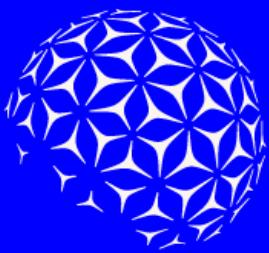


PLANO DE AÇÃO DE EMERGÊNCIA UHE SÃO DOMINGOS

REVISÃO 04



AXIA
ENERGIA

UHE SÃO DOMINGOS

Plano de Ação de Emergência Nº:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001-R4

Data da Emissão
15/12/2025

Classificação
Setorial



Controle de Revisão

Revisão	Data	Descrição da Revisão	Elaboração	Verificação	Aprovação
04	15/12/2025	Atualização Comissão de Emergência e Estudo de Ruptura	LPC	NAOS	GSO
03	22/01/2024	Atualização geral conforme RN ANEEL 1.064/2023	LPC	NAOS	LCM
02	11/10/2019	Atualização geral.	LCM	MMD	MMD
01	11/01/2018	Atualização geral.	MMD	LCM	LCM
00	23/12/2013	Emissão inicial deste documento	MMD	LCM	LCM

Folha de Aprovação

Responsável Técnico pela Elaboração do PAE

Leonardo de Paula Caetano

Leonardo de Paula Caetano
CREA SC 141914-0

Coordenador do Plano de Ação de Emergência

Geziel Schaukoski de Oliveira

Geziel Schaukoski de Oliveira
Gerente COSE

Responsável Legal

Cleicio Poleto Martins

Cleicio Poleto Martins
Diretor Presidente



Sumário

1	Lista de Distribuição do Documento	7
2	Glossário de Siglas e Termos Técnicos.....	7
3	Objetivo do PAE	9
4	Identificação do Empreendedor	9
5	Informações Gerais do Empreendimento	10
5.1	Descrição da Barragem	10
5.1.1	Barragem	10
5.1.2	Reservatório	11
5.1.3	Vertedouro	11
5.2	Localização	12
5.3	Acesso	12
5.4	Classificação de Risco da Barragem	13
6	Procedimentos para Detecção, Avaliação e Ações de Resposta em Situações de Emergência	13
6.1	Considerações gerais	13
6.2	Classificação do Nível de Resposta.....	14
6.2.1	Situação de Anomalia nas Estruturas	14
6.2.2	Estado Operativo do Reservatório	15
6.3	Sistema de monitoramento e controle de estabilidade da barragem integrado aos procedimentos emergenciais.....	17
6.4	Detecção e avaliação de eventos e anomalias	18
6.4.1	Cheias.....	19
6.4.2	Comportamento anormal da barragem	19
6.4.3	Falhas de equipamentos e serviços essenciais	20
6.4.4	Efeitos sísmicos	20
6.4.5	Incêndios, sabotagem ou vandalismo	21
6.4.6	Precipitação local	21
6.5	Descrição de medidas preventivas e corretivas.....	21
6.6	Ações de resposta em Situações de Emergência	22
7	Estudo de Inundação	27
7.1	Estudos de Ruptura	28
7.2	Caracterização das áreas potencialmente afetadas	34
7.3	Determinação e delimitação da Zona de Autossalvamento (ZAS) e da Zona de Segurança Secundária (ZSS)	36
7.3.1	Zona de Autossalvamento.....	38
7.3.2	Zona de Salvamento Secundário	39
7.4	Estimativa de População potencialmente atingível na ZAS e na ZSS	40
8	Atribuições e responsabilidades	41
8.1	Responsabilidades do Empreendedor	41
8.2	Responsabilidades do Coordenador do PAE	42
8.3	Responsabilidades da Engenharia de Segurança de Barragens e Civil	43
8.4	Responsabilidades do COSE	44
8.5	Responsabilidades da Comissão de Emergência do PAE	44
8.6	Responsabilidade do Comitê de Gestão da Crise	45
8.7	Responsabilidades do Sistema de Proteção e Defesa Civil e Demais Autoridades ..	46
8.8	Responsabilidades das entidades fiscalizadoras	47
9	Plano de Comunicação	48
9.1	Descrição do Plano de comunicação	49
9.2	Entidades Envolvidas	59



9.3	Fluxograma de açãoamento	61
9.4	Meios de comunicação de alerta	64
9.4.1	Sistema Sonoro	65
9.4.2	Outros Alertas	65
10	Divulgação e Treinamento	65
10.1	Considerações gerais	65
10.2	Divulgação	66
10.3	Treinamento	66
11	Medidas em Articulação com o Poder Público	68
11.1	Integração PAE / PLANCON	69
11.2	Levantamento cadastral e mapeamento atualizado da população e animais existente na ZAS, incluindo a identificação de vulnerabilidades sociais	70
11.3	Planejamento de rotas de fuga e pontos de encontro, com a respectiva sinalização	71
11.3.1	Rotas de fuga e pontos de encontro	71
11.3.2	Modelos de Placas de Sinalização	74
11.4	Mitigação dos impactos ambientais	76
11.5	Manutenção do abastecimento de água potável	77
11.6	Resgate e proteção do patrimônio cultural	77
12	ANEXOS	78
12.1	ANEXO I – Ficha Técnica da Barragem	79
12.2	ANEXO II – Classificação de Risco da Barragem	84
12.3	ANEXO III - Procedimentos para Identificação e Notificação de Situações de Emergência e Resposta (FICHAS)	85
12.4	ANEXO IV – Dimensionamento dos Recursos Humanos	94
12.5	ANEXO V - Dimensionamento dos Recursos Materiais	95
12.6	ANEXO VI - Lista de Contatos Externos	97
	Hospital Cassems Três Lagoas	98
	Hospital Universitário Três Lagoas	98
12.7	ANEXO VI - Lista de Contatos Internos	99
12.8	Anexo IV – Anotação de Responsabilidade Técnica	101
12.9	Anexo IX – Registro treinamentos e simulados	102



Lista de Tabelas

Tabela 1 - Lista de distribuição	7
Tabela 2 - Glossário	7
Tabela 3 - Representantes do empreendedor.....	9
Tabela 4 - Canais para informações.....	10
Tabela 5 - Característica da Barragem (UHESD).....	11
Tabela 6 - Característica do Reservatório	11
Tabela 7 - Classificação dos Níveis de Segurança de Barragem	15
Tabela 8 - Classificação dos Níveis de Situação Operativa	16
Tabela 9 - Ações e situações respostas por nível de segurança de barragem	23
Tabela 10 - Classificação das ocorrências por nível de segurança	24
Tabela 11 - Informações do cenário extremo	31
Tabela 12 - Informação do cenário mais provável	32
Tabela 13 - Informação do cenário cascata	33
Tabela 14 -Aspecto populacionais dos municípios a jusante da UHE São Domingos (Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística -IBGE- 2020)	36
Tabela 15 – População estimada no vale de jusante	41
Tabela 16 - Atores envolvidos nos processos de comunicação do PAE	48
Tabela 17 - Comunicação para nível de segurança de barragens (NSB).....	51
Tabela 18 - Comunicação para nível de segurança operativo (NSO).....	55
Tabela 19 - Lista de Agentes Internos que devem ser notificados.....	59
Tabela 20 - Lista de Agentes Externos que devem ser notificados para NSB	60
Tabela 21 - Lista de Agentes Externos que devem ser notificados para NSO	61
Tabela 20 - Informações rota 1.....	73
Tabela 21 - Propriedades identificadas na rota 1	73
Tabela 22 - Dimensões das placas.....	74
Tabela 23 - Placas Rota 1.....	75
Tabela 24 - Ficha técnica da UHE São Domingos	79
Tabela 25 - Matriz de classificação no Sistema da ANEEL	84
Tabela 26 - Enquadramento das estruturas ao Normativo	84
Tabela 27 - Equipe de suporte a emergência	94
Tabela 28 – Materiais/Equipamentos	95
Tabela 29 - Bens/Equipamentos.....	95
Tabela 30 - Lista de contatos externos.....	97
Tabela 31 - Lista de contatos de apoio logístico	98
Tabela 32 - Contatos coordenação interna.....	99
Tabela 33 - Lista de contato da Comissão de Emergência	99
Tabela 34 - Lista de contatos internos	99
Tabela 35 - Lista de contato do Comitê de Gestão de Crise	100
Tabela 36 - Registro treinamentos e simulados.....	102



1 Lista de Distribuição do Documento

Tabela 1 - Lista de distribuição

Entidade/Departamento
Prefeitura Municipal de Água Clara
Prefeitura Municipal de Ribas do Rio Pardo
Prefeitura Municipal de Brasilândia
Prefeitura Municipal de Três Lagoas
Coordenadoria Estadual de Defesa Civil – CEDEC/MS

2 Glossário de Siglas e Termos Técnicos

Tabela 2 - Glossário

Sigla/Termo Técnico	Definição
Agente de geração	Agente titular de concessão ou autorização para fins de geração de energia elétrica.
APP	Área de Preservação Permanente.
Cheia	Fenômeno resultante de sequência de vazões superiores a um valor normal considerado para determinada seção do rio ou superiores a uma restrição de vazão máxima estabelecida para essa seção.
Cheia de projeto	Sequência de vazões utilizada para dimensionar os vertedouros de um reservatório.
Condição operativa	Condição que caracteriza o estado do sistema e de sua(s) faixa(s) operativas.
Condições de emergência	Situação operativa anormal, caracterizada pela elevação do nível de risco para pessoas, equipamentos e/ou instalações, que exige ação imediata.
Condições de urgência	Situação operativa anormal, caracterizada pela elevação do nível de risco para pessoas, equipamentos e/ou instalações, que exige tratamento o mais breve possível.
COSE	Centro de Operação da AXIA Energia Sul
Deplecionamento	Rebaixamento do nível de água de um reservatório ou diminuição do volume de água armazenado em um reservatório.
Emergência	Situação crítica que pode causar danos a pessoas, equipamentos ou instalações, exigindo, portanto, providências imediatas, sem comunicação prévia com os centros de operação.
Hidrograma	Gráfico representativo da variação, no tempo, de diversas observações hidrológicas como cotas, descargas, velocidades, carga sólida, etc.
Inspeção de Avaliação de Ocorrência	Inspeção in loco realizada pela equipe de manutenção civil para avaliação das estruturas após ocorrência de anomalia, evento excepcional ou operação hidráulica excepcional. A inspeção deve ser realizada em até 7 dias após motivação e deve ter como produto o Relatório Técnico de Avaliação de Ocorrência.
Montante	Localização superior, ou seja, em cotas mais elevadas. No caso de águas correntes (rios, córregos, arroios), são os pontos situados no sentido da nascente, ou seja, no sentido oposto à corrente, rio acima.
Jusante	Localização inferior, ou seja, em cotas mais baixas. No caso de águas correntes (rios, córregos, arroios), são os pontos situados no sentido da foz, ou seja, no sentido da corrente, rio abaixo.
Nível de jusante	Nível de água imediatamente a jusante de um aproveitamento hidroelétrico, em geral medido no canal de fuga da usina.
Nível de montante	Nível de água imediatamente a montante de um aproveitamento hidroelétrico, em geral medido nas proximidades da barragem.



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.SNº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

Nível máximo maximorum	Nível de água mais elevado para o qual a barragem foi projetada. É geralmente fixado como o nível correspondente à elevação máxima, quando da ocorrência de cheia de projeto.
Nível máximo operativo normal	Nível máximo de água de um reservatório, para fins de operação normal de uma usina hidroelétrica.
Nível mínimo operativo	Nível mínimo de água de um reservatório para a operação normal de uma usina hidroelétrica.
NSO	Nível de situação operativa (estado operacional do reservatório)
NSB	Nível de segurança de barragem (estado de segurança das estruturas da barragem)
ONS	Operador Nacional do Sistema Elétrico
Usina a fio de água	Usina hidroelétrica que utiliza reservatório com acumulação suficiente apenas para prover regularização diária ou semanal, ou que utiliza diretamente a vazão afluente do aproveitamento.
Vazão afluente	Vazão que chega a um aproveitamento hidroelétrico ou a uma estrutura hidráulica.
Vazão defluente	Vazão que sai de um aproveitamento hidroelétrico ou de uma estrutura hidráulica. Diz-se, também, defluência.
Vazão vertida	Vazão liberada por um reservatório através de vertedouros de superfície e/ou de descarregadores de fundo.
Vertedouro	Estrutura hidráulica destinada a escoar água de um canal ou reservatório. É denominado vertedouro livre quando o escoamento não é afetado por submersão ou pelas águas de jusante. Diz-se, também, vertedor.
Volume máximo maximorum	Volume do reservatório que fica abaixo do nível máximo maximorum.
Volume morto	Volume do reservatório que fica abaixo do nível mínimo operativo normal.
Volume útil	Volume do reservatório compreendido entre o nível máximo operativo normal e o nível mínimo operativo normal.

3 Objetivo do PAE

O Plano de Ação de Emergência (PAE) é um documento que contém instruções e diretrizes para mitigação de riscos, objetivando reduzir os danos causados por situações que possam comprometer a integridade das estruturas da instalação e da população diretamente afetada pela operação da usina.

A lei nº 12.334, de 20 de setembro de 2010, estabelece a Política Nacional de Segurança de Barragens e formaliza a necessidade do PAE para empreendimentos classificados segundo a categoria de risco e dano potencial associado à barragem. Entre os objetivos do PAE estão:

- Identificação e avaliação de emergências;
- Definição de procedimentos de comunicação com a população afetada;
- Procedimentos preventivos e corretivos a serem adotados em situações de emergência;
- Identificação e descrição de acessos;
- Identificação de instituições e empresas envolvidas.

Toda alteração deverá ser devidamente registrada, conforme folha de revisão indicada na capa deste documento, e suas alterações repassadas aos entes internos e externos que atuam no PAE.

4 Identificação do Empreendedor

Tabela 3 - Representantes do empreendedor

AXIA Energia Sul	
Razão Social	Companhia de Geração e Transmissão de Energia Elétrica do Sul do Brasil
CNPJ	02.016.507/0001-69
Endereço	Rua Deputado Antônio Edu Vieira, 999 - Pantanal - Florianópolis - Santa Catarina - SC
Telefone	(48) 3231-7300
Responsável Legal	
Nome	Cleicio Poletto Martins
Cargo	Diretor Presidente
Telefone	(48) 3231-7801
E-mail	cleicio@axia.com.br
Responsável Técnico pelo PAE	
Nome	Leonardo de Paula Caetano
Cargo	Engenheiro de Manutenção de Usinas
Telefone	(48) 3953-8181
E-mail	leonardo.caetano@axia.com.br
Coordenador do PAE	
Nome	Geziel Schaucoski de Oliveira
Área	Operação
Telefone	(48)3231-7764
E-mail	geziel@axia.com.br

**Tabela 4 - Canais para informações****Canais de contato para dúvidas e denúncias**

- **Acesse:** <https://www.cqteletrosul.com.br/nosso-negocio/geracao/seguranca-de-barragens>
- **Telefone:** (48) 3231 7300 / (48) 3231 7315 / 0800 648 7822

5 Informações Gerais do Empreendimento

A Usina Hidrelétrica São Domingos, implantada no Rio Verde, na região leste do Estado do Mato Grosso do Sul, está situada a cerca de 190 km de sua foz no Rio Paraná. A usina está situada na divisa entre os municípios de Água Clara e Ribas do Rio Pardo e possui duas unidades geradoras equipadas com turbinas do tipo Kaplan de eixo vertical acopladas a dois geradores síncronos, trifásicos, ambos de potência nominal de 24 MW, perfazendo um total de 48 MW.

5.1 Descrição da Barragem

5.1.1 Barragem

O aproveitamento é constituído por uma barragem de terra, que represa o rio imediatamente à montante de um trecho originalmente de corredeiras e quedas naturais. O eixo deste barramento localiza-se à montante do córrego Tamanduá, contribuinte da margem direita do rio Verde, cuja confluência situa-se entre a cachoeira Branca e a corredeira do Orestinho.

A barragem de terra tem extensão aproximada de 1.805 m, sendo 1.461 m na margem direita e 290 m na margem esquerda, além disso, apresenta 54 m de estrutura vertente de concreto. A altura máxima aproximada é de 32 m e média de 12 m. Sua crista está definida na elevação 348,00 m, com 6 m de largura, sendo constituída de solo compactado, com exceção do trecho junto à estrutura de concreto, na margem direita, onde foi projetada com enrocamento e núcleo de argila, visando diminuir a largura da seção e, consequentemente, o muro a montante.

A seção típica da barragem é homogênea, em solo compactado, dotada de um sistema de drenagem interno composto por um filtro vertical e tapete drenante sob o espaldar de jusante, no contato com a fundação, associado ao dreno de pé.

Suas características básicas são apresentadas na Tabela 5.

**Tabela 5 - Característica da Barragem (UHESD)**

Dados básicos	Unidade
Altura máxima	32,00 m
Área alagada	18,60 km ²
Comprimento no coroamento (crista), incluindo vertedouro	1.805,00 m
Cota no coroamento (crista)	348,00 m
Nível máximo maximorum	345,00 m
Nível máximo normal	345,00 m
Nível mínimo normal	344,00 m

5.1.2 Reservatório

A barragem da UHE São Domingos forma com área alagada de 18,6 km². O reservatório possui características que estão apresentadas na Tabela 6.

Tabela 6 - Característica do Reservatório

Geral	Valor	Unidade
Nível montante		
Nível máximo maximorum	345,00	m
Nível máximo normal	345,00	m
Nível mínimo normal	344,00	m
Nível jusante		
Nível máximo	316,10	m
Nível normal	310,89	m
Nível mínimo	309,76	m
Volume		
No nível máximo normal	131,30	10 ⁶ m ³
No nível máximo maximorum	112,31	10 ⁶ m ³
Útil	18,99	10 ⁶ m ³
Áreas		
No nível máximo maximorum	18,6	Km ²
No nível máximo normal	18,6	Km ²
No nível mínimo normal	17,2	Km ²

5.1.3 Vertedouro

O sistema de extravasão de cheias é constituído de um vertedouro, de concreto, provido de comportas do tipo segmento. A estrutura do vertedouro localiza-se na ombreira direita, entre os dois tramos da barragem de terra, o da margem direita e o do trecho do leito do rio.

A capacidade máxima de descarga do vertedouro é de 881,3 m³/s, correspondente ao pico da cheia decamilenar, utilizada como vazão de projeto do sistema extravasor.



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.S

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

A cota da crista do vertedouro situa-se na elevação 336,00 m e o nível d'água máximo maximorum do reservatório na elevação 345,00 m. Esta condição oferecerá uma carga hidráulica total de 9,0 m sobre a crista, cujo comprimento perfaz 18,00 m, por meio de dois vãos com 9,00 m de largura cada, que permitirá a passagem da vazão de projeto do sistema extravasor, com as duas comportas tipo segmento totalmente abertas.

A estrutura do Vertedouro conta com uma bacia de dissipação situada próximo à restituição e sendo escavada em basalto até a cota 316,00.

5.2 Localização

A Usina Hidrelétrica São Domingos está localizada na região Leste do Estado do Mato Grosso do Sul aproveita o potencial hidrelétrico do rio Verde, entre os municípios de Ribas do rio Pardo e Água Clara.

A bacia hidrográfica do rio Verde localiza-se na região leste do estado de Mato Grosso do Sul entre os paralelos 18°45' e 21°15' de Latitude Sul e entre os meridianos 51°50' e 53°55' de Longitude Oeste. O rio Verde nasce na Serra das Araras, na elevação 500 m, aproximadamente, no município de Camapuã, próximo ao distrito Figueirão e corre na direção para Sudeste, até sua foz, no rio Paraná.

O local de implantação do aproveitamento hidroelétrico situa-se imediatamente a jusante da confluência do rio São Domingos com o rio Verde, a cerca de 60 km a noroeste da cidade de Água Clara. A casa de força se localiza nas coordenadas 20°04'59,9" Sul e 53°10'28,9" Oeste.

5.3 Acesso

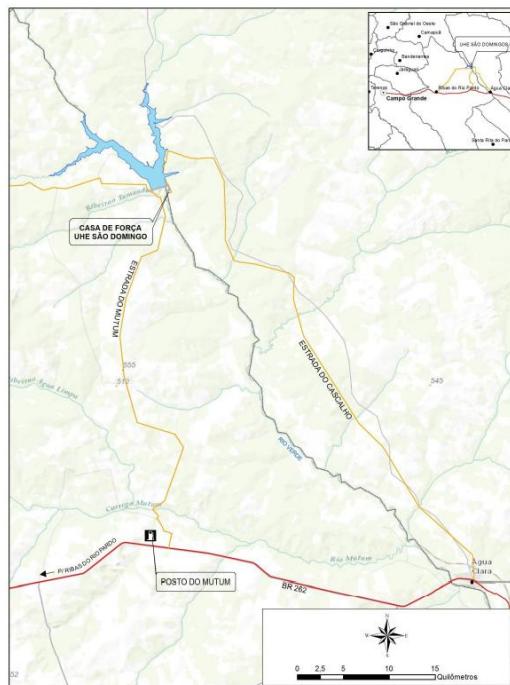
O acesso alternativo à Usina Hidrelétrica São Domingos é feito pela rodovia estadual MS 324, pavimentada parcialmente (15 km iniciais do trajeto), que liga a cidade de Água Clara a Paraíso das Águas, pela rodovia estadual não pavimentada MS 245 e pela fazenda São Bento.

Partindo de Água Clara, sentido Paraíso das Águas, toma-se a esquerda após 37 km da cidade de Água Clara, para acesso à rodovia MS 245 por 17 km até a entrada para fazenda São Bento, onde deve-se tomar a esquerda, onde o acesso ocorre por meio de estrada privada da fazenda São Bento, sendo necessário abertura de quatro porteiros até o portão de acesso a propriedade da AXIA Energia Sul. Neste há uma rádio comunicador acondicionado em uma caixa metálica, o qual deve ser utilizado para comunicação com a vigilância da Usina através do canal 02 (ESUL) do rádio para abertura do portão.



A Imagem 1 mostra a localização e o acesso ao aproveitamento.

Imagem 1 – Localização e acesso da UHSD



5.4 Classificação de Risco da Barragem

A UHE São Domingos está classificada, com base nos critérios gerais estabelecidos pela Resolução Normativa Nº 1.064/2023 da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). Segundo tais critérios, devemos considerar a classificação como de risco **baixo** e dano potencial associado **alto**. Sendo então classificada como barragem **Classe "B"**.

6 Procedimentos para Detecção, Avaliação e Ações de Resposta em Situações de Emergência

6.1 Considerações gerais

A gestão da segurança da barragem consiste, basicamente, no conjunto de medidas e procedimentos adotados para identificar, avaliar e mitigar riscos associados à operação das barragens, com o objetivo de garantir a segurança da estrutura e, consequentemente, das regiões inseridas em sua área de influência. A partir desse trabalho rotineiro, é possível analisar a qual risco o barramento está sujeito.



A situação de emergência na barragem se configura no instante em que se verificam anomalias que representem risco a integridade das estruturas da barragem, exigindo providências para prevenção e mitigação de danos materiais e perdas de vidas.

6.2 Classificação do Nível de Resposta

A gestão da emergência é realizada em função do nível de segurança, considerando o atual estado da barragem e a identificação ou não de anomalias ou ocorrências que configurem uma emergência. Estes níveis de segurança orientam os envolvidos na definição do grau de perigo em situações de emergências auxiliando nas tomadas de decisão e indicando os passos a serem seguidos após a identificação de uma situação que possa colocar em risco a segurança da barragem. Essa classificação é escolhida cuidadosamente, para que os responsáveis pelas repostas a emergências, tanto das barragens quanto das comunidades a jusante, as compreendam clara e rapidamente quando enviarem e receberem notificações.

A UHE São Domingos classifica seus níveis de alerta para duas situações, sendo uma relacionada a existência de anomalias nas estruturas da barragem (NSB – Nível de Segurança de Barragem) e uma segunda relacionada ao estado operativo do reservatório (NSO – Nível de Situação Operativa). Cada uma das situações tem suas definições dos níveis de segurança.

6.2.1 Situação de Anomalia nas Estruturas

O processo de identificação das situações de risco vinculadas à UHE São Domingos ocorre mediante monitoramento e acompanhamento dos riscos hidrológicos, conforme manual de operação, e dos riscos estruturais, monitorados e acompanhados pelas orientações do Plano de Segurança da Barragem. Quando identificada uma situação de risco, o responsável classificará a anomalia identificada e estabelecerá o nível de resposta.

A avaliação e classificação das situações anormais é realizada pela equipe de Segurança da barragem da AXIA Energia Sul, com o auxílio, quando necessário, de membros da área de engenharia de projetos e obras ou consultores externos.

São adotados quatro Níveis de Segurança da Barragem, com base nas possíveis anormalidades que podem ocorrer na instalação. Estes estão descritos na tabela a seguir.

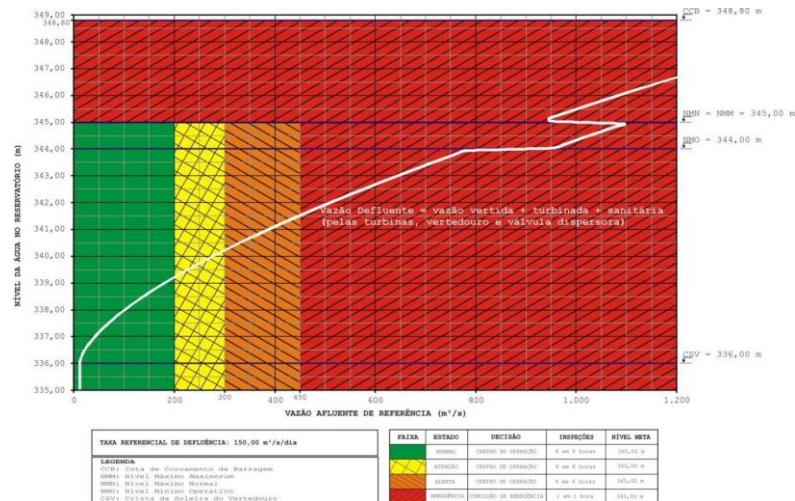
**Tabela 7 - Classificação dos Níveis de Segurança de Barragem**

Nível de Segurança da Barragem	Descrição
Normal	É caracterizado quando não houver anomalias ou as que existirem não comprometam a segurança da barragem, mas que devem ser controladas e monitoradas ao longo do tempo e corresponde a ações de monitoramento rotineiro previstas no PSB.
Atenção	É caracterizado no momento que se identificar a existência de anomalias ou a ação de eventos extremos que não comprometem a segurança da barragem no curto prazo, mas exigem um monitoramento, controle ou reparo ao decurso do tempo.
Alerta	É caracterizado no momento que se identificar a existência de anomalias ou ações de eventos extremos que representem risco à segurança da barragem, no curto prazo, exigindo providências para manutenção das condições de segurança. Torna-se necessário decretar um estado de prontidão quanto a uma possível emergência.
Emergência	É caracterizado no momento que se identificar a existência de anomalias ou ações de eventos extremos representem risco de ruptura iminente, exigindo providências para prevenção e mitigação de danos humanos e materiais decorrentes da ruptura da barragem.

6.2.2 Estado Operativo do Reservatório

Em relação a questões operativas, para o atendimento da política básica de operação do reservatório também são estabelecidos valores de referência para a caracterização das situações de operação.

A partir do nível d'água do reservatório e da vazão afluente é possível caracterizar as escalas de situações operativas através da Curva de Referência para a Operação. Esta Curva de Referência é apresentada em forma de gráfico, com o eixo horizontal representando a vazão afluente de referência e o eixo vertical os níveis do reservatório. A caracterização das 4 (quatro) situações é definida através de estados hidráulicos específicos, onde as regiões são delimitadas por contornos horizontais e verticais, definidos respectivamente pelos níveis e pelas vazões limites de cada situação.

**Imagen 2 - Curva de Referência para Operação**

Segue-se, na Tabela 8, as descrições referentes à Escala de Valores de Referência para a situação hidráulica do reservatório.

Tabela 8 - Classificação dos Níveis de Situação Operativa

Nível de Situação Operativa	Descrição
Normal	<p>Sem verter, ou vertendo em função da manutenção de nível ou de uma operação estratégica; fora de uma condição que indique apreensão com relação à segurança do aproveitamento, caracterização de situação de cheia ou ocupação de volume de espera; sem indicativo de violação das restrições operativas hidráulicas máximas. Não existem riscos de danos de nenhuma espécie</p> <p>Não existe uma condição que indique apreensão com relação à segurança do aproveitamento ou risco de danos de nenhuma espécie. Vazões afluentes inferiores a 200,00 m³/s.</p>
Atenção	<p>Necessidade de acionamento dos mecanismos de descarga do aproveitamento em função do estado hidráulico. Nesta situação não há indicativo de violação das restrições operativas hidráulicas máximas registradas pelo Agente de Geração junto ao ONS ou informadas em tempo real. Há caracterização de cheia; ou ocupação de volumes de espera; ou indisponibilidade de equipamentos hidráulicos e/ou elétricos que afetam o controle operacional do reservatório, sem previsão de retorno à operação; ou há necessidade de procedimentos específicos para a não violação de restrição usual ou não cadastrada anteriormente.</p> <p>Vazões afluentes entre 200,00 a 300,00 m³/s.</p>
Alerta	Há indicativo de violação das restrições operativas hidráulicas máximas registradas pelo agente junto ao ONS ou informadas em



	<p>tempo real. Logo, pelas condições naturais de escoamento do rio já existem danos configurados em áreas ribeirinhas. Há caracterização de cheia e ocupação de volumes de espera; ou indisponibilidade de equipamentos hidráulicos e/ou elétricos que afetam o controle operacional do reservatório, sem previsão de retorno à operação, ou há necessidade de procedimentos específicos para a não violação de restrição não usual ou não cadastrada anteriormente. Sua faixa termina quando os riscos evoluem no sentido de ameaçar significativamente comunidades e/ou benfeitorias de grande porte, atingindo assim uma situação conjuntural de maior severidade.</p> <p>Vazões afluentes entre 300,00 a 450,00 m³/s.</p>
Emergência	<p>Há perda total de comunicação entre a Usina e o Centro de Operação de relacionamento; ou; esta situação tem início no momento que se configuram riscos de danos às instalações da Usina ou às instalações e/ou comunidades a jusante ou a montante da barragem. Há violação das restrições operativas hidráulicas máximas registradas pelo Agente junto ao ONS ou informadas em tempo real. Há caracterização de cheia e ocupação de volumes de esperas; ou há indisponibilidade de equipamentos hidráulicos e/ou elétricos que afetam o controle operacional do reservatório, sem previsão de retorno à operação; ou há necessidade de procedimentos específicos para não violação de restrição não usual ou não cadastrada anteriormente.</p> <p>Vazões afluentes superiores a 450,00 m³/s.</p>

6.3 Sistema de monitoramento e controle de estabilidade da barragem integrado aos procedimentos emergenciais

O Sistema de Monitoramento e Estabilidade aborda as orientações para o monitoramento e controle de estabilidade da barragem, com o objetivo de apresentar de maneira esquemática as eventuais ocorrências detectáveis, conjuntamente aos apontamentos da instrumentação, integrando o sistema de monitoramento aos procedimentos emergenciais de ação e resposta ao PAE.

Os processos de monitoramento de barragens, são compostos de inspeções visuais e instrumentação com o objetivo de coletar informações que permitam uma adequada avaliação. Esses processos são contínuos e devem atuar em todas as fases da vida de uma barragem.

A AXIA Energia Sul realiza inspeções técnicas semanalmente e inspeções regulares anualmente, conforme exigências normativas. Nelas são verificadas todas as estruturas das barragens quanto a presença de anomalias ou eventos extremos que possam trazer algum risco. Estas inspeções são realizadas pela equipe técnica de engenheiros responsáveis pela segurança das barragens.



A UHE São Domingos tem 152 instrumentos de auscultação instalados em suas estruturas. O monitoramento dessa instrumentação é realizado semanalmente por técnico que também realiza inspeção rotineira, reportando diretamente aos engenheiros da área de segurança de barragens da AXIA Energia Sul. As leituras dos instrumentos são inseridas em planilhas de controle e enviada ao corpo de engenheiros que realizam a análise dos dados coletados. Caso seja verificado que a barragem se encontra em alguma situação de risco, as ações previstas no Plano de Ação de Emergência da barragem podem ser tomadas.

O resultado das inspeções e do monitoramento dos instrumentos são as ferramentas utilizadas para verificação da análise de estabilidade. Caso sejam detectadas qualquer anomalia importante que possa alterar os Fatores de Segurança, novos estudos de estabilidade são realizados.

6.4 Detecção e avaliação de eventos e anomalias

A detecção de anomalias ou situações que podem gerar riscos ou condições potenciais de ruptura tem início nas atividades de manutenção preditiva, com inspeções de campo (aspectos qualitativos) e monitoramento da instrumentação de auscultação civil (aspectos quantitativos), realizadas por equipe técnica capacitada.

A UHE São Domingos estabelece uma rotina de acompanhamento de suas estruturas por meio da avaliação de sua instrumentação e a realização de inspeções visuais periódicas, as quais permitem a identificação de possíveis anomalias/ocorrências que possam causar algum risco estrutural.

O objetivo da avaliação de segurança de barragens é determinar as condições relativas à sua segurança estrutural, funcional e hidrológica, identificando os problemas, suas causas e recomendando reparos preventivos e corretivos, restrições operacionais e estudos para solução dos problemas.

As barragens das usinas hidrelétricas da AXIA Energia Sul são permanentemente monitoradas e inspecionadas no intuito de se garantir a segurança de suas estruturas. Contudo, podem ocorrer situações extraordinárias que possam gerar algum risco para as estruturas da barragem. Caso esse tipo de situação seja encontrado, a equipe de engenharia de segurança de barragens faz a avaliação e a classifica para definir quais ações devem ser tomadas, inclusive as relacionadas ao PAE.

A seguir são apresentadas quais e como são monitoradas as principais situações externas e internas que podem causar um anomalias nas estruturas das barragens.



6.4.1 Cheias

São situações externas nas quais ocorrem vazões que elevam o nível do reservatório. Podem causar aumento excessivo do nível de água do reservatório e levar ao galgamento da estrutura.

Os eventos hidrometeorológicos são monitorados através de cenários de risco associados às precipitações na bacia de drenagem do reservatório e aos escoamentos registrados nas estações hidrométricas localizadas no reservatório e na bacia. Seus limites são estabelecidos baseados na cheia máxima dimensionada para os extravasores, no nível atual do reservatório, nos estudos que indicam qual a maior cheia que a barragem consegue suportar em segurança.

Os sistemas de monitoramento de eventos hidrológicos são analisados pelas equipes responsáveis pela gestão dos reservatórios, que trabalham com cenários de previsão de afluências para operarem os reservatórios de forma a minimizar os impactos provenientes de grandes cheias propagadas para jusante e a elevação do nível d'água a níveis críticos para a segurança do barramento.

Na Eletrobras AXIA Energia Sul essa atividade é realizada de forma horária e 24 horas por dia pela equipe que opera a usina João Borges a partir do Centro de Operação – COSE.

Para o atendimento da política básica de operação do reservatório, foram estabelecidos valores de referência para a caracterização das situações de operação (item 6.2.2 - Tabela 8). O objetivo é a funcionalidade do processo, estabelecendo para cada grau de severidade da situação o respectivo responsável pela coordenação da operação, mantendo-se como meta principal a segurança e assegurando a continuidade na tomada de decisão.

A partir do nível d'água de montante (reservatório) e da vazão afluente de referência é possível caracterizar as escalas de situações operativas através da Curva de Referência para Operação (Imagem 2).

Para cada nível operativo, ações são tomadas conforme item 9.1 - tabela 16.

6.4.2 Comportamento anormal da barragem

São as ocorrências internas relacionadas ao fenômeno de deterioração das estruturas. Podendo ser caracterizadas por deteriorações no concreto, ação de subpressões, deslocamentos excessivos, desalinhamentos ou formação de juntas, a presença de surgências entre outras anomalias que podem causar instabilidade ou piping (erosão regressiva) nas estruturas.



A partir das inspeções de campo e análise da instrumentação é possível detectar se há a ocorrência de anomalias nas estruturas do empreendimento. Caso seja encontrada, a equipe de engenharia de segurança de barragens da AXIA Energia Sul faz a avaliação para definir quais ações devem ser tomadas.

Para cada nível de segurança das estruturas, ações são tomadas conforme item 9.1 - Tabela 17

A frequência das inspeções e leituras dos instrumentos, assim como roteiro de inspeções com as devidas verificações que devem ser realizadas, estão detalhadas nos manuais de monitoramento da usina constantes no PSB (Plano de Segurança de Barragem) do empreendimento.

6.4.3 Falhas de equipamentos e serviços essenciais

Os equipamentos e serviços essenciais são componentes de grande importância para a segurança da barragem. Estes são os equipamentos eletromecânicos, como órgãos extravasores, bombas de drenagem e geradores de emergência. A AXIA Energia Sul mantém os manuais de manutenção atualizados. Nestes manuais estão determinados como devem ser testadas rotineiramente cada equipamento e indica qual sua condição plena de funcionamento. Além disso, mantém o treinamento rotineiro dos operadores na sua utilização e também as instruções operativas atualizadas e adequadas aos cenários potenciais de utilização. Assim como os equipamentos, o funcionamento dos sistemas auxiliares de energia e outros sistemas redundantes de controle são periodicamente verificados.

6.4.4 Efeitos sísmicos

Abalos sísmicos podem causar danos as estruturas, inoperacionalidade dos órgãos extravasores, perda de borda livre, deslizamento de taludes e encostas o que pode gerar descarga descontrolada do reservatório.

A usina não possui instrumento específico para monitoramento de sismos, mas na ocorrência de tal situação o COSE busca informações na Rede Sismográfica Brasileira e no Observatório Sismológico SIS/UnB.

A partir da ocorrência de abalos sísmicos, inspeções especiais são realizadas nas estruturas da barragem para verificação dos possíveis efeitos que podem ter sido causados. Na ocorrência de alguma anomalia devido a tal efeito, ações são tomadas de acordo com a gravidade do dano causado.



6.4.5 Incêndios, sabotagem ou vandalismo

A ocorrência de incêndios, sabotagem ou vandalismo são ações externas que podem ser evitadas ou previstas, ou pelo menos apresentam sintomas identificáveis antes que evoluam e possam causar algum dano as estruturas da barragem.

As equipes de segurança patrimonial e de operação e manutenção responsáveis pelo funcionamento da barragem são treinadas e conscientizadas da importância deste trabalho e têm instruções e autoridade adequadas para tomarem decisões neste tipo de emergência.

A partir da ocorrência de uma dessas situações, os inspetores verificam se as condições adversas estão sendo devidamente registradas e notificadas em tempo hábil; se o barramento está sendo examinado frequentemente; e se a área industrial está protegida contra vandalismo ou sabotagem.

6.4.6 Precipitação local

A partir da ocorrência de precipitações excessivas, são realizadas inspeções nas estruturas e leituras extraordinárias nos instrumentos de auscultação instalados nas barragens. Tais ações visam verificar a ocorrência de algum dano nas estruturas e acompanhar o comportamento dos instrumentos nessa situação. No caso de alguma ocorrência, ações de manutenção são tomadas para cada tipo situação identificado.

Nas situações de precipitação excessiva, o COSE mantém monitoramento das estações telemétricas (ANA) onde são verificadas as informações dos sensores de nível e pluviômetros instalados nas estruturas. Havendo alteração no estado operativo, ações são tomadas conforme item 9.1 - Tabela 18.

6.5 Descrição de medidas preventivas e corretivas

Os procedimentos preventivos têm como finalidade garantir a integridade da estrutura e a manutenção do nível aceitável da sua condição de segurança, de modo a evitar situações que coloquem em risco a barragem e a área a jusante.

Os procedimentos preventivos para garantir a condição de segurança e o funcionamento adequado dos componentes da barragem consistem nos itens mencionados a seguir.

- Inspeções de Segurança Regular (ISR)

A AXIA Energia Sul realiza inspeções de segurança regular, conforme RN ANEEL 1064/2023, com frequência anual na Barragem. As inspeções são realizadas por uma equipe interna por meio de visualizações de campo de todos os componentes AXIA ENERGIA SUL – Fone: (48) 3231-7000 / (48) 3953-8181
SEDE - Rua Deputado Antônio Edu Vieira, 999 – Pantanal – Florianópolis (SC) – CEP: 88.040-901

da barragem, buscando identificar problemas instalados ou passíveis de ocorrerem, com apoio em checklist estruturado com esta função.

- Monitoramento dos instrumentos (Leituras e análise da Instrumentação)

Foram instalados na Barragem 62 piezômetros tipo Casagrande para conhecimento e avaliação das poropressões desenvolvidas nas estruturas, 15 medidores de vazão para avaliar se o sistema de drenagem interna está funcionando e 39 marcos superficiais para avaliação dos deslocamentos que a estrutura sofrerá, 24 medidores de nível d'água, 8 piezômetros elétricos, 1 medidor magnético de recalque, 1 medidor triortogonal de junta, 2 extensômetros múltiplo de haste e 2 inclinômetros.

As leituras da instrumentação são realizadas por equipe técnica treinada e analisadas pela engenharia de segurança de barragens, tendo como objetivo correlacionar as leituras dos instrumentos com os níveis de controle constantes nos manuais de monitoramento constantes no PSB da UHE São Domingos.

- Manutenção

Os serviços de manutenção são acionados a partir de observações constatadas nas inspeções regulares, técnicas, rotineiras durante a operação e/ou em auditorias realizadas por empresas contratadas.

A manutenção é programada e realizada de modo a evitar o surgimento de uma possível anomalia ou a progressão da mesma, evitando comprometer a operação e segurança da estrutura.

A AXIA Energia Sul dispõe de conjunto de especificações técnicas e procedimentos para execução de diversos serviços dependendo do tipo de situação e qual estrutura necessita de ações corretivas. Além disso, no PSB são detalhadas as anomalias e as medidas corretivas que devem ser aplicadas numa eventual ocorrência de anomalia por tipo de estrutura.

6.6 Ações de resposta em Situações de Emergência

Qualquer funcionário da companhia que detecte ou verifique alguma anomalia na barragem deve contatar imediatamente a engenharia de manutenção, área a qual pertence o responsável técnico pela segurança da barragem, que faz a primeira avaliação e posteriormente comunica ao Coordenador do PAE caso a ocorrência possa trazer algum risco a estrutura. A comunicação deve ser feita mediante preenchimento do Formulário de Registro de Anomalia (anexo III).

O COSE também deve contatar o Coordenador do PAE caso sejam identificadas vazões afluentes elevadas nos rios, que possam comprometer a segurança da barragem.



Em seguida, o coordenador do PAE e a engenharia de manutenção devem proceder uma avaliação sobre o caso identificado. Caso conclua-se que a situação pode trazer algum risco ou esteja evoluindo nível de alerta, deve-se acionar a Comissão de Emergência para tomada de decisões.

Ao ser acionada a Comissão de Emergência, seus membros ficam em estado de prontidão até que a situação se normalize. Esta, juntamente com o coordenador do PAE, avalia a situação e dá suporte na tomada de decisão.

Caso seja confirmado o risco a integridade, alteram o nível de segurança da barragem. Após alteração do nível de segurança da barragem o PAE deverá ser imediatamente acionado pelos seus respectivos responsáveis.

Os níveis de segurança e as devidas ações de resposta são caracterizados na Tabela 9.

Tabela 9 - Ações e situações respostas por nível de segurança de barragem

Nível de Segurança de Barragem (NSB)	Situação e ações de resposta
Normal	<p>Probabilidade de Acidente desprezível</p> <ul style="list-style-type: none"> Deteriorações ou eventos que afetam apenas a aparência ou conservação da estrutura; As previsões meteorológicas não indicam condições adversas; Plano de Segurança da Barragem - monitoramento rotineiro e ações corretivas de deteriorações que não comprometem a segurança estrutural.
Atenção	<p>Probabilidade de Acidente baixa</p> <ul style="list-style-type: none"> Deteriorações ou eventos que possam afetar a segurança do barramento no longo prazo; Obriga a um estado de prontidão na barragem onde serão necessárias as medidas preventivas e corretivas previstas e os recursos disponíveis para evitar um possível acidente; Eventual rebaixamento do reservatório (depende da avaliação técnica da situação); O fluxo de notificações do PAE é apenas interno, a menos que sejam necessárias descargas preventivas ou o rebaixamento do reservatório.
Alerta	<p>Probabilidade de acidente elevada</p> <ul style="list-style-type: none"> Cenário excepcional e de alerta; Deteriorações ou eventos que possam afetar a segurança do barramento no curto prazo; Ações são tomadas para tentar evitar uma possível ruptura; Deve-se proceder ao esvaziamento do reservatório; A segurança do vale a jusante está ameaçada e é necessário



	<p>acionar os procedimentos de comunicação e notificação externos previstos no PAE;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Avaliar a necessidade de evacuação interna.
Emergência	<p>Acidente inevitável ou iminente</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ A ruptura é iminente, inevitável, já iniciou ou já ocorreu; ▪ Segurança do vale a jusante está gravemente ameaçada; ▪ Acionar os procedimentos de comunicação e notificação previstos no PAE e as ações emergenciais previstas no PLANCON das comunidades a jusante; ▪ Evacuação necessária.

Entre as principais condições que trazem riscos e alteram o nível de segurança de barragem (NSB) conforme caracterizado na tabela anterior, estão apresentadas na Tabela 10.

Tabela 10 - Classificação das ocorrências por nível de segurança

Ocorrências		Consequências	Nível de Segurança de Barragem
Instrumentação		Falta de dados de observação.	Normal
		Resultados anômalos de somente um instrumento de auscultação numa seção.	Normal
		Resultados anômalos em conjunto de instrumentos de auscultação numa mesma seção.	Atenção
		Resultados anômalos nos instrumentos de auscultação de forma generalizada (em várias seções da mesma estrutura).	Alerta
Anomalias estruturais na barragem e ombreiras	Trincas	Trincas superficiais ou estáveis que estão documentadas e monitoradas.	Normal
		Presença de trincas transversais e longitudinais profundas estabilizadas com percolação de água ou não.	Atenção
		Presença de trincas transversais e longitudinais profundas que não se estabilizam, passantes ou não de montante para jusante, com percolação de água ou não.	Alerta
		Abertura de brecha na estrutura ou ombreiras com descarga incontrolável de água.	Emergência
Anomalias estruturais na barragem e ombreiras	Surgências (Áreas encharcadas ou água afiorando)	<p>Surgência de água próxima à barragem, nos taludes ou ombreiras:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ não documentada e/ou não monitorada; ▪ sem carreamento de materiais de origem desconhecida; ▪ sem aumento das infiltrações com o tempo e/ou com água saindo com pressão. 	Atenção



Cheias	Nível	Surgência de água próxima à barragem, nos taludes ou ombreiras: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Não documentada e/ou não monitorada; ▪ com carreamento de materiais de origem desconhecida; ▪ com aumento das infiltrações com o tempo e/ou com água saindo com pressão. 	Alerta
			Emergência
		Afundamentos <ul style="list-style-type: none"> Afundamentos rasos. Sinkhole e/ou afundamentos profundos. Sinkhole ou subsidências com evolução rápida; 	Atenção
			Alerta
			Emergência
		Vazamentos (Infiltrações no corpo da estrutura) <ul style="list-style-type: none"> Vazamentos documentados e considerados controláveis. Vazamentos não documentados e considerados controláveis. Vazamentos incontroláveis com grande quantidade de transporte de material evidenciando erosão interna em andamento. O processo evoluiu causando formação de brecha de ruptura. A ruptura está em avanço ou já ocorreu. 	Normal
			Atenção
			Alerta
			Emergência
		Escorregamento de taludes <ul style="list-style-type: none"> Escorregamentos em forma de cunha e/ou plano superficial de pequena profundidade ou extensão. Escorregamentos em forma de cunha/plano/circular chegando próximo ao núcleo ou afetando menor parte do talude. Escorregamentos em forma de cunha/plano/circular instabilizando núcleo e/ou maior parte do talude. Escorregamentos rápidos ou repentinos dos taludes da barragem ou ombreiras. O processo evoluiu causando formação de brecha de ruptura. A ruptura está em avanço ou já ocorreu. 	Normal
			Atenção
			Alerta
			Emergência



	Galgamento de estruturas de terra ou terra e enrocamento	Possibilidade de galgamento com rebaixamento do nível d'água em andamento através da abertura dos extravasores.	Atenção
		Possibilidade de galgamento com impossibilidade de abertura dos extravasores.	Alerta
		Galgamento das estruturas de terra ou terra e enrocamento com formação de brecha.	Emergência
Terremoto ou Sismos	Fissuras, Trincas e Rachaduras	Sem causar danos as estruturas.	Atenção
		Causa danos as estruturas sem resultar descarga incontrolável de água.	Alerta
		Terremoto ou sismo que resultou em uma descarga incontrolável de água do reservatório	Emergência
Barragem de Concreto	Fissuras, Trincas e Rachaduras	Fissuras/Trincas/Rachaduras estáveis e/ou superficiais.	Normal
		Fissuras/Trincas/Rachaduras profundas que não se estabilizam e com a percolação de água com baixa vazão.	Atenção
		Fissuras/Trincas/Rachaduras profundas que não se estabilizam e com a percolação de água com elevada pressão e/ou lixiviação de material. Expansão do concreto trazendo problemas à operação de equipamentos mecânicos.	Alerta
		Evolução do processo causando deslizamento e/ou tombamento e/ou ruptura de um ou mais blocos, ou de estruturas de extravasamento.	Emergência
		Deslizamento e/ou tombamento e/ou abertura e/ou afundamento dentro dos limites de segurança.	Normal
	Deslocamentos da estrutura	Deslizamento e/ou tombamento e/ou abertura e/ou afundamento próximo aos limites de segurança.	Atenção
		Deslizamento e/ou tombamento e/ou abertura e/ou afundamento ultrapassaram os limites de segurança e a estrutura apresenta aumento constante de movimentação.	Alerta
		Deslizamento e/ou tombamento e/ou ruptura de um ou mais blocos, ou de estruturas de extravasamento.	Emergência
		Deslizamento e/ou tombamento e/ou abertura e/ou afundamento ultrapassaram os limites de segurança e a estrutura apresenta aumento constante de movimentação.	Alerta
Falha dos sistemas de alerta e de aviso	Período seco	Impossibilidade de notificação interna.	Normal
		Impossibilidade de notificação externa.	Atenção
	Período chuvoso	Impossibilidade de notificação interna.	Atenção
		Impossibilidade de notificação externa.	Alerta



Ruptura da Barragem	Vandalismo ou sabotagem causando danos que podem resultar em descarga incontrolável de água; Colapso total da estrutura.	Emergência
---------------------	---	------------

Após a mudança dos níveis de segurança seja devido a segurança das estruturas ou da condição operacional do reservatório devem ser realizadas inspeções in loco e ser gerados relatórios.

Nas situações relacionadas ao nível de segurança de barragem (NSB) deve-se realizar as seguintes atividades:

- Para nível de atenção deve-se realizar inspeção nas estruturas e leitura dos instrumentos, gerando relatório técnico de avaliação do comportamento e das ações de recuperação das estruturas (Relatório Técnico de avaliação de Ocorrência);
- Para o estado de alerta deve-se realizar Inspeção Especial conforme RN 1.064/2023 art 11º;
- Para o estado de emergência, se a condição permitir, deve-se realizar Inspeção Especial conforme RN 1.064/2023 art 11º.

A inspeção de avaliação de ocorrência deve ser realizada em até 7 dias após detecção da anomalia pela equipe de engenharia de manutenção.

A inspeção especial será realizada em até 10 dias a partir da data de alteração do nível de segurança.

Para a situação de alteração de níveis de situação operativa (NSO) deve-se realizar as seguintes atividades:

- Para os estados operativos de atenção, alerta e emergência (cheia inferior a decamilenar) deve-se realizar inspeção de avaliação de ocorrência nas estruturas e leitura dos instrumentos, gerando relatório técnico de avaliação do comportamento;
- Na situação de ocorrência da cheia decamilenar ($-1.014 \text{ m}^3/\text{s}$) ou superior, deve-se realizar Inspeção Especial conforme 1.064/2023 art 11º.

7 Estudo de Inundação

Este estudo tem por objetivo descrever premissas e resultados associados à simulação da ruptura hipotética da barragem da UHE São Domingos, bem como avaliar a propagação da onda de cheia resultante deste evento hidrológico extremo



no vale a jusante, de forma a identificar as áreas mais afetadas e pontuar as benfeitorias atingidas no trecho em estudo.

7.1 Estudos de Ruptura

Os estudos de ruptura da UHE São Domingos estão apresentados no documento 25GD-SD-0-GE-G00-00-C-13-RT-0001 e foram atualizados em dezembro de 2025. A análise considerou o galgamento hipotético da barragem de terra que resultaria no colapso do empreendimento.

O estudo da ruptura hipotética da Barragem da UHE São Domingos em modelagem bidimensional foi realizado através do software de domínio público HEC-RAS 6.6, desenvolvido pelo US Corps of Engineer. Em linhas gerais, o estudo contemplou a simulação do desenvolvimento da brecha de ruptura da barragem de terra na margem esquerda e do hidrograma efluente da mesma, bem como o processo de propagação da cheia ao longo do vale a jusante.

Para este estudo, foram realizadas 11 simulações, considerando:

- Um cenário sem ruptura, representando a inundação natural com a passagem da vazão média de longo termo;
- Sete cenários sem ruptura e com a passagem de um evento hidrológico extremo (operação hidráulica extrema), com variação do tempo de recorrência;
- Um cenário de ruptura mais provável, considerando o rompimento associado ao mecanismo estrutural de piping;
- Um cenário de ruptura extremo, considerando o rompimento por galgamento associado a afluência de uma vazão superior a decamilenar, com vazão de pico igual a 950 m³/s;
- Um cenário de ruptura em cascata, considerando o rompimento por galgamento decorrente da passagem do hidrograma afluente gerado pela ruptura das barragens das PCH's Verde 4A e Verde 4, localizadas a montante na cascata (GE-ER-001-PCH-CRV-02-18-R0, 2017).

A base cartográfica utilizada neste estudo foi obtida inicialmente da seguinte maneira:

- Batimetria do fundo do rio Verde, realizada pela empresa RST - Consultoria e Topografia, no ano de 2012 e SRTM (Shuttle Radar Topography Mission) na região a jusante da UHE São Domingos até a cidade de Água Clara;



- Levantamentos topográficos simplificados das quatro pontes localizadas ao longo do rio Verde, entre a UHE São Domingos e o rio Paraná. Os levantamentos consideraram as cotas do nível de água e do tabuleiro de cada ponte.

Adicionalmente, foram considerados os modelos digitais de elevação:

- SRTM (Shuttle Radar Topography Mission), desenvolvido pela National Imagery and Mapping Agency (NIMA) e pela National Aeronautics and Space Administration (NASA) e disponibilizado pelo EROS Data Center, controlado pelo United States Geological Survey (USGS);
- FABDEM (Forest And Buildings removed Copernicus DEM), desenvolvido e disponibilizado pela Universidade de Bristol – Reino Unido.

O FABDEM é um modelo digital de elevação de abrangência global e acesso público, derivado da missão Copernicus GLO-30, a qual apresenta resolução espacial de 30 m, e inclui correções para a remoção de distorções altimétricas causadas por edificações e cobertura vegetal. Em comparação ao SRTM, que tende a superestimar altitudes em áreas urbanizadas ou densamente vegetadas e apresenta maior presença de ruídos topográficos, o FABDEM proporciona uma representação mais acurada do terreno, resultando em uma caracterização mais adequada do relevo nos modelos hidrodinâmicos. Nesse sentido, optou-se por compor a base cartográfica apenas com dados de FABDEM.

O modelo de desenvolvimento de brecha utilizado neste estudo foi o de Froehlich (2008). Essa metodologia empírica é aplicada às barragens de materiais soltos e foi desenvolvida através da análise de casos de ruptura observados.

Imagen 3 - Descrição das brechas simuladas

Cenário	Margem	Tipo de ruptura	Z _{crista} (m)	NA (m)	Z _b (m)	H _b (m)	V _w (hm ³)	K _o (-)	z (H:V)	T (h)	Ȑ (m)	B _b (m)
Ruptura mais provável	Esquerda Hidráulica	Piping	348	345	320	23,0	131,30	1,0	0,7	2,79	121	105
Ruptura Extrema	Esquerda Hidráulica	Galgamento	348	348,15	320	23,0	205,37	1,3	1,0	3,49	182	159
Ruptura em Cascata	Esquerda Hidráulica	Galgamento	348	348,15	320	23,0	205,37	1,3	1,0	3,49	182	159

O trecho de estudo se inicia no reservatório da UHE São Domingos e se estende por 220 km a jusante da barragem até a foz do rio Verde no rio Paraná.

**Imagen 4 - Limite do domínio computacional**

O hidrograma de cheia, por sua vez, foi inserido conforme o estabelecido no relatório 25GD-SD-0-GE-G00-00-C-11-RT-0001, no qual foi calculado o hidrograma para uma cheia com tempo de recorrência de 10.000 anos.

Para o cenário de ruptura extremo, adotou-se a hipótese de inoperância de uma das comportas do vertedouro. Nessa condição, considerou-se como vazão afluente ao reservatório da UHE São Domingos o hidrograma associado a uma vazão de pico de 950 m³/s. A combinação desse hidrograma com a premissa de indisponibilidade de uma das comportas resultaria em uma condição hidráulica suscetível ao galgamento da barragem, alcançando nível máximo de água na elevação 348,15 m, ou seja, 0,15 m acima da crista. Os parâmetros (largura média e declividade dos taludes laterais) e o tempo de formação da brecha foram calculados pelas equações propostas por Froehlich (2008).

Para avaliação da propagação da onda de ruptura no vale a jusante foram definidas seções ao longo da área simulada, num total de 24 seções.

Na sequência são apresentadas as informações sobre instante da chegada da frente da onda de cheia e de seu pico, velocidade máxima, vazão de pico, nível máximo (altura e cota), duração da cheia, altura máxima da onda de inundação e um hidrograma com a representação gráfica do comportamento hidrodinâmico da onda de inundação em função do tempo.

**Tabela 11 - Informações do cenário extremo**

Seção transversal	Distância em relação à barragem (m)	Distância para seção de montante (m)	CENÁRIO DE RUPTURA EXTREMO						
			Instante de chegada da onda (00H00M)	Instante de chegada do pico da onda (00H00M)	Duração da onda (00H00M)	Velocidade máxima da onda (m/s)	Vazão máxima (m³/s)	Nível máximo da onda (m)	Altura máxima da onda (m)
Seção 01	816	-	264:50	268:20	09:00	4,8	15414	334,19	10,43
Seção 02	1739	923	264:55	268:25	09:30	5,0	15338	333,63	10,59
Seção 03	2992	1253	264:55	268:25	09:45	2,7	15145	333,54	10,57
Seção 04	4010	1018	264:50	268:30	09:55	4,1	14990	332,94	10,28
Seção 05	5112	1103	265:05	268:35	11:00	3,0	14712	332,67	12,12
Seção 06	6529	1416	265:05	268:35	11:10	2,8	14519	332,30	12,04
Seção 07	8906	2378	265:15	268:40	11:25	3,0	14319	331,56	11,87
Seção 08	11760	2854	265:15	268:45	13:20	3,6	14157	329,21	11,36
Seção 09	18413	6654	265:40	269:20	17:55	4,9	13600	325,10	10,16
Seção 10	23724	5311	265:55	269:50	20:25	3,2	13046	323,04	9,38
Seção 11	36034	12310	267:05	271:50	25:20	2,8	10085	318,70	8,50
Seção 12	50211	14177	267:50	272:45	26:05	4,6	7266	315,37	7,17
Seção 13	65106	14895	269:25	276:55	38:35	1,0	4927	308,27	7,35
Seção 14	67940	2834	269:30	276:55	38:35	0,8	4894	308,19	7,33
Seção 15	69224	1284	269:45	277:15	36:45	4,0	4890	305,15	6,52
Seção 16	92238	23014	272:20	283:10	44:20	1,6	4127	296,95	5,16
Seção 17	116627	24388	275:30	288:05	46:15	0,9	3362	291,36	3,44
Seção 18	141119	24492	280:15	294:35	53:30	0,9	3036	282,91	3,07
Seção 19	151192	10073	282:20	297:40	58:15	0,9	2857	280,95	2,70
Seção 20	158069	6877	282:55	298:00	58:25	0,8	2798	280,63	2,57
Seção 21	187213	29144	289:15	304:20	54:35	1,1	2638	270,04	2,51
Seção 22	219044	31830	296:10	312:30	50:20	2,5	2415	261,83	1,83
Seção 23	227616	8572	300:50	318:15	42:05	0,8	2364	258,55	1,27

Para o cenário de ruptura mais provável adotou-se a hipótese de ruptura por mecanismo estrutural ou por percolação, sem influência de precipitação. Considerou-se a vazão média de longo termo (Qm_{lt}), igual a 125,50 m³/s, como afluência ao reservatório da UHE São Domingos e o nível do reservatório foi estabelecido no Nível Máximo Normal (El. 345,0 m). Os parâmetros (largura média e declividade dos taludes laterais) e o tempo de formação da brecha foram calculados pelas equações propostas por Froehlich (2008).

Na sequência são apresentadas as informações sobre instante da chegada da frente da onda de cheia e de seu pico, velocidade máxima, vazão de pico, nível máximo (altura e cota), duração da cheia, altura máxima da onda de inundação e um hidrograma com a representação gráfica do comportamento hidrodinâmico da onda de inundação em função do tempo.

**Tabela 12 - Informação do cenário mais provável**

Seção transversal	Distância em relação à barragem (m)	Distância para seção de montante (m)	CENÁRIO DE RUPTURA MAIS PROVÁVEL						
			Instante de chegada da onda (00H00M)	Instante de chegada do pico da onda (00H00M)	Duração da onda (00H00M)	Velocidade máxima da onda (m/s)	Vazão máxima (m³/s)	Nível máximo da onda (m)	Altura máxima da onda (m)
Seção 01	816	-	00:10	03:40	11:15	4,0	10701	331,68	11,93
Seção 02	1739	923	00:10	03:55	11:20	3,8	10504	331,02	11,41
Seção 03	2992	1253	00:15	03:55	11:15	2,2	10072	330,81	11,33
Seção 04	4010	1018	00:15	04:05	11:10	3,6	9809	330,20	10,78
Seção 05	5112	1103	01:00	04:10	12:25	2,4	9377	329,84	12,64
Seção 06	6529	1416	01:00	04:15	12:25	2,4	9037	329,45	12,34
Seção 07	8906	2378	01:00	04:20	13:35	2,1	8757	328,81	12,81
Seção 08	11760	2854	01:30	04:30	18:00	2,3	8578	326,40	13,13
Seção 09	18413	6654	02:15	05:25	23:20	4,0	8047	322,21	11,38
Seção 10	23724	5311	02:50	06:00	7:05	2,6	7372	320,34	11,54
Seção 11	36034	12310	02:50	08:45	22:05	3,0	5116	315,46	9,95
Seção 12	50211	14177	02:50	10:25	21:35	2,3	3274	312,81	8,28
Seção 13	65106	14895	08:05	16:20	5:35	0,7	1980	304,68	8,52
Seção 14	67940	2834	08:15	16:25	6:05	0,5	1933	304,63	8,73
Seção 15	69224	1284	08:45	17:00	5:05	1,7	1930	301,57	7,18
Seção 16	92238	23014	12:25	25:40	12:20	1,4	1667	293,69	5,20
Seção 17	116627	24388	16:35	34:25	9:25	0,3	1188	289,05	4,51
Seção 18	141119	24492	26:10	47:00	10:55	0,5	1014	280,48	3,38
Seção 19	151192	10073	30:25	58:15	5:45	0,8	913	278,60	3,62
Seção 20	158069	6877	32:25	58:40	12:00	0,5	796	278,43	4,06
Seção 21	187213	29144	42:50	70:10	1:40	0,6	757	267,74	2,34
Seção 22	219044	31830	54:50	81:45	22:35	1,2	727	260,11	1,85
Seção 23	227616	8572	61:30	90:25	19:35	0,4	718	257,31	0,97

Para o cenário de Ruptura em Cascata: este cenário tem por objetivo avaliar os efeitos decorrentes da onda gerada pela ruptura das barragens das PCH's Verde 4A e Verde 4. Para o cenário de ruptura em cascata, o nível de água inicial no reservatório foi estabelecido no Nível Máximo Normal (El. 345,0 m) e o nível do reservatório no instante da ruptura foi estabelecido na El. 348,15 m, correspondente a 0,15 m acima da crista da barragem.

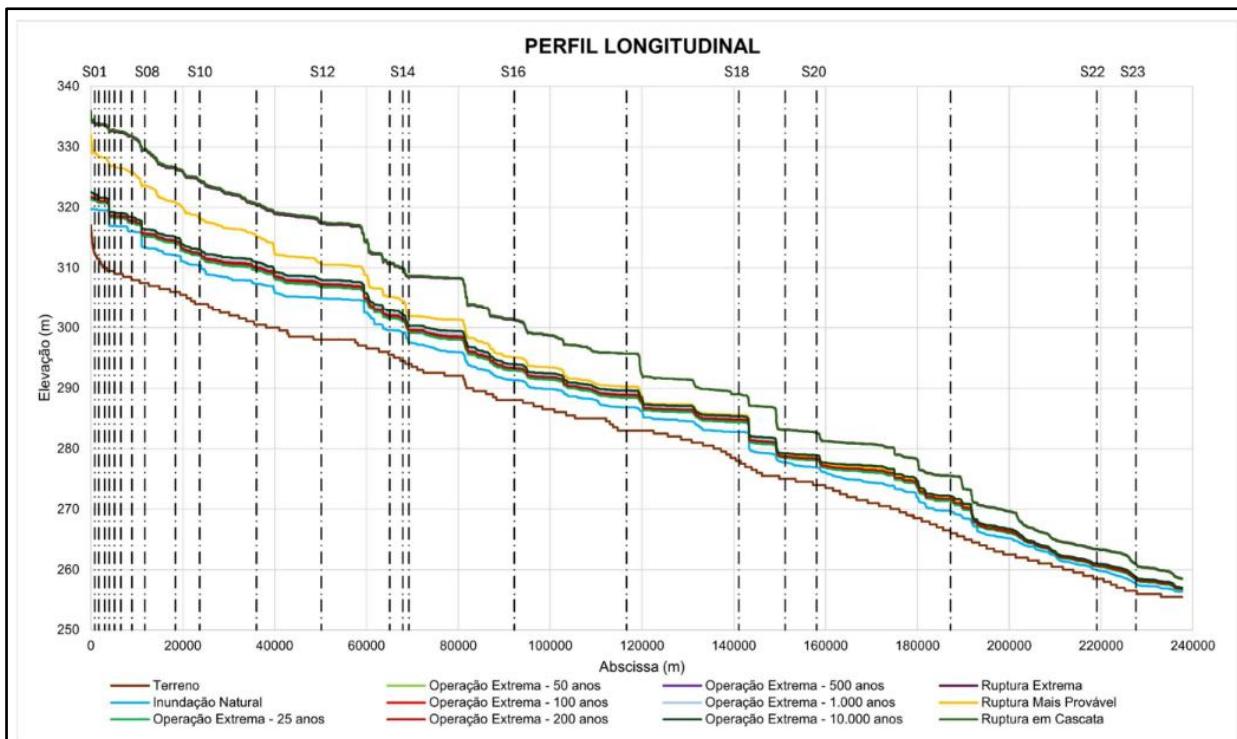
Considerou-se a ocorrência da ruptura das barragens das PCH's Verde 4A e Verde 4 em um cenário associado à afluência da cheia com recorrência de 10.000 anos (com vazão de pico igual a 536 m³/s) no reservatório da UHE São Domingos.



Tabela 13 - Informação do cenário cascata

Seção transversal	Distância em relação à barragem (m)	Distância para seção de montante (m)	CENÁRIO DE RUPTURA EM CASCATA						
			Instante de chegada da onda (00H00M)	Instante de chegada do pico da onda (00H00M)	Duração da onda (00H00M)	Velocidade máxima da onda (m/s)	Vazão máxima (m³/s)	Nível máximo da onda (m)	Altura máxima da onda (m)
Seção 01	816	-	01:20	09:50	16:05	4,9	15851	334,39	12,14
Seção 02	1739	923	01:30	09:55	16:25	4,7	15772	333,82	12,23
Seção 03	2992	1253	01:30	09:55	16:40	2,6	15590	333,73	12,23
Seção 04	4010	1018	01:35	10:05	16:15	4,1	15440	333,14	11,81
Seção 05	5112	1103	01:50	10:10	17:35	3,1	15171	332,89	13,63
Seção 06	6529	1416	02:00	10:10	17:45	2,8	14986	332,52	13,54
Seção 07	8906	2378	02:05	10:15	18:45	3,0	14804	331,76	13,54
Seção 08	11760	2854	02:25	10:20	21:00	3,6	14635	329,44	13,07
Seção 09	18413	6654	03:25	10:50	24:15	4,9	14133	325,34	11,58
Seção 10	23724	5311	04:35	11:25	28:30	3,3	13569	323,28	11,01
Seção 11	36034	12310	08:10	13:15	31:40	2,8	10633	318,97	9,94
Seção 12	50211	14177	09:30	14:15	31:10	4,7	7700	315,58	8,29
Seção 13	65106	14895	11:45	18:15	44:45	1,1	5178	308,41	8,75
Seção 14	67940	2834	11:50	18:15	45:20	0,9	5140	308,33	8,78
Seção 15	69224	1284	12:10	18:35	42:55	4,1	5137	305,31	7,66
Seção 16	92238	23014	15:45	24:40	51:30	1,7	4257	297,02	6,08
Seção 17	116627	24388	19:50	29:30	55:40	0,9	3391	291,37	4,15
Seção 18	141119	24492	26:30	36:15	67:30	0,9	3013	282,86	3,70
Seção 19	151192	10073	30:00	39:45	73:00	1,0	2773	280,89	3,28
Seção 20	158069	6877	30:25	40:05	75:25	0,8	2704	280,58	3,21
Seção 21	187213	29144	37:45	46:50	64:35	1,1	2518	269,95	2,78
Seção 22	219044	31830	46:20	55:10	58:45	2,5	2281	261,74	2,01
Seção 23	227616	8572	45:35	61:15	50:10	0,8	2230	258,46	1,35

Imagen 5 - Cotograma para os cenários ao longo do vale





A estimativa dos níveis máximos resultantes da passagem da onda de ruptura permitiu o mapeamento de benfeitorias potencialmente atingidas em uma situação de emergência, apresentado no item 7.3.

Importante ressaltar que os estudos apresentados são hipotéticos e que a probabilidade de ruptura da barragem é remota.

7.2 Caracterização das áreas potencialmente afetadas

Com base em dados de uso e ocupação do solo disponibilizados pelo site do IBGE, verifica-se que na área de montante do aproveitamento, a significativa predominância de pastagem com manejo com cerca de 77% da área total, seguida de vegetação campestre com 14% e área agrícola com 5%. Já no trecho de jusante, é possível observar que a hipotética onda atingiria parcialmente quatro municípios, sendo eles Água Clara, Ribas do Rio Pardo, Brasilândia e Três Igoas. As áreas atingidas são essencialmente rurais com exceção de Água Clara que teria parte de área urbana atingida.

A Imagem 6 e Imagem 7 mostram imagens de satélite da região do empreendimento em 2021, sendo a primeira das estruturas da UHE São Domingos até o município de Água Clara. A segunda do município de Água Clara até o Rio Paraná. Pelas imagens é possível verificar que a região continua sendo majoritariamente rural.

Imagen 1 - Imagem de satélite de 2021 UHE São Domingos – Água Clara (Fonte: Google Earth)



Imagen 2 - Imagem de satélite de 2021 Água Clara – Rio Paraná (Fonte: Google Earth)





Tabela 14 -Aspecto populacionais dos municípios a jusante da UHE São Domingos (Fonte: Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística -IBGE- 2020)

Município	Área (Km ²)	População
Água Clara	7.781,558	16.741
Ribas do Rio Pardo	17.315,283	23.150
Brasilândia	5.803,542	11.579
Três Lagoas	10.217,071	132.152

7.3 Determinação e delimitação da Zona de Autossalvamento (ZAS) e da Zona de Segurança Secundária (ZSS)

A delimitação das áreas de inundação foi realizada com a ferramenta RAS Mapper, tecnologia SIG que é compatível com o HEC-RAS. A ferramenta permite delimitar as manchas de inundação em níveis de detalhamento e precisão que são impraticáveis para os métodos manuais. A delimitação automática compara os níveis máximos determinados no modelo hidrodinâmico, ao longo da malha definida como domínio do modelo, com as elevações do MDT.

A partir do estudo de ruptura realizado no âmbito do PAE, é possível delimitar a área potencialmente inundada nos municípios citados anteriormente. As edificações atingidas foram identificadas com base em imagens de satélite disponíveis gratuitamente. A Imagem 8 mostra um detalhe do mapa de inundação.

A partir do estudo é possível observar que o amortecimento da onda inundação ocorrerá a aproximadamente 220 km a jusante da UHE São Domingos.

**Imagen 8 - Mancha de inundação**



7.3.1 Zona de Autossalvamento

A Zona de Auto Salvamento (ZAS) é a região presente na jusante da barragem onde se considera não haver tempo suficiente para uma intervenção das autoridades competentes em caso de ruptura do barramento.

Está área abrange as áreas rurais dos municípios São José do Água Clara e Ribas do Rio Pardo.

Os dados necessários para delimitação das ZAS referem-se: às comunidades no entorno da mancha; as estradas de acesso; as construções existentes dentro da mancha; a identificação dos pontos mais altos através do MDT obtido pelos dados altimétricos do SRTM, como também dados de altimetria do Google Earth Pro. Com a identificação de todos os elementos os mesmos foram vetorizados, para composição do mapa com as rotas das ZAS.

Com a delimitação da mancha, o mesmo foi exportado para o formato KMZ, extensão admitida pela plataforma do Google Earth, possibilitando a identificação dos elementos no interior e adjacência da mancha através das imagens de satélite contidas no Google Earth Pro. O intuito foi coletar o maior número de informações possíveis utilizando a ferramenta temporal, selecionando, assim, a imagem mais atual e com melhor resolução espacial disponível no próprio acervo do software.

Para a delimitação da ZAS do PAE da UHE São Domingos, será adotada a distância de 10 km a partir do barramento.

Quanto a existência de edificações na ZAS, com a nova mancha de inundação será realizado novo mapeamento das edificações na área de ZAS.

**Imagen 9 - Zona de Autossalvamento**

7.3.2 Zona de Salvamento Secundário

É a área situada a jusante da barragem e que pode vir a ser atingida caso haja uma ruptura das estruturas, mas que não faz parte da zona de autossalvamento.

A extensão dessa área corresponde ao comprimento do trecho a jusante da barragem que se inicia após a ZAS e se estende por aproximadamente 210 km até o rio Paraná. Esta área abrange as áreas rurais dos municípios de Água Clara, Ribas do Rio Pardo, Brasilândia e Três Lagoas.



Na ZSS onde houver ocupação humana, é necessário existir um planejamento para a realização de uma evacuação emergencial da área visando a preservação da vida nestes locais. Esse planejamento deve ser feito por meio de um Plano de Contingência Municipal (PLANCON) o qual é de responsabilidade das Defesas Civis Municipais.

Imagen 10 - Zona de salvamento secundário



7.4 Estimativa de População potencialmente atingível na ZAS e na ZSS

As edificações atingidas foram identificadas com base em imagens de satélite disponíveis gratuitamente. Foram identificadas 377 edificações atingidas pela mancha de inundação. Sendo que 02 (instalações da usina) encontra-se na ZAS e 375 na ZSS. Com a atualização do estudo, que está em andamento, esse levantamento será atualizado.

Baseado na quantidade de edificações atingidas, considerou-se que cada residência é habitada por 4 (quatro) pessoas. Sendo assim, estima-se que na ZSS sejam atingidos 1500 habitantes. Contudo o cadastramento desta população deve ser realizado pelos municípios. Na ZAS o cadastramento é de responsabilidade do empreendedor.

**Tabela 15 – População estimada no vale de jusante**

Município	Propriedades ZAS	População ZAS	Propriedades ZSS	População ZSS
Água Clara	2 (edificações da usina)	29 (operadores)	271	1084
Ribas do Rio Pardo	2	6	76	304
Brasilândia	0	0	22	88
Três Lagoas	0	0	6	24

8 Atribuições e responsabilidades

Um item importante no PAE é a definição de responsabilidades para cada ente participante das ações que são tomadas numa situação de emergência. Essas responsabilidades estão descritas nos itens a seguir.

8.1 Responsabilidades do Empreendedor

A AXIA Energia Sul é a responsável por elaborar documentos relativos à segurança da barragem e demais estruturas integrantes da UHE São Domingos, bem como por implementar as recomendações contidas nesses documentos e atualizar o registro das barragens de sua propriedade, ou sob sua operação, junto às entidades fiscalizadoras.

Em complemento às responsabilidades elencadas pela Lei 12.334/10 e Resolução Normativa ANEEL 1.064/23, o empreendedor deverá desenvolver ações para garantir a segurança da barragem, provendo os recursos necessários para tal, e ainda:

- Designar um coordenador e seu substituto para executar as ações descritas no PAE;
- Garantir a disponibilidade do PAE as defesas civis municipais e prefeituras das localidades envolvidas, ao órgão fiscalizador quando solicitado e ao próprio empreendimento;
- providenciar a elaboração e atualizar o PAE;
- Manter serviço especializado em segurança de barragem para acompanhamento operacional e das condições no entorno do empreendimento;
- Organizar e manter em bom estado de conservação as informações e a documentação referentes ao projeto, à construção, à operação, à manutenção, à segurança e, quando couber, à desativação da barragem;



- Garantir o arquivamento de registros dos níveis dos reservatórios, com a respectiva correspondência em volume armazenado, conforme estabelecido pelo órgão fiscalizador;
- promover treinamentos internos e manter os respectivos registros das atividades;
- Fornecer elementos básicos aos órgãos da Defesa Civil para elaboração dos Planos de Contingência;
- Informar ao respectivo órgão fiscalizador e ao ONS (Operador Nacional do Sistema) qualquer alteração que possa acarretar redução da capacidade de descarga da barragem ou que possa comprometer a sua segurança, permitindo o acesso irrestrito desta entidade ao local da barragem e à sua documentação de segurança;
- Na Zona de Autossalvamento, alertar e avisar a população da área potencialmente afetada em situação de emergência da barragem;
- Apoiar os treinamentos e simulações de situações de emergência realizados pelas prefeituras, entidades de Defesa Civil, e demais instituições indicadas pelo governo municipal, de maneira periódica, comunicando previamente o órgão fiscalizador e registrando as atividades desenvolvidas;
- Cadastrar e manter atualizadas as informações relativas à barragem no SNISB.

8.2 Responsabilidades do Coordenador do PAE

É o responsável por coordenar as ações descritas no PAE, estando disponível para atuar nas situações de emergência da barragem. Sendo responsável por:

- Declarar situação de emergência e executar as ações descritas no PAE;
- Executar as ações previstas no fluxograma de notificação;
- Avaliar e classificar, em conjunto com a equipe de engenharia de segurança de barragens, as situações de emergência potencial, de acordo com os níveis de resposta definidos pelo PAE.
- Realizar o alerta da população potencialmente afetada na ZAS;
- Notificar as autoridades públicas em caso de situação de emergência;



- Acionar a Comissão de Emergência e Comitê de Gestão de Crises conforme definido no PAE;
- Acompanhar o andamento das ações realizadas, frente a situação de emergência;
- Liderar e autorizar a mobilização dos recursos necessários nas ações corretivas em casa de emergência;
- Manter contato com as equipes locais de Segurança de barragens, sendo informado sobre as medidas tomadas;
- Manter o empreendedor informado da evolução da emergência com ações adotadas e decisões da Comissão de Emergência;
- Emitir declaração de encerramento da emergência;
- Providenciar a elaboração do relatório de encerramento de eventos de emergência;
- Apoiar a realização dos simulados externos das usinas referente ao sistema de Notificação;
- Planejar e assegurar a realização dos simulados internos das usinas referente ao sistema de notificação.

8.3 Responsabilidades da Engenharia de Segurança de Barragens e Civil

A equipe de monitoramento e segurança da barragem é responsável por dar suporte ao coordenador do PAE considerando as seguintes ações:

- Participar das reuniões periódicas com o Coordenador do PAE;
- Identificar evidências de condições potenciais de situações de emergência;
- Identificar e atuar em situações anômalas;
- Informar o Coordenador do PAE sobre situações não normais identificadas;
- Definir e orientar os serviços de manutenção preventiva necessários;
- Executar as ações de resposta relativas à situação de emergência;
- Notificar a ANEEL sobre a alteração do Nível de Resposta mediante atualização do Formulário de Segurança de Barragens (FSB);



- Solicitar a subcontratação e acompanhar o serviço de empresas terceirizadas para consultoria e/ou projeto e especificações técnicas para a execução de reparos e obras emergenciais;
- Acionar colaboradores e/ou máquinas que não atuem na unidade operacional para sanar/controlar a situação de emergência identificada, caso necessário.

8.4 Responsabilidades do COSE

O gerente do COSE também é o coordenador do PAE. A equipe do Centro de Operação é responsável por dar suporte ao coordenador do PAE considerando as seguintes ações:

- Mobilizar a equipe de operação, quando necessário;
- Monitorar nível e afluência do reservatório;
- Operar comportas, se demando pelo Comitê de Gestão da Crise e a Comissão de Emergência;
- Atualizar o coordenador do PAE sempre que houver mudança no nível de situação operativa;
- Disponibilizar informações operativas relevantes, tais como nível do reservatório e vazão turbinada, ao coordenador do PAE;
- Acionar o sistema de comunicação em massa se autorizado pelo coordenador do PAE;
- Colaborar na elaboração do Relatório de Encerramento de Eventos de Emergência.

8.5 Responsabilidades da Comissão de Emergência do PAE

A comissão de emergência consiste em uma equipe multidisciplinar, criada pela AXIA Energia Sul conforme Deliberação de Diretoria nº 1377-14 de 11/08/2011 e atualizada através da RDO-0009/2020 de 21/01/2020.

No caso de um evento ou condição que possa representar riscos a curto prazo ou imediato às estruturas da barragem, a Comissão de Emergência atuará com o



objetivo de sistematizar os procedimentos estratégicos, agilizar a tomada de decisão e auxiliar na coordenação das ações em caso de emergência.

A Comissão de Emergência tem caráter permanente, devendo se reunir periodicamente de modo formal, enquanto o comitê considerar necessário. As reuniões deverão ser documentadas e registradas por meio de atas, que deverão ser enviadas para conhecimento da Presidência e a Diretoria Executiva pertinente.

Quando instaurada, as principais atribuições do Comitê de Crise são:

- Facilitar e assegurar os trâmites necessários para que os esforços de todos os intervenientes na resposta à condição de alerta/emergência sejam realizados de forma efetiva e eficaz;
- Estabelecer procedimentos sistematizados para as ações das equipes envolvidas no atendimento a emergência;
- Dar suporte ao coordenador do PAE quanto as decisões de emergência;
- Avaliar e deliberar sobre as situações de emergência em potencial, de acordo com os Níveis de Resposta;
- Autorizar e acompanhar o encerramento das operações de controle de emergência na área do empreendimento, a desmobilização das equipes, a reorganização da área e o retorno às atividades normais;
- Realizar, em conjunto com os demais intervenientes, a avaliação do atendimento à emergência, inclusive propondo medidas corretivas ou complementares.

A Comissão de Emergência é acionada pelo coordenador do PAE por e-mail conforme formulário Anexo III (Acionamento da Comissão de Emergência). Ao ser acionada, os membros devem ficar em estado de sobreaviso, estando à disposição de forma permanente até que o coordenador do PAE comunique que a situação está normalizada ou não apresenta condição de alerta ou emergência.

Os componentes da comissão de emergência se encontram no item 12.7 – Tabela 35.

8.6 Responsabilidade do Comitê de Gestão da Crise

O Comitê de Gestão da Crise é o núcleo responsável por coordenar, em nível executivo, as ações de resposta do empreendedor diante de situações de anormalidade ou emergência relacionadas à barragem. O Comitê tem a função de gerir informações, tomar decisões técnicas e garantir a execução das medidas previstas no PAE de forma rápida, organizada e eficaz.



O Comitê de Gestão da Crise também possui caráter permanente, devendo se reunir periodicamente de modo formal, conforme necessidade apontada pelo coordenador do grupo. As reuniões deverão ser documentadas e registradas por meio de atas, que deverão ser enviadas para conhecimento da Diretoria Executiva.

Dentre as principais responsabilidades do Comitê de Gestão da Crise, estão:

- Centralizar, coordenar e direcionar as ações pós acidente no sentido de garantir a continuidade dos negócios, definindo com antecedência as medidas e atuando de forma permanente;
- Dar suporte às principais decisões a serem tomadas pelo Empreendedor;
- Uniformizar o relacionamento com as demais autoridades públicas que não estejam diretamente ligadas com a gestão de emergência.;
- Centralizar, se for aplicável, a comunicação em um único porta-voz como forma de diminuir a ocorrência de informações desencontradas ou confusas;
- Manter constante e unificado canal de comunicação com a mídia;
- Acompanhar a deflagração do trabalho para o restabelecimento do estado de normalidade;
- Garantir um processo de informação seguro e transparente, tanto para o público interno quanto para o externo, mostrando que a empresa está atenta aos acontecimentos e tomando as ações adequadas para resolver ou minimizar a situação o mais breve possível e com menor impacto para todos.

8.7 Responsabilidades do Sistema de Proteção e Defesa Civil e Demais Autoridades

A lei 12.608/2012 instituiu a Política Nacional de Proteção e Defesa Civil e dispõe sobre o Sistema Nacional de Proteção e Defesa Civil – SIMPDEC e sobre o Conselho Nacional de Proteção e Defesa Civil – CONPDEC, dentre outras providências. Esta apresenta um conjunto de competências dos entes federativos quanto ao tema de prevenção de desastres.

Outras informações podem ser encontradas na Lei 12.340/2010, a qual dispõe sobre o Sistema Nacional de Defesa Civil – SINDEC e sobre as transferências de recursos para ações de socorro, assistência às vítimas, restabelecimento de serviços essenciais e reconstrução nas áreas atingidas por desastre, sobre o Fundo



Especial para Calamidades Públicas, dentre outras providências.

Os órgãos de Proteção e Defesa Civil são os responsáveis pela coordenação do conjunto de ações preventivas, de socorro, assistenciais e reconstrutivas destinadas a evitar ou minimizar os efeitos de desastres naturais e incidentes tecnológicos, preservar o compromisso moral com a população e restabelecer a normalidade social.

O PAE é um documento que deve ser compatibilizado pelo município no Plano de Contingência de Proteção e Defesa Civil Municipal (PLANCON). Sendo assim, é responsável por ações na ZAS e ZSS.

- Orientar o Empreendedor sobre quais os meios de comunicação são mais efetivos para alertar a população da ZAS;
- Apoiar o Empreendedor no cadastro das populações potencialmente atingidas na ZAS;
- Analisar e aprovar as rotas de fuga e pontos de encontro na ZAS, propostos pelo Empreendedor;
- Divulgar as ações de autossalvamento, organizar treinamentos e simulados externos na ZAS;
- Participação de simulações de situações de emergência, em conjunto com o empreendedor, prefeituras e população potencialmente afetada na ZAS;
- Na ZSS, é responsável pelas ações de aviso, mobilização, treinamento e evacuação da população residente em áreas potencialmente afetadas, conforme Lei nº 12.608/2012, Lei nº 14.066/2020 e Decreto nº 8.572/2015.

É importante esclarecer que, pela lei, os elementos de autossalvamento (rotas de fuga e pontos de encontro) são exigidos do empreendedor apenas na ZAS. Nela, a ideia é que ocorra um processo de “autossalvamento” pela população, em função da falta de tempo hábil para a atuação das equipes de emergência. Há maior responsabilidade do empreendedor nessa zona, ao ter que emitir os alarmes sonoros em tempo hábil para a evacuação antecipada. O PLANCON contempla o resgate dessa população nos pontos de encontro e a alocação em abrigos, assistência humanitária, hospitais, entre outros.

8.8 Responsabilidades das entidades fiscalizadoras

O órgão fiscalizador, no âmbito de suas atribuições legais, é obrigado a:

- Manter cadastro das barragens sob sua jurisdição, com identificação dos empreendedores, para fins de incorporação ao SNISB;



- Exigir do empreendedor a anotação de responsabilidade técnica, por profissional habilitado pelo Sistema Conselho Federal de Engenharia e Agronomia (Confea) / Conselho Regional de Engenharia e Agronomia (Crea), dos estudos, planos, projetos, construção, inspeção e demais relatórios citados na Lei 12334, de 2010 (Alterada pela Lei nº 14.066, de 2020);
- Exigir do empreendedor o cumprimento das recomendações contidas nos relatórios de inspeção e revisão periódica de segurança;
- Articular-se com outros órgãos envolvidos com a implantação e a operação de barragens no âmbito da bacia hidrográfica;
- Exigir do empreendedor o cadastramento e a atualização das informações relativas à barragem no SNISB.

9 Plano de Comunicação

A estrutura de comunicação do PAE é composta por um conjunto de atores que atuam de forma articulada para assegurar a circulação rápida e precisa das informações. Essa estrutura é organizada de modo a garantir a eficiência dos fluxos de comunicação, a definição clara de responsabilidades e a coordenação entre os diferentes níveis de atuação: técnico, institucional e comunitário.

Tabela 16 - Atores envolvidos nos processos de comunicação do PAE

Autor/Entidade	Responsabilidades Principais	Fluxo de Comunicação
Empreendedor da Barragem (equipes internas)	Coordenar a comunicação técnica e institucional; emitir alertas iniciais; notificar órgãos públicos e Defesas Civis; fornecer, quando necessário, informações sobre a condição da barragem e medidas adotadas.	Comunicação direta com Defesas Civis, órgãos fiscalizadores e prefeituras. Responsável por iniciar o fluxo de comunicação nos diferentes níveis de resposta.
Defesas Civis Municipais e Estadual	Coordenar a comunicação pública e o acionamento das ações de resposta; validar e difundir mensagens oficiais; orientar a população; mobilizar recursos locais no âmbito da integração PAE x PLANCON.	Recebem informações do empreendedor; retransmitem aos órgãos municipais e à população; mantêm comunicação com o Estado e União.
Prefeituras Municipais	Apoiar na disseminação das informações; mobilizar estruturas locais; garantir a chegada das mensagens à população.	Comunicação integrada com as Defesas Civis e com o empreendedor, atuando como elo junto às comunidades locais.
ANEEL	Receber notificações formais; acompanhar a evolução do evento.	Comunicação formal com o empreendedor e com as Defesas Civis, mediante relatórios e notificações oficiais.



Comunidades Potencialmente Afetadas (ZAS e ZSS)	Participar de ações preventivas; responder aos alertas; seguir as orientações durante o acionamento do PAE.	Recebem mensagens e instruções emitidas por meio dos sistemas de alerta e comunicação local.
---	---	--

9.1 Descrição do Plano de comunicação

O Plano de comunicação do UHE São Domingos é dividido nas etapas de detecção, avaliação e classificação, declaração de emergência e encerramento das operações.

O fluxo de comunicação é acionado em função dos níveis de segurança da barragem (NSB) ou do nível de situação operativa (NSO) quando for relacionado ao estado operativo do reservatório.

Ao ser detectada alguma anomalia pelas equipes de campo ou de operação a engenharia de manutenção é comunicada e faz a avaliação da ocorrência. Sendo classificada com nível que não seja o normal, comunica o o coordenador do PAE que dará início ao fluxo de comunicações.

Quando ocorrer um evento cuja probabilidade de acidente seja desprezível deve-se seguir os procedimentos normais de monitoramento e as ações corretivas e preventivas disponíveis nas instruções técnicas relativas à manutenção da barragem.

Ao se classificar no nível de atenção, são implementadas medidas preventivas e corretivas conforme o tipo de ocorrência identificado. Se as medidas implementadas têm resultado a situação de perigo retrocede para o nível verde de rotina. Caso contrário, ocorra a evolução da anomalia, a situação é reclassificada e a Comissão de Emergência é acionada.

No caso de rebaixamento de reservatório ou quebra de restrições, o ONS e ANEEL devem ser comunicados, não importando em qual nível de segurança a barragem se encontra.

Caso o cenário evolua de forma que a probabilidade de acidente se torne elevada ou iminente, sendo classificada como nível de alerta, novas medidas corretivas podem necessárias para corrigir o problema. O coordenador do PAE irá notificar o Coordenador do CEDEC/MS e das COMPDEC's (Coordenadoria Municipal de Proteção e Defesa Civil) dos municípios envolvidos, que deverão alertar a comunidades afetadas para que fiquem em estado de prontidão. Os coordenadores das COMPDEC's deverão ainda mobilizar os demais recursos humanos operacionais de defesa civil e tomar a decisão de iniciar ou não a evacuação das áreas potencialmente inundáveis. Todos os envolvidos deverão permanecer de prontidão para eventualmente entrarem em ação.



Numa situação em que o nível seja de emergência no qual o acidente foi tardivamente detectado, ou quando foi detectado já iminente, poucas medidas estruturais podem ser tomadas no sentido de evitá-lo. As ações deverão se basear, principalmente, na emissão de alertas e a evacuação deverá ser imediatamente ordenada através dos sistemas de notificação em massa que são acionados pelos seus respectivos responsáveis. Essa comunicação também estendida aos demais agentes externos, apresentados no item 0, e é realizada pelo coordenador do PAE, através dos formulários de comunicado de acidente (anexo III) ou por contato telefônico a depender do ente que será notificado.

Uma vez que as condições indiquem que não existe mais uma emergência no local da barragem e a equipe técnica declarou que a barragem está segura, o coordenador do PAE deverá contatar os agentes externos de Defesa Civil e decretar o fim da emergência.

Após o fim das ações, será elaborado o Relatório Final de Emergência, conforme formulário do Anexo III (Modelo do Relatório Final de Emergência), é apresentado em um prazo de até 30 dias após a ocorrência da emergência. A responsabilidade pela emissão desse relatório é do Coordenador do PAE.

O plano de comunicação para situações operativas deve seguir o fluxograma conforme item 9.3- Imagem 12, onde devem ser notificados os agentes constantes no item 9.2 -Tabela 19 e Tabela 21.

O sistema de notificação para os casos de situação de emergência vai depender do tipo de situação (NSB ou NSO). Os fluxos de comunicação, são apresentados nas Tabela 17 e Tabela 18.



Tabela 17 - Comunicação para nível de segurança de barragens (NSB)

Nível Normal			
Situação nível de segurança de barragem (NSB)			
Quando	Responsável	Ação	Como
Ao detectar ocorrência anômala nas estruturas.	Operador, equipe técnica ou outro observador.	Comunicar a equipe local ou engenharia de segurança de barragens da sede.	Via telefone e preencher "Formulário de Registro de Anomalia" (anexo III)
Após ser notificada.	Equipe de engenharia de segurança de barragens	Avalia a informação e define ações a serem tomadas. Solicita à Equipe Local que fique de prontidão e monitore a ocorrência.	Vai ao local ou envia equipe civil. Faz julgamento técnico e classifica o incidente
Após avaliação e classificação da anomalia como Normal	Equipe de engenharia de segurança de barragens	Implementa medidas preventivas e corretivas conforme o tipo de ocorrência identificado solucionando a ocorrência ou monitorando.	Seguindo procedimentos internos (PSB)
Após avaliação e classificação da anomalia como Atenção	Equipe de engenharia de segurança de barragens	Notifica o coordenador do PAE e responsável Técnico pela Segurança da Barragem.	Via telefone e/ou e-mail
Nível Atenção			
Quando	Responsável	Ação	Como
Após ser comunicado pela engenharia de segurança de barragens que a barragem está em nível de Atenção	Coordenador do PAE	Instituir a situação de Atenção	
Após instituição do nível de Atenção	Coordenador do PAE	Realiza a comunicação aos agentes externos constantes na Tabela 20 item 0	Conforme formulários - anexo III
		Realizar comunicação para agentes internos (constantes na Tabela 19 item 0).	Telefone e/ou e-mail
		Comunica à Comissão de Emergência e avalia a necessidade de instaurar a comissão	Telefone e/ou e-mail
	Equipe engenharia de segurança de barragens	Implementa medidas preventivas e corretivas conforme o tipo de ocorrência identificado	Seguindo procedimentos internos (PSB)



		Informar a ANEEL sobre as alterações do nível de segurança da barragem	Através do FSB
Após implementação de novas medidas corretivas	Equipe de engenharia de segurança de barragens e o responsável técnico pela segurança da barragem	Verifica se as medidas implementadas têm resultado (ou se a ocorrência deixa de constituir ameaça) e se a situação de perigo retrocede para o nível Normal , ou se a situação de perigo evolui para o nível de Alerta	Seguindo procedimentos internos (PSB)
Após reclassificação do nível de segurança da barragem	Equipe de engenharia de segurança de barragens e responsável técnico pela segurança da barragem	Comunica o coordenador do PAE	Via telefone
Após reavaliação e reclassificação da anomalia para Normal	Coordenador do PAE	Realiza a comunicação de encerramento da situação de atenção aos agentes internos e externos constantes nas Tabela 19 e Tabela 20, item 0.	Via telefone e/ou e-mail
	Equipe engenharia de segurança de barragens	Elabora relatório técnico sobre a ocorrência.	Conforme formulários - anexo III
Após reavaliação e reclassificação da anomalia para Alerta	Coordenador do PAE	Instituir o nível de segurança de Alerta	
Nível Alerta			
Quando	Responsável	Ação	Como
Após instituir o nível de Alerta	Coordenador do PAE	Realizar comunicação para agentes internos (constantes na Tabela 19 item 0)	Via telefone e/ou e-mail
		Realizar a comunicação aos agentes externos constantes na Tabela 20 item 0	conforme formulários do anexo III
		Aciona e instaura a Comissão de Emergência	conforme formulário "Acionamento da Comissão de Emergência" do anexo III
		Aciona o Comitê de Gestão de Crises	Conforme formulário "Acionamento do Comitê de Gestão de Crises" do anexo III
		Implementa medidas preventivas e corretivas conforme o tipo de ocorrência identificado	Seguindo procedimentos internos (PSB)



		Informar a ANEEL sobre as alterações do nível de segurança da barragem	Através do FSB
	Coordenador local da usina	Coordenar a evacuação das áreas inundáveis da usina Restringir acesso da área viária da usina	Evacuar as instalações se dirigindo para a guarita (sala de emergência) como indicado nas placas de sinalização de rotas de fuga
Ao longo da situação de Alerta	Coordenador do PAE	Manter comunicação diária com Defesa Civil para coordenação de ações mitigatórias	Telefone
	Engenharia de segurança de barragens	Registrar todas as ações e observações referentes às medidas corretivas	Registros escritos e fotográfico para inserção no relatório da ocorrência
Após implementação de medidas corretivas	Equipe engenharia de segurança de barragens e responsável técnico pela segurança da barragem	Verificar se as medidas implementadas têm resultado (ou se a ocorrência deixa de constituir ameaça) e se a situação de perigo retrocede para o nível Normal , Atenção ou se a situação de perigo evolui para o nível de Emergência	Seguindo procedimentos internos (PSB)
Após reclassificação do nível de segurança da barragem	Equipe engenharia de segurança de barragens e responsável técnico pela segurança da barragem	Comunica o coordenador do PAE	Via telefone
Após reavaliação e reclassificação da anomalia para Normal ou Atenção	Coordenador do PAE	Realizar a comunicação aos agentes internos e externos constantes nas Tabela 19 e Tabela 20 item 1	Via telefone e/ou e-mail
	Equipe engenharia de segurança de barragens	Elabora relatório técnico sobre a ocorrência. (caso tenha retornado ao nível Normal)	Conforme formulários - anexo III
Após reavaliação e reclassificação da anomalia para Emergência	Coordenador do PAE	Instituir o nível de segurança de Emergência	
Nível Emergência			
Quando	Responsável	Ação	Como
Após instituir o nível de Emergência .	Coordenador do PAE	Realizar comunicação para agentes internos (constantes na Tabela 19 item 0)	Via telefone e/ou e-mail



		Acionar os sistemas de comunicação de emergência na ZAS.	Através dos sistemas de alerta implantados
		Realizar a comunicação aos demais agentes externos constantes na Tabela 20 item 0	conforme formulários do anexo III "Declaração de Emergência"
	Equipe engenharia de segurança de barragens	Implementa medidas preventivas e corretivas conforme o tipo de ocorrência identificado	Seguindo procedimentos internos (PSB)
	Coordenador local	Coordenar a evacuação das áreas inundáveis da usina (não evacuadas na situação de Alerta). Restringir acesso a área viária da usina (não restrigidas na situação Alerta)	Evacuar as instalações se dirigindo para a guarita (sala de emergência) como indicado nas placas de sinalização de rotas de fuga
Após implementação de novas medidas corretivas	Equipe engenharia de segurança de barragens e responsável técnico pela segurança da barragem	Verifica se as medidas implementadas têm resultado e se a situação de perigo retrocede para o nível Alerta ou se a situação de perigo evolui para ruptura da barragem	Seguindo procedimentos internos (PSB)
Após reclassificação do nível de segurança da barragem	Equipe engenharia de segurança de barragens e responsável técnico pela segurança da barragem	Comunica o coordenador do PAE	Via telefone
Após reavaliação e reclassificação da anomalia para Alerta , Atenção ou Normal	Coordenador do PAE	Realizar a comunicação aos agentes internos e externos constantes nas Tabela 19 e Tabela 20 item 1	Via telefone e/ou e-mail.
		Retoma ações conforme tabela ao nível de segurança reclassificado (Alerta , Atenção ou Normal)	Verificar tabela com ações referentes ao nível de segurança atualizado
Após reavaliação da anomalia e concluindo	Equipe engenharia de segurança de barragens e Coordenador do PAE	Elaboram o "Relatório Final de Emergência"	Conforme Formulário - anexo III
Após reavaliação da anomalia e concluindo	Coordenador do PAE	Informa ao Coordenador do Comitê de Gestão de Crises para que tome as ações necessárias para gerir	Via telefone



que é inevitável a ruptura da barragem		a crise.	
Após a ruptura ou ao normalizar a situação para nível Normal	Coordenador do PAE	Faz a Declaração de Encerramento de Emergência	Conforme Formulário anexo III

Tabela 18 - Comunicação para nível de segurança operativo (NSO)

Nível de situação operativa (NSO)			
Nível Normal			
Quando	Responsável	Ação	Como
Ao verificar alteração do nível de situação operativa para Atenção	COSE	Comunicar ao coordenador do PAE	Via telefone
Ao ser notificado pelo COSE	Coordenador do PAE	Instituir a situação de Atenção	-
Nível Atenção			
Quando	Responsável	Ação	Como
Quando o nível de situação operativa se mantiver em Atenção operativa	COSE	Manter monitoramento e comunicar ao coordenador do PAE a evolução da situação	Via telefone
Após instituição do nível de Atenção operativa	Coordenador do PAE	Realiza comunicação para agentes internos (constantes na tabela 19 item 9.2)	Via telefone e/ou e-mail
		Realiza a comunicação aos agentes externos constantes na tabela 21 item 9.2	conforme formulários - anexo III
	Equipe engenharia de segurança de barragens	Solicita a equipe de leitura dos instrumentos que faça medições, caso não haja riscos de acessos as estruturas	Seguindo procedimentos internos (PSB)
Ao verificar alteração do nível de segurança	COSE	Comunica o coordenador do PAE	Via telefone



operativo para Alerta			
Ao ser notificado pelo COSE	Coordenador do PAE	Instituir a situação de Alerta	
Nível Alerta			
Quando	Responsável	Ação	Como
Quando o nível de segurança operativo se mantiver em Alerta	COSE	Manter monitoramento dos níveis e das estruturas através das câmeras instaladas. Comunicar ao coordenador do PAE a evolução da situação	Via telefone
Após instituição do nível de Alerta	Coordenador do PAE	Realizar a comunicação para agentes internos (constantes na tabela 19 item 9.2)	Via telefone e/ou e-mail
		Realizar a comunicação aos agentes externos constantes na tabela 21 item 9.2	conforme formulários do anexo III
		Aciona a Comissão de Emergência	conforme formulário "Acionamento da Comissão de Emergência" do anexo III
		Manter comunicação horária com Defesa Civil, constantes na tabela 21 item 9.2, para informar sobre as vazões e coordenação de ações mitigatórias	Telefone
	Equipe engenharia de segurança de barragens	Solicita a equipe de leitura dos instrumentos que faça medições, caso não haja riscos de acessos as estruturas	Seguindo procedimentos internos (PSB)
	Coordenador local da usina	Coordenar a evacuação das áreas inundáveis da usina Restringir acesso da área viária da usina	Evacuar as instalações se dirigindo para sala de emergência como indicado nas placas de sinalização de rotas de fuga
Ao verificar alteração do nível de segurança operativo para Atenção ou Emergência	COSE	Comunica o coordenador do PAE	Via telefone
Ao ser notificado pelo COSE da alteração para nível Atenção	Coordenador do PAE	Instituir a situação de Atenção	Ver tabela para estado de Atenção
Ao ser notificado pelo COSE da alteração para		Instituir a situação de Emergência	



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.SNº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

nível Emergência		Nível Emergência	
Quando	Responsável	Ação	Como
Quando o nível de segurança operativo se mantiver em Emergência	COSE	Manter monitoramento dos níveis e das estruturas através das câmeras instaladas. Comunicar ao coordenador do PAE a evolução da situação	Via telefone
Após instituição do nível de Emergência	Coordenador do PAE	Realizar a comunicação para agentes internos (constantes na tabela 19 item 9.2)	Via telefone e/ou e-mail
		Realizar a comunicação aos agentes externos constantes na tabela 21 item 9.2	conforme formulários do anexo III
		Manter comunicação a cada 30 minutos com Defesa Civil, constantes na tabela 20 item 9.2, para informar sobre as vazões e coordenação de ações mitigatórias	Telefone
	Equipe engenharia de segurança de barragens	Solicita a equipe de leitura dos instrumentos que faça medições, caso não haja riscos de acessos as estruturas	Seguindo procedimentos internos (PSB)
	Coordenador local da usina	Coordenar a evacuação das áreas inundáveis da usina (não evacuadas na situação de Alerta) Restringir acesso da área viária da usina (não restrinidas na situação Alerta)	Evacuar as instalações se dirigindo para a guarita (sala de emergência) como indicado nas placas de sinalização de rotas de fuga
Ao verificar alteração do nível de segurança operativo para Alerta	COSE	Comunica o coordenador do PAE	Via telefone
Ao verificar evolução do nível de segurança operativo Emergência alcançando a cheia decamilenar			
Ao ser notificado pelo COSE da alteração para nível Alerta	Coordenador do PAE	Instituir o nível de segurança de Alerta	Ver tabela para estado de Alerta
		Realizar a comunicação aos agentes internos e externos constantes nas tabelas 19 e 21 item 9.2	Via telefone e/ou e-mail



Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.S

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

Ao ser notificado da evolução do nível de segurança operativo Emergência alcançando a cheia decamilenar	Coordenador do PAE	Passa a tomar todas as ações referentes ao nível de Alerta para a situação nível de segurança de barragem (NSB)	Ver ações para nível de Alerta na situação nível de segurança de barragem (NSB)
--	--------------------	--	--



9.2 Entidades Envolvidas

O Plano de Ação de Emergência prevê a comunicação com diversos agentes quando ocorrer um evento que coloque em risco o vale a jusante. Essa atribuição do proprietário da barragem tende a facilitar os trabalhos das autoridades de defesa civil no que se refere à previsão de curto prazo de cheias. Com base nas informações fornecidas pelo coordenador do PAE da barragem, a defesa civil pode iniciar as medidas emergenciais, considerando o tempo disponível para a chegada de uma eventual onda de cheia.

Além desses, diversos outros órgãos devem ser comunicados de forma a propiciar o apoio necessários para minimização dos impactos que possam ocorrer numa situação de acidente. Todos os representantes internos que devem ser comunicados são apresentados nas tabelas a seguir.

Tanto a comunicação interna quanto a externa é realizada pelo coordenador do PAE e deve envolver os entes apresentados nas tabelas Tabela 20 e Tabela 21, conforme a situação do nível de segurança.

A Tabela 19 a seguir indica quais os agentes internos da AXIA Energia Sul devem ser notificados no caso de situação de emergência, seja devido ao nível de segurança da barragem (NSB) ou devido ao nível da situação operativa (NSO).

Tabela 19 - Lista de Agentes Internos que devem ser notificados

Nível de Segurança da Barragem	Áreas Notificadas
Atenção	OOG.S – Produção de Geração e Transmissão OOO.S – Gestão da Operação OOMBS – Segurança de Barragens e Civil COSE – Centro de Operação da AXIA Energia Sul OOGR.S – Geração Renovável OOXS - Segurança de Barragens e Reservatórios
Alerta	Comissão de Emergência OO.S – Diretoria de Operação e Manutenção Diretoria Executiva AXIA Energia Sul Coordenador Comitê de Gestão de Crises (NSB)
Emergência	Coordenador Comitê de Gestão de Crises (NSO)

Em relação aos agentes externos, a comunicação dependerá de qual situação está ocorrendo, se é devido a segurança da barragem ou da situação operativa.

Os agentes externos a serem comunicados dependendo do nível de segurança da barragem (NSB) estão apresentados na Tabela 20 a seguir. As listas dos contatos externos estão detalhadas no anexo VI deste documento.

**Tabela 20 - Lista de Agentes Externos que devem ser notificados para NSB**

Nível de Segurança da Barragem	Entidades Notificadas
Atenção	ANEEL ONS Coordenadoria Regional da Defesa Civil de Lages Representante Defesa Civil de Água Clara Representante Defesa Civil de Ribas do Rio Pardo Representante Defesa Civil de Brasilândia Representante Defesa Civil de Três Lagoas Prefeitura municipal de Água Clara Prefeitura municipal de Ribas do Rio Pardo Prefeitura municipal de Brasilândia Prefeitura municipal de Três Lagoas PCH Verde 4 (Montante) Comunidades atingidas na ZAS, se existir (para estado de prontidão) Atualizar a situação as Entidades informadas no nível anterior
Alerta	Centro Nacional de Monitoramento e Alertas de Desastres Naturais (CEMADEN) Centro Nacional de Gerenciamento de Riscos e Desastres (CENAD) Secretaria Nacional de Proteção e Defesa Civil Polícia Rodoviária Federal – Campo Grande IMASUL – Instituto de Meio Ambiente do Mato Grosso do Sul Polícia Militar – Água Clara, Ribas do Rio Pardo, Brasilândia e Três Lagoas CORPO DE BOMBEIROS – 5ºGBM - Três Lagoas Comando Geral do CBMMS – Campo Grande Comunidades atingidas na ZAS, se existir (para evacuação) Atualizar a situação as Entidades informadas no nível anterior
Emergência	Centro Nacional de Monitoramento e Alertas de Desastres Naturais (CEMADEN) Centro Nacional de Gerenciamento de Riscos e Desastres (CENAD) Secretaria Nacional de Proteção e Defesa Civil Polícia Rodoviária Federal – Campo Grande IMASUL – Instituto de Meio Ambiente do Mato Grosso do Sul Polícia Militar – Água Clara, Ribas do Rio Pardo, Brasilândia e Três Lagoas CORPO DE BOMBEIROS – 5ºGBM - Três Lagoas Comando Geral do CBMMS – Campo Grande Comunidades atingidas na ZAS, se existir (para evacuação) Atualizar a situação as Entidades informadas no nível anterior



Para as situações relativas ao nível da situação operativa (NSO) a Tabela 21 a seguir indica os principais agentes externos a serem notificados. As listas dos contatos externos estão detalhadas no anexo VI deste documento.

Tabela 21 - Lista de Agentes Externos que devem ser notificados para NSO

Nível de Situação Operativa	Entidades Notificadas
Atenção	ANEEL ONS Defesa Civil Estadual – Campo Grande Representante Defesa Civil de Água Clara Representante Defesa Civil de Ribas do Rio Pardo Representante Defesa Civil de Brasilândia Representante Defesa Civil de Três Lagoas Prefeitura municipal de Água Clara Prefeitura municipal de Ribas do Rio Pardo Prefeitura municipal de Brasilândia Prefeitura municipal de Três Lagoas PCH Verde 4 (Montante) Atualizar a situação operativa as Entidades informadas no nível anterior
Alerta	Atualizar a situação operativa as Entidades informadas nos níveis anteriores
Emergência	Atualizar a situação operativa as Entidades informadas nos níveis anteriores

9.3 Fluxograma de açãoamento

A comunicação nos diferentes níveis de resposta —NORMAL, ATENÇÃO, ALERTA e EMERGÊNCIA — estabelece fluxos técnicos e a ordem hierárquica das ações em seus respectivos níveis, para garantir que as informações sobre possíveis alterações nas condições de segurança sejam transmitidas adequadamente aos envolvidos.

No nível NORMAL a comunicação é institucional e preventiva, sendo restrita às atividades diárias sobre a segurança da barragem e realizada pela civil e engenharia de segurança de barragens (AXIA Energia Sul). Nesse nível, os canais de comunicação são mantidos ativos para acompanhamento do nível de resposta

Nos níveis de ATENÇÃO e ALERTA, a comunicação é de caráter preventivo e visa mobilizar e comunicar a estrutura institucional, de acordo com as características e procedimentos estabelecidos para cada nível, mantendo informados o órgão fiscalizador (ANEEL) e de proteção civil, quando aplicável, sobre as condições identificadas e as ações corretivas em andamento. Nessa fase, não há ainda o



acionamento de sirenes, mas o registro e a rastreabilidade das comunicações são fundamentais para comprovar a observância das ações de resposta implantadas. A comunicação junto à população deve ser ponderada de acordo com o cenário identificado.

Quando a situação evolui para o nível EMERGÊNCIA, o PAE é acionado formalmente, e a comunicação passa a ter caráter público e imediato. O empreendedor emitirá os alertas necessários às Defesas Civis e aos órgãos fiscalizadores, conforme previsto na REN 1.064/2023 e, a partir desse momento, providenciará o acionamento do sistema de alerta e alarme estabelecido no PAE.

Para assegurar uma resposta ágil e apropriada às situações de emergência na barragem, o Plano de Atendimento a Emergências da UHE São Domingos prevê a comunicação interna e externa a depender do nível de segurança da barragem ou operativo no qual a usina se encontra.

O operador da barragem e os coordenadores do plano da barragem irão, ao detectar uma situação anormal ou uma emergência, tomar as ações imediatas necessárias para prevenir a ruptura e minimizar as perdas de vidas e propriedades a jusante. Dessa forma, os procedimentos de notificação terão fluxos de comunicação a depender da situação.

Para a situação de segurança da barragem (NSB), deve-se seguir o fluxograma conforme Imagem 11.

Já para o caso de situação operativa (NSO), deve-se seguir o fluxograma conforme Imagem 12. Para o evento no qual a situação operativa seja ocasionada por cheia extrema de projeto ou superior (decamilenar), deve ser instituído o nível de alerta de segurança da barragem (NSB). Sendo seguidas, a partir deste momento, todas as ações para a situação de nível de segurança da barragem.

Imagen 11 - Fluxograma de comunicação para NSB

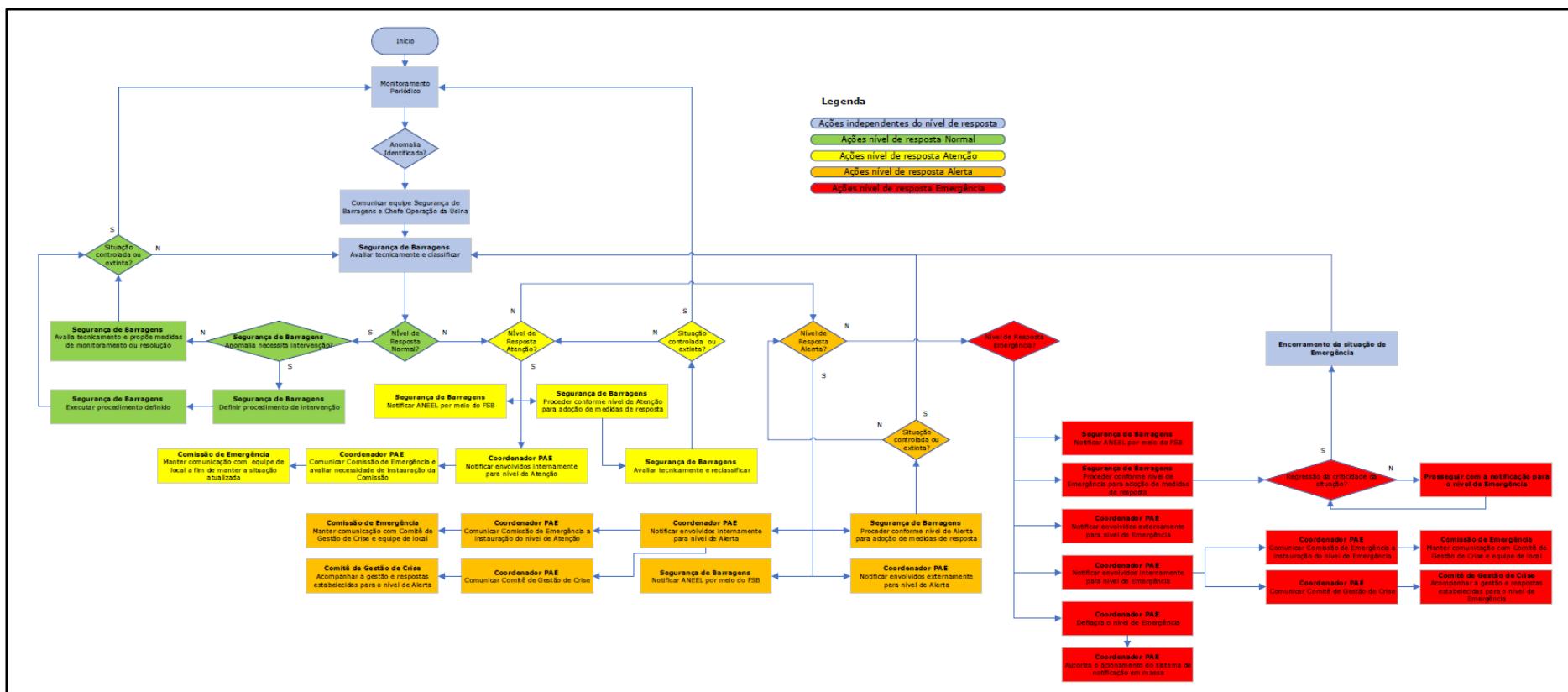
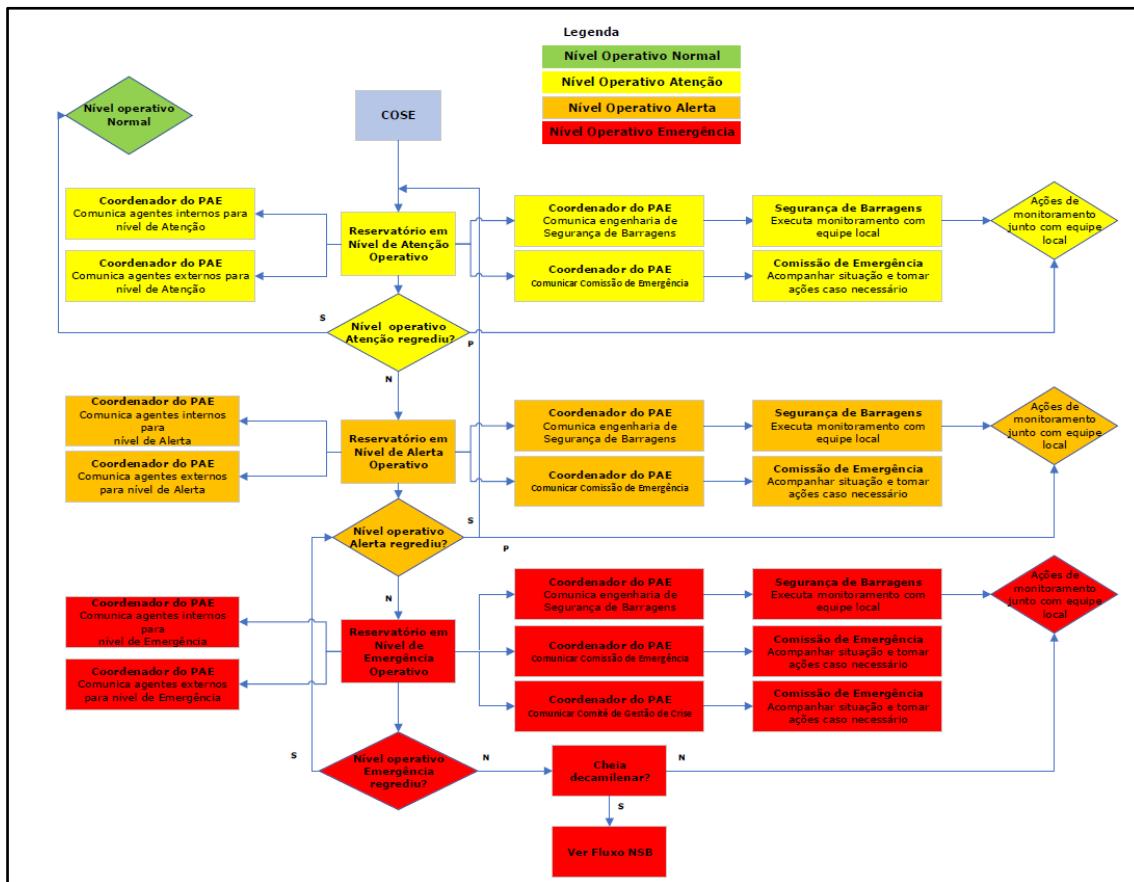


Imagem 12 - Fluxograma de comunicação para NSO



9.4 Meios de comunicação de alerta

O objetivo dos sistemas de comunicação e alerta é o de avisar os intervenientes e decisores principais das ações de emergência e, quando se revelar necessário, alertar a população em risco na ZAS, se existente.

Os sistemas de comunicação e de alerta compreendem a definição de um conjunto de meios de comunicação que possibilitarão o alerta aos intervenientes em tempo hábil para que ocorra o menor dano possível às comunidades atingidas.

Como a casa de força se encontra na área potencialmente inundável, dependendo do nível de alerta, os funcionários deverão iniciar os procedimentos de evacuação antes de iniciarem os processos de notificação externos. Depois que estiverem seguros na sala de emergência, a ser implantada fora da área da usina, as notificações de uso responsável serão realizadas.



9.4.1 Sistema Sonoro

Para a UHE São Domingos não foi instalado sistema sonoro composto por sirenes, pois não foram identificadas edificações na região de autossalvamento até o último mapeamento. Novo mapeamento será realizado com a atualização do estudo de ruptura e ações para instalação de sistemas de alerta serão tomadas caso necessário.

Para área ZSS a comunicação é feita por contato telefônico e correio eletrônico às Defesas Civis municipais e estadual.

9.4.2 Outros Alertas

Outros sistemas serão implantados caso seja identificada a necessidade de instalação com a atualização do estudo de ruptura. No presente momento é realizada a comunicação aos órgãos de Proteção e Defesa Civil dos municípios responsáveis pela ZSS.

10 Divulgação e Treinamento

10.1 Considerações gerais

A AXIA Energia Sul, através do coordenador do PAE, irá manter o Programa de Treinamento da UHE São Domingos que estabelece e detalha a realização periódica de exercícios e simulações, com o objetivo primordial de manter todas as pessoas envolvidas familiarizadas com os procedimentos emergenciais e, especificamente, aferir as respostas de indivíduos nas responsabilidades que lhe foram atribuídas, além de identificar possíveis falhas e possibilidades de melhorias das ações. Seu planejamento prevê:

- Realização anual de testes dos sistemas de notificação e alerta;
- Treinamentos internos bianuais;
- Treinamento teórico sobre o PAE bianualmente;
- Simulado de Mesa a cada três anos;
- Simulado de Evacuação interno bianualmente;
- Treinamentos Externos a cada três anos:
- Simulados de Evacuação da ZAS conforme exigências da NR 1.064/2023;



- Com as comunidades atingidas na ZSS sempre que convocado pela Defesa Civil municipal ou estadual.

10.2 Divulgação

Manter a população informada é uma das ações de mitigação de risco mais importante. Estas são concretizadas de duas formas:

- Promovendo reuniões de esclarecimento, sensibilização e divulgação com as comunidades afetadas apresentando o PAE e o trabalho realizado pela AXIA Energia Sul para manter a segurança das estruturas da barragem;
- Ações educativas com palestras nas escolas e distribuição de material informativo na comunidade sob forma de folhetos, folders, etc.

A partir disso, o empreendedor manterá contato com as Defesas Civis, e outros órgãos quando necessário, dos municípios situados na ZAS para realizar reuniões de alinhamento (presenciais ou virtuais), registradas em atas, com o objetivo de apresentar o projeto e convidá-los para participar e apoiar as atividades previstas. Ademais, será realizada a comunicação com a população para disseminação da cultura de segurança de barragem e para incentivá-la a participar dos treinamentos e simulados.

10.3 Treinamento

Os treinamentos têm como objetivos:

- treinar as equipes e as coordenações;
- testar a eficiências das ações;
- Verificar e confirmar a validade dos números de telefone;
- Verificar a capacidade do Coordenador do PAE de mobilizar e ativar a equipe operacional e os meios de resposta à emergência;
- Verificar a operacionalidade dos meios de alerta, bem como a capacidade de notificar rapidamente a população na Zona de Autossalvamento (ZAS).
- identificar possíveis falhas;
- verificar a possibilidade de melhorias.



Existem dois tipos de treinamento, o interno com a equipe envolvida nas ações do PAE e a equipe funcional que trabalha na usina. Há também os treinamentos externos que envolvem os agentes externos e comunidade.

O treinamento interno é realizado em três etapas:

- O treinamento teórico, que apresentará desde aspectos legislativos gerais até a elaboração, implementação e execução do Plano de Ação de Emergência, buscando uma boa interação com a equipe do empreendedor. Assim, participará destas atividades, todo o quadro interno de funcionários do empreendimento e terceiros.
- O simulado de mesa testará, em uma situação hipotética, a eficácia dos procedimentos de resposta definidos no PAE, verificará a capacidade operacional de resposta e coordenação de ações (as comunicações e a identificação de competências e de capacidade de mobilização) e, também, a necessidade de otimização de processos.
- O exercício prático de evacuação irá capacitar todo o quadro interno de funcionários do empreendimento e terceiros para executar adequadamente os procedimentos emergenciais de evacuação, além de identificar possíveis falhas e possibilidades de melhorias das ações. Além disso, nesta fase será verificado o projeto de sinalização implantado na barragem, condições das rotas de fuga, a funcionalidade do sistema de alarme, bem como a capacidade de mobilização e resposta da equipe da usina diante de uma simulação de emergência.

O teste do sistema de notificação em massa será realizado conforme especificação do sistema instalado. O teste dos sistemas de notificação e alerta tem como objetivo verificar a operacionalidade dos meios de comunicação, bem como a funcionalidade do fluxograma de notificação.

No treinamento externo, será proposto pela AXIA Energia Sul conforme RN 1.064/2023 e coordenado pelas defesas civis dos municípios impactados. O treinamento é realizado em duas etapas:

- Os habitantes da ZAS, serão convidados para reuniões de esclarecimento geral sobre o PAE e algumas práticas de mitigação do risco que podem ser implementadas, tais como conhecer os significados dos alertas e locais seguros (sirenes, rotas de fuga e pontos de encontro).
- Nos exercícios práticos de evacuação, será realizado o teste do sistema de alarme sonoro implantado na ZAS e uma simulação de uma situação de emergência, com a evacuação total das pessoas.



Na área de ZSS, o treinamento será proposto e coordenado pelas defesas civis dos municípios atingidos e terá a participação da AXIA Energia Sul de forma a apoiar as ações realizadas. A solicitação desse tipo de simulado pela Defesa Civil deverá ser comunicada ao Coordenador do PAE mediante documento oficial encaminhado por esta entidade.

A AXIA Energia Sul elaborará relatório técnico registrando sua participação e contribuições em cada tipo de treinamento. O controle de treinamentos é apresentado no anexo IX.

11 Medidas em Articulação com o Poder Público

O Sistema Nacional de Proteção e Defesa Civil (SINPDEC), que atua na redução de desastres em todo o território nacional, e, no que interessa a emergências em barragens, é constituído:

- no âmbito federal, pelo Conselho Nacional de Proteção e Defesa Civil (CONPDEC), pela Secretaria Nacional de Proteção e Defesa Civil (SEDEC) e pelo Centro Nacional de Gerenciamento de Desastres (CENAD);
- no nível estadual, pelas Coordenadorias Estaduais de Defesa Civil (CEDEC), órgãos ligados aos gabinetes dos Governadores, respondendo regionalmente as Coordenadorias Regionais de Defesa Civil (CORDEC), que comportam diversos órgãos estaduais (por exemplo, a polícia militar e os Corpos de bombeiros);
- no âmbito municipal, pelas Comissões Municipais de Defesa Civil (COMDEC) que comportam diversos órgãos da administração pública municipal (por exemplo, secretarias municipais de saúde, subprefeituras, serviços de águas e esgoto).

Os municípios que possuem barragens em seu território, ou áreas de possíveis de serem impactadas, têm a responsabilidade de elaborar os Plano de Contingência Municipal (PLANCON) que estabeleçam procedimentos a serem seguidos e recursos a serem empregados numa situação de emergência.

O Plano de Contingência (PLANCON) estabelece as ações de proteção e defesa civil, organizando as ações de prevenção, mitigação, preparação, resposta e recuperação. Assim, para cada uma destas ações, haverá responsabilidades específicas, integradas a um sistema de gestão sistêmica e contínua. Os principais temas a serem abordados nesse Plano são:



- Organizar e administrar abrigos provisórios para assistência à população para assistência a população em situação de desastre, em condições adequadas de higiene e segurança;
- Manter a população informada sobre áreas de risco e ocorrência de eventos extremos, bem como sobre protocolos de prevenção e alerta e sobre as ações emergenciais em circunstâncias de desastre;
- Mobilizar e capacitar os radioamadores para atuação na ocorrência de desastre;
- Realizar regularmente exercícios simulados, conforme plano de contingência de Proteção e Defesa Civil;
- Promover a coleta, a distribuição e o controle de suprimentos em situações de desastre;
- Proceder à avaliação de danos e prejuízos das áreas atingidas por desastres;
- Estimular a participação de entidades privadas, associações de voluntários, clubes de serviços, organizações não governamentais e associações de classe e comunitárias nas ações do SINPDEC e promover o treinamento de associações de voluntários para atuação conjunta com as comunidades apoiadas;
- Ainda segundo o conteúdo da PNPDEC constante na Lei 12.608/12, a competência da gestão municipal na elaboração do plano de contingência inclui sua avaliação e prestação anual de contas, por meio de audiência pública e realização regular de exercícios simulados.

11.1 Integração PAE / PLANCON

Uma situação emergencial em barragens pode ser dividida em fase interna e externa. A primeira fase, quando a situação ainda é interna, requer ações no âmbito das responsabilidades do empreendedor, tais como averiguar e garantir as condições de operação da estrutura, segurança e notificação e alerta aos agentes externos e população atingida. Estes procedimentos são estabelecidos no Plano de Ação de Emergência (PAE). Já a segunda fase, externa, requer que procedimentos emergenciais sejam adotados pela população em risco e pelo poder público local, que devem ser estabelecidos em Planos de Contingência Municipais a serem elaborados em conjunto com a Defesa Civil.

Os Planos de Contingência são documentos de gestão que, juntamente com o Plano de Ação de Emergência visa reduzir, principalmente, as chances de ocorrência de danos humanos em uma ação emergencial. O planejamento prévio de preparação



da população exposta a um determinado risco, assim como dos agentes públicos e privados responsáveis pelas ações emergenciais, não é garantia de que acidentes não ocorram, mas aumenta as chances de preservação da integridade física da população e redução dos danos.

Segundo o manual *"Orientações para Apoio à Elaboração de Planos de Contingências Municipais para Barragens"* os elementos básicos para elaboração do Plano de Contingência (PLANCON) são:

- identificação do cenário;
- definição do sistema de monitoramento e alerta;
- definição de um sistema de alarme;
- estabelecimento de rotas de fuga e de pontos de encontro;
- plano de comunicação a autoridades e serviços de emergência.

É justamente no primeiro item que o PAE contribui com o PLANCON, identificando a área de impacto e a população atingida através dos estudos de ruptura da barragem.

A AXIA Energia Sul faz a apresentação dos estudos de ruptura às Defesas Civis dos municípios indicando todas as áreas atingidas. Além disso, disponibiliza sua equipe para suporte na elaboração do documento pela Defesa Civil municipal.

11.2 Levantamento cadastral e mapeamento atualizado da população e animais existente na ZAS, incluindo a identificação de vulnerabilidades sociais

A partir da atualização do estudo de ruptura, foram identificadas 3 edificações no vale a jusante da UHE (10 km da barragem – ZAS), que poderão ser afetadas pela onda de cheia que deriva de uma eventual ruptura da barragem (Imagem). A primeira investigação foi a partir de imagens do Google Earth, porém será realizado levantamento de campo para identificação e cadastramento das propriedades, assim como verificação de necessidade de implantação de sistema de alerta.

**Imagem 13 - Zona de Autossalvamento**

11.3 Planejamento de rotas de fuga e pontos de encontro, com a respectiva sinalização

11.3.1 Rotas de fuga e pontos de encontro

Após acionamento do sistema de alerta a população precisa saber por onde se deslocar e por qual rota.

Sendo assim, para a determinação das rotas de fuga os critérios adotados são:



- Os trajetos determinados que minimizem as dificuldades de deslocamento evitando barreiras ou obstáculos;
- As rotas devem permitir a saída mais rápida da área de influência da onda de inundação, mesmo que o caminho até o ponto de encontro seja mais longo;
- Sinalização das rotas com placas indicativas da direção e distância a percorrer;
- Placas instaladas a cada mudança de direção e/ou em linha reta a cada 50 m, dentro do alcance visual. Estando numa placa deve-se visualizar a próxima, conforme indica os manuais de defesa civil;
- As rotas serão realizadas por estradas vicinais permanentes.

Já para os pontos de encontro, os principais critérios adotados são:

- Devem ser instalados em local fora da área de impacto;
- Preferencialmente em locais públicos conhecidos, como igreja ou salões de comunidade;
- Deve ser identificado por placa as quais devem conter informações com números de telefone de órgãos de emergência e recomendações para a população.

Para o caso da UHSD as rotas de fuga foram traçadas dentro da área industrial da usina. Já para a área externa será mapeada a partir da atualização do estudo de ruptura. Sendo assim, havendo necessidade serão traçadas as devidas rotas de fuga e definidos os pontos de encontro.

A partir das premissas utilizadas foram traçadas as rotas de fuga e identificação dos pontos de encontro conforme mapa a seguir (Imagem).

Imagen 3 - Identificação de rotas de fuga e pontos de encontro



A seguir serão apresentadas as rotas e pontos de encontro de forma detalhada.

Rota 1

Tabela 22 - Informações rota 1

Localização	Extensão	Quantidade propriedades	Ponto de Encontro
Margem Esquerda	0,86 km	2	PE01 Latitude: -20.062331° Longitude: -53.174697°

Tabela 23 - Propriedades identificadas na rota 1

Identificação	Latitude	Longitude	Tempo de chegada do pico da onda	Distância do barramento
P1	-20.063668°	-53.176837°	00h15min	0,60 km
P2	-20.066499°	-53.177258°	00h15min	0,70 km

**Imagem 4 - Rota de fuga 1**

Para as propriedades externas à área industrial, serão realizados mapeamento e cadastramento conforme comentado no item 11.2 para posteriormente inserir os detalhes neste PAE.

11.3.2 Modelos de Placas de Sinalização

As placas de sinalização norteiam os usuários da área de risco na identificação de pontos salvos, indicando por onde seguir sem colocar em risco a vida. A sinalização das rotas de fuga e dos pontos de encontro, localizadas nas Zonas de Auto Salvamento (ZAS), serão feitas por placas conforme modelos e dimensões apresentadas a seguir, seguindo os padrões definidos pela defesa civil.

Tabela 24 - Dimensões das placas

Tipo de placa	Largura	Altura	Altura de instalação
Rota de Fuga	0,40 m	0,30 m	2,00 m
Ponto de Encontro	0,70 m	0,50 m	2,00 m



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMBSNº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

Imagen 5 - Modelo placa de Ponto de Encontro**Imagen 6** - Modelo placa Rota de Fuga – Mudança de direção

Rota 1

Tabela 25 - Placas Rota 1

Tipo de Placas	Número	Distância PE (m)
↑	PL01_R1	890
↑	PL02_R1	746
↑	PL03_R1	580
↑	PL04_R1	360
↑	PL05_R1	220
↑	PL06_R1	690
Ponto Encontro	PE01	0

**Imagen 7 - Placas Rota de Fuga 1**

11.4 Mitigação dos impactos ambientais

No caso de um acidente existirá comprometimento do ecossistema aquático e de suas comunidades faunísticas associadas a montante e a jusante do empreendimento, o que pode alterar a pesca e piscicultura, pela depleção do reservatório e alteração da qualidade da água.

A exposição do solo e encostas das áreas inundadas e o volume de água deslocado pode provocar erosões e assoreamento de áreas. Os usos múltiplos do reservatório ou do rio podem sofrer alterações bruscas em suas condições.

Para mitigar esses impactos, os PLANCON devem prever e descrever os responsáveis para ações de, no mínimo:

- Levantamento de áreas afetadas, comunidades impactadas, áreas de solo e encostas com erosões;
- Resgate da fauna, recuperação das áreas impactadas e implantação de medidas de mitigação dos danos, além da destinação dos resíduos orgânicos de forma adequada.



Caberá a área ambiental da AXIA Energia:

- Avaliar os impactos socioambientais ocorridos e propor medidas para repará-los;
- Definir áreas para disposição de resíduos;
- Colaborar na elaboração de relatórios, principalmente no relatório a ser enviado para o órgão ambiental;
- Participar da investigação e análise do acidente;
- Acompanhar vistorias ambientais dos órgãos fiscalizadores;
- Elaborar documentação para contratação de serviços.

11.5 Manutenção do abastecimento de água potável

No caso de um acidente com barragem há o potencial impacto sobre o abastecimento de água, tanto na questão de qualidade quanto em relação à intermitência ou interrupção de fornecimento.

Portanto, os PLANCON devem prever, pelo menos, ações e responsabilidades para a suspensão das captações, fornecimento de água potável e monitoramento intensivo da qualidade da água até restabelecimento das condições ambientais adequadas.

11.6 Resgate e proteção do patrimônio cultural

No caso de um acidente com barragem há o potencial impacto em áreas e edificações consideradas patrimônios culturais.

Portanto, os PLANCON devem prever, pelo menos, ações e responsabilidades para o mapeamento, proteção, resgate e destinação adequada do patrimônio histórico e cultural na mancha de inundação.



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.S

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

12 ANEXOS



12.1 ANEXO I – Ficha Técnica da Barragem

Tabela 26 - Ficha técnica da UHE São Domingos

Descritivo das Estruturas UHSD			
1.	Identificação		
Nome da Usina	UHE São Domingos	Entidade Fiscalizadora	ANEEL
Empresa	AXIA Energia Sul	Identificador ANEEL (ANA)	28761
Potência Instalada	48 MW	Identificador ANEEL Agente	402
Localização	Ribas do Rio Pardo e Água Clara	Estado	Mato Grosso do Sul
2.	Descrição Geral		
<p><i>A Usina Hidrelétrica São Domingos, implantada no Rio Verde, na região leste do Estado do Mato Grosso do Sul, está situada a cerca de 190 km de sua foz no Rio Paraná. A usina está situada na divisa entre os municípios de Água Clara e Ribas do Rio Pardo. O acesso à UHE São Domingos é feito pela rodovia federal pavimentada, BR 262, que liga a cidade de Três Lagoas a Campo Grande. Partindo de Campo Grande toma-se à esquerda 300 m após o Posto Mutum, localizado a cerca de 40 km após a cidade de Ribas do Rio Pardo e cerca de 35 km antes de Água Clara. A partir daí, viaja-se por mais 45 km em estrada não pavimentada até atingir o sítio da usina. Existe um acesso alternativo a partir da cidade de Águas Claras, pela estrada "Estrada do Cascalho".</i></p> <p><i>A barragem tem extensão de 1.805 metros, sendo 1.461 metros na margem direita, 395 metros na margem esquerda e 51 metros da estrutura vertente, considerando, também, os muros de transição. A altura máxima aproximada é de 32 metros e média de 12 metros. O sistema de extravasão de cheias é constituído de um vertedouro, de concreto, provido de comportas do tipo segmento. A estrutura do vertedouro que integra o sistema de extravasão de cheias localiza-se na ombreira direita, entre os dois tramos da barragem de terra, o da margem direita e o do trecho do leito do rio. A capacidade máxima de descarga do vertedouro é de 881,3 m³/s, correspondente ao pico da cheia decamilenar.</i></p> <p><i>A Tomada D'Água está localizada na câmara de carga, que se situa na extremidade de jusante do canal de adução, que se situa na margem esquerda. A Tomada D'Água é uma estrutura de concreto, com 24,25 m de altura em sua face de montante, desenvolvendo-se para jusante até a junta de construção de interface com o início dos condutos forçados. A largura de cada bloco é de 9,20 m, totalizando 18,40 m entre as extremidades da estrutura.</i></p> <p><i>A Casa de Força é do tipo abrigada, com 2 turbinas tipo Kaplan, de eixo vertical, acopladas a duas unidades hidrogeradoras, de eixo vertical.</i></p>			
3.	Classificação ANEEL (ANA)		
3.1	Categoria de Risco	Baixo	Alto/Médio/Baixo
3.2	Dano Potencial Associado	Alto	Alto/Médio/Baixo
3.3	Classe	B	A/B/C
4.	Dados Técnicos		
4.1	Dados Básicos	Descrição	Unidade
4.1.1	Data 1º enchimento	04.10.2012	—
4.1.2	Quantidade de barramentos	4	—
4.1.3	Quantidade de instrumentos de auscultação	152	—
4.2	Dados Geográficos e Hidrográficos da Usina		
4.2.1	Bacia Hidrográfica	Paraná (6)	—
4.2.2	Rio ou curso d'água	Rio Verde (63)	—
4.3	Dados Hidrometeorológicos		
4.3.1	Vazão média de longo termo - MLT	123,00	m ³ /s
4.3.2	Vazão firme - 95%	93,00	m ³ /s
4.3.3	Vazão mínima média mensal	81,00	m ³ /s
4.3.4	Vazão máxima de projeto do vertedouro - 500/1.000/10.000 anos	881	m ³ /s
4.3.5	Vazão máxima de desvio na construção - 25/50 anos	540	m ³ /s



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMBSNº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

4.3.6	Vazão sanitária	4,78	m ³ /s
4.3.7	Vazão para usos consuntivos	-	m ³ /s
4.3.8	Período do histórico de vazões	1931 a 2006	-
4.3.9	Área de drenagem do barramento	10.100	km ²
4.4	Reservatório		
4.4.1	N.A. máximo maximorum	345,00	m
4.4.2	N.A. máximo normal	344,95	m
4.4.3	N.A. mínimo normal	343,95	m
4.4.4	Área inundada no N.A. máximo maximorum	18,60	km ²
4.4.5	Área inundada no N.A. máximo normal	18,60	km ²
4.4.6	Área inundada no N.A. mínimo normal	17,20	km ²
4.4.7	Volume no N.A. máximo normal	131,30	hm ³
4.4.8	Volume no N.A. mínimo normal	-	hm ³
4.4.9	Volume útil	14,85	hm ³
4.5	Casa de força		
4.5.1	Tipo - abrigada, semi-abrigada ou subterrânea	Abrigada	-
4.5.2	Número de unidades geradoras	2	-
4.5.3	Largura	22,40	m
4.5.4	Comprimento	66,00	m
4.5.5	Instrumentos	5 piezômetros, 2 medidores de vazão, 7 medidores de nível de água, 1 medidor triortogonal de juntas e 2 extensômetros de hastas	Un.
4.5.6	Latitude	20°3'48"	o ' "
4.5.7	Longitude	53°10'36,80"	o ' "
4.6	Barragem - Preencher para cada barragem/dique		
4.6.1	Nome do barramento (Conforme Formulário de classificação Aneel)	Margem Esquerda	
4.6.1.1	Tipo - Quanto ao material construtivo (terra, terra/Enrocamento, concreto convencional, CCR, etc)	Terra Homogênea	Tipo
4.6.1.2	Comprimento total da crista	290,00	m
4.6.1.3	Altura máxima	28,00	m
4.6.1.4	Cota da crista	348,00	m
4.6.1.5	Fundação - (Rocha sã, rocha alterada ou solo)	Solo residual	Tipo
4.6.1.6	Instrumentos	11 piezômetros, 5 marcos superficiais e 1 medidor de vazão	Un.
4.6.1.7	Sistema de alívio de pressões (galeria de drenagem, drenos de alívio, etc)	-	S/N
4.6.1.8	Impressibilização da fundação (Cortina de injeção, trincheira de vedação)	-	S/N
4.6.1.9	Filtro	Filtro de areia e Transição	S/N
4.6.1.10	Latitude	20°3'33,50"	o ' "
4.6.1.11	Longitude	53°10'45,54"	o ' "
4.6.2	Nome do barramento (Conforme Formulário de classificação Aneel)	Vertedouro	
4.6.2.1	Tipo - Quanto ao material construtivo (terra, terra/Enrocamento, concreto convencional, CCR, etc)	Concreto convencional	Tipo
4.6.2.2	Comprimento total da crista	51,00	m
4.6.2.3	Altura máxima	31,50	m
4.6.2.4	Cota da crista	348,00	m



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMBSNº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

4.6.2.5	Fundação - Rocha ou solo	<i>Rocha alterada</i>	Tipo
4.6.2.6	Instrumentos	-	Un.
4.6.2.7	Sistema de alívio de pressões (galeria de drenagem, drenos de alívio, etc)	-	S/N
4.6.2.8	Impermeabilização da fundação (Cortina de injeção, trincheira de vedação)	<i>Cortina de injeção</i>	S/N
4.6.2.9	Filtro	-	S/N
4.6.2.10	Latitude	<i>20°3'35,18"</i>	° ' "
4.6.2.11	Longitude	<i>53°10'49,61"</i>	° ' "
4.6.3	Nome do barramento (Conforme Formulário de classificação Aneel)	<i>Margem Direita</i>	
4.6.3.1	Tipo - Quanto ao material construtivo (terra, terra/Enrocamento, concreto convencional, CCR, etc)	<i>Terra Homogênea</i>	Tipo
4.6.3.2	Comprimento total da crista	<i>1.461,00</i>	m
4.6.3.3	Altura máxima	<i>26,50</i>	m
4.6.3.4	Cota da crista	<i>348,00</i>	m
4.6.3.5	Fundação - Rocha ou solo	<i>Solo residual</i>	Tipo
4.6.3.6	Instrumentos	<i>27 piezômetros, 26 marcos superficiais, 5 medidores de nível de água, 1 medidor magnético de recalque e 5 medidores de vazão</i>	Un.
4.6.3.7	Sistema de alívio de pressões (galeria de drenagem, drenos de alívio, etc)	-	S/N
4.6.3.8	Impermeabilização da fundação (Cortina de injeção, trincheira de vedação)	<i>Trincheira de vedação</i>	S/N
4.6.3.9	Filtro	<i>Filtro de areia e Transição</i>	S/N
4.6.3.10	Latitude	<i>20°3'38,47"</i>	° ' "
4.6.3.11	Longitude	<i>53°11'10,52"</i>	° ' "
4.6.4	Nome do barramento (Conforme Formulário de classificação Aneel)	<i>Dique</i>	
4.6.4.1	Tipo - Quanto ao material construtivo (terra, terra/Enrocamento, concreto convencional, CCR, etc)	<i>Terra Homogênea</i>	Tipo
4.6.4.2	Comprimento total da crista	<i>628,00</i>	m
4.6.4.3	Altura máxima	<i>26,80</i>	m
4.6.4.4	Cota da crista	<i>348,00</i>	m
4.6.4.5	Fundação - Rocha ou solo	<i>Solo residual</i>	Tipo
4.6.4.6	Instrumentos	<i>17 piezômetros, 12 medidores de nível de água, 8 marcos superficiais e 7 medidores de vazão</i>	Un.
4.6.4.7	Sistema de alívio de pressões (galeria de drenagem, drenos de alívio, etc)	-	S/N
4.6.4.8	Impermeabilização da fundação (Cortina de injeção, trincheira de vedação)	<i>Trincheira de vedação</i>	S/N
4.6.4.9	Filtro	<i>Filtro de areia e Transição</i>	S/N
4.6.4.10	Latitude	<i>20°3'38,94"</i>	° ' "
4.6.4.11	Longitude	<i>53°10'35,47"</i>	° ' "
4.7	Vertedouro		
4.7.1	Tipo - De fundo, de superfície controlado ou com soleira livre, labirinto, tulipa, válvula dispersora, comporta de regulação, etc.	<i>Superfície controlado</i>	—



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.SNº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

4.7.2	Capacidade máxima de descarga	881	m ³ /s
4.7.3	TR de projeto do vertedouro - 500/1.000/10.000 anos	10.000	Nº de anos
4.7.4	Cota da Soleira	335,34	m
4.7.5	Comprimento total	28,40	m
4.7.6	Tipo das comportas	Segmento	—
4.7.7	Número de comportas ou vãos	2	
4.7.8	Largura das Comportas (por comporta)	9,00	m
4.7.9	Altura das comportas (por comporta)	9,86	m
4.8	Tomada d'água		
4.8.1	Tipo (Integrada a casa de força, torre ou gravidade)	Gravidade	—
4.8.2	Comprimento total	25,00	m
4.8.3	Numero de unidades	2	
4.8.4	Comprimento por unidade	7,50	m
4.8.5	Tipo das comportas	Vagão	—
4.8.6	Numero total de comportas (vãos)	2	Vãos
4.8.7	Câmara de carga	Sim	S/N
4.8.8	Acionamento das comportas	Hidráulico	
4.8.9	Largura das Comportas (por comporta)	5,25	m
4.8.10	Altura das comportas (por comporta)	5,25	m
4.9	Túnel / canal de adução - Preencher para cada tipo existente		
4.9.1	Tipo - Túnel, canal de adução, desarenador	Canal de adução	—
4.9.2	Comprimento total	600,00	m
4.9.3	Altura	9,00	m
4.9.4	Tipo de seção transversal	trapezoidal	—
4.10	Conduto forçado		
4.10.1	Tipo - Enterrado, envelopado ou externo	Externo	—
4.10.2	Comprimento	48,65	m
4.10.3	Diâmetro interno	5,25	m
4.10.4	Número de unidades	2	—
4.11	Chaminé de equilíbrio		
4.11.1	Diâmetro interno	-	m
4.11.2	Altura	-	m
4.12	Canal de fuga		
4.12.1	Comprimento total	161,00	m
4.12.2	Altura	11,00	m
4.12.3	Largura	34,00	m
5.	Documentação Disponível		
5.1	Projetos		
5.1.1	Projetos AS BUILT	Sim	Sim/ Não
5.1.2	Projetos Executivos	Sim	Sim/ Não
5.2	Dados Hidrometeorológicos		
5.2.1	Levantamento/ acompanhamento pluviométrico	Sim	Sim/ Não
5.2.2	Levantamento/ acompanhamento fluviométrico	Sim	Sim/ Não
5.3	Estudos Geológicos, Geotécnicos e Sismológicos		
5.3.1	Plantas de Sondagem	Sim	Sim/ Não
5.3.2	Mapeamento Geológico	Sim	Sim/ Não
5.3.3	Testemunhos das Sondagens	Sim	Sim/ Não
5.3.4	Mapeamento Topográfico	Sim	Sim/ Não
5.3.5	Mapeamento Topobatimétrico	Sim	Sim/ Não
5.4	Execução		
5.4.1	Relatórios Executivos	Sim	Sim/ Não
5.4.2	Relatórios Injeção Cortinas	Sim	Sim/ Não
5.4.3	Relatórios dos Laboratórios	Sim	Sim/ Não
5.5	Segurança de Barragens		
5.5.1	Plano de monitoramento da estrutura	Sim	Sim/ Não
5.5.2	Manuais de procedimentos de operação	Sim	Sim/ Não



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.S

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

5.5.3	Manuais de procedimentos de manutenção	<i>Sim</i>	Sim/ Não
5.5.4	Planos de Ação de Emergência (PAE)	<i>Sim</i>	Sim/ Não
5.5.5	Planos de Segurança de Barragens (PSB)	<i>Sim</i>	Sim/ Não
5.5.6	Relatórios de Inspeção Regular	<i>Sim</i>	Sim/ Não
5.5.7	Estudos de Ruptura de Barragem (DamBreak)	<i>Sim</i>	Sim/ Não



12.2 ANEXO II – Classificação de Risco da Barragem

A UHE São Domingos é classificada regularmente conforme critérios da RN 1.064/2023 ANEEL e é classificada como classe **B**.

A seguir é apresentada a matriz de classificação e a tabela de enquadramento a norma com a avaliação por estruturas que estão cadastradas no Sistema da ANEEL.

Tabela 27 - Matriz de classificação no Sistema da ANEEL

V – Matriz de Classificação

Barramento	Nome do Barramento	CT						EC						PS						DPA						Classificação		
		A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	A	B	C	D	CRI	DPA	Classe		
1	Barragem Esquerda	1	3	3	5	2	3	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	3	4	Baixo	Alto	MÉDIO		
2	Margem Direita	1	3	3	5	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	3	4	Baixo	Alto	MÉDIO	
3	Vertedouro	2	2	1	3	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	3	4	Baixo	Alto	MÉDIO		
4	Dique Canal de Adução	0	3	3	5	2	3	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	3	4	Baixo	Alto	MÉDIO	
5	Dique TAG	1	3	3	5	2	3	5	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	3	4	Baixo	Alto	MÉDIO	

Legenda:

- CT** - Características Técnicas
EC - Estado de Conservação
PS - Plano de Segurança
CRI - Categoria de Risco
DPA - Dano Potencial Associado

Tabela 28 - Enquadramento das estruturas ao Normativo

VI – Enquadramento na Norma

A. Avaliação por Barramento

Barramento	Nome do Barramento	Altura do Maciço maior ou igual a 15 m	Capacidade do Reservatório maior ou igual a 3 h3	Categoria de Dano Potencial Médio ou Alto	Enquadra na Resolução Normativa ANEEL nº 1.064/2023	
					Resolução Normativa ANEEL nº 1.064/2023	Resolução Normativa ANEEL nº 1.064/2023
1	Barragem Esquerda	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim
2	Margem Direita	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim
3	Vertedouro	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim
4	Dique Canal de Adução	Não	Sim	Sim	Sim	Sim
5	Dique TAG	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim

B. Enquadramento da Usina na Norma: **Sim**



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMBS

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

12.3 ANEXO III - Procedimentos para Identificação e Notificação de Situações de Emergência e Resposta (FICHAS)

Neste item são apresentadas as fichas de comunicação informadas no item 9.

DECLARAÇÃO DE EMERGÊNCIA

Esta é uma mensagem de _____ (início/alteração) do Nível de Segurança da Barragem da UHE São Domingos.

Eu, _____, coordenador do Plano de Ação de Emergência (PAE) da barragem da UHE São Domingos, no uso das atribuições e responsabilidades que me foram delegadas, efetuo o registro da Declaração de Emergência, para a barragem a partir das ___: ___ h de ___ / ___ / ___, está sendo ativado o Nível _____ para a barragem.

A causa da declaração é em função da ocorrência de _____ (descrição mínima da situação, identificação da condição anormal, possíveis danos, risco de ruptura potencial ou real, etc).

Esta mensagem está sendo enviada simultaneamente a _____,
_____ e _____.

As circunstâncias ocorridas fazem com que coloquem em ação as recomendações descritas no PAE da UHE São Domingos e as ações do PLANCON do município.

Favor confirmar o recebimento desta comunicação ao Sr. _____ pelo telefone número () ___ - ___ , e fax número () ___ - ___ e/ou e-mail _____.

Novos formulários serão emitidos para atualização da situação em caso de mudança do Nível de Segurança.

Local e data

Assinatura do coordenador



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMBS

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

DECLARAÇÃO DE ENCERRAMENTO DE EMERGÊNCIA

Eu, _____, coordenador do Plano de Ação de Emergência (PAE) da barragem da UHE São Domingos, no uso das atribuições e responsabilidades que me foram delegadas, efetuo o registro da Declaração de Emergência, para a barragem a partir das ___: ___ h de ___ / ___ / ___, está sendo ativado o Nível _____ para a barragem.

A causa da declaração é em função da recuperação das condições de Segurança das Estruturas da Barragem e eliminação do risco de acidente.

Esta mensagem está sendo enviada simultaneamente a _____,
_____ e _____.

Favor confirmar o recebimento desta comunicação ao Sr. _____ pelo telefone número () ___ - ___, e fax número () ___ - ___ e/ou e-mail _____.

Local e data

Assinatura do coordenador



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMBS

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

FORMULÁRIO DE REGISTRO DE ANOMALIA

Nome da Barragem: _____

Cidade: _____

Estado: _____

Data da ocorrência: ____/____/____ Horário da ocorrência: ____ h ____ min

Condições climáticas locais:

Descrição geral da situação de emergência:

Área(s) da barragem afetada(s):

Extensão dos danos na barragem:

Possível(is) causa(s):

Efeito(s) na operação da barragem:

Elevação inicial do reservatório: _____ Hora: ____ h ____ min

Elevação máxima do reservatório: _____ Hora: ____ h ____ min

Elevação final do reservatório: _____ Hora: ____ h ____ min

Descrição da área inundada a jusante (danos / lesões / perdas de vida):

Outros dados e comentários:

Nome e número de telefone de quem preencheu este formulário:



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMBS

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

ACIONAMENTO DA COMISSÃO DE EMERGÊNCIA

Esta é uma mensagem de _____ (mobilização/desmobilização) da Comissão de Emergência da UHE São Domingos.

Eu, _____, coordenador do Plano de Ação de Emergência (PAE) da barragem da UHE São Domingos, no uso das atribuições e responsabilidades que me foram delegadas, efetuo o registro da Declaração de Emergência, para a barragem a partir das ___: ___ h de ___ / ___ / ___, está sendo ativado o Nível _____ para a barragem.

A causa da declaração é em função da ocorrência de _____ (descrição mínima da situação, identificação da condição anormal, possíveis danos, risco de ruptura potencial ou real, etc).

As circunstâncias ocorridas fazem com que estejam à disposição do coordenador do PAE estando prontos para agir conforme as recomendações descritas no PAE da UHE São Domingos.

Favor confirmar o recebimento desta comunicação ao Sr. _____ pelo telefone número () ___ - ___, e/ou fax número () ___ - ___ e/ou e-mail _____.

Novo formulário será emitido para atualização da situação em caso de mudança do Nível de Segurança.

Local e data

Assinatura do coordenador



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMBS

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

ACIONAMENTO DO COMITÊ DE GESTÃO DE CRISES

Esta é uma mensagem de _____ (mobilização/desmobilização) do Comitê de Gestão de Crises da AXIA Energia Sul.

Eu, _____, coordenador do Plano de Ação de Emergência (PAE) da barragem da UHE São Domingos, no uso das atribuições e responsabilidades que me foram delegadas, efetuo o registro da Declaração de Emergência, para a barragem a partir das ___: ___ h de ___ / ___ / ___, está sendo ativado o Nível _____ para a barragem.

A causa da declaração é em função da ocorrência de _____ (descrição mínima da situação, identificação da condição anormal, possíveis danos, risco de ruptura potencial ou real, etc).

As circunstâncias ocorridas fazem com que estejam de prontidão para tomada de ações de responsabilidade deste Comitê conforme informações e/ou solicitações apresentadas pelo coordenador do PAE da UHE São Domingos.

Favor confirmar o recebimento desta comunicação ao Sr. _____ pelo telefone número () ___ - ___, e/ou fax número () ___ - ___ e/ou e-mail _____.

Novo formulário será emitido para atualização da situação em caso de mudança do Nível de Segurança.

Local e data

Assinatura do coordenador



RELATÓRIO FINAL DE EMERGÊNCIA

Uma vez terminada a situação de emergência é de responsabilidade do empreendedor providenciar a elaboração do Relatório de inspeção sobre os efeitos do evento sobre as estruturas da barragem. Este relatório deverá ser anexado ao PSB.

Este relatório será elaborado pela equipe de manutenção de usinas para as seguintes situações:

- Situação de cheias na qual o NSO alcance os estados de alerta ou emergência;
- Ocorrência de anomalias que classifiquem o NSB em atenção/Alerta/Emergência.

Seu conteúdo deverá apresentar no mínimo os seguintes tópicos:

- Descrição detalhada do evento e possíveis causas;
- Relatório fotográfico;
- Descrição das ações realizadas durante o evento, inclusive cópia das declarações emitidas e registro dos contatos efetuados, conforme o caso;
- Em caso de ruptura, a identificação das áreas afetadas;
- Consequências do evento, inclusive danos materiais, à vida e à propriedade;
- Proposições de melhorias para revisão do PAE;
- Conclusões do evento;
- Ciência do responsável legal pelo empreendimento.



RELATÓRIO DE INSPEÇÃO ESPECIAL

Uma vez terminada a situação de emergência deve ser elaborado, por meio de equipe externa multidisciplinar de especialistas contratada para esta finalidade, o Relatório de Inspeção Especial. Este relatório deverá ser anexado ao PSB no item relativo a Inspeção Especial.

A inspeção será realizada conforme RN 696/2010 art 11º.

Este relatório será elaborado para as seguintes situações:

- Situação de cheia decamilenar para o NSO;
- Ocorrência de anomalias que classifiquem o NSB em alerta ou emergência.

Seu conteúdo deverá apresentar no mínimo os seguintes tópicos:

- Identificação do representante legal da empresa, assim como da equipe multidisciplinar externa contratada pelo empreendedor, com a identificação do responsável técnico para a mitigação das anomalias identificadas;
- Avaliação das anomalias que resultaram na reclassificação do nível de segurança da barragem. Todas devem ser registradas individualmente, identificando possível mau funcionamento e indícios de deterioração ou defeito de construção;
- Relatório fotográfico contendo as anomalias que resultaram na reclassificação do nível de segurança;
- Reclassificação, quando necessário, quanto à pontuação do Estado de Conservação referente à Categoria de Risco da Barragem de cada anomalia identificada na Inspeção Especial, se necessário deve ser atualizado o FSB perante a ANEEL;
- Comparação com os resultados da Inspeção de Segurança Especial anterior, quando houver;
- Ações adotadas para a eliminação das anomalias que resultaram na reclassificação da barragem;
- Avaliação do resultado de inspeção e revisão dos registros de instrumentação disponíveis, indicando a necessidade de manutenção,



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.S

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

reparos ou de novas inspeções especiais, recomendando os serviços necessários;

- Classificação do resultado das ações adotadas nas anomalias em extinto, controlado e não controlado;
- Ciência do responsável legal pelo empreendimento.



RELATÓRIO TÉCNICO DE AVALIAÇÃO DE OCORRÊNCIA

Uma vez identificada qualquer situação anômala é de responsabilidade da engenharia de manutenção providenciar a elaboração do Relatório de Inspeção técnica de Avaliação de Ocorrência para avaliar e classificar o efeito da anomalia ou evento excepcional sobre as estruturas da barragem. Este relatório deverá ser anexado ao PSB.

Este relatório será elaborado pela equipe de manutenção de usinas para as seguintes situações:

- Situação de cheias na qual o NSO alcance os estados de alerta ou emergência;
- Comunicação através do FORMULÁRIO DE REGISTRO DE ANOMALIA de ocorrências nas estruturas da barragem.

Seu conteúdo deverá apresentar no mínimo os seguintes tópicos:

- Identificação da equipe técnica que realizou a inspeção de avaliação de ocorrência;
- Avaliação das anomalias que resultaram na comunicação a engenharia de manutenção. Todas devem ser registradas individualmente, identificando possível mau funcionamento e indícios de deterioração ou defeito de construção;
- Relatório fotográfico contendo as anomalias identificadas;
- Avaliação da situação de segurança de barragem;
- Comparação com os resultados da Inspeção de Segurança Regular anterior;
- Ações adotadas para a eliminação das anomalias identificadas;
- Classificação do nível de segurança de barragem;
- Ciência da equipe de manutenção civil.



12.4 ANEXO IV – Dimensionamento dos Recursos Humanos

A AXIA Energia Sul conta com pessoal efetivo de diversas áreas que numa situação de emergência podem dar todo o suporte necessário. As equipes são multidisciplinares tendo membros das áreas de manutenção, engenharia, ambiental, operação local, recursos humanos, suprimentos, logística, telecom, jurídica, etc.

Tais equipes são treinadas para atuar nas diferentes situações.

As equipes descritas citadas anteriormente estão detalhadas na tabela a seguir.

Tabela 29 - Equipe de suporte a emergência

Área	Cargo	Quantitativo
Engenharia de manutenção	Civil	4
	Mecânica	3
	Elétrica	4
Engenharia de projetos e obras	Civil, elétrica, geólogo e mecânica	5
Operação Local	Engenheiro Eletricista, técnicos civis, eletricista e mecânico	5
Área Ambiental	Engenheiros ambientais, biólogos, topógrafos, etc	5
Recursos Humanos	Assistência social	2
	Psicologia	2
	Medicina	2
	Segurança de trabalho	5
Suprimentos	Técnicos	3
Telecom	Engenheiros e técnicos	2



12.5 ANEXO V - Dimensionamento dos Recursos Materiais

A AXIA Energia Sul tem planos de contingência para as principais situações de contingência nos quais estão descritos todos os procedimentos para atuação e reparo das anomalias. Nestes planos também é realizado mapeamento de fornecedores para rápida disponibilização de materiais diversos, veículos, maquinário e suprimentos necessários nessas situações.

Abaixo segue listas de recursos materiais disponíveis na usina para gestão imediata de emergência.

Tabela 30 – Materiais/Equipamentos

Materiais/Equipamento	Local de depósito
Diversas ferramentas e material para trabalho de manutenção	Depósito local
Combustíveis e lubrificantes	-
Material/kit de emergência médica	Sala de comando
Cimento	Aquisição local, num raio de 50 km
Areia natural	Aquisição local, num raio de 50 km
Areia artificial	Aquisição local, num raio de 60 km
Britas (0, 1, 2, etc.)	Aquisição local, num raio de 50 km
Madeiras	Aquisição local, num raio de 50 km
Aços	Aquisição local, num raio de 50 km
Concreto	Concreteiras num raio de 70 km
Materiais diversos (hidráulicos, elétricos, sanitários, miscelâneas etc.)	Aquisição local, num raio de 50 km

Tabela 31 - Bens/Equipamentos

Bens/Equipamento	Característica	Quantidade	Local
Transporte	Caminhonete	2	Pátio sala de comando
	Veículo passeio	2	Pátio sala de comando
	Barco	1	Pátio sala de comando
Equipamentos	Retroescavadeira	-	Locação nas cidades próximas
	Pá carregadeira	-	Locação nas cidades próximas
	Rolo compactador	-	Locação nas cidades próximas
	Trator de esteira	-	Locação nas cidades próximas



	Moto Niveladora	-	Locação nas cidades próximas
	Escavadeira Hidráulica	-	Locação nas cidades próximas
	Caminhão Pipa	-	Locação nas cidades próximas
Equipamentos de segurança	Gerador diesel	1	Vertedouro e tomada d' água
	Meios de comunicação portáteis	5	Sala de comando
	Câmeras de monitoramento	5	Vertedouro, Casa de Força, Sala de comando e guarita
	Sensores de nível	2	Vertedouro, Tomada d'água e Canal de fuga
	Sirenes	-	-
	Megafone de longo alcance	-	Sala de comando
	Sistemas de energia auxiliares	1	vertedouro
	Sistemas de energia auxiliares	1	tomada d' água
	Cones e demais materiais para restringir acessos	-	Depósito civil
Apoio e resgate	Ambulância	1	Secretaria Municipal de Saúde – Água Clara
		1	Secretaria Municipal de Saúde – Ribas do Rio Pardo
		1	Secretaria Municipal de Saúde – Brasilândia
		1	Corpo de Bombeiros – Três Lagoas
		1	Corpo de Bombeiros – Campo Grande
		1	SAMU – Água Clara
		1	SAMU – Ribas do Rio Pardo
		1	SAMU – Três Lagoas



12.6 ANEXO VI - Lista de Contatos Externos

Tabela 32 - Lista de contatos externos

Órgão	Nome	Telefone
Federal		
Agência Fiscalizadora ANEEL	Superintendente Giácomo Francisco Bassi Almeida	(61) 2192-8951 (61) 2192-8750 sft.secretaria@aneel.gov.br
Instituto Nacional de Meteorologia (INMET)	Diretor Luis Fernando Magnani de Oliveira	(61) 2102-4602 luis.bruggmann@inmet.gov.br
Instituto Nacional de Pesquisas Espaciais (INPE)	Diretor Antônio Miguel Vieira Monteiro	(12) 3208-6035 diretor@inpe.br
Centro Nacional de Monitoramento e Alertas de Desastres Naturais (CEMADEN)	Diretora Regina Célia dos Santos Alvala	(12) 3205-0113 gabinete@cemaden.gov.br
Centro Nacional de Gerenciamento de Riscos e Desastres (CENAD)	Diretor Armin Augusto Braun	(61) 2034 4600
Secretaria Nacional de Proteção e Defesa Civil	Secretário Wolnei Wolff Barreiros	(61) 2034-5736 / 5513 (61) 99931-9171 wolnei.wolff@mdr.gov.br
IBAMA	-	0800618080 (61) 3316 1070
Estadual		
Polícia Militar	-	190
Polícia Rodoviária Estadual	-	198 (67) 3388-7700
Polícia Ambiental	-	(67) 3314-4920
Coordenadoria Estadual de Defesa Civil — CEDEC/MS	Coronel Isaias Bittencourt	(67) 3318-3835 199
IMASUL — Instituto de Meio Ambiente de Mato Grosso do Sul	André Borges Barros de Araújo	(67) 3318-6000
Corpo de Bombeiros (Campo Grande/MS)	Coronel QOBM Frederico Reis Pouso Salas	(67) 3357-9400
Corpo de Bombeiros (Três Lagoas/MS)	-	(67) 3509-7800 (67) 3509-7805
CFPN — Capitania Fluvial do Pantanal	-	(67) 3231-6444
Água Clara		
Representante Defesa Civil de Água Clara	Fabio Catarinelli	(67) 98175-5998 (67) 99909-9188
Polícia Militar	-	(67) 3239-1198
Prefeitura Municipal	-	(67) 3239-1440
Ribas do Rio Pardo		
Representante Defesa Civil de Ribas do Rio Pardo	Tenente Dimas Gotardo	(67) 99646-9800



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMBSNº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

Polícia Militar	-	(67) 3238-1114
Prefeitura Municipal	-	(67) 3238-1175
Três Lagoas		
Representante Defesa Civil de Três Lagoas	João Luiz da Silva	(67) 99228-4173
Polícia Militar	-	(67) 3919-9700
Prefeitura Municipal	-	(67) 99271-3462
Brasilândia		
Representante Defesa Civil de Brasilândia	Humberto Teixeira D'Ávila	(67) 3546-1057
Polícia Militar	-	(67) 3546-1188
Prefeitura Municipal	-	(67) 3546-1301

Tabela 33 - Lista de contatos de apoio logístico

Entidades de Apoio	Telefone
Secretaria Municipal de Saúde - Água Clara	(67) 3239-1260
Secretaria Municipal de Saúde - Ribas do Rio Pardo	(67) 3238-1716
Secretaria Municipal de Saúde - Três Lagoas	(67) 3929-9943
Secretaria Municipal de Saúde - Brasilândia	(67) 3546-2453
SAMU - Água Clara	192
SAMU - Ribas do Rio Pardo	192
SAMU - Três Lagoas	192
SAMU - Brasilândia	192
Hospital Municipal Nossa Senhora Aparecida - Água Clara	(67) 3239-1461
Hospital Municipal de Ribas do Rio Pardo	(67) 3238-1259
Hospital Dr Júlio César Paulino Maia - Brasilândia	(67) 3546-1295
Hospital Cassems Três Lagoas	(67) 3919-1100
Hospital Universitário Três Lagoas	(67) 4042-9967



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.SNº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

12.7 ANEXO VII - Lista de Contatos Internos

Tabela 34 - Contatos coordenação interna

Função	Nome	Telefone
Coordenador do PAE	Geziel Schaucoski de Oliveira	(48) 3231-7764
Substituto do coordenador do PAE	Alex Aelson Obregon	(48) 3953-8271

Tabela 35 - Lista de contato da Comissão de Emergência

Função	Nome	Área de atuação	Contato
Coordenador	Geziel Schaucoski de Oliveira	COSE	(48) 3231-7764
Substituto Coordenador	Alex Aelson Obregon		(48) 3953-8271
Membro	Leonardo de Paula Caetano	OOMB.S Segurança de Barragens e Civil	(48) 3953-8181
Substituto	Nathan Andre Oliveira Socha		(48) 3953-8268
Membro	Matheus Ferreira Inácio	OOMG.S Manutenção da Geração	(48) 3231-7876
Substituto	Rafael Freitas Ferreira		(48) 3231-7826
Membro	Marcio Nazário Roussenq	UHE São Domingos	(63) 3323-6956
Substituto	Abias Campozano da Silva Leal		(63) 3323-6956
Membro	Willian Bodenmuller Nunes	GCSS.S Segurança (Execução)	(48) 3231-8251
Substituto	Evandro de Oliveira Moraes		(48) 3231-7897
Membro	Daniel Kolm	OOP.S/OOPT.S O&M Telecom	(48) 3231-7565
Substituto	Eduardo Polvani Campaner		(48) 3953-8520
Membro	Lirio Bavaresco	OOAM.S Meio Ambiente	(55) 3314-6140
Substituto	Djoni Diosel Lopes		(48) 3953-8396
Membro	Paulo Sérgio Borba	OOGR.S Geração Renovável	(55) 3314-6140
Substituto	Wanderlei Amorim Jr		(48) 3231-7374

Tabela 36 - Lista de contatos internos

Função	Nome	Telefone
Diretor Presidente	Cleicio Poletto Martins	(48) 3231-3743
Gerente de Produção de Geração e Transmissão	Erni José Nicodem	(48) 3231-7969
Gerente de Geração Renovável	Wanderlei Amorim Junior	(48) 99117-9570
Chefe Usina UHSD	Marcio Nazário Roussenq	(67) 3323-6960
Operação do Sistema Elétrico da AXIA Energia Sul - COSE	COSE	(48) 3231-7629 (48) 32342315

**Tabela 37** - Lista de contato do Comitê de Gestão de Crise

Função	Nome	Contato
Coordenador do CGC	Antônio Varejão Godoy	antonio.varejão@axia.com.br
Diretor responsável pelo empreendimento/usina	Cleicio Poletto Martins	cleicio@axia.com.br
Operação e Manutenção	Mario Fernando Ellis	mellis@axia.com.br
Segurança de Barragens (GEx)	Roberta Fonseca Santos Fernandes	roberta.fernandes@axia.com.br
Manutenção	Jonatan Ross	jonatan.ross@axia.com.br
Implantação	Robson Pinheiro Rodrigues de Campos	robson.campos@axia.com.br
Infraestrutura	Renato Costa Santos Carreira	renato.carreira@axia.com.br
Comunicação	Leandra de Souza Peres	leandra.peres@axia.com.br
Governança, Riscos, Compliance e Sustentabilidade	Camila Gualda Sampaio Araújo	camila.araujo@axia.com.br
Jurídico	Marcelo de Siqueira Freitas	marcelo.freitas@axia.com.br
Regulação	Rodrigo Limp Nascimento	rodrigo.limp@axia.com.br
Relações Institucionais	Bruno Eustáquio Ferreira Castro De Carvalho	bruno.carvalho@axia.com.br
Meio Ambiente e Fundiário	Jader Fernandes de Jesus	jader.jesus@axia.com.br



AXIA ENERGIA

Título: Plano de Ação de Emergência

UO:
OOMB.S

Nº do Documento:
UHSD-M-ELPL-USI-G00-0001

Emissão Inicial:
23/12/2013

Rev.: 4

12.8 Anexo VIII – Anotação de Responsabilidade Técnica

Imagen 8 – Anotação de Responsabilidade Técnica



12.9 Anexo IX – Registro treinamentos e simulados

Tabela 38 - Registro treinamentos e simulados

Caráter	Responsável pela atividade	Tipo de atividade	Data	Local
Externo	AXIA Energia Sul	Apresentação Defesa Civil Estadual e Municipal (Água Clara, Ribas do Rio Pardo, Três Lagoas)	25/04/2024	Água Clara
Interno	AXIA Energia Sul	Treinamento e Simulado de Evacuação	07/12/2023	UHE SD

Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: 753FD0EB-6325-4334-89ED-47A94355E686

Status: Concluído

Assunto: Complete com o Docusign: PAE_Público_UHSD_Plano_de_Ação_de_emergencia_V4.pdf

Solução:

Envelope fonte:

Documentar páginas: 102

Assinaturas: 3

Remetente do envelope:

Certificar páginas: 2

Rubrica: 0

Nathan Andre Oliveira Socha

Assinatura guiada: Ativado

Rua da Quintanda, 196

Selo com EnvelopeID (ID do envelope): Desativado

Rio de Janeiro, Rio de Janeiro 20091-005

Fuso horário: (UTC-03:00) Brasília

nathans@eletrobras.com

Endereço IP: 147.161.128.197

Rastreamento de registros

Status: Original

Portador: Nathan Andre Oliveira Socha

Local: DocuSign

17/12/2025 14:55:57

nathans@eletrobras.com

Eventos do signatário

Assinatura

Registro de hora e data

Cleicio Poleto Martins



Enviado: 17/12/2025 15:10:52

cleicio@axia.com.br

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta
(Nenhuma)

Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado
Usando endereço IP: 147.161.128.187

Visualizado: 17/12/2025 15:35:17

Assinado: 17/12/2025 15:35:32

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:

Não oferecido através da Docusign

Geziel Schaucoski de Oliveira



Enviado: 17/12/2025 15:10:52

geziel@axia.com.br

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta
(Nenhuma)

Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado
Usando endereço IP: 147.161.128.164

Visualizado: 17/12/2025 17:22:05

Assinado: 17/12/2025 17:22:21

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:

Não oferecido através da Docusign

Leonardo de Paula Caetano



Enviado: 17/12/2025 15:10:51

leonardo.caetano@axia.com.br

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta
(Nenhuma)

Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado
Usando endereço IP: 147.161.128.175

Visualizado: 17/12/2025 15:19:58

Assinado: 17/12/2025 15:20:08

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:

Não oferecido através da Docusign

Eventos do signatário presencial

Assinatura

Registro de hora e data

Eventos de entrega do editor

Status

Registro de hora e data

Evento de entrega do agente

Status

Registro de hora e data

Eventos de entrega intermediários

Status

Registro de hora e data

Eventos de entrega certificados

Status

Registro de hora e data

Eventos de cópia

Status

Registro de hora e data

Eventos com testemunhas	Assinatura	Registro de hora e data
Eventos do tabelião	Assinatura	Registro de hora e data
Eventos de resumo do envelope	Status	Carimbo de data/hora
Envelope enviado	Com hash/criptografado	17/12/2025 15:10:52
Entrega certificada	Segurança verificada	17/12/2025 15:19:58
Assinatura concluída	Segurança verificada	17/12/2025 15:20:08
Concluído	Segurança verificada	17/12/2025 17:22:21

Eventos de pagamento	Status	Carimbo de data/hora