



## COMISSÃO DE SERVIÇOS DE INFRAESTRUTURA - CI

Papel socioeconômico e de  
segurança energética da UHE Itaipu

2025

4 Nov

**ANDRÉ PEPITONE DA NÓBREGA**

Diretor Financeiro Executivo



# Vigência do Anexo C



## ANEXO C AO TRATADO DE ITAIPU

(Bases financeiras e de  
prestação dos serviços de  
Eletricidade da Itaipu)

Brasília, 26/04/1973

## TRATADO DE ITAIPU

Artigo XXV O presente Tratado **entrará em vigor na data da troca dos Instrumentos de Ratificação** e terá vigência até que as Altas Partes Contratantes, mediante novo acordo, adotem decisão que estimem conveniente.

## ANEXO C

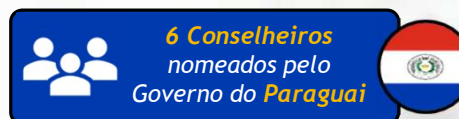
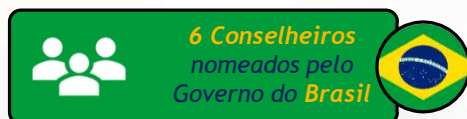
### VI - Revisão

As disposições do presente Anexo serão revistas, após o decurso de um prazo de **cinquenta anos a partir da entrada em vigor do Tratado**, tendo em conta, entre outros aspectos, o grau de amortização das dívidas contraídas pela ITAIPU para a construção do aproveitamento e a relação entre as potências contratadas pelas entidades de ambos países.

Instrumentos de Ratificação trocados em Assunção em **13 de agosto de 1973**

# Governança da ITAIPU

**Conselho de Administração** → 12+2 Representantes Altas Partes



**Diretoria Executiva** → 12 Diretores



Diretores







# Energia e Sustentabilidade

Itaipu vive uma **nova fase**.

Com a quitação da dívida em 2023, reduziu sua tarifa e tornou-se uma das usinas mais competitivas do país.

Hoje, é sinônimo de **modicidade tarifária** e **segurança operativa** para o Sistema Interligado Nacional, entregando energia onde o consumo acontece e equilibrando o sistema nos momentos críticos.

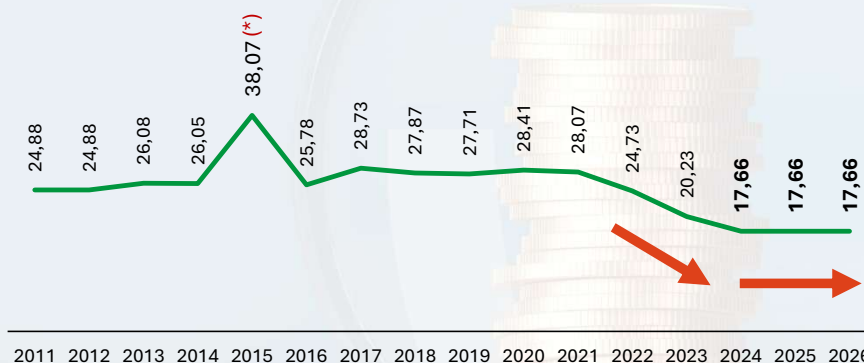




# Histórico da Tarifa de ITAIPU

Até 2022, a tarifa de repasse de Itaipu manteve-se estável, com média de US\$ 27,86/kW.mês. Com a quitação da dívida de construção da usina, em 2023, houve uma **redução significativa nessa tarifa (cerca de 27,4%)**. Para o período de 2024 a 2026, a tarifa foi fixada em US\$ 17,66/kW.mês, **reduzindo (cerca de 36.6%)**.

Tarifa de Repasse de Itaipu (US\$/kW.mês)

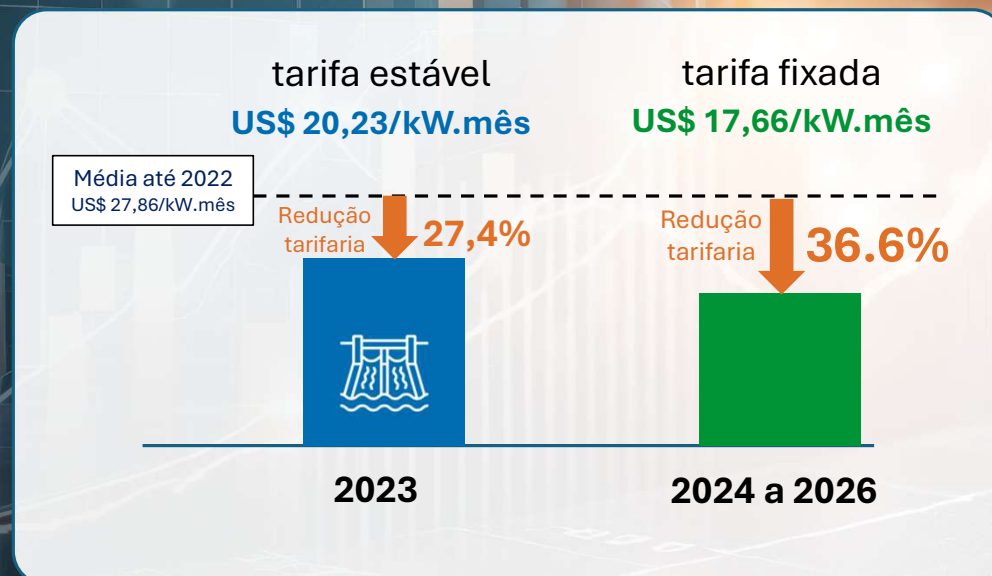


(\*) Devido ao saldo no período anterior.

# Histórico da Tarifa de ITAIPU



As sucessivas reduções de tarifa tornaram Itaipu uma das fontes de energia mais econômica e estratégica, contribuindo para a modicidade tarifária.



(\*) Devido ao saldo no período anterior.

# SÍNTESE DO ACORDO ALTAS PARTES

Tarifas



Em 16.04.2024

## ITAIPU

Fará aporte de recursos na Conta de Comercialização de Itaipu para estabilizar a **tarifa em 2024, 2025 e 2026**



## Aporte de ITAIPU

~ U\$ 300 milhões a.a.



## Tarifa de Repasse 2024, 2025, 2026

**17,66**

(US\$/kW.mês)



## Tarifa Técnica

**A partir de 2027**, apenas com custos de operação,  
sem incluir custos discricionários



## Custo de ITAIPU: MIX de aquisição de energia da distribuidora



Avaliando os recentes processos de Reajuste Tarifário Anual de 2025, conduzidos pela ANEEL, **Itaipu (221,30) é o segundo menor valor** entre os contratos de aquisição de energia pelas Distribuidoras Cotistas.

**UHE Itaipu ajuda a aliviar as  
contas de milhões de famílias**

Contratos	Tarifa (R\$/MWh)
Bilateral	423,15
Nova e Alternativa – CCEAR-DSP	301,47
Nova e Alternativa – CCEAR-QTD	270,18
Madeira e Belo Monte	<b>191,08</b>
Cota Angra I/Angra II	308,74
Cotas Lei nº 12.783/2013	<b>222,59</b>
Itaipu (tirando as perdas)	<b>221,30</b>
PROINFA	-
<b>Total</b>	<b>270,07</b>

Fonte: Companhia Piratininga de Força e Luz – CPFL Piratininga - Nota Técnica 209/2025-STR/ANEEL, de 8/10/2025

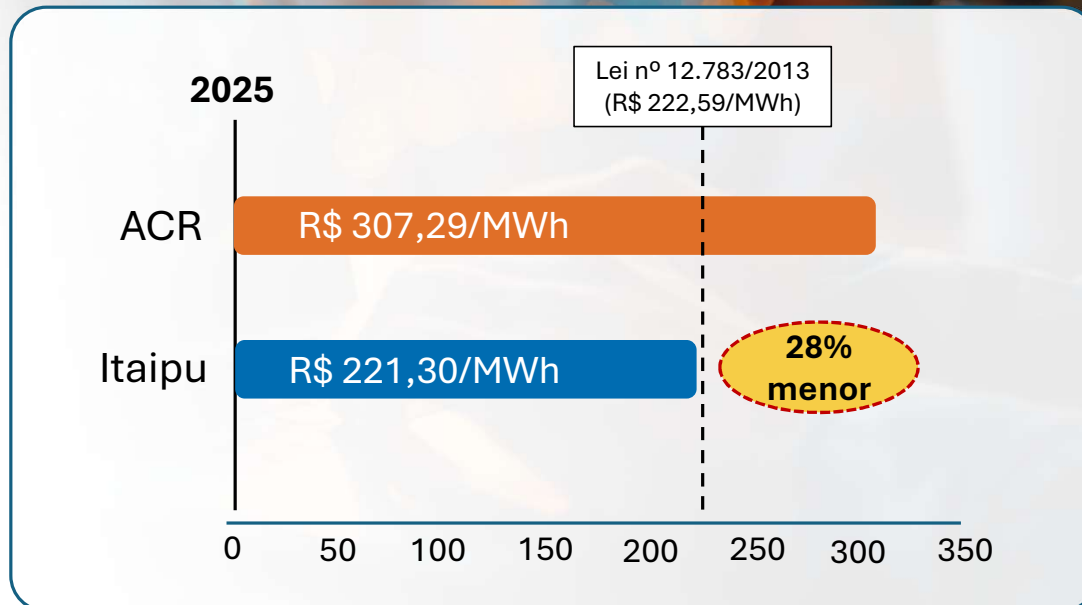
## Custo de ITAIPU: MIX de aquisição de energia da distribuidora



A energia de Itaipu vem apresentando queda contínua de custo e, **em 2025**, atinge valor de **R\$ 221,30/MWh**, inferior ao das cotas da **Lei nº 12.783/2013 (R\$ 222,59/MWh)** e abaixo do custo do **ACR médio de 2025 (R\$ 307,29/MWh)**.

Essa competitividade se destaca frente ao valor do **ACR médio projetado pela ANEEL para 2026\*** (R\$ 342,71/MWh), reforçando o papel de Itaipu na **modicidade tarifária e na estabilidade do portfólio das distribuidoras**.

(\*) Despacho ANEEL 3050/2025



## Custo de ITAIPU: MIX de aquisição de energia da distribuidora

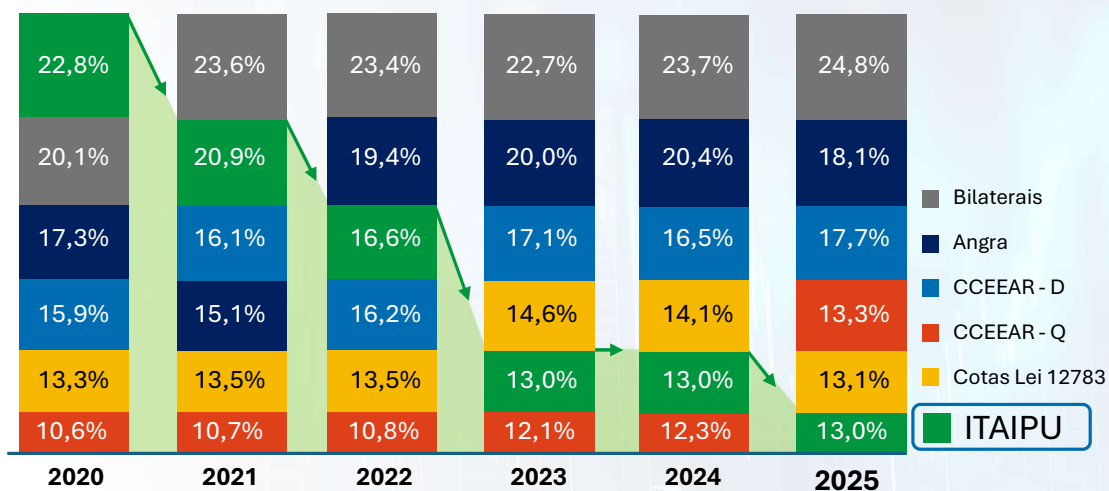


A energia de Itaipu vem apresentando queda contínua de custo e, **em 2025**, atinge valor de **R\$ 221,30/MWh**, inferior ao das cotas da Lei nº 12.783/2013 (R\$ 222,59/MWh) e abaixo do custo do ACR médio de 2025 (R\$ 307,29/MWh).

Essa competitividade se destaca frente ao valor do **ACR médio projetado pela ANEEL para 2026\*** (R\$ 342,71/MWh), reforçando o papel de Itaipu na **modicidade tarifária e na estabilidade do portfólio das distribuidoras**.

\* Despacho ANEEL 3050/2025

Composição dos custos no portfólio da distribuidora



Fonte: ANEEL (considera o portfólio de contratos do reajuste da CPFL Piratininga, homologado pela REH 3543/2025 em 21/10/2025).



## Custo de ITAIPU: Leilões de energia dos últimos 10 anos



Avaliando os contratos de leilões de energia dos últimos 10 anos, a tarifa de **Itaipu (R\$/MWh 221,30)** posiciona-se entre as mais competitivas do portfólio, sendo o **segundo menor valor**. A tarifa supera apenas a média do LEE (contratos de curto prazo), se posicionando **33,5% abaixo do conjunto de contratos**.

**UHE Itaipu ajuda a aliviar as  
contas de milhões de famílias**

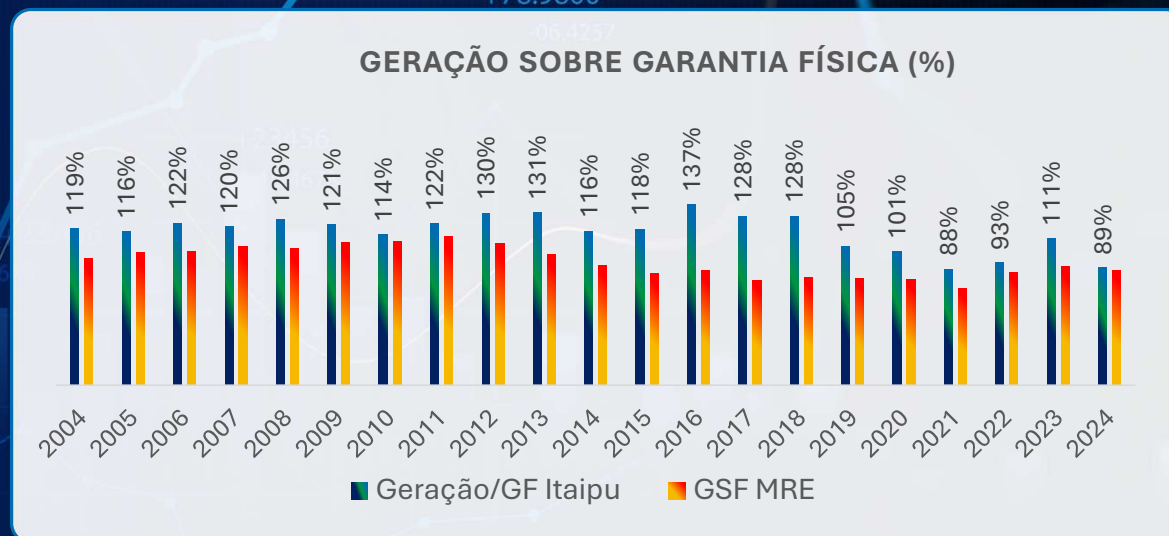
Contratos	Tarifa (R\$/MWh)
LEN	268,2
LEE	217,6
LRCAP	576,0
LER	423,5
LFA	345,4
ACR	342,7
<b>Total</b>	<b>362,2</b>

Fonte: CCEE (20/10/25)

## Importância de ITAIPU: Doador no MRE



Ao contrário do restante do **MRE**, Itaipu tem gerado muito bem: é **DOADOR** no MRE, produz acima da média e reduz o custo do bloco hidráulico do condomínio.



# Importância de ITAIPU:

## Geração direcionada às necessidades do país

Itaipu gera no submercado certo: energia no **Sudeste**, onde o **consumo acontece**.

Além disso, com **Nordeste e Norte abundantes**, Itaipu concentra geração no Sudeste e reforça o **equilíbrio** do SIN.

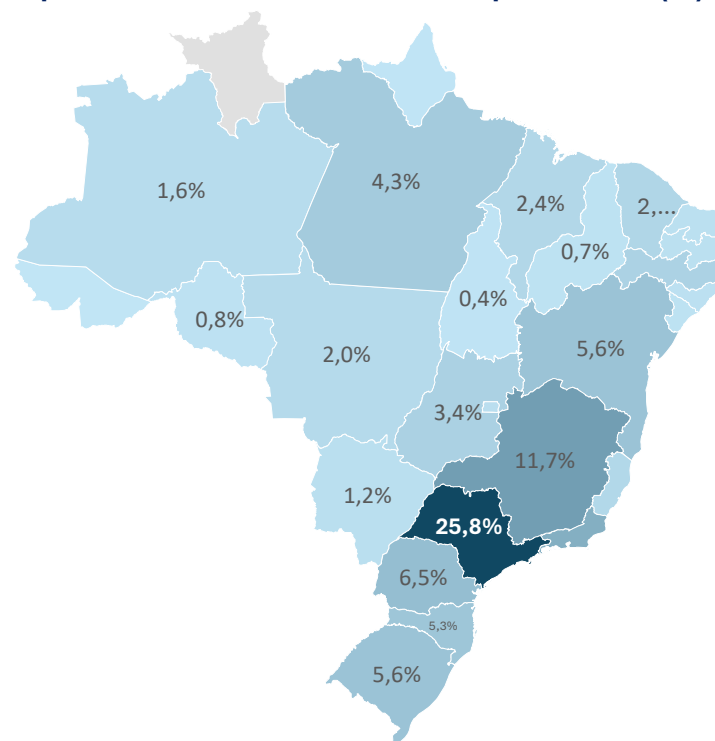
Representatividade do consumo por estado (%)

**58%**  
Sudeste

**17%**  
Sul

**16%**  
Nordeste

**9%**  
Norte





# Importância de ITAIPU:

## Garantia de Eficiência e operação planejada



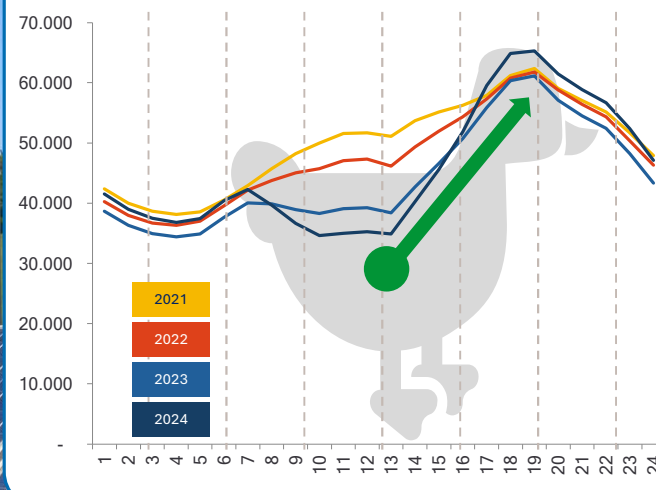
A expansão eólica/solar mudou o jogo: Itaipu deixou de ser apenas **energia** e virou **segurança operativa** do SIN (resposta à “curva do pato”).

No despacho horário: Itaipu entrega **potência na ponta e rampa rápida**, estabilizando o SIN quando o sol se põe.

Expansão de renováveis (MW)



Carga Líquida Média do SIN 2021 a 2024 (MWmed)



# Impulsiona a Transição Energética

- Energia Hidrelétrica
- Biogás e Biometano
- Placas Fotovoltaicas
- Hidrogênio de Baixo Carbono (verde)
- Combustível sustentável de aviação (SAF)
- Certificado de energia renovável (I-REC)

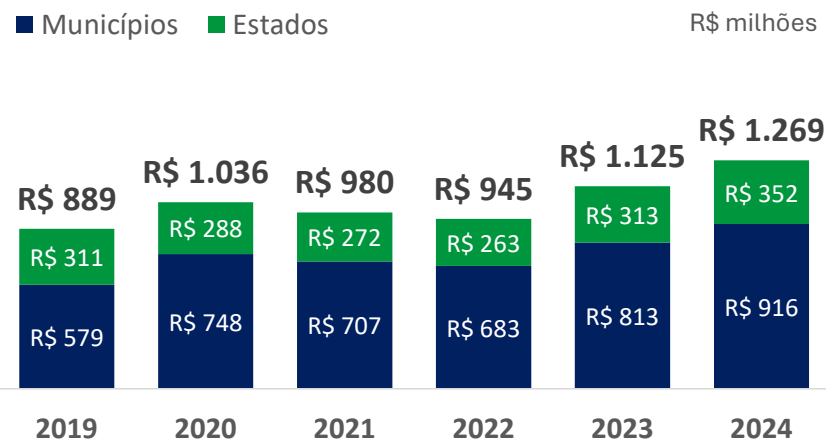


## Benefícios Diretos: Distribuição Royalties



Beneficiando  
diretamente **6**  
**Estados e 347**  
**Municípios**

com recursos advindos de Royalties, **Itaipu**  
**paga anualmente cerca de R\$ 1 bilhão.**



<https://portalrelatorios.aneel.gov.br/Integrado#!>



# Royalties Itaipu x CFURH


## MIX de aquisição de energia da distribuidora



Itaipu responde por **cerca de 35% dos royalties pagos**, superando o conjunto das demais geradoras. Com **desembolso por MWh 5,7x acima da média do mercado**, Itaipu reforça sua relevância fiscal para a União, estados e municípios.

	Royalties Itaipu/CFURH Pagos 2024 (R\$)	Geração (MWh)	Royalties (R\$/MWh)
<b>Itaipu</b>	<b>1.268.827.830</b>	<b>33.545.000</b>	<b>37,8</b>
Mercado	2.376.851.658	359.662.163	6,6

Fonte: ANEEL (20/10/25)



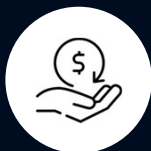
## Considerações sobre o Projeto de Lei nº 1.830/2025



O preço da energia de Itaipu é definido nos termos do Tratado de Itaipu (1973) e do **Anexo C**, de natureza internacional e bilateral.




O texto do Projeto de Lei não impõe limite ao preço cobrado pela Itaipu Binacional à **ENBPar**, mas sim ao preço cobrado pela **ENBPar** às distribuidoras brasileiras pela energia de Itaipu que cabe ao Brasil.



Ao impor limite inferior ao preço binacional vigente (US\$ 16,71/kW de 2023 até 2026), a **ENBPar** ficaria impossibilitada de repassar integralmente os custos de aquisição, **incorrendo em prejuízo operacional**.





## Considerações sobre o Projeto de Lei nº 1.830/2025



A **ENBPar** é uma empresa 100% controlada pela União, esse déficit repercutiria sobre:

- a) a tarifa de energia, sob regulação da ANEEL;
- b) o Tesouro Nacional, dada a natureza estatal da empresa;
- c) uma eventual revisão bilateral dos contratos de Itaipu, definidos em consenso entre Brasil e Paraguai.



A partir de 2027, conforme entendimento firmado entre Brasil e Paraguai em 16 de abril de 2024, a tarifa da energia de Itaipu contemplará apenas os custos de operação, sem incluir custos discricionários, reforçando a eficiência, transparência e estabilidade do modelo binacional.



# Considerações Finais



A importância de **Itaipu evoluiu** junto com o Setor Elétrico.



De protagonista energética, tornou-se um **pilar de estabilidade e modicidade** no Brasil.



Com **tarifa competitiva e geração estratégica**, Itaipu reforça seu papel no desenvolvimento nacional.



Energia limpa, confiável e a serviço de milhões de brasileiros, **Itaipu** segue sendo **símbolo de equilíbrio e segurança** para o futuro do setor elétrico.





MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA

MINISTÉRIO DAS  
RELAÇÕES  
EXTERIORES



Endereço: Av. Sílvio Américo  
Sasdelli, 800  
CEP: 85.866-900  
Foz do Iguaçu, Paraná, Brasil

**TELEFONE: 45 3520-5515**

**[www.itaipu.gov.br](http://www.itaipu.gov.br)**

