



Imagens meramente ilustrativas



# PAP 2025

PLANO ANUAL DO PROINFA





**PROGRAMA DE INCENTIVO ÀS FONTES  
ALTERNATIVAS DE ENERGIA ELÉTRICA**

**E-MAIL**

proinfa@enbpar.gov.br

**SITE**

proinfa.enbpar.gov.br

# PAP 2025

PLANO ANUAL DO PROINFA DE 2025



**EMPRESA BRASILEIRA DE PARTICIPAÇÕES  
EM ENERGIA NUCLEAR E BINACIONAL**

**CNPJ**

43.913.162/0001-23

**BRASÍLIA**

SCS Quadra 9 - lote C, bloco A, torre B,  
7º andar, Asa Sul, Edifício Parque Cidade,  
Brasília - DF - CEP 70308-200

**RIO DE JANEIRO**

Rua Candelária 65, 16º andar, Centro,  
Rio de Janeiro - RJ - CEP 20091-906

**TELEFONE**

(61) 3771-1731

**E-MAIL**

presidencia@enbpar.gov.br

**SITE**

enbpar.gov.br

**DIRETORIA EXECUTIVA**

***Diretor-Presidente***

Silas Rondeau Cavalcante Silva

***Diretor de Comercialização de  
Energia, Projetos Estratégicos  
e Estudos de Mercado***

Wandermilson de Jesus Garcez de Azevedo

***Assessor da Diretoria de  
Comercialização de Energia,  
Projetos Estratégicos e  
Estudos de Mercado***

Jésio Adriano Fialho

***Diretor de Finanças***

Armando Casado de Araújo

**SUPERINTENDÊNCIA DE  
COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA**

***Superintendente de  
Comercialização de Energia***

Gustavo de Paula Gasbarro

***Gerente Proinfa***

Ricardo Augusto Brigante de Carvalho

***Coordenadora Proinfa***

Rana Cerise Loreto dos Santos

***Assessores Proinfa***

Ediane Teixeira Neves

Felipe Marques Araújo

Paulo Nioac de Salles

Samyla Christie Oliveira de Moura

Sarah Vital do Rêgo Freire

Tais Paula de Alencar Pimentel

Thiago Carvalho Bezerra de Lima



## INTRODUÇÃO

05

06 Transferência do Proinfa a ENBPar

07 Proinfa

08 Plano Anual do Proinfa

09 Estrutura do PAP 2025

10 Processo de Faturamento do Proinfa

12 Término dos Contratos De Compra e Venda de Energia

13 Venda de Energia aos Quotistas

14 Situações Especiais

16 Mecanismo de Desenvolvimento Limpo MDL

16 Asseguração Independente

## 2023

17

18 Energia Contratada

19 Geração

22 Pagamento aos Geradores

24 [Eletrobras] Fluxo Econômico Conta Proinfa

25 [Eletrobras] Fluxo Econômico Conta Reserva de Garantia

29 [ENBPar] Fluxo Econômico Conta Proinfa

30 [ENBPar] Fluxo Econômico Conta Reserva de Garantia

## 2024

34

35 Energia Contratada

36 Geração

39 Pagamento aos Geradores

41 Contabilização CCEE

45 Operacionalização de Decisões Judiciais

47 Fluxo Econômico Conta Proinfa

48 Fluxo Econômico Reserva de Garantia

49 Saldo das Contas Proinfa e Reserva de Garantia em 31.12.2024

## 2025

53

54 Energia Contratada

55 Geração

58 Preço da Energia Contratada

59 Pagamento aos Geradores

62 Contabilização CCEE

63 Montante Total de Custeio 2025

# INTRODUÇÃO

- 06 Transferência do Proinfa a ENBPar
- 07 Proinfa
- 08 Plano Anual do Proinfa
- 09 Estrutura do PAP 2025
- 10 Processo de Faturamento do Proinfa
- 12 Término dos Contratos de Compra e Venda de Energia
- 13 Venda de Energia aos Quotistas
- 14 Situações Especiais
- 16 Mecanismo de Desenvolvimento Limpo | MDL
- 16 Asseguração Independente

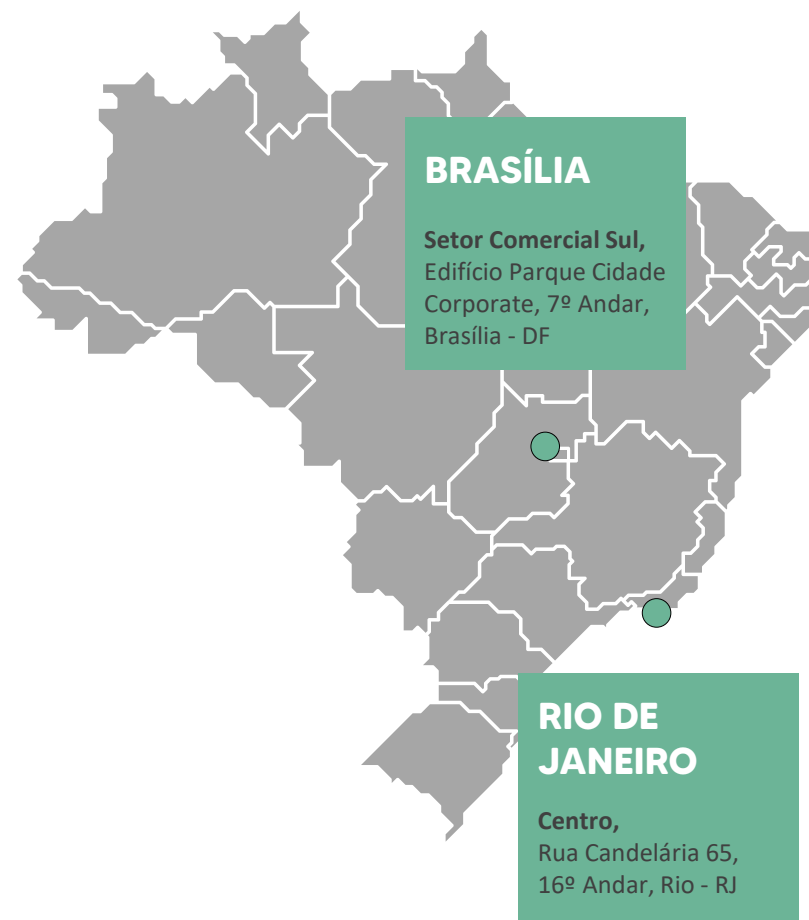
## Transferência do Proinfa a ENBPar

O Art. 9º da Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021, autoriza a União a criar empresa pública ou sociedade de economia mista, que terá por finalidade, dentre outras manter os direitos e as obrigações referentes ao Proinfa e sua prorrogação.

Nesse sentido, em 10 de setembro de 2021, foi editado o Decreto nº 10.791, criando a Empresa Brasileira de Participações em Energia Nuclear e Binacional (ENBPar), instituindo que as competências relacionadas à gestão dos contratos do Proinfa fossem assumidas pela ENBPar, em até 12 meses contados da data da realização da assembleia de homologação do resultado do aumento do capital social da Eletrobras, ocorrida em 17 de junho de 2022.

O Ofício Conjunto nº 01/2023-STR-SFF/ANEEL, de 09 de maio de 2023, dispôs que a partir da competência de junho de 2023 a gestão do Proinfa é de responsabilidade da ENBPar, sendo maio de 2023 a última competência de gestão da Eletrobras.

Em 15 de junho de 2023, a Eletrobras e a ENBPar assinaram o Certificado de Transferência do Proinfa, ratificando a transferência do programa para a ENBPar a partir de 1º de junho de 2023.





60

PCHs

52

EÓLICAS

19

BIOMASSA

## Proinfa

A Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, dispõe em seu artigo 3º sobre a criação do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (Proinfa), com o objetivo de aumentar a participação da energia elétrica produzida por empreendimentos de fontes eólica, Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH) e usinas termelétricas movidas a biomassa no Sistema Interligado Nacional (SIN).

O Proinfa contribui para a diversificação da matriz energética do país por meio do aproveitamento de fontes energéticas locais, adicionando ao SIN um total de 131 novos empreendimentos, divididos em 60 PCHs (1.159,24 MW), 52 eólicas (1.282,52 MW) e 19 térmicas à biomassa (533,34 MW), **totalizando uma capacidade instalada de 2.975,10 MW.**



# Plano Anual do Proinfa | PAP

O Decreto nº 5.025, de 30 de março de 2004, regulamentou o Art. 3º da Lei nº 10.438/2002, determinando a elaboração do Plano Anual do Proinfa (PAP) pela Eletrobras/ENBPar. As diretrizes para elaboração do PAP foram estabelecidas pela Resolução Normativa nº 127/2004 da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), posteriormente substituída pelo Submódulo 5.3 dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET), aprovado pela Resolução Normativa nº 515/2012, revogada pela Resolução Normativa nº 1.003/2022.

O PAP é o instrumento legal por meio do qual a Eletrobras/ENBPar apresenta uma previsão dos montantes anuais de energia e de custeio do Proinfa para o ano seguinte. O PAP deve ser encaminhado a ANEEL para homologação até dia 30 de outubro do ano corrente.

A ANEEL, com base no PAP, irá calcular e publicar em resolução as quotas de energia e de custeio do Proinfa para os consumidores do Sistema Interligado Nacional (SIN) para o ano de 2025.

**Conforme Submódulo 5.3 do PRORET, o PAP deverá conter, no mínimo:**

- I. **demonstrativo** do montante de energia contratada e da energia gerada das usinas participantes do Proinfa e dos respectivos custos para o pagamento dessa energia no ano subsequente;
- II. **previsão** de adequação do preço da energia contratada em função do fator de capacidade verificado para o caso da fonte eólica;
- III. **demonstrativo** dos custos administrativos, financeiros e tributários incorridos pela Eletrobras/ENBPar exclusivamente no Proinfa e previsão desses custos para os meses subsequentes até o término do ano em curso;
- IV. **demonstrativo** de eventuais inadimplementos no recebimento das quotas de custeio do Proinfa;
- V. **demonstrativo** da energia comercializada na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) no âmbito do Proinfa;
- VI. **previsão** para despesas necessárias às atividades relacionadas ao Mecanismo de Desenvolvimento Limpo (MDL) ou outros mercados de carbono;
- VII. **demonstrativo** dos benefícios financeiros provenientes do MDL;
- VIII. **demonstrativo** das despesas incorridas nas atividades relacionadas ao MDL ou outros mercados de carbono;
- IX. **demonstrativo** dos montantes correspondentes ao total do custeio, em moeda corrente, e da energia, em MWh, referentes ao Proinfa;
- X. **saldo** da conta Proinfa.



# Estrutura do PAP 2025

A estrutura do PAP 2025 está separado por anos, sendo eles 2023, 2024 e 2025.

## 2023

Para o ano de 2023 será apresentada uma síntese dos valores previstos pela ENBPar e homologados pela ANEEL no PAP 2024, bem como os valores efetivamente realizados no ano de 2023.

## 2024

Para o ano de 2024 serão apresentados os valores efetivamente realizados nos meses de janeiro a julho de 2024 e os valores previstos de agosto a dezembro de 2024. As informações estão expostas com discretização mensal, servindo de base para fazer a previsão do saldo da Conta Proinfa em 31.12.2024.

## 2025

Para o ano de 2025 serão apresentados os dados mensais previstos, que irão compor o Fluxo Econômico da Conta Proinfa, resultando nos valores de energia e montante financeiro total para o ano de 2025. Estes valores serão, enfim, homologados pela ANEEL para serem utilizados no rateio das quotas de custeio e de energia do Proinfa para 2025.

# Processo de Faturamento do Proinfa

As usinas participantes do Proinfa formalizaram junto a Eletrobras/ENBPar, Contratos de Compra e Venda de Energia Elétrica do Proinfa (CCVE). Estes contratos bilaterais regulados não estão registrados na CCEE, uma vez que as usinas do Proinfa já estão modeladas na CCEE sob o agente ENBPar.

O processo de faturamento das usinas do Proinfa é realizado conforme estabelecido no CCVE, de acordo com cada tipo de contrato, são eles PCH, PCH-MRE, Eólica, Biomassa. O pagamento é realizado em três parcelas, nos dias 20 e 30 no mês seguinte ao mês de competência e no dia 10 do mês posterior.

Compra de energia através de:

131  
USINAS

COM

140  
CONTRATOS

- 20 CCVEs de BIOMASSA
- 57 CCVEs de EÓLICA
- 11 CCVEs de PCH
- 52 CCVEs de PCH-MRE

O faturamento será ajustado através da receita variável, conforme os CCVEs:

## BIOMASSA / EÓLICA / PCH

Conforme o disposto na Cláusula 8ª nos Parágrafos 4º e 5º dos CCVEs:

- “Serão contabilizadas pela ELETROBRAS/ENBPAR as variações entre a quantidade mensal da ENERGIA CONTRATADA e a quantidade mensal de ENERGIA GERADA, contabilizada pela CCEE, no CENTRO DE GRAVIDADE, em MWh.”
- “O somatório das diferenças mensais apuradas durante o ANO constará do próximo PLANO ANUAL DO PROINFA (PAP) e o valor correspondente a este somatório será compensado nos pagamentos ao PRODUTOR a serem realizados pela ELETROBRAS/ENBPAR no ANO subsequente.”

## PCH-MRE

Conforme o disposto na Cláusula 8ª nos Parágrafos 4º e 5º dos CCVEs:

- “A ELETROBRAS/ENBPAR apurará em cada ANO o resultado da comercialização no âmbito da CCEE, segundo as REGRAS E PROCEDIMENTOS DA CCEE, em R\$.”
- “Os resultados da comercialização apurados no ANO, em R\$, constarão do PLANO ANUAL DO PROINFA (PAP) seguinte, sendo o referido resultado compensado nos pagamentos ao PRODUTOR a serem realizados pela ELETROBRAS/ENBPAR no ANO subsequente.”

# Processo de Faturamento do Proinfa (continuação)

O faturamento das usinas é composto pelas seguintes parcelas:

$$\text{Valor da Fatura} = (\text{Receita Fixa} + \text{Receita Variável}) \times \left( \frac{\text{IGP-} M_1}{\text{IGP-} M_0} \right)$$

- $\text{IGP-} M_1$  = Índice referente ao mês anterior do aniversário do contrato
- $\text{IGP-} M_0$  = Índice utilizado no último ajuste
- $\text{Receita Fixa} = \frac{(\text{Energia Contratada Ano Vigente} \times \text{Preço Contrato})}{12}$
- $\text{Receita Variável}$  = Calculada conforme demonstrado a seguir por tipo de Contrato (Biomassa, PCH, PCH-MRE e Eólica)

Além da Receita Variável, para alguns contratos, pode haver outros ajustes no faturamento decorrentes de:

- Garantia do pagamento mínimo devido ao financiamento;
- Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (REIDI);
- Recontabilização CCEE;
- Decisão Judicial.

$$[\text{BIOMASSA}] \text{ Receita Variável} = \frac{(\text{Geração Ano Anterior} - \text{Energia Contratada Ano Anterior}) \times \text{Preço Contrato}}{12}$$

$$[\text{PCH}] \text{ Receita Variável} = \frac{(\text{Geração Ano Anterior} - \text{En. Contratada Ano Anterior}) \times \text{Preço Contrato} - (\text{Consumo Interno Ano Anterior} \times \text{PLD})}{12}$$

$$[\text{PCH-MRE}] \text{ Receita Variável} = \frac{\text{Resultado CCEE Ano Anterior}}{12}$$

$$[\text{EÓLICA}] \text{ Receita Variável} = \frac{(\text{Geração Ano Anterior} \times \text{Preço Contrato Ajustado FC}) - (\text{Energia Contratada Ano Anterior} \times \text{Preço Contrato})}{12}$$

Sendo o Preço do Contrato Ajustado pelo Fator de Capacidade (FC) calculado conforme [Portaria MME nº 45/2004](#).

# Período de Término dos Contratos de Compra e Venda de Energia (CCVE)

Conforme cláusula contratual, os Contratos do Proinfa possuem vigência de 20 anos após a data planejada de entrada em operação comercial das respectivas usinas.

A Lei 14.182, de 13 de julho de 2021, determinou a possibilidade de Prorrogação dos Contratos do Proinfa por mais 20 anos, mediante algumas condicionantes dispostas na referida lei.

O Decreto nº 10.798, de 17 de setembro de 2021, regulamentou as condições da Prorrogação, assim como condicionou a

prorrogação mediante a apuração dos benefícios tarifários pela ANEEL. Até o momento, o resultado dessa apuração ainda não foi publicada, e o processo ainda se encontra sem definição.

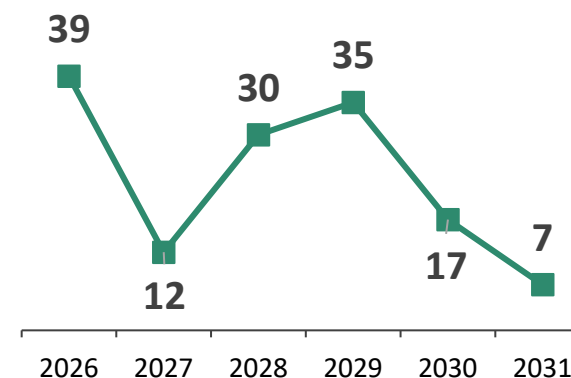
O Projeto de Lei 576 de 2021, em tramitação na esfera legislativa, traz algumas propostas de alteração da Lei 14.182.

O [ANEXO-1](#) apresenta a lista dos Contratos do Proinfa com algumas informações contratuais, inclusive o Término do Prazo de Vigência do Contrato (TPVC).

O primeiro Contrato do Proinfa vence em **1º de janeiro de 2026**, e a ENBPar precisa da confirmação se a prorrogação será uma alternativa.

Quantidades de contratos a vencer por ano.

ANEXO-1



LEI Nº 10.438  
Cria o PROINFA

DECRETO Nº 5.025  
Regulamenta o PROINFA



# Venda de Energia aos Quotistas

O custeio das usinas geradoras do Proinfa é rateado entre todos os consumidores do Sistema Interligado Nacional (SIN), com exceção daqueles classificados como baixa renda, independentemente de sua participação no mercado livre ou regulado.

A previsão do custo anual do Proinfa é calculado pela ENBPar e submetido à aprovação da Aneel. Por meio de Resolução Homologatória, a Aneel publica as cotas anuais de custeio até 30 de novembro do ano anterior, assegurando que a divisão dos custos seja justa e proporcional ao consumo de cada agente.

Os valores são distribuídos proporcionalmente entre as concessionárias de distribuição e transmissão, de acordo com o consumo de energia de cada área de concessão. No cálculo das cotas para distribuidoras e transmissoras, as unidades classificadas na Subclasse Residencial Baixa Renda são excluídas, assim não contribuem diretamente para o custeio do PROINFA. Para as permissionárias, o cálculo das cotas é baseado na cobertura tarifária, considerando o mercado de energia verificado.

Posteriormente, as concessionárias repassam o custo do PROINFA aos consumidores livres e cativos por meio das tarifas (TUST/TUSD), na forma de encargo setorial, como parte dos custos operacionais do sistema elétrico.

Para os autoprodutores, as cotas de custeio são calculadas com base no consumo que excede a geração própria, refletindo o uso da rede elétrica.

A distribuição das cotas-parte da energia do Proinfa é feita de forma automática através das Regras de Comercialização da CCEE, com o registros de contratos para as concessionárias de distribuição e permissionárias (consumidor cativo) e para os consumidores livres.

Venda de energia através de:

50

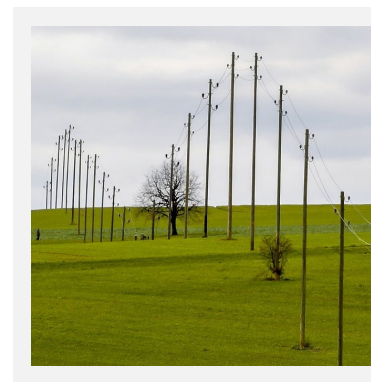
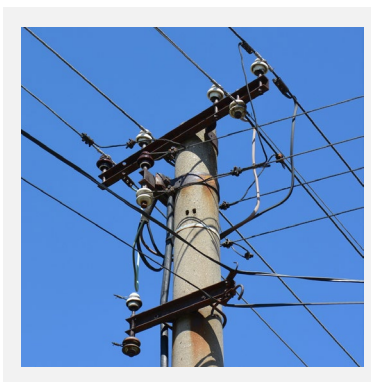
DITRIBUIDORAS

52

PERMISSIONÁRIAS

22

TRANSMISSORAS



# Situações Especiais Geradores

## A seguir, as situações especiais referente aos geradores, que impactaram e/ou impactam o PAP 2025, relativas aos anos de 2023, 2024 e 2025:

- I. Em 15 de outubro de 2019, por meio do Ofício e nº 102/2019-SRG/ANEEL, a ANEEL determinou o cumprimento de decisões judiciais proferidas em favor do empreendimento **PCH São Bernardo**, que limita a aplicação do fator de ajuste GSF, considerando redução máxima de 5%. O Conselho de Administração da CCEE, após a 1.086ª Reunião Extraordinária, decidiu realizar mensalmente o cálculo dos efeitos financeiros referente às decisões judiciais e encaminhar a Eletrobras/ENBPar para incorporação dos montantes protegidos liminarmente no Plano Anual do Proinfa. A soma dos valores protegidos por liminar para o ano de 2023, informados pela CCEE, foram incluídos como ajuste no faturamento do ano de 2024. Assim como os valores protegidos por liminar para o ano de 2024 serão incluídos no faturamento do ano de 2025.
- II. A Abengoa Bioenergia Agroindústria Ltda, antiga proprietária da **UTE São Luiz**, entrou em recuperação judicial em 2017. Desta forma, conforme decisão proferida através do processo nº 1001163-43.2017.8.26.0538, do Tribunal de Justiça

do Estado de São Paulo, a Eletrobras não pôde efetuar descontos no faturamento, em virtude da energia produzida pela usina ser inferior ao montante contratado. A suspensão deu-se no período de janeiro de 2018 a agosto de 2021. Posteriormente, foi realizada a transferência de titularidade da usina, de Abengoa Bioenergia Agroindústria Ltda. para UPI São Luís Cogeração Ltda., que teve sua razão social alterada para São Luiz Termoelétrica S.A., a partir de setembro de 2021, momento no qual houve a suspensão do pagamento da usina, até que fosse regularizada a situação contratual de transferência de titularidade da usina, com a assinatura do devido termo aditivo, o qual está em vias de ser assinado durante a realização deste PAP.

- III. As usinas **eólicas Pulpito, Santo Antônio, Bom Jardim, Rio do Ouro, Aquibatã, Campo Belo, Amparo, Cascata, Cruz Alta, Salto**, de propriedade da empresa **Energimp**; e a usina **eólica Alegria II**, de propriedade da empresa **New Energy Options**, estão no Proinfa por decisão liminar de ação judicial interposta pelas respectivas proprietárias dos empreendimentos.
- IV. As usinas **PCH Buriti, PCH Cidezal, PCH Parecis, PCH Rondon, PCH Telegráfica, PCH Aquarius, PCH Alto Sucuriú, PCH São**

**Lourenço e PCH Sete Quedas Alta**, por decisão judicial, deixaram de participar do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE). Todas as usinas citadas neste item possuem o CCVE do tipo PCH-MRE.

- V. A **PCH Colino I** participa do MRE e, por consequência, da repactuação do risco hidrológico, por força de decisão liminar. O contrato desta usina é do tipo PCH-MRE.
- VI. Em set/24, a Aneel emitiu a Nota Técnica nº 146/2024 SGM, sobre a apuração e pagamento de restrição de operação por **Constrained-off de usinas eólicas do Proinfa**. Anexo à Nota, foi apresentada uma minuta de Despacho, estabelecendo que a ENBPar poderia considerar o constrained-off calculado pela CCEE como parte da energia gerada pela usina para atendimento do CCVE Proinfa. Até o momento da realização deste PAP, o processo ainda não foi aprovado pela diretoria da Aneel, logo o despacho ainda não foi publicado. Cumpre ressaltar que o cálculo do constrained-off pela CCEE está condicionado ao fechamento da Consulta Pública Aneel nº 22/2022, e aprovação das Regras de Comercialização do Constrained-off para eólicas. **Desta forma, a ENBPar não considerou no PAP 2025, eventuais pagamentos e recebimentos relativos ao constrained-off.**

# Situações Especiais Quotistas

**A seguir, as situações especiais referente às quotistas, que impactaram e/ou impactam o PAP 2024, relativas aos anos de 2022, 2023 e 2024:**

- I. Devido ao enfrentamento da calamidade pública no Estado do Rio Grande do Sul, foi publicada a Resolução Normativa Aneel nº 1.092/24, que prorrogou por 3 competências os pagamentos das **quotistas do Proinfa localizadas no Rio Grande do Sul**, compostas por 07 distribuidoras e 13 permissionárias. Assim, o recolhimento das respectivas

quotas, referente aos meses de julho, agosto e setembro de 2024, foram prorrogados em 90 dias da data de vencimento original, afastando-se a aplicação de multa e juros do período de suspensão.

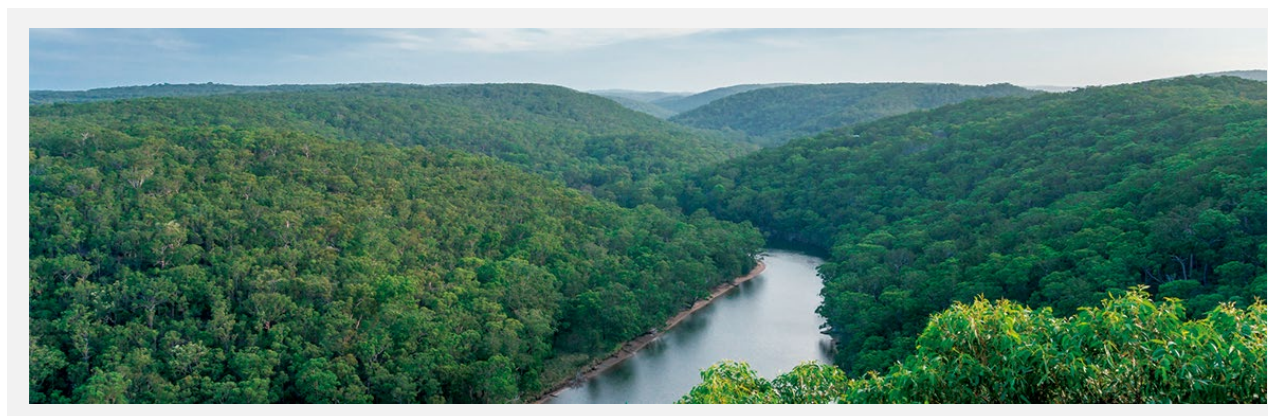
- II. Em 14 de agosto de 2024, a **quotista Itamaracá Transmissora SPE S.A.** enviou Carta S/N à ENBPar, solicitando o parcelamento em 5 vezes, da quota do Proinfa, referente ao mês de agosto de 2024, no valor de R\$ 262.856,52, conforme definido através do

Despacho nº 1.862/2024. A solicitação do parcelamento estava de acordo com os critérios definidos no Art. 46 do PRORET – Módulo 5 – Encargos Setoriais – Submódulo 5.3, e foi aceito pela ENBPar. O pagamento das 5 parcelas será acrescido de multa e juros, conforme variação da taxa do Sistema Especial de Liquidação e de Custódia – SELIC.

# Mecanismo de Desenvolvimento Limpo | MDL

Em 10 de novembro de 2021, a ANEEL, por meio do Ofício nº 408/2021-SFF/ANEEL, determinou a reversão integral dos recursos destinados ao MDL, com o consequente crédito no Fluxo Econômico da Conta Proinfa, desta forma, o valor devido foi transferido para a Conta Proinfa e a conta destinada aos recursos do MDL foi encerrada.

Por este motivo, não será apresentado no PAP 2025, demonstrativo dos benefícios financeiros provenientes do MDL, devido à perda de objeto.



## Asseguração Independente

Após emissão do Decreto 10.791/2021, foi firmado entre a ENBPar e Eletrobras o Contrato de Transição e Transferência da Gestão dos Programas Setoriais e dos Busa (“Contrato de Transferência”), onde engloba o Proinfa.

O Contrato de Transferência afirma a necessidade de a empresa contratar serviço de asseguração independente das informações contábeis e financeiras dos Programas para a efetivação transferência dos Programas a ENBPar, com vistas a assegurar que os ativos e passivos associados

estejam em nível de risco aceitável para a ENBPar. Assim, em abril de 2023 foi firmado o Contrato nº 10/2023-ENBPar (“Contrato de Asseguração”) celebrado entre a ENBPar e a Metrópole Auditores Independentes Associados S/S, para prestação de serviço de asseguração independente das informações contábeis, financeiras, tributárias e fiscais dos Programas Setoriais, que foram transferidos à gestão da ENBPar em decorrência da desestatização da Eletrobras. O Proinfa foi oficialmente transferido para a ENBPar em junho de 2023.

O Contrato de Asseguração teve vigência até 28 de julho de 2024, conforme seu Segundo Termo Aditivo. Durante esse período o Relatório Final de Asseguração do foi enviado e aceito pela equipe de Comercialização do Proinfa em 19 de fevereiro de 2024.



# 2023

Neste capítulo será apresentada uma síntese dos valores previstos e homologados pela ANEEL no PAP 2024 e os valores efetivamente realizados no ano de 2023.

Em 2023, a ENBPar elaborou o Plano Anual do Proinfa de 2024 (PAP 2024), no qual os valores de energia e custeio foram homologados pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória nº 3.291/2023, de 28 de novembro de 2023.

Os dados previstos para o ano de 2023, utilizados na elaboração deste capítulo, foram obtidos através do PAP 2024. Ao passo que os dados realizados referentes ao ano de 2023 foram obtidos através da CCEE e/ou através das informações da própria ENBPar.

Com a transferência do Proinfa da Eletrobras para a ENBPar a partir de 1º de junho de 2023, as informações de Fluxo Financeiro recebida da Eletrobras, referentes a janeiro de 2023 a maio de 2023, serão separadas das informações da ENBPar referentes a junho de 2023 a dezembro de 2023.

---

**18** Energia Contratada

---

**19** Geração

---

**22** Pagamento aos Geradores

---

**24** [Eletrobras]  
Fluxo Econômico | Conta Proinfa

---

**25** [Eletrobras]  
Fluxo Econômico | Conta Reserva de Garantia

---

**29** [ENBPar]  
Fluxo Econômico | Conta Proinfa

---

**30** [ENBPar]  
Fluxo Econômico | Conta Reserva de Garantia

---

# Energia Contratada

ANEXO-1



A quantidade de Energia Contratada para as usinas do Proinfa, conforme estabelecida nos respectivos Contratos de Compra e Venda de Energia, para o ano de 2023, encontra-se disponível para consulta na tabela e no gráfico ao lado, segmentada de acordo com o tipo de contrato.

Adicionalmente, no [ANEXO-1](#), são apresentados os detalhes relativos à Energia Contratada para cada contrato, contemplando os anos de 2023, 2024 e 2025, bem como as Datas Planejadas de Entrada em Operação Comercial (DPOC). Destaca-se que não foram efetuadas modificações na quantidade de energia de referência estipulada para nenhuma das usinas durante o ano de 2023.

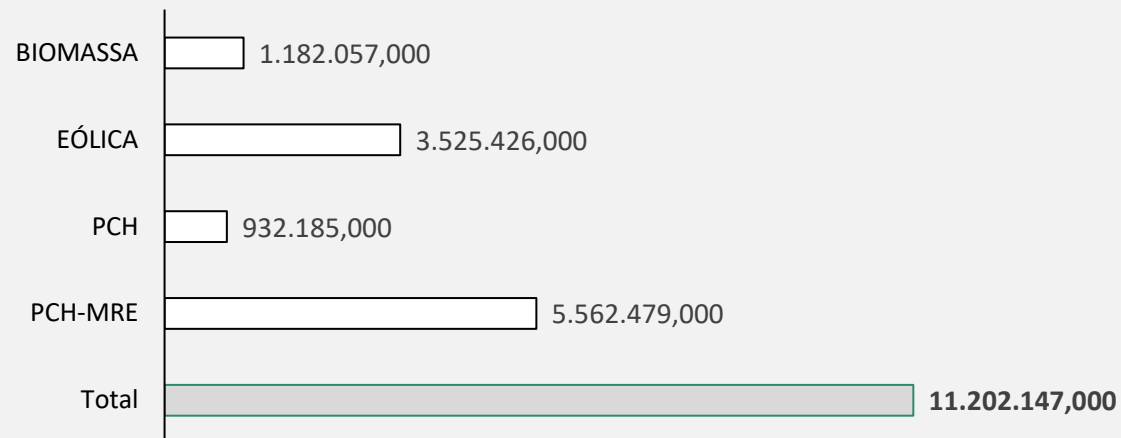
## ENERGIA CONTRATADA EM 2023

Tipo de Contrato	Nº de Usinas	Nº de CCVE's	Potência (MW)	Energia Contratada (MWh)
BIOMASSA	19	20	533,340	1.182.057,000
EÓLICA	52	57	1.282,520	3.525.426,000
PCH	10	11	192,040	932.185,000
PCH-MRE	50	52	967,200	5.562.479,000
<b>Total</b>	<b>131</b>	<b>140</b>	<b>2.975,100</b>	<b>11.202.147,000</b>

FONTE: Eletrobras e ENBPar

## GRÁFICO DA ENERGIA CONTRATADA EM 2023

MWh



FONTE: Eletrobras e ENBPar

# Geração

ANEXO-2



Durante a elaboração do PAP 2024, a geração dos meses de janeiro a julho de 2023 já havia sido realizada, sem a necessidade de previsão dos valores. Para os meses de agosto a dezembro de 2023, a ENBPar estimou a geração das usinas, utilizando critérios específicos. O total de geração efetivamente realizada em 2023 foi, aproximadamente, 6% menor do que a geração prevista pela ENBPar no PAP 2024.

A tabela ao lado e os gráficos da página seguinte, apresentam um resumo anual separado por tipo de contrato, dos montantes de geração em 2023, previstos pela ENBPar no PAP 2024, a geração efetivamente realizada, obtida na CCEE.

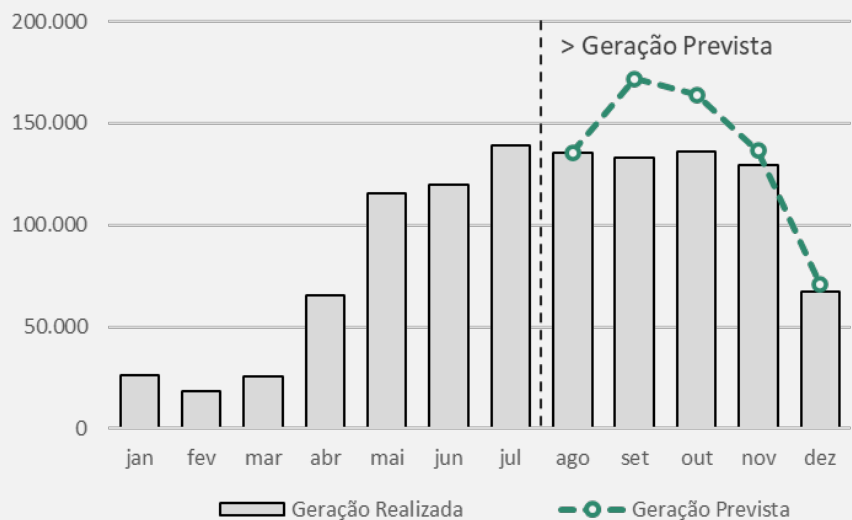
Adicionalmente, os valores de geração previstos e os efetivamente gerados, por usina em 2023, são apresentadas no ANEXO-2. Os dados que compõem a análise foram retirados do PAP 2024 e da CCEE.

GERAÇÃO EM 2023			MWh
Tipo de Contrato		Total	(%)
BIOMASSA	Geração Prevista	1.187.817,249	
	Geração Realizada	1.111.202,147	
	Diferença	-76.615,102	-6,45%
EÓLICA	Geração Prevista	3.317.841,520	
	Geração Realizada	3.134.946,736	
	Diferença	-182.894,784	-5,51%
PCH	Geração Prevista	867.573,333	
	Geração Realizada	793.640,559	
	Diferença	-73.932,774	-8,52%
PCH-MRE	Geração Prevista	4.782.955,165	
	Geração Realizada	4.525.003,312	
	Diferença	-257.951,853	-5,39%
<b>Total</b>	<b>Geração Prevista</b>	<b>10.156.187,267</b>	
	<b>Geração Realizada</b>	<b>9.564.792,754</b>	
	<b>Diferença</b>	<b>-591.394,513</b>	<b>-5,82%</b>

FONTE: ENBPar e CCEE

### BIOMASSA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2023

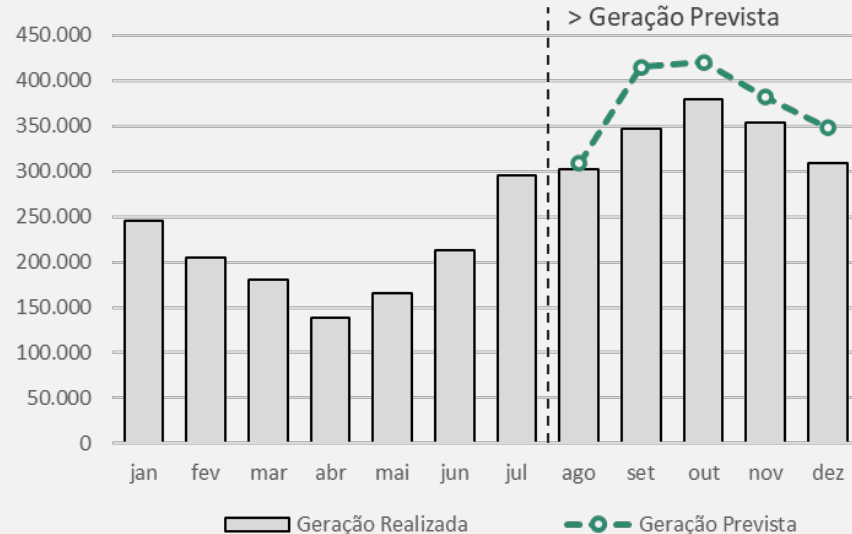
MWh



FONTE: ENBPar e CCEE

### EÓLICA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2023

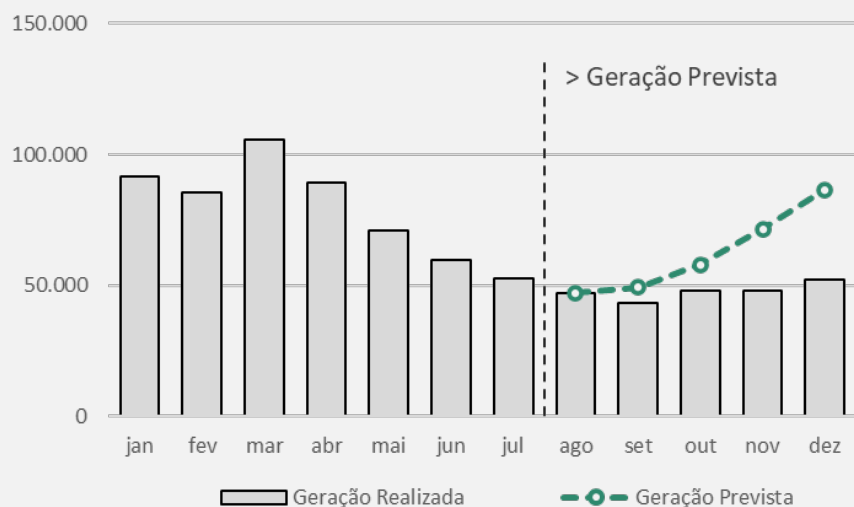
MWh



FONTE: ENBPar e CCEE

### PCH - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2023

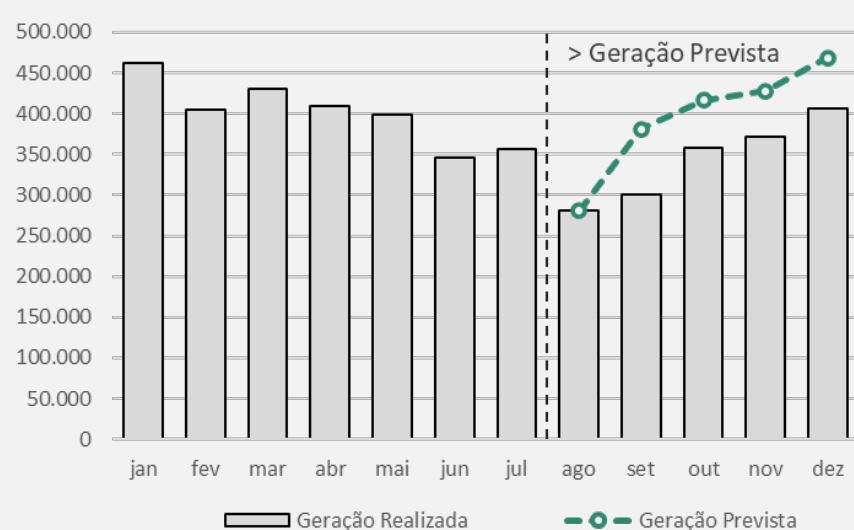
MWh



FONTE: ENBPar e CCEE

### PCH-MRE - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2023

MWh

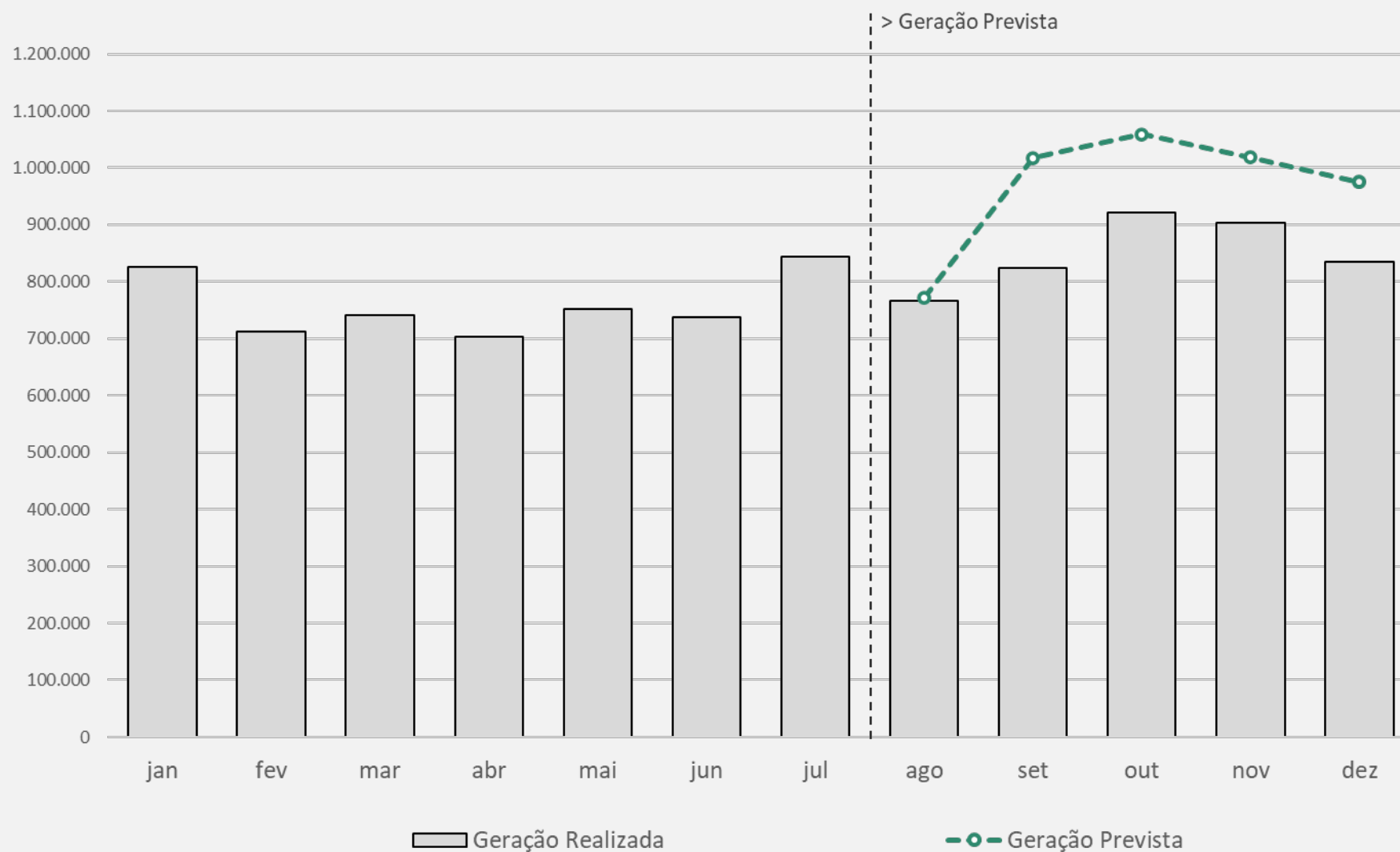


FONTE: ENBPar e CCEE

## Total de geração no ano de 2023 das usinas do Proinfa:

### PROINFA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2023

MWh



FONTE: ENBPar e CCEE

# Pagamento aos Geradores

Durante a elaboração do PAP 2024, o pagamento aos geradores dos meses de janeiro a julho já havia sido efetivado, e para os meses de agosto a dezembro a ENBPar realizou uma previsão com intuito de compor as informações do faturamento.

O faturamento das usinas do Proinfa é composto pela receita fixa (energia contratada do ano corrente multiplicada pelo preço do contrato) e pela receita variável (ajustes relativos ao ano anterior), que é rateada de forma igual em todos os meses. Ambas as parcelas, receita fixa e variável, são reajustadas pelo IGP-M no mês de aniversário do contrato. As informações relativas à receita variável encontravam-se consolidadas e a energia contratada não foi alterada, logo, as únicas parcelas que poderiam variar seriam a do reajuste pelo IGP-M para as usinas que não tiveram o reajuste até o momento da elaboração do PAP 2024 e eventuais situações especiais.

A tabela ao lado apresenta um resumo anual, separado por tipo de contrato, do pagamento previsto pela ENBPar no PAP 2024 e o pagamento efetivamente realizado, para a partir do mês de junho/2024, momento em que o Proinfa foi transferido para a ENBPar.

Adicionalmente, as diferenças entre os valores de pagamento previstos e os efetivamente realizados em 2023, discretizados de forma mensal, serão apresentadas na tabela da próxima página.

PAGAMENTO AOS GERADORES - JUNHO A DEZEMBRO DE 2023				Reais (R\$)
Tipo de Contrato	Nº de Usinas		Total	(%)
BIOMASSA	19	Previsto	202.898.685,19	
		Realizado	196.314.764,79	
		Diferença	-6.583.920,40	-3,24%
EÓLICA	52	Previsto	1.362.713.535,46	
		Realizado	1.362.713.535,46	
		Diferença	0,00	0,00%
PCH	10	Previsto	205.176.994,73	
		Realizado	205.176.994,73	
		Diferença	0,00	0,00%
PCH-MRE	50	Previsto	1.431.206.659,16	
		Realizado	1.431.206.659,16	
		Diferença	0,00	0,00%
Total	131	Previsto	3.201.995.874,54	
		Realizado	3.195.411.954,14	
		Diferença	-6.583.920,40	-0,21%

FONTE: ENBPar

# Pagamento aos Geradores (continuação)

## Diferença Biomassa:

As seguintes situações especiais impactaram na diferença entre previsão e realizado de pagamento das biomassas em 2023:

1) A suspensão do pagamento referente à UTE São Luiz (conforme detalhado [no item II do capítulo de Situações Especiais](#)). Nos meses de agosto a dezembro/2023 o pagamento da usina havia sido previsto, porém não foi realizado,

resultando na diferença apresentada na tabela de R\$ 922.254,56. Adicionalmente, os valores não pagos nos meses de junho a julho/2023 foram previstos a serem pagos em dezembro/2023, mas também não foi realizado, resultando em parte da diferença apresentada na tabela neste mês.

2) O reajuste de preço de algumas biomassas após a elaboração do PAP 2024, também impactou na diferença entre previsão e realizado no mês de dezembro/2023.

### PAGAMENTO AOS GERADORES - PERÍODO DE JUNHO A DEZEMBRO DE 2023

Reais (R\$)

Tipo de Contrato		jun-23 a jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
BIOMASSA	Previsto	56.688.615,48	28.935.859,73	28.935.859,73	28.935.859,73	28.935.859,73	30.466.630,79	202.898.685,19
	Realizado	56.688.615,48	28.013.605,17	28.013.605,17	28.013.605,17	28.013.605,17	27.571.728,63	196.314.764,79
	Diferença	0,00	-922.254,56	-922.254,56	-922.254,56	-922.254,56	-2.894.902,16	-6.583.920,40
EÓLICA	Previsto	392.049.635,24	194.319.867,74	194.086.008,12	194.086.008,12	194.086.008,12	194.086.008,12	1.362.713.535,46
	Realizado	392.049.635,24	194.319.867,74	194.086.008,12	194.086.008,12	194.086.008,12	194.086.008,12	1.362.713.535,46
	Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH	Previsto	58.866.369,53	29.262.125,04	29.262.125,04	29.262.125,04	29.262.125,04	29.262.125,04	205.176.994,73
	Realizado	58.866.369,53	29.262.125,04	29.262.125,04	29.262.125,04	29.262.125,04	29.262.125,04	205.176.994,73
	Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE	Previsto	408.200.576,56	204.601.216,52	204.601.216,52	204.601.216,52	204.601.216,52	204.601.216,52	1.431.206.659,16
	Realizado	408.200.576,56	204.601.216,52	204.601.216,52	204.601.216,52	204.601.216,52	204.601.216,52	1.431.206.659,16
	Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

FONTE: Eletrobras e ENBPar

Pagamentos realizados de junho a julho de 2023  
Pagamentos previstos de agosto a dezembro de 2023

# [Eletrobras] Fluxo Econômico Conta Proinfa



ANEXO-6

*O Ofício Conjunto nº 01/2023-STR-SFF/ANEEL, emitido pela ANEEL para a Eletrobras e a ENBPar, detalha as obrigações financeiras de cada empresa durante o período final da transição, ou seja, sobre as competências de maio e junho de 2023. Restou evidenciado no referido ofício a existência de uma Conta Proinfa para cada empresa até que haja a transferência total do saldo da Conta Proinfa da Eletrobras para a Conta Proinfa da ENBPar.*

Pelos motivos inerentes ao processo de transição, não houve tempo hábil para a Eletrobras apresentar o Fluxo Financeiro da Conta Proinfa da Eletrobras de 2023 no PAP 2024, sendo postergado sua apresentação para o PAP 2025.

Desta forma, o Fluxo Financeiro Realizado da Conta Proinfa da Eletrobras de jan/23 a jan/24 é apresentada na tabela ao lado.

No **ANEXO-6** é apresentado o fluxo detalhado dos valores realizados por mês. Todas as informações foram fornecidas pela Eletrobras à ENBPar.

O Saldo Final da conta pendente de confirmação/conciliação contábil da Eletrobras.

FONTE: Eletrobras

## FLUXO ECONÔMICO REALIZADO - CONTA PROINFA ELETROBRAS

Reais (R\$)

Notas	Descrição	Valores Realizados (jan/23 a jan/24)
	<b>SALDO em 31/12/2022</b>	<b>637.052.932</b>
	Faturamento das Quotas	2.269.257.734
01	<i>Quotas Distribuidoras</i>	2.065.969.161
	<i>Quotas Permissionárias</i>	26.612.869
	<i>Quotas Transmissoras</i>	176.675.705
02	Juros de Mora e Multa	60.247
03	Juros Remuneratórios dos Créditos Renegociados	0
04	Rendimento Bruto da Aplicação Financeira	142.800.791
05	IR de Aplicação Financeira	-37.385.546
06	IOF de Aplicação Financeira	0
07	Restituição do IR da Aplicação Financeira	396.646.416
08	Encargo de Segurança Energética	0
09	Atualização Monetária dos Encargo de Seg. Energética	0
10	Receita da Liquidação na CCEE	5.387.395
	Despesa da Liquidação na CCEE	-24.406.406
	Pagamento aos Geradores	-2.368.683.853
	<i>PCH</i>	-154.823.336
11	<i>PCH-MRE</i>	-1.056.447.890
	<i>BIOMASSA</i>	-148.827.032
	<i>EÓLICA</i>	-1.008.585.595
12	Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	364.745
13	IR dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	-40.481
14	IOF dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	-182.456
15	Custeio com PASEP	64.323
16	Custeio com COFINS	-3.088.158
17	Contribuição Associativa Anual – CCEE	-629.637
18	Custos Administrativos	-5.944.049
19	Atualização Monetária dos Custos Administrativos	0
20	Despesa de Recontabilização	0
21	Receita de Recontabilização	0
22	Atualização Monetária Liquidação CCEE	-1
23	Depósito em Garantia	0
24	Condenações Judiciais Cíveis	0
25	Despesas Bancárias	-1.328.221
26	Despesa Extrajudicial	0
27	Risco Hidrológico	-26.726.100
28	Recuperação do Risco Hidrológico	31.912.323
29	Outras Despesas Monetárias	-60.498
30	Transferência do Saldo da Conta Proinfa para ENBPar	-991.139.336
	<b>SALDO FINAL em 31/01/2024</b>	<b>23.932.165</b>



# [Eletrobras]

## Fluxo Econômico

### Conta Reserva de Garantia

ANEXO-6



#### Reserva de Garantia

Adicionalmente, o parágrafo único do Artigo 14 do Decreto nº 5.025/2004, alterado pelo Decreto nº 10.350/2021, determina que o Plano Anual do PROINFA deverá prever, além das quotas do exercício, uma reserva de garantia equivalente à metade de um duodécimo da quota anual. Portanto, além da Conta Proinfa, também é mantida a Conta Reserva de Garantia, cujo saldo deve estar em conformidade com a regulamentação atual.

Pelos motivos inerentes ao processo de transição, não houve tempo hábil para a Eletrobras apresentar o Fluxo Financeiro da Conta Reserva de Garantia da Eletrobras de 2023 no PAP 2024, sendo postergado sua apresentação para o PAP 2025.

O Fluxo Financeiro Realizado da Conta Reserva de Garantia da Eletrobras de jan/23 a dez/23 é apresentado na tabela ao lado.

#### FLUXO ECONÔMICO - CONTA RESERVA DE GARANTIA REALIZADO

Reais (R\$)

Notas	Descrição	Valores Realizados (jan/23 a dez/23)
	<b>SALDO em 31/12/2022</b>	<b>209.009.972</b>
31	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	-220.322.537
32	Devolução do uso da Reserva de Garantia	0
33	Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia	14.772.774
34	IR sobre o rendimento bruto da aplicação da reserva de garantia	-3.460.209
35	IOF sobre o rendimento bruto da aplicação da reserva de garantia	0
	<b>SALDO FINAL em 31/12/2023</b>	<b>0</b>

FONTE: Eletrobras

No **ANEXO-6** é apresentado o fluxo detalhado dos valores realizados por mês. Todas as informações foram fornecidas pela Eletrobras à ENBPar.

Em jul/23, foi transferido o Saldo da Conta Reserva de Garantia da Eletrobras para a Conta Reserva de Garantia da ENBPar. Desta forma, o saldo final da conta em 31/12/2023 foi zerado.

# Notas Eletrobras | Fluxo Econômico Realizado

## 01. Faturamento das Quotas do Proinfa

O montante do Faturamento das Quotas do PROINFA teve como base o somatório de todos os Despachos ANEEL referentes as quotas das concessionárias distribuidoras, transmissoras e cooperativas do PROINFA já realizadas no período de Janeiro a Maio/2023.

## 02. Juros de Mora e Multa Quotas Proinfa

O montante dos juros de mora e multa das quotas do PROINFA pertinentes ao período realizado de janeiro a maio/2023, refletem a atualização nos atrasos do pagamento das cotas do PROINFA.

## 03. Juros Remuneratórios do Parcelamento

Até o presente momento não há parcelamentos para o PROINFA ativos.

## 04. Rendimento Bruto das Aplicações Financeiras do Proinfa

O montante referente ao Rendimento Bruto de aplicações financeiras do Proinfa, reflete o período realizado de janeiro a jan/2024.

## 05. IR da Aplicação Financeira do Proinfa

O montante referente ao Imposto de Renda sobre as aplicações financeiras do Proinfa, reflete o período realizado de janeiro/2023 a janeiro/2024.

## 06. IOF da Aplicação Financeira da Proinfa

Não houve.

## 07. Restituição do IR da Aplicação Financeira

Não houve.

## 08. Encargo de Segurança Energética

O montante referente ao Encargo Energético do Proinfa, reflete o período realizado de janeiro a janeiro/2024.

## 09. Atualização Monetária dos Encargos de Segurança Energética

Não houve.

## 10. Receita da Liquidação na CCEE / Despesa da Liquidação na CCEE

A apuração do montante referente à liquidação CCEE (receitas e despesas do Agente Proinfa), foi obtida pelo somatório dos valores realizados para o período de janeiro a maio/2023, através do regime de competência.

## 11. Energia Contratada

Os Valores correspondentes a totalização de pedidos de compra no SAP em regime de competência:

- Alocação em maio/2023 de pagamento de R\$ 437.734,21 à PCH-MRE São Bernardo em 21/06/2023, referente a competência março/2020, devidos a ajustes em documento fiscal.

Pendência de pagamento:

- Devido a troca de titularidade da UTE São Luiz, estavam pendentes pagamentos mensais do período Janeiro-Dezembro/22 no valor total de R\$ 19.975.243,00. Após a mudança de titularidade e com a perda dos 100% de garantia da usina, o faturamento total do ano de São Luiz foi revisado, sendo que a usina deixaria de receber em setembro de 2021, onde se daria início ao desconto do Saldo

de Garantia de 100%, e voltaria a receber em setembro de 2022, após quitar toda a garantia.

- Condição válida contratual e a regulamentar do contrato da UTE São Luiz, pois, em setembro de 2023, ainda encontra-se válida juridicamente a relação contratual com a ABENGOA. Ressalta-se, porém, que conforme regulamentação da ANEEL, ainda não formalizada por aditivo contratual na Eletrobras, a atual proprietária da usina, empresa SÃO LUIZ TERMOELÉTRICA S.A, tem direito aos valores atualizados de pagamento de cerca de R\$ 3,7 milhões referente ao período de setembro de 2022 e cerca de R\$ 4,6 milhões referente ao período janeiro a maio de 2023.

- Em curso a análise jurídica entre as empresas para viabilizar aditivo que contemple a Transfêrncia de Titularidade e a do Contrato PROINFA para a ENBPAP, regularizando e atualizando os valores a pagar.

- Nos montantes mensais referentes a Biomassa constam pagamentos pendentes relacionados a BIO 26 - São Luiz.

## 12. Rendimentos dos aportes das Garantias no Bradesco

Os Rendimentos dos aportes de garantia para a liquidação CCEE do PROINFA, são pertinentes ao período de competência de janeiro a janeiro/2024.

## 13. IR dos aportes das Garantias no Bradesco

O Imposto de Renda sobre os resgates das aplicações dos aportes de garantia para a liquidação CCEE do PROINFA, são pertinentes ao período de competência de janeiro/2023 a janeiro/2024.

# Notas Eletrobras | Fluxo Econômico Realizado (continuação)

## 14. IOF dos aportes das Garantias no Bradesco

Não houve.

## 15. Custeio com PASEP

O PASEP foi realizado com seu montante acumulado no período de janeiro a janeiro/2024. Houve alteração na legislação vigente originada no Decreto 8.426/2015, aplicável a partir de Julho de 2015, que acrescentou 0,65% sobre as receitas financeiras.

## 16. Custeio com COFINS

O COFINS foi realizado com seu montante acumulado no período de janeiro a janeiro/2024. Houve alteração na legislação vigente originada no Decreto 8.426/2015, aplicável a partir de Julho de 2015, que acrescentou 4% sobre as receitas financeiras.

## 17. Contribuição Associativa Anual - CCEE

As contribuições à CCEE teve seu montante acumulado realizado de janeiro a maio/2023.

## 18. Custo Administrativo

Última apuração efetuada foi em outubro de 2023 referente aos valores calculados até maio de 2023, além de ajustes do exercício de 2022. Todos os valores já foram ressarcidos para a Eletrobras.

## 19. Atualização Monetária do Custo Administrativo

Não houve.

## 20. Despesa de Recontabilização

Não houve.

## 21. Receita de Recontabilização

Não houve.

## 22. Atualização Monetária da Liquidação na CCEE

Os montantes realizados de Atualizações Monetárias de Liquidação CCEE, refletem as atualizações pertinentes aos atrasos de transferência entre as contas envolvidas na Liquidação, quais sejam, PROINFA, ITAIPU e RO.

## 23. Depósito em Garantia

Em 2015 foi depositado judicialmente conforme o Agravo de Instrumento nº 0022264-84.2015.8.19.0000, o montante de R\$ 307.233.233,17 referente à Garantia à Execução de Título Extrajudicial com o autor ABRAGEL. Este processo permanece aguardando o trânsito em julgado do acórdão. Sendo assim, o valor depositado continua à disposição do Juízo, apesar do pedido de desistência, ainda não homologado, de mais de 32 das empresas autoras. A Superintendência

Jurídica da Eletrobras aguarda o trânsito em julgado para requerer o levantamento do valor das empresas que já desistiram do processo, bem como a remessa dos autos à Justiça Federal. Não existe previsão de recuperação de parte do montante depositado em juízo até dezembro de 2023, mas o montante atualizado até a data de 31/12/2023, é de R\$ 476.639.623,31.

## 24. Condenações Judiciais Cíveis

Não Houve.

## 25. Despesas Bancárias

As despesas bancárias do PROINFA refletem as despesas bancárias em geral e não há previsão para este tipo de rubrica.

## 26. Despesa Extrajudicial

Não houve.

## 27. Riscos Hidrológicos

O montante de Risco Hidrológico é pertinente ao seu período realizado, uma vez que não há previsão para este tipo de rubrica.

## 28. Recuperação dos Riscos Hidrológicos

O montante de Recuperação de Risco Hidrológico é pertinente ao seu período realizado, uma vez que não há previsão para este tipo de rubrica.

# Notas Eletrobras | Fluxo Econômico Realizado (continuação)

## 29. Outras Despesas Monetárias

Nada informado pela Eletrobras.

## 30. Transferência do Saldo da Conta Proinfa para ENBPar

As seguintes transferências de recursos foram realizadas para a conta PROINFA e para a conta Reserva de Garantia da ENBPar:

provisionamento inicial na Conta PROINFA, que será calculada considerando a contratação plena de todos os empreendimentos do PROINFA.” Desta forma a Reserva de Garantia vem sendo utilizada para pagamentos, bem como para cobrir despesas da CCEE, entretando em 2023 não houve uso dos recursos da Reserva de Garantia.

Empr	Ano	Nº documento	Itm	Mont Doc	Moeda Int	Dt planej
ELET	2023	1900030618	1	213.652.350,89	BRL	14.07.2023
ELET	2023	1900030560	1	6.670.186,48	BRL	17.07.2023
ELET	2023	1900031306	1	967.290.726,69	BRL	29.08.2023
ELET	2023	1900031343	1	14.733.924,57	BRL	30.08.2023
ELET	2023	1900032075	1	511.178,53	BRL	11.10.2023
ELET	2024	1900034009	1	8.322.193,53	BRL	17.01.2024
ELET	2024	1900034030	1	261.161,05	BRL	19.01.2024
<b>Total</b>				<b>1.211.441.721,74</b>		

## 31. Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia

Em consonância com o Parágrafo Único do DECRETO Nº 5.025, DE 30 DE MARÇO DE 2004 : “Parágrafo Unico. Para fazer face às necessidades de pagamentos aos empreendedores, o primeiro Plano Anual do PROINFA deverá prever, além das quotas do exercício, o recolhimento antecipado de um duodécimo da quota anual para o

## 32. Devolução do uso da Reserva de Garantia

À medida que a conta corrente do Proinfa torna-se positiva o valor utilizado da Reserva de Garantia é devolvido por igual rendimento. Mas até o presente momento não foi realizada nenhuma devolução pela conta do Proinfa em 2023.

## 33. Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia

O montante do Rendimento Bruto da Aplicação dos Recursos da Reserva de Garantia, é pertinente ao seu período realizado, de janeiro a maio/2023.

## 34. IR sobre o rendimento bruto da aplicação da reserva de garantia

O montante de Imposto de Renda sobre o rendimento Bruto da Aplicação da reserva de Garantia é pertinente ao seu período realizado, de janeiro a maio/2023.

## 35. IOF sobre o rendimento bruto da aplicação da reserva de garantia

Não houve.

## Informações sobre Inadimplência:

Não há inadimplência das Quotas Proinfa, na data base de 31.05.2023.

# [ENBPar] Fluxo Econômico Conta Proinfa

## ENBPar

A Conta Proinfa da ENBPar teve início em maio de 2023 para recebimento das quotas referentes à competência de junho. Na tabela ao lado consta o Fluxo Financeiro da Conta Proinfa gerenciada pela ENBPar, com os valores previstos e realizados.

No contexto do PAP 2024, o fluxo financeiro da Conta Proinfa da ENBPar referente ao período de maio a julho de 2023 já estava disponível. Contudo, havia a necessidade de prever esse fluxo econômico para os meses de agosto a dezembro de 2023.

A tabela ao lado apresenta tanto a projeção do fluxo econômico da Conta Proinfa apresentado no PAP 2024 – Anexo 6, quanto o registro das operações efetivamente realizadas em 2023.

Durante o ano de 2023, a Conta Proinfada ENBPar registrou uma redução de -2,96% em relação às projeções, encerrando o ano com um saldo de R\$ 961.056.352,13.

## FLUXO ECONÔMICO REALIZADO - CONTA PROINFA ENBPAR 2023

Reais (R\$)

Notas	Descrição	Valores Previstos	Valores Realizados
	<b>SALDO em 31/12/2022</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Faturamento das Quotas (Total)	3.180.432.838	3.179.813.352
01	Quotas Distribuidoras	2.892.356.825	2.892.356.825
	Quotas Permissionárias	35.571.509	35.019.582
	Quotas Transmissoras	252.504.504	252.436.945
02	Juros de Mora e Multa	204.818	353.647
03	Juros Remuneratórios dos Créditos Renegociados	0	0
04	Rendimento Bruto da Aplicação Financeira	91.554.058	122.940.430
05	IR de Aplicação Financeira	-11.614.159	0
06	IOF de Aplicação Financeira	1	-1
07	Restituição do IR da Aplicação Financeira	0	0
08	Encargo de Segurança Energética	0	0
09	Atualização Monetária dos Encargo de Seg. Energética	0	0
10	Receita da Liquidação na CCEE	499.707	499.707
	Despesa da Liquidação na CCEE	-39.987.228	-32.507.497
	Pagamento aos Geradores	-3.201.995.875	-3.195.411.954
	PCH	-205.176.995	-205.176.995
11	PCH-MRE	-1.431.206.659	-1.431.206.659
	BIOMASSA	-202.898.685	-196.314.765
	EÓLICA	-1.362.713.535	-1.362.713.535
12	Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0
13	IR dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0
14	IOF dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0
15	Custeio com PASEP	-624.670	-12.999.751
16	Custeio com COFINS	-1.751.381	-61.248.407
17	Contribuição Associativa Anual – CCEE	-864.518	-858.533
18	Custos Administrativos	-7.480.042	-6.854.565
19	Atualização Monetária dos Custos Administrativos	0	0
20	Despesa de Recontabilização	0	0
21	Receita de Recontabilização	0	0
22	Depósito em Garantia	0	0
23	Condenações Judiciais Cíveis	0	0
24	Despesas Bancárias	-10.748	-9.691
25	Despesa Extrajudicial	0	0
26	Risco Hidrológico	-37.876.725	-37.876.725
27	Recuperação do Risco Hidrológico	37.876.725	37.876.725
28	Pagamento CNPE 03	0	0
29	Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados	0	-15.278.650
30	Atualização do Saldo Negativo	0	62.283
31	Transferência do Saldo da Conta Proinfa pela Eletrobras	982.024.651	982.555.982
32	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	0	0
	<b>SALDO FINAL em 31/12/2023</b>	<b>990.387.454</b>	<b>961.056.352</b>

FONTE: ENBPar

# [ENBPar]

## Fluxo Econômico

### Conta Reserva de Garantia

#### Reserva de Garantia

*Adicionalmente, o parágrafo único do Artigo 14 do Decreto nº 5.025/2004, alterado pelo Decreto nº 10.350/2021, determina que o Plano Anual do PROINFA deverá prever, além das quotas do exercício, uma reserva de garantia equivalente à metade de um duodécimo da quota anual. Portanto, além da Conta Proinfa, também é mantida a Conta Reserva de Garantia, cujo saldo deve estar em conformidade com a regulamentação atual.*

A tabela ao lado traz o fluxo econômico da Conta Reserva de Garantia da ENBPar previsto no PAP 2024 e o fluxo efetivamente realizado em 2023.

A Conta Reserva de Garantia da ENBPar encerra o ano de 2023 com um saldo de R\$ 230.748.071,42.

#### FLUXO ECONÔMICO REALIZADO - CONTA RESERVA DE GARANTIA ENBPAR 2023

Reais (R\$)

Notas	Descrição	Valores Previstos	Valores Realizados
	<b>SALDO em 31/12/2022</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
33	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	0,00	0,00
34	Devolução do Uso da Reserva de Garantia	0,00	0,00
35	Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia	12.022.513,58	12.502.116,61
36	IR Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	0,00	0,00
37	IOF Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	0,00	0,00
38	Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados da Conta Reserva de Garantia	0,00	-2.076.582,56
39	Transferência do Saldo da Conta Reserva de Garantia pela Eletrobras	220.322.537,37	220.322.537,37
	<b>SALDO FINAL em 31/12/2023</b>	<b>232.345.050,95</b>	<b>230.748.071,42</b>

FONTE: ENBPar

# Notas ENBPar | Fluxo Econômico Realizado

## 01. Faturamento das Quotas

O Faturamento das Quotas do PROINFA teve como base o somatório de todos os valores descritos nos despachos da ANEEL para quotas das transmissoras, na Resolução Homologatória 3.147 de 06 de dezembro de 2022 para as distribuidoras e nas Resoluções Homologatórias publicadas de reajuste tarifário para as permissionárias. Os valores são aqueles atestados pela área de comercialização para o mês de competência.

## 02. Juros de Mora e Multa

Os valores são o somatório dos juros e multas dos pagamentos em atraso das quotas do Proinfa.

## 03. Juros Remuneratórios do Parcelamento

Sem parcelamentos para o PROINFA em 2023.

## 04. Rendimento Bruto das Aplicações Financeiras

O valor correspondente ao Rendimento Bruto das aplicações financeiras do Proinfa em 2023, abrangendo os rendimentos provenientes do recebimento das quotas referentes ao mês de junho, cujo vencimento ocorreu em maio.

## 05. IR da Aplicação Financeira

O montante referente ao Imposto de Renda sobre as aplicações financeiras está sendo aproveitado mensalmente na compensação de outros débitos federais. Os créditos não compensados mensalmente estão sendo registrados no fluxo, no item 29, como saldo negativo do Imposto de Renda, a compensar em períodos posteriores, conforme deliberação da receita federal.

## 06. IOF da Aplicação Financeira

Montante referente ao IOF da aplicação financeira do PROINFA em 2023.

## 07. Restituição do IR da Aplicação Financeira

Não houve.

## 08. Encargo de Segurança Energética

Não houve.

## 09. Atualização Monetária dos Encargos de Segurança Energética

Não houve.

## 10. Receita da Liquidação na CCEE / Despesa da Liquidação na CCEE

Valores efetivamente liquidados na CCEE no mês de competência, referente às receitas e despesas dos perfis de agente ACEP ENBPAR, considerando eventuais inadimplências do mercado.

## 11. Pagamento aos Geradores

Pagamento aos geradores atestado pela área de Comercialização, para o mês de competência. Devido à pendências na troca de titularidade da UTE São Luiz, os pagamentos de 2023 para o CCVE BIO-026 ficaram suspensos e não foram considerados nos atestos.

## 12. Rendimentos dos aportes das Garantias no Bradesco

Não houve.

## 13. IR dos aportes das Garantias no Bradesco

Não houve.

## 14. IOF dos aportes das Garantias no Bradesco

Não houve.

# Notas ENBPar | Fluxo Econômico Realizado (continuação)

## 15. Custeio com PASEP

O PASEP foi realizado com seu montante acumulado nos meses de 2023.

## 16. Custeio com COFINS

O COFINS foi realizado com seu montante acumulado nos meses de 2023.

## 17. Contribuição Associativa Anual - CCEE

As contribuições associativas pagas à CCEE em 2023, no mês de competência.

## 18. Custo Administrativo

Os Custos Administrativos do Proinfa consideram: custos de pessoal (utilizando o modelo de TIMESHEET), serviço de guarda documental, serviço contábil, serviço de auditoria, custos administrativos em geral (condomínio, aluguel, contas), demais custos adicionais.

## 19. Atualização Monetária do Custo Administrativo

Não houve.

## 20. Despesa de Recontabilização

Não houve.

## 21. Receita de Recontabilização

Não houve.

## 22. Depósito em Garantia

Não Houve.

## 23. Condenações Judiciais Cíveis

Não Houve.

## 24. Despesas Bancárias

As despesas bancárias do PROINFA em 2023.

## 25. Despesa Extrajudicial

Não houve.

## 26. Risco Hidrológico

Prêmio do Risco Hidrológico pago à CCEE no mês de competência, referente às usinas do Proinfa que repactuaram.

## 27. Recuperação do Risco Hidrológico

Prêmio do Risco Hidrológico recuperado no mês de competência, das usinas do Proinfa que repactuaram.

## 28. Pagamento CNPE 03

Ressarcimento dos Encargos CNPE 03 aos geradores, que tiveram os respectivos valores descontados dos pagamentos de jan/2014.

## 29. Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados

O Saldo Negativo se trata de um crédito fiscal federal, decorrente da posição negativa entre os valores gerados na apuração do IRPJ, portanto, representa um crédito que a empresa tem junto a Receita Federal, podendo ser utilizado para compensar impostos futuros. Este item apresenta os valores não compensados do Saldo Negativo em 2023.

## 30. Atualização Saldo Negativo

Atualização do Saldo negativo dos Impostos Retidos

## 31. Transferência do Saldo da Conta Proinfa pela Eletrobras

Em agosto de 2023, a Eletrobras realizou a transferência de R\$ 982.024.651,26 a ENBPar referente ao saldo da conta Proinfa, desconsiderando o montante de pagamento suspenso da UTE São Luiz e os valores provisionados de Custos Administrativos da Eletrobras.

Em outubro de 2023, a Eletrobras realizou a transferência de R\$ 511.178,53 a ENBPar referente ao saldo remanescente após o cálculo final dos Custos Administrativos da Eletrobras.



# Notas ENBPar | Fluxo Econômico Realizado (Conta Reserva de Garantia)

## 32. Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia

Não houve.

## 33. IR Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia

O montante referente ao Imposto de Renda sobre as aplicações financeiras está sendo aproveitado mensalmente na compensação de outros débitos federais. Os créditos não compensados mensalmente estão sendo registrados no fluxo, no item 29, como saldo negativo do Imposto de Renda, a compensar em períodos posteriores, conforme deliberação da receita federal.

## 34. Devolução do uso da Reserva de Garantia

Não houve.

## 35. Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia

O rendimento da aplicação do montante acumulado nos meses de 2023.

## 36. IOF Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia

Não houve.

## 37. Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados

Apresenta os valores não compensados do Saldo Negativo em 2023 da Conta Reserva de Garantia.

## 38. Transferência do Saldo da Conta Reserva de Garantia pela Eletrobras

Em julho de 2023 a Eletrobras realizou a transferência de R\$ 220.322.537,37 a ENBPar referente ao saldo da conta de Reserva de Garantia.

# 2024

Para o ano de 2024 será apresentada uma síntese dos valores efetivamente realizados nos meses de janeiro a julho de 2024, bem como os valores previstos de agosto a dezembro de 2024. As informações estão expostas com discretização mensal e servirão de base para fazer a previsão do saldo da Conta do Proinfa em 31.12.2024.

- 35** Energia Contratada
- 36** Geração
- 39** Pagamento aos Geradores
- 41** Contabilização CCEE
- 45** Operacionalização de Decisões Judiciais
- 47** Fluxo Econômico | Conta Proinfa
- 48** Fluxo Econômico | Reserva de Garantia
- 49** Saldo das Contas Proinfa e Reserva de Garantia em 31/12/2024

# Energia Contratada

ANEXO-1



A quantidade de Energia Contratada para as usinas do Proinfa, conforme estabelecida nos respectivos Contratos de Compra e Venda de Energia, para o ano de 2024, encontra-se disponível para consulta na tabela e no gráfico ao lado, segmentada de acordo com o tipo de contrato.

Adicionalmente, no [ANEXO-1](#), são apresentados os detalhes relativos à Energia Contratada para cada contrato, contemplando os anos de 2023, 2024 e 2025, bem como as Datas Planejadas de Entrada em Operação Comercial (DPOC) e os Términos dos Prazos de Vigência do Contrato (TPVC). Destaca-se que não foram efetuadas modificações relevantes na quantidade de energia de referência estipulada para nenhuma das usinas durante o ano de 2024.

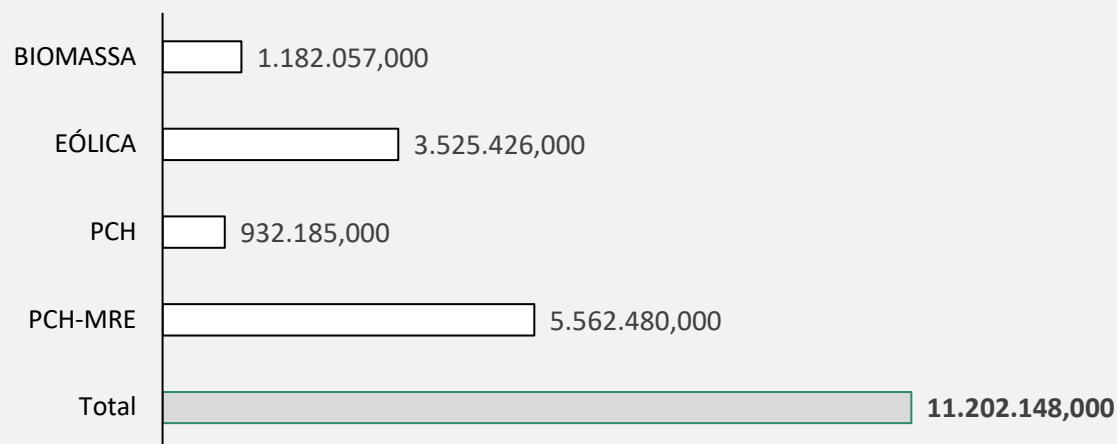
## ENERGIA CONTRATADA EM 2024

Tipo de Contrato	Nº de Usinas	Nº de CCVE's	Potência (MW)	Energia Contratada (MWh)
BIOMASSA	19	20	533,340	1.182.057,000
EÓLICA	52	57	1.282,520	3.525.426,000
PCH	10	11	192,040	932.185,000
PCH-MRE	50	52	967,200	5.562.480,000
<b>Total</b>	<b>131</b>	<b>140</b>	<b>2.975,100</b>	<b>11.202.148,000</b>

FONTE: ENBPar

## GRÁFICO DA ENERGIA CONTRATADA EM 2024

MWh



# Geração

A tabela abaixo e os gráfico das páginas seguintes constituem um sumário anual da produção de energia para o ano de 2024, categorizada por tipo de contrato. Neste contexto, destacamos a produção de energia efetuada de janeiro a julho de 2024, obtida por meio dos sistemas da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), bem como a produção prevista para os meses de agosto a dezembro de 2024. Essa previsão foi calculada comparando o valor mais elevado entre o Plano Anual de Geração (PAG) de 2024, submetido pelos produtores de energia, e a média histórica de produção dos últimos cinco anos, conforme registrada na CCEE.

Também foi feito um comparativo da geração de energia total para o ano de 2024 com a Energia contratada para o mesmo ano, esses valores refletem a quantidade excedente ou deficitária em relação à Energia Contratada.

Adicionalmente, no [ANEXO-3](#), serão disponibilizados os dados referentes à geração efetivamente realizada e a geração de energia prevista, discriminados por contrato no âmbito do Proinfa para o exercício de 2024, bem como as diferenças entre o total da energia gerada e contratada.

ANEXO-3



## GERAÇÃO EM 2024

MWh

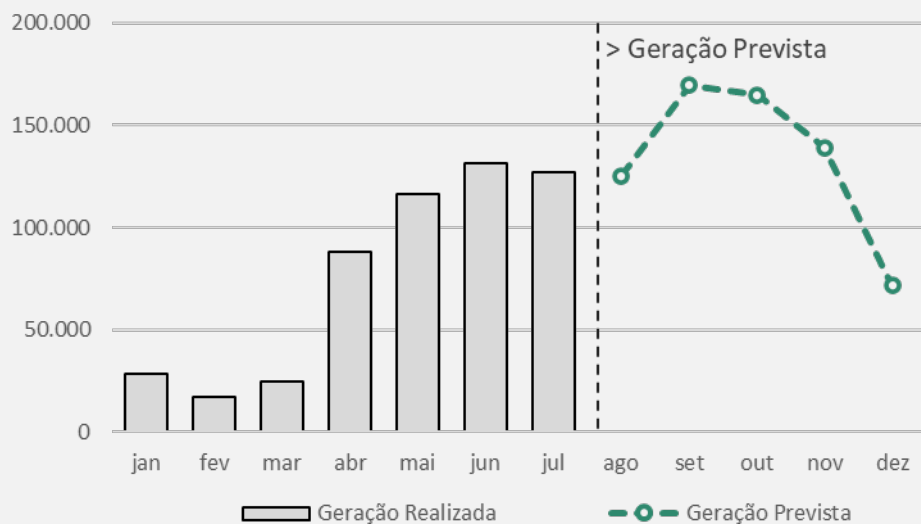
Tipo de Contrato	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total de Energia Gerada (A)	Total de Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
BIOMASSA	28.654	17.265	24.388	87.818	116.500	131.507	127.016	125.320	169.709	164.752	139.200	71.570	1.203.698	1.182.057	21.641
EÓLICA	252.068	185.285	126.696	141.700	204.682	217.903	224.874	322.924	433.944	442.065	387.671	364.549	3.304.361	3.525.426	-221.065
PCH	70.051	69.101	79.526	91.549	58.533	48.191	44.478	40.157	46.888	53.653	66.285	81.339	749.753	932.185	-182.432
PCH-MRE	457.539	451.050	506.224	472.986	404.651	332.480	329.884	246.770	361.787	413.587	427.864	474.134	4.878.958	5.562.480	-683.522
<b>Total</b>	<b>808.311</b>	<b>722.702</b>	<b>736.833</b>	<b>794.052</b>	<b>784.366</b>	<b>730.082</b>	<b>726.252</b>	<b>735.171</b>	<b>1.012.328</b>	<b>1.074.058</b>	<b>1.021.020</b>	<b>991.592</b>	<b>10.136.769</b>	<b>11.202.148</b>	<b>-1.065.379</b>

FONTE: CCEE e ENBPar

Geração realizada de janeiro a julho de 2024  
Geração prevista de agosto a dezembro de 2024

### BIOMASSA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2024

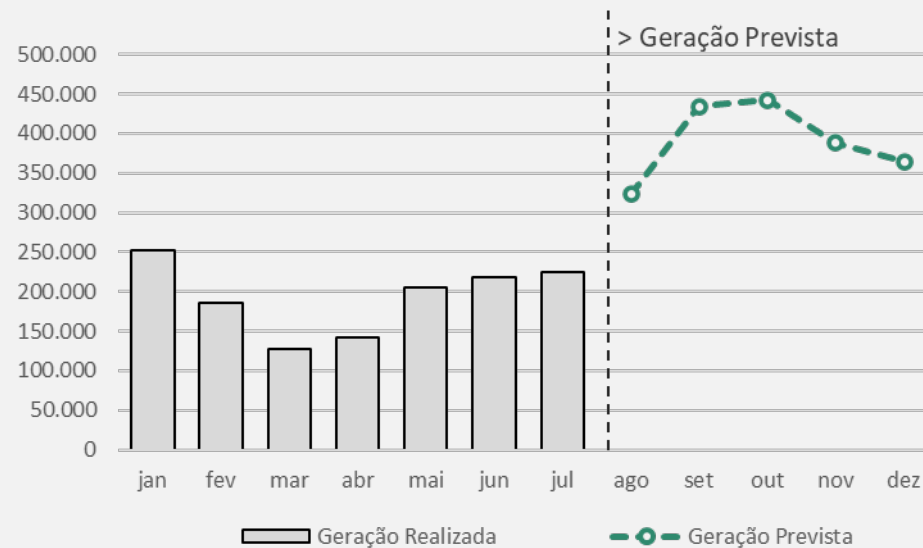
MWh



FONTE: CCEE e ENBPar

### EÓLICA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2024

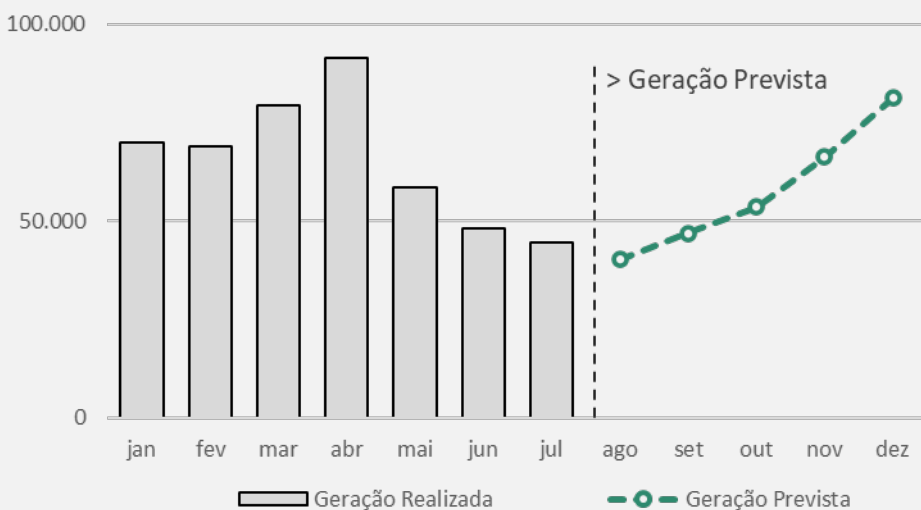
MWh



FONTE: CCEE e ENBPar

### PCH - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2024

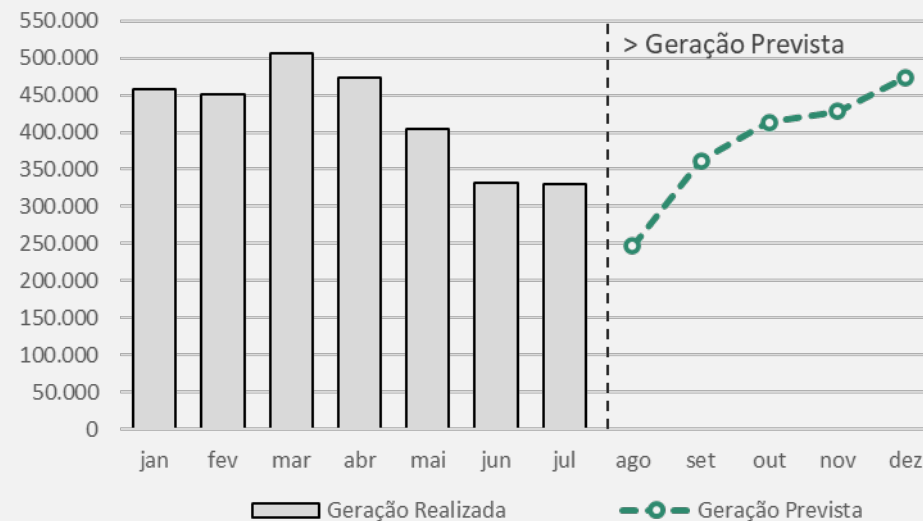
MWh



FONTE: CCEE e ENBPar

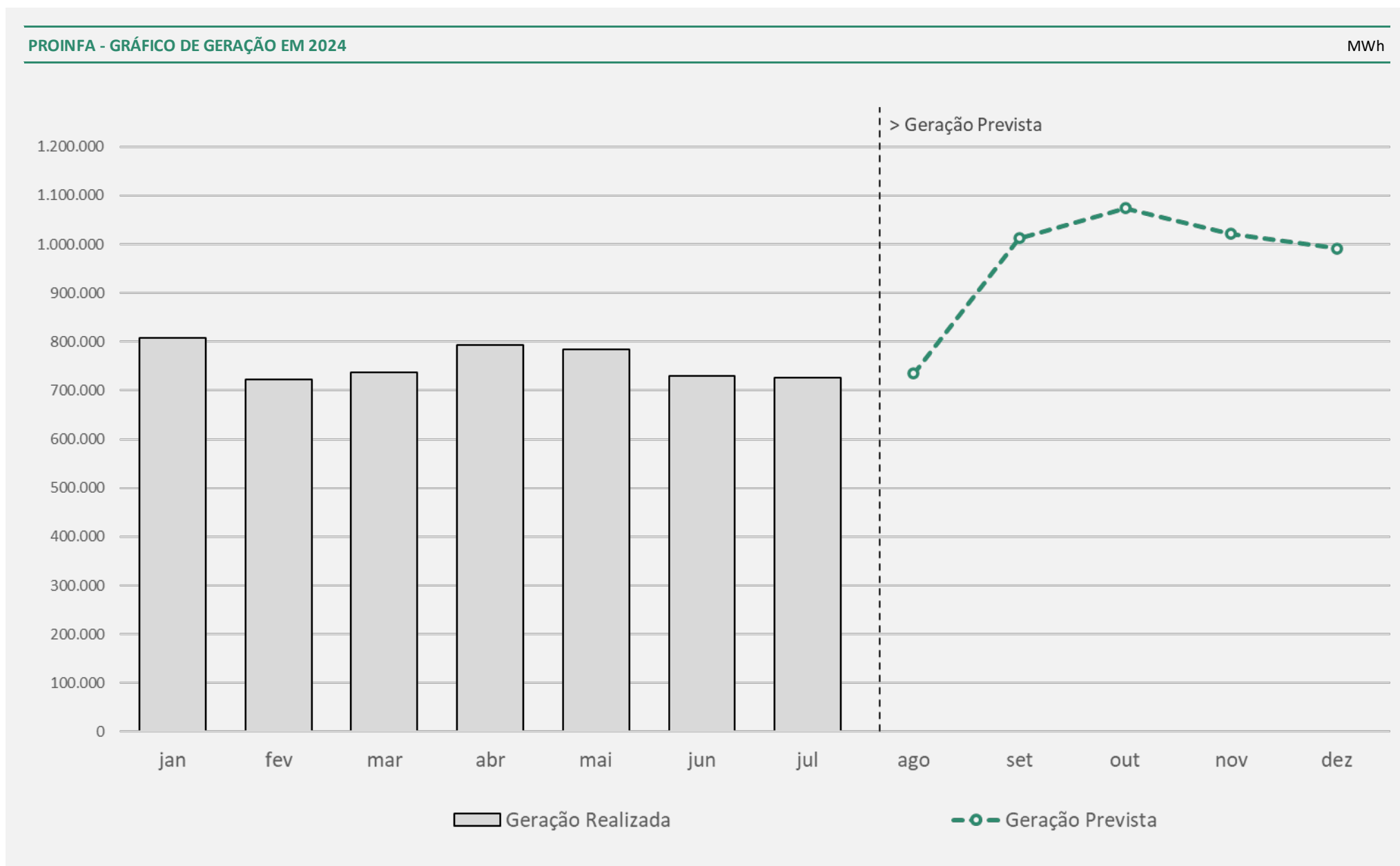
### PCH-MRE - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2024

MWh



FONTE: CCEE e ENBPar

## Total de geração para o ano de 2024 das usinas do Proinfa:



FONTE: CCEE e ENBPar

# Pagamento aos Geradores

O faturamento das usinas participantes do Proinfa é composto por duas componentes, a saber, a receita fixa e a receita variável, conforme minuciosamente explanado no capítulo denominado "[Processo de Faturamento do Proinfa](#)". Essa receita anual é dividida igualmente ao longo dos meses do ano. Tanto a parcela referente à receita fixa quanto à parcela da receita variável são submetidos a revisões com base no Índice Geral de Preços do Mercado (IGP-M) na data de aniversário do contrato.

Dado que as informações relativas aos ajustes concernentes ao ano anterior (2023) já se encontram consolidadas e que a quantidade de Energia Contratada permaneceu inalterada ao longo do exercício, a única variável suscetível de flutuações reside no reajuste determinado pelo IGP-M. Isso se aplica às usinas que ainda não passaram por essa revisão até o momento da elaboração do Plano Anual de Produção (PAP) para o ano de 2025, bem como situações específicas que possam ocorrer.

*O faturamento das usinas vinculadas ao Proinfa pode, adicionalmente, abarcar transações financeiras relacionadas ao pagamento e ao recebimento decorrentes de garantias contratuais para assegurar um pagamento mínimo, ajustes financeiros decorrentes de recontabilizações, valores financeiros referente ao consumo interno das unidades e valores relacionados ao REIDI.*

A tabela a seguir apresentará os pagamentos realizados nos meses de junho e julho de 2023, juntamente com as projeções referentes aos pagamentos previstos para o período de agosto a dezembro de 2023. No que concerne às usinas que tiveram o reajuste calculado conforme a variação do Índice Geral de Preços do Mercado (IGP-M) após julho de 2023,

tomou-se como referência o [Sistema Expectativas de Mercado do Banco Central do Brasil](#), empregando-se a taxa de variação máxima registrada em 09 de setembro de 2024.

Conforme detalhado no [item II do capítulo de Situações Especiais](#) os pagamentos da UTE São Luiz estão suspensos, logo os respectivos pagamentos de jan/24 a jul/24 deste contrato não foram considerados nos atestos, mas estão provisionados para pagamento em dez/24, assim como o restante do montante suspenso. Os valores previstos de ago/24 a dez/24 já contemplam o pagamento da UTE São Luiz.

# Pagamento aos Geradores (continuação)

ANEXO-4



A tabela ao lado apresenta um resumo mensal, separado por tipo de contrato, dos pagamentos realizados de janeiro a julho, e previstos de agosto a dezembro de 2024.

No **ANEXO-4** serão apresentados os valores para cada contrato.

## PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Tipo de Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24
BIOMASSA	Receita Fixa	34.619.306	34.619.306	34.619.306	34.619.306	34.542.353
	Receita Variável	-2.096.728	-2.096.728	-2.096.728	-2.096.728	-2.092.957
	Pagamento ao Gerador	31.333.857	31.333.857	31.333.857	31.333.857	31.260.677
EÓLICA	Receita Fixa	222.175.782	222.175.782	219.993.730	219.993.730	219.993.730
	Receita Variável	-21.538.397	-24.367.171	-22.631.027	-22.631.027	-22.631.027
	Pagamento ao Gerador	200.637.385	197.808.611	197.362.703	197.362.703	197.362.703
PCH	Receita Fixa	34.364.116	34.364.116	34.364.116	34.364.116	34.364.116
	Receita Variável	-5.266.706	-5.269.057	-5.267.882	-5.267.882	-5.267.882
	Pagamento ao Gerador	29.097.410	29.095.059	29.096.235	29.096.235	29.096.235
PCH-MRE	Receita Fixa	205.737.580	205.737.580	204.587.535	204.587.535	204.587.535
	Receita Variável	-1.911.312	-1.911.722	-1.897.245	-1.897.245	-1.897.245
	Pagamento ao Gerador	203.826.268	203.825.858	202.690.290	202.690.290	202.690.290
Total	Receita Fixa	496.896.784	496.896.784	493.564.687	493.564.687	493.487.735
	Receita Variável	-30.813.144	-33.644.679	-31.892.882	-31.892.882	-31.889.111
	Pagamento ao Gerador	464.894.920	462.063.385	460.483.085	460.483.085	460.409.904

Tipo de Contrato		jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total
BIOMASSA	Receita Fixa	34.512.278	34.582.909	34.649.455	34.649.455	34.649.455	34.649.455	35.672.209	416.384.792
	Receita Variável	-2.092.201	-2.094.353	-2.023.403	-2.023.403	-2.023.403	-2.023.403	-2.217.046	-24.977.079
	Pagamento ao Gerador	31.231.357	31.299.836	32.626.052	32.626.052	32.626.052	32.626.052	56.573.471	406.204.979
EÓLICA	Receita Fixa	219.572.366	220.039.580	220.703.110	220.834.867	220.834.867	220.834.867	220.834.867	2.647.987.279
	Receita Variável	-22.594.728	-22.605.734	-22.697.793	-22.703.536	-22.703.536	-22.703.536	-22.703.536	-272.511.048
	Pagamento ao Gerador	196.977.639	197.433.846	198.005.317	198.131.331	198.131.331	198.131.331	198.131.331	2.375.476.230
PCH	Receita Fixa	34.249.921	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430	411.669.083
	Receita Variável	-5.250.713	-5.255.676	-5.255.676	-5.255.676	-5.255.676	-5.255.676	-5.255.676	-63.124.176
	Pagamento ao Gerador	28.999.207	29.010.754	29.010.754	29.010.754	29.010.754	29.010.754	29.010.754	348.544.907
PCH-MRE	Receita Fixa	204.033.581	204.320.262	204.320.262	204.320.262	204.320.262	204.320.262	204.320.262	2.455.192.918
	Receita Variável	-1.892.325	-1.893.609	-1.893.609	-1.893.609	-1.893.609	-1.893.609	-1.893.609	-22.768.749
	Pagamento ao Gerador	202.141.256	202.426.653	202.426.653	202.426.653	202.426.653	202.426.653	202.426.653	2.432.424.168
Total	Receita Fixa	492.368.146	493.209.181	493.939.257	494.071.014	494.071.014	494.071.014	495.093.768	5.931.234.071
	Receita Variável	-31.829.967	-31.849.372	-31.870.481	-31.876.223	-31.876.223	-31.876.223	-32.069.866	-383.381.052
	Pagamento ao Gerador	459.349.459	460.171.089	462.068.776	462.194.791	462.194.791	462.194.791	486.142.210	5.562.650.285

FONTE: ENBPar

Pagamentos realizados de janeiro a julho de 2024  
Pagamentos previstos de agosto a dezembro de 2024



# Contabilização CCEE

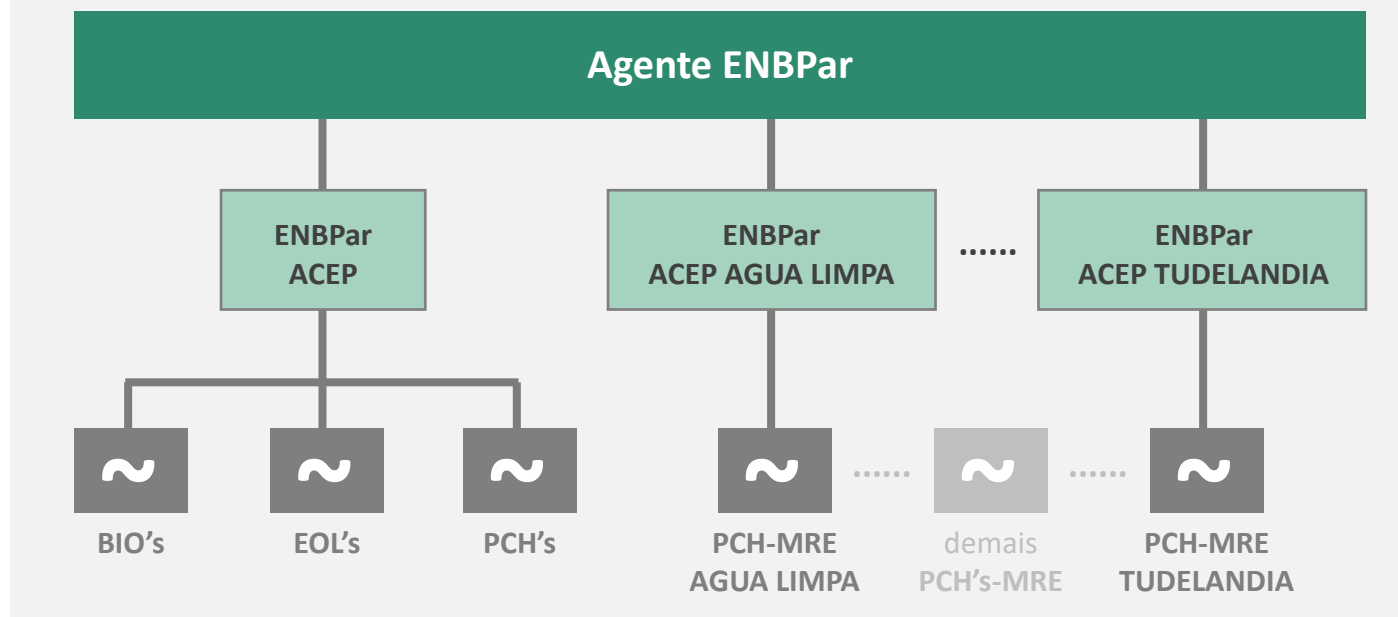
## Contabilização do Proinfa

Na CCEE é feita toda a contabilização e liquidação da energia do Proinfa. A Eletrobras era o agente comercializador e o representante das usinas no Proinfa até maio de 2023. Com a transferência do programa, em junho de 2023, a ENBPar passou a ser o novo agente comercializador do Proinfa a partir dessa data. Sendo assim, as usinas do Proinfa que estavam modeladas sob o agente Eletrobras na CCEE até maio de 2023 foram transferidas para o agente ENBPar a partir de junho de 2023.

As usinas do Proinfa estão modeladas sob um único perfil de agente ENBPar na CCEE, com exceção das usinas do tipo PCH-MRE, que possuem perfil separado para cada usina desde 2016.

A Figura ao lado ilustra a modelagem das usinas Proinfa na CCEE.

### MODELAGEM DAS USINAS PROINFA NA CCEE



FONTE: ENBPar

# Contabilização CCEE (continuação)

## Contabilização do Proinfa

A CCEE contabiliza as diferenças entre o que foi produzido ou consumido e o que foi contratado, mediante consideração dos contratos e dos dados de medição registrados na CCEE. Essa diferença é liquidada no Mercado de Curto Prazo (MCP) e valorada pelo Preço de Liquidação das Diferenças (PLD).

Toda contabilização e liquidação estão sujeitas às regras de comercialização da CCEE e são impactadas

pelo Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), Repactuação do Risco Hidrológico (RRH), tratamentos das exposições financeiras e demais ajustes.

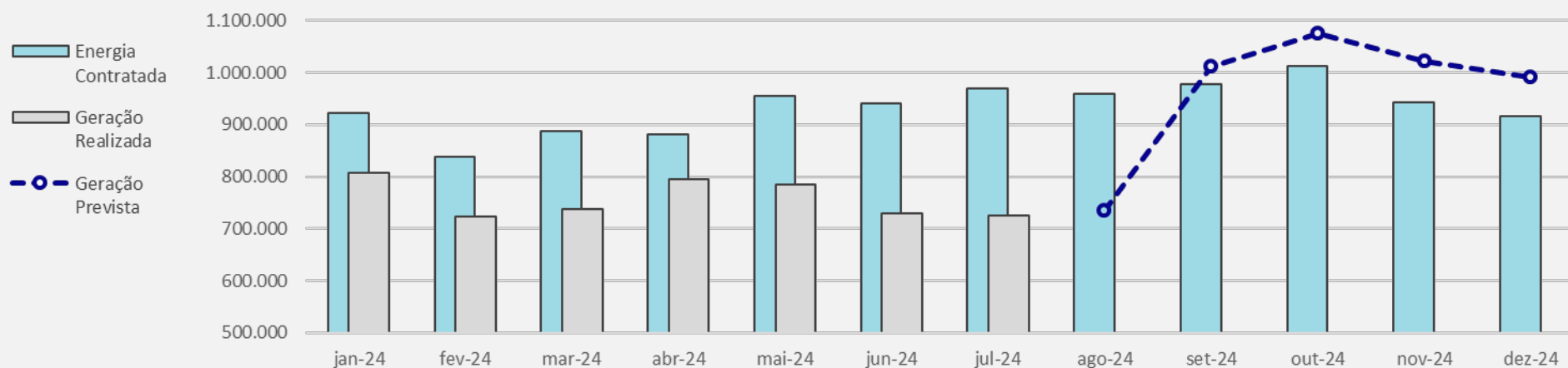
A energia contratada de 2024, publicada na Resolução Homologatória nº 3.291/2023, foi sazonalizada e registrada pela ENBPar na CCEE segundo as informações contidas no PAG para 2024, enviado pelos empreendedores. A energia contratada na CCEE são os contratos registrados do agente ENBPar para as cotistas.

A geração realizada de janeiro a julho de 2024 foi obtida na CCEE e a geração prevista na CCEE de agosto a dezembro de 2024 foi calculada pelo maior valor entre o PAG 2024, enviada pelos empreendedores, e a média histórica dos últimos 5 anos, obtidas na CCEE, conforme [capítulo Geração do ano de 2024](#). A geração das usinas com liminar da Energimp e a Alegria II também foi considerada. A geração e a energia contratada das usinas do Proinfa na CCEE, para o ano de 2024, serão ilustradas no gráfico a seguir.

## ENERGIA COMERCIALIZADA NO ÂMBITO DA CCEE

MWh

	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total
Geração Realizada e Prevista	808.311	722.702	736.833	794.052	784.366	730.082	726.252	735.171	1.012.328	1.074.058	1.021.020	991.592	<b>10.136.769</b>
Energia Contratada	922.631	837.761	888.030	881.727	954.085	939.660	969.773	959.792	978.058	1.012.680	942.675	915.275	<b>11.202.148</b>
<b>Total</b>	<b>-114.320</b>	<b>-115.059</b>	<b>-151.197</b>	<b>-87.675</b>	<b>-169.719</b>	<b>-209.578</b>	<b>-243.521</b>	<b>-224.621</b>	<b>34.270</b>	<b>61.379</b>	<b>78.345</b>	<b>76.318</b>	<b>-1.065.379</b>



FONTE: CCEE e ENBPar

Previsão

# Contabilização CCEE (continuação)

## Contabilização do Proinfa

Adicionalmente, será apresentado na Tabela abaixo, o detalhamento da Contabilização do Proinfa na CCEE durante o ano de 2024. Os valores realizados de janeiro a julho são informações obtidas através dos relatórios da CCEE e os valores de agosto a dezembro foram previstos. Para a previsão do resultado da contabilização do Proinfa na CCEE foram utilizadas as seguintes premissas:

- I. *Dados de Geração - Maior valor entre PAG 2024 e média de geração dos últimos 5 anos*
- II. *Ajuste\_MRE e Ajuste\_MRE\_Flat – Previsão da CCEE - [Informa CCEE 04 09 24](#)*
- III. *Curva de Sazonalização do MRE – Curva de sazo própria ou perfil da curva MRE de 2024*
- IV. *PLD - Previsão da CCEE – [Informa CCEE 04 09 24](#)*

A coluna “Demais Ajustes”, para os meses de jan-24 a ago-24, inclui as recontabilizações e os efeitos das liminares de Colino I, Energimp e Alegria II (ver [capítulo Situações Especiais](#)). A partir de set-24, não foram previstos valores de recontabilização e os resultados da liminar de Colino I estão previstos nos cálculos da contabilização, alocados nas outras colunas. A geração das usinas com liminar da Energimp e Alegria II, para todos os meses, não estão contempladas na Coluna “Energia Gerada”, uma vez que seus efeitos já foram considerados na coluna “Demais Ajustes”.

## CONTABILIZAÇÃO PROINFA NA CCEE 2024

Mês	Energia Gerada (MWh)	Fluxo de Energia no MRE (MWh)	Energia Contratada (MWh)	Consumo (MWh)	Balanco Energético (MWh)	PLD Médio (R\$/MWh)	Resultado no MCP (R\$)	Demais Ajustes (R\$)	Compensação MRE (R\$)	Repactuação do Risco Hidrológico (R\$)	Resultado Final (R\$)
Janeiro	752.026	-4.036	922.631	210	-174.851	61,13	-10.953.660,95	3.579.926,11	-269.127,49	-20.487,53	-7.373.734,84
Fevereiro	679.395	-11.655	837.761	754	-170.774	61,19	-11.382.237,29	2.830.268,16	170.273,98	-1.097.259,46	-8.551.969,13
Março	699.163	-13.587	888.030	1.002	-203.456	61,07	-13.987.493,16	2.590.121,82	214.956,64	-1.820.736,11	-11.397.371,34
Abril	746.261	7.215	881.727	1.161	-129.412	61,07	-8.294.977,70	3.220.785,68	-123.356,87	-265.059,13	-5.074.192,02
Mai	711.856	26.756	954.085	406	-215.878	61,07	-11.450.322,46	4.636.862,50	-425.844,75	2.156.743,62	-6.813.459,96
Junho	651.758	30.513	939.660	527	-257.916	71,91	-13.553.158,82	5.422.372,05	-599.097,37	4.461.584,39	-8.130.786,77
Julho	667.051	28.037	969.773	587	-275.272	87,30	-17.497.675,12	5.932.701,69	-573.553,12	7.359.856,36	-11.564.973,43
Agosto	656.238	89.108	959.792	600	-215.045	131,02	-16.387.880,64	9.851.325,06	-1.733.323,00	11.689.590,11	-6.536.555,58
Setembro	760.890	71.396	978.058	0	-145.773	307,59	-67.221.236,47	21.968.188,88	-1.885.276,34	35.276.188,98	-11.862.134,95
Outubro	837.360	32.431	1.012.680	0	-142.889	507,00	-107.297.454,51	33.996.250,33	-1.043.219,79	54.320.004,01	-20.024.419,96
Novembro	813.033	26.057	942.675	0	-103.586	565,00	-93.146.144,49	33.621.508,87	-776.146,59	40.498.404,48	-19.802.377,73
Dezembro	817.353	3.023	915.275	0	-94.899	555,00	-83.834.466,57	30.053.759,17	-375.778,67	40.534.077,08	-13.622.408,99
<b>Total</b>	<b>8.792.384</b>	<b>285.258</b>	<b>11.202.147</b>	<b>5.246</b>	<b>-2.129.751</b>	<b>2.530,35</b>	<b>-455.006.708,18</b>	<b>157.704.070,31</b>	<b>-7.419.493,37</b>	<b>193.092.906,80</b>	<b>-130.754.384,71</b>

FONTE: CCEE e ENBPar

Previsão

# Contabilização CCEE (continuação)

## Contabilização das PCH-MRE na CCEE

Os valores da contabilização na CCEE especificamente para os contratos PCH-MRE, serão apresentados no [ANEXO-5](#). Os valores realizados de janeiro a julho são informações obtidas através dos relatório da CCEE, e os valores de agosto a dezembro foram previstos, utilizando as mesmas premissas na página anterior.

O Resultado da Contabilização de 2024 para cada contrato PCH-MRE irá compor a Receita Variável do Faturamento das PCH-MRE de 2025.

ANEXO-5



CONTABILIZAÇÃO DAS PCH-MRE NA CCEE			Reais (R\$)
Tipo de Contrato	Nº de Usinas		Total
PCH-MRE	50	Realizado (jan-24 a jul-24)	-31.872.895,11
		Previsto (ago-24 a dez-24)	109.418.753,04
<b>Total</b>			<b>77.545.857,93</b>

FONTE: CCEE

# Operacionalização de Decisões Judiciais

## Usinas no Proinfra por liminar

### [ Usinas da Energimp e Alegria II ]

Conforme descrito no item III do [capítulo Situações Especiais](#), existem 11 usinas eólicas que estão no Proinfra por decisão judicial. Consequentemente, essas usinas não estão modeladas na CCEE sob o agente ENBPar, e sim sob o agente proprietário da usina. Para que o agente ENBPar contabilize a geração dessas usinas, a CCEE repassa o valor financeiro do resultado delas para o agente ENBPar através de ajustes na contabilização, via Mecanismo Auxiliar de Cálculo (MAC).

## Usina no MRE e RRH por liminar

### [ Colino I ]

Conforme descrito no item V do [capítulo Situações Especiais](#), a PCH Colino I participa do MRE, assim como da repactuação do risco hidrológico, por força de decisão judicial. Para operacionalizar esta ação, a CCEE insere os efeitos financeiros através de ajustes na contabilização do agente ENBPar, via MAC. Os efeitos financeiros desta ação em 2024 serão incluídos na receita variável do faturamento de 202 para a PCH Colino I.

## Ação Judicial GSF

### [ São Bernardo ]

Conforme descrito no item I do [capítulo Situações Especiais](#), a usina PCH São Bernardo possui Ação Judicial de proteção para GSF menor que 95%. Para operacionalizar esta decisão, a CCEE informa mensalmente à Eletrobras/ENBPar o montante financeiro protegido pela ação, para que seja repassado ao gerador. Desta forma, a soma dos valores protegidos por liminar para o ano de 2024, informados pela CCEE de janeiro a julho de 2024 e previstos de agosto a dezembro de 2024, estão apresentados na Tabela abaixo e serão incluídos como ajuste positivo na receita variável do faturamento de 2025 para a PCH São Bernardo.

VALORES LIMINAR EM 2024		Reais (R\$)
Período	PCH São Bernardo	
Realizado (jan-24 a jul-24)	98.320,50	
Previstos (ago-24 a dez-24)	2.355.415,80	
<b>Total</b>	<b>2.453.736,30</b>	

FONTE: CCEE e ENBPar

# Operacionalização de Decisões Judiciais (continuação)

## Transferência de Titularidade

### [ São Luiz ]

Conforme descrito no item II do [capítulo Situações Especiais](#), a titularidade da UTE São Luiz foi transferida da Abengoa Bioenergia Agroindústria Ltda. para a São Luiz Termoelétrica S.A., a partir de setembro de 2021, momento no qual houve a suspensão do faturamento da usina, até que fosse regularizada a situação contratual de transferência de titularidade da usina, com a assinatura do devido termo aditivo. Até o momento de realização deste PAP, o aditivo ainda não havia sido assinado.

Cumprе ressaltar que o valor não cobrado pela Eletrobras, no período janeiro de 2018 a agosto de 2021, devido à determinação judicial para retirada da receita variável, seria quitado apenas em setembro de 2022, momento em que a UTE São Luiz de fato teria valores a receber.

A Eletrobras, estima que o montante total dos pagamentos suspensos, até junho de 2023, momento da transferência do Proinfa da Eletrobras para ENBPar, corresponde ao valor de R\$ 8.373.423,92.

Este valor foi calculado considerando a quitação da dívida contraída pela Abengoa Bioenergia Agroindústria Ltda., através da decisão judicial

de suspensão do ajuste negativo do faturamento, e não foi considerado atualização monetária neste montante. O respectivo valor foi assegurado pela Metrópole Auditores Independentes Associados S/S, sendo transferido da Eletrobras para a ENBPar em janeiro/2024.

Os valores estimados do pagamento suspenso, após a transferência do Proinfa para a ENBPar, são relativos aos faturamentos de junho/23 a julho/2024 e estão previstos para pagamento em dezembro/2024. Após julho/24, a previsão de pagamento já contempla o pagamento da UTE São Luiz.

A Tabela abaixo apresenta os valores suspensos estimados, relativos a cada período:

PAGAMENTOS SUSPENSOS			Reais (R\$)
Período	Gestora	UTE São Luiz	
set-22 a maio-23	Eletrobras	8.373.423,92	
jun-23 a dez-23	ENBPar	6.423.842,27	
jan-24 a jul-24	ENBPar	8.321.041,75	
<b>Total</b>		<b>23.118.307,94</b>	


FONTE: Eletrobras, Asseguração e ENBPar

# Fluxo Econômico | Conta Proinfa

Na tabela ao lado é apresentado o Fluxo Financeiro da Conta Proinfa gerenciada pela ENBPar com os valores realizados de janeiro/24 a julho/24 e a previsão de agosto a dezembro.

No **ANEXO-7** será apresentado o fluxo detalhado por mês. Vale ressaltar que em janeiro de 2024, a Eletrobras realizou a transferência de R\$ 8.583.354,58 a ENBPar referente aos Pagamentos Suspensos da UTE São Luiz, na gestão da Eletrobras. E em junho de 2024, a Eletrobras realizou a transferência de R\$ 6.413.527,69 a ENBPar, referente ao saldo de IRPF que incidiu sobre os rendimentos das aplicações financeiras da conta Proinfa na gestão da Eletrobras.

O saldo previsto da Conta Proinfa em 31/12/2024 é de R\$ 455.068.651,67. Este valor será abatido do Custeio do Proinfa previsto para 2025.

 ANEXO-7

FONTE: ENBPar

## FLUXO ECONÔMICO PREVISTO - CONTA PROINFA ENBPAR 2024

Reais (R\$)

Notas	Descrição	Valores Realizados Jan-24 a Jul-24	Valores Previstos Ago-24 a Dez-24	Total
<b>SALDO em 31/12/2023</b>		<b>961.056.352</b>		
	Faturamento das Quotas (Total)	2.921.772.198	2.082.203.088	<b>5.003.975.286</b>
01	<i>Quotas Distribuidoras</i>	2.657.157.143	1.897.969.388	<b>4.555.126.532</b>
	<i>Quotas Permissionárias</i>	32.844.312	23.407.390	<b>56.251.702</b>
	<i>Quotas Transmissoras</i>	231.770.743	160.826.310	<b>392.597.052</b>
02	Juros de Mora e Multa	209.298	0	<b>209.298</b>
03	Juros Remuneratórios dos Créditos Renegociados	0	12.188	<b>12.188</b>
04	Rendimento Bruto da Aplicação Financeira	109.898.125	0	<b>109.898.125</b>
05	IR de Aplicação Financeira	0	0	<b>0</b>
06	IOF de Aplicação Financeira	0	0	<b>0</b>
07	Restituição do IR da Aplicação Financeira	0	0	<b>0</b>
08	Encargo de Segurança Energética	0	0	<b>0</b>
09	Atualização Monetária dos Encargos de Seg. Energética	0	0	<b>0</b>
10	Receita da Liquidação na CCEE	0	0	<b>0</b>
	Despesa da Liquidação na CCEE	-58.906.487	-71.847.897	<b>-130.754.385</b>
	Pagamento aos Geradores	-3.227.854.927	-2.334.795.358	<b>-5.562.650.285</b>
11	<i>PCH</i>	-203.491.135	-145.053.772	<b>-348.544.907</b>
	<i>PCH-MRE</i>	-1.420.290.905	-1.012.133.264	<b>-2.432.424.168</b>
	<i>BIOMASSA</i>	-219.127.299	-187.077.680	<b>-406.204.979</b>
	<i>EÓLICA</i>	-1.384.945.588	-990.530.642	<b>-2.375.476.230</b>
12	Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	<b>0</b>
13	IR dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	<b>0</b>
14	IOF dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	<b>0</b>
15	Custeio com PASEP	8.390.333	5.353.184	<b>13.743.516</b>
16	Custeio com COFINS	37.405.725	24.656.965	<b>62.062.690</b>
17	Contribuição Associativa Anual – CCEE	-1.055.592	-765.854	<b>-1.821.446</b>
18	Custos Administrativos	-4.903.616	-3.820.719	<b>-8.724.335</b>
19	Atualização Monetária dos Custos Administrativos	-3	0	<b>-3</b>
20	Despesa de Recontabilização	0	0	<b>0</b>
21	Receita de Recontabilização	0	0	<b>0</b>
22	Depósito em Garantia	0	0	<b>0</b>
23	Condenações Judiciais Cíveis	0	0	<b>0</b>
24	Despesas Bancárias	-9.788	0	<b>-9.788</b>
25	Despesa Extrajudicial	0	0	<b>0</b>
26	Risco Hidrológico	-40.338.135	-28.975.280	<b>-69.313.415</b>
27	Recuperação do Risco Hidrológico	40.338.135	28.975.280	<b>69.313.415</b>
28	Pagamento CNPE 03	0	-14.906.240	<b>-14.906.240</b>
29	Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados	-15.964.845	0	<b>-15.964.845</b>
30	Atualização Saldo Negativo	1.562.008	0	<b>1.562.008</b>
31	Transferências do Saldo da Conta Proinfa pela Eletrobras	14.996.882	0	<b>14.996.882</b>
32	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	22.383.632	0	<b>22.383.632</b>
<b>SALDO FINAL em 31/12/2024</b>				<b>455.068.651</b>

# Fluxo Econômico | Reserva de Garantia

O parágrafo único do artigo 14 do Decreto nº 5.025/2004, alterado pelo Decreto nº 10.350/2021, determina que o PAP deverá prever, além das quotas do exercício, uma reserva de garantia equivalente à metade de um duodécimo da quota anual. Desta forma, além da Conta Proinfa, existe a Conta Reserva de Garantia, cujo saldo deve estar de acordo com a regulamentação vigente.

A tabela abaixo apresenta o fluxo econômico da conta Reserva de Garantia, referente a ENBPar, realizada entre janeiro e julho de 2024 e previstos para agosto a dezembro de 2024. No [ANEXO-7](#) será apresentado o fluxo detalhado por mês.

A Reserva de Garantia é fixada em  $\frac{1}{24}$  da Quota Proinfa.

ANEXO-7



## FLUXO ECONÔMICO PREVISTO - CONTA RESERVA DE GARANTIA ENBPAR 2024

Reais (R\$)

Notas	Descrição	Valores Realizados Jan-24 a Jul-24	Valores Previstos Ago-24 a Dez-24	Total
	<b>SALDO em 31/12/2023</b>	<b>230.748.071</b>		
32	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	-22.383.632	0	-22.383.632
33	Devolução do Uso da Reserva de Garantia	0	0	0
34	Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia	11.193.704	0	11.193.704
35	IR Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	-74.050	0	-74.050
36	IOF Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	0	0	0
37	Transferência do Saldo da Conta Reserva de Garantia pela Eletrobras	-2.017.323	0	-2.017.323
	<b>SALDO ACUMULADO</b>			<b>217.466.770</b>

FONTE: ENBPar



# Saldo das Contas Proinfa e Reserva de Garantia em 31.12.2024

Conforme demonstrativo apresentado nos [ANEXO-6](#) e [ANEXO-7](#), o saldo de competência previsto para o ano de 2024 totaliza os montantes positivo para:

Saldo em 31.12.2024:

ANEXO-6



ANEXO-7



Conta Proinfa:

**R\$ 455.068.651**

FONTE: ENBPar

Reserva de Garantia:

**R\$ 217.466.770**

FONTE: ENBPar

# Notas | Fluxo Econômico ENBPar

## 01. Faturamento das Quotas

O Faturamento das Quotas do Proinfa teve como base os despachos da ANEEL, a Resolução Homologatória 3.147 de 06 de dezembro de 2022 e as Resoluções Homologatórias de reajuste tarifário. Os valores de jan/24 a jul/24 são aqueles atestados pela área de comercialização para o mês de competência; e os valores de ago/24 a dez/24 são previstos.

## 02. Juros de Mora e Multa

Os valores são o somatório dos juros e multas dos pagamentos em atraso das quotas do Proinfa.

## 03. Juros Remuneratórios dos Créditos Renegociados

Previsão dos juros do parcelamento da transmissora Itamaracá, que será realizado em 5 parcelas.

## 04. Rendimento Bruto da Aplicação Financeira

O valor correspondente ao Rendimento Bruto das aplicações financeiras do Proinfa de jan/24 a jul/24.

## 05. IR de Aplicação Financeira

O montante referente ao Imposto de Renda sobre as aplicações financeiras está sendo aproveitado mensalmente na compensação de

outros débitos federais. Os créditos não compensados mensalmente estão sendo registrados no fluxo, no item 29, como saldo negativo do Imposto de Renda, a compensar em períodos posteriores, conforme deliberação da receita federal.

## 06. IOF de Aplicação Financeira

Montante referente ao IOF da aplicação financeira do Proinfa de jan/24 a jul/24.

## 07. Restituição do IR da Aplicação Financeira

Não houve.

## 08. Encargo de Segurança Energética

Não houve.

## 09. Atualização Monetária dos Encargos de Segurança Energética

Não houve.

## 10. Receita da Liquidação na CCEE / Despesa da Liquidação na CCEE

Valores efetivamente liquidados na CCEE nos meses de jan/24 a jul/24, e previstos de ago/24 a dez/24.

## 11. Pagamento aos Geradores

Pagamento aos geradores atestado pela área de Comercialização, para os meses de jan/24 a

jul/24, e previstos de ago/24 a dez/24. O pagamento da UTE São Luiz, relativos aos meses de jan/24 a jul/24 não foram considerados nos atestos, mas estão provisionados para pagamento em dez/24, assim como o restante do montante suspenso. Os valores previstos de ago/24 a dez/24 já contemplam o pagamento da UTE São Luiz.

## 12. Rendimentos do Aporte de Garantia no Bradesco

Não houve.

## 13. IR dos Rendimentos do Aporte de Garantia no Bradesco

Não houve.

## 14. IOF dos Rendimentos do Aporte de Garantia no Bradesco

Não houve.

## 15. Custeio com PASEP

O PASEP foi realizado com seu montante acumulado nos meses de jan/24 a jul/24, e previstos de

## 16. Custeio com COFINS

O COFINS foi realizado com seu montante acumulado nos meses de jan/24 a jul/24, e previstos de ago/24 a dez/24.

# Notas | Fluxo Econômico ENBPar (continuação)

## 17. Contribuição Associativa Anual CCEE

As contribuições associativas pagas à CCEE nos meses de jan/24 a jul/24, e previstos de ago/24 a dez/24.

## 18. Custos Administrativos

Os Custos Administrativos do Proinfa relativos aos meses de jan/24 a jul/24, e previstos para ago/24 a dez/24.

## 19. Atualização Monetária dos Custos Administrativos

Não houve.

## 20. Despesa de Recontabilização

Não houve.

## 21. Receita de Recontabilização

Não houve.

## 22. Depósito em Garantia

Não houve.

## 23. Condenações Judiciais Cíveis

Não houve.

## 24. Despesas Bancárias

As despesas bancárias do Proinfa relativos aos meses de jan/24 a jul/24

## 25. Despesa Extrajudicial

Não houve.

## 26. Risco Hidrológico

Prêmio do Risco Hidrológico pago à CCEE relativos aos meses de jan/24 a jul/24, e previstos para ago/24 a dez/24.

## 27. Recuperação do Risco Hidrológico

Prêmio do Risco Hidrológico recuperado, relativos aos meses de jan/24 a jul/24, e previstos para ago/24 a dez/24.

## 28. Pagamento CNPE 03

Ressarcimento dos Encargos CNPE 03 aos geradores, que tiveram os respectivos valores descontados dos pagamentos de jan/2014. O pagamento está previsto para dez/24.

## 29. Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados

O Saldo Negativo se trata de um crédito fiscal federal, decorrente da posição negativa entre os valores gerados na apuração do IRPJ, portanto, representa um crédito que a empresa tem junto a Receita Federal, podendo ser utilizado para compensar impostos futuros. Este item apresenta os valores não compensados do Saldo Negativo em jan/24 a jul/24.

## 30. Atualização Saldo Negativo

Atualização do Saldo negativo dos Impostos Retidos em jan/24 a jul/24

## 31. Transferência do Saldo da Conta Proinfa pela Eletrobras

Em janeiro de 2024, a Eletrobras realizou a transferência de R\$ 8.583.354,58 a ENBPar referente aos Pagamentos Suspensos da UTE São Luiz, na gestão da Eletrobras.

Em junho de 2024, a Eletrobras realizou a transferência de R\$ 6.413.527,69 a ENBPar referente a saldo de IRPF que incidiu sobre os rendimentos das aplicações financeiras da conta Proinfa na gestão da Eletrobras.

# Notas | Fluxo Econômico ENBPar (Conta Reserva de Garantia)

## 32. Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia

Em janeiro de 2024, houve a transferência de R\$ 22.383.632,37 da Conta Reserva para a Conta Proinfa, para adequação do Saldo da Conta Reserva para meio duodécimo da Quota de Custeio previsto para 2024, conforme PAP 2024.

## 33. IR Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia

O montante referente ao Imposto de Renda sobre as aplicações financeiras está sendo aproveitado mensalmente na compensação de outros débitos federais. Os créditos não compensados mensalmente estão sendo registrados no fluxo, no item 29, como saldo negativo do Imposto de Renda, a compensar em períodos posteriores, conforme deliberação da receita federal.

## 34. Devolução do uso da Reserva de Garantia

Não houve.

## 35. Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia

O rendimento da aplicação do montante acumulado nos meses de jan/24 a jul/24

## 36. IOF Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia

Não houve.

## 37. Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados

Apresenta os valores não compensados do Saldo Negativo em jan/24 a jul/24 da Conta Reserva de Garantia.

# 2025

Para o ano de 2025 será apresentado os dados mensais previstos de geração e de energia contratada, assim como as receitas e despesas, que irão compor o Fluxo Financeiro para o ano de 2025. Também serão considerados o Saldo da Conta Proinfa ao final de 2024 e a transferência da valores da Conta de Reserva de Garantia, para o cálculo do montante total de custeio do Proinfa em 2025.

A energia contratada para o ano de 2025, assim como o montante total de custeio serão, enfim, homologados pela ANEEL para serem utilizados no rateio das quotas de energia e de custeio do Proinfa para 2025.

<b>54</b>	Energia Contratada
<b>55</b>	Geração
<b>58</b>	Preço da Energia Contratada
<b>59</b>	Pagamento aos Geradores
<b>62</b>	Contabilização CCEE
<b>63</b>	Montante Total de Custeio 2025

# Energia Contratada

ANEXO-1



A Energia Contratada das usinas do Proinfa, estabelecidas pelos respectivos Contratos de Compra e Venda de Energia, para o ano de 2025, pode ser observada na tabela e no gráfico ao lado, separado por tipo de contrato.

No [ANEXO-1](#) será apresentada a Energia Contratada de cada contrato, para os anos de 2023, 2024 e 2025, bem como as Datas Planejadas de Entrada em Operação Comercial (DPOC) e os Termos dos Prazos de Vigência do Contrato (TPVC).

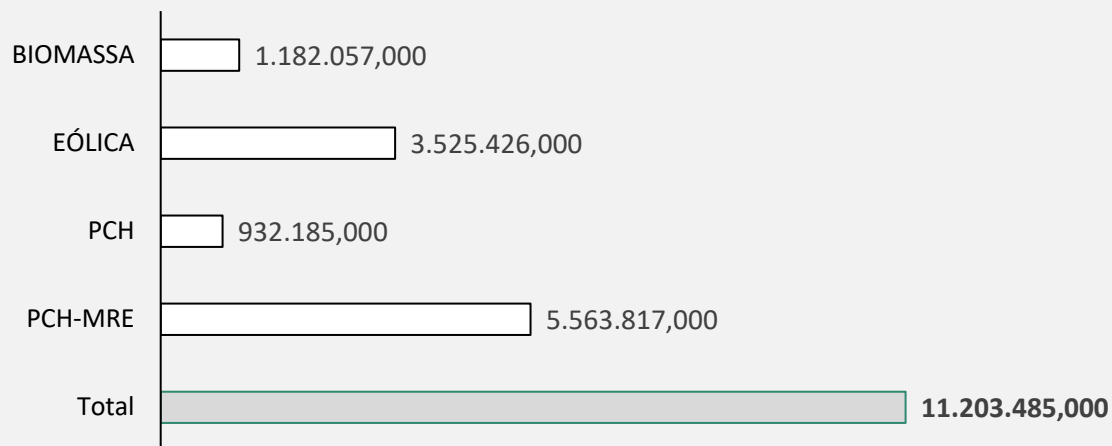
## ENERGIA CONTRATADA EM 2025

Tipo de Contrato	Nº de Usinas	Nº de CCVE's	Potência (MW)	Energia Contratada (MWh)
BIOMASSA	19	20	533,340	1.182.057,000
EÓLICA	52	57	1.282,520	3.525.426,000
PCH	10	11	192,040	932.185,000
PCH-MRE	50	52	967,200	5.563.817,000
<b>Total</b>	<b>131</b>	<b>140</b>	<b>2.975,100</b>	<b>11.203.485,000</b>

FONTE: ENBPar

## GRÁFICO DA ENERGIA CONTRATADA EM 2025

MWh



# Geração

A tabela e o gráfico abaixo apresenta um resumo anual da geração prevista para o ano de 2025 por tipo de contrato, que foi calculada comparando-se o menor valor entre o PAG 2025, enviado pelos geradores, e a média histórica de geração dos últimos 5 anos obtida na CCEE. Esta previsão de geração será utilizada para estimar a contabilização do Proinfa na CCEE.

Adicionalmente, no [ANEXO-8](#) será apresentado a geração prevista por contrato Proinfa para o ano de 2025.

ANEXO-8



## PREVISÃO DA GERAÇÃO PARA 2025

MWh

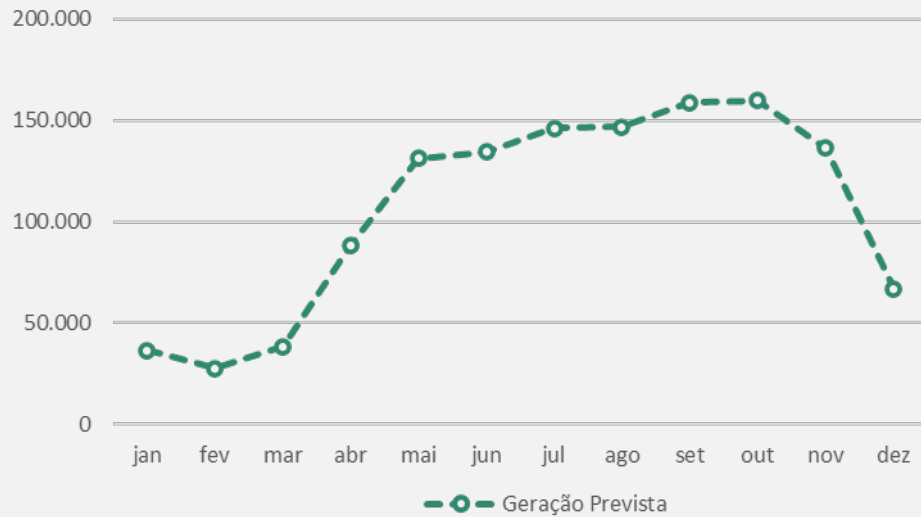
Tipo de Contrato	Nº	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
BIOMASSA	19	36.492	27.548	38.347	88.039	131.319	134.389	146.336	146.774	158.863	159.904	136.487	67.024	<b>1.271.522</b>
EÓLICA	52	284.881	229.784	174.930	164.669	204.656	234.772	311.682	364.615	399.762	407.213	357.351	344.838	<b>3.479.153</b>
PCH	10	89.094	89.182	99.829	90.728	74.238	61.096	55.168	50.072	46.474	54.483	66.498	78.734	<b>855.596</b>
PCH-MRE	50	514.481	480.603	527.074	498.408	485.786	470.557	453.414	425.995	402.586	451.316	454.637	500.454	<b>5.665.312</b>
<b>Total</b>	<b>131</b>	<b>924.948</b>	<b>827.117</b>	<b>840.181</b>	<b>841.844</b>	<b>895.999</b>	<b>900.814</b>	<b>966.600</b>	<b>987.457</b>	<b>1.007.684</b>	<b>1.072.916</b>	<b>1.014.973</b>	<b>991.050</b>	<b>11.271.583</b>

FONTE: ENBPar

Previsão

### BIOMASSA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2025

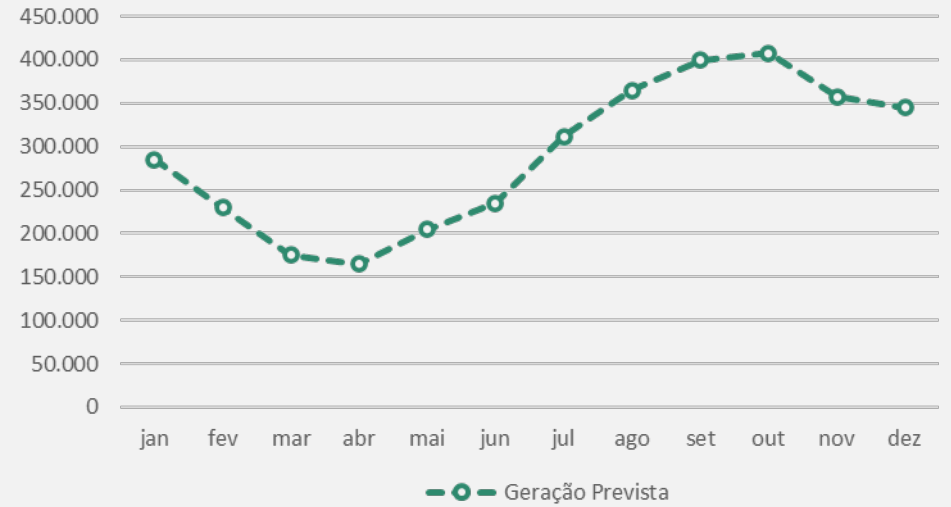
MWh



FONTE: ENBPar

### EÓLICA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2025

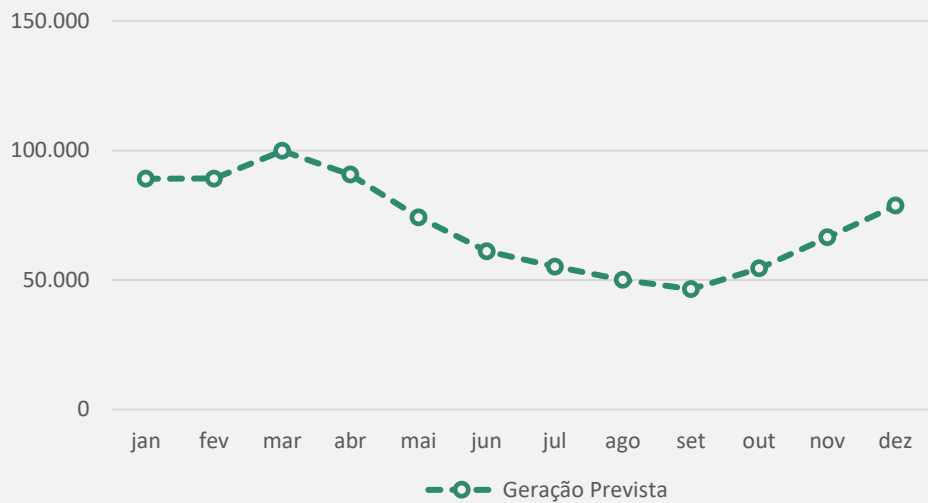
MWh



FONTE: ENBPar

### PCH - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2025

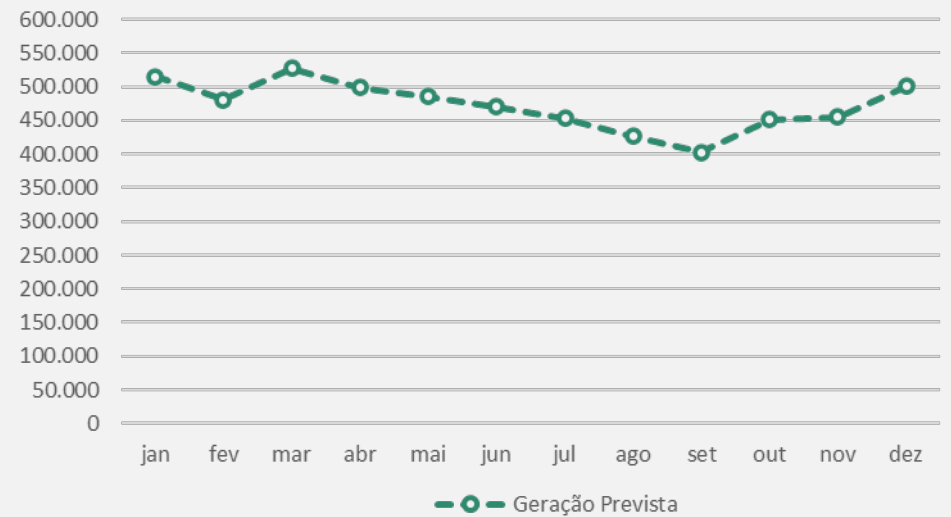
MWh



FONTE: ENBPar

### PCH-MRE - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2025

MWh



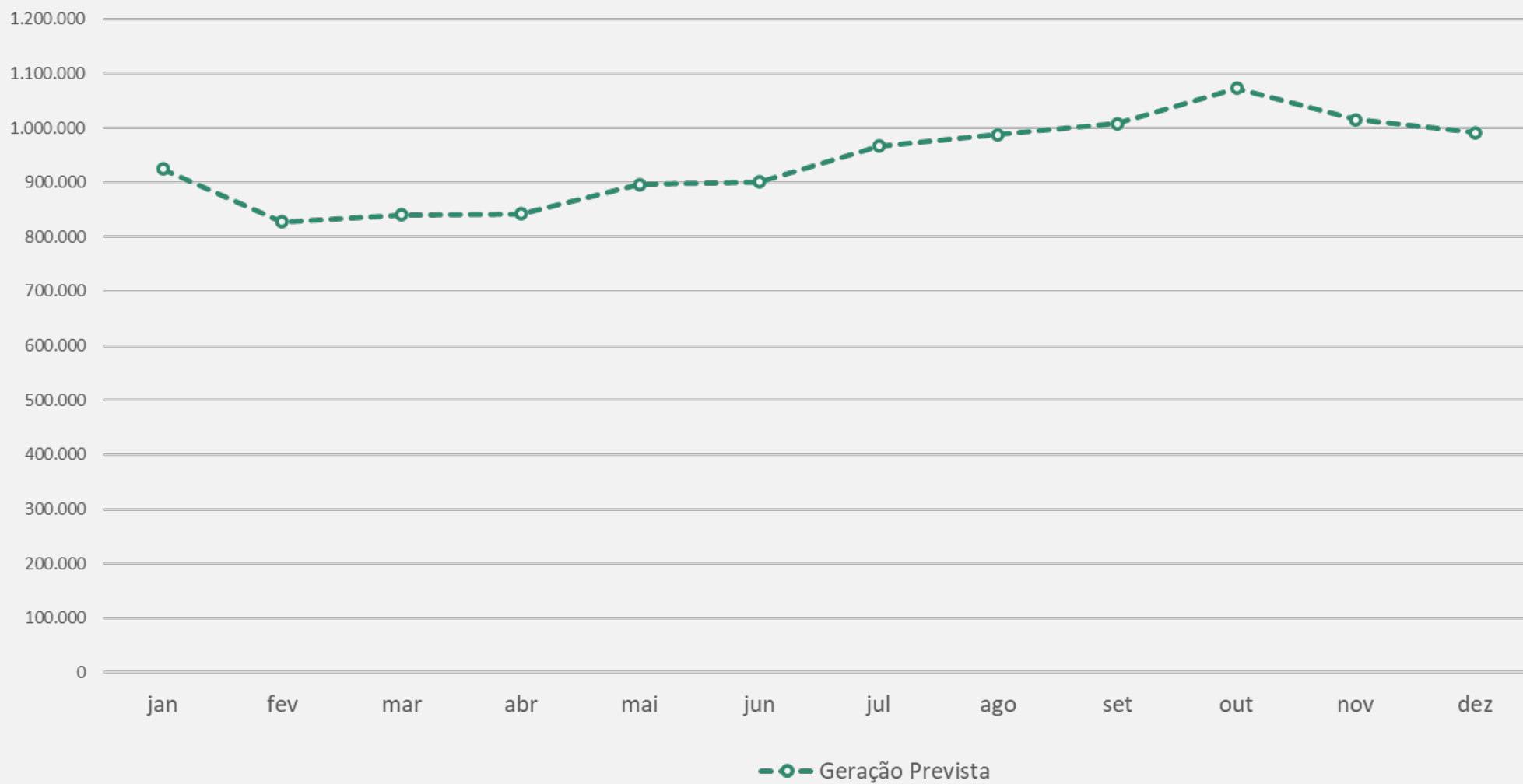
FONTE: ENBPar



## Total de geração para o ano de 2025 das usinas do Proinfa:

PROINFA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2025

MWh



FONTE: ENBPar

# Preço da Energia Contratada

Os preços da energia contratada, utilizados para valorar a receita fixa do faturamento aos geradores, para o ano de 2025, serão apresentados por tipo de contrato na tabela abaixo, e por contrato no [ANEXO-9](#).

Os preços foram reajustados no mês de aniversário de cada contrato, com base no IGP-M previsto pelo [Sistema Expectativas de Mercado do Banco Central do Brasil](#), variação % Máxima, dia 09.09.2024.

Especificamente para os contratos das Eólicas existem dois tipos de preços: o preço da energia contratada reajustado pelo IGP-M e o preço da energia contratada reajustado pelo IGP-M e pelo fator de capacidade, ambos os valores estão apresentados no [ANEXO-10](#). O cálculo do fator de capacidade é apresentado no [capítulo Processo de Faturamento do Proinfa](#).

ANEXO-9



## PREÇOS MÉDIOS DA ENERGIA CONTRATADA 2025

R\$/MWh

Tipo de Contrato	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
BIOMASSA	361,63	361,63	361,63	361,63	363,32	373,27	376,57	378,23	378,23	378,23	378,23	398,81	<b>372,62</b>
EÓLICA	762,85	762,85	772,66	772,66	772,66	798,95	822,89	829,19	831,82	831,82	831,82	831,82	<b>801,83</b>
PCH	441,36	441,36	441,36	441,36	441,36	478,99	482,73	482,73	482,73	482,73	482,73	482,73	<b>465,18</b>
PCH-MRE	440,95	440,95	445,46	445,46	445,46	477,30	481,25	481,25	481,25	481,25	481,25	481,25	<b>465,26</b>
<b>Preço Médio</b>	<b>501,70</b>	<b>501,70</b>	<b>505,28</b>	<b>505,28</b>	<b>505,70</b>	<b>532,13</b>	<b>540,86</b>	<b>542,85</b>	<b>543,51</b>	<b>543,51</b>	<b>543,51</b>	<b>548,65</b>	<b>526,22</b>

FONTE: ENBPar

Previsão

ANEXO-10



## EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE

R\$/MWh

Preço Médio Eólicas	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
Preço Médio sem Fator de Capacidade	762,85	762,85	772,66	772,66	772,66	798,95	822,89	829,19	831,82	831,82	831,82	831,82	<b>799,11</b>
Preço Médio com Fator de Capacidade	756,72	756,72	766,53	766,53	766,53	792,68	816,52	822,62	825,11	825,11	825,11	825,11	<b>792,75</b>
<b>Diferença</b>	<b>6,13</b>	<b>6,13</b>	<b>6,13</b>	<b>6,13</b>	<b>6,13</b>	<b>6,27</b>	<b>6,36</b>	<b>6,57</b>	<b>6,70</b>	<b>6,70</b>	<b>6,70</b>	<b>6,70</b>	<b>6,36</b>

FONTE: ENBPar

Previsão

# Pagamento aos Geradores

## Demonstrativo do Faturamento

O faturamento das usinas do Proinfa é composto pela receita fixa e pela receita variável, conforme explicado no [capítulo Processo de Faturamento do Proinfa](#). O faturamento anual é rateado de forma igual em todos os meses. Ambas as parcelas, receita fixa e ajustes, são reajustados pelo IGP-M na data de aniversário do contrato. A atualização deste índice para 2025 foi calculada conforme o [Sistema Expectativas de Mercado do Banco Central do Brasil](#), variação % Máxima, do dia 09.09.2024. Para os contratos de biomassa, PCH e eólica a previsão da receita variável do faturamento foi realizada considerando a geração apresentada no [capítulo Geração do ano de 2024](#).

Para os contratos de PCH-MRE a previsão da receita variável do faturamento foi realizada considerando a contabilização dessas usinas na CCEE, conforme apresentado no [capítulo Contabilização CCEE do ano de 2024](#).

Na receita variável, o faturamento das usinas do Proinfa também pode incluir o pagamento e recebimento referente a garantia contratual de pagamento mínimo, ajustes financeiros referentes as rentabilizações, valores referentes ao consumo interno das unidades e valores ferente ao REIDI.

A tabela abaixo apresenta um resumo mensal, separado por tipo de contrato, dos pagamentos previstos para 2025. No [ANEXO-11](#) serão apresentados os valores por contrato.

ANEXO-11



PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025			Reais (R\$)
Tipo de Contrato		Total	(%)
BIOMASSA	Receita Fixa	440.445.161,67	
	Receita Variável	8.058.273,56	1,83%
	Pagamento ao Gerador	448.503.435,23	
EÓLICA	Receita Fixa	2.794.740.095,38	
	Receita Variável	-175.108.899,66	-6,27%
	Pagamento ao Gerador	2.619.631.195,72	
PCH	Receita Fixa	433.637.256,14	
	Receita Variável	-84.665.211,40	-19,52%
	Pagamento ao Gerador	348.972.044,74	
PCH-MRE	Receita Fixa	2.588.647.328,21	
	Receita Variável	83.976.077,92	3,24%
	Pagamento ao Gerador	2.672.623.406,13	
<b>Total</b>	<b>Receita Fixa</b>	<b>6.257.469.841,40</b>	
	<b>Receita Variável</b>	<b>-167.739.759,58</b>	<b>-2,68%</b>
	<b>Pagamento ao Gerador</b>	<b>6.089.730.081,82</b>	

FONTE: ENBPar

# Pagamento aos Geradores (continuação)

## Garantia de Pagamento Mínimo

Algumas usinas do Proinfa, por ainda possuírem contrato de financiamento vigente, possuem uma garantia de pagamento mínimo de 70% da sua receita mensal durante todo o período de vigência do contrato de financiamento. Assim, caso a receita mensal seja menor que 70%, será realizado o pagamento da receita mínima de 70%, gerando um valor financeiro a ser ressarcido a Conta Proinfa pelo gerador no próximo ano.

No ano de 2024, a receita referente a usina Colino 2 foi menor que 70% da receita mensal e, como essa usina possui garantia de pagamento mínimo este valor abaixo dos 70% será debitado do pagamento das usinas no ano de 2025, em parcelas mensais iguais. Na tabela abaixo será apresentado o débito alocado mensalmente ao longo de 2025, em parcelas iguais, e reajustado pelo IGP-M previsto no mês de aniversário do contrato.

### DEVOLUÇÃO ESTIMADA REFERENTE AO CUSTO PARA O PAGAMENTO MÍNIMO ÀS USINAS EM 2024

Reais (R\$)

Contrato	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	Total
PCH-MRE-34 COLINO 2	-199.601,25	-199.601,25	-199.601,25	-199.601,25	-199.601,25	-218.332,27	-218.332,27	-218.332,27	-218.332,27	-218.332,27	-218.332,27	-218.332,27	-2.526.332,14
<b>Total</b>	<b>-199.601,25</b>	<b>-199.601,25</b>	<b>-199.601,25</b>	<b>-199.601,25</b>	<b>-199.601,25</b>	<b>-218.332,27</b>	<b>-218.332,27</b>	<b>-218.332,27</b>	<b>-218.332,27</b>	<b>-218.332,27</b>	<b>-218.332,27</b>	<b>-218.332,27</b>	<b>-2.526.332,14</b>

FONTE: ENBPar

### ESTIMATIVA DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO MÍNIMO ÀS USINAS EM 2025

Reais (R\$)

Contrato	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

FONTE: ENBPar

# Pagamento aos Geradores (continuação)

## Impacto da Recontabilização no Faturamento

A recontabilização ocorrida na CCEE em 2024, impacta a Receita Variável das usinas do Proinfa no faturamento de 2025. Para as usinas com contrato PCH, eólica e biomassa, o impacto é sobre eventual recontabilização da geração, que ocasiona em recontabilização dos faturamentos anteriores. Para as usinas com contrato PCH-MRE, o impacto é sobre o resultado de contabilizações anteriores na CCEE, cujo valor é disponibilizado pela própria CCEE em seus relatórios.

Os valores referentes às recontabilizações, que impactam na previsão do faturamento de 2025, ocorreram durante as contabilizações da CCEE de 01.01.2024 até 31.08.2024. Na tabela abaixo será apresentada uma síntese da previsão do impacto das recontabilizações no faturamento 2025 por tipo de contrato. No [ANEXO-12](#) somente serão apresentados os valores por contratos que foram impactados.

ANEXO-12



### PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2025

Reais (R\$)

Tipo de Contrato	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
BIOMASSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EÓLICA	39.609,13	39.609,13	39.823,89	39.823,89	39.823,89	40.027,31	43.211,60	43.217,02	43.231,29	43.231,29	43.231,29	43.231,29	498.071,01
PCH	15.739,39	15.739,39	15.739,39	15.739,39	15.739,39	17.216,48	17.216,48	17.216,48	17.216,48	17.216,48	17.216,48	17.216,48	199.212,31
PCH-MRE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>55.348,52</b>	<b>55.348,52</b>	<b>55.563,28</b>	<b>55.563,28</b>	<b>55.563,28</b>	<b>57.243,79</b>	<b>60.428,08</b>	<b>60.433,50</b>	<b>60.447,77</b>	<b>60.447,77</b>	<b>60.447,77</b>	<b>60.447,77</b>	<b>697.283,32</b>

FONTE: ENBPar

# Contabilização CCEE

Conforme preceitua o Decreto nº 5.025/2004, que regulamenta a Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; e conforme Decreto nº 10.791/2021, a Eletrobras/ENBPar é o agente representante na CCEE das centrais geradoras que celebraram contratos no âmbito do Proinfa.

A CCEE contabiliza as diferenças entre o que foi gerado ou consumido e o que foi contratado, mediante consideração dos contratos e dos dados de medição registrados, sendo essa diferença liquidada no MCP, valorada pelo PLD. Toda contabilização e liquidação estão sujeitas às regras de comercialização da CCEE e são influenciadas pelo

MRE, Repactuação do Risco Hidrológico, exposições financeiras e demais ajustes. A previsão do resultado da contabilização do Proinfa na CCEE, percebido pelo agente ENBPar, será apresentada na tabela a seguir. O resultado da contabilização será o valor previsto a ser liquidado na CCEE, relativo à comercialização do Proinfa ao longo de 2025.

FONTES: ENBPar

## PREVISÃO DA CONTABILIZAÇÃO PROINFA NA CCEE 2025

Mês	Energia Gerada (MWh)	Fluxo de Energia no MRE (MWh)	Energia Contratada (MWh)	Balanco Energético (MWh)	PLD Médio (R\$/MWh)	Resultado no MCP (R\$)	Demais Ajustes (R\$)	Compensação MRE (R\$)	Repactuação do Risco Hidrológico (R\$)	Resultado Final (R\$)
Janeiro	698.675	49.177	929.240	-181.387	356,00	-64.573.768,64	16.861.730,55	-1.376.199,10	2.468.025,63	-46.620.211,57
Fevereiro	612.091	63.917	820.600	-144.592	294,00	-42.510.053,71	11.407.721,31	-1.702.842,51	-875.848,97	-33.681.023,89
Março	623.261	70.442	816.214	-122.512	571,00	-69.954.286,43	21.942.856,67	-1.875.365,48	-2.209.875,14	-52.096.670,39
Abril	597.888	79.604	824.018	-146.526	588,00	-86.157.320,36	21.326.315,80	-2.055.368,62	3.146.127,39	-63.740.245,79
Mai	642.799	60.866	895.952	-192.287	365,00	-70.184.657,97	18.260.337,46	-1.541.379,57	13.811.746,83	-39.653.953,24
Junho	641.737	29.406	907.424	-236.281	178,00	-42.057.981,61	10.353.842,79	-870.434,19	11.658.929,06	-20.915.643,96
Julho	670.404	30.188	970.578	-269.986	87,00	-23.488.754,94	5.998.783,44	-972.554,92	8.332.692,25	-10.129.834,17
Agosto	665.944	68.492	992.248	-257.812	119,00	-30.679.640,53	8.630.892,55	-1.759.304,42	12.369.429,79	-11.438.622,61
Setembro	681.817	87.381	1.020.649	-251.450	272,00	-68.394.328,77	19.426.338,22	-2.256.177,39	26.333.778,45	-24.890.389,49
Outubro	761.271	56.143	1.083.269	-265.855	507,00	-134.788.499,22	33.996.250,33	-1.552.275,69	43.914.529,29	-58.429.995,30
Novembro	717.162	29.948	987.722	-240.613	565,00	-135.946.311,64	33.621.508,87	-873.935,11	41.696.883,09	-61.501.854,79
Dezembro	727.403	2.528	955.571	-225.639	555,00	-125.229.840,97	30.053.759,17	-352.562,59	41.558.374,09	-53.970.270,31
<b>Total</b>	<b>8.040.452</b>	<b>628.093</b>	<b>11.203.485</b>	<b>-2.534.939</b>	<b>371,42</b>	<b>-893.965.444,80</b>	<b>231.880.337,14</b>	<b>-17.188.399,59</b>	<b>202.204.791,76</b>	<b>-477.068.715,50</b>

Para a previsão do resultado da contabilização do Proinfa na CCEE para 2025, foram utilizados as seguintes premissas:

I. Dados de Geração - Menor valor entre PAG 2025 e média de geração dos últimos 5 anos ([capítulo Geração do Ano 2025](#))

II. Ajuste\_MRE e Ajuste\_MRE\_Flat – Previsão da CCEE – [Informa CCEE 04 09 24](#)

III. Curva de Sazonalização do MRE – Curva de 2024

IV. PLD - Previsão da CCEE - [Informa CCEE 04 09 24](#)

V. TEO Itaipu 2025 – TEO Itaipu 2024

VI. TEO 2025 – Atualização pelo IPCA [Sistema Expectativas de Mercado do Banco Central do Brasil](#)

# Montante Total de Custeio 2025

A previsão do montante anual de custeio do Proinfa para 2025 leva em consideração a previsão do Saldo da Conta Proinfa ao final de 2024, bem como as transações financeiras previstas ao longo do ano de 2025, sendo todas as informações detalhadas ao longo da elaboração deste PAP.

Montante Total de Custeio:

**R\$ 6.161.623.506**

PREVISÃO DO CUSTO DO PROINFA PARA 2025		Reais (R\$)
Notas	Receita/Despesa	
1	Pagamento aos Geradores - Receita Fixa (+)	6.257.469.841
2	Pagamento aos Geradores - Receita Variável (+)	-167.739.760
3	Pagamentos da Liquidação na CCEE 2025 (+)	477.068.715
4	Pagamentos da Contribuição Associativa CCEE 2025 (+)	1.912.519
5	Custos Administrativos 2025 (+)	10.284.000
<b>Subtotal</b>		<b>6.578.995.316</b>
6	PREVISÃO SALDO CONTA PROINFA em 31/12/2024 (-)	455.068.651
<b>Subtotal considerando saldo</b>		<b>6.123.926.665</b>
7	Ajuste na Conta Reserva de Garantia, conforme Decreto nº 10.350 (+)	37.696.841
<b>Total do custo do PROINFA para 2025</b>		<b>6.161.623.506</b>

FONTE: ENBPar

Após o cálculo do valor do Custeio do Proinfa em 2025, é necessário realizar o ajuste na Conta Reserva de Garantia.

A Reserva de Garantia é fixada em  $\frac{1}{24}$  da Quota Proinfa 2025, sendo o ajuste realizado de acordo com as seguintes etapas:

I. *Calcula-se primeiro a Quota para 2025, depois calcula-se o AJUSTE na Conta Reserva de Garantia.*

II. *Assim temos:*  

$$AJUSTE = \frac{Quota_{2025}}{24} - (\text{Saldo Conta Reserva de Garantia em Dez/2024}).$$

III. *Este AJUSTE está previsto para ser transferido da Conta Reserva de Garantia para a Conta Proinfa em Jan/2025.*

PREVISÃO DA CONTA RESERVA DE GARANTIA ENBPAR PARA 2025		Reais (R\$)
Notas	Receita/Despesa	
8	PREVISÃO SALDO CONTA RESERVA DE GARANTIA em 31/12/2024 (+)	217.466.770
7	Ajuste na Conta Reserva de Garantia, conforme Decreto nº 10.350 (+)	37.696.841
<b>Total</b>		<b>255.163.611</b>

FONTE: ENBPar

# Notas | Fluxo Econômico

*Em conformidade com o estabelecido na legislação, o rateio dos custos e da energia será definido de modo a não acarretar vantagens ou prejuízos econômicos ou financeiros a ENBPar. Caso a ENBPar verifique que os recursos arrecadados na Conta Proinfa não se mostrem suficiente para a cobertura dos custos do Proinfa, ela deverá revisar o Plano Anual do Proinfa e o encaminhará a ANEEL para o imediato estabelecimento de novas quotas.*

## 01. Pagamento aos Geradores - Receita Fixa

Montante referente a previsão de pagamento da Receita Fixa (produto da Energia Contratada pelo Preço) aos geradores para o ano de 2025.

## 02. Pagamento aos Geradores - Receita Variável

Montante referente ao somatório da previsão dos ajustes financeiros, recontabilizações, decisões judiciais, e demais ajustes, relacionados ao ano anterior (2024), que compõe a Receita Variável das usinas, a qual é somada à receita fixa de 2025.

## 03. Pagamentos da Liquidação na CCEE 2024

Previsão do resultado financeiro das usinas no Mercado de Curto Prazo da CCEE para o Agente Proinfa no ano de 2025.

## 04. Pagamentos da Contribuição Associativa CCEE 2025

Previsão do pagamento, para o ano de 2025, da Contribuição Associativa obrigatória para todos os agentes aderidos à CCEE.

## 05. Custos Administrativos 2025

Para o ano de 2025 foi estimado o custo administrativo referente ao pagamento de pessoal, licença de softwares e ferramentas, aluguel do escritório, água, energia elétrica, guarda documental, viagens, treinamentos e outras despesas gerais referente ao Proinfa. Não foram estimados custos administrativos referente ao recolhimento de COFINS, PASEP e IR.

## 06. Previsão do Saldo Conta Proinfa em 31/12/2024

Previsão do Saldo da Conta Proinfa ao final do ano 2024, conforme apresentado no item [Saldo das Contas](#). O saldo da conta, quando positivo, contribui em reduzir o custo do Proinfa para o ano seguinte; e quando negativo, aumenta o respectivo custo, alocando para o ano seguinte o déficit da conta.

## 07. Ajuste na Conta Reserva de Garantia, conforme Decreto nº 10.350

O Decreto nº 10.350/2021 determinou que o PAP deverá prever, além das quotas do exercício, reserva de garantia equivalente à metade de um duodécimo da quota anual. Assim, em janeiro/2025, será feito uma transferência entre a Conta Reserva de Garantia e a Conta Proinfa, de forma a aumentar ou diminuir o custo total do Proinfa para 2025, de forma que o saldo da Conta Reserva de Garantia fique em conformidade com o Decreto.

## 08. Previsão do Saldo Conta Reserva de Garantia em 31/12/2024

Previsão do Saldo da Conta Reserva de Garantia ao final do ano 2024, conforme apresentado no item [Saldo das Contas](#).



# ANEXOS

- 1 Energia Contratada em 2023, 2024 e 2025
- 2 Geração em 2023
- 3 Geração em 2024
- 4 Pagamento aos Geradores 2024
- 5 Contabilização das PCH-MRE na CCEE 2024
- 6 Fluxo Econômico Eletrobras 2023
- 7 Fluxo Econômico ENBPar 2024
- 8 Geração em 2025
- 9 Preço da Energia em 2025
- 10 Preço Ajustado pelo Fator de Capacidade em 2025
- 11 Pagamento aos Geradores 2025
- 12 Demonstrativo da Recontabilização no Faturamento em 2025

BIOMASSA - ENERGIA CONTRATADA EM 2023, 2024 E 2025						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2023	2024	2025
BIO-01	IOLANDO LEITE	20/10/2007	19/10/2027	11.793	11.793	11.793
BIO-02	MANDU	26/06/2006	25/06/2026	70.244	70.244	70.244
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	10/04/2006	09/04/2026	38.594	38.594	38.594
BIO-04	SANTA TEREZINHA	05/05/2006	04/05/2026	97.340	97.340	97.340
BIO-04A	SANTA TEREZINHA	31/05/2006	30/05/2026	40.858	40.858	40.858
BIO-06	CATANDUVA	22/07/2006	21/07/2026	61.525	61.525	61.525
BIO-12	GIASA II	15/07/2006	14/07/2026	21.254	21.254	21.254
BIO-14	JITITUBA STO. ANTÔNIO	31/12/2007	30/12/2027	47.452	47.452	47.452
BIO-15	ÁGUA BONITA	08/05/2006	07/05/2026	52.028	52.028	52.028
BIO-16	CANAÃ	20/07/2006	19/07/2026	60.496	60.496	60.496
BIO-17	JALLES MACHADO	05/05/2006	04/05/2026	13.100	13.100	13.100
BIO-18	USACIGA	02/08/2007	01/08/2027	64.095	64.095	64.095
BIO-19	PIONEIROS	09/05/2006	08/05/2026	83.269	83.269	83.269
BIO-20	VOLTA GRANDE	27/08/2006	26/08/2026	104.176	104.176	104.176
BIO-21	RUETTE	02/06/2006	01/06/2026	77.356	77.356	77.356
BIO-23	MARACAÍ	02/06/2006	01/06/2026	114.407	114.407	114.407
BIO-24	JB	30/06/2006	29/06/2026	43.655	43.655	43.655
BIO-25	CORURIBE	02/01/2006	01/01/2026	38.228	38.228	38.228
BIO-26	SÃO LUIZ	31/07/2010	30/07/2030	58.086	58.086	58.086
BIO-27	FARTURA MENDONÇA	01/06/2007	31/05/2027	84.101	84.101	84.101
<b>Total</b>				<b>1.182.057</b>	<b>1.182.057</b>	<b>1.182.057</b>

FONTE: Eletrobras e ENBPar

PCH - ENERGIA CONTRATADA EM 2023, 2024 E 2025						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2023	2024	2025
PCH-01	CANOA QUEBRADA	30/12/2006	29/12/2026	200.316	200.316	200.316
PCH-02	LAGOA GRANDE	15/09/2008	14/09/2028	112.660	112.660	112.660
PCH-03	PORTO FRANCO	15/10/2009	14/10/2029	162.824	162.824	162.824
PCH-04	BOA SORTE	04/09/2008	03/09/2028	85.436	85.436	85.436
PCH-05	RIACHO PRETO	04/09/2008	03/09/2028	42.085	42.085	42.085
PCH-06	SEN. JONAS PINHEIRO	30/06/2006	29/06/2026	32.763	32.763	32.763
PCH-07	SÃO TADEU I	20/11/2010	19/11/2030	60.429	60.429	60.429
PCH-07A	SÃO TADEU I	20/11/2010	19/11/2030	18.620	18.620	18.620
PCH-08	ENGº JOSÉ GELÁSIO	31/01/2007	30/01/2027	80.973	80.973	80.973
PCH-09	RONDONÓPOLIS	31/10/2007	30/10/2027	88.511	88.511	88.511
PCH-10	PONTE ALTA	20/04/2007	19/04/2027	47.568	47.568	47.568
<b>Total</b>				<b>932.185</b>	<b>932.185</b>	<b>932.185</b>

FONTE: Eletrobras e ENBPar

DPOC: Data Planejada da Operação Comercial  
TPVC: Término do Prazo de Vigência do Contrato



EÓLICA - ENERGIA CONTRATADA EM 2023, 2024 E 2025						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2023	2024	2025
EOL-01	ÁGUA DOCE	31/08/2006	30/08/2026	20.569	20.569	20.569
EOL-02	CANOA QUEBRADA	01/11/2009	31/10/2029	200.857	200.857	200.857
EOL-03	PIRAUÁ	30/01/2010	29/01/2030	10.707	10.707	10.707
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	31/07/2009	30/07/2029	73.525	73.525	73.525
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	30/09/2009	29/09/2029	59.117	59.117	59.117
EOL-06	VOLTA DO RIO	31/10/2009	30/10/2029	83.786	83.786	83.786
EOL-07	DOS ÍNDIOS	30/12/2006	29/12/2026	141.553	141.553	141.553
EOL-08	SANGRADOURO	30/06/2006	29/06/2026	144.089	144.089	144.089
EOL-09	OSÓRIO	15/07/2006	14/07/2026	139.314	139.314	139.314
EOL-10	ENACEL	15/01/2010	14/01/2030	87.295	87.295	87.295
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	30/06/2006	29/06/2026	156.787	156.787	156.787
EOL-12	BEBERIBE	21/07/2008	20/07/2028	68.515	68.515	68.515
EOL-13	SALTO	15/12/2010	28/12/2026	87.658	87.658	87.658
EOL-14	PÚLPITO	15/10/2010	09/12/2026	79.903	79.903	79.903
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	21/05/2011	20/05/2031	211.437	211.437	211.437
EOL-17	RIO DO OURO	30/09/2010	28/12/2026	75.419	75.419	75.419
EOL-18	CAMPO BELO	15/11/2010	26/12/2026	27.655	27.655	27.655
EOL-19	AMPARO	30/12/2010	19/12/2026	62.553	62.553	62.553
EOL-20	AQUIBATÃ	30/11/2010	09/12/2026	87.233	87.233	87.233
EOL-21	BOM JARDIM	15/09/2010	14/12/2026	77.181	77.181	77.181
EOL-22	CRUZ ALTA	31/10/2010	19/12/2026	84.256	84.256	84.256
EOL-23	MILLENNIUM	31/10/2007	30/10/2027	23.661	23.661	23.661
EOL-24	ALBATROZ	19/06/2009	18/06/2029	9.888	9.888	9.888
EOL-25	COELHOS II	19/06/2009	18/06/2029	11.267	11.267	11.267
EOL-26	CAMURIM	19/06/2009	18/06/2029	11.048	11.048	11.048
EOL-27	COELHOS IV	19/06/2009	18/06/2029	11.232	11.232	11.232
EOL-28	PRESIDENTE	19/06/2009	18/06/2029	7.107	7.107	7.107
EOL-29	COELHOS III	19/06/2009	18/06/2029	6.736	6.736	6.736
EOL-30	ATLÂNTICA	19/06/2009	18/06/2029	10.379	10.379	10.379

EÓLICA - ENERGIA CONTRATADA EM 2023, 2024 E 2025						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2023	2024	2025
EOL-31	MATARACA	19/06/2009	18/06/2029	7.450	7.450	7.450
EOL-32	COELHOS I	19/06/2009	18/06/2029	11.835	11.835	11.835
EOL-33	CARAVELA	19/06/2009	18/06/2029	10.017	10.017	10.017
EOL-34	PRAIA FORMOSA	30/06/2009	29/06/2029	15.556	15.556	15.556
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	30/06/2009	29/06/2029	12.728	12.728	12.728
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	30/06/2009	29/06/2029	32.526	32.526	32.526
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	30/06/2009	29/06/2029	185.259	185.259	185.259
EOL-35	GARGAÚ	31/07/2010	30/07/2030	61.757	61.757	61.757
EOL-36	PEDRA DO SAL	23/12/2008	22/12/2028	49.614	49.614	49.614
EOL-37	MANDACARU	30/12/2009	29/12/2029	11.088	11.088	11.088
EOL-38	XAVANTE	30/12/2009	29/12/2029	10.335	10.335	10.335
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	30/12/2009	29/12/2029	11.247	11.247	11.247
EOL-40	VITÓRIA	31/08/2010	30/08/2030	11.606	11.606	11.606
EOL-41	SANTA MARIA	30/12/2009	29/12/2029	10.092	10.092	10.092
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	19/06/2009	18/06/2029	64.596	64.596	64.596
EOL-44	ALEGRIA II	26/12/2010	25/12/2030	181.468	181.468	181.468
EOL-44A	ALEGRIA II	26/12/2010	25/12/2030	62.170	62.170	62.170
EOL-45	CASCATA	31/10/2010	13/12/2026	14.358	14.358	14.358
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	15/10/2010	16/12/2026	4.991	4.991	4.991
EOL-47	PALMARES	30/12/2010	29/12/2030	16.852	16.852	16.852
EOL-48	ICARAIZINHO	30/08/2009	29/08/2029	188.414	188.414	188.414
EOL-49	PARACURU	14/09/2008	13/09/2028	103.190	103.190	103.190
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	30/10/2008	29/10/2028	57.599	57.599	57.599
EOL-51	BONS VENTOS	15/12/2009	14/12/2029	139.675	139.675	139.675
EOL-52	ALEGRIA I	31/08/2010	30/08/2030	54.166	54.166	54.166
EOL-52A	ALEGRIA I	31/08/2010	30/08/2030	84.517	84.517	84.517
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	30/08/2008	29/08/2028	29.035	29.035	29.035
EOL-54	LAGOA DO MATO	19/06/2009	18/06/2029	12.558	12.558	12.558
<b>Total</b>				<b>3.525.426</b>	<b>3.525.426</b>	<b>3.525.426</b>

FONTE: Eletrobras e ENBPar

DPOC: Data Planejada da Operação Comercial  
TPVC: Término do Prazo de Vigência do Contrato



PCH-MRE - ENERGIA CONTRATADA EM 2023, 2024 E 2025						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2023	2024	2025
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	20/06/2009	19/06/2029	115.533	115.533	115.533
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	30/09/2008	29/09/2028	112.467	112.467	112.467
PCH-MRE-03	ÇAÇADOR	20/10/2008	19/10/2028	118.512	118.512	118.512
PCH-MRE-04	JARARACA	30/04/2008	29/04/2028	168.373	168.373	168.373
PCH-MRE-04A	JARARACA	30/04/2008	29/04/2028	4.317	4.317	4.317
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	22/05/2010	21/05/2030	15.330	15.330	15.330
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	30/09/2006	29/09/2026	171.608	171.608	171.608
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	31/08/2008	30/08/2028	88.945	88.945	88.945
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	19/06/2009	18/06/2029	43.924	43.924	43.924
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	15/09/2008	14/09/2028	118.486	118.486	118.486
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	14/02/2008	13/02/2028	89.386	89.386	89.386
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	19/06/2009	18/06/2029	159.822	159.822	159.822
PCH-MRE-13	CARANGOLA	01/05/2008	30/04/2028	83.456	83.456	83.456
PCH-MRE-14	CALHEIROS	25/09/2008	24/09/2028	94.037	94.037	94.037
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	19/06/2009	18/06/2029	131.717	131.717	131.717
PCH-MRE-16	FUNIL	04/05/2008	03/05/2028	124.615	124.615	124.615
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	08/05/2008	07/05/2028	115.624	115.624	115.624
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	12/07/2008	11/07/2028	22.271	22.272	22.272
PCH-MRE-19	LUDESA	31/05/2007	30/05/2027	146.326	146.326	146.326
PCH-MRE-20	ESMERALDA	15/12/2006	14/12/2026	105.680	105.680	105.680
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	15/10/2008	14/10/2028	173.010	173.010	173.010
PCH-MRE-22	JATAÍ	07/06/2008	06/06/2028	174.410	174.410	174.410
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	20/06/2009	19/06/2029	113.508	113.508	113.508
PCH-MRE-24	IRARA	06/07/2008	05/07/2028	156.378	156.378	156.378
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	20/06/2009	19/06/2029	169.353	169.353	169.353
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	10/12/2009	09/12/2029	90.846	90.846	90.846
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	30/06/2008	29/06/2028	148.036	148.036	148.036

PCH-MRE - ENERGIA CONTRATADA EM 2023, 2024 E 2025						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2023	2024	2025
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	18/07/2007	17/07/2027	74.109	74.109	74.109
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	31/05/2006	30/05/2026	69.615	69.615	69.615
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	28/02/2008	27/02/2028	65.174	65.174	65.174
PCH-MRE-33	COLINO 1	30/06/2008	29/06/2028	57.903	57.903	57.903
PCH-MRE-34	COLINO 2	30/04/2008	29/04/2028	41.084	41.084	41.084
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	02/01/2006	01/01/2026	43.362	43.362	43.362
PCH-MRE-36	AREIA	25/02/2011	24/02/2031	79.231	79.231	79.231
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	30/10/2010	29/10/2030	106.045	106.045	106.045
PCH-MRE-38	AQUARIUS	30/06/2006	30/06/2026	31.521	31.521	31.521
PCH-MRE-39	PIRANHAS	30/09/2006	29/09/2026	94.483	94.483	94.483
PCH-MRE-40	BURITI	25/01/2007	24/01/2027	220.043	220.043	221.380
PCH-MRE-41	BONFANTE	14/07/2008	13/07/2028	115.893	115.893	115.893
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	19/06/2009	18/06/2029	156.215	156.215	156.215
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	01/07/2008	30/06/2028	225.303	225.303	225.303
PCH-MRE-44	DA ILHA	30/04/2008	29/04/2028	165.058	165.058	165.058
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	30/12/2010	29/12/2030	51.414	51.414	51.414
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	30/12/2010	29/12/2030	27.940	27.940	27.940
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	31/12/2007	30/12/2027	69.642	69.642	69.642
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	31/10/2010	29/08/2026	32.893	32.893	32.893
PCH-MRE-49	CIDEZAL	22/06/2011	21/06/2031	117.111	117.111	117.111
PCH-MRE-50	RONDON	10/07/2011	09/07/2031	94.908	94.908	94.908
PCH-MRE-51	SAPEZAL	18/06/2011	17/06/2031	118.403	118.403	118.403
PCH-MRE-52	PARECIS	10/07/2011	09/07/2031	115.023	115.023	115.023
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	25/07/2011	24/07/2031	224.256	224.256	224.256
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	17/08/2010	16/08/2030	109.880	109.880	109.880
<b>Total</b>				<b>5.562.479</b>	<b>5.562.480</b>	<b>5.563.817</b>

FONTES: Eletrobras e ENBPar

DPOC: Data Planejada da Operação Comercial  
TPVC: Término do Prazo de Vigência do Contrato



**BIOMASSA - GERAÇÃO EM 2023**

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total	
BIO-01	IOLANDO LEITE	Geração Prevista	2.610	2.316	2.353	2.349	1.523	0	2	13	800	2.598	2.700	2.685	19.949	
		Geração Realizada	2.610	2.316	2.353	2.349	1.523	0	2	13	372	2.308	2.288	2.056	18.189	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-428	-290	-412	-629	-1.759
BIO-02	MANDU	Geração Prevista	0	0	0	3.873	12.065	12.056	13.868	13.741	9.360	7.440	2.168	0	74.572	
		Geração Realizada	0	0	0	3.873	12.065	12.056	13.868	13.741	13.599	10.837	11.093	4.272	95.404	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	4.239	3.397	8.924	4.272	20.832	
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	Geração Prevista	0	0	0	169	9.233	10.622	11.353	9.184	10.351	7.961	4.443	1.521	64.837	
		Geração Realizada	0	0	0	169	9.233	10.622	11.353	9.184	8.387	9.080	7.685	0	65.713	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.964	1.118	3.243	-1.521	876	
BIO-04	SANTA TEREZINHA TAPEJARA	Geração Prevista	0	0	1.206	1.690	3.514	3.056	3.843	2.881	6.216	5.498	6.969	3.014	37.887	
		Geração Realizada	0	0	1.206	1.690	3.514	3.056	3.843	2.881	2.385	2.775	2.173	1.640	25.163	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.831	-2.722	-4.796	-1.374	-12.724	
BIO-04A	SANTA TEREZINHA TAPEJARA	Geração Prevista	0	0	506	709	1.475	1.283	1.613	1.209	2.609	2.308	2.925	1.265	15.903	
		Geração Realizada	0	0	506	709	1.475	1.283	1.613	1.209	1.001	1.165	912	689	10.562	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.608	-1.143	-2.013	-577	-5.341	
BIO-06	CATANDUVA (ANTIGA CERRADINHO)	Geração Prevista	0	0	8	2.177	8.741	6.814	7.347	5.255	7.392	6.839	4.183	23	48.777	
		Geração Realizada	0	0	8	2.177	8.741	6.814	7.347	5.255	6.122	4.588	3.692	1.100	45.843	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.270	-2.251	-490	1.077	-2.934	
BIO-12	GIASA II	Geração Prevista	7.605	2.095	0	0	0	0	0	325	7.200	7.440	7.200	7.440	39.305	
		Geração Realizada	7.605	2.095	0	0	0	0	0	0	325	7.761	9.591	8.803	6.705	42.884
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	561	2.151	1.603	-735	3.579
BIO-14	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	Geração Prevista	3.669	2.915	2.958	818	26	0	0	546	5.000	7.200	7.200	7.200	37.531	
		Geração Realizada	3.669	2.915	2.958	818	26	0	0	546	3.015	5.214	5.331	4.671	29.162	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.985	-1.986	-1.869	-2.529	-8.369	
BIO-15	ÁGUA BONITA	Geração Prevista	1.039	0	141	4.067	8.017	8.324	8.113	8.341	8.385	8.256	8.415	6.634	69.732	
		Geração Realizada	1.039	0	141	4.067	8.017	8.324	8.113	8.341	8.167	5.783	8.763	6.534	67.288	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-218	-2.473	348	-100	-2.444	
BIO-16	CANAÃ	Geração Prevista	0	0	5.017	11.349	14.947	13.345	18.152	17.235	10.889	10.152	9.461	3.139	113.685	
		Geração Realizada	0	0	5.017	11.349	14.947	13.345	18.152	17.235	15.345	14.120	12.812	2.674	124.996	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	4.456	3.968	3.351	-465	11.311	
BIO-17	JALLES MACHADO	Geração Prevista	0	0	41	2.453	2.773	6.832	6.803	6.901	3.308	2.880	1.355	502	33.848	
		Geração Realizada	0	0	41	2.453	2.773	6.832	6.803	6.901	6.132	6.003	2.011	0	39.949	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	2.824	3.123	656	-502	6.102	

FONTE: CCEE e ENBPar



**BIOMASSA - GERAÇÃO EM 2023**

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
BIO-18	USACIGA	Geração Prevista	0	0	13	3.010	4.361	4.610	7.266	6.162	6.383	4.700	4.500	1.043	<b>42.048</b>
		Geração Realizada	0	0	13	3.010	4.361	4.610	7.266	6.162	3.905	3.605	2.929	1.739	<b>37.600</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.478	-1.095	-1.571	696	<b>-4.449</b>
BIO-19	PIONEIROS	Geração Prevista	0	199	0	0	0	0	0	0	2.457	3.040	2.285	2.200	<b>10.182</b>
		Geração Realizada	0	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>199</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.457	-3.040	-2.285	-2.200	<b>-9.982</b>
BIO-20	VOLTA GRANDE	Geração Prevista	0	3.290	2.153	15.924	10.161	17.393	19.132	20.607	19.000	19.000	14.341	3.994	<b>144.996</b>
		Geração Realizada	0	3.290	2.153	15.924	10.161	17.393	19.132	20.607	15.608	12.113	9.468	5.165	<b>131.015</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.392	-6.887	-4.873	1.172	<b>-13.981</b>
BIO-21	RUETTE	Geração Prevista	0	0	1.046	6.322	13.173	12.267	13.430	12.349	12.750	11.102	6.839	1.051	<b>90.330</b>
		Geração Realizada	0	0	1.046	6.322	13.173	12.267	13.430	12.349	11.420	10.653	10.303	1.314	<b>92.277</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.330	-449	3.464	262	<b>1.948</b>
BIO-23	MARACAÍ	Geração Prevista	0	0	0	4.208	10.263	8.488	10.886	12.237	12.972	10.888	9.202	1.648	<b>80.791</b>
		Geração Realizada	0	0	0	4.208	10.263	8.488	10.886	12.237	8.139	7.489	6.971	0	<b>68.681</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.833	-3.399	-2.230	-1.648	<b>-12.110</b>
BIO-24	JB	Geração Prevista	6.232	4.247	4.831	3.664	626	0	0	467	13.652	16.283	15.575	16.283	<b>81.859</b>
		Geração Realizada	6.232	4.247	4.831	3.664	626	0	0	467	4.987	12.037	14.839	13.402	<b>65.332</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-8.665	-4.246	-735	-2.881	<b>-16.527</b>
BIO-25	CORURIFE	Geração Prevista	4.779	3.319	5.041	98	0	0	0	0	3.938	8.138	7.875	8.138	<b>41.325</b>
		Geração Realizada	4.779	3.319	5.041	98	0	0	0	0	434	4.345	5.794	6.378	<b>30.189</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.503	-3.792	-2.081	-1.759	<b>-11.136</b>
BIO-26	SÃO LUIZ	Geração Prevista	0	0	0	29	4.947	4.493	6.739	7.799	9.035	4.297	3.812	864	<b>42.016</b>
		Geração Realizada	0	0	0	29	4.947	4.493	6.739	7.799	6.171	4.254	4.231	2.111	<b>40.776</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.864	-43	420	1.248	<b>-1.240</b>
BIO-27	FARTURA MENDONÇA	Geração Prevista	0	0	0	2.407	9.938	9.985	10.520	10.369	20.000	18.000	15.000	2.028	<b>98.247</b>
		Geração Realizada	0	0	0	2.407	9.938	9.985	10.520	10.369	10.146	10.162	9.552	6.900	<b>79.979</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-9.854	-7.838	-5.448	4.872	<b>-18.268</b>
<b>Total</b>		<b>Geração Prevista</b>	<b>25.935</b>	<b>18.381</b>	<b>25.315</b>	<b>65.317</b>	<b>115.782</b>	<b>119.567</b>	<b>139.067</b>	<b>135.622</b>	<b>171.695</b>	<b>164.019</b>	<b>136.448</b>	<b>70.671</b>	<b>1.187.817</b>
		<b>Geração Realizada</b>	<b>25.935</b>	<b>18.381</b>	<b>25.315</b>	<b>65.317</b>	<b>115.782</b>	<b>119.567</b>	<b>139.067</b>	<b>135.622</b>	<b>133.095</b>	<b>136.120</b>	<b>129.651</b>	<b>67.352</b>	<b>1.111.202</b>
		<b>Diferença</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-38.600</b>	<b>-27.899</b>	<b>-6.797</b>	<b>-3.319</b>	<b>-76.615</b>

FONTE: CCEE e ENBPar



**EÓLICA - GERAÇÃO EM 2023**

MWh

Contrato	Empendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
EOL-01	ÁGUA DOCE	Geração Prevista	977	846	1.091	1.168	845	1.389	1.378	1.654	2.018	1.674	1.546	1.353	15.939
		Geração Realizada	977	846	1.091	1.168	845	1.389	1.378	1.654	2.181	1.336	1.549	1.121	15.535
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163	-338	3	-232
EOL-02	CANOA QUEBRADA	Geração Prevista	14.512	12.362	8.476	3.517	7.231	9.133	14.830	17.146	22.530	24.510	21.590	19.718	175.556
		Geração Realizada	14.513	12.357	8.476	3.517	7.231	9.133	14.830	17.142	14.965	20.189	16.084	16.028	154.464
		Diferença	1	-5	0	0	0	0	0	-5	-7.565	-4.321	-5.506	-3.690	-21.091
EOL-03	PIRAUÁ	Geração Prevista	923	781	736	567	910	1.265	1.482	1.257	1.624	1.417	1.278	1.264	13.505
		Geração Realizada	923	781	736	567	910	1.265	1.482	1.257	1.383	1.309	1.127	1.084	12.824
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-242	-108	-151	-180	-681
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	Geração Prevista	7.704	6.289	4.733	2.635	4.622	5.455	8.039	9.448	10.929	11.190	9.955	9.582	90.580
		Geração Realizada	7.704	6.289	4.733	2.635	4.622	5.455	8.039	9.448	10.891	12.227	9.828	9.662	91.534
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-38	1.038	-127	80	954
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	Geração Prevista	7.892	5.572	3.459	2.837	5.093	5.868	9.497	8.823	12.522	12.776	11.519	10.585	96.445
		Geração Realizada	7.892	5.571	3.459	2.837	5.093	5.868	9.497	8.821	7.436	12.856	11.305	10.694	91.329
		Diferença	0	-2	0	0	0	0	0	-2	-5.086	80	-214	108	-5.116
EOL-06	VOLTA DO RIO	Geração Prevista	9.368	7.243	4.370	3.298	6.533	8.535	14.689	14.652	19.273	18.576	17.048	14.833	138.419
		Geração Realizada	9.369	7.241	4.370	3.298	6.533	8.535	14.689	14.648	11.780	18.923	15.513	14.877	129.776
		Diferença	1	-2	0	0	0	0	0	-4	-7.494	347	-1.535	44	-8.644
EOL-07	DOS ÍNDIOS	Geração Prevista	6.889	6.563	7.636	7.984	5.499	5.614	8.194	6.620	14.462	15.122	14.803	12.925	112.311
		Geração Realizada	6.889	6.560	7.636	7.984	5.499	5.614	8.194	6.618	11.055	10.832	13.218	10.464	100.562
		Diferença	0	-3	0	0	0	0	0	-2	-3.407	-4.291	-1.585	-2.462	-11.749
EOL-08	SANGRADOURO	Geração Prevista	8.336	7.760	8.452	9.034	6.095	6.027	9.032	7.594	14.518	15.131	14.995	13.369	120.344
		Geração Realizada	8.336	7.756	8.452	9.034	6.095	6.027	9.032	7.592	12.246	11.968	14.344	11.746	112.631
		Diferença	0	-4	0	0	0	0	0	-2	-2.271	-3.162	-650	-1.623	-7.713
EOL-09	OSÓRIO	Geração Prevista	7.220	6.665	6.591	7.959	5.541	5.382	8.121	6.773	14.446	14.568	14.175	12.962	110.404
		Geração Realizada	7.220	6.662	6.591	7.959	5.541	5.382	8.121	6.771	11.293	10.700	13.296	10.697	100.232
		Diferença	0	-3	0	0	0	0	0	-2	-3.154	-3.868	-880	-2.265	-10.171
EOL-10	ENACEL	Geração Prevista	8.527	6.397	4.391	1.649	3.529	4.235	7.332	8.341	11.687	12.389	11.344	10.179	90.000
		Geração Realizada	8.527	6.394	4.391	1.649	3.529	4.235	7.332	8.338	8.645	11.750	9.888	9.382	84.061
		Diferença	0	-2	0	0	0	0	0	-2	-3.042	-639	-1.456	-797	-5.938
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	Geração Prevista	10.321	10.638	6.600	5.446	7.308	7.940	11.497	11.042	16.306	16.485	14.061	12.583	130.227
		Geração Realizada	10.321	10.638	6.600	5.446	7.308	7.940	11.497	11.042	13.951	16.091	11.777	11.055	123.666
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.355	-394	-2.284	-1.528	-6.562
EOL-12	BEBERIBE	Geração Prevista	5.836	4.612	3.281	1.696	3.181	4.359	6.402	7.814	9.521	9.211	8.041	7.519	71.474
		Geração Realizada	5.836	4.612	3.281	1.696	3.181	4.359	6.402	7.814	8.891	9.978	7.481	7.451	70.982
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-630	766	-560	-68	-492

FONTE: CCEE e ENBPar



**EÓLICA - GERAÇÃO EM 2023**

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
EOL-13	SALTO	Geração Prevista	5.866	5.008	6.340	6.593	5.535	8.267	7.145	8.784	7.830	6.922	5.983	5.262	79.535
		Geração Realizada	5.866	5.008	6.340	6.593	5.535	8.267	7.145	8.203	10.561	6.656	8.119	5.791	84.083
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	-581	2.731	-266	2.136	529	4.548
EOL-14	PÚLPITO	Geração Prevista	2.447	3.424	4.736	3.840	3.954	7.542	5.908	6.633	6.029	5.143	4.545	4.208	58.410
		Geração Realizada	2.447	3.424	4.736	3.840	3.954	7.542	5.908	7.688	8.126	4.062	6.032	3.837	61.597
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	1.055	2.097	-1.081	1.487	-371	3.187
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	Geração Prevista	13.970	11.443	18.353	15.050	12.344	10.464	15.725	13.061	21.723	21.995	20.712	20.092	194.932
		Geração Realizada	13.970	11.443	18.353	15.050	12.344	10.464	15.725	13.061	21.283	19.304	22.475	21.765	195.238
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-440	-2.691	1.763	1.673	306
EOL-17	RIO DO OURO	Geração Prevista	2.393	3.298	4.420	3.501	3.520	7.116	5.402	6.633	6.029	5.143	4.545	4.208	56.208
		Geração Realizada	2.393	3.298	4.420	3.501	3.520	7.116	5.402	6.865	7.284	4.036	5.784	3.742	57.361
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	232	1.255	-1.107	1.239	-466	1.153
EOL-18	CAMPO BELO	Geração Prevista	1.988	1.677	2.197	2.348	1.798	2.749	2.497	2.794	2.597	2.384	2.106	1.842	26.978
		Geração Realizada	1.988	1.677	2.197	2.348	1.798	2.749	2.497	2.831	3.582	2.338	3.036	1.903	28.944
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	37	985	-46	930	61	1.966
EOL-19	AMPARO	Geração Prevista	3.652	3.056	3.846	4.219	3.303	5.841	5.524	6.011	5.565	5.109	4.487	3.947	54.559
		Geração Realizada	3.652	3.056	3.846	4.219	3.303	5.841	5.524	6.005	7.818	5.124	6.185	3.911	58.484
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	-6	2.253	15	1.698	-36	3.925
EOL-20	AQUIBATÃ	Geração Prevista	4.908	4.174	5.521	5.801	4.680	7.382	6.499	7.984	7.420	6.813	5.983	5.262	72.428
		Geração Realizada	4.908	4.174	5.521	5.801	4.680	7.382	6.499	7.346	9.797	6.419	7.748	5.017	75.293
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	-638	2.377	-394	1.765	-245	2.865
EOL-21	BOM JARDIM	Geração Prevista	2.384	3.262	4.853	4.196	4.080	7.355	6.000	6.633	6.029	5.143	4.545	4.208	58.689
		Geração Realizada	2.384	3.262	4.853	4.196	4.080	7.355	6.000	7.585	8.077	4.113	6.022	3.801	61.728
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	952	2.048	-1.030	1.477	-407	3.039
EOL-22	CRUZ ALTA	Geração Prevista	5.065	4.452	5.720	6.158	4.611	7.295	6.790	7.984	7.420	6.813	5.983	5.262	73.552
		Geração Realizada	5.065	4.452	5.720	6.158	4.611	7.295	6.790	7.486	9.807	6.317	7.798	5.420	76.918
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	-498	2.387	-496	1.815	158	3.366
EOL-23	MILLENNIUM	Geração Prevista	1.873	1.923	1.631	1.254	1.742	2.095	2.655	2.356	3.165	2.899	2.412	2.325	26.331
		Geração Realizada	1.873	1.923	1.631	1.254	1.742	2.095	2.655	2.356	3.008	2.817	2.189	2.012	25.557
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-157	-82	-223	-313	-774
EOL-24	ALBATROZ	Geração Prevista	721	771	636	490	642	757	1.105	930	1.316	1.169	916	911	10.364
		Geração Realizada	721	771	636	490	642	757	1.105	930	1.238	1.133	827	762	10.012
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-78	-36	-89	-148	-352
EOL-25	COELHOS II	Geração Prevista	844	887	783	591	780	921	1.273	1.107	1.519	1.346	1.068	1.053	12.173
		Geração Realizada	844	887	783	591	780	921	1.273	1.107	1.426	1.300	973	867	11.752
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-93	-46	-96	-185	-420

FONTE: CCEE e ENBPar





**EÓLICA - GERAÇÃO EM 2023**

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
EOL-26	CAMURIM	Geração Prevista	835	847	710	545	709	783	1.088	980	1.345	1.262	1.053	1.043	11.200
		Geração Realizada	835	847	710	545	709	783	1.088	980	1.283	1.247	959	836	10.820
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-62	-16	-94	-207	-379
EOL-27	COELHOS IV	Geração Prevista	727	725	617	477	590	653	943	816	1.307	1.177	946	933	9.910
		Geração Realizada	727	725	617	477	590	653	943	816	1.114	1.101	833	764	9.360
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-193	-75	-113	-169	-550
EOL-28	PRESIDENTE	Geração Prevista	581	574	492	372	482	519	760	656	1.015	914	741	730	7.837
		Geração Realizada	581	574	492	372	482	519	760	656	858	857	623	584	7.359
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-157	-57	-118	-147	-478
EOL-29	COELHOS III	Geração Prevista	535	562	477	359	462	500	798	671	972	874	716	690	7.614
		Geração Realizada	535	562	477	359	462	500	798	671	843	856	621	556	7.238
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-129	-19	-95	-133	-376
EOL-30	ATLÂNTICA	Geração Prevista	855	842	700	529	681	735	1.049	910	1.346	1.219	1.038	1.040	10.945
		Geração Realizada	855	842	700	529	681	735	1.049	910	1.242	1.212	958	860	10.573
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-104	-7	-80	-181	-373
EOL-31	MATARACA	Geração Prevista	548	556	478	337	502	599	876	715	1.055	950	757	731	8.105
		Geração Realizada	548	556	478	337	502	599	876	715	879	821	633	562	7.507
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-176	-129	-124	-169	-598
EOL-32	COELHOS I	Geração Prevista	795	814	696	527	672	762	1.095	944	1.374	1.237	1.013	993	10.921
		Geração Realizada	795	814	696	527	672	762	1.095	944	1.266	1.209	891	830	10.500
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-108	-28	-123	-163	-422
EOL-33	CARAVELA	Geração Prevista	719	771	677	514	681	753	1.134	952	1.325	1.173	937	910	10.545
		Geração Realizada	719	771	677	514	681	753	1.134	952	1.185	1.120	789	742	10.036
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-140	-53	-148	-168	-509
EOL-34	PRAIA FORMOSA	Geração Prevista	953	589	338	208	491	495	1.064	1.056	1.951	2.247	2.124	1.921	13.437
		Geração Realizada	953	589	338	208	491	495	1.064	1.056	1.138	2.010	1.800	1.580	11.721
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-813	-237	-325	-341	-1.716
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	Geração Prevista	779	482	277	171	402	405	871	864	1.596	1.839	1.738	1.572	10.995
		Geração Realizada	779	482	277	171	402	405	871	864	931	1.644	1.473	1.293	9.590
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-665	-194	-266	-279	-1.404
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	Geração Prevista	1.992	1.232	707	436	1.026	1.034	2.225	2.208	4.079	4.698	4.442	4.017	28.096
		Geração Realizada	1.992	1.232	707	436	1.026	1.034	2.225	2.207	2.379	4.202	3.763	3.304	24.508
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	-1	-1.699	-496	-679	-713	-3.588
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	Geração Prevista	11.343	7.018	4.027	2.483	5.845	5.891	12.675	12.575	23.231	26.760	25.300	22.879	160.029
		Geração Realizada	11.344	7.016	4.027	2.483	5.845	5.891	12.675	12.572	13.553	23.934	21.434	18.818	139.592
		Diferença	1	-2	0	0	0	0	0	0	-4	-9.678	-2.827	-3.867	-4.061

FONTE: CCEE e ENBPar



**EÓLICA - GERAÇÃO EM 2023**

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
EOL-35	GARGAÚ	Geração Prevista	6.728	6.993	5.762	1.810	1.665	3.267	3.755	4.716	8.019	7.744	7.025	6.884	64.367
		Geração Realizada	6.728	6.993	5.762	1.810	1.665	3.267	3.755	4.716	9.244	5.440	6.318	5.299	60.997
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.225	-2.304	-707	-1.585
EOL-36	PEDRA DO SAL	Geração Prevista	3.658	1.723	1.522	1.113	2.243	2.442	4.075	5.616	7.017	7.435	6.655	6.016	49.517
		Geração Realizada	3.658	1.723	1.522	1.113	2.243	2.442	4.075	5.616	7.126	7.858	6.694	6.371	50.443
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	423	39	355
EOL-37	MANDACARU	Geração Prevista	645	866	944	656	846	1.329	1.318	1.116	1.392	1.122	941	918	12.093
		Geração Realizada	645	866	944	656	846	1.329	1.318	1.116	1.215	948	843	780	11.507
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-177	-174	-98	-137
EOL-38	XAVANTE	Geração Prevista	539	635	666	485	700	748	1.082	890	1.121	866	710	705	9.148
		Geração Realizada	539	635	666	485	700	748	1.082	890	955	753	633	570	8.658
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-166	-113	-76	-135
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	Geração Prevista	850	960	1.021	804	1.027	1.465	1.516	1.224	1.528	1.183	1.054	1.039	13.671
		Geração Realizada	850	960	1.021	804	1.027	1.465	1.516	1.224	870	774	927	851	12.289
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-657	-409	-128	-188
EOL-40	VITÓRIA	Geração Prevista	779	805	685	483	685	859	1.048	422	1.200	1.118	970	960	10.014
		Geração Realizada	779	805	685	483	685	859	1.048	422	1.116	1.048	816	819	9.567
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-84	-69	-154	-141
EOL-41	SANTA MARIA	Geração Prevista	504	602	702	470	648	1.134	1.142	925	1.159	867	700	664	9.518
		Geração Realizada	504	602	702	470	648	1.134	1.142	925	1.011	713	625	574	9.049
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-149	-154	-76	-90
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	Geração Prevista	4.842	4.048	2.845	1.391	2.637	4.138	5.950	7.124	8.889	9.063	8.135	7.501	66.564
		Geração Realizada	4.842	4.048	2.845	1.391	2.637	4.138	5.950	7.124	8.101	8.685	6.727	6.772	63.261
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-788	-378	-1.408	-729
EOL-44	ALEGRIA II	Geração Prevista	15.052	11.296	6.805	3.972	7.020	8.014	15.286	19.924	20.735	21.458	19.981	18.132	167.675
		Geração Realizada	15.052	11.296	6.805	3.972	7.020	8.014	15.286	14.640	13.158	19.107	16.983	13.239	144.572
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.284	-7.577	-2.351	-2.998	-4.893
EOL-44A	ALEGRIA II	Geração Prevista	5.157	3.870	2.331	1.361	2.405	2.746	5.237	6.826	7.104	7.351	6.845	6.212	57.444
		Geração Realizada	5.157	3.870	2.331	1.361	2.405	2.746	5.237	5.016	4.508	6.546	5.818	4.536	49.530
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.810	-2.596	-805	-1.027	-1.676
EOL-45	CASCATA	Geração Prevista	1.117	987	1.265	1.310	1.058	1.612	1.472	1.597	1.484	1.363	1.197	1.052	15.514
		Geração Realizada	1.117	987	1.265	1.310	1.058	1.612	1.472	1.650	2.140	1.434	1.809	1.074	16.929
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	53	656	71	612	22
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	Geração Prevista	247	346	490	399	373	715	575	663	603	514	455	421	5.801
		Geração Realizada	247	346	490	399	373	715	575	662	752	396	564	376	5.896
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1	149	-118	109	-45

FONTE: CCEE e ENBPar



**EÓLICA - GERAÇÃO EM 2023**

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
EOL-47	PALMARES	Geração Prevista	1.622	1.437	2.292	1.762	1.531	1.528	1.822	1.698	2.572	2.885	2.681	2.517	<b>24.347</b>
		Geração Realizada	1.622	1.437	2.292	1.762	1.531	1.528	1.822	1.698	2.590	2.481	2.580	2.425	<b>23.767</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	18	-404	-101	-92	<b>-580</b>
EOL-48	ICARAIZINHO	Geração Prevista	12.244	7.837	4.946	3.317	7.526	9.250	16.693	14.030	25.283	26.343	23.852	21.313	<b>172.633</b>
		Geração Realizada	12.245	7.835	4.946	3.317	7.526	9.250	16.693	14.026	15.289	23.935	19.908	18.984	<b>153.954</b>
		Diferença	1	-2	0	0	0	0	0	-4	-9.993	-2.408	-3.944	-2.330	<b>-18.680</b>
EOL-49	PARACURU	Geração Prevista	6.058	4.572	3.201	2.238	4.508	6.627	9.801	10.355	12.498	12.572	11.040	10.076	<b>93.547</b>
		Geração Realizada	6.058	4.572	3.201	2.238	4.508	6.627	9.801	10.355	10.022	11.431	9.452	9.126	<b>87.391</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.476	-1.142	-1.588	-949	<b>-6.155</b>
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	Geração Prevista	3.422	2.191	1.516	823	1.368	2.392	4.302	5.076	6.972	7.446	6.649	6.018	<b>48.173</b>
		Geração Realizada	3.422	2.191	1.516	823	1.368	2.392	4.302	5.076	5.961	7.080	5.485	5.255	<b>44.871</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.011	-366	-1.163	-763	<b>-3.303</b>
EOL-51	BONS VENTOS	Geração Prevista	12.006	9.753	7.065	3.140	6.423	8.554	12.556	15.100	18.684	20.401	18.026	16.375	<b>148.082</b>
		Geração Realizada	12.006	9.749	7.065	3.140	6.423	8.554	12.556	15.096	13.819	18.428	14.391	14.011	<b>135.238</b>
		Diferença	1	-4	0	0	0	0	0	-4	-4.865	-1.973	-3.636	-2.363	<b>-12.844</b>
EOL-52	ALEGRIA I	Geração Prevista	4.301	3.240	1.892	1.196	2.125	2.651	4.455	4.171	6.623	6.687	5.735	5.003	<b>48.078</b>
		Geração Realizada	4.302	3.239	1.892	1.196	2.125	2.651	4.455	4.170	3.837	5.403	4.423	3.570	<b>41.263</b>
		Diferença	0	-1	0	0	0	0	0	-1	-2.786	-1.284	-1.311	-1.433	<b>-6.816</b>
EOL-52A	ALEGRIA I	Geração Prevista	6.712	5.055	2.951	1.866	3.316	4.136	6.952	6.508	9.229	9.107	8.948	7.806	<b>72.586</b>
		Geração Realizada	6.712	5.053	2.951	1.866	3.316	4.136	6.952	6.506	5.987	8.431	6.902	5.571	<b>64.383</b>
		Diferença	0	-2	0	0	0	0	0	-2	-3.242	-675	-2.046	-2.236	<b>-8.202</b>
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	Geração Prevista	3.135	2.424	1.791	845	1.524	2.312	3.369	3.841	4.473	4.694	4.458	4.149	<b>37.015</b>
		Geração Realizada	3.135	2.424	1.791	845	1.524	2.312	3.369	3.841	3.982	4.894	3.675	3.475	<b>35.266</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-491	201	-784	-675	<b>-1.749</b>
EOL-54	LAGOA DO MATO	Geração Prevista	1.241	940	693	287	599	762	995	1.244	1.581	1.665	1.576	1.476	<b>13.059</b>
		Geração Realizada	1.241	940	693	287	599	762	995	1.244	1.480	1.678	1.470	1.361	<b>12.750</b>
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-101	13	-106	-115	<b>-309</b>
<b>Total</b>		<b>Geração Prevista</b>	<b>246.139</b>	<b>204.695</b>	<b>180.433</b>	<b>138.514</b>	<b>166.148</b>	<b>212.796</b>	<b>294.995</b>	<b>308.489</b>	<b>415.239</b>	<b>420.163</b>	<b>382.080</b>	<b>348.148</b>	<b>3.317.842</b>
		<b>Geração Realizada</b>	<b>246.146</b>	<b>204.662</b>	<b>180.433</b>	<b>138.514</b>	<b>166.148</b>	<b>212.796</b>	<b>294.995</b>	<b>301.964</b>	<b>346.557</b>	<b>379.457</b>	<b>354.416</b>	<b>308.857</b>	<b>3.134.947</b>
		<b>Diferença</b>	<b>6</b>	<b>-33</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-6.525</b>	<b>-68.681</b>	<b>-40.706</b>	<b>-27.664</b>	<b>-39.292</b>	<b>-182.895</b>

FONTES: CCEE e ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - GERAÇÃO EM 2023

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
PCH-01	CANOA QUEBRADA	Geração Prevista	21.844	20.315	22.506	21.519	19.715	16.013	13.575	11.967	11.164	14.090	15.640	18.856	207.206
		Geração Realizada	21.844	20.315	22.506	21.519	19.715	16.013	13.575	11.967	11.404	12.077	11.249	11.621	193.807
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	240	-2.013	-4.391	-7.236	-13.399
PCH-02	LAGOA GRANDE	Geração Prevista	11.454	9.118	11.775	8.910	8.403	7.436	7.217	7.216	7.494	8.487	9.850	10.867	108.224
		Geração Realizada	11.454	9.118	11.775	8.910	8.403	7.436	7.217	7.216	6.642	7.106	7.380	7.772	100.427
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-852	-1.380	-2.469	-3.094	-7.796
PCH-03	PORTO FRANCO	Geração Prevista	14.402	11.977	15.319	12.356	10.858	9.874	9.610	9.475	8.640	9.445	10.841	13.174	135.973
		Geração Realizada	14.402	11.977	15.319	12.356	10.858	9.874	9.610	9.475	8.607	9.373	9.734	10.057	131.643
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-34	-72	-1.107	-3.117	-4.330
PCH-04	BOA SORTE	Geração Prevista	6.640	5.575	7.270	5.765	4.972	4.476	4.343	4.380	4.091	4.692	5.355	6.058	63.619
		Geração Realizada	6.640	5.575	7.270	5.765	4.972	4.476	4.343	4.380	4.037	4.353	4.533	4.612	60.957
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-55	-339	-822	-1.446	-2.662
PCH-05	RIACHO PRETO	Geração Prevista	3.026	2.455	3.162	2.536	2.177	1.964	1.906	1.897	2.054	2.274	2.861	3.143	29.454
		Geração Realizada	3.026	2.455	3.162	2.536	2.177	1.964	1.906	1.897	1.688	1.867	1.998	2.020	26.696
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-366	-407	-863	-1.123	-2.758
PCH-06	SENADOR JONAS PINHEIRO	Geração Prevista	2.172	2.205	3.141	3.161	2.392	1.842	1.610	1.347	1.454	1.615	1.834	2.020	24.793
		Geração Realizada	2.172	2.205	3.141	3.161	2.392	1.842	1.610	1.347	1.413	1.462	1.345	1.428	23.517
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-41	-153	-490	-592	-1.277
PCH-07	SÃO TADEU I	Geração Prevista	6.892	7.629	8.759	8.024	4.086	2.523	1.835	1.214	1.758	2.027	4.701	6.498	55.944
		Geração Realizada	6.892	7.629	8.759	8.024	4.086	2.523	1.835	1.214	723	1.235	1.021	1.750	45.688
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.036	-792	-3.680	-4.748	-10.256
PCH-07A	SÃO TADEU I	Geração Prevista	2.124	2.351	2.699	2.472	1.259	777	565	374	542	625	1.448	2.002	17.238
		Geração Realizada	2.124	2.351	2.699	2.472	1.259	777	565	374	223	381	315	539	14.078
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-319	-244	-1.134	-1.463	-3.160
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	Geração Prevista	9.453	9.911	12.269	9.614	6.272	5.096	3.948	2.612	4.092	5.036	6.903	8.860	84.066
		Geração Realizada	9.453	9.911	12.269	9.614	6.272	5.096	3.948	2.612	2.559	3.262	3.405	4.263	72.664
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.533	-1.774	-3.498	-4.597	-11.402
PCH-09	RONDONÓPOLIS	Geração Prevista	9.449	10.385	12.599	9.650	6.474	5.343	4.146	3.226	4.732	5.861	7.814	10.390	90.069
		Geração Realizada	9.449	10.385	12.599	9.650	6.474	5.343	4.146	3.226	2.925	3.562	3.719	4.626	76.103
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.807	-2.299	-4.095	-5.764	-13.966
PCH-10	PONTE ALTA	Geração Prevista	4.046	3.755	5.945	5.446	4.456	4.282	3.817	3.397	3.176	3.780	4.181	4.707	50.988
		Geração Realizada	4.046	3.755	5.945	5.446	4.456	4.282	3.817	3.397	2.993	3.195	3.274	3.455	48.060
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-183	-585	-907	-1.252	-2.927
Total		Geração Prevista	91.503	85.675	105.443	89.453	71.064	59.626	52.572	47.107	49.198	57.931	71.428	86.575	867.573
		Geração Realizada	91.503	85.675	105.443	89.453	71.064	59.626	52.572	47.107	43.212	47.872	47.971	52.143	793.641
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.986	-10.059	-23.456	-34.432	-73.933

FONTE: CCEE e ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2023

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total	
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	Geração Prevista	1.052	765	2.254	2.757	5.145	7.526	8.706	3.765	7.635	7.894	5.480	5.751	58.731	
		Geração Realizada	1.052	765	2.254	2.757	5.145	7.526	8.706	8.706	3.765	771	566	9.839	10.366	53.514
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.864	-7.328	4.359	4.615	-5.217
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	Geração Prevista	352	334	1.760	2.254	6.372	7.160	8.636	3.114	7.292	8.341	5.673	4.937	56.225	
		Geração Realizada	352	334	1.760	2.254	6.372	7.160	8.636	3.114	10.840	11.225	11.236	10.693	73.975	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.548	2.884	5.563	5.756	17.751
PCH-MRE-03	CAÇADOR	Geração Prevista	494	465	1.958	2.671	7.451	7.920	9.647	3.342	7.658	8.927	6.559	5.947	63.037	
		Geração Realizada	494	465	1.958	2.671	7.451	7.920	9.647	3.342	2.165	13.681	13.171	12.017	74.980	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.493	4.754	6.612	6.070	11.943
PCH-MRE-04	JARARACA	Geração Prevista	3.286	3.429	5.311	4.660	11.798	11.935	17.835	9.668	13.795	15.224	12.660	9.942	119.544	
		Geração Realizada	3.286	3.429	5.311	4.660	11.798	11.935	17.835	9.668	17.672	19.311	18.265	17.863	141.034	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.877	4.087	5.606	7.921	21.490
PCH-MRE-04A	JARARACA	Geração Prevista	84	88	136	119	302	306	457	248	348	355	258	203	2.906	
		Geração Realizada	84	88	136	119	302	306	457	248	453	495	468	458	3.616	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105	140	210	255	710
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	Geração Prevista	709	436	500	407	321	210	270	368	390	590	815	1.100	6.115	
		Geração Realizada	709	436	500	407	321	210	270	368	366	328	343	374	4.630	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-24	-262	-472	-726	-1.485
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	Geração Prevista	21.480	18.944	20.278	18.110	10.696	6.803	4.658	3.002	5.326	7.392	13.228	17.422	147.339	
		Geração Realizada	21.480	18.944	20.278	18.110	10.696	6.803	4.658	3.002	3.524	4.002	7.783	7.886	127.166	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.802	-3.390	-5.445	-9.536	-20.173
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	Geração Prevista	7.149	4.303	4.950	5.388	3.736	3.109	3.084	3.177	3.001	3.724	5.917	6.459	53.997	
		Geração Realizada	7.149	4.303	4.950	5.388	3.736	3.109	3.084	3.177	3.070	2.665	2.854	3.450	46.935	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	-1.059	-3.063	-3.009	-7.062
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	Geração Prevista	6.141	3.917	3.602	3.132	2.981	2.598	2.611	1.747	1.101	1.513	2.651	3.711	35.704	
		Geração Realizada	6.141	3.917	3.602	3.132	2.981	2.598	2.611	1.747	2.140	2.350	2.199	2.090	35.508	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.039	837	-452	-1.621	-196
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	Geração Prevista	4.076	3.851	3.742	6.446	10.031	8.678	11.300	7.746	7.399	9.537	6.659	5.403	84.869	
		Geração Realizada	4.076	3.851	3.742	6.446	10.031	8.678	11.300	7.746	8.878	14.350	14.664	15.172	108.934	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.479	4.813	8.005	9.769	24.066
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	Geração Prevista	2.813	2.737	2.552	4.585	7.540	6.262	8.425	5.780	5.583	7.037	4.792	4.186	62.292	
		Geração Realizada	2.813	2.737	2.552	4.585	7.540	6.262	8.425	5.780	7.723	10.988	11.064	11.619	82.088	
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.140	3.951	6.272	7.433	19.796

FONTE: CCEE e ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2023

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	Geração Prevista	20.723	16.420	13.472	13.595	13.165	9.570	8.873	10.890	13.136	13.574	13.136	16.025	162.579
		Geração Realizada	20.723	16.420	13.472	13.595	13.165	9.570	8.873	10.890	7.893	7.603	6.832	11.935	140.972
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.243	-5.971	-6.304	-4.090	-21.607
PCH-MRE-13	CARANGOLA	Geração Prevista	11.082	10.019	10.838	8.806	6.781	4.362	4.445	3.833	6.859	7.088	7.495	10.125	91.735
		Geração Realizada	11.082	10.019	10.838	8.806	6.781	4.362	4.445	3.833	2.198	1.051	5.966	5.387	74.769
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.661	-6.037	-1.529	-4.738	-16.966
PCH-MRE-14	CALHEIROS	Geração Prevista	13.970	12.230	9.478	8.908	7.150	5.396	4.532	2.567	7.729	7.987	9.762	11.774	101.483
		Geração Realizada	13.970	12.230	9.478	8.908	7.150	5.396	4.532	2.567	2.163	1.639	5.544	5.821	79.399
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.566	-6.347	-4.218	-5.953	-22.084
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	Geração Prevista	19.076	15.889	11.543	10.415	9.095	6.844	6.285	6.779	10.826	11.187	10.826	13.665	132.432
		Geração Realizada	19.076	15.889	11.543	10.415	9.095	6.844	6.285	6.779	4.556	4.653	4.694	8.460	108.290
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.271	-6.534	-6.132	-5.205	-24.142
PCH-MRE-16	FUNIL	Geração Prevista	14.673	10.502	6.770	5.773	4.835	1.086	92	58	10.242	10.584	10.242	10.584	85.441
		Geração Realizada	14.673	10.502	6.770	5.773	4.835	1.086	92	58	1.073	271	1.584	972	47.689
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-9.170	-10.313	-8.658	-9.612	-37.752
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	Geração Prevista	14.399	11.288	9.049	9.010	9.190	6.681	7.046	7.078	9.503	9.820	9.503	11.766	114.333
		Geração Realizada	14.399	11.288	9.049	9.010	9.190	6.681	7.046	7.078	5.589	5.191	3.090	6.398	94.008
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.914	-4.629	-6.413	-5.368	-20.324
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	Geração Prevista	2.546	2.000	2.224	2.004	1.484	1.059	930	873	1.831	1.892	2.021	2.525	21.388
		Geração Realizada	2.546	2.000	2.224	2.004	1.484	1.059	930	873	309	220	1.276	1.275	16.200
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.521	-1.672	-745	-1.249	-5.188
PCH-MRE-19	LUDESA	Geração Prevista	9.072	7.367	8.949	8.250	10.891	9.211	12.840	11.477	11.065	10.626	13.080	9.652	122.479
		Geração Realizada	9.072	7.367	8.949	8.250	10.891	9.211	12.840	11.477	13.443	16.053	15.639	16.851	140.042
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	2.378	5.427	2.559	7.198	17.563
PCH-MRE-20	ESMERALDA	Geração Prevista	3.456	2.047	1.685	1.932	6.314	7.257	12.993	7.759	8.614	8.417	6.753	5.302	72.530
		Geração Realizada	3.456	2.047	1.685	1.932	6.314	7.257	12.993	7.759	14.175	15.685	14.712	13.700	101.716
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	5.561	7.268	7.959	8.398	29.186
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	Geração Prevista	17.143	16.087	19.078	16.798	14.428	13.706	11.840	11.023	10.555	12.015	13.606	16.200	172.479
		Geração Realizada	17.143	16.087	19.078	16.798	14.428	13.706	11.840	11.023	10.204	10.496	10.432	12.265	163.501
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-351	-1.519	-3.174	-3.935	-8.979
PCH-MRE-22	JATAÍ	Geração Prevista	18.164	15.707	16.898	13.375	8.562	7.280	5.242	3.840	14.335	14.813	14.335	14.813	147.364
		Geração Realizada	18.164	15.707	16.898	13.375	8.562	7.280	5.242	3.840	2.778	3.114	5.631	7.070	107.661
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-11.557	-11.699	-8.704	-7.742	-39.703

FONTE: CCEE e ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2023

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	Geração Prevista	9.013	10.492	11.160	8.890	7.348	6.248	5.673	4.282	9.329	9.640	9.329	9.640	101.045
		Geração Realizada	9.013	10.492	11.160	8.890	7.348	6.248	5.673	4.282	4.247	5.281	4.723	6.243	83.598
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.082	-4.360	-4.607	-3.398	-17.447
PCH-MRE-24	IRARA	Geração Prevista	10.209	11.931	14.262	10.599	7.714	6.663	5.496	4.629	12.853	13.281	12.853	13.281	123.772
		Geração Realizada	10.209	11.931	14.262	10.599	7.714	6.663	5.496	4.629	4.200	5.589	6.016	6.870	94.179
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-8.653	-7.692	-6.837	-6.411	-29.593
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	Geração Prevista	15.009	16.549	19.972	16.481	11.075	8.638	7.388	6.484	8.400	9.794	12.005	16.770	148.566
		Geração Realizada	15.009	16.549	19.972	16.481	11.075	8.638	7.388	6.484	6.290	6.354	6.323	7.850	128.413
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.110	-3.440	-5.682	-8.920	-20.154
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	Geração Prevista	13.541	11.833	8.890	6.943	6.412	4.921	4.677	4.930	4.428	5.748	7.720	10.286	90.329
		Geração Realizada	13.541	11.833	8.890	6.943	6.412	4.921	4.677	4.930	3.727	3.341	4.594	4.361	78.171
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-701	-2.407	-3.126	-5.924	-12.158
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	Geração Prevista	21.967	19.766	15.702	15.089	9.282	7.279	6.193	6.830	6.310	6.989	13.259	19.219	147.885
		Geração Realizada	21.967	19.766	15.702	15.089	9.282	7.279	6.193	6.830	3.759	8.697	9.987	10.987	135.538
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.551	1.708	-3.273	-8.232	-12.347
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	Geração Prevista	3.456	2.757	3.244	4.942	4.421	3.993	4.405	4.649	4.320	6.100	5.100	4.800	52.187
		Geração Realizada	3.456	2.757	3.244	4.942	4.421	3.993	4.405	4.649	6.114	9.202	9.239	6.265	62.686
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	1.794	3.102	4.139	1.465	10.500
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	Geração Prevista	2.184	1.306	1.154	1.265	4.165	4.830	8.589	5.113	6.916	8.019	6.397	5.360	55.298
		Geração Realizada	2.184	1.306	1.154	1.265	4.165	4.830	8.589	5.113	9.512	10.619	10.223	9.122	68.082
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	2.596	2.600	3.826	3.762	12.784
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	Geração Prevista	8.028	3.738	2.800	3.923	4.717	3.643	3.503	1.156	3.085	3.137	4.886	6.339	48.955
		Geração Realizada	8.028	3.738	2.800	3.923	4.717	3.643	3.503	1.156	1.130	1.985	889	1.030	36.543
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.956	-1.151	-3.997	-5.308	-12.412
PCH-MRE-33	COLINO 1	Geração Prevista	5.482	2.592	2.450	4.597	4.225	3.037	3.003	2.420	2.042	2.162	3.707	3.640	39.357
		Geração Realizada	5.482	2.592	2.450	4.597	4.225	3.037	3.003	2.420	2.431	1.767	1.055	973	34.032
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	389	-395	-2.652	-2.667	-5.325
PCH-MRE-34	COLINO 2	Geração Prevista	7.046	3.106	2.914	5.528	5.149	3.650	1.595	0	2.258	2.554	4.500	6.295	44.596
		Geração Realizada	7.046	3.106	2.914	5.528	5.149	3.650	1.595	0	124	1.881	1.053	1.011	33.057
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.134	-673	-3.447	-5.284	-11.539
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	Geração Prevista	897	721	859	753	1.380	1.973	3.307	3.663	3.656	3.985	3.930	3.886	29.007
		Geração Realizada	897	721	859	753	1.380	1.973	3.307	3.663	4.344	4.809	3.952	4.627	31.284
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	688	825	22	742	2.276

FONTE: CCEE e ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2023

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
PCH-MRE-36	AREIA	Geração Prevista	6.531	5.365	6.547	5.658	5.334	4.454	4.740	4.532	5.906	5.705	5.787	5.899	66.457
		Geração Realizada	6.531	5.365	6.547	5.658	5.334	4.454	4.740	4.532	4.336	4.570	4.736	4.928	61.730
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.570	-1.135	-1.051	-971	-4.727
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	Geração Prevista	8.272	6.674	8.421	7.259	6.785	6.111	6.169	5.985	8.437	7.740	7.944	7.695	87.492
		Geração Realizada	8.272	6.674	8.421	7.259	6.785	6.111	6.169	5.985	5.693	5.931	6.166	6.401	79.868
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.744	-1.808	-1.778	-1.294	-7.625
PCH-MRE-38	AQUARIUS	Geração Prevista	3.253	2.527	2.589	3.068	3.214	3.148	3.225	2.796	2.880	2.976	2.880	3.005	35.561
		Geração Realizada	3.253	2.527	2.589	3.068	3.214	3.148	3.225	2.796	2.447	3.091	3.108	3.223	35.689
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-433	115	228	218	128
PCH-MRE-39	PIRANHAS	Geração Prevista	12.549	11.751	12.702	11.876	6.596	3.339	1.607	476	671	976	4.146	7.824	74.512
		Geração Realizada	12.549	11.751	12.702	11.876	6.596	3.339	1.607	476	230	422	645	1.589	63.781
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-440	-555	-3.501	-6.235	-10.731
PCH-MRE-40	BURITI	Geração Prevista	21.701	19.516	21.737	21.361	21.425	21.058	19.648	13.933	14.956	18.813	19.961	21.564	235.672
		Geração Realizada	21.701	19.516	21.737	21.361	21.425	21.058	19.648	13.933	17.503	17.910	16.600	20.164	232.554
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	2.546	-904	-3.361	-1.400	-3.118
PCH-MRE-41	BONFANTE	Geração Prevista	8.933	8.660	11.466	11.047	9.541	7.846	3.668	5.373	9.525	9.843	9.525	10.142	105.571
		Geração Realizada	8.933	8.660	11.466	11.047	9.541	7.846	3.668	5.373	3.775	4.766	5.547	7.547	88.169
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.750	-5.077	-3.979	-2.595	-17.402
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	Geração Prevista	14.943	14.767	17.569	16.208	12.711	9.928	8.869	8.649	12.840	13.268	12.840	14.216	156.808
		Geração Realizada	14.943	14.767	17.569	16.208	12.711	9.928	8.869	8.649	6.154	10.036	9.031	10.019	138.884
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.686	-3.232	-3.809	-4.197	-17.924
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	Geração Prevista	21.930	15.383	21.755	21.261	21.944	19.268	16.383	11.534	18.518	19.135	18.518	20.949	226.580
		Geração Realizada	21.930	15.383	21.755	21.261	21.944	19.268	16.383	11.534	9.798	15.341	14.631	17.398	206.627
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-8.720	-3.794	-3.887	-3.551	-19.953
PCH-MRE-44	DA ILHA	Geração Prevista	3.484	3.645	5.611	4.795	11.781	11.958	17.499	9.903	13.832	15.148	12.721	10.296	120.673
		Geração Realizada	3.484	3.645	5.611	4.795	11.781	11.958	17.499	9.903	17.198	18.754	18.004	17.572	140.204
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	3.366	3.606	5.283	7.276	19.531
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	Geração Prevista	4.303	5.591	5.337	5.457	3.885	2.929	2.160	2.031	2.257	3.144	4.347	5.426	46.868
		Geração Realizada	4.303	5.591	5.337	5.457	3.885	2.929	2.160	2.031	2.091	2.406	2.357	3.083	41.630
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-166	-738	-1.990	-2.343	-5.237
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	Geração Prevista	2.339	3.038	2.901	2.965	2.111	1.592	1.174	1.104	1.227	1.708	2.362	2.949	25.469
		Geração Realizada	2.339	3.038	2.901	2.965	2.111	1.592	1.174	1.104	1.136	1.307	1.281	1.676	22.623
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-90	-401	-1.081	-1.273	-2.846

FONTE: CCEE e ENBPar





PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2023

MWh

Contrato	Empeendimento		jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	Total
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	Geração Prevista	3.991	4.392	4.377	4.673	6.511	6.004	8.529	5.361	4.908	6.665	5.131	4.814	65.356
		Geração Realizada	3.991	4.392	4.377	4.673	6.511	6.004	8.529	5.361	6.492	9.994	9.612	10.451	80.386
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	1.584	3.328	4.481	5.637	15.031
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	Geração Prevista	1.828	837	2.164	1.025	2.074	1.866	2.431	2.506	2.741	2.901	2.741	2.741	25.856
		Geração Realizada	1.828	837	2.164	1.025	2.074	1.866	2.431	2.506	2.927	4.334	4.371	3.415	29.778
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	185	1.433	1.630	674	3.922
PCH-MRE-49	CIDEZAL	Geração Prevista	9.399	8.802	9.711	9.277	9.082	8.411	8.397	8.025	8.584	9.238	9.119	9.536	107.581
		Geração Realizada	9.399	8.802	9.711	9.277	9.082	8.411	8.397	8.025	7.936	8.190	7.792	8.247	103.268
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-649	-1.048	-1.327	-1.290	-4.313
PCH-MRE-50	RONDON	Geração Prevista	7.879	7.222	7.925	7.460	6.619	6.544	6.962	6.849	6.644	7.040	7.054	7.500	85.699
		Geração Realizada	7.879	7.222	7.925	7.460	6.619	6.544	6.962	6.849	6.675	6.843	6.633	7.151	84.763
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	31	-198	-421	-349	-937
PCH-MRE-51	SAPEZAL	Geração Prevista	8.206	7.569	8.428	8.248	8.106	7.387	7.375	7.240	6.921	7.473	7.676	8.150	92.779
		Geração Realizada	8.206	7.569	8.428	8.248	8.106	7.387	7.375	7.240	6.844	7.146	6.806	7.218	90.573
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-77	-327	-870	-932	-2.207
PCH-MRE-52	PARECIS	Geração Prevista	9.129	8.378	9.106	8.778	8.569	7.909	7.868	7.745	7.858	8.338	8.369	8.901	100.948
		Geração Realizada	9.129	8.378	9.106	8.778	8.569	7.909	7.868	7.745	7.288	7.185	7.496	8.247	97.698
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-570	-1.153	-873	-654	-3.250
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	Geração Prevista	18.202	18.676	21.116	20.440	20.428	18.833	18.572	18.168	17.603	18.751	19.299	20.357	230.443
		Geração Realizada	18.202	18.676	21.116	20.440	20.428	18.833	18.572	18.168	17.916	18.155	15.356	18.780	224.640
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	313	-596	-3.943	-1.577	-5.803
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	Geração Prevista	7.156	7.724	10.773	10.040	8.382	7.067	6.613	6.273	6.849	7.813	8.384	9.558	96.633
		Geração Realizada	7.156	7.724	10.773	10.040	8.382	7.067	6.613	6.273	6.454	6.417	5.948	7.084	89.930
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-396	-1.396	-2.436	-2.475	-6.703
<b>Total</b>		<b>Geração Prevista</b>	<b>462.801</b>	<b>404.132</b>	<b>430.668</b>	<b>409.303</b>	<b>399.256</b>	<b>345.489</b>	<b>356.464</b>	<b>280.769</b>	<b>380.979</b>	<b>416.622</b>	<b>427.941</b>	<b>468.531</b>	<b>4.782.955</b>
		<b>Geração Realizada</b>	<b>462.801</b>	<b>404.132</b>	<b>430.668</b>	<b>409.303</b>	<b>399.256</b>	<b>345.489</b>	<b>356.464</b>	<b>280.769</b>	<b>300.751</b>	<b>358.260</b>	<b>371.458</b>	<b>405.652</b>	<b>4.525.003</b>
		<b>Diferença</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-80.228</b>	<b>-58.362</b>	<b>-56.483</b>	<b>-62.879</b>	<b>-257.952</b>

FONTE: CCEE e ENBPar



**BIOMASSA - GERAÇÃO EM 2024**

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
BIO-01	IOLANDO LEITE	2.608	2.346	2.258	1.134	8	8	8	8	1.500	2.400	2.550	2.602	17.431	11.793	<b>5.638</b>
BIO-02	MANDU	0	0	30	9.799	12.587	12.231	11.662	13.388	10.880	8.650	4.387	854	84.469	70.244	<b>14.225</b>
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	0	0	27	2.822	10.325	10.520	10.466	10.617	10.351	9.590	4.429	1.234	70.380	38.594	<b>31.786</b>
BIO-04	SANTA TEREZINHA	0	0	1.950	4.282	4.817	4.575	4.556	4.743	4.749	5.158	5.182	907	40.919	97.340	<b>-56.421</b>
BIO-04A	SANTA TEREZINHA	0	0	818	1.797	2.022	1.921	1.912	1.991	1.994	2.165	2.175	381	17.176	40.858	<b>-23.682</b>
BIO-06	CATANDUVA	0	0	1.643	6.338	5.566	6.317	6.147	5.534	7.421	7.449	7.433	243	54.092	61.525	<b>-7.433</b>
BIO-12	GIASA II	3.286	148	0	0	0	0	992	5.969	7.524	7.775	7.524	7.511	40.729	21.254	<b>19.475</b>
BIO-14	JITITUBA STO. ANTÔNIO	5.391	4.069	1.920	0	0	0	0	426	5.000	7.000	7.000	7.000	37.806	47.452	<b>-9.646</b>
BIO-15	ÁGUA BONITA	0	0	4.685	6.116	8.715	7.845	8.015	8.071	8.342	7.825	8.539	6.890	75.041	52.028	<b>23.013</b>
BIO-16	CANAÃ	0	0	3.482	10.465	13.117	16.121	12.360	11.345	14.553	13.658	12.314	2.623	110.038	60.496	<b>49.542</b>
BIO-17	JALLES MACHADO	0	0	0	0	0	4.832	7.083	5.860	5.000	4.000	1.746	502	29.023	13.100	<b>15.923</b>
BIO-18	USACIGA	0	0	801	4.933	5.558	6.415	6.783	4.873	5.506	4.000	2.597	890	42.358	64.095	<b>-21.737</b>
BIO-19	PIONEIROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1.789	2.626	810	1.500	6.726	83.269	<b>-76.543</b>
BIO-20	VOLTA GRANDE	0	0	0	14.450	18.994	19.014	20.088	19.104	15.870	14.866	13.690	9.500	145.575	104.176	<b>41.399</b>
BIO-21	RUETTE	0	0	144	8.343	11.959	11.765	11.435	10.716	14.498	12.392	9.848	653	91.753	77.356	<b>14.397</b>
BIO-23	MARACÁÍ	0	0	0	2.151	4.036	10.983	8.744	9.905	11.905	10.599	8.976	1.167	68.466	114.407	<b>-45.941</b>
BIO-24	JB	13.205	6.383	4.542	5.118	0	0	0	1	13.116	13.553	13.116	13.553	82.587	43.655	<b>38.932</b>
BIO-25	CORURIBE	4.164	4.319	1.284	0	0	0	0	11	3.937	8.137	7.875	8.137	37.864	38.228	<b>-364</b>
BIO-26	SÃO LUIZ	0	0	0	1.078	8.309	8.834	7.447	6.820	6.773	5.910	5.007	422	50.601	58.086	<b>-7.485</b>
BIO-27	FATURA MENDONÇA	0	0	803	8.993	10.487	10.127	9.318	5.938	19.000	17.000	14.000	5.000	100.666	84.101	<b>16.565</b>
<b>Total</b>		<b>28.654</b>	<b>17.265</b>	<b>24.388</b>	<b>87.818</b>	<b>116.500</b>	<b>131.507</b>	<b>127.016</b>	<b>125.320</b>	<b>169.709</b>	<b>164.752</b>	<b>139.200</b>	<b>71.570</b>	<b>1.203.698</b>	<b>1.182.057</b>	<b>21.641</b>

FONTE: CCEE e ENBPar

Previsão



## EÓLICA - GERAÇÃO EM 2024

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
EOL-01	ÁGUA DOCE	1.194	1.097	990	1.271	1.769	1.921	1.400	1.877	2.018	1.674	1.546	1.353	18.110	20.569	-2.459
EOL-02	CANOVA QUEBRADA	10.942	7.597	4.000	3.157	7.227	4.680	3.985	5.195	26.244	28.344	23.049	22.475	146.896	200.857	-53.961
EOL-03	PIRAUÁ	760	926	779	675	976	1.340	1.617	1.683	1.612	1.423	1.245	1.249	14.283	10.707	3.576
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	7.339	5.167	3.225	2.135	4.245	5.626	8.477	10.474	11.845	12.745	11.052	10.051	92.381	73.525	18.856
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	8.288	5.514	2.396	1.729	3.997	4.760	6.582	7.129	12.522	13.012	11.526	11.282	88.735	59.117	29.618
EOL-06	VOLTA DO RIO	10.360	6.440	2.303	1.551	4.771	7.099	11.252	14.861	20.844	21.372	19.361	16.954	137.166	83.786	53.380
EOL-07	DOS ÍNDIOS	9.414	7.554	6.602	10.907	9.473	7.280	4.386	12.251	14.591	15.077	14.829	12.918	125.283	141.553	-16.270
EOL-08	SANGRADOURO	10.028	8.796	7.424	11.605	10.020	7.721	5.014	13.499	14.659	15.089	15.031	13.376	132.261	144.089	-11.828
EOL-09	OSÓRIO	9.257	7.967	6.543	10.917	9.524	7.511	4.624	12.623	14.582	14.558	14.241	12.933	125.279	139.314	-14.035
EOL-10	ENACEL	6.993	4.256	2.141	1.421	2.964	2.308	2.721	4.812	11.752	12.616	10.475	10.450	72.909	87.295	-14.386
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	7.310	6.137	4.988	3.882	6.599	7.943	10.516	14.906	15.598	15.388	13.354	12.583	119.203	156.787	-37.584
EOL-12	BEBERIBE	4.956	3.615	1.595	1.000	2.349	4.325	6.328	8.193	9.305	9.399	7.609	7.780	66.454	68.515	-2.061
EOL-13	SALTO	6.448	6.087	5.567	7.098	8.362	9.582	7.515	9.453	8.836	7.254	6.863	5.841	88.907	87.658	1.249
EOL-14	PÚLPITO	4.274	2.914	3.513	5.141	9.491	10.013	6.289	8.752	6.029	5.143	4.545	4.208	70.312	79.903	-9.591
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	18.503	15.093	15.017	19.034	17.937	14.013	10.047	21.631	21.723	21.995	20.427	20.493	215.912	211.437	4.475
EOL-17	RIO DO OURO	4.174	2.775	3.295	4.697	8.307	9.083	6.052	8.063	6.029	5.143	4.545	4.208	66.371	75.419	-9.048
EOL-18	CAMPO BELO	2.448	2.055	1.900	2.469	3.038	3.316	2.585	3.301	3.152	2.617	2.473	2.050	31.404	27.655	3.749
EOL-19	AMPARO	4.368	4.074	3.844	5.153	6.844	7.409	5.689	7.145	6.313	5.109	4.740	3.958	64.645	62.553	2.092
EOL-20	AQUIBATÃ	5.950	5.196	5.046	6.511	8.501	9.253	6.706	8.925	7.952	6.813	5.983	5.262	82.098	87.233	-5.135
EOL-21	BOM JARDIM	4.034	2.800	3.400	5.195	9.746	10.081	6.534	9.152	6.029	5.143	4.545	4.208	70.867	77.181	-6.314
EOL-22	CRUZ ALTA	6.057	5.209	5.113	6.533	8.469	9.088	6.532	8.123	8.524	6.954	6.434	5.405	82.442	84.256	-1.814
EOL-23	MILLENNIUM	1.370	1.428	1.258	1.051	1.686	2.181	3.229	3.385	3.106	2.921	2.354	2.257	26.226	23.661	2.565
EOL-24	ALBATROZ	437	536	465	357	571	803	1.276	1.367	1.271	1.181	888	868	10.019	9.888	131
EOL-25	COELHOS II	522	623	522	406	682	971	1.440	1.542	1.466	1.357	1.012	1.009	11.552	11.267	285
EOL-26	CAMURIM	557	595	538	378	625	861	1.241	1.385	1.383	1.272	992	1.000	10.827	11.048	-221
EOL-27	COELHOS IV	483	501	444	329	514	724	1.089	1.182	1.406	1.266	1.009	976	9.923	11.232	-1.309
EOL-28	PRESIDENTE	352	395	348	266	406	566	829	946	897	880	666	696	7.247	7.107	140
EOL-29	COELHOS III	321	392	342	260	424	572	892	975	917	880	642	653	7.271	6.736	535
EOL-30	ATLÂNTICA	581	561	510	397	587	819	1.245	1.327	1.299	1.226	962	1.006	10.521	10.379	142
EOL-31	MATARACA	354	390	346	273	471	621	952	993	935	863	669	672	7.537	7.450	87
EOL-32	COELHOS I	466	543	498	370	581	815	1.236	1.384	1.482	1.334	1.063	1.028	10.801	11.835	-1.034
EOL-33	CARAVELA	449	530	481	371	617	802	1.052	1.389	1.266	1.181	900	870	9.906	10.017	-111

FONTE: CCEE e ENBPar

Previsão



## EÓLICA - GERAÇÃO EM 2024

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
EOL-34	PRAIA FORMOSA	1.330	700	213	159	330	510	945	1.141	2.141	2.512	2.130	2.006	14.116	15.556	-1.440
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	1.088	572	174	131	270	417	774	933	1.752	2.055	1.743	1.641	11.550	12.728	-1.178
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	2.781	1.463	444	333	689	1.066	1.977	2.385	4.476	5.252	4.454	4.194	29.515	32.526	-3.011
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	15.841	8.331	2.532	1.899	3.927	6.070	11.259	13.583	25.494	29.913	25.370	23.888	168.107	185.259	-17.152
EOL-35	GARGAÚ	4.631	3.633	3.217	1.810	2.816	3.517	2.307	6.384	8.136	8.035	7.056	6.919	58.460	61.757	-3.297
EOL-36	PEDRA DO SAL	4.229	2.558	1.005	856	1.833	2.362	3.385	4.999	6.918	7.420	6.531	6.493	48.589	49.614	-1.025
EOL-37	MANDACARU	714	751	784	709	972	1.219	1.525	1.469	1.388	1.122	909	889	12.450	11.088	1.362
EOL-38	XAVANTE	420	599	518	565	822	1.042	1.339	1.180	1.117	875	683	692	9.853	10.335	-482
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	757	794	890	899	1.180	1.448	1.694	1.584	1.498	1.192	1.020	1.026	13.981	11.247	2.734
EOL-40	VITÓRIA	533	549	484	420	630	785	1.075	1.276	1.174	1.128	914	928	9.898	11.606	-1.708
EOL-41	SANTA MARIA	562	589	564	516	769	977	1.245	1.271	1.152	870	673	680	9.869	10.092	-223
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	4.384	3.409	1.279	904	2.890	4.071	6.072	7.638	9.149	9.761	7.952	7.773	65.282	64.596	686
EOL-44	ALEGRIA II	12.532	8.074	3.432	2.282	5.322	5.681	6.886	9.926	20.284	21.024	20.038	18.586	134.067	181.468	-47.401
EOL-44A	ALEGRIA II	4.293	2.766	1.176	782	1.823	1.946	2.359	3.401	6.949	7.203	6.865	6.367	45.931	62.170	-16.239
EOL-45	CASCATA	1.317	1.088	1.053	1.437	1.836	2.030	1.453	1.893	1.863	1.527	1.430	1.143	18.071	14.358	3.713
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	391	269	332	493	771	842	599	799	603	514	455	421	6.487	4.991	1.496
EOL-47	PALMARES	2.239	1.914	1.872	2.260	2.175	1.728	1.401	2.636	2.596	2.908	2.657	2.539	26.925	16.852	10.073
EOL-48	ICARAIZINHO	13.195	7.941	2.073	1.666	5.430	7.897	12.874	17.170	28.665	30.584	25.029	23.740	176.264	188.414	-12.150
EOL-49	PARACURU	6.344	4.042	1.394	1.151	4.384	6.296	8.843	10.686	14.145	14.660	11.901	11.314	95.160	103.190	-8.030
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	3.769	2.293	522	384	1.491	2.132	3.621	5.433	8.148	8.880	7.062	6.713	50.448	57.599	-7.151
EOL-51	BONS VENTOS	9.335	6.909	3.312	2.546	6.018	4.455	4.147	6.235	18.386	20.190	16.135	16.163	113.831	139.675	-25.844
EOL-52	ALEGRIA I	3.454	2.264	1.082	773	1.634	1.662	2.069	2.860	6.055	6.275	5.981	5.548	39.655	54.166	-14.511
EOL-52A	ALEGRIA I	5.390	3.532	1.688	1.206	2.549	2.593	3.228	4.462	9.447	9.792	9.332	8.656	61.876	84.517	-22.641
EOL-53	CANOVA QUEBRADA (RV)	2.531	1.776	908	747	1.748	2.273	3.474	4.221	5.103	5.379	4.739	4.589	37.488	29.035	8.453
EOL-54	LAGOA DO MATO	1.018	707	316	234	603	800	992	1.438	1.717	1.763	1.582	1.570	12.740	12.558	182
<b>Total</b>		<b>252.068</b>	<b>185.285</b>	<b>126.696</b>	<b>141.700</b>	<b>204.682</b>	<b>217.903</b>	<b>224.874</b>	<b>322.924</b>	<b>433.944</b>	<b>442.065</b>	<b>387.671</b>	<b>364.549</b>	<b>3.304.361</b>	<b>3.525.426</b>	<b>-221.065</b>

FONTE: CCEE e ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - GERAÇÃO EM 2024

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
PCH-01	CANOVA QUEBRADA	18.693	18.149	18.478	19.005	13.749	11.009	9.936	8.616	11.164	13.509	15.359	17.689	175.356	200.316	-24.960
PCH-02	LAGOA GRANDE	9.996	10.968	10.275	11.232	7.563	7.170	7.140	7.076	6.926	7.274	8.516	11.698	105.833	112.660	-6.827
PCH-03	PORTO FRANCO	12.216	13.125	12.650	13.033	9.799	9.304	9.262	8.744	8.884	9.753	11.245	13.441	131.455	162.824	-31.369
PCH-04	BOA SORTE	5.643	6.219	5.921	6.173	4.523	4.428	4.172	4.036	4.118	4.673	5.355	6.098	61.360	85.436	-24.076
PCH-05	RIACHO PRETO	2.452	2.657	2.562	2.637	1.962	1.858	1.804	1.782	1.906	1.926	2.365	2.958	26.869	42.085	-15.216
PCH-06	SEN. JONAS PINHEIRO	1.790	1.500	1.865	3.765	2.952	1.868	1.664	1.485	1.424	1.509	1.668	1.862	23.352	32.763	-9.411
PCH-07	SÃO TADEU I	4.610	3.444	6.186	7.472	3.644	2.042	1.437	959	1.758	1.911	4.701	6.498	44.661	60.429	-15.768
PCH-07A	SÃO TADEU I	1.420	1.061	1.906	2.302	1.123	629	443	296	542	589	1.448	2.002	13.761	18.620	-4.859
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO	4.702	4.109	7.218	10.166	4.500	3.188	2.571	1.960	3.275	4.066	5.550	6.765	58.070	80.973	-22.903
PCH-09	RONDONÓPOLIS	5.044	4.384	7.451	10.713	4.802	3.535	3.086	2.473	3.746	4.692	6.042	7.807	63.775	88.511	-24.736
PCH-10	PONTE ALTA	3.484	3.487	5.012	5.051	3.915	3.161	2.965	2.731	3.146	3.752	4.037	4.522	45.262	47.568	-2.306
<b>Total</b>		<b>70.051</b>	<b>69.101</b>	<b>79.526</b>	<b>91.549</b>	<b>58.533</b>	<b>48.191</b>	<b>44.478</b>	<b>40.157</b>	<b>46.888</b>	<b>53.653</b>	<b>66.285</b>	<b>81.339</b>	<b>749.753</b>	<b>932.185</b>	<b>-182.432</b>

FONTE: CCEE e ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2024

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	7.800	7.296	9.544	7.538	4.728	7.300	10.471	5.130	6.511	6.793	4.355	4.791	82.257	115.533	-33.276
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	7.513	7.107	10.103	7.794	115	0	4.190	4.022	6.269	7.397	4.652	4.676	63.838	112.467	-48.629
PCH-MRE-03	CAÇADOR	7.242	8.049	10.811	8.435	12.657	10.857	10.752	5.902	6.464	8.694	5.591	5.569	101.024	118.512	-17.488
PCH-MRE-04	JARARACA	13.986	12.389	13.702	11.701	17.131	17.919	18.840	12.539	11.920	15.547	14.566	13.956	174.195	168.373	5.822
PCH-MRE-04A	JARARACA	359	318	351	300	439	459	483	321	306	399	373	358	4.466	4.317	149
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	821	788	845	838	447	204	4	0	875	937	947	1.100	7.806	15.330	-7.524
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	17.709	17.925	17.775	19.237	9.265	6.089	3.762	2.548	5.321	7.383	13.247	17.422	137.682	171.608	-33.926
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	6.308	6.472	6.902	5.510	3.132	2.569	2.343	2.272	2.952	3.724	5.917	6.459	54.558	88.945	-34.387
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	3.630	3.751	3.654	2.753	2.104	1.806	1.684	1.521	1.281	1.728	2.684	3.496	30.093	43.924	-13.831
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	11.516	7.998	14.092	9.435	15.247	11.508	13.675	7.443	5.763	9.776	8.852	8.027	123.332	118.486	4.846
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	8.405	7.099	10.966	7.097	10.593	8.552	10.018	5.041	4.177	7.210	6.216	6.158	91.532	89.386	2.146
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	17.781	20.433	18.163	12.425	9.649	7.758	5.798	5.877	13.136	13.574	13.136	15.822	153.552	159.822	-6.270
PCH-MRE-13	CARANGOLA	10.856	10.082	10.853	8.987	5.735	4.129	2.463	0	6.859	7.088	7.495	9.497	84.043	83.456	587
PCH-MRE-14	CALHEIROS	7.717	11.304	8.302	9.625	5.992	3.583	570	291	7.729	7.987	9.561	11.116	83.778	94.037	-10.259
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	15.249	17.010	15.765	13.169	8.653	3.096	1.643	850	10.826	11.187	10.826	13.012	121.286	131.717	-10.431
PCH-MRE-16	FUNIL	8.504	11.259	10.740	5.208	178	889	178	28	10.242	10.584	10.242	10.584	78.637	124.615	-45.978
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	11.081	11.910	13.510	14.735	10.838	8.213	6.840	6.177	9.503	9.820	9.503	11.382	123.512	115.624	7.888
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	2.466	2.446	2.217	2.160	1.304	883	231	0	1.831	1.892	1.974	2.335	19.738	22.272	-2.534
PCH-MRE-19	LUDESA	14.513	9.779	15.229	10.147	16.552	14.760	16.594	10.042	8.505	10.584	11.721	12.228	150.654	146.326	4.328
PCH-MRE-20	ESMERALDA	9.600	8.319	6.431	7.120	15.929	13.499	15.031	9.044	7.861	9.101	6.765	6.286	114.986	105.680	9.306
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	14.228	12.021	16.213	16.599	11.852	10.168	9.682	8.589	10.619	12.102	13.749	14.709	150.532	173.010	-22.478
PCH-MRE-22	JATAÍ	9.248	11.919	13.682	16.802	11.898	7.733	6.370	4.327	14.335	14.813	14.335	14.813	140.275	174.410	-34.135
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	7.649	6.718	8.580	10.106	5.010	4.154	3.784	2.441	9.329	9.640	9.329	9.640	86.384	113.508	-27.124
PCH-MRE-24	IRARA	7.704	8.326	13.641	17.018	9.983	7.576	6.815	5.455	12.853	13.281	12.853	13.281	128.787	156.378	-27.591
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	9.052	9.579	13.473	19.173	11.575	8.221	7.138	4.246	8.350	9.800	11.800	16.800	129.207	169.353	-40.146
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	9.159	10.233	10.462	7.661	4.922	2.822	3.221	2.696	3.076	4.797	7.400	9.536	75.983	90.846	-14.863
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	19.411	19.681	20.639	14.444	8.177	5.594	5.176	3.946	5.191	6.839	12.367	18.560	140.024	148.036	-8.012
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	2.919	3.195	6.605	7.303	7.619	5.915	7.681	5.026	3.900	6.000	4.500	4.000	64.662	74.109	-9.447
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	6.266	5.457	4.267	4.791	10.755	8.980	9.548	5.878	6.916	8.019	6.397	5.360	82.634	69.615	13.019
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	3.407	3.921	3.538	5.406	2.839	2.802	1.987	2.731	2.830	2.907	5.850	7.040	45.259	65.174	-19.915
PCH-MRE-33	COLINO 1	3.595	2.495	1.568	3.855	2.386	2.105	1.284	2.037	2.508	2.278	4.729	3.366	32.207	57.903	-25.696
PCH-MRE-34	COLINO 2	4.559	3.299	242	4.768	2.900	2.519	1.468	2.407	2.543	2.627	5.573	6.982	39.888	41.084	-1.196

FONTE: CCEE e ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2024

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	4.990	4.312	2.815	3.853	4.492	4.809	5.019	4.050	3.656	3.975	3.930	3.886	49.786	43.362	6.424
PCH-MRE-36	AREIA	5.778	5.881	5.871	5.777	4.861	4.475	4.480	4.337	5.258	5.393	5.258	5.733	63.103	79.231	-16.128
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	7.527	7.553	7.507	7.460	6.265	5.823	5.848	5.735	7.548	7.714	7.548	7.714	84.243	106.045	-21.802
PCH-MRE-38	AQUARIUS	3.251	3.041	2.946	3.063	2.969	3.126	3.188	3.159	2.880	2.976	2.899	3.056	36.555	31.521	5.034
PCH-MRE-39	PIRANHAS	4.748	8.041	10.611	12.000	6.279	2.631	1.170	392	596	908	2.992	7.120	57.486	94.483	-36.997
PCH-MRE-40	BURITI	21.358	19.507	20.899	20.911	19.697	16.849	16.974	13.074	14.759	18.158	19.573	21.564	223.324	220.043	3.281
PCH-MRE-41	BONFANTE	9.115	10.061	10.605	9.041	6.120	4.816	3.363	125	9.525	9.843	9.525	9.843	91.983	115.893	-23.910
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	13.322	15.289	16.272	12.034	8.403	6.782	6.087	5.592	12.840	13.268	12.840	13.692	136.420	156.215	-19.795
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	19.439	20.520	21.960	19.211	15.516	11.380	9.830	8.922	18.518	19.135	18.518	20.417	203.366	225.303	-21.937
PCH-MRE-44	DA ILHA	13.850	12.555	13.926	11.698	15.178	17.585	18.259	12.803	12.109	15.793	14.796	14.177	172.729	165.058	7.671
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	3.618	3.267	4.924	5.310	3.248	0	2.210	2.062	1.944	3.110	4.341	5.736	39.769	51.414	-11.645
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	1.966	1.775	2.676	2.886	1.765	0	1.201	1.121	1.056	1.690	2.359	3.118	21.612	27.940	-6.328
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	8.485	5.882	10.137	5.559	10.902	8.606	9.334	5.213	4.507	6.884	5.376	4.789	85.674	69.642	16.032
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	1.515	1.235	3.955	3.911	4.573	3.120	3.765	3.061	2.741	2.832	2.741	2.741	36.190	32.893	3.297
PCH-MRE-49	CIDEZAL	8.523	8.153	8.350	8.276	7.891	7.340	7.311	7.133	8.590	9.106	8.814	9.353	98.840	117.111	-18.271
PCH-MRE-50	RONDON	7.421	6.941	7.277	7.062	6.818	6.312	6.287	6.152	6.555	7.042	6.960	7.563	82.390	94.908	-12.518
PCH-MRE-51	SAPEZAL	7.649	7.321	7.350	7.436	6.947	6.529	6.537	6.281	6.728	7.334	7.301	8.026	85.439	118.403	-32.964
PCH-MRE-52	PARECIS	8.479	8.130	8.480	7.719	7.334	7.218	7.194	7.038	7.640	8.273	8.180	8.888	94.572	115.023	-20.451
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	19.282	16.199	18.753	19.127	17.984	16.484	16.420	16.109	17.113	18.500	18.992	20.223	215.187	224.256	-9.069
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	6.970	6.810	8.039	8.511	6.805	5.935	5.684	5.582	6.444	7.147	7.415	8.135	83.477	109.880	-26.403
<b>Total</b>		<b>502.831</b>	<b>496.373</b>	<b>551.576</b>	<b>518.369</b>	<b>450.064</b>	<b>377.924</b>	<b>375.358</b>	<b>292.275</b>	<b>407.323</b>	<b>459.153</b>	<b>473.461</b>	<b>519.761</b>	<b>4.878.958</b>	<b>5.562.480</b>	<b>-683.522</b>

FONTE: CCEE e ENBPar

Previsão







**BIOMASSA - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024**

Reais (R\$)

Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total		
BIO-21	RUETTE	RF	2.255.121	2.255.121	2.255.121	2.255.121	2.255.121	2.255.121	2.255.121	2.255.121	2.255.121	2.255.121	2.255.121	2.379.277	27.185.604	
		RV	434.990	434.990	434.990	434.990	434.990	434.990	434.990	434.990	434.990	434.990	434.990	434.990	458.938	5.243.826
		PG	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.690.110	2.838.215	32.429.431
BIO-23	MARACAÍ	RF	3.335.250	3.335.250	3.335.250	3.335.250	3.335.250	3.335.250	3.335.250	3.335.250	3.335.250	3.335.250	3.335.250	3.518.873	40.206.625	
		RV	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.333.033	-1.406.424	-16.069.788
		PG	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.002.217	2.112.450	24.136.837
BIO-24	JB	RF	1.272.653	1.272.653	1.272.653	1.272.653	1.272.653	1.272.653	1.272.653	1.272.653	1.272.653	1.272.653	1.272.653	1.342.719	15.341.896	
		RV	631.928	631.928	631.928	631.928	631.928	631.928	631.928	631.928	631.928	631.928	631.928	631.928	666.719	7.617.923
		PG	1.904.580	1.904.580	1.904.580	1.904.580	1.904.580	1.904.580	1.904.580	1.904.580	1.904.580	1.904.580	1.904.580	1.904.580	2.009.437	22.959.819
BIO-25	CORURUPE	RF	1.114.442	1.114.442	1.114.442	1.114.442	1.114.442	1.114.442	1.114.442	1.114.442	1.114.442	1.114.442	1.114.442	1.175.798	13.434.659	
		RV	-234.358	-234.358	-234.358	-234.358	-234.358	-234.358	-234.358	-234.358	-234.358	-234.358	-234.358	-234.358	-247.261	-2.825.200
		PG	880.084	880.084	880.084	880.084	880.084	880.084	880.084	880.084	880.084	880.084	880.084	880.084	928.537	10.609.459
BIO-26	SÃO LUIZ	RF	1.693.352	1.693.352	1.693.352	1.693.352	1.693.352	1.693.352	1.693.352	1.693.352	1.693.352	1.693.352	1.693.352	1.786.580	20.413.453	
		RV	-504.632	-504.632	-504.632	-504.632	-504.632	-504.632	-504.632	-504.632	-504.632	-504.632	-504.632	-504.632	-532.415	-6.083.365
		PG	0	0	0	0	0	0	0	1.188.720	1.188.720	1.188.720	1.188.720	1.188.720	24.372.474	29.127.355
BIO-27	FATURA MENDONÇA	RF	2.531.861	2.531.861	2.531.861	2.531.861	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.454.908	29.766.709
		RV	-124.091	-124.091	-124.091	-124.091	-120.319	-120.319	-120.319	-120.319	-120.319	-120.319	-120.319	-120.319	-120.319	-1.458.919
		PG	2.407.770	2.407.770	2.407.770	2.407.770	2.334.589	2.334.589	2.334.589	2.334.589	2.334.589	2.334.589	2.334.589	2.334.589	2.334.589	28.307.790
Total	RF	34.619.306	34.619.306	34.619.306	34.619.306	34.542.353	34.512.278	34.582.909	34.649.455	34.649.455	34.649.455	34.649.455	35.672.209	416.384.792		
	RV	-2.096.728	-2.096.728	-2.096.728	-2.096.728	-2.092.957	-2.092.201	-2.094.353	-2.023.403	-2.023.403	-2.023.403	-2.023.403	-2.217.046	-24.977.079		
	PG	31.333.857	31.333.857	31.333.857	31.333.857	31.260.677	31.231.357	31.299.836	32.626.052	32.626.052	32.626.052	32.626.052	56.573.471	406.204.979		

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total	
EOL-01	ÁGUA DOCE	RF	1.324.558	1.324.558	1.324.558	1.324.558	1.324.558	1.320.084	1.320.084	1.320.084	1.320.084	1.320.084	1.320.084	15.863.375	
		RV	-324.150	-324.363	-324.257	-324.257	-324.257	-323.162	-323.162	-323.162	-323.162	-323.162	-323.162	-3.883.416	
		PG	1.000.407	1.000.194	1.000.301	1.000.301	1.000.301	996.922	996.922	996.922	996.922	996.922	996.922	996.922	11.979.960
EOL-02	CANOA QUEBRADA	RF	11.508.604	11.508.604	11.508.604	11.508.604	11.508.604	11.469.604	11.469.604	11.469.604	11.469.604	11.469.604	11.469.604	137.830.247	
		RV	-1.649.450	-1.652.871	-1.651.161	-1.651.161	-1.651.161	-1.645.751	-1.645.751	-1.645.751	-1.645.751	-1.645.751	-1.645.751	-1.645.751	-19.776.059
		PG	9.859.154	9.855.733	9.857.443	9.857.443	9.857.443	9.823.853	9.823.853	9.823.853	9.823.853	9.823.853	9.823.853	9.823.853	118.054.187
EOL-03	PIRAUÁ	RF	689.486	689.486	689.486	689.486	689.486	687.157	687.157	687.157	687.157	687.157	687.157	8.257.533	
		RV	115.413	115.356	115.385	115.385	115.385	114.989	114.989	114.989	114.989	114.989	114.989	114.989	1.381.843
		PG	804.899	804.843	804.871	804.871	804.871	802.146	802.146	802.146	802.146	802.146	802.146	802.146	9.639.376
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	RF	4.734.703	4.734.703	4.734.703	4.734.703	4.734.703	4.718.712	4.718.712	4.718.712	4.718.712	4.718.712	4.718.712	56.704.499	
		RV	832.176	831.984	832.080	832.080	832.080	829.155	829.155	829.155	829.155	829.155	829.155	829.155	9.964.487
		PG	5.566.879	5.566.688	5.566.784	5.566.784	5.566.784	5.547.867	5.547.867	5.547.867	5.547.867	5.547.867	5.547.867	5.547.867	66.668.986
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	RF	3.806.889	3.806.889	3.806.889	3.806.889	3.806.889	3.794.031	3.794.031	3.794.031	3.794.031	3.794.031	3.794.031	45.592.659	
		RV	1.676.668	1.676.400	1.676.534	1.676.534	1.676.534	1.670.670	1.670.670	1.670.670	1.670.670	1.670.670	1.670.670	1.670.670	20.077.360
		PG	5.483.557	5.483.289	5.483.423	5.483.423	5.483.423	5.464.701	5.464.701	5.464.701	5.464.701	5.464.701	5.464.701	5.464.701	65.670.020
EOL-06	VOLTA DO RIO	RF	5.395.470	5.395.470	5.395.470	5.395.470	5.395.470	5.377.246	5.377.246	5.377.246	5.377.246	5.377.246	5.377.246	64.618.070	
		RV	2.483.865	2.483.160	2.483.512	2.483.512	2.483.512	2.474.809	2.474.809	2.474.809	2.474.809	2.474.809	2.474.809	2.474.809	29.741.221
		PG	7.879.334	7.878.629	7.878.982	7.878.982	7.878.982	7.852.055	7.852.055	7.852.055	7.852.055	7.852.055	7.852.055	7.852.055	94.359.292
EOL-07	DOS ÍNDIOS	RF	9.028.604	9.028.604	9.028.604	9.028.604	9.028.604	8.998.052	8.998.052	8.998.052	8.998.052	8.998.052	8.998.052	108.129.385	
		RV	-2.552.829	-2.552.968	-2.552.898	-2.552.898	-2.552.898	-2.544.218	-2.544.218	-2.544.218	-2.544.218	-2.544.218	-2.544.218	-2.544.218	-30.574.019
		PG	6.475.775	6.475.636	6.475.706	6.475.706	6.475.706	6.453.834	6.453.834	6.453.834	6.453.834	6.453.834	6.453.834	6.453.834	77.555.366
EOL-08	SANGRADOURO	RF	9.122.035	9.122.035	9.122.035	9.122.035	9.122.035	9.091.176	9.091.176	9.091.176	9.091.176	9.091.176	9.091.176	109.248.403	
		RV	-1.869.097	-1.869.363	-1.869.230	-1.869.230	-1.869.230	-1.862.868	-1.862.868	-1.862.868	-1.862.868	-1.862.868	-1.862.868	-1.862.868	-22.386.226
		PG	7.252.938	7.252.671	7.252.804	7.252.804	7.252.804	7.228.308	7.228.308	7.228.308	7.228.308	7.228.308	7.228.308	7.228.308	86.862.177
EOL-09	OSÓRIO	RF	8.944.191	8.944.191	8.944.191	8.944.191	8.944.191	8.913.890	8.913.890	8.913.890	8.913.890	8.913.890	8.913.890	107.118.186	
		RV	-2.489.645	-2.489.827	-2.489.736	-2.489.736	-2.489.736	-2.481.236	-2.481.236	-2.481.236	-2.481.236	-2.481.236	-2.481.236	-2.481.236	-29.817.332
		PG	6.454.546	6.454.364	6.454.455	6.454.455	6.454.455	6.432.654	6.432.654	6.432.654	6.432.654	6.432.654	6.432.654	6.432.654	77.300.854
EOL-10	ENACEL	RF	5.616.924	5.616.924	5.616.924	5.616.924	5.616.924	5.597.937	5.597.937	5.597.937	5.597.937	5.597.937	5.597.937	67.270.179	
		RV	-256.678	-258.767	-257.722	-257.722	-257.722	-257.015	-257.015	-257.015	-257.015	-257.015	-257.015	-257.015	-3.087.719
		PG	5.360.246	5.358.157	5.359.201	5.359.201	5.359.201	5.340.922	5.340.922	5.340.922	5.340.922	5.340.922	5.340.922	5.340.922	64.182.459
EOL-11	RN 15 RIO DO FOGO	RF	9.608.038	9.608.038	9.608.038	9.608.038	9.608.038	9.575.635	9.575.635	9.575.635	9.575.635	9.575.635	9.575.635	115.069.635	
		RV	-1.644.487	-1.644.688	-1.644.588	-1.644.588	-1.644.588	-1.639.082	-1.639.082	-1.639.082	-1.639.082	-1.639.082	-1.639.082	-1.639.082	-19.696.510
		PG	7.963.551	7.963.349	7.963.450	7.963.450	7.963.450	7.936.553	7.936.553	7.936.553	7.936.553	7.936.553	7.936.553	7.936.553	95.373.125
EOL-12	BEBERIBE	RF	4.412.080	4.412.080	4.412.080	4.412.080	4.412.080	4.397.178	4.397.178	4.397.178	4.397.178	4.397.178	4.397.178	52.840.649	
		RV	158.863	158.677	158.770	158.770	158.770	158.234	158.234	158.234	158.234	158.234	158.234	158.234	1.901.485
		PG	4.570.943	4.570.757	4.570.850	4.570.850	4.570.850	4.555.412	4.555.412	4.555.412	4.555.412	4.555.412	4.555.412	4.555.412	54.742.134
EOL-13	SALTO	RF	5.578.263	5.578.263	5.578.263	5.578.263	5.578.263	5.559.343	5.559.343	5.559.343	5.559.343	5.559.343	5.559.343	66.806.715	
		RV	-91.912	-326.563	-209.237	-209.237	-209.237	-208.605	-208.605	-208.605	-208.605	-208.605	-208.605	-208.605	-2.506.424
		PG	5.486.351	5.251.700	5.369.025	5.369.025	5.369.025	5.350.738	5.350.738	5.350.738	5.350.738	5.350.738	5.350.738	5.350.738	64.300.291

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total		
EOL-14	PÚLPITO	RF	5.145.420	5.145.420	5.145.420	5.145.420	5.145.420	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.128.041	61.623.388	
		RV	-1.087.791	-1.371.103	-1.229.447	-1.229.447	-1.229.447	-1.225.464	-1.225.464	-1.225.464	-1.225.464	-1.225.464	-1.225.464	-1.225.464	-1.225.464	-14.725.483
		PG	4.057.629	3.774.317	3.915.973	3.915.973	3.915.973	3.902.577	3.902.577	3.902.577	3.902.577	3.902.577	3.902.577	3.902.577	3.902.577	46.897.905
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	RF	13.110.680	13.110.680	13.110.680	13.110.680	13.110.680	13.066.278	13.066.278	13.066.278	13.066.278	13.066.278	13.066.278	13.066.278	157.017.345	
		RV	-538.155	-539.029	-538.592	-538.592	-538.592	-536.653	-536.653	-536.653	-536.653	-536.653	-536.653	-536.653	-536.653	-6.449.533
		PG	12.572.524	12.571.651	12.572.088	12.572.088	12.572.088	12.529.625	12.529.625	12.529.625	12.529.625	12.529.625	12.529.625	12.529.625	12.529.625	150.567.812
EOL-17	RIO DO OURO	RF	4.856.670	4.856.670	4.856.670	4.856.670	4.856.670	4.840.266	4.840.266	4.840.266	4.840.266	4.840.266	4.840.266	4.840.266	58.165.210	
		RV	-1.070.995	-1.334.621	-1.202.808	-1.202.808	-1.202.808	-1.198.879	-1.198.879	-1.198.879	-1.198.879	-1.198.879	-1.198.879	-1.198.879	-1.198.879	-14.406.194
		PG	3.785.675	3.522.048	3.653.862	3.653.862	3.653.862	3.641.387	3.641.387	3.641.387	3.641.387	3.641.387	3.641.387	3.641.387	3.641.387	43.759.016
EOL-18	CAMPO BELO	RF	1.770.288	1.770.288	1.770.288	1.770.288	1.770.288	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.764.297	21.201.518	
		RV	70.035	-7.635	31.200	31.200	31.200	31.042	31.042	31.042	31.042	31.042	31.042	31.042	31.042	373.291
		PG	1.840.324	1.762.653	1.801.488	1.801.488	1.801.488	1.795.338	1.795.338	1.795.338	1.795.338	1.795.338	1.795.338	1.795.338	1.795.338	21.574.810
EOL-19	AMPARO	RF	3.980.091	3.980.091	3.980.091	3.980.091	3.980.091	3.966.642	3.966.642	3.966.642	3.966.642	3.966.642	3.966.642	3.966.642	47.666.950	
		RV	-99.502	-392.410	-245.956	-245.956	-245.956	-245.226	-245.226	-245.226	-245.226	-245.226	-245.226	-245.226	-245.226	-2.946.363
		PG	3.880.589	3.587.681	3.734.135	3.734.135	3.734.135	3.721.416	3.721.416	3.721.416	3.721.416	3.721.416	3.721.416	3.721.416	3.721.416	44.720.587
EOL-20	AQUIBATÃ	RF	5.562.631	5.562.631	5.562.631	5.562.631	5.562.631	5.543.803	5.543.803	5.543.803	5.543.803	5.543.803	5.543.803	5.543.803	66.619.772	
		RV	-598.681	-950.850	-774.766	-774.766	-774.766	-772.313	-772.313	-772.313	-772.313	-772.313	-772.313	-772.313	-772.313	-9.280.021
		PG	4.963.949	4.611.781	4.787.865	4.787.865	4.787.865	4.771.489	4.771.489	4.771.489	4.771.489	4.771.489	4.771.489	4.771.489	4.771.489	57.339.751
EOL-21	BOM JARDIM	RF	4.970.135	4.970.135	4.970.135	4.970.135	4.970.135	4.953.348	4.953.348	4.953.348	4.953.348	4.953.348	4.953.348	4.953.348	59.524.110	
		RV	-890.776	-1.177.640	-1.034.208	-1.034.208	-1.034.208	-1.030.845	-1.030.845	-1.030.845	-1.030.845	-1.030.845	-1.030.845	-1.030.845	-1.030.845	-12.386.955
		PG	4.079.359	3.792.495	3.935.927	3.935.927	3.935.927	3.922.503	3.922.503	3.922.503	3.922.503	3.922.503	3.922.503	3.922.503	3.922.503	47.137.154
EOL-22	CRUZ ALTA	RF	5.425.735	5.425.735	5.425.735	5.425.735	5.425.735	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.407.409	64.980.541	
		RV	-366.507	-673.342	-519.924	-519.924	-519.924	-518.327	-518.327	-518.327	-518.327	-518.327	-518.327	-518.327	-518.327	-6.227.914
		PG	5.059.228	4.752.393	4.905.811	4.905.811	4.905.811	4.889.082	4.889.082	4.889.082	4.889.082	4.889.082	4.889.082	4.889.082	4.889.082	58.752.628
EOL-23	MILLENNIUM	RF	1.494.310	1.494.310	1.494.310	1.494.310	1.494.310	1.494.310	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.530.926	18.151.418	
		RV	119.721	119.693	119.707	119.707	119.707	119.707	122.640	122.640	122.640	122.640	122.640	122.640	122.640	1.454.078
		PG	1.614.031	1.614.003	1.614.017	1.614.017	1.614.017	1.614.017	1.653.566	1.653.566	1.653.566	1.653.566	1.653.566	1.653.566	1.653.566	19.605.496
EOL-24	ALBATROZ	RF	624.477	624.477	624.477	624.477	624.477	624.477	639.778	639.778	639.778	639.778	639.778	639.778	7.585.530	
		RV	7.834	7.807	7.820	7.820	7.820	7.820	8.012	8.012	8.012	8.012	8.012	8.012	8.012	94.992
		PG	632.311	632.283	632.297	632.297	632.297	632.297	647.790	647.790	647.790	647.790	647.790	647.790	647.790	7.680.522
EOL-25	COELHOS II	RF	711.568	711.568	711.568	711.568	711.568	711.568	729.003	729.003	729.003	729.003	729.003	729.003	8.643.426	
		RV	30.651	30.626	30.639	30.639	30.639	30.639	31.389	31.389	31.389	31.389	31.389	31.389	31.389	372.167
		PG	742.218	742.194	742.206	742.206	742.206	742.206	760.393	760.393	760.393	760.393	760.393	760.393	760.393	9.015.593
EOL-26	CAMURIM	RF	697.737	697.737	697.737	697.737	697.737	697.737	714.833	714.833	714.833	714.833	714.833	714.833	8.475.421	
		RV	-14.382	-14.404	-14.393	-14.393	-14.393	-14.393	-14.393	-14.745	-14.745	-14.745	-14.745	-14.745	-14.745	-174.828
		PG	683.355	683.333	683.344	683.344	683.344	683.344	700.088	700.088	700.088	700.088	700.088	700.088	700.088	8.300.593
EOL-27	COELHOS IV	RF	709.357	709.357	709.357	709.357	709.357	709.357	726.738	726.738	726.738	726.738	726.738	726.738	8.616.573	
		RV	-118.220	-118.245	-118.232	-118.232	-118.232	-118.232	-121.130	-121.130	-121.130	-121.130	-121.130	-121.130	-121.130	-1.436.172
		PG	591.137	591.112	591.125	591.125	591.125	591.125	605.609	605.609	605.609	605.609	605.609	605.609	605.609	7.180.401

Fonte: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total
EOL-28	PRESIDENTE	RF	448.843	448.843	448.843	448.843	448.843	448.843	459.841	459.841	459.841	459.841	459.841	5.452.100
		RV	15.892	15.859	15.876	15.876	15.876	15.876	16.265	16.265	16.265	16.265	16.265	192.843
		PG	464.735	464.702	464.718	464.718	464.718	464.718	476.105	476.105	476.105	476.105	476.105	5.644.942
EOL-29	COELHOS III	RF	425.412	425.412	425.412	425.412	425.412	425.412	435.836	435.836	435.836	435.836	435.836	5.167.486
		RV	31.699	31.668	31.683	31.683	31.683	31.683	32.460	32.460	32.460	32.460	32.460	384.858
		PG	457.111	457.080	457.095	457.095	457.095	457.095	468.295	468.295	468.295	468.295	468.295	5.552.343
EOL-30	ATLÂNTICA	RF	655.486	655.486	655.486	655.486	655.486	655.486	671.548	671.548	671.548	671.548	671.548	7.962.201
		RV	12.239	12.218	12.229	12.229	12.229	12.229	12.528	12.528	12.528	12.528	12.528	148.541
		PG	667.725	667.704	667.715	667.715	667.715	667.715	684.076	684.076	684.076	684.076	684.076	8.110.742
EOL-31	MATARACA	RF	470.505	470.505	470.505	470.505	470.505	470.505	482.033	482.033	482.033	482.033	482.033	5.715.227
		RV	3.586	3.560	3.573	3.573	3.573	3.573	3.661	3.661	3.661	3.661	3.661	43.403
		PG	474.091	474.065	474.078	474.078	474.078	474.078	485.694	485.694	485.694	485.694	485.694	5.758.630
EOL-32	COELHOS I	RF	747.439	747.439	747.439	747.439	747.439	747.439	765.754	765.754	765.754	765.754	765.754	9.079.161
		RV	-84.342	-84.374	-84.358	-84.358	-84.358	-84.358	-86.425	-86.425	-86.425	-86.425	-86.425	-1.024.703
		PG	663.097	663.065	663.081	663.081	663.081	663.081	679.329	679.329	679.329	679.329	679.329	8.054.458
EOL-33	CARAVELA	RF	632.624	632.624	632.624	632.624	632.624	632.624	648.125	648.125	648.125	648.125	648.125	7.684.491
		RV	1.219	1.193	1.206	1.206	1.206	1.206	1.236	1.236	1.236	1.236	1.236	14.650
		PG	633.843	633.816	633.830	633.830	633.830	633.830	649.361	649.361	649.361	649.361	649.361	7.699.141
EOL-34	PRAIA FORMOSA	RF	982.439	982.439	982.439	982.439	982.439	982.439	1.006.512	1.006.512	1.006.512	1.006.512	1.006.512	11.933.705
		RV	-242.176	-243.831	-243.004	-243.004	-243.004	-243.004	-248.958	-248.958	-248.958	-248.958	-248.958	-2.951.770
		PG	740.263	738.608	739.435	739.435	739.435	739.435	757.554	757.554	757.554	757.554	757.554	8.981.935
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	RF	798.014	798.014	798.014	798.014	798.014	798.014	828.529	828.529	828.529	828.529	828.529	9.728.745
		RV	-196.714	-198.303	-197.509	-197.509	-197.509	-197.509	-205.061	-205.061	-205.061	-205.061	-205.061	-2.407.866
		PG	601.300	599.711	600.505	600.505	600.505	600.505	623.468	623.468	623.468	623.468	623.468	7.320.879
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	RF	2.036.534	2.036.534	2.036.534	2.036.534	2.036.534	2.036.534	2.036.534	2.123.324	2.123.324	2.123.324	2.123.324	24.785.571
		RV	-502.015	-504.073	-503.044	-503.044	-503.044	-503.044	-503.044	-524.482	-524.482	-524.482	-524.482	-6.122.284
		PG	1.534.519	1.532.461	1.533.490	1.533.490	1.533.490	1.533.490	1.533.490	1.598.842	1.598.842	1.598.842	1.598.842	18.663.287
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	RF	12.264.455	12.264.455	11.803.623	11.803.623	11.803.623	11.803.623	11.803.623	11.803.623	11.803.623	11.803.623	11.803.623	142.565.137
		RV	-3.023.247	-3.028.857	-2.912.349	-2.912.349	-2.912.349	-2.912.349	-2.912.349	-2.912.349	-2.912.349	-2.912.349	-2.912.349	-35.175.594
		PG	9.241.208	9.235.598	8.891.274	8.891.274	8.891.274	8.891.274	8.891.274	8.891.274	8.891.274	8.891.274	8.891.274	107.389.543
EOL-35	GARGAÚ	RF	3.900.264	3.900.264	3.900.264	3.900.264	3.900.264	3.900.264	3.995.833	3.995.833	3.995.833	3.995.833	3.995.833	47.376.577
		RV	-48.000	-51.143	-49.571	-49.571	-49.571	-49.571	-50.786	-50.786	-50.786	-50.786	-50.786	-602.146
		PG	3.852.264	3.849.121	3.850.692	3.850.692	3.850.692	3.850.692	3.945.046	3.945.046	3.945.046	3.945.046	3.945.046	46.774.431
EOL-36	PEDRA DO SAL	RF	3.133.372	3.133.372	3.133.372	3.133.372	3.133.372	3.133.372	3.210.150	3.210.150	3.210.150	3.210.150	3.210.150	38.061.132
		RV	52.344	51.724	52.034	52.034	52.034	52.034	53.309	53.309	53.309	53.309	53.309	632.055
		PG	3.185.716	3.185.096	3.185.406	3.185.406	3.185.406	3.185.406	3.263.459	3.263.459	3.263.459	3.263.459	3.263.459	38.693.187
EOL-37	MANDACARU	RF	700.263	700.263	700.263	700.263	700.263	700.263	717.421	717.421	717.421	717.421	717.421	8.506.104
		RV	26.470	26.393	26.432	26.432	26.432	26.432	27.080	27.080	27.080	27.080	27.080	321.069
		PG	726.733	726.656	726.695	726.695	726.695	726.695	744.501	744.501	744.501	744.501	744.501	8.827.172

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total
EOL-38	XAVANTE	RF	652.707	652.707	652.707	652.707	652.707	668.700	668.700	668.700	668.700	668.700	668.700	7.928.444
		RV	-105.938	-106.095	-106.017	-106.017	-106.017	-108.614	-108.614	-108.614	-108.614	-108.614	-108.614	-1.287.785
		PG	546.769	546.612	546.690	546.690	546.690	560.086	560.086	560.086	560.086	560.086	560.086	6.640.659
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	RF	710.304	710.304	710.304	710.304	710.304	727.709	727.709	727.709	727.709	727.709	727.709	8.628.080
		RV	59.973	59.896	59.935	59.935	59.935	61.403	61.403	61.403	61.403	61.403	61.403	728.024
		PG	770.277	770.201	770.239	770.239	770.239	789.112	789.112	789.112	789.112	789.112	789.112	9.356.104
EOL-40	VITÓRIA	RF	732.977	732.977	732.977	732.977	732.977	750.937	750.937	750.937	750.937	750.937	750.937	8.903.488
		RV	-134.438	-134.529	-134.484	-134.484	-134.484	-137.640	-137.640	-137.640	-137.640	-137.640	-137.640	-1.632.741
		PG	598.539	598.448	598.494	598.494	598.494	613.298	613.298	613.298	613.298	613.298	613.298	7.270.747
EOL-41	SANTA MARIA	RF	637.360	637.360	637.360	637.360	637.360	652.978	652.978	652.978	652.978	652.978	652.978	7.742.027
		RV	-65.842	-65.956	-65.899	-65.899	-65.899	-67.514	-67.514	-67.514	-67.514	-67.514	-67.514	-800.479
		PG	571.518	571.404	571.461	571.461	571.461	585.464	585.464	585.464	585.464	585.464	585.464	6.941.548
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	RF	4.050.008	4.050.008	4.050.008	4.050.008	4.050.008	4.050.008	4.204.877	4.204.877	4.204.877	4.204.877	4.204.877	49.374.437
		RV	-83.708	-85.092	-84.400	-84.400	-84.400	-84.400	-87.627	-87.627	-87.627	-87.627	-87.627	-1.028.937
		PG	3.966.299	3.964.916	3.965.608	3.965.608	3.965.608	3.965.608	4.117.249	4.117.249	4.117.249	4.117.249	4.117.249	48.345.500
EOL-44	ALEGRIA II	RF	11.312.866	11.312.866	11.312.866	11.312.866	11.312.866	11.312.866	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	137.916.887
		RV	-2.013.866	-2.487.493	-2.250.680	-2.250.680	-2.250.680	-2.250.680	-2.336.648	-2.336.648	-2.336.648	-2.336.648	-2.336.648	-27.438.000
		PG	9.299.000	8.825.373	9.062.186	9.062.186	9.062.186	9.062.186	9.408.717	9.408.717	9.408.717	9.408.717	9.408.717	110.478.887
EOL-44A	ALEGRIA II	RF	4.115.757	4.115.757	3.961.109	3.961.109	3.961.109	3.961.109	3.961.109	3.961.109	3.961.109	3.961.109	3.961.109	47.842.610
		RV	-751.914	-923.165	-806.069	-806.069	-806.069	-806.069	-806.069	-806.069	-806.069	-806.069	-806.069	-9.735.773
		PG	3.363.843	3.192.592	3.155.040	3.155.040	3.155.040	3.155.040	3.155.040	3.155.040	3.155.040	3.155.040	3.155.040	38.106.837
EOL-45	CASCATA	RF	880.732	880.732	880.732	880.732	880.732	880.732	914.413	914.413	914.413	914.413	914.413	10.737.188
		RV	86.883	49.623	68.253	68.253	68.253	68.253	71.206	71.206	71.206	71.206	71.206	833.803
		PG	967.614	930.355	948.985	948.985	948.985	948.985	985.619	985.619	985.619	985.619	985.619	11.570.990
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	RF	312.923	312.923	312.923	312.923	312.923	312.923	324.889	324.889	324.889	324.889	324.889	3.814.911
		RV	51.555	39.189	45.372	45.372	45.372	45.372	47.108	47.108	47.108	47.108	47.108	553.143
		PG	364.478	352.113	358.295	358.295	358.295	358.295	371.997	371.997	371.997	371.997	371.997	4.368.054
EOL-47	PALMARES	RF	1.055.146	1.055.146	1.055.146	1.055.146	1.055.146	1.055.146	1.055.146	1.100.112	1.100.112	1.100.112	1.100.112	12.841.614
		RV	368.645	368.525	368.585	368.585	368.585	368.585	368.585	384.280	384.280	384.280	384.280	4.485.798
		PG	1.423.790	1.423.670	1.423.730	1.423.730	1.423.730	1.423.730	1.423.730	1.484.393	1.484.393	1.484.393	1.484.393	17.327.412
EOL-48	ICARAZINHO	RF	11.160.861	11.160.861	10.741.482	10.741.482	10.741.482	10.741.482	10.741.482	10.741.482	10.741.482	10.741.482	10.741.482	129.736.545
		RV	-1.091.908	-1.094.791	-1.052.386	-1.052.386	-1.052.386	-1.052.386	-1.052.386	-1.052.386	-1.052.386	-1.052.386	-1.052.386	-12.710.562
		PG	10.068.953	10.066.070	9.689.096	9.689.096	9.689.096	9.689.096	9.689.096	9.689.096	9.689.096	9.689.096	9.689.096	117.025.983
EOL-49	PARACURU	RF	6.023.459	6.023.459	5.797.128	5.797.128	5.797.128	5.797.128	5.797.128	5.797.128	5.797.128	5.797.128	5.797.128	70.018.201
		RV	-922.216	-923.520	-888.191	-888.191	-888.191	-888.191	-888.191	-888.191	-888.191	-888.191	-888.191	-10.727.647
		PG	5.101.243	5.099.939	4.908.937	4.908.937	4.908.937	4.908.937	4.908.937	4.908.937	4.908.937	4.908.937	4.908.937	59.290.555
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	RF	3.460.836	3.460.836	3.330.758	3.330.758	3.330.758	3.330.758	3.330.758	3.330.758	3.330.758	3.330.758	3.330.758	40.229.256
		RV	-506.600	-507.964	-488.794	-488.794	-488.794	-488.794	-488.794	-488.794	-488.794	-488.794	-488.794	-5.902.506
		PG	2.954.236	2.952.872	2.841.964	2.841.964	2.841.964	2.841.964	2.841.964	2.841.964	2.841.964	2.841.964	2.841.964	34.326.750

FONTE: ENBPar



EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total	
EOL-51	BONS VENTOS	RF	9.209.005	9.209.005	8.862.960	8.862.960	8.862.960	8.862.960	8.862.960	8.862.960	8.862.960	8.862.960	8.862.960	8.862.960	107.047.615
		RV	-359.416	-361.795	-350.919	-350.919	-350.919	-350.919	-350.919	-350.919	-350.919	-350.919	-350.919	-350.919	-4.230.401
		PG	8.849.589	8.847.211	8.512.041	8.512.041	8.512.041	8.512.041	8.512.041	8.512.041	8.512.041	8.512.041	8.512.041	8.512.041	102.817.214
EOL-52	ALEGRIA I	RF	3.585.879	3.585.879	3.451.141	3.451.141	3.451.141	3.451.141	3.451.141	3.451.141	3.451.141	3.451.141	3.451.141	3.451.141	41.683.171
		RV	-854.226	-855.070	-822.535	-822.535	-822.535	-822.535	-822.535	-822.535	-822.535	-822.535	-822.535	-822.535	-9.934.648
		PG	2.731.653	2.730.809	2.628.606	2.628.606	2.628.606	2.628.606	2.628.606	2.628.606	2.628.606	2.628.606	2.628.606	2.628.606	31.748.524
EOL-52A	ALEGRIA I	RF	5.595.166	5.595.166	5.384.930	5.384.930	5.384.930	5.384.930	5.384.930	5.384.930	5.384.930	5.384.930	5.384.930	5.384.930	65.039.632
		RV	-1.332.877	-1.333.918	-1.283.296	-1.283.296	-1.283.296	-1.283.296	-1.283.296	-1.283.296	-1.283.296	-1.283.296	-1.283.296	-1.283.296	-15.499.753
		PG	4.262.289	4.261.248	4.101.634	4.101.634	4.101.634	4.101.634	4.101.634	4.101.634	4.101.634	4.101.634	4.101.634	4.101.634	49.539.879
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	RF	1.922.165	1.922.165	1.849.941	1.849.941	1.849.941	1.849.941	1.849.941	1.849.941	1.849.941	1.849.941	1.849.941	1.849.941	22.343.736
		RV	231.118	230.715	221.890	221.890	221.890	221.890	221.890	221.890	221.890	221.890	221.890	221.890	2.680.736
		PG	2.153.283	2.152.880	2.071.831	2.071.831	2.071.831	2.071.831	2.071.831	2.071.831	2.071.831	2.071.831	2.071.831	2.071.831	25.024.472
EOL-54	LAGOA DO MATO	RF	733.042	733.042	705.498	705.498	705.498	705.498	705.498	705.498	705.498	705.498	705.498	705.498	8.521.064
		RV	7.454	7.220	6.919	6.919	6.919	6.919	6.919	6.919	6.919	6.919	6.919	6.919	83.866
		PG	740.496	740.261	712.417	712.417	712.417	712.417	712.417	712.417	712.417	712.417	712.417	712.417	8.604.930
Total	RF	222.175.782	222.175.782	219.993.730	219.993.730	219.993.730	219.572.366	220.039.580	220.703.110	220.834.867	220.834.867	220.834.867	220.834.867	2.647.987.279	
	RV	-21.538.397	-24.367.171	-22.631.027	-22.631.027	-22.631.027	-22.594.728	-22.605.734	-22.697.793	-22.703.536	-22.703.536	-22.703.536	-22.703.536	-272.511.048	
	PG	200.637.385	197.808.611	197.362.703	197.362.703	197.362.703	196.977.639	197.433.846	198.005.317	198.131.331	198.131.331	198.131.331	198.131.331	2.375.476.230	

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Contrato		RF	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total	
PCH-01	CANOA QUEBRADA	RF	7.387.320	7.387.320	7.387.320	7.387.320	7.387.320	7.362.281	7.362.281	7.362.281	7.362.281	7.362.281	7.362.281	7.362.281	88.472.566	
		RV	-240.053	-240.056	-240.054	-240.054	-240.054	-239.241	-239.241	-239.241	-239.241	-239.241	-239.241	-239.241	-239.241	-2.874.956
		PG	7.147.267	7.147.264	7.147.266	7.147.266	7.147.266	7.123.040	7.123.040	7.123.040	7.123.040	7.123.040	7.123.040	7.123.040	7.123.040	85.597.610
PCH-02	LAGOA GRANDE	RF	4.154.713	4.154.713	4.154.713	4.154.713	4.154.713	4.140.630	4.140.630	4.140.630	4.140.630	4.140.630	4.140.630	4.140.630	49.757.977	
		RV	-451.109	-451.144	-451.126	-451.126	-451.126	-449.597	-449.597	-449.597	-449.597	-449.597	-449.597	-449.597	-449.597	-5.402.812
		PG	3.703.604	3.703.569	3.703.587	3.703.587	3.703.587	3.691.033	3.691.033	3.691.033	3.691.033	3.691.033	3.691.033	3.691.033	3.691.033	44.355.165
PCH-03	PORTO FRANCO	RF	6.004.678	6.004.678	6.004.678	6.004.678	6.004.678	5.984.325	5.984.325	5.984.325	5.984.325	5.984.325	5.984.325	5.984.325	71.913.664	
		RV	-1.149.863	-1.150.089	-1.149.976	-1.149.976	-1.149.976	-1.146.078	-1.146.078	-1.146.078	-1.146.078	-1.146.078	-1.146.078	-1.146.078	-1.146.078	-13.772.425
		PG	4.854.815	4.854.589	4.854.702	4.854.702	4.854.702	4.838.247	4.838.247	4.838.247	4.838.247	4.838.247	4.838.247	4.838.247	4.838.247	58.141.239
PCH-04	BOA SORTE	RF	3.150.737	3.150.737	3.150.737	3.150.737	3.150.737	3.140.058	3.140.058	3.140.058	3.140.058	3.140.058	3.140.058	3.140.058	37.734.093	
		RV	-902.869	-902.869	-902.869	-902.869	-902.869	-899.809	-899.809	-899.809	-899.809	-899.809	-899.809	-899.809	-899.809	-10.813.009
		PG	2.247.868	2.247.868	2.247.868	2.247.868	2.247.868	2.240.249	2.240.249	2.240.249	2.240.249	2.240.249	2.240.249	2.240.249	2.240.249	26.921.080
PCH-05	RIACHO PRETO	RF	1.552.025	1.552.025	1.552.025	1.552.025	1.552.025	1.546.764	1.546.764	1.546.764	1.546.764	1.546.764	1.546.764	1.546.764	18.587.470	
		RV	-567.295	-568.213	-567.754	-567.754	-567.754	-565.830	-565.830	-565.830	-565.830	-565.830	-565.830	-565.830	-565.830	-6.799.579
		PG	984.729	983.812	984.270	984.270	984.270	980.934	980.934	980.934	980.934	980.934	980.934	980.934	980.934	11.787.890
PCH-06	SENADOR JONAS PINHEIRO	RF	1.208.245	1.208.245	1.208.245	1.208.245	1.208.245	1.204.149	1.204.149	1.204.149	1.204.149	1.204.149	1.204.149	1.204.149	14.470.270	
		RV	-340.952	-341.081	-341.017	-341.017	-341.017	-339.861	-339.861	-339.861	-339.861	-339.861	-339.861	-339.861	-339.861	-4.084.110
		PG	867.292	867.164	867.228	867.228	867.228	864.289	864.289	864.289	864.289	864.289	864.289	864.289	864.289	10.386.160
PCH-07	SÃO TADEU I	RF	2.228.521	2.228.521	2.228.521	2.228.521	2.228.521	2.220.967	2.220.967	2.220.967	2.220.967	2.220.967	2.220.967	2.220.967	26.689.374	
		RV	-666.323	-666.860	-666.592	-666.592	-666.592	-664.333	-664.333	-664.333	-664.333	-664.333	-664.333	-664.333	-664.333	-7.983.292
		PG	1.562.197	1.561.661	1.561.929	1.561.929	1.561.929	1.556.634	1.556.634	1.556.634	1.556.634	1.556.634	1.556.634	1.556.634	1.556.634	18.706.082
PCH-07A	SÃO TADEU I	RF	673.361	673.361	673.361	673.361	673.361	673.361	689.871	689.871	689.871	689.871	689.871	689.871	8.179.395	
		RV	-202.228	-202.653	-202.441	-202.441	-202.441	-202.441	-207.404	-207.404	-207.404	-207.404	-207.404	-207.404	-207.404	-2.459.065
		PG	471.133	470.709	470.921	470.921	470.921	470.921	482.468	482.468	482.468	482.468	482.468	482.468	482.468	5.720.331
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	RF	2.986.149	2.986.149	2.986.149	2.986.149	2.986.149	2.976.028	2.976.028	2.976.028	2.976.028	2.976.028	2.976.028	2.976.028	35.762.940	
		RV	-306.535	-306.535	-306.535	-306.535	-306.535	-305.496	-305.496	-305.496	-305.496	-305.496	-305.496	-305.496	-305.496	-3.671.143
		PG	2.679.615	2.679.615	2.679.615	2.679.615	2.679.615	2.670.532	2.670.532	2.670.532	2.670.532	2.670.532	2.670.532	2.670.532	2.670.532	32.091.797
PCH-09	RONDONÓPOLIS	RF	3.264.138	3.264.138	3.264.138	3.264.138	3.264.138	3.253.074	3.253.074	3.253.074	3.253.074	3.253.074	3.253.074	3.253.074	39.092.213	
		RV	-457.657	-457.657	-457.657	-457.657	-457.657	-456.106	-456.106	-456.106	-456.106	-456.106	-456.106	-456.106	-456.106	-5.481.025
		PG	2.806.481	2.806.481	2.806.481	2.806.481	2.806.481	2.796.969	2.796.969	2.796.969	2.796.969	2.796.969	2.796.969	2.796.969	2.796.969	33.611.188
PCH-10	PONTE ALTA	RF	1.754.229	1.754.229	1.754.229	1.754.229	1.754.229	1.748.283	1.748.283	1.748.283	1.748.283	1.748.283	1.748.283	1.748.283	21.009.121	
		RV	18.179	18.099	18.139	18.139	18.139	18.078	18.078	18.078	18.078	18.078	18.078	18.078	18.078	217.240
		PG	1.772.408	1.772.328	1.772.368	1.772.368	1.772.368	1.766.360	1.766.360	1.766.360	1.766.360	1.766.360	1.766.360	1.766.360	1.766.360	21.226.361
Total		RF	34.364.116	34.364.116	34.364.116	34.364.116	34.364.116	34.249.921	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430	411.669.083	
		RV	-5.266.706	-5.269.057	-5.267.882	-5.267.882	-5.267.882	-5.250.713	-5.255.676	-5.255.676	-5.255.676	-5.255.676	-5.255.676	-5.255.676	-5.255.676	-63.124.176
		PG	29.097.410	29.095.059	29.096.235	29.096.235	29.096.235	28.999.207	29.010.754	29.010.754	29.010.754	29.010.754	29.010.754	29.010.754	29.010.754	348.544.907

FONTES: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



## PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total	
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	RF	4.260.664	4.260.664	4.260.664	4.260.664	4.260.664	4.246.223	4.246.223	4.246.223	4.246.223	4.246.223	4.246.223	51.026.882	
		RV	-58.169	-58.183	-58.176	-58.176	-58.176	-57.983	-57.983	-57.983	-57.983	-57.983	-57.983	-57.983	-696.763
		PG	4.202.496	4.202.482	4.202.489	4.202.489	4.202.489	4.188.239	4.188.239	4.188.239	4.188.239	4.188.239	4.188.239	4.188.239	50.330.120
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	RF	4.147.596	4.147.596	4.147.596	4.147.596	4.147.596	4.133.537	4.133.537	4.133.537	4.133.537	4.133.537	4.133.537	49.672.738	
		RV	-32.405	-32.418	-32.412	-32.412	-32.412	-32.346	-32.346	-32.346	-32.346	-32.346	-32.346	-32.346	-388.478
		PG	4.115.190	4.115.177	4.115.184	4.115.184	4.115.184	4.101.192	4.101.192	4.101.192	4.101.192	4.101.192	4.101.192	4.101.192	49.284.260
PCH-MRE-03	ÇAÇADOR	RF	4.370.525	4.370.525	4.370.525	4.370.525	4.370.525	4.355.711	4.355.711	4.355.711	4.355.711	4.355.711	4.355.711	52.342.602	
		RV	-27.904	-27.918	-27.911	-27.911	-27.911	-27.816	-27.816	-27.816	-27.816	-27.816	-27.816	-27.816	-334.267
		PG	4.342.622	4.342.607	4.342.614	4.342.614	4.342.614	4.327.895	4.327.895	4.327.895	4.327.895	4.327.895	4.327.895	4.327.895	52.008.336
PCH-MRE-04	JARARACA	RF	6.209.315	6.209.315	6.209.315	6.209.315	6.209.315	6.188.269	6.188.269	6.188.269	6.188.269	6.188.269	6.188.269	74.364.459	
		RV	-24.662	-24.681	-24.672	-24.672	-24.672	-24.588	-24.588	-24.588	-24.588	-24.588	-24.588	-24.588	-295.475
		PG	6.184.653	6.184.635	6.184.644	6.184.644	6.184.644	6.163.681	6.163.681	6.163.681	6.163.681	6.163.681	6.163.681	6.163.681	74.068.985
PCH-MRE-04A	JARARACA	RF	156.117	156.117	156.117	156.117	156.117	156.117	159.945	159.945	159.945	159.945	159.945	1.896.372	
		RV	-632	-633	-633	-633	-633	-633	-648	-648	-648	-648	-648	-648	-7.684
		PG	155.485	155.484	155.485	155.485	155.485	155.485	159.297	159.297	159.297	159.297	159.297	159.297	1.888.688
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	RF	565.345	565.345	565.345	565.345	565.345	563.429	563.429	563.429	563.429	563.429	563.429	6.770.724	
		RV	-25.362	-25.361	-25.362	-25.362	-25.362	-25.276	-25.276	-25.276	-25.276	-25.276	-25.276	-25.276	-303.741
		PG	539.983	539.983	539.983	539.983	539.983	538.153	538.153	538.153	538.153	538.153	538.153	538.153	6.466.983
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	RF	6.328.617	6.328.617	6.328.617	6.328.617	6.328.617	6.307.166	6.307.166	6.307.166	6.307.166	6.307.166	6.307.166	75.793.249	
		RV	-63.417	-63.437	-63.427	-63.427	-63.427	-63.213	-63.213	-63.213	-63.213	-63.213	-63.213	-63.213	-759.626
		PG	6.265.200	6.265.180	6.265.190	6.265.190	6.265.190	6.243.953	6.243.953	6.243.953	6.243.953	6.243.953	6.243.953	6.243.953	75.033.623
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	RF	3.280.143	3.280.143	3.280.143	3.280.143	3.280.143	3.269.025	3.269.025	3.269.025	3.269.025	3.269.025	3.269.025	39.283.892	
		RV	-53.438	-53.448	-53.443	-53.443	-53.443	-53.262	-53.262	-53.262	-53.262	-53.262	-53.262	-53.262	-640.052
		PG	3.226.705	3.226.695	3.226.700	3.226.700	3.226.700	3.215.763	3.215.763	3.215.763	3.215.763	3.215.763	3.215.763	3.215.763	38.643.840
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	RF	1.619.844	1.619.844	1.619.844	1.619.844	1.619.844	1.614.353	1.614.353	1.614.353	1.614.353	1.614.353	1.614.353	19.399.692	
		RV	982	978	980	980	980	977	977	977	977	977	977	977	11.739
		PG	1.620.826	1.620.822	1.620.824	1.620.824	1.620.824	1.615.330	1.615.330	1.615.330	1.615.330	1.615.330	1.615.330	1.615.330	19.411.430
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	RF	4.369.566	4.369.566	4.369.566	4.369.566	4.369.566	4.354.755	4.354.755	4.354.755	4.354.755	4.354.755	4.354.755	52.331.117	
		RV	14.733	14.721	14.727	14.727	14.727	14.677	14.677	14.677	14.677	14.677	14.677	14.677	176.377
		PG	4.384.300	4.384.287	4.384.293	4.384.293	4.384.293	4.369.433	4.369.433	4.369.433	4.369.433	4.369.433	4.369.433	4.369.433	52.507.495
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	RF	3.296.407	3.296.407	3.296.407	3.296.407	3.296.407	3.285.233	3.285.233	3.285.233	3.285.233	3.285.233	3.285.233	39.478.666	
		RV	11.116	11.106	11.111	11.111	11.111	11.074	11.074	11.074	11.074	11.074	11.074	11.074	133.071
		PG	3.307.523	3.307.513	3.307.518	3.307.518	3.307.518	3.296.307	3.296.307	3.296.307	3.296.307	3.296.307	3.296.307	3.296.307	39.611.737
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	RF	5.893.969	5.893.969	5.893.969	5.893.969	5.893.969	5.873.991	5.873.991	5.873.991	5.873.991	5.873.991	5.873.991	70.587.784	
		RV	-2.499	-2.516	-2.508	-2.508	-2.508	-2.499	-2.499	-2.499	-2.499	-2.499	-2.499	-2.499	-30.032
		PG	5.891.470	5.891.453	5.891.461	5.891.461	5.891.461	5.871.492	5.871.492	5.871.492	5.871.492	5.871.492	5.871.492	5.871.492	70.557.751
PCH-MRE-13	CARANGOLA	RF	3.077.718	3.077.718	3.077.718	3.077.718	3.077.718	3.067.286	3.067.286	3.067.286	3.067.286	3.067.286	3.067.286	36.859.596	
		RV	-2.663	-2.671	-2.667	-2.667	-2.667	-2.658	-2.658	-2.658	-2.658	-2.658	-2.658	-2.658	-31.941
		PG	3.075.056	3.075.047	3.075.051	3.075.051	3.075.051	3.064.628	3.064.628	3.064.628	3.064.628	3.064.628	3.064.628	3.064.628	36.827.655
PCH-MRE-14	CALHEIROS	RF	3.467.928	3.467.928	3.467.928	3.467.928	3.467.928	3.456.173	3.456.173	3.456.173	3.456.173	3.456.173	3.456.173	41.532.853	
		RV	-12.188	-12.199	-12.193	-12.193	-12.193	-12.152	-12.152	-12.152	-12.152	-12.152	-12.152	-12.152	-146.030
		PG	3.455.740	3.455.729	3.455.735	3.455.735	3.455.735	3.444.021	3.444.021	3.444.021	3.444.021	3.444.021	3.444.021	3.444.021	41.386.823

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão







# PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total	
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	RF	2.567.285	2.567.285	2.567.285	2.567.285	2.567.285	2.558.583	2.558.583	2.558.583	2.558.583	2.558.583	2.558.583	30.746.509	
		RV	-18.716	-18.753	-18.734	-18.734	-18.734	-18.671	-18.671	-18.671	-18.671	-18.671	-18.671	-224.368	
		PG	2.548.570	2.548.532	2.548.551	2.548.551	2.548.551	2.539.912	2.539.912	2.539.912	2.539.912	2.539.912	2.539.912	2.539.912	30.522.141
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	RF	2.403.509	2.403.509	2.403.509	2.403.509	2.403.509	2.395.362	2.395.362	2.395.362	2.395.362	2.395.362	2.395.362	28.785.076	
		RV	-33.687	-33.694	-33.691	-33.691	-33.691	-33.577	-33.577	-33.577	-33.577	-33.577	-33.577	-403.489	
		PG	2.369.822	2.369.815	2.369.818	2.369.818	2.369.818	2.361.785	2.361.785	2.361.785	2.361.785	2.361.785	2.361.785	2.361.785	28.381.588
PCH-MRE-33	COLINO 1	RF	2.135.366	2.135.366	2.135.366	2.135.366	2.135.366	2.128.128	2.128.128	2.128.128	2.128.128	2.128.128	2.128.128	25.573.729	
		RV	-29.345	-29.343	-29.344	-29.344	-29.344	-29.245	-29.245	-29.245	-29.245	-29.245	-29.245	-29.245	-351.438
		PG	2.106.021	2.106.023	2.106.022	2.106.022	2.106.022	2.098.883	2.098.883	2.098.883	2.098.883	2.098.883	2.098.883	2.098.883	25.222.291
PCH-MRE-34	COLINO 2	RF	1.515.110	1.515.110	1.515.110	1.515.110	1.515.110	1.509.974	1.509.974	1.509.974	1.509.974	1.509.974	1.509.974	18.145.367	
		RV	-454.533	-454.533	-454.533	-454.533	-454.533	-452.992	-452.992	-452.992	-452.992	-452.992	-452.992	-452.992	-5.443.610
		PG	1.060.577	1.060.577	1.060.577	1.060.577	1.060.577	1.056.982	1.056.982	1.056.982	1.056.982	1.056.982	1.056.982	1.056.982	12.701.757
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	RF	1.599.118	1.599.118	1.599.118	1.599.118	1.599.118	1.593.698	1.593.698	1.593.698	1.593.698	1.593.698	1.593.698	19.151.478	
		RV	-42.247	-42.247	-42.247	-42.247	-42.247	-42.104	-42.104	-42.104	-42.104	-42.104	-42.104	-505.967	
		PG	1.556.871	1.556.871	1.556.871	1.556.871	1.556.871	1.551.594	1.551.594	1.551.594	1.551.594	1.551.594	1.551.594	1.551.594	18.645.511
PCH-MRE-36	AREIA	RF	2.921.907	2.921.907	2.921.907	2.921.907	2.921.907	2.912.003	2.912.003	2.912.003	2.912.003	2.912.003	2.912.003	34.993.558	
		RV	-5.663	-5.672	-5.667	-5.667	-5.667	-5.648	-5.648	-5.648	-5.648	-5.648	-5.648	-5.648	-67.872
		PG	2.916.244	2.916.236	2.916.240	2.916.240	2.916.240	2.906.355	2.906.355	2.906.355	2.906.355	2.906.355	2.906.355	2.906.355	34.925.685
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	RF	3.910.763	3.910.763	3.910.763	3.910.763	3.910.763	3.897.507	3.897.507	3.897.507	3.897.507	3.897.507	3.897.507	46.836.363	
		RV	-12.983	-12.994	-12.989	-12.989	-12.989	-12.945	-12.945	-12.945	-12.945	-12.945	-12.945	-12.945	-155.557
		PG	3.897.780	3.897.768	3.897.774	3.897.774	3.897.774	3.884.562	3.884.562	3.884.562	3.884.562	3.884.562	3.884.562	3.884.562	46.680.806
PCH-MRE-38	AQUARIUS	RF	1.162.442	1.162.442	1.162.442	1.162.442	1.162.442	1.158.502	1.158.502	1.158.502	1.158.502	1.158.502	1.158.502	13.921.722	
		RV	24.838	24.839	24.839	24.839	24.839	24.755	24.755	24.755	24.755	24.755	24.755	24.755	297.477
		PG	1.187.280	1.187.281	1.187.281	1.187.281	1.187.281	1.183.257	1.183.257	1.183.257	1.183.257	1.183.257	1.183.257	1.183.257	14.219.199
PCH-MRE-39	PIRANHAS	RF	3.484.375	3.484.375	3.484.375	3.484.375	3.484.375	3.472.565	3.472.565	3.472.565	3.472.565	3.472.565	3.472.565	41.729.832	
		RV	-27.419	-27.430	-27.425	-27.425	-27.425	-27.332	-27.332	-27.332	-27.332	-27.332	-27.332	-27.332	-328.445
		PG	3.456.957	3.456.945	3.456.951	3.456.951	3.456.951	3.445.233	3.445.233	3.445.233	3.445.233	3.445.233	3.445.233	3.445.233	41.401.388
PCH-MRE-40	BURITI	RF	8.114.819	8.114.819	8.114.819	8.114.819	8.114.819	8.087.314	8.087.314	8.087.314	8.087.314	8.087.314	8.087.314	97.185.293	
		RV	72.597	72.604	72.601	72.601	72.601	72.355	72.355	72.355	72.355	72.355	72.355	72.355	869.493
		PG	8.187.417	8.187.424	8.187.420	8.187.420	8.187.420	8.159.669	8.159.669	8.159.669	8.159.669	8.159.669	8.159.669	8.159.669	98.054.786
PCH-MRE-41	BONFANTE	RF	4.273.941	4.273.941	4.273.941	4.273.941	4.273.941	4.259.454	4.259.454	4.259.454	4.259.454	4.259.454	4.259.454	51.185.882	
		RV	-22.277	-22.291	-22.284	-22.284	-22.284	-22.209	-22.209	-22.209	-22.209	-22.209	-22.209	-22.209	-266.881
		PG	4.251.663	4.251.650	4.251.657	4.251.657	4.251.657	4.237.245	4.237.245	4.237.245	4.237.245	4.237.245	4.237.245	4.237.245	50.919.001
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	RF	5.760.949	5.760.949	5.760.949	5.760.949	5.760.949	5.741.422	5.741.422	5.741.422	5.741.422	5.741.422	5.741.422	68.994.700	
		RV	3.711	3.694	3.703	3.703	3.703	3.690	3.690	3.690	3.690	3.690	3.690	3.690	44.344
		PG	5.764.660	5.764.643	5.764.652	5.764.652	5.764.652	5.745.112	5.745.112	5.745.112	5.745.112	5.745.112	5.745.112	5.745.112	69.039.044
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	RF	8.308.799	8.308.799	8.308.799	8.308.799	8.308.799	8.280.636	8.280.636	8.280.636	8.280.636	8.280.636	8.280.636	99.508.450	
		RV	16.082	16.057	16.070	16.070	16.070	16.015	16.015	16.015	16.015	16.015	16.015	16.015	192.454
		PG	8.324.881	8.324.856	8.324.869	8.324.869	8.324.869	8.296.651	8.296.651	8.296.651	8.296.651	8.296.651	8.296.651	8.296.651	99.700.904
PCH-MRE-44	DA ILHA	RF	5.969.047	5.969.047	5.969.047	5.969.047	5.969.047	5.969.047	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.115.399	72.506.676	
		RV	-20.458	-20.464	-20.461	-20.461	-20.461	-20.461	-20.962	-20.962	-20.962	-20.962	-20.962	-20.962	-248.540
		PG	5.948.590	5.948.583	5.948.586	5.948.586	5.948.586	5.948.586	6.094.436	6.094.436	6.094.436	6.094.436	6.094.436	6.094.436	72.258.136

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2024

Reais (R\$)

Contrato		jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total		
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	RF	1.859.302	1.859.302	1.859.302	1.859.302	1.859.302	1.859.302	1.904.889	1.904.889	1.904.889	1.904.889	1.904.889	1.904.889	22.585.142	
		RV	-64.039	-64.037	-64.038	-64.038	-64.038	-64.038	-64.038	-65.607	-65.607	-65.607	-65.607	-65.607	-65.607	-777.870
		PG	1.795.263	1.795.265	1.795.264	1.795.264	1.795.264	1.795.264	1.795.264	1.839.282	1.839.282	1.839.282	1.839.282	1.839.282	1.839.282	21.807.272
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	RF	1.059.229	1.059.229	1.019.437	1.019.437	1.019.437	1.019.437	1.019.437	1.019.437	1.019.437	1.019.437	1.019.437	1.019.437	12.312.830	
		RV	-34.801	-34.800	-33.492	-33.492	-33.492	-33.492	-33.492	-33.492	-33.492	-33.492	-33.492	-33.492	-33.492	-404.524
		PG	1.024.428	1.024.429	985.945	985.945	985.945	985.945	985.945	985.945	985.945	985.945	985.945	985.945	985.945	11.908.306
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	RF	2.518.487	2.518.487	2.518.487	2.518.487	2.518.487	2.518.487	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.580.236	30.592.338	
		RV	33.033	33.027	33.030	33.030	33.030	33.030	33.839	33.839	33.839	33.839	33.839	33.839	33.839	401.216
		PG	2.551.520	2.551.514	2.551.517	2.551.517	2.551.517	2.551.517	2.614.075	2.614.075	2.614.075	2.614.075	2.614.075	2.614.075	2.614.075	30.993.553
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	RF	1.189.520	1.189.520	1.189.520	1.189.520	1.189.520	1.189.520	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.218.686	14.449.235	
		RV	-309	-312	-310	-310	-310	-310	-318	-318	-318	-318	-318	-318	-318	-3.771
		PG	1.189.212	1.189.208	1.189.210	1.189.210	1.189.210	1.189.210	1.218.367	1.218.367	1.218.367	1.218.367	1.218.367	1.218.367	1.218.367	14.445.464
PCH-MRE-49	CIDEZAL	RF	4.439.776	4.439.776	4.272.990	4.272.990	4.272.990	4.272.990	4.272.990	4.272.990	4.272.990	4.272.990	4.272.990	4.272.990	51.609.451	
		RV	-84.182	-84.178	-81.016	-81.016	-81.016	-81.016	-81.016	-81.016	-81.016	-81.016	-81.016	-81.016	-81.016	-978.524
		PG	4.355.594	4.355.597	4.191.974	4.191.974	4.191.974	4.191.974	4.191.974	4.191.974	4.191.974	4.191.974	4.191.974	4.191.974	4.191.974	50.630.927
PCH-MRE-50	RONDON	RF	3.598.041	3.598.041	3.462.877	3.462.877	3.462.877	3.462.877	3.462.877	3.462.877	3.462.877	3.462.877	3.462.877	3.462.877	41.824.848	
		RV	-60.240	-60.237	-57.974	-57.974	-57.974	-57.974	-57.974	-57.974	-57.974	-57.974	-57.974	-57.974	-57.974	-700.222
		PG	3.537.801	3.537.804	3.404.902	3.404.902	3.404.902	3.404.902	3.404.902	3.404.902	3.404.902	3.404.902	3.404.902	3.404.902	3.404.902	41.124.627
PCH-MRE-51	SAPEZAL	RF	4.488.757	4.488.757	4.320.131	4.320.131	4.320.131	4.320.131	4.320.131	4.320.131	4.320.131	4.320.131	4.320.131	4.320.131	52.178.823	
		RV	-89.604	-89.600	-86.234	-86.234	-86.234	-86.234	-86.234	-86.234	-86.234	-86.234	-86.234	-86.234	-86.234	-1.041.547
		PG	4.399.153	4.399.157	4.233.897	4.233.897	4.233.897	4.233.897	4.233.897	4.233.897	4.233.897	4.233.897	4.233.897	4.233.897	4.233.897	51.137.275
PCH-MRE-52	PARECIS	RF	4.360.618	4.360.618	4.196.806	4.196.806	4.196.806	4.196.806	4.196.806	4.196.806	4.196.806	4.196.806	4.196.806	4.196.806	50.689.294	
		RV	-104.576	-104.573	-100.644	-100.644	-100.644	-100.644	-100.644	-100.644	-100.644	-100.644	-100.644	-100.644	-100.644	-1.215.593
		PG	4.256.041	4.256.045	4.096.161	4.096.161	4.096.161	4.096.161	4.096.161	4.096.161	4.096.161	4.096.161	4.096.161	4.096.161	4.096.161	49.473.701
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	RF	8.501.732	8.501.732	8.182.354	8.182.354	8.182.354	8.182.354	8.182.354	8.182.354	8.182.354	8.182.354	8.182.354	8.182.354	98.827.003	
		RV	1.503	1.510	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	1.450	17.515
		PG	8.503.235	8.503.242	8.183.804	8.183.804	8.183.804	8.183.804	8.183.804	8.183.804	8.183.804	8.183.804	8.183.804	8.183.804	8.183.804	98.844.518
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	RF	4.165.643	4.165.643	4.009.155	4.009.155	4.009.155	4.009.155	4.009.155	4.009.155	4.009.155	4.009.155	4.009.155	4.009.155	48.422.836	
		RV	-19.029	-19.028	-18.733	-18.733	-18.733	-18.733	-18.733	-18.733	-18.733	-18.733	-18.733	-18.733	-18.733	-225.388
		PG	4.146.613	4.146.615	3.990.422	3.990.422	3.990.422	3.990.422	3.990.422	3.990.422	3.990.422	3.990.422	3.990.422	3.990.422	3.990.422	48.197.447
Total	RF	205.737.580	205.737.580	204.587.535	204.587.535	204.587.535	204.033.581	204.320.262	204.320.262	204.320.262	204.320.262	204.320.262	204.320.262	204.320.262	2.455.192.918	
	RV	-1.911.312	-1.911.722	-1.897.245	-1.897.245	-1.897.245	-1.892.325	-1.893.609	-1.893.609	-1.893.609	-1.893.609	-1.893.609	-1.893.609	-1.893.609	-22.768.749	
	PG	203.826.268	203.825.858	202.690.290	202.690.290	202.690.290	202.141.256	202.426.653	202.426.653	202.426.653	202.426.653	202.426.653	202.426.653	202.426.653	2.432.424.168	

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - CONTABILIZAÇÃO CCEE 2024

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	-328.141	-301.030	-295.376	-302.435	-341.151	-303.844	-369.318	777.873	1.912.908	3.263.928	3.497.496	3.569.352	10.780.261
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	-347.278	-315.188	-298.719	-309.806	-427.189	-440.850	-492.466	805.833	2.059.050	3.523.210	3.723.611	3.759.696	11.239.904
PCH-MRE-03	CAÇADOR	-470.776	-405.500	-402.391	-407.909	-341.468	-379.344	-544.239	1.127.089	2.734.518	4.756.588	5.052.303	5.093.891	15.812.763
PCH-MRE-04	JARARACA	-93.545	-121.011	-107.629	-11.473	174.321	189.604	233.203	158.347	127.867	142.603	-194.344	-112.146	385.797
PCH-MRE-04A	JARARACA	-2.398	-3.103	-2.760	-294	4.470	4.861	5.979	4.060	3.278	3.656	-4.983	-2.875	9.892
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	-20.821	-13.980	-17.033	-14.946	-23.004	-23.446	-29.568	-36.555	-91.722	-145.191	-108.406	-188.903	-713.572
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	46.937	57.497	33.021	82.599	-55.698	-85.296	-120.974	-145.152	-144.145	-129.737	-71.260	43.345	-488.864
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	-158.924	-117.160	-151.416	-120.959	-23.696	43.306	131.017	258.467	886.735	962.200	-878.896	-1.163.912	-333.239
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	-116.781	-104.004	-118.037	-122.696	-130.500	-136.627	146.144	210.407	506.417	891.517	976.547	1.006.165	3.008.552
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	-290.150	-316.085	-252.595	-300.430	-201.530	-262.294	554.064	621.785	1.465.908	2.584.098	2.748.417	2.749.988	9.101.175
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	-222.942	-220.952	-184.771	-226.181	-165.969	-199.279	407.958	459.970	1.099.746	1.935.388	2.067.804	2.073.489	6.824.262
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	66.773	143.653	60.838	-7.914	-29.827	-34.937	-69.764	-62.523	-111.249	-58.831	13.219	37.073	-53.487
PCH-MRE-13	CARANGOLA	62.202	65.705	53.428	35.543	-4.523	-16.868	-46.539	-91.233	-89.077	-67.320	21.439	19.836	-57.406
PCH-MRE-14	CALHEIROS	-18.293	73.160	-1.942	32.115	-12.573	-38.846	-91.386	-98.358	-89.515	-39.775	23.430	21.623	-240.361
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	64.993	121.081	62.734	40.010	-13.451	-87.408	-113.661	-127.566	-114.922	-71.112	15.619	31.207	-192.476
PCH-MRE-16	FUNIL	-48.634	37.898	-6.807	-79.571	-141.289	-117.654	-130.321	-137.507	-162.488	-161.301	-59.697	3.592	-1.003.779
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	17.694	58.453	49.834	85.408	39.515	17.724	-5.555	-10.124	-27.815	-24.154	7.905	27.205	236.089
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	9.469	13.672	3.512	5.700	-4.815	-8.280	-20.097	-24.513	-21.607	-13.987	5.431	5.003	-50.510
PCH-MRE-19	LUDESA	45.970	-69.141	47.926	-36.674	109.260	80.902	141.583	52.179	-50.411	145.062	-91.917	121.231	495.969
PCH-MRE-20	ESMERALDA	-155.588	-410.539	-576.869	-456.864	-380.056	-271.416	337.489	1.138.270	2.600.061	4.456.421	4.783.149	1.617.555	12.681.613
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	-204.756	-336.775	-134.746	11.694	-189.568	-221.337	-249.776	-388.667	-460.039	-561.676	-1.450.983	-837.206	-5.023.835
PCH-MRE-22	JATAÍ	-105.702	-8.662	-30.923	42.840	-10.990	-50.829	-75.366	-109.316	-181.998	-145.621	-110.626	-35.262	-822.454
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	-40.095	-22.241	-25.491	14.451	-50.706	-48.783	-55.660	-77.080	-65.858	-47.418	-56.990	-29.954	-505.825
PCH-MRE-24	IRARA	-106.428	-45.703	-5.886	69.387	-20.599	-34.585	-48.555	-68.858	-116.391	-81.351	-84.316	-40.466	-583.752
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	-590.252	-609.175	-490.157	53.955	-164.895	-223.421	-267.337	-561.247	-675.430	-1.233.177	-2.253.198	-3.869.624	-10.883.956
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	-96.400	-84.740	-77.752	-26.902	-6.212	79.195	141.882	204.303	475.177	755.380	178.822	-54.521	1.488.233
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	-114.820	-447.788	-623.791	-568.947	-756.133	-595.182	216.483	1.445.609	3.509.537	6.133.478	6.734.822	2.441.693	17.374.960
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	-73.446	56.243	114.224	68.567	-11.782	-181.993	-108.172	-149.545	-532.031	-2.173.050	-986.036	-522.804	-4.499.825
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	4.635	42.033	65.067	90.323	153.759	11.269	-134.203	-256.985	-864.815	-1.772.296	-1.022.724	-857.050	-4.540.987
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	-195.419	-155.430	-161.297	-128.698	-80.958	-23.735	72.719	197.147	512.950	965.371	1.101.178	725.414	2.829.241

FONTE: CCEE

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - CONTABILIZAÇÃO CCEE 2024

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total
PCH-MRE-33	COLINO 1	-164.850	-154.772	-168.026	-131.766	-83.304	-26.605	78.670	190.647	460.676	854.886	969.332	599.343	<b>2.424.231</b>
PCH-MRE-34	COLINO 2	-83.442	-83.604	-134.069	-59.514	-33.782	2.272	68.404	152.953	344.141	631.008	717.187	486.716	<b>2.008.270</b>
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	-1.158	-6.941	-39.101	6.926	33.128	41.156	55.544	46.629	77.359	14.499	-9.008	63.590	<b>282.624</b>
PCH-MRE-36	AREIA	-181.506	-152.418	-174.560	-142.250	-134.973	43.155	172.363	223.858	469.595	875.470	994.925	1.347.721	<b>3.341.381</b>
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	-191.497	-157.330	-184.088	-140.289	-128.819	-41.134	183.575	237.044	470.695	918.010	1.040.388	1.534.353	<b>3.540.908</b>
PCH-MRE-38	AQUARIUS	35.127	37.975	16.406	28.864	17.851	35.537	44.554	57.205	-27.990	120.228	163.534	165.995	<b>695.286</b>
PCH-MRE-39	PIRANHAS	-391.741	-299.879	-292.098	-244.310	-335.320	-404.446	-561.847	827.265	2.119.086	3.691.506	4.013.702	4.155.741	<b>12.277.660</b>
PCH-MRE-40	BURITI	162.327	49.179	134.112	-26.403	-87.121	-225.252	-55.081	10.578	-473.626	-1.673.852	-383.087	237.546	<b>-2.330.680</b>
PCH-MRE-41	BONFANTE	-15.881	28.877	3.475	-5.243	-35.558	-39.142	-65.950	-125.954	-123.065	-114.311	-53.572	25.097	<b>-521.226</b>
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	-4.519	66.262	36.004	-9.652	-45.535	-47.803	-60.675	-62.646	-78.867	-41.222	-6.169	36.193	<b>-218.630</b>
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	3.434	71.320	28.049	15.834	-11.801	-41.791	-70.273	-74.302	-81.280	-14.346	22.771	52.856	<b>-99.529</b>
PCH-MRE-44	DA ILHA	-88.479	-114.403	-97.047	-7.785	145.705	186.648	225.456	163.954	133.222	145.696	-180.468	-97.321	<b>415.179</b>
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	-119.537	-165.594	-88.240	7.891	-78.249	-248.287	-76.385	-11.050	-215.503	-772.407	-1.432.504	-1.991.209	<b>-5.191.074</b>
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	-64.960	-89.989	-47.953	4.288	-42.523	-134.927	-41.510	-6.005	-117.111	-419.751	-778.468	-1.082.086	<b>-2.820.995</b>
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	-64.608	-265.111	-286.697	-287.171	-244.027	-183.509	213.396	738.172	1.699.226	2.947.551	3.165.479	1.076.710	<b>8.509.413</b>
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	-21.158	-29.979	21.309	19.428	39.584	15.577	34.077	25.921	-16.392	49.805	-3.876	23.593	<b>157.889</b>
PCH-MRE-49	CIDEZAL	-139.227	-119.129	-142.293	-125.483	-140.985	-151.123	-186.001	-186.245	2.391	-218.200	-479.237	-449.039	<b>-2.334.572</b>
PCH-MRE-50	RONDON	-28.643	-73.971	-89.927	-82.923	-85.399	-87.216	-122.527	-183.474	-111.963	-388.533	-452.745	-465.389	<b>-2.172.711</b>
PCH-MRE-51	SAPEZAL	-116.902	-97.864	-75.147	-30.197	-34.151	-103.991	-153.973	-243.134	-836.269	-1.304.995	-1.265.534	-1.253.675	<b>-5.515.833</b>
PCH-MRE-52	PARECIS	-114.333	-120.790	-111.719	-145.951	-156.660	-144.377	-170.674	-248.176	-319.930	-363.404	-640.334	-716.080	<b>-3.252.427</b>
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	142.603	-142.344	-140.251	-72.807	-104.134	-100.071	-182.381	-217.381	-1.899	38.689	-266.271	-280.735	<b>-1.326.984</b>
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	-339.019	-312.076	-324.091	-291.319	-313.961	-331.328	380.084	531.478	1.296.016	2.243.153	2.410.246	2.454.112	<b>7.403.296</b>
<b>Total</b>		<b>-5.270.883</b>	<b>-5.571.390</b>	<b>-5.631.751</b>	<b>-4.209.940</b>	<b>-4.967.293</b>	<b>-5.346.049</b>	<b>-875.589</b>	<b>6.963.448</b>	<b>18.763.154</b>	<b>31.012.381</b>	<b>31.123.106</b>	<b>21.556.664</b>	<b>77.545.858</b>

FONTE: CCEE

Previsão



**FLUXO ECONÔMICO REALIZADO - CONTA PROINFA ELETROBRAS**

Reais (R\$)

<b>SALDO em 31/12/2023</b>		<b>637.052.932</b>												
Notas	Descrição	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23	set-23	out-23	nov-23	dez-23	jan-24
	Faturamento das Quotas (Total)	460.774.043	460.983.045	440.804.685	452.309.228	454.386.733	0	0	0	0	0	0	0	0
01	<i>Quotas Distribuidoras</i>	413.193.832	413.193.832	413.193.832	413.193.832	413.193.832	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Quotas Permissionárias</i>	5.293.783	5.329.771	5.329.771	5.329.771	5.329.771	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Quotas Transmissoras</i>	42.286.428	42.459.442	22.281.082	33.785.624	35.863.129	0	0	0	0	0	0	0	0
02	Juros de Mora e Multa	46.082	1.589	0	12.576	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03	Juros Remuneratórios dos Créditos Renegociados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04	Rendimento Bruto da Aplicação Financeira	20.223.462	19.653.926	25.639.521	17.820.212	21.369.119	16.953.993	10.705.300	10.009.164	134.890	93.689	85.173	78.728	33.615
05	IR de Aplicação Financeira	-2.823.492	-2.139.104	-4.792.076	-3.171.114	-14.835.728	-1.293.349	-668.785	-7.468.085	0	-67.722	-103.624	0	-22.468
06	IOF de Aplicação Financeira	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07	Restituição do IR da Aplicação Financeira	0	222.397.439	0	0	141.024.641	0	0	33.224.336	0	0	0	0	0
08	Encargo de Segurança Energética	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09	Atualização Monetária dos Encargo de Seg. Energética	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Receita da Liquidação na CCEE	0	0	0	5.387.395	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Despesa da Liquidação na CCEE	-6.557.465	-5.954.668	-5.495.396	0	-6.398.877	0	0	0	0	0	0	0	0
	Pagamento aos Geradores	-449.115.728	-496.513.323	-474.220.274	-474.220.274	-474.614.253	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>PCH</i>	-28.422.022	-33.507.313	-30.964.667	-30.964.667	-30.964.667	0	0	0	0	0	0	0	0
11	<i>PCH-MRE</i>	-210.782.789	-210.955.770	-211.423.865	-211.423.865	-211.861.600	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>BIOMASSA</i>	-27.970.864	-31.577.451	-29.774.157	-29.774.157	-29.730.402	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>EÓLICA</i>	-181.940.053	-220.472.790	-202.057.584	-202.057.584	-202.057.584	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0	321.632	29.231	0	13.883	0	0	0	0	0	0
13	IR dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0	-35.630	-3.288	0	-1.562	0	0	0	0	0	0
14	IOF dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0	-160.899	-14.616	0	-6.941	0	0	0	0	0	0
15	Custeio com PASEP	-7.463.273	-299.034	787.822	169.479	-609.972	7.603.699	50.106	-86.546	-19.523	-19.089	-18.262	-18.079	-13.004
16	Custeio com COFINS	-34.601.996	-1.595.872	3.253.528	553.099	-4.501.079	34.794.989	83.040	-532.592	-120.140	-117.473	-112.384	-111.253	-80.026
17	Contribuição Associativa Anual – CCEE	-125.501	-126.183	-126.196	-125.880	-125.877	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Custos Administrativos	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.944.049	0	0	0	0
19	Atualização Monetária dos Custos Administrativos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Despesa de Recontabilização	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Receita de Recontabilização	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Atualização Monetária Liquidação CCEE	0	0	0	0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0
23	Depósito em Garantia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Condenações Judiciais Cíveis	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Despesas Bancárias	-43	-2.675	-1.828	-45	-2.208	-925	-1.320.032	-461	0	-1	-1	-1	0
26	Despesa Extrajudicial	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Risco Hidrológico	-5.486.815	-4.955.833	-5.486.815	-5.309.821	-5.486.815	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Recuperação do Risco Hidrológico	5.186.223	5.486.815	4.955.833	5.486.815	5.309.821	5.486.815	0	0	0	0	0	0	0
29	Outras Despesas Monetárias	-46.203	-1.589	0	-12.670	0	-36	0	0	0	0	0	0	0
30	Transferências do Saldo da Conta Proinfa para ENBPar	0	0	0	0	0	0	0	-982.024.651	-531.331	0	0	0	-8.583.355
<b>SALDO FINAL em 31/01/2024</b>		<b>23.932.165</b>												

FONTE: Eletrobras



## FLUXO ECONÔMICO REALIZADO - CONTA RESERVA DE GARANTIA ELETROBRAS

Reais (R\$)

<b>SALDO em 31/12/2022</b>		<b>209.009.972</b>							
Notas	Descrição	jan-23	fev-23	mar-23	abr-23	mai-23	jun-23	jul-23	ago-23 a dez-23
31	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	0	0	0	0	0	0	-220.322.537	0
32	Devolução do Uso da Reserva de Garantia	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia	2.211.369	2.064.839	2.632.514	1.831.921	2.484.366	2.612.835	934.930	0
34	IR Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	0	0	0	0	-2.750.656	0	-709.553	0
35	IOF Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>SALDO FINAL em 31/12/2023</b>		<b>0</b>							

FONTE: Eletrobras



FLUXO ECONÔMICO PREVISTO - CONTA PROINFA ENBPAR 2024

Reais (R\$)

SALDO EM 31/12/2023		961.056.352												
Notas	Descrição	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total Previsto
01	Faturamento das Quotas (Total)	446.858.601	391.449.323	411.790.506	417.207.895	420.256.247	416.048.772	418.160.855	416.111.649	416.150.876	415.944.682	416.997.941	416.997.941	5.003.975.286
	Quotas Distribuidoras	408.699.370	350.488.385	379.593.878	379.593.878	379.593.878	379.593.878	379.593.878	379.593.878	379.593.878	379.593.878	379.593.878	379.593.878	4.555.126.532
	Quotas Permissionárias	4.677.727	4.672.793	4.672.793	4.672.793	4.672.793	4.728.649	4.746.766	4.746.766	4.642.670	4.642.670	4.687.642	4.687.642	56.251.702
	Quotas Transmissoras	33.481.505	36.288.145	27.523.836	32.941.225	35.989.576	31.726.245	33.820.211	31.771.005	31.914.328	31.708.135	32.716.421	32.716.421	392.597.052
02	Juros de Mora e Multa	113.291	0	1.119	0	0	10.188	84.700	0	0	0	0	0	209.298
03	Juros Remuneratórios dos Créditos Renegociados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.063	4.063	4.063	12.188
04	Rendimento Bruto da Aplicação Financeira	18.700.957	16.279.553	17.644.974	11.885.561	15.749.024	12.515.040	17.123.016	0	0	0	0	0	109.898.125
05	IR de Aplicação Financeira	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06	IOF de Aplicação Financeira	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07	Restituição do IR da Aplicação Financeira	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08	Encargo de Segurança Energética	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09	Atualização Monetária dos Encargo de Seg. Energética	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Receita da Liquidação na CCEE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Despesa da Liquidação na CCEE	-7.373.735	-8.551.969	-11.397.371	-5.074.192	-6.813.460	-8.130.787	-11.564.973	-6.536.556	-11.862.135	-20.024.420	-19.802.378	-13.622.409	-130.754.385
11	Pagamento aos Geradores	-464.894.920	-462.063.385	-460.483.085	-460.483.085	-460.409.904	-459.349.459	-460.171.089	-462.068.776	-462.194.791	-462.194.791	-462.194.791	-486.142.210	-5.562.650.285
	PCH	-29.097.410	-29.095.059	-29.096.235	-29.096.235	-29.096.235	-28.999.207	-29.010.754	-29.010.754	-29.010.754	-29.010.754	-29.010.754	-29.010.754	-348.544.907
	PCH-MRE	-203.826.268	-203.825.858	-202.690.290	-202.690.290	-202.690.290	-202.141.256	-202.426.653	-202.426.653	-202.426.653	-202.426.653	-202.426.653	-202.426.653	-2.432.424.168
	BIOMASSA	-31.333.857	-31.333.857	-31.333.857	-31.333.857	-31.260.677	-31.231.357	-31.299.836	-32.626.052	-32.626.052	-32.626.052	-32.626.052	-56.573.471	-406.204.979
	EÓLICA	-200.637.385	-197.808.611	-197.362.703	-197.362.703	-197.362.703	-196.977.639	-197.433.846	-198.005.317	-198.131.331	-198.131.331	-198.131.331	-198.131.331	-2.375.476.230
12	Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	IR dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	IOF dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	Custeio com PASEP	-349.825	699.960	7.093.632	325.104	149.628	253.916	217.916	866.146	955.450	1.093.503	1.072.461	1.365.624	13.743.516
16	Custeio com COFINS	-1.822.641	3.042.392	32.476.856	1.363.522	512.739	1.028.142	804.714	3.989.520	4.400.860	5.036.702	4.939.779	6.290.105	62.062.690
17	Contribuição Associativa Anual – CCEE	-145.102	-143.579	-154.424	-153.457	-153.736	-152.983	-152.311	-151.750	-149.752	-152.747	-155.802	-155.802	-1.821.446
18	Custos Administrativos	-631.079	-642.340	-803.987	-698.615	-715.294	-781.127	-631.173	-689.056	-710.416	-730.416	-740.416	-950.416	-8.724.335
19	Atualização Monetária dos Custos Administrativos	0	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3
20	Despesa de Recontabilização	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Receita de Recontabilização	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Depósito em Garantia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Condenações Judiciais Cíveis	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Despesas Bancárias	-1.945	-1.053	-1.307	-1.546	-1.344	-1.247	-1.346	0	0	0	0	0	-9.788
25	Despesa Extrajudicial	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Risco Hidrológico	-5.870.808	-5.492.047	-5.870.808	-5.681.427	-5.870.808	-5.681.427	-5.870.808	-5.870.808	-5.681.427	-5.870.808	-5.681.427	-5.870.808	-69.313.415
27	Recuperação do Risco Hidrológico	5.870.808	5.492.047	5.870.808	5.681.427	5.870.808	5.681.427	5.870.808	5.870.808	5.681.427	5.870.808	5.681.427	5.870.808	69.313.415
28	Pagamento CNPE 03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-14.906.240	-14.906.240
29	Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados	0	0	0	0	0	-15.964.845	0	0	0	0	0	0	-15.964.845
30	Atualização Saldo Negativo	342.109	138.842	144.048	154.462	144.048	137.106	501.392	0	0	0	0	0	1.562.008
31	Transferências do Saldo da Conta Proinfa pela Eletrobras	8.583.355	0	0	0	0	6.413.528	0	0	0	0	0	0	14.996.882
32	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	22.383.632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22.383.632
<b>SALDO MENSAL</b>		<b>21.762.700</b>	<b>-59.792.259</b>	<b>-3.689.039</b>	<b>-35.474.352</b>	<b>-31.282.051</b>	<b>-47.973.756</b>	<b>-35.628.300</b>	<b>-48.478.823</b>	<b>-53.409.908</b>	<b>-61.023.424</b>	<b>-59.879.144</b>	<b>-91.119.345</b>	<b>-505.987.701</b>
<b>SALDO ACUMULADO</b>		<b>982.819.052</b>	<b>923.026.792</b>	<b>919.337.753</b>	<b>883.863.402</b>	<b>852.581.350</b>	<b>804.607.595</b>	<b>768.979.295</b>	<b>720.500.472</b>	<b>667.090.564</b>	<b>606.067.139</b>	<b>546.187.996</b>	<b>455.068.651</b>	

FONTE: ENBPar

Previsão





**FLUXO ECONÔMICO PREVISTO - CONTA RESERVA DE GARANTIA ENBPAR 2024**

Reais (R\$)

<b>SALDO EM 31/12/2023</b>		<b>230.748.071</b>												
Notas	Descrição	jan-24	fev-24	mar-24	abr-24	mai-24	jun-24	jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total
32	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	-22.383.632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-22.383.632
33	Devolução do Uso da Reserva de Garantia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia	1.747.373	1.579.322	1.748.223	1.212.907	1.651.508	1.310.965	1.943.406	0	0	0	0	0	11.193.704
35	IR Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	-74.050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-74.050
36	IOF Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Transferência do Saldo da Conta Reserva de Garantia pela Eletrobras	0	0	0	0	0	-2.017.323	0	0	0	0	0	0	-2.017.323
<b>SALDO MENSAL</b>		<b>-20.710.309</b>	<b>1.579.322</b>	<b>1.748.223</b>	<b>1.212.907</b>	<b>1.651.508</b>	<b>-706.358</b>	<b>1.943.406</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-13.281.301</b>
<b>SALDO ACUMULADO</b>		<b>210.037.762</b>	<b>211.617.084</b>	<b>213.365.307</b>	<b>214.578.214</b>	<b>216.229.722</b>	<b>215.523.364</b>	<b>217.466.770</b>	<b>217.466.770</b>	<b>217.466.770</b>	<b>217.466.770</b>	<b>217.466.770</b>	<b>217.466.770</b>	<b>217.466.770</b>

FONTE: ENBPar



**BIOMASSA - GERAÇÃO EM 2025**

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
BIO-01	IOLANDO LEITE	2.520	2.350	2.480	1.510	312	7	8	10	1.440	2.385	2.530	2.550	<b>18.101</b>
BIO-02	MANDU	0	0	0	2.930	8.650	11.720	12.975	12.975	10.880	8.650	4.387	854	<b>74.021</b>
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	0	0	0	7.048	10.431	10.057	10.405	10.613	10.371	11.118	7.801	1.234	<b>79.078</b>
BIO-04	SANTA TEREZINHA	0	2	2.795	6.269	6.874	5.296	7.020	5.421	4.749	5.158	5.182	907	<b>49.675</b>
BIO-04A	SANTA TEREZINHA	0	1	1.173	2.631	2.885	2.223	2.946	2.275	1.994	2.165	2.175	381	<b>20.851</b>
BIO-06	CATANDUVA	0	0	2.494	7.720	8.819	8.780	9.607	9.277	8.808	8.036	6.655	243	<b>70.439</b>
BIO-12	GIASA II	5.199	2.016	0	0	0	0	1.176	5.212	6.637	7.724	7.356	6.458	<b>41.778</b>
BIO-14	JITITUBA STO. ANTÔNIO	6.000	5.000	3.000	240	5	0	0	1.000	6.000	6.000	6.000	6.000	<b>39.245</b>
BIO-15	ÁGUA BONITA	209	1	2.500	7.000	8.560	8.476	8.598	8.688	8.342	7.825	8.539	6.890	<b>75.627</b>
BIO-16	CANAÃ	0	0	5.613	9.477	10.422	8.986	11.135	8.786	7.989	7.955	8.156	2.623	<b>81.142</b>
BIO-17	JALLES MACHADO	0	0	43	925	2.216	2.963	3.173	3.671	3.790	3.164	1.746	502	<b>22.194</b>
BIO-18	USACIGA	0	3	1.646	4.657	6.302	5.378	6.584	5.892	5.506	4.000	3.500	890	<b>44.358</b>
BIO-19	PIONEIROS	1.732	717	0	1.302	2.462	2.260	2.656	2.026	1.789	2.626	810	342	<b>18.723</b>
BIO-20	VOLTA GRANDE	0	658	1.969	5.442	13.676	18.014	17.643	18.030	15.870	14.866	13.690	9.500	<b>129.358</b>
BIO-21	RUETTE	0	0	248	9.613	11.701	12.090	12.541	12.541	11.368	11.609	10.840	653	<b>93.204</b>
BIO-23	MARACAÍ	0	0	0	4.299	10.549	11.427	13.481	13.045	13.847	11.280	8.976	1.167	<b>88.071</b>
BIO-24	JB	13.392	10.080	8.928	5.040	1.465	124	0	97	7.200	13.392	14.400	14.880	<b>88.998</b>
BIO-25	CORURIBE	7.440	6.720	5.000	381	49	0	0	0	5.300	8.184	7.920	7.440	<b>48.433</b>
BIO-26	SÃO LUIZ	0	0	458	1.556	5.942	6.587	6.386	7.214	6.982	5.767	1.824	422	<b>43.138</b>
BIO-27	FATURA MENDONÇA	0	0	0	10.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	18.000	14.000	3.088	<b>145.088</b>
<b>Total</b>		<b>36.492</b>	<b>27.548</b>	<b>38.347</b>	<b>88.039</b>	<b>131.319</b>	<b>134.389</b>	<b>146.336</b>	<b>146.774</b>	<b>158.863</b>	<b>159.904</b>	<b>136.487</b>	<b>67.024</b>	<b>1.271.522</b>

FONTE: ENBPar

Previsão



## EÓLICA - GERAÇÃO EM 2025

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
EOL-01	ÁGUA DOCE	1.263	1.077	1.160	1.174	1.466	1.669	1.864	1.899	2.050	1.684	1.563	1.363	<b>18.234</b>
EOL-02	CANOVA QUEBRADA	17.561	15.586	6.631	5.370	6.803	8.547	12.935	17.187	19.377	20.508	17.619	18.091	<b>166.216</b>
EOL-03	PIRAUÁ	1.110	992	944	911	1.066	1.217	1.543	1.656	1.596	1.415	1.237	1.237	<b>14.924</b>
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	6.953	5.276	5.194	4.462	6.416	5.887	8.434	11.513	13.501	14.965	12.967	11.786	<b>107.354</b>
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	7.396	5.386	4.297	3.659	5.313	7.166	9.351	11.564	12.522	13.012	11.526	11.282	<b>102.473</b>
EOL-06	VOLTA DO RIO	7.694	4.717	4.995	5.287	6.207	7.523	11.431	15.279	17.585	18.671	17.961	15.255	<b>132.604</b>
EOL-07	DOS ÍNDIOS	9.241	9.318	7.771	8.357	9.142	7.911	9.413	8.311	11.867	17.055	11.457	10.809	<b>120.652</b>
EOL-08	SANGRADOURO	17.233	8.826	8.668	9.221	8.036	10.776	10.688	13.933	12.529	12.317	13.758	12.345	<b>138.330</b>
EOL-09	OSÓRIO	8.669	7.916	7.529	8.268	9.163	9.436	11.213	8.487	11.484	15.531	14.161	15.174	<b>127.031</b>
EOL-10	ENACEL	9.406	8.229	3.998	2.603	3.958	4.238	6.823	8.505	10.384	11.643	10.267	10.450	<b>90.504</b>
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	10.089	8.382	7.497	7.101	8.498	9.380	11.771	14.751	16.132	16.458	13.603	12.478	<b>136.140</b>
EOL-12	BEBERIBE	5.384	4.043	3.129	2.515	3.398	4.286	5.675	7.895	9.305	9.399	7.609	7.780	<b>70.419</b>
EOL-13	SALTO	5.488	4.911	5.588	5.315	6.530	7.958	7.719	9.207	8.836	7.254	6.863	5.841	<b>81.510</b>
EOL-14	PÚLPITO	3.860	3.195	3.560	3.804	5.325	6.212	6.665	6.633	6.029	5.143	4.545	4.208	<b>59.180</b>
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	17.600	14.358	15.934	15.962	15.675	14.257	17.355	18.655	21.709	22.066	20.319	20.493	<b>214.383</b>
EOL-17	RIO DO OURO	3.860	3.195	3.560	3.804	5.325	5.755	6.665	6.633	6.029	5.143	4.545	4.208	<b>58.723</b>
EOL-18	CAMPO BELO	2.032	1.844	2.112	1.859	2.260	2.792	2.750	3.273	3.152	2.617	2.473	2.050	<b>29.213</b>
EOL-19	AMPARO	3.807	3.275	3.680	3.659	4.488	5.493	5.733	6.339	6.313	5.109	4.740	3.958	<b>56.594</b>
EOL-20	AQUIBATÃ	4.991	4.220	4.759	4.878	5.984	7.136	7.645	8.127	7.952	6.813	5.983	5.262	<b>73.750</b>
EOL-21	BOM JARDIM	3.860	3.195	3.560	3.804	5.325	5.761	6.665	6.633	6.029	5.143	4.545	4.208	<b>58.729</b>
EOL-22	CRUZ ALTA	5.156	4.423	5.444	4.885	6.136	7.640	7.645	8.902	8.524	6.954	6.434	5.405	<b>77.548</b>
EOL-23	MILLENNIUM	1.974	1.711	1.430	1.490	1.724	2.029	2.570	3.128	3.134	2.971	2.317	2.257	<b>26.733</b>
EOL-24	ALBATROZ	780	669	583	560	647	753	971	1.280	1.271	1.181	899	868	<b>10.463</b>
EOL-25	COELHOS II	902	805	701	673	779	918	1.168	1.496	1.507	1.410	1.082	1.034	<b>12.475</b>
EOL-26	CAMURIM	892	777	677	650	752	875	1.128	1.375	1.455	1.362	1.045	1.000	<b>11.990</b>
EOL-27	COELHOS IV	784	666	580	557	644	750	966	1.178	1.246	1.167	895	899	<b>10.332</b>
EOL-28	PRESIDENTE	623	477	416	399	462	542	693	896	897	880	666	696	<b>7.647</b>
EOL-29	COELHOS III	598	488	426	409	473	556	716	941	917	880	657	653	<b>7.714</b>
EOL-30	ATLÂNTICA	875	677	590	566	655	762	982	1.205	1.267	1.226	962	1.006	<b>10.774</b>
EOL-31	MATARACA	604	526	458	440	509	630	795	994	985	922	707	676	<b>8.247</b>

FONTE: ENBPar

Previsão



## EÓLICA - GERAÇÃO EM 2025

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
EOL-32	COELHOS I	843	730	636	611	707	822	1.060	1.292	1.367	1.280	981	953	<b>11.282</b>
EOL-33	CARAVELA	786	692	603	579	670	779	1.009	1.307	1.295	1.212	930	889	<b>10.749</b>
EOL-34	PRAIA FORMOSA	899	606	298	265	696	932	1.617	1.642	1.825	1.900	1.638	1.691	<b>14.008</b>
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	736	495	244	216	569	762	1.323	1.344	1.493	1.555	1.341	1.383	<b>11.461</b>
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	1.880	1.266	623	553	1.454	1.948	3.381	3.434	3.816	3.973	3.426	3.535	<b>29.289</b>
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	10.706	7.211	3.546	3.151	8.283	11.096	19.259	19.559	21.738	22.629	19.513	20.133	<b>166.825</b>
EOL-35	GARGAÚ	7.886	6.586	4.315	3.024	2.976	2.880	4.538	6.473	8.136	8.035	7.056	6.770	<b>68.676</b>
EOL-36	PEDRA DO SAL	3.801	2.514	1.851	1.466	2.018	2.503	3.397	5.416	6.918	7.420	6.535	6.493	<b>50.333</b>
EOL-37	MANDACARU	891	817	834	840	996	1.260	1.557	1.557	1.376	1.110	905	882	<b>13.025</b>
EOL-38	XAVANTE	642	587	588	616	821	1.009	1.270	1.294	1.106	867	680	684	<b>10.164</b>
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	1.005	909	947	1.003	1.183	1.472	1.748	1.727	1.453	1.161	1.013	1.014	<b>14.635</b>
EOL-40	VITÓRIA	816	717	655	547	673	793	1.063	1.111	1.148	1.112	854	927	<b>10.416</b>
EOL-41	SANTA MARIA	657	598	609	627	792	1.035	1.353	1.346	1.142	859	639	647	<b>10.304</b>
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	6.587	5.780	2.108	1.908	3.796	4.599	7.043	7.457	8.465	8.178	6.728	6.913	<b>69.562</b>
EOL-44	ALEGRIA II	16.554	13.435	10.606	9.268	8.984	10.164	14.386	18.141	20.284	21.024	20.038	18.586	<b>181.468</b>
EOL-44A	ALEGRIA II	5.671	4.603	3.633	3.175	3.078	3.482	4.929	6.215	6.949	7.203	6.865	6.367	<b>62.170</b>
EOL-45	CASCATA	1.102	1.056	1.212	1.063	1.380	1.700	1.682	1.924	1.863	1.527	1.430	1.143	<b>17.080</b>
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	386	320	356	380	533	581	667	663	603	514	455	421	<b>5.878</b>
EOL-47	PALMARES	2.466	2.023	2.324	2.083	2.015	2.825	2.105	2.694	2.540	2.531	2.577	2.722	<b>28.904</b>
EOL-48	ICARAIZINHO	15.035	12.311	4.049	4.104	7.674	8.928	17.658	20.484	22.179	23.211	19.858	19.740	<b>175.233</b>
EOL-49	PARACURU	9.156	7.748	2.474	2.498	5.563	6.294	10.369	11.643	11.470	11.543	9.397	9.186	<b>97.342</b>
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	5.055	4.267	1.045	988	1.819	2.311	4.310	5.959	7.110	6.180	5.170	6.067	<b>50.281</b>
EOL-51	BONS VENTOS	13.010	11.231	5.471	4.444	5.944	7.437	10.752	14.904	17.541	18.317	15.258	15.439	<b>139.747</b>
EOL-52	ALEGRIA I	4.941	4.010	3.166	2.766	2.681	3.034	4.294	5.415	6.055	6.275	5.981	5.548	<b>54.166</b>
EOL-52A	ALEGRIA I	7.710	6.257	4.939	4.316	4.184	4.734	6.700	8.449	9.447	9.792	9.332	8.656	<b>84.517</b>
EOL-53	CANOVA QUEBRADA (RV)	3.654	2.745	1.375	1.094	1.343	1.887	3.210	4.051	5.391	5.357	3.951	3.830	<b>37.887</b>
EOL-54	LAGOA DO MATO	1.323	1.108	553	441	666	651	1.026	1.239	1.466	1.548	1.395	1.446	<b>12.863</b>
<b>Total</b>		<b>284.881</b>	<b>229.784</b>	<b>174.930</b>	<b>164.669</b>	<b>204.656</b>	<b>234.772</b>	<b>311.682</b>	<b>364.615</b>	<b>399.762</b>	<b>407.213</b>	<b>357.351</b>	<b>344.838</b>	<b>3.479.153</b>

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - GERAÇÃO EM 2025

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
PCH-01	CANOVA QUEBRADA	20.682	19.831	21.838	21.024	19.166	15.703	13.574	11.954	10.937	14.157	16.038	18.287	<b>203.191</b>
PCH-02	LAGOA GRANDE	11.264	10.535	12.146	10.931	8.672	7.623	7.589	7.377	7.085	7.912	9.167	10.253	<b>110.553</b>
PCH-03	PORTO FRANCO	14.023	14.058	15.778	13.714	11.275	10.010	9.768	9.558	8.916	9.749	11.051	12.942	<b>140.843</b>
PCH-04	BOA SORTE	6.336	6.026	7.017	6.360	5.047	4.789	4.535	4.279	3.981	4.373	4.969	5.804	<b>63.516</b>
PCH-05	RIACHO PRETO	2.896	2.800	3.315	2.843	2.328	2.066	1.951	1.883	1.756	2.018	2.265	2.608	<b>28.730</b>
PCH-06	SEN. JONAS PINHEIRO	2.186	2.332	3.035	3.120	2.373	1.837	1.609	1.465	1.421	1.509	1.561	1.719	<b>24.166</b>
PCH-07	SÃO TADEU I	7.262	8.027	8.309	8.027	6.116	3.440	2.676	1.911	1.758	1.911	4.701	6.498	<b>60.635</b>
PCH-07A	SÃO TADEU I	2.238	2.473	2.560	2.473	1.884	1.060	824	589	542	589	1.448	2.002	<b>18.683</b>
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO	8.436	8.880	9.591	8.095	6.188	5.012	4.265	3.585	3.236	4.022	5.427	6.622	<b>73.358</b>
PCH-09	RONDONÓPOLIS	9.245	9.685	10.419	9.308	6.663	5.490	4.764	4.115	3.698	4.626	5.900	7.497	<b>81.410</b>
PCH-10	PONTE ALTA	4.526	4.535	5.823	4.833	4.525	4.066	3.613	3.356	3.143	3.618	3.972	4.501	<b>50.511</b>
<b>Total</b>		<b>89.094</b>	<b>89.182</b>	<b>99.829</b>	<b>90.728</b>	<b>74.238</b>	<b>61.096</b>	<b>55.168</b>	<b>50.072</b>	<b>46.474</b>	<b>54.483</b>	<b>66.498</b>	<b>78.734</b>	<b>855.596</b>

FONTE: ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2025

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	3.780	3.547	4.558	4.926	5.032	6.991	8.205	6.608	6.105	6.387	4.725	4.847	65.709
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	4.313	3.374	4.529	5.025	6.139	7.693	7.899	6.701	6.676	7.854	5.144	4.545	69.893
PCH-MRE-03	CAÇADOR	4.226	3.338	4.683	5.563	6.351	8.476	8.802	7.149	6.325	8.917	5.831	5.295	74.957
PCH-MRE-04	JARARACA	12.572	11.113	11.542	13.311	13.067	15.524	16.944	14.748	13.926	16.571	13.774	12.717	165.809
PCH-MRE-04A	JARARACA	315	280	290	336	330	391	427	371	349	420	345	322	4.176
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	1.200	1.120	1.252	1.140	1.100	933	916	886	875	937	947	1.100	12.406
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	22.000	20.124	21.707	20.683	18.115	11.050	6.700	3.857	3.066	7.790	15.247	21.422	171.761
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	6.540	5.873	6.843	6.166	4.749	3.972	3.677	3.360	2.952	3.724	5.917	6.459	60.230
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	3.824	4.234	3.685	2.498	2.181	1.833	1.706	1.337	1.281	1.728	3.029	4.342	31.680
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	7.431	6.228	5.719	7.372	8.835	12.992	9.766	10.529	5.159	9.776	7.699	6.484	97.989
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	5.654	4.584	4.251	5.281	6.473	9.572	7.207	3.986	3.636	7.210	5.534	4.813	68.203
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	14.478	14.755	15.939	13.718	13.574	13.136	13.574	13.574	13.136	13.574	13.136	15.822	168.416
PCH-MRE-13	CARANGOLA	9.691	8.907	10.162	9.224	7.820	6.859	7.088	7.088	6.859	7.088	7.495	9.497	97.779
PCH-MRE-14	CALHEIROS	11.546	11.149	11.282	9.612	7.987	7.729	7.987	7.987	7.729	7.987	9.561	11.116	111.671
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	13.282	13.927	14.501	11.855	11.187	10.826	11.187	11.187	10.826	11.187	10.826	13.012	143.802
PCH-MRE-16	FUNIL	10.584	9.560	10.584	10.242	10.584	10.242	10.584	10.584	10.242	10.584	10.242	10.584	124.615
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	10.644	8.870	9.820	9.503	9.820	9.503	9.820	9.820	9.503	9.820	9.503	11.382	118.010
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	2.359	2.121	2.413	2.135	1.892	1.831	1.892	1.892	1.831	1.892	1.974	2.335	24.564
PCH-MRE-19	LUDESA	45.658	45.689	45.717	45.748	45.778	45.809	45.839	45.870	45.901	45.931	45.962	45.992	549.894
PCH-MRE-20	ESMERALDA	6.521	5.106	5.754	6.043	7.426	10.033	11.132	8.571	8.446	10.589	8.034	6.659	94.315
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	17.571	16.783	18.502	16.632	14.960	13.245	12.265	11.627	10.689	12.181	13.837	14.718	173.010
PCH-MRE-22	JATAÍ	15.722	16.002	17.693	14.584	14.813	14.335	14.813	14.813	14.335	14.813	14.335	14.813	181.071
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	9.640	9.077	9.640	9.329	9.640	9.329	9.640	9.640	9.329	9.640	9.329	9.640	113.877
PCH-MRE-24	IRARA	13.281	11.996	13.694	12.853	13.281	12.853	13.281	13.281	12.853	13.281	12.853	13.281	156.790
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	18.400	19.200	21.500	18.300	14.500	11.500	10.000	8.800	8.400	9.800	11.700	17.250	169.350
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	10.865	10.694	11.577	10.145	9.687	4.925	4.803	4.712	4.643	4.963	7.400	9.536	93.950
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	19.396	18.130	16.768	14.842	10.277	7.730	6.534	5.279	5.090	6.839	11.508	18.019	140.414
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	4.400	3.100	3.400	4.342	4.811	5.400	4.500	4.000	3.900	6.000	4.500	4.000	52.353
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	4.916	4.154	4.004	3.565	5.439	8.019	7.525	7.059	6.916	6.261	6.397	5.360	69.615
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	5.256	3.604	3.680	4.070	4.377	3.148	3.269	3.874	2.830	2.907	4.236	5.967	47.217

FONTE: ENBPar

Previsão



**PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2025**

MWh

Contrato	Empeendimento	mai-36	fev-38	set-39	jun-32	ago-30	ago-29	ago-30	ago-30	ago-29	ago-30	ago-29	ago-35	Total
PCH-MRE-33	<b>COLINO 1</b>	2.750	1.820	2.343	3.092	3.481	2.645	2.539	2.975	2.508	2.278	3.403	2.717	<b>32.551</b>
PCH-MRE-34	<b>COLINO 2</b>	5.364	3.591	3.962	4.611	4.528	3.237	2.777	2.966	2.222	2.627	3.957	6.018	<b>45.858</b>
PCH-MRE-35	<b>CARLOS GONZATTO</b>	3.918	3.200	3.564	3.240	3.846	3.799	4.067	3.594	3.656	3.975	3.930	3.886	<b>44.676</b>
PCH-MRE-36	<b>AREIA</b>	6.270	5.948	7.910	8.113	8.384	8.113	5.941	5.942	5.795	5.941	5.801	5.941	<b>80.101</b>
PCH-MRE-37	<b>ÁGUA LIMPA</b>	8.380	7.835	10.318	9.986	10.318	9.986	8.316	8.316	8.120	8.316	8.129	8.316	<b>106.336</b>
PCH-MRE-38	<b>AQUARIUS</b>	3.048	2.784	2.976	2.914	3.037	2.968	3.036	2.976	2.880	2.976	2.899	3.056	<b>35.551</b>
PCH-MRE-39	<b>PIRANHAS</b>	10.384	10.408	12.522	10.797	7.154	3.955	2.049	893	445	687	2.705	6.486	<b>68.485</b>
PCH-MRE-40	<b>BURITI</b>	21.212	19.470	21.390	22.004	22.004	22.004	17.946	15.650	14.759	18.158	18.026	20.232	<b>232.857</b>
PCH-MRE-41	<b>BONFANTE</b>	9.843	8.890	11.009	9.525	9.843	9.525	9.843	9.843	9.525	9.843	9.525	9.843	<b>117.059</b>
PCH-MRE-42	<b>MONTE SERRAT</b>	14.741	13.946	16.209	13.360	13.268	12.840	13.268	13.268	12.840	13.268	12.840	13.692	<b>163.537</b>
PCH-MRE-43	<b>SANTA FÉ</b>	21.013	18.061	21.731	18.621	19.135	18.518	19.135	19.135	18.518	19.135	18.518	20.417	<b>231.938</b>
PCH-MRE-44	<b>DA ILHA</b>	12.572	11.113	11.542	13.311	13.067	15.524	16.944	14.748	13.926	16.571	13.774	12.717	<b>165.809</b>
PCH-MRE-45	<b>SETE QUEDAS ALTA</b>	5.488	5.993	6.440	5.410	4.548	3.706	2.877	2.397	2.229	3.065	4.082	5.179	<b>51.414</b>
PCH-MRE-45A	<b>SETE QUEDAS ALTA</b>	2.982	3.257	3.500	2.940	2.472	2.014	1.563	1.303	1.211	1.665	2.218	2.815	<b>27.940</b>
PCH-MRE-46	<b>SANTA LAURA</b>	6.032	4.654	6.204	5.083	6.112	7.448	6.155	5.368	5.190	7.321	5.777	4.958	<b>70.302</b>
PCH-MRE-47	<b>SALTO DAS FLORES</b>	2.741	2.741	2.741	2.741	2.741	2.741	2.741	2.741	2.741	2.832	2.741	2.741	<b>32.984</b>
PCH-MRE-49	<b>CIDEZAL</b>	9.581	9.196	10.300	9.743	9.625	9.088	9.107	8.832	8.358	8.970	8.702	9.181	<b>110.681</b>
PCH-MRE-50	<b>RONDON</b>	7.602	7.306	8.087	7.581	7.255	6.875	6.932	6.846	6.555	6.914	6.879	7.405	<b>86.237</b>
PCH-MRE-51	<b>SAPEZAL</b>	8.162	8.047	8.792	8.321	8.134	7.539	7.464	7.180	6.728	7.334	7.301	7.884	<b>92.886</b>
PCH-MRE-52	<b>PARECIS</b>	8.932	8.605	9.418	8.938	8.716	8.166	8.023	8.027	7.610	8.083	8.071	8.723	<b>101.312</b>
PCH-MRE-53	<b>TELEGRÁFICA</b>	19.204	18.699	21.166	20.407	20.242	17.212	18.258	17.773	17.074	18.036	17.749	19.544	<b>225.364</b>
PCH-MRE-54	<b>FIGUEIRÓPOLIS</b>	8.199	8.401	9.261	8.627	7.650	6.775	6.451	6.031	5.886	6.671	6.588	7.373	<b>87.911</b>
<b>Total</b>		<b>514.481</b>	<b>480.603</b>	<b>527.074</b>	<b>498.408</b>	<b>485.786</b>	<b>470.557</b>	<b>453.414</b>	<b>425.995</b>	<b>402.586</b>	<b>451.316</b>	<b>454.637</b>	<b>500.454</b>	<b>5.665.312</b>

FONTE: ENBPar

Previsão



**BIOMASSA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025**

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
BIO-01	IOLANDO LEITE	353,41	353,41	353,41	353,41	353,41	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	372,76
BIO-02	MANDU	353,41	353,41	353,41	353,41	353,41	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	372,76
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	353,41	353,41	353,41	353,41	353,41	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	372,76
BIO-04	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	353,41	353,41	353,41	353,41	353,41	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	372,76
BIO-04A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-06	CATANDUVA (CERRADINHO)	353,41	353,41	353,41	353,41	353,41	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	372,76
BIO-12	GIASA II	353,41	353,41	353,41	353,41	353,41	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	386,58	372,76
BIO-14	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	356,26	356,26	356,26	356,26	356,26	356,26	389,22	389,22	389,22	389,22	389,22	389,22	372,74
BIO-15	ÁGUA BONITA	356,26	356,26	356,26	356,26	356,26	356,26	389,22	389,22	389,22	389,22	389,22	389,22	372,74
BIO-16	CANAÃ	358,43	358,43	358,43	358,43	358,43	358,43	358,43	391,59	391,59	391,59	391,59	391,59	372,25
BIO-17	JALLES MACHADO	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-18	USACIGA	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-19	PIONEIROS	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-20	VOLTA GRANDE	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-21	RUETTE	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-23	MARACAÍ	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-24	JB	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-25	CORURIBE	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-26	SÃO LUIZ	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	369,09	410,26	372,52
BIO-27	FATURA MENDONÇA	350,28	350,28	350,28	350,28	384,13	384,13	384,13	384,13	384,13	384,13	384,13	384,13	372,85
	<b>Preço Médio</b>	<b>361,63</b>	<b>361,63</b>	<b>361,63</b>	<b>361,63</b>	<b>363,32</b>	<b>373,27</b>	<b>376,57</b>	<b>378,23</b>	<b>378,23</b>	<b>378,23</b>	<b>378,23</b>	<b>398,81</b>	<b>372,62</b>

FONTE: ENBPar

Previsão



Página 1/6



ENBPAR - PAP 2025

112

ANEXO-9

PREÇOS EM 2025



## EÓLICAS - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empreendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
EOL-01	ÁGUA DOCE	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-02	CANOA QUEBRADA	685,24	685,24	685,24	685,24	685,24	749,54	749,54	749,54	749,54	749,54	749,54	749,54	722,75
EOL-03	PIRAUÁ	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-06	VOLTA DO RIO	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-07	DOS ÍNDIOS	762,80	762,80	762,80	762,80	762,80	834,38	834,38	834,38	834,38	834,38	834,38	834,38	804,56
EOL-08	SANGRAOURO	757,13	757,13	757,13	757,13	757,13	828,18	828,18	828,18	828,18	828,18	828,18	828,18	798,58
EOL-09	OSÓRIO	767,81	767,81	767,81	767,81	767,81	839,87	839,87	839,87	839,87	839,87	839,87	839,87	809,85
EOL-10	ENACEL	769,52	769,52	769,52	769,52	769,52	841,74	841,74	841,74	841,74	841,74	841,74	841,74	811,65
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	732,89	732,89	732,89	732,89	732,89	801,66	801,66	801,66	801,66	801,66	801,66	801,66	773,01
EOL-12	BEBERIBE	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-13	SALTO	761,05	761,05	761,05	761,05	761,05	832,47	832,47	832,47	832,47	832,47	832,47	832,47	802,71
EOL-14	PÚLPITO	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	741,57	741,57	741,57	741,57	741,57	811,16	811,16	811,16	811,16	811,16	811,16	811,16	782,16
EOL-17	RIO DO OURO	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-18	CAMPO BELO	765,56	765,56	765,56	765,56	765,56	837,40	837,40	837,40	837,40	837,40	837,40	837,40	807,47
EOL-19	AMPARO	760,95	760,95	760,95	760,95	760,95	832,35	832,35	832,35	832,35	832,35	832,35	832,35	802,60
EOL-20	AQUIBATÃ	762,62	762,62	762,62	762,62	762,62	834,18	834,18	834,18	834,18	834,18	834,18	834,18	804,36
EOL-21	BOM JARDIM	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-22	CRUZ ALTA	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
EOL-23	MILLENNIUM	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-24	ALBATROZ	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-25	COELHOS II	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-26	CAMURIM	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-27	COELHOS IV	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-28	PRESIDENTE	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-29	COELHOS III	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-30	ATLÂNTICA	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-31	MATARACA	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-32	COELHOS I	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34

FONTE: ENBPar

Previsão



## ÓLICAS - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
EOL-33	CARAVELA	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-34	PRAIA FORMOSA	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	811,26
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	858,19	858,19	858,19	858,19	808,31
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
EOL-35	GARGAÚ	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-36	PEDRA DO SAL	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-37	MANDACARU	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-38	XAVANTE	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-40	VITÓRIA	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-41	SANTA MARIA	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	811,26
EOL-44	ALEGRIA II	776,69	776,69	776,69	776,69	776,69	776,69	776,69	848,55	848,55	848,55	848,55	848,55	806,63
EOL-44A	ALEGRIA II	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
EOL-45	CASCATA	764,24	764,24	764,24	764,24	764,24	764,24	764,24	834,95	834,95	834,95	834,95	834,95	793,70
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	811,26
EOL-47	PALMARES	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	858,19	858,19	858,19	858,19	808,31
EOL-48	ICARAIZINHO	684,12	684,12	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	727,73
EOL-49	PARACURU	674,15	674,15	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	717,13
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	693,92	693,92	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	738,16
EOL-51	BONS VENTOS	761,45	761,45	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	809,98
EOL-52	ALEGRIA I	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
EOL-52A	ALEGRIA I	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
EOL-54	LAGOA DO MATO	674,15	674,15	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	717,13
	<b>Preço Médio</b>	<b>762,85</b>	<b>762,85</b>	<b>772,66</b>	<b>772,66</b>	<b>772,66</b>	<b>798,95</b>	<b>822,89</b>	<b>829,19</b>	<b>831,82</b>	<b>831,82</b>	<b>831,82</b>	<b>831,82</b>	<b>801,83</b>

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
PCH-01	CANOVA QUEBRADA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-02	LAGOA GRANDE	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-03	PORTO FRANCO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-04	BOA SORTE	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-05	RIACHO PRETO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-06	SENADOR JONAS PINHEIRO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-07	SÃO TADEU I	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-07A	SÃO TADEU I	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	465,16
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-09	RONDONÓPOLIS	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-10	PONTE ALTA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
	<b>Preço Médio</b>	<b>441,36</b>	<b>441,36</b>	<b>441,36</b>	<b>441,36</b>	<b>441,36</b>	<b>478,99</b>	<b>482,73</b>	<b>482,73</b>	<b>482,73</b>	<b>482,73</b>	<b>482,73</b>	<b>482,73</b>	<b>465,18</b>

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-03	CAÇADOR	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-04	JARARACA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-04A	JARARACA	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	465,16
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-13	CARANGOLA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-14	CALHEIROS	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-16	FUNIL	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-19	LUDESA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-20	ESMERALDA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-22	JATAÍ	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-24	IRARA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empreendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-33	COLINO 1	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-34	COLINO 2	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-36	AREIA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-38	AQUARIUS	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-39	PIRANHAS	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-40	BURITI	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-41	BONFANTE	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	441,04	441,04	441,04	441,04	441,04	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	482,43	465,18
PCH-MRE-44	DA ILHA	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	465,16
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	465,16
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	437,84	437,84	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	465,75
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	465,16
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	444,60	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	485,72	465,16
PCH-MRE-49	CIDEZAL	437,84	437,84	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	465,75
PCH-MRE-50	RONDON	437,84	437,84	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	465,75
PCH-MRE-51	SAPEZAL	437,84	437,84	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	465,75
PCH-MRE-52	PARECIS	437,84	437,84	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	465,75
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	437,84	437,84	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	465,75
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	437,84	437,84	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	471,33	465,75
	<b>Preço Médio</b>	<b>440,95</b>	<b>440,95</b>	<b>445,46</b>	<b>445,46</b>	<b>445,46</b>	<b>477,30</b>	<b>481,25</b>	<b>481,25</b>	<b>481,25</b>	<b>481,25</b>	<b>481,25</b>	<b>481,25</b>	<b>465,26</b>

FONTE: ENBPar

Previsão



**EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE**

R\$/MWh

Contrato	Empeendimento		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
EOL-01	ÁGUA DOCE	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-02	CANOA QUEBRADA	Preço	685,24	685,24	685,24	685,24	685,24	749,54	749,54	749,54	749,54	749,54	749,54	749,54	722,75
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	-84,90	-84,90	-84,90	-84,90	-84,90	-92,87	-92,87	-92,87	-92,87	-92,87	-92,87	-92,87	-89,55
EOL-03	PIRAUÁ	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Preço - FC	714,17	714,17	714,17	714,17	714,17	781,19	781,19	781,19	781,19	781,19	781,19	781,19	753,27
		Diferença	55,97	55,97	55,97	55,97	55,97	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	59,03
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Preço - FC	730,85	730,85	730,85	730,85	730,85	799,44	799,44	799,44	799,44	799,44	799,44	799,44	770,86
		Diferença	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	42,97	41,44
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Preço - FC	736,01	736,01	736,01	736,01	736,01	805,08	805,08	805,08	805,08	805,08	805,08	805,08	776,30
		Diferença	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	36,00
EOL-06	VOLTA DO RIO	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Preço - FC	715,33	715,33	715,33	715,33	715,33	782,46	782,46	782,46	782,46	782,46	782,46	782,46	754,49
		Diferença	54,81	54,81	54,81	54,81	54,81	59,95	59,95	59,95	59,95	59,95	59,95	59,95	57,81
EOL-07	DOS ÍNDIOS	Preço	762,80	762,80	762,80	762,80	762,80	834,38	834,38	834,38	834,38	834,38	834,38	834,38	804,56
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	-7,34	-7,34	-7,34	-7,34	-7,34	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03	-8,03	-7,74
EOL-08	SANGRADOURO	Preço	757,13	757,13	757,13	757,13	757,13	828,18	828,18	828,18	828,18	828,18	828,18	828,18	798,58
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	-13,01	-13,01	-13,01	-13,01	-13,01	-14,23	-14,23	-14,23	-14,23	-14,23	-14,23	-14,23	-13,72
EOL-09	OSÓRIO	Preço	767,81	767,81	767,81	767,81	767,81	839,87	839,87	839,87	839,87	839,87	839,87	839,87	809,85
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	-2,33	-2,33	-2,33	-2,33	-2,33	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,54	-2,45
EOL-10	ENACEL	Preço	769,52	769,52	769,52	769,52	769,52	841,74	841,74	841,74	841,74	841,74	841,74	841,74	811,65
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,62	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,65

FONTES: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



**EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE**

R\$/MWh

Contrato	Empeendimento		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média		
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	Preço	732,89	732,89	732,89	732,89	732,89	801,66	801,66	801,66	801,66	801,66	801,66	801,66	801,66	773,01	
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	-37,25	-37,25	-37,25	-37,25	-37,25	-37,25	-40,75	-40,75	-40,75	-40,75	-40,75	-40,75	-40,75	-40,75	-39,29
EOL-12	BEBERIBE	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30	
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-13	SALTO	Preço	761,05	761,05	761,05	761,05	761,05	832,47	832,47	832,47	832,47	832,47	832,47	832,47	832,47	802,71	
		Preço - FC	757,38	757,38	757,38	757,38	757,38	757,38	828,46	828,46	828,46	828,46	828,46	828,46	828,46	828,46	798,84
		Diferença	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	3,87
EOL-14	PÚLPITO	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30	
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	Preço	741,57	741,57	741,57	741,57	741,57	811,16	811,16	811,16	811,16	811,16	811,16	811,16	811,16	782,16	
		Preço - FC	744,26	744,26	744,26	744,26	744,26	744,26	814,11	814,11	814,11	814,11	814,11	814,11	814,11	814,11	785,01
		Diferença	-2,69	-2,69	-2,69	-2,69	-2,69	-2,69	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,95	-2,84
EOL-17	RIO DO OURO	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30	
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-18	CAMPO BELO	Preço	765,56	765,56	765,56	765,56	765,56	837,40	837,40	837,40	837,40	837,40	837,40	837,40	837,40	807,47	
		Preço - FC	723,91	723,91	723,91	723,91	723,91	723,91	791,84	791,84	791,84	791,84	791,84	791,84	791,84	791,84	763,54
		Diferença	41,65	41,65	41,65	41,65	41,65	41,65	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	43,93
EOL-19	AMPARO	Preço	760,95	760,95	760,95	760,95	760,95	832,35	832,35	832,35	832,35	832,35	832,35	832,35	832,35	802,60	
		Preço - FC	751,17	751,17	751,17	751,17	751,17	751,17	821,66	821,66	821,66	821,66	821,66	821,66	821,66	821,66	792,29
		Diferença	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,31
EOL-20	AQUIBATĂ	Preço	762,62	762,62	762,62	762,62	762,62	834,18	834,18	834,18	834,18	834,18	834,18	834,18	834,18	804,36	
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	-7,52	-7,52	-7,52	-7,52	-7,52	-7,52	-8,23	-8,23	-8,23	-8,23	-8,23	-8,23	-8,23	-8,23	-7,93
EOL-21	BOM JARDIM	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30	
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

FONTES: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



**EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE**

R\$/MWh

Contrato	Empeendimento		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média
EOL-22	CRUZ ALTA	Preço	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Preço - FC	770,14	770,14	770,14	770,14	770,14	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	842,41	812,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-23	MILLENNIUM	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-24	ALBATROZ	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-25	COELHOS II	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-26	CAMURIM	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-27	COELHOS IV	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-28	PRESIDENTE	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-29	COELHOS III	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-30	ATLÂNTICA	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-31	MATARACA	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

FONTES: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão





**EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE**

R\$/MWh

Contrato	Empeendimento		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média	
EOL-32	COELHOS I	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-33	CARAVELA	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-34	PRAIA FORMOSA	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	Preço	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	811,26	
		Preço - FC	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	811,26
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	Preço	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	858,19	858,19	858,19	858,19	808,31	
		Preço - FC	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	858,19	858,19	858,19	858,19	858,19	808,31
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	Preço	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30	
		Preço - FC	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-35	GARGAÚ	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-36	PEDRA DO SAL	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-37	MANDACARU	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	767,32	767,32	767,32	767,32	767,32	767,32	767,32	838,29	838,29	838,29	838,29	838,29	802,81	
		Diferença	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,53
EOL-38	XAVANTE	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

FONTES: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



**EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE**

R\$/MWh

Contrato	Empeendimento		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média	
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	727,78	727,78	727,78	727,78	727,78	727,78	727,78	795,10	795,10	795,10	795,10	795,10	795,10	761,44
		Diferença	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	48,65	53,14	53,14	53,14	53,14	53,14	53,14	50,90
EOL-40	VITÓRIA	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-41	SANTA MARIA	Preço	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34	
		Preço - FC	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	776,43	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	848,24	812,34
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	Preço	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	811,26	
		Preço - FC	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	811,26
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-44	ALEGRIA II	Preço	776,69	776,69	776,69	776,69	776,69	776,69	776,69	848,55	848,55	848,55	848,55	848,55	806,63	
		Preço - FC	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	811,26
		Diferença	-4,45	-4,45	-4,45	-4,45	-4,45	-4,45	-4,45	-4,45	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,87	-4,62
EOL-44A	ALEGRIA II	Preço	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30	
		Preço - FC	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-45	CASCATA	Preço	764,24	764,24	764,24	764,24	764,24	764,24	764,24	834,95	834,95	834,95	834,95	834,95	793,70	
		Preço - FC	688,75	688,75	688,75	688,75	688,75	688,75	688,75	688,75	752,48	752,48	752,48	752,48	752,48	715,30
		Diferença	75,49	75,49	75,49	75,49	75,49	75,49	75,49	75,49	82,47	82,47	82,47	82,47	82,47	78,40
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	Preço	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	781,14	853,42	853,42	853,42	853,42	853,42	811,26	
		Preço - FC	724,29	724,29	724,29	724,29	724,29	724,29	724,29	724,29	791,30	791,30	791,30	791,30	791,30	752,21
		Diferença	56,85	56,85	56,85	56,85	56,85	56,85	56,85	56,85	62,12	62,12	62,12	62,12	62,12	59,05
EOL-47	PALMARES	Preço	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	783,37	858,19	858,19	858,19	858,19	808,31	
		Preço - FC	704,21	704,21	704,21	704,21	704,21	704,21	704,21	704,21	771,47	771,47	771,47	771,47	771,47	726,63
		Diferença	79,16	79,16	79,16	79,16	79,16	79,16	79,16	79,16	79,16	86,72	86,72	86,72	86,72	81,68
EOL-48	ICARAIZINHO	Preço	684,12	684,12	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	736,45	727,73	
		Preço - FC	710,38	710,38	764,72	764,72	764,72	764,72	764,72	764,72	764,72	764,72	764,72	764,72	764,72	755,66
		Diferença	-26,26	-26,26	-28,27	-28,27	-28,27	-28,27	-28,27	-28,27	-28,27	-28,27	-28,27	-28,27	-28,27	-27,94

FONTES: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



## EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2025 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE

R\$/MWh

Contrato	Empeendimento		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Média	
EOL-49	PARACURU	Preço	674,15	674,15	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	717,13	
		Preço - FC	674,15	674,15	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	717,13
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	Preço	693,92	693,92	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	747,01	738,16	
		Preço - FC	741,77	741,77	798,51	798,51	798,51	798,51	798,51	798,51	798,51	798,51	798,51	798,51	798,51	789,05
		Diferença	-47,85	-47,85	-51,50	-51,50	-51,50	-51,50	-51,50	-51,50	-51,50	-51,50	-51,50	-51,50	-51,50	-50,89
EOL-51	BONS VENTOS	Preço	761,45	761,45	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	819,69	809,98	
		Preço - FC	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
		Diferença	-3,12	-3,12	-3,36	-3,36	-3,36	-3,36	-3,36	-3,36	-3,36	-3,36	-3,36	-3,36	-3,36	-3,32
EOL-52	ALEGRIA I	Preço	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30	
		Preço - FC	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-52A	ALEGRIA I	Preço	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30	
		Preço - FC	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	Preço	764,57	764,57	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	823,05	813,30	
		Preço - FC	686,37	686,37	738,87	738,87	738,87	738,87	738,87	738,87	738,87	738,87	738,87	738,87	738,87	730,12
		Diferença	78,20	78,20	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	84,18	83,18
EOL-54	LAGOA DO MATO	Preço	674,15	674,15	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	717,13	
		Preço - FC	674,15	674,15	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	725,72	717,13
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Preço Médio <u>sem</u> Fator de Capacidade</b>			<b>762,85</b>	<b>762,85</b>	<b>772,66</b>	<b>772,66</b>	<b>772,66</b>	<b>798,95</b>	<b>822,89</b>	<b>829,19</b>	<b>831,82</b>	<b>831,82</b>	<b>831,82</b>	<b>831,82</b>	<b>801,83</b>	
<b>Preço Médio <u>com</u> Fator de Capacidade</b>			<b>756,72</b>	<b>756,72</b>	<b>766,53</b>	<b>766,53</b>	<b>766,53</b>	<b>792,68</b>	<b>816,52</b>	<b>822,62</b>	<b>825,11</b>	<b>825,11</b>	<b>825,11</b>	<b>825,11</b>	<b>795,44</b>	

FONTE: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



**BIOMASSA - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025**

Contrato			jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
BIO-01	IOLANDO LEITE	RF	347.314	347.314	347.314	347.314	347.314	379.912	379.912	379.912	379.912	379.912	379.912	379.912	4.395.949
		RV	166.039	166.039	166.039	166.039	166.039	181.623	181.623	181.623	181.623	181.623	181.623	181.623	2.101.552
		PG	513.352	513.352	513.352	513.352	513.352	561.534	561.534	561.534	561.534	561.534	561.534	561.534	6.497.501
BIO-02	MANDU	RF	2.068.744	2.068.744	2.068.744	2.068.744	2.068.744	2.262.911	2.262.911	2.262.911	2.262.911	2.262.911	2.262.911	2.262.911	26.184.096
		RV	418.940	418.940	418.940	418.940	418.940	458.260	458.260	458.260	458.260	458.260	458.260	458.260	5.302.519
		PG	2.487.684	2.487.684	2.487.684	2.487.684	2.487.684	2.721.171	2.721.171	2.721.171	2.721.171	2.721.171	2.721.171	2.721.171	31.486.615
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	RF	1.136.626	1.136.626	1.136.626	1.136.626	1.136.626	1.243.306	1.243.306	1.243.306	1.243.306	1.243.306	1.243.306	1.243.306	14.386.269
		RV	936.129	936.129	936.129	936.129	936.129	1.023.991	1.023.991	1.023.991	1.023.991	1.023.991	1.023.991	1.023.991	11.848.580
		PG	2.072.754	2.072.754	2.072.754	2.072.754	2.072.754	2.267.297	2.267.297	2.267.297	2.267.297	2.267.297	2.267.297	2.267.297	26.234.848
BIO-04	SANTA TEREZINHA	RF	2.866.744	2.866.744	2.866.744	2.866.744	2.866.744	3.135.808	3.135.808	3.135.808	3.135.808	3.135.808	3.135.808	3.135.808	36.284.379
		RV	-1.661.637	-1.661.637	-1.661.637	-1.661.637	-1.661.637	-1.817.593	-1.817.593	-1.817.593	-1.817.593	-1.817.593	-1.817.593	-1.817.593	-21.031.338
		PG	1.205.107	1.205.107	1.205.107	1.205.107	1.205.107	1.318.215	1.318.215	1.318.215	1.318.215	1.318.215	1.318.215	1.318.215	15.253.041
BIO-04A	SANTA TEREZINHA	RF	1.256.690	1.256.690	1.256.690	1.256.690	1.256.690	1.256.690	1.256.690	1.256.690	1.256.690	1.256.690	1.256.690	1.396.867	15.220.455
		RV	-728.409	-728.409	-728.409	-728.409	-728.409	-728.409	-728.409	-728.409	-728.409	-728.409	-728.409	-809.659	-8.822.159
		PG	528.281	528.281	528.281	528.281	528.281	528.281	528.281	528.281	528.281	528.281	528.281	587.208	6.398.296
BIO-06	CATANDUVA	RF	1.811.962	1.811.962	1.811.962	1.811.962	1.811.962	1.982.028	1.982.028	1.982.028	1.982.028	1.982.028	1.982.028	1.982.028	22.934.006
		RV	-218.923	-218.923	-218.923	-218.923	-218.923	-239.470	-239.470	-239.470	-239.470	-239.470	-239.470	-239.470	-2.770.904
		PG	1.593.040	1.593.040	1.593.040	1.593.040	1.593.040	1.742.558	1.742.558	1.742.558	1.742.558	1.742.558	1.742.558	1.742.558	20.163.103
BIO-12	GIASA II	RF	625.948	625.948	625.948	625.948	625.948	684.698	684.698	684.698	684.698	684.698	684.698	684.698	7.922.625
		RV	573.558	573.558	573.558	573.558	573.558	627.390	627.390	627.390	627.390	627.390	627.390	627.390	7.259.522
		PG	1.199.506	1.199.506	1.199.506	1.199.506	1.199.506	1.312.088	1.312.088	1.312.088	1.312.088	1.312.088	1.312.088	1.312.088	15.182.147
BIO-14	JITITUBA STO. ANTÔNIO	RF	1.408.771	1.408.771	1.408.771	1.408.771	1.408.771	1.408.771	1.539.105	1.539.105	1.539.105	1.539.105	1.539.105	1.539.105	17.687.257
		RV	-286.386	-286.386	-286.386	-286.386	-286.386	-286.386	-312.882	-312.882	-312.882	-312.882	-312.882	-312.882	-3.595.605
		PG	1.122.385	1.122.385	1.122.385	1.122.385	1.122.385	1.122.385	1.226.224	1.226.224	1.226.224	1.226.224	1.226.224	1.226.224	14.091.652
BIO-15	ÁGUA BONITA	RF	1.544.625	1.544.625	1.544.625	1.544.625	1.544.625	1.544.625	1.687.528	1.687.528	1.687.528	1.687.528	1.687.528	1.687.528	19.392.918
		RV	683.231	683.231	683.231	683.231	683.231	683.231	746.441	746.441	746.441	746.441	746.441	746.441	8.578.031
		PG	2.227.856	2.227.856	2.227.856	2.227.856	2.227.856	2.227.856	2.433.969	2.433.969	2.433.969	2.433.969	2.433.969	2.433.969	27.970.949
BIO-16	CANAA	RF	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.974.136	1.974.136	1.974.136	1.974.136	1.974.136	22.519.433
		RV	1.479.764	1.479.764	1.479.764	1.479.764	1.479.764	1.479.764	1.479.764	1.616.664	1.616.664	1.616.664	1.616.664	1.616.664	18.441.666
		PG	3.286.729	3.286.729	3.286.729	3.286.729	3.286.729	3.286.729	3.286.729	3.590.799	3.590.799	3.590.799	3.590.799	3.590.799	40.961.099
BIO-17	JALLES MACHADO	RF	402.923	402.923	402.923	402.923	402.923	402.923	402.923	402.923	402.923	402.923	402.923	447.867	4.880.024
		RV	489.758	489.758	489.758	489.758	489.758	489.758	489.758	489.758	489.758	489.758	489.758	544.388	5.931.727
		PG	892.681	892.681	892.681	892.681	892.681	892.681	892.681	892.681	892.681	892.681	892.681	992.255	10.811.751
BIO-18	USACIGA	RF	1.971.402	1.971.402	1.971.402	1.971.402	1.971.402	1.971.402	1.971.402	1.971.402	1.971.402	1.971.402	1.971.402	2.191.301	23.876.723
		RV	-668.580	-668.580	-668.580	-668.580	-668.580	-668.580	-668.580	-668.580	-668.580	-668.580	-668.580	-743.156	-8.097.532
		PG	1.302.822	1.302.822	1.302.822	1.302.822	1.302.822	1.302.822	1.302.822	1.302.822	1.302.822	1.302.822	1.302.822	1.448.145	15.779.191

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



**BIOMASSA - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025**

Contrato			jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total	
BIO-19	PIONEIROS	RF	2.561.146	2.561.146	2.561.146	2.561.146	2.561.146	2.561.146	2.561.146	2.561.146	2.561.146	2.561.146	2.561.146	2.846.828	31.019.436	
		RV	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.354.286	-2.616.894	-28.514.044
		PG	206.860	206.860	206.860	206.860	206.860	206.860	206.860	206.860	206.860	206.860	206.860	206.860	229.934	2.505.392
BIO-20	VOLTA GRANDE	RF	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.204.193	3.561.604	38.807.729
		RV	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.273.330	1.415.363	15.421.987
		PG	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.477.523	4.976.966	54.229.716
BIO-21	RUETTE	RF	2.379.277	2.379.277	2.379.277	2.379.277	2.379.277	2.379.277	2.379.277	2.379.277	2.379.277	2.379.277	2.379.277	2.644.673	28.816.720	
		RV	442.807	442.807	442.807	442.807	442.807	442.807	442.807	442.807	442.807	442.807	442.807	442.807	492.200	5.363.080
		PG	2.822.084	2.822.084	2.822.084	2.822.084	2.822.084	2.822.084	2.822.084	2.822.084	2.822.084	2.822.084	2.822.084	2.822.084	3.136.873	34.179.800
BIO-23	MARACÁÍ	RF	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.518.873	3.911.385	42.618.993
		RV	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.413.023	-1.570.638	-17.113.887
		PG	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.105.851	2.340.747	25.505.105
BIO-24	JB	RF	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.342.719	1.492.492	16.262.399
		RV	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.197.440	1.331.008	14.502.850
		PG	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.540.159	2.823.500	30.765.248
BIO-25	CORURIFE	RF	1.175.798	1.175.798	1.175.798	1.175.798	1.175.798	1.175.798	1.175.798	1.175.798	1.175.798	1.175.798	1.175.798	1.306.952	14.240.728	
		RV	-11.182	-11.182	-11.182	-11.182	-11.182	-11.182	-11.182	-11.182	-11.182	-11.182	-11.182	-11.182	-12.429	-135.426
		PG	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.164.616	1.294.523	14.105.302
BIO-26	SÃO LUIZ	RF	1.786.580	1.786.580	1.786.580	1.786.580	1.786.580	1.786.580	1.786.580	1.786.580	1.786.580	1.786.580	1.786.580	1.985.864	21.638.245	
		RV	-230.231	-230.231	-230.231	-230.231	-230.231	-230.231	-230.231	-230.231	-230.231	-230.231	-230.231	-230.231	-255.912	-2.788.448
		PG	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.556.350	1.729.952	18.849.797
BIO-27	FARTURA MENDONÇA	RF	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.692.143	2.692.143	2.692.143	2.692.143	2.692.143	2.692.143	2.692.143	2.692.143	2.692.143	31.356.779
		RV	483.524	483.524	483.524	483.524	530.251	530.251	530.251	530.251	530.251	530.251	530.251	530.251	530.251	6.176.104
		PG	2.938.433	2.938.433	2.938.433	2.938.433	3.222.394	3.222.394	3.222.394	3.222.394	3.222.394	3.222.394	3.222.394	3.222.394	3.222.394	37.532.883
Total	RF	35.672.209	35.672.209	35.672.209	35.672.209	35.909.444	36.740.767	37.014.005	37.181.176	37.181.176	37.181.176	37.181.176	37.181.176	39.367.406	440.445.162	
	RV	571.864	571.864	571.864	571.864	618.590	638.685	675.400	812.300	812.300	812.300	812.300	812.300	588.946	8.058.274	
	PG	36.244.072	36.244.072	36.244.072	36.244.072	36.528.034	37.379.452	37.689.405	37.993.476	37.993.476	37.993.476	37.993.476	37.993.476	39.956.351	448.503.435	

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



## PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Contrato			jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total	
PCH-01	<b>CANOA QUEBRADA</b>	RF	7.362.281	7.362.281	7.362.281	7.362.281	7.362.281	8.053.204	8.053.204	8.053.204	8.053.204	8.053.204	8.053.204	8.053.204	93.183.832	
		RV	-917.377	-917.377	-917.377	-917.377	-917.377	-1.003.470	-1.003.470	-1.003.470	-1.003.470	-1.003.470	-1.003.470	-1.003.470	-1.003.470	-11.611.175
		PG	6.444.903	6.444.903	6.444.903	6.444.903	6.444.903	7.049.734	7.049.734	7.049.734	7.049.734	7.049.734	7.049.734	7.049.734	7.049.734	81.572.656
PCH-02	<b>LAGOA GRANDE</b>	RF	4.140.630	4.140.630	4.140.630	4.140.630	4.140.630	4.529.213	4.529.213	4.529.213	4.529.213	4.529.213	4.529.213	4.529.213	52.407.646	
		RV	-245.788	-245.788	-245.788	-245.788	-245.788	-268.854	-268.854	-268.854	-268.854	-268.854	-268.854	-268.854	-268.854	-3.110.921
		PG	3.894.842	3.894.842	3.894.842	3.894.842	3.894.842	4.260.359	4.260.359	4.260.359	4.260.359	4.260.359	4.260.359	4.260.359	4.260.359	49.296.725
PCH-03	<b>PORTO FRANCO</b>	RF	5.984.325	5.984.325	5.984.325	5.984.325	5.984.325	6.545.932	6.545.932	6.545.932	6.545.932	6.545.932	6.545.932	6.545.932	75.743.149	
		RV	-1.146.453	-1.146.453	-1.146.453	-1.146.453	-1.146.453	-1.254.044	-1.254.044	-1.254.044	-1.254.044	-1.254.044	-1.254.044	-1.254.044	-1.254.044	-14.510.575
		PG	4.837.871	4.837.871	4.837.871	4.837.871	4.837.871	5.291.888	5.291.888	5.291.888	5.291.888	5.291.888	5.291.888	5.291.888	5.291.888	61.232.573
PCH-04	<b>BOA SORTE</b>	RF	3.140.058	3.140.058	3.140.058	3.140.058	3.140.058	3.434.741	3.434.741	3.434.741	3.434.741	3.434.741	3.434.741	3.434.741	39.743.476	
		RV	-881.962	-881.962	-881.962	-881.962	-881.962	-964.731	-964.731	-964.731	-964.731	-964.731	-964.731	-964.731	-964.731	-11.162.930
		PG	2.258.096	2.258.096	2.258.096	2.258.096	2.258.096	2.470.010	2.470.010	2.470.010	2.470.010	2.470.010	2.470.010	2.470.010	2.470.010	28.580.547
PCH-05	<b>RIACHO PRETO</b>	RF	1.546.764	1.546.764	1.546.764	1.546.764	1.546.764	1.691.922	1.691.922	1.691.922	1.691.922	1.691.922	1.691.922	1.691.922	19.577.274	
		RV	-558.001	-558.001	-558.001	-558.001	-558.001	-610.368	-610.368	-610.368	-610.368	-610.368	-610.368	-610.368	-610.368	-7.062.579
		PG	988.763	988.763	988.763	988.763	988.763	1.081.555	1.081.555	1.081.555	1.081.555	1.081.555	1.081.555	1.081.555	1.081.555	12.514.695
PCH-06	<b>SEN. JONAS PINHEIRO</b>	RF	1.204.149	1.204.149	1.204.149	1.204.149	1.204.149	1.317.155	1.317.155	1.317.155	1.317.155	1.317.155	1.317.155	1.317.155	15.240.829	
		RV	-345.894	-345.894	-345.894	-345.894	-345.894	-378.355	-378.355	-378.355	-378.355	-378.355	-378.355	-378.355	-378.355	-4.377.954
		PG	858.255	858.255	858.255	858.255	858.255	938.800	938.800	938.800	938.800	938.800	938.800	938.800	938.800	10.862.875
PCH-07	<b>SÃO TADEU I</b>	RF	2.220.967	2.220.967	2.220.967	2.220.967	2.220.967	2.429.397	2.429.397	2.429.397	2.429.397	2.429.397	2.429.397	2.429.397	28.110.614	
		RV	-579.542	-579.542	-579.542	-579.542	-579.542	-633.930	-633.930	-633.930	-633.930	-633.930	-633.930	-633.930	-633.930	-7.335.225
		PG	1.641.425	1.641.425	1.641.425	1.641.425	1.641.425	1.795.466	1.795.466	1.795.466	1.795.466	1.795.466	1.795.466	1.795.466	1.795.466	20.775.389
PCH-07A	<b>SÃO TADEU I</b>	RF	689.871	689.871	689.871	689.871	689.871	689.871	753.676	753.676	753.676	753.676	753.676	753.676	8.661.281	
		RV	-180.016	-180.016	-180.016	-180.016	-180.016	-180.016	-196.665	-196.665	-196.665	-196.665	-196.665	-196.665	-196.665	-2.260.086
		PG	509.855	509.855	509.855	509.855	509.855	509.855	557.011	557.011	557.011	557.011	557.011	557.011	557.011	6.401.195
PCH-08	<b>ENG. JOSÉ GELÁSIO</b>	RF	2.976.028	2.976.028	2.976.028	2.976.028	2.976.028	3.255.317	3.255.317	3.255.317	3.255.317	3.255.317	3.255.317	3.255.317	37.667.358	
		RV	-841.772	-841.772	-841.772	-841.772	-841.772	-920.769	-920.769	-920.769	-920.769	-920.769	-920.769	-920.769	-920.769	-10.654.239
		PG	2.134.256	2.134.256	2.134.256	2.134.256	2.134.256	2.334.548	2.334.548	2.334.548	2.334.548	2.334.548	2.334.548	2.334.548	2.334.548	27.013.118
PCH-09	<b>RONDONÓPOLIS</b>	RF	3.253.074	3.253.074	3.253.074	3.253.074	3.253.074	3.558.364	3.558.364	3.558.364	3.558.364	3.558.364	3.558.364	3.558.364	41.173.918	
		RV	-909.145	-909.145	-909.145	-909.145	-909.145	-994.465	-994.465	-994.465	-994.465	-994.465	-994.465	-994.465	-994.465	-11.506.978
		PG	2.343.930	2.343.930	2.343.930	2.343.930	2.343.930	2.563.899	2.563.899	2.563.899	2.563.899	2.563.899	2.563.899	2.563.899	2.563.899	29.666.940
PCH-10	<b>PONTE ALTA</b>	RF	1.748.283	1.748.283	1.748.283	1.748.283	1.748.283	1.912.353	1.912.353	1.912.353	1.912.353	1.912.353	1.912.353	1.912.353	22.127.880	
		RV	-84.740	-84.740	-84.740	-84.740	-84.740	-92.693	-92.693	-92.693	-92.693	-92.693	-92.693	-92.693	-92.693	-1.072.549
		PG	1.663.542	1.663.542	1.663.542	1.663.542	1.663.542	1.819.660	1.819.660	1.819.660	1.819.660	1.819.660	1.819.660	1.819.660	1.819.660	21.055.331
<b>Total</b>	RF	<b>34.266.430</b>	<b>34.266.430</b>	<b>34.266.430</b>	<b>34.266.430</b>	<b>34.266.430</b>	<b>34.266.430</b>	<b>37.417.468</b>	<b>37.481.273</b>	<b>37.481.273</b>	<b>37.481.273</b>	<b>37.481.273</b>	<b>37.481.273</b>	<b>37.481.273</b>	<b>433.637.256</b>	
	RV	<b>-6.690.691</b>	<b>-6.690.691</b>	<b>-6.690.691</b>	<b>-6.690.691</b>	<b>-6.690.691</b>	<b>-7.301.694</b>	<b>-7.318.344</b>	<b>-7.318.344</b>	<b>-7.318.344</b>	<b>-7.318.344</b>	<b>-7.318.344</b>	<b>-7.318.344</b>	<b>-7.318.344</b>	<b>-84.665.211</b>	
	PG	<b>27.575.739</b>	<b>27.575.739</b>	<b>27.575.739</b>	<b>27.575.739</b>	<b>27.575.739</b>	<b>30.115.774</b>	<b>30.162.929</b>	<b>30.162.929</b>	<b>30.162.929</b>	<b>30.162.929</b>	<b>30.162.929</b>	<b>30.162.929</b>	<b>30.162.929</b>	<b>348.972.045</b>	

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão

EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Contrato		RF	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total	
EOL-01	ÁGUA DOCE	RF	1.320.084	1.320.084	1.320.084	1.320.084	1.320.084	1.443.961	1.443.961	1.443.961	1.443.961	1.443.961	1.443.961	1.443.961	<b>16.708.144</b>	
		RV	-157.834	-157.834	-157.834	-157.834	-157.834	-172.645	-172.645	-172.645	-172.645	-172.645	-172.645	-172.645	-172.645	<b>-1.997.684</b>
		PG	1.162.250	1.162.250	1.162.250	1.162.250	1.162.250	1.271.316	1.271.316	1.271.316	1.271.316	1.271.316	1.271.316	1.271.316	1.271.316	<b>14.710.460</b>
EOL-02	CANOA QUEBRADA	RF	11.469.604	11.469.604	11.469.604	11.469.604	11.469.604	12.545.863	12.545.863	12.545.863	12.545.863	12.545.863	12.545.863	12.545.863	<b>145.169.059</b>	
		RV	-2.129.161	-2.129.161	-2.129.161	-2.129.161	-2.129.161	-2.320.681	-2.320.681	-2.320.681	-2.320.681	-2.320.681	-2.320.681	-2.320.681	-2.320.681	<b>-26.890.572</b>
		PG	9.340.443	9.340.443	9.340.443	9.340.443	9.340.443	10.225.182	10.225.182	10.225.182	10.225.182	10.225.182	10.225.182	10.225.182	10.225.182	<b>118.278.487</b>
EOL-03	PIRAUÁ	RF	687.157	687.157	687.157	687.157	687.157	751.640	751.640	751.640	751.640	751.640	751.640	751.640	<b>8.697.269</b>	
		RV	162.883	162.883	162.883	162.883	162.883	178.170	178.170	178.170	178.170	178.170	178.170	178.170	178.170	<b>2.061.604</b>
		PG	850.040	850.040	850.040	850.040	850.040	929.810	929.810	929.810	929.810	929.810	929.810	929.810	929.810	<b>10.758.873</b>
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	RF	4.718.712	4.718.712	4.718.712	4.718.712	4.718.712	5.161.516	5.161.516	5.161.516	5.161.516	5.161.516	5.161.516	5.161.516	<b>59.724.170</b>	
		RV	863.603	863.603	863.603	863.603	863.603	948.831	948.831	948.831	948.831	948.831	948.831	948.831	948.831	<b>10.959.836</b>
		PG	5.582.315	5.582.315	5.582.315	5.582.315	5.582.315	6.110.347	6.110.347	6.110.347	6.110.347	6.110.347	6.110.347	6.110.347	6.110.347	<b>70.684.006</b>
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	RF	3.794.031	3.794.031	3.794.031	3.794.031	3.794.031	4.150.063	4.150.063	4.150.063	4.150.063	4.150.063	4.150.063	4.150.063	<b>48.020.595</b>	
		RV	1.596.231	1.596.231	1.596.231	1.596.231	1.596.231	1.750.984	1.750.984	1.750.984	1.750.984	1.750.984	1.750.984	1.750.984	1.750.984	<b>20.238.045</b>
		PG	5.390.262	5.390.262	5.390.262	5.390.262	5.390.262	5.901.047	5.901.047	5.901.047	5.901.047	5.901.047	5.901.047	5.901.047	5.901.047	<b>68.258.640</b>
EOL-06	VOLTA DO RIO	RF	5.377.246	5.377.246	5.377.246	5.377.246	5.377.246	5.881.847	5.881.847	5.881.847	5.881.847	5.881.847	5.881.847	5.881.847	<b>68.059.162</b>	
		RV	2.713.501	2.713.501	2.713.501	2.713.501	2.713.501	2.976.293	2.976.293	2.976.293	2.976.293	2.976.293	2.976.293	2.976.293	2.976.293	<b>34.401.551</b>
		PG	8.090.747	8.090.747	8.090.747	8.090.747	8.090.747	8.858.140	8.858.140	8.858.140	8.858.140	8.858.140	8.858.140	8.858.140	8.858.140	<b>102.460.713</b>
EOL-07	DOS ÍNDIOS	RF	8.998.052	8.998.052	8.998.052	8.998.052	8.998.052	9.842.416	9.842.416	9.842.416	9.842.416	9.842.416	9.842.416	9.842.416	<b>113.887.171</b>	
		RV	-957.620	-957.620	-957.620	-957.620	-957.620	-1.047.469	-1.047.469	-1.047.469	-1.047.469	-1.047.469	-1.047.469	-1.047.469	-1.047.469	<b>-12.120.387</b>
		PG	8.040.432	8.040.432	8.040.432	8.040.432	8.040.432	8.794.946	8.794.946	8.794.946	8.794.946	8.794.946	8.794.946	8.794.946	8.794.946	<b>101.766.784</b>
EOL-08	SANGRADOURO	RF	9.091.176	9.091.176	9.091.176	9.091.176	9.091.176	9.944.303	9.944.303	9.944.303	9.944.303	9.944.303	9.944.303	9.944.303	<b>115.065.996</b>	
		RV	-602.831	-602.831	-602.831	-602.831	-602.831	-659.411	-659.411	-659.411	-659.411	-659.411	-659.411	-659.411	-659.411	<b>-7.630.031</b>
		PG	8.488.345	8.488.345	8.488.345	8.488.345	8.488.345	9.284.892	9.284.892	9.284.892	9.284.892	9.284.892	9.284.892	9.284.892	9.284.892	<b>107.435.965</b>
EOL-09	OSÓRIO	RF	8.913.890	8.913.890	8.913.890	8.913.890	8.913.890	9.750.471	9.750.471	9.750.471	9.750.471	9.750.471	9.750.471	9.750.471	<b>112.822.746</b>	
		RV	-873.682	-873.682	-873.682	-873.682	-873.682	-955.769	-955.769	-955.769	-955.769	-955.769	-955.769	-955.769	-955.769	<b>-11.058.792</b>
		PG	8.040.208	8.040.208	8.040.208	8.040.208	8.040.208	8.794.702	8.794.702	8.794.702	8.794.702	8.794.702	8.794.702	8.794.702	8.794.702	<b>101.763.954</b>
EOL-10	ENACEL	RF	5.597.937	5.597.937	5.597.937	5.597.937	5.597.937	6.123.307	6.123.307	6.123.307	6.123.307	6.123.307	6.123.307	6.123.307	<b>70.852.838</b>	
		RV	-971.286	-971.286	-971.286	-971.286	-971.286	-1.057.521	-1.057.521	-1.057.521	-1.057.521	-1.057.521	-1.057.521	-1.057.521	-1.057.521	<b>-12.259.076</b>
		PG	4.626.651	4.626.651	4.626.651	4.626.651	4.626.651	5.065.786	5.065.786	5.065.786	5.065.786	5.065.786	5.065.786	5.065.786	5.065.786	<b>58.593.762</b>
EOL-11	RN 15 RIO DO FOGO	RF	9.575.635	9.575.635	9.575.635	9.575.635	9.575.635	10.474.155	10.474.155	10.474.155	10.474.155	10.474.155	10.474.155	10.474.155	<b>121.197.262</b>	
		RV	-1.925.380	-1.925.380	-1.925.380	-1.925.380	-1.925.380	-2.106.000	-2.106.000	-2.106.000	-2.106.000	-2.106.000	-2.106.000	-2.106.000	-2.106.000	<b>-24.368.898</b>
		PG	7.650.255	7.650.255	7.650.255	7.650.255	7.650.255	8.368.156	8.368.156	8.368.156	8.368.156	8.368.156	8.368.156	8.368.156	8.368.156	<b>96.828.364</b>
EOL-12	BEBERIBE	RF	4.397.178	4.397.178	4.397.178	4.397.178	4.397.178	4.809.810	4.809.810	4.809.810	4.809.810	4.809.810	4.809.810	4.809.810	<b>55.654.560</b>	
		RV	-132.246	-132.246	-132.246	-132.246	-132.246	-144.656	-144.656	-144.656	-144.656	-144.656	-144.656	-144.656	-144.656	<b>-1.673.824</b>
		PG	4.264.932	4.264.932	4.264.932	4.264.932	4.264.932	4.665.154	4.665.154	4.665.154	4.665.154	4.665.154	4.665.154	4.665.154	4.665.154	<b>53.980.736</b>

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



### EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Contrato			jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total	
EOL-13	SALTO	RF	5.559.343	5.559.343	5.559.343	5.559.343	5.559.343	6.081.054	6.081.054	6.081.054	6.081.054	6.081.054	6.081.054	6.081.054	6.081.054	70.364.096
		RV	6.646	6.646	6.646	6.646	6.646	11.560	11.560	11.560	11.560	11.560	11.560	11.560	11.560	114.151
		PG	5.565.990	5.565.990	5.565.990	5.565.990	5.565.990	6.092.614	6.092.614	6.092.614	6.092.614	6.092.614	6.092.614	6.092.614	6.092.614	70.478.247
EOL-14	PÚLPITO	RF	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.609.257	5.609.257	5.609.257	5.609.257	5.609.257	5.609.257	5.609.257	5.609.257	64.905.004
		RV	-665.813	-665.813	-665.813	-665.813	-665.813	-723.576	-723.576	-723.576	-723.576	-723.576	-723.576	-723.576	-723.576	-8.394.097
		PG	4.462.228	4.462.228	4.462.228	4.462.228	4.462.228	4.885.681	4.885.681	4.885.681	4.885.681	4.885.681	4.885.681	4.885.681	4.885.681	56.510.907
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	RF	13.066.278	13.066.278	13.066.278	13.066.278	13.066.278	14.292.436	14.292.436	14.292.436	14.292.436	14.292.436	14.292.436	14.292.436	14.292.436	165.378.445
		RV	324.964	324.964	324.964	324.964	324.964	355.595	355.595	355.595	355.595	355.595	355.595	355.595	355.595	4.113.982
		PG	13.391.242	13.391.242	13.391.242	13.391.242	13.391.242	14.648.031	14.648.031	14.648.031	14.648.031	14.648.031	14.648.031	14.648.031	14.648.031	169.492.427
EOL-17	RIO DO OURO	RF	4.840.266	4.840.266	4.840.266	4.840.266	4.840.266	5.294.477	5.294.477	5.294.477	5.294.477	5.294.477	5.294.477	5.294.477	5.294.477	61.262.668
		RV	-620.269	-620.269	-620.269	-620.269	-620.269	-674.760	-674.760	-674.760	-674.760	-674.760	-674.760	-674.760	-674.760	-7.824.667
		PG	4.219.997	4.219.997	4.219.997	4.219.997	4.219.997	4.619.717	4.619.717	4.619.717	4.619.717	4.619.717	4.619.717	4.619.717	4.619.717	53.438.001
EOL-18	CAMPO BELO	RF	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.929.858	1.929.858	1.929.858	1.929.858	1.929.858	1.929.858	1.929.858	1.929.858	22.330.487
		RV	114.411	114.411	114.411	114.411	114.411	126.623	126.623	126.623	126.623	126.623	126.623	126.623	126.623	1.458.415
		PG	1.878.708	1.878.708	1.878.708	1.878.708	1.878.708	2.056.480	2.056.480	2.056.480	2.056.480	2.056.480	2.056.480	2.056.480	2.056.480	23.788.902
EOL-19	AMPARO	RF	3.966.642	3.966.642	3.966.642	3.966.642	3.966.642	4.338.832	4.338.832	4.338.832	4.338.832	4.338.832	4.338.832	4.338.832	4.338.832	50.205.038
		RV	48.145	48.145	48.145	48.145	48.145	55.692	55.692	55.692	55.692	55.692	55.692	55.692	55.692	630.572
		PG	4.014.787	4.014.787	4.014.787	4.014.787	4.014.787	4.394.525	4.394.525	4.394.525	4.394.525	4.394.525	4.394.525	4.394.525	4.394.525	50.835.609
EOL-20	AQUIBATÃ	RF	5.543.803	5.543.803	5.543.803	5.543.803	5.543.803	6.064.002	6.064.002	6.064.002	6.064.002	6.064.002	6.064.002	6.064.002	6.064.002	70.167.030
		RV	-335.393	-335.393	-335.393	-335.393	-335.393	-361.159	-361.159	-361.159	-361.159	-361.159	-361.159	-361.159	-361.159	-4.205.079
		PG	5.208.410	5.208.410	5.208.410	5.208.410	5.208.410	5.702.843	5.702.843	5.702.843	5.702.843	5.702.843	5.702.843	5.702.843	5.702.843	65.961.951
EOL-21	BOM JARDIM	RF	4.953.348	4.953.348	4.953.348	4.953.348	4.953.348	5.418.171	5.418.171	5.418.171	5.418.171	5.418.171	5.418.171	5.418.171	5.418.171	62.693.933
		RV	-443.941	-443.941	-443.941	-443.941	-443.941	-481.967	-481.967	-481.967	-481.967	-481.967	-481.967	-481.967	-481.967	-5.593.476
		PG	4.509.407	4.509.407	4.509.407	4.509.407	4.509.407	4.936.203	4.936.203	4.936.203	4.936.203	4.936.203	4.936.203	4.936.203	4.936.203	57.100.457
EOL-22	CRUZ ALTA	RF	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.914.841	5.914.841	5.914.841	5.914.841	5.914.841	5.914.841	5.914.841	5.914.841	68.440.935
		RV	-163.537	-163.537	-163.537	-163.537	-163.537	-174.462	-174.462	-174.462	-174.462	-174.462	-174.462	-174.462	-174.462	-2.038.923
		PG	5.243.872	5.243.872	5.243.872	5.243.872	5.243.872	5.740.379	5.740.379	5.740.379	5.740.379	5.740.379	5.740.379	5.740.379	5.740.379	66.402.012
EOL-23	MILLENNIUM	RF	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.672.517	1.672.517	1.672.517	1.672.517	1.672.517	1.672.517	1.672.517	19.220.658
		RV	165.960	165.960	165.960	165.960	165.960	165.960	181.309	181.309	181.309	181.309	181.309	181.309	181.309	2.083.612
		PG	1.696.886	1.696.886	1.696.886	1.696.886	1.696.886	1.696.886	1.853.826	1.853.826	1.853.826	1.853.826	1.853.826	1.853.826	1.853.826	21.304.270
EOL-24	ALBATROZ	RF	639.778	639.778	639.778	639.778	639.778	639.778	698.950	698.950	698.950	698.950	698.950	698.950	698.950	8.032.368
		RV	8.465	8.465	8.465	8.465	8.465	8.465	9.248	9.248	9.248	9.248	9.248	9.248	9.248	106.283
		PG	648.244	648.244	648.244	648.244	648.244	648.244	708.198	708.198	708.198	708.198	708.198	708.198	708.198	8.138.651
EOL-25	COELHOS II	RF	729.003	729.003	729.003	729.003	729.003	729.003	729.003	796.427	796.427	796.427	796.427	796.427	796.427	9.152.582
		RV	18.433	18.433	18.433	18.433	18.433	18.433	18.433	20.138	20.138	20.138	20.138	20.138	20.138	231.429
		PG	747.437	747.437	747.437	747.437	747.437	747.437	747.437	816.565	816.565	816.565	816.565	816.565	816.565	9.384.010

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão





EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Contrato		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total	
EOL-26	CAMURIM	RF	714.833	714.833	714.833	714.833	714.833	714.833	780.947	780.947	780.947	780.947	780.947	780.947	8.974.680
		RV	-14.292	-14.292	-14.292	-14.292	-14.292	-14.292	-15.614	-15.614	-15.614	-15.614	-15.614	-15.614	-179.438
		PG	700.541	700.541	700.541	700.541	700.541	700.541	765.332	765.332	765.332	765.332	765.332	765.332	8.795.242
EOL-27	COELHOS IV	RF	726.738	726.738	726.738	726.738	726.738	726.738	793.953	793.953	793.953	793.953	793.953	793.953	9.124.147
		RV	-84.693	-84.693	-84.693	-84.693	-84.693	-84.693	-92.526	-92.526	-92.526	-92.526	-92.526	-92.526	-1.063.313
		PG	642.046	642.046	642.046	642.046	642.046	642.046	701.427	701.427	701.427	701.427	701.427	701.427	8.060.834
EOL-28	PRESIDENTE	RF	459.841	459.841	459.841	459.841	459.841	459.841	502.370	502.370	502.370	502.370	502.370	502.370	5.773.265
		RV	9.071	9.071	9.071	9.071	9.071	9.071	9.910	9.910	9.910	9.910	9.910	9.910	113.890
		PG	468.912	468.912	468.912	468.912	468.912	468.912	512.280	512.280	512.280	512.280	512.280	512.280	5.887.155
EOL-29	COELHOS III	RF	435.836	435.836	435.836	435.836	435.836	435.836	476.145	476.145	476.145	476.145	476.145	476.145	5.471.885
		RV	34.608	34.608	34.608	34.608	34.608	34.608	37.809	37.809	37.809	37.809	37.809	37.809	434.498
		PG	470.444	470.444	470.444	470.444	470.444	470.444	513.954	513.954	513.954	513.954	513.954	513.954	5.906.383
EOL-30	ATLÂNTICA	RF	671.548	671.548	671.548	671.548	671.548	671.548	733.657	733.657	733.657	733.657	733.657	733.657	8.431.228
		RV	9.181	9.181	9.181	9.181	9.181	9.181	10.030	10.030	10.030	10.030	10.030	10.030	115.270
		PG	680.729	680.729	680.729	680.729	680.729	680.729	743.688	743.688	743.688	743.688	743.688	743.688	8.546.498
EOL-31	MATARACA	RF	482.033	482.033	482.033	482.033	482.033	482.033	526.615	526.615	526.615	526.615	526.615	526.615	6.051.893
		RV	5.637	5.637	5.637	5.637	5.637	5.637	6.159	6.159	6.159	6.159	6.159	6.159	70.776
		PG	487.671	487.671	487.671	487.671	487.671	487.671	532.774	532.774	532.774	532.774	532.774	532.774	6.122.668
EOL-32	COELHOS I	RF	765.754	765.754	765.754	765.754	765.754	765.754	836.577	836.577	836.577	836.577	836.577	836.577	9.613.985
		RV	-66.886	-66.886	-66.886	-66.886	-66.886	-66.886	-73.073	-73.073	-73.073	-73.073	-73.073	-73.073	-839.755
		PG	698.868	698.868	698.868	698.868	698.868	698.868	763.504	763.504	763.504	763.504	763.504	763.504	8.774.230
EOL-33	CARAVELA	RF	648.125	648.125	648.125	648.125	648.125	648.125	708.068	708.068	708.068	708.068	708.068	708.068	8.137.160
		RV	-7.198	-7.198	-7.198	-7.198	-7.198	-7.198	-7.864	-7.864	-7.864	-7.864	-7.864	-7.864	-90.375
		PG	640.927	640.927	640.927	640.927	640.927	640.927	700.204	700.204	700.204	700.204	700.204	700.204	8.046.784
EOL-34	PRAIA FORMOSA	RF	1.006.512	1.006.512	1.006.512	1.006.512	1.006.512	1.006.512	1.099.602	1.099.602	1.099.602	1.099.602	1.099.602	1.099.602	12.636.680
		RV	-93.117	-93.117	-93.117	-93.117	-93.117	-93.117	-101.729	-101.729	-101.729	-101.729	-101.729	-101.729	-1.169.071
		PG	913.395	913.395	913.395	913.395	913.395	913.395	997.873	997.873	997.873	997.873	997.873	997.873	11.467.609
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	RF	828.529	828.529	828.529	828.529	828.529	828.529	905.194	905.194	905.194	905.194	905.194	905.194	10.325.678
		RV	-76.652	-76.652	-76.652	-76.652	-76.652	-76.652	-83.744	-83.744	-83.744	-83.744	-83.744	-83.744	-955.284
		PG	751.878	751.878	751.878	751.878	751.878	751.878	751.878	821.450	821.450	821.450	821.450	821.450	9.370.394
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	RF	2.123.324	2.123.324	2.123.324	2.123.324	2.123.324	2.123.324	2.123.324	2.123.324	2.326.124	2.326.124	2.326.124	2.326.124	26.291.091
		RV	-196.441	-196.441	-196.441	-196.441	-196.441	-196.441	-196.441	-196.441	-215.203	-215.203	-215.203	-215.203	-2.432.338
		PG	1.926.884	1.926.884	1.926.884	1.926.884	1.926.884	1.926.884	1.926.884	1.926.884	2.110.921	2.110.921	2.110.921	2.110.921	23.858.753
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	RF	11.803.623	11.803.623	12.706.452	12.706.452	12.706.452	12.706.452	12.706.452	12.706.452	12.706.452	12.706.452	12.706.452	12.706.452	150.671.762
		RV	-1.091.990	-1.091.990	-1.175.513	-1.175.513	-1.175.513	-1.175.513	-1.175.513	-1.175.513	-1.175.513	-1.175.513	-1.175.513	-1.175.513	-13.939.111
		PG	10.711.633	10.711.633	11.530.938	11.530.938	11.530.938	11.530.938	11.530.938	11.530.938	11.530.938	11.530.938	11.530.938	11.530.938	136.732.651

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



**EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025**

Reais (R\$)

Contrato			jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total	
EOL-35	GARGAÚ	RF	3.995.833	3.995.833	3.995.833	3.995.833	3.995.833	3.995.833	4.365.397	4.365.397	4.365.397	4.365.397	4.365.397	4.365.397	50.167.376	
		RV	-213.311	-213.311	-213.311	-213.311	-213.311	-213.311	-213.311	-233.040	-233.040	-233.040	-233.040	-233.040	-233.040	-2.678.107
		PG	3.782.521	3.782.521	3.782.521	3.782.521	3.782.521	3.782.521	3.782.521	4.132.357	4.132.357	4.132.357	4.132.357	4.132.357	4.132.357	47.489.269
EOL-36	PEDRA DO SAL	RF	3.210.150	3.210.150	3.210.150	3.210.150	3.210.150	3.210.150	3.507.048	3.507.048	3.507.048	3.507.048	3.507.048	3.507.048	40.303.189	
		RV	-66.348	-66.348	-66.348	-66.348	-66.348	-66.348	-66.348	-72.484	-72.484	-72.484	-72.484	-72.484	-72.484	-832.993
		PG	3.143.802	3.143.802	3.143.802	3.143.802	3.143.802	3.143.802	3.143.802	3.434.564	3.434.564	3.434.564	3.434.564	3.434.564	3.434.564	39.470.195
EOL-37	MANDACARU	RF	717.421	717.421	717.421	717.421	717.421	717.421	783.774	783.774	783.774	783.774	783.774	783.774	9.007.170	
		RV	78.668	78.668	78.668	78.668	78.668	78.668	78.668	85.947	85.947	85.947	85.947	85.947	85.947	987.688
		PG	796.089	796.089	796.089	796.089	796.089	796.089	796.089	869.720	869.720	869.720	869.720	869.720	869.720	9.994.859
EOL-38	XAVANTE	RF	668.700	668.700	668.700	668.700	668.700	668.700	730.547	730.547	730.547	730.547	730.547	730.547	8.395.482	
		RV	-31.199	-31.199	-31.199	-31.199	-31.199	-31.199	-31.199	-34.084	-34.084	-34.084	-34.084	-34.084	-34.084	-391.699
		PG	637.502	637.502	637.502	637.502	637.502	637.502	637.502	696.462	696.462	696.462	696.462	696.462	696.462	8.003.783
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	RF	727.709	727.709	727.709	727.709	727.709	727.709	795.013	795.013	795.013	795.013	795.013	795.013	9.136.332	
		RV	120.238	120.238	120.238	120.238	120.238	120.238	120.238	131.370	131.370	131.370	131.370	131.370	131.370	1.509.645
		PG	847.947	847.947	847.947	847.947	847.947	847.947	847.947	926.382	926.382	926.382	926.382	926.382	926.382	10.645.977
EOL-40	VITÓRIA	RF	750.937	750.937	750.937	750.937	750.937	750.937	820.390	820.390	820.390	820.390	820.390	820.390	9.427.963	
		RV	-81.856	-81.856	-81.856	-81.856	-81.856	-81.856	-81.856	-88.902	-88.902	-88.902	-88.902	-88.902	-88.902	-1.024.550
		PG	669.081	669.081	669.081	669.081	669.081	669.081	669.081	731.488	731.488	731.488	731.488	731.488	731.488	8.403.413
EOL-41	SANTA MARIA	RF	652.978	652.978	652.978	652.978	652.978	652.978	713.370	713.370	713.370	713.370	713.370	713.370	8.198.085	
		RV	-14.424	-14.424	-14.424	-14.424	-14.424	-14.424	-14.424	-15.758	-15.758	-15.758	-15.758	-15.758	-15.758	-181.088
		PG	638.554	638.554	638.554	638.554	638.554	638.554	638.554	697.612	697.612	697.612	697.612	697.612	697.612	8.016.997
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	RF	4.204.877	4.204.877	4.204.877	4.204.877	4.204.877	4.204.877	4.204.877	4.593.960	4.593.960	4.593.960	4.593.960	4.593.960	52.403.936	
		RV	44.659	44.659	44.659	44.659	44.659	44.659	44.659	44.659	48.791	48.791	48.791	48.791	48.791	556.567
		PG	4.249.535	4.249.535	4.249.535	4.249.535	4.249.535	4.249.535	4.249.535	4.249.535	4.642.751	4.642.751	4.642.751	4.642.751	4.642.751	52.960.502
EOL-44	ALEGRIA II	RF	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	12.832.056	12.832.056	12.832.056	12.832.056	12.832.056	146.377.832
		RV	-3.018.294	-3.018.294	-3.018.294	-3.018.294	-3.018.294	-3.018.294	-3.018.294	-3.018.294	-3.297.457	-3.297.457	-3.297.457	-3.297.457	-3.297.457	-37.615.346
		PG	8.727.070	8.727.070	8.727.070	8.727.070	8.727.070	8.727.070	8.727.070	8.727.070	9.534.599	9.534.599	9.534.599	9.534.599	9.534.599	108.762.486
EOL-44A	ALEGRIA II	RF	3.961.109	3.961.109	4.264.085	4.264.085	4.264.085	4.264.085	4.264.085	4.264.085	4.264.085	4.264.085	4.264.085	4.264.085	4.264.085	50.563.065
		RV	-1.034.683	-1.034.683	-1.113.823	-1.113.823	-1.113.823	-1.113.823	-1.113.823	-1.113.823	-1.113.823	-1.113.823	-1.113.823	-1.113.823	-1.113.823	-13.207.596
		PG	2.926.427	2.926.427	3.150.262	3.150.262	3.150.262	3.150.262	3.150.262	3.150.262	3.150.262	3.150.262	3.150.262	3.150.262	3.150.262	37.355.469
EOL-45	CASCATA	RF	914.413	914.413	914.413	914.413	914.413	914.413	914.413	914.413	999.018	999.018	999.018	999.018	11.395.981	
		RV	113.917	113.917	113.917	113.917	113.917	113.917	113.917	113.917	125.285	125.285	125.285	125.285	125.285	1.423.845
		PG	1.028.331	1.028.331	1.028.331	1.028.331	1.028.331	1.028.331	1.028.331	1.028.331	1.124.302	1.124.302	1.124.302	1.124.302	1.124.302	12.819.826
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	RF	324.889	324.889	324.889	324.889	324.889	324.889	324.889	324.889	354.952	354.952	354.952	354.952	4.048.985	
		RV	66.677	66.677	66.677	66.677	66.677	66.677	66.677	66.677	72.841	72.841	72.841	72.841	72.841	830.943
		PG	391.566	391.566	391.566	391.566	391.566	391.566	391.566	391.566	427.793	427.793	427.793	427.793	427.793	4.879.928

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



EÓLICAS - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Contrato		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total		
EOL-47	PALMARES	RF	1.100.112	1.100.112	1.100.112	1.100.112	1.100.112	1.100.112	1.100.112	1.100.112	1.205.185	1.205.185	1.205.185	1.205.185	13.621.637	
		RV	479.953	479.953	479.953	479.953	479.953	479.953	479.953	479.953	479.953	525.795	525.795	525.795	525.795	5.942.800
		PG	1.580.065	1.580.065	1.580.065	1.580.065	1.580.065	1.580.065	1.580.065	1.580.065	1.580.065	1.730.979	1.730.979	1.730.979	1.730.979	19.564.437
EOL-48	ICARAZINHO	RF	10.741.482	10.741.482	11.563.124	11.563.124	11.563.124	11.563.124	11.563.124	11.563.124	11.563.124	11.563.124	11.563.124	11.563.124	137.114.209	
		RV	-306.119	-306.119	-329.515	-329.515	-329.515	-329.515	-329.515	-329.515	-329.515	-329.515	-329.515	-329.515	-329.515	-3.907.388
		PG	10.435.364	10.435.364	11.233.609	11.233.609	11.233.609	11.233.609	11.233.609	11.233.609	11.233.609	11.233.609	11.233.609	11.233.609	11.233.609	133.206.821
EOL-49	PARACURU	RF	5.797.128	5.797.128	6.240.587	6.240.587	6.240.587	6.240.587	6.240.587	6.240.587	6.240.587	6.240.587	6.240.587	6.240.587	74.000.132	
		RV	-451.102	-451.102	-485.609	-485.609	-485.609	-485.609	-485.609	-485.609	-485.609	-485.609	-485.609	-485.609	-485.609	-5.758.294
		PG	5.346.027	5.346.027	5.754.978	5.754.978	5.754.978	5.754.978	5.754.978	5.754.978	5.754.978	5.754.978	5.754.978	5.754.978	5.754.978	68.241.837
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	RF	3.330.758	3.330.758	3.585.586	3.585.586	3.585.586	3.585.586	3.585.586	3.585.586	3.585.586	3.585.586	3.585.586	3.585.586	42.517.377	
		RV	-228.600	-228.600	-244.890	-244.890	-244.890	-244.890	-244.890	-244.890	-244.890	-244.890	-244.890	-244.890	-244.890	-2.906.099
		PG	3.102.159	3.102.159	3.340.696	3.340.696	3.340.696	3.340.696	3.340.696	3.340.696	3.340.696	3.340.696	3.340.696	3.340.696	3.340.696	39.611.278
EOL-51	BONS VENTOS	RF	8.862.960	8.862.960	9.540.850	9.540.850	9.540.850	9.540.850	9.540.850	9.540.850	9.540.850	9.540.850	9.540.850	9.540.850	113.134.419	
		RV	-1.713.124	-1.713.124	-1.836.235	-1.836.235	-1.836.235	-1.836.235	-1.836.235	-1.836.235	-1.836.235	-1.836.235	-1.836.235	-1.836.235	-1.836.235	-21.788.598
		PG	7.149.836	7.149.836	7.704.615	7.704.615	7.704.615	7.704.615	7.704.615	7.704.615	7.704.615	7.704.615	7.704.615	7.704.615	7.704.615	91.345.820
EOL-52	ALEGRIA I	RF	3.451.141	3.451.141	3.715.110	3.715.110	3.715.110	3.715.110	3.715.110	3.715.110	3.715.110	3.715.110	3.715.110	3.715.110	44.053.385	
		RV	-924.294	-924.294	-994.991	-994.991	-994.991	-994.991	-994.991	-994.991	-994.991	-994.991	-994.991	-994.991	-994.991	-11.798.493
		PG	2.526.848	2.526.848	2.720.120	2.720.120	2.720.120	2.720.120	2.720.120	2.720.120	2.720.120	2.720.120	2.720.120	2.720.120	2.720.120	32.254.892
EOL-52A	ALEGRIA I	RF	5.384.930	5.384.930	5.796.809	5.796.809	5.796.809	5.796.809	5.796.809	5.796.809	5.796.809	5.796.809	5.796.809	5.796.809	68.737.955	
		RV	-1.442.224	-1.442.224	-1.552.536	-1.552.536	-1.552.536	-1.552.536	-1.552.536	-1.552.536	-1.552.536	-1.552.536	-1.552.536	-1.552.536	-1.552.536	-18.409.803
		PG	3.942.706	3.942.706	4.244.274	4.244.274	4.244.274	4.244.274	4.244.274	4.244.274	4.244.274	4.244.274	4.244.274	4.244.274	4.244.274	50.328.152
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	RF	1.849.941	1.849.941	1.991.438	1.991.438	1.991.438	1.991.438	1.991.438	1.991.438	1.991.438	1.991.438	1.991.438	1.991.438	23.614.259	
		RV	284.958	284.958	307.472	307.472	307.472	307.472	307.472	307.472	307.472	307.472	307.472	307.472	3.644.634	
		PG	2.134.898	2.134.898	2.298.910	2.298.910	2.298.910	2.298.910	2.298.910	2.298.910	2.298.910	2.298.910	2.298.910	2.298.910	2.298.910	27.258.893
EOL-54	LAGOA DO MATO	RF	705.498	705.498	759.466	759.466	759.466	759.466	759.466	759.466	759.466	759.466	759.466	759.466	9.005.656	
		RV	6.457	6.457	7.240	7.240	7.240	7.240	7.240	7.240	7.240	7.240	7.240	7.240	85.314	
		PG	711.955	711.955	766.706	766.706	766.706	766.706	766.706	766.706	766.706	766.706	766.706	766.706	766.706	9.090.970
Total	RF	220.834.867	220.834.867	225.109.803	225.109.803	225.109.803	236.761.954	238.568.664	240.235.770	240.543.641	240.543.641	240.543.641	240.543.641	2.794.740.095		
	RV	-13.858.572	-13.858.572	-14.376.253	-14.376.253	-14.376.253	-14.703.972	-14.724.064	-14.988.656	-14.961.576	-14.961.576	-14.961.576	-14.961.576	-14.961.576	-175.108.900	
	PG	206.976.295	206.976.295	210.733.550	210.733.550	210.733.550	222.057.982	223.844.599	225.247.114	225.582.066	225.582.066	225.582.066	225.582.066	2.619.631.196		

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Contrato		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
PCH-MRE-01 LINHA EMÍLIA	RF	4.246.223	4.246.223	4.246.223	4.246.223	4.246.223	4.644.715	4.644.715	4.644.715	4.644.715	4.644.715	4.644.715	4.644.715	53.744.122
	RV	897.007	897.007	897.007	897.007	897.007	981.311	981.311	981.311	981.311	981.311	981.311	981.311	11.354.211
	PG	5.143.230	5.143.230	5.143.230	5.143.230	5.143.230	5.626.026	5.626.026	5.626.026	5.626.026	5.626.026	5.626.026	5.626.026	65.098.334
PCH-MRE-02 COTIPORÃ	RF	4.133.537	4.133.537	4.133.537	4.133.537	4.133.537	4.521.455	4.521.455	4.521.455	4.521.455	4.521.455	4.521.455	4.521.455	52.317.868
	RV	923.819	923.819	923.819	923.819	923.819	1.011.717	1.011.717	1.011.717	1.011.717	1.011.717	1.011.717	1.011.717	11.701.111
	PG	5.057.356	5.057.356	5.057.356	5.057.356	5.057.356	5.533.171	5.533.171	5.533.171	5.533.171	5.533.171	5.533.171	5.533.171	64.018.979
PCH-MRE-03 CAÇADOR	RF	4.355.711	4.355.711	4.355.711	4.355.711	4.355.711	4.764.479	4.764.479	4.764.479	4.764.479	4.764.479	4.764.479	4.764.479	55.129.906
	RV	1.317.730	1.317.730	1.317.730	1.317.730	1.317.730	1.441.389	1.441.389	1.441.389	1.441.389	1.441.389	1.441.389	1.441.389	16.678.374
	PG	5.673.441	5.673.441	5.673.441	5.673.441	5.673.441	6.205.868	6.205.868	6.205.868	6.205.868	6.205.868	6.205.868	6.205.868	71.808.280
PCH-MRE-04 JARARACA	RF	6.188.269	6.188.269	6.188.269	6.188.269	6.188.269	6.769.015	6.769.015	6.769.015	6.769.015	6.769.015	6.769.015	6.769.015	78.324.452
	RV	32.150	32.150	32.150	32.150	32.150	35.167	35.167	35.167	35.167	35.167	35.167	35.167	406.916
	PG	6.220.419	6.220.419	6.220.419	6.220.419	6.220.419	6.804.182	6.804.182	6.804.182	6.804.182	6.804.182	6.804.182	6.804.182	78.731.367
PCH-MRE-04A JARARACA	RF	159.945	159.945	159.945	159.945	159.945	159.945	174.738	174.738	174.738	174.738	174.738	174.738	2.008.096
	RV	901	901	901	901	901	901	985	985	985	985	985	985	11.315
	PG	160.846	160.846	160.846	160.846	160.846	160.846	175.722	175.722	175.722	175.722	175.722	175.722	2.019.411
PCH-MRE-05 TUDELÂNDIA	RF	563.429	563.429	563.429	563.429	563.429	616.304	616.304	616.304	616.304	616.304	616.304	616.304	7.131.273
	RV	-59.464	-59.464	-59.464	-59.464	-59.464	-65.045	-65.045	-65.045	-65.045	-65.045	-65.045	-65.045	-752.634
	PG	503.964	503.964	503.964	503.964	503.964	551.260	551.260	551.260	551.260	551.260	551.260	551.260	6.378.639
PCH-MRE-06 MOSQUITÃO	RF	6.307.166	6.307.166	6.307.166	6.307.166	6.307.166	6.899.071	6.899.071	6.899.071	6.899.071	6.899.071	6.899.071	6.899.071	79.829.326
	RV	-40.739	-40.739	-40.739	-40.739	-40.739	-44.562	-44.562	-44.562	-44.562	-44.562	-44.562	-44.562	-515.625
	PG	6.266.428	6.266.428	6.266.428	6.266.428	6.266.428	6.854.509	6.854.509	6.854.509	6.854.509	6.854.509	6.854.509	6.854.509	79.313.701
PCH-MRE-07 MAMBAÍ II	RF	3.269.025	3.269.025	3.269.025	3.269.025	3.269.025	3.575.811	3.575.811	3.575.811	3.575.811	3.575.811	3.575.811	3.575.811	41.375.804
	RV	-27.770	-27.770	-27.770	-27.770	-27.770	-30.376	-30.376	-30.376	-30.376	-30.376	-30.376	-30.376	-351.480
	PG	3.241.255	3.241.255	3.241.255	3.241.255	3.241.255	3.545.435	3.545.435	3.545.435	3.545.435	3.545.435	3.545.435	3.545.435	41.024.323
PCH-MRE-09 COCAIS GRANDE	RF	1.614.353	1.614.353	1.614.353	1.614.353	1.614.353	1.765.854	1.765.854	1.765.854	1.765.854	1.765.854	1.765.854	1.765.854	20.432.748
	RV	250.713	250.713	250.713	250.713	250.713	274.240	274.240	274.240	274.240	274.240	274.240	274.240	3.173.244
	PG	1.865.066	1.865.066	1.865.066	1.865.066	1.865.066	2.040.095	2.040.095	2.040.095	2.040.095	2.040.095	2.040.095	2.040.095	23.605.991
PCH-MRE-10 ALTO IRANI	RF	4.354.755	4.354.755	4.354.755	4.354.755	4.354.755	4.763.433	4.763.433	4.763.433	4.763.433	4.763.433	4.763.433	4.763.433	55.117.809
	RV	758.431	758.431	758.431	758.431	758.431	829.604	829.604	829.604	829.604	829.604	829.604	829.604	9.599.385
	PG	5.113.187	5.113.187	5.113.187	5.113.187	5.113.187	5.593.037	5.593.037	5.593.037	5.593.037	5.593.037	5.593.037	5.593.037	64.717.195
PCH-MRE-11 PLANO ALTO	RF	3.285.233	3.285.233	3.285.233	3.285.233	3.285.233	3.593.541	3.593.541	3.593.541	3.593.541	3.593.541	3.593.541	3.593.541	41.580.950
	RV	568.688	568.688	568.688	568.688	568.688	622.055	622.055	622.055	622.055	622.055	622.055	622.055	7.197.831
	PG	3.853.922	3.853.922	3.853.922	3.853.922	3.853.922	4.215.596	4.215.596	4.215.596	4.215.596	4.215.596	4.215.596	4.215.596	48.778.781
PCH-MRE-12 SÃO PEDRO	RF	5.873.991	5.873.991	5.873.991	5.873.991	5.873.991	6.425.244	6.425.244	6.425.244	6.425.244	6.425.244	6.425.244	6.425.244	74.346.664
	RV	-4.457	-4.457	-4.457	-4.457	-4.457	-4.876	-4.876	-4.876	-4.876	-4.876	-4.876	-4.876	-56.415
	PG	5.869.534	5.869.534	5.869.534	5.869.534	5.869.534	6.420.368	6.420.368	6.420.368	6.420.368	6.420.368	6.420.368	6.420.368	74.290.249

FONTES: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Contrato		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
PCH-MRE-13 CARANGOLA	RF	3.067.286	3.067.286	3.067.286	3.067.286	3.067.286	3.355.140	3.355.140	3.355.140	3.355.140	3.355.140	3.355.140	3.355.140	38.822.412
	RV	-4.784	-4.784	-4.784	-4.784	-4.784	-5.233	-5.233	-5.233	-5.233	-5.233	-5.233	-5.233	-60.549
	PG	3.062.502	3.062.502	3.062.502	3.062.502	3.062.502	3.349.907	3.349.907	3.349.907	3.349.907	3.349.907	3.349.907	3.349.907	38.761.863
PCH-MRE-14 CALHEIROS	RF	3.456.173	3.456.173	3.456.173	3.456.173	3.456.173	3.780.523	3.780.523	3.780.523	3.780.523	3.780.523	3.780.523	3.780.523	43.744.525
	RV	-20.030	-20.030	-20.030	-20.030	-20.030	-21.910	-21.910	-21.910	-21.910	-21.910	-21.910	-21.910	-253.519
	PG	3.436.143	3.436.143	3.436.143	3.436.143	3.436.143	3.758.613	3.758.613	3.758.613	3.758.613	3.758.613	3.758.613	3.758.613	43.491.007
PCH-MRE-15 SÃO SIMÃO	RF	4.841.039	4.841.039	4.841.039	4.841.039	4.841.039	5.295.353	5.295.353	5.295.353	5.295.353	5.295.353	5.295.353	5.295.353	61.272.665
	RV	-16.040	-16.040	-16.040	-16.040	-16.040	-17.545	-17.545	-17.545	-17.545	-17.545	-17.545	-17.545	-203.012
	PG	4.824.999	4.824.999	4.824.999	4.824.999	4.824.999	5.277.808	5.277.808	5.277.808	5.277.808	5.277.808	5.277.808	5.277.808	61.069.653
PCH-MRE-16 FUNIL	RF	4.580.016	4.580.016	4.580.016	4.580.016	4.580.016	5.009.834	5.009.834	5.009.834	5.009.834	5.009.834	5.009.834	5.009.834	57.968.923
	RV	-83.648	-83.648	-83.648	-83.648	-83.648	-91.498	-91.498	-91.498	-91.498	-91.498	-91.498	-91.498	-1.058.728
	PG	4.496.368	4.496.368	4.496.368	4.496.368	4.496.368	4.918.336	4.918.336	4.918.336	4.918.336	4.918.336	4.918.336	4.918.336	56.910.196
PCH-MRE-17 SÃO JOAQUIM	RF	4.249.567	4.249.567	4.249.567	4.249.567	4.249.567	4.648.374	4.648.374	4.648.374	4.648.374	4.648.374	4.648.374	4.648.374	53.786.452
	RV	19.674	19.674	19.674	19.674	19.674	21.520	21.520	21.520	21.520	21.520	21.520	21.520	249.013
	PG	4.269.241	4.269.241	4.269.241	4.269.241	4.269.241	4.669.894	4.669.894	4.669.894	4.669.894	4.669.894	4.669.894	4.669.894	54.035.465
PCH-MRE-18 FUMAÇA IV	RF	818.570	818.570	818.570	818.570	818.570	895.390	895.390	895.390	895.390	895.390	895.390	895.390	10.360.582
	RV	-4.209	-4.209	-4.209	-4.209	-4.209	-4.604	-4.604	-4.604	-4.604	-4.604	-4.604	-4.604	-53.275
	PG	814.361	814.361	814.361	814.361	814.361	890.786	890.786	890.786	890.786	890.786	890.786	890.786	10.307.306
PCH-MRE-19 LUDESA	RF	5.377.968	5.377.968	5.377.968	5.377.968	5.377.968	5.882.671	5.882.671	5.882.671	5.882.671	5.882.671	5.882.671	5.882.671	68.068.537
	RV	41.331	41.331	41.331	41.331	41.331	45.209	45.209	45.209	45.209	45.209	45.209	45.209	523.119
	PG	5.419.299	5.419.299	5.419.299	5.419.299	5.419.299	5.927.880	5.927.880	5.927.880	5.927.880	5.927.880	5.927.880	5.927.880	68.591.655
PCH-MRE-20 ESMERALDA	RF	3.884.092	3.884.092	3.884.092	3.884.092	3.884.092	4.248.600	4.248.600	4.248.600	4.248.600	4.248.600	4.248.600	4.248.600	49.160.665
	RV	1.056.801	1.056.801	1.056.801	1.056.801	1.056.801	1.155.974	1.155.974	1.155.974	1.155.974	1.155.974	1.155.974	1.155.974	13.375.821
	PG	4.940.894	4.940.894	4.940.894	4.940.894	4.940.894	5.404.574	5.404.574	5.404.574	5.404.574	5.404.574	5.404.574	5.404.574	62.536.486
PCH-MRE-21 ALTO SUCURIÚ	RF	6.358.694	6.358.694	6.358.694	6.358.694	6.358.694	6.955.435	6.955.435	6.955.435	6.955.435	6.955.435	6.955.435	6.955.435	80.481.513
	RV	-418.653	-418.653	-418.653	-418.653	-418.653	-457.940	-457.940	-457.940	-457.940	-457.940	-457.940	-457.940	-5.298.846
	PG	5.940.041	5.940.041	5.940.041	5.940.041	5.940.041	6.497.494	6.497.494	6.497.494	6.497.494	6.497.494	6.497.494	6.497.494	75.182.666
PCH-MRE-22 JATAÍ	RF	6.410.149	6.410.149	6.410.149	6.410.149	6.410.149	7.011.718	7.011.718	7.011.718	7.011.718	7.011.718	7.011.718	7.011.718	81.132.772
	RV	-68.538	-68.538	-68.538	-68.538	-68.538	-74.970	-74.970	-74.970	-74.970	-74.970	-74.970	-74.970	-867.476
	PG	6.341.611	6.341.611	6.341.611	6.341.611	6.341.611	6.936.749	6.936.749	6.936.749	6.936.749	6.936.749	6.936.749	6.936.749	80.265.297
PCH-MRE-23 RETIRO VELHO	RF	4.171.797	4.171.797	4.171.797	4.171.797	4.171.797	4.563.305	4.563.305	4.563.305	4.563.305	4.563.305	4.563.305	4.563.305	52.802.124
	RV	-42.152	-42.152	-42.152	-42.152	-42.152	-46.108	-46.108	-46.108	-46.108	-46.108	-46.108	-46.108	-533.514
	PG	4.129.645	4.129.645	4.129.645	4.129.645	4.129.645	4.517.198	4.517.198	4.517.198	4.517.198	4.517.198	4.517.198	4.517.198	52.268.610
PCH-MRE-24 IRARA	RF	5.747.413	5.747.413	5.747.413	5.747.413	5.747.413	6.286.787	6.286.787	6.286.787	6.286.787	6.286.787	6.286.787	6.286.787	72.744.570
	RV	-48.646	-48.646	-48.646	-48.646	-48.646	-53.211	-53.211	-53.211	-53.211	-53.211	-53.211	-53.211	-615.707
	PG	5.698.767	5.698.767	5.698.767	5.698.767	5.698.767	6.233.576	6.233.576	6.233.576	6.233.576	6.233.576	6.233.576	6.233.576	72.128.862

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



**PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025**

Reais (R\$)

Contrato		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total	
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	RF	6.224.287	6.224.287	6.224.287	6.224.287	6.224.287	6.808.414	6.808.414	6.808.414	6.808.414	6.808.414	6.808.414	6.808.414	<b>78.780.334</b>
		RV	-906.996	-906.996	-906.996	-906.996	-906.996	-992.111	-992.111	-992.111	-992.111	-992.111	-992.111	-992.111	<b>-11.479.757</b>
		PG	5.317.291	5.317.291	5.317.291	5.317.291	5.317.291	5.816.303	5.816.303	5.816.303	5.816.303	5.816.303	5.816.303	5.816.303	<b>67.300.577</b>
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	RF	3.338.893	3.338.893	3.338.893	3.338.893	3.338.893	3.652.236	3.652.236	3.652.236	3.652.236	3.652.236	3.652.236	3.652.236	<b>42.260.121</b>
		RV	124.019	124.019	124.019	124.019	124.019	135.658	135.658	135.658	135.658	135.658	135.658	135.658	<b>1.569.701</b>
		PG	3.462.913	3.462.913	3.462.913	3.462.913	3.462.913	3.787.894	3.787.894	3.787.894	3.787.894	3.787.894	3.787.894	3.787.894	<b>43.829.821</b>
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	RF	5.440.816	5.440.816	5.440.816	5.440.816	5.440.816	5.951.417	5.951.417	5.951.417	5.951.417	5.951.417	5.951.417	5.951.417	<b>68.864.001</b>
		RV	1.447.913	1.447.913	1.447.913	1.447.913	1.447.913	1.583.789	1.583.789	1.583.789	1.583.789	1.583.789	1.583.789	1.583.789	<b>18.326.087</b>
		PG	6.888.730	6.888.730	6.888.730	6.888.730	6.888.730	7.535.206	7.535.206	7.535.206	7.535.206	7.535.206	7.535.206	7.535.206	<b>87.190.089</b>
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	RF	2.723.753	2.723.753	2.723.753	2.723.753	2.723.753	2.979.367	2.979.367	2.979.367	2.979.367	2.979.367	2.979.367	2.979.367	<b>34.474.333</b>
		RV	-374.985	-374.985	-374.985	-374.985	-374.985	-410.175	-410.175	-410.175	-410.175	-410.175	-410.175	-410.175	<b>-4.746.151</b>
		PG	2.348.767	2.348.767	2.348.767	2.348.767	2.348.767	2.569.192	2.569.192	2.569.192	2.569.192	2.569.192	2.569.192	2.569.192	<b>29.728.182</b>
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	RF	2.558.583	2.558.583	2.558.583	2.558.583	2.558.583	2.798.697	2.798.697	2.798.697	2.798.697	2.798.697	2.798.697	2.798.697	<b>32.383.796</b>
		RV	-173.938	-173.938	-173.938	-173.938	-173.938	-190.260	-190.260	-190.260	-190.260	-190.260	-190.260	-190.260	<b>-2.201.509</b>
		PG	2.384.646	2.384.646	2.384.646	2.384.646	2.384.646	2.608.437	2.608.437	2.608.437	2.608.437	2.608.437	2.608.437	2.608.437	<b>30.182.287</b>
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	RF	2.395.362	2.395.362	2.395.362	2.395.362	2.395.362	2.620.158	2.620.158	2.620.158	2.620.158	2.620.158	2.620.158	2.620.158	<b>30.317.915</b>
		RV	235.770	235.770	235.770	235.770	235.770	257.895	257.895	257.895	257.895	257.895	257.895	257.895	<b>2.984.118</b>
		PG	2.631.132	2.631.132	2.631.132	2.631.132	2.631.132	2.878.053	2.878.053	2.878.053	2.878.053	2.878.053	2.878.053	2.878.053	<b>33.302.032</b>
PCH-MRE-33	COLINO 1	RF	2.128.128	2.128.128	2.128.128	2.128.128	2.128.128	2.327.845	2.327.845	2.327.845	2.327.845	2.327.845	2.327.845	2.327.845	<b>26.935.559</b>
		RV	202.019	202.019	202.019	202.019	202.019	220.977	220.977	220.977	220.977	220.977	220.977	220.977	<b>2.556.936</b>
		PG	2.330.147	2.330.147	2.330.147	2.330.147	2.330.147	2.548.823	2.548.823	2.548.823	2.548.823	2.548.823	2.548.823	2.548.823	<b>29.492.495</b>
PCH-MRE-34	COLINO 2	RF	1.509.974	1.509.974	1.509.974	1.509.974	1.509.974	1.651.680	1.651.680	1.651.680	1.651.680	1.651.680	1.651.680	1.651.680	<b>19.111.628</b>
		RV	-32.245	-32.245	-32.245	-32.245	-32.245	-35.271	-35.271	-35.271	-35.271	-35.271	-35.271	-35.271	<b>-408.127</b>
		PG	1.477.729	1.477.729	1.477.729	1.477.729	1.477.729	1.616.408	1.616.408	1.616.408	1.616.408	1.616.408	1.616.408	1.616.408	<b>18.703.501</b>
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	RF	1.593.698	1.593.698	1.593.698	1.593.698	1.593.698	1.743.261	1.743.261	1.743.261	1.743.261	1.743.261	1.743.261	1.743.261	<b>20.171.316</b>
		RV	23.552	23.552	23.552	23.552	23.552	25.762	25.762	25.762	25.762	25.762	25.762	25.762	<b>298.095</b>
		PG	1.617.250	1.617.250	1.617.250	1.617.250	1.617.250	1.769.023	1.769.023	1.769.023	1.769.023	1.769.023	1.769.023	1.769.023	<b>20.469.411</b>
PCH-MRE-36	AREIA	RF	2.912.003	2.912.003	2.912.003	2.912.003	2.912.003	3.185.284	3.185.284	3.185.284	3.185.284	3.185.284	3.185.284	3.185.284	<b>36.857.005</b>
		RV	278.448	278.448	278.448	278.448	278.448	304.579	304.579	304.579	304.579	304.579	304.579	304.579	<b>3.524.292</b>
		PG	3.190.452	3.190.452	3.190.452	3.190.452	3.190.452	3.489.863	3.489.863	3.489.863	3.489.863	3.489.863	3.489.863	3.489.863	<b>40.381.297</b>
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	RF	3.897.507	3.897.507	3.897.507	3.897.507	3.897.507	4.263.274	4.263.274	4.263.274	4.263.274	4.263.274	4.263.274	4.263.274	<b>49.330.453</b>
		RV	295.076	295.076	295.076	295.076	295.076	322.766	322.766	322.766	322.766	322.766	322.766	322.766	<b>3.734.742</b>
		PG	4.192.583	4.192.583	4.192.583	4.192.583	4.192.583	4.586.040	4.586.040	4.586.040	4.586.040	4.586.040	4.586.040	4.586.040	<b>53.065.195</b>
PCH-MRE-38	AQUARIUS	RF	1.158.502	1.158.502	1.158.502	1.158.502	1.158.502	1.267.223	1.267.223	1.267.223	1.267.223	1.267.223	1.267.223	1.267.223	<b>14.663.070</b>
		RV	57.941	57.941	57.941	57.941	57.941	63.378	63.378	63.378	63.378	63.378	63.378	63.378	<b>733.347</b>
		PG	1.216.442	1.216.442	1.216.442	1.216.442	1.216.442	1.330.601	1.330.601	1.330.601	1.330.601	1.330.601	1.330.601	1.330.601	<b>15.396.417</b>

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Contrato		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
PCH-MRE-39 <b>PIRANHAS</b>	RF	3.472.565	3.472.565	3.472.565	3.472.565	3.472.565	3.798.453	3.798.453	3.798.453	3.798.453	3.798.453	3.798.453	3.798.453	43.951.994
	RV	1.023.138	1.023.138	1.023.138	1.023.138	1.023.138	1.119.152	1.119.152	1.119.152	1.119.152	1.119.152	1.119.152	1.119.152	12.949.754
	PG	4.495.703	4.495.703	4.495.703	4.495.703	4.495.703	4.917.604	4.917.604	4.917.604	4.917.604	4.917.604	4.917.604	4.917.604	56.901.748
PCH-MRE-40 <b>BURITI</b>	RF	8.136.453	8.136.453	8.136.453	8.136.453	8.136.453	8.900.029	8.900.029	8.900.029	8.900.029	8.900.029	8.900.029	8.900.029	102.982.469
	RV	-194.223	-194.223	-194.223	-194.223	-194.223	-212.450	-212.450	-212.450	-212.450	-212.450	-212.450	-212.450	-2.458.265
	PG	7.942.229	7.942.229	7.942.229	7.942.229	7.942.229	8.687.580	8.687.580	8.687.580	8.687.580	8.687.580	8.687.580	8.687.580	100.524.204
PCH-MRE-41 <b>BONFANTE</b>	RF	4.259.454	4.259.454	4.259.454	4.259.454	4.259.454	4.659.188	4.659.188	4.659.188	4.659.188	4.659.188	4.659.188	4.659.188	53.911.589
	RV	-43.435	-43.435	-43.435	-43.435	-43.435	-47.512	-47.512	-47.512	-47.512	-47.512	-47.512	-47.512	-549.758
	PG	4.216.019	4.216.019	4.216.019	4.216.019	4.216.019	4.611.677	4.611.677	4.611.677	4.611.677	4.611.677	4.611.677	4.611.677	53.361.830
PCH-MRE-42 <b>MONTE SERRAT</b>	RF	5.741.422	5.741.422	5.741.422	5.741.422	5.741.422	6.280.234	6.280.234	6.280.234	6.280.234	6.280.234	6.280.234	6.280.234	72.668.746
	RV	-18.219	-18.219	-18.219	-18.219	-18.219	-19.929	-19.929	-19.929	-19.929	-19.929	-19.929	-19.929	-230.598
	PG	5.723.203	5.723.203	5.723.203	5.723.203	5.723.203	6.260.305	6.260.305	6.260.305	6.260.305	6.260.305	6.260.305	6.260.305	72.438.149
PCH-MRE-43 <b>SANTA FÉ</b>	RF	8.280.636	8.280.636	8.280.636	8.280.636	8.280.636	9.057.744	9.057.744	9.057.744	9.057.744	9.057.744	9.057.744	9.057.744	104.807.388
	RV	-8.294	-8.294	-8.294	-8.294	-8.294	-9.072	-9.072	-9.072	-9.072	-9.072	-9.072	-9.072	-104.978
	PG	8.272.342	8.272.342	8.272.342	8.272.342	8.272.342	9.048.671	9.048.671	9.048.671	9.048.671	9.048.671	9.048.671	9.048.671	104.702.411
PCH-MRE-44 <b>DA ILHA</b>	RF	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.680.997	6.680.997	6.680.997	6.680.997	6.680.997	6.680.997	76.778.377
	RV	34.598	34.598	34.598	34.598	34.598	34.598	37.798	37.798	37.798	37.798	37.798	37.798	434.380
	PG	6.149.997	6.149.997	6.149.997	6.149.997	6.149.997	6.149.997	6.718.796	6.718.796	6.718.796	6.718.796	6.718.796	6.718.796	77.212.757
PCH-MRE-45 <b>SETE QUEDAS ALTA</b>	RF	1.904.889	1.904.889	1.904.889	1.904.889	1.904.889	1.904.889	2.081.067	2.081.067	2.081.067	2.081.067	2.081.067	2.081.067	23.915.736
	RV	-432.590	-432.590	-432.590	-432.590	-432.590	-432.590	-472.603	-472.603	-472.603	-472.603	-472.603	-472.603	-5.431.153
	PG	1.472.299	1.472.299	1.472.299	1.472.299	1.472.299	1.472.299	1.608.465	1.608.465	1.608.465	1.608.465	1.608.465	1.608.465	18.484.583
PCH-MRE-45A <b>SETE QUEDAS ALTA</b>	RF	1.019.437	1.019.437	1.097.413	1.097.413	1.097.413	1.097.413	1.097.413	1.097.413	1.097.413	1.097.413	1.097.413	1.097.413	13.013.007
	RV	-35.298	-35.298	-37.998	-37.998	-37.998	-37.998	-37.998	-37.998	-37.998	-37.998	-37.998	-37.998	-450.580
	PG	984.139	984.139	1.059.415	1.059.415	1.059.415	1.059.415	1.059.415	1.059.415	1.059.415	1.059.415	1.059.415	1.059.415	12.562.427
PCH-MRE-46 <b>SANTA LAURA</b>	RF	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.818.876	2.818.876	2.818.876	2.818.876	2.818.876	2.818.876	32.394.673
	RV	709.118	709.118	709.118	709.118	709.118	709.118	774.709	774.709	774.709	774.709	774.709	774.709	8.902.959
	PG	3.289.354	3.289.354	3.289.354	3.289.354	3.289.354	3.289.354	3.593.585	3.593.585	3.593.585	3.593.585	3.593.585	3.593.585	41.297.632
PCH-MRE-47 <b>SALTO DAS FLORES</b>	RF	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.331.399	1.331.399	1.331.399	1.331.399	1.331.399	1.331.399	15.300.506
	RV	13.157	13.157	13.157	13.157	13.157	13.157	14.374	14.374	14.374	14.374	14.374	14.374	165.191
	PG	1.231.843	1.231.843	1.231.843	1.231.843	1.231.843	1.231.843	1.345.773	1.345.773	1.345.773	1.345.773	1.345.773	1.345.773	15.465.697
PCH-MRE-49 <b>CIDEZAL</b>	RF	4.272.990	4.272.990	4.599.827	4.599.827	4.599.827	4.599.827	4.599.827	4.599.827	4.599.827	4.599.827	4.599.827	4.599.827	54.544.253
	RV	-194.548	-194.548	-209.430	-209.430	-209.430	-209.430	-209.430	-209.430	-209.430	-209.430	-209.430	-209.430	-2.483.392
	PG	4.078.442	4.078.442	4.390.398	4.390.398	4.390.398	4.390.398	4.390.398	4.390.398	4.390.398	4.390.398	4.390.398	4.390.398	52.060.861
PCH-MRE-50 <b>RONDON</b>	RF	3.462.877	3.462.877	3.727.749	3.727.749	3.727.749	3.727.749	3.727.749	3.727.749	3.727.749	3.727.749	3.727.749	3.727.749	44.203.243
	RV	-181.059	-181.059	-194.909	-194.909	-194.909	-194.909	-194.909	-194.909	-194.909	-194.909	-194.909	-194.909	-2.311.213
	PG	3.281.817	3.281.817	3.532.840	3.532.840	3.532.840	3.532.840	3.532.840	3.532.840	3.532.840	3.532.840	3.532.840	3.532.840	41.892.030

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Contrato		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
PCH-MRE-51 SAPEZAL	RF	4.320.131	4.320.131	4.650.574	4.650.574	4.650.574	4.650.574	4.650.574	4.650.574	4.650.574	4.650.574	4.650.574	4.650.574	55.146.002
	RV	-459.653	-459.653	-494.814	-494.814	-494.814	-494.814	-494.814	-494.814	-494.814	-494.814	-494.814	-494.814	-5.867.447
	PG	3.860.478	3.860.478	4.155.760	4.155.760	4.155.760	4.155.760	4.155.760	4.155.760	4.155.760	4.155.760	4.155.760	4.155.760	49.278.555
PCH-MRE-52 PARECIS	RF	4.196.806	4.196.806	4.517.816	4.517.816	4.517.816	4.517.816	4.517.816	4.517.816	4.517.816	4.517.816	4.517.816	4.517.816	53.571.771
	RV	-271.036	-271.036	-291.769	-291.769	-291.769	-291.769	-291.769	-291.769	-291.769	-291.769	-291.769	-291.769	-3.459.757
	PG	3.925.770	3.925.770	4.226.047	4.226.047	4.226.047	4.226.047	4.226.047	4.226.047	4.226.047	4.226.047	4.226.047	4.226.047	50.112.013
PCH-MRE-53 TELEGRÁFICA	RF	8.182.354	8.182.354	8.808.215	8.808.215	8.808.215	8.808.215	8.808.215	8.808.215	8.808.215	8.808.215	8.808.215	8.808.215	104.446.858
	RV	-110.582	-110.582	-119.041	-119.041	-119.041	-119.041	-119.041	-119.041	-119.041	-119.041	-119.041	-119.041	-1.411.574
	PG	8.071.772	8.071.772	8.689.174	8.689.174	8.689.174	8.689.174	8.689.174	8.689.174	8.689.174	8.689.174	8.689.174	8.689.174	103.035.284
PCH-MRE-54 FIGUEIRÓPOLIS	RF	4.009.155	4.009.155	4.315.812	4.315.812	4.315.812	4.315.812	4.315.812	4.315.812	4.315.812	4.315.812	4.315.812	4.315.812	51.176.429
	RV	605.770	605.770	652.963	652.963	652.963	652.963	652.963	652.963	652.963	652.963	652.963	652.963	7.741.174
	PG	4.614.925	4.614.925	4.968.775	4.968.775	4.968.775	4.968.775	4.968.775	4.968.775	4.968.775	4.968.775	4.968.775	4.968.775	58.917.603
Total	RF	204.369.401	204.369.401	206.623.057	206.623.057	206.623.057	221.913.116	223.021.040	223.021.040	223.021.040	223.021.040	223.021.040	223.021.040	2.588.647.328
	RV	6.641.534	6.641.534	6.592.942	6.592.942	6.592.942	7.247.673	7.277.752	7.277.752	7.277.752	7.277.752	7.277.752	7.277.752	83.976.078
	PG	211.010.935	211.010.935	213.215.999	213.215.999	213.215.999	229.160.790	230.298.792	230.298.792	230.298.792	230.298.792	230.298.792	230.298.792	2.672.623.406

FONTE: ENBPar





**BIOMASSA - PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2025**

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
BIO-01	IOLANDO LEITE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-02	MANDU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-04	SANTA TEREZINHA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-04A	SANTA TEREZINHA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-06	CATANDUVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-12	GIASA II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-14	JITITUBA STO. ANTÔNIO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-15	ÁGUA BONITA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-16	CANAÃ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-17	JALLES MACHADO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-18	USACIGA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-19	PIONEIROS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-20	VOLTA GRANDE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-21	RUETTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-23	MARACÁI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-24	JB	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-25	CORURIFE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-26	SÃO LUIZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
BIO-27	FATURA MENDONÇA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

FONTE: CCEE

Previsão



## EÓLICAS - PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2025

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
EOL-01	ÁGUA DOCE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-02	CANOA QUEBRADA	615,84	615,84	615,84	615,84	615,84	673,63	673,63	673,63	673,63	673,63	673,63	673,63	7.794,64
EOL-03	PIRAUÁ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	442,34	442,34	442,34	442,34	442,34	483,85	483,85	483,85	483,85	483,85	483,85	483,85	5.598,70
EOL-06	VOLTA DO RIO	653,15	653,15	653,15	653,15	653,15	714,44	714,44	714,44	714,44	714,44	714,44	714,44	8.266,84
EOL-07	DOS ÍNDIOS	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	35,50
EOL-08	SANGRADOURO	26,30	26,30	26,30	26,30	26,30	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	332,87
EOL-09	OSÓRIO	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	147,00
EOL-10	ENACEL	415,63	415,63	415,63	415,63	415,63	454,64	454,64	454,64	454,64	454,64	454,64	454,64	5.260,61
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-12	BEBERIBE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-13	SALTO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-14	PÚLPITO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-17	RIO DO OURO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-18	CAMPO BELO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-19	AMPARO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-20	AQUIBATÃ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-21	BOM JARDIM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-22	CRUZ ALTA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-23	MILLENNIUM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-24	ALBATROZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-25	COELHOS II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-26	CAMURIM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-27	COELHOS IV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-28	PRESIDENTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-29	COELHOS III	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-30	ATLÂNTICA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-31	MATARACA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

FONTE: CCEE

Previsão



## EÓLICAS - PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2025

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
EOL-32	COELHOS I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-33	CARAVELA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-34	PRAIA FORMOSA	72,02	72,02	72,02	72,02	72,02	72,02	78,68	78,68	78,68	78,68	78,68	78,68	904,15
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	58,64	58,64	58,64	58,64	58,64	58,64	58,64	64,07	64,07	64,07	64,07	64,07	730,83
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	149,32	149,32	149,32	149,32	149,32	149,32	149,32	149,32	163,58	163,58	163,58	163,58	1.848,85
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	859,50	859,50	925,25	925,25	925,25	925,25	925,25	925,25	925,25	925,25	925,25	925,25	10.971,48
EOL-35	GARGAÚ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-36	PEDRA DO SAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-37	MANDACARU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-38	XAVANTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-40	VITÓRIA	34.354,00	34.354,00	34.354,00	34.354,00	34.354,00	34.354,00	37.531,63	37.531,63	37.531,63	37.531,63	37.531,63	37.531,63	431.313,80
EOL-41	SANTA MARIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-44	ALEGRIA II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-44A	ALEGRIA II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-45	CASCATA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-47	PALMARES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-48	ICARAIZINHO	827,25	827,25	890,53	890,53	890,53	890,53	890,53	890,53	890,53	890,53	890,53	890,53	10.559,81
EOL-49	PARACURU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-51	BONS VENTOS	528,44	528,44	568,87	568,87	568,87	568,87	568,87	568,87	568,87	568,87	568,87	568,87	6.745,53
EOL-52	ALEGRIA I	238,15	238,15	256,37	256,37	256,37	256,37	256,37	256,37	256,37	256,37	256,37	256,37	3.040,02
EOL-52A	ALEGRIA I	354,13	354,13	381,21	381,21	381,21	381,21	381,21	381,21	381,21	381,21	381,21	381,21	4.520,39
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
EOL-54	LAGOA DO MATO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>		<b>39.609,13</b>	<b>39.609,13</b>	<b>39.823,89</b>	<b>39.823,89</b>	<b>39.823,89</b>	<b>40.027,31</b>	<b>43.211,60</b>	<b>43.217,02</b>	<b>43.231,29</b>	<b>43.231,29</b>	<b>43.231,29</b>	<b>43.231,29</b>	<b>498.071,01</b>

FONTE: CCEE

Previsão



PCH - PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2025

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
PCH-01	CANOVA QUEBRADA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-02	LAGOA GRANDE	5.112,09	5.112,09	5.112,09	5.112,09	5.112,09	5.591,85	5.591,85	5.591,85	5.591,85	5.591,85	5.591,85	5.591,85	64.703,40
PCH-03	PORTO FRANCO	6.463,88	6.463,88	6.463,88	6.463,88	6.463,88	7.070,49	7.070,49	7.070,49	7.070,49	7.070,49	7.070,49	7.070,49	81.812,83
PCH-04	BOA SORTE	2.921,01	2.921,01	2.921,01	2.921,01	2.921,01	3.195,13	3.195,13	3.195,13	3.195,13	3.195,13	3.195,13	3.195,13	36.970,96
PCH-05	RIACHO PRETO	1.242,41	1.242,41	1.242,41	1.242,41	1.242,41	1.359,01	1.359,01	1.359,01	1.359,01	1.359,01	1.359,01	1.359,01	15.725,12
PCH-06	SEN. JONAS PINHEIRO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-07	SÃO TADEU I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-07A	SÃO TADEU I	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-09	RONDONÓPOLIS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-10	PONTE ALTA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>		<b>15.739,39</b>	<b>15.739,39</b>	<b>15.739,39</b>	<b>15.739,39</b>	<b>15.739,39</b>	<b>17.216,48</b>	<b>17.216,48</b>	<b>17.216,48</b>	<b>17.216,48</b>	<b>17.216,48</b>	<b>17.216,48</b>	<b>17.216,48</b>	<b>199.212,31</b>

FONTE: CCEE

Previsão



**PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS DO MRE - PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2025**

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-03	CAÇADOR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-04	JARARACA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-04A	JARARACA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-13	CARANGOLA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-14	CALHEIROS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-16	FUNIL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-19	LUDESA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-20	ESMERALDA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-22	JATAÍ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-24	IRARA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

FONTE: CCEE

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS DO MRE - PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2025

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
PCH-MRE-33	COLINO 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-34	COLINO 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-36	AREIA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-38	AQUARIUS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-39	PIRANHAS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-40	BURITI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-41	BONFANTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-44	DA ILHA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-49	CIDEZAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-50	RONDON	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-51	SAPEZAL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-52	PARECIS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Total</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

FONTE: CCEE

Previsão

