



DIRETRIZES DA COMPETIÇÃO

Portaria MME nº 24/2021

A competição tem o objetivo de garantir a segurança e a continuidade do suprimento eletroenergético no País, por meio da contratação de energia de reserva.

Participaram projetos das fontes eólica, solar fotovoltaica e termelétricos, observados os requisitos estabelecidos na Portaria de Diretrizes.

PRODUTOS A SEREM CONTRATADOS

PRODUTO I



TERMELÉTRICA A BIOMASSA, EÓLICA E SOLAR FOTOVOLTAICA

Suprimento: 01/05/2022 até 31/12/2025

Contrato: Quantidade

PRODUTO II



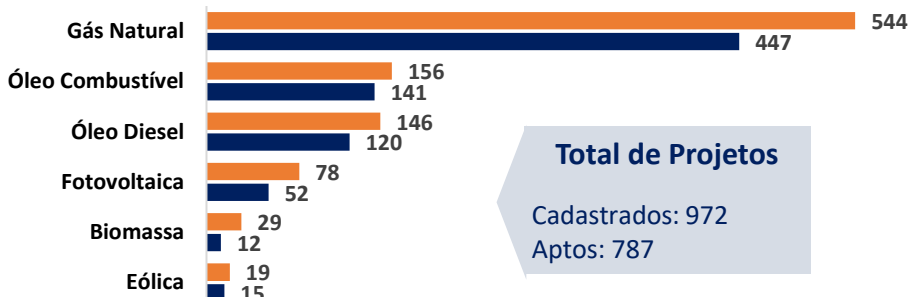
TERMELÉTRICA A GÁS NATURAL, ÓLEO DIESEL E ÓLEO COMBUSTÍVEL

Suprimento: 01/05/2022 até 31/12/2025

Contrato: Disponibilidade

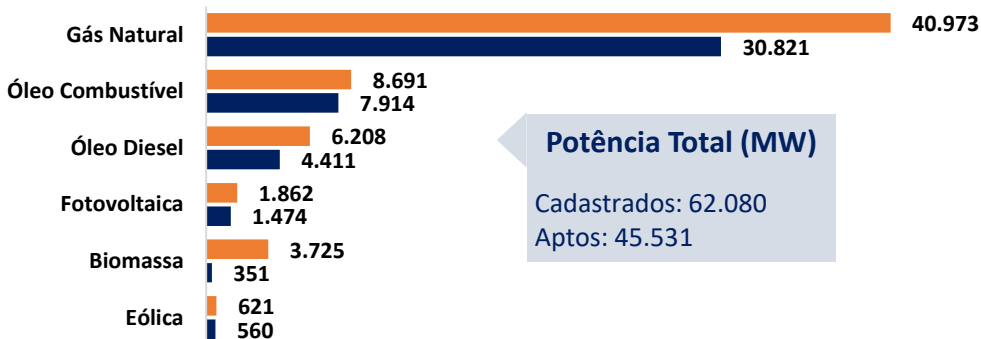
RESUMO DO CADASTRAMENTO E DA VERIFICAÇÃO DOS PROJETOS

■ Cadastrados ■ Aptos



Total de Projetos

Cadastrados: 972
Aptos: 787



Potência Total (MW)

Cadastrados: 62.080
Aptos: 45.531

PRINCIPAIS MOTIVOS DE ELIMINAÇÃO DOS PROJETOS



Não houve processo de habilitação técnica dos projetos, sendo apenas verificado os requisitos da PRT MME 24/2021. A Garantia Física calculada pela EPE incorporou todas as incertezas e eventuais erros associados às declarações dos parâmetros pelos agentes.

- Erros de preenchimento dos dados de projeto
- Submercado não permitido
- Potência inferior ao limite permitido

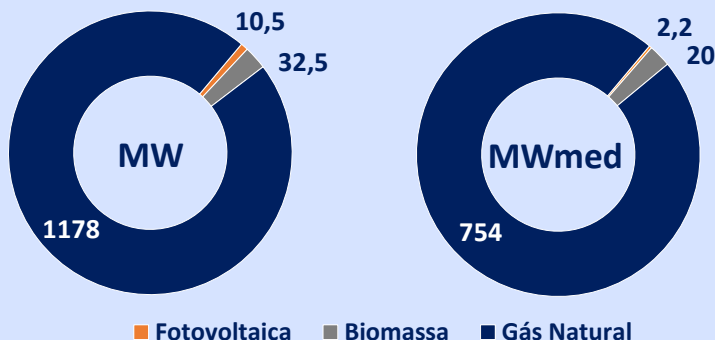
RESULTADOS

RESUMO DOS VENCEDORES POR FONTE/COMBUSTÍVEL

Fonte	Qtd de Projetos	Potência (MW)	GF Vendida (MWmed)	Preço Médio (R\$/MWh)	Deságio (%)
UFV	2	10,5	2,2	343,0	1,2
Biom.	1	32,5	20,0	345,2	0,5
Gás Nat.	14	1.177,8	753,6	1.599,6	1,2
TOTAL	17	1.220,8	775,8	1.563,6	1,2

Fonte: CCEE

POTÊNCIA E ENERGIA CONTRATADAS POR FONTE



- O objetivo do Procedimento Competitivo de contratação de energia de reserva para garantir a segurança e continuidade do suprimento eletroenergético foi atingido com a contratação de **775,8 MWmed**.
- Os estados com maior contratação de potência foram **Rio de Janeiro** (673 MW), **Mato Grosso do Sul** (169 MW) e **Espírito Santo** (149 MW).
- O certame vai viabilizar mais de **R\$ 5,2 bilhões em investimentos**



RESULTADOS

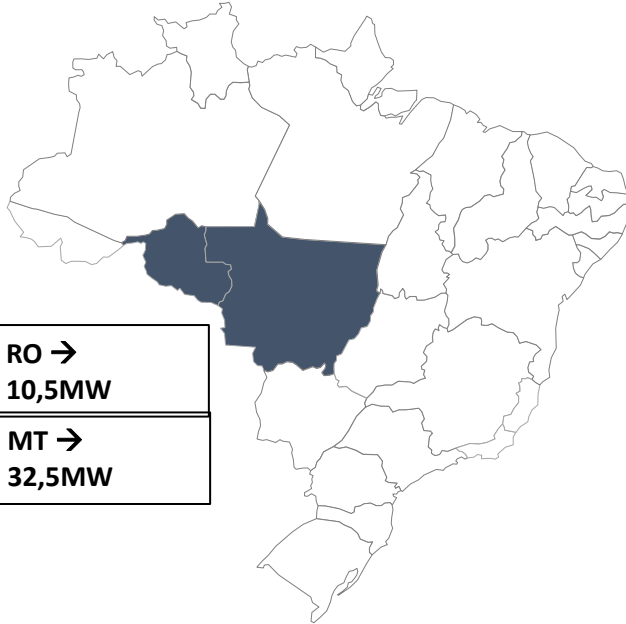
CARACTERÍSTICAS DOS EMPREENDIMENTOS TERMELÉTRICOS VENCEDORES DO PRODUTO DISPONIBILIDADE

Empreendimento	UF	Combust.	Potência (MW)	Lotes Contratados	ICB (R\$/MWh)	Inflexib. Operativa (%)	CVU (R\$/MWh)	Submer.
BARRA BONITA I	PR	Gás Natural	9,39	39,00	1.594,00	42%	650,00	S
EDLUX X	MS	Gás Natural	56,00	532,00	1.594,84	100%		SE
EPP II	MS	Gás Natural	112,90	1.069,00	1.602,01	100%		SE
EPP IV	RJ	Gás Natural	62,01	587,00	1.600,01	100%		SE
Rio de Janeiro I	RJ	Gás Natural	112,90	1.069,00	1.601,01	100%		SE
Karkey 013	RJ	Gás Natural	255,00	702,00	1.598,90	20%	527,52	SE
Karkey 019	RJ	Gás Natural	115,00	672,00	1.599,60	47%	527,52	SE
MP Paulinia	SP	Gás Natural	15,95	157,00	1.601,80	100%		SE
PORSUD I	RJ	Gás Natural	115,00	371,00	1.599,50	23%	632,43	SE
PORSUD II	RJ	Gás Natural	75,00	245,00	1.601,00	23%	634,94	SE
RE TG 100 02 01	SC	Gás Natural	100,20	687,00	1.599,95	75%	749,99	S
VIANA 1	ES	Gás Natural	37,48	350,00	1.594,00	100%		SE
POVOAÇÃO 1	ES	Gás Natural	74,96	710,00	1.601,95	100%		SE
LUIZ OSCAR RODRIG DE MELO	ES	Gás Natural	36,00	346,00	1.594,00	100%		SE

Fonte: CCEE e EPE



INFORMAÇÕES DE CONEXÃO DOS EMPREENDIMENTOS VENCEDORES DO PRODUTO QUANTIDADE



RO →
10,5MW

MT →
32,5MW

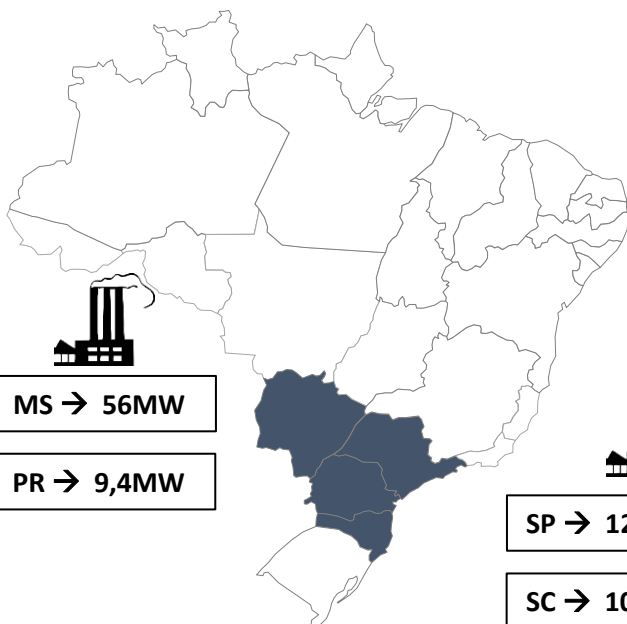


UF	Ponto de Conexão Cadastrado	Potência Cadastrada TOTAL (MW)	Classificação
		Total	
RO	Buritis 69kV	5,2	Distribuição
RO	Machadinho 138kV	5,3	Distribuição
MT	Ferronorte 138kV	32,5*	Distribuição
TOTAL		43,0	

*Empreendimento Existente



INFORMAÇÕES DE CONEXÃO DOS EMPREENDIMENTOS VENCEDORES DO PRODUTO DISPONIBILIDADE



MS → 56MW

PR → 9,4MW

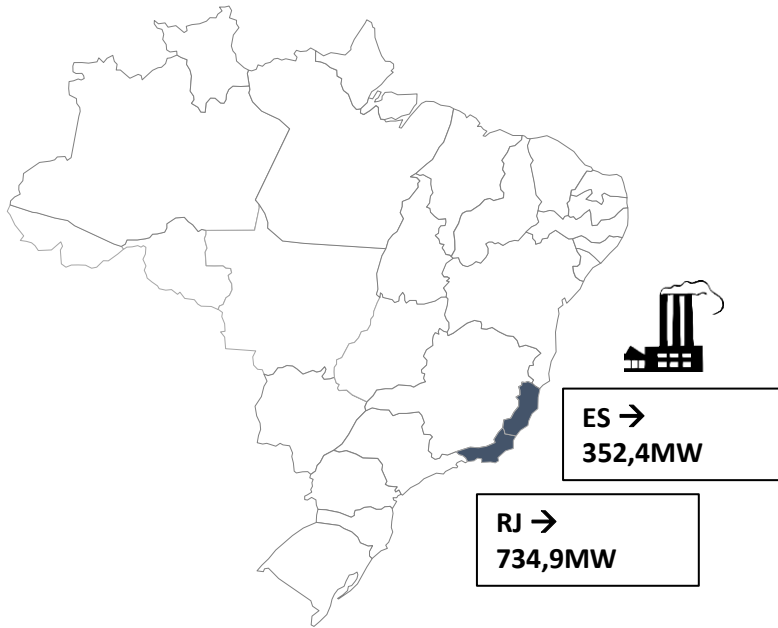
SP → 128,8MW

SC → 100,2MW

UF	Ponto de Conexão Cadastrado	Potência Cadastrada TOTAL (MW)	Classificação
		Total	
MS	Imbirussu 138kV	56,0	DIT
PR	Pitanga 138kV	9,4	Distribuição
SC	Gaspar 2 138kV	100,2	DIT
SP	Carioba – Tanquinho 138kV	15,9	Distribuição
SP	Jupia 138kV	112,9	DIT
TOTAL		294,4	



INFORMAÇÕES DE CONEXÃO DOS EMPREENDIMENTOS VENCEDORES DO PRODUTO DISPONIBILIDADE



UF	Ponto de Conexão Cadastrado	Potência Cadastrada TOTAL (MW)	Classificação
		Total	
ES	Linhares 138kV	36*	Distribuição
ES	Linhares 138kV	74,9	Distribuição
ES	Viana 345kV	37,5	Rede Básica
RJ	Cabiunas 138kV	62	Distribuição
RJ	Zona Oeste 138kV	112,9	DIT
RJ	Brisamar 138kV	115,0	Distribuição
RJ	Brisamar 138kV	75,0	Distribuição
RJ	Brisamar 138kV	255,0	Distribuição
RJ	Brisamar 138kV	115,0	Distribuição
TOTAL		883,3	

*Empreendimento Existente – ampliação de 36MW