



PLANO DE RECUPERAÇÃO DOS RESERVATÓRIOS DE REGULARIZAÇÃO DO PAÍS



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Evolução histórica da implantação das usinas hidrelétricas e reservatórios

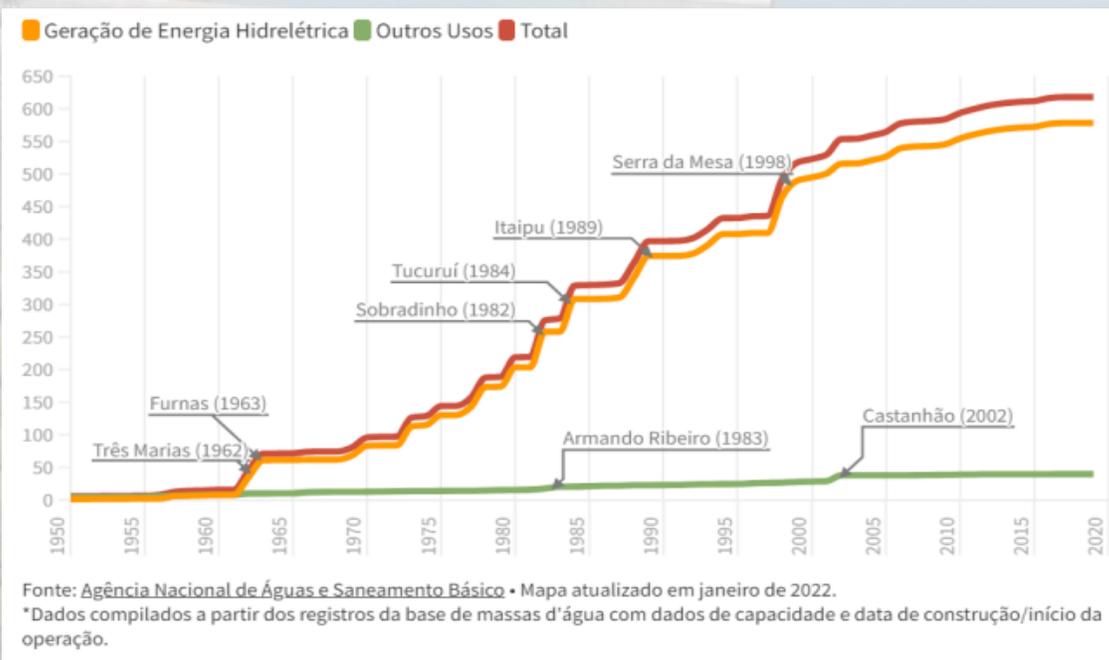


PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

- A construção dos reservatórios de acumulação do setor elétrico brasileiro ocorreu de forma mais significativa ao longo das décadas de 60 a 90 quando se buscou aproveitar as características do potencial hidrelétrico nacional, com capacidade de regularização plurianual.

As usinas hidrelétricas são fundamentais para o **enfrentamento de cenários de escassez hídrica**, tanto do ponto de vista do setor elétrico na **garantia da segurança energética**, quanto dos demais setores usuários, especialmente o **abastecimento humano e a dessedentação animal**, estabelecidos como usos prioritários pela Lei nº 9.433/1997.

Evolução da Capacidade de Armazenamento de Água do Brasil Em bilhões de m³

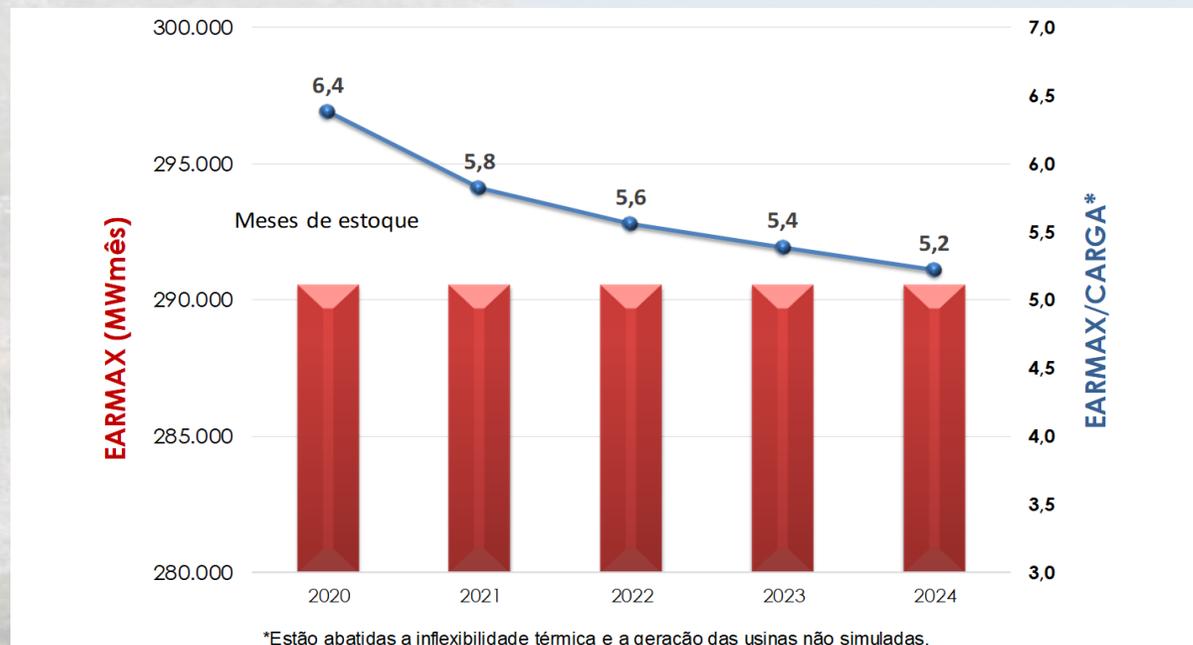


Redução do grau de regularização

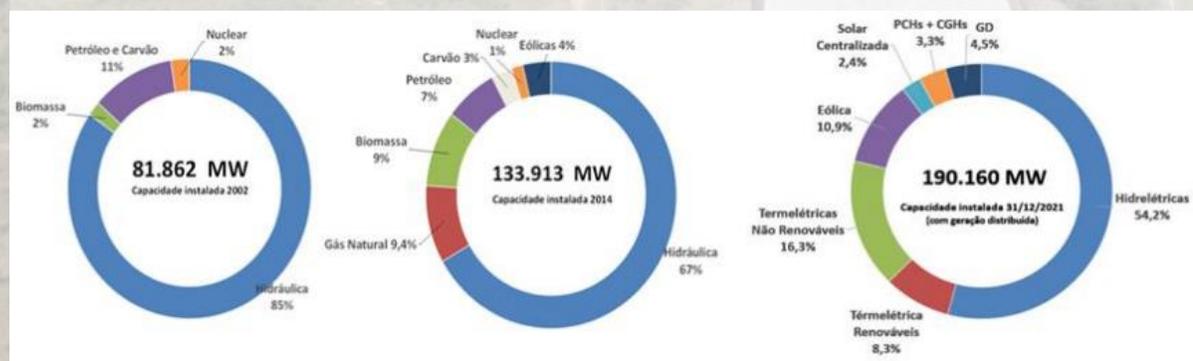


PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Perda do grau de regularização do SIN entre 2020 e 2024.



Evolução da matriz de geração de energia elétrica brasileira ao longo dos anos, 2002-2014-2021 (Fonte: MME/SEE).



- O Plano da Operação Energética (PEN), realizado pelo ONS, tem alertado sobre a perda do grau de regularização e seus efeitos para o setor elétrico, devido à expansão energética baseada principalmente em hidrelétricas a fio d'água, usinas eólicas e solares.
- A perda de inércia hidroenergética expõe o Sistema Interligado Nacional (SIN) a maiores riscos.
- Tornam-se necessários:
 - Aprimoramento nos modelos computacionais e formação de preços.
 - Adoção de medidas operativas de curto prazo pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) e pelo ONS.

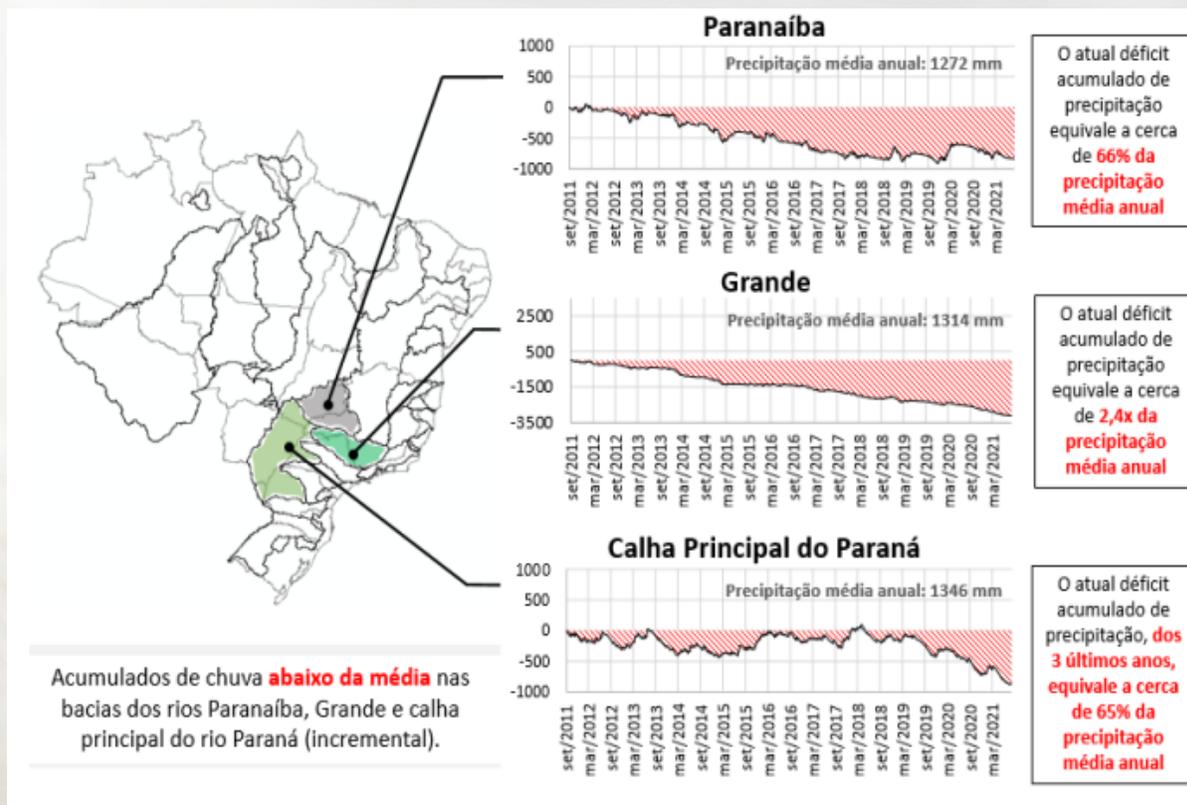
Crise hídrica do biênio 2020-2021



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

- Observou-se precipitação significativamente abaixo da média histórica na Bacia do Paraná, uma das mais relevantes para o SIN.
- Por conseguinte, as vazões afluentes também se situaram abaixo da média histórica, compondo, em alguns casos, uma das piores sequências hidrológicas de todo o histórico de vazões de 91 anos (1931/2021).
- ANA declara a situação crítica de escassez quantitativa dos recursos hídricos na Região Hidrográfica do Paraná, por meio da Resolução ANA Nº 77/2021, de 1º de junho de 2021.
- Neste período, tramitava no Congresso Nacional a Medida Provisória nº 1.031/2021, dispondo da desestatização da empresa Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras

Anomalias de chuvas nas bacias dos rios Paranaíba e Grande e Incremental à Calha Principal do Paraná nos últimos 10 anos. Fonte: ONS, 2021.



Lei 14.182 de 12 de julho de 2021



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Art. 30. Sem prejuízo das regras desta Lei aplicáveis ao Rio Grande e ao Rio Paranaíba, o Poder Executivo deverá elaborar, em até 12 (doze) meses a contar da data de vigência desta Lei, plano para viabilizar a recuperação dos reservatórios de regularização do País, ao longo de até 10 (dez) anos.

§ 1º Para elaboração do plano de que trata o caput deste artigo deverão ser consideradas as seguintes diretrizes:

I – priorização para a dessedentação humana e animal;

II – garantia da segurança energética do SIN;

III – segurança dos usos múltiplos da água;

IV – curva de armazenamento de cada reservatório de acumulação a ser definida anualmente; e

V – flexibilização da curva de armazenamento dos reservatórios em condições de escassez definida pela ANA, em articulação com o ONS.

§ 2º Para a execução do plano de que trata o caput deste artigo, poderão ser utilizados os recursos previstos nos arts. 6º e 8º desta Lei para as bacias hidrográficas alcançadas pelos respectivos dispositivos.

Processo de Elaboração



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS



CONSELHO NACIONAL
DE POLÍTICA ENERGÉTICA

Resolução do CNPE nº 2/2022 estabeleceu grupo de trabalho:



Colaboração no processo de elaboração:



Estruturação

- Contempla 31 ações a serem executadas no horizonte de 2023 a 2032, voltadas à recuperação dos reservatórios para promoção da segurança hídrica e energética no País.

[Relatório Final do GT](#)

[Plano de Recuperação de Reservatórios - PRR](#)

[Acesse o site do PRR](#)

Processo de Elaboração

Planos Setoriais de Referência



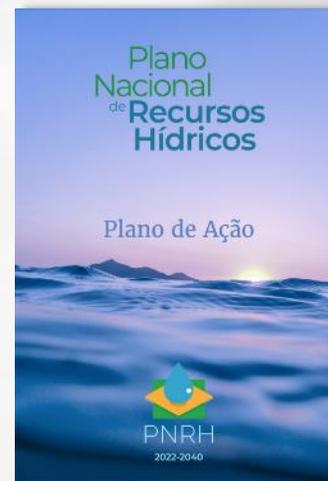
PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS



[Acesse o PDE](#)

Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE)

Instrumento oficial de planejamento da expansão do setor elétrico para o horizonte de dez anos. Traz análises relacionadas ao impacto dessas estratégias sobre a gestão dos reservatórios do SIN.



[Acesse o PNRH](#)

Plano Nacional de Recursos Hídricos (PNRH)

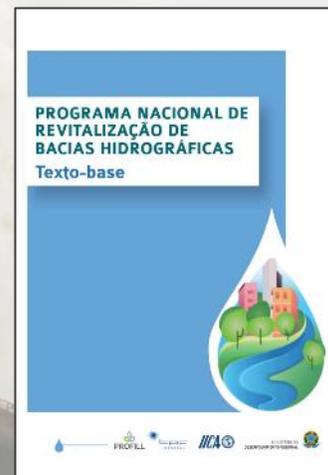
Documento orientador da implementação da Política Nacional de Recursos Hídricos e da atuação do Sistema Nacional de Gerenciamento de Recursos Hídricos (Art. 2º, Lei nº 9.433 de 1997).



[Acesse o PEN](#)

Plano da Operação Energética (PEN)

Apresenta as avaliações das condições de atendimento à carga prevista de energia elétrica do SIN para um horizonte superior a um mês até cinco anos à frente, elaborado pelo ONS anualmente.



[Acesse o PNRBH](#)

Programa Nacional de Revitalização de Bacias Hidrográficas (PNRBH)

Sua estruturação objetiva a formulação de diretrizes e estratégias, bem como viabilizar um conjunto de ações integradas de preservação, conservação e recuperação das bacias hidrográficas.

Processo de Elaboração



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS



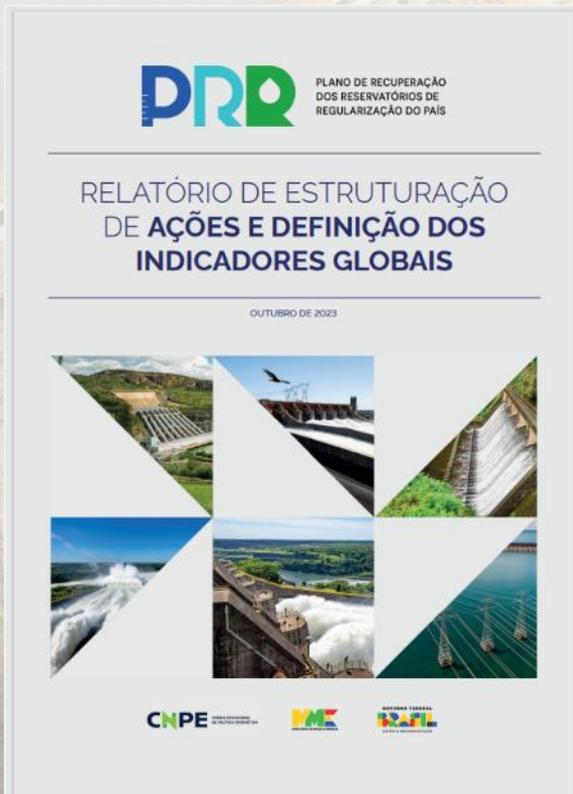
Resolução do CNPE nº 8/2022 aprovou o PRR

Art. 3º O Ministério de Minas e Energia coordenará, com a participação do Ministério do Desenvolvimento Regional, a Empresa de Pesquisa Energética - EPE e o Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, as seguintes ações do PRR:

- I - elaborar metas e indicadores globais do PRR;
- II - acompanhar a implementação do PRR por meio das metas e indicadores globais; e
- III - apresentar o tema ao CNPE, anualmente ou sempre que solicitado pelo Conselho.

Parágrafo único. O MME deverá submeter à Consulta Pública relatório de metas e indicadores globais do PRR, para posterior apreciação do CNPE.

O relatório de metas e indicadores globais do PRR, foi submetido à [Consulta Pública nº 150/2023](#) e apreciado na 42ª Reunião Ordinária do CNPE ocorrida em **18/12/2023**.



[Relatório de Estruturação de Ações e Indicadores](#)

Frentes de Atuação e Principais Ações



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Aspectos Físicos dos Reservatórios

MIDR, MMA, ANA, EPE,
Concessionários

- Ampliar flexibilidade operativa por meio do saneamento de restrições operativas.
- Recuperação de bacias hidrográficas (áreas degradadas e ações de conservação de solo).
- Definição de indicadores e estatísticas de risco ambiental e **adaptação de mudanças climáticas**.
- Avaliação do assoreamento de reservatórios
- **Estudo para priorização e de viabilidade de novos reservatórios para usos múltiplos e/ou geração de energia.**

Planejamento da Operação e Expansão do SIN

MME, EPE, ONS, ANEEL,
MIDR, ANA

- Acompanhamento da evolução da matriz elétrica no horizonte decenal.
- Ampliação e reforço dos sistemas de transmissão para otimizar o intercâmbio energético.
- Aplicação dos critérios de garantia de suprimento e avaliação da percepção de risco x modicidade tarifária
- Mapeamento e melhoria do procedimento de **licenciamento ambiental**.
- **Discussão sobre o papel das hidrelétricas.**

Modelagem Matemática

MME, EPE, ONS, ANEEL,
CCEE

- Revisão e avaliação da necessidade de **recalibrar parâmetros de aversão a riscos** com objetivo de manter mais energia armazenada nos reservatórios.
- Aprimorar representação de **restrições hidráulicas operativas**.
- Aprimoramento da **metodologia de geração de cenários** hidrológicos, considerando **cenários climáticos**.

Dinâmica de Operação dos Reservatórios

ONS, ANA, CMSE, ANEEL,
Concessionários

- Reavaliação da lógica de operação das hidrelétricas em função da evolução do perfil da matriz elétrica
- Formulação e operacionalização de mecanismos de gerenciamento da demanda de energia elétrica
- Aperfeiçoar a gestão integrada dos reservatórios, para garantir os usos múltiplos da água
- Utilização de dispositivos do CMSE para apoio à tomada de decisão

Frentes de Atuação e Principais Ações



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Curto Prazo



Ação		Responsáveis
CP 1	Revisão e avaliação da necessidade de recalibração dos parâmetros de aversão ao risco nos modelos matemáticos, de modo a buscar sinalizações mais aderentes à realidade operativa.	CPAMP (Comissão Permanente para Análise de Metodologias e Programas Computacionais do Setor Elétrico).
CP 2	Aprimoramento da representação das restrições hidráulicas operativas individualizadas dos reservatórios nos modelos matemáticos de médio e longo prazos, de forma a permitir gestão mais realista dos recursos hídricos e conferir previsibilidade às ações de planejamento da operação e da expansão.	Comitê Técnico (CT) PMO/PLD, com coordenação do ONS e da CCEE.
CP 3	Reavaliação da dinâmica de operação dos reservatórios no horizonte do PRR, sob uma visão estrutural, considerando como referência a evolução da matriz elétrica indicada no PDE 2031 e observadas as condições de operação de reservatórios definidas pela ANA, em articulação com o ONS	ONS, com participação da ANA e da EPE
CP 4	Aprimoramento e operacionalização de mecanismos de gerenciamento do consumo de energia elétrica (Programa de Resposta da Demanda).	ANEEL, com participação do ONS e da CCEE
CP 5	Aprimoramento da metodologia da Curva de Referência - CRef (premissas para construção e operacionalização)	MME, ONS e CMSE, com participação da ANA
CP 6	Ampliações e reforços dos sistemas de transmissão (interligações regionais).	MME, com participação da EPE e do ONS

Frentes de Atuação e Principais Ações



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Curto Prazo



Ação		Responsáveis
CP 7	Consideração da evolução do Custo Variável Unitário (CVU) no planejamento da operação e formação de preço, considerando aversão ao risco de volatilidade de preços.	Comitê Técnico (CT) PMO/PLD, com coordenação do ONS e da CCEE e participação da EPE.
CP 8	Atualização permanente dos dados históricos e projeções de usos consuntivos da água , com atualização das séries de vazões naturais .	ANA, com colaboração dos órgãos gestores estaduais de recursos hídricos, ONS, ANEEL e Concessionários
CP 9	Aprimoramento da base de dados das restrições operativas hidráulicas para UHEs.	ONS, com participação da EPE.
CP 10.1	Avaliação e revisão das restrições hidráulicas operativas , tendo em vista a “nova” dinâmica de operação dos reservatórios (CP3)	ONS, com participação da ANA, ANEEL, MMA, IBAMA e Concessionários.
CP 10.2	Avaliação e revisão das restrições hidráulicas operativas - Definição dos níveis mínimos de defluências das UHE Jupuí e Porto Primavera	ANA, com participação do ONS, ANEEL, MMA, IBAMA e Concessionários.
CP 11	Fortalecimento da governança da gestão integrada dos reservatórios do sistema elétrico, por meio do aprimoramento do ambiente de articulação entre as várias instituições.	ONS, com participação do MME e ANA.

Frentes de Atuação e Principais Ações



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Curto Prazo



	Ação	Responsáveis
CP 12	Atualização dos dados referentes às curvas cota-área-volume e avaliação do assoreamento dos reservatórios	ANA e ANEEL, com colaboração do ONS e Concessionários.
CP 13	Estruturação e modelagem de base de dados de indicadores e estatísticas socioambientais de riscos climáticos, mitigação e adaptação às mudanças climáticas no setor de energia.	EPE
CP 14	Elaboração de estudo para identificação de potenciais reservatórios de regularização que possuam benefícios para a segurança hídrica e para o atendimento aos usos múltiplos da água, inclusive para o setor elétrico , e priorização de novos reservatórios para estudos de viabilidade técnica, econômica e socioambiental.	MIDR, com participação do MME, EPE, MMA, ANA, ANEEL, IBAMA, dentre outras instituições
CP 15	Elaboração de estudo de mapeamento de planos e programas, bem como a identificação de áreas prioritárias para revitalização e recuperação de bacias hidrográficas , visando convergir estratégias e orientar a aplicação dos recursos previstos nos Art. 6º e 8º da Lei nº 14.182 de 12 de julho de 2021.	MIDR, com participação do MME, EPE, ANA e ONS.
CP 16	Mapeamento de procedimento de licenciamento ambiental e de processos adjacentes.	MMA, com participação do MME, EPE, ABEMA, IBAMA, ICMBio, FUNAI, INCRA, IPHAN e SVS/MS.

Frentes de Atuação e Principais Ações



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Curto Prazo



	Ação	Responsáveis
CP 17	Elaboração de Roadmap que aborde iniciativas e estratégias que permitam o fortalecimento da resiliência do setor elétrico em resposta às mudanças climáticas	EPE
CP 18	Avaliação de critérios para flexibilização de limites de intercâmbio , em horizonte de curto prazo, afeto ao planejamento da operação, em ocasiões excepcionais de atendimento eletro energético do SIN, a serem apreciados pelo CMSE.	ONS, com participação da EPE, ANEEL e CCEE e apreciação pelo CMSE.
CP 19	Monitoramento diferenciado da implantação de usinas hidrelétricas e de linhas de transmissão que aumentam os intercâmbios regionais e acompanhar o desempenho operacional dos intercâmbios regionais	MME, com participação do ONS, ANEEL, CMSE e Concessionários.

Frentes de Atuação e Principais Ações



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Médio Prazo



Ação		Responsáveis
MP 1	Aprimoramento da representação do SIN nos modelos matemáticos para realização dos estudos de planejamento da operação e da expansão.	CPAMP, com participação do MME.
MP 2	Revisão do modelo de mercado de contratação da oferta de geração de energia elétrica.	MME e EPE
MP 3	Avaliação de estudos sobre as mudanças no regime de vazões.	CPAMP, com colaboração do MIDR e ANA.
MP 4	Aprimoramento da metodologia de geração de cenários hidrológicos, considerando cenários climáticos (MP3), para incorporação nos modelos e estudos de planejamento do setor elétrico.	CPAMP
MP 5	Identificação de oportunidades de melhorias nos processos de planejamento da expansão tendo em vista o monitoramento de indicadores e estatísticas socioambientais de riscos climáticos, mitigação e adaptação às mudanças climáticas (CP 13)	EPE

Frentes de Atuação e Principais Ações



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Médio Prazo



Ação		Responsáveis
MP 6	Elaboração de estudos para viabilização de novos reservatórios de regularização, considerando os instrumentos de planejamento vigentes, bem como os projetos identificados como prioritários no âmbito da ação CP14	MME, governança a ser definida pelo CNPE
MP 7	Implementação de ações locais para melhorar a infiltração de água no solo e mitigação e redução de assoreamento de reservatórios , com investimentos na revitalização de bacias hidrográficas	MIDR, com participação dos Comitês Gestores das Contas dos Programas de Revitalização criados pela Lei 14.2182/2021, CODEVASF e ANA.

Frentes de Atuação e Principais Ações



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Longo Prazo



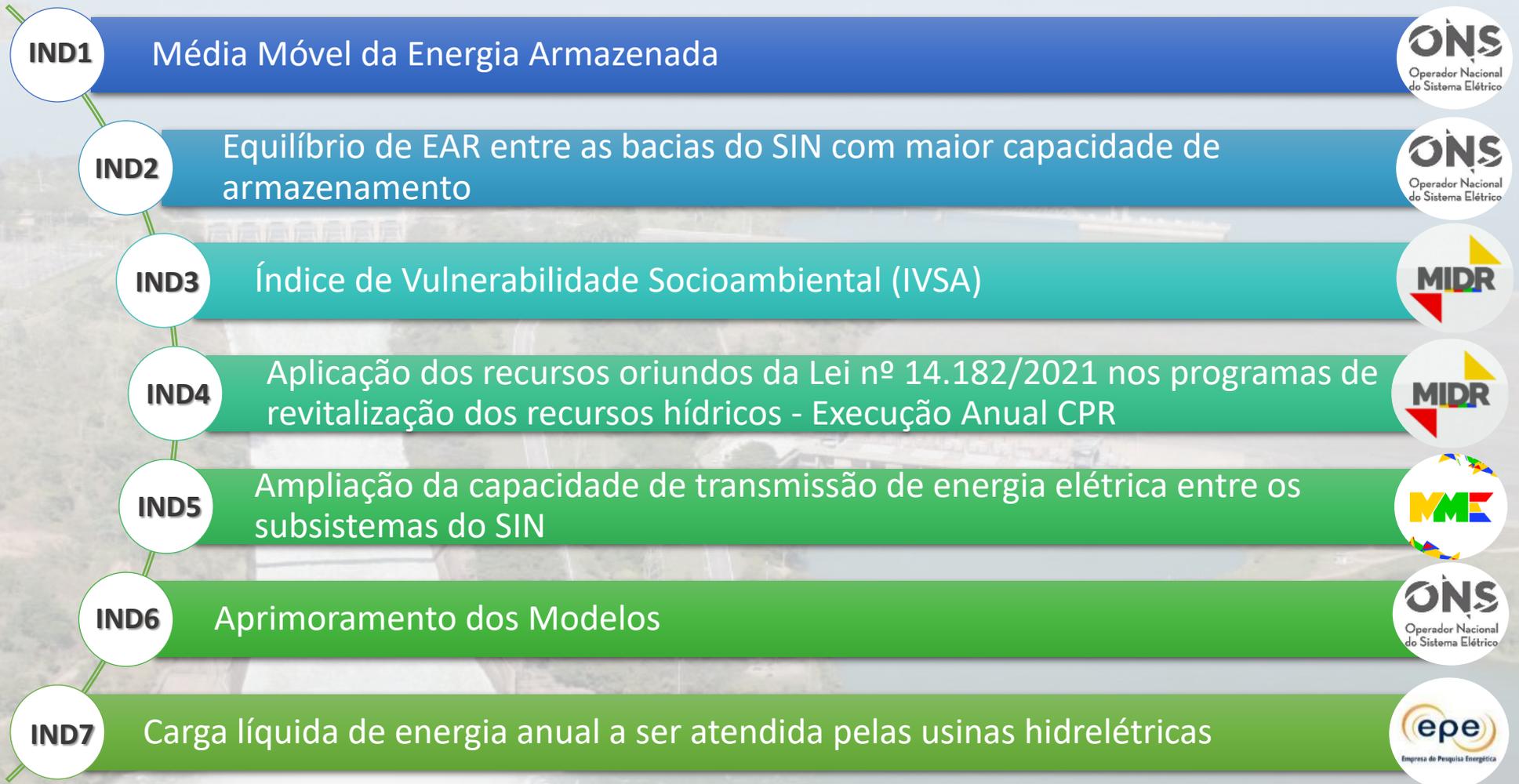
Ação		Responsáveis
LP 1	Promoção de discussão com a sociedade e com órgãos do sistema ambiental buscando seu entendimento (percepção de risco da sociedade) e avaliação da necessidade de rever a relação de risco/custo no planejamento, e conseqüentemente revisitar os limites estabelecidos nos critérios de garantia de suprimento.	EPE, com participação do MME
LP 2	Tratativas com os órgãos ambientais, de recursos hídricos, territoriais, FUNAI e outros envolvidos para a efetivação de melhorias no procedimento de licença ambiental identificadas no mapeamento (CP 16)	MME e MMA, com participação do MIDR, ABEMA, EPE, IBAMA, ANA, Secretarias de Recursos Hídricos, FUNAI, IPHAN, INCRA, SVS/MS, FMASE etc
LP 3	Promoção de discussão com a sociedade e com órgãos do sistema ambiental buscando seu entendimento sobre o papel das usinas hidrelétricas do País e a utilização de seus reservatórios.	MME e EPE, com participação do IBAMA, ICMBio, MIDR, ANA, ANEEL, ABRAGE, FMASE e outros.
LP 4	Elaboração de diretrizes para o zoneamento do potencial de expansão da agricultura irrigada x uso da água para geração hidrelétrica.	MIDR, com participação de Entidades representadas no CNRH.
LP 5	Desenvolver capacidade de análise sobre os impactos de propostas de restrições hidráulicas e/ou restrições eletro energéticas nas usinas hidrelétricas em operação.	ONS, com participação da EPE, ANA, MIDR, MME, ANEEL e usuários da água.

Indicadores Globais



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Indicadores Globais do PRR



Implementação

Governança



CONSELHO NACIONAL
DE POLÍTICA ENERGÉTICA

- Demandou e aprovou o PRR
- Indica recomendações para execução
- Apreciação de Relatórios
- Delibera sobre temas controversos



Coordenação

- No âmbito da Secretaria Nacional de Energia Elétrica, pelo DDOS por meio da CGHI.
- Estimula a articulação entre as instituições envolvidas.
- Mantém atualizados pontos focais.
- Monitora os resultados e andamento da atividades.
- Consolida Relatórios e submete ao CNPE.
- Promove transparência no site do MME.
- Encaminha pedido de recursos no Comitê Gestor das Contas dos Programas de Revitalização



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Execução

Instituições Responsáveis



- Coordenam a execução das ações
- Definem agendas de trabalho
- Prestam informação para monitoramento de ações
- Realizam apuração dos indicadores
- Avaliam necessidade de recursos das CPRs para execução.

Instituições Participantes



- Contribuem para execução das ações, conforme suas competências.

Implementação

Contas dos Programas de Revitalização

- Projetos definidos por Comitês Gestores, coordenados pelo Ministério da Integração e do Desenvolvimento Regional.
- **Investimentos em:**
 - Ações com foco na geração de recarga das vazões afluentes;
 - Ações com foco na Ampliação da **flexibilidade operativa dos reservatórios, sem prejudicar o uso prioritário e o uso múltiplo.**
 - **Ações para implementação do Plano de Recuperação dos Reservatórios do país**
- Recursos aportados pela Eletrobras:

R\$ 350 Milhões anuais por 10 anos

Nas bacias do Rio São Francisco e do Rio Parnaíba.

R\$ 230 Milhões anuais por 10 anos

Nas bacias hidrográficas da área de influência dos reservatórios das usinas hidrelétricas de Furnas

[Acesse o site dos Comitês Gestores](#)



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS



Áreas beneficiadas:

-  **CPR São Francisco e Parnaíba** – Conta do Programa de Revitalização dos Recursos Hídricos das Bacias Hidrográficas do São Francisco e do Rio Parnaíba
-  **CPR Furnas** – Conta do Programa de Revitalização dos Recursos Hídricos das Bacias Hidrográficas da Área de Influência dos Reservatórios das Usinas Hidrelétricas de Furnas

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Operação do SIN e Interface com Gestão de Recursos Hídricos



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Origem das Restrições Operacionais?

- Preservação dos **usos múltiplos da água**;
- Condicionantes **ambientais**;
- **Controle de cheias**;
- Cumprimento de **regulamentações estaduais e federais**;
- **Promover melhor gestão dos recursos hidroenergéticos** do SIN;
- Segurança na **execução de atividades e serviços** que precisam do controle de variáveis hidráulicas dos aproveitamentos; e
- Realização de **intervenções em estruturas** dos aproveitamentos, que acarretam algum tipo de restrição de variáveis hidráulicas.

Quem registra as Restrições Hidráulicas?

- **Declaradas pelos Agentes operadores dos aproveitamentos hidroelétricos em sistema do ONS.**

Tratamento de Restrições Operativas



Tratamento de Restrições Operativas



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

Relação com Planejamento da Operação do SIN

Dados de Entrada

Representadas as unidades Geradoras
Limites de Intercâmbios
Demanda de Energia
Cenários de Vazões Afluentes
Energia Armazenada
Usos consultivos

Restrições Operativas

Modelos Matemáticos

MÉDIO PRAZO - Newave

horizonte: até 5 anos
discretização: mensal

CURTO PRAZO - Decomp

horizonte: até 12 meses
discretização: semanal / mensal

CURTÍSSIMO PRAZO - Dessem

horizonte: até 1 semana
discretização: ½ hora

Riscos admissíveis e
otimização de custos

Resultados do Modelo

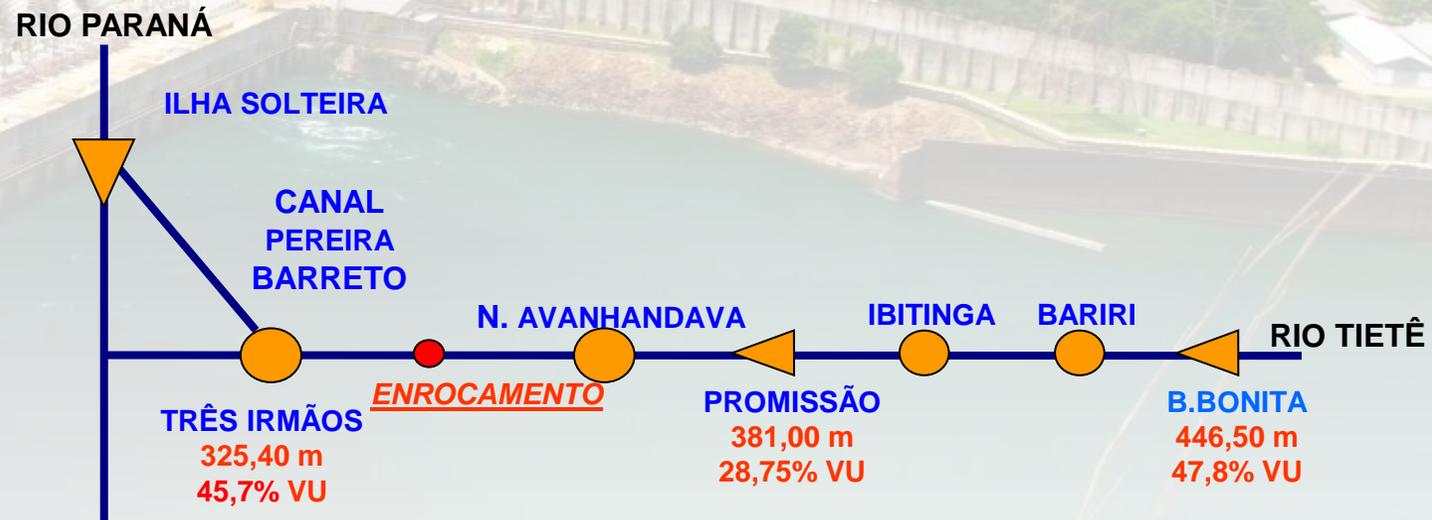
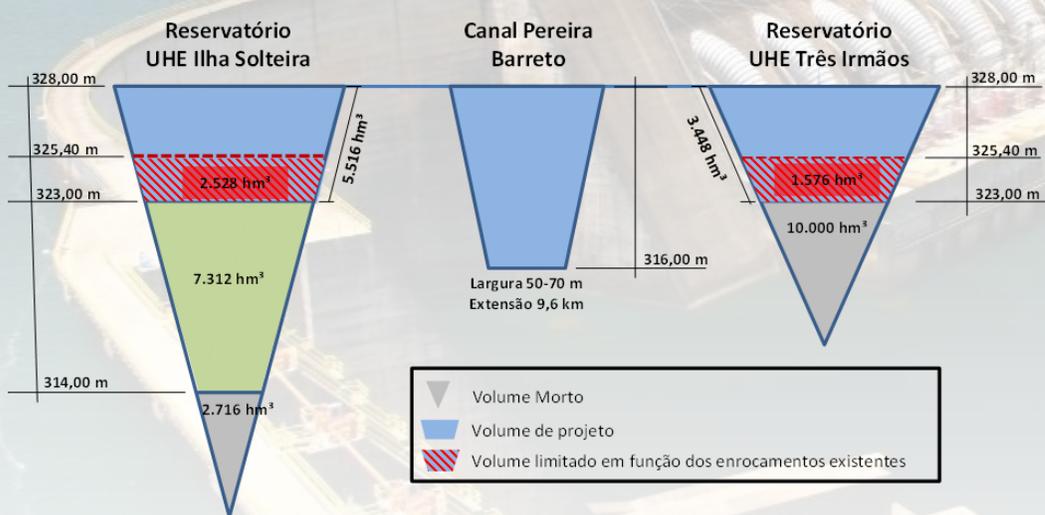
Necessidade de Expandir a Capacidade
Planejamento da operação em curto e médio prazo
Despachos Diários
Preço de Liquidação das Diferenças – PLD
Custo Marginal de Operação (CMO)

Tratamento de Restrições Operativas

Derrocamento do pedral de Nova Avanhandava

Limitação nos reservatórios de Ilha Solteira e Três Irmãos de **nível mínimo (325,40 m)**, para permitir a operação da hidrovia Tietê-Paraná. Principal limitação o pedral existente a jusante de Nova Avanhandava que limita a utilização da Hidrovia Tietê-Paraná.

- Com derrocamento do pedral haverá ganho da ordem de 4.000 hm³
- Repasse de **R\$212, milhões** da CPR Furnas



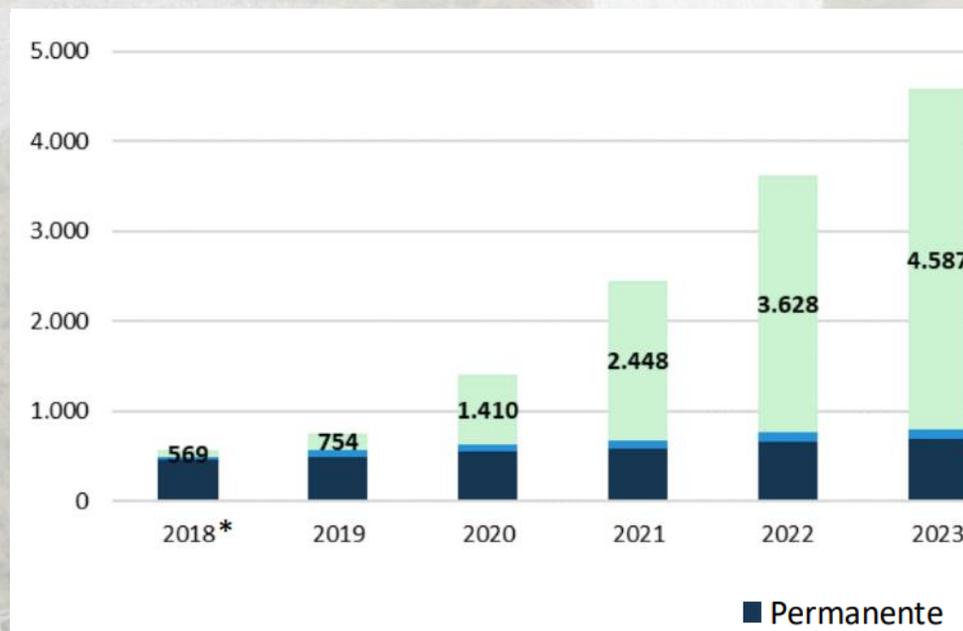
Tratamento de Restrições operativas



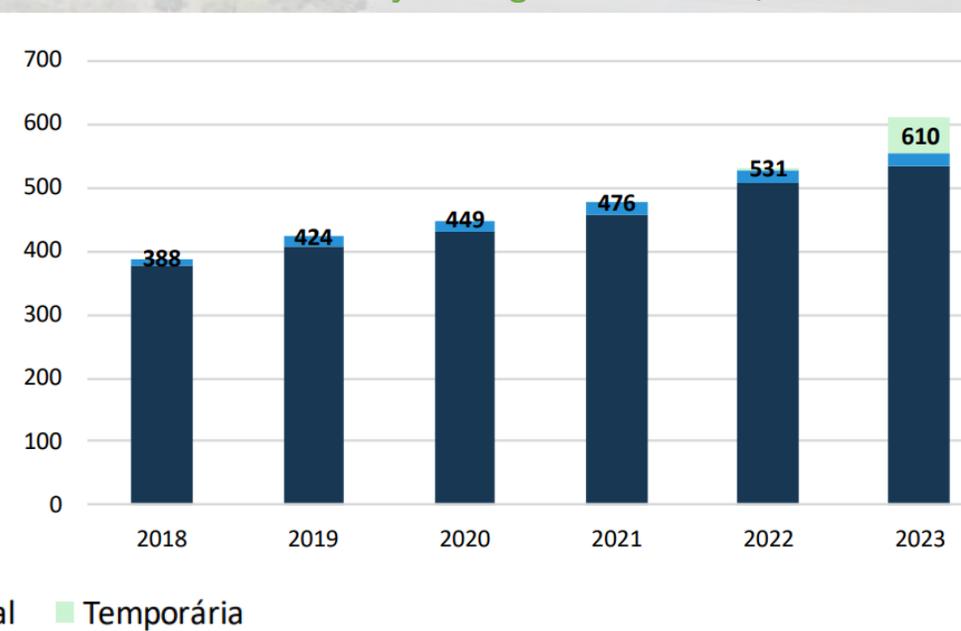
PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS

- Resultados na execução da **Ação CP2 do PRR**, indica aumento de restrições operativas vinculadas aos usos múltiplos da água e condicionantes ambientais.
- Maior complexidade do planejamento da operação, exigindo aperfeiçoamentos nos modelos.

Acumulado de Restrições



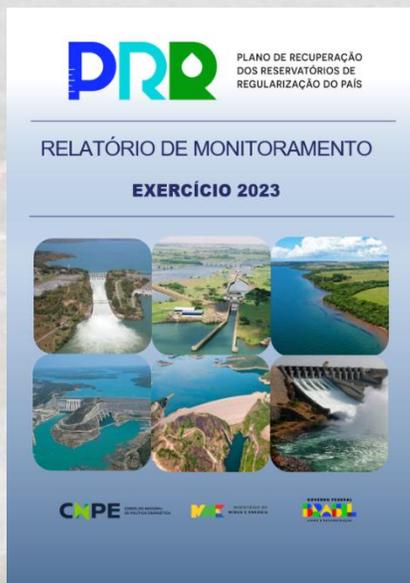
Quantidade de Restrições Vigentes em dez/2023



Monitoramento do PRR



PLANO DE RECUPERAÇÃO
DOS RESERVATÓRIOS DE
REGULARIZAÇÃO DO PAÍS



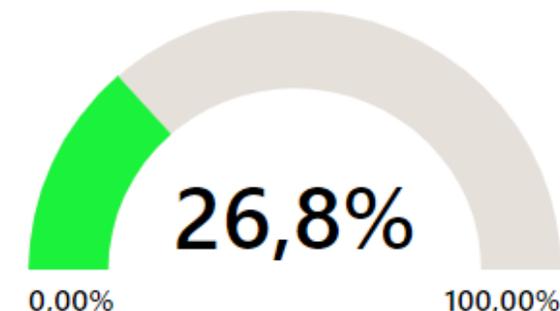
Relatório de Monitoramento apresentar os principais avanços e resultados das ações e evolução dos Indicadores Globais

- Envio anualmente ao CNPE **no primeiro semestre**, contendo resultados obtidos no exercício do ano anterior.
- Primeiro relatório contempla **Exercício de 2023**.

Página do PRR

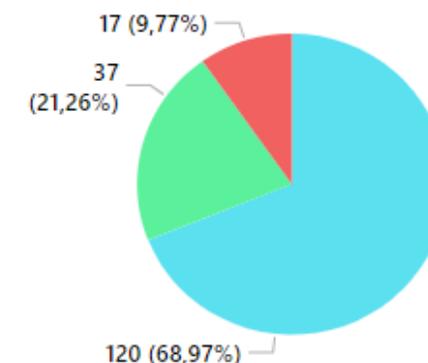
<https://www.gov.br/mme/pt-br/assuntos/secretarias/secretaria-nacional-energia-eletrica/plano-de-recuperacao-de-reservatorios-prr>

Avanço de Execução do PRR



Andamento das Atividades

● Atividade em dia ● Atividade concluída ● Atividade atrasada



Obrigado

WILSON RODRIGUES DE MELO JÚNIOR

Analista de infraestrutura

Coordenador-Geral de Recursos Hídricos do MME

wilson.junior@mme.gov.br