito abraneentes.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	192	5.1.25. Não foi possivel avallar o desligamento automático do Compensador Estático de Camaçari II por falta de dados.	Foi correta a atuação da proteção de Perda de Sincronismo, que causou os desligamentos automáticos dos Compensadores Sincronos 01K1 e 01K2 de Camaçari II.	Na proposta de alteração está informado o desempenho da proteção.	DOC.13-Diagrama de impedância - 01K1 - CMD.jpg DOC.14-Diagrama de impedância - 01K2 -	Não Aceita	Para que seja considerada correta, sua atuação deverá ser justificada, com indicação de centro elébrico intenno ou na conexão do CE. Não é esperado que atue a proteção de perda de sincronismo deste equipamento para centro elétrico no sistema.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	193	S.1.36. Foi incorreta a atuação do religamento automático da 17 500 IV Quixadá — Fortaleza, causada por emo de lógica, uma verq ue a lunção de proteção atuadas foio deviso parter religamento. Tembelho el incorreto o orgando relisamento desta linha através do disluntor central, cuia lógica lá foi revistada.	Fei incorreta a atuação do religamento automótico da LT 500 kV Quixadá – Fortaleia, claurada por emo de lágica, uma vec que a finição de proteção atuadas do devenir partir religamento. Tambilho filo incorreto o fortalmento do disjuntor central, energizando a linha, cuja	A partida do religamento foi única, com comandos sequenciais de fechamento dos disjuntores 15V5 e 15D1 no terminal de Quixadá.	CMD.jpg	Aceita	Complementação de texto realizada.
OHSSE	S.1. Protoção e Esquenas de Religimento.	194	5.1.77 Nb for procised swalfer in discomproprise due protosples de coloramento date equipamentes citades a requir por filhal de disclos 150 de seguintes seguinmentes LT 500 M seachia 3 - Procisiones aucustras CLL 1750 M Mon Blaux de Lapa 9 - Inscalada 1, 17 500 M Anne 18 - Report CLL 1750 M Mon Blaux de Lapa 9 - Inscalada 1, 17 500 M Anne 2 - 18 00 Politici 3 Filhardo 18 - Report CLL 1750 M Mon Blaux de Lapa 9 - Inscalada 1, 17 500 M Anne 2 - 18 00 Politici 3 Filhardo 18 - Report CLL 1750 M Mon Blaux de Lapa 9 - Inscalada 1, 17 500 M Anne 2 - 18 00 Politici 3 Filhardo 18 - Report CLL 1750 M M Mon Blaux de Lapa 9 - Inscalada 1, 17 500 M Anne 2 - 18 00 Politici 3 Filhardo 18 - Report CLL 1750 M M M M M M M M M M M M M M M M M M M	This for important analized and extension of the analysis of the control of the c	Nu proposts de alteração estão enformador os desempenhos das proteções succisadas as FTs de Cherl com exceção de LT 23 to fecula Propide Collever (Balano) (1910).		Não Aceita	Pura que sejam consideradas conetas, se altrasfos deverão ser justificadas com ocitografias ou eventos do momento da astração.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	197	S.1.76. Não for possivel avaltar o decempenho das proteções de distáncia e de sobretenidos das 17.20 bV Bandavis - Aquiraza dos guitos das proteções citadas.  10.04CC, 04C7 o 04CE durante os issus desligamentos por falla dos quietes das proteções citadas.	Constants in standard in instantial characteristics of the control	Desempenhos informados na proposta de alteração e anexos.	DOC 22-Impedância-04C5-8NB png DOC 23-Impedância-04C7-8NB png DOC 24-Impedância-04C8-ACD png	Aceita Parcialmente	Foram intendas as informações, mas com reliçõe às atrasples de cobmetencia, para que isajum consideradas cometas deverâncias ser justificadas com osciligarática que eventos do momento da atraspla.

Empresa	item do relatório referente ao Pr comentário	agina do relatório onde est o texto no relatório	Ca Texto original	Proposta de alteração Foi correta a atuação da proteção de sobretensão temporizada no terminal de Boa Esperança da LT 230 kV Boa Esperança	Justificativa da alteração	Anexos	Parecer ONS	Justificativa/Comentário ONS
OHSSF	5.1. Proteção e Esquemas de Iudigemento.	198	5.1.E.) hão foi pociolei audiar no desiignmentes automáticos por atuações de proteções de sobretentido instantánea o temportutadas dos equipamentos le filma del trasminsido pertenoriera à Cherl Citados no litera ), litera Cente ministrior e que designaran palas proteções citados, por fata dos sijustes das proteções citados a em alguns casos, também dos occllegadas de sentis.	United to Despressing (MVIII, com works of a unit gars a sherture on the VIII Boot Experience, Austree 16 160 V por 56.  For comercia a sharped despressing des interesting an terminal of the code of 127 DW V Montels - Monsiss (DARS), For comercia a sharped despressing des contentions for terminal des harmon for the Comercia and the Comercia and Comercia	Na proposta de alteração estão informados os desempenhos das proteções associadas as FTs de Chest e fornecidos os ajustes das funções que operaram.		Não Aceita	Com relação às alsuações de sobretendo, para que sejam consideradas cometas diverdo ser justificadas com oschografias ou eventas do momento da assação.
CHESF	S.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	198				DOC 19-Impedância-04L8-ALD_CAPE_Z1.jpg	Aceita	As informações encaminhadas foram consideradas satisfatórias.
CHESF	S.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	198	5.1.87.Não foi possivel avaliar a causa da atuação da proteção de falha do disjuntor 15L7, pertencente ao vão da LT 500 kV Recille II – Suape II OSL7, que desligou os disjuntores 15L8/15L9/15L7/15D4 da barra de 500 kV da SE Recille III.	Fei correta a atuação da proteção de falha do disjuntor 15L7, partencente ao vão da LT 500 kV Recife II – Suape II 05L7, devid a abetura do 15L7 com atraso de 678ms, que desligou os disjuntores 15L8/15L9/15L7/15D4 da barra de 500 kV da SE Recife II.	io O problema da falha do 15L7 já informado no item 3. Descrição da perturbação.		Aceita	Inserida a informação na descrição, corrigida a análise de desempenho e retirada a providência sobre esta proteção.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	199	5.1.90. Não foi possível aveiliar o desligamento automático do Banco de Capacitores 02H1 da SE Mussuré II 230 kV pela atuação da função de proteção de sobretensão temporizada, por falta de dados.	Foi correta a atuação da proteção de sobretensão temporizada asociada ao esquema de chaveamento de reativos SE Mussu II 230 kV, abrindo o disjuntor 12H1. Ajuste 1,078pu por 2s. A tensão ficou acima do ajuste chegando a atingir 1,11pu.	ré Dados e desempenho da proteção informados na proposta de alteração		Não Aceita	Inserida a informação da proteção atuada na descrição do RAP, porém, para que a atuação seja considerada correta deverá ser justificada com indicação de dados de oscilografia ou eventos.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	199	5.1.93. Foi incorreta a atuação da proteção de distância no desligamento automático da LT 230 MV Coelho Neto – Teresina C1 no desligamento das 08h30min42.288.	1. Foi correta a atuação da proteção de distância em Zona 1 no terminal de Teresina da LT Coelho Neto – Teresina C1, devido a oscilação do sistema.	Pela análise da oscilografia, conforme figura anexa, a unidade de medida ficou no limiar da caraterística de distância no terminal de Teresina e com a condição sistêmica adversa (Frequência aproximadamente SZHz), consideramos essa atuação como coverta.	DOC 20-Impedância-04F1-TSA.png	Não Aceita	Inserida a informação da proteção atuada na descrição do RAP, porém, para que a atuação ceja considerada correta deverá ser justificada com indicação de dados de oscilografia ou eventos. Não foi fornecida a oscilografia de Coeirlo Neto, e foi inserida providência para que sejam avalidado so a justes das características quadritaterais, que estão muito abrangentes no
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	199	5.1.94. Foi incorreta a atuação da proteção de distância associada a teleproteção da LT 230 kV Cicero Dantas – Catu 04L2 no desigamento das 08h30min56.434s.	desligamento das 08h30min56.434s, devido a condições sistêmicas.	A atuação foi correta conforme característica de impedância informada no item 3. Descrição da perturbação.		Não Aceita	terminal de Teresina. Inseria à informação da proteção atuada na descrição do RAP, porém, a atuação não foi considerada correta pois deverão ser avalidado or ajustes dos características quadrilaterais, que estão muito abrangentes.
CHESF	5.1. Proteção e Esquemas de Religamento.	199	5.1.91. Não foi possivel avaliar o desligamento automático do Compensador Estático 2 de Fortaleza II, por falta de dados.	Foi correta a atuação de "falha no sistema de restiriamento dos tiristores" que provocou o desligamento automático do Compensador Estático 0912 de Fortaleza, em virtude da subtensão a qual foram submetidos os serviços auxiliares devido ao colapso de tendão ocorrido na regilo da SE FTE durante a oscilação atentêrica.	Na proposta de alteração está informado o desempenho da proteção.	DOC 15-Tensão Observada no Barramento 230 kV SE FTZ-jpg	Aceita	Inserida a informação na descrição do RAP e na análise de desempenho.
CHESF	5.3. Esquemas Regionais de Alivio de Carga – ERAC	225	Tabela 6 - Percentual de carga cortada no sistema Nordecte		Os cortes de carga do POOL CHESF considerado pelo ONS na "Tabela 6 - Percentual de carga cortada no sistema Nordeste" divergem dos cortes informadas pelos consumidores industrisis desse Pool. Sisticitamos a correção para os valores informadas pelos consumidores industrisis desse Pool. Sisticitamos a correção para os valores informadados pala Electricados Carvi, sia en esta do al 280.203. Alem disso, total calculado do corta apresentado na tabela, 131,1 MW, não representa o somatério do corte de cada estágio apresentado nesse documento.		Aceita	Os valores informados foram retificados na versão final do relatório.
CHESF	5.7.2 Recomposição do Sistema Nordeste	268	Operación de recompacição de cada desa alétrica se des de forma particular, considerando a topología remanescente pós comorficio. Desas forma, a recompacição se Nordesse es de la micristrea atravisé de aspessado a 18 mil efforte a prosequir de forma mais lested devido à limitações de regulações de Terris desa solicitario indicado a 18 mil efforte a prosequir de forma principal de resultar de solicitario indicado de travallar de como a STR, pelo esta de SSTR y de forma da Mesar - Coltea Sto ridio do Pauli Sola adelho, fo posobel prosequir como restabelicimiento das cargos internemipidas.	O processo de recomposiçõe de cada área sóletica se deu de forma particular, considerando a topologia remanecente pós contribrici. Desas forma, a recomposiçõe no fordeste se deu inicialmente através de aspando da fila elétrica e procesega in forma mais unida devido a limitaçõe de paraçõe a 18 regilizade dos sistema úsicias. As EU, as parações por la contra devido de la contra contra de la contra de la contra devido de la contra devido de la contra contra de la contra de la contra contra de la contra contra de la contra de la contra contra de la contra con	On factorisemento de paraletio entre as Regides Norte e Nordesta, conforme ID-RR NNE -Recomposção da Interrigação Norte / Nordeste, Rem 5, deve aer realizado país 1/500 NV Presidente Norte / Bos Esperança, passão Fresidente Norte ao ra 38 Esperança, passão A Travillamento de paraletie entre a regides Norte e Nordeste deverá ser efetuado país 17 500 NV Presidente Dutra / Teresina II ou país 17 500 NV Colrea / Riberro Gonçalves.		Aceita Parcialmente	O tento será alterador com a seguinte redução:  O processo de recomposição de cada áma relativa se deu de forma particular, considerando a topologia memorecente poli consciola. Dessa tento a recomposição de reducida e de inclusionente a zorvei, de sepuendo de the vietificar e procesquiu de formational, policia formationente, policia de tento inclusionente, policia de tento inclusionente de processo de recompositorente de processo de recomposito de contractiva de processo de recomposito de composito de processo de recomposito de processo de recomposito de processo de recomposito de processo de processo de recomposito de recomposito de processo de recomposito de recomposito de processo de recomposito de recomposito de recomposito de processo de recomposito de recomposito de processo de recomposito de processo de recomposito de r
OHESE	5.7.2 Recomposção do Salema Nordeste	269	O adornezabelecimento de Unif. Sobradinho, que possibilitario a recomposição fluente dan Areas Costa é Sudoceta e musico regidos no restabelecimento das crepts elementos, não lives succeso devido à Efficial devido en elementos in o processo de periodo de la companio del la companio de la companio del la companio de la companio del la compa	O parametabelicioneme da UHE Sobradelho, que possibilitaria a recomposição Ruente das Areas Ousta e Sudoeste e maior regista no exclubilicionisto das cirages intermospada, twe retardo sevido à lediciotades entretadas no processo de localizates de valor a submissión parameta internadas parametas parametas parametas parametas de Area Subsecto de hinolázada pola parameta indicidado do ottenta iodade facilitates de valor de submissión de submissión de valor de la Parameta de la Parameta de la Parameta de la Parameta de la Real de Re	A autorização palo OHS para línicio do autorrestabelecimiento se dies às ISBS-5, sendo que embor tenha ocorsito retardo síncia no processo, a equipa local contrones prostamentes a difficuldade à 10 00H3 4, CHEST Comunicios ao DHS que obteve sociaciona neerographo da premeira unidade geradora OTS-6 no UHS Solicidatino, ou saja, o autorrestabelecimiento estava deponteet.		Não Aceita	Sobradinio, des "1) in sit a condição à parada total para condição de operação, indepolarimentes de fontes enteres para alimente, por destinación por composition para condição de parada se contractor de contracto
CHESF	5.7.2.1.Recomposição das Áreas Centro e I	271	Às OBh59, foi autorizado o restabelecimento da carga interrompida nas SE Bongi e Joairam, restabelecendo carga da capital Recife.	Às 08h59, foi autorizado o restabelecimento de cargas na região metropolitana de Recife.	Não houve abertura de disjuntores de 69kV ou 13,8kV nas SE Bongi e Joainam.		Aceita	O texto será alterado conforme proposta do agente.
CHESF	5.7.2.1.Recomposição das Áreas Centro e l	273	As 10x40, 4 enlevants distance que commu a meggiação de trusto de 500 M Bibero Conçulers. São 10do de Paul - Sabrasilho durante o processo de recomposição de área Ocete, fechando o paralelo du Ilha elétrica do Nordeste com o SIN.	As 104-09, a relevante destacar que ocorreu a energização do tencho de 500 VI Ribeiro Giospales - São João do Pisul dobrideirio de serate o processo de recomposiçõe da área Cente, fechados puralelo da lha eletrica de hordeste com o SIR,  important escalar que o fechamento do paralelo entra a lagigles tente e hordeste, realizada para los dos Das João de Pisul- Sobradeiros año está normatisado, conforma D RENNE - Recomposições a interigação fentar / Prodeste.	O fachamento do paraide oretro as Regides Norte e Nordesta, conforme ID-RR NNE - Recomposição da Interligação Norte / Nordesta, Rem S, devi ser realizado pola IZ-500 KV Presidente Dura / Boa Esperaça, na SE Presidente Dura ou no SE Boa Esperaça, estando a IZ-500 KV Presidente Dura / Boa Esperaça impedida, o fachamento de paraide cetro as regides Norte e Nordesta deveiá ser destando país IZ-500 KV Presidente Dura / Teresias II ou pola IZ-500 KV Colona / Riberto Gonçales.		Aceita Parcialmente	De latio finalmento de parales resistado pete eso São Robo e Mar. Sebradimo não está memistado. No entrara, de importante fisira que inclumento de parales que accesse em Sodradelho à 15049 6 entre e historia es o São, estando hotos lacidos. De la respectado de
CHESF	5.7.2.2.Recomposição da Área Norte	274	Au OBINS, o COSA RE autoriosu a Ched religar a transformação de 230/59 VII à SE tod e coordenar com a finel Causá o restabelecimento integral des carpas de subestação. A Desdi solicitos autorizaçõe para energiar as limbas de 500 VII Miligero Chaudas de Quadad Fultara, positim, a maneda finel autorisación em função de sobo estar atendida a condição de energipação da linha (binsão da SE Miligero inferior ou igual a 496 NI).	energisação da linha (tendão da SE Milagres Inferior ou Igual a 496 kV). Importante frisar que o genenciamento de carga é de responsabilidade do CNS.	Conforme Procedimento de Rede Scilonódado 5.7, o gerenciamento da carga a de responsabilidade do OHS e a delegação desc responsabilidade sobrecamego o agente de tratemento.		Aceita Parcialmente	Ottem ser allumate considerando su seguitado de tento de agretir en informações complementarea de Submidido S.7. Germiciamento da resper de Productiones de Aller
CHESF	5.7.2.2.Recomposição da Área Norte	275	Às 09h15, o COSR-NE informou à Chesf que estavam atendidas as condições de energização da LT 500 kV Milagres / Quixadá, porém a tendão de 230 kV na SE Banabuli encontrava-se bastante elevada, na ordem de 243 kV. O COSR-NE solicitou novamente à Oxed coordenar com a PixIC Lozaf o reabbelecimento das cappa da SE tok.	Az ORH.S, o COSR-NE informou à Chiest que estavaim atendidas as condições de energização da LT 500 M Milagres / Quixadá, porém a tendió de 230 M/s na SE lambului encontrava es bestante elevada, no nodem de 243 M. O COSR-NE solicitou novamente à Chiest coordinar com a CRIL Coard o restableicimento das cargas da SE Ixó.	Conforme Procedimento de Rede Submódiulo 5.7, o gerenciamento da carga é de responsabilidade do ONS e a delegação dess responsabilidade sobrecarrega o agente de transmissão.	•	Não Aceita	Redação com ajustos já contemplada na item 5.7.2.2
CHESF	5.7.2.1.Recomposição das Áreas Centro e Leste	281	As 12h57, foi ligado o TR-3 230 / 69 kV ds-SE Cualgo (TR-3) e reinicado o nestabelecimiento dos curgas da subestação. O religiamento dos espapamento foi autoristado pero CDSR-RE is 12h08, portera o Desti reformou, que houve excessidade de decidizamento de operador sel di Occil para sjuster os tapes dos trendemendores selete do seu religiamento.	Importants have goes generalmente du capas de responsabilitée de CNS.  As 1393, foi ligado o TB 3,130 (59 M du SE cuipa (TB 3) e ministrate o restatéerement des respets de subestigation foi programente foi autorisado pole COSA AE à 12939, a Chard restatéerement des responsabilitées de	Durante toda a comitenta. J SE Coujos os escontizos assistida com a operação local e com a telescopareida normal pelo Centro de Spenação Regional Norse e Poters - CRON, cendo vesticado as resuscionas cos tapes dos transformadores de 130 / 61 Vida SE Coujos pilos goverador da instalação de forma local, no pário. Fortanto, em nenhum momento hovos desiscamento de operador à instalação.		Aceita Parcialmente	O hem seat alterado cosoliderando as informações do agente e ajustes de redução.  "As 1395, (%) (sigues o 19.3 320) (6 9 Hz 435 C Guige (11.9)) e encicados o restabelecimento das carapas da subsetação, O magamento de osquante por la subsetação (11.9) e a compresente do apresente do astractivação por la sea 1395, por la 13952, 2 chear informações que la trade ocorrela um problema para comutar os tapas dos transformadores da 51 C cuipira e um operador estava em campo realizando as emendostas.  Into ba e deblanção de missão desta restablica 2 Cost informações que durante taba a aconfesio, a 155 Cuipira e emercansistado as executados de cara em a tempo realizando as emendostas como a compresente de 200 (4 0 Hz 40 mz 40 m
CHESF	5.7.2.2.Recomposição da Área Norte	281	Cabe destacar que, em todas as tentatios, a emergicação da limba foi ficia com a temaão de pré-emergicação inferior a 534 EV offerença angular referêor a 30 °C, conforme establesidos no procedimiento de recomposição das interligações das Areas do Nordesse (IO-80.NE).	Cabe destacar que, em todas as tentativas, a energiação da linha fol feita com a tensida de pré-energiação inferior a 334 eV/s diferença apaplar referior a 30 y, conforme estabelección no procedimiento de recomposição das interfugições das Áreas do Nordezão (DAS NIS). Portanto, esta manodra foi sociedida de sobretenolões sistêmicas que necessitam de uma malhor avalitação.	Nordeste, na SE Sobral III, já teve insucesso em outras ocorrências, como no caso da perturbação do dia 21/03/2018 às 15h48.		Aceita Parcialmente	O item será alterado considerando as informações do agente e quintes de redação.  "Cabo destacar que, em todes as tentativos, a energização da linha foi feita com a tentão de pré-energização infeiror a 534 tw e distença vaguelar elevier a 30%, conforme estableccido no procedimento de recompaçõe, da existerigações da desa do horizaçõe (DA HES (DE Extenda CONTRO DE EXTENDA
CHESF	5.7.2.3.Recomposição da Área Sul	283	As 09036, foi lagada a 11 500 W inemenabo / P. Adonso IV, SE CS e no sepañoca, 36 09137, foi igada a 17 500 W inemenabo / P. Adonso IV, SE CS e no sepañoca, 36 09137, foi igada a 17 500 W inemenabo / Diodenica, e discosardo se estabeleció e mol. A ISA (E. PAG, etc. H. p. 100 500 40 500 40 500 40 500 40 500 40 500 40 50 40	A. 50% K, foi (gada at 11 500 W innemotion / P. Monon M, SE CSS e na sequência, 3c 50% M, foi (gada at 11 500 W innemotion) (indicate CSS was consected on natar 505 W CE no terminal de la hela as SE Citilidade, de soziolo como estabelecció em instruções de organção / DAM ED - residio Z - se ma less 12.1 L. A. Specimizações organizações organizações de SE Citilidade (SES M), sodo necessario desigiar a la hais e residar a consocial de sintem para a restorar a seque a emigraz a SE Citilidade, se consocial de sintem para a restorar a seque a emigraz a SE Citilidade, se consocial de sintem para a restorar a seque a emigraz a SE Citilidade, se consocial de sintem para a restorar a seque a emigraz a SE Citilidade, se consocial de sintem para de seguina de sintem para a restorar a sequipa de operaçõe, procupações de sintem de sintem para de seguina de sintem para de seguina d	Foi verificado que no desligamento do dia 15/08/2023, o setor de 230 kV da SE Olindina permaneceu com tensão através da L		Não Aceita	Conforme Instruçõe de Operaçõe do ST Offedina, I/O, O.M. O.D revida 25, em seo item 5.3.2, o Agente Operador da Instalição dove executar os procedimientos a según aplo, autorizaçõe dos COSAME, portante está mantidas tentes o a providencia. No constato a COSA, a OFOS autórica a Dená se aguir com a recomposição fluente do comiende de Paulo Péticos IV, portante, deve ser appoita a D. OR. NE PAC, vetos que a TO-OM. CO.D requir autoricação do COS crido será fluente.

Smara	Item do relatório referente ao Pi	igina do relatório onde est	të Trutonishal	Broods & Stervis	heritanino de stanesta	Annua Annua	S Institution (From control ANS
Empresa	comentário	o texto no relatório	Texto original	Proposta de alteriação As 10h49, é relevante destacar que ocorreu a energização do trecho de 500 kV Ribeiro. Gonçalves - São João do Piaul	Justificativa da arteração  O fechamento do paralelo entre as Regiões Norte e Nordeste, conforme IO-RR NNE - Recomposição da Interligação Norte /	Anexos Parecer Of	E importante ressaltar que o Submódulo S.8 (Responsabilidades) em seu item 3.2 estabelece a seguinte responsabilidade para
CHESF	5.7.2.3.Recomposição da Área Sul	284	As 1049, 6 relevante destracar que ocorreu a energização do trecho de 500 N/Ribeiro Gonçalve: - São Jado do PisulSobradinho durante o processo de recomposição da área Oeste, incorporando, dessa forma, a ilha elétrica do Nordeste ao SIN.	«Sobradisho durante o processo de recomposição da área Geste, incorporando, dessa forma, a liba elétrica do Nordesta ao SNI. Importante ressilator que o forhamento do paralelo entre as Regiões Norte e Nordeste, realizada pole eixo São João de Plauí - Sobradisho não está normatizado, conforme IO-RR.NNE - Recomposição da Interligação Norte / Nordeste.	Nordeste, item 5, dev ser realizado pela 17.500 kV Persidente Dutra / Boa Esperança, na SE Presidente Dutra o va 5E Boa Esperança, estando a 17.500 kV Presidente Dutra / Boa Esperança inselda, o fetalmento do paralele entre as regiões Norte e Nordeste deveral der defusado pala 17.500 kV Presidente Dutra / Teresión il 10 up pla 17.500 kV Collara / Niberio Gonçales.	Não Aceit	
CHESF	5.7.2.3.Recomposição da Área Sul	284	As 10h38, a Chest informou ao COSR-NE que durante a recomposição fluente da SE Camaçari IV, não estava atendida a considição do nivel de tencião de S18 MV da instrução de operação, o OMS solicitou aguardar, sendo autorizado, às 10h43, segui- com a recomposição fluente da SE Camaçari IV, apesar do atual nivel de tensão não atender a condição da instrução de operação.	As 10H38, a Chedr Informou ao COSR-NE que durante a recomposição fluente da SE Camaçari IV, não estava atendida a condição do nivel de tendão do SEN VI da instrução de operação, o OHS solicitora aguardar, sendo autorizado, is 10H43, segui com a recomposição da librante da SE Camação IV, apaçare do trast IV nivel de tendão não Senderia condição de instrução de operação. Rescribir ao que a autorização da energização do TR SGO / 230 NV Camaçari IV T1 está em desacordo com a IO de Recomposição da Ave Usilora Palas Abrono. VI - OR RIE IPA D. VI - OR RIE PAD.	Energias, Go 6 18:500 / 230 IV da SE Camaçari IV T1 em desacerdo com a IO de Recomposição da Área Usina Paulo Monso IV - IO-88. NE PAQ, Rem 3.4.3.1, passo 17.3.	Não Aceit	É importante rescaltar que o Submódulo S. 8 (Responsabilidades) em seu item 3.2 estabelico a seguinte responsabilidade para o Centro Nacional de Operação do Sistema — CNOS": (Púsupervisionar as aybite de recomposição das áreas de autor restabelecimento na Taxe coordenada e as aptes para interligações entre as áreas, intervindo no processo e realizando a devida sa tatrações quando julgar necessário ou quando solicitado pelos Centros de Operação do ON — COSR."
OHESF	5.7.3.4. Recomposição da Área Itapella	286	Results va que a o sincrosimo da unidade geradora na UME Tapaló sum a preparação da 51.700 V Tapalo proporcionos que co equipamentos cidada bacino Escusi Rigidos jurtamente com as respectivas cargas associadas as subestações, exciso comunidores Vencel e Asko Nobel.  Vale destacar, também, que, ja 080-39, a Obert disponibilizou as subestações da Fera Sul gara inicio da recomposição fluente.	Recata se que osirconismo de unidade paradon na UHE Espelo (com a preparação da 12 20 M trapela em adminento proporcionos, que a relazionamento catodo sabole nome ligados jurtamente com as respectivas cargas associadas as subsetações, ex esto consumidores Veracel e Alazo Robels	recomposiçõe fuente.  Organis Chard Frimmon que, de mode a subdicidar o Operador Nacional do Sigtemo Datricos para temada de acidad, tem como regar pertair aformações em tempo antal de forma tempações esta, agil e segura. Desad forma, agide verificações dos aliameses subsulgações estados de temperada de forma tempações estados que como de desprejad de officia contrato que a originar de casas do destigamento minho sobre entrar e que a de haba menhama portojo presentes para o e equipamentos des subsulgações que tema persi en entremospoção flemente da devida, de estão, persi em portoriar, residou- contrato com a quesções dos OPOs, em acidar enformativos, dispunditionas a Area sia para a richo da encompaçõe, A. Chard contrato com a quesções dos OPOs, em carizar enformativos, dispunditionas a Area sia para a richo da encompaçõe, A. Chard de da 155(A)(2023).  Disentar a proprieção da Si Espeda, Si Alles (Alles OPOs disputeros es SI Espeda, OPOs disputeros estados escolar de para entremospo.  Disentar a proprieção da Si Espeda, Si Alles (Alles OPOs disputeros es SI Espeda, OPOs disputeros estados escolar da oPOs disputeros estados escolar da oPOs disputeros estados escolar da entremos da oPOS estados escolar da entremos da entremos da oPOS estados escolar da entremos	Aceta Parcale	from acatalas algumas das sugentios at muturça devido a relevência, devido a outras providências, a questio da ancrensação indevida não foi acatalas.  E importante responsabilidades par ou o tem 3.2 estabeleca a seguinte responsabilidades par
CHESF	5.7.2.5.Recomposição da Área Sudoeste	289	Dessa forma, a configuração resultante da Área Sudoeste após a perturbação possibilitou a recomposição tanto através da liha isolada quanto do SIN individualmente. No entanto, iso levou a um cenário cujas condições de manobras não estavam, em sua totalidade, previstas em instruções de operação.	Discis format, a configuity of relatante to a Actionation to a performance or position of the configuration of the	Importante registrar que a responsabilidade das manobras sem o devido instrumento operacional é do ONS.	Aceita Parcialr	
CHESF	5.7.2.5.Recomposição da Área Sudoeste	290	A4 00h.7g., a CHESF dicturou au COSA-RE a Indisponibilidade do autorrestabelicimento da UHE Sobradinho. Az 00h.3g. ac COSSA-RE autorizou a CHESF a energizar a SE Sobradinho com envio de tenda pala SE Luiz Gonzaga, conforme procedimento alternativo da 10 -86 N. ME 5590.	Az 000-29, a CHESF declarou au COSA-NE a indisposibilidade de autorrestablecimento da UHE Sobradirito. Az 000-29, a CHESF acturou au COSA-NE a indisposibilidade de autorrestablecimento da UHE Sobradirito. Az 000-29, a CHESF acturou autorizo de partico da USE Sobradirito. Inciciado a subcrimidade/cimento da Az 000-24, a COSA-NE autorizo a CHESF a remigizar a S.E. Sobradirino com envie de tensido pelo SE Lusi Ginsaga, conforme procedimento alternativo da 10 -88.NE.5950.	Exclaverimente a respetto de Inicio de autornestabelecimente de UNE Sobradinho la ORNA.	Aceta Parcali	As DRAIA, a CHEST entries are contain can a CHESCOSIA for informancia que partir una VIG de UNE Siculativa que poderam energiar en 1500 VIV uia General, forcataria (ESCE) de la forcataria (ESCE) de la compacta conforma a intração de recomposição, en a 1500 VIV uia GENERA de CHEST (ESCE) de 1500 VIV as ESL uia Compact conforma à intração de recomposição, en la disa de Nordeada, havin atradaçõe com tembre à intração de recomposição, en la disa de Nordeada, havin atradaçõe com tembre à intração de recomposição, en la disa de Nordeada, havin atradaçõe com tembre à media com tembre a destina de la compacta de la compac
CHESF	5.7.2.5.Recomposição da Área Sudoeste	291	As 12h12, a OHSF ligou a 17230 W Irect / Boctas de Macailbas C1, enegizando, simultansamente, a 17230 W Brictas de Macailbas / Bom Ikous de Lapa C1. Os referidos equipamentos foram desligados, automaticamente, no minuto seguinte.	As 120 Mile OSIS martien contain come a Bistrobusc Clord para returne de fechimente de audi 28 DV Bon Nasura de Lapal Bistrace de Marcialies III certi como retupa de recomprojaci condernada. As 1211, c 10%, ciente de configueção, accompanda se a sa splos de OFESF as energisação dus 1723 DV trevel / Brotas de Marcialies C.C.; simultaneamente à energisação des 1723 DV Bistrace de Marcialias / Bonis seús para Carlo Servicia de Servicia de Carlo Servicia de Carlo Servicia de Carlo Servicia de 1723 DV trevel de forma de la para Carlo Servicia de 1723 DV trevel de forma de la para Carlo Servicia de 1723 DV trevel de forma de la para Carlo Servicia de 1723 DV trevel de forma de la para Carlo Servicia de 1723 DV trevel de forma de la para Carlo Servicia de 1723 DV trevel de 1723 D		Aceita	A anditie da CHESF procedo: Dessa forma, esse item não se caracteriza como uma anormalidade e dive ser excludo do BAP.
CHESF	5.7.2.6.Recomposição da Área Oeste	293	Colorum 3 to 38.8 E.S.E.S.; pourmed of incorreccyCol Patients of also to broatenest as exemption ones of E.F.P.C.  memories are required an E.F.S.; pourmed on the Section 3.8 Exemption of the Section o	Conforma a D. A.M.K. 1500, commode of encomposição fluentes de dade los tratimentes desempegade porque a 15 Focos prementaces energias partie 15 Taul. In value have do hombesta. A Rificações de encompações fluentes a tratica do 3 se partie de la composição fluente da resultação de la composição fluente da resultação de la composição fluente a tratica do 3 se fluente después de 1500 premissão de la composição fluente partie da 1500 de, empresado e tentre de 5000 VIV. Encomposição de 1500 premissão de partie 25 distante. O ordenante da 1500 de, empresado e tentre de 5000 VIV. Encomposição de 1500 premissão de partie 25 distante. O ordenante da 1500 partie de 1500 partie de 1500 partie de 1500 premissão de 1500 partie de 1500 par	O Techamento de parales entre as Regiões Notre e Nordosta, conforme CO-RUNNE -Recomposição da Intelligação Notre / Intelligação Notre / Exercise, captado à 11 500 VV Predictor Data / Ros Esperança Inspetida, Enticemento de parales entre as regiões Notre e Nordosta deverá ser detasado pola 11 500 VV Predictora Data / Terraina e ou pola 11 500 VV Calinos / Riberra Garciphes.	Aceita Parciale	Emportant receibr que o Submiddo E al Responsabilidade que nos hom 2.1 estabeler a seguinte responsabilidade para como hacendo de Operação do Stoma- COSO." Tilifornicionar a siglició de recomposiçõe da área de advantação de como de Companio de
OHESE	7. CONCLUSÕES	336	7.15 Não houve sucesso no automentabeliscimento da libril Sebadelinho, impossibilizando o processo de recomposição fluente das Areas Costra 9 cultoses de sugilio Nocieste, sendo execuciro o enviso de tracido da Ilha elétrica formada na regido Nocietore para a unios de forma a possibilitar a partida de suas unidades geradoras.	7.15 Nove retando no automissabeleccimiento da UNE Sobradelino, dificultando o processo de recomposição fluente das Avez Cruthe Esdebens da região Nordestes, sundo necessário o envio de tensido di liba elétrica formada na região Nordeste para a usido de forma a proceditur a partidad de suas unidades genedaras.	Andorsação pelo ORS para Indio do autor restabiliscimento as deu às distrit, sende que embora tenha ocombio netardo inscribe processor a sequipa de las combinar para para para para para para para p	utila girando vazio excitada Não Acello	Conforme a team 7.1 de 5 demándo 2.5 d'Ordréco), a visine de autorerezablecimente relegar). Como de ca uso de UFE  Sobradión, deve 11 juis en condicide de mante activo para condicide personale propriato personale propriato per  internar para alimentação dos cesus univolos acultures. (Di al practida nos univolas propriatos as increasas acumentar  para alimentação dos cesus univolos acultures. (Di al practida nos univolas propriatos acultures para  para alimentação de como acultures para de la practida personale para  para de la propriato de la propriato para de la propriato para de la propriato para  para de la propriato de la propriato para de la propriato para de la propriato para  para de la propriato de la propriato para de la propriato para de la propriato para  para para para para para para par
OHESF	7. CONCLUSÕES	338	7.25. Não howe prepanção das seguintes subestações para recomposição após o desilipmento complete, sendo necessário coloração do 10% para que sen forese heto Samuel, Porto Velho, Anquemes, Italesés, Európolis, Italeura II, Maracanas II, Tecursa é 16% de Cicolé.	7.35. Não howe preparação dos expirites subestações para recomposção após o distigamento complete, sendo necessário cobrança do CNS para que isso fisses feito: Samuel, Porto Veito, Ariquemes, Marscanaa II, Tucnirl e VIIs do Conde.	Alcontion Color Informa so corror del Conseglio Regional de Alexa del Coud - TOGO, que en tratació de un bisecuad de conseglio del Conseglio Regional de Conseglio Regional de Color Col	Não Aceth	ASSEtapelos i não estava preparada e prioria para evergização, o agente informou que todas as suas SE do Sul do NE estavam dispensivos às ISBSS.
CHESF	7. CONCLUSÕES	338	7.28 House decumprimento de ataque estabalecictas em inciruções de operação que acametaram dificiálidas no processo de recomposição na sequintes instatajolas: SE trabalaminha, Clíndera e UME trapella.	7.23. Nove decumprimento de etapas estabelecistas em instruyões de operação que azarretaram dificuldade no processo de recomposção nas expuirass instalações: SE Itabalaminha e UHE Itapeta.	Company prevent for term 3.2 is at 10-MEX. In consequence or mental or to engage the mental or to engage the Conference of the Conference	Não Aceit	Conforms instrução de Operação de SE Disedea, ILO ALK DID - revida 25, em seu Tem 8.3.2 o Agente Operador da instruição dove sencior en precedementes sequir ação describação de CIDAM, por partidos cala mentidas catada e providencia. De construição a CIDA, ALGO PERO CARROLLA DE CARROLLA EN COMPANIA EN CONTRA EN CONTRA EN CARROLLA EN CONTRA EN CARROLLA EN CONTRA EN CARROLLA E

5,,,,,,	Item do relatório referente ao Página	a do relatório onde est	4	Proporta de alteração		2	hard and a few and a few
Empresa	comentário o	texto no relatório	recco ongora	Proposta de atteração	Justificativa da alteração Anexos  A SE Dalmiro Gouveia possui equipo de operadores assistindo a Subestação por 24 horas em turnos ininterruptos. O processo	Pareceroids	Justinicativa/Commission Cons
					de recomposiçõe da inicialização como un de forma fluente, conforme overtuple, de so COSA de sequente à 10 ú. M.E. DOSE. En vivinda de parte da seguirando como de forma fluente, conforme overtuple, de so COSA de sequente da como de formações de como de propueção como de como de sequente do como de co		O item serà alterado considerando as informações do agente e ajustes de redação.  "7.11. Houve falha de seleccomando das seguintes instalações, sendo necessário dedocar requipe para campo ou a atracção de
CHESF	7. CONCLUSÕES	338	7.21. Houve falha na telessistência das seguintes instalações, sendo necessário dedocar equipe para campo para realização de manobras, o que atrasou o processo de recomposição: Delmiro Gouveia, Caulpe, Jurupari e Morro do Chapéu II.	manobras, o que atrasou o processo de recomposição: Jurupari e Morro do Chapéu II.	Centro de Queração Regional Norre e Outre - CRDN, sendo naviladas as maneibras nos tapos dos transformadores de 230 / 69 W4 da SC Caujde pello operador da instalação de forma local. Portanto em nenhum momento houve deslocamento do operador à instalação.	Aceita Parcialmente	"/.z.i. nouver tama o e tenecomando asis seguintes instrusções, sendo inecessario desecura equipo para campo ou a atsusção da equipo plar necessario no escular para realização de manobras, o que atrasou o processo de recomposição: Caúripo, Aurupari e Morro do Chapéu II." A 5E Delimiro Gouveia foi excluída do item uma vez que, segundo informações do agente, houve penda de supervisão da
					Conforme Schmidde 2.1 6:00 Proceediments de Niele "Regulativo operaciones para centro de operações e instatégico de Resident de Caperação". Entre 4.1 4.2.1, as eschedares paracestant automotion des non tienes apresentantivo dos non tienes apresentantivo dos non tienes depresentantivo dos non tienes depresentantivo dos non tienes apresentantivo dos non tienes apresentantivo de compositor de la capera del capera de la capera del capera de la capera del capera de la cape		instalação, porém não houve falha de toleromando.
					Conforme Instrução de Operação da SS Citidina, I.O.O.I.N.E.CLID - revisão 35, em seu trem 5.1.1, à considerado o designamento total da instalação quando não ha trensão em todos os terminais de suas linhas de transmissão. Ainda nesta 10, em seu item 5.2.1, apenas nos dissignamentos perais da instalação, o Agento Operador deve preparar a instalação com a conseião do reator		Conforme Instrução de Operação da SE Olindina, IO-OI.NE.OLD - revisão 25, em seu item 5.3.2, o Agente Operador da
CHESF	7. CONCLUSÕES	338	7.28. Fol ligada a LT 500 IV Jeremonabo / Clinidina. C19 sem a consulad do reator 500 IV E2 no terminal da linha na SE Ofindina, em desacordo a ostabelecido em interçuido es operação, provocando develoção da tessão na SE Ofindina, sendo necessário desligar a linha e realizar a consulão do reator para retormar a etapa de energização da SE.	7.28. Follgada a 17.500 kV sermoabo / Olindina c 19 sem a conexão do reator 500 kV E no terminal da linha na 5 Clindina, de acordo com o estabelecido em intrusção de operação (O.J.N.E.O.D. reveito 25, prococado bevegão da tensaño na 55. Clindina, sendo necessário desigar a linha e realizar a conexão do reator para retormar à etapa de energização da 5E.	\$500 W - \$50 Mur - \$05E2.  for wriffcad op use disignament do dis 15/88/2023, o settor de 230 NV da \$5 Clindina permaneceu com tensão attavés da LT  ORB Cisro Dunta: - Olindina Alagomhas III, portanto, configurando a perda parcial da instaleção, conforme IO - OLNE CID - revida 25.	Não Aceita	Instalação deve executar os procedimentos a sequir após autorização do COSR-NE, portante está mantida o texto e a provisádencia. No centada so 6098-6. DO NS autoriza a divida a seguir com a recomposição fluente do corredor de Paulo Monso IV, portanto, deve ser seguido a 10-RR-NE-PAQ, visto que a 10-01.NE-DID requer autorização do ONS e não seria fluente.
			7.31. Houve retardo no restabelecimento das cargas na SE libicoara em virtude de problema de sincronismo dos disjuntores de	Howevertands on restablishments de creek da SE things a devido a falta de condiciões de circomismo naza o ferhamento.	Devido a exica configuração, a Chesf não seguiu com a conexão do reator 500 kV = 150 Mnar = 05E2, conforme estabelece a IO- OLNE.OLD. OLNE.OLD. Foi wrifficado que não houve falha no check de sincronismo. Agenas os ajustes implantados não parmitiam o fechamento dos		
CHESF	7. CONCLUSÕES	339	230 kV da associados aos transformadores 230 / 138 kV da SE.	dos disjuntores 230kV.	disjuntaries 1474 à 1474 à 52 El locara devido à tensión medida. Foram implamentarie interpretario independent ou de sincrenismo liberariedo o fechamento para valores superiores de tensión.   J foras as a ofice suciliaries considerativos per des acustos consocialistas de máxima tensión de sincrenismo liberariedo o fechamento para valores superiores de tensión.   J foras as a ofice suciliaries considerativos medidas from a superiorizadas consocialistas considerativos per de la consideración de J foras as a ofice suciliaries considerativos. Pereferencis consocialistas considerativos per de la consideración de J foras as a ofice suciliaries considerativos. Pereferencis pereferencis considerativos considerativos considerativos de J foras as a ofice suciliaries considerativos pereferencis per de J foras as a ofice suciliaries considerativos pereferencis per de J foras as a ofice suciliaries considerativos pereferencis per de J foras as a ofice suciliaries considerativos pereferencis per J foras as a ofice acusto pereferencis per de J foras as a ofice acusto pereferencis per de J foras a consideración pereferencis per de J foras acustos per de J foras acustos pereferencis per de J foras acustos pereferencis per de J foras acustos per de J foras	Aceita	A mudança contribui para o entedimento.
CHESF	7. CONCLUSÕES	340	da Lapa C1 devido à configuração incorreta da SE Brotas de Macaúbas. O referido trecho energizado não fazia parte da recomposição fluente da Área Sudoeste.	LT 230 kV Brotas de Macaúbas / Bom Jesus da Lapa C1 devido à configuração incorreta da SE Brotas de Macaúbas. O referido trecho energizado não fazia parte da recomposição fluente da Área Sudoeste.	a Todas sa ações realizadas pela Elerodras Cheef foram coordenadas e autorizadas pelo COSR ME, sem questionamentos e/ou impedimentos à sequêncios realizadas. Com a constaração de tendão elevada, a Elerodras Cheef informa ao COSR-ME de que adará o terminal intel, havendo concodicida do COSR-ME.	Aceita	A análise da CHESF procede. Dessa forma, esse item não se caracteriza como uma anormalidade e deve ser excluido do RAP.
CHESF	7. CONCLUSÕES	340	recomposição fluente da Ávea Sudoeste. 7.39 Houve dificuldade de inicio da recomposição nas áreas Deste e Sudoeste da região Nordeste devido à Indisponibilidade do autorrestabelecimento da UHE Sobradinho.	Excluir Providência	Item duplicado, já contemplado no item 7.15 da minuta do RAP.	Aceita	O item 7.39 será excluído devido à repetição de conteúdo do item 7.15.
CHESF	9.1.AO ONS	345	Novo item	9.1 X. Auslar o Inchamento de paralelo entre as regiões notre e nordeste, no eixo São Isão do Plaui - Sobradinho, em descrirdo com a IS-RE-NE-Incomposição da restritgação Notre / Nordeste.	O fechamento de paraleto entre as Regiões Norse e Nordesse, conforme ID-RR NNE - Recomposição da Interrigação Norse / Recolesse, bem se realizado pela IT-300 NV Precidente Norse (Bos Esperança, INSE Precidente Norse ou a SE São Esperança, INSE Precidente Norse ou a SE São Esperança, INSE Precidente Norse (INSE INSE INSE INSE INSE INSE INSE INSE	Não Aceita	A mandra of a featurement of parameter joint 11 500 VSS to bids of hard Stondardne on \$1 proporciones in character of parameter of parameter joint in the little contract of the contract o
CHESF	9.1. AO ONS	345	Novo Zem	9.1.1. Revalar os ectudos sicilenicos para fechamento do anel entre as Áreas do Nordecta, na SE Sobral III, considerando os inscressos aplos fechamento del 1°550 M² Sobra III - Trangua II, em função de oberesendos usalenicas ocernidas desente a emerginação.	Não ocorriem efficiácidos de fectuamento da 11 500 N Sobra III - Tanga III, a sim odoretenidos sistêmicas pot fectuamento da refedida T., que devedo ser avalatos por Dos Resulta-se que esta manobra de fectuamento de sard entre sa Áreas do Nordeste, sa S. Sobra III, já tivo inscesso em outras ocorriencias, como no caso da perturbação do da 21/03/2018 às 15548.	Aceita Parcialmente	Apia, autorado com a cos em mosas una proventira com a agrama reduçar.  JEL A A DOS (GEI prista) de procedemento para en forte mas. Alexas do Nordeste, na 55 Sobral III, por miso da 17 SOSV Sobral III: Targola (a condicionado os inscussos diusente a si estadose de religimiento da inha, em rado de sa suspeis de provenção de aceivações de provincia de condicionado os inscussos diusente a emergicação.  Prazas 131/2023  Geodor (SEE)
CHESF	9.1. AO ONS	345	Noo tun	9.1.X. Akvaliar or slac cumprimenta da VO RR NE PACL, quando da emergização do TR 500 / 230 M da SE Camaçari e T2 em una tensão activa da recomendada.	Energipsych do 118.000 / 200.0V ds SE Carragori ETZ em desacondo com a IO de Recomposição da Área Usina Paulo Monso IV. 108 RE-NEE PAUL Sem 3 4.31, passo 16.3.	Não Aceita	The composition factor prints and their proposition of prints of condition factor in the condition factor in the condition factor in the condition factor in the condition of the condition factor in the condition of the conditio
CHESF	9.1. AO ONS	345	Nove lates	9.1.X. Akalitar er ola cumprimenta da IO-RE.NE.PAC, quando da energização do TR 500 / 230 V/Camaçari N°T1 em uma tensão acima da recomendada.	Energips 26 do 11 K 500 / 230 kV ds SE Camaçari N T1 en desacrodo com a O de Necemposição da Área Usida Paulo Afonso IV- IORE NEE PAUL Sem 1.4-1.1. japas s 17.1.	Não Aceita	ten une compressión desse porte, por de our prosede affiguir a condiçõe, lesse de mandre experitaria nos tensiques. O presegão e los gones de OSO de des admonstra para electural restrictura resistente a presente de presente de des de presente de recompressión des de compressión de la compressión de la compressión de para contrata becursa de la compressión de la compressión de la compressión de la compressión de para contrata becursa de la compressión de
CHESF	9.1. AO ONS	345	Nooi Rem	9.1.X. OMS escharecer as autorizações de energizações de l'unições de Transmissibo em desacordo com as instruções de operaçõe vigoresc	<sup>60</sup> Foram autoritadas diversas enengizações em diexacordo com as instruções sigentes.	Não Aceita	Otates de se effere a una mondre aspecifica, imposibilitando a calidia fiscalita-a de une min a momposição dates partici- pado da se prosivida injuria; condições dates de minor aspecificantes in montigade di despreja de rependante do OTS dim automora par estudar informitario, em tempo mai para sobilitar a contradidad do processo de recomposição. Fempre atria recursar para a actividada 5.5 Reprosabilidades qui mos a mai 2.5 recursada reagueira recomposibilidades permitario de superior de actividada 5.5 Reprosabilidades qui mos a mai 2.5 recursada exagente recomposibilidades qui mos a mai 2.5 recursada exagente recomposibilidades qui mos a mai considerada de para estada de la composibilidades qui a moderna de la composibilidades qui a moderna de la composibilidades qui a moderna de la composibilidade qui moderna de la composibilidade que de la composibilidade qui moderna de la composibilidade que de la composibilidade que la composibilidade que la composibilidade que de la composibilidade que la compo
CHESF	9.29. A CHESF	354	9.28.3 - Avalar e compri o sinconsismo des Registradores Digitas de Perturbação de todos as subestações de sua responsabilidad, de forma a garantir dados incremisados para pormitir correta availas dos eventos.  Person 20/140/2023	Audio e config e alecceniem dus Regionations Signals de Personhado relacionados com os eventos Sistados na tabela 3 - "Servenca de Tridigamento Accesticos Manual", de Torne a garantificación disconnecidos para permitir correta antilas dos eventos.	Adequar a recommendação aos eventos constantes na tabala 3 "respensos de tradigimentos Automática Marianti", fim que pero a Opusada de tradicidade agregaros combina destinado agregaros combina destinado agregaros combina destinado agregaros combinados estados agregaros agregaros combinados estados	Aceita	Inservido o cronograma em provióficias tomadas
CHESF	9.29. À CHESF	354	9.29.1. Realizar implementação das correções nas lógicas de SOTF, em todos os relés de Proteção do Tabricante Alstom/Areva (tamilla PX40) da Eletrobras Chest, iniciada em 20/08/2023, e com previsão de conclusão em setembro/2023, conforme lista de relês mostrada no item 31. deste relativio. Pareza 31/110/2023 destor: ESP	Providência atendida	Foram realizadas as adequações em todos relês de proteção do fabricante Alstom/Areva (familia PX40) detectados com problemas nas lógicas de SOTF.	Aceita	Retirada a providência e complementada no item "Providências tomadas".
CHESF	9.29. À CHESF	354	or risks misstrata in other misstrata in other misstrata (1922) colored in 29.32. Availar a foligical implementata jaura religiamento automitico nas demiasi linhas da CHESF em barramentos tipo disjunto e meio, considerando o estado do primeiro disjuntor a religiar antes do comando para religamento do segundo disjuntor, de forma a torma a lágica mais robusta, do mesmo modo que foi correjido na LT Quixadá – Fortaleza III. Prazo: 31/10/2023 Gestor: EGP	Esclusão da providência.	Na lógica corrigida no terminal de Quixadá, o estado do primeiro disjuntor (pabrita/Richado) não influencia no religiamento do segundo. Se assim fosse, numa situação, por exemplo, de baixa pressão do primeiro disjuntor a religiar havenia o bioqueio do religiamento do segundo, que será uma situação indessiguênd.	Não Aceita	A providência teve seu texto alterado, com objetivo de esclarecer a solicitação. O agente deverá encaminhar maiores datelhes sobre a mudança realizada na bigica de reigamento automático nas demais litihas.
CHESF	9.29. À CHESF	355	3.28 Audiar os signitos da proseçõe de dicilidade em Zana 1 do 17 500 N/Frank Adosos N - Angelen LG, que anticos incorretamente para uma impodencia vida se a direçõe resense mesta parturbação. Prazo 32/11/2023 Gelator EGP	9.29.8 Analir is Ansampenhi da protopio de distincio em Zoto x 6.17.503.W Paulo Afoso N - Angelin LG, Taca à impossibilidade de classificação resta perturbação Presso 31/11/2021 Gestor LGP	Os spices implicated on trans availables of 400 from monotrades anormalidades. Signe abates aportes da proteção de distincia em 200-a 10 de terminant de Paulo Afonco IV.  Ajusti zono 1 trans  8-7-2,150 O April Trans  8-7-	Não Aceita	Para que fissa albando e teolo conforme agentió encaminhado pelo agente, serla necessário em emio de maiores esciencimentos que puelficaseem ahaligica.
CHESF	9.29. À CHESF	355	9.29.5. Availar o desemprenho da proteção de sobretensão temporizada que desligou o BC 02H1 da SE Mussuré II 230 kV, justificando sua atuação. Prazo: 30/11/2023 Gestor: EGP	Exclusão da providência.	Ectair: Ji respondido em 5.190.  Folicori: Ji respondido em 5.190.  Ji J	Não Aceita	Inserida a informação da proteção atuada na decorição do RAP, porém, para que a atuação seja considerada correta deverá ser justificada com indicação de dados de oscilegrafía ou eventos.
CHESF	9.29. À CHESF	355	9.29.7. Informar a causa de terem ocorrido religamentos automáticos apenas nos terminais de Banabuiú das LT 230 kV Banabuiú – Aquiraz II 04C6, 04C7 e 04C8 a partir das 08h3 timin02 do da 15/08/2023 e as proxidências tomadas para evitar	Exclusão da providência.	Não houve os religamentos automáticos nos terminais de Aquiraz II das LT 230 kV Banabuiú – Aquiraz II 04C6, 04C7 e 04C8 devido a falta de condições de sincronismo. Após abertura das linhas 04C6, 04C7 e 04C8 a barra de 230kV da SE AQD filou	Aceita	A exclusão da providência foi aceita.
OHESF	9.29. A CHESF	355	renocidencia. Prazo 30/11/2023 Gestor ESP  9-23-4. Verificar o desempenho das proteções de distincia emoledas nos destigamentos automáticos das 17230 VE Baudulió  - Aquazar SMCG, GUT - EMCE, em regicira la sobis. 1, que terairem, memos com a finição 56028 aluada durante os centros  - April 2015 Montes de como de desempenho regionado e como de como de centro de como de com		sent tracino dels attendendo acuma concelção barra valuplina viva quando familizas o dada drine.  Nes sipates impatrativado de encirção de patricis nos des sincivações biologues de proteção de distincia em acosta 1; conforme definido partici, de distincia em acosta 1; conforme definido partici, de distincia em acosta 1; conforme definido partici, de contra a tracingo de proteção de distincia em acosta 1; conforme de sancharia de 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 0405 e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 1, devida o acotingõe do sistema.  For correta a staugação de 100 nos terminal de Aquinza 1, devida o acotingõe do sistema.  For correta a staugação de proteções de distincia em boso 1 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e per recepção de 100 nos terminal de Aquinza 1, devida o acotingãe do sistema.  For correta a staugaçõe da proteções de distincia em boso 1 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e per recepção de 100 nos terminal de Aquinza 18 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e per recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de Aquinza 16 at 17 28 by 8 Banedouis – Aquinza 18 of COT e por recepção de 100 nos terminal de	Aceita	A providencia referente ao tema foi excluida
CHESF	9.29. À CHESF	355	9.29.6. Avallar o desempenho da proteção que desligou CE2 da SE Fortaleza II IV. justificando sua atuação.	Exclusão da providência.	Decempent pla availation no liem 1.51.05.  (ii) current a 2004,05 final as a plasman est enfortumenta des divisiones que provoca e desligamento autoritario de divisiones que from autoritario de comprendente Estánco POIQ de for tantas, em intrade de suberinado quel from autoritados os unerigos autórizarios devidos aos conjugios a territor como mangolo a 1517 de l'activa a conscipii de suberina comprendente que suberina devidos aos comprendentes que suberina devidos aos comprendentes que suberina devidos aos comprendentes que suberinados que se	Aceita	A providência referente ao tema foi excluída
CHESF	9.29. À CHESF	355	9.29 9. Availar o desempenho da função protetiva de Talha do triristor de segundo grau que causou o desligamento automático do Compensador Estático de Mossoró II, e corrigir caso necessário.	Exclusão da providência.	Desempenho ja avallado no izem 5.1 et. 100. Fo cometa avalupdo da prontegido e forma forma e forma e forma avalundo da prontegido e forma e forma e forma avalundo da compensador calizado de folicinos e forma e forma e forma a valundo para a laungho instantianos da protegia, 1-000.	Aceita	A providencia referente ao tema foi excluida

Empresa	item do relatório refe	erente ao Página do relatório onde est	tå Textonisinal	Proposta de alteração	Justificativa da afteração	Anexis	Parecer ONS	Justificativa/Comentaio ONS
Ampress	comentário	ó texto no relatório	- Tank Ongone		UHE Luiz Gonzaga: Não houve atuação de proteção. Não houve desligamento da UG.  UHE Paulo Afonso IV: Não houve atuação de proteção. Não houve desligamento da UG.			
CHESF	9.29. À CHESF	355	9.79.30. Enviar availate de desampenho das proteções shadari sas UHE Sobradinho, UHE Luis Gonzago, UHE Xngo, UHE Xngo, UHE Avais Admon Nº 1.0 HE Boa Esperança durantes apentinação do da 1.5(40/2023 a partir des 08/billonis, em especial da UKIÓ 2 da UME Boa Esperança (AU, UNOS ULIÓS da UME Tingão à providências tomadas, caro inconstruir, para melhora do desempento. Prazo: 11/11/2023 Gentor: ESP	Providecia atendida	Unit make (Mollocom has howe alkayes as protects, his how adequated as true. A winder 60 (152 of 160 from an elegistical per his protect per la protect per la protect per la protect per la Office sin Preser (Telecor PEC ONS 0885/2012. Após de disparente, as mélyarent facial méligioniste às osterems. A mollect 60 (155 of 160 per la preside point celle preservation per la protection de colores preservations as protections and protection an		Aceita parcialmente	O testo da providência foi alterado parciamentente, mas foram mantidas para as UG's de Sobradenio, Xingle Boa Esperança
					girando em vazio e disponíveis ao sistema.  Os registros do terminal de Alagoinhas II da LT 230 kV Alagoinhas II – Cicero Dantas (LB) ocorridos ao longo da perturbação do			
CHESF	9.29. À CHESF	356	2.31.5.16 more z caso éxternite de disportis » (ou le prés doculgar de cent de desperation » regionement accident de la Childre	Providência sendida	dia 15(08/20/3, foram garados. No DOC.8 e 16 foram anexados os registros de oscilografia do terminal de Alagoinhas II. Foram realizados quistes na aplicação de coleta automicia dos registros de peruturação e nomenizado o envis dos arquivos de oscilografia. O desempenho das proteções foi informado nos itens 5.1.15 e 5.1.83. O terminal de Cicero Dantas não abriu no primeiro		Aceita	As informações encamenhadas peis agente foram consideradas sastitativias, dividido a lisso foram insertidas na discrição do perturbação, no tem 8 e entrada a providitoria enterente ao tema.
CHESF	9.29. À CHESF	356	3.23 16. Availar os quietos de proteção de districia em Zona 1 do terminal do Xongó, de 17 500 V/Rogó - Mession (PA), que alcon kocurritamente para uma imposibilida vista no direção reversa notas perturbação. Praza 30/11/2023 distor CEP	9.29.16. Auster o desempenho de proteção de districio em Zona 1 do terminal de Yango, de 17 500 NV Yango – Mensias (V4), fice a impossibilidade de classificação nesta perturbação. Pizazo 13/11/2031 Gestor: EGP	Ajuste Zona 1 Terra X×55,8 Ω 8 ±60 43 Ω		Não Aceita	As sublices forum referendes com ajustes panded sels funções de dississica, uma vez que não temos os ajustes implementados em carego por todos os agentes, o que são invalida as conducidos. Ceste modos, a malhis de decempento, deverá ser refluxada no SGP, nobe proded ser inventida e como conceletifica real para justificar sea abuyão, com executivo.
OHSSF	9.29. A CHESE	356	\$28.1. Sinúa es juintes de substatorios e subsendo implembadas em todos de equipamentas a tinha del renemicido personomena. Chef o fodicio no tem 11, leno C. Gast cristáticos e que desligarem plena provipción oblas. Encia análisia de desempento das proteções citadas moses equipamentos durante a partiridação do de 31,500/2023 a partir das GRADomos, e providêncios tomadas, caso mecessários, para melhora do desempento. Prazo \$1/27/2023 Gestor EGP	Providencia standida	Anico de impresso cristan no terma 1, sira oc tentr de la capacita de la capacit		Não Aceita	Com relação às atuações da sobretientão, para que sigam consideradas cometas deverão ser justificadas accuvio de relatório stoceso com o aposo de registros cuclegráficos.
CHESE	9.29. A CHESF	356	9.29.14. Informar a causa da atuação da proteção de sequência inversa (função 47) no desligamento do Compensador Sincrono 01K1 da SE Golaninha durante a perturbação do dia 15/08/2023, e informar quais providências foram tomadas para	Perfection de nonvidência	A informação foi fornecida no texto da página 161		Não Aceita	Para que fosse alterado o texto conforme sugestão encaminhada pelo agente, seria necessário em envio de maiores
CILLI		320	sinction 01x1 da se conamina durante a percordação do da 15/06/2025, e informar quas providencias torain comadas para evitar reincidências.		As 08h3zmin31s131ms houve o desligamento automático do Compensador Sincrono 01K1 da SE Golaninha, pela atuação correta da Proteção 47 (Inversão de fase ou Subtensão), em virtude da subtensão na barra 0182.			esclarecimentos que justificassem atuação.
CHESF	9.29. À CHESF	356	9.29.12. Exclarecer o problema de falha de refrigeração relatado como causa do desligamento do Compensador Estático 01.01 da SE Fuell durante a perturbação do dia 15/08/2023, e informar quais providências foram tomadas para evitar reinciálncias. Prazo: 30/11/2023 Gestor: EGP	Excluir a providifincia	O ET suil estava energizado em teste conforme SGI 43.34.23, Addisonámente, informa-se que com a perda total da SE Funil devida a Perturbação do da 15.08.2023 emolvendo o SIN, é esperado a faita de alimentação dos auxiliares do CE 0101, como no caso da refrigeração e consequente atuações de proteções. Logo a sinalização de falha de refrigeração for consequência da perda de alimentação AC causada pelo perturbação, não havendo nenhuma anormalidade adicional.		Aceita	Foram inseridas as informações na descrição da perturbação e retirada a providência pertinente.
CHESF	9.29. À CHESF	356	9.29.1.5 Ecclarece o problème de baixo fluxo de últo relatado como causa do detigamento do Componsador Sincreno OIX1 de SE inced durante a perturhação do dia 15/08/2023, e informar quais providências foram tomadas para evitar reincidências. Prazo: 30/11/2023 Gestor: EGP	Excluir a providência	Não houve desligamento do Compensador Sincrono 01 Kt da SE levelé por baixo fluxo de dieo. A causa do desligamento do CS OIXE foi altuação correta da proteção "47 Subtensión/inversão de fase (subbensión)" devida ao desligamento geral da subestação ao Petrudação do da 15 de 2003 servolvendo o SIN e por consequência desligamento do transformador 0417 que alimenta o Compensador Sincrono 01XE.		Não Aceita	Para que fosse alterado o texto conforme sugestão encaminhada pelo agente, seria necessário em envio de maiores escherecimentos que justificassem atuação.
CHESF	9.29. À CHESF	357	8.28.17. Audior exclusins del protopio de districció em Zinna 1 de terminal de Los Gorsago da 17 500 V Luit Gorsago- Jasanes III CE (CS), que situaci vocurretamente pois a unidade de medida ciba atrigia a Zinna 1 análise da ocologo da Prazo: 30/11/2023 Gestor: ESP	9.29.37. Auster a desempenho de proteção de distância em Zinoa 1 do terminul de lui Gonzago da IT 500 W Lui Gonzago- Juanero III CI (CI), face à impossibilidade de classificação resta perturbação. Prizo: 31/13/2013 destor IGP	Os spices registration from availables in die fram encontrades anomalitädeni, Sique ablano ajustes da proteção de dislatora em 2014 de formemoi de la Lat Goraga;  1.44, 10, 11 par.  1.44, 11, 11, 11 par.  1.44, 11, 11, 11 par.  1.44, 11, 11, 11 par.  1.44, 11, 11 par.  1.44, 11, 11 par.  1.44, 11, 11 par.  1.44, 11, 11, 11 par.  1.44, 11, 11 p		Não Aceita	As walless from referades can quiste padde dat levyfor de disderio, una ver que réaltement os sijustes implementades en campo por todos os agentis, o que são hasilida accedades. Ceste moda, a salida de desampento deved ser efetuada no 55P, onde poderá ser insenda a cuma cracterática mai para justificar sua atuação, caso necesados.
CHESF	9.29. À CHESF	357	9.29.2.2. Availar or a justes da proteção de distância em Zona 1 do terminal de Funil, da IT-500 kV Fazil Szo Antônio de Jesus (S2), que atusou incorretamente para uma impedância vista na direção reversa nesta perturbação. Prazo: 30/11/2023 Gestor: EGP	Exclusão da providência.	Já respondid o em 5.1.20. Ressaltamos que não existe 17.500 M/ Funil ~510 Antônio de Jesus (\$2). Foi correta a atuação da protoção de distância em Zona 1 do terminal de \$10. Antônio de Jesus da 17.230 M/ Funil ~510. Antônio de Jesus (72 le ocr rescocado de TiOn no terminal de Funil. devido a acolidado do sistema. Os ajustes implantador forma avalados en foi forma encontradas acomorbilidados. Segua debano ajustes da proteção de		Não Aceita	Inserida a informação na descrição e a atuação não foi considerada correta peis, deverão ser avaliados os ajustes das características quadritaterais, os quais estão muito abrangentes.
CHESF	9.29. À CHESF	357	9:29:18. Audiar o documponto da proteção de distáncia em Zona 1 do terminal da Xingo da 17:50 NV Xingó - Pudo Abruso IV (MS), perficando sua ahuquão prio característica da função de distance. Prate: XV/11/2013 Gentor: ESP	9.29.18. Austir a desempenho da protogio de distincia em Zinoa I do terminal de Vingle da IT 500 W Xinglo -Paulo Afonso I (Vil), faca à impossibilidade de classificação inesta perhodração. Prazo: 1/11/2/23 Gestor: EGP	distriction without bottomical de Xmg0: Applica Zoou 1 Face V 3-15,300 V 3-15		Não Aceita	Inserda a occlògrafia de Paulo Afonso no IAP, porien fatta a occlografia de Ringo. Deste moto, não foi possivel avalar o desempento da proteção.
CHESF	9.29. À CHESF	357	9.29.23. Availiar o desligamento automático do Compensador Estático de Camaçari II, informando as proteções atuadas e as justificativos para tail atuação por falta de dados.	Exclusão da providência.	Desempenho já avaliado no item 5.1.25.  Foi correta a atuação da proteção de Perda de Sincronismo, que causou os desligamentos automáticos dos Compensadores	DOC.13-Diagrama de impedância - 01K1 - CMD.jpg DOC.14-Diagrama de impedância - 01K2 -	Aceita Parcialmente	Inserida a informação da proteção atuada na descrição do RAP, porém, para que seja considerada correta sua atuação deverá ser justificada, com indicação de centro elétrico interno ou na conexão do CE.
CHESF	9.29. À CHESF	357	9.29.19. Availar o desempenho da atuação da proteção de distância em Zona 1 do terminal de Sobradinho da LT 500 kV	9.29.19. Availar o decempento da proteção de distincia em Zona 1 do terminal de Sobradeiro da LT 200 VI Sobradeiro- habares ISSS, fisca à impossibilidade de Counticação Hesta perturbação. Prezo: 3/1/12/2023 Genter: EGP	Sicromos UTIL d'OLD de Camaça de II.  Si pales implication de manufacte en de foram encortrades promisidades. Seque abaino ajustes da proteção de distáncia em 20-sa dos terminal de Sidorades.  Apulta 20sa 1 Fase  A-ILLES 10.	CMD.jgg *	Não Aceita	As addisses forum efetuados com sjustes padrão das funções de distáncia, uma vez que não temos os ajustes implementados em campo por todos os agentes, o que não havilida se condudos. Civate modo, a asilida de desempenho deverá ser efetuada no 55P, node poderá ser insendia a cuma característica mai para justificar sua absoção, caso necesado.
CHESF	9.29. À CHESF	357	9.79 3.1. Availar on ajustes da protospla de distalació em Zona 1 do terminal de Xingé de 17 500 VV Yingé - Indim (VS), que altoux loccorretamente pois a unidade de medida silo straja a Zona 1 availles de socilografa Prazes 30/11/1033 Gestor 160º	9.39.21. Austir o desempenho da proteção de distincia em Ziosa 1 do terminal de Kinglo da LT500 W Kinglo – bridim (VS), fa a impossibilidade de classificação nesta perturbação. Pezzo 13/11/2023 Gestor EGP	R = 23.100 A Ajusto Zona 1 Terra X=99.88 O		Não Aceita	As addises foram eletrades com ajustes paded ata hunghes de distancia, uma ver que não temos os ajustes implementados om carrego por todos os agentes, o que não invalida as conducidos. Ceste modo, a adelise de desempenho deverá sur efetudas no 567, colas paded ser herenta a como conceinentos nará pro-juenticar sua absopila, care necesarios.
CHESF	9.29. À CHESF	357	9.29.20. Deverão ser avaliados os ajustes das partidas das oscilografia da LT 230 KV Alagoinhas II – Cicero Dantas LB.	Exclusão da providência.	Os registros do terminal de Alagoinhas II da LT 230 kV Alagoinhas II – Cicero Dantas (L8) ocorridos ao longo da perturbação do		Aceita	A providencia será excluida e já foi inserida como providencia tomada.
CHESF	9.29. À CHESF	358	9.29.25. Availar o desligamento automático do Compensador Estático de Sapeaçu, informando as proteções atuadas e as justificativas para tal atuacióo por falta de dados. Prazo: 30/11/2023 Gestor: EGP	Exclusão da Providência.	Ativo de propriedade de outro agente.		Aceita	A providência será direcionada para outro agente.
CHESF	9.29. À CHESF	358	9.29.27. O agente POOL CHESF deverá eschencer a recursa de atuação de parte da carga alocada para atuar no 29, 39, 4º e Sº estágio de DRAC. Esos necessário, efeturar adequações necessários, de forma a restabelecer os montames de carga disponibilizados para corte pelo EBAC, apresentar evidências e enviar as ações corretivas adotadas. Prazo: 30/11/2023 Gistor: EGP	interagir com os consumidores industriais integrantes do POOL para que essas efetuem as adequações necessárias, de forma restabelecer os montantes de carga disponibilizados para corte pelo ERAC, apresentar evidências e enviar as ações corretivas adotadas. Prazo: 31/12/2023 Gestor: EGP.	A partir de esclarecimentos prestados pelos consumidores industriais do POOL Ched, foi informado que houve um corte do a montante de 400,9 MM por metricos alheios à atuação do ERAC, em que há indicios de que parte desses cargas salam antes da frequência de atuação dos esclagios de DRAC Portanta, ad de use paía pausdo o intente do corte disc cargas por motivo alheio não se pode avalair o detempenho do ERAC, como apresentado palo CNS no Item S.3 da minuta do RAP.		Aceita Parcialmente	O texto acerca da investigação do desigamento de cargas, em razão de subtenzão, nos instantes anteriores à atuação do ERAC. foi inserión o relatório. Além disso, foi concedido o prazo solicitado pelo agente para investigar e tratar os possiveis devisos de ERAC. No entranto, o texto proposto na providência rido foi integralmente aceito, pois o agente é o interiocutor do POOL com o DNS.
CHESF	9.29. À CHESF	358	9.29.26. Avaliar o desempenho e os ajustes da proteção de distância em Zona 1 do terminal de Catu da LT 500 kV Cicero Dantas – Catu (L2), que atuou incorretamente pois a unidade de medida não atingiu a caraterística de distância pela análise da	Esclusão da providência.	Foi correta a atuação da proteção de distância em Zona 1 no terminal de Cicero Dantas da LT 230 kV Cicero Dantas — Catu (L2) e por recepção de TOD no terminal de Catu, devido a oscilição do sistema. A unidade de medida atingiu a caraterística de distância no terminal de Cicero Inatas cela addice da cordinactão man o Software Catu.	DDC 21-Impedância-04L2- CCD RDP CAPE 21.ipg	Aceita Parcialmente	Inserida a informação da proteção atuada na descrição do RAP, porém, a atuação não foi considerada correta pois deverão ser avallados os ajustes das caracteristicas equadrilaterais, que estão muito abrangentes.
CHESF	9.29. À CHESF	358	ocklografia Prace 30(11/032) Gentor: EGP  9.29.14. Avalar os sjystes da protopio de distáncia em Zona 1 da 17.500 W Bom Jesus da Lapa - Trábocas do Brigo Welho, que anou incorretamente pois a unidade de modida não atroja a Zona 1 pela avallán da occlografia Praze 30(11/023 Gentor: EGP)		Os spales registratedo foram audiados en del bram encontrada a anomalidades. Segue abano ajustes da proteção de distincia em 2010 a 15 de terminal de Single.  Aprilo Zino I Taxo  R-446/01  Aprilo Zino I Taxo  R-446/01  R-446/01  R-446/01	CCC non-con-con-con-con-con-con-con-con-con-	Não Aceita	Não foram fornacida socilegafilas de Tabocas de Brigo Velha. Ceste mode, a análise de desempenho deverá ser efetuada no 507, enda podret ser mentida a correa característica real para justificar sea atrasfão, com necessário.
CHESF	9.29. À CHESF	358	9.29.29. O agente CHESF devers informar ao CHES a causa da Bilha na supervisido dos dados digitais e analógicos dos seus equipamentos no LHES e SE XIRIGA, podos perturbuição das GRAPACOSE, o que efficiência o processo de supervisido, concedendação a conflue de acresposção, do SEA han como su providências addeadas para evitar a mencidência de eventos dessa instrueza. Prazo: 30/11/2023 Gestor: ANC.	Providencia raterialia	No moments de accorrience, com a stautição do mil de biologue do 61.1 se unidades geranderas salaram do paraditos permanecerams planeme enzam planeme a resta media materia a betra entera assistant a cargo da suita a trades de comunação do serviço auxiliar. No momento do comunação, po otiema de nobravila que alimenta o Terminal Servier responsável por transmitir se a informações para a Osista entera entera de 15 (14 (14 (14 (14 (14 (14 (14 (14 (14 (14	DOC 31-Manutenção Nobreaks UXG	Aceita	A justificata apresentada do agente comprova o atendimento da providência.

	Item do relatório referent	e ao Pásina do relatório corde est	4					
Empresa	comentário	o texto no relatório	Texto original	Proposta de alteração	Justificativa da alteração No contato realizado entre ONS e CHESF, que ocorreu entre às 12h00 e 12h03, o ONS solicitou a partida dos CS da SE	Anexos	Parecer ONS	Justificativa/Comentário ONS
CHESF	9.29. À CHESF	359	9.28.31. O agente CHEF deverá informer ao ONS a Causa de retardo em ligar os compensadores últicordes de SE Campçarí II, proposicionado um atras de 33 mins e 0.056, respectivamente para os CS1 e CS1, impactados por procesos de recomposiçõe de la sela II, Nete como au providencia adotadas para veitar a rencución da evento desan soluvera. Pasas: 31/10/2031 discorre ACE	Abersijko del tendo a jejio tomado. 2 29.33. O agente CHEST Severia informer ao CHE os tempos emoklodos para energização do compensador silectoro da SE Camaçarii II, após solicitação do CHES. Prates Concluido Gestor: ACC	Camagain I, with we darks agifus, A partial de sic C tere inicio com in fortumento de diquiente s'477 del Camagain i à 12 2004.  Constitute de tompe melcande por associamenta de un oblimation desirable que lo Cert el dissurgiument de la companiona de l'accident de la collada Oppractional de l'applicamenta de la fazi 2017 de la finglia destroitor, COCT de 2018 de 1004, come de la collection de l	DOC 28-Implantação novo RTM CS SE Camaçari il	Aceita	Alteração na providência devido a novas informações
CHESF	9.29. À CHESF	359	9.28.31. O agente CHEFF deverá informor ao CHES a causa de não realizar a preparação das subestações de tispetit, fonságotios trabavos III para incisor o processo de restabelecimento da éra de lasgosti, após a perturbação des CHESI de 15,00/2023, o que difectivada posencia de incomposição, bum como ou previdências adestadas para evitar a rescubência de eventos deconomientos. Parao 3,1/10/2023 Genter-ASC.	Exclusão da providência.	A CRITICA CIÓN informa ao Centro de Compaçõe Regional da Mera SI di Chief. CIÓN Giu en la tratas de un tribucada do Informate a solicito primar ao submedições agressivant à de 100-81 do		Não Aceita	A Chesf dispossibilitou para recomposição fluente todas as suas subestações do Sul do NE às OBINIS.
CHESF	9.29. À CHESF	359	9.29.31. O agente OEET deverá informar ao OHS a causa de fails de telescristelecia de 3E es EE Deletino Gouveia, agois a parturadação des GRISTO des 15(40/2023), anido necessário que as mandeiras dos equipamentes fosorem feltas passos passo por telefore com a equipa locul, oque efficilibos a processo da recomposção de 51%, bem como as providencias adotadas para estar a resociáficica de eventos dessa nuturaza.	Exclusão da providência.	AST Dismos Governia possus elequis de operadores sissificado subsettações par A hosas em transa intermegação, o procedes encompações de interplação corranse de homa faces, conforme cientenção en COSA de esquisido a COSA de esquisido esq		Aceita	A providence será excluída.  A SE Delinios Goveria possa i excluída.  A SE Delinios Goveria possa i existância loca? 24 h são sendo sejiculará a equifencia dos requestos para instalações telessatistica despresidad se assistência local ininitarrugata estabelecidos no lasmi 4.2 do submédiado 2.16 do Procedimento de Reda- frequistos operacionais para centros de operação e instalações da Reda de Operação.
CHESF	9.29. À CHESF	359	9.29.34. O agente CHESF deverá informar ao ONS a causa que proporcionou a dificuldade de sincronismo dos disjuntores de 200 N asociades aos transformadores de 230 / 138 N/ 40 SE filicoan que acentros dificuldade para o fechamento e consequente demor para ligar sor transformadores, proviscado materado no restablecimendo ace ragga de subestação, bem como as providências adotadas para evitar a reincidência de evento dessa natureza. Praze: 31/19/2023 Gestor: ADC.	Providência atendida	Conforme justificativa do item 7.31, foram implantados novos ajustes de máxima tensão de sincronismo liberando o fechamento para valores superiores de tensão.		Aceita	Providência atendida
CHESF	9.29. À CHESF	359	\$23.30.0 Appeirs CHEST depart informat as CHES a cause de Baha se appendida des dades digitale a anniégos dou non explamente os sES formes douveus, apoble a perturbaçõe des distilho des 1506/2023, o que el forativo o provisco de supervisida, contenições de controla de acrosophico des SE, ben como as providêncios adotadas para evitar a remodência de exertica dessa notureza. Prazo: 31/10/2023 Geston-ACC	Providencia atendida	A casas da pareta de supernisão foi a falha do inversor que alimenta os concentradores de dididio do SAGE N2 da SE Deliniro Gouveia e, consequentemente, N2, du assis a Principação dos la SE 08, 2023 involvendo o SNA. Como ação formada a equipe de mendenção realizou ação contexto inormalizando a supernisão as 105G.		Aceita Parcialmente	A providence será attenda conciderando as informações do agente, ponêm será manidas para que o agente informa as providencias adotidas para velha a reincefelicia de faite de inversor que alimente ao concentradores de dados los SMET NO. Nova relações:  "9.29.30. O agente CMESF informou que a Talha na supervisão dos dados digitas e avalágicos dos seas equipamentas na SE Delimin Gousea foi ocazionada por labra do inversor que alimente ao concentradores de dados dos SMET NO SE TO Delimino Gouvea. Giova pala portante a sequência empleidar entidado por da considerado de se SMET NO SE TO Delimino Gouvea. Giova pala portante a sequência empleidar entidado por da considerado de se SMET.  O agente Central devida informa ao OMS as providencias acidadas para epitar a minicialino si puede de maniferado. Para considerado se puede maniferado de se control desa anteriora. Prazo: 31/47/0/33 destruir a considerado se puede maniferado.
CHESF	9.29. À CHESF	360	3.73 S. Superior Chef dones sensitur a informer o motion de sensituados de mondos de exemplosdos (a 11.500 M) internadoral (condessi de men a comado de creaze de 500 M) El m SE Chefana, decomprésedo assistancidos em D. RRASE FALQ.  Ment 4.1, pasco 2.4 ha como develar informar as providências adstadais para entra o rendiciónicia de evento desas traturas. Prazos 31/10/2023 Gentor-ADC.	Esclusão da providincia.	Conforme Instrução de Operação da SE Offedina, I/O O.N.R. CID residão 25, em sao Itam 5.1.3, é considerado o destigamento total di instrução quartes da Se Instrução de modera de remissão de sua las linhas de trassamação. Abuda resura (a, em sao Itam 5.00 V - 150 Mars - 150 Mars paga paga de la Instrução, quarte objecto de legan paga e a la Instrução de Instrucção de Instrução de Instrucção de Instrução de Instrucção de Instrução de Instrução de Instrucção de Instruccion de Instrucc		Não Aceita	Conforms Introducing Grant School (Conform), ID-CR SC DISTANCE (Conforms Introducing Conforms International Conf
CHESF	9.29. A CHESF	360	2.3.3.5. Capents Cher devera valuer e reference en salização en amodor a everguação des rinha sis 2.30 M entre atreatados apreces (i.e. ferma available en en consider exception de reference exception de describer en consideración en en consideración en en consideración en en consideración en en entre en exception de entre en entre e	Esclusão da providincia.	A SE Bandhulis se encontrava parcialmente energiada e a sua recomposição estava o correndo de forma coordenada com DNS. No constato realizada da ORIAT entre o Centro de Operação Regional Norte o Centra de Centra C. CICN e o DNS, o DNS autorios a energiação dos CT 220 VII Bandhoul/Monoro II e Bandhoul/Ales/Monoro II.		Aceita	A previdência será encluída e ajostada a redução dessa evento no tem 5.7.2.2. Recomposiçõe da Área Norte.  A distributivo, CODRA de crientino o CORO Cheef reducir 2 tapas en stransformação de 500/202 Nor de SE Magiere a, em against, autoriore come transformação de 500/202 Nor de SE Magiere a, em against, autoriore come transformação para de come a come a regiona executar policitar a cargam executa regiona.  No extentar, a conditiva a emergane CORO Cheef riformora, que los reducir as 3 possições dos tapas da transformação 500/202 Nor 45 E Maligere a, em siguida, emergiar a 11.7.20 N Branchos Alexa Moscoro II, também a 11 E antubuio — Moscoro III, a popos, par recombo au subestaçõe de mass, estos de mendoras por forticas país DOC.  Dosas forma, palas 12.21245 em em tempor val, flovor e entendimente por parte do CORO que flovor a flovor a fortico dimentar dos comos por flovor a flovor a flora de moscoro II de standardo.
CHESF	9.29. À CHESF	360	9.28.96. O agente Chest deverá informar a causa de do resiltar a prosazolo da subestação de Mancacania II para inicitar o proceso de restabelicimente da área de Luis Goranga, apois a persubação des 08100 de 15 (58/2023), o que afficultura o proceso de recomposição ben como as providências adstadas para evitar a reincidência de eventos dessa natureza. Prazo: 11/10/2023 Gestor: AOC.	Providência Atendida	A coordenação da Operação da SE Manzamai é de outro agente proprietino, o qual tem a responsabilidade de verificação o confirmação do cestado dos disjuntores durante a fase de prespuração, conforme Rem 52 1.2 d. O.O.IX.EMNO Rev. OI. Este item do boi andiendo responseme parte seguindo parte apropuesam abora in establição. Do forma a valora rencolencia, ol Ched resistou reciciagem com os Operadores de Sistema da equipe do CRON na D- OLIX.EMNO.	DOC.30-Recidagem MLG, ICO, BNB, ALX e MSD	Aceita	A previdência será considerada atendida, com a seguinte medaçõe:  "O ajento Fooder misilizar inciclajem com co Operadores de Saltema da equipira do CRDN no IX-O.IXE.MINO, conforme concerno DOC. Di Reciclagem Mul. (G. Dille, M.X., Com o digitado de valvar miciodencia de finible em nillo resilizar a prepanção do subestraçõe de Marcanal il para iniciar o processo de restabelecimento da area de luit Gorasga, como wintiscano sa partinaçõe do des 15/9/07/272.
CHESF	9.29. À CHESF	360	\$23.0.0 aperes that diversionable a informar a marke bits do disjunt to \$152.0 of finances is identificable as 1900; we regard to registered do 37 crisis de 17.28 V Foreign III (72), we regard to registered do 37 crisis de 17.28 V Foreign III (72), when core informar as proudencies address pare other a remodificial de centro desa naturea. Pazzo 11,10/283 Gestor-DCC	Providencia sendida	Producente, a squipe de manufacçà, Marethou un mini digiente de coulle de Nobrembe de Digiente (427, d. 12 Fortales I), com un des piede derificade, que impetie o nitigamento de 1422. A situação foi nomulacia às 10941 do mareno de 15/08/2023 através de substituição do componente derificado.		Aceita	A providência será considerada atendida, coma sequinte melação:  O agente Const apresentes os sequintes escharocimentos e providência adetada com nisigão falha do disjuntor 101 k272 às 55 fortulas as 1,4 millorados às 1,2005, que imposa resigiamento o 50 recutos da 16 1230 NV Fortulasa II (Pict) (27):  "Prostatamenta, a esquipa de municipação identifica ou min sini disjuntor do circulado de finalmento do Diguintor sid22, dá 55 fortulasa III, com un aposito destinação, que imposito o refigiamento da 222. A chaugad foi normalizada às 1,041 do mesmo dia 15,004 203 através do substituição do componente destificado."
CHESF	9.29. À CHESF	360	3.31.8E O speries Ched deverá analizar e informar o motivo falha do disjunter (3) 1485- a 15 Danimo Gouvia, identificada às 13/03 NY Forsitian II Delinico Gouvia, 10 El Tomor Gouvia, identificada às 13/03 NY Forsitian II Delinico Gouvia CC (IS), tem como informar as providencias adelecida para entra a rencolfecta de eventro desan insurana. Praza 31/18/2031 Gentro AGC.	Providencia atendida	Prontamente, a equipe de manutenção identificou vasamento de ar comprintelo pelo sileute des altivo do Disjuntor I 45 d, de SE Commo Goovela, que impedia o religiamento do Disjuntor I 45 A chia-ção foi normalisado às 1304 de moimo dia 11,001,2013 serven de substitução sileute de altino.		Aceita	a personne un est colonne aux antenios, com a seguente recuper, a Questro Chest à production de suppliere sceleramente a providencia adetada com misigão falha de disjunter DI 1497 63 55 Delemo Goossis, demiticada às 1006s, que impedio o religimente do 29 cercido da 17 310 VF cristata II / Delemo Goossis QUE (1956).  2.5 cilmon Goossis, demiticada às 1006s, que impedio o religimente do 29 cercido da 17 310 VF cristata II / Delemo Goossis QUE (1956).  3.5 cilmon Goossis, que impedio o religimente de 00 Sigento 1495. A situação foi normalizada às 12145 do momen dia \$1,55(0)/2023 area do sistentição de subse a compressión por compressión de 100 sigento 1495. A situação foi normalizada às 12145 do momen dia \$1,55(0)/2023 area do sistentição de subse a compressión por compressión de 100 sigento 1495. A situação foi normalizada às 12145 do momen dia \$1,55(0)/2023 area do sistentição de subse a compressión por compressión por compressión de 100 sigento 1495. A situação foi normalizada às 12145 do momen dia \$1,55(0)/2023 area do sistentição de subse a compressión por com
CHESF	9.29. À CHESF	361	9.29 AC O agente Ched divers availar e informaz o notine de mergiasção da 11500 M Fortales 1 / Pacien 5 (C1), sem concienciçõe com o COSHAC, residada às 1007 do da 1150/1002, encecando sobrientellos este mainte da 202 e 1000 M is de la Notin (residada por la Costa de Costa de 1000 M is de Costa de 1000 M is de Costa de concepto das caracteristas de 1000 M is de Costa de 1000 M is de 10	Providincia Mendida	De forms a entire rencisióncia, a Ched realizar reunida e reschagem com os Operadores de Sistema da equipa CROM na IO CR.NE.700 Rev. 48.	DOC 29-Recidagem FTZ, FZD, AQD, DMG, PCD, MNO, CPE a SBD	Aceita	A providência será considerada atendida, com a seguinte redução:  10 agento Fundir mishor rescribe en occisigem com o operatives de sistema da equipa CION na IO ALM EZO Rev. 48, continente occumento COCO. 3 describages IVI. ALO, DAMA, PCM, MMO, DY, 6 SISI., com a objetico de entar encolárcia rescribancia processo de recomposição da parturbação do dia SIGNIZOI, que occasionos de deligimento do transformador TII- co 2 20/00 N M SE COMO peretormandor actual como de composição do de parturbação do de social portante de composição de perturbação do de social portante de composição de perturbação do de social portante de composição de perturbação do de social portante de composição de composição de perturbação do de social portante de composição de composição de composição de composição de perturbação de composição de comp
CHESF	9.29. À CHESF	361	9.29.41. O agente Chedi diversi informar o motino das dificuldades de fechamento da 17.500 M Tangual I / Sobral III CI (N)). CI (N), diversite processor de reconsposiçõe, tendo en vista que a condições de price engaçõe, de tendo inforer a 134 M/s effectiva que partir de price engaçõe, de tendo inforer a 134 M/s effectiva que partir de price engações de tendo inforer a 134 M/s effectiva que partir de price engações de tendo inforer a 134 M/s effectiva que partir de price engações de tendo de te	Esclusão da providência.	ALT SO DV Tangus I / Sobre II II 2 / Nije a rinc de sobre aperta. Addicionalment, informance, que tudos co designamento do LYSIN V Tangus I / Sobre III II / Nije a rinc de sobre contras pola anapõe de proteções a obremente, apor a finalmente com sucrea de II / Portante, de conversa efficilidades de fichamento da II / se insuberiendo se californamente da II / se insuberiendo se incluir a registra de conversa efficilidades de fichamento da III / se insuberiendo se insular a registra de rince de rince a registra de rince de rince de rince de rince a registra de rince		Aceita Parcialmente	A-production, and alternate considerands as informações, do agente, solicitando maiores esclariscimentes subre as adauções de principilo. Transfera e como a como production, com o meioro teor, para a agente 375 com resigia à 17 500 cm. Tangua i 1 / Sobral is C 2 (vii).  "3-23.30.0 agente CHEF deverá encamonhar as insugões de proteçõe da 17 500 VI Tangua il 1 / Sobral III C 1 (vi), Si durante as restations, de religioramo de processo de recomposição, es colorgalizas e os systems em campo de principió de solventeristic. Paras 3.12/49/23 Centre 162.  "2-23.30.0 agente CHEF deverá encamonhar as studyões de proteçõe de 17 500 VI Tangua il 7 500 vII con Paras 3.12/49/23 Centre 162.  "2-23.30.0 agente CHEF deverá encamonhar as studyões de proteçõe de 17 500 VI Tangua il 7 5 fotor III C 2 (Vi), durante as testidas de religimento co-processo de recomposição, as occlugaristas e os systems en campo de proteçõe de solvetensilo." Veras 3.12/49/23 Centre 162.
CHESF	9.29. À CHESF	361	9.29.4.1. O agente Cheid deverá avoitar e informer causa do dissignamento automático do transformador 18.01 de 200 (di NV di SE Cupio, cocretio à 10.091 do dis SE/M/2003, e que pronocosa interrunção das cargas restablencidas ado momento na subentação de Cupio Cerca de 10.09%, o governe deverá informar as providências adotados para evitar a reincidência de eventos dessa natureza. Prazo: 31,7,10/2023 Gestor: ADC.	Providincia Atendida	A atuação da proteção de sobretencido immortantal foi correta associada a barra de 69RV da SE Cauljes. Essa proteção tem um ajuste de 1,2pu por 4,5 r. A tenido chegou a 1,25pu.		Aceita	A providence sert considerada sarendada, com a seguinter endeda,  O agente Cherl agressento se seguintes escularecimentos quanto a causa de desligamentos automáticos do transformador TR-01  20 30 / 60 V el 40 SC Caudy, councidos la 10013 dia de 15/03/2012, e que proseccia alimentopido des cregas entrabelecidos  20 30 / 60 V el 40 SC Caudy, councidos la 10013 dia de 15/03/2012, e que proseccia a interrupção des cregas entrabelecidos  3 / 40 / 40 / 40 / 40 / 40 / 40 / 40 / 4
CHESF	9.29. À CHESF	361	9.29.43. O agente Chesf diverá analisar e informar causa do desigamento automático dos transformatores de 230 / 69 tv do 3° Caujar, comordo la 1303 de da 1506/2023. e ese procedus interrugión des capas exclusivadas ade a memento au- tomático de la comordo de 1506/2023. El comordo de 1506/2023. El comordo de 1506/2023 de 1506/2023. El comordo de	Providincia Atendida	As 17h77, commu uma sobretenido sistênica do ordem de 256 W na barra de 250 W da SEC acijo, sensibilizando a postoção de sobretenido da SEC carigo occisiosando desdigamente. A strucção de proteção de sobretenido temporizada foi cometa associada a barra de 690 V da SEC carigo. Essa proteção tem um ajuste de 1,2 pa por 4,5. A femido chagina a 1,25pa.		Aceita	A providência será considerada atendida, com a seguinte redução:  O agente Centrá presentes os seguintes eschericimentos quantos causa do destigamento automático dos transformadores de 2016 (99 M de 35 CENTRÁ pocentráes 11738) de 30 ES (100/2021), e que prococos a interrupção des cargas restabelecidas and o momento nos subestaçõo de Cargão (centráe 97 DMM):  17.13.17), como uma subventaçõo destina de 20 activa de 15 SE (100 Activa 16 SE (10

	item do relatório referente ao. Pázio.	a do relatório onde est					
Empresa	comentário o	o texto no relatório	Texto original	Proposta de alteração	Justificativa da alteração Ane	os Parecer ONS	Justificativa/Comentário ONS  Nova redacão para a providência considerando a falha de telecomando na SE Caulde:
CHESF	9.29. À CHESF	361	9.29 4.0 agente Ched deveir authoria e informer a causa da falha de telescióndos a SS Cualgo, cendo necesción desicar- ciente para carraga en entralidad mandram en tras godo si transferendos 2010 gel 90 st SE Cualgo, cendo necesción desicar- ciente para carraga en entralidad mandram en tras godo si transferendo a 2010 gel 90 st SE Cualgo para possibario religiamento após o designamento automático ocorrido às 12/108 6 o del 15/00/2021. O agente deverá informar as previdências adotradas para evitar a reincidência de eventos dessa instrueza. Prazo: 31/10/2023 Gestor AOC.	Biclusão da providência.	burset to tale a scoreficio. 3 ESC culpius se encortana assististic com a operação fucia e com a hidrosupervisão normal poliri Centron de Operação floração futirons e obera: Colho cander relatada a manadores cost passes dos transferendores de 2019 (50 EV da SE Culpius pelos operador da histálação de forma local, no pático. Protrante em nenhum momento hoven desidocamento do operador à instalação.	Acelta Parcialmente	The second part of processors and se
CHESF	9.29.Ä CHESF	362	9.24 & C. Sagente Cheef deverá absiliar a informer a motivo de infigamente de 131.13/06/9 V a.5 1 fol de pocordo comente às 00/018 de dia 15/06/2023, embora o se infigamente celve a dels activados pela COSA ME desde dibiti de dia 15/06/2023, relatardos do restabelicamente das cragas in 51 fol. O agente deverá informe air providências adotadas para entre a resculdincia de revestos dessa entresa. Pasas: 31/06/2023 Genera ACC	Exclusive de providência.	Extre (MIX) 1 x 1810 h, x 20% cilcidios a emergiacylo de ration 230 M 2813 x commando, de ration non ATS 2007 20 M x 51 Missigni, dissignation de 16 230 M 2014 in stif frontaise e no agamente de 151.2008 M x 51 c.0. A partir de didukt, de Comma de Oparica Passand barres o desse. 2004 Con Certificació ansistigat, des oples para extendiminant des saldisciples de commo de vanda, visuados as consiglios de emergiacylo de trache de 500 M Missigni. Oparical - fortables 11 este de commo de Missigni. Visuados as consiglios de emergiacylo de trache de 500 M Missigni. Oparical - fortables 11 este descripción de 1811-120/60V d. St. Vol. frente sa demain emendras coloridades no referido constal.	Aceta Parcialmente	O agente CHESF apresentou os seguintes esclarecimentos quanto ao motivo do religamento do TRL-230/69 NV da SE tob ter coorrido somente às 0/011.8 de dia 15/08/2023, embora o seu religamento tenha sido autorizado pelo COSR-NE desde 0/0151 do dia 15/08/2023, retardando o restabelecimento das cargas na SE tob:
CHESF	9.29. À CHESF	362	9.29.48. O Agente Ched deverá exclarecer o que levou à preparação incorreta da SE Brotas de Macaiblas, durante a fasa de recomposição fluente, fasende com que a IT.30 NV Brotas de Macaiblas (Bom Insur da Lapa CE fosse energistade indevidentente, funde en vista que o refedirá entre hor fato Espara de excemposição fluente de Aves Sudoces. O Agente deverá encaminhar se evidências das ações tomadas para evitar reincidência de eventos samelhantes. Prazo: 31/10/2023 (estos rADC).	Providencia Atendida	Totas as ações realizadas pela Betrobras Cherl foram coordenadas e autorizadas pelo COSR-NE, sem questionamentos e/ou impedimentos às sequências realizadas. Com a constatação de tendo elevada, a Bistrobras Cherl informa ao COSR-NE de que adria of terminal maior, havendo concordenado cOSR-NE.  Adicionámente, viando e eletar recorrência for institudo reciclagem com a equipo CROP emolvás na recomposição nas IO-  OLAS SAM co BOAM. DE COSR-NE.	Aceita	A anditise da CHESF procede. Dessa forma, a preparação da SE Brotas de Macaúbas e as manobras realizadas nas referidas LT não se curacterizaM como uma anormalidade e esse êtem deve ser excluido do RAP.
CHESF	9.29. À CHESF	362	29.4 di Informar a causa dia atsuspici da protegio de falha do disjuntor 1517, pertencente ao dei da 17 500 kV Roctili II – Susper 10317, que destigao ce disjuntores 1514/1519/1519 da barra de 500 kV da 51 Roctili i disurate a pertuducijaci de de dispunto de de descripcio de descripcio de protegio, alten da protedifeccia tronadar para entar rescolfeccia. Pasco 3011/2010 desert i completa de descripcio de protegio, alten da protedifeccia tronadar para entar rescolfeccia. Pasco 3011/2010 desert i completa de descripcio de protegio.	Exclusão da providência.	Já respondido em S.1.87. Hivia comedio folgada que foi corrigida no mesmo dia durante a recomposição. Foi correta a atuação da potrução de falha de disjuntor 1537, pentecente ao vido da 11 '5001 V Nordo III - Suape II (10517, devido a a libertura do 5137 com atrazo de 678ms, que desligou os disjuntores 1588/5134/5137/5104 da barra de 5000 NV da 35 Recife II. II.	Aceita	Insarida a informação na descrição, corrigida a análise de desempenho e retirada a providência sobre esta proteção.
CHESF	9.29. À CHESF	362	9.29.50. Informar a causa dia atuação incorreta da proteção de distância da LT 230 NV Coelho Neto – Teresina C1 durante a perturbação de dia 15/08/721 às 08H30min42.288s e as providências tomadas para evitar reincidências. Prazo: 30/11/2023 Gestor: 66P	Exclusão da providência.	O atraso fo procecado por conseido folgada no circuito de abertura do dispetor (falha material).  18 respondedo em 51. en conseido folgada no circuito de abertura do dispetor (falha material).  18 al acidade do collegarda, a visidade de medida ficos no limite da casteriatica de districcio no terminad de Teresina e com a condição sistema camera (Frequenda) acomendamentes 519%, conseidemance soa atrasocio como comerta.	Aceita Parcialmente	Inserida a informação da proteção atuada na descrição do RAP, porém, para que a atuação seja considerada correta deverá ser justificada com indicação de dados de oscilografía ou eventos. Não foi formecida a oscilografía de Coelho Neto, foi inserida providincia para que sejam avalitados os ajustes das características quadrilaterais, que estão muito abrangentos no terminal de Terestina.
CHESF	928.AG69F	362	923 & C. Appear Ded direct informer a que caudo a Indiagonificiada de automatabelogimente de UNE Schradine. Atémicione recumenhe exibitocios da seglias tomadas para entre rencolherca de eventos semelheras. Praco 11/10/2023 Gestor: AOC	9.29.46. O Agente Chest devers informar e que causeu a retanto de autorrectabelecemento de UHF Sobradarho sasim como encumentur voldinicas des sejos terradas para entar rencolhecia de eventos semihantes. Praza: 11/10/203 distor: ACC. Correção do Testo a atendimento a Providência	Apids automospils do ONG pair micro de autormativalencimente, la 1895, foram include an mendiora para e extramentalmentemento de univa de Schardenhe, Durante o processo de presençado hover a limba de disputor GG 1-7, responsable plas alimentaçõe des CAM, CAM e CAM, o qual for processo de presençado hover a limba de disputor GG 1-7, responsable plas alimentaçõe des CAM, CAM e CAM, o qual for processo des positivos des activators de la companida de la compa	Acella Purcialmente	"Vistanti" froution em vista que il  Conforme più ber 3 1,5 com de cano de si till  Sobradini, de le "I jui ser de condiçõe de parada total para condiçõe de operaçõe, independemente de fortez  stanteras pasa alimente, de le seu se suniva, a saultar para condiçõe, des operações, independemente de fortez  stanteras pasa alimente, de le seu se suniva, a saultar para condiçõe, de regular de servicar de inventemente de retreta  servicar pasa a la completa de la completa de la seu servição de la completa de la servição de la completa de la seu servição de la completa de la servição de la completa de la seu servição de la completa de la servição de la completa de la servição de la servição de la completa de la servição de l
CHESF	9.29. À CHESF	362	928.17. Agante Des deverà escisacer o que castou a diffusidade de increoriemo das unidades gendoras US OS 9 US OS 6. na UME Sobradelho asin como excaminhar evidências das apõte tomades para entra resocidencia de eventos sereshantes. Prazo: 31,70,7023 Gentor: AOC	Providencia tendida	Apéa autorização do DIG, para nicio do autorientabelicimente, às (MIR4, from inicidas as membras para o autorientabelicimente de usual nos de Sadnafishi. Devide en precesso de prespect flowes a filia de displante (ELT), responsible plas allementação dos CAM, CAM de DIGA, de que for protramente autoritados. Esta deleta as alimentação dos CAM, CAM de DIGA, de que for protramente autoritados. Esta deleta as alimentação dos Camterios de Montes (Upl. deletos o forcemente da emotiva de activa de la companida de a reflezio, cando companidados de activamente por a presente para possibilitar a partida das UEA. Objetior CET-2 de apresento de final, formidados en entres emprações personalmente deste equipamento possual personácidade anual, anto a a última manuterição preventiva executada no prazo em 17.0.2.2023.	Aceita	A justification de alteração da CHSSF atende ao que foi solicitado no item 9.29.47 e, por losa, esse item será excluido para dar lugar 2 referida providencia temada.
CHESF	9.123. AOS AGENTES GERADORES EÓLICOS	398	9.123.1. Ajustrar o disparo dos Registradores Digitais de Perturbação (RIDP) dos parques geradores segundo os ajustes de subbentão, sobretentão, subtirequência e sobretirequência a serem definidos pelo Operador em documento específico (Requisitos Eterico des RIDP nas usinas edicas e fotovoltaicas) a ser disponibilizado pelo ONS no SINtegre até o dia 29.09.2023. Prazo: 15/11/2023 Gestor: EGP		A providencia rulo de partiriente golo in documento especifico (Deliquistos feóricos de 160 Pre as usinas delicas e fotocultaicas) não de previsto em procuremmo do reade esde esta ma da serendo es condemento dos apretes esta mais astrados es contenento dos apretes relando avalanção das a gêne e prazas necessários para atendimento. Após emissão do documento sob responsabilidade do ONS, os apentes info amalisar o contendo, mediam escenciário a or para a desendimento.	Não Aceita	Durante az análisos da perturbação houve grande dificuldade de utilizar as oscilografias disponibilizadas pelos agentes edicos e fotovoltaicos. Dessa forma, o documento visa informar as diretrizas para configuração de 8PO em parques edicos e fotovoltaicos dos respectivos agentes geradores.
CHESF	9.123. AOS AGENTES GERADORES EÓLICOS	399	9.12.2. Listual regigiementos de Modificio Sicroristado de Tassos (PMU) risqli (shadi) qui comisformadorijo di considado de Carando in missaldo del Terroristato de Interessa esclucio de Certario del Certar		A providencia dio è permiente pots o documento especifico (Requisto Titoricos para a instalação de PAVI em usinas edicas e fotocolázica) inde os emitos e desta forma ou agentes não podem avalar o atendimento e prazes. Após emissão do decumento aos responsibilidade do ONS, or agentes irão analisar o contexión, medidan necosariar e os prazos adequados para atendimento.	Não Aceita	Durante a sublisor da perturbação house grande dificuldade para avallar o desampenho dos parques da agentes edicos e fotovoltaicos. Dissa forma, o discumente visa informar su diretiras para instalação de PMU em parques edicos e fotovoltaicos dos respectivos agentes praderes.
CHESF	5.7.2.3. Recomposição da Área Sul	283-284	As 10h10, a Chest intormou ao CUSH-NE que a tensão na SE Camaçan III estava em 494 kV, divergente da recomendação de	Às 10h.10, a Chest informou ao COSR-NE que a tensão na SE Camaçari II estava em 494 kV, divergente da recomendação de enzar inferior 2 480 kV para proseguir a recomposição, entretante, o COSR-NE autorizous seguir a recomposição netre rivivi de tensão, sando ligado, as 10h.21, o 1880 x0/23 kV Camaçari II.7 Recestia-se que a suborização da entrajação do 178 x500 / 230 kV Camaçari II.72 está em desacordo com a IO de Recomposição da Área Usina Paulo Afonso IV - IO-RR-NE-PAQ.	Energias, do to TR 500 / 230 EV da SE Camaçari II 72 em desacordo com a IO de Recomposição da Área Usina Paulo Afonso IV - IO-RR. NE PAQ, Rem 3.4.3.1, passo 16.3.	Não Aceita	E importante ressaltar quo o Submidulo S.8 (Responsabilidades) em seu item 3.2 estabelece a seguinte responsabilidade para o Centro Nacional de Operação do Sistema — CNOS: "(Dispuevisionar as a spões de recomposição das áreas de autorrectabelismento na faze coordenda a e a spões para intelligipões enter as a rises, intervido no processo e realizando ac devidas alterações quando julgar necessário ou quando solicitado pelos Centros de Operação do ONS — COSR."
CHESF	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	46/47	A dBibbininia 77% (Pol. 8,813) corres o designamento submistico das LT 500 V Paulo Altonsio V - Angelini I I II, por assiglo des susar protegio de straterie fembro auto 1 no terminal de la pullo Altonsio V Por presego de traterie fembro de de disputa (TIDO) no terminal de Angelini III. No disputam 8 X el chemando qua a impedición anodata passa "fastir de harrir P. Altonsi V, distante de caracteriscio de traterio de caracteriscio de cara	atuação das suas proteções de distância em zonas 1 no terminal de Paulo Afonso IV e por recepção de transferência de dispar (TIDD) no terminal de Argelim II. Após a contagem do tempo monto ajustado (1 s) ocorreu o religamento automático dessa lienha com successo.	O diagrama R.X apresentado não corresponde à característica de distância utilizada, nem aos ajustes implantados.	Não Aceita	Requer maior esclarecimento para justificar sua atuação.
ALUPAR		3		(ENCLION FIGURA 57) Participante da análise da Perturbação, no dia 25/08/2023, realizada por video conferência, não é sinalizada a participação d ETB, PARAÍSO TPE e TCC CAMINHO DO CAFÉ;		Aceita	Reconhecida a participação pelas presenças assinaladas na lista de presença como Alupar.
ALUPAR		40		informa que o tempo de abertura da LT 500kV Poções III – Padre Paraíso II C1 ocorreu primeiro que o C2, mas na tabela 3 do item 4.1 a informações está invertida.	O entendimento da TPE que a oscilação ocorreu em 08:30:38:779, conforme occilografia abaixo.  (O print do registro, que foi encaminhado no e-mail, está no incluido no grupo "RAP 15/08/2023 - Edição VERSÃO FINAL")	Não Aceita	Os tempos no relatório estão corretos.
ALUPAR		242		possui duas referências cruzadas com erro	to premior registros, que los entreminado no e-met, este no miculdo no grupo "KAV 15/UK/2023 - Edição VEISAU FINAL")	Aceita	Já foi corriedo.  Na verdado, or 43 conjuntos edificos e fotovettaicos citados nesse item são os que permaneceram ligados, xendendo à liha formada nos interna Nordestel O valor da genação deles está explicitado na Tavela 12, ou seja 2,0 885 MM nos parques edificos
ANEEL/SFT		163		Quanto estava gerando nesses 43 parques geradores eólicos que se desligaram?		Não se aplica	e 515 MW nos parques fotovoltaicos.
ANEEL/SFT		167		Tem alguma evidência do cunto-circulto (Tisachover) no barramento kolado a gás SF6 da UHE Taipu – 60 Hz (uma fotografia da marra delxada por exemplo)? Alás a descrição do evento na UHE Itaipu (isou meio disperso, solto ao longo da minuta, acho que precia ser mais bem elaborado e até mesmo explicado este importante fenômeno.			No RAP foi inserida oscilografía da falha na barra 84 de Itaipu e informação que a barra foi isolada, onde ocorreu o flashover, e que a SE isolada a SF6 foi isolada e reparada pela manutanção. Consideramos essas informações suficientes para análise.
ANEEL/SFT		171	E seguintes, o lihamento da região Norte na condição em que a região estava fortemente importadora do SIN não deveria	" provocada por alguma no subsistema Norte", esta frase está incompleta  Brovidência para o ONS para realizar estudos com vistas a viabilizar o bloqueio dos bipolos Xingu/Terminal Rio e			Texto complementado.  Atualmente o bipolo de Xingu possui lógica de controle de frequência que atua realizando um runback nas condições observadas na normáncia de forma a auxiliar na reruneración da celefonusionia. Cabe receptar nue um bioquesió instrantiano.
ANEEL/SFT		172	comandar o bloquale da tanzamiscia por meio dos bipolos Xiegul/Eureito e Xiegu/Terminal Rio, dado que as potências transmitidas pelo bipolos podíam ser vistam como uma carga que estava sendo atendida pela regido Norte e que pendeu seu lastro com as abentunas?	Xingu/Estreito quando ocorrer o ilhamento da região Norte na condição de Norte fortemente importador de energia, com vistas a auxiliar no reequilibrio carga/geração remanescente na região Norte.		Não Aceita	observados na ocorrência, de forma a auxilar na recuperação da subfrequência. Cabe ressaltar que um bloquelo instantâneo do Bipolo nessa sixuação poderia casara consequências severas para a região sudeste, tendo em vista que esse bloquelo representa um corte grande geração para essa região.
ANEEL/SFT		176 e 177		Quantos MW de geração foram rejeitados por meio da ação do SEP de perda dupla de LT 500 kV Colinas/Ribeiro Gonçalves SE 5.81.07 O tempo do desligamento da LT 500 kV Presidente Dutra - Miranda C1/C2, motivado pelo SEP 4.14.11 (Esquema associado à		Aceita	Foram desligadas duas máquinas de Sobradinho - UGO3 e UGO4, que estavam gerando 99 MW cada.
ANEEL/SFT		180		abertura automática da LT 500 kV Presidente Dutra - Boa Esperança) designado como T100 não está informado qual foi o tempo. O Digrama Unifilar apresentado na "Figura 11 - Diagrama Unifilar da Região Norte - Nordeste" motra que uma das duas LTs não é mais LT 500 kV Presidente Dutra - Miranda, mas sim LT 500 kV Presidente Dutra - Santo Antonio dos Lopes - Miranda		Aceita	Essa informação foi retirada, pois a linha de Miranda não faz parte do SEP.
AMELVIST	31.A00KS			Abl que able estals completamente equicionada a questido da regiona dicianica das centras garadoria edifica e biocumbiar para conservir de terrelação a comercio es tendras, a difinição dos limites del transferência do fordente para o SIN por miso das interligações com as regiões fodeste Centro Ocitica e Norte love em consideração a composição de geração edica e solar fotovoltacia em relação a horizadar es terresca da regiõe feordeste.		Não Aceita	On extendior pair cistude de Intelle de Mercelhelo no plansipamente de appreçõe selfitor de not no paras des relatados por un misco dicontriçõe de la miscolar de come vidende dos partemes el cargar de a composição de selímente de cargar de la composição de selímente de selímente de la miscolar del miscolar del miscolar de la miscolar de la miscolar del m

Empresa	item do relatório referente ao	Página do relatório onde está	Texto original	Proposta de alteración	Justificativa da alteracião	Anexos Parerer ON	Justificativa/Comentário ONS
	comentário	o texto no relatório	N.	lo processo de recomposição fiquei com a impressão de que vem sendo apresentada uma sequencia lógica das normalização			
ANEEL/SFT	5 - Recomposição		di en an Li M	ando ferlas para a sequencia de designamentos, e em dado momento em diante ha uma falta de informação quanto aos universos restantes, como por exemplo na recomposição do sistema travajumili Ascapil Almanae que avei sando describo 10 por 11 di a subestação Orienina, depois para de falar no assunto e já aporece o techamento do paralelo de Malavau com o SIM na Sechaja Piras este RRP, dado o tempo bastante ne eigipo para fechamento da versão final do relatório, entendemos não cer mais videal a repiniente ação desta no montra portamento da versão final do relatório, entendemos não cer mais videal a repiniente ação desta no montra portamento da versão final do relatório, entendemos não cer mais videal a repiniente ação desta no montra portamento da versão final do relatório, este no desta portamento da versão de como como discovida con entendemos não cer mais videal a repiniente ação desta no portamento da versão portamento da versão de como como como como como como como com	E	Não se apiic	Para un melhor extendimento do proceso de recomposição, en los sepandos em vidas fentes distritas, que se complementam em destiminados nomentos. Nacio das recomposição do sistema Tourcultaças/Manaus, cistada, a de occições está sepanda por frentes distritas;, sendo uma a recomposição da área Manaus, custa a recomposição da siava Macapão a outra a recomposição da área Trucruli, que se complementam, não havendo necessidade de repetir os eventos em comum.
ANEEL/SFT	9.1. AO ONS			studar a necessidade de atualização tecnológica, modernização, substituição dos relés que compõem as funções de Proteção e Perda de Sincronismo instalados nas interligações Norte/Nordeste. Norte/Sudeste e Nordeste/Sudeste		Aceita Parcialm	Há uma providência para reavaliação dos ajustes das PPS em função da nova base de dados de transitórios eletromecânicos. A partir dessa revisão, pode ser necessário indicar alauma substituição ou modernização.
ANEEL/SFT	3.1.AO ONS		c a	conforme comentado pela STT na reundio de fiscalização no OMS no da 1/10/2013, OMS verificar a necessidade de interação no negeras tránse por mão de mensagem estrotur ada para a substir a ordendização de perturbaçõe gord na instalaçõe executado de preparação de messidações para e processo de recomposição		Não Aceita	De acordo com o Submidulo S & dos Procedimentos de Rede, "1.4. Uma perturbação geral para uma instalação, subestação ou unios à cracestratinade quando não la uma participação de la companda de caracterista." Uma ver caracteristada a perturbação geral para a instalação, independentemento à caracterista de participação, "o agente de medicalizamente iniciar a perpunsição para a rocintidação, independentemento à caracterista de participação, "o agente deve medicalizamente iniciar a perpunsição para a rocintida- terista do um vivo de tenicia, definando manetoras de acordo com as instruções de operação do ONO". O dejetimo destas artificações de reposibilidades nos Procedimentos de Rede indemente da registação expensação a processo de artificação de registação por composibilidados nos Procedimentos de Rede indemente da registação expensação a processo de artificação de registação por composição de composição de participação de composição de
ANEEL/SFT	9.1. AO ONS		Er er	studar a possibilidade de implementação de ferramentas de simulação para verificação do desempenho de centrais geradora Gicas e fotovoritaicas, possibilitando a validação dos modelos encaminhados pelos Agentes	s	Aceita Parcialm	H3 uma providência endereçada aos agentes edicos e fotovoltacios solicitando o envio de modelos validados contra ensaios de campo considerando a firamenta de simulação de transitórios eletromagnificios PSCAD, que garante uma milhor representativade dos controlos desarso fotos. Adicionalmento, o OS de mocrupinto on OFERL satá desemblendo o programa AMAHVOC que permitir à a verificação do desempenho de centrale geradoras edilizas e fotovoltaicas.
aneel/sft	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	20	O dissignmento foi provocado país ataugão acidental da lógica de fechamento sob latta (Switch Onto Fault - 50TT) do sistema O de protoção principal do terminal de Culoxadá da linha de transmissão.	s designmente foi provocado pela atuação incorreta da lógica de fechamento sob fiata (Gwitch Osro Fault - 501T) do sistem o proteção principal do terminal de Quisadá da linha de transmissão.	as AST considera que a atuação de fução de proteção 50TF foi incorreta e não acidental, uma vez que a mesma nem diversa extar habilitada para a condição de esperação nomesi da LT	Não Aceta	O critério de classificação estánticas relacionado às atuações acelemitad dos sistemas de proteçõe está descrito abainos:  "at atuação é classificada como acelerat ajuando a função proteçõe basa em comércia de fata ou anomalidades no cistema efectivo do aprofacio, o ose; aquando a faio a usede sacietação, homenimente, esta spos de acelegado e fatores estemas que aveitama a internativirir o sua desempenho normal, tas como envis humanos, fatações destinado en relacio, problemas in alações de entrada dos 112. EM publicações, deplesa catendarios pasande, esta "experimente a lações de entrada dos 112. EM publicações, deplesa catendarios pasande, esta "a acelegado esta de entrada dos 112. EM publicações, deplesa catendarios pasande, esta "a sucessidado esta atuação, ou esta astruações, ou esta entrado do posta de acelegado esta destinado esta entrado do posta entradorio de posta
ANEEL/SFT	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	24	Ressalta-se que não foi gerada occlografia deste evento, visto que o occiógrafo estava desligado para manutenção e a partida do occiógrafia no neli não estava configurada.		Solicitar esclarecimento da transmissora do motivo que a oscilografia do relú não estava configurada uma vez que o RDP estava fora de operação, e informar qual o número da ordem de serviço /SGI para a manutenção do oscilógrafo e desede quando esse ocificação estava indepensivel e qual a data revesta de reterno trofemas se fol configurada a oscilografa no relá!.	Aceita	O agente Eletronorte habilitou a partida de oscilografia da PPS de Precidente Dutra no IED da LT 500 kV Precidente Dutra – Boa Esperança no mesmo dia da perturbação. Foram incluídas como providência tomadas a troca do RDP defetuoso, desde quando o equipamente estava indisponivile o 1.5 de serviço, conformi diformado polo agente.
ANEEL/SFT	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	25	Esa condição operativa foi com que a impedância medida pelos IED (intelligent Bietronic Deviseis) de proteção do terminal de Presidente Dutra se aproximasse do Eso X (Eso da Seatáncia) do Diagrama de Impedância RA, Videndino Bislandr de atrucição da natição de parte de sincensismo — PSI (Inc.) de SECT – dispos por ocalização de postetica RA, despida de terminal da Institus. Esa aproximação cocerva de uma forma letra (SS CI/S), ou seja, abalso da velocidade a justidad (1.500 CI/s) para discriminar curto- cicrutio de ocidação de osteticia.		Solicito escharecer como o relá onde está implementado a função 680517/PP5) da LT 500 LM Presidente Dutra — Boa Esparança, diferencia uma cocilação instalve de de uma cocilação estade sendo que o relá citado MICDM 7437 do tem uma caracteristica de impediancia a seguinariação corrus ed elemno liena 155 (101). O Outra pergunta: foi correta a atuação de trip da função 68057/PP5) da LT 500 LM Presidente Dutra — Boa Esparança para esse tios de ocilicação de outrida a securior.	Aceita	Atualmente esse relé não realiza essa diferenciação.
ANEEL/SFT	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	25	Desta forma, as condições para a atrisção da lógica da PPS foram atendidas e a sua abação acionou o Sistema Especial de Proteção ESPI – ECE 4.14.10, instalado na SE Presidente Distra, que provoca, além a abertura da 17.500 kV Presidente Distra – Boas Espança, a abertura a a siluciçõe das ETP – ETRISTICA ET. CO. no destre da abertura da 17.500 kV Presidente Distra – Boas Espança, a abertura a a siluciçõe das ETP – ETRISTICA ET. CO. no destre do abertura da 17.500 kV ESPI presidente Distra da SER SEP acesta de como comissão a abertura as 17.500 kV ESPI presidente Distra SEP acesta Como comissão a abertura as 17.500 kV ESPI presidente Distra SEP acesta Como comissão a abertura as 17.500 kV ESPI presidente Distra SEP acesta Como comissão a abertura as 17.500 kV ESPI presidente Distra SEP acesta Como comissão a abertura da 17.500 kV ESPI presidente Distra SEP acesta Como comissão a abertura as 17.500 kV ESPI presidente Distra SEP acesta COMO como comissão a abertura as 17.500 kV ESPI presidente Distra SEP acesta COMO como comissão a abertura as 17.500 kV ESPI presidente Distra SEP acesta COMO como como como como como como como com		Solicitó informar se a (SEP) – EE E 4.14.10, installado na SE Presidente Dutra, abriu todas se linhas que estavam previstas para serrem abertac? O desempenho desse SEP foi correto?	Aceita	Sim, a desampenha do SEP foi correto. Abriu todas as linhas envolvidas. O número correto desas SEP 64.14.11. Estava incorreto na minuta do RAP.
ANEEL/SFT	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	32	A Figura 18, a seguir, montra ac características de atuação da PPS e a trajetória da impedância medida no terminal de Miracema. O disparso da frunção e observado opós a impedância atrejor o bilinder interno, com velocidade de aproximadamente 400 Q/s (bjustos da para atraum no sodo de velocidade ababa de 1500 Q/s) (Todivis, de caracté com a osciligarião, o portos de atuação dos bilinders externos internos não estão correspondendo aos ajustes recomendados no relatório de extudos, sendo necescrácia uma nostición des cardinentes interimentantos no III.		Foi solicitado da transmissora esclarecimentos sobre os ajustes de dessa PPS não estar de acordo com os estudos?	Aceita	Foi solicitada a correção do problema
ANEEL/SFT	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	43	necessal on una visuali des parlamentos insplamentados no ID.  Esta libra apusual imperior de diseapo per casale, por portica gillos 7 PS) babilitada, poré no a ajustes das temporizações que dicumeno ocitigade na perior de contra ceruta (ISTI) e que decimeno ocitigade na portica insular de activade que dicumeno ocitigade na portica de contra ceruta (ISTI) e que decimeno ocitigade na portica comitar de activade o Qualifornia ocitigade na portica a comitar de activade o Qualifornia ocitigade na portica de activada e comitar de comitar		Foi calcitado da transmissora esclarecimentos sobre os ajuntes de desa PPS não estar de acordo com os estudos?	Aceta	Foi collicitada a correção do gratilema
ANEEL/SFT	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	90	Az GB30min4, 376c (T0+5, SB30) accomo a atuação do seguma de religimento automácico da LT 500 V Galada - Fortalesa Il cajo designmento des origem a perturbação. Conforma y la relazido atendomente, exa linha designa pola atuação sedentar de sua função de fechamento cob fina (507F), que estos habilitada com um emo de implementação.	nagino colocar a altuação incorreita dio função de proteção 50TF e não acidental.	A ST considers que a atruação de trução de proteção 50TF foi incorreta e não acidental, uma viz que a mesma nem diversa exter habilitada pura a condição de eperação nomini da LT	Não Acida	O critério de classificação estatistas relacionado se atuações acolemnas dos sistemas de proteçõe sest descrito abales:  "A assação di classificação como accidental quandos funda proteçõe lasa sem countriales de fata ou anormalisades no cistema eletros do aprotecto, ou seis, quandos facilis as ou adves salcitação, haranimente, estre spois a eletros dos atendos consequentes de activas consequentes quando a consequente a fatores estemas que aventuma a intentierir ro seu desempenho normal, sea como entre haranimente, fataba cou defetido em reláde, proteimas no las places de certada dos Tilas Filas, haranifecto, depois activativos pasanel, estre proteimas no las places de certada dos Tilas Filas, haranifecto, depois activativos pasanel, estr.  A diferença entre a classificação de atuação "correta, incorreta, escura" «"sucienta" e ter ocorreto ou não, no momento da sua saranição, mas hou a normalisada no ser anistento de pasa saranimente da sera saranimente
ANEEL/SFT	3. DESCRIÇÃO DA PERTURBAÇÃO	100	LT 230 kV LT 500 kV Colinas - Itacaiúnas C1 Re	etirar o texto LT 230kV, está a mais no texto		Aceita	Texto corrieido.  Conforme critério estatebelecido para o primeiro desligamento da LT, a atuação foi acidental por não haver anormalidade no
ANEEL/SFT	S. AVALIAÇÃO DE DESEMPENHO	190	Foi acidental a primeira atuação da proteção de fechamento sob falta (Switch Onto Fault - SOTF) do terminal da SE Quixadá     da ET 500 kV Quixadá – Fortaleza II durante a operação normal da linha. A referida proteção atuou sem ocorrência de falta ou	1.11 Folincorretta aprimeira ataugizo da proteção de fechamento sob faita (Swetch Ottos Fault - 50FF) do terminal da SE Quisada I-17150 NV Opinada I-Portatioa se discusso a discusso commissão de faita ou normalidade no sistema elétrico de poblincia, por emo de implementação da lógica.	AST considers que atuação da proteção 50TF foi incorreta tanto na primeira quanto na segunda atuação, uma vez que a mesma nom devente cestar habitada a foi implementada errada. Dara o termo acidar afecula a gravidade do problema e transpueres que no horizon exceptadada por parte de transmissica que implementos terrorizontes o terrorizontes para o hema 5.1 a 6.1.2 e proteção. Segerimos colocar o mesmo termo de atuação incorreta para o tem 5.1 a 6.1.2 e 5.1.2 e 5.1.2 e 5.	Não Aceita	sistema elétrico.
AMELYSFT	s . мицифіа от отзямленно	194	14.1.1. Till by protein public decompression as proteined as destructed des requirements collect segre (or final decide. So as segression experiments; 1.500 or Montail a Properties Association (2.1.1500 of Montail and a part of Montail and Association (2.1.1500 of Montail and a Properties Association (2.1.1500 of Montail and a Properties Association (2.1.1500 of Montail and Asso		Foi crisde alguma providencia para sube os motivos da falta de dados desse tanto de equipamentos que ndo foram possiveis, avaltar o desempenho da proteção?	Acetta	38 foi crisida prioxidència para fornecemento dos dados faltantes.
ANEEL/SFT	5. AVALIAÇÃO DE DESEMPENHO	196		5.1.57. Foram incorretos os desligamentos automáticos das unidades geradoras 45, 46, 47 e 48 da UHE Santo Antânio pelas tuações das proteções de energização indadvertida (50EI), uma vez que o IED processou grandezas analógicas imprecisas, en unção da frequência do sistema AC-80 apresentar valores de frequência acima da faixa de 11-69 Hz.	adequado desigamentos incorretos uma vez que o reie que ser capaz de processar adequadamente as grandezas e a logica.	Aceita	Considerando que havia uma variação de frequência no sistema elétrico e que a precisão desta função é afetada por esta variação quando fora da faixa estabelecida, o desempenho desta função será considerado incorreto.
ANEEL/SFT	5. AVALIAÇÃO DE DESEMPENHO	196	•5.1.59. Foi correta a atuação da proteção para a falha no sistema de resfriamento do Compensador Estático da SE Orisiminá causada por incapacidade da UFS em manter a tensão de alimentação do sistema de restinamento. •5.1.76. Não de possivie valadar o desempenho das proteções de distincia e de sobretensões das LT 230 kV Banabulú - Aquiraz		Foi criado alguma providencia para esclarecer pq a UPS foi incapaz de manter a tensão e fazer atuar a proteção para falha no sistema de restriâmento do CE? Esca e diversas outras proteções que não puderam ser avaliadas o seu desempenho por faita de ajueste ou outros dados	Aceita	A UPS estava em falha na placa inversora e já foi reparada através do SGI 045.128-23, conforme descrito no RAP.
ANEEL/SFT	5. AVALIAÇÃO DE DESEMPENHO	197	*5.1.76. Nao foi possivei avaiar o desempenno das protocoas de distancia e de sopretensos das 11.230 kV Banatouiu – Aquiraz III 04C6, 04C7 e 04C8 durante os seus desligamentos por falta dos ajustes das proteções citadas.		Esta e diversas outras protecces que nao puderam ser avaladas o seu desempenho por Tatta de ajueste ou outros dados enviados pelos agentes serão avaliadas na versão final do RAP?	Aceita Parcialm	Parte das informações foram enviadas e inseridas no RAP e as demais foram abertas providências.