

# Ranking Operacional Eólico e Solar

Janeiro 2026  
(Resumida)

ePowerBay

# Aspectos Gerais

As informações operacionais referentes ao mês de **Jan/26** foram divulgadas pela CCEE e a equipe do **ePowerBay** compilou e as divulga neste Ranking, que traz:

- **Informações técnicas:**

Fator de Capacidade (FC) base mensal;

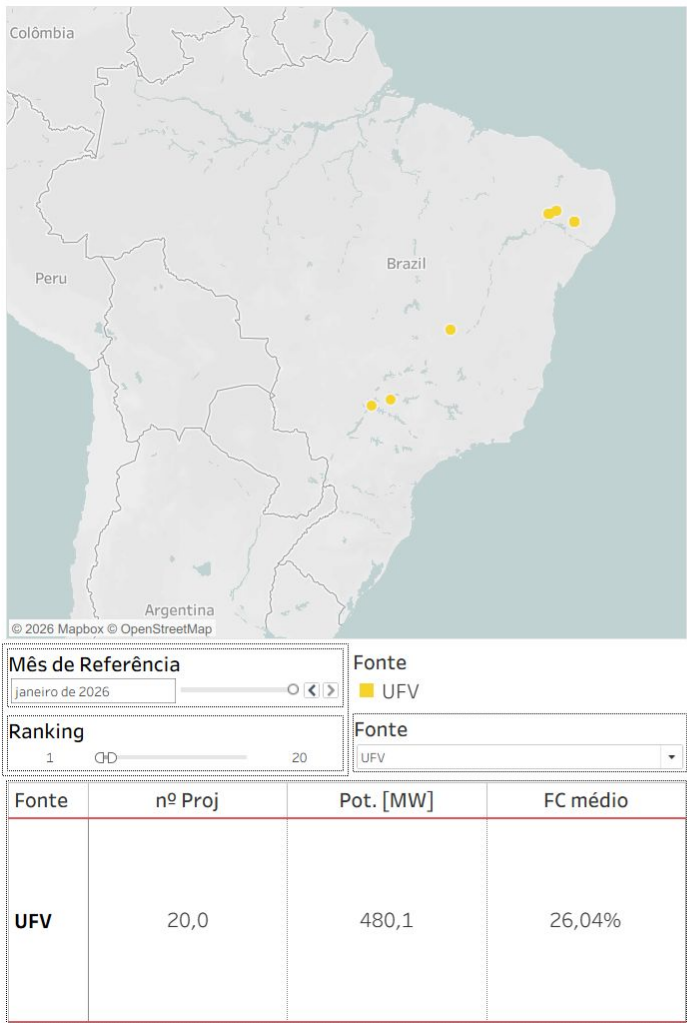
$$\text{FC} = \text{Geração de Energia} / (\text{Potência Instalada} * \text{nº horas do mês})$$

- **Relação dos Proprietários dos Parques;**
- **Fornecedores de equipamentos:** Turbina, módulos, inversores e trackers.
- **Constrained-Off:** Razões Externas, Confiabilidade e Energética.

A CCEE e o ONS não tem responsabilidades por esta publicação, sendo ela apenas a fonte primária das informações que constam nos relatórios acima citados.



# Ranking Operacional: Os maiores FC de Parques Solares



| ind.. | Nome                | UF | Player Investidor            | Equipamentos                   | Partici.. |                    |
|-------|---------------------|----|------------------------------|--------------------------------|-----------|--------------------|
| 1     | Ibimirim 4          | PE | Elétron Energy / Laticinio.. | Canadian / TBEA / Array        | Não       | 32,26%             |
| 2     | Ibimirim 1          | PE | Elétron Energy / North W..   | Canadian / TBEA / Array        | Não       | 32,17%             |
| 3     | Ibimirim 3          | PE | Elétron Energy / Cerpa Ce..  | Canadian / TBEA / Array        | Não       | 32,05%             |
| 4     | Ibimirim 7          | PE | Elétron Enrgy / Notaro Al..  | Canadian / TBEA / Array        | Não       | 32,04%             |
| 5     | Ibimirim 9          | PE | Elétron Energy / Bomix       | Canadian / TBEA / Array        | Não       | 32,02%             |
| 6     | Ibimirim 6          | PE | Elétron Enrgy / Notaro Al..  | Canadian / TBEA / Array        | Não       | 32,01%             |
| 7     | Ibimirim 5          | PE | Elétron Energy / Laticinio.. | Canadian / TBEA / Array        | Não       | 31,92%             |
| 8     | Ibimirim 8          | PE | Elétron Energy / Bomix       | Canadian / TBEA / Array        | Não       | 31,84%             |
| 9     | Belmonte 2-2        | PE | Grupo Mateus                 | EGing PV / Ingeteam / NexT..   | Sim       | 30,33%             |
| 10    | Luiz Gonzaga II     | PE | SPIC / Canadian              | Canadian / Sungrow / Array     | Não       | 29,94%             |
| 11    | Belmonte 2-4        | PE | Grupo Cobra                  | EGing PV / Ingeteam / NexT..   | Sim       | 29,76%             |
| 12    | Luiz Gonzaga I      | PE | SPIC / Canadian              | Canadian / Sungrow / Array     | Não       | 29,74%             |
| 13    | Luiz Gonzaga III    | PE | SPIC / Canadian              | Canadian / Sungrow / Array     | Não       | 29,54%             |
| 14    | Solar Salgueiro     | PE | Nebras / Canadian            | Canadian / Sungrow / Array     | Não       | 29,52%             |
| 15    | Pereira Barreto V   | SP | EDP Renováveis               | Longi Solar / Huawei / Array   | Não       | 29,44%             |
| 16    | Solar Salgueiro II  | PE | Nebras / Canadian            | Canadian / Sungrow / Array     | Não       | 29,34%             |
| 17    | Arinos 18           | MG | Newave Energia               | Trina / Huawei / NexTracker    | Sim       | 29,27%             |
| 18    | Solar Salgueiro III | PE | Nebras / Canadian            | Canadian / Sungrow / Array     | Não       | 29,18%             |
| 19    | Pedranópolis 1      | SP | Powerdis                     | Longi Solar / Sungrow / Solt.. | Não       | 29,13%             |
| 20    | Arinos 20           | MG | Newave Energia               | Trina / Huawei / NexTracker    | Sim       | 28,84%             |
|       |                     |    |                              |                                |           | 0,00% 20,00%<br>FC |



1º Colocado  
**Ibimirim 4**

FC  
**32,26%**

Proprietário  
**Elétron Energy /  
Laticínio Bela Vista**

Módulos  
**Canadian**

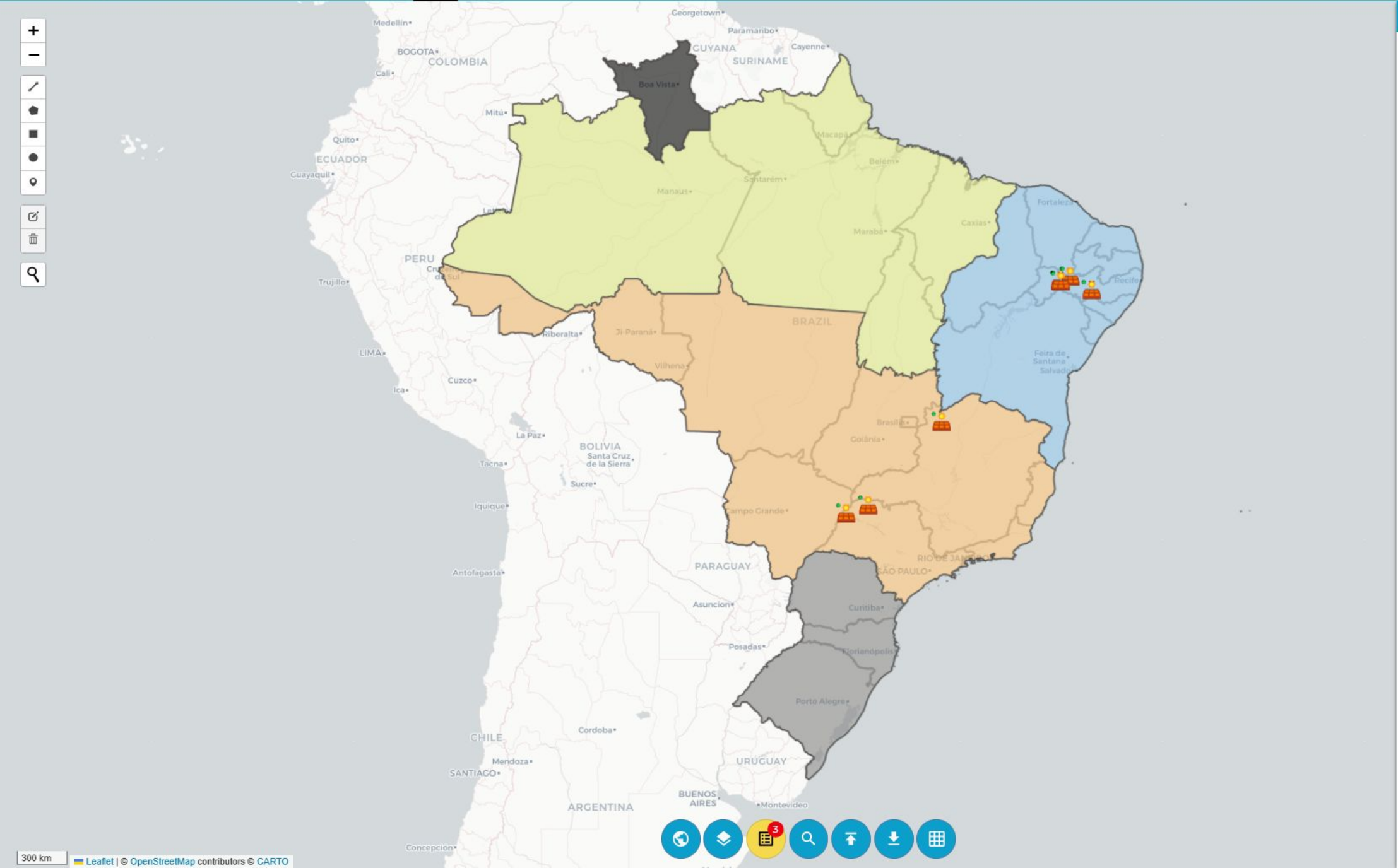
Inversores:  
**TBEA**

Tracker:  
**Array**

Tipo Despacho:  
**III  
Sem  
Constrained-Off**

[Dashboard disponível na plataforma ePowerBay](#) | Entre os **20** primeiros, **05** estão conectados na rede básica (**RB**).





CAMADAS ATIVAS

UFV Operação

19 feições

Submercados

5 feições

NE

N

SE/CO

S

SI

Legenda:

UF

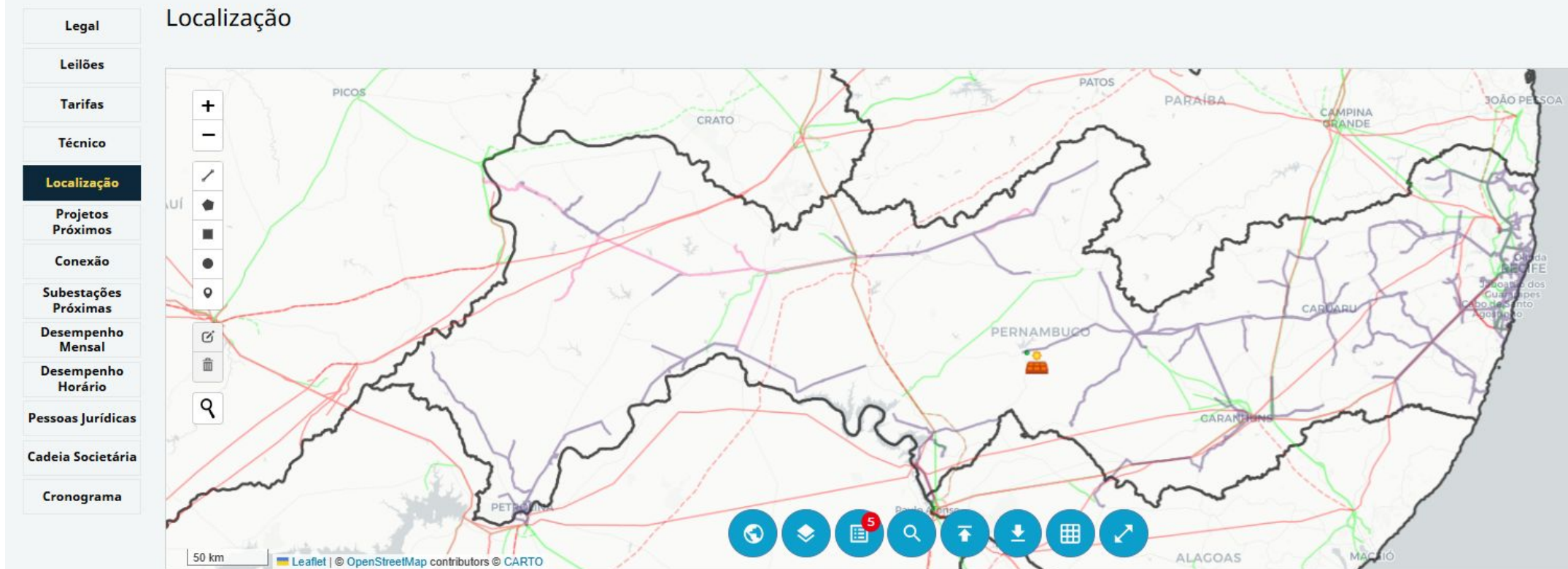
27 feições



# Análise Operacional: Parque Solar com maior FC

## Ibimirim 4

Solar | Em Operação



Tela de pesquisa de usinas da plataforma ePowerBay



# Análise Operacional: Parque Solar com maior FC

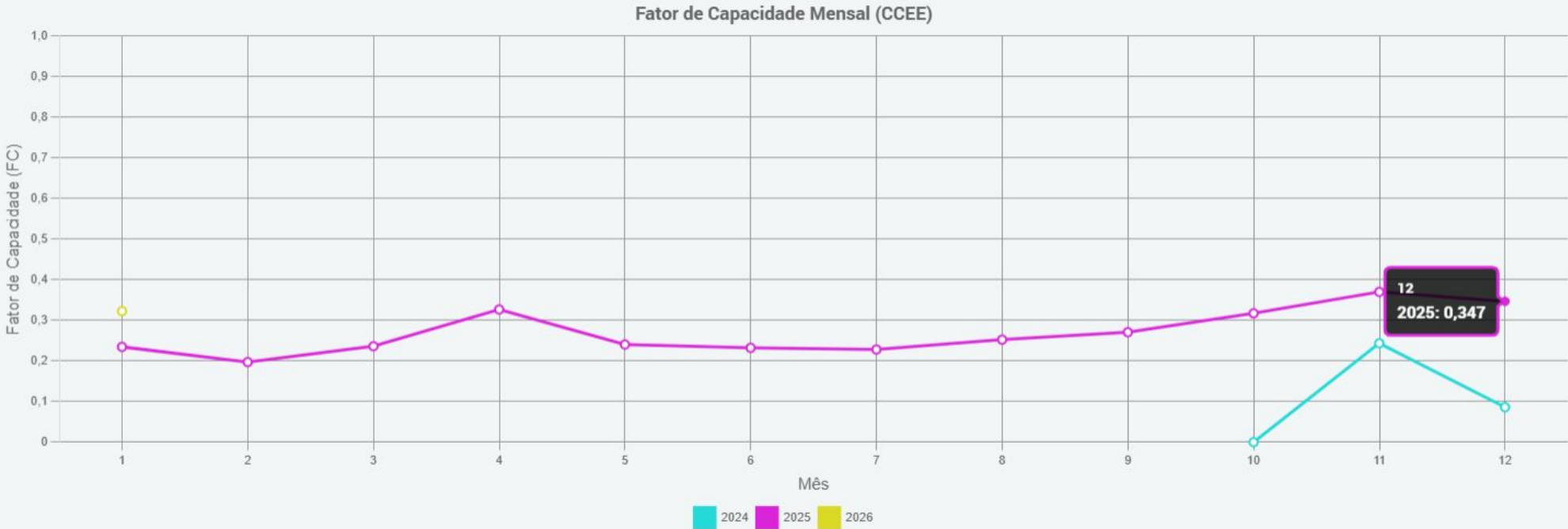
## Ibimirim 4

Solar | Em Operação

- Legal
- Leilões
- Tarifas
- Técnico
- Localização
- Projetos Próximos
- Conexão
- Subestações Próximas
- Desempenho Mensal**
- Desempenho Horário
- Pessoas Jurídicas
- Cadeia Societária
- Cronograma

### Fator de Capacidade Mensal (CCEE)

Centralizar Anterior Próximo CSV Excel



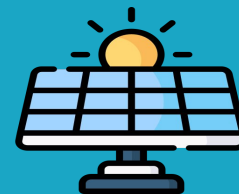
Tela de pesquisa de usinas da plataforma ePowerBay



# Análise Operacional: Parque Solar com maior FC



Análise dos demais Projetos está disponível na versão completa do estudo, através da plataforma ePowerBay!



[www.epowerbay.com/contato](http://www.epowerbay.com/contato)

Tela de pesquisa de usinas da plataforma ePowerBay



# Mapa ePowerBay: Cluster Ibimirim (Elétron)

Estamos disponibilizando agora para nossos assinantes, acesso a informações através de uma nova ferramenta de mapas.

Acesso pode ser feito através do Link a seguir - [Mapa ePowerBay](#)



O Parque **Ibimirim 09**,  
pertence ao Cluster  
**ibimirim (Elétron)**

Está enquadrado como  
**Tipo de Despacho III.**

**Não Impactado por cortes  
de geração.**





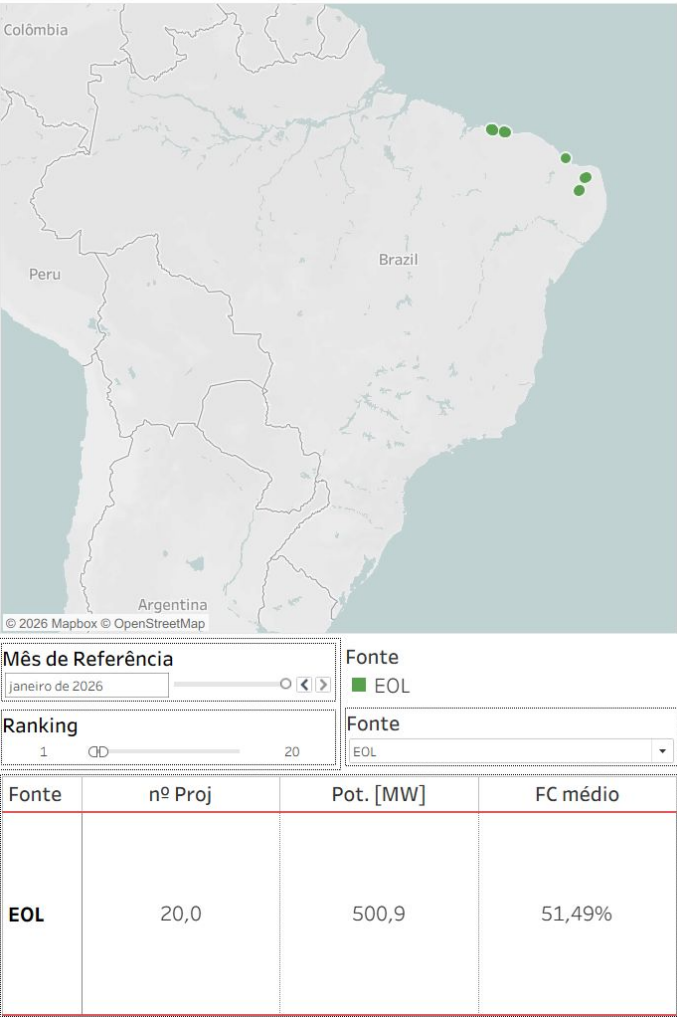
Acelere suas Análises do  
Mercado de Energia com a  
**Nova Ferramenta de  
Mapas da Epowerbay.**

Entre em contato  
**para saber mais:**  
[contato@epowerbay.com](mailto:contato@epowerbay.com)



**ePowerBay**

# Ranking Operacional: Os Parques Eólicos com maior FC



| ind.. | Nome                       | UF | Player Investidor | Equipamentos | Partici.. |                    |
|-------|----------------------------|----|-------------------|--------------|-----------|--------------------|
| 1     | Testa Branca I             | PI | Serena Energia    | GE / Alstom  | Não       | 80,95%             |
| 2     | Porto do Delta             | PI | Serena Energia    | GE / Alstom  | Não       | 75,86%             |
| 3     | Delta 3 VII                | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 74,29%             |
| 4     | Testa Branca III           | PI | Serena Energia    | GE / Alstom  | Não       | 72,11%             |
| 5     | Delta 3 V                  | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 70,65%             |
| 6     | Delta 3 VI                 | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 70,42%             |
| 7     | Delta 5 I                  | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 69,14%             |
| 8     | Delta 3 III                | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 66,48%             |
| 9     | Delta 5 II                 | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 66,30%             |
| 10    | Delta 6 II                 | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 65,80%             |
| 11    | Delta 3 II                 | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 63,91%             |
| 12    | Delta 3 IV                 | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 63,59%             |
| 13    | Lagoa do Mato              | CE | Cpfl              | Suzlon       | Não       | 60,95%             |
| 14    | Oeste Seridó V             | RN | Elera             | Vestas       | Sim       | 60,52%             |
| 15    | Delta 3 VIII               | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 59,88%             |
| 16    | Oeste Seridó I             | RN | Elera             | Vestas       | Sim       | 58,76%             |
| 17    | Santa Rosa e Mundo Novo II | RN | Copel             | Vestas       | Não       | 58,45%             |
| 18    | DELTA 7 I                  | MA | Serena Energia    | GE / Alstom  | Sim       | 57,89%             |
| 19    | Oeste Seridó XI            | RN | Elera             | Vestas       | Sim       | 57,53%             |
| 20    | Pedra Rajada               | RN | Echoenergia       | Vestas       | Sim       | 57,32%             |
|       |                            |    |                   |              |           | 0,00% 50,00%<br>FC |



1º Colocado  
**Testa Branca I**

FC  
**80,95%**

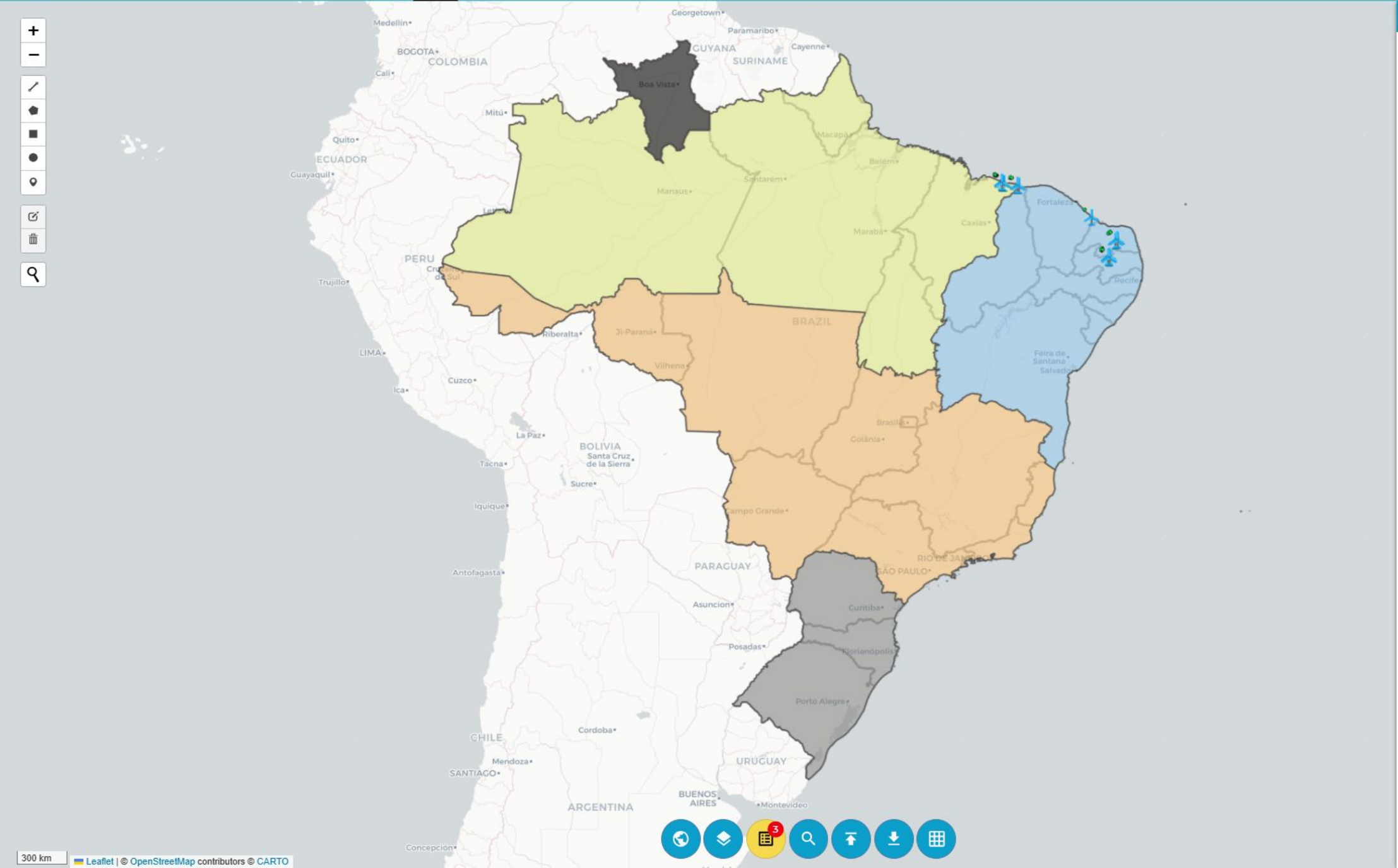
Proprietário  
**Serena Energia**

Turbina  
**GE/Alstom**

Tipo Despacho:  
**III**  
**Sem**  
**Constrained-Off**

[Dashboard disponível na plataforma ePowerBay](#) | Entre os 20 primeiros, 13 estão conectados na rede básica (RB).





CAMADAS ATIVAS

EOL Operação

29 feições

Submercados

5 feições

NE

N

SE/CO

S

SI

Legenda:

UF

27 feições

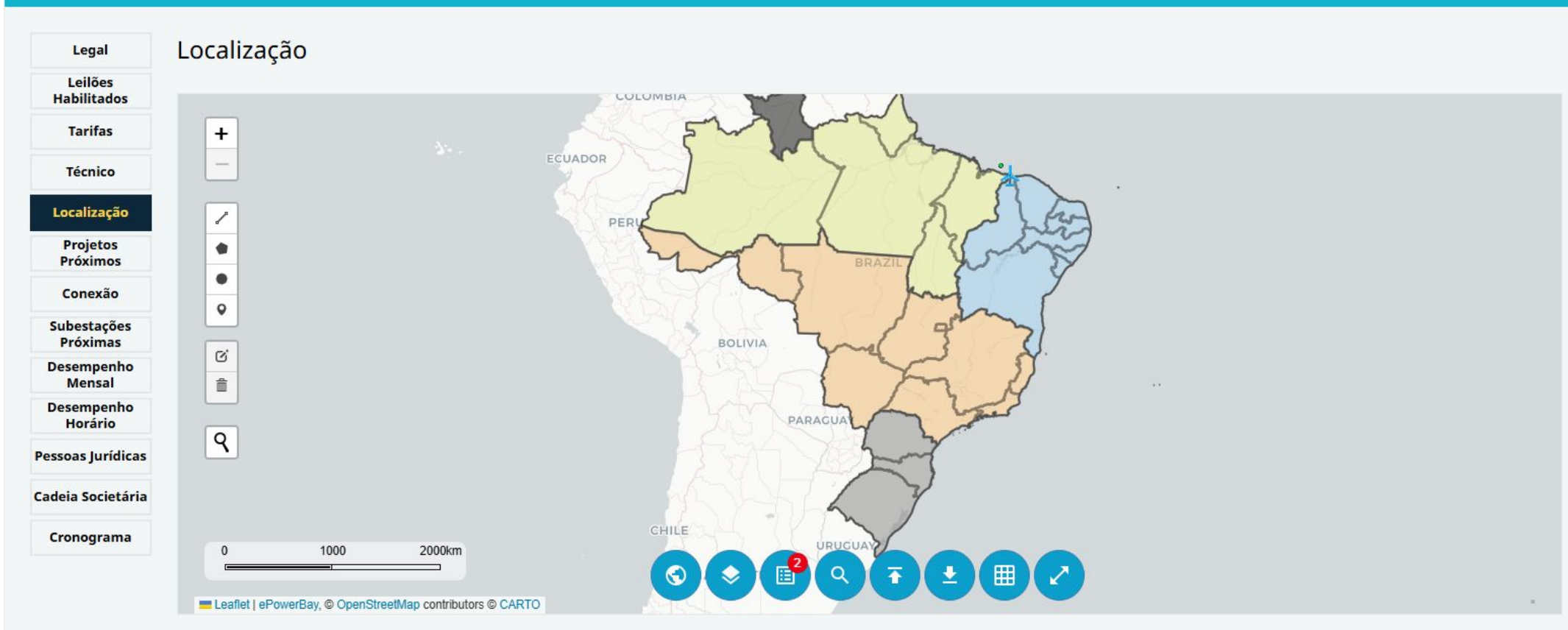




# Análise Operacional: Parque Eólico com maior FC

## Testa Branca I

Eólica | Em Operação



Tela de pesquisa de usinas da plataforma ePowerBay

# Análise Operacional: Parque Eólico com maior FC

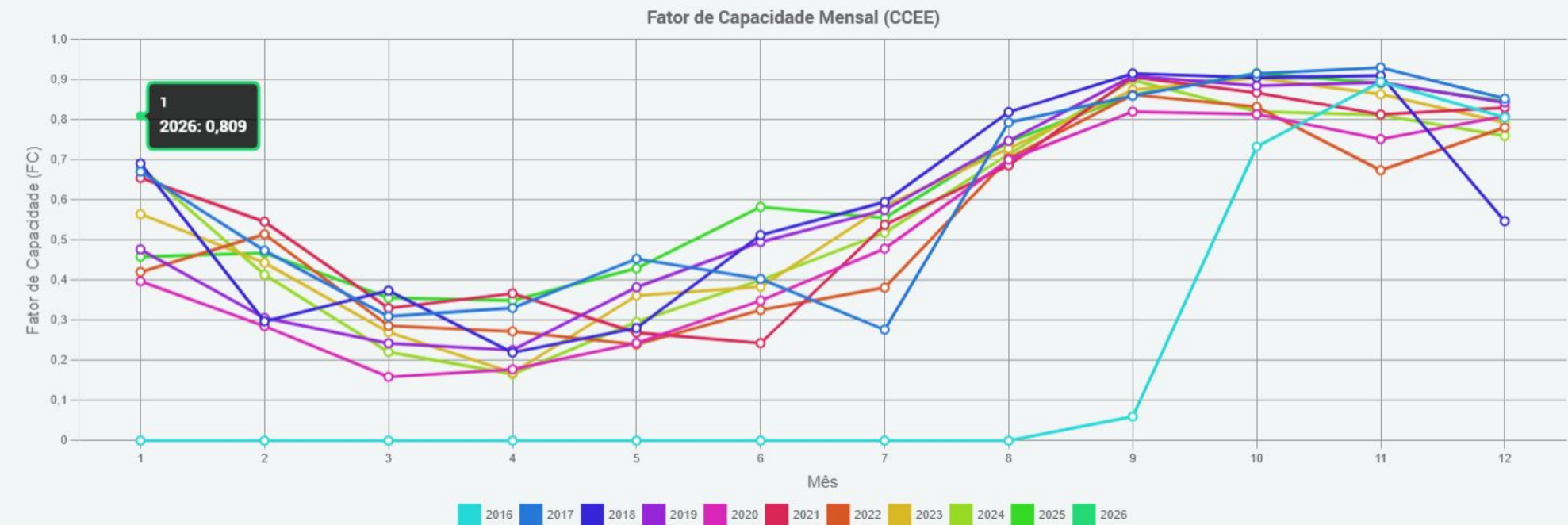
## Testa Branca I

Eólica | Em Operação

- Legal
- Leilões Habilitados
- Tarifas
- Técnico
- Localização
- Projetos Próximos
- Conexão
- Subestações Próximas
- Desempenho Mensal**
- Desempenho Horário
- Pessoas Jurídicas
- Cadeia Societária
- Cronograma

### Fator de Capacidade Mensal (CCEE)

[Centralizar](#) [Anterior](#) [Próximo](#) [CSV](#) [Excel](#)



Tela de pesquisa de usinas da plataforma ePowerBay

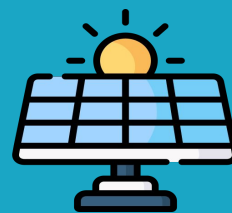




# Análise Operacional: Parque Eólico com maior FC



Análise dos demais Projetos está disponível na versão completa do estudo, através da plataforma ePowerBay!



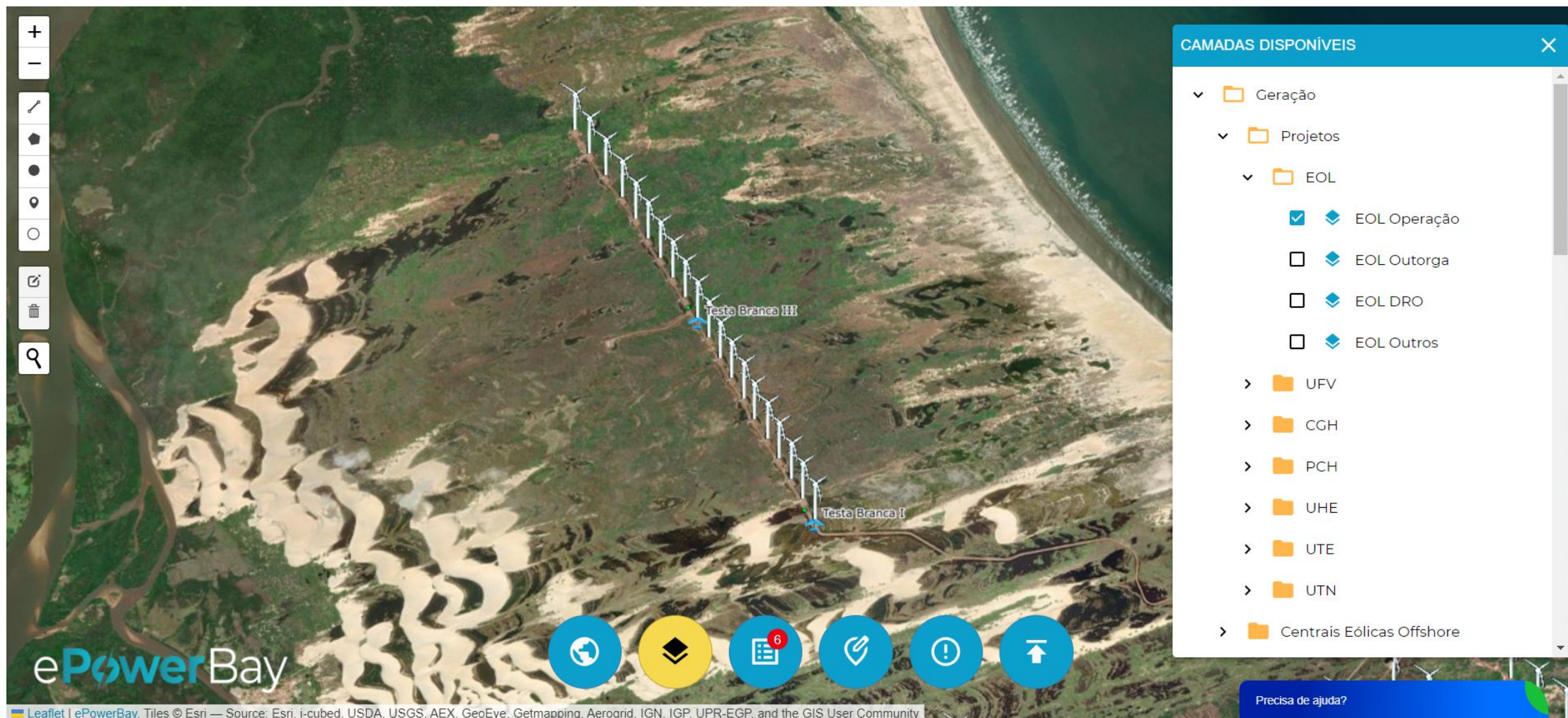
[www.epowerbay.com/contato](http://www.epowerbay.com/contato)

Tela de pesquisa de usinas da plataforma ePowerBay

# Mapa ePowerBay: Cluster Testa Branca - PI

Estamos disponibilizando agora para nossos assinantes, acesso a informações através de uma nova ferramenta de mapas.

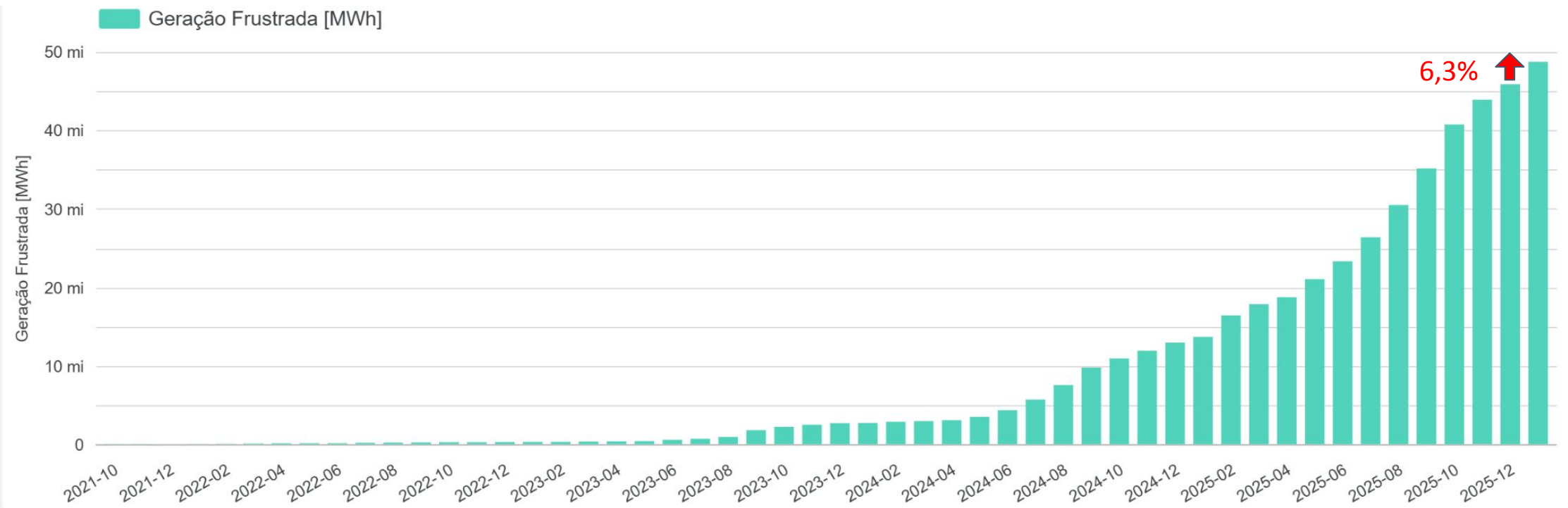
Acesso pode ser feito através do Link a seguir - [Mapa ePowerBay](#)



# Curtailment: Análise por Tipo de Restrição - Acumulada

As perdas totais acumuladas se aproximam de **48,7 milhões de MWh**, **crescendo em 6,3% no último mês**.

As perdas por razões **ENE** são agora as maiores, **47%** no acumulado, seguidas por **CNF** com **40%** e **REL** com **13%**.



Análise de Restrição da Geração Aumulado

| Ano-mes / Total Acumulado |           |            |            |            |            |            |            |            |            |            |            |            |
|---------------------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Corte                     | 2025-02   | 2025-03    | 2025-04    | 2025-05    | 2025-06    | 2025-07    | 2025-08    | 2025-09    | 2025-10    | 2025-11    | 2025-12    | 2026-01    |
| Corte                     | 6.426.704 | 17.850.840 | 18.742.672 | 21.042.237 | 23.312.561 | 26.381.951 | 30.495.557 | 35.139.061 | 40.755.983 | 43.917.803 | 45.880.748 | 48.740.359 |

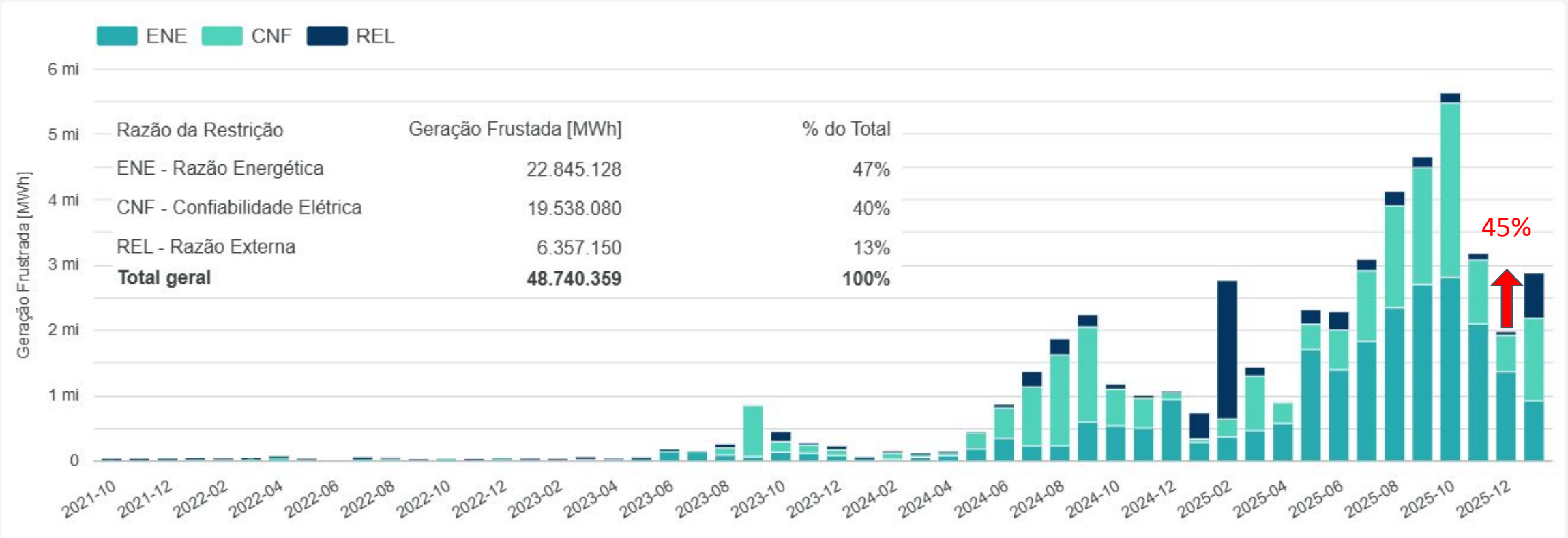
Dashboard disponível na plataforma ePowerBay





# Curtailment: Análise por Tipo de Restrição - Mensal

No acumulado a maior parcela de restrições ainda é por **ENE**, que totalizam mais de **22,8 milhões de MWh (47%)**.  
As perdas por **REL** que são ressarcidas via ESS, representa ~ **6,3 milhões de MWh (13%)**.  
As perdas em **janeiro** foram da ordem de **2,86 milhões de MWh**, o que representa um aumento de **45% em relação a dezembro de 2025**.



Dashboard disponível na plataforma ePowerBay



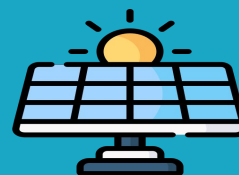
# Curtailment: Análise por Tipo de Restrição - Último mês

No mês a maior parcela das restrições foi a **CNF**, que totalizaram mais de **1,26 milhões de MWh (44,1%)**.

As perdas por razão ENE e REL, representaram **31,6%** e **24,3%**.

As perdas totais foram da ordem de **2,86 milhões de MWh**, **45%** maiores que **dezembro**, que foram da ordem de **1,96 milhões de MWh**.

Análise dos demais Projetos está disponível na versão completa do estudo, através da plataforma ePowerBay!



[www.epowerbay.com/contato](http://www.epowerbay.com/contato)

Dashboard disponível na plataforma ePowerBay



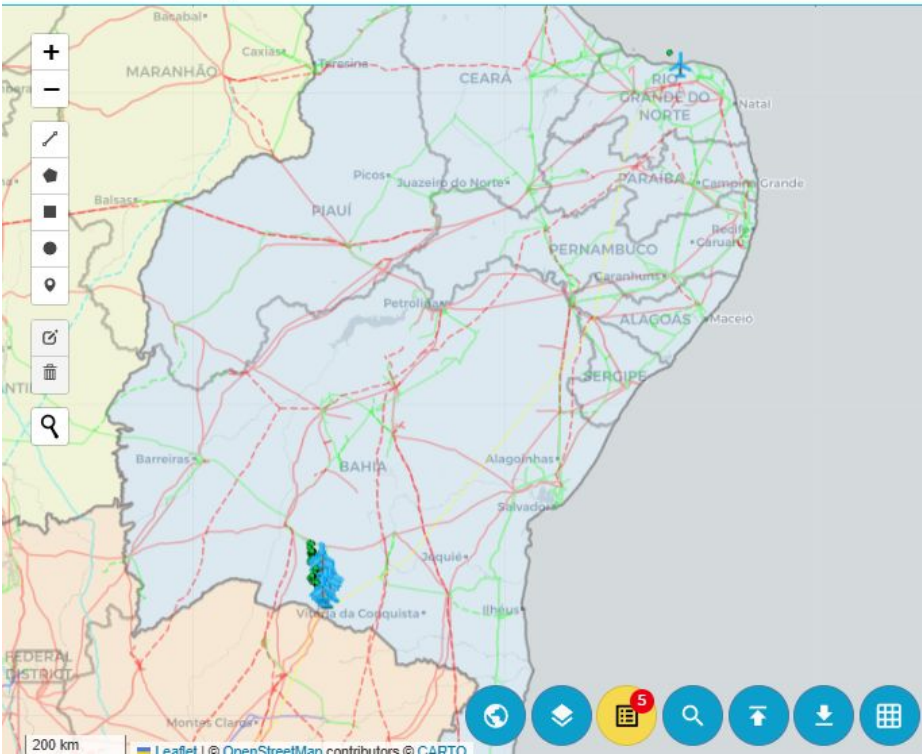
# Curtailment: 10 conj. Eólico Perdas Percentuais

Tomando como referência os 10 conjuntos com maiores **restrições percentuais**, todos estão na **BA e RN**.

Estes conjuntos se conectam em **04** subestações:

**Igaporã II e III, Açú II e Pindaí II**

ePowerBay ≡



|     | Conjunto                 | Subestação     | UF | % Corte ▾         |
|-----|--------------------------|----------------|----|-------------------|
| 1.  | CONJ. TAMBORIL II        | SE Igaporã III | BA | 65,8% <div></div> |
| 2.  | CONJ. IGAPORÃ III 500 KV | SE Igaporã III | BA | 64,3% <div></div> |
| 3.  | CONJ. PINDAÍ II 230 KV   | SE Pindaí II   | BA | 60,7% <div></div> |
| 4.  | CONJ. MORRÃO             | SE Igaporã II  | BA | 59,9% <div></div> |
| 5.  | CONJ. ARAÇÁS             | SE Igaporã II  | BA | 59,7% <div></div> |
| 6.  | REI DOS VENTOS 1         | SE Açú II      | RN | 59,0% <div></div> |
| 7.  | CONJ. GPEXPAN            | SE Pindaí II   | BA | 57,9% <div></div> |
| 8.  | CONJ. PELOURINHO         | SE Pindaí II   | BA | 57,3% <div></div> |
| 9.  | CONJ. CAETITÉ 123        | SE Igaporã II  | BA | 56,2% <div></div> |
| 10. | CONJ. BW GUIRAPÁ II      | SE Pindaí II   | BA | 55,6% <div></div> |

Informações disponíveis na plataforma ePowerBay



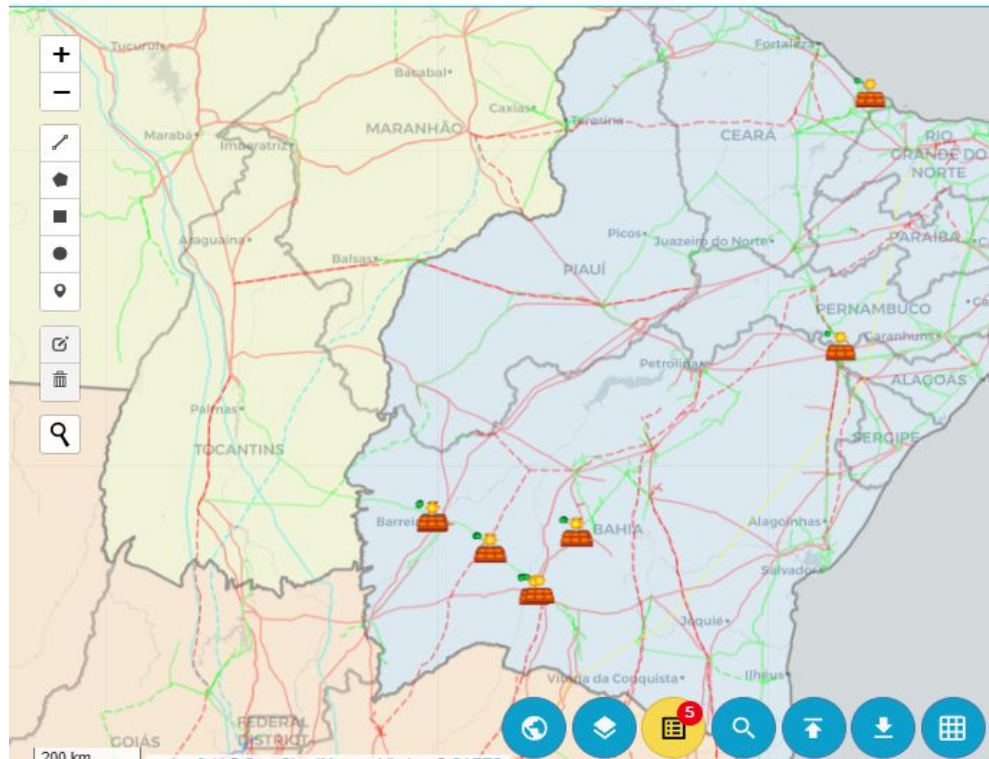


# Curtailment: 10 conj. Solares Perdas Percentuais

Tomando como referência os 10 conjuntos com maiores **restrições percentuais**, todos estão na **BA, PE e CE**.

Estes conjuntos se conectam em **08** subestações: **Bom Jesus da Lapa, Sol do Sertão, Tabocas do Brejo Velho, Barreiras II, Tacaratu, Gentio do Ouro II, Barreiras e Russas II**.

ePowerBay ≡



|     | Conjunto                        | Subestação                | UF | % Corte ▾         |
|-----|---------------------------------|---------------------------|----|-------------------|
| 1.  | CONJ. BJL                       | SE Bom Jesus da Lapa      | BA | 43,1% <div></div> |
| 2.  | CONJ. SOL DO SERTÃO             | SE Sol do Sertão          | BA | 37,7% <div></div> |
| 3.  | CONJ. HORIZONTE                 | SE Tabocas do Brejo Velho | BA | 37,7% <div></div> |
| 4.  | CONJ. ITUVERAVA                 | SE Tabocas do Brejo Velho | BA | 37,1% <div></div> |
| 5.  | CONJ. BARREIRAS II 500 KV       | SE Barreiras II           | BA | 37,0% <div></div> |
| 6.  | CONJ. TACARATU                  | SE Tacaratu               | PE | 36,6% <div></div> |
| 7.  | CONJ. EOL. VENTOS SANTA EUGÊNIA | SE Gentio do Ouro II      | BA | 36,6% <div></div> |
| 8.  | CONJ. SÃO PEDRO                 | SE Bom Jesus da Lapa      | BA | 36,5% <div></div> |
| 9.  | CONJ. SERTÃO SOLAR BARREIRAS    | SE Barreiras              | BA | 35,4% <div></div> |
| 10. | PITOMBEIRA                      | SE Russas II              | CE | 33,0% <div></div> |

Informações disponíveis na plataforma ePowerBay

# CONTATOS

**Fernando Witzel** - CEO  
fernando@epowerbay.com

**André Felber** - Diretor Técnico  
andre.felber@epowerbay.com

**Yan Teixeira** - Estudos Elétricos  
yan.teixeira@epowerbay.com

**Afonso Lugo** - Inteligência de Mercado  
afonso.lugo@epowerbay.com

**Ileine Ribeiro** - Comercial  
ileine.ribeiro@epowerbay.com

**Mantenha-se atualizado sobre nossos estudos e o mercado de energia!**



facebook.com/epowerbay



instagram.com/epowerbay\_br



linkedin.com/company/epowerbay



twitter.com/ePowerBay

Fixo: +55 11 2844 1839

**contato@epowerbay.com**

**www.epowerbay.com**

**Av. das Nações Unidas, 12.495**  
**15º Andar, Brooklin, São Paulo - SP**

**ePowerBay**