



PAP 2026

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 2026

PLANO ANUAL DO PROINFA DE 2026



**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

TELEFONE

(61) 3771-1731

E-MAIL

presidencia@enbpar.gov.br

SITE

enbpar.gov.br

DIRETORIA EXECUTIVA

Diretor-Presidente

Marlos Costa de Andrade

***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

Maria Eveline Rodrigues Gomes

Coordenador Proinfa

Felipe Marques Araújo

Assessores Proinfa

Ediane Teixeira Neves

Katiuscia Penha Dantas

Paulo Nioac de Salles

Samyla Christie Oliveira de Moura

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 2026**10** Processo de Faturamento do Proinfa**12** Histórico dos Contratos de Compra e Venda de Energia**13** Venda de Energia aos Quotistas**14** Situações Especiais**15** Mecanismo de Desenvolvimento Limpo | MDL

Asseguração Independente

2024

16**17** Energia Contratada**18** Geração**21** Pagamento aos Geradores**23** Fluxo Econômico Conta Proinfa**24** Fluxo Econômico Conta Reserva de Garantia

2025

28**29** Energia Contratada**30** Geração**33** Pagamento aos Geradores**35** Contabilização CCEE**39** Operacionalização de Decisões Judiciais**41** Fluxo Econômico Conta Proinfa**42** Fluxo Econômico Reserva de Garantia**43** Saldo das Contas Proinfa e Reserva de Garantia em 31.12.2025

2026

47**48** Energia Contratada**49** Geração**52** Preço da Energia Contratada**53** Pagamento aos Geradores**56** Contabilização CCEE**57** Montante Total de Custeio 2026

INTRODUÇÃO

- 06 Transferência do Proinfa à ENBPar
- 07 Proinfa
- 08 Plano Anual do Proinfa
- 09 Estrutura do PAP 2026
- 10 Processo de Faturamento do Proinfa
- 12 Histórico dos Contratos de Compra e Venda de Energia
- 13 Venda de Energia aos Quotistas
- 14 Situações Especiais
- 15 Mecanismo de Desenvolvimento Limpo | MDL
Asseguração Independente

Transferência do Proinfa à 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 2026

A estrutura do PAP 2026 está separado por anos, sendo eles 2024, 2025 e 2026.

2024

Para o ano de 2024 será apresentada uma síntese dos valores previstos pela ENBPar e homologados pela ANEEL no PAP 2025, bem como os valores efetivamente realizados no ano de 2024.

2025

Para o ano de 2025 serão apresentados os valores efetivamente realizados nos meses de janeiro a julho de 2025 e os valores previstos de agosto a dezembro de 2025. As informações estão expostas com discretização mensal, servindo de base para fazer a previsão do saldo da Conta Proinfa em 31.12.2025.

2026

Para o ano de 2026 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 2026. Estes valores serão, enfim, homologados pela ANEEL para serem utilizados no rateio das quotas de custeio e de energia do Proinfa para 2026.

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:

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

- $*IGP-M_1$ = Índice referente ao mês anterior do aniversário do contrato
- $*IGP-M_0$ = Índice utilizado no último ajuste
- $\text{Receita Fixa} = \frac{(\text{Energia Contratada Ano Vigente} \times \text{Preço Contrato})}{12}$
- 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](#).

*Para os contratos que serão renovados em 2026 o índice será alterado pelo IPCA

Histórico 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.

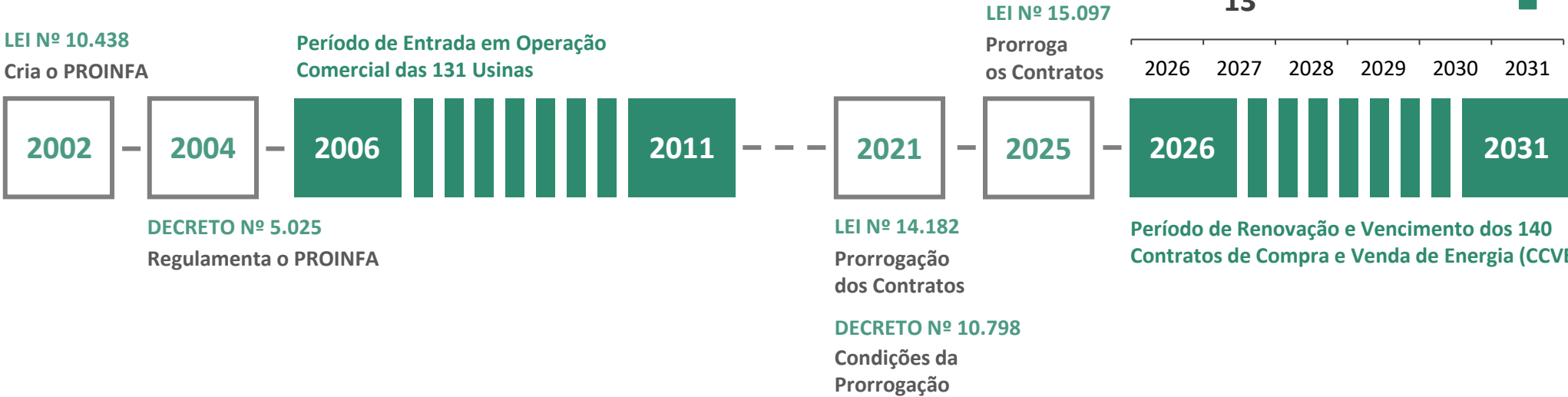
A possibilidade de prorrogação desses contratos foi introduzida pela Lei nº 14.182, de 13 de julho de 2021, que autorizou a extensão por mais 20 anos, mediante condicionantes. Em seguida, o Decreto nº 10.798, de 17 de setembro de 2021, regulamentou essas condições, vinculando a prorrogação à apuração de benefícios tarifários pela ANEEL. a Lei nº 15.097, de 10 de janeiro de 2025, atualizou as disposições

aplicáveis, mantendo a possibilidade de prorrogação e ajustando parâmetros contratuais e regulatórios.

Atualmente está transitando a MP 1.304 que, em uma de suas emendas, permitirá a abertura de um novo prazo para manifestação por parte dos geradores.

O **ANEXO-1** apresenta a lista dos Contratos do Proinfa com informações contratuais, incluindo o Término do Prazo de Vigência do Contrato (TPVC).

Para o ano de 2026, 25 usinas que vencem em 2026, demonstraram interesse na Prorrogação. Quanto aos demais contratos que vencem em 2026, a ENBPar precisa de confirmação sobre a possibilidade de prorrogação como alternativa.



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

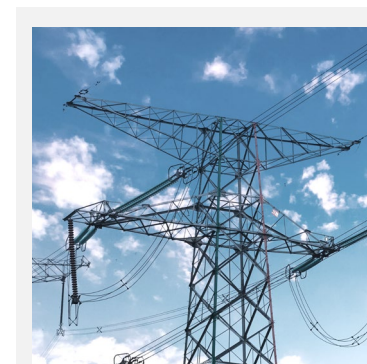
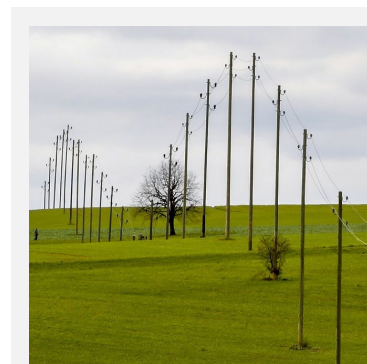
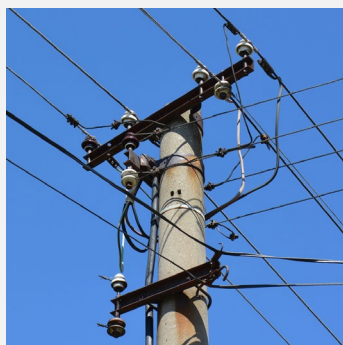
DITRIBUIDORAS

52

PERMISSIONÁRIAS

22

TRANSMISSORAS



Situações Especiais Geradores

A seguir, as situações especiais referente aos geradores, que impactaram e/ou impactam o PAP 2026, relativas aos anos de 2024, 2025 e 2026:

- 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 2024, informados pela CCEE, foram incluídos como ajuste no faturamento do ano de 2025. Assim como os valores protegidos por liminar para o ano de 2025 serão incluídos no faturamento do ano de 2026.
- II. A SÃO LUIZ TERMOELÉTRICA S.A. concluiu a formalização do seu Termo Aditivo para a UTE São Luiz em janeiro de 2025. A assinatura regularizou integralmente a posição da unidade no Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica, o que garantiu a normalização dos respectivos pagamentos contratuais.

- I. 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.
- II. 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.
- III. 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.
- IV. Conforme ofício nº 373/2025 enviado aos geradores eólicos, em reunião técnica entre a ENBPar e a ANEEL, foi ratificada a abordagem de que o ressarcimento por Constrained-off é feito apenas a usinas do PROINFA que possuem garantia física, conforme diretrizes do MME (Processo nº 48500.004119/2021-80), visando a isonomia entre os agentes; esta decisão foi consolidada pela Resolução Normativa nº 1.109/2024, que estabeleceu que as usinas eólicas do PROINFA não fazem jus a tal

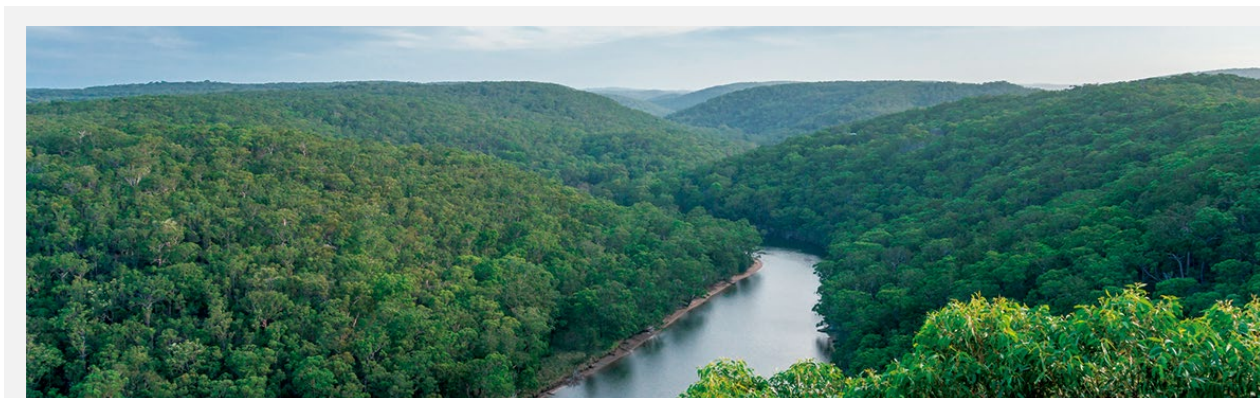
ressarcimento por ausência dessa garantia; em decorrência, a ENBPar não recebeu valores de Encargo de Serviço de Sistema (ESS) da CCEE para estas usinas eólicas sem garantia física e, portanto, não poderá efetuar o ressarcimento aos geradores, mas a ANEEL ressalta que as empresas podem solicitar ao MME o cálculo da Garantia Física como alternativa para futuros ressarcimentos. **Desta forma, a ENBPar não considerou no PAP 2026, eventuais pagamentos e recebimentos relativos ao constrained-off.**

- V. O Contrato de Compra e Venda de Energia nº CT-PROINFA/PCH-MRE-047/2004, da **PCH Salto das Flores**, originalmente celebrado em 21 de julho de 2004 e cuja gestão foi transferida para a ENBPar, teve sua vigência prorrogada. A prorrogação se baseou no reconhecimento prévio, pela ANEEL (Resolução Autorizativa nº 7.272/2018), de um excludente de responsabilidade de 907 dias devido a um atraso na emissão da Autorização para Corte de Vegetação (AuC). Após a Procuradoria Federal da ANEEL emitir o Parecer Jurídico nº 00191/2024, favorável à prorrogação, a Diretoria Colegiada da ANEEL deliberou em 4 de fevereiro de 2025 pela recomposição do prazo contratual. O Despacho ANEEL nº 268/2025 formalizou a prorrogação, estendendo a vigência do contrato até 20 de fevereiro de 2029. O termo aditivo com a ENBPar foi assinado em Outubro/2025 e publicado no DOU dia 06 de outubro de 2025.

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.

2024

Neste capítulo será apresentada uma síntese dos valores previstos e homologados pela ANEEL no PAP 2025 e os valores efetivamente realizados no ano de 2024.

Em 2024, a ENBPar elaborou o Plano Anual do Proinfa de 2025 (PAP 2025), no qual os valores de energia e custeio foram homologados pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória nº 3.422, de 3 de dezembro de 2024.

Os dados previstos para o ano de 2024, utilizados na elaboração deste capítulo, foram obtidos através do PAP 2025. Ao passo que os dados realizados referentes ao ano de 2024 foram obtidos através da CCEE e/ou através das informações da própria ENBPar.

17 Energia Contratada

18 Geração

21 Pagamento aos Geradores

23 Fluxo Econômico | Conta Proinfa

24 Fluxo Econômico | Conta Reserva de Garantia

Energia Contratada

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 2024, 2025 e 2026, 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 2024.

ANEXO-1



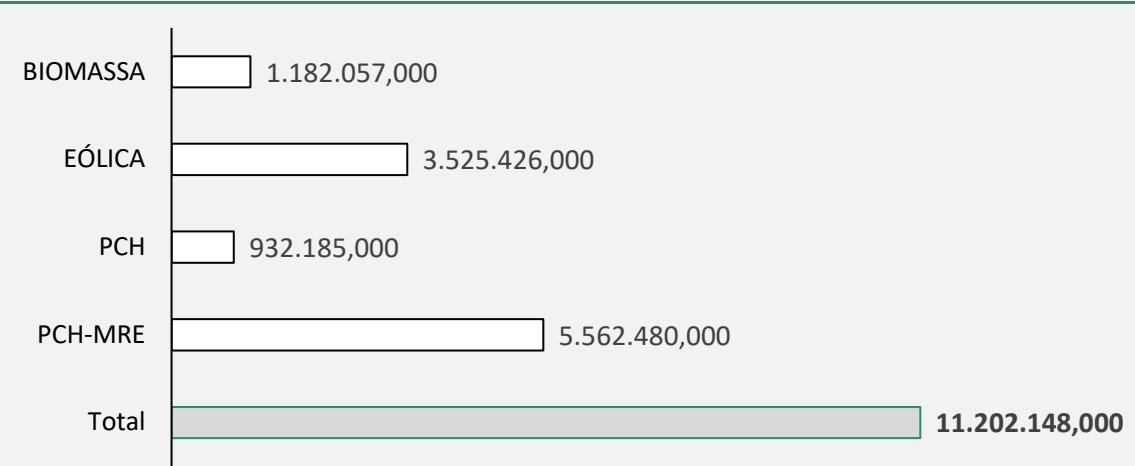
ENERGIA CONTRATADA EM 2024

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
Total	131	140	2.975,100	11.202.148,000

FONTE: ENBPar

GRÁFICO DA ENERGIA CONTRATADA EM 2024

MWh



Geração

Durante a elaboração do PAP 2025, a geração dos meses de janeiro a julho de 2024 já havia sido realizada, sem a necessidade de previsão dos valores. Para os meses de agosto a dezembro de 2024, a ENBPar estimou a geração das usinas, utilizando critérios específicos. O total de geração efetivamente realizada em 2024 foi, aproximadamente, 8% menor do que a geração prevista pela ENBPar no PAP 2025.

A tabela ao lado e os gráficos da página seguinte, apresentam um resumo anual separado por tipo de contrato, dos montantes de geração em 2024, previstos pela ENBPar no PAP 2025, a geração efetivamente realizada, obtida na CCEE.

Adicionalmente, os valores de geração previstos e os efetivamente gerados, por usina em 2024, são apresentadas no ANEXO-2. Os dados que compõem a análise foram retirados do PAP 2025 e da CCEE.

ANEXO-2

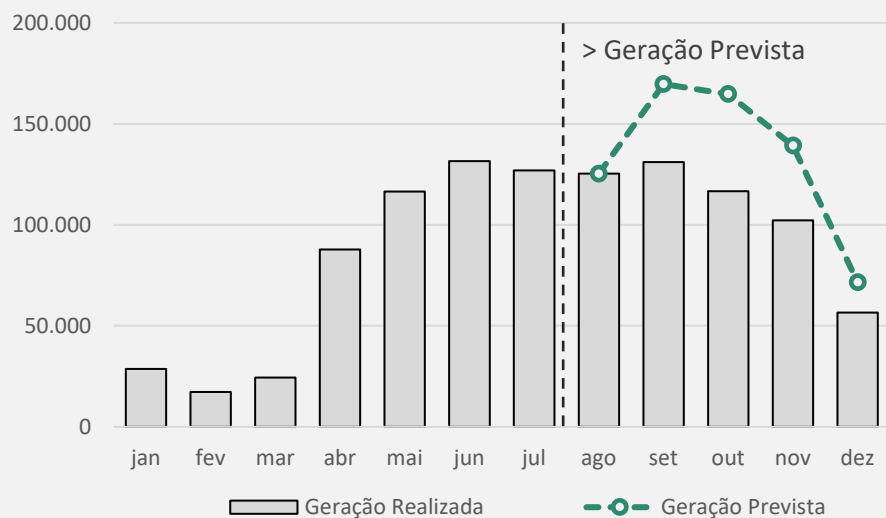


GERAÇÃO EM 2024		MWh	
Tipo de Contrato		Total	(%)
BIOMASSA	Geração Prevista	1.203.698,208	
	Geração Realizada	1.065.019,932	
	Diferença	-138.678,276	-11,52%
EÓLICA	Geração Prevista	3.304.360,552	
	Geração Realizada	3.054.441,170	
	Diferença	-249.919,382	-7,56%
PCH	Geração Prevista	749.752,868	
	Geração Realizada	721.824,727	
	Diferença	-27.928,141	-3,72%
PCH-MRE	Geração Prevista	4.878.957,722	
	Geração Realizada	4.487.163,560	
	Diferença	-391.794,162	-8,03%
Total	Geração Prevista	10.136.769,350	
	Geração Realizada	9.328.449,388	
	Diferença	-808.319,962	-7,97%

FONTE: ENBPar e CCEE

BIOMASSA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2024

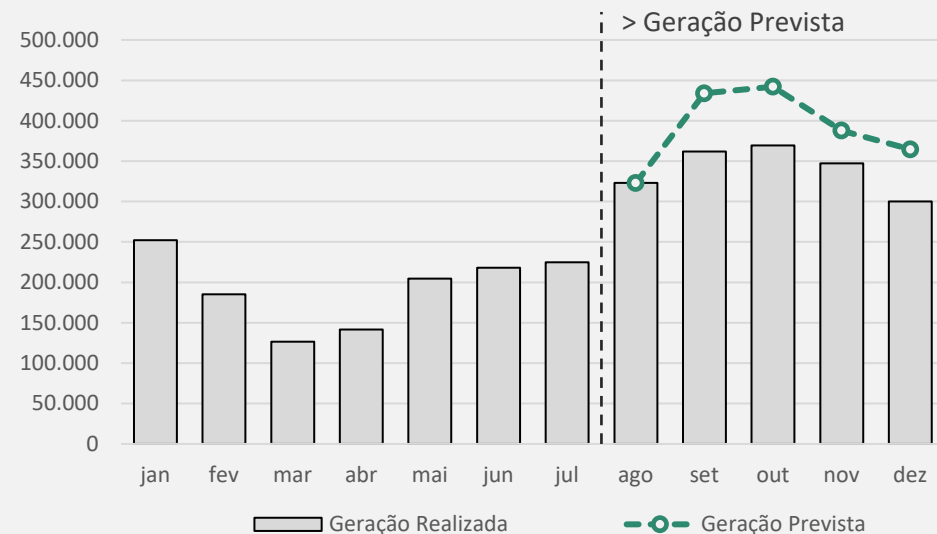
MWh



FONTE: ENBPar e CCEE

EÓLICA - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2024

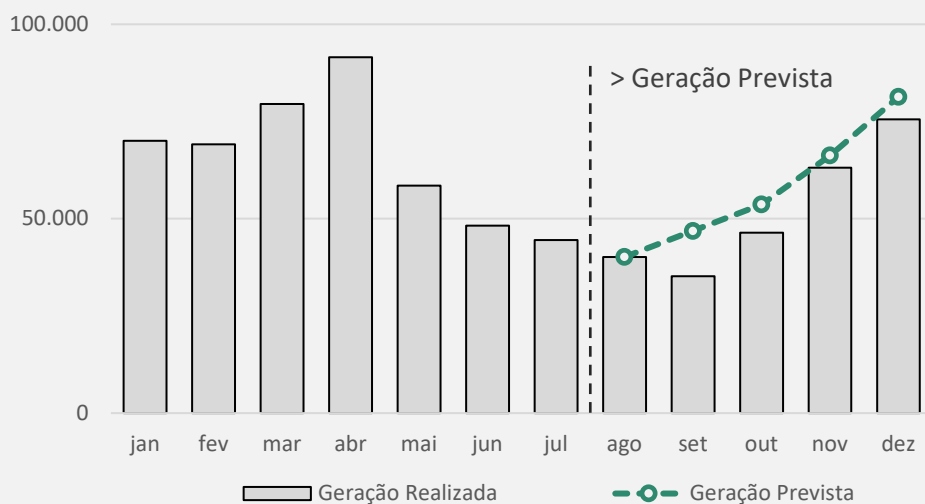
MWh



FONTE: ENBPar e CCEE

PCH - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2024

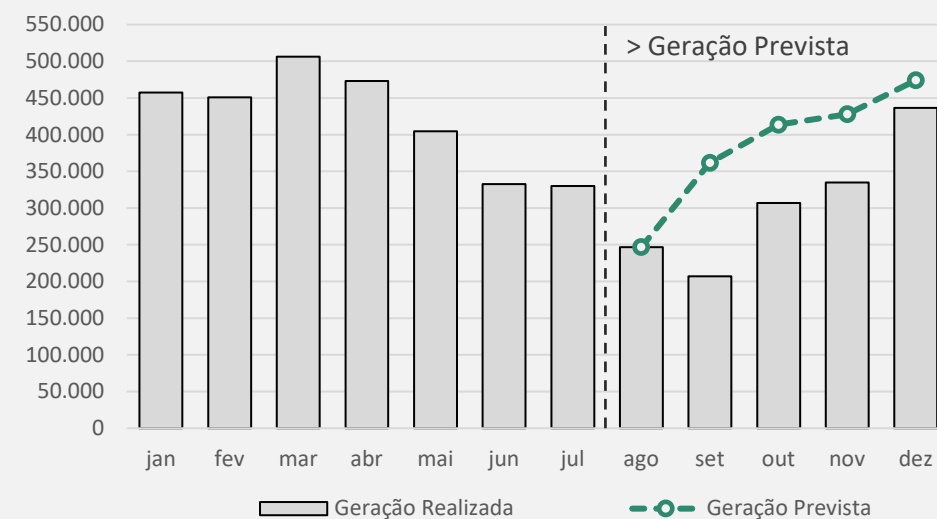
MWh



FONTE: ENBPar e CCEE

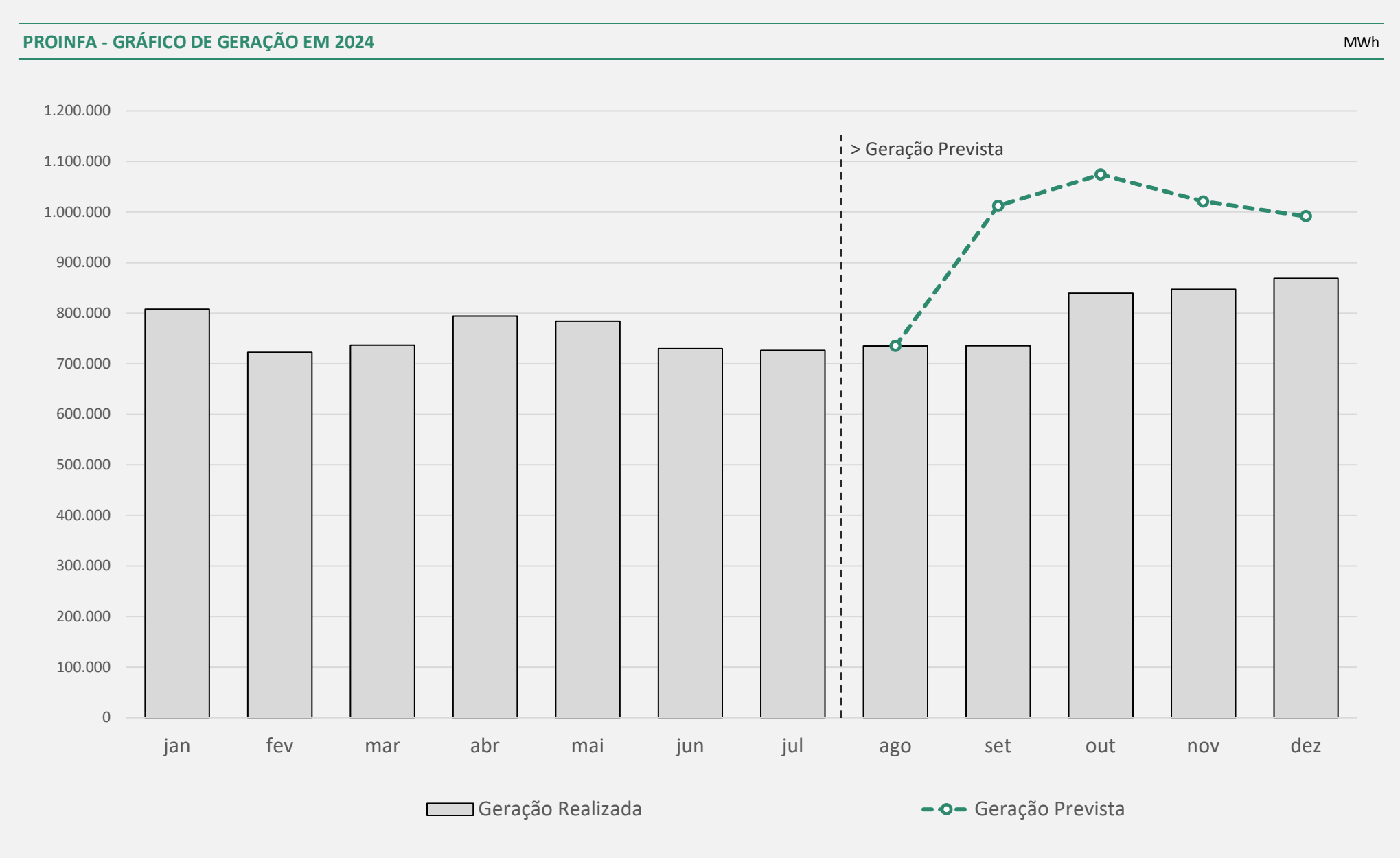
PCH-MRE - GRÁFICO DE GERAÇÃO EM 2024

MWh



FONTE: ENBPar e CCEE

Total de geração no ano de 2024 das usinas do Proinfa:



FONTE: ENBPar e CCEE

Pagamento aos Geradores

Durante a elaboração do PAP 2025, 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 2025 e eventuais situações especiais.

A tabela ao lado apresenta um resumo anual do ano de 2024, separado por tipo de contrato, do pagamento previsto pela ENBPar no PAP 2025 e o pagamento efetivamente realizado.

Adicionalmente, as diferenças entre os valores de pagamento previstos e os efetivamente realizados em 2024, discretizados de forma mensal, serão apresentadas na tabela da próxima página.

PAGAMENTO AOS GERADORES - JANEIRO A DEZEMBRO DE 2024				Reais (R\$)
Tipo de Contrato	Nº de Usinas		Total	(%)
BIOMASSA	19	Previsto	406.204.979,48	
		Realizado	391.532.123,03	
		Diferença	14.672.856,45	-3,61%
EÓLICA	52	Previsto	2.375.476.230,40	
		Realizado	2.375.476.230,40	
		Diferença	0,00	0,00%
PCH	10	Previsto	348.544.906,52	
		Realizado	348.544.906,52	
		Diferença	0,00	0,00%
PCH-MRE	50	Previsto	2.432.424.168,15	
		Realizado	2.432.424.168,15	
		Diferença	0,00	0,00%
Total	131	Previsto	5.562.650.284,55	
		Realizado	5.547.977.428,10	
		Diferença	14.672.856,45	-0,26%

FONTE: ENBPar

Pagamento aos Geradores (continuação)

Diferença Biomassa:

O reajuste de preço de algumas biomassas após a elaboração do PAP 2025, impactou na diferença entre previsão e realizado no mês de dezembro/2024.

PAGAMENTO AOS GERADORES - PERÍODO DE JANEIRO A DEZEMBRO DE 2024								Reais (R\$)
Tipo de Contrato		jan-24 a jul-24	ago-24	set-24	out-24	nov-24	dez-24	Total
BIOMASSA	Previsto	219.127.299,36	32.626.052,20	32.626.052,20	32.626.052,20	32.626.052,20	56.573.471,32	406.204.979,48
	Realizado	227.448.341,11	32.626.052,20	32.626.052,20	32.626.052,20	32.626.052,20	33.579.573,12	391.532.123,03
	Diferença	8.321.041,75	0,00	0,00	0,00	0,00	-22.993.898,20	-14.672.856,45
EÓLICA	Previsto	1.384.945.587,99	198.005.316,97	198.131.331,36	198.131.331,36	198.131.331,36	198.131.331,36	2.375.476.230,40
	Realizado	1.384.945.587,99	198.005.316,97	198.131.331,36	198.131.331,36	198.131.331,36	198.131.331,36	2.375.476.230,40
	Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH	Previsto	203.491.135,02	29.010.754,30	29.010.754,30	29.010.754,30	29.010.754,30	29.010.754,30	348.544.906,52
	Realizado	203.491.135,02	29.010.754,30	29.010.754,30	29.010.754,30	29.010.754,30	29.010.754,30	348.544.906,52
	Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PCH-MRE	Previsto	1.420.290.904,50	202.426.652,73	202.426.652,73	202.426.652,73	202.426.652,73	202.426.652,73	2.432.424.168,15
	Realizado	1.420.290.904,50	202.426.652,73	202.426.652,73	202.426.652,73	202.426.652,73	202.426.652,73	2.432.424.168,15
	Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

FONTE: ENBPar

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

Fluxo Econômico Conta Proinfa

ENBPar

A Conta Proinfa da ENBPar teve início em maio de 2024 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 2025, o fluxo financeiro da Conta Proinfa da ENBPar referente ao período de janeiro a julho de 2024 já estava disponível. Contudo, havia a necessidade de prever esse fluxo econômico para os meses de agosto a dezembro de 2024.

A tabela ao lado apresenta tanto a projeção do fluxo econômico da Conta Proinfa apresentado no PAP 2025 – Anexo 6, quanto o registro das operações efetivamente realizadas em 2024.

FONTE: ENBPar

FLUXO ECONÔMICO REALIZADO - CONTA PROINFA ENBPAR 2024			Reais (R\$)
Notas	Descrição	Valores Previstos	Valores Realizados
	SALDO em 31/12/2023	961.056.352	971.998.806
01	Faturamento das Quotas (Total)	5.003.975.286	5.006.465.674
	Quotas Distribuidoras	4.555.126.532	4.557.393.536
	Quotas Permissionárias	56.251.702	56.279.698
	Quotas Transmissoras	392.597.052	392.792.441
02	Juros de Mora e Multa	209.298	402.460
03	Juros Remuneratórios dos Créditos Renegociados	12.188	0
04	Rendimento Bruto da Aplicação Financeira	109.898.125	177.638.976
05	IR de Aplicação Financeira	0	0
06	IOF de Aplicação Financeira	0	-29.677
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	0	0
	Despesa da Liquidação na CCEE	-130.754.385	-102.317.761
11	Pagamento aos Geradores	-5.562.650.285	-5.557.904.895
	PCH	-348.544.907	-348.247.570
	PCH-MRE	-2.432.424.168	-2.430.349.114
	BIOMASSA	-406.204.979	-405.858.454
	EÓLICA	-2.375.476.230	-2.373.449.758
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	13.743.516	10.027.016
16	Custeio com COFINS	62.062.690	44.169.119
17	Contribuição Associativa Anual – CCEE	-1.821.446	-1.790.166
18	Custos Administrativos	-8.724.335	-8.211.435
19	Atualização Monetária dos Custos Administrativos	-3	-3
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	-9.788	-16.727
25	Despesa Extrajudicial	0	0
26	Risco Hidrológico	-69.313.415	-68.929.422
27	Recuperação do Risco Hidrológico	69.313.415	68.929.422
28	Pagamento CNPE 03	-14.906.240	-14.906.240
29	Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados	-15.964.845	0
30	Atualização do Saldo Negativo	1.562.008	2.200.547
31	Transferência do Saldo da Conta Proinfa pela Eletrobras	14.996.882	14.996.882
32	Atualização Monetária Liquidação CCEE	0	1.044.716
	SALDO FINAL em 31/12/2024	432.685.018	543.767.293

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.

FLUXO ECONÔMICO REALIZADO - CONTA RESERVA DE GARANTIA ENBPAR 2024			Reais (R\$)
Notas	Descrição	Valores Previstos	Valores Realizados
	SALDO em 31/12/2023	230.748.071	230.748.071
33	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	-22.383.632	-22.383.632
34	Devolução do Uso da Reserva de Garantia	0	0
35	Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia	11.193.704	19.091.411
36	IR Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	-74.050	-3.972.680
37	IOF Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	0	0
38	Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados da Conta Reserva de Garantia	0	0
39	Transferência do Saldo da Conta Reserva de Garantia pela Eletrobras	-2.017.323	-2.017.323
	SALDO FINAL em 31/12/2024	217.466.770	221.465.848

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 2023 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 2024, 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 2024.

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 2024.

16. Custeio com COFINS

O COFINS foi realizado com seu montante acumulado nos meses de 2024.

17. Contribuição Associativa Anual - CCEE

As contribuições associativas pagas à CCEE em 2024, no mês de competência.

18. Custo Administrativo

Os Custos Administrativos do Proinfa relativos aos meses de jan/24 a dez/24.

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 2024.

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

Transferência do saldo remanescente da conta Proinfa da Eletrobras para a conta Proinfa administrada pela ENBPar.

32. Atualização Monetária Liquidação CCEE

Atualização monetária ccee acumulado para o ano de 2024.

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

33. 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 Proinfra, para adequação do Saldo da Conta Reserva para meio duodécimo da Quota de Custeio previsto para 2024, conforme PAP 2024.

34. 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 2024.

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

IOF Sobre o rendimento bruto acumulado nos meses de 2024.

37. Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados

Apresenta os valores não compensados do Saldo Negativo em 2024 da Conta Reserva de Garantia.

38. Transferência do Saldo da Conta Reserva de Garantia

2025

Para o ano de 2025 será apresentada uma síntese dos valores efetivamente realizados nos meses de janeiro a julho de 2025, bem como os valores previstos de agosto a dezembro de 2025. As informações estão expostas com discretização mensal e servirão de base para fazer a previsão do saldo da Conta do Proinfa em 31.12.2025.

- 29 Energia Contratada
- 30 Geração
- 33 Pagamento aos Geradores
- 35 Contabilização CCEE
- 39 Operacionalização de Decisões Judiciais
- 41 Fluxo Econômico | Conta Proinfa
- 42 Fluxo Econômico | Reserva de Garantia
- 43 Saldo das Contas Proinfa e Reserva de Garantia em 31/12/2025

Energia Contratada

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 Términos dos Prazos de Vigência do Contrato (TPVC).

ANEXO-1



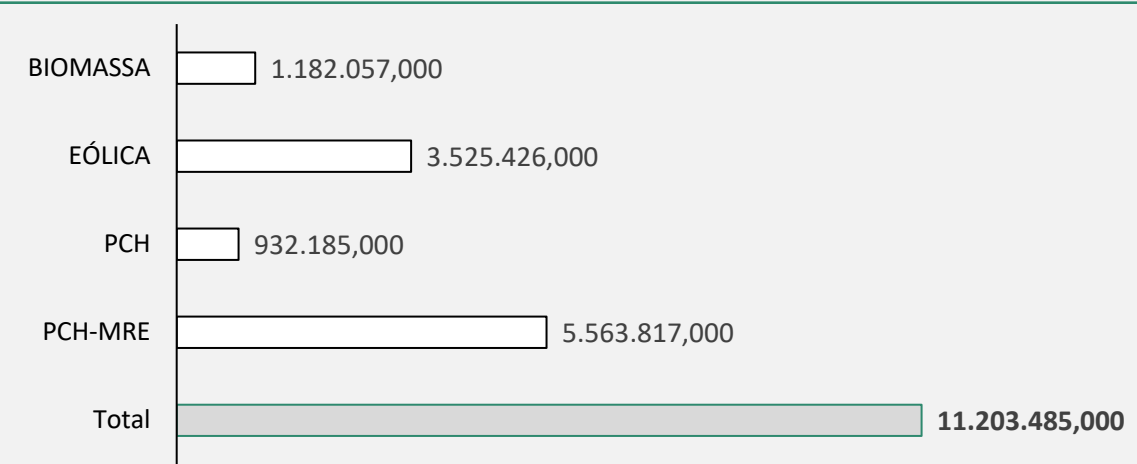
ENERGIA CONTRATADA EM 2025

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
Total	131	140	2.975,100	11.203.485,000

FONTE: ENBPar

GRÁFICO DA ENERGIA CONTRATADA EM 2025

MWh



Geração

A tabela abaixo e os gráfico das páginas seguintes constituem um sumário anual da produção de energia para o ano de 2025, categorizada por tipo de contrato. Neste contexto, destacamos a produção de energia efetuada de janeiro a julho de 2025, 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 2025. Essa previsão foi calculada comparando o valor mais elevado entre o Plano Anual de Geração (PAG) de 2025, 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 2025 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 2025, bem como as diferenças entre o total da energia gerada e contratada.

ANEXO-3

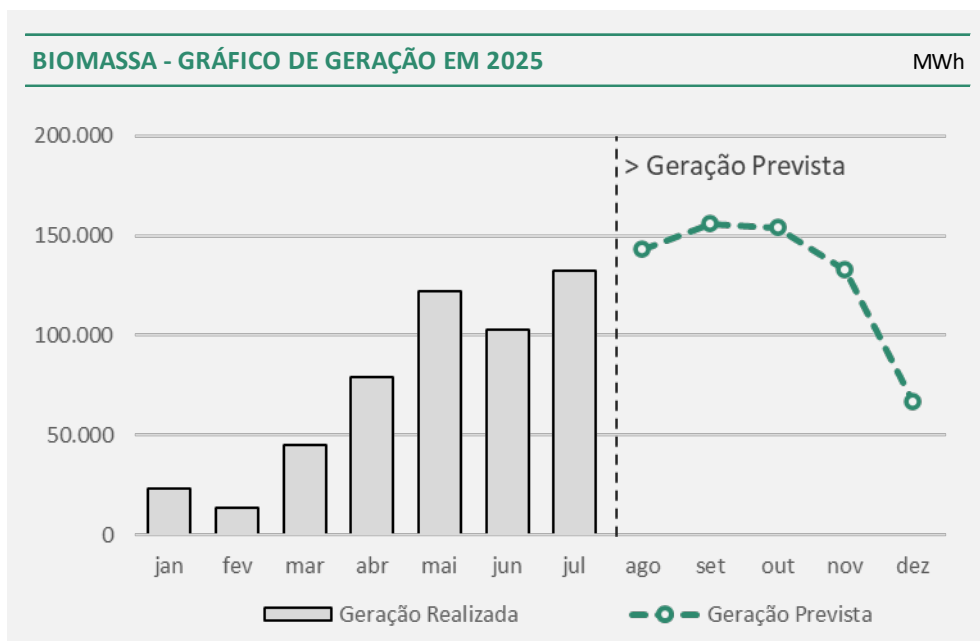
GERAÇÃO EM 2025

MWh

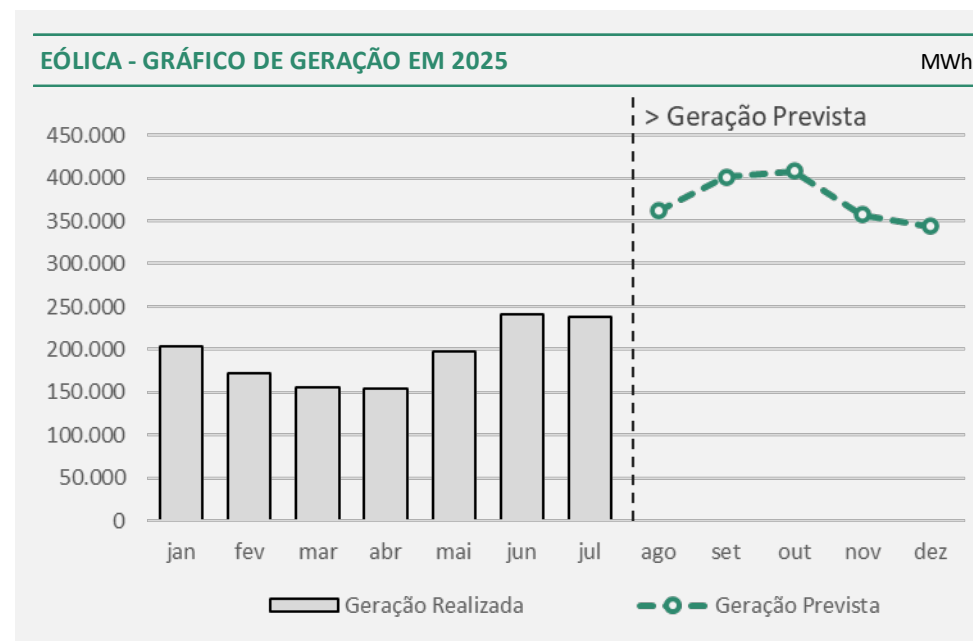
Tipo de Contrato	jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25	jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total de Energia Gerada (A)	Total de Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
BIOMASSA	23.399	13.514	44.885	78.954	122.039	103.057	132.400	143.145	156.134	154.079	132.729	66.791	1.171.126	1.182.057	-10.931
EÓLICA	203.562	172.331	155.377	154.692	197.794	240.334	237.803	361.894	401.128	407.977	357.422	343.452	3.233.766	3.525.426	-291.660
PCH	90.484	83.168	85.550	87.606	71.117	57.811	52.628	49.695	46.468	54.489	66.644	79.105	824.764	932.185	-107.421
PCH-MRE	441.720	343.526	352.253	405.331	339.243	381.035	327.431	421.411	401.465	451.607	451.211	503.435	4.819.668	5.563.817	-744.149
Total	759.165	612.539	638.065	726.583	730.193	782.237	750.262	976.145	1.005.195	1.068.151	1.008.005	992.783	10.049.324	11.203.485	-1.154.161

FONTE: CCEE e ENBPar

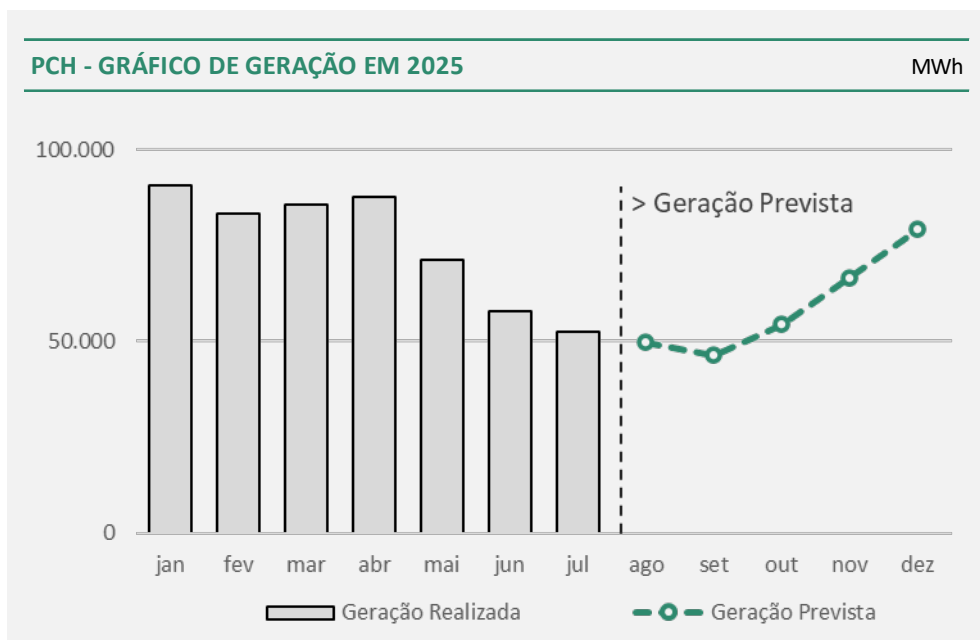
Geração realizada de janeiro a julho de 2025
Geração prevista de agosto a dezembro de 2025



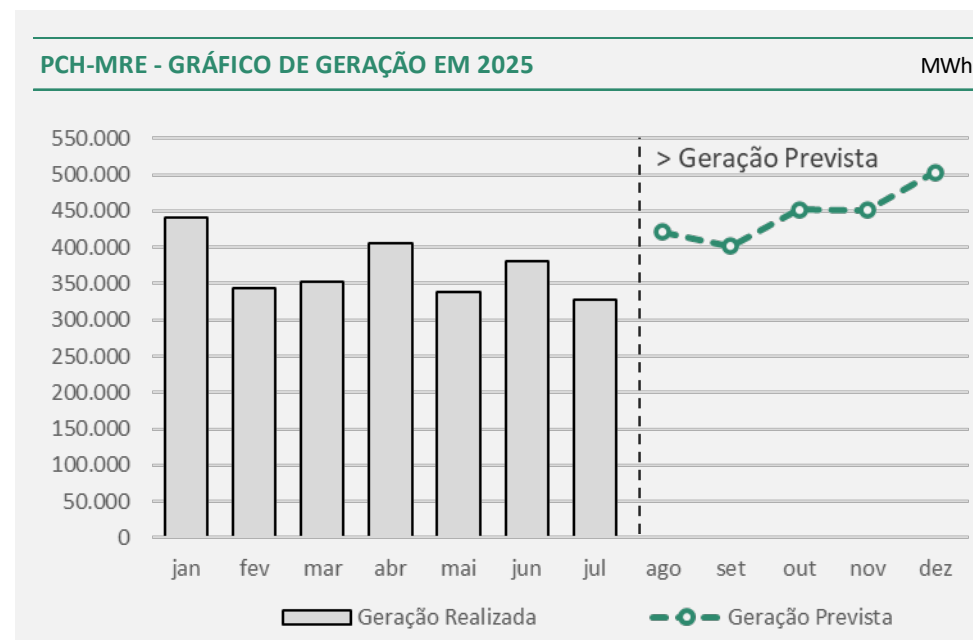
FONTE: CCEE e ENBPar



FONTE: CCEE e ENBPar

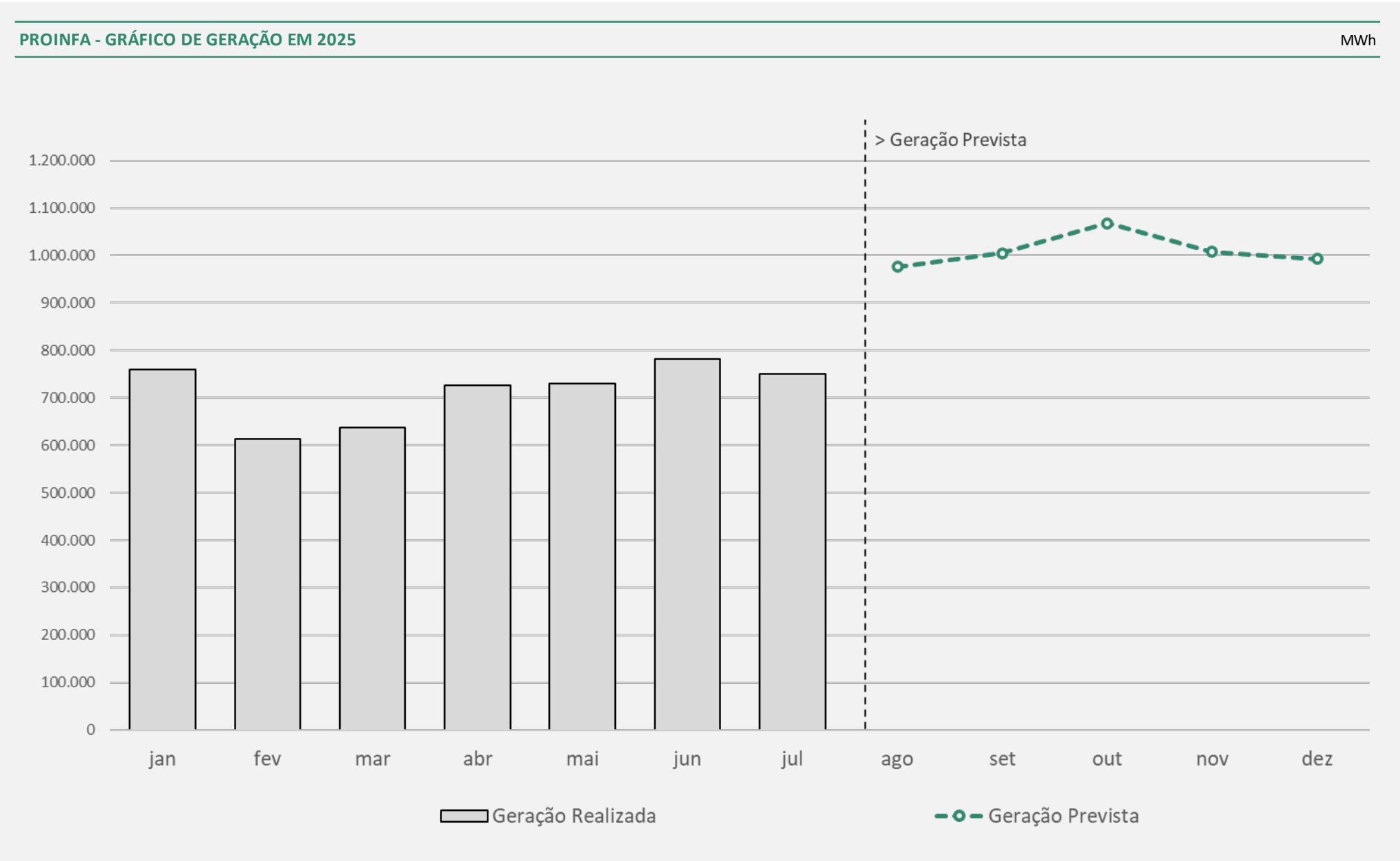


FONTE: CCEE e ENBPar



FONTE: CCEE e ENBPar

Total de geração para o ano de 2025 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 (2024) 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 2026, 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 janeiro e julho de 2025, juntamente com as projeções referentes aos pagamentos previstos para o período de agosto a dezembro de 2025. 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 2025, tomou-se como referência o [Sistema Expectativas de Mercado do Banco Central do Brasil](#), empregando-se a taxa de variação máxima registrada em 16 de Agosto de 2025.

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 2025.

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

PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Tipo de Contrato		jan-25	fev-25	mar-25	abr-25	mai-25
BIOMASSA	Receita Fixa	35.825.675	35.825.675	35.825.675	35.825.675	36.034.456
	Receita Variável	-3.628.220	-3.628.220	-3.628.220	-3.628.220	-3.641.460
	Pagamento ao Gerador	32.197.455	32.197.455	32.197.455	32.197.455	32.392.996
EÓLICA	Receita Fixa	220.834.867	220.834.867	225.551.835	225.551.835	225.551.835
	Receita Variável	-24.645.689	-22.453.688	-25.630.117	-25.630.117	-25.630.117
	Pagamento ao Gerador	196.189.178	198.381.179	199.921.717	199.921.717	199.921.717
PCH	Receita Fixa	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430
	Receita Variável	-7.720.023	-7.706.616	-7.720.023	-7.720.023	-7.720.023
	Pagamento ao Gerador	26.546.407	26.559.814	26.546.407	26.546.407	26.546.407
PCH-MRE	Receita Fixa	204.369.401	204.369.401	206.855.892	206.855.892	206.855.892
	Receita Variável	2.412.497	2.407.312	2.338.678	2.338.678	2.338.678
	Pagamento ao Gerador	206.781.898	206.776.713	209.194.570	209.194.570	209.194.570
Total	Receita Fixa	495.296.373	495.296.373	502.499.832	502.499.832	502.708.613
	Receita Variável	-33.581.436	-31.381.212	-34.639.683	-34.639.683	-34.652.923
	Pagamento ao Gerador	461.714.938	463.915.161	467.860.149	467.860.149	468.055.690

PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2025

Reais (R\$)

Tipo de Contrato		jun-25	jul-25	ago-25	set-25	out-25	nov-25	dez-25	Total
BIOMASSA	Receita Fixa	36.656.507	36.786.080	36.839.568	36.839.568	36.839.568	36.839.568	37.115.701	437.253.718
	Receita Variável	-3.659.984	-3.666.429	-3.642.741	-3.642.741	-3.642.741	-3.642.741	-3.696.730	-43.748.447
	Pagamento ao Gerador	32.996.523	33.119.651	33.196.828	33.196.828	33.196.828	33.196.828	33.418.971	393.505.271
EÓLICA	Receita Fixa	234.269.819	235.126.755	235.660.307	235.758.117	235.758.117	235.758.117	235.758.117	2.766.414.588
	Receita Variável	-26.179.235	-26.207.846	-26.316.203	-26.317.644	-26.317.644	-26.317.644	-26.317.644	-307.963.592
	Pagamento ao Gerador	208.090.585	208.918.908	209.344.104	209.440.473	209.440.473	209.440.473	209.440.473	2.458.450.997
PCH	Receita Fixa	36.624.189	36.654.447	36.654.447	36.654.447	36.654.447	36.654.447	36.654.447	427.883.021
	Receita Variável	-8.244.684	-8.255.578	-8.255.578	-8.255.578	-8.255.578	-8.255.578	-8.255.578	-96.364.863
	Pagamento ao Gerador	28.379.505	28.398.868	28.398.868	28.398.868	28.398.868	28.398.868	28.398.868	331.518.159
PCH-MRE	Receita Fixa	218.296.654	218.822.056	218.822.056	218.822.056	218.822.056	218.822.056	218.822.056	2.560.535.467
	Receita Variável	2.547.299	2.562.263	2.562.263	2.562.263	2.562.263	2.562.263	2.562.263	29.756.720
	Pagamento ao Gerador	220.843.953	221.384.319	221.384.319	221.384.319	221.384.319	221.384.319	221.384.319	2.590.292.187
Total	Receita Fixa	525.847.170	527.389.337	527.976.378	528.074.188	528.074.188	528.074.188	528.350.321	6.192.086.795
	Receita Variável	-35.536.605	-35.567.590	-35.652.259	-35.653.700	-35.653.700	-35.653.700	-35.707.690	-418.320.181
	Pagamento ao Gerador	490.310.565	491.821.747	492.324.119	492.420.488	492.420.488	492.420.488	492.642.631	5.773.766.614

FONTE: ENBPar

Pagamentos realizados de janeiro a julho de 2025
Pagamentos previstos de agosto a dezembro de 2025

Contabilização CCEE

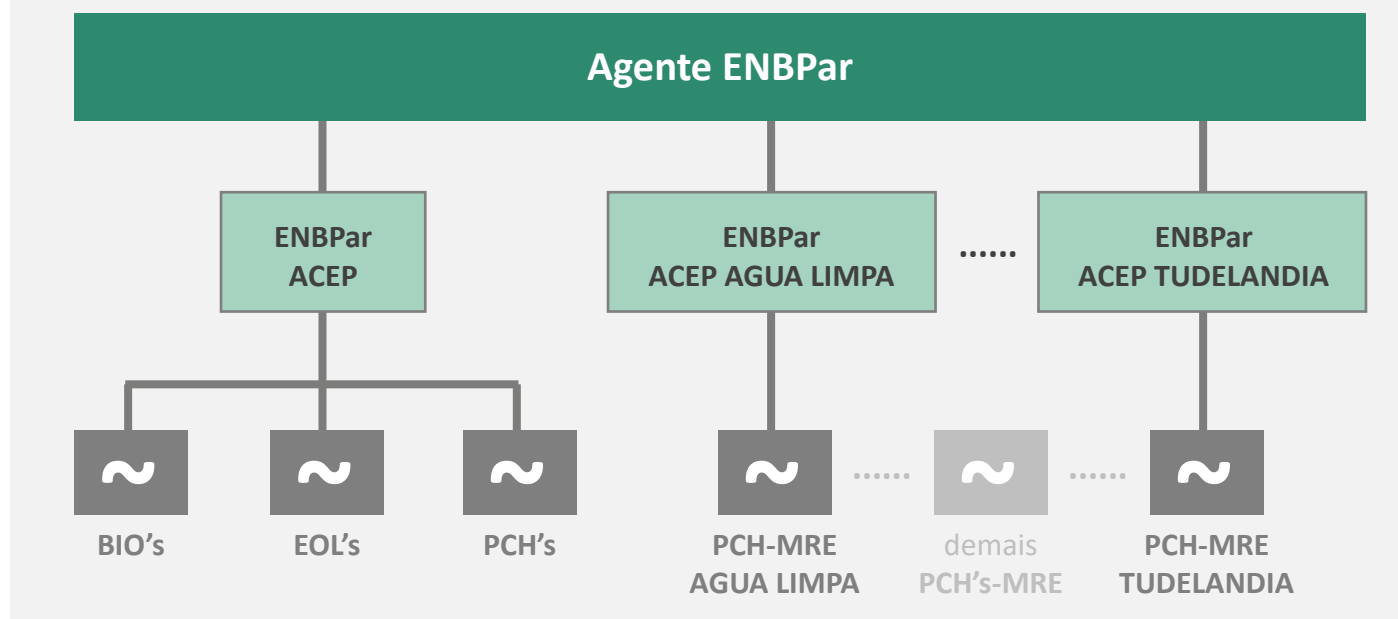
Contabilização do Proinfa

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.

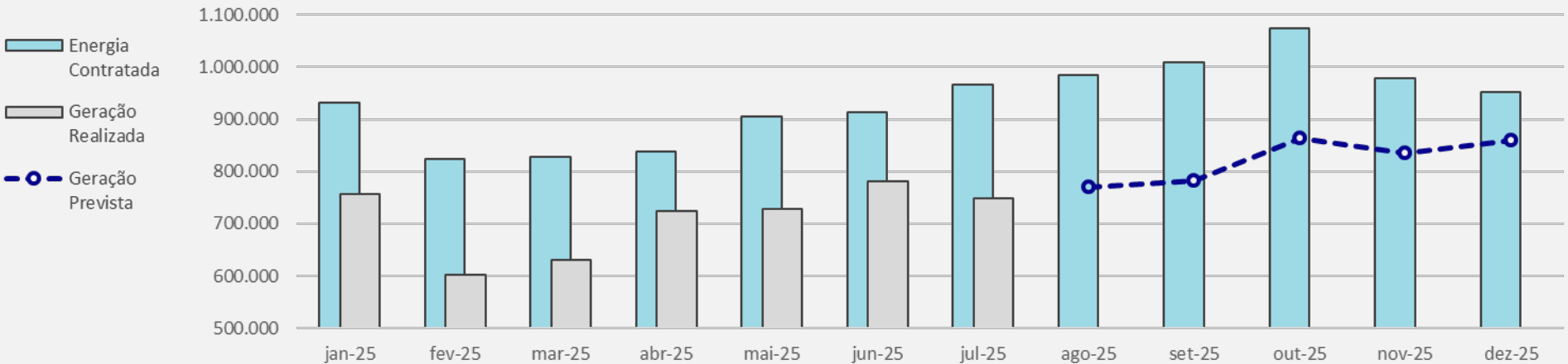
A energia contratada de 2025, publicada na Resolução Homologatória nº 3.422/2024, foi sazonalizada e registrada pela ENBPar na CCEE segundo as informações contidas no PAG para 2025, enviado pelos empreendedores. A energia contratada na CCEE são os contratos registrados do agente ENBPar para as cotistas.

A geração realizada de janeiro a julho de 2025 foi obtida na CCEE e a geração prevista na CCEE de agosto a dezembro de 2025 foi calculada pelo maior valor entre o PAG 2025, enviada pelos empreendedores, e a média histórica dos últimos 5 anos, obtidas na CCEE, conforme [capítulo Geração do ano de 2025](#). 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 2025, serão ilustradas no gráfico a seguir.

ENERGIA COMERCIALIZADA NO ÂMBITO DA CCEE

MWh

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 de Energia Gerada (A)
Geração Realizada e Prevista	757.433	602.625	630.273	724.956	727.772	780.159	748.071	770.875	782.328	864.438	834.907	860.350	9.084.186
Energia Contratada	931.055	824.475	827.550	837.690	905.228	913.663	965.348	984.505	1.009.393	1.073.343	979.122	952.113	11.203.485
Total	-173.621	-221.850	-197.277	-112.734	-177.456	-133.504	-217.277	-213.631	-227.065	-208.905	-144.215	-91.763	-2.119.299



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 2025. 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 2025 e média de geração dos últimos 5 anos*
- II. *Ajuste_MRE e Ajuste_MRE_Flat – Previsão da CCEE - [Encontro PLD 16 09 25](#)*
- III. *Curva de Sazonalização do MRE – Curva de sazo própria ou perfil da curva MRE de 2025*
- IV. *PLD - Previsão da CCEE – [Encontro PLD 16 09 25](#)*

A coluna “Demais Ajustes”, para os meses de jan-25 a ago-25, inclui as recontabilizações e os efeitos das liminares de Colino I, Energimp e Alegria II (ver [capítulo Situações Especiais](#)). A partir de set-25, 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 2025

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	757.433	52.972	931.055	588	-169.888	59,00	-12.517.279,18	-3.066.815,50	-1.308.426,31	-1.053.008,62	-15.584.094,68
Fevereiro	602.625	128.211	824.475	732	-127.978	94,00	-15.754.529,72	9.680.880,18	-2.427.422,16	-2.585.169,46	-6.073.649,54
Março	630.273	134.527	827.550	894	-94.238	327,00	-23.250.336,94	11.068.643,87	-2.409.936,95	-833.025,51	-12.181.693,07
Abril	724.956	46.136	837.690	742	-100.282	202,00	-12.939.150,20	8.224.593,83	-946.333,76	4.780.599,54	-4.714.556,37
Mai	727.772	73.254	905.228	525	-154.325	213,00	-15.071.687,76	12.589.391,94	-1.564.917,86	15.894.432,42	-2.482.295,82
Junho	780.159	-12.079	913.663	307	-213.168	235,00	-31.657.218,51	15.977.955,55	23.094,40	19.958.066,54	-15.679.262,96
Julho	748.071	8.504	965.348	457	-265.264	210,00	-35.015.731,58	12.904.732,12	-219.858,69	24.102.555,98	-22.110.999,46
Agosto	770.875	27.271	984.505	0	-186.359	287,00	-40.623.602,98	21.842.882,02	-656.200,10	37.249.306,67	-18.780.720,96
Setembro	782.328	52.016	1.009.393	0	-175.048	286,00	-67.922.194,94	18.782.715,13	-1.440.443,03	31.751.282,53	-18.828.640,30
Outubro	864.438	13.664	1.073.343	0	-195.241	293,00	-78.060.288,28	18.078.308,02	-585.603,87	28.767.619,47	-31.799.964,66
Novembro	834.907	1.399	979.122	0	-142.816	236,00	-55.604.092,02	12.642.489,51	-253.506,82	17.781.625,04	-25.433.484,29
Dezembro	860.350	-29.735	952.113	0	-121.498	217,00	-48.683.904,09	10.541.488,08	358.541,80	11.064.018,52	-26.719.855,69
Total	9.084.186	496.141	11.203.485	4.245	-1.946.104	2.659,00	-437.100.016,20	149.267.264,75	-11.431.013,35	186.878.303,12	-200.389.217,80

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 2025 para cada contrato PCH-MRE irá compor a Receita Variável do Faturamento das PCH-MRE de 2026.

ANEXO-5



CONTABILIZAÇÃO DAS PCH-MRE NA CCEE			Reais (R\$)
Tipo de Contrato	Nº de Usinas		Total
PCH-MRE	50	Realizado (Jan-25 a jul-25)	-31.351.242,30
		Previsto (ago-25 a dez-25)	-33.479.727,27
Total			-64.830.969,57

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 2025 serão incluídos na receita variável do faturamento de 2026 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.

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.

Este valor corresponde a pagamentos que estavam suspensos desde setembro de 2022 até novembro de 2024. A suspensão original, iniciada na época da gestão da Eletrobras no Proinfa, ocorreu devido a irregularidades na documentação necessária para a assinatura do Termo Aditivo ao Contrato de Compra e Venda de Energia (CCVE), que tratava da transferência de titularidade da UTE São Luiz da Abengoa Bioenergia Agroindústria Ltda. para a SÃO LUIZ TERMOELETRICA S/A. A situação foi resolvida em janeiro de 2025 com a assinatura do Termo Aditivo ao CCVE BIO 026 – São Luiz, que ratificou tanto a transferência da gestão do Proinfa da Eletrobras para a ENBPar (ocorrida em junho de 2023) quanto a transferência da titularidade da UTE São Luiz.

O montante total está dividido em duas partes: Período Eletrobras (Setembro/2022 a Maio/2023): R\$ 8.373.423,92, valor já transferido da Eletrobras para a Conta Proinfa da ENBPar, conforme o Relatório Final da Asseguração do Proinfa. Período ENBPar (Junho/2023 a Novembro/2024): R\$ 19.499.765,02, valor que está em conformidade com as Notas Fiscais em aberto emitidas pela SÃO LUIZ TERMOELETRICA S/A.

PAGAMENTOS SUSPENSOS		Reais (R\$)
Período	Gestora	UTE São Luiz
set-22 a maio-23	Eletrobras	8.373.423,92
jun-23 a nov-24	ENBPar	19.499.762,02
Total		27.873.185,94

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/25 a julho/25 e a previsão de agosto a dezembro.

No [ANEXO-6](#) será apresentado o fluxo detalhado por mês.

O saldo previsto da Conta Proinfa em 31/12/2025 é de R\$ 512.797.346. Este valor será abatido do Custeio do Proinfa previsto para 2025.



ANEXO-6

FONTE: ENBPar

FLUXO ECONÔMICO PREVISTO - CONTA PROINFA ENBPAR 2025

Reais (R\$)

Notas	Descrição	Valores Realizados Jan-25 a Jul-25	Valores Previstos Ago-25 a Dez-25	Total
	SALDO em 31/12/2024	543.617.296		
01	Faturamento das Quotas (Total)	4.070.547.238	2.033.252.561	6.103.799.799
	Quotas Distribuidoras	3.755.161.743	1.877.580.872	5.632.742.615
	Quotas Permissionárias	37.459.838	22.650.262	60.110.100
	Quotas Transmissoras	277.925.161	133.021.428	410.946.589
02	Juros de Mora e Multa	85.756	0	85.756
03	Juros Remuneratórios dos Créditos Renegociados	0	0	0
04	Rendimento Bruto da Aplicação Financeira	189.922.392	0	189.922.392
05	IR de Aplicação Financeira	0	0	0
06	IOF de Aplicação Financeira	0	0	0
07	Restituição do IR da Aplicação Financeira	0	0	0
08	Encargo de Segurança Energética	0	0	0
09	Atualização Monetária dos Encargo de Seg. Energética	0	0	0
10	Receita da Liquidação na CCEE	0	0	0
	Despesa da Liquidação na CCEE	-97.607.273	-102.781.945	-200.389.218
11	Pagamento aos Geradores	-4.079.513.910	-1.970.098.043	-6.049.611.953
	PCH	-217.922.685	-113.595.474	-331.518.159
	PCH-MRE	-1.704.754.911	-885.537.276	-2.590.292.187
	BIOMASSA	-260.495.817	-133.203.403	-393.699.220
	EÓLICA	-1.620.689.106	-837.761.891	-2.458.450.997
12	Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0
13	IR dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0
14	IOF dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0
15	Custeio com PASEP	-5.260.748	0	-5.260.748
16	Custeio com COFINS	-26.410.699	0	-26.410.699
17	Contribuição Associativa Anual – CCEE	-1.317.599	-619.732	-1.937.331
18	Custos Administrativos	-5.557.023	-2.613.502	-8.170.525
19	Atualização Monetária dos Custos Administrativos	-29.484	0	-29.484
20	Despesa de Recontabilização	0	0	0
21	Receita de Recontabilização	0	0	0
22	Depósito em Garantia	0	0	0
23	Condenações Judiciais Cíveis	0	0	0
24	Despesas Bancárias	-10.300	0	-10.300
25	Despesa Extrajudicial	0	0	0
26	Risco Hidrológico	-47.968.067	-24.225.781	-72.193.848
27	Recuperação do Risco Hidrológico	47.968.067	24.225.781	72.193.848
28	Pagamento CNPE 03	0	0	0
29	Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados	1.638.426	0	1.638.426
30	Atualização Saldo Negativo	0	0	0
31	Transferências do Saldo da Conta Proinfa pela Eletrobras	3.250.776	0	3.250.776
32	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	-37.696.841	0	-37.696.841
	SALDO FINAL em 31/12/2025			512.797.346

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 2025 e previstos para agosto a dezembro de 2025. No [ANEXO-6](#) será apresentado o fluxo detalhado por mês.

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

ANEXO-6

FLUXO ECONÔMICO PREVISTO - CONTA RESERVA DE GARANTIA ENBPAR 2025					Reais (R\$)
Notas	Descrição	Valores Realizados Jan-25 a Jul-25	Valores Previstos Ago-25 a Dez-25	Total	
	SALDO em 31/12/2024	249.898.838			
32	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	37.696.841	0	37.696.841	
33	Devolução do Uso da Reserva de Garantia	0	0	0	
34	Rendimento Bruto da Aplicação da Reserva de Garantia	21.008.192	3.473.200	24.481.392	
35	IR Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	3.250.776	0	3.250.776	
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	3.250.776	0	3.250.776	
	SALDO ACUMULADO			318.578.622	

FONTE: ENBPar

Saldo das Contas Proinfa e Reserva de Garantia em 31.12.2025

Conforme demonstrativo apresentado no [ANEXO-6](#), o saldo de competência previsto para o ano de 2025 totaliza os montantes positivo para:

Saldo em 31.12.2025:

ANEXO-6 

Conta Proinfa:

R\$ 512.797.346

FONTE: ENBPar

ANEXO-6 

Reserva de Garantia:

R\$ 318.578.622

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/25 a jul/25 são aqueles atestados pela área de comercialização para o mês de competência; e os valores de ago/25 a dez/25 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

Não houve.

04. Rendimento Bruto da Aplicação Financeira

O valor correspondente ao Rendimento Bruto das aplicações financeiras do Proinfa de jan/25 a jul/25.

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/25 a jul/25, e previstos de ago/25 a dez/25.

11. Pagamento aos Geradores

Pagamento aos geradores atestado pela área de Comercialização, para os meses de jan/25 a jul/25, e previstos de ago/25 a dez/25.

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/25 a jul/25, e previstos de ago/25 a dez/25.

16. Custeio com COFINS

O COFINS foi realizado com seu montante acumulado nos meses de jan/25 a jul/25, e previstos de ago/25 a dez/25.

Notas | Fluxo Econômico ENBPar (continuação)

17. Contribuição Associativa Anual CCEE

As contribuições associativas pagas à CCEE nos meses de jan/25 a jul/25, e previstos de ago/25 a dez/25.

18. Custos Administrativos

Os Custos Administrativos do Proinfa relativos aos meses de jan/25 a jul/25, e previstos para ago/25 a dez/25.

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/25 a jul/25

25. Despesa Extrajudicial

Não houve.

26. Risco Hidrológico

Prêmio do Risco Hidrológico pago à CCEE relativos aos meses de jan/25 a jul/25, e previstos para ago/25 a dez/25.

27. Recuperação do Risco Hidrológico

Prêmio do Risco Hidrológico recuperado, relativos aos meses de jan/25 a jul/25, e previstos para ago/25 a dez/25.

28. Pagamento CNPE 03

Não houve.

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/25 a jul/25.

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

Transferência do saldo remanescente da conta Proinfa da Eletrobras para a conta Proinfa administrada pela ENBPar.

32. Pagamento e uso referente a reserva de garantia

Pagamento e uso referente a reserva de garantia realizado em janeiro/2025 conforme PAP 2025.

Notas | Fluxo Econômico ENBPar (Conta Reserva de Garantia)

32. Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia

Em janeiro de 2025, houve a transferência de R\$ 37.696.841 da Conta Proinfra para a Conta Reserva, para adequação do Saldo da Conta Reserva para meio duodécimo da Quota de Custeio previsto para 2025, conforme PAP 2025.

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/25 a jul/25.

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/25 a jul/25 da Conta Reserva de Garantia.

2026

Para o ano de 2026 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 2026. Também serão considerados o Saldo da Conta Proinfa ao final de 2025 e a transferência da valores da Conta de Reserva de Garantia, para o cálculo do montante total de custeio do Proinfa em 2026.

A energia contratada para o ano de 2026, 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 2026.

48	Energia Contratada
49	Geração
52	Preço da Energia Contratada
53	Pagamento aos Geradores
56	Contabilização CCEE
57	Montante Total de Custeio 2026

Energia Contratada

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 Términos dos Prazos de Vigência do Contrato (TPVC).

ANEXO-1



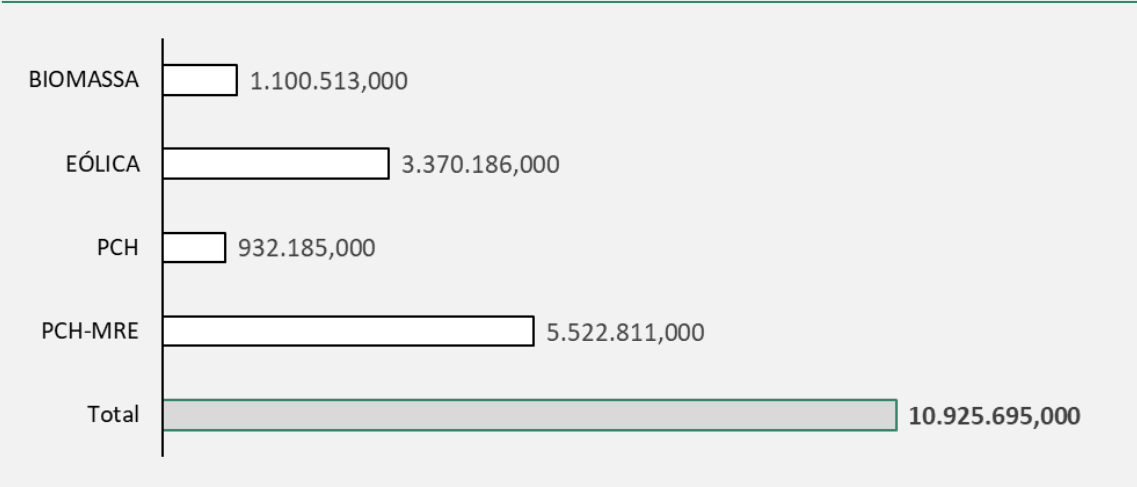
ENERGIA CONTRATADA EM 2026

Tipo de Contrato	Nº de Usinas	Nº de CCVE's	Potência (MW)	Energia Contratada (MWh)
BIOMASSA	19	20	533,340	1.100.513,000
EÓLICA	52	57	1.282,520	3.370.186,000
PCH	10	11	192,040	932.185,000
PCH-MRE	50	52	967,200	5.522.811,000
Total	131	140	2.975,100	10.925.695,000

FONTE: ENBPar

GRÁFICO DA ENERGIA CONTRATADA EM 2026

MWh



Geração

A tabela e o gráfico abaixo apresenta um resumo anual da geração prevista para o ano de 2026 por tipo de contrato, que foi calculada comparando-se o menor valor entre o PAG 2026, 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-7](#) será apresentado a geração prevista por contrato Proinfa para o ano de 2026.

ANEXO-7



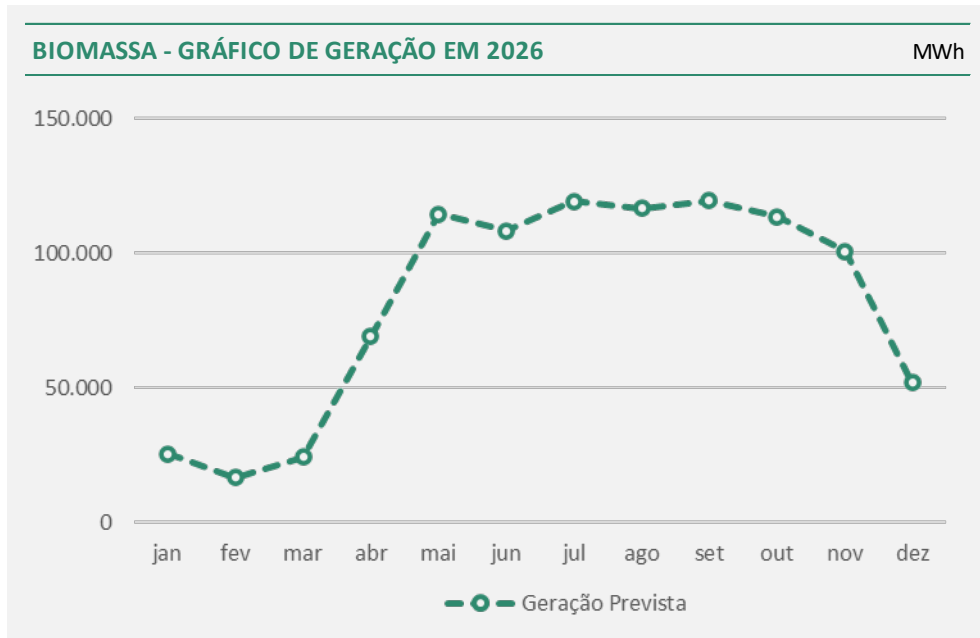
PREVISÃO DA GERAÇÃO PARA 2026

MWh

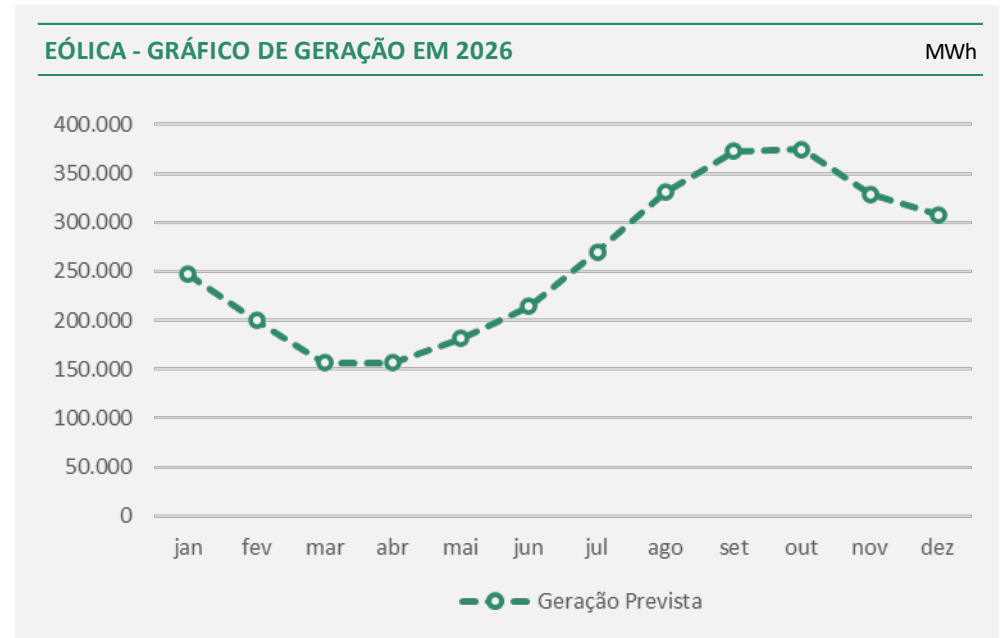
Tipo de Contrato	Nº	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Total
BIOMASSA	19	25.604	16.863	24.449	69.077	114.422	108.378	119.121	116.574	119.435	113.501	100.743	52.002	980.170
EÓLICA	52	247.025	199.821	156.611	156.862	181.225	214.244	269.928	331.097	372.689	374.959	329.012	307.543	3.141.018
PCH	10	82.304	82.960	93.622	81.531	63.694	54.632	48.693	44.479	40.395	48.614	56.650	68.317	765.891
PCH-MRE	50	432.092	414.729	448.069	403.685	364.777	339.499	321.746	266.773	237.013	315.286	339.655	411.749	4.295.075
Total	131	787.025	714.374	722.751	711.157	724.118	716.753	759.487	758.924	769.533	852.360	826.061	839.611	9.182.154

FONTE: ENBPar

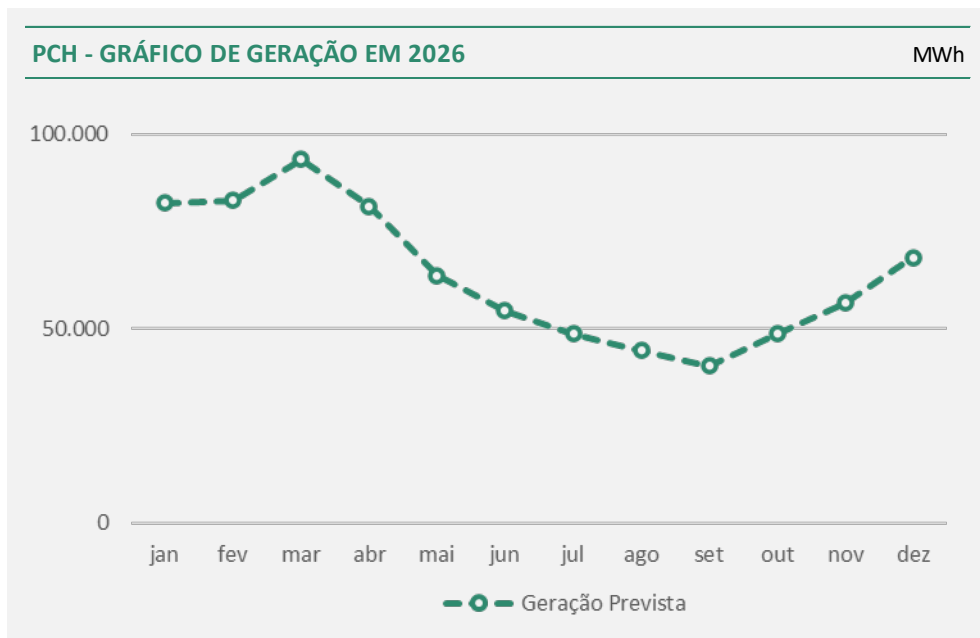
Previsão



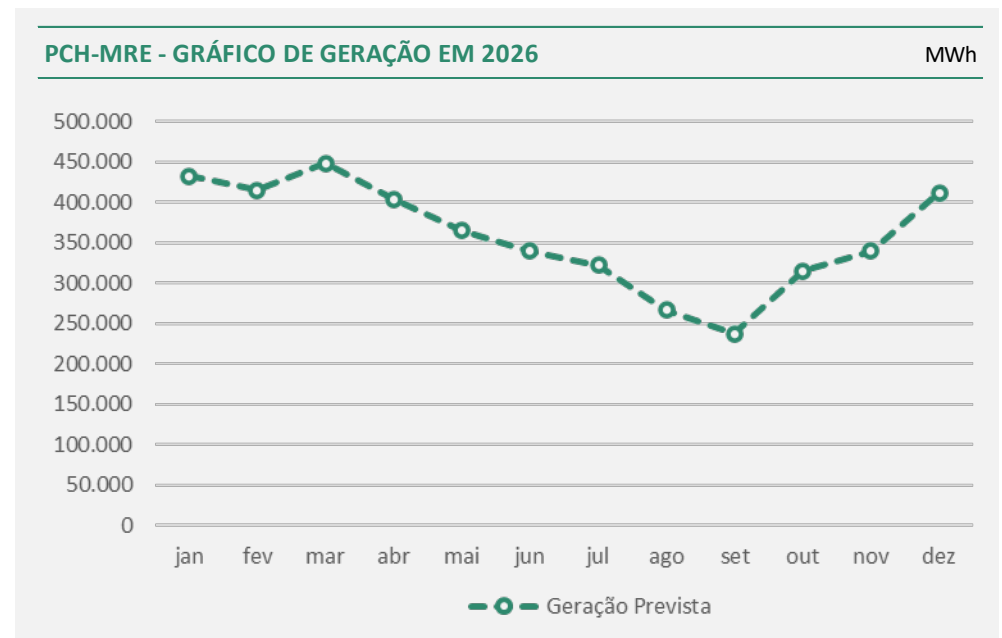
FONTE: ENBPar



FONTE: ENBPar

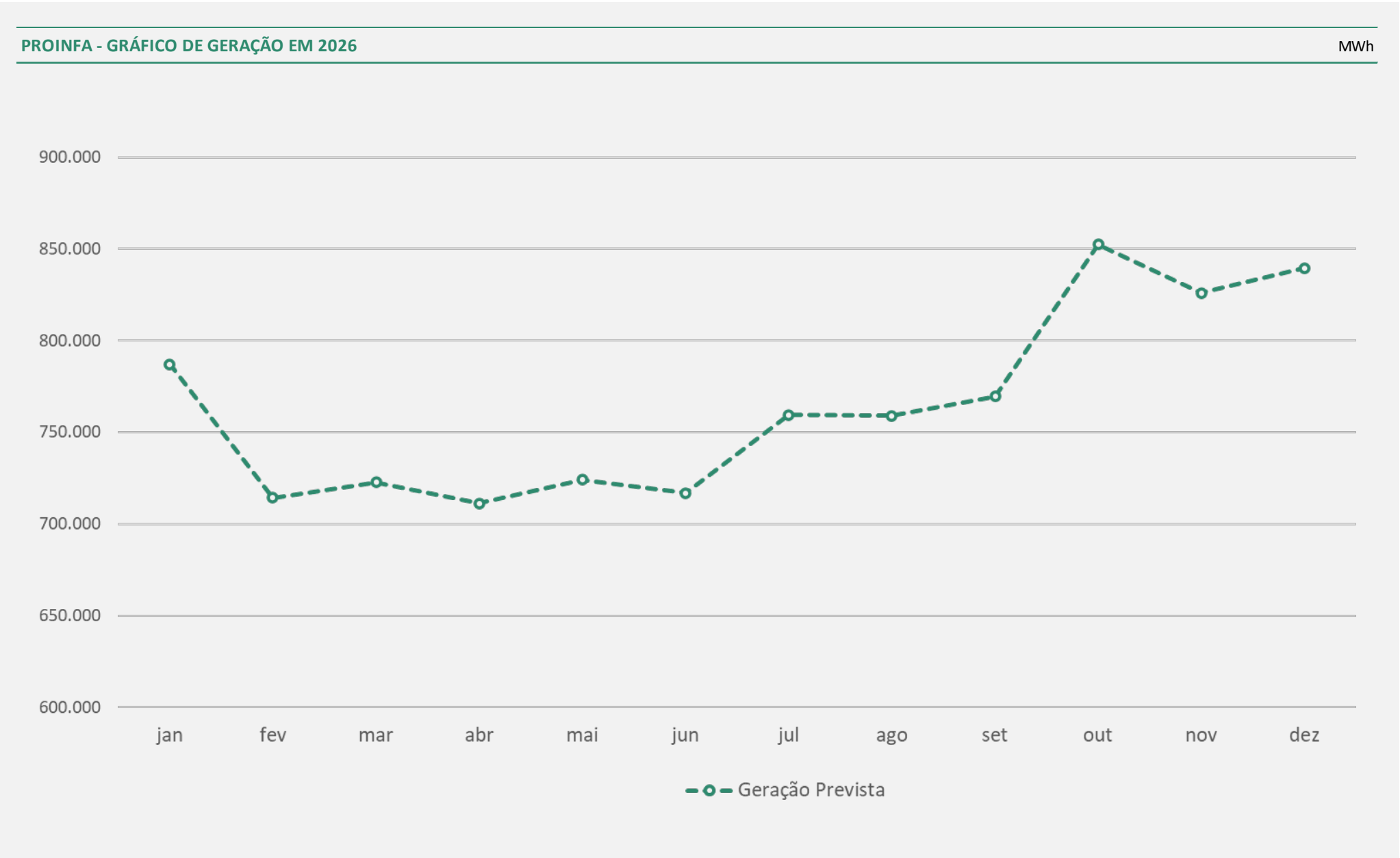


FONTE: ENBPar



FONTE: ENBPar

Total de geração para o ano de 2026 das usinas do Proinfa:



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 2026, serão apresentados por tipo de contrato na tabela abaixo, e por contrato no [ANEXO-8](#).

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 26.08.2025.

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-9](#). O cálculo do fator de capacidade é apresentado no [capítulo Processo de Faturamento do Proinfra](#).

ANEXO-8



PREÇOS MÉDIOS DA ENERGIA CONTRATADA 2026													R\$/MWh
Tipo de Contrato	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
BIOMASSA	380,46	380,46	380,46	385,03	388,37	403,47	409,40	411,64	414,29	414,29	414,29	421,25	400,28
EÓLICA	807,55	807,55	813,12	813,12	813,12	835,41	842,59	840,22	842,80	842,80	842,80	842,80	828,65
PCH	471,29	471,29	471,29	471,29	471,29	503,19	501,19	501,19	501,19	501,19	501,19	501,19	488,90
PCH-MRE	470,65	470,65	473,21	473,23	473,23	499,38	502,62	502,62	502,62	500,21	500,21	500,21	489,07
Preço Médio	532,49	532,49	534,52	535,67	536,50	560,36	563,95	563,92	565,22	564,62	564,62	566,36	551,73

FONTE: ENBPar

Previsão

ANEXO-9



EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE													R\$/MWh
Preço Médio Eólicas	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
Preço Médio sem Fator de Capacidade	807,55	807,55	813,12	813,12	813,12	835,41	842,59	840,22	828,01	828,01	828,01	828,01	823,72
Preço Médio com Fator de Capacidade	804,93	804,93	810,54	810,54	810,54	832,83	838,83	836,29	823,96	823,96	823,96	823,96	820,44
Diferença	2,62	2,62	2,57	2,57	2,57	2,58	3,76	3,93	4,05	4,05	4,05	4,05	3,29

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 2026 foi calculada conforme o [Sistema Expectativas de Mercado do Banco Central do Brasil](#), variação % Máxima, do dia 26.08.2025. 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 2025](#).

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 2025](#).

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 2026. No [ANEXO-10](#) serão apresentados os valores por contrato.

ANEXO-10



PREVISÃO PAGAMENTO AOS GERADORES 2026			Reais (R\$)
Tipo de Contrato		Total	(%)
BIOMASSA	Receita Fixa	417.839.797,39	
	Receita Variável	-3.413.343,97	-0,82%
	Pagamento ao Gerador	414.426.453,41	
EÓLICA	Receita Fixa	2.288.559.641,67	
	Receita Variável	-157.081.764,43	-6,86%
	Pagamento ao Gerador	2.131.477.877,23	
PCH	Receita Fixa	457.865.666,56	
	Receita Variável	-52.703.328,49	-11,51%
	Pagamento ao Gerador	405.162.338,08	
PCH-MRE	Receita Fixa	2.694.460.503,34	
	Receita Variável	-105.962.158,68	-3,93%
	Pagamento ao Gerador	2.588.498.344,66	
Total	Receita Fixa	5.858.725.608,95	
	Receita Variável	-319.160.595,57	-5,45%
	Pagamento ao Gerador	5.539.565.013,38	

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 2025, a receita referente as usinas Alegria I e Alegria II foram menores 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 2026, em parcelas mensais iguais. Na tabela abaixo será apresentado o débito alocado mensalmente ao longo de 2026, 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 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-44	ALEGRIA II	-1.540.137,87	-1.540.137,87	-1.540.137,87	-1.540.137,87	-1.540.137,87	-1.540.137,87	-1.540.137,87	-1.718.264,39	-1.718.264,39	-1.718.264,39	-1.718.264,39	-1.718.264,39	-19.372.287,04
EOL-44A	ALEGRIA II	-562.965,62	-562.965,62	-585.497,44	-585.497,44	-585.497,44	-585.497,44	-585.497,44	-585.497,44	-585.497,44	-585.497,44	-585.497,44	-585.497,44	-6.980.905,64
EOL-52	ALEGRIA I	-550.070,18	-550.070,18	-572.085,88	-572.085,88	-572.085,88	-572.085,88	-572.085,88	-572.085,88	-572.085,88	-572.085,88	-572.085,88	-572.085,88	-6.820.999,16
EOL-52A	ALEGRIA I	-858.310,28	-858.310,28	-892.662,81	-892.662,81	-892.662,81	-892.662,81	-892.662,81	-892.662,81	-892.662,81	-892.662,81	-892.662,81	-892.662,81	-10.643.248,66
Total		-3.511.483,95	-3.511.483,95	-3.590.384,00	-3.590.384,00	-3.590.384,00	-3.590.384,00	-3.590.384,00	-3.768.510,52	-3.768.510,52	-3.768.510,52	-3.768.510,52	-3.768.510,52	-43.817.440,50

FONTE: ENBPar

ESTIMATIVA DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO MÍNIMO ÀS USINAS EM 2026

Reais (R\$)

Contrato		jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Total
EOL-44A	ALEGRIA II	19.774,14	19.774,14	20.567,82	20.567,82	20.567,82	20.567,82	20.567,82	20.567,82	20.567,82	20.567,82	20.567,82	20.567,82	245.226,48
EOL-52	ALEGRIA I	75.258,15	75.258,15	78.272,17	78.272,17	78.272,17	78.272,17	78.272,17	78.272,17	78.272,17	78.272,17	78.272,17	78.272,17	933.238,00
EOL-52A	ALEGRIA I	117.299,70	117.299,70	121.997,45	121.997,45	121.997,45	121.997,45	121.997,45	121.997,45	121.997,45	121.997,45	121.997,45	121.997,45	1.454.573,90
Total		212.331,99	212.331,99	220.837,44	220.837,44	220.837,44	220.837,44	220.837,44	220.837,44	220.837,44	220.837,44	220.837,44	220.837,44	2.633.038,38

FONTE: ENBPar

Pagamento aos Geradores (continuação)

Impacto da Recontabilização no Faturamento

A recontabilização ocorrida na CCEE em 2025, impacta a Receita Variável das usinas do Proinfa no faturamento de 2026. 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 2026, ocorreram durante as contabilizações da CCEE de 01.01.2025 até 31.08.2025. Na tabela abaixo será apresentada uma síntese da previsão do impacto das recontabilizações no faturamento 2026 por tipo de contrato. No [ANEXO-11](#) somente serão apresentados os valores por contratos que foram impactados.

ANEXO-11



PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2026

Reais (R\$)

Tipo de Contrato	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	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	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	498.071,01
PCH	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Total
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
Total	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	498.071,01

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 2026.

PREVISÃO DA CONTABILIZAÇÃO PROINFA NA CCEE 2026

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	682.682	152.246	881.851	-46.923	352,00	-16.517.028,23	9.598.951,06	-9.032.976,50	0,00	-15.951.053,67
Fevereiro	614.824	138.664	793.419	-39.930	194,00	-7.746.498,37	7.891.483,49	-8.251.563,99	2.468.799,74	-5.637.779,13
Março	635.349	117.838	843.014	-89.828	208,00	-18.684.199,93	8.249.713,78	-7.113.058,49	3.749.100,15	-13.798.444,48
Abril	642.329	96.222	909.566	-171.015	176,00	-30.098.668,84	7.009.743,64	-5.840.862,06	7.877.691,60	-21.052.095,67
Mai	654.614	85.815	967.739	-227.309	177,00	-40.233.768,93	9.072.000,72	-5.167.290,82	9.932.190,67	-26.396.868,36
Junho	649.861	40.781	951.489	-260.846	267,00	-69.645.845,67	15.057.378,30	-3.057.213,07	22.759.275,03	-34.886.405,41
Julho	672.101	-7.005	990.569	-325.473	273,00	-88.854.167,36	18.525.184,74	-1.341.630,74	33.609.268,11	-38.061.345,24
Agosto	645.226	19.372	958.043	-293.445	332,00	-97.423.627,71	24.675.285,08	-1.958.990,94	42.001.892,71	-32.705.440,85
Setembro	638.651	52.527	937.409	-246.232	303,00	-74.608.199,37	21.464.517,95	-3.750.742,17	33.207.353,14	-23.687.070,45
Outubro	714.735	19.930	998.431	-263.766	267,00	-70.425.651,78	18.014.369,46	-2.070.524,51	26.060.395,10	-28.421.411,73
Novembro	724.061	-16.768	987.669	-280.377	237,00	-66.449.254,71	13.925.862,23	-582.919,92	16.926.044,50	-36.180.267,89
Dezembro	752.379	-34.979	984.286	-266.886	109,78	-29.299.435,69	5.872.620,15	38.336,51	5.525.646,08	-17.862.832,94
Total	8.026.812	664.643	11.203.485	-2.512.031	2.895,78	-609.986.346,58	159.357.110,61	-48.129.436,69	204.117.656,84	-294.641.015,82

Para a previsão do resultado da contabilização do Proinfa na CCEE para 2026, foram utilizados as seguintes premissas:

I. Dados de Geração - Menor valor entre PAG 2026 e média de geração dos últimos 5 anos (capítulo Geração do Ano 2026)

II. Ajuste_MRE e Ajuste_MRE_Flat – Previsão da CCEE – [Encontro PLD - CCEE de 16/09/2025](#)

III. Curva de Sazonalização do MRE – Curva de 2025

IV. PLD - Previsão da CCEE - [Encontro PLD - CCEE de 16/09/2025](#)

V. TEO Itaipu 2025

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

Montante Total de Custeio 2026

A previsão do montante anual de custeio do Proinfa para 2026 leva em consideração a previsão do Saldo da Conta Proinfa ao final de 2025, bem como as transações financeiras previstas ao longo do ano de 2026, sendo todas as informações detalhadas ao longo da elaboração deste PAP.

Montante Total de Custeio:

R\$ 5.237.743.242

Após o cálculo do valor do Custeio do Proinfa em 2026, é necessário realizar o ajuste na Conta Reserva de Garantia.

A Reserva de Garantia é fixada em $\frac{1}{24}$ da Quota Proinfa 2026, sendo o ajuste realizado de acordo com as seguintes etapas:

- I. Calcula-se primeiro a Quota para 2026, depois calcula-se o AJUSTE na Conta Reserva de Garantia.
- II. Assim temos:
$$AJUSTE = \frac{Quota_{2026}}{24} - (\text{Saldo Conta Reserva de Garantia em Dez/2025}).$$
- III. Este AJUSTE está previsto para ser transferido da Conta Reserva de Garantia para a Conta Proinfa em Jan/2026.

PREVISÃO DO CUSTO DO PROINFA PARA 2026		Reais (R\$)
Notas	Receita/Despesa	
1	Pagamento aos Geradores - Receita Fixa (+)	5.858.725.609
2	Pagamento aos Geradores - Receita Variável (+)	-319.160.596
3	Pagamentos da Liquidação na CCEE 2026 (+)	294.641.016
4	Pagamentos da Contribuição Associativa CCEE 2026 (+)	2.037.962
5	Custos Administrativos 2026 (+)	10.622.344
	Subtotal	5.846.866.335
6	PREVISÃO SALDO CONTA PROINFA em 31/12/2024 (-)	512.797.346
	Subtotal considerando saldo	5.334.068.989
7	Ajuste na Conta Reserva de Garantia, conforme Decreto nº 10.350 (+)	-96.325.747
	Total do custo do PROINFA para 2026	5.237.743.242

FONTE: ENBPar

PREVISÃO DA CONTA RESERVA DE GARANTIA ENBPAR PARA 2026		Reais (R\$)
Notas	Receita/Despesa	
8	PREVISÃO SALDO CONTA RESERVA DE GARANTIA em 31/12/2025 (+)	318.578.622
7	Ajuste na Conta Reserva de Garantia, conforme Decreto nº 10.350 (+)	-96.325.747
	Total	222.252.875

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 2026.

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 (2026), que compõe a Receita Variável das usinas, a qual é somada à receita fixa de 2025.

03. Pagamentos da Liquidação na CCEE 2026

Previsão do resultado financeiro das usinas no Mercado de Curto Prazo da CCEE para o Agente Proinfa no ano de 2026.

04. Pagamentos da Contribuição Associativa CCEE 2025

Previsão do pagamento, para o ano de 2026, da Contribuição Associativa obrigatória para todos os agentes aderidos à CCEE.

05. Custos Administrativos 2026

Para o ano de 2026 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 31/12/2025

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/2026, 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 31/12/2025

Previsão do Saldo da Conta Reserva de Garantia ao final do ano 2025, conforme apresentado no item Saldo das Contas.

ANEXOS

- 1 Energia Contratada em 2024, 2025 e 2026
- 2 Geração em 2024
- 3 Geração em 2025
- 4 Pagamento aos Geradores 2025
- 5 Contabilização das PCH-MRE na CCEE 2025
- 6 Fluxo Econômico ENBPar 2025
- 7 Geração em 2026
- 8 Preço da Energia em 2026
- 9 Preço Ajustado pelo Fator de Capacidade em 2026
- 10 Pagamento aos Geradores 2026
- 11 Demonstrativo da Recontabilização no Faturamento em 2026

BIOMASSA - ENERGIA CONTRATADA EM 2024, 2025 E 2026

MWh

Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2024	2025	2026
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	34.049
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	29.201
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	FATURA MENDONÇA	01/06/2007	31/05/2027	84.101	84.101	84.101
Total				1.182.057	1.182.057	1.100.513

FONTE: ENBPar

PCH - ENERGIA CONTRATADA EM 2024, 2025 E 2026

MWh

Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2024	2025	2026
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
Total				932.185	932.185	932.185

FONTE: ENBPar

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



EÓLICA - ENERGIA CONTRATADA EM 2024, 2025 E 2026						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2024	2025	2026
EOL-01	ÁGUA DOCE	31/08/2006	30/08/2026	20.569	20.569	13.638
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	86.938
EOL-14	PÚLPITO	15/10/2010	09/12/2026	79.903	79.903	75.087
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	21/05/2011	20/05/2031	211.437	211.437	74.799
EOL-17	RIO DO OURO	30/09/2010	28/12/2026	75.419	75.419	27.276
EOL-18	CAMPO BELO	15/11/2010	26/12/2026	27.655	27.655	60.496
EOL-19	AMPARO	30/12/2010	19/12/2026	62.553	62.553	81.975
EOL-20	AQUIBATÃ	30/11/2010	09/12/2026	87.233	87.233	73.586
EOL-21	BOM JARDIM	15/09/2010	14/12/2026	77.181	77.181	81.486
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 2024, 2025 E 2026						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2024	2025	2026
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	13.650
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	15/10/2010	16/12/2026	4.991	4.991	4.786
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
Total				3.525.426	3.525.426	3.370.186

FONTE: ENBPar

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



PCH-MRE - ENERGIA CONTRATADA EM 2024, 2025 E 2026						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2024	2025	2026
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	CAÇADOR	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	22.272	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 2024, 2025 E 2026						MWh
Contrato	Empeendimento	DPOC	TPVC	2024	2025	2026
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	28.609
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	221.380	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	20/02/2029	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
Total				5.562.480	5.563.817	5.522.811

FONTE: ENBPar

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



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
BIO-01	IOLANDO LEITE	Geração Prevista	2.608	2.346	2.258	1.134	8	8	8	8	1.500	2.400	2.550	2.602	17.431
		Geração Realizada	2.608	2.346	2.258	1.134	8	8	8	8	764	2.593	2.533	2.670	16.939
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-736	193	-17	68	-492
BIO-02	MANDU	Geração Prevista	0	0	30	9.799	12.587	12.231	11.662	13.388	10.880	8.650	4.387	854	84.469
		Geração Realizada	0	0	30	9.799	12.587	12.231	11.662	13.388	11.238	11.008	3.928	665	86.535
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	358	2.358	-459	-190	2.066
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	Geração Prevista	0	0	27	2.822	10.325	10.520	10.466	10.617	10.351	9.590	4.429	1.234	70.380
		Geração Realizada	0	0	27	2.822	10.325	10.520	10.466	10.617	10.428	10.428	6.432	4.679	76.743
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	77	838	2.002	3.446	6.363
BIO-04	SANTA TEREZINHA TAPEJARA	Geração Prevista	0	0	1.950	4.282	4.817	4.575	4.556	4.743	4.749	5.158	5.182	907	40.919
		Geração Realizada	0	0	1.950	4.282	4.817	4.575	4.556	4.743	3.821	3.725	2.790	0	35.259
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-928	-1.433	-2.392	-907	-5.660
BIO-04A	SANTA TEREZINHA TAPEJARA	Geração Prevista	0	0	818	1.797	2.022	1.921	1.912	1.991	1.994	2.165	2.175	381	17.176
		Geração Realizada	0	0	818	1.797	2.022	1.921	1.912	1.991	1.604	1.564	1.171	0	14.800
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-390	-601	-1.004	-381	-2.376
BIO-06	CATANDUVA (ANTIGA CERRADINHO)	Geração Prevista	0	0	1.643	6.338	5.566	6.317	6.147	5.534	7.421	7.449	7.433	243	54.092
		Geração Realizada	0	0	1.643	6.338	5.566	6.317	6.147	5.534	5.470	5.016	3.641	1.477	47.150
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.951	-2.432	-3.792	1.234	-6.942
BIO-12	GIASA II	Geração Prevista	3.286	148	0	0	0	0	992	5.969	7.524	7.775	7.524	7.511	40.729
		Geração Realizada	3.286	148	0	0	0	0	992	5.969	4.801	4.676	4.675	4.621	29.168
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.723	-3.099	-2.849	-2.890	-11.561
BIO-14	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	Geração Prevista	5.391	4.069	1.920	0	0	0	0	426	5.000	7.000	7.000	7.000	37.806
		Geração Realizada	5.391	4.069	1.920	0	0	0	0	426	2.985	3.911	3.719	4.299	26.719
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.015	-3.089	-3.281	-2.701	-11.087
BIO-15	ÁGUA BONITA	Geração Prevista	0	0	4.685	6.116	8.715	7.845	8.015	8.071	8.342	7.825	8.539	6.890	75.041
		Geração Realizada	0	0	4.685	6.116	8.715	7.845	8.015	8.071	7.863	8.519	7.561	425	67.813
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-479	694	-979	-6.465	-7.228
BIO-16	CANAÃ	Geração Prevista	0	0	3.482	10.465	13.117	16.121	12.360	11.345	14.553	13.658	12.314	2.623	110.038
		Geração Realizada	0	0	3.482	10.465	13.117	16.121	12.360	11.345	11.193	6.059	3.146	0	87.287
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.360	-7.599	-9.168	-2.623	-22.750
BIO-17	JALLES MACHADO	Geração Prevista	0	0	0	0	0	4.832	7.083	5.860	5.000	4.000	1.746	502	29.023
		Geração Realizada	0	0	0	0	0	4.832	7.083	5.860	4.182	972	631	535	24.095
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-818	-3.028	-1.115	33	-4.928

FONTE: CCEE e ENBPar



BIOMASSA - GERAÇÃO EM 2024

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	801	4.933	5.558	6.415	6.783	4.873	5.506	4.000	2.597	890	42.358
		Geração Realizada	0	0	801	4.933	5.558	6.415	6.783	4.873	4.707	3.157	0	0	37.229
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-799	-843	-2.597	-890	-5.129
BIO-19	PIONEIROS	Geração Prevista	0	0	0	0	0	0	0	0	1.789	2.626	810	1.500	6.726
		Geração Realizada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132	132
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.789	-2.626	-810	-1.368	-6.594
BIO-20	VOLTA GRANDE	Geração Prevista	0	0	0	14.450	18.994	19.014	20.088	19.104	15.870	14.866	13.690	9.500	145.575
		Geração Realizada	0	0	0	14.450	18.994	19.014	20.088	19.104	11.915	946	17.301	11.346	133.156
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.955	-13.920	3.611	1.846	-12.419
BIO-21	RUETTE	Geração Prevista	0	0	144	8.343	11.959	11.765	11.435	10.716	14.498	12.392	9.848	653	91.753
		Geração Realizada	0	0	144	8.343	11.959	11.765	11.435	10.716	9.867	8.946	10.433	4.332	87.940
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.631	-3.446	585	3.680	-3.813
BIO-23	MARACAÍ	Geração Prevista	0	0	0	2.151	4.036	10.983	8.744	9.905	11.905	10.599	8.976	1.167	68.466
		Geração Realizada	0	0	0	2.151	4.036	10.983	8.744	9.905	10.838	8.020	1.413	0	56.090
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.068	-2.579	-7.563	-1.167	-12.376
BIO-24	JB	Geração Prevista	13.205	6.383	4.542	5.118	0	0	0	1	13.116	13.553	13.116	13.553	82.587
		Geração Realizada	13.205	6.383	4.542	5.118	0	0	0	1	7.870	11.619	12.096	11.113	71.946
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.246	-1.934	-1.020	-2.440	-10.640
BIO-25	CORURIFE	Geração Prevista	4.164	4.319	1.284	0	0	0	0	11	3.937	8.137	7.875	8.137	37.864
		Geração Realizada	4.164	4.319	1.284	0	0	0	0	11	4.084	7.355	7.430	5.433	34.080
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	147	-782	-445	-2.704	-3.784
BIO-26	SÃO LUIZ	Geração Prevista	0	0	0	1.078	8.309	8.834	7.447	6.820	6.773	5.910	5.007	422	50.601
		Geração Realizada	0	0	0	1.078	8.309	8.834	7.447	6.820	8.159	7.678	4.176	670	53.171
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	1.386	1.768	-831	247	2.571
BIO-27	FARTURA MENDONÇA	Geração Prevista	0	0	803	8.993	10.487	10.127	9.318	5.938	19.000	17.000	14.000	5.000	100.666
		Geração Realizada	0	0	803	8.993	10.487	10.127	9.318	5.938	9.320	10.405	9.219	4.158	78.768
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-9.680	-6.595	-4.781	-842	-21.898
Total		Geração Prevista	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
		Geração Realizada	28.654	17.265	24.388	87.818	116.500	131.507	127.016	125.320	131.109	116.597	102.293	56.554	1.065.020
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-38.600	-48.155	-36.907	-15.016	-138.678

FONTE: CCEE e ENBPar



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
EOL-01	ÁGUA DOCE	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	1.194	1.097	990	1.271	1.769	1.921	1.400	1.877	1.683	1.737	1.458	1.344	17.741
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-335	63	-88	-9	-369
EOL-02	CANOA QUEBRADA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	10.942	7.597	4.000	3.157	7.227	4.680	3.985	5.195	12.795	20.825	16.149	16.921	113.474
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-13.449	-7.519	-6.900	-5.554	-33.422
EOL-03	PIRAUÁ	Geração Prevista	760	926	779	675	976	1.340	1.617	1.683	1.612	1.423	1.245	1.249	14.283
		Geração Realizada	760	926	779	675	976	1.340	1.617	1.683	1.640	1.185	1.224	1.166	13.968
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	28	-238	-21	-83	-315
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	7.339	5.167	3.225	2.135	4.245	5.626	8.477	10.474	12.499	12.328	10.562	10.736	92.814
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	654	-417	-490	686	433
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	8.288	5.514	2.396	1.729	3.997	4.760	6.582	7.129	8.012	10.535	10.940	8.880	78.760
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.510	-2.477	-587	-2.402	-9.975
EOL-06	VOLTA DO RIO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	10.360	6.440	2.303	1.551	4.771	7.099	11.252	14.861	15.406	17.899	17.852	14.008	123.802
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-5.437	-3.473	-1.509	-2.946	-13.365
EOL-07	DOS ÍNDIOS	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	9.414	7.554	6.602	10.907	9.473	7.280	4.386	12.251	11.500	13.842	13.240	9.357	115.807
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.091	-1.235	-1.589	-3.561	-9.475
EOL-08	SANGRADOURO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	10.028	8.796	7.424	11.605	10.020	7.721	5.014	13.499	12.607	14.363	14.294	10.526	125.898
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.052	-726	-737	-2.849	-6.363
EOL-09	OSÓRIO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	9.257	7.967	6.543	10.917	9.524	7.511	4.624	12.623	11.489	14.022	13.737	9.439	117.652
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.093	-537	-504	-3.493	-7.627
EOL-10	ENACEL	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	6.993	4.256	2.141	1.421	2.964	2.308	2.721	4.812	8.707	12.421	10.326	10.351	69.419
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.046	-196	-149	-100	-3.490
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	7.310	6.137	4.988	3.882	6.599	7.943	10.516	14.906	17.839	14.726	13.703	12.248	120.795
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	2.241	-663	349	-336	1.592
EOL-12	BEBERIBE	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.956	3.615	1.595	1.000	2.349	4.325	6.328	8.193	10.215	9.671	8.262	7.692	68.200
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	910	272	652	-88	1.746

FONTE: CCEE e ENBPar



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
EOL-13	SALTO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	6.448	6.087	5.567	7.098	8.362	9.582	7.515	9.453	8.535	8.586	7.068	6.654	90.957
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-301	1.332	205	814	2.050
EOL-14	PÚLPITO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.274	2.914	3.513	5.141	9.491	10.013	6.289	8.752	7.310	5.292	3.685	4.366	71.040
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	1.281	149	-860	158	728
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	18.503	15.093	15.017	19.034	17.937	14.013	10.047	21.631	19.222	16.365	21.842	17.859	206.564
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.501	-5.630	1.416	-2.633	-9.349
EOL-17	RIO DO OURO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.174	2.775	3.295	4.697	8.307	9.083	6.052	8.063	6.953	4.883	3.755	4.474	66.510
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	924	-260	-790	266	139
EOL-18	CAMPO BELO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	2.448	2.055	1.900	2.469	3.038	3.316	2.585	3.301	2.856	2.988	2.641	2.422	32.019
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-297	371	169	372	615
EOL-19	AMPARO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.368	4.074	3.844	5.153	6.844	7.409	5.689	7.145	6.317	6.247	5.383	4.809	67.281
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1.137	643	851	2.636
EOL-20	AQUIBATÃ	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	5.950	5.196	5.046	6.511	8.501	9.253	6.706	8.925	8.138	7.714	6.461	5.843	84.244
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	186	902	478	581	2.146
EOL-21	BOM JARDIM	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.034	2.800	3.400	5.195	9.746	10.081	6.534	9.152	7.759	5.181	3.992	4.568	72.442
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	1.730	38	-553	360	1.575
EOL-22	CRUZ ALTA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	6.057	5.209	5.113	6.533	8.469	9.088	6.532	8.123	7.758	7.374	6.539	6.225	83.019
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-766	419	104	820	578
EOL-23	MILLENNIUM	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	1.370	1.428	1.258	1.051	1.686	2.181	3.229	3.385	3.971	2.606	2.323	1.926	26.413
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	865	-315	-31	-331	187
EOL-24	ALBATROZ	Geração Prevista	437	536	465	357	571	803	1.276	1.367	1.271	1.181	888	868	10.019
		Geração Realizada	437	536	465	357	571	803	1.276	1.367	1.692	958	872	822	10.155
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	421	-222	-16	-47	136
EOL-25	COELHOS II	Geração Prevista	522	623	522	406	682	971	1.440	1.542	1.466	1.357	1.012	1.009	11.552
		Geração Realizada	522	623	522	406	682	971	1.440	1.542	1.897	1.123	998	965	11.692
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	431	-234	-13	-44	140

FONTE: CCEE e ENBPar



EÓLICA - GERAÇÃO EM 2024

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	557	595	538	378	625	861	1.241	1.385	1.383	1.272	992	1.000	10.827
		Geração Realizada	557	595	538	378	625	861	1.241	1.385	1.718	1.096	999	938	10.931
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	335	-175	6	-62	104
EOL-27	COELHOS IV	Geração Prevista	483	501	444	329	514	724	1.089	1.182	1.406	1.266	1.009	976	9.923
		Geração Realizada	483	501	444	329	514	724	1.089	1.182	1.340	966	907	843	9.323
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-66	-300	-102	-133	-600
EOL-28	PRESIDENTE	Geração Prevista	352	395	348	266	406	566	829	946	897	880	666	696	7.247
		Geração Realizada	352	395	348	266	406	566	829	946	1.171	769	701	661	7.409
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	273	-111	35	-36	162
EOL-29	COELHOS III	Geração Prevista	321	392	342	260	424	572	892	975	917	880	642	653	7.271
		Geração Realizada	321	392	342	260	424	572	892	975	1.173	732	646	625	7.354
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	255	-148	4	-28	83
EOL-30	ATLÂNTICA	Geração Prevista	581	561	510	397	587	819	1.245	1.327	1.299	1.226	962	1.006	10.521
		Geração Realizada	581	561	510	397	587	819	1.245	1.327	1.666	1.092	1.006	941	10.733
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	367	-134	44	-65	213
EOL-31	MATARACA	Geração Prevista	354	390	346	273	471	621	952	993	935	863	669	672	7.537
		Geração Realizada	354	390	346	273	471	621	952	993	1.160	702	654	619	7.534
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	225	-161	-15	-52	-3
EOL-32	COELHOS I	Geração Prevista	466	543	498	370	581	815	1.236	1.384	1.482	1.334	1.063	1.028	10.801
		Geração Realizada	466	543	498	370	581	815	1.236	1.384	1.703	1.041	957	893	10.489
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	222	-293	-106	-136	-313
EOL-33	CARAVELA	Geração Prevista	449	530	481	371	617	802	1.052	1.389	1.266	1.181	900	870	9.906
		Geração Realizada	449	530	481	371	617	802	1.052	1.389	1.650	968	905	826	10.039
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	384	-212	5	-44	133
EOL-34	PRAIA FORMOSA	Geração Prevista	1.330	700	213	159	330	510	945	1.141	2.141	2.512	2.130	2.006	14.116
		Geração Realizada	1.330	700	213	159	330	510	945	1.141	1.444	1.686	1.816	1.431	11.705
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-697	-826	-314	-574	-2.411
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	Geração Prevista	1.088	572	174	131	270	417	774	933	1.752	2.055	1.743	1.641	11.550
		Geração Realizada	1.088	572	174	131	270	417	774	933	1.182	1.379	1.486	1.171	9.577
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-570	-676	-257	-470	-1.973
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	Geração Prevista	2.781	1.463	444	333	689	1.066	1.977	2.385	4.476	5.252	4.454	4.194	29.515
		Geração Realizada	2.781	1.463	444	333	689	1.066	1.977	2.385	3.020	3.525	3.797	2.993	24.473
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.456	-1.727	-657	-1.201	-5.041
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	15.841	8.331	2.532	1.899	3.927	6.070	11.259	13.583	17.199	20.078	21.629	17.047	139.394
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-8.296	-9.835	-3.741	-6.840	-28.713

FONTE: CCEE e ENBPar



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
EOL-35	GARGAUÍ	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.631	3.633	3.217	1.810	2.816	3.517	2.307	6.384	9.426	5.254	5.982	4.371	53.347
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	1.290	-2.782	-1.074	-2.548	-5.113
EOL-36	PEDRA DO SAL	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.229	2.558	1.005	856	1.833	2.362	3.385	4.999	7.619	8.117	8.025	6.543	51.529
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	700	697	1.494	50	2.941
EOL-37	MANDACARU	Geração Prevista	714	751	784	709	972	1.219	1.525	1.469	1.388	1.122	909	889	12.450
		Geração Realizada	714	751	784	709	972	1.219	1.525	1.469	1.327	739	869	760	11.836
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-61	-383	-40	-129	-614
EOL-38	XAVANTE	Geração Prevista	420	599	518	565	822	1.042	1.339	1.180	1.117	875	683	692	9.853
		Geração Realizada	420	599	518	565	822	1.042	1.339	1.180	1.151	639	706	675	9.657
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	34	-236	23	-17	-196
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	Geração Prevista	757	794	890	899	1.180	1.448	1.694	1.584	1.498	1.192	1.020	1.026	13.981
		Geração Realizada	757	794	890	899	1.180	1.448	1.694	1.584	1.430	839	937	852	13.303
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-68	-353	-83	-174	-678
EOL-40	VITÓRIA	Geração Prevista	533	549	484	420	630	785	1.075	1.276	1.174	1.128	914	928	9.898
		Geração Realizada	533	549	484	420	630	785	1.075	1.276	1.260	841	824	813	9.491
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	85	-287	-91	-114	-407
EOL-41	SANTA MARIA	Geração Prevista	562	589	564	516	769	977	1.245	1.271	1.152	870	673	680	9.869
		Geração Realizada	562	589	564	516	769	977	1.245	1.271	1.074	525	617	534	9.244
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-78	-345	-56	-146	-626
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.384	3.409	1.279	904	2.890	4.071	6.072	7.638	9.193	8.543	7.504	6.732	62.619
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	44	-1.218	-448	-1.041	-2.663
EOL-44	ALEGRIA II	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	12.532	8.074	3.432	2.282	5.322	5.681	6.886	9.926	11.625	13.146	13.160	10.913	102.980
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-8.659	-7.878	-6.878	-7.673	-31.087
EOL-44A	ALEGRIA II	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.293	2.766	1.176	782	1.823	1.946	2.359	3.401	3.983	4.504	4.509	3.739	35.280
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.966	-2.699	-2.356	-2.629	-10.650
EOL-45	CASCATA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	1.317	1.088	1.053	1.437	1.836	2.030	1.453	1.893	1.774	1.671	1.413	1.294	18.261
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-88	144	-17	151	190
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	Geração Prevista	391	269	332	493	771	842	599	799	603	514	455	421	6.487
		Geração Realizada	391	269	332	493	771	842	599	799	638	493	384	434	6.444
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	35	-21	-70	13	-43

FONTE: CCEE e ENBPar



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
EOL-47	PALMARES	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	2.239	1.914	1.872	2.260	2.175	1.728	1.401	2.636	2.262	2.920	3.046	2.400	26.853
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-334	11	389	-139	-72
EOL-48	ICARAIZINHO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	13.195	7.941	2.073	1.666	5.430	7.897	12.874	17.170	19.701	21.131	20.455	15.994	145.526
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-8.964	-9.453	-4.574	-7.746	-30.738
EOL-49	PARACURU	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	6.344	4.042	1.394	1.151	4.384	6.296	8.843	10.686	12.122	11.261	9.282	7.932	83.737
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.024	-3.399	-2.619	-3.382	-11.424
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	Geração Prevista	3.769	2.293	522	384	1.491	2.132	3.621	5.433	8.148	8.880	7.062	6.713	50.448
		Geração Realizada	3.769	2.293	522	384	1.491	2.132	3.621	5.433	7.085	6.664	5.884	4.616	43.893
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.064	-2.217	-1.179	-2.096	-6.556
EOL-51	BONS VENTOS	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	9.335	6.909	3.312	2.546	6.018	4.455	4.147	6.235	13.458	18.773	15.405	15.141	105.734
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-4.928	-1.417	-730	-1.022	-8.097
EOL-52	ALEGRIA I	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	3.454	2.264	1.082	773	1.634	1.662	2.069	2.860	3.495	3.751	3.678	3.136	29.858
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.559	-2.524	-2.303	-2.411	-9.797
EOL-52A	ALEGRIA I	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	5.390	3.532	1.688	1.206	2.549	2.593	3.228	4.462	5.454	5.853	5.739	4.894	46.588
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.994	-3.938	-3.593	-3.762	-15.287
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	Geração Prevista	2.531	1.776	908	747	1.748	2.273	3.474	4.221	5.103	5.379	4.739	4.589	37.488
		Geração Realizada	2.531	1.776	908	747	1.748	2.273	3.474	4.221	4.933	5.018	4.429	4.226	36.286
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-170	-360	-310	-362	-1.203
EOL-54	LAGOA DO MATO	Geração Prevista	1.018	707	316	234	603	800	992	1.438	1.717	1.763	1.582	1.570	12.740
		Geração Realizada	1.018	707	316	234	603	800	992	1.438	1.631	1.663	1.493	1.453	12.348
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-86	-100	-89	-117	-392
Total		Geração Prevista	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
		Geração Realizada	252.068	185.285	126.696	141.700	204.682	217.903	224.874	322.924	361.866	369.251	347.147	300.047	3.054.441
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-72.078	-72.815	-40.524	-64.502	-249.919

FONTE: CCEE e ENBPar



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
PCH-01	CANOA QUEBRADA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	18.693	18.149	18.478	19.005	13.749	11.009	9.936	8.616	7.218	11.550	17.796	17.883	172.080
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.946	-1.959	2.437	194	-3.275
PCH-02	LAGOA GRANDE	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	9.996	10.968	10.275	11.232	7.563	7.170	7.140	7.076	6.289	7.680	9.004	9.843	104.237
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-636	406	488	-1.854	-1.596
PCH-03	PORTO FRANCO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	12.216	13.125	12.650	13.033	9.799	9.304	9.262	8.744	8.226	9.585	11.338	12.600	129.881
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-658	-168	93	-841	-1.574
PCH-04	BOA SORTE	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	5.643	6.219	5.921	6.173	4.523	4.428	4.172	4.036	3.765	4.437	5.272	5.918	60.508
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-353	-235	-84	-180	-851
PCH-05	RIACHO PRETO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	2.452	2.657	2.562	2.637	1.962	1.858	1.804	1.782	1.620	1.936	2.355	2.668	26.292
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-286	10	-10	-290	-577
PCH-06	SENADOR JONAS PINHEIRO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	1.790	1.500	1.865	3.765	2.952	1.868	1.664	1.485	1.355	1.459	1.648	2.095	23.446
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-69	-50	-20	233	94
PCH-07	SÃO TADEU I	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.610	3.444	6.186	7.472	3.644	2.042	1.437	959	657	1.118	2.290	4.813	38.672
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.101	-793	-2.411	-1.684	-5.989
PCH-07A	SÃO TADEU I	Geração Prevista	1.420	1.061	1.906	2.302	1.123	629	443	296	542	589	1.448	2.002	13.761
		Geração Realizada	1.420	1.061	1.906	2.302	1.123	629	443	296	203	345	706	1.483	11.916
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-339	-244	-743	-519	-1.845
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.702	4.109	7.218	10.166	4.500	3.188	2.571	1.960	1.517	2.331	4.183	6.968	53.413
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.759	-1.735	-1.367	203	-4.657
PCH-09	RONDONÓPOLIS	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	5.044	4.384	7.451	10.713	4.802	3.535	3.086	2.473	1.935	2.726	4.509	7.200	57.857
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.811	-1.966	-1.533	-607	-5.917
PCH-10	PONTE ALTA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	3.484	3.487	5.012	5.051	3.915	3.161	2.965	2.731	2.385	3.222	4.053	4.056	43.522
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-761	-530	17	-465	-1.740
Total		Geração Prevista	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
		Geração Realizada	70.051	69.101	79.526	91.549	58.533	48.191	44.478	40.157	35.169	46.389	63.151	75.528	721.825
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-11.719	-7.265	-3.134	-5.811	-27.928

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
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	7.800	7.296	9.544	7.538	4.728	7.300	10.471	5.130	6.591	9.707	2.941	6.397	85.443
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	80	2.914	-1.414	1.606	3.186
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	Geração Prevista	7.513	7.107	10.103	7.794	115	0	4.190	4.022	6.269	7.397	4.652	4.676	63.838
		Geração Realizada	7.513	7.107	10.103	7.794	115	0	4.190	4.022	6.126	8.870	2.135	5.699	63.676
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-143	1.474	-2.517	1.024	-162
PCH-MRE-03	CAÇADOR	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	7.242	8.049	10.811	8.435	12.657	10.857	10.752	5.902	6.844	10.910	2.443	6.191	101.095
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	380	2.216	-3.148	622	70
PCH-MRE-04	JARARACA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	13.986	12.389	13.702	11.701	17.131	17.919	18.840	12.539	13.124	17.680	7.280	11.218	167.508
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	1.203	2.133	-7.286	-2.738	-6.687
PCH-MRE-04A	JARARACA	Geração Prevista	359	318	351	300	439	459	483	321	306	399	373	358	4.466
		Geração Realizada	359	318	351	300	439	459	483	321	336	453	187	288	4.295
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	31	55	-187	-70	-172
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	Geração Prevista	821	788	845	838	447	204	4	0	875	937	947	1.100	7.806
		Geração Realizada	821	788	845	838	447	204	4	0	0	0	385	449	4.781
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-875	-937	-562	-651	-3.025
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	17.709	17.925	17.775	19.237	9.265	6.089	3.762	2.548	2.374	3.428	11.849	13.365	125.326
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.947	-3.955	-1.398	-4.056	-12.357
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	6.308	6.472	6.902	5.510	3.132	2.569	2.343	2.272	2.193	3.770	6.315	6.876	54.661
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-759	46	398	418	103
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	3.630	3.751	3.654	2.753	2.104	1.806	1.684	1.521	1.168	1.767	2.225	3.413	29.477
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-113	39	-459	-83	-616
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	11.516	7.998	14.092	9.435	15.247	11.508	13.675	7.443	5.783	8.921	5.763	9.806	121.188
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	20	-855	-3.088	1.779	-2.144
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	8.405	7.099	10.966	7.097	10.593	8.552	10.018	5.041	4.109	6.576	4.091	7.267	89.815
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-67	-634	-2.125	1.109	-1.718

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
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	17.781	20.433	18.163	12.425	9.649	7.758	5.798	5.877	0	6.622	13.801	16.918	135.225
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-13.136	-6.952	665	1.096	-18.327
PCH-MRE-13	CARANGOLA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	10.856	10.082	10.853	8.987	5.735	4.129	2.463	0	6	1.519	3.464	8.258	66.351
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.853	-5.570	-4.030	-1.239	-17.692
PCH-MRE-14	CALHEIROS	Geração Prevista	7.717	11.304	8.302	9.625	5.992	3.583	570	291	7.729	7.987	9.561	11.116	83.778
		Geração Realizada	7.717	11.304	8.302	9.625	5.992	3.583	570	291	13	2.694	7.476	12.031	69.598
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-7.716	-5.293	-2.085	914	-14.180
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	15.249	17.010	15.765	13.169	8.653	3.096	1.643	850	0	4.516	6.620	14.633	101.203
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-10.826	-6.671	-4.206	1.621	-20.083
PCH-MRE-16	FUNIL	Geração Prevista	8.504	11.259	10.740	5.208	178	889	178	28	10.242	10.584	10.242	10.584	78.637
		Geração Realizada	8.504	11.259	10.740	5.208	178	889	178	28	49	2.243	8.020	10.941	58.238
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-10.194	-8.341	-2.222	358	-20.399
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	11.081	11.910	13.510	14.735	10.838	8.213	6.840	6.177	2.943	6.146	8.332	10.157	110.882
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.560	-3.674	-1.171	-1.225	-12.630
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	Geração Prevista	2.466	2.446	2.217	2.160	1.304	883	231	0	1.831	1.892	1.974	2.335	19.738
		Geração Realizada	2.466	2.446	2.217	2.160	1.304	883	231	0	1	637	1.564	2.567	16.476
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.830	-1.255	-410	232	-3.262
PCH-MRE-19	LUDESA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	14.513	9.779	15.229	10.147	16.552	14.760	16.594	10.042	6.255	12.396	9.531	13.464	149.262
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.251	1.812	-2.190	1.236	-1.392
PCH-MRE-20	ESMERALDA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	9.600	8.319	6.431	7.120	15.929	13.499	15.031	9.044	7.646	12.588	6.805	9.708	121.721
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-215	3.487	40	3.423	6.735
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	14.228	12.021	16.213	16.599	11.852	10.168	9.682	8.589	8.409	10.068	11.326	13.991	143.147
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.210	-2.034	-2.423	-718	-7.385
PCH-MRE-22	JATAÍ	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	9.248	11.919	13.682	16.802	11.898	7.733	6.370	4.327	608	3.638	8.106	10.638	104.969
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-13.727	-11.175	-6.229	-4.175	-35.306

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
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	7.649	6.718	8.580	10.106	5.010	4.154	3.784	2.441	2.779	3.738	5.042	7.076	67.079
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.551	-5.902	-4.288	-2.564	-19.305
PCH-MRE-24	IRARA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	7.704	8.326	13.641	17.018	9.983	7.576	6.815	5.455	4.342	4.055	8.766	10.651	104.332
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-8.511	-9.227	-4.087	-2.630	-24.455
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	9.052	9.579	13.473	19.173	11.575	8.221	7.138	4.246	5.687	6.199	8.278	12.038	114.660
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.663	-3.601	-3.522	-4.762	-14.547
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	9.159	10.233	10.462	7.661	4.922	2.822	3.221	2.696	1.846	3.740	4.616	10.720	72.097
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.229	-1.057	-2.784	1.184	-3.886
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	19.411	19.681	20.639	14.444	8.177	5.594	5.176	3.946	3.371	3.782	11.554	12.676	128.450
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.820	-3.057	-813	-5.884	-11.574
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	2.919	3.195	6.605	7.303	7.619	5.915	7.681	5.026	2.824	3.843	4.325	6.315	63.569
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.076	-2.157	-175	2.315	-1.093
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	6.266	5.457	4.267	4.791	10.755	8.980	9.548	5.878	4.935	8.262	4.398	6.379	79.915
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.981	243	-1.999	1.019	-2.718
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	3.407	3.921	3.538	5.406	2.839	2.802	1.987	2.731	52	1.333	2.032	1.260	31.309
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.778	-1.574	-3.818	-5.780	-13.950
PCH-MRE-33	COLINO 1	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	3.595	2.495	1.568	3.855	2.386	2.105	1.284	2.037	441	1.639	1.276	1.084	23.766
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.067	-639	-3.453	-2.283	-8.441
PCH-MRE-34	COLINO 2	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.559	3.299	242	4.768	2.900	2.519	1.468	2.407	545	1.956	1.354	1.042	27.062
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.997	-670	-4.219	-5.940	-12.827
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	4.990	4.312	2.815	3.853	4.492	4.809	5.019	4.050	2.779	3.752	2.113	2.618	45.603
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-877	-222	-1.816	-1.268	-4.183

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
PCH-MRE-36	AREIA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	5.778	5.881	5.871	5.777	4.861	4.475	4.480	4.337	4.060	4.681	5.307	5.654	61.162
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.199	-712	49	-79	-1.941
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	7.527	7.553	7.507	7.460	6.265	5.823	5.848	5.735	5.404	6.224	6.914	7.314	79.575
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-2.144	-1.490	-634	-400	-4.669
PCH-MRE-38	AQUARIUS	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	3.251	3.041	2.946	3.063	2.969	3.126	3.188	3.159	2.629	3.175	3.116	3.186	36.849
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-251	199	217	130	294
PCH-MRE-39	PIRANHAS	Geração Prevista	4.748	8.041	10.611	12.000	6.279	2.631	1.170	392	596	908	2.992	7.120	57.486
		Geração Realizada	4.748	8.041	10.611	12.000	6.279	2.631	1.170	392	25	397	3.274	5.709	55.276
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-571	-510	282	-1.411	-2.210
PCH-MRE-40	BURITI	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	21.358	19.507	20.899	20.911	19.697	16.849	16.974	13.074	13.763	17.251	19.195	20.787	220.265
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-996	-908	-378	-777	-3.059
PCH-MRE-41	BONFANTE	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	9.115	10.061	10.605	9.041	6.120	4.816	3.363	125	0	105	8.561	9.391	71.304
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-9.525	-9.738	-965	-452	-20.680
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	13.322	15.289	16.272	12.034	8.403	6.782	6.087	5.592	4.513	6.539	11.885	13.242	119.961
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-8.327	-6.728	-954	-450	-16.460
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	19.439	20.520	21.960	19.211	15.516	11.380	9.830	8.922	5.919	12.035	18.328	20.114	183.174
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-12.599	-7.101	-190	-303	-20.193
PCH-MRE-44	DA ILHA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	13.850	12.555	13.926	11.698	15.178	17.585	18.259	12.803	13.475	17.455	7.629	11.572	165.985
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	1.366	1.662	-7.167	-2.605	-6.743
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	3.618	3.267	4.924	5.310	3.248	0	2.210	2.062	1.650	2.164	2.731	3.840	35.023
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-294	-946	-1.610	-1.896	-4.746
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	1.966	1.775	2.676	2.886	1.765	0	1.201	1.121	897	1.176	1.484	2.087	19.032
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-159	-514	-875	-1.031	-2.580

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
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	8.485	5.882	10.137	5.559	10.902	8.606	9.334	5.213	3.181	5.757	5.013	6.935	85.004
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.326	-1.127	-363	2.146	-670
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	1.515	1.235	3.955	3.911	4.573	3.120	3.765	3.061	1.557	2.692	2.976	3.252	35.613
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.184	-140	235	511	-578
PCH-MRE-49	CIDEZAL	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	8.523	8.153	8.350	8.276	7.891	7.340	7.311	7.133	6.816	7.429	7.590	8.282	93.093
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.774	-1.677	-1.224	-1.071	-5.746
PCH-MRE-50	RONDON	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	7.421	6.941	7.277	7.062	6.818	6.312	6.287	6.152	5.722	6.284	6.599	7.017	79.893
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-833	-758	-361	-546	-2.498
PCH-MRE-51	SAPEZAL	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	7.649	7.321	7.350	7.436	6.947	6.529	6.537	6.281	6.160	6.704	6.841	7.355	83.110
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-568	-629	-460	-671	-2.329
PCH-MRE-52	PARECIS	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	8.479	8.130	8.480	7.719	7.334	7.218	7.194	7.038	6.533	7.079	7.700	8.122	91.026
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.107	-1.194	-480	-766	-3.547
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	19.282	16.199	18.753	19.127	17.984	16.484	16.420	16.109	15.415	16.907	17.856	18.952	209.488
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.698	-1.593	-1.136	-1.271	-5.699
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	Geração Prevista	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
		Geração Realizada	6.970	6.810	8.039	8.511	6.805	5.935	5.684	5.582	5.292	5.606	7.221	7.702	80.158
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.152	-1.541	-194	-433	-3.319
Total		Geração Prevista	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
		Geração Realizada	457.539	451.050	506.224	472.986	404.651	332.480	329.884	246.770	207.190	307.110	334.634	436.644	4.487.164
		Diferença	0	0	0	0	0	0	0	0	-154.598	-106.477	-93.230	-37.490	-391.794

FONTE: CCEE e 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 de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
BIO-01	IOLANDO LEITE	1.821	724	9	10	10	11	10	9	1.440	2.385	2.530	2.550	11.510	11.793	-283
BIO-02	MANDU	0	0	6	3.566	12.642	11.573	13.017	12.975	10.880	8.650	5.172	987	79.469	70.244	9.225
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	0	0	143	5.983	8.562	9.288	9.578	10.807	10.371	11.118	7.801	936	74.586	38.594	35.992
BIO-04	SANTA TEREZINHA	0	2	1.396	1.942	3.708	2.310	5.691	4.012	3.709	3.147	3.578	907	30.403	97.340	-66.937
BIO-04A	SANTA TEREZINHA	0	1	586	815	1.556	970	2.389	1.684	1.557	1.329	1.534	381	12.802	40.858	-28.056
BIO-06	CATANDUVA	0	0	2.494	5.816	7.760	9.148	8.900	9.277	8.808	8.036	6.655	538	67.433	61.525	5.908
BIO-12	GIASA II	3.526	1.633	0	0	0	0	103	5.212	6.258	7.240	6.735	5.870	36.577	21.254	15.323
BIO-14	JITITUBA STO. ANTÔNIO	4.514	2.910	1.480	240	5	0	0	1.000	6.000	6.000	6.000	6.000	34.149	47.452	-13.303
BIO-15	ÁGUA BONITA	0	37	6.428	5.810	7.813	5.096	8.607	8.505	8.139	7.730	8.326	6.000	72.490	52.028	20.462
BIO-16	CANAÃ	0	737	8.291	10.795	14.117	9.498	14.288	8.786	7.989	7.955	8.156	2.623	93.235	60.496	32.739
BIO-17	JALLES MACHADO	0	0	15	1.221	314	1.841	2.226	4.462	3.871	3.137	1.840	145	19.072	13.100	5.972
BIO-18	USACIGA	0	3	2.233	3.946	7.026	4.605	8.762	5.200	5.500	4.000	3.500	890	45.665	64.095	-18.430
BIO-19	PIONEIROS	1.732	237	0	1.277	2.367	2.078	2.192	1.327	1.591	1.620	0	256	14.677	83.269	-68.592
BIO-20	VOLTA GRANDE	0	658	12.357	18.604	18.475	16.861	17.878	18.348	15.322	13.500	13.907	9.500	155.412	104.176	51.236
BIO-21	RUETTE	0	0	277	4.538	10.044	8.239	9.812	12.541	11.368	11.609	10.840	1.519	80.787	77.356	3.431
BIO-23	MARACÁI	0	0	114	2.231	8.841	6.280	10.694	11.688	13.847	11.280	7.177	1.167	73.319	114.407	-41.088
BIO-24	JB	5.761	3.857	4.025	3.162	0	0	0	95	7.200	13.392	14.400	14.880	66.772	43.655	23.117
BIO-25	CORURIBE	6.045	2.715	5.000	110	49	0	0	2	5.300	8.184	7.920	7.440	42.765	38.228	4.537
BIO-26	SÃO LUIZ	0	0	0	1.457	8.798	5.605	8.051	7.214	6.982	5.767	2.659	556	47.088	58.086	-10.998
BIO-27	FARTURA MENDONÇA	0	0	32	7.432	9.953	9.653	10.201	20.000	20.000	18.000	14.000	3.644	112.916	84.101	28.815
Total		23.399	13.514	44.885	78.954	122.039	103.057	132.400	143.145	156.134	154.079	132.729	66.791	1.171.126	1.182.057	-10.931

FONTE: CCEE e 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 de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
EOL-01	ÁGUA DOCE	1.060	762	1.006	938	1.485	1.695	1.148	1.884	2.050	1.684	1.563	1.363	16.639	20.569	-3.930
EOL-02	CANOA QUEBRADA	9.450	9.267	7.568	6.285	7.257	9.491	9.456	14.862	18.298	20.505	17.193	17.987	147.620	200.857	-53.237
EOL-03	PIRAUÁ	758	1.127	1.050	834	995	1.066	1.452	1.638	1.596	1.415	1.237	1.237	14.404	10.707	3.697
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	6.105	6.765	4.831	5.175	6.925	8.209	8.656	11.513	13.501	14.965	12.967	11.786	111.398	73.525	37.873
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	5.085	1.969	97	318	2.224	3.209	3.576	11.564	12.522	12.776	11.519	10.814	75.675	59.117	16.558
EOL-06	VOLTA DO RIO	6.563	2.815	3.243	3.236	6.220	8.471	10.106	15.279	17.585	18.671	17.961	15.255	125.403	83.786	41.617
EOL-07	DOS ÍNDIOS	9.068	6.085	6.673	7.218	7.300	8.786	8.166	8.974	11.867	17.055	11.499	10.429	113.120	141.553	-28.433
EOL-08	SANGRAOURO	10.534	7.644	7.512	8.015	7.911	9.652	9.186	13.933	12.976	12.908	13.758	11.874	125.904	144.089	-18.185
EOL-09	OSÓRIO	9.474	6.570	6.343	7.186	7.269	8.884	8.351	9.192	11.916	15.531	14.161	15.174	120.052	139.314	-19.262
EOL-10	ENACEL	5.814	5.287	3.956	3.678	5.009	6.466	6.758	8.177	9.915	11.745	10.135	10.520	87.457	87.295	162
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	7.571	8.794	7.597	7.059	8.188	7.497	9.629	14.751	16.132	16.458	13.603	12.327	129.607	156.787	-27.180
EOL-12	BEBERIBE	3.881	4.486	2.738	3.162	5.234	5.522	6.365	7.813	9.307	9.361	7.633	7.819	73.320	68.515	4.805
EOL-13	SALTO	5.770	4.841	6.023	5.731	7.672	8.076	6.441	9.143	8.882	7.321	6.798	6.019	82.718	87.658	-4.940
EOL-14	PÚLPITO	3.343	3.059	2.542	3.608	5.857	8.603	5.247	7.026	7.050	5.256	4.545	4.208	60.346	79.903	-19.557
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	16.596	12.707	14.912	15.062	12.890	15.827	14.549	18.655	21.709	22.066	20.319	20.127	205.421	211.437	-6.016
EOL-17	RIO DO OURO	3.532	2.810	2.337	3.187	5.095	7.876	4.828	6.633	6.545	5.143	4.545	4.208	56.740	75.419	-18.679
EOL-18	CAMPO BELO	1.842	1.623	2.019	1.975	2.537	2.878	2.132	3.218	3.116	2.617	2.462	2.124	28.543	27.655	888
EOL-19	AMPARO	4.150	2.957	4.105	3.825	5.157	5.891	4.686	6.588	6.447	5.316	4.909	4.193	58.225	62.553	-4.328
EOL-20	AQUIBATÃ	4.947	3.984	4.788	4.582	6.646	7.611	5.796	8.132	8.045	6.813	6.014	5.262	72.620	87.233	-14.613
EOL-21	BOM JARDIM	3.634	3.097	2.389	3.552	5.638	8.263	5.142	6.921	6.938	5.151	4.545	4.208	59.478	77.181	-17.703
EOL-22	CRUZ ALTA	5.247	4.051	5.022	4.878	6.777	7.855	5.785	8.553	8.481	6.839	6.349	5.553	75.390	84.256	-8.866
EOL-23	MILLENNIUM	1.248	1.788	1.647	1.393	1.731	1.790	2.586	3.117	3.231	2.971	2.317	2.181	25.999	23.661	2.338
EOL-24	ALBATROZ	493	755	632	521	665	700	954	1.269	1.350	1.172	899	860	10.269	9.888	381
EOL-25	COELHOS II	581	875	734	606	776	819	1.105	1.471	1.547	1.410	1.082	1.034	12.040	11.267	773
EOL-26	CAMURIM	607	834	694	572	688	735	935	1.375	1.455	1.362	1.045	999	11.303	11.048	255
EOL-27	COELHOS IV	536	717	578	483	612	624	790	1.178	1.246	1.167	895	869	9.694	11.232	-1.538
EOL-28	PRESIDENTE	408	560	431	383	482	463	667	885	944	836	650	672	7.381	7.107	274
EOL-29	COELHOS III	376	561	461	383	490	484	676	926	963	856	657	628	7.460	6.736	724
EOL-30	ATLÂNTICA	628	812	692	556	695	708	920	1.198	1.323	1.186	948	976	10.641	10.379	262
EOL-31	MATARACA	400	561	468	388	506	518	760	980	985	922	707	676	7.870	7.450	420
EOL-32	COELHOS I	550	813	667	546	697	726	914	1.292	1.371	1.280	981	938	10.776	11.835	-1.059
EOL-33	CARAVELA	500	779	647	525	705	710	993	1.293	1.336	1.212	930	889	10.520	10.017	503

FONTE: CCEE e 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 de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
EOL-34	PRAIA FORMOSA	703	257	393	327	444	688	785	1.642	1.825	1.903	1.687	1.681	12.336	15.556	-3.220
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	575	211	322	267	363	563	642	1.344	1.493	1.557	1.380	1.376	10.093	12.728	-2.635
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	1.470	538	822	683	928	1.439	1.641	3.434	3.816	3.979	3.527	3.515	25.793	32.526	-6.733
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	8.370	3.066	4.681	3.892	5.286	8.196	9.348	19.559	21.738	22.662	20.091	20.021	146.911	185.259	-38.348
EOL-35	GARGAÚ	4.627	7.162	2.252	2.984	3.051	2.798	2.578	6.473	8.136	8.035	7.056	6.770	61.922	61.757	165
EOL-36	PEDRA DO SAL	3.257	2.675	1.944	1.824	2.651	4.313	4.222	5.416	7.037	7.584	6.535	6.539	53.998	49.614	4.384
EOL-37	MANDACARU	594	1.006	981	630	956	957	1.668	1.531	1.376	1.110	905	882	12.595	11.088	1.507
EOL-38	XAVANTE	419	718	707	472	768	752	1.416	1.267	1.106	867	680	684	9.856	10.335	-479
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	668	1.100	1.101	784	1.127	1.109	1.940	1.719	1.453	1.161	1.013	1.014	14.189	11.247	2.942
EOL-40	VITÓRIA	602	817	686	562	683	650	895	1.225	1.179	1.057	815	885	10.058	11.606	-1.548
EOL-41	SANTA MARIA	408	769	749	492	711	751	1.462	1.315	1.142	859	626	647	9.932	10.092	-160
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	3.200	3.714	2.234	2.449	4.284	6.069	6.318	7.457	8.465	8.229	6.867	6.963	66.250	64.596	1.654
EOL-44	ALEGRIA II	9.809	8.238	7.328	7.484	6.836	6.498	5.710	18.141	20.284	21.024	20.038	18.586	149.976	181.468	-31.492
EOL-44A	ALEGRIA II	3.361	2.822	2.511	2.564	2.342	2.226	1.956	6.215	6.949	7.203	6.865	6.367	51.381	62.170	-10.789
EOL-45	CASCATA	1.102	917	1.090	946	1.484	1.638	1.266	1.888	1.858	1.526	1.412	1.166	16.293	14.358	1.935
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	360	308	245	343	519	808	500	663	645	514	455	421	5.782	4.991	791
EOL-47	PALMARES	2.038	1.516	1.758	1.947	1.603	1.820	1.612	2.694	2.540	2.646	2.579	2.722	25.475	16.852	8.623
EOL-48	ICARAIZINHO	7.103	2.754	3.438	3.223	6.970	8.959	11.938	20.484	22.044	22.889	19.599	19.349	148.752	188.414	-39.662
EOL-49	PARACURU	3.642	3.802	2.460	2.661	5.995	7.258	8.855	11.643	11.470	11.543	9.247	9.424	88.001	103.190	-15.189
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	2.000	1.944	1.029	1.193	2.565	3.115	3.706	5.959	7.110	6.301	5.348	6.067	46.338	57.599	-11.261
EOL-51	BONS VENTOS	8.030	8.709	6.506	5.523	7.374	10.013	10.963	13.226	16.470	18.358	15.194	15.645	136.010	139.675	-3.665
EOL-52	ALEGRIA I	2.821	2.379	2.114	2.133	1.999	1.989	1.922	5.415	6.055	6.275	5.981	5.548	44.630	54.166	-9.536
EOL-52A	ALEGRIA I	4.401	3.713	3.298	3.328	3.118	3.104	2.999	8.449	9.447	9.792	9.332	8.656	69.638	84.517	-14.879
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	2.359	2.613	1.601	1.419	2.349	3.290	3.520	4.051	5.391	5.357	3.951	3.857	39.758	29.035	10.723
EOL-54	LAGOA DO MATO	889	827	724	697	1.055	1.227	1.184	1.252	1.466	1.577	1.412	1.456	13.766	12.558	1.208
Total		203.562	172.331	155.377	154.692	197.794	240.334	237.803	361.894	401.128	407.977	357.422	343.452	3.233.766	3.525.426	-291.660

FONTE: CCEE e 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 de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
PCH-01	CANOA QUEBRADA	22.396	20.457	22.641	22.018	19.332	14.832	13.592	11.616	10.937	14.157	16.038	18.287	206.303	200.316	5.987
PCH-02	LAGOA GRANDE	10.904	10.598	9.026	8.761	7.855	6.953	7.254	7.377	7.085	7.912	9.167	10.301	103.192	112.660	-9.468
PCH-03	PORTO FRANCO	13.700	12.848	11.678	11.732	10.499	9.090	9.116	9.558	8.916	9.749	11.089	12.964	130.939	162.824	-31.885
PCH-04	BOA SORTE	6.438	6.088	5.432	5.431	4.925	4.242	4.277	4.279	3.975	4.399	5.074	6.024	60.583	85.436	-24.853
PCH-05	RIACHO PRETO	2.925	2.780	2.459	2.457	2.142	1.834	1.830	1.889	1.756	2.018	2.267	2.648	27.006	42.085	-15.079
PCH-06	SEN. JONAS PINHEIRO	2.701	2.641	3.296	2.673	2.978	2.519	2.070	1.419	1.421	1.489	1.561	1.762	26.530	32.763	-6.233
PCH-07	SÃO TADEU I	7.624	7.647	9.917	9.406	5.476	3.600	2.628	1.911	1.758	1.911	4.701	6.498	63.077	60.429	2.648
PCH-07A	SÃO TADEU I	2.349	2.356	3.056	2.898	1.687	1.109	810	589	542	589	1.448	2.002	19.436	18.620	816
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO	8.762	7.028	6.737	8.226	5.504	4.493	3.537	3.585	3.236	4.022	5.427	6.622	67.178	80.973	-13.795
PCH-09	RONDONÓPOLIS	8.969	7.203	6.967	8.302	5.712	4.661	3.733	4.115	3.698	4.626	5.900	7.497	71.383	88.511	-17.128
PCH-10	PONTE ALTA	3.717	3.521	4.342	5.701	5.007	4.477	3.783	3.356	3.143	3.618	3.972	4.501	49.137	47.568	1.569
Total		90.484	83.168	85.550	87.606	71.117	57.811	52.628	49.695	46.468	54.489	66.644	79.105	824.764	932.185	-107.421

FONTE: CCEE e 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 de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	2.419	1.482	1.007	2.562	3.868	9.495	7.363	6.608	6.105	6.387	4.725	4.969	56.990	115.533	-58.543
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	1.751	624	188	1.678	3.168	9.261	6.965	6.701	6.676	7.854	5.144	4.545	54.557	112.467	-57.910
PCH-MRE-03	CAÇADOR	2.141	818	374	1.625	3.433	10.658	7.139	7.149	6.325	8.917	5.831	5.295	59.706	118.512	-58.806
PCH-MRE-04	JARARACA	9.091	3.895	2.739	5.769	6.172	16.589	17.032	14.748	13.926	16.571	13.774	12.717	133.022	168.373	-35.351
PCH-MRE-04A	JARARACA	233	100	70	148	158	425	437	371	349	420	345	322	3.379	4.317	-938
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	689	507	407	527	612	478	370	886	875	937	947	1.100	8.334	15.330	-6.996
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	20.179	18.854	17.242	19.016	10.290	6.374	5.955	3.857	2.914	7.790	15.247	21.422	149.140	171.608	-22.468
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	7.995	4.886	4.267	5.006	3.738	2.720	2.520	3.360	2.892	3.724	5.917	6.469	53.492	88.945	-35.453
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	3.290	1.919	1.904	2.218	2.115	1.707	1.556	1.475	1.387	1.933	3.029	4.342	26.876	43.924	-17.048
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	3.524	3.797	2.640	7.540	3.744	12.399	9.306	10.529	6.190	10.691	7.198	7.329	84.887	118.486	-33.599
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	2.396	2.471	1.657	5.615	2.463	9.083	7.177	3.986	4.415	8.068	5.308	5.378	58.017	89.386	-31.369
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	18.888	7.823	11.552	11.542	9.789	8.974	6.828	13.574	13.136	13.574	13.136	16.643	145.459	159.822	-14.363
PCH-MRE-13	CARANGOLA	10.876	5.628	6.761	8.217	5.568	4.143	1.684	7.088	6.859	7.088	7.120	9.051	80.084	83.456	-3.372
PCH-MRE-14	CALHEIROS	12.954	4.570	6.653	9.359	7.129	3.628	1.186	7.987	7.729	7.987	9.134	11.140	89.455	94.037	-4.582
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	16.993	7.685	8.607	11.100	7.917	5.793	1.224	11.187	10.826	11.187	10.826	14.293	117.637	131.717	-14.080
PCH-MRE-16	FUNIL	15.456	8.728	6.976	5.924	5.540	3.113	2.933	10.584	10.242	10.584	10.242	10.584	100.907	124.615	-23.708
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	11.784	6.001	8.993	10.964	9.423	7.443	6.804	9.820	9.503	9.820	9.503	11.516	111.575	115.624	-4.049
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	2.684	1.314	1.650	2.310	1.777	1.063	783	1.892	1.831	1.892	1.935	2.355	21.483	22.272	-789
PCH-MRE-19	LUDESA	8.270	9.887	5.351	11.109	6.790	15.693	12.749	45.870	45.901	45.931	45.962	45.992	299.506	146.326	153.180
PCH-MRE-20	ESMERALDA	4.079	3.002	1.815	2.771	2.514	9.877	12.564	8.571	8.735	10.589	8.034	7.093	79.644	105.680	-26.036
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	15.104	15.521	15.141	15.123	13.238	12.064	10.798	11.627	10.689	12.181	13.837	14.718	160.042	173.010	-12.968
PCH-MRE-22	JATAÍ	9.335	14.848	16.983	17.132	12.051	7.875	6.140	14.813	14.335	14.813	14.335	14.813	157.473	174.410	-16.937
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	8.054	8.490	7.856	7.437	5.238	5.474	4.281	9.640	9.329	9.640	9.329	9.640	94.410	113.508	-19.098
PCH-MRE-24	IRARA	14.840	12.289	12.963	12.111	9.088	7.483	6.377	13.281	12.853	13.281	12.853	13.281	140.702	156.378	-15.676
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	17.687	15.801	20.474	19.048	13.698	10.314	8.790	8.800	8.400	9.800	11.700	17.250	161.761	169.353	-7.592
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	12.560	5.670	6.021	5.529	4.659	3.587	2.946	4.712	4.643	5.177	7.334	9.941	72.777	90.846	-18.069
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	18.109	9.631	8.706	15.290	8.259	6.163	4.237	5.279	5.090	6.846	11.711	17.237	116.558	148.036	-31.478
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	2.366	2.387	779	2.788	2.657	6.476	4.616	4.308	3.900	6.352	4.500	4.000	45.131	74.109	-28.978
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	2.624	1.949	1.163	1.818	1.649	6.791	8.342	7.059	6.916	6.728	6.397	5.360	56.796	69.615	-12.819
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	3.094	1.126	2.345	2.849	5.951	4.453	3.103	2.853	1.926	2.173	4.039	5.967	39.879	65.174	-25.295
PCH-MRE-33	COLINO 1	3.177	853	1.607	1.761	3.554	3.441	2.394	2.278	2.295	1.992	3.259	2.602	29.214	57.903	-28.689
PCH-MRE-34	COLINO 2	3.836	871	1.745	1.948	4.016	4.128	2.704	2.273	1.792	2.251	3.774	6.018	35.356	41.084	-5.728

FONTE: CCEE e ENBPar

Previsão



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 de Energia Gerada (A)	Total Energia Contratada (B)	Diferença (A-B)
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	2.473	1.429	1.005	2.213	2.502	4.803	5.035	3.801	3.656	3.975	3.930	3.886	38.707	43.362	-4.655
PCH-MRE-36	AREIA	6.082	5.660	5.488	5.452	4.993	4.424	4.423	5.942	5.795	5.941	5.801	5.941	65.942	79.231	-13.289
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	7.791	7.216	6.993	6.955	6.415	5.780	5.833	8.316	8.120	8.316	8.129	8.316	88.180	106.045	-17.865
PCH-MRE-38	AQUARIUS	3.147	2.902	3.217	3.085	3.131	3.104	3.124	2.976	2.880	3.037	3.032	3.123	36.758	31.521	5.237
PCH-MRE-39	PIRANHAS	11.535	11.247	9.290	8.904	4.615	2.269	1.039	893	445	659	2.705	6.486	60.087	94.483	-34.396
PCH-MRE-40	BURITI	20.889	17.839	22.442	21.615	21.201	19.635	17.811	14.399	14.760	17.841	17.948	20.225	226.605	221.380	5.225
PCH-MRE-41	BONFANTE	10.569	8.039	8.844	9.285	7.613	6.175	5.192	9.843	9.525	9.843	9.525	9.843	104.297	115.893	-11.596
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	14.826	10.360	12.355	13.710	9.137	8.425	7.307	13.268	12.840	13.268	12.840	13.941	142.276	156.215	-13.939
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	21.806	18.194	19.333	20.912	18.670	14.698	11.909	19.135	18.518	19.135	18.518	20.553	221.382	225.303	-3.921
PCH-MRE-44	DA ILHA	9.409	4.158	2.934	6.097	6.253	16.548	16.846	14.748	13.926	16.571	13.774	12.717	133.982	165.058	-31.076
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	1.192	5.993	806	3.754	4.061	3.368	2.984	2.397	2.229	3.065	4.082	5.179	39.110	51.414	-12.304
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	648	3.257	438	2.040	2.207	1.830	1.622	1.303	1.211	1.665	2.218	2.815	21.254	27.940	-6.686
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	3.941	4.077	4.209	6.717	3.363	9.186	7.247	5.656	5.190	7.321	5.777	5.433	68.118	69.642	-1.524
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	1.375	1.407	507	1.512	1.282	3.919	2.327	2.741	2.741	3.201	2.741	2.741	26.493	32.893	-6.400
PCH-MRE-49	CIDEZAL	8.338	8.252	9.819	9.600	9.503	8.874	8.702	8.330	8.235	8.711	8.303	8.834	105.501	117.111	-11.610
PCH-MRE-50	RONDON	7.087	6.933	8.023	7.743	7.653	7.225	7.105	6.693	6.338	6.788	6.758	7.290	85.636	94.908	-9.272
PCH-MRE-51	SAPEZAL	7.443	7.405	8.849	8.620	8.540	8.003	7.660	6.919	6.474	7.124	7.032	7.653	91.722	118.403	-26.681
PCH-MRE-52	PARECIS	8.337	8.003	9.187	8.773	8.682	8.071	7.917	7.811	7.290	7.757	7.890	8.570	98.288	115.023	-16.735
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	19.429	18.735	21.133	20.429	20.644	19.597	18.746	17.040	16.418	17.542	17.302	19.136	226.153	224.256	1.897
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	8.926	8.988	10.743	10.081	8.509	7.939	7.300	6.031	5.886	6.671	6.481	7.373	94.930	109.880	-14.950
Total		441.720	343.526	352.253	405.331	339.243	381.035	327.431	421.411	401.465	451.607	451.211	503.435	4.819.668	5.563.817	-744.149

FONTE: CCEE e ENBPar

Previsão



BIOMASSA - 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
BIO-01	IOLANDO LEITE	RF	347.314	347.314	347.314	347.314	347.314	371.706	371.706	371.706	371.706	371.706	371.706	371.706	4.338.507
		RV	151.541	151.541	151.541	151.541	151.541	162.184	162.184	162.184	162.184	162.184	162.184	162.184	1.892.989
		PG	498.854	498.854	498.854	498.854	498.854	533.889	533.889	533.889	533.889	533.889	533.889	533.889	6.231.496
BIO-02	MANDU	RF	2.068.744	2.068.744	2.068.744	2.068.744	2.068.744	2.214.032	2.214.032	2.214.032	2.214.032	2.214.032	2.214.032	2.214.032	25.841.950
		RV	479.798	479.798	479.798	479.798	479.798	513.495	513.495	513.495	513.495	513.495	513.495	513.495	5.993.453
		PG	2.548.543	2.548.543	2.548.543	2.548.543	2.548.543	2.727.527	2.727.527	2.727.527	2.727.527	2.727.527	2.727.527	2.727.527	31.835.402
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	RF	1.136.626	1.136.626	1.136.626	1.136.626	1.136.626	1.216.451	1.216.451	1.216.451	1.216.451	1.216.451	1.216.451	1.216.451	14.198.284
		RV	1.123.523	1.123.523	1.123.523	1.123.523	1.123.523	1.202.428	1.202.428	1.202.428	1.202.428	1.202.428	1.202.428	1.202.428	14.034.615
		PG	2.260.149	2.260.149	2.260.149	2.260.149	2.260.149	2.418.879	2.418.879	2.418.879	2.418.879	2.418.879	2.418.879	2.418.879	28.232.899
BIO-04	SANTA TEREZINHA TAPEJARA	RF	2.866.744	2.866.744	2.866.744	2.866.744	2.866.744	3.068.076	3.068.076	3.068.076	3.068.076	3.068.076	3.068.076	3.068.076	35.810.252
		RV	-1.828.342	-1.828.342	-1.828.342	-1.828.342	-1.828.342	-1.956.746	-1.956.746	-1.956.746	-1.956.746	-1.956.746	-1.956.746	-1.956.746	-22.838.935
		PG	1.038.402	1.038.402	1.038.402	1.038.402	1.038.402	1.111.329	1.111.329	1.111.329	1.111.329	1.111.329	1.111.329	1.111.329	12.971.317
BIO-04A	SANTA TEREZINHA TAPEJARA	RF	1.266.530	1.266.530	1.266.530	1.266.530	1.266.530	1.266.530	1.266.530	1.266.530	1.266.530	1.266.530	1.266.530	1.284.235	15.216.062
		RV	-807.763	-807.763	-807.763	-807.763	-807.763	-807.763	-807.763	-807.763	-807.763	-807.763	-807.763	-819.055	-9.704.449
		PG	458.767	458.767	458.767	458.767	458.767	458.767	458.767	458.767	458.767	458.767	458.767	465.180	5.511.613
BIO-06	CATANDUVA	RF	1.811.962	1.811.962	1.811.962	1.811.962	1.811.962	1.939.217	1.939.217	1.939.217	1.939.217	1.939.217	1.939.217	1.939.217	22.634.328
		RV	-423.361	-423.361	-423.361	-423.361	-423.361	-453.094	-453.094	-453.094	-453.094	-453.094	-453.094	-453.094	-5.288.462
		PG	1.388.601	1.388.601	1.388.601	1.388.601	1.388.601	1.486.123	1.486.123	1.486.123	1.486.123	1.486.123	1.486.123	1.486.123	17.345.866
BIO-12	GIASA II	RF	625.948	625.948	625.948	625.948	625.948	669.908	669.908	669.908	669.908	669.908	669.908	669.908	7.819.100
		RV	233.078	233.078	233.078	233.078	233.078	249.447	249.447	249.447	249.447	249.447	249.447	249.447	2.911.517
		PG	859.026	859.026	859.026	859.026	859.026	919.355	919.355	919.355	919.355	919.355	919.355	919.355	10.730.617
BIO-14	JITITUBA STO. ANTÔNIO	RF	1.408.771	1.408.771	1.408.771	1.408.771	1.408.771	1.408.771	1.470.577	1.470.577	1.470.577	1.470.577	1.470.577	1.470.577	17.276.085
		RV	-615.530	-615.530	-615.530	-615.530	-615.530	-615.530	-642.535	-642.535	-642.535	-642.535	-642.535	-642.535	-7.548.389
		PG	793.241	793.241	793.241	793.241	793.241	793.241	828.042	828.042	828.042	828.042	828.042	828.042	9.727.697
BIO-15	ÁGUA BONITA	RF	1.544.625	1.544.625	1.544.625	1.544.625	1.544.625	1.544.625	1.612.391	1.612.391	1.612.391	1.612.391	1.612.391	1.612.391	18.942.096
		RV	468.643	468.643	468.643	468.643	468.643	468.643	489.203	489.203	489.203	489.203	489.203	489.203	5.747.074
		PG	2.013.267	2.013.267	2.013.267	2.013.267	2.013.267	2.013.267	2.101.594	2.101.594	2.101.594	2.101.594	2.101.594	2.101.594	24.689.169
BIO-16	CANAÃ	RF	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.806.965	1.860.454	1.860.454	1.860.454	1.860.454	1.860.454	21.951.023
		RV	800.235	800.235	800.235	800.235	800.235	800.235	800.235	823.923	823.923	823.923	823.923	823.923	9.721.261
		PG	2.607.200	2.607.200	2.607.200	2.607.200	2.607.200	2.607.200	2.607.200	2.684.377	2.684.377	2.684.377	2.684.377	2.684.377	31.672.284
BIO-17	JALLES MACHADO	RF	406.078	406.078	406.078	406.078	406.078	406.078	406.078	406.078	406.078	406.078	406.078	411.755	4.878.616
		RV	340.825	340.825	340.825	340.825	340.825	340.825	340.825	340.825	340.825	340.825	340.825	345.590	4.094.667
		PG	746.903	746.903	746.903	746.903	746.903	746.903	746.903	746.903	746.903	746.903	746.903	757.345	8.973.283
BIO-18	USACIGA	RF	1.986.838	1.986.838	1.986.838	1.986.838	1.986.838	1.986.838	1.986.838	1.986.838	1.986.838	1.986.838	1.986.838	2.014.613	23.869.833
		RV	-832.811	-832.811	-832.811	-832.811	-832.811	-832.811	-832.811	-832.811	-832.811	-832.811	-832.811	-844.453	-10.005.371
		PG	1.154.027	1.154.027	1.154.027	1.154.027	1.154.027	1.154.027	1.154.027	1.154.027	1.154.027	1.154.027	1.154.027	1.170.160	13.864.461
BIO-19	PIONEIROS	RF	2.581.200	2.581.200	2.581.200	2.581.200	2.581.200	2.581.200	2.581.200	2.581.200	2.581.200	2.581.200	2.581.200	2.617.283	31.010.484
		RV	-2.577.115	-2.577.115	-2.577.115	-2.577.115	-2.577.115	-2.577.115	-2.577.115	-2.577.115	-2.577.115	-2.577.115	-2.577.115	-2.613.141	-30.961.406
		PG	4.085	4.085	4.085	4.085	4.085	4.085	4.085	4.085	4.085	4.085	4.085	4.142	49.078
BIO-20	VOLTA GRANDE	RF	3.229.282	3.229.282	3.229.282	3.229.282	3.229.282	3.229.282	3.229.282	3.229.282	3.229.282	3.229.282	3.229.282	3.274.425	38.796.530
		RV	898.341	898.341	898.341	898.341	898.341	898.341	898.341	898.341	898.341	898.341	898.341	910.899	10.792.646
		PG	4.127.623	4.127.623	4.127.623	4.127.623	4.127.623	4.127.623	4.127.623	4.127.623	4.127.623	4.127.623	4.127.623	4.185.324	49.589.176

FONTE: ENBPar

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

Previsão



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-21	RUETTE	RF	2.397.907	2.397.907	2.397.907	2.397.907	2.397.907	2.397.907	2.397.907	2.397.907	2.397.907	2.397.907	2.431.428	28.808.404
		RV	328.075	328.075	328.075	328.075	328.075	328.075	328.075	328.075	328.075	328.075	332.661	3.941.484
		PG	2.725.982	2.725.982	2.725.982	2.725.982	2.725.982	2.725.982	2.725.982	2.725.982	2.725.982	2.725.982	2.764.089	32.749.889
BIO-23	MARACÁ	RF	3.546.426	3.546.426	3.546.426	3.546.426	3.546.426	3.546.426	3.546.426	3.546.426	3.546.426	3.546.426	3.596.003	42.606.694
		RV	-1.807.736	-1.807.736	-1.807.736	-1.807.736	-1.807.736	-1.807.736	-1.807.736	-1.807.736	-1.807.736	-1.807.736	-1.833.007	-21.718.100
		PG	1.738.691	1.738.691	1.738.691	1.738.691	1.738.691	1.738.691	1.738.691	1.738.691	1.738.691	1.738.691	1.762.996	20.888.594
BIO-24	JB	RF	1.353.232	1.353.232	1.353.232	1.353.232	1.353.232	1.353.232	1.353.232	1.353.232	1.353.232	1.353.232	1.372.150	16.257.706
		RV	876.985	876.985	876.985	876.985	876.985	876.985	876.985	876.985	876.985	876.985	889.244	10.536.078
		PG	2.230.217	2.230.217	2.230.217	2.230.217	2.230.217	2.230.217	2.230.217	2.230.217	2.230.217	2.230.217	2.261.394	26.793.784
BIO-25	CORURIBE	RF	1.185.004	1.185.004	1.185.004	1.185.004	1.185.004	1.185.004	1.185.004	1.185.004	1.185.004	1.185.004	1.201.570	14.236.618
		RV	-128.573	-128.573	-128.573	-128.573	-128.573	-128.573	-128.573	-128.573	-128.573	-128.573	-130.370	-1.544.674
		PG	1.056.431	1.056.431	1.056.431	1.056.431	1.056.431	1.056.431	1.056.431	1.056.431	1.056.431	1.056.431	1.071.200	12.691.945
BIO-26	SÃO LUIZ	RF	1.800.569	1.800.569	1.800.569	1.800.569	1.800.569	1.800.569	1.800.569	1.800.569	1.800.569	1.800.569	1.825.740	21.632.001
		RV	-152.351	-152.351	-152.351	-152.351	-152.351	-152.351	-152.351	-152.351	-152.351	-152.351	-154.481	-1.830.348
		PG	1.648.218	1.648.218	1.648.218	1.648.218	1.648.218	1.648.218	1.648.218	1.648.218	1.648.218	1.648.218	1.671.259	19.801.653
BIO-27	FATURA MENDONÇA	RF	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.454.908	2.663.689	2.663.689	2.663.689	2.663.689	2.663.689	2.663.689	2.663.689	31.129.146
		RV	-155.681	-155.681	-155.681	-155.681	-168.921	-168.921	-168.921	-168.921	-168.921	-168.921	-168.921	-1.974.096
		PG	2.299.227	2.299.227	2.299.227	2.299.227	2.494.768	2.494.768	2.494.768	2.494.768	2.494.768	2.494.768	2.494.768	29.155.050
Total		RF	35.825.675	35.825.675	35.825.675	35.825.675	36.034.456	36.656.507	36.786.080	36.839.568	36.839.568	36.839.568	37.115.701	437.253.718
		RV	-3.628.220	-3.628.220	-3.628.220	-3.628.220	-3.641.460	-3.659.984	-3.666.429	-3.642.741	-3.642.741	-3.642.741	-3.696.730	-43.748.447
		PG	32.197.455	32.197.455	32.197.455	32.197.455	32.392.996	32.996.523	33.119.651	33.196.828	33.196.828	33.196.828	33.418.971	393.505.271

FONTE: ENBPar



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-01	ÁGUA DOCE	RF	1.320.084	1.320.084	1.320.084	1.320.084	1.412.764	1.412.764	1.412.764	1.412.764	1.412.764	1.412.764	1.412.764	16.489.770
		RV	-181.606	-181.719	-181.606	-181.606	-194.356	-194.356	-194.356	-194.356	-194.356	-194.356	-194.356	-2.268.631
		PG	1.138.478	1.138.365	1.138.478	1.138.478	1.218.409	1.218.409	1.218.409	1.218.409	1.218.409	1.218.409	1.218.409	14.221.139
EOL-02	CANOA QUEBRADA	RF	11.469.604	11.469.604	11.469.604	11.469.604	12.274.873	12.274.873	12.274.873	12.274.873	12.274.873	12.274.873	12.274.873	143.272.132
		RV	-4.279.812	-4.284.875	-4.279.812	-4.279.812	-4.279.812	-4.574.143	-4.574.143	-4.574.143	-4.574.143	-4.574.143	-4.574.143	-53.423.123
		PG	7.189.792	7.184.729	7.189.792	7.189.792	7.700.731	7.700.731	7.700.731	7.700.731	7.700.731	7.700.731	7.700.731	89.849.009
EOL-03	PIRAUÁ	RF	687.157	687.157	687.157	687.157	735.401	735.401	735.401	735.401	735.401	735.401	735.401	8.583.597
		RV	153.502	153.464	153.502	153.502	164.282	164.282	164.282	164.282	164.282	164.282	164.282	1.917.449
		PG	840.659	840.622	840.659	840.659	899.684	899.684	899.684	899.684	899.684	899.684	899.684	10.501.045
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	RF	4.718.712	4.718.712	4.718.712	4.718.712	5.050.003	5.050.003	5.050.003	5.050.003	5.050.003	5.050.003	5.050.003	58.943.580
		RV	877.258	877.156	877.258	877.258	941.964	941.964	941.964	941.964	941.964	941.964	941.964	10.979.930
		PG	5.595.969	5.595.867	5.595.969	5.595.969	5.991.967	5.991.967	5.991.967	5.991.967	5.991.967	5.991.967	5.991.967	69.923.511
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	RF	3.794.031	3.794.031	3.794.031	3.794.031	4.060.402	4.060.402	4.060.402	4.060.402	4.060.402	4.060.402	4.060.402	47.392.969
		RV	1.208.005	1.208.031	1.208.005	1.208.005	1.296.514	1.296.514	1.296.514	1.296.514	1.296.514	1.296.514	1.296.514	15.115.647
		PG	5.002.036	5.002.062	5.002.036	5.002.036	5.356.916	5.356.916	5.356.916	5.356.916	5.356.916	5.356.916	5.356.916	62.508.616
EOL-06	VOLTA DO RIO	RF	5.377.246	5.377.246	5.377.246	5.377.246	5.754.772	5.754.772	5.754.772	5.754.772	5.754.772	5.754.772	5.754.772	67.169.633
		RV	2.288.327	2.288.453	2.288.327	2.288.327	2.455.023	2.455.023	2.455.023	2.455.023	2.455.023	2.455.023	2.455.023	28.626.919
		PG	7.665.573	7.665.699	7.665.573	7.665.573	8.209.794	8.209.794	8.209.794	8.209.794	8.209.794	8.209.794	8.209.794	95.796.552
EOL-07	DOS ÍNDIOS	RF	8.998.052	8.998.052	8.998.052	8.998.052	9.629.850	9.629.850	9.629.850	9.629.850	9.629.850	9.629.850	9.629.850	112.399.213
		RV	-1.566.605	-1.567.471	-1.566.605	-1.566.605	-1.566.605	-1.676.656	-1.676.656	-1.676.656	-1.676.656	-1.676.656	-1.676.656	-19.570.488
		PG	7.431.447	7.430.581	7.431.447	7.431.447	7.953.194	7.953.194	7.953.194	7.953.194	7.953.194	7.953.194	7.953.194	92.828.725
EOL-08	SANGRADOURO	RF	9.091.176	9.091.176	9.091.176	9.091.176	9.729.490	9.729.490	9.729.490	9.729.490	9.729.490	9.729.490	9.729.490	113.562.308
		RV	-1.012.128	-1.013.017	-1.012.128	-1.012.128	-1.083.228	-1.083.228	-1.083.228	-1.083.228	-1.083.228	-1.083.228	-1.083.228	-12.644.127
		PG	8.079.048	8.078.158	8.079.048	8.079.048	8.646.262	8.646.262	8.646.262	8.646.262	8.646.262	8.646.262	8.646.262	100.918.180
EOL-09	OSÓRIO	RF	8.913.890	8.913.890	8.913.890	8.913.890	9.539.758	9.539.758	9.539.758	9.539.758	9.539.758	9.539.758	9.539.758	111.347.759
		RV	-1.364.040	-1.364.906	-1.364.040	-1.364.040	-1.459.848	-1.459.848	-1.459.848	-1.459.848	-1.459.848	-1.459.848	-1.459.848	-17.040.007
		PG	7.549.850	7.548.984	7.549.850	7.549.850	8.079.910	8.079.910	8.079.910	8.079.910	8.079.910	8.079.910	8.079.910	94.307.753
EOL-10	ENACEL	RF	5.597.937	5.597.937	5.597.937	5.597.937	5.990.983	5.990.983	5.990.983	5.990.983	5.990.983	5.990.983	5.990.983	69.926.565
		RV	-1.197.670	-1.199.630	-1.197.670	-1.197.670	-1.278.064	-1.278.064	-1.278.064	-1.278.064	-1.278.064	-1.278.064	-1.278.064	-14.936.756
		PG	4.400.267	4.398.307	4.400.267	4.400.267	4.712.919	4.712.919	4.712.919	4.712.919	4.712.919	4.712.919	4.712.919	54.989.810
EOL-11	RN 15 RIO DO FOGO	RF	9.575.635	9.575.635	9.575.635	9.575.635	10.247.859	10.247.859	10.247.859	10.247.859	10.247.859	10.247.859	10.247.859	119.613.191
		RV	-1.823.305	-1.823.411	-1.823.305	-1.823.305	-1.823.305	-1.951.253	-1.951.253	-1.951.253	-1.951.253	-1.951.253	-1.951.253	-22.775.401
		PG	7.752.331	7.752.224	7.752.331	7.752.331	8.296.606	8.296.606	8.296.606	8.296.606	8.296.606	8.296.606	8.296.606	96.837.790
EOL-12	BEBERIBE	RF	4.397.178	4.397.178	4.397.178	4.397.178	4.705.895	4.705.895	4.705.895	4.705.895	4.705.895	4.705.895	4.705.895	54.927.159
		RV	-20.346	-20.489	-20.346	-20.346	-20.346	-21.774	-21.774	-21.774	-21.774	-21.774	-21.774	-254.293
		PG	4.376.832	4.376.690	4.376.832	4.376.832	4.684.121	4.684.121	4.684.121	4.684.121	4.684.121	4.684.121	4.684.121	54.672.866
EOL-13	SALTO	RF	5.559.343	5.559.343	5.559.343	5.559.343	5.949.713	5.949.713	5.949.713	5.949.713	5.949.713	5.949.713	5.949.713	69.444.710
		RV	79.635	79.402	79.635	79.635	88.397	88.397	88.397	88.397	88.397	88.397	88.397	1.016.725
		PG	5.638.978	5.638.746	5.638.978	5.638.978	6.038.111	6.038.111	6.038.111	6.038.111	6.038.111	6.038.111	6.038.111	70.461.435

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-14	PÚLPITO	RF	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.128.041	5.488.071	5.488.071	5.488.071	5.488.071	5.488.071	5.488.071	5.488.071	64.056.700
		RV	-619.617	-620.149	-619.617	-619.617	-619.617	-659.589	-659.589	-659.589	-659.589	-659.589	-659.589	-659.589	-7.715.739
		PG	4.508.425	4.507.892	4.508.425	4.508.425	4.508.425	4.828.482	4.828.482	4.828.482	4.828.482	4.828.482	4.828.482	4.828.482	56.340.961
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	RF	13.066.278	13.066.278	13.066.278	13.066.278	13.066.278	13.983.738	13.983.738	13.983.738	13.983.738	13.983.738	13.983.738	13.983.738	163.217.559
		RV	-6.191	-7.123	-6.191	-6.191	-6.191	-6.574	-6.574	-6.574	-6.574	-6.574	-6.574	-6.574	-77.905
		PG	13.060.087	13.059.155	13.060.087	13.060.087	13.060.087	13.977.164	13.977.164	13.977.164	13.977.164	13.977.164	13.977.164	13.977.164	163.139.654
EOL-17	RIO DO OURO	RF	4.840.266	4.840.266	4.840.266	4.840.266	4.840.266	5.180.091	5.180.091	5.180.091	5.180.091	5.180.091	5.180.091	5.180.091	60.461.970
		RV	-611.895	-612.447	-611.895	-611.895	-611.895	-652.075	-652.075	-652.075	-652.075	-652.075	-652.075	-652.075	-7.624.548
		PG	4.228.371	4.227.819	4.228.371	4.228.371	4.228.371	4.528.017	4.528.017	4.528.017	4.528.017	4.528.017	4.528.017	4.528.017	52.837.422
EOL-18	CAMPO BELO	RF	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.764.297	1.888.168	1.888.168	1.888.168	1.888.168	1.888.168	1.888.168	1.888.168	22.038.658
		RV	132.777	132.661	132.777	132.777	132.777	143.218	143.218	143.218	143.218	143.218	143.218	143.218	1.666.296
		PG	1.897.074	1.896.958	1.897.074	1.897.074	1.897.074	2.031.386	2.031.386	2.031.386	2.031.386	2.031.386	2.031.386	2.031.386	23.704.955
EOL-19	AMPARO	RF	3.966.642	3.966.642	3.966.642	3.966.642	3.966.642	4.245.107	4.245.107	4.245.107	4.245.107	4.245.107	4.245.107	4.245.107	49.548.961
		RV	137.783	137.626	137.783	137.783	137.783	149.736	149.736	149.736	149.736	149.736	149.736	149.736	1.736.908
		PG	4.104.425	4.104.269	4.104.425	4.104.425	4.104.425	4.394.843	4.394.843	4.394.843	4.394.843	4.394.843	4.394.843	4.394.843	51.285.869
EOL-20	AQUIBATÃ	RF	5.543.803	5.543.803	5.543.803	5.543.803	5.543.803	5.933.007	5.933.007	5.933.007	5.933.007	5.933.007	5.933.007	5.933.007	69.250.066
		RV	-197.895	-198.124	-197.895	-197.895	-197.895	-207.527	-207.527	-207.527	-207.527	-207.527	-207.527	-207.527	-2.442.395
		PG	5.345.908	5.345.679	5.345.908	5.345.908	5.345.908	5.725.480	5.725.480	5.725.480	5.725.480	5.725.480	5.725.480	5.725.480	66.807.671
EOL-21	BOM JARDIM	RF	4.953.348	4.953.348	4.953.348	4.953.348	4.953.348	5.301.113	5.301.113	5.301.113	5.301.113	5.301.113	5.301.113	5.301.113	61.874.528
		RV	-343.410	-343.961	-343.410	-343.410	-343.410	-364.802	-364.802	-364.802	-364.802	-364.802	-364.802	-364.802	-4.271.218
		PG	4.609.938	4.609.387	4.609.938	4.609.938	4.609.938	4.936.310	4.936.310	4.936.310	4.936.310	4.936.310	4.936.310	4.936.310	57.603.310
EOL-22	CRUZ ALTA	RF	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.407.409	5.787.053	5.787.053	5.787.053	5.787.053	5.787.053	5.787.053	5.787.053	67.546.417
		RV	-126.779	-127.086	-126.779	-126.779	-126.779	-132.372	-132.372	-132.372	-132.372	-132.372	-132.372	-132.372	-1.560.809
		PG	5.280.630	5.280.324	5.280.630	5.280.630	5.280.630	5.654.681	5.654.681	5.654.681	5.654.681	5.654.681	5.654.681	5.654.681	65.985.609
EOL-23	MILLENNIUM	RF	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.530.926	1.598.084	1.598.084	1.598.084	1.598.084	1.598.084	1.598.084	1.598.084	18.774.057
		RV	178.067	178.046	178.067	178.067	178.067	178.067	185.879	185.879	185.879	185.879	185.879	185.879	2.183.654
		PG	1.708.993	1.708.972	1.708.993	1.708.993	1.708.993	1.783.962	1.783.962	1.783.962	1.783.962	1.783.962	1.783.962	1.783.962	20.957.711
EOL-24	ALBATROZ	RF	639.778	639.778	639.778	639.778	639.778	639.778	667.844	667.844	667.844	667.844	667.844	667.844	7.845.732
		RV	17.254	17.241	17.254	17.254	17.254	17.254	18.011	18.011	18.011	18.011	18.011	18.011	211.582
		PG	657.033	657.019	657.033	657.033	657.033	657.033	685.855	685.855	685.855	685.855	685.855	685.855	8.057.314
EOL-25	COELHOS II	RF	729.003	729.003	729.003	729.003	729.003	729.003	760.983	760.983	760.983	760.983	760.983	760.983	8.939.917
		RV	27.458	27.443	27.458	27.458	27.458	27.458	28.663	28.663	28.663	28.663	28.663	28.663	336.712
		PG	756.462	756.446	756.462	756.462	756.462	756.462	789.646	789.646	789.646	789.646	789.646	789.646	9.276.629
EOL-26	CAMURIM	RF	714.833	714.833	714.833	714.833	714.833	714.833	746.191	746.191	746.191	746.191	746.191	746.191	8.766.149
		RV	-7.554	-7.567	-7.554	-7.554	-7.554	-7.554	-7.885	-7.885	-7.885	-7.885	-7.885	-7.885	-92.649
		PG	707.280	707.267	707.280	707.280	707.280	707.280	738.306	738.306	738.306	738.306	738.306	738.306	8.673.500
EOL-27	COELHOS IV	RF	726.738	726.738	726.738	726.738	726.738	726.738	758.619	758.619	758.619	758.619	758.619	758.619	8.912.143
		RV	-123.526	-123.542	-123.526	-123.526	-123.526	-123.526	-128.944	-128.944	-128.944	-128.944	-128.944	-128.944	-1.514.837
		PG	603.213	603.197	603.213	603.213	603.213	603.213	629.674	629.674	629.674	629.674	629.674	629.674	7.397.306

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-28	PRESIDENTE	RF	459.841	459.841	459.841	459.841	459.841	480.013	480.013	480.013	480.013	480.013	480.013	5.639.120
		RV	19.536	19.517	19.536	19.536	19.536	20.393	20.393	20.393	20.393	20.393	20.393	239.553
		PG	479.377	479.358	479.377	479.377	479.377	500.406	500.406	500.406	500.406	500.406	500.406	5.878.673
EOL-29	COELHOS III	RF	435.836	435.836	435.836	435.836	435.836	454.955	454.955	454.955	454.955	454.955	454.955	5.344.743
		RV	39.973	39.954	39.973	39.973	39.973	41.726	41.726	41.726	41.726	41.726	41.726	490.175
		PG	475.809	475.789	475.809	475.809	475.809	496.681	496.681	496.681	496.681	496.681	496.681	5.834.919
EOL-30	ATLÂNTICA	RF	671.548	671.548	671.548	671.548	671.548	701.007	701.007	701.007	701.007	701.007	701.007	8.235.325
		RV	22.924	22.911	22.924	22.924	22.924	23.929	23.929	23.929	23.929	23.929	23.929	281.106
		PG	694.471	694.458	694.471	694.471	694.471	724.936	724.936	724.936	724.936	724.936	724.936	8.516.431
EOL-31	MATARACA	RF	482.033	482.033	482.033	482.033	482.033	503.179	503.179	503.179	503.179	503.179	503.179	5.911.274
		RV	5.398	5.382	5.398	5.398	5.398	5.634	5.634	5.634	5.634	5.634	5.634	66.175
		PG	487.431	487.415	487.431	487.431	487.431	508.813	508.813	508.813	508.813	508.813	508.813	5.977.449
EOL-32	COELHOS I	RF	765.754	765.754	765.754	765.754	765.754	799.346	799.346	799.346	799.346	799.346	799.346	9.390.599
		RV	-87.132	-87.151	-87.132	-87.132	-87.132	-90.954	-90.954	-90.954	-90.954	-90.954	-90.954	-1.068.538
		PG	678.622	678.603	678.622	678.622	678.622	708.391	708.391	708.391	708.391	708.391	708.391	8.322.061
EOL-33	CARAVELA	RF	648.125	648.125	648.125	648.125	648.125	676.557	676.557	676.557	676.557	676.557	676.557	7.948.089
		RV	1.386	1.373	1.386	1.386	1.386	1.447	1.447	1.447	1.447	1.447	1.447	16.982
		PG	649.511	649.498	649.511	649.511	649.511	678.003	678.003	678.003	678.003	678.003	678.003	7.965.071
EOL-34	PRAIA FORMOSA	RF	1.006.512	1.006.512	1.006.512	1.006.512	1.006.512	1.050.665	1.050.665	1.050.665	1.050.665	1.050.665	1.050.665	12.343.061
		RV	-249.453	-249.721	-249.453	-249.453	-249.453	-260.396	-260.396	-260.396	-260.396	-260.396	-260.396	-3.059.363
		PG	757.059	756.791	757.059	757.059	757.059	790.269	790.269	790.269	790.269	790.269	790.269	9.283.698
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	RF	828.529	828.529	828.529	828.529	828.529	828.529	853.063	853.063	853.063	853.063	853.063	10.065.019
		RV	-205.341	-205.560	-205.341	-205.341	-205.341	-205.341	-211.421	-211.421	-211.421	-211.421	-211.421	-2.494.711
		PG	623.189	622.969	623.189	623.189	623.189	623.189	641.642	641.642	641.642	641.642	641.642	7.570.308
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	2.187.753	2.187.753	2.187.753	2.187.753	25.737.607
		RV	-526.239	-526.801	-526.239	-526.239	-526.239	-526.239	-526.239	-542.207	-542.207	-542.207	-542.207	-6.379.303
		PG	1.597.085	1.596.524	1.597.085	1.597.085	1.597.085	1.597.085	1.597.085	1.645.546	1.645.546	1.645.546	1.645.546	19.358.304
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	RF	11.803.623	11.803.623	12.799.853	12.799.853	12.799.853	12.799.853	12.799.853	12.799.853	12.799.853	12.799.853	12.799.853	151.605.776
		RV	-2.925.446	-2.928.636	-3.172.355	-3.172.355	-3.172.355	-3.172.355	-3.172.355	-3.172.355	-3.172.355	-3.172.355	-3.172.355	-37.577.629
		PG	8.878.177	8.874.987	9.627.498	9.627.498	9.627.498	9.627.498	9.627.498	9.627.498	9.627.498	9.627.498	9.627.498	114.028.147
EOL-35	GARGAÚ	RF	3.995.833	3.995.833	3.995.833	3.995.833	3.995.833	4.171.120	4.171.120	4.171.120	4.171.120	4.171.120	4.171.120	49.001.712
		RV	-546.906	-549.684	-546.906	-546.906	-546.906	-570.898	-570.898	-570.898	-570.898	-570.898	-570.898	-6.709.602
		PG	3.448.926	3.446.148	3.448.926	3.448.926	3.448.926	3.600.222	3.600.222	3.600.222	3.600.222	3.600.222	3.600.222	42.292.110
EOL-36	PEDRA DO SAL	RF	3.210.150	3.210.150	3.210.150	3.210.150	3.210.150	3.350.971	3.350.971	3.350.971	3.350.971	3.350.971	3.350.971	39.366.725
		RV	104.551	104.300	104.551	104.551	104.551	109.160	109.160	109.160	109.160	109.160	109.160	1.282.014
		PG	3.314.701	3.314.450	3.314.701	3.314.701	3.314.701	3.460.131	3.460.131	3.460.131	3.460.131	3.460.131	3.460.131	40.648.738
EOL-37	MANDACARU	RF	717.421	717.421	717.421	717.421	717.421	748.893	748.893	748.893	748.893	748.893	748.893	8.797.884
		RV	48.369	48.322	48.369	48.369	48.369	50.491	50.491	50.491	50.491	50.491	50.491	593.113
		PG	765.790	765.744	765.790	765.790	765.790	799.384	799.384	799.384	799.384	799.384	799.384	9.390.998

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-38	XAVANTE	RF	668.700	668.700	668.700	668.700	668.700	698.035	698.035	698.035	698.035	698.035	698.035	8.200.409
		RV	-43.971	-44.079	-43.971	-43.971	-43.971	-45.900	-45.900	-45.900	-45.900	-45.900	-45.900	-539.331
		PG	624.730	624.621	624.730	624.730	624.730	652.135	652.135	652.135	652.135	652.135	652.135	7.661.078
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	RF	727.709	727.709	727.709	727.709	727.709	759.632	759.632	759.632	759.632	759.632	759.632	8.924.045
		RV	98.471	98.429	98.471	98.471	98.471	102.787	102.787	102.787	102.787	102.787	102.787	1.207.508
		PG	826.180	826.138	826.180	826.180	826.180	862.419	862.419	862.419	862.419	862.419	862.419	10.131.553
EOL-40	VITÓRIA	RF	750.937	750.937	750.937	750.937	750.937	783.879	783.879	783.879	783.879	783.879	783.879	9.208.900
		RV	-108.192	-73.858	-108.192	-108.192	-108.192	-112.690	-112.690	-112.690	-112.690	-112.690	-112.690	-1.290.956
		PG	642.745	677.080	642.745	642.745	642.745	671.190	671.190	671.190	671.190	671.190	671.190	7.917.944
EOL-41	SANTA MARIA	RF	652.978	652.978	652.978	652.978	652.978	681.622	681.622	681.622	681.622	681.622	681.622	8.007.598
		RV	-54.978	-55.060	-54.978	-54.978	-54.978	-57.390	-57.390	-57.390	-57.390	-57.390	-57.390	-674.289
		PG	598.000	597.918	598.000	598.000	598.000	624.232	624.232	624.232	624.232	624.232	624.232	7.333.309
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	4.329.385	4.329.385	4.329.385	4.329.385	4.329.385	51.081.063
		RV	-129.377	-130.067	-129.377	-129.377	-129.377	-129.377	-133.207	-133.207	-133.207	-133.207	-133.207	-1.572.364
		PG	4.075.500	4.074.809	4.075.500	4.075.500	4.075.500	4.075.500	4.196.178	4.196.178	4.196.178	4.196.178	4.196.178	49.508.700
EOL-44	ALEGRIA II	RF	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	11.745.365	12.093.178	12.093.178	12.093.178	12.093.178	12.093.178	142.683.446
		RV	-3.523.609	-3.523.609	-3.523.609	-3.523.609	-3.523.609	-3.523.609	-3.627.954	-3.627.954	-3.627.954	-3.627.954	-3.627.954	-42.805.034
		PG	8.221.755	8.221.755	8.221.755	8.221.755	8.221.755	8.221.755	8.465.225	8.465.225	8.465.225	8.465.225	8.465.225	99.878.412
EOL-44A	ALEGRIA II	RF	3.961.109	3.961.109	4.295.429	4.295.429	4.295.429	4.295.429	4.295.429	4.295.429	4.295.429	4.295.429	4.295.429	50.876.505
		RV	-1.188.333	-1.188.333	-1.288.629	-1.288.629	-1.288.629	-1.288.629	-1.288.629	-1.288.629	-1.288.629	-1.288.629	-1.288.629	-15.262.952
		PG	2.772.777	2.772.777	3.006.800	3.006.800	3.006.800	3.006.800	3.006.800	3.006.800	3.006.800	3.006.800	3.006.800	35.613.554
EOL-45	CASCATA	RF	914.413	914.413	914.413	914.413	914.413	914.413	941.490	941.490	941.490	941.490	941.490	11.108.342
		RV	124.734	124.657	124.734	124.734	124.734	124.734	128.698	128.698	128.698	128.698	128.698	1.516.548
		PG	1.039.147	1.039.070	1.039.147	1.039.147	1.039.147	1.039.147	1.070.188	1.070.188	1.070.188	1.070.188	1.070.188	12.624.890
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	RF	324.889	324.889	324.889	324.889	324.889	324.889	334.510	334.510	334.510	334.510	334.510	3.946.774
		RV	65.338	65.272	65.338	65.338	65.338	65.338	67.272	67.272	67.272	67.272	67.272	793.664
		PG	390.228	390.161	390.228	390.228	390.228	390.228	401.782	401.782	401.782	401.782	401.782	4.740.438
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	1.133.493	1.133.493	1.133.493	1.133.493	13.334.872
		RV	478.025	477.964	478.025	478.025	478.025	478.025	478.025	492.551	492.551	492.551	492.551	5.794.343
		PG	1.578.137	1.578.077	1.578.137	1.578.137	1.578.137	1.578.137	1.578.137	1.626.045	1.626.045	1.626.045	1.626.045	19.129.215
EOL-48	ICARAIZINHO	RF	10.741.482	10.741.482	11.648.068	11.648.068	11.648.068	11.648.068	11.648.068	11.648.068	11.648.068	11.648.068	11.648.068	137.963.642
		RV	-1.471.456	-1.473.522	-1.595.648	-1.595.648	-1.595.648	-1.595.648	-1.595.648	-1.595.648	-1.595.648	-1.595.648	-1.595.648	-18.901.458
		PG	9.270.026	9.267.961	10.052.420	10.052.420	10.052.420	10.052.420	10.052.420	10.052.420	10.052.420	10.052.420	10.052.420	119.062.184
EOL-49	PARACURU	RF	5.797.128	5.797.128	6.286.421	6.286.421	6.286.421	6.286.421	6.286.421	6.286.421	6.286.421	6.286.421	6.286.421	74.458.467
		RV	-1.014.378	-1.015.087	-1.100.050	-1.100.050	-1.100.050	-1.100.050	-1.100.050	-1.100.050	-1.100.050	-1.100.050	-1.100.050	-13.029.962
		PG	4.782.750	4.782.041	5.186.371	5.186.371	5.186.371	5.186.371	5.186.371	5.186.371	5.186.371	5.186.371	5.186.371	61.428.505
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	RF	3.330.758	3.330.758	3.611.890	3.611.890	3.611.890	3.611.890	3.611.890	3.611.890	3.611.890	3.611.890	3.611.890	42.780.412
		RV	-551.223	-552.019	-596.387	-596.387	-596.387	-596.387	-596.387	-596.387	-596.387	-596.387	-596.387	-7.067.117
		PG	2.779.535	2.778.739	3.015.502	3.015.502	3.015.502	3.015.502	3.015.502	3.015.502	3.015.502	3.015.502	3.015.502	35.713.295

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-51	BONS VENTOS	RF	8.862.960	8.862.960	9.610.920	9.610.920	9.610.920	9.610.920	9.610.920	9.610.920	9.610.920	9.610.920	9.610.920	113.835.122
		RV	-2.232.880	1.616.870	-2.412.535	-2.412.535	-2.412.535	-2.412.535	-2.412.535	-2.412.535	-2.412.535	-2.412.535	-2.412.535	-24.741.356
		PG	6.630.081	10.479.830	7.198.385	7.198.385	7.198.385	7.198.385	7.198.385	7.198.385	7.198.385	7.198.385	7.198.385	89.093.766
EOL-52	ALEGRIA I	RF	3.451.141	3.451.141	3.742.419	3.742.419	3.742.419	3.742.419	3.742.419	3.742.419	3.742.419	3.742.419	3.742.419	44.326.472
		RV	-1.035.342	-1.035.342	-1.122.726	-1.122.726	-1.122.726	-1.122.726	-1.122.726	-1.122.726	-1.122.726	-1.122.726	-1.122.726	-13.297.942
		PG	2.415.799	2.415.799	2.619.693	2.619.693	2.619.693	2.619.693	2.619.693	2.619.693	2.619.693	2.619.693	2.619.693	31.028.530
EOL-52A	ALEGRIA I	RF	5.384.930	5.384.930	5.839.420	5.839.420	5.839.420	5.839.420	5.839.420	5.839.420	5.839.420	5.839.420	5.839.420	69.164.061
		RV	-1.615.479	-1.615.479	-1.751.826	-1.751.826	-1.751.826	-1.751.826	-1.751.826	-1.751.826	-1.751.826	-1.751.826	-1.751.826	-20.749.218
		PG	3.769.451	3.769.451	4.087.594	4.087.594	4.087.594	4.087.594	4.087.594	4.087.594	4.087.594	4.087.594	4.087.594	48.414.843
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	RF	1.849.941	1.849.941	2.006.076	2.006.076	2.006.076	2.006.076	2.006.076	2.006.076	2.006.076	2.006.076	2.006.076	23.760.644
		RV	253.318	-1.412.875	275.509	275.509	275.509	275.509	275.509	275.509	275.509	275.509	275.509	1.595.537
		PG	2.103.258	437.065	2.281.586	2.281.586	2.281.586	2.281.586	2.281.586	2.281.586	2.281.586	2.281.586	2.281.586	25.356.181
EOL-54	LAGOA DO MATO	RF	705.498	705.498	765.044	765.044	765.044	765.044	765.044	765.044	765.044	765.044	765.044	9.061.434
		RV	-15.663	-15.760	-16.666	-16.666	-16.666	-16.666	-16.666	-16.666	-16.666	-16.666	-16.666	-198.080
		PG	689.835	689.738	748.378	748.378	748.378	748.378	748.378	748.378	748.378	748.378	748.378	8.863.354
Total		RF	220.834.867	220.834.867	225.551.835	225.551.835	225.551.835	234.269.819	235.126.755	235.660.307	235.758.117	235.758.117	235.758.117	2.766.414.588
		RV	-24.645.689	-22.453.688	-25.630.117	-25.630.117	-25.630.117	-26.179.235	-26.207.846	-26.316.203	-26.317.644	-26.317.644	-26.317.644	-307.963.592
		PG	196.189.178	198.381.179	199.921.717	199.921.717	199.921.717	208.090.585	208.918.908	209.344.104	209.440.473	209.440.473	209.440.473	2.458.450.997

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	CANOA QUEBRADA	RF	7.362.281	7.362.281	7.362.281	7.362.281	7.879.263	7.879.263	7.879.263	7.879.263	7.879.263	7.879.263	7.879.263	91.966.244
		RV	-1.037.754	-1.037.756	-1.037.754	-1.037.754	-1.110.626	-1.110.626	-1.110.626	-1.110.626	-1.110.626	-1.110.626	-1.110.626	-12.963.153
		PG	6.324.526	6.324.525	6.324.526	6.324.526	6.768.637	6.768.637	6.768.637	6.768.637	6.768.637	6.768.637	6.768.637	79.003.091
PCH-02	LAGOA GRANDE	RF	4.140.630	4.140.630	4.140.630	4.140.630	4.431.387	4.431.387	4.431.387	4.431.387	4.431.387	4.431.387	4.431.387	51.722.861
		RV	-304.462	-299.353	-304.462	-304.462	-325.841	-325.841	-325.841	-325.841	-325.841	-325.841	-325.841	-3.798.092
		PG	3.836.168	3.841.277	3.836.168	3.836.168	4.105.546	4.105.546	4.105.546	4.105.546	4.105.546	4.105.546	4.105.546	47.924.770
PCH-03	PORTO FRANCO	RF	5.984.325	5.984.325	5.984.325	5.984.325	6.404.547	6.404.547	6.404.547	6.404.547	6.404.547	6.404.547	6.404.547	74.753.450
		RV	-1.204.334	-1.197.916	-1.204.334	-1.204.334	-1.288.903	-1.288.903	-1.288.903	-1.288.903	-1.288.903	-1.288.903	-1.288.903	-15.037.575
		PG	4.779.991	4.786.409	4.779.991	4.779.991	5.115.643	5.115.643	5.115.643	5.115.643	5.115.643	5.115.643	5.115.643	59.715.875
PCH-04	BOA SORTE	RF	3.140.058	3.140.058	3.140.058	3.140.058	3.360.554	3.360.554	3.360.554	3.360.554	3.360.554	3.360.554	3.360.554	39.224.168
		RV	-913.351	-910.529	-913.351	-913.351	-977.487	-977.487	-977.487	-977.487	-977.487	-977.487	-977.487	-11.406.342
		PG	2.226.707	2.229.529	2.226.707	2.226.707	2.383.067	2.383.067	2.383.067	2.383.067	2.383.067	2.383.067	2.383.067	27.817.825
PCH-05	RIACHO PRETO	RF	1.546.764	1.546.764	1.546.764	1.546.764	1.655.378	1.655.378	1.655.378	1.655.378	1.655.378	1.655.378	1.655.378	19.321.467
		RV	-579.662	-578.884	-579.662	-579.662	-620.366	-620.366	-620.366	-620.366	-620.366	-620.366	-620.366	-7.240.099
		PG	967.102	967.880	967.102	967.102	1.035.012	1.035.012	1.035.012	1.035.012	1.035.012	1.035.012	1.035.012	12.081.368
PCH-06	SENADOR JONAS PINHEIRO	RF	1.204.149	1.204.149	1.204.149	1.204.149	1.288.705	1.288.705	1.288.705	1.288.705	1.288.705	1.288.705	1.288.705	15.041.684
		RV	-342.444	-342.445	-342.444	-342.444	-366.491	-366.491	-366.491	-366.491	-366.491	-366.491	-366.491	-4.277.656
		PG	861.705	861.704	861.705	861.705	922.215	922.215	922.215	922.215	922.215	922.215	922.215	10.764.029
PCH-07	SÃO TADEU I	RF	2.220.967	2.220.967	2.220.967	2.220.967	2.376.924	2.376.924	2.376.924	2.376.924	2.376.924	2.376.924	2.376.924	27.743.306
		RV	-799.658	-799.662	-799.658	-799.658	-855.810	-855.810	-855.810	-855.810	-855.810	-855.810	-855.810	-9.988.968
		PG	1.421.309	1.421.305	1.421.309	1.421.309	1.521.114	1.521.114	1.521.114	1.521.114	1.521.114	1.521.114	1.521.114	17.754.339
PCH-07A	SÃO TADEU I	RF	689.871	689.871	689.871	689.871	689.871	720.129	720.129	720.129	720.129	720.129	720.129	8.459.999
		RV	-248.388	-248.389	-248.388	-248.388	-248.388	-259.282	-259.282	-259.282	-259.282	-259.282	-259.282	-3.046.017
		PG	441.484	441.482	441.484	441.484	441.484	460.847	460.847	460.847	460.847	460.847	460.847	5.413.981
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	RF	2.976.028	2.976.028	2.976.028	2.976.028	3.185.005	3.185.005	3.185.005	3.185.005	3.185.005	3.185.005	3.185.005	37.175.177
		RV	-1.013.873	-1.014.811	-1.013.873	-1.013.873	-1.085.068	-1.085.068	-1.085.068	-1.085.068	-1.085.068	-1.085.068	-1.085.068	-12.665.780
		PG	1.962.154	1.961.216	1.962.154	1.962.154	2.099.938	2.099.938	2.099.938	2.099.938	2.099.938	2.099.938	2.099.938	24.509.397
PCH-09	RONDONÓPOLIS	RF	3.253.074	3.253.074	3.253.074	3.253.074	3.481.507	3.481.507	3.481.507	3.481.507	3.481.507	3.481.507	3.481.507	40.635.918
		RV	-1.127.384	-1.128.141	-1.127.384	-1.127.384	-1.206.550	-1.206.550	-1.206.550	-1.206.550	-1.206.550	-1.206.550	-1.206.550	-14.083.527
		PG	2.125.690	2.124.933	2.125.690	2.125.690	2.274.957	2.274.957	2.274.957	2.274.957	2.274.957	2.274.957	2.274.957	26.552.391
PCH-10	PONTE ALTA	RF	1.748.283	1.748.283	1.748.283	1.748.283	1.871.048	1.871.048	1.871.048	1.871.048	1.871.048	1.871.048	1.871.048	21.838.746
		RV	-148.711	-148.731	-148.711	-148.711	-159.154	-159.154	-159.154	-159.154	-159.154	-159.154	-159.154	-1.857.655
		PG	1.599.571	1.599.552	1.599.571	1.599.571	1.711.894	1.711.894	1.711.894	1.711.894	1.711.894	1.711.894	1.711.894	19.981.091
Total		RF	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430	34.266.430	36.624.189	36.654.447	36.654.447	36.654.447	36.654.447	36.654.447	427.883.021
		RV	-7.720.023	-7.706.616	-7.720.023	-7.720.023	-7.720.023	-8.244.684	-8.255.578	-8.255.578	-8.255.578	-8.255.578	-8.255.578	-96.364.863
		PG	26.546.407	26.559.814	26.546.407	26.546.407	26.546.407	28.379.505	28.398.868	28.398.868	28.398.868	28.398.868	28.398.868	331.518.159

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	4.544.394	4.544.394	4.544.394	4.544.394	4.544.394	4.544.394	4.544.394	53.041.874
		RV	408.836	408.837	408.836	408.836	437.636	437.636	437.636	437.636	437.636	437.636	437.636	5.107.631
		PG	4.655.059	4.655.059	4.655.059	4.655.059	4.982.030	4.982.030	4.982.030	4.982.030	4.982.030	4.982.030	4.982.030	58.149.505
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	RF	4.133.537	4.133.537	4.133.537	4.133.537	4.423.796	4.423.796	4.423.796	4.423.796	4.423.796	4.423.796	4.423.796	51.634.256
		RV	393.540	393.540	393.540	393.540	422.072	422.072	422.072	422.072	422.072	422.072	422.072	4.922.206
		PG	4.527.077	4.527.077	4.527.077	4.527.077	4.845.868	4.845.868	4.845.868	4.845.868	4.845.868	4.845.868	4.845.868	56.556.462
PCH-MRE-03	CAÇADOR	RF	4.355.711	4.355.711	4.355.711	4.355.711	4.661.571	4.661.571	4.661.571	4.661.571	4.661.571	4.661.571	4.661.571	54.409.551
		RV	605.901	605.901	605.901	605.901	648.442	648.442	648.442	648.442	648.442	648.442	648.442	7.568.601
		PG	4.961.612	4.961.612	4.961.612	4.961.612	5.310.013	5.310.013	5.310.013	5.310.013	5.310.013	5.310.013	5.310.013	61.978.152
PCH-MRE-04	JARARACA	RF	6.188.269	6.188.269	6.188.269	6.188.269	6.622.811	6.622.811	6.622.811	6.622.811	6.622.811	6.622.811	6.622.811	77.301.025
		RV	53.162	53.164	53.162	53.162	56.895	56.895	56.895	56.895	56.895	56.895	56.895	664.074
		PG	6.241.431	6.241.433	6.241.431	6.241.431	6.679.706	6.679.706	6.679.706	6.679.706	6.679.706	6.679.706	6.679.706	77.965.098
PCH-MRE-04A	JARARACA	RF	159.945	159.945	159.945	159.945	159.945	166.960	166.960	166.960	166.960	166.960	166.960	1.961.429
		RV	1.363	1.363	1.363	1.363	1.363	1.423	1.423	1.423	1.423	1.423	1.423	16.715
		PG	161.308	161.308	161.308	161.308	161.308	168.383	168.383	168.383	168.383	168.383	168.383	1.978.144
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	RF	563.429	563.429	563.429	563.429	602.993	602.993	602.993	602.993	602.993	602.993	602.993	7.038.092
		RV	-36.490	-36.490	-36.490	-36.490	-36.490	-39.052	-39.052	-39.052	-39.052	-39.052	-39.052	-455.813
		PG	526.939	526.939	526.939	526.939	563.941	563.941	563.941	563.941	563.941	563.941	563.941	6.582.279
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	RF	6.307.166	6.307.166	6.307.166	6.307.166	6.750.058	6.750.058	6.750.058	6.750.058	6.750.058	6.750.058	6.750.058	78.786.236
		RV	-38.489	-38.487	-38.489	-38.489	-38.489	-41.192	-41.192	-41.192	-41.192	-41.192	-41.192	-480.787
		PG	6.268.677	6.268.679	6.268.677	6.268.677	6.708.866	6.708.866	6.708.866	6.708.866	6.708.866	6.708.866	6.708.866	78.305.449
PCH-MRE-07	MAMBÁ II	RF	3.269.025	3.269.025	3.269.025	3.269.025	3.498.577	3.498.577	3.498.577	3.498.577	3.498.577	3.498.577	3.498.577	40.835.167
		RV	119.481	119.482	119.481	119.481	127.870	127.870	127.870	127.870	127.870	127.870	127.870	1.492.495
		PG	3.388.506	3.388.507	3.388.506	3.388.506	3.626.447	3.626.447	3.626.447	3.626.447	3.626.447	3.626.447	3.626.447	42.327.662
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	RF	1.614.353	1.614.353	1.614.353	1.614.353	1.727.714	1.727.714	1.727.714	1.727.714	1.727.714	1.727.714	1.727.714	20.165.763
		RV	116.920	116.921	116.920	116.920	125.129	125.129	125.129	125.129	125.129	125.129	125.129	1.460.505
		PG	1.731.273	1.731.274	1.731.273	1.731.273	1.852.843	1.852.843	1.852.843	1.852.843	1.852.843	1.852.843	1.852.843	21.626.268
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	RF	4.354.755	4.354.755	4.354.755	4.354.755	4.660.548	4.660.548	4.660.548	4.660.548	4.660.548	4.660.548	4.660.548	54.397.612
		RV	371.329	371.331	371.329	371.329	397.401	397.401	397.401	397.401	397.401	397.401	397.401	4.638.456
		PG	4.726.085	4.726.086	4.726.085	4.726.085	5.057.949	5.057.949	5.057.949	5.057.949	5.057.949	5.057.949	5.057.949	59.036.067
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	RF	3.285.233	3.285.233	3.285.233	3.285.233	3.515.924	3.515.924	3.515.924	3.515.924	3.515.924	3.515.924	3.515.924	41.037.632
		RV	277.956	277.957	277.956	277.956	297.472	297.472	297.472	297.472	297.472	297.472	297.472	3.472.080
		PG	3.563.189	3.563.190	3.563.189	3.563.189	3.813.395	3.813.395	3.813.395	3.813.395	3.813.395	3.813.395	3.813.395	44.509.713
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	RF	5.873.991	5.873.991	5.873.991	5.873.991	6.286.465	6.286.465	6.286.465	6.286.465	6.286.465	6.286.465	6.286.465	73.375.213
		RV	-5.164	-5.162	-5.164	-5.164	-5.526	-5.526	-5.526	-5.526	-5.526	-5.526	-5.526	-64.499
		PG	5.868.828	5.868.829	5.868.828	5.868.828	6.280.939	6.280.939	6.280.939	6.280.939	6.280.939	6.280.939	6.280.939	73.310.713
PCH-MRE-13	CARANGOLA	RF	3.067.286	3.067.286	3.067.286	3.067.286	3.282.672	3.282.672	3.282.672	3.282.672	3.282.672	3.282.672	3.282.672	38.315.138
		RV	-11.140	-11.139	-11.140	-11.140	-11.140	-11.922	-11.922	-11.922	-11.922	-11.922	-11.922	-139.153
		PG	3.056.146	3.056.147	3.056.146	3.056.146	3.270.750	3.270.750	3.270.750	3.270.750	3.270.750	3.270.750	3.270.750	38.175.985
PCH-MRE-14	CALHEIROS	RF	3.456.173	3.456.173	3.456.173	3.456.173	3.698.867	3.698.867	3.698.867	3.698.867	3.698.867	3.698.867	3.698.867	43.172.937
		RV	-19.573	-19.572	-19.573	-19.573	-19.573	-20.947	-20.947	-20.947	-20.947	-20.947	-20.947	-244.490
		PG	3.436.601	3.436.602	3.436.601	3.436.601	3.677.920	3.677.920	3.677.920	3.677.920	3.677.920	3.677.920	3.677.920	42.928.447

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-15	SÃO SIMÃO	RF	4.841.039	4.841.039	4.841.039	4.841.039	5.180.979	5.180.979	5.180.979	5.180.979	5.180.979	5.180.979	5.180.979	60.472.045
		RV	-21.713	-21.711	-21.713	-21.713	-21.713	-23.237	-23.237	-23.237	-23.237	-23.237	-23.237	-271.221
		PG	4.819.326	4.819.328	4.819.326	4.819.326	4.819.326	5.157.742	5.157.742	5.157.742	5.157.742	5.157.742	5.157.742	60.200.824
PCH-MRE-16	FUNIL	RF	4.580.016	4.580.016	4.580.016	4.580.016	4.901.627	4.901.627	4.901.627	4.901.627	4.901.627	4.901.627	4.901.627	57.211.472
		RV	-73.312	-73.311	-73.312	-73.312	-73.312	-78.460	-78.460	-78.460	-78.460	-78.460	-78.460	-915.777
		PG	4.506.704	4.506.706	4.506.704	4.506.704	4.506.704	4.823.167	4.823.167	4.823.167	4.823.167	4.823.167	4.823.167	56.295.695
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	RF	4.249.567	4.249.567	4.249.567	4.249.567	4.249.567	4.547.974	4.547.974	4.547.974	4.547.974	4.547.974	4.547.974	53.083.651
		RV	15.815	15.817	15.815	15.815	15.815	16.926	16.926	16.926	16.926	16.926	16.926	197.560
		PG	4.265.383	4.265.384	4.265.383	4.265.383	4.265.383	4.564.899	4.564.899	4.564.899	4.564.899	4.564.899	4.564.899	53.281.211
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	RF	818.570	818.570	818.570	818.570	818.570	876.051	876.051	876.051	876.051	876.051	876.051	10.225.205
		RV	-4.546	-4.546	-4.546	-4.546	-4.546	-4.866	-4.866	-4.866	-4.866	-4.866	-4.866	-56.792
		PG	814.024	814.024	814.024	814.024	814.024	871.185	871.185	871.185	871.185	871.185	871.185	10.168.413
PCH-MRE-19	LUDESA	RF	5.377.968	5.377.968	5.377.968	5.377.968	5.377.968	5.755.611	5.755.611	5.755.611	5.755.611	5.755.611	5.755.611	67.179.118
		RV	40.186	40.187	40.186	40.186	40.186	43.008	43.008	43.008	43.008	43.008	43.008	501.985
		PG	5.418.154	5.418.156	5.418.154	5.418.154	5.418.154	5.798.619	5.798.619	5.798.619	5.798.619	5.798.619	5.798.619	67.681.103
PCH-MRE-20	ESMERALDA	RF	3.884.092	3.884.092	3.884.092	3.884.092	3.884.092	4.156.835	4.156.835	4.156.835	4.156.835	4.156.835	4.156.835	48.518.306
		RV	625.164	625.165	625.164	625.164	625.164	669.058	669.058	669.058	669.058	669.058	669.058	7.809.226
		PG	4.509.256	4.509.257	4.509.256	4.509.256	4.509.256	4.825.893	4.825.893	4.825.893	4.825.893	4.825.893	4.825.893	56.327.532
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	RF	6.358.694	6.358.694	6.358.694	6.358.694	6.358.694	6.805.204	6.805.204	6.805.204	6.805.204	6.805.204	6.805.204	79.429.900
		RV	-354.036	-354.034	-354.036	-354.036	-354.036	-378.894	-378.894	-378.894	-378.894	-378.894	-378.894	-4.422.436
		PG	6.004.658	6.004.660	6.004.658	6.004.658	6.004.658	6.426.310	6.426.310	6.426.310	6.426.310	6.426.310	6.426.310	75.007.465
PCH-MRE-22	JATAÍ	RF	6.410.149	6.410.149	6.410.149	6.410.149	6.410.149	6.860.272	6.860.272	6.860.272	6.860.272	6.860.272	6.860.272	80.072.650
		RV	-67.392	-67.390	-67.392	-67.392	-67.392	-72.124	-72.124	-72.124	-72.124	-72.124	-72.124	-841.825
		PG	6.342.757	6.342.759	6.342.757	6.342.757	6.342.757	6.788.148	6.788.148	6.788.148	6.788.148	6.788.148	6.788.148	79.230.825
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	RF	4.171.797	4.171.797	4.171.797	4.171.797	4.171.797	4.464.743	4.464.743	4.464.743	4.464.743	4.464.743	4.464.743	52.112.185
		RV	-45.225	-45.224	-45.225	-45.225	-45.225	-48.400	-48.400	-48.400	-48.400	-48.400	-48.400	-564.926
		PG	4.126.572	4.126.574	4.126.572	4.126.572	4.126.572	4.416.342	4.416.342	4.416.342	4.416.342	4.416.342	4.416.342	51.547.259
PCH-MRE-24	IRARA	RF	5.747.413	5.747.413	5.747.413	5.747.413	5.747.413	6.150.998	6.150.998	6.150.998	6.150.998	6.150.998	6.150.998	71.794.052
		RV	-43.276	-43.275	-43.276	-43.276	-43.276	-46.315	-46.315	-46.315	-46.315	-46.315	-46.315	-540.586
		PG	5.704.136	5.704.138	5.704.136	5.704.136	5.704.136	6.104.683	6.104.683	6.104.683	6.104.683	6.104.683	6.104.683	71.253.467
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	RF	6.224.287	6.224.287	6.224.287	6.224.287	6.224.287	6.661.359	6.661.359	6.661.359	6.661.359	6.661.359	6.661.359	77.750.950
		RV	-542.131	-542.128	-542.131	-542.131	-542.131	-580.195	-580.195	-580.195	-580.195	-580.195	-580.195	-6.772.013
		PG	5.682.157	5.682.159	5.682.157	5.682.157	5.682.157	6.081.165	6.081.165	6.081.165	6.081.165	6.081.165	6.081.165	70.978.937
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	RF	3.338.893	3.338.893	3.338.893	3.338.893	3.338.893	3.573.352	3.573.352	3.573.352	3.573.352	3.573.352	3.573.352	41.707.929
		RV	114.573	114.574	114.573	114.573	114.573	122.617	122.617	122.617	122.617	122.617	122.617	1.431.186
		PG	3.453.466	3.453.468	3.453.466	3.453.466	3.453.466	3.695.969	3.695.969	3.695.969	3.695.969	3.695.969	3.695.969	43.139.114
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	RF	5.440.816	5.440.816	5.440.816	5.440.816	5.440.816	5.822.873	5.822.873	5.822.873	5.822.873	5.822.873	5.822.873	67.964.189
		RV	814.730	814.731	814.730	814.730	814.730	871.934	871.934	871.934	871.934	871.934	871.934	10.177.186
		PG	6.255.546	6.255.548	6.255.546	6.255.546	6.255.546	6.694.806	6.694.806	6.694.806	6.694.806	6.694.806	6.694.806	78.141.375
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	RF	2.723.753	2.723.753	2.723.753	2.723.753	2.723.753	2.915.016	2.915.016	2.915.016	2.915.016	2.915.016	2.915.016	34.023.874
		RV	-248.757	-248.756	-248.757	-248.757	-248.757	-266.223	-266.223	-266.223	-266.223	-266.223	-266.223	-3.107.348
		PG	2.474.995	2.474.996	2.474.995	2.474.995	2.474.995	2.648.793	2.648.793	2.648.793	2.648.793	2.648.793	2.648.793	30.916.527

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-31	SÃO BERNARDO	RF	2.558.583	2.558.583	2.558.583	2.558.583	2.558.583	2.738.248	2.738.248	2.738.248	2.738.248	2.738.248	2.738.248	2.738.248	31.960.653
		RV	-106.575	-111.816	-106.575	-106.575	-106.575	-114.058	-114.058	-114.058	-114.058	-114.058	-114.058	-114.058	-1.336.518
		PG	2.452.009	2.446.767	2.452.009	2.452.009	2.452.009	2.624.190	2.624.190	2.624.190	2.624.190	2.624.190	2.624.190	2.624.190	30.624.134
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	RF	2.395.362	2.395.362	2.395.362	2.395.362	2.395.362	2.563.565	2.563.565	2.563.565	2.563.565	2.563.565	2.563.565	2.563.565	29.921.765
		RV	78.637	78.638	78.637	78.637	78.637	84.158	84.158	84.158	84.158	84.158	84.158	84.158	982.290
		PG	2.473.999	2.474.000	2.473.999	2.473.999	2.473.999	2.647.723	2.647.723	2.647.723	2.647.723	2.647.723	2.647.723	2.647.723	30.904.056
PCH-MRE-33	COLINO 1	RF	2.128.128	2.128.128	2.128.128	2.128.128	2.128.128	2.277.566	2.277.566	2.277.566	2.277.566	2.277.566	2.277.566	2.277.566	26.583.605
		RV	52.564	52.564	52.564	52.564	52.564	56.255	56.255	56.255	56.255	56.255	56.255	56.255	656.601
		PG	2.180.692	2.180.692	2.180.692	2.180.692	2.180.692	2.333.821	2.333.821	2.333.821	2.333.821	2.333.821	2.333.821	2.333.821	27.240.207
PCH-MRE-34	COLINO 2	RF	1.509.974	1.509.974	1.509.974	1.509.974	1.509.974	1.616.005	1.616.005	1.616.005	1.616.005	1.616.005	1.616.005	1.616.005	18.861.906
		RV	-153.744	-153.743	-153.744	-153.744	-153.744	-164.538	-164.538	-164.538	-164.538	-164.538	-164.538	-164.538	-1.920.486
		PG	1.356.230	1.356.231	1.356.230	1.356.230	1.356.230	1.451.467	1.451.467	1.451.467	1.451.467	1.451.467	1.451.467	1.451.467	16.941.420
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	RF	1.593.698	1.593.698	1.593.698	1.593.698	1.593.698	1.705.608	1.705.608	1.705.608	1.705.608	1.705.608	1.705.608	1.705.608	19.907.747
		RV	18.176	18.177	18.176	18.176	18.176	19.453	19.453	19.453	19.453	19.453	19.453	19.453	227.052
		PG	1.611.875	1.611.875	1.611.875	1.611.875	1.611.875	1.725.061	1.725.061	1.725.061	1.725.061	1.725.061	1.725.061	1.725.061	20.134.799
PCH-MRE-36	AREIA	RF	2.912.003	2.912.003	2.912.003	2.912.003	2.912.003	3.116.485	3.116.485	3.116.485	3.116.485	3.116.485	3.116.485	3.116.485	36.375.412
		RV	113.764	113.764	113.764	113.764	113.764	121.751	121.751	121.751	121.751	121.751	121.751	121.751	1.421.079
		PG	3.025.767	3.025.768	3.025.767	3.025.767	3.025.767	3.238.237	3.238.237	3.238.237	3.238.237	3.238.237	3.238.237	3.238.237	37.796.491
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	RF	3.897.507	3.897.507	3.897.507	3.897.507	3.897.507	4.171.192	4.171.192	4.171.192	4.171.192	4.171.192	4.171.192	4.171.192	48.685.876
		RV	112.812	112.813	112.812	112.812	112.812	120.733	120.733	120.733	120.733	120.733	120.733	120.733	1.409.196
		PG	4.010.320	4.010.320	4.010.320	4.010.320	4.010.320	4.291.925	4.291.925	4.291.925	4.291.925	4.291.925	4.291.925	4.291.925	50.095.072
PCH-MRE-38	AQUARIUS	RF	1.158.502	1.158.502	1.158.502	1.158.502	1.158.502	1.239.852	1.239.852	1.239.852	1.239.852	1.239.852	1.239.852	1.239.852	14.471.475
		RV	51.049	51.049	51.049	51.049	51.049	54.633	54.633	54.633	54.633	54.633	54.633	54.633	637.674
		PG	1.209.550	1.209.551	1.209.550	1.209.550	1.209.550	1.294.485	1.294.485	1.294.485	1.294.485	1.294.485	1.294.485	1.294.485	15.109.149
PCH-MRE-39	PIRANHAS	RF	3.472.565	3.472.565	3.472.565	3.472.565	3.472.565	3.716.410	3.716.410	3.716.410	3.716.410	3.716.410	3.716.410	3.716.410	43.377.695
		RV	448.248	448.248	448.248	448.248	448.248	479.720	479.720	479.720	479.720	479.720	479.720	479.720	5.599.279
		PG	3.920.813	3.920.813	3.920.813	3.920.813	3.920.813	4.196.130	4.196.130	4.196.130	4.196.130	4.196.130	4.196.130	4.196.130	48.976.974
PCH-MRE-40	BURITI	RF	8.136.453	8.136.453	8.136.453	8.136.453	8.136.453	8.707.798	8.707.798	8.707.798	8.707.798	8.707.798	8.707.798	8.707.798	101.636.848
		RV	-29.889	-29.887	-29.889	-29.889	-29.889	-31.988	-31.988	-31.988	-31.988	-31.988	-31.988	-31.988	-373.360
		PG	8.106.563	8.106.566	8.106.563	8.106.563	8.106.563	8.675.810	8.675.810	8.675.810	8.675.810	8.675.810	8.675.810	8.675.810	101.263.488
PCH-MRE-41	BONFANTE	RF	4.259.454	4.259.454	4.259.454	4.259.454	4.259.454	4.558.555	4.558.555	4.558.555	4.558.555	4.558.555	4.558.555	4.558.555	53.207.152
		RV	-43.712	-43.711	-43.712	-43.712	-43.712	-46.781	-46.781	-46.781	-46.781	-46.781	-46.781	-46.781	-546.026
		PG	4.215.742	4.215.743	4.215.742	4.215.742	4.215.742	4.511.774	4.511.774	4.511.774	4.511.774	4.511.774	4.511.774	4.511.774	52.661.127
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	RF	5.741.422	5.741.422	5.741.422	5.741.422	5.741.422	6.144.587	6.144.587	6.144.587	6.144.587	6.144.587	6.144.587	6.144.587	71.719.220
		RV	-18.773	-18.772	-18.773	-18.773	-18.773	-20.091	-20.091	-20.091	-20.091	-20.091	-20.091	-20.091	-234.503
		PG	5.722.649	5.722.650	5.722.649	5.722.649	5.722.649	6.124.496	6.124.496	6.124.496	6.124.496	6.124.496	6.124.496	6.124.496	71.484.716
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	RF	8.280.636	8.280.636	8.280.636	8.280.636	8.280.636	8.862.106	8.862.106	8.862.106	8.862.106	8.862.106	8.862.106	8.862.106	103.437.922
		RV	-11.781	-11.779	-11.781	-11.781	-11.781	-12.608	-12.608	-12.608	-12.608	-12.608	-12.608	-12.608	-147.160
		PG	8.268.855	8.268.857	8.268.855	8.268.855	8.268.855	8.849.498	8.849.498	8.849.498	8.849.498	8.849.498	8.849.498	8.849.498	103.290.762
PCH-MRE-44	DA ILHA	RF	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.115.399	6.383.618	6.383.618	6.383.618	6.383.618	6.383.618	6.383.618	74.994.101
		RV	54.968	54.969	54.968	54.968	54.968	54.968	57.379	57.379	57.379	57.379	57.379	57.379	674.084
		PG	6.170.367	6.170.368	6.170.367	6.170.367	6.170.367	6.170.367	6.440.997	6.440.997	6.440.997	6.440.997	6.440.997	6.440.997	75.668.184

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-45	SETE QUEDAS ALTA	RF	1.904.889	1.904.889	1.904.889	1.904.889	1.904.889	1.988.436	1.988.436	1.988.436	1.988.436	1.988.436	1.988.436	23.359.951
		RV	-146.855	-146.854	-146.855	-146.855	-146.855	-153.297	-153.297	-153.297	-153.297	-153.297	-153.297	-1.800.907
		PG	1.758.034	1.758.035	1.758.034	1.758.034	1.758.034	1.835.140	1.835.140	1.835.140	1.835.140	1.835.140	1.835.140	21.559.044
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	RF	1.019.437	1.019.437	1.105.469	1.105.469	1.105.469	1.105.469	1.105.469	1.105.469	1.105.469	1.105.469	1.105.469	13.093.567
		RV	-79.805	-79.805	-86.541	-86.541	-86.541	-86.541	-86.541	-86.541	-86.541	-86.541	-86.541	-1.025.024
		PG	939.632	939.632	1.018.928	1.018.928	1.018.928	1.018.928	1.018.928	1.018.928	1.018.928	1.018.928	1.018.928	12.068.543
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	RF	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.580.236	2.693.404	2.693.404	2.693.404	2.693.404	2.693.404	2.693.404	31.641.843
		RV	417.858	417.859	417.858	417.858	417.858	436.188	436.188	436.188	436.188	436.188	436.188	5.124.273
		PG	2.998.094	2.998.095	2.998.094	2.998.094	2.998.094	3.129.592	3.129.592	3.129.592	3.129.592	3.129.592	3.129.592	36.766.116
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	RF	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.218.686	1.272.137	1.272.137	1.272.137	1.272.137	1.272.137	1.272.137	14.944.933
		RV	13.807	13.807	13.807	13.807	13.807	14.412	14.412	14.412	14.412	14.412	14.412	169.315
		PG	1.232.492	1.232.492	1.232.492	1.232.492	1.232.492	1.286.549	1.286.549	1.286.549	1.286.549	1.286.549	1.286.549	15.114.248
PCH-MRE-49	CIDEZAL	RF	4.272.990	4.272.990	4.633.594	4.633.594	4.633.594	4.633.594	4.633.594	4.633.594	4.633.594	4.633.594	4.633.594	54.881.923
		RV	-243.281	-243.280	-263.815	-263.815	-263.815	-263.815	-263.815	-263.815	-263.815	-263.815	-263.815	-3.124.713
		PG	4.029.709	4.029.710	4.369.779	4.369.779	4.369.779	4.369.779	4.369.779	4.369.779	4.369.779	4.369.779	4.369.779	51.757.210
PCH-MRE-50	RONDON	RF	3.462.877	3.462.877	3.755.114	3.755.114	3.755.114	3.755.114	3.755.114	3.755.114	3.755.114	3.755.114	3.755.114	44.476.894
		RV	-164.689	-164.688	-178.589	-178.589	-178.589	-178.589	-178.589	-178.589	-178.589	-178.589	-178.589	-2.115.270
		PG	3.298.188	3.298.189	3.576.525	3.576.525	3.576.525	3.576.525	3.576.525	3.576.525	3.576.525	3.576.525	3.576.525	42.361.624
PCH-MRE-51	SAPEZAL	RF	4.320.131	4.320.131	4.684.714	4.684.714	4.684.714	4.684.714	4.684.714	4.684.714	4.684.714	4.684.714	4.684.714	55.487.397
		RV	-253.590	-253.589	-274.994	-274.994	-274.994	-274.994	-274.994	-274.994	-274.994	-274.994	-274.994	-3.257.123
		PG	4.066.541	4.066.542	4.409.719	4.409.719	4.409.719	4.409.719	4.409.719	4.409.719	4.409.719	4.409.719	4.409.719	52.230.274
PCH-MRE-52	PARECIS	RF	4.196.806	4.196.806	4.550.981	4.550.981	4.550.981	4.550.981	4.550.981	4.550.981	4.550.981	4.550.981	4.550.981	53.903.420
		RV	-247.153	-247.152	-268.014	-268.014	-268.014	-268.014	-268.014	-268.014	-268.014	-268.014	-268.014	-3.174.445
		PG	3.949.653	3.949.654	4.282.967	4.282.967	4.282.967	4.282.967	4.282.967	4.282.967	4.282.967	4.282.967	4.282.967	50.728.976
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	RF	8.182.354	8.182.354	8.872.876	8.872.876	8.872.876	8.872.876	8.872.876	8.872.876	8.872.876	8.872.876	8.872.876	105.093.463
		RV	-162.099	-162.097	-175.781	-175.781	-175.781	-175.781	-175.781	-175.781	-175.781	-175.781	-175.781	-2.082.008
		PG	8.020.255	8.020.257	8.697.094	8.697.094	8.697.094	8.697.094	8.697.094	8.697.094	8.697.094	8.697.094	8.697.094	103.011.455
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	RF	4.009.155	4.009.155	4.347.494	4.347.494	4.347.494	4.347.494	4.347.494	4.347.494	4.347.494	4.347.494	4.347.494	51.493.249
		RV	264.850	264.852	288.148	288.148	288.148	288.148	288.148	288.148	288.148	288.148	288.148	3.411.178
		PG	4.274.005	4.274.007	4.635.642	4.635.642	4.635.642	4.635.642	4.635.642	4.635.642	4.635.642	4.635.642	4.635.642	54.904.427
Total		RF	204.369.401	204.369.401	206.855.892	206.855.892	206.855.892	218.296.654	218.822.056	218.822.056	218.822.056	218.822.056	218.822.056	2.560.535.467
		RV	2.412.497	2.407.312	2.338.678	2.338.678	2.338.678	2.547.299	2.562.263	2.562.263	2.562.263	2.562.263	2.562.263	29.756.720
		PG	206.781.898	206.776.713	209.194.570	209.194.570	209.194.570	220.843.953	221.384.319	221.384.319	221.384.319	221.384.319	221.384.319	2.590.292.187

FONTE: ENBPar

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

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - CONTABILIZAÇÃO CCEE 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	27.752	107.402	504.908	62.950	153.327	-662.358	-1.029.174	-516.005	-529.212	-615.997	59.694	-49.916	-2.486.630
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	-23.357	138.508	597.062	80.277	95.618	-511.940	-770.839	-421.149	-646.778	-1.160.437	-37.202	121.568	-2.538.668
PCH-MRE-03	CAÇADOR	27.298	202.516	781.773	60.309	-102.046	-796.419	-871.228	-339.480	-265.152	-1.345.932	-103.825	25.990	-2.726.195
PCH-MRE-04	JARARACA	12.490	-22.906	594.652	153.966	712.747	10.533	-500.871	-149.591	-152.113	-860.980	-337.682	-134.019	-673.773
PCH-MRE-04A	JARARACA	320	-587	15.247	3.948	18.274	270	-12.842	-3.835	-3.900	-22.075	-8.658	-3.436	-17.275
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	-18.952	-23.364	-90.399	-61.889	-81.800	-58.780	-63.171	-91.183	-102.634	-101.925	-69.865	-94.837	-858.799
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	-362.716	-576.388	-2.332.377	-1.305.623	-849.324	663.844	1.690.583	3.109.673	2.817.418	1.595.330	-499.560	-1.837.978	2.112.882
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	-130.914	-222.179	-776.122	-360.265	60.092	282.690	414.151	722.122	707.428	411.074	-464.179	-645.998	-2.099
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	-111.603	-276.650	-515.923	20.708	147.457	241.694	297.206	581.702	497.455	318.526	-205.250	-605.957	389.365
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	-133.645	-30.384	1.142.451	-47.989	-522.036	-1.811.329	-625.317	-1.194.694	676.577	226.003	706.264	429.234	-1.184.865
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	-148.888	-66.330	806.844	-89.579	-522.337	-1.574.111	-610.289	606.889	631.327	16.589	430.624	137.012	-382.249
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	83.180	-82.083	28.539	-9.948	-21.528	-21.531	-43.279	-86.968	-315.386	-258.391	-149.799	-313.195	-1.190.390
PCH-MRE-13	CARANGOLA	62.312	-14.120	27.881	34.239	-2.507	-21.563	-61.612	-95.855	-195.690	-180.704	-68.624	-163.414	-679.657
PCH-MRE-14	CALHEIROS	82.130	-49.296	14.229	40.083	11.801	-46.760	-82.308	-100.474	-211.440	-163.830	-77.643	-184.332	-767.841
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	94.276	-44.794	7.515	19.896	-21.960	-50.018	-125.033	-156.025	-283.219	-238.376	-122.159	-257.941	-1.177.839
PCH-MRE-16	FUNIL	78.678	-15.656	-13.922	-62.266	-60.550	-99.564	-81.494	-139.448	-321.475	-329.755	-160.236	-249.200	-1.454.889
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	25.236	-52.786	31.921	39.951	26.622	2.766	2.329	-21.266	-171.854	-170.565	-115.265	-226.477	-629.388
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	12.679	-7.248	4.698	11.158	4.355	-6.697	-9.498	-24.551	-50.370	-43.258	-18.441	-43.690	-170.864
PCH-MRE-19	LUDESA	-77.960	-121.280	25.660	-31.581	-6.493	73.711	126.805	109.530	-234.350	-90.091	-211.440	-279.165	-716.651
PCH-MRE-20	ESMERALDA	-11.776	124.088	776.187	305.725	59.833	-591.997	-629.587	-95.705	-319.868	-944.159	-205.920	77.546	-1.455.634
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	-149.701	-174.063	-1.360.887	-505.962	-680.569	-455.504	-503.788	-733.733	-501.037	-415.862	-675.200	-330.538	-6.486.843
PCH-MRE-22	JATAÍ	-129.040	24.523	107.622	70.811	629	-61.948	-71.429	-164.139	-420.823	-406.578	-291.922	-430.957	-1.773.251
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	-41.303	-5.659	11.922	-21.357	-52.739	-36.033	-42.541	-56.750	-216.350	-219.680	-181.377	-284.533	-1.146.402
PCH-MRE-24	IRARA	14.816	4.480	57.422	6.506	-30.505	-46.295	-47.570	-69.930	-313.620	-313.099	-237.713	-388.761	-1.364.269
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	-45.619	-402.741	-689.193	-23.195	-515.494	-432.468	-420.572	-534.681	-743.544	-881.562	-961.893	-1.584.088	-7.235.051
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	-10.524	-103.392	-115.311	60.516	186.241	453.169	330.969	442.065	408.456	379.483	48.732	20.925	2.101.329

FONTE: CCEE

Previsão



PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	-247.848	-543.839	-1.863.834	-701.602	211.929	760.793	1.060.582	1.908.190	1.528.184	1.404.854	-371.172	-1.773.614	1.372.624
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	-50.987	106.489	500.032	253.215	-82.418	-569.170	-561.043	-726.672	-594.921	-1.247.594	-496.937	-286.165	-3.756.173
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	-2.209	64.460	484.340	251.897	82.308	-612.055	-655.748	-919.958	-808.609	-514.415	-471.428	-375.586	-3.477.003
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	-254.396	-144.953	-49.534	-47.963	8.732	93.337	388.840	641.280	596.810	590.419	-95.651	-911.106	815.813
PCH-MRE-33	COLINO 1	-6.166.493	6.072.328	31.734	-77.011	-187.834	-95.367	328.892	360.534	-30.958	194.316	-377.981	-149.560	-97.398
PCH-MRE-34	COLINO 2	-130.775	-90.064	3.428	-96.954	-46.370	73.554	416.405	544.836	428.010	344.927	-76.449	-557.835	812.714
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	-31.569	-35.310	-69.571	129.638	252.610	365.065	91.279	72.939	-125.284	-106.268	-206.595	-248.870	88.063
PCH-MRE-36	AREIA	53.321	36.091	-69.318	-120.505	-127.901	-389.988	52.586	256.294	242.355	265.953	12.338	-39.108	172.120
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	42.522	20.179	-83.151	-68.114	-59.226	-309.849	-11.666	231.715	215.748	243.352	-74.615	-138.650	8.246
PCH-MRE-38	AQUARIUS	28.224	37.988	179.372	101.329	97.405	122.362	95.436	17.544	-11.437	89.713	69.929	66.443	894.308
PCH-MRE-39	PIRANHAS	-249.376	-628.425	-3.046.377	-1.575.258	-519.546	462.976	1.064.747	1.957.183	1.797.575	1.817.254	736.621	-483.387	1.333.988
PCH-MRE-40	BURITI	57.104	-96.421	824.555	-105.671	-198.478	-590.908	158.859	-150.840	-21.796	-30.164	-25.243	-23.791	-202.793
PCH-MRE-41	BONFANTE	4.489	-15.425	29.032	8.613	-6.314	-21.243	-26.632	-60.796	-274.413	-288.228	-161.097	-227.467	-1.039.482
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	15.208	-30.067	46.728	34.362	-31.424	-26.620	-30.440	-48.723	-276.091	-257.980	-164.836	-306.151	-1.076.035
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	33.172	16.082	94.054	70.634	55.977	7.356	-19.411	-59.841	-372.638	-326.649	-205.263	-441.354	-1.147.881
PCH-MRE-44	DA ILHA	22.433	-15.929	586.130	159.127	702.327	15.561	-488.431	-140.507	-139.748	-835.604	-319.287	-117.174	-571.102
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	-256.865	-577.063	-1.955.720	-394.477	-194.551	-132.508	-26.912	-158.975	-316.493	-744.968	-877.407	-1.034.924	-6.670.862
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	-139.589	-313.594	-1.062.800	-214.371	-105.725	-72.009	-14.625	-86.392	-171.992	-262.298	-308.929	-364.389	-3.116.714
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	-52.015	38.110	-97.561	164.418	31.507	-340.473	6.860	218.610	79.233	-453.568	-69.214	58.358	-415.734
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	-26.833	-40.420	502	-21.558	-3.006	28.495	22.922	29.856	-52.128	-13.578	-37.913	-67.050	-180.711
PCH-MRE-49	CIDEZAL	-110.719	-164.494	-328.888	-127.933	-104.426	-123.791	-130.654	-206.741	-356.065	-380.490	-242.911	-241.666	-2.518.778
PCH-MRE-50	RONDON	-91.277	-121.340	-308.241	-112.391	-50.034	-74.813	-118.613	-212.083	-240.331	-265.524	-204.295	-208.671	-2.007.612
PCH-MRE-51	SAPEZAL	-6.451	12.602	-129.164	-34.044	-123.914	-274.889	-621.420	-995.380	-813.194	-918.924	-528.892	-494.057	-4.927.726
PCH-MRE-52	PARECIS	-121.174	-189.377	-517.385	-232.641	-220.854	-282.198	-240.021	-562.506	-373.250	-406.509	-324.111	-342.711	-3.812.736
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	-38.291	6.510	-120.121	-96.951	25.696	504.359	227.546	176.242	-211.401	-225.739	-165.208	-180.770	-98.128
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	-101.564	-262.483	-800.789	-375.387	-115.490	153.213	1.111.078	310.068	81.911	-132.612	-99.358	-427.844	-659.257
Total		-8.696.789	1.451.246	-8.080.146	-4.778.211	-2.701.912	-6.885.451	-1.659.980	2.972.393	-481.074	-8.276.575	-9.044.438	-16.613.257	-62.794.193

FONTE: CCEE

Previsão



FLUXO ECONÔMICO PREVISTO - CONTA PROINFA ENBPAP 2025

Reais (R\$)

SALDO EM 31/12/2024		543.617.296												
Notas	Descrição	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
01	Faturamento das Quotas (Total)	505.555.492	505.004.080	503.522.264	505.716.441	504.827.853	531.941.805	507.748.084	506.231.219	508.887.834	505.804.132	509.280.298	509.280.298	6.103.799.799
	Quotas Distribuidoras	469.395.218	469.395.218	469.395.218	469.395.218	469.395.218	469.395.218	469.395.218	469.395.218	469.395.218	469.395.218	469.395.218	469.395.218	5.632.742.615
	Quotas Permissionárias	4.644.063	4.641.377	4.641.377	4.641.377	4.641.377	4.679.863	4.785.203	4.785.202	5.442.041	5.442.041	5.883.090	5.883.090	60.110.100
	Quotas Transmissoras	31.516.211	30.967.486	29.485.669	31.679.847	30.791.258	57.866.724	33.567.664	32.050.303	34.050.574	30.966.873	34.001.990	34.001.990	410.946.589
02	Juros de Mora e Multa	10.981	9.549	4.789	0	8.008	1.200	51.215	14	0	0	0	0	85.756
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	25.278.883	19.975.884	20.165.487	24.603.191	22.658.551	22.717.515	26.425.884	28.096.997	0	0	0	0	189.922.392
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	-15.584.095	-6.073.650	-12.181.693	-4.714.556	-2.482.296	-15.679.263	-22.110.999	-18.780.721	-18.828.640	-31.799.965	-25.433.484	-26.719.856	-200.389.218
11	Pagamento aos Geradores	-493.227.629	-497.365.118	-502.499.832	-502.499.832	-502.708.613	-505.085.327	-548.151.180	-527.976.378	-492.420.488	-492.420.488	-492.420.488	-492.836.580	-6.049.611.953
	PCH	-26.546.407	-26.559.814	-26.546.407	-26.546.407	-26.546.407	-28.379.505	-28.398.868	-28.398.868	-28.398.868	-28.398.868	-28.398.868	-28.398.868	-331.518.159
	PCH-MRE	-206.781.898	-206.776.713	-209.194.570	-209.194.570	-209.194.570	-220.843.953	-221.384.319	-221.384.319	-221.384.319	-221.384.319	-221.384.319	-221.384.319	-2.590.292.187
	BIOMASSA	-32.197.455	-32.197.455	-32.197.455	-32.197.455	-32.392.996	-32.996.523	-33.119.651	-33.196.828	-33.196.828	-33.196.828	-33.196.828	-33.612.919	-393.699.220
	EÓLICA	-196.189.178	-198.381.179	-199.921.717	-199.921.717	-199.921.717	-208.090.585	-208.918.908	-209.344.104	-209.440.473	-209.440.473	-209.440.473	-209.440.473	-2.458.450.997
12	Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	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	0
14	IOF dos Rendimentos do Aporte de Garantias no Bradesco	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Custeio com PASEP	-380.585	-16.746	-2.262.171	-648.120	-739.078	-1.197.928	98.837	-114.957	0	0	0	0	-5.260.748
16	Custeio com COFINS	-2.045.268	-306.588	-10.650.989	-3.268.777	-3.663.847	-5.778.034	151.617	-848.813	0	0	0	0	-26.410.699
17	Contribuição Associativa Anual – CCEE	-175.787	-172.101	-169.653	-166.055	-162.430	-159.726	-156.914	-154.933	-154.933	-154.933	-154.933	-154.933	-1.937.331
18	Custos Administrativos	-566.802	-548.441	-611.042	-590.488	-1.382.255	-589.437	-615.182	-653.376	-653.376	-653.376	-653.376	-653.376	-8.170.525
19	Atualização Monetária dos Custos Administrativos	3.026	3.646	-5.394	0	0	0	-21.747	-9.014	0	0	0	0	-29.484
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	-1.359	-1.355	-1.572	-1.350	-1.106	-1.067	-1.942	-549	0	0	0	0	-10.300
25	Despesa Extrajudicial	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Risco Hidrológico	-5.870.808	-6.155.731	-5.560.015	-6.155.731	-5.957.159	-6.155.731	-5.957.159	-6.155.731	-5.957.159	-6.155.731	-5.957.159	-6.155.731	-72.193.848
27	Recuperação do Risco Hidrológico	5.870.808	6.155.731	5.723.113	5.992.633	5.957.159	6.155.731	5.957.159	6.155.731	5.957.159	6.155.731	5.957.159	6.155.731	72.193.848
28	Pagamento CNPE 03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Saldo Negativo dos Impostos Retidos não Compensados	293.367	144.494	140.116	154.711	166.387	160.549	409.853	168.949	0	0	0	0	1.638.426
30	Atualização Saldo Negativo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Transferências do Saldo da Conta Proinfa pela Eletrobras	-37.696.841	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-37.696.841
32	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	0	0	0	0	3.250.776	0	0	0	0	0	0	0	3.250.776
SALDO MENSAL		-18.536.617	20.653.657	-4.386.594	18.422.068	19.771.950	26.330.287	-36.172.476	-14.041.563	-3.169.603	-19.224.629	-9.381.983	-11.084.446	
SALDO ACUMULADO		543.617.296	525.080.679	545.734.335	541.347.742	559.769.809	579.541.759	605.872.046	569.699.570	555.658.008	552.488.404	533.263.775	523.881.792	512.797.346

FONTE: ENBPar

Previsão



FLUXO ECONÔMICO PREVISTO - CONTA RESERVA DE GARANTIA ENBPAR 2025Reais (R\$)

SALDO EM 31/12/2024		249.898.838												
Notas	Descrição	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
32	Pagamentos e Uso Referente a Reserva da Garantia	37.696.841	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37.696.841
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	3.276.053	2.649.134	2.679.575	3.307.236	2.922.596	2.880.289	3.293.310	3.473.200	0	0	0	0	24.481.392
35	IR Sobre o Rendimento Bruto da Aplicação da Conta Reserva de Garantia	0	0	0	0	3.250.776	0	0	0	0	0	0	0	3.250.776
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	3.250.776	0	0	0	0	0	0	3.250.776
SALDO MENSAL		40.972.894	2.649.134	2.679.575	3.307.236	6.173.372	6.131.065	3.293.310	3.473.200	0	0	0	0	
SALDO ACUMULADO		249.898.838	290.871.732	293.520.865	296.200.440	299.507.676	305.681.048	311.812.112	315.105.423	318.578.622	318.578.622	318.578.622	318.578.622	318.578.622

FONTE: ENBPar



BIOMASSA - GERAÇÃO EM 2026

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Total
BIO-01	IOLANDO LEITE	2.516	2.330	2.391	1.021	311	7	7	9	623	2.326	2.301	2.387	16.229
BIO-02	MANDU	0	0	6	3.450	9.495	10.152	11.086	11.391	9.964	7.509	5.172	987	69.213
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	0	0	5	2.792	10.732	10.734	10.694	10.807	10.305	9.384	4.041	936	70.430
BIO-04	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	0	2	2.313	4.769	5.664	3.936	5.280	4.012	3.709	3.147	3.497	907	37.237
BIO-04A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	0	1	971	2.002	2.377	1.652	2.216	1.684	1.557	1.321	1.468	381	15.630
BIO-06	CATANDUVA (CERRADINHO)	0	0	2.552	8.096	11.023	346							22.017
BIO-12	GIASA II	3.608	449	0	0	0	0	674	4.433	6.258	7.240	6.735	5.870	35.267
BIO-14	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	4.985	3.945	2.336	240	5	0	0	278	2.606	4.034	4.278	4.463	27.171
BIO-15	ÁGUA BONITA	208	1	1.040	5.989	8.607	8.335	8.402	8.505	8.139	7.730	8.326	5.824	71.105
BIO-16	CANAÃ	0	0	1.906	8.070	9.282	8.640	11.497	8.356	7.234	6.347	7.228	2.623	71.182
BIO-17	JALLES MACHADO	0	0	15	768	1.304	3.379	4.247	4.462	3.871	3.137	1.840	145	23.167
BIO-18	USACIGA	0	3	1.184	3.714	5.703	4.669	5.826	4.803	4.653	3.048	1.972	890	36.466
BIO-19	PIONEIROS	1.732	717	0	1.277	2.367	2.078	2.192	1.327	1.591	1.620	0	256	15.157
BIO-20	VOLTA GRANDE	0	658	764	8.106	10.442	18.735	18.232	18.348	15.322	12.080	13.907	4.865	121.461
BIO-21	RUETTE	0	0	277	5.922	12.016	10.844	10.690	10.304	9.585	8.606	7.444	1.519	77.208
BIO-23	MARACAÍ	0	0	0	4.190	9.148	9.343	11.941	11.688	11.014	8.934	7.177	1.167	74.603
BIO-24	JB	7.602	4.898	5.151	3.410	1.465	124	0	95	5.224	9.051	10.007	9.176	56.203
BIO-25	CORURIBE	4.953	3.860	3.378	110	49	0	0	2	1.319	4.274	5.636	5.405	28.987
BIO-26	SÃO LUIZ	0	0	0	979	4.858	5.965	6.466	6.684	6.457	4.352	2.659	556	38.976
BIO-27	FATURA MENDONÇA	0	0	161	4.173	9.574	9.439	9.669	9.385	10.003	9.361	7.056	3.644	72.463
Total		25.604	16.863	24.449	69.077	114.422	108.378	119.121	116.574	119.435	113.501	100.743	52.002	980.170

FONTE: ENBPar

Previsão



EÓLICA - GERAÇÃO EM 2026

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Total
EOL-01	ÁGUA DOCE	1.189	1.013	1.094	1.109	1.375	1.575	1.751	1.727					10.833
EOL-02	CANOA QUEBRADA	12.956	9.909	6.718	5.207	6.693	7.336	11.018	14.862	17.648	20.505	17.193	17.987	148.033
EOL-03	PIRAUÁ	951	859	842	770	1.002	1.154	1.580	1.638	1.524	1.310	1.172	1.198	13.999
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	7.125	5.645	3.820	3.090	3.871	4.769	6.907	8.939	10.707	11.162	9.844	10.272	86.151
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	7.712	5.843	3.262	3.006	4.443	5.623	8.005	9.693	10.774	12.572	11.221	10.814	92.968
EOL-06	VOLTA DO RIO	7.493	5.660	2.731	2.548	4.260	6.112	10.453	14.740	16.119	17.608	14.450	14.203	116.379
EOL-07	DOS ÍNDIOS	8.730	8.278	7.513	9.445	7.783	8.202	8.447	8.974	11.720	12.014	11.499	10.429	113.034
EOL-08	SANGRAOURO	9.663	9.451	8.498	10.365	8.590	9.142	9.626	10.052	12.976	12.908	12.631	11.874	125.776
EOL-09	OSÓRIO	8.785	8.501	7.317	9.422	7.782	8.316	8.709	9.192	11.916	12.076	11.602	10.619	114.235
EOL-10	ENACEL	7.538	5.695	3.542	2.474	2.911	3.251	5.209	7.716	9.915	11.745	10.135	10.520	80.649
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	9.138	8.337	5.939	5.671	6.727	7.758	10.684	14.252	15.248	14.842	12.270	12.121	122.987
EOL-12	BEBERIBE	5.204	4.121	2.597	2.162	2.830	3.823	5.709	7.813	9.307	9.361	7.633	7.819	68.378
EOL-13	SALTO	6.237	5.437	5.919	6.735	6.874	8.343	7.649	9.143	8.882	7.321	6.798	5.436	84.775
EOL-14	PÚLPITO	4.180	3.430	3.967	4.459	7.117	8.095	7.534	7.026	7.050	5.256	4.155	1.110	63.381
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	17.568	15.275	15.699	17.445	14.829	14.846	16.016	17.338	20.927	19.939	19.818	19.967	209.666
EOL-17	RIO DO OURO	3.530	3.107	3.731	4.095	6.390	7.448	7.300	6.548	6.545	5.005	4.095	3.402	61.196
EOL-18	CAMPO BELO	2.293	1.892	2.060	2.353	2.379	2.898	2.659	3.218	3.116	2.617	2.462	1.781	29.728
EOL-19	AMPARO	4.253	3.609	3.921	4.482	4.757	5.891	5.608	6.588	6.447	5.316	4.909	2.570	58.352
EOL-20	AQUIBATÃ	5.318	4.304	4.806	5.527	6.140	7.496	6.750	8.132	8.045	6.583	6.014	1.490	70.608
EOL-21	BOM JARDIM	3.136	2.706	3.620	3.842	6.384	7.663	7.439	6.921	6.938	5.151	4.044	1.700	59.544
EOL-22	CRUZ ALTA	5.993	4.953	5.406	6.192	6.527	7.975	7.152	8.553	8.481	6.839	6.349	3.403	77.824
EOL-23	MILLENNIUM	1.720	1.583	1.394	1.250	1.691	1.982	2.717	3.117	3.231	2.778	2.195	2.130	25.789
EOL-24	ALBATROZ	644	596	530	465	605	725	1.070	1.269	1.350	1.099	804	838	9.993
EOL-25	COELHOS II	751	699	628	553	740	895	1.259	1.471	1.547	1.274	943	975	11.734
EOL-26	CAMURIM	766	690	601	506	654	770	1.074	1.278	1.376	1.203	953	968	10.838
EOL-27	COELHOS IV	671	602	514	439	551	653	932	1.089	1.164	1.061	842	869	9.388
EOL-28	PRESIDENTE	526	475	406	353	442	527	747	885	944	831	650	672	7.458
EOL-29	COELHOS III	494	452	397	346	447	537	781	926	963	823	615	626	7.409
EOL-30	ATLÂNTICA	765	682	584	490	616	725	1.014	1.197	1.323	1.169	948	976	10.489
EOL-31	MATARACA	506	459	402	353	485	606	861	980	977	807	634	645	7.716

FONTE: ENBPar

Previsão



EÓLICAS - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Total
EOL-32	COELHOS I	703	644	570	490	624	736	1.068	1.270	1.371	1.169	891	917	10.454
EOL-33	CARAVELA	649	596	541	483	651	745	1.061	1.293	1.336	1.106	819	832	10.112
EOL-34	PRAIA FORMOSA	1.019	659	302	266	364	506	905	1.226	1.586	1.903	1.687	1.681	12.103
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	834	539	247	217	298	414	741	1.003	1.297	1.557	1.380	1.376	9.903
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	2.131	1.378	631	556	761	1.057	1.893	2.562	3.315	3.979	3.527	3.515	25.306
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	12.138	7.851	3.592	3.165	4.335	6.023	10.781	14.595	18.882	22.662	20.091	20.021	144.135
EOL-35	GARGAÚ	6.473	4.639	4.215	2.011	2.435	3.070	3.745	6.157	7.724	5.916	5.447	5.908	57.739
EOL-36	PEDRA DO SAL	3.435	2.253	1.258	1.295	1.715	2.195	3.307	5.131	7.037	7.584	6.288	6.539	48.036
EOL-37	MANDACARU	746	696	789	730	979	1.217	1.497	1.515	1.310	955	821	793	12.048
EOL-38	XAVANTE	525	522	561	550	791	961	1.228	1.267	1.085	785	644	648	9.566
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	871	798	912	903	1.167	1.443	1.689	1.678	1.287	997	958	958	13.662
EOL-40	VITÓRIA	700	646	549	492	643	763	1.037	1.225	1.179	1.027	815	885	9.962
EOL-41	SANTA MARIA	565	510	586	531	781	992	1.286	1.315	1.072	726	626	608	9.597
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	4.563	3.596	2.157	1.864	2.623	3.460	5.410	7.206	8.228	8.229	6.867	6.963	61.166
EOL-44	ALEGRIA II	12.744	9.834	6.081	5.259	6.713	7.621	11.807	14.549	15.079	16.839	15.146	14.346	136.020
EOL-44A	ALEGRIA II	4.366	3.369	2.083	1.802	2.300	2.611	4.045	4.984	5.166	5.769	5.189	4.915	46.600
EOL-45	CASCATA	1.312	1.054	1.182	1.350	1.455	1.766	1.610	1.888	1.858	1.526	1.412	489	16.903
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	381	335	397	414	653	749	711	645	645	506	403	195	6.033
EOL-47	PALMARES	2.147	1.908	2.018	2.212	1.845	1.885	1.975	2.131	2.442	2.646	2.579	2.450	26.237
EOL-48	ICARAIZINHO	11.745	8.084	4.007	3.856	6.078	8.393	13.927	18.688	21.615	22.889	19.599	19.349	158.229
EOL-49	PARACURU	5.891	4.238	2.330	2.421	3.756	5.462	7.947	10.402	11.218	10.943	9.247	9.424	83.278
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	3.219	2.319	1.061	938	1.273	2.047	3.517	5.462	6.355	6.301	5.348	5.180	43.019
EOL-51	BONS VENTOS	10.817	8.527	5.487	4.260	5.732	6.416	9.344	13.226	16.397	18.358	15.194	15.645	129.399
EOL-52	ALEGRIA I	3.674	2.919	1.816	1.618	2.123	2.364	3.566	4.499	4.818	5.214	4.653	4.366	41.631
EOL-52A	ALEGRIA I	5.733	4.555	2.834	2.525	3.313	3.688	5.564	7.021	7.517	8.136	7.261	6.813	64.959
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	2.732	2.226	1.397	1.089	1.387	1.882	2.716	3.632	4.255	4.490	3.828	3.857	33.492
EOL-54	LAGOA DO MATO	1.076	863	551	415	534	643	890	1.252	1.452	1.577	1.412	1.456	12.121
Total		247.025	199.821	156.611	156.862	181.225	214.244	269.928	331.097	372.689	374.959	329.012	307.543	3.141.018

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - GERAÇÃO EM 2026

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Total
PCH-01	CANOA QUEBRADA	20.099	19.589	21.260	20.686	17.638	14.390	12.487	10.977	9.930	12.641	14.709	16.771	191.177
PCH-02	LAGOA GRANDE	11.610	10.990	11.790	9.976	8.213	7.490	7.355	7.107	6.630	7.376	8.343	10.301	107.180
PCH-03	PORTO FRANCO	14.224	13.970	15.245	13.028	11.146	9.942	9.668	9.378	8.747	9.479	11.089	12.964	138.880
PCH-04	BOA SORTE	6.494	6.251	6.780	5.669	4.242	4.547	4.348	4.243	3.975	4.399	5.074	6.024	62.045
PCH-05	RIACHO PRETO	2.959	2.914	3.237	2.702	2.270	2.017	1.934	1.889	1.628	1.938	2.267	2.648	28.405
PCH-06	SENADOR JONAS PINHEIRO	2.016	2.095	2.750	2.945	2.287	1.749	1.573	1.419	1.373	1.455	1.541	1.762	22.964
PCH-07	SÃO TADEU I	5.564	6.166	8.122	6.308	3.541	2.245	1.573	1.037	814	1.398	1.728	3.125	41.621
PCH-07A	SÃO TADEU I	1.714	1.900	2.503	1.944	1.091	692	485	320	251	431	532	963	12.825
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	6.792	7.345	8.391	6.867	4.561	3.877	2.912	2.356	2.025	3.000	3.971	4.996	57.093
PCH-09	RONDONÓPOLIS	7.077	7.633	8.760	7.184	4.899	4.198	3.311	2.857	2.447	3.314	4.218	5.225	61.124
PCH-10	PONTE ALTA	3.754	4.106	4.784	4.222	3.806	3.486	3.048	2.895	2.576	3.184	3.177	3.538	42.576
Total		82.304	82.960	93.622	81.531	63.694	54.632	48.693	44.479	40.395	48.614	56.650	68.317	765.891

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - GERAÇÃO EM 2026

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Total
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	2.907	2.987	3.452	3.909	5.218	8.237	8.530	5.858	5.160	5.528	3.625	4.969	60.380
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	2.341	2.558	3.103	3.583	4.392	6.589	6.962	5.167	6.049	6.368	3.295	4.431	54.838
PCH-MRE-03	CAÇADOR	2.355	2.592	3.316	3.959	7.285	9.424	8.906	5.670	5.130	8.259	3.917	5.024	65.839
PCH-MRE-04	JARARACA	6.367	6.141	5.620	5.983	11.112	14.513	17.211	12.443	13.229	14.208	8.008	8.789	123.624
PCH-MRE-04A	JARARACA	163	157	144	153	285	372	441	319	339	364	205	225	3.170
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	914	794	721	627	528	374	248	254	264	382	699	770	6.576
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	18.169	17.484	18.004	15.791	10.218	6.963	4.684	3.346	2.749	4.439	9.311	13.650	124.808
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	6.748	6.203	6.738	6.009	4.453	3.619	3.393	3.119	2.892	3.503	5.470	6.469	58.616
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	3.986	3.791	3.661	2.633	2.261	1.967	1.847	1.475	1.387	1.933	2.868	3.691	31.500
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	6.322	4.905	5.822	6.204	8.690	9.885	8.988	7.404	6.190	10.691	7.198	7.329	89.628
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	4.597	3.925	4.368	4.666	6.289	7.236	6.885	3.770	4.415	8.068	5.308	5.378	64.905
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	16.240	17.428	17.577	14.214	11.171	8.969	7.541	7.287	4.232	8.435	12.101	16.643	141.839
PCH-MRE-13	CARANGOLA	10.806	9.866	10.939	9.558	7.718	5.507	4.386	2.679	955	2.560	7.120	9.051	81.144
PCH-MRE-14	CALHEIROS	11.735	12.043	11.361	10.079	7.540	5.645	4.082	2.655	1.461	4.496	9.134	11.140	91.369
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	15.232	16.153	15.954	12.947	9.432	6.950	5.617	4.726	2.535	5.916	10.031	14.293	119.787
PCH-MRE-16	FUNIL	9.933	9.798	9.577	6.044	3.135	1.426	247	196	254	1.425	7.026	10.285	59.345
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	11.508	9.600	10.577	9.711	9.187	8.512	7.503	6.983	5.302	6.894	8.348	11.516	105.640
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	2.524	2.293	2.481	2.210	1.630	1.187	874	628	338	890	1.935	2.355	19.345
PCH-MRE-19	LUDESA	8.633	7.004	7.825	7.576	9.920	11.513	11.879	9.765	8.559	12.493	9.548	10.480	115.195
PCH-MRE-20	ESMERALDA	5.150	4.049	3.231	4.018	7.087	9.037	12.143	8.440	8.735	10.110	6.415	7.093	85.509
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	15.311	14.842	16.491	14.040	12.197	11.202	10.178	9.542	8.937	10.761	10.976	13.195	147.673
PCH-MRE-22	JATAÍ	13.945	14.734	16.597	14.363	10.049	7.407	5.714	3.716	1.553	4.226	7.151	10.006	109.460
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	8.149	8.402	8.796	7.273	5.554	4.790	4.231	3.514	3.362	4.599	5.038	6.383	70.089
PCH-MRE-24	IRARA	10.594	11.214	13.533	11.418	8.239	6.784	5.825	4.791	3.930	5.834	7.362	8.865	98.388
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	12.360	13.816	17.123	13.997	9.778	7.860	6.892	5.856	5.800	6.791	7.624	9.950	117.848
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	11.046	11.017	10.971	8.862	6.727	5.002	4.632	4.004	3.157	5.177	7.334	9.941	87.868
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	20.140	19.344	18.389	15.446	9.844	7.159	5.873	5.204	4.190	6.846	11.711	16.613	140.759
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	2.716	2.693	3.132	4.566	4.398	5.352	4.341	4.308	3.345	6.352	4.273	3.213	48.689
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	3.349	2.640	2.073										8.062
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	4.784	3.211	3.682	4.442	4.056	3.036	2.890	2.853	1.807	2.173	4.039	4.617	41.591
PCH-MRE-33	COLINO 1	2.677	1.759	2.080	3.121	3.061	2.463	2.142	2.278	1.853	1.954	3.259	2.398	29.045
PCH-MRE-34	COLINO 2	4.870	3.230	3.244	4.594	3.871	2.989	2.268	2.273	1.642	2.251	3.774	4.535	39.540

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026

MWh

Contrato	Empeendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Total
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	2.041	1.709	1.461	2.069	2.784	3.740	4.374	3.801	3.109	3.537	2.184	2.284	33.093
PCH-MRE-36	AREIA	6.430	6.175	6.689	5.920	5.321	4.726	4.718	4.543	4.288	4.658	5.219	5.880	64.568
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	8.254	7.725	8.513	7.574	6.832	6.209	6.193	6.003	5.680	6.136	6.831	7.589	83.539
PCH-MRE-38	AQUARIUS	3.108	2.772	2.906	2.944	3.031	3.011	3.080	2.939	2.544	3.037	3.032	3.123	35.526
PCH-MRE-39	PIRANHAS	8.899	9.889	12.101	10.389	5.986	3.038	1.438	513	197	633	2.443	5.344	60.871
PCH-MRE-40	BURITI	21.244	19.498	21.340	20.080	19.404	18.403	17.446	14.399	14.760	17.841	17.948	20.225	222.588
PCH-MRE-41	BONFANTE	9.940	9.331	11.052	9.637	7.702	6.361	4.529	1.784	1.230	2.073	6.057	9.817	79.515
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	15.153	14.947	16.526	13.572	10.448	8.513	7.362	6.680	5.421	8.027	10.768	13.941	131.359
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	21.233	18.915	21.861	18.763	14.329	11.971	11.665	10.369	8.825	13.767	17.384	20.553	189.636
PCH-MRE-44	DA ILHA	6.428	6.249	5.831	6.077	10.647	14.358	16.821	12.476	13.216	14.020	8.143	8.959	123.224
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	3.982	4.321	4.797	4.079	3.076	1.982	2.109	1.804	1.732	2.187	2.582	3.225	35.876
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	2.164	2.348	2.607	2.216	1.672	1.077	1.146	980	941	1.189	1.403	1.752	19.496
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	4.434	4.038	4.967	4.413	6.227	7.047	6.974	5.656	4.502	7.259	5.494	5.433	66.445
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	1.383	1.135	1.790	2.019	2.476	2.774	2.281	2.315	1.607	3.201	2.298	1.807	25.085
PCH-MRE-49	CIDEZAL	9.294	9.123	9.864	9.421	9.168	8.628	8.601	8.330	8.040	8.523	8.303	8.834	106.129
PCH-MRE-50	RONDON	7.528	7.275	7.952	7.440	7.097	6.701	6.714	6.632	6.338	6.788	6.758	7.290	84.512
PCH-MRE-51	SAPEZAL	8.025	7.935	8.457	8.070	7.857	7.257	7.172	6.919	6.474	7.065	7.032	7.653	89.916
PCH-MRE-52	PARECIS	8.809	8.542	9.200	8.635	8.474	7.991	7.905	7.811	7.290	7.757	7.890	8.535	98.840
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	19.633	18.256	20.665	20.054	19.726	17.282	17.708	17.040	16.418	17.542	17.302	19.136	220.762
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	7.541	7.870	8.906	8.317	7.197	6.464	6.158	5.252	4.647	6.120	6.481	7.074	82.027
Total		432.092	414.729	448.069	403.685	364.777	339.499	321.746	266.773	237.013	315.286	339.655	411.749	4.295.075

FONTE: ENBPar

Previsão



BIOMASSA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empeendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
BIO-01	IOLANDO LEITE	378,23	378,23	378,23	378,23	378,23	406,35	406,35	406,35	406,35	406,35	406,35	406,35	394,63
BIO-02	MANDU	378,23	378,23	378,23	378,23	378,23	406,35	438,21	438,21	438,21	438,21	438,21	438,21	410,56
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	378,23	378,23	378,23	422,41	422,41	422,41	422,41	422,41	422,41	422,41	422,41	422,41	411,36
BIO-04	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	378,23	378,23	378,23	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	413,77
BIO-04A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	381,72	381,72	381,72	381,72	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	410,98
BIO-06	CATANDUVA (CERRADINHO)	378,23	378,23	378,23	378,23	378,23	406,35							382,92
BIO-12	GIASA II	378,23	378,23	378,23	378,23	378,23	406,35	406,35	406,35	406,35	406,35	406,35	406,35	394,63
BIO-14	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	371,89	371,89	371,89	371,89	371,89	371,89	409,45	409,45	409,45	409,45	409,45	409,45	390,67
BIO-15	ÁGUA BONITA	371,89	371,89	371,89	371,89	371,89	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	403,23
BIO-16	CANAÃ	369,04	369,04	369,04	369,04	369,04	369,04	369,04	411,73	411,73	411,73	411,73	411,73	386,83
BIO-17	JALLES MACHADO	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	425,62	407,33
BIO-18	USACIGA	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	425,82	385,40
BIO-19	PIONEIROS	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	425,82	385,40
BIO-20	VOLTA GRANDE	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	431,95	431,95	431,95	431,95	398,46
BIO-21	RUETTE	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	427,70	427,70	427,70	427,70	427,70	427,70	427,70	408,54
BIO-23	MARACAÍ	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	427,70	427,70	427,70	427,70	427,70	427,70	427,70	408,54
BIO-24	JB	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	427,70	427,70	427,70	427,70	427,70	427,70	404,71
BIO-25	CORURIBE	411,38	411,38	411,38	411,38	411,38	411,38	411,38	411,38	411,38	411,38	411,38	411,38	411,38
BIO-26	SÃO LUIZ	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	381,72	425,82	385,40
BIO-27	FARTURA MENDONÇA	380,07	380,07	380,07	380,07	402,92	402,92	402,92	402,92	402,92	402,92	402,92	402,92	395,30
Preço Médio		380,46	380,46	380,46	385,03	388,37	403,47	409,40	411,64	414,29	414,29	414,29	421,25	400,28

FONTE: ENBPar



EÓLICAS - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empeendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
EOL-01	ÁGUA DOCE	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50					847,19
EOL-02	CANOA QUEBRADA	733,35	733,35	733,35	733,35	733,35	787,88	787,88	787,88	787,88	787,88	787,88	787,88	765,16
EOL-03	PIRAUÁ	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
EOL-06	VOLTA DO RIO	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
EOL-07	DOS ÍNDIOS	816,36	816,36	816,36	816,36	816,36	877,06	877,06	877,06	877,06	877,06	877,06	877,06	851,77
EOL-08	SANGRADOURO	810,29	810,29	810,29	810,29	810,29	870,54	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	551,98
EOL-09	OSÓRIO	821,72	821,72	821,72	821,72	821,72	882,82	882,82	285,02	285,02	285,02	285,02	285,02	608,28
EOL-10	ENACEL	823,55	823,55	823,55	823,55	823,55	884,79	884,79	884,79	884,79	884,79	884,79	884,79	859,27
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	784,34	784,34	784,34	784,34	784,34	842,66	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	538,85
EOL-12	BEBERIBE	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
EOL-13	SALTO	814,49	814,49	814,49	814,49	814,49	875,05	875,05	875,05	875,05	875,05	875,05	875,05	849,82
EOL-14	PÚLPITO	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	793,64	793,64	793,64	793,64	793,64	852,65	852,65	852,65	852,65	852,65	852,65	852,65	828,06
EOL-17	RIO DO OURO	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
EOL-18	CAMPO BELO	819,31	819,31	819,31	819,31	819,31	880,23	880,23	880,23	880,23	880,23	880,23	880,23	854,85
EOL-19	AMPARO	814,37	814,37	814,37	814,37	814,37	874,93	874,93	874,93	874,93	874,93	874,93	874,93	849,70
EOL-20	AQUIBATÃ	816,16	816,16	816,16	816,16	816,16	876,85	876,85	876,85	876,85	876,85	876,85	876,85	851,56
EOL-21	BOM JARDIM	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
EOL-22	CRUZ ALTA	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
EOL-23	MILLENNIUM	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-24	ALBATROZ	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-25	COELHOS II	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-26	CAMURIM	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-27	COELHOS IV	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-28	PRESIDENTE	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-29	COELHOS III	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-30	ATLÂNTICA	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-31	MATARACA	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-32	COELHOS I	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42

FONTE: ENBPar

Previsão



EÓLICAS - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empeendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
EOL-33	CARAVELA	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-34	PRAIA FORMOSA	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	897,29	897,29	897,29	897,29	897,29	843,03
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	902,00	902,00	902,00	902,00	838,76
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
EOL-35	GARGAÚ	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-36	PEDRA DO SAL	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-37	MANDACARU	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-38	XAVANTE	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-40	VITÓRIA	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-41	SANTA MARIA	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	897,29	897,29	897,29	897,29	897,29	843,03
EOL-44	ALEGRIA II	799,69	799,69	799,69	799,69	799,69	799,69	799,69	892,18	892,18	892,18	892,18	892,18	838,23
EOL-44A	ALEGRIA II	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
EOL-45	CASCATA	786,87	786,87	786,87	786,87	786,87	786,87	786,87	877,87	877,87	877,87	877,87	877,87	824,79
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	897,29	897,29	897,29	897,29	897,29	843,03
EOL-47	PALMARES	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	902,00	902,00	902,00	902,00	838,76
EOL-48	ICARAIZINHO	741,86	741,86	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	766,60
EOL-49	PARACURU	731,05	731,05	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	755,43
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	752,49	752,49	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	777,59
EOL-51	BONS VENTOS	825,71	825,71	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	853,25
EOL-52	ALEGRIA I	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
EOL-52A	ALEGRIA I	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
EOL-53	CANOA QUEBRADA (RV)	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
EOL-54	LAGOA DO MATO	731,05	731,05	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	755,43
Preço Médio		807,55	807,55	813,12	813,12	813,12	835,41	842,59	840,22	842,80	842,80	842,80	842,80	828,65

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empreendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
PCH-01	CANOA QUEBRADA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-02	LAGOA GRANDE	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-03	PORTO FRANCO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-04	BOA SORTE	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-05	RIACHO PRETO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-06	SENADOR JONAS PINHEIRO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	438,21	438,21	438,21	438,21	438,21	438,21	458,03
PCH-07	SÃO TADEU I	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-07A	SÃO TADEU I	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	487,54
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-09	RONDONÓPOLIS	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-10	PONTE ALTA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
Preço Médio		471,29	471,29	471,29	471,29	471,29	503,19	501,19	501,19	501,19	501,19	501,19	501,19	488,90

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empreendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-03	CAÇADOR	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-04	JARARACA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-04A	JARARACA	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	487,54
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	445,57	445,57	445,57	477,10
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-13	CARANGOLA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-14	CALHEIROS	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-16	FUNIL	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-19	LUDESA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-20	ESMERALDA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-22	JATAÍ	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-24	IRARA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	472,01	472,01	472,01										472,01

FONTE: ENBPar

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026

R\$/MWh

Contrato	Nome do Empreendimento	jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-33	COLINO 1	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-34	COLINO 2	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	421,48	421,48	421,48	421,48	421,48	421,48	421,48	421,48	421,48	421,48	421,48	421,48	421,48
PCH-MRE-36	AREIA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-38	AQUARIUS	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	438,21	438,21	438,21	438,21	438,21	438,21	458,03
PCH-MRE-39	PIRANHAS	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	445,57	445,57	445,57	477,10
PCH-MRE-40	BURITI	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-41	BONFANTE	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	472,01	472,01	472,01	472,01	472,01	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	507,10	492,48
PCH-MRE-44	DA ILHA	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	487,54
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	487,54
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	474,79	474,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	490,62
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	487,54
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	464,10	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	510,97	487,54
PCH-MRE-49	CIDEZAL	474,79	474,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	490,62
PCH-MRE-50	RONDON	474,79	474,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	490,62
PCH-MRE-51	SAPEZAL	474,79	474,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	490,62
PCH-MRE-52	PARECIS	474,79	474,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	490,62
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	474,79	474,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	490,62
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	474,79	474,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	493,79	490,62
Preço Médio		470,65	470,65	473,21	473,23	473,23	499,38	502,62	502,62	502,62	500,21	500,21	500,21	489,07

FONTE: ENBPar

Previsão



EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE

Contrato	Empeendimento		jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
EOL-01	ÁGUA DOCE	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50					847,19
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50					847,19
		Diferença	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					0,00
EOL-02	CANOA QUEBRADA	Preço	733,35	733,35	733,35	733,35	733,35	787,88	787,88	787,88	787,88	787,88	787,88	787,88	765,16
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Diferença	-90,86	-90,86	-90,86	-90,86	-90,86	-97,62	-97,62	-97,62	-97,62	-97,62	-97,62	-97,62	-94,80
EOL-03	PIRAUÁ	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Preço - FC	759,92	759,92	759,92	759,92	759,92	816,42	816,42	816,42	816,42	816,42	816,42	816,42	792,88
		Diferença	64,29	64,29	64,29	64,29	64,29	69,08	69,08	69,08	69,08	69,08	69,08	69,08	67,08
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Preço - FC	726,74	726,74	726,74	726,74	726,74	780,78	780,78	780,78	780,78	780,78	780,78	780,78	758,26
		Diferença	97,47	97,47	97,47	97,47	97,47	104,72	104,72	104,72	104,72	104,72	104,72	104,72	101,70
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		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-06	VOLTA DO RIO	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Preço - FC	798,04	798,04	798,04	798,04	798,04	857,37	857,37	857,37	857,37	857,37	857,37	857,37	832,65
		Diferença	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	28,13	28,13	28,13	28,13	28,13	28,13	28,13	27,31
EOL-07	DOS ÍNDIOS	Preço	816,36	816,36	816,36	816,36	816,36	877,06	877,06	877,06	877,06	877,06	877,06	877,06	851,77
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Diferença	-7,85	-7,85	-7,85	-7,85	-7,85	-8,44	-8,44	-8,44	-8,44	-8,44	-8,44	-8,44	-8,19
EOL-08	SANGRADOURO	Preço	810,29	810,29	810,29	810,29	810,29	870,54	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	551,98
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	559,03
		Diferença	-13,92	-13,92	-13,92	-13,92	-13,92	-14,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-7,05
EOL-09	OSÓRIO	Preço	821,72	821,72	821,72	821,72	821,72	882,82	882,82	285,02	285,02	285,02	285,02	285,02	608,28
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	285,02	285,02	285,02	285,02	285,02	609,76
		Diferença	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,49	-2,68	-2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,48
EOL-10	ENACEL	Preço	823,55	823,55	823,55	823,55	823,55	884,79	884,79	884,79	884,79	884,79	884,79	884,79	859,27
		Preço - FC	823,16	823,16	823,16	823,16	823,16	884,37	884,37	884,37	884,37	884,37	884,37	884,37	858,87
		Diferença	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41

FONTE: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE

Contrato	Empeendimento		jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	Preço	784,34	784,34	784,34	784,34	784,34	842,66	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	538,85
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	283,63	559,03
		Diferença	-39,87	-39,87	-39,87	-39,87	-39,87	-42,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-20,18
EOL-12	BEBERIBE	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Preço - FC	815,93	815,93	815,93	815,93	815,93	876,60	876,60	876,60	876,60	876,60	876,60	876,60	851,32
		Diferença	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,64
EOL-13	SALTO	Preço	814,49	814,49	814,49	814,49	814,49	875,05	875,05	875,05	875,05	875,05	875,05	875,05	849,82
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Diferença	-9,72	-9,72	-9,72	-9,72	-9,72	-10,45	-10,45	-10,45	-10,45	-10,45	-10,45	-10,45	-10,15
EOL-14	PÚLPITO	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		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-15	ELEBRAS CIDREIRA	Preço	793,64	793,64	793,64	793,64	793,64	852,65	852,65	852,65	852,65	852,65	852,65	852,65	828,06
		Preço - FC	813,01	813,01	813,01	813,01	813,01	873,46	873,46	873,46	873,46	873,46	873,46	873,46	848,27
		Diferença	-19,37	-19,37	-19,37	-19,37	-19,37	-20,81	-20,81	-20,81	-20,81	-20,81	-20,81	-20,81	-20,21
EOL-17	RIO DO OURO	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		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-18	CAMPO BELO	Preço	819,31	819,31	819,31	819,31	819,31	880,23	880,23	880,23	880,23	880,23	880,23	880,23	854,85
		Preço - FC	808,50	808,50	808,50	808,50	808,50	868,62	868,62	868,62	868,62	868,62	868,62	868,62	843,57
		Diferença	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,28
EOL-19	AMPARO	Preço	814,37	814,37	814,37	814,37	814,37	874,93	874,93	874,93	874,93	874,93	874,93	874,93	849,70
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Diferença	-9,84	-9,84	-9,84	-9,84	-9,84	-10,57	-10,57	-10,57	-10,57	-10,57	-10,57	-10,57	-10,27
EOL-20	AQUIBATÃ	Preço	816,16	816,16	816,16	816,16	816,16	876,85	876,85	876,85	876,85	876,85	876,85	876,85	851,56
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Diferença	-8,05	-8,05	-8,05	-8,05	-8,05	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,65	-8,40
EOL-21	BOM JARDIM	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		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

FONTE: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE

Contrato	Empeendimento		jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
EOL-22	CRUZ ALTA	Preço	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		Preço - FC	824,21	824,21	824,21	824,21	824,21	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	885,50	859,96
		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	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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

FONTE: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE

Contrato	Empeendimento		jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
EOL-32	COELHOS I	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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-33	CARAVELA	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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-34	PRAIA FORMOSA	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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-34A	PRAIA FORMOSA	Preço	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	897,29	897,29	897,29	897,29	897,29	843,03
		Preço - FC	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	897,29	897,29	897,29	897,29	897,29	843,03
		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-34B	PRAIA FORMOSA	Preço	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	902,00	902,00	902,00	902,00	838,76
		Preço - FC	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	902,00	902,00	902,00	902,00	838,76
		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-34C	PRAIA FORMOSA	Preço	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		Preço - FC	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		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-35	GARGAÚ	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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-36	PEDRA DO SAL	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	789,06	789,06	789,06	789,06	789,06	789,06	868,74	868,74	868,74	868,74	868,74	868,74	828,90
		Diferença	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	21,43	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	22,52
EOL-37	MANDACARU	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	796,15	796,15	796,15	796,15	796,15	796,15	876,55	876,55	876,55	876,55	876,55	876,55	836,35
		Diferença	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,79	15,07
EOL-38	XAVANTE	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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

FONTE: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE

Contrato	Empeendimento		jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	753,06	753,06	753,06	753,06	753,06	753,06	829,11	829,11	829,11	829,11	829,11	829,11	791,09
		Diferença	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	63,23	60,33
EOL-40	VITÓRIA	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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-41	SANTA MARIA	Preço	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		Preço - FC	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	810,49	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	892,34	851,42
		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-43	FOZ DO RIO CHORÓ	Preço	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	897,29	897,29	897,29	897,29	897,29	843,03
		Preço - FC	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	897,29	897,29	897,29	897,29	897,29	843,03
		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-44	ALEGRIA II	Preço	799,69	799,69	799,69	799,69	799,69	799,69	799,69	892,18	892,18	892,18	892,18	892,18	838,23
		Preço - FC	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	897,29	897,29	897,29	897,29	897,29	843,03
		Diferença	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-4,58	-5,11	-5,11	-5,11	-5,11	-5,11	-4,80
EOL-44A	ALEGRIA II	Preço	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		Preço - FC	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		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-45	CASCATA	Preço	786,87	786,87	786,87	786,87	786,87	786,87	786,87	877,87	877,87	877,87	877,87	877,87	824,79
		Preço - FC	740,93	740,93	740,93	740,93	740,93	740,93	740,93	826,62	826,62	826,62	826,62	826,62	776,63
		Diferença	45,94	45,94	45,94	45,94	45,94	45,94	45,94	51,25	51,25	51,25	51,25	51,25	48,15
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	Preço	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	804,27	897,29	897,29	897,29	897,29	897,29	843,03
		Preço - FC	786,35	786,35	786,35	786,35	786,35	786,35	786,35	877,30	877,30	877,30	877,30	877,30	824,25
		Diferença	17,92	17,92	17,92	17,92	17,92	17,92	17,92	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	18,78
EOL-47	PALMARES	Preço	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	807,14	902,00	902,00	902,00	902,00	838,76
		Preço - FC	746,43	746,43	746,43	746,43	746,43	746,43	746,43	746,43	834,14	834,14	834,14	834,14	775,67
		Diferença	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	67,86	67,86	67,86	67,86	63,09
EOL-48	ICARAIZINHO	Preço	741,86	741,86	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	771,55	766,60
		Preço - FC	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		Diferença	-87,24	-87,24	-90,73	-90,73	-90,73	-90,73	-90,73	-90,73	-90,73	-90,73	-90,73	-90,73	-90,15

FONTE: ENBPar

FC: Com Fator de Capacidade

Previsão



EÓLICA - PREVISÃO DO PREÇO DO CONTRATO PARA 2026 COM E SEM FATOR DE CAPACIDADE

Contrato	Empeendimento		jan-26	fev-26	mar-26	abr-26	mai-26	jun-26	jul-26	ago-26	set-26	out-26	nov-26	dez-26	Média
EOL-49	PARACURU	Preço	731,05	731,05	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	755,43
		Preço - FC	731,05	731,05	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	755,43
		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-50	TAIBA ALBATROZ	Preço	752,49	752,49	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	782,61	777,59
		Preço - FC	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		Diferença	-76,61	-76,61	-79,67	-79,67	-79,67	-79,67	-79,67	-79,67	-79,67	-79,67	-79,67	-79,67	-79,16
EOL-51	BONS VENTOS	Preço	825,71	825,71	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	858,76	853,25
		Preço - FC	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		Diferença	-3,39	-3,39	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52	-3,52	-3,50
EOL-52	ALEGRIA I	Preço	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		Preço - FC	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		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-52A	ALEGRIA I	Preço	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		Preço - FC	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		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-53	CANOA QUEBRADA - RV	Preço	829,10	829,10	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	862,28	856,75
		Preço - FC	731,05	731,05	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	755,43
		Diferença	98,05	98,05	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,32
EOL-54	LAGOA DO MATO	Preço	731,05	731,05	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	755,43
		Preço - FC	731,05	731,05	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	760,31	755,43
		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
Preço Médio <u>sem</u> Fator de Capacidade			807,55	807,55	813,12	813,12	813,12	835,41	842,59	840,22	828,01	828,01	828,01	828,01	823,72
Preço Médio <u>com</u> Fator de Capacidade			804,93	804,93	810,54	810,54	810,54	832,83	838,83	836,29	823,96	823,96	823,96	823,96	820,44

FONTE: ENBPar



BIOMASSA - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
BIO-01	IOLANDO LEITE	RF	371.706	371.706	371.706	371.706	371.706	399.340	399.340	399.340	399.340	399.340	399.340	399.340	4.653.911
		RV	-8.935	-8.935	-8.935	-8.935	-8.935	-9.599	-9.599	-9.599	-9.599	-9.599	-9.599	-9.599	-111.869
		PG	362.771	362.771	362.771	362.771	362.771	389.741	389.741	389.741	389.741	389.741	389.741	389.741	4.542.042
BIO-02	MANDU	RF	2.214.032	2.214.032	2.214.032	2.214.032	2.214.032	2.403.860	2.586.196	2.586.196	2.586.196	2.586.196	2.586.196	2.586.196	28.991.197
		RV	290.767	290.767	290.767	290.767	290.767	315.697	339.643	339.643	339.643	339.643	339.643	339.643	3.807.393
		PG	2.504.800	2.504.800	2.504.800	2.504.800	2.504.800	2.719.558	2.925.839	2.925.839	2.925.839	2.925.839	2.925.839	2.925.839	32.798.590
BIO-03	GOIASA GOIATUBA	RF	1.216.451	1.216.451	1.216.451	1.302.877	1.367.831	1.367.831	1.367.831	1.367.831	1.367.831	1.367.831	1.367.831	1.367.831	15.894.878
		RV	1.134.449	1.134.449	1.134.449	1.215.049	1.275.625	1.275.625	1.275.625	1.275.625	1.275.625	1.275.625	1.275.625	1.275.625	14.823.394
		PG	2.350.900	2.350.900	2.350.900	2.517.925	2.643.456	2.643.456	2.643.456	2.643.456	2.643.456	2.643.456	2.643.456	2.643.456	30.718.271
BIO-04	SANTA TEREZINHA TAPEJARA	RF	3.068.076	3.068.076	3.068.076	3.068.076	3.347.018	3.486.234	3.486.234	3.486.234	3.486.234	3.486.234	3.486.234	3.486.234	40.022.957
		RV	-2.109.806	-2.109.806	-2.109.806	-2.109.806	-2.301.625	-2.397.359	-2.397.359	-2.397.359	-2.397.359	-2.397.359	-2.397.359	-2.397.359	-27.522.361
		PG	958.270	958.270	958.270	958.270	1.045.393	1.088.875	1.088.875	1.088.875	1.088.875	1.088.875	1.088.875	1.088.875	12.500.597
BIO-04A	SANTA TEREZINHA TAPEJARA	RF	1.299.693	1.299.693	1.299.693	1.299.693	1.305.411	1.456.524	1.456.524	1.456.524	1.456.524	1.456.524	1.456.524	1.456.524	16.699.848
		RV	-892.471	-892.471	-892.471	-892.471	-896.397	-1.000.163	-1.000.163	-1.000.163	-1.000.163	-1.000.163	-1.000.163	-1.000.163	-11.467.423
		PG	407.222	407.222	407.222	407.222	409.013	456.361	456.361	456.361	456.361	456.361	456.361	456.361	5.232.425
BIO-06	CATANDUVA (CERRADINHO)	RG	0	0	965.088	3.062.207	4.169.296	140.472	0	0	0	0	0	0	8.337.063
		RV	186.222	186.222	186.222	186.222	186.222	186.222	1.117.334	0	0	0	0	0	2.234.668
		PG	186.222	186.222	1.151.310	3.248.430	4.355.518	326.694	1.117.334	0	0	0	0	0	10.571.731
BIO-12	GIASA II	RF	678.209	678.209	678.209	678.209	678.209	678.209	425.461	765.830	765.830	765.830	765.830	765.830	8.323.869
		RV	488.955	488.955	488.955	488.955	488.955	488.955	306.736	552.126	552.126	552.126	552.126	552.126	6.001.095
		PG	1.167.164	1.167.164	1.167.164	1.167.164	1.167.164	1.167.164	732.198	1.317.956	1.317.956	1.317.956	1.317.956	1.317.956	14.324.964
BIO-14	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	RF	1.470.577	1.470.577	1.470.577	1.470.577	1.470.577	1.470.577	1.619.102	1.619.102	1.619.102	1.619.102	1.619.102	1.619.102	18.538.071
		RV	-412.278	-412.278	-412.278	-412.278	-412.278	-412.278	-453.917	-453.917	-453.917	-453.917	-453.917	-453.917	-5.197.166
		PG	1.058.299	1.058.299	1.058.299	1.058.299	1.058.299	1.058.299	1.165.185	1.165.185	1.165.185	1.165.185	1.165.185	1.165.185	13.340.905
BIO-15	ÁGUA BONITA	RF	1.612.391	1.612.391	1.612.391	1.612.391	1.759.459	1.863.384	1.863.384	1.863.384	1.863.384	1.863.384	1.863.384	1.863.384	21.252.710
		RV	634.122	634.122	634.122	634.122	691.961	732.833	732.833	732.833	732.833	732.833	732.833	732.833	8.358.281
		PG	2.246.513	2.246.513	2.246.513	2.246.513	2.451.421	2.596.217	2.596.217	2.596.217	2.596.217	2.596.217	2.596.217	2.596.217	29.610.991
BIO-16	CANAÃ	RF	1.860.454	1.860.454	1.860.454	1.860.454	1.860.454	1.860.454	1.995.105	2.179.809	2.179.809	2.179.809	2.179.809	2.179.809	24.056.873
		RV	1.006.841	1.006.841	1.006.841	1.006.841	1.006.841	1.006.841	1.079.712	1.179.670	1.179.670	1.179.670	1.179.670	1.179.670	13.019.105
		PG	2.867.294	2.867.294	2.867.294	2.867.294	2.867.294	2.867.294	3.074.817	3.359.479	3.359.479	3.359.479	3.359.479	3.359.479	37.075.978
BIO-17	JALLES MACHADO	RF	416.711	416.711	416.711	416.711	450.933	469.177	469.177	469.177	469.177	469.177	469.177	469.177	5.402.014
		RV	189.956	189.956	189.956	189.956	205.556	213.872	213.872	213.872	213.872	213.872	213.872	213.872	2.462.487
		PG	606.667	606.667	606.667	606.667	656.489	683.049	683.049	683.049	683.049	683.049	683.049	683.049	7.864.501
BIO-18	USACIGA	RF	2.038.862	2.038.862	2.038.862	2.038.862	2.038.862	2.038.862	2.038.862	2.038.862	2.038.862	2.038.862	2.038.862	2.274.411	24.701.893
		RV	-586.262	-586.262	-586.262	-586.262	-586.262	-586.262	-586.262	-586.262	-586.262	-586.262	-586.262	-653.993	-7.102.879
		PG	1.452.600	1.452.600	1.452.600	1.452.600	1.452.600	1.452.600	1.452.600	1.452.600	1.452.600	1.452.600	1.452.600	1.620.418	17.599.013

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



BIOMASSA - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
BIO-19	PIONEIROS	RG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		RV	-2.181.900	-2.181.900	-2.181.900	-2.181.900	-2.181.900	-15.273.300	0	0	0	0	0	0	-26.182.801
		PG	-2.181.900	-2.181.900	-2.181.900	-2.181.900	-2.181.900	-15.273.300	0	0	0	0	0	0	-26.182.801
BIO-20	VOLTA GRANDE	RF	3.313.838	3.313.838	3.313.838	3.313.838	3.313.838	3.313.838	3.313.838	3.395.765	3.760.140	3.760.140	3.760.140	3.760.140	41.633.193
		RV	1.629.818	1.629.818	1.629.818	1.629.818	1.629.818	1.629.818	1.629.818	1.670.112	1.849.319	1.849.319	1.849.319	1.849.319	20.476.117
		PG	4.943.657	4.943.657	4.943.657	4.943.657	4.943.657	4.943.657	4.943.657	5.065.876	5.609.459	5.609.459	5.609.459	5.609.459	62.109.310
BIO-21	RUETTE	RF	2.460.694	2.460.694	2.460.694	2.460.694	2.460.694	2.710.714	2.779.765	2.779.765	2.779.765	2.779.765	2.779.765	2.779.765	31.692.778
		RV	109.125	109.125	109.125	109.125	109.125	120.213	123.275	123.275	123.275	123.275	123.275	123.275	1.405.493
		PG	2.569.820	2.569.820	2.569.820	2.569.820	2.569.820	2.830.928	2.903.041	2.903.041	2.903.041	2.903.041	2.903.041	2.903.041	33.098.271
BIO-23	MARACAÍ	RF	3.639.287	3.639.287	3.639.287	3.639.287	3.639.287	4.009.058	4.111.182	4.111.182	4.111.182	4.111.182	4.111.182	4.111.182	46.872.587
		RV	-1.307.025	-1.307.025	-1.307.025	-1.307.025	-1.307.025	-1.439.825	-1.476.502	-1.476.502	-1.476.502	-1.476.502	-1.476.502	-1.476.502	-16.833.963
		PG	2.332.262	2.332.262	2.332.262	2.332.262	2.332.262	2.569.233	2.634.680	2.634.680	2.634.680	2.634.680	2.634.680	2.634.680	30.038.624
BIO-24	JB	RF	1.388.666	1.388.666	1.388.666	1.388.666	1.388.666	1.393.531	1.568.730	1.568.730	1.568.730	1.568.730	1.568.730	1.568.730	17.749.238
		RV	735.355	735.355	735.355	735.355	735.355	737.931	830.706	830.706	830.706	830.706	830.706	830.706	9.398.945
		PG	2.124.021	2.124.021	2.124.021	2.124.021	2.124.021	2.131.462	2.399.436	2.399.436	2.399.436	2.399.436	2.399.436	2.399.436	27.148.183
BIO-25	CORURUPE	RF	82.312	1.421.819	1.421.819	1.421.819	1.421.819	1.421.819	1.421.819	1.421.819	1.421.819	1.421.819	1.421.819	1.421.819	15.722.318
		RV	9.769	168.744	168.744	168.744	168.744	168.744	168.744	168.744	168.744	168.744	168.744	168.744	1.865.957
		PG	92.081	1.590.563	1.590.563	1.590.563	1.590.563	1.590.563	1.590.563	1.590.563	1.590.563	1.590.563	1.590.563	1.590.563	17.588.275
BIO-26	SÃO LUIZ	RF	1.847.716	1.847.716	1.847.716	1.847.716	1.847.716	1.847.716	1.847.716	1.847.716	1.847.716	1.847.716	1.847.716	2.061.182	22.386.054
		RV	-349.840	-349.840	-349.840	-349.840	-349.840	-349.840	-349.840	-349.840	-349.840	-349.840	-349.840	-390.257	-4.238.496
		PG	1.497.876	1.497.876	1.497.876	1.497.876	1.497.876	1.497.876	1.497.876	1.497.876	1.497.876	1.497.876	1.497.876	1.670.925	18.147.558
BIO-27	FARTURA MENDONÇA	RF	2.663.689	2.663.689	2.663.689	2.663.689	2.823.831	2.823.831	2.823.831	2.823.831	2.823.831	2.823.831	2.823.831	2.823.831	33.245.407
		RV	912.644	912.644	912.644	912.644	967.513	967.513	967.513	967.513	967.513	967.513	967.513	967.513	11.390.680
		PG	3.576.333	3.576.333	3.576.333	3.576.333	3.791.344	3.791.344	3.791.344	3.791.344	3.791.344	3.791.344	3.791.344	3.791.344	44.636.087
TOTAL		RF	31.643.364	32.982.870	32.982.870	33.069.296	33.760.343	35.014.959	35.574.097	36.181.097	36.545.472	36.545.472	36.545.472	36.994.487	417.839.797
		RV	-520.492	-361.516	-361.516	-280.917	-287.778	-13.624.361	2.512.170	1.780.477	1.959.684	1.959.684	1.959.684	1.851.537	-3.413.344
		PG	31.122.872	32.621.354	33.586.442	35.850.587	37.641.860	21.531.070	38.086.267	37.961.573	38.505.156	38.505.156	38.505.156	38.846.024	422.763.517
		RG	0	0	965.088	3.062.207	4.169.296	140.472	0	0	0	0	0	0	8.337.063

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
PCH-01	CANOA QUEBRADA	RF	8.198.767	8.198.767	8.198.767	8.198.767	8.198.767	8.198.767	8.198.767	8.198.767	8.198.767	8.198.767	8.198.767	8.417.451	98.603.888
		RV	245.049	245.049	245.049	245.049	245.049	245.049	245.049	245.049	245.049	245.049	245.049	251.585	2.947.124
		PG	8.443.816	8.443.816	8.443.816	8.443.816	8.443.816	8.443.816	8.443.816	8.443.816	8.443.816	8.443.816	8.443.816	8.669.037	101.551.012
PCH-02	LAGOA GRANDE	RF	4.431.387	4.431.387	4.431.387	4.431.387	4.431.387	4.760.824	4.760.824	4.760.824	4.760.824	4.760.824	4.760.824	4.760.824	55.482.701
		RV	-372.397	-372.397	-372.397	-372.397	-372.397	-400.081	-400.081	-400.081	-400.081	-400.081	-400.081	-400.081	-4.662.550
		PG	4.058.991	4.058.991	4.058.991	4.058.991	4.058.991	4.360.743	4.360.743	4.360.743	4.360.743	4.360.743	4.360.743	4.360.743	50.820.150
PCH-03	PORTO FRANCO	RF	6.404.547	6.404.547	6.404.547	6.404.547	6.404.547	6.880.671	6.880.671	6.880.671	6.880.671	6.880.671	6.880.671	6.880.671	80.187.430
		RV	-1.254.174	-1.254.174	-1.254.174	-1.254.174	-1.254.174	-1.347.411	-1.347.411	-1.347.411	-1.347.411	-1.347.411	-1.347.411	-1.347.411	-15.702.744
		PG	5.150.373	5.150.373	5.150.373	5.150.373	5.150.373	5.533.260	5.533.260	5.533.260	5.533.260	5.533.260	5.533.260	5.533.260	64.484.686
PCH-04	BOA SORTE	RF	3.360.554	3.360.554	3.360.554	3.360.554	3.360.554	3.610.383	3.610.383	3.610.383	3.610.383	3.610.383	3.610.383	3.610.383	42.075.452
		RV	-977.568	-977.568	-977.568	-977.568	-977.568	-1.050.242	-1.050.242	-1.050.242	-1.050.242	-1.050.242	-1.050.242	-1.050.242	-12.239.535
		PG	2.382.986	2.382.986	2.382.986	2.382.986	2.382.986	2.560.141	2.560.141	2.560.141	2.560.141	2.560.141	2.560.141	2.560.141	29.835.917
PCH-05	RIACHO PRETO	RF	1.655.378	1.655.378	1.655.378	1.655.378	1.655.378	1.778.442	1.778.442	1.778.442	1.778.442	1.778.442	1.778.442	1.778.442	20.725.984
		RV	-593.139	-593.139	-593.139	-593.139	-593.139	-637.234	-637.234	-637.234	-637.234	-637.234	-637.234	-637.234	-7.426.328
		PG	1.062.240	1.062.240	1.062.240	1.062.240	1.062.240	1.141.208	1.141.208	1.141.208	1.141.208	1.141.208	1.141.208	1.141.208	13.299.656
PCH-06	SENADOR JONAS PINHEIRO	RF	1.288.705	1.288.705	1.288.705	1.288.705	1.288.705	1.377.694	1.206.246	1.206.246	1.206.246	1.206.246	1.206.246	1.206.246	15.058.695
		RV	-245.183	-245.183	-245.183	-245.183	-245.183	-262.114	-229.495	-229.495	-229.495	-229.495	-229.495	-229.495	-2.865.000
		PG	1.043.522	1.043.522	1.043.522	1.043.522	1.043.522	1.115.580	976.751	976.751	976.751	976.751	976.751	976.751	12.193.695
PCH-07	SÃO TADEU I	RF	2.376.924	2.376.924	2.376.924	2.376.924	2.376.924	2.553.629	2.553.629	2.553.629	2.553.629	2.553.629	2.553.629	2.553.629	29.760.024
		RV	104.143	104.143	104.143	104.143	104.143	111.886	111.886	111.886	111.886	111.886	111.886	111.886	1.303.915
		PG	2.481.068	2.481.068	2.481.068	2.481.068	2.481.068	2.665.514	2.665.514	2.665.514	2.665.514	2.665.514	2.665.514	2.665.514	31.063.939
PCH-07A	SÃO TADEU I	RF	720.129	720.129	720.129	720.129	720.129	720.129	792.855	792.855	792.855	792.855	792.855	792.855	9.077.904
		RV	31.552	31.552	31.552	31.552	31.552	31.552	34.738	34.738	34.738	34.738	34.738	34.738	397.741
		PG	751.680	751.680	751.680	751.680	751.680	751.680	827.594	827.594	827.594	827.594	827.594	827.594	9.475.644
PCH-08	ENG. JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	RF	3.185.005	3.185.005	3.185.005	3.185.005	3.185.005	3.421.784	3.421.784	3.421.784	3.421.784	3.421.784	3.421.784	3.421.784	39.877.516
		RV	-542.609	-542.609	-542.609	-542.609	-542.609	-582.947	-582.947	-582.947	-582.947	-582.947	-582.947	-582.947	-6.793.677
		PG	2.642.396	2.642.396	2.642.396	2.642.396	2.642.396	2.838.837	2.838.837	2.838.837	2.838.837	2.838.837	2.838.837	2.838.837	33.083.838
PCH-09	RONDONÓPOLIS	RF	3.481.507	3.481.507	3.481.507	3.481.507	3.481.507	3.740.328	3.740.328	3.740.328	3.740.328	3.740.328	3.740.328	3.740.328	43.589.825
		RV	-673.698	-673.698	-673.698	-673.698	-673.698	-723.781	-723.781	-723.781	-723.781	-723.781	-723.781	-723.781	-8.434.957
		PG	2.807.809	2.807.809	2.807.809	2.807.809	2.807.809	3.016.546	3.016.546	3.016.546	3.016.546	3.016.546	3.016.546	3.016.546	35.154.869
PCH-10	PONTE ALTA	RF	1.871.048	1.871.048	1.871.048	1.871.048	1.871.048	2.010.144	2.010.144	2.010.144	2.010.144	2.010.144	2.010.144	2.010.144	23.426.249
		RV	61.714	61.714	61.714	61.714	61.714	66.302	66.302	66.302	66.302	66.302	66.302	66.302	772.682
		PG	1.932.762	1.932.762	1.932.762	1.932.762	1.932.762	2.076.446	2.076.446	2.076.446	2.076.446	2.076.446	2.076.446	2.076.446	24.198.931
TOTAL		RF	36.973.951	36.973.951	36.973.951	36.973.951	36.973.951	39.052.794	38.954.072	38.954.072	38.954.072	38.954.072	38.954.072	39.172.757	457.865.667
		RV	-4.216.308	-4.216.308	-4.216.308	-4.216.308	-4.216.308	-4.549.022	-4.513.217	-4.513.217	-4.513.217	-4.513.217	-4.513.217	-4.506.681	-52.703.328
		PG	32.757.642	32.757.642	32.757.642	32.757.642	32.757.642	34.503.772	34.440.856	34.440.856	34.440.856	34.440.856	34.440.856	34.666.076	405.162.338
		RG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



FONTE: ENBPar



EÓLICA - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
EOL-01	ÁGUA DOCE	RG	979.985	834.925	901.686	914.049	1.133.289	1.394.662	1.550.510	1.529.630	0	0	0	0	9.238.735
		RV	-269.911	-269.911	-269.911	-269.911	-269.911	-269.911	-269.911	-269.911	-1.079.643	0	0	0	-3.238.929
		PG	710.075	565.014	631.775	644.138	863.378	1.124.752	1.280.599	1.259.719	-1.079.643	0	0	0	5.999.806
EOL-02	CANOA QUEBRADA-BV	RF	12.274.873	12.274.873	12.274.873	12.274.873	12.274.873	13.187.601	13.187.601	13.187.601	13.187.601	13.187.601	13.187.601	13.187.601	153.687.572
		RV	-2.181.357	-2.181.357	-2.181.357	-2.181.357	-2.181.357	-2.336.988	-2.336.988	-2.336.988	-2.336.988	-2.336.988	-2.336.988	-2.336.988	-27.265.703
		PG	10.093.516	10.093.516	10.093.516	10.093.516	10.093.516	10.850.613	10.850.613	10.850.613	10.850.613	10.850.613	10.850.613	10.850.613	126.421.869
EOL-03	PIRAUÁ	RF	735.401	735.401	735.401	735.401	735.401	790.087	790.087	790.087	790.087	790.087	790.087	790.087	9.207.619
		RV	176.783	176.783	176.783	176.783	176.783	189.918	189.918	189.918	189.918	189.918	189.918	189.918	2.213.340
		PG	912.184	912.184	912.184	912.184	912.184	980.005	980.005	980.005	980.005	980.005	980.005	980.005	11.420.959
EOL-04	PRAIAS DE PARAJURU	RF	5.050.003	5.050.003	5.050.003	5.050.003	5.050.003	5.425.532	5.425.532	5.425.532	5.425.532	5.425.532	5.425.532	5.425.532	63.228.739
		RV	1.652.401	1.652.401	1.652.401	1.652.401	1.652.401	1.778.535	1.778.535	1.778.535	1.778.535	1.778.535	1.778.535	1.778.535	20.711.747
		PG	6.702.404	6.702.404	6.702.404	6.702.404	6.702.404	7.204.067	7.204.067	7.204.067	7.204.067	7.204.067	7.204.067	7.204.067	83.940.487
EOL-05	PRAIA DO MORGADO	RF	4.060.402	4.060.402	4.060.402	4.060.402	4.060.402	4.362.342	4.362.342	4.362.342	4.362.342	4.362.342	4.362.342	4.362.342	50.838.407
		RV	1.103.101	1.103.101	1.103.101	1.103.101	1.103.101	1.189.046	1.189.046	1.189.046	1.189.046	1.189.046	1.189.046	1.189.046	13.838.823
		PG	5.163.503	5.163.503	5.163.503	5.163.503	5.163.503	5.551.388	5.551.388	5.551.388	5.551.388	5.551.388	5.551.388	5.551.388	64.677.229
EOL-06	VOLTA DO RIO	RF	5.754.772	5.754.772	5.754.772	5.754.772	5.754.772	6.182.709	6.182.709	6.182.709	6.182.709	6.182.709	6.182.709	6.182.709	72.052.821
		RV	2.527.859	2.527.859	2.527.859	2.527.859	2.527.859	2.722.123	2.722.123	2.722.123	2.722.123	2.722.123	2.722.123	2.722.123	31.694.158
		PG	8.282.631	8.282.631	8.282.631	8.282.631	8.282.631	8.904.832	8.904.832	8.904.832	8.904.832	8.904.832	8.904.832	8.904.832	103.746.980
EOL-07	DOS ÍNDIOS	RF	10.020.408	10.020.408	10.020.408	10.020.408	10.020.408	10.020.408	10.020.408	10.020.408	10.020.408	10.020.408	10.020.408	9.906.432	120.130.919
		RV	-1.912.091	-1.912.091	-1.912.091	-1.912.091	-1.912.091	-1.912.091	-1.912.091	-1.912.091	-1.912.091	-1.912.091	-1.912.091	-1.913.881	-22.946.877
		PG	8.108.317	8.108.317	8.108.317	8.108.317	8.108.317	8.108.317	8.108.317	8.108.317	8.108.317	8.108.317	8.108.317	7.992.550	97.184.041
EOL-08	SANGRADOURO	RF	9.729.490	9.729.490	9.729.490	9.729.490	9.729.490	10.216.474	3.433.697	3.433.697	3.433.697	3.433.697	3.433.697	3.433.697	79.466.103
		RV	-1.056.343	-1.056.343	-1.056.343	-1.056.343	-1.056.343	-1.136.763	-406.075	-406.075	-406.075	-406.075	-406.075	-406.075	-8.854.927
		PG	8.673.147	8.673.147	8.673.147	8.673.147	8.673.147	9.079.711	3.027.622	3.027.622	3.027.622	3.027.622	3.027.622	3.027.622	70.611.176
EOL-09	OSÓRIO	RF	9.657.982	9.657.982	9.657.982	9.657.982	9.657.982	9.657.982	6.478.026	2.959.041	2.959.041	2.959.041	2.959.041	2.959.041	79.221.123
		RV	-1.286.577	-1.286.577	-1.286.577	-1.286.577	-1.286.577	-1.286.577	-868.299	-384.685	-384.685	-384.685	-384.685	-384.685	-10.511.188
		PG	8.371.405	8.371.405	8.371.405	8.371.405	8.371.405	8.371.405	5.609.727	2.574.356	2.574.356	2.574.356	2.574.356	2.574.356	68.709.936
EOL-10	ENACEL	RF	5.990.983	5.990.983	5.990.983	5.990.983	5.990.983	6.436.478	6.436.478	6.436.478	6.436.478	6.436.478	6.436.478	6.436.478	75.010.262
		RV	-15.598	-15.598	-15.598	-15.598	-15.598	-12.828	-12.828	-12.828	-12.828	-12.828	-12.828	-12.828	-167.784
		PG	5.975.385	5.975.385	5.975.385	5.975.385	5.975.385	6.423.651	6.423.651	6.423.651	6.423.651	6.423.651	6.423.651	6.423.651	74.842.478
EOL-11	RN 15 - RIO DO FOGO	RF	10.247.859	10.247.859	10.247.859	10.247.859	10.247.859	10.764.685	3.736.295	3.736.295	3.736.295	3.736.295	3.736.295	3.736.295	84.421.751
		RV	-1.345.903	-1.345.903	-1.345.903	-1.345.903	-1.345.903	-1.418.843	-647.707	-647.707	-647.707	-647.707	-647.707	-647.707	-12.034.603
		PG	8.901.956	8.901.956	8.901.956	8.901.956	8.901.956	9.345.842	3.088.588	3.088.588	3.088.588	3.088.588	3.088.588	3.088.588	72.387.148
EOL-12	BEBERIBE	RF	4.705.895	4.705.895	4.705.895	4.705.895	4.705.895	5.055.836	5.055.836	5.055.836	5.055.836	5.055.836	5.055.836	5.055.836	58.920.327
		RV	279.443	279.443	279.443	279.443	279.443	300.196	300.196	300.196	300.196	300.196	300.196	300.196	3.498.587
		PG	4.985.338	4.985.338	4.985.338	4.985.338	4.985.338	5.356.032	5.356.032	5.356.032	5.356.032	5.356.032	5.356.032	5.356.032	62.418.914

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



EÓLICA - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
EOL-13	SALTO	RG	4.065.380	3.437.197	3.875.995	3.973.269	4.874.046	5.771.978	6.689.372	6.986.320	6.492.766	5.961.409	5.235.363	4.159.081	61.522.176
		RV	-268.328	-268.328	-268.328	-268.328	-268.328	-268.328	-268.328	-268.328	-268.328	-268.328	-268.328	-268.328	-3.219.938
		PG	3.797.052	3.168.868	3.607.667	3.704.941	4.605.718	5.503.650	6.421.044	6.717.992	6.224.438	5.693.081	4.967.034	3.890.753	58.302.238
EOL-14	PÚLPITO	RG	3.181.714	2.633.639	2.933.924	3.135.031	4.389.281	5.084.151	5.902.079	5.873.433	5.338.396	4.554.516	4.024.712	1.081.860	48.132.735
		RV	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-1.343.263	-16.119.156
		PG	1.838.451	1.290.376	1.590.661	1.791.768	3.046.018	3.740.888	4.558.816	4.530.170	3.995.133	3.211.253	2.681.449	-261.403	32.013.579
EOL-15	ELEBRAS CIDREIRA	RF	13.983.738	13.983.738	13.983.738	13.983.738	13.983.738	15.023.480	15.023.480	15.023.480	15.023.480	15.023.480	15.023.480	15.023.480	175.083.051
		RV	-66.311	-66.311	-66.311	-66.311	-66.311	-71.245	-71.245	-71.245	-71.245	-71.245	-71.245	-71.245	-830.268
		PG	13.917.428	13.917.428	13.917.428	13.917.428	13.917.428	14.952.235	14.952.235	14.952.235	14.952.235	14.952.235	14.952.235	14.952.235	174.252.783
EOL-17	RIO DO OURO	RG	3.181.715	2.633.640	2.933.924	3.135.031	4.389.281	5.084.152	5.902.079	5.873.433	5.338.396	4.554.516	4.024.713	3.365.786	50.416.666
		RV	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-1.282.951	-15.395.408
		PG	1.898.764	1.350.689	1.650.973	1.852.081	3.106.330	3.801.201	4.619.129	4.590.483	4.055.446	3.271.566	2.741.762	2.082.835	35.021.258
EOL-18	CAMPO BELO	RG	1.431.302	1.210.137	1.364.626	1.398.873	1.716.012	2.032.151	2.355.143	2.459.688	2.285.922	2.098.847	1.843.219	1.359.700	21.555.620
		RV	34.922	34.922	34.922	34.922	34.922	34.922	34.922	34.922	34.922	34.922	34.922	34.922	419.064
		PG	1.466.224	1.245.059	1.399.548	1.433.795	1.750.934	2.067.073	2.390.065	2.494.610	2.320.844	2.133.768	1.878.141	1.394.622	21.974.684
EOL-19	AMPARO	RG	3.048.586	2.577.514	2.906.568	2.979.511	3.654.998	4.328.392	5.016.341	5.239.020	4.868.907	4.470.446	3.925.986	2.116.386	45.132.655
		RV	-245.954	-245.954	-245.954	-245.954	-245.954	-245.954	-245.954	-245.954	-245.954	-245.954	-245.954	-245.954	-2.951.448
		PG	2.802.632	2.331.560	2.660.614	2.733.557	3.409.044	4.082.438	4.770.387	4.993.066	4.622.953	4.224.492	3.680.032	1.870.432	42.181.208
EOL-20	AQUIBATÃ	RG	4.073.716	3.444.244	3.883.942	3.981.416	4.884.040	5.783.852	6.703.133	7.000.692	6.506.122	5.973.672	5.246.132	1.339.597	58.820.560
		RV	-945.154	-945.154	-945.154	-945.154	-945.154	-945.154	-945.154	-945.154	-945.154	-945.154	-945.154	-945.154	-11.341.850
		PG	3.128.562	2.499.090	2.938.788	3.036.262	3.938.886	4.838.698	5.757.979	6.055.538	5.560.968	5.028.518	4.300.978	394.443	47.478.710
EOL-21	BOM JARDIM	RG	3.181.714	2.633.639	2.933.924	3.135.031	4.389.281	5.084.151	5.902.079	5.873.433	5.338.396	4.554.516	4.024.713	1.682.893	48.733.770
		RV	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-1.215.887	-14.590.644
		PG	1.965.827	1.417.752	1.718.037	1.919.144	3.173.394	3.868.264	4.686.192	4.657.546	4.122.509	3.338.629	2.808.826	467.006	34.143.126
EOL-22	CRUZ ALTA	RG	4.113.896	3.478.215	3.922.250	4.020.686	4.932.213	5.840.908	6.769.258	7.069.752	6.570.303	6.032.601	5.297.884	2.855.937	60.903.904
		RV	-608.952	-608.952	-608.952	-608.952	-608.952	-608.952	-608.952	-608.952	-608.952	-608.952	-608.952	-608.952	-7.307.422
		PG	3.504.944	2.869.264	3.313.299	3.411.734	4.323.261	5.231.956	6.160.306	6.460.800	5.961.352	5.423.649	4.688.932	2.246.985	53.596.482
EOL-23	MILLENNIUM	RF	1.598.084	1.598.084	1.598.084	1.598.084	1.598.084	1.598.084	1.759.471	1.759.471	1.759.471	1.759.471	1.759.471	1.759.471	20.145.330
		RV	157.910	157.910	157.910	157.910	157.910	157.910	173.857	173.857	173.857	173.857	173.857	173.857	1.990.603
		PG	1.755.994	1.755.994	1.755.994	1.755.994	1.755.994	1.755.994	1.933.329	1.933.329	1.933.329	1.933.329	1.933.329	1.933.329	22.135.934
EOL-24	ALBATROZ	RF	667.844	667.844	667.844	667.844	667.844	667.844	735.288	735.288	735.288	735.288	735.288	735.288	8.418.792
		RV	25.731	25.731	25.731	25.731	25.731	25.731	28.329	28.329	28.329	28.329	28.329	28.329	324.363
		PG	693.575	693.575	693.575	693.575	693.575	693.575	763.618	763.618	763.618	763.618	763.618	763.618	8.743.154
EOL-25	COELHOS II	RF	760.983	760.983	760.983	760.983	760.983	760.983	837.833	837.833	837.833	837.833	837.833	837.833	9.592.896
		RV	52.203	52.203	52.203	52.203	52.203	52.203	57.475	57.475	57.475	57.475	57.475	57.475	658.065
		PG	813.186	813.186	813.186	813.186	813.186	813.186	895.308	895.308	895.308	895.308	895.308	895.308	10.250.962

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



EÓLICA - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
EOL-26	CAMURIM	RF	746.191	746.191	746.191	746.191	746.191	746.191	821.548	821.548	821.548	821.548	821.548	821.548	9.406.436
		RV	17.196	17.196	17.196	17.196	17.196	17.196	18.933	18.933	18.933	18.933	18.933	18.933	216.774
		PG	763.388	763.388	763.388	763.388	763.388	763.388	840.481	840.481	840.481	840.481	840.481	840.481	9.623.211
EOL-27	COELHOS IV	RF	758.619	758.619	758.619	758.619	758.619	758.619	835.230	835.230	835.230	835.230	835.230	835.230	9.563.093
		RV	-103.894	-103.894	-103.894	-103.894	-103.894	-103.894	-114.386	-114.386	-114.386	-114.386	-114.386	-114.386	-1.309.685
		PG	654.724	654.724	654.724	654.724	654.724	654.724	720.844	720.844	720.844	720.844	720.844	720.844	8.253.408
EOL-28	PRESIDENTE	RF	480.013	480.013	480.013	480.013	480.013	480.013	528.488	528.488	528.488	528.488	528.488	528.488	6.051.006
		RV	18.523	18.523	18.523	18.523	18.523	18.523	20.394	20.394	20.394	20.394	20.394	20.394	233.499
		PG	498.536	498.536	498.536	498.536	498.536	498.536	548.882	548.882	548.882	548.882	548.882	548.882	6.284.505
EOL-29	COELHOS III	RF	454.955	454.955	454.955	454.955	454.955	454.955	500.900	500.900	500.900	500.900	500.900	500.900	5.735.128
		RV	48.922	48.922	48.922	48.922	48.922	48.922	53.863	53.863	53.863	53.863	53.863	53.863	616.713
		PG	503.877	503.877	503.877	503.877	503.877	503.877	554.763	554.763	554.763	554.763	554.763	554.763	6.351.841
EOL-30	ATLÂNTICA	RF	701.007	701.007	701.007	701.007	701.007	701.007	771.800	771.800	771.800	771.800	771.800	771.800	8.836.840
		RV	17.687	17.687	17.687	17.687	17.687	17.687	19.473	19.473	19.473	19.473	19.473	19.473	222.963
		PG	718.694	718.694	718.694	718.694	718.694	718.694	791.273	791.273	791.273	791.273	791.273	791.273	9.059.803
EOL-31	MATARACA	RF	503.179	503.179	503.179	503.179	503.179	503.179	553.994	553.994	553.994	553.994	553.994	553.994	6.343.038
		RV	28.349	28.349	28.349	28.349	28.349	28.349	31.212	31.212	31.212	31.212	31.212	31.212	357.362
		PG	531.528	531.528	531.528	531.528	531.528	531.528	585.206	585.206	585.206	585.206	585.206	585.206	6.700.400
EOL-32	COELHOS I	RF	799.346	799.346	799.346	799.346	799.346	799.346	880.070	880.070	880.070	880.070	880.070	880.070	10.076.497
		RV	-71.512	-71.512	-71.512	-71.512	-71.512	-71.512	-78.733	-78.733	-78.733	-78.733	-78.733	-78.733	-901.470
		PG	727.834	727.834	727.834	727.834	727.834	727.834	801.337	801.337	801.337	801.337	801.337	801.337	9.175.027
EOL-33	CARAVELA	RF	676.557	676.557	676.557	676.557	676.557	676.557	744.881	744.881	744.881	744.881	744.881	744.881	8.528.624
		RV	33.941	33.941	33.941	33.941	33.941	33.941	37.369	37.369	37.369	37.369	37.369	37.369	427.859
		PG	710.498	710.498	710.498	710.498	710.498	710.498	782.250	782.250	782.250	782.250	782.250	782.250	8.956.483
EOL-34	PRAIA FORMOSA	RF	1.050.665	1.050.665	1.050.665	1.050.665	1.050.665	1.050.665	1.156.770	1.156.770	1.156.770	1.156.770	1.156.770	1.156.770	13.244.608
		RV	-213.264	-213.264	-213.264	-213.264	-213.264	-213.264	-234.801	-234.801	-234.801	-234.801	-234.801	-234.801	-2.688.391
		PG	837.401	837.401	837.401	837.401	837.401	837.401	921.969	921.969	921.969	921.969	921.969	921.969	10.556.218
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	RF	853.063	853.063	853.063	853.063	853.063	853.063	853.063	951.726	951.726	951.726	951.726	951.726	10.730.068
		RV	-173.122	-173.122	-173.122	-173.122	-173.122	-173.122	-173.122	-193.145	-193.145	-193.145	-193.145	-193.145	-2.177.575
		PG	679.941	679.941	679.941	679.941	679.941	679.941	758.581	758.581	758.581	758.581	758.581	758.581	8.552.493
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	RF	2.187.753	2.187.753	2.187.753	2.187.753	2.187.753	2.187.753	2.187.753	2.187.753	2.444.871	2.444.871	2.444.871	2.444.871	27.281.508
		RV	-444.070	-444.070	-444.070	-444.070	-444.070	-444.070	-444.070	-444.070	-496.259	-496.259	-496.259	-496.259	-5.537.595
		PG	1.743.683	1.743.683	1.743.683	1.743.683	1.743.683	1.743.683	1.743.683	1.743.683	1.948.612	1.948.612	1.948.612	1.948.612	21.743.913
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	RF	12.799.853	12.799.853	13.312.094	13.312.094	13.312.094	13.312.094	13.312.094	13.312.094	13.312.094	13.312.094	13.312.094	13.312.094	158.720.648
		RV	-2.598.968	-2.598.968	-2.702.976	-2.702.976	-2.702.976	-2.702.976	-2.702.976	-2.702.976	-2.702.976	-2.702.976	-2.702.976	-2.702.976	-32.227.698
		PG	10.200.885	10.200.885	10.609.118	10.609.118	10.609.118	10.609.118	10.609.118	10.609.118	10.609.118	10.609.118	10.609.118	10.609.118	126.492.950

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



FONTE: ENBPar



EÓLICA - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
EOL-35	GARGAÚ	RF	4.171.120	4.171.120	4.171.120	4.171.120	4.171.120	4.171.120	4.592.354	4.592.354	4.592.354	4.592.354	4.592.354	4.592.354	52.580.840
		RV	11.156	11.156	11.156	11.156	11.156	11.156	12.282	12.282	12.282	12.282	12.282	12.282	140.626
		PG	4.182.275	4.182.275	4.182.275	4.182.275	4.182.275	4.182.275	4.604.636	4.604.636	4.604.636	4.604.636	4.604.636	4.604.636	52.721.465
EOL-36	PEDRA DO SAL	RF	3.350.971	3.350.971	3.350.971	3.350.971	3.350.971	3.350.971	3.689.380	3.689.380	3.689.380	3.689.380	3.689.380	3.689.380	42.242.104
		RV	199.635	199.635	199.635	199.635	199.635	199.635	219.770	219.770	219.770	219.770	219.770	219.770	2.516.431
		PG	3.550.606	3.550.606	3.550.606	3.550.606	3.550.606	3.550.606	3.909.150	3.909.150	3.909.150	3.909.150	3.909.150	3.909.150	44.758.534
EOL-37	MANDACARU	RF	748.893	748.893	748.893	748.893	748.893	748.893	824.522	824.522	824.522	824.522	824.522	824.522	9.440.490
		RV	86.742	86.742	86.742	86.742	86.742	86.742	95.500	95.500	95.500	95.500	95.500	95.500	1.093.454
		PG	835.635	835.635	835.635	835.635	835.635	835.635	920.022	920.022	920.022	920.022	920.022	920.022	10.533.944
EOL-38	XAVANTE	RF	698.035	698.035	698.035	698.035	698.035	698.035	768.528	768.528	768.528	768.528	768.528	768.528	8.799.374
		RV	-32.383	-32.383	-32.383	-32.383	-32.383	-32.383	-35.653	-35.653	-35.653	-35.653	-35.653	-35.653	-408.213
		PG	665.652	665.652	665.652	665.652	665.652	665.652	732.875	732.875	732.875	732.875	732.875	732.875	8.391.161
EOL-39	GRAVATÁ FRUITRADE	RF	759.632	759.632	759.632	759.632	759.632	759.632	836.346	836.346	836.346	836.346	836.346	836.346	9.575.865
		RV	130.818	130.818	130.818	130.818	130.818	130.818	144.029	144.029	144.029	144.029	144.029	144.029	1.649.082
		PG	890.450	890.450	890.450	890.450	890.450	890.450	980.375	980.375	980.375	980.375	980.375	980.375	11.224.946
EOL-40	VITÓRIA	RF	783.879	783.879	783.879	783.879	783.879	783.879	863.042	863.042	863.042	863.042	863.042	863.042	9.881.526
		RV	-110.188	-110.188	-110.188	-110.188	-110.188	-110.188	-120.743	-120.743	-120.743	-120.743	-120.743	-120.743	-1.385.587
		PG	673.691	673.691	673.691	673.691	673.691	673.691	742.299	742.299	742.299	742.299	742.299	742.299	8.495.939
EOL-41	SANTA MARIA	RF	681.622	681.622	681.622	681.622	681.622	681.622	750.458	750.458	750.458	750.458	750.458	750.458	8.592.480
		RV	-10.823	-10.823	-10.823	-10.823	-10.823	-10.823	-11.916	-11.916	-11.916	-11.916	-11.916	-11.916	-136.434
		PG	670.799	670.799	670.799	670.799	670.799	670.799	738.542	738.542	738.542	738.542	738.542	738.542	8.456.046
EOL-43	FOZ DO RIO CHORÓ	RF	4.329.385	4.329.385	4.329.385	4.329.385	4.329.385	4.329.385	4.329.385	4.830.112	4.830.112	4.830.112	4.830.112	4.830.112	54.456.258
		RV	110.861	110.861	110.861	110.861	110.861	110.861	110.861	123.683	123.683	123.683	123.683	123.683	1.394.439
		PG	4.440.246	4.440.246	4.440.246	4.440.246	4.440.246	4.440.246	4.440.246	4.953.795	4.953.795	4.953.795	4.953.795	4.953.795	55.850.697
EOL-44	ALEGRIA II	RF	12.093.178	12.093.178	12.093.178	12.093.178	12.093.178	12.093.178	12.093.178	13.491.843	13.491.843	13.491.843	13.491.843	13.491.843	152.111.465
		RV	-627.820	-627.820	-627.820	-627.820	-627.820	-627.820	-627.820	-700.430	-700.430	-700.430	-700.430	-700.430	-7.896.889
		PG	11.465.359	11.465.359	11.465.359	11.465.359	11.465.359	11.465.359	11.465.359	12.791.413	12.791.413	12.791.413	12.791.413	12.791.413	144.214.576
EOL-44A	ALEGRIA II	RF	4.295.429	4.295.429	4.467.329	4.467.329	4.467.329	4.467.329	4.467.329	4.467.329	4.467.329	4.467.329	4.467.329	4.467.329	53.264.144
		RV	-226.215	-226.215	-235.266	-235.266	-235.266	-235.266	-235.266	-235.266	-235.266	-235.266	-235.266	-235.266	-2.805.090
		PG	4.069.214	4.069.214	4.232.063	4.232.063	4.232.063	4.232.063	4.232.063	4.232.063	4.232.063	4.232.063	4.232.063	4.232.063	50.459.055
EOL-45	CASCATA	RG	785.501	664.126	748.911	767.710	941.750	1.038.063	1.203.053	1.401.765	1.302.742	1.196.124	1.050.450	387.444	11.487.639
		RV	64.525	64.525	64.525	64.525	64.525	64.525	64.525	64.525	64.525	64.525	64.525	64.525	774.295
		PG	850.025	728.651	813.436	832.234	1.006.274	1.102.587	1.267.578	1.466.290	1.367.266	1.260.649	1.114.975	451.969	12.261.935
EOL-46	SANTO ANTÔNIO	RG	310.473	256.989	286.296	305.920	428.306	461.780	536.071	595.164	540.950	461.513	407.828	194.889	4.786.178
		RV	44.384	44.384	44.384	44.384	44.384	44.384	44.384	44.384	44.384	44.384	44.384	44.384	532.606
		PG	354.856	301.372	330.680	350.304	472.690	506.164	580.454	639.548	585.333	505.896	452.211	239.273	5.318.783

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



FONTE: ENBPar



EÓLICA - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
EOL-47	PALMARES	RF	1.133.493	1.133.493	1.133.493	1.133.493	1.133.493	1.133.493	1.133.493	1.133.493	1.266.708	1.266.708	1.266.708	1.266.708	14.134.780
		RV	451.086	451.086	451.086	451.086	451.086	451.086	451.086	451.086	504.068	504.068	504.068	504.068	5.624.960
		PG	1.584.579	1.584.579	1.584.579	1.584.579	1.584.579	1.584.579	1.584.579	1.584.579	1.770.777	1.770.777	1.770.777	1.770.777	19.759.740
EOL-48	ICARAIZINHO	RF	11.648.068	11.648.068	12.114.235	12.114.235	12.114.235	12.114.235	12.114.235	12.114.235	12.114.235	12.114.235	12.114.235	12.114.235	144.438.490
		RV	-1.340.744	-1.340.744	-1.394.420	-1.394.420	-1.394.420	-1.394.420	-1.394.420	-1.394.420	-1.394.420	-1.394.420	-1.394.420	-1.394.420	-16.625.688
		PG	10.307.324	10.307.324	10.719.815	10.719.815	10.719.815	10.719.815	10.719.815	10.719.815	10.719.815	10.719.815	10.719.815	10.719.815	127.812.802
EOL-49	PARACURU	RF	6.286.421	6.286.421	6.538.033	6.538.033	6.538.033	6.538.033	6.538.033	6.538.033	6.538.033	6.538.033	6.538.033	6.538.033	77.953.169
		RV	-925.349	-925.349	-962.386	-962.386	-962.386	-962.386	-962.386	-962.386	-962.386	-962.386	-962.386	-962.386	-11.474.561
		PG	5.361.072	5.361.072	5.575.646	5.575.646	5.575.646	5.575.646	5.575.646	5.575.646	5.575.646	5.575.646	5.575.646	5.575.646	66.478.608
EOL-50	TAIBA ALBATROZ	RF	3.611.890	3.611.890	3.756.463	3.756.463	3.756.463	3.756.463	3.756.463	3.756.463	3.756.463	3.756.463	3.756.463	3.756.463	44.788.409
		RV	-426.618	-426.618	-443.068	-443.068	-443.068	-443.068	-443.068	-443.068	-443.068	-443.068	-443.068	-443.068	-5.283.910
		PG	3.185.272	3.185.272	3.313.396	3.313.396	3.313.396	3.313.396	3.313.396	3.313.396	3.313.396	3.313.396	3.313.396	3.313.396	39.504.499
EOL-51	BONS VENTOS	RF	9.610.920	9.610.920	9.995.608	9.995.608	9.995.608	9.995.608	9.995.608	9.995.608	9.995.608	9.995.608	9.995.608	9.995.608	119.177.923
		RV	-277.997	-277.997	-285.052	-285.052	-285.052	-285.052	-285.052	-285.052	-285.052	-285.052	-285.052	-285.052	-3.406.509
		PG	9.332.923	9.332.923	9.710.557	9.710.557	9.710.557	9.710.557	9.710.557	9.710.557	9.710.557	9.710.557	9.710.557	9.710.557	115.771.414
EOL-52	ALEGRIA I	RF	3.742.419	3.742.419	3.892.188	3.892.188	3.892.188	3.892.188	3.892.188	3.892.188	3.892.188	3.892.188	3.892.188	3.892.188	46.406.717
		RV	-97.843	-97.843	-101.757	-101.757	-101.757	-101.757	-101.757	-101.757	-101.757	-101.757	-101.757	-101.757	-1.213.255
		PG	3.644.575	3.644.575	3.790.431	3.790.431	3.790.431	3.790.431	3.790.431	3.790.431	3.790.431	3.790.431	3.790.431	3.790.431	45.193.462
EOL-52A	ALEGRIA I	RF	5.839.420	5.839.420	6.073.110	6.073.110	6.073.110	6.073.110	6.073.110	6.073.110	6.073.110	6.073.110	6.073.110	6.073.110	72.409.936
		RV	-152.505	-152.505	-158.605	-158.605	-158.605	-158.605	-158.605	-158.605	-158.605	-158.605	-158.605	-158.605	-1.891.057
		PG	5.686.915	5.686.915	5.914.505	5.914.505	5.914.505	5.914.505	5.914.505	5.914.505	5.914.505	5.914.505	5.914.505	5.914.505	70.518.879
EOL-53	CANOA QUEBRADA - RV	RF	2.006.076	2.006.076	2.086.358	2.086.358	2.086.358	2.086.358	2.086.358	2.086.358	2.086.358	2.086.358	2.086.358	2.086.358	24.875.733
		RV	406.665	406.665	423.326	423.326	423.326	423.326	423.326	423.326	423.326	423.326	423.326	423.326	5.046.589
		PG	2.412.741	2.412.741	2.509.684	2.509.684	2.509.684	2.509.684	2.509.684	2.509.684	2.509.684	2.509.684	2.509.684	2.509.684	29.922.321
EOL-54	LAGOA DO MATO	RF	765.044	765.044	795.664	795.664	795.664	795.664	795.664	795.664	795.664	795.664	795.664	795.664	9.486.732
		RV	69.843	69.843	72.790	72.790	72.790	72.790	72.790	72.790	72.790	72.790	72.790	72.790	867.583
		PG	834.887	834.887	868.454	868.454	868.454	868.454	868.454	868.454	868.454	868.454	868.454	868.454	10.354.315
TOTAL		RF	193.805.811	193.805.811	196.231.354	196.231.354	196.231.354	201.143.160	186.211.349	184.690.419	185.080.752	185.080.752	185.080.752	184.966.776	2.288.559.642
		RV	-14.127.209	-14.127.209	-14.344.891	-14.344.891	-14.344.891	-14.215.814	-12.266.209	-11.862.406	-12.671.345	-11.591.703	-11.591.703	-11.593.493	-157.081.764
		PG	208.032.582	203.482.866	208.578.509	209.632.991	217.618.959	228.831.588	222.474.257	222.730.342	216.992.306	213.347.210	208.570.050	191.916.855	2.552.208.515
		RG	28.353.981	23.804.265	26.692.046	27.746.528	35.732.497	41.904.241	48.529.117	49.902.329	44.582.899	39.858.161	35.081.000	18.543.573	420.730.638

FONTE: ENBPar

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
PCH-MRE-01	LINHA EMÍLIA	RF	4.544.394	4.544.394	4.544.394	4.544.394	4.544.394	4.882.232	4.882.232	4.882.232	4.882.232	4.882.232	4.882.232	4.882.232	56.897.596
		RV	-278.166	-278.166	-278.166	-278.166	-278.166	-298.749	-298.749	-298.749	-298.749	-298.749	-298.749	-298.749	-3.482.075
		PG	4.266.228	4.266.228	4.266.228	4.266.228	4.266.228	4.583.483	4.583.483	4.583.483	4.583.483	4.583.483	4.583.483	4.583.483	53.415.521
PCH-MRE-02	COTIPORÃ	RF	4.423.796	4.423.796	4.423.796	4.423.796	4.423.796	4.752.668	4.752.668	4.752.668	4.752.668	4.752.668	4.752.668	4.752.668	55.387.654
		RV	-257.285	-257.285	-257.285	-257.285	-257.285	-275.460	-275.460	-275.460	-275.460	-275.460	-275.460	-275.460	-3.214.646
		PG	4.166.511	4.166.511	4.166.511	4.166.511	4.166.511	4.477.208	4.477.208	4.477.208	4.477.208	4.477.208	4.477.208	4.477.208	52.173.009
PCH-MRE-03	CAÇADOR	RF	4.661.571	4.661.571	4.661.571	4.661.571	4.661.571	5.008.120	5.008.120	5.008.120	5.008.120	5.008.120	5.008.120	5.008.120	58.364.691
		RV	-285.333	-285.333	-285.333	-285.333	-285.333	-306.548	-306.548	-306.548	-306.548	-306.548	-306.548	-306.548	-3.572.502
		PG	4.376.238	4.376.238	4.376.238	4.376.238	4.376.238	4.701.571	4.701.571	4.701.571	4.701.571	4.701.571	4.701.571	4.701.571	54.792.189
PCH-MRE-04	JARARACA	RF	6.622.811	6.622.811	6.622.811	6.622.811	6.622.811	7.115.162	7.115.162	7.115.162	7.115.162	7.115.162	7.115.162	7.115.162	82.920.193
		RV	9.866	9.866	9.866	9.866	9.866	10.600	10.600	10.600	10.600	10.600	10.600	10.600	123.531
		PG	6.632.678	6.632.678	6.632.678	6.632.678	6.632.678	7.125.762	7.125.762	7.125.762	7.125.762	7.125.762	7.125.762	7.125.762	83.043.724
PCH-MRE-04A	JARARACA	RF	166.960	166.960	166.960	166.960	166.960	166.960	183.821	183.821	183.821	183.821	183.821	183.821	2.104.689
		RV	2.052	2.052	2.052	2.052	2.052	2.052	2.260	2.260	2.260	2.260	2.260	2.260	25.873
		PG	169.012	169.012	169.012	169.012	169.012	169.012	186.081	186.081	186.081	186.081	186.081	186.081	2.130.562
PCH-MRE-05	TUDELÂNDIA	RF	602.993	602.993	602.993	602.993	602.993	647.820	647.820	647.820	647.820	647.820	647.820	647.820	7.549.706
		RV	-104.763	-104.763	-104.763	-104.763	-104.763	-112.552	-112.552	-112.552	-112.552	-112.552	-112.552	-112.552	-1.311.681
		PG	498.230	498.230	498.230	498.230	498.230	535.268	535.268	535.268	535.268	535.268	535.268	535.268	6.238.025
PCH-MRE-06	MOSQUITÃO	RF	6.938.237	6.938.237	6.938.237	6.938.237	6.938.237	6.938.237	6.938.237	6.938.237	7.219.626	6.424.260	6.424.260	6.424.260	81.998.299
		RV	-82.155	-82.155	-82.155	-82.155	-82.155	-82.155	-82.155	-82.155	-110.433	-841.088	-841.088	-841.088	-3.290.933
		PG	6.856.082	6.856.082	6.856.082	6.856.082	6.856.082	6.856.082	6.856.082	6.856.082	7.109.193	5.583.172	5.583.172	5.583.172	78.707.366
PCH-MRE-07	MAMBAÍ II	RF	3.498.577	3.498.577	3.498.577	3.498.577	3.498.577	3.758.667	3.758.667	3.758.667	3.758.667	3.758.667	3.758.667	3.758.667	43.803.558
		RV	-61.220	-61.220	-61.220	-61.220	-61.220	-65.772	-65.772	-65.772	-65.772	-65.772	-65.772	-65.772	-766.508
		PG	3.437.357	3.437.357	3.437.357	3.437.357	3.437.357	3.692.895	3.692.895	3.692.895	3.692.895	3.692.895	3.692.895	3.692.895	43.037.050
PCH-MRE-09	COCAIS GRANDE	RF	1.727.714	1.727.714	1.727.714	1.727.714	1.727.714	1.856.155	1.856.155	1.856.155	1.856.155	1.856.155	1.856.155	1.856.155	21.631.653
		RV	16.021	16.021	16.021	16.021	16.021	17.213	17.213	17.213	17.213	17.213	17.213	17.213	200.594
		PG	1.743.735	1.743.735	1.743.735	1.743.735	1.743.735	1.873.367	1.873.367	1.873.367	1.873.367	1.873.367	1.873.367	1.873.367	21.832.247
PCH-MRE-10	ALTO IRANI	RF	4.660.548	4.660.548	4.660.548	4.660.548	4.660.548	5.007.021	5.007.021	5.007.021	5.007.021	5.007.021	5.007.021	5.007.021	58.351.885
		RV	-267.759	-267.759	-267.759	-267.759	-267.759	-287.669	-287.669	-287.669	-287.669	-287.669	-287.669	-287.669	-3.352.476
		PG	4.392.789	4.392.789	4.392.789	4.392.789	4.392.789	4.719.352	4.719.352	4.719.352	4.719.352	4.719.352	4.719.352	4.719.352	54.999.408
PCH-MRE-11	PLANO ALTO	RF	3.515.924	3.515.924	3.515.924	3.515.924	3.515.924	3.777.303	3.777.303	3.777.303	3.777.303	3.777.303	3.777.303	3.777.303	44.020.741
		RV	-215.578	-215.578	-215.578	-215.578	-215.578	-231.607	-231.607	-231.607	-231.607	-231.607	-231.607	-231.607	-2.699.143
		PG	3.300.346	3.300.346	3.300.346	3.300.346	3.300.346	3.545.696	3.545.696	3.545.696	3.545.696	3.545.696	3.545.696	3.545.696	41.321.598
PCH-MRE-12	SÃO PEDRO	RF	6.286.465	6.286.465	6.286.465	6.286.465	6.286.465	6.753.811	6.753.811	6.753.811	6.753.811	6.753.811	6.753.811	6.753.811	78.709.005
		RV	-104.753	-104.753	-104.753	-104.753	-104.753	-112.542	-112.542	-112.542	-112.542	-112.542	-112.542	-112.542	-1.311.557
		PG	6.181.712	6.181.712	6.181.712	6.181.712	6.181.712	6.641.270	6.641.270	6.641.270	6.641.270	6.641.270	6.641.270	6.641.270	77.397.448

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



FONTE: ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
PCH-MRE-13	CARANGOLA	RF	3.282.672	3.282.672	3.282.672	3.282.672	3.282.672	3.526.712	3.526.712	3.526.712	3.526.712	3.526.712	3.526.712	3.526.712	41.100.343
		RV	-54.585	-54.585	-54.585	-54.585	-54.585	-58.644	-58.644	-58.644	-58.644	-58.644	-58.644	-58.644	-683.435
		PG	3.228.087	3.228.087	3.228.087	3.228.087	3.228.087	3.468.068	3.468.068	3.468.068	3.468.068	3.468.068	3.468.068	3.468.068	40.416.908
PCH-MRE-14	CALHEIROS	RF	3.698.867	3.698.867	3.698.867	3.698.867	3.698.867	3.973.847	3.973.847	3.973.847	3.973.847	3.973.847	3.973.847	3.973.847	46.311.265
		RV	-66.497	-66.497	-66.497	-66.497	-66.497	-71.441	-71.441	-71.441	-71.441	-71.441	-71.441	-71.441	-832.572
		PG	3.632.370	3.632.370	3.632.370	3.632.370	3.632.370	3.902.406	3.902.406	3.902.406	3.902.406	3.902.406	3.902.406	3.902.406	45.478.694
PCH-MRE-15	SÃO SIMÃO	RF	5.180.979	5.180.979	5.180.979	5.180.979	5.180.979	5.566.141	5.566.141	5.566.141	5.566.141	5.566.141	5.566.141	5.566.141	64.867.880
		RV	-108.163	-108.163	-108.163	-108.163	-108.163	-116.205	-116.205	-116.205	-116.205	-116.205	-116.205	-116.205	-1.354.250
		PG	5.072.816	5.072.816	5.072.816	5.072.816	5.072.816	5.449.936	5.449.936	5.449.936	5.449.936	5.449.936	5.449.936	5.449.936	63.513.631
PCH-MRE-16	FUNIL	RF	4.901.627	4.901.627	4.901.627	4.901.627	4.901.627	5.266.022	5.266.022	5.266.022	5.266.022	5.266.022	5.266.022	5.266.022	61.370.289
		RV	-142.472	-142.472	-142.472	-142.472	-142.472	-153.065	-153.065	-153.065	-153.065	-153.065	-153.065	-153.065	-1.783.814
		PG	4.759.155	4.759.155	4.759.155	4.759.155	4.759.155	5.112.957	5.112.957	5.112.957	5.112.957	5.112.957	5.112.957	5.112.957	59.586.475
PCH-MRE-17	SÃO JOAQUIM	RF	4.547.974	4.547.974	4.547.974	4.547.974	4.547.974	4.886.077	4.886.077	4.886.077	4.886.077	4.886.077	4.886.077	4.886.077	56.942.409
		RV	-46.112	-46.112	-46.112	-46.112	-46.112	-49.541	-49.541	-49.541	-49.541	-49.541	-49.541	-49.541	-577.346
		PG	4.501.861	4.501.861	4.501.861	4.501.861	4.501.861	4.836.537	4.836.537	4.836.537	4.836.537	4.836.537	4.836.537	4.836.537	56.365.063
PCH-MRE-18	FUMAÇA IV	RF	876.051	876.051	876.051	876.051	876.051	941.178	941.178	941.178	941.178	941.178	941.178	941.178	10.968.496
		RV	-13.451	-13.451	-13.451	-13.451	-13.451	-14.452	-14.452	-14.452	-14.452	-14.452	-14.452	-14.452	-168.418
		PG	862.599	862.599	862.599	862.599	862.599	926.726	926.726	926.726	926.726	926.726	926.726	926.726	10.800.078
PCH-MRE-19	LUDESA	RF	5.755.611	5.755.611	5.755.611	5.755.611	5.755.611	6.183.493	6.183.493	6.183.493	6.183.493	6.183.493	6.183.493	6.183.493	72.062.505
		RV	-60.649	-60.649	-60.649	-60.649	-60.649	-65.158	-65.158	-65.158	-65.158	-65.158	-65.158	-65.158	-759.350
		PG	5.694.963	5.694.963	5.694.963	5.694.963	5.694.963	6.118.335	6.118.335	6.118.335	6.118.335	6.118.335	6.118.335	6.118.335	71.303.155
PCH-MRE-20	ESMERALDA	RF	4.325.394	4.325.394	4.325.394	4.325.394	4.325.394	4.325.394	4.325.394	4.325.394	4.325.394	4.325.394	4.325.394	4.252.547	51.831.886
		RV	-123.407	-123.407	-123.407	-123.407	-123.407	-123.407	-123.407	-123.407	-123.407	-123.407	-123.407	-608.344	-1.965.817
		PG	4.201.988	4.201.988	4.201.988	4.201.988	4.201.988	4.201.988	4.201.988	4.201.988	4.201.988	4.201.988	4.201.988	3.644.203	49.866.069
PCH-MRE-21	ALTO SUCURIÚ	RF	6.805.204	6.805.204	6.805.204	6.805.204	6.805.204	7.311.114	7.311.114	7.311.114	7.311.114	7.311.114	7.311.114	7.311.114	85.203.821
		RV	-859.776	-859.776	-859.776	-859.776	-859.776	-923.705	-923.705	-923.705	-923.705	-923.705	-923.705	-923.705	-10.764.812
		PG	5.945.428	5.945.428	5.945.428	5.945.428	5.945.428	6.387.410	6.387.410	6.387.410	6.387.410	6.387.410	6.387.410	6.387.410	74.439.008
PCH-MRE-22	JATAÍ	RF	6.860.272	6.860.272	6.860.272	6.860.272	6.860.272	7.370.276	7.370.276	7.370.276	7.370.276	7.370.276	7.370.276	7.370.276	85.893.293
		RV	-152.673	-152.673	-152.673	-152.673	-152.673	-164.025	-164.025	-164.025	-164.025	-164.025	-164.025	-164.025	-1.911.543
		PG	6.707.599	6.707.599	6.707.599	6.707.599	6.707.599	7.206.251	7.206.251	7.206.251	7.206.251	7.206.251	7.206.251	7.206.251	83.981.750
PCH-MRE-23	RETIRO VELHO	RF	4.464.743	4.464.743	4.464.743	4.464.743	4.464.743	4.796.659	4.796.659	4.796.659	4.796.659	4.796.659	4.796.659	4.796.659	55.900.325
		RV	-111.176	-111.176	-111.176	-111.176	-111.176	-119.442	-119.442	-119.442	-119.442	-119.442	-119.442	-119.442	-1.391.976
		PG	4.353.567	4.353.567	4.353.567	4.353.567	4.353.567	4.677.217	4.677.217	4.677.217	4.677.217	4.677.217	4.677.217	4.677.217	54.508.349
PCH-MRE-24	IRARA	RF	6.150.998	6.150.998	6.150.998	6.150.998	6.150.998	6.608.274	6.608.274	6.608.274	6.608.274	6.608.274	6.608.274	6.608.274	77.012.907
		RV	-117.118	-117.118	-117.118	-117.118	-117.118	-125.826	-125.826	-125.826	-125.826	-125.826	-125.826	-125.826	-1.466.369
		PG	6.033.881	6.033.881	6.033.881	6.033.881	6.033.881	6.482.448	6.482.448	6.482.448	6.482.448	6.482.448	6.482.448	6.482.448	75.546.538

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



FONTE: ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
PCH-MRE-25	SÃO LOURENÇO	RF	6.661.359	6.661.359	6.661.359	6.661.359	6.661.359	7.156.576	7.156.576	7.156.576	7.156.576	7.156.576	7.156.576	7.156.576	83.402.824
		RV	-813.694	-813.694	-813.694	-813.694	-813.694	-874.196	-874.196	-874.196	-874.196	-874.196	-874.196	-874.196	-10.187.844
		PG	5.847.665	5.847.665	5.847.665	5.847.665	5.847.665	6.282.379	6.282.379	6.282.379	6.282.379	6.282.379	6.282.379	6.282.379	73.214.980
PCH-MRE-28	AREIA BRANCA	RF	3.573.352	3.573.352	3.573.352	3.573.352	3.573.352	3.839.001	3.839.001	3.839.001	3.839.001	3.839.001	3.839.001	3.839.001	44.739.762
		RV	241.917	241.917	241.917	241.917	241.917	259.904	259.904	259.904	259.904	259.904	259.904	259.904	3.028.914
		PG	3.815.268	3.815.268	3.815.268	3.815.268	3.815.268	4.098.905	4.098.905	4.098.905	4.098.905	4.098.905	4.098.905	4.098.905	47.768.676
PCH-MRE-29	SANTA ROSA II	RF	5.822.873	5.822.873	5.822.873	5.822.873	5.822.873	6.255.754	6.255.754	6.255.754	6.255.754	6.255.754	6.255.754	6.255.754	72.904.644
		RV	4.067	4.067	4.067	4.067	4.067	4.370	4.370	4.370	4.370	4.370	4.370	4.370	50.924
		PG	5.826.940	5.826.940	5.826.940	5.826.940	5.826.940	6.260.124	6.260.124	6.260.124	6.260.124	6.260.124	6.260.124	6.260.124	72.955.568
PCH-MRE-30	FLOR DO SERTÃO	RF	2.915.016	2.915.016	2.915.016	2.915.016	2.915.016	3.131.723	3.131.723	3.131.723	3.131.723	3.131.723	3.131.723	3.131.723	36.497.139
		RV	-346.671	-346.671	-346.671	-346.671	-346.671	-372.448	-372.448	-372.448	-372.448	-372.448	-372.448	-372.448	-4.340.491
		PG	2.568.345	2.568.345	2.568.345	2.568.345	2.568.345	2.759.275	2.759.275	2.759.275	2.759.275	2.759.275	2.759.275	2.759.275	32.156.647
PCH-MRE-31	SÃO BERNARDO	RG	2.320.401	1.960.730	1.828.963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.110.093
		RV	-322.001	-322.001	-322.001	-2.898.005	0	0	0	0	0	0	0	0	-3.864.007
		PG	1.998.401	1.638.729	1.506.962	-2.898.005	0	0	0	0	0	0	0	0	2.246.086
PCH-MRE-32	CACHOEIRA DA LIXA	RF	2.563.565	2.563.565	2.563.565	2.563.565	2.563.565	2.754.145	2.754.145	2.754.145	2.754.145	2.754.145	2.754.145	2.754.145	32.096.839
		RV	67.490	67.490	67.490	67.490	67.490	72.508	72.508	72.508	72.508	72.508	72.508	72.508	845.005
		PG	2.631.055	2.631.055	2.631.055	2.631.055	2.631.055	2.826.653	2.826.653	2.826.653	2.826.653	2.826.653	2.826.653	2.826.653	32.941.844
PCH-MRE-33	COLINO 1	RF	2.277.566	2.277.566	2.277.566	2.277.566	2.277.566	2.446.884	2.446.884	2.446.884	2.446.884	2.446.884	2.446.884	2.446.884	28.516.021
		RV	-15.929	-15.929	-15.929	-15.929	-15.929	-17.113	-17.113	-17.113	-17.113	-17.113	-17.113	-17.113	-199.438
		PG	2.261.637	2.261.637	2.261.637	2.261.637	2.261.637	2.429.771	2.429.771	2.429.771	2.429.771	2.429.771	2.429.771	2.429.771	28.316.583
PCH-MRE-34	COLINO 2	RF	1.616.005	1.616.005	1.616.005	1.616.005	1.616.005	1.736.142	1.736.142	1.736.142	1.736.142	1.736.142	1.736.142	1.736.142	20.233.016
		RV	78.495	78.495	78.495	78.495	78.495	84.332	84.332	84.332	84.332	84.332	84.332	84.332	982.796
		PG	1.694.500	1.694.500	1.694.500	1.694.500	1.694.500	1.820.473	1.820.473	1.820.473	1.820.473	1.820.473	1.820.473	1.820.473	21.215.812
PCH-MRE-35	CARLOS GONZATTO	RF	1.557.183	1.520.372	1.520.372	1.520.372	1.520.372	1.520.372	1.520.372	1.520.372	1.520.372	1.520.372	1.520.372	1.520.372	18.281.273
		RV	-159.136	-163.215	-163.215	-163.215	-163.215	-163.215	-163.215	-163.215	-163.215	-163.215	-163.215	-163.215	-1.954.496
		PG	1.398.048	1.357.157	1.357.157	1.357.157	1.357.157	1.357.157	1.357.157	1.357.157	1.357.157	1.357.157	1.357.157	1.357.157	16.326.776
PCH-MRE-36	AREIA	RF	3.116.485	3.116.485	3.116.485	3.116.485	3.116.485	3.348.170	3.348.170	3.348.170	3.348.170	3.348.170	3.348.170	3.348.170	39.019.615
		RV	-32.799	-32.799	-32.799	-32.799	-32.799	-35.238	-35.238	-35.238	-35.238	-35.238	-35.238	-35.238	-410.663
		PG	3.083.686	3.083.686	3.083.686	3.083.686	3.083.686	3.312.932	3.312.932	3.312.932	3.312.932	3.312.932	3.312.932	3.312.932	38.608.952
PCH-MRE-37	ÁGUA LIMPA	RF	4.171.192	4.171.192	4.171.192	4.171.192	4.171.192	4.481.285	4.481.285	4.481.285	4.481.285	4.481.285	4.481.285	4.481.285	52.224.951
		RV	-38.421	-38.421	-38.421	-38.421	-38.421	-41.278	-41.278	-41.278	-41.278	-41.278	-41.278	-41.278	-481.053
		PG	4.132.770	4.132.770	4.132.770	4.132.770	4.132.770	4.440.007	4.440.007	4.440.007	4.440.007	4.440.007	4.440.007	4.440.007	51.743.899
PCH-MRE-38	AQUARIUS	RF	1.239.852	1.239.852	1.239.852	1.239.852	1.239.852	1.325.467	1.160.519	1.160.519	1.160.519	1.160.519	1.160.519	1.160.519	14.487.840
		RV	129.702	129.702	129.702	129.702	129.702	140.988	192.808	192.808	192.808	192.808	192.808	192.808	1.946.345
		PG	1.369.554	1.369.554	1.369.554	1.369.554	1.369.554	1.466.455	1.353.326	1.353.326	1.353.326	1.353.326	1.353.326	1.353.326	16.434.185

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



FONTE: ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
PCH-MRE-39	PIRANHAS	RF	3.820.016	3.820.016	3.820.016	3.820.016	3.820.016	3.820.016	3.820.016	3.820.016	3.974.942	3.537.034	3.537.034	3.537.034	45.146.175
		RV	-270.442	-270.442	-270.442	-270.442	-270.442	-270.442	-270.442	-270.442	-315.235	-1.287.640	-1.287.640	-1.287.640	-6.341.691
		PG	3.549.575	3.549.575	3.549.575	3.549.575	3.549.575	3.549.575	3.549.575	3.549.575	3.659.707	2.249.394	2.249.394	2.249.394	38.804.484
PCH-MRE-40	BURITI	RF	8.707.798	8.707.798	8.707.798	8.707.798	8.707.798	9.355.150	9.355.150	9.355.150	9.355.150	9.355.150	9.355.150	9.355.150	109.025.036
		RV	-12.812	-12.812	-12.812	-12.812	-12.812	-13.765	-13.765	-13.765	-13.765	-13.765	-13.765	-13.765	-160.415
		PG	8.694.985	8.694.985	8.694.985	8.694.985	8.694.985	9.341.385	9.341.385	9.341.385	9.341.385	9.341.385	9.341.385	9.341.385	108.864.621
PCH-MRE-41	BONFANTE	RF	4.558.555	4.558.555	4.558.555	4.558.555	4.558.555	4.897.445	4.897.445	4.897.445	4.897.445	4.897.445	4.897.445	4.897.445	57.074.888
		RV	-88.913	-88.913	-88.913	-88.913	-88.913	-95.524	-95.524	-95.524	-95.524	-95.524	-95.524	-95.524	-1.113.235
		PG	4.469.641	4.469.641	4.469.641	4.469.641	4.469.641	4.801.921	4.801.921	4.801.921	4.801.921	4.801.921	4.801.921	4.801.921	55.961.653
PCH-MRE-42	MONTE SERRAT	RF	6.144.587	6.144.587	6.144.587	6.144.587	6.144.587	6.601.386	6.601.386	6.601.386	6.601.386	6.601.386	6.601.386	6.601.386	76.932.635
		RV	-91.524	-91.524	-91.524	-91.524	-91.524	-98.329	-98.329	-98.329	-98.329	-98.329	-98.329	-98.329	-1.145.921
		PG	6.053.063	6.053.063	6.053.063	6.053.063	6.053.063	6.503.057	6.503.057	6.503.057	6.503.057	6.503.057	6.503.057	6.503.057	75.786.714
PCH-MRE-43	SANTA FÉ	RF	8.862.106	8.862.106	8.862.106	8.862.106	8.862.106	9.520.929	9.520.929	9.520.929	9.520.929	9.520.929	9.520.929	9.520.929	110.957.034
		RV	-74.168	-74.168	-74.168	-74.168	-74.168	-79.682	-79.682	-79.682	-79.682	-79.682	-79.682	-79.682	-928.614
		PG	8.787.938	8.787.938	8.787.938	8.787.938	8.787.938	9.441.247	9.441.247	9.441.247	9.441.247	9.441.247	9.441.247	9.441.247	110.028.420
PCH-MRE-44	DA ILHA	RF	6.383.618	6.383.618	6.383.618	6.383.618	6.383.618	6.383.618	7.028.307	7.028.307	7.028.307	7.028.307	7.028.307	7.028.307	80.471.550
		RV	34.177	34.177	34.177	34.177	34.177	34.177	37.628	37.628	37.628	37.628	37.628	37.628	430.830
		PG	6.417.795	6.417.795	6.417.795	6.417.795	6.417.795	6.417.795	7.065.935	7.065.935	7.065.935	7.065.935	7.065.935	7.065.935	80.902.380
PCH-MRE-45	SETE QUEDAS ALTA	RF	1.988.436	1.988.436	1.988.436	1.988.436	1.988.436	1.988.436	2.189.251	2.189.251	2.189.251	2.189.251	2.189.251	2.189.251	25.066.125
		RV	-1.052.874	-1.052.874	-1.052.874	-1.052.874	-1.052.874	-1.052.874	-1.159.203	-1.159.203	-1.159.203	-1.159.203	-1.159.203	-1.159.203	-13.272.460
		PG	935.563	935.563	935.563	935.563	935.563	935.563	1.030.048	1.030.048	1.030.048	1.030.048	1.030.048	1.030.048	11.793.664
PCH-MRE-45A	SETE QUEDAS ALTA	RF	1.105.469	1.105.469	1.149.708	1.149.708	1.149.708	1.149.708	1.149.708	1.149.708	1.149.708	1.149.708	1.149.708	1.149.708	13.708.014
		RV	-160.226	-160.226	-166.639	-166.639	-166.639	-166.639	-166.639	-166.639	-166.639	-166.639	-166.639	-166.639	-1.986.841
		PG	945.243	945.243	983.069	983.069	983.069	983.069	983.069	983.069	983.069	983.069	983.069	983.069	11.721.173
PCH-MRE-46	SANTA LAURA	RF	2.693.404	2.693.404	2.693.404	2.693.404	2.693.404	2.693.404	2.965.414	2.965.414	2.965.414	2.965.414	2.965.414	2.965.414	33.952.913
		RV	-55.407	-55.407	-55.407	-55.407	-55.407	-55.407	-61.003	-61.003	-61.003	-61.003	-61.003	-61.003	-698.460
		PG	2.637.997	2.637.997	2.637.997	2.637.997	2.637.997	2.637.997	2.904.412	2.904.412	2.904.412	2.904.412	2.904.412	2.904.412	33.254.452
PCH-MRE-47	SALTO DAS FLORES	RF	1.272.137	1.272.137	1.272.137	1.272.137	1.272.137	1.272.137	1.400.611	1.400.611	1.400.611	1.400.611	1.400.611	1.400.611	16.036.487
		RV	-18.384	-18.384	-18.384	-18.384	-18.384	-18.384	-20.241	-20.241	-20.241	-20.241	-20.241	-20.241	-231.747
		PG	1.253.753	1.253.753	1.253.753	1.253.753	1.253.753	1.253.753	1.380.371	1.380.371	1.380.371	1.380.371	1.380.371	1.380.371	15.804.740
PCH-MRE-49	CIDEZAL	RF	4.633.594	4.633.594	4.819.020	4.819.020	4.819.020	4.819.020	4.819.020	4.819.020	4.819.020	4.819.020	4.819.020	4.819.020	57.457.389
		RV	-300.807	-300.807	-312.846	-312.846	-312.846	-312.846	-312.846	-312.846	-312.846	-312.846	-312.846	-312.846	-3.730.072
		PG	4.332.788	4.332.788	4.506.174	4.506.174	4.506.174	4.506.174	4.506.174	4.506.174	4.506.174	4.506.174	4.506.174	4.506.174	53.727.317
PCH-MRE-50	RONDON	RF	3.755.114	3.755.114	3.905.385	3.905.385	3.905.385	3.905.385	3.905.385	3.905.385	3.905.385	3.905.385	3.905.385	3.905.385	46.564.079
		RV	-240.360	-240.360	-249.980	-249.980	-249.980	-249.980	-249.980	-249.980	-249.980	-249.980	-249.980	-249.980	-2.980.518
		PG	3.514.754	3.514.754	3.655.405	3.655.405	3.655.405	3.655.405	3.655.405	3.655.405	3.655.405	3.655.405	3.655.405	3.655.405	43.583.561

RF: Receita Fixa | RV: Receita Variável | PG: Pagamento ao Gerador | RG: Receita da Geração de 2026

Previsão



FONTE: ENBPar



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS PARTICIPANTES DO MRE - PREVISÃO DE PAGAMENTO AOS GERADORES PARA 2026

Reais (R\$)

Contrato	Empeendimento		46.023	46.054	46.082	46.113	46.143	46.174	46.204	46.235	46.266	46.296	46.327	46.357	Total
PCH-MRE-51	SAPEZAL	RF	4.684.714	4.684.714	4.872.185	4.872.185	4.872.185	4.872.185	4.872.185	4.872.185	4.872.185	4.872.185	4.872.185	4.872.185	58.091.277
		RV	-508.750	-508.750	-529.112	-529.112	-529.112	-529.112	-529.112	-529.112	-529.112	-529.112	-529.112	-529.112	-6.308.621
		PG	4.175.963	4.175.963	4.343.073	4.343.073	4.343.073	4.343.073	4.343.073	4.343.073	4.343.073	4.343.073	4.343.073	4.343.073	51.782.655
PCH-MRE-52	PARECIS	RF	4.550.981	4.550.981	4.733.101	4.733.101	4.733.101	4.733.101	4.733.101	4.733.101	4.733.101	4.733.101	4.733.101	4.733.101	56.432.968
		RV	-468.032	-468.032	-486.764	-486.764	-486.764	-486.764	-486.764	-486.764	-486.764	-486.764	-486.764	-486.764	-5.803.705
		PG	4.082.949	4.082.949	4.246.336	4.246.336	4.246.336	4.246.336	4.246.336	4.246.336	4.246.336	4.246.336	4.246.336	4.246.336	50.629.263
PCH-MRE-53	TELEGRÁFICA	RF	8.872.876	8.872.876	9.227.948	9.227.948	9.227.948	9.227.948	9.227.948	9.227.948	9.227.948	9.227.948	9.227.948	9.227.948	110.025.226
		RV	34.219	34.219	35.588	35.588	35.588	35.588	35.588	35.588	35.588	35.588	35.588	35.588	424.321
		PG	8.907.094	8.907.094	9.263.536	9.263.536	9.263.536	9.263.536	9.263.536	9.263.536	9.263.536	9.263.536	9.263.536	9.263.536	110.449.547
PCH-MRE-54	FIGUEIRÓPOLIS	RF	4.347.494	4.347.494	4.521.471	4.521.471	4.521.471	4.521.471	4.521.471	4.521.471	4.521.471	4.521.471	4.521.471	4.521.471	53.909.694
		RV	-98.728	-98.728	-102.232	-102.232	-102.232	-102.232	-102.232	-102.232	-102.232	-102.232	-102.232	-102.232	-1.219.774
		PG	4.248.766	4.248.766	4.419.239	4.419.239	4.419.239	4.419.239	4.419.239	4.419.239	4.419.239	4.419.239	4.419.239	4.419.239	52.689.920
TOTAL	RF	216.395.728	216.358.916	217.637.491	217.637.491	217.637.491	229.176.198	230.274.100	230.274.100	230.710.415	229.477.140	229.477.140	229.404.293	2.694.460.503	
	RV	-8.065.159	-8.069.238	-8.138.539	-10.714.544	-7.816.539	-8.131.703	-8.190.005	-8.190.005	-8.263.077	-9.966.137	-9.966.137	-10.451.074	-105.962.159	
	PG	210.650.970	210.250.408	211.327.915	206.922.947	209.820.953	221.044.496	222.084.094	222.084.094	222.447.337	219.511.003	219.511.003	218.953.218	2.594.608.438	
	RG	2.320.401	1.960.730	1.828.963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.110.093	

FONTE: ENBPar



BIOMASSA - PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2026

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	MARACAÍ	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	CORURIBE	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
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

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	42.051,05	42.051,05	42.051,05	42.051,05	42.051,05	42.051,05	42.051,05	42.051,05	42.051,05	42.051,05	42.051,05	42.051,05	504.612,56
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	18.514,71	18.514,71	18.514,71	18.514,71	18.514,71	18.514,71	18.514,71	18.514,71	18.514,71	18.514,71	18.514,71	18.514,71	222.176,55
EOL-06	VOLTA DO RIO	29.412,54	29.412,54	29.412,54	29.412,54	29.412,54	29.412,54	29.412,54	29.412,54	29.412,54	29.412,54	29.412,54	29.412,54	352.950,44
EOL-07	DOS ÍNDIOS	22.733,97	22.733,97	22.733,97	22.733,97	22.733,97	22.733,97	22.733,97	22.733,97	22.733,97	22.733,97	22.733,97	22.733,97	272.807,62
EOL-08	SANGRADOURO	25.528,93	25.528,93	25.528,93	25.528,93	25.528,93	25.528,93	25.528,93	25.528,93	25.528,93	25.528,93	25.528,93	25.528,93	306.347,11
EOL-09	OSÓRIO	23.273,25	23.273,25	23.273,25	23.273,25	23.273,25	23.273,25	23.273,25	23.273,25	23.273,25	23.273,25	23.273,25	23.273,25	279.279,03
EOL-10	ENACEL	29.075,40	29.075,40	29.075,40	29.075,40	29.075,40	29.075,40	29.075,40	29.075,40	29.075,40	29.075,40	29.075,40	29.075,40	348.904,81
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	4.220,88	4.220,88	4.220,88	4.220,88	4.220,88	4.220,88	4.220,88	4.220,88	4.220,88	4.220,88	4.220,88	4.220,88	50.650,56
EOL-34A	PRAIA FORMOSA	3.459,92	3.459,92	3.459,92	3.459,92	3.459,92	3.459,92	3.459,92	3.459,92	3.459,92	3.459,92	3.459,92	3.459,92	41.518,99
EOL-34B	PRAIA FORMOSA	8.789,17	8.789,17	8.789,17	8.789,17	8.789,17	8.789,17	8.789,17	8.789,17	8.789,17	8.789,17	8.789,17	8.789,17	105.470,08
EOL-34C	PRAIA FORMOSA	50.566,74	50.566,74	50.566,74	50.566,74	50.566,74	50.566,74	50.566,74	50.566,74	50.566,74	50.566,74	50.566,74	50.566,74	606.800,86
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	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	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	29.793,51	29.793,51	29.793,51	29.793,51	29.793,51	29.793,51	29.793,51	29.793,51	29.793,51	29.793,51	29.793,51	29.793,51	357.522,14
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	39.091,03	39.091,03	39.091,03	39.091,03	39.091,03	39.091,03	39.091,03	39.091,03	39.091,03	39.091,03	39.091,03	39.091,03	469.092,34
EOL-52	ALEGRIA I	10.920,02	10.920,02	10.920,02	10.920,02	10.920,02	10.920,02	10.920,02	10.920,02	10.920,02	10.920,02	10.920,02	10.920,02	131.040,20
EOL-52A	ALEGRIA I	17.184,52	17.184,52	17.184,52	17.184,52	17.184,52	17.184,52	17.184,52	17.184,52	17.184,52	17.184,52	17.184,52	17.184,52	206.214,20
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
Total		354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	354.615,62	4.255.387,49

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	CANOA 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	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-03	PORTO FRANCO	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-04	BOA SORTE	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-05	RIACHO PRETO	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-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
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

FONTE: CCEE



PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS DO MRE - PREVISÃO DA RECONTABILIZAÇÃO NO FATURAMENTO PARA 2026

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 2026

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
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

FONTE: CCEE

Previsão

