



Desestatização da Eletrobras

Valor Adicionado pelos Novos Contratos de Concessão

Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021



Este documento foi preparado pelo MME e apresenta as melhores estimativas com base nas informações disponíveis.
Não há garantia de realização para os valores previstos ou estimados. O conteúdo apresentado está sujeito a tratamento e interpretações.

27/08/2021



Valor adicionado pelos novos contratos de concessão

PARÂMETROS

1 Garantia física de energia (GFE) vigente e a GFE nova

4 Preço da energia no mercado livre

2 Taxa de desconto (WACC)

5 Perdas elétricas e *hedge* (risco hidrológico)

3 Custos operacionais, investimentos, tarifas de transporte de energia, taxa de fiscalização, encargo de pesquisa e desenvolvimento, CFURH

6 Estimativa do valor novo de reposição de indenização pelos ativos não depreciados e não amortizados do projeto básico da UHE Tucuruí

Parâmetros



#	UHE	Potência (MW) ⁽¹⁾	GFE vigente (MWmed)	GFE nova (MWmed)
1	Boa Esperança	237,3	135,9	136,2
2	Apolônio Sales (Moxotó)	4.279,6	2.113,8	1.658,8
3	Paulo Afonso I			
4	Paulo Afonso II			
5	Paulo Afonso III			
6	Paulo Afonso IV			
7	Luiz Gonzaga (Itaparica)	1.479,6	911,1	727,0
8	Xingó	3.162,0	2.042,4	1.729,8
9	Sobradinho	1.050,3	504,5	457,5
10	Funil	30,0	10,9	4,81
11	Pedra	20,0	3,74	1,73
12	Coaracy Nunes	78,0	62,6	62,2
13	Tucuruí	8.535,0	4.019,1	3.995,5
14	Curuá-Una	42,8	29,6	30,4
15	Corumbá I	375,0	217,4	219,5
16	Estreito (Luís Carlos B. de Carvalho)	1.050,0	495,4	497,2
17	Funil - RJ	216,0	115,0	102,4
18	Furnas	1.216,0	582,0	625,0
19	Marimbondo	1.440,0	689,7	688,7
20	Porto Colômbia	320,0	186,0	205,4
21	Itumbiara	2.082,0	964,3	948,9
22	Mascarenhas de Moraes (Peixoto)	476,0	289,5	299,8
TOTAL		26.089,6	13.373,0	12.390,8

**Redução
7,34%**

⁽¹⁾ Potência considerada no cálculo da GFE nova.

Parâmetros



%

Taxa de desconto (WACC):

7,31%

PIS/COFINS: 9,25%

IR/CSLL: 34,00%

**Pesquisa e
Desenvolvimento:
1,00% sobre a
receita operacional
líquida (ROL)**

**Taxa de
fiscalização:
0,40% sobre a
potência**

**CFURH: 7% da
energia
produzida**

**Uso do Bem
Público (UBP):
0,00%**

Parâmetros



Período	Preços de Energia	Hedge (1 – GSF)
2022 a 2025	233 R\$/MWh	19,5%
2026	207 R\$/MWh	14,7%
2027	181 R\$/MWh	10,0%
2028 em diante	155 R\$/MWh	5,2%

- ✓ Perdas elétricas – 3,5%
- ✓ Indenização – UHE Tucuruí: R\$ 5.103.744.550,00





Extensão das outorgas em função da repactuação do risco hidrológico

#	UHE	Dias (homologados pela ANEEL) ⁽²⁾
1	Boa Esperança	122
2	Apolônio Sales (Moxotó)	120
3	Paulo Afonso I	120
4	Paulo Afonso II	120
5	Paulo Afonso III	120
6	Paulo Afonso IV	120
7	Luiz Gonzaga (Itaparica)	126
8	Xingó	126
9	Sobradinho	2.555
10	Funil	44
11	Pedra	-
12	Coaracy Nunes	-
13	Tucuruí	Aguarda homologação
14	Curuá-Una	2.313
15	Corumbá I	34
16	Estreito (Luís Carlos B. de Carvalho)	34
17	Funil - RJ	37
18	Furnas	33
19	Marimbondo	37
20	Porto Colômbia	34
21	Itumbiara	395 (1º período). Aguarda homologação do 2º período
22	Mascarenhas de Moraes (Peixoto)	Aguarda homologação

⁽²⁾ Resolução ANEEL nº 2.919, de 2021, com exceção da UHE Itumbiara, com extensão homologada pelo Despacho ANEEL nº 608, de 2016.

Homologação da extensão das outorgas das UHEs Tucuruí, Itumbiara (2º período) e M. de Moraes
Previsão: 14/set/2021

Descontratação de energia das usinas da Eletrobras



Ano	Alocação de cotas da Eletrobras às distribuidoras
2022	100%
2023	80%
2024	60%
2025	40%
2026	20%
2027	0%
2028 em diante	0%



Do valor adicionado pelos novos contratos de concessão



São deduzidos os créditos incorridos até 30 de junho de 2017, não reembolsados pela CCC referentes ao consumo de combustível na Região Norte

R\$ 2.906.498.547,37 – valores de 1º/jan/2022 (IPCA)





Obrigações conferidas pela Lei nº 14.182, de 2021

R\$ 350.000.000,00 anuais.
Prazo: 10 anos. Início da obrigação: 2023.

Revitalização - Bacias do Rio São Francisco e do Rio Parnaíba

R\$ 230.000.000,00 anuais.
Prazo: 10 anos. Início da obrigação: 2023.

Revitalização - Área de influência dos reservatórios das UHEs de Furnas

R\$ 295.000.000,00 anuais.
Prazo: 10 anos. Início da obrigação: 2023.

Redução de custos de geração - Amazônia Legal. Navegabilidade dos Rios Madeira e Tocantins

85 MW médios, a R\$ 80,00 /MWh.
Prazo: 20 anos. Início da obrigação: 2023.

Fornecimento de energia para o PISF





Resultados

1

Valor adicionado pelos novos contratos de concessão de geração de energia elétrica - **R\$ 62.479.656.370,10**

2

Bonificação pela outorga de novos contratos de concessão de geração de energia elétrica - **R\$ 23.218.488.754,73**

3

Pagamento à CDE - **R\$ 29.786.578.911,55**





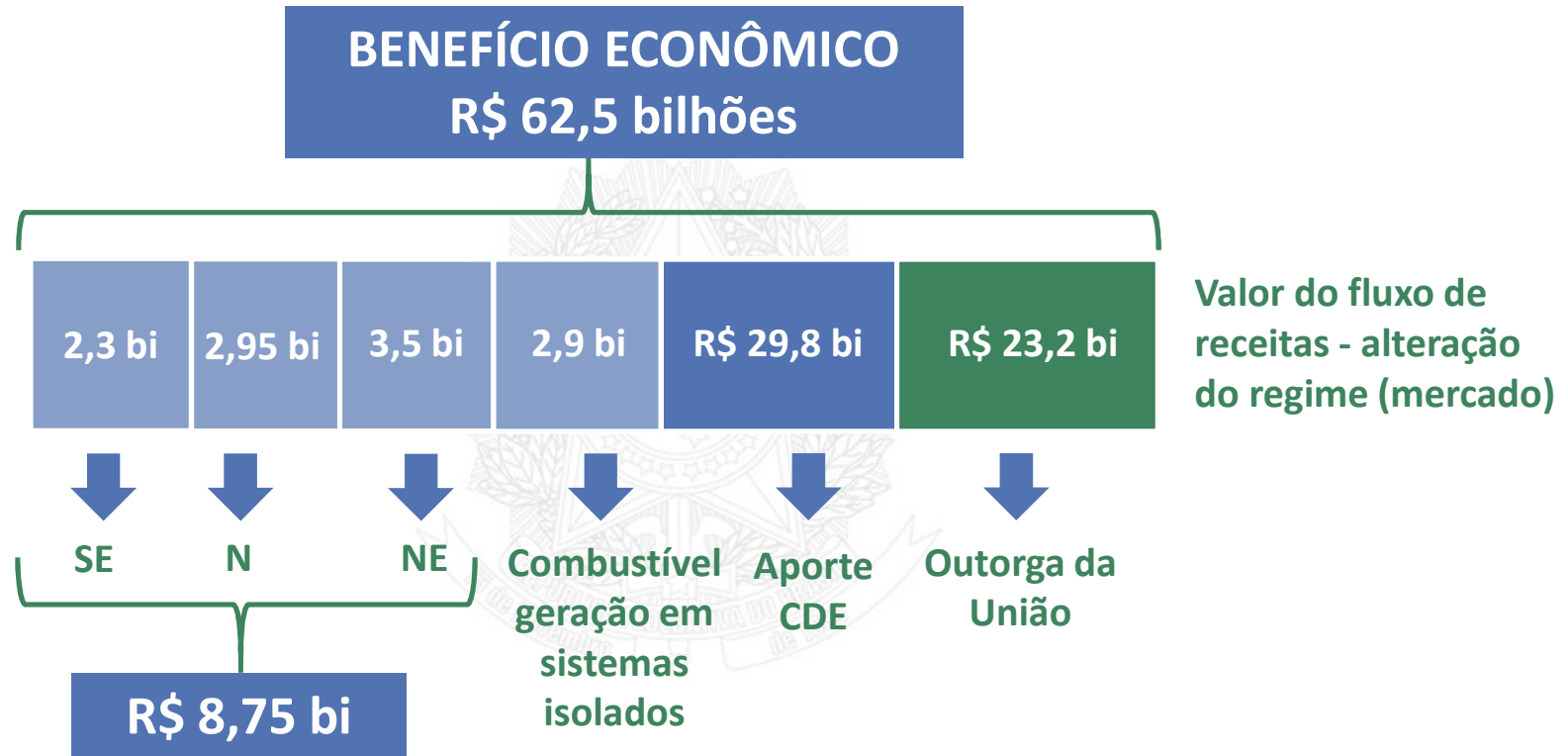
Resultados

Data	Pagamento à CDE
Até trinta dias contados do ato da assinatura do novo contrato de concessão	R\$ 5.000.000.000,00
2023	R\$ 526.098.864,13
2024	R\$ 1.052.197.728,26
2025	R\$ 1.578.296.592,39
2026	R\$ 2.104.395.456,52
2027	R\$ 2.630.494.320,65
De 2028 a 2047	R\$ 2.630.494.320,65





CAPITALIZAÇÃO DA ELETROBRAS – VALORIZAÇÃO DA COMPANHIA E DESTINAÇÃO DOS RECURSOS



OBRIGADO!

ASSEC/MME

assessoria.economica@mme.gov.br

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



PÁTRIA AMADA
BRASIL
GOVERNO FEDERAL