



ARRASTE PARA O LADO ♥

ENGIE PEDE REVOGAR 17 USINAS

Decisão cita cortes de geração e restrição de escoamento no sistema



1

O QUE ACONTECEU

PROTOCOLOU REVOGAÇÃO DE 17 UFVS

A **Engie** protocolou na **ANEEL** pedidos para revogar outorgas de **17 usinas fotovoltaicas**. Os ativos fariam parte de **2 complexos: Campo Largo Solar (BA) e Santo Agostinho Solar (RN)**. Segundo a reportagem, no complexo **Campo Largo Solar**, a empresa pediu a revogação das UFVs **1, 2, 3, 4, 8, 9, 10, 11 e 12**. Essas UFVs haviam sido **autorizadas em março de 2023** pela ANEEL. O movimento chama atenção porque envolve projetos já estruturados para implantação. Na prática, é um sinal de ajuste de portfólio diante das condições operacionais do sistema.



2

QUEM ESTÁ ENVOLVIDO

APONTOU CURTAILMENT COMO MOTIVO

A Engie atribuiu a decisão ao agravamento de **cortes de geração renovável (curtailment)** e às **restrições de escoamento**. O tema está ligado à capacidade da rede de transmissão em levar energia das regiões geradoras aos centros de carga. O assunto já aparece no debate regulatório: a **CCEE** publicou atualizações de regras ligadas ao **constrained-off** para usinas solares, em linha com ajustes regulatórios da ANEEL. Em paralelo, reportagens da **Reuters** vêm destacando que o Brasil discute **ressarcimento** por cortes de geração renovável. Ou seja: não é um evento isolado — é parte de um problema sistêmico de operação e expansão da rede. Para o setor, isso pressiona projeções de receita e cronogramas de novos



3

IMPACTO NO SETOR

REFORÇOU RISCO NA EXPANSÃO SOLAR

O pedido de revogação reforça um ponto central: não basta ter recurso solar e projeto aprovado — é preciso garantir **conexão** e **escoamento**. Quando há restrição, parte da energia pode ser **limitada** por decisão operativa, afetando geração e contratos. Em outra frente, a própria ANEEL já divulgou que revogou autorizações de **153 centrais geradoras** a pedido de empreendedores, sendo **115 fotovoltaicas**, somando **5,78 GW** de potência potencial revogada. Esse volume indica que o tema pode impactar pipeline, financiamento e decisões de investimento. Na prática, o mercado tende a exigir mais análise de risco de rede (subestação, linha, reforços) antes do “go/no go”. Para quem acompanha o setor, o recado é: conexão e



SUSTENTA SOL NO CAMPO



QUER MAPA DE VIABILIDADE?

Atendemos todo o Brasil



SIMULAR MINHA RENDA SOLAR