

Goiânia, 01 DE ABRIL DE 2024

Assunto: Parecer de Acesso de Microgeração Distribuída

Prezado cliente,

Em resposta a sua solicitação de acesso de microgeração distribuída, na qual V.S.^a solicita a conexão ao Sistema Elétrico da Equatorial Energia Goiás da fonte geradora conforme potência e demais dados indicados abaixo, informamos que o acesso foi aprovado para conexão no Sistema Elétrico da Equatorial Energia Goiás, de acordo com as informações e ressalvas contidas neste documento.

- a) Nome cliente: **FUNDO MUNICIPAL DE SAUDE DE INACIOLANDIA**
- b) Número da Unidade Consumidora (UC): **2810017779**
- c) Endereço: **AVENIDA PANAMA, QD.22A, LT.3, SETOR CENTRO**
- d) Cidade: **INACIOLANDIA**
- e) Coordenadas: **18°29'22,0"S ; 49°59'07,24"W**
- f) Solicitação de Acesso – SS **167147243** de **13/03/24**
- g) Potência disponibilizada (kW): **75,000**
- h) Potência de geração (kW): **75,000**
- i) Circuito: **1** da **SE INACIOLANDIA**
- j) Posto de transformação: **ID21166353**

Durante o período de acesso, as seguintes informações devem ser observadas:

- 1) O ponto de conexão deve ser o mesmo ponto de entrega de energia adotado para a respectiva unidade consumidora.
- 2) A tensão de fornecimento deve ser de acordo com a carga instalada da unidade consumidora, conforme indicado nas normas e especificações técnicas da distribuidora vigentes.
- 3) O consumidor deve atender a todas as exigências constantes nas normas e regulamentação pertinentes.
- 4) A energia injetada na rede elétrica da Equatorial Energia Goiás deve atender aos níveis de qualidade definidos nas normas e especificações técnicas vigentes. Caso sejam necessárias adequações para evitar a violação destes níveis, o consumidor deve ser responsável pelas medidas cabíveis de resolução do problema.
- 5) O artigo 33 da Resolução 1.000/Aneel, **“O projeto e a execução das instalações elétricas internas do consumidor e demais usuários devem possuir responsável técnico, caso exigível na legislação específica, que responde administrativa, civil e criminalmente em caso de danos e de acidentes decorrentes de eventuais erros”**.
- 6) O artigo 40 da Resolução 1.000/Aneel, **“É responsabilidade do consumidor e demais usuários manter a adequação técnica e a segurança de suas instalações”**.
- 7) Para conexão de microgeração ou minigeração distribuída em unidade consumidora existente sem necessidade de aumento da potência disponibilizada, a distribuidora não pode exigir a adequação do padrão de entrada da unidade consumidora em função da substituição do sistema de medição existente, exceto se:
 - a) For constatado descumprimento das normas e padrões técnicos vigentes à época da sua primeira ligação ou;
 - b) Houver inviabilidade técnica devidamente comprovada para instalação do novo sistema de medição no padrão de entrada existente.

Para a efetivação do acesso, os seguintes itens devem ser atendidos:

1) Responsabilidade do consumidor:

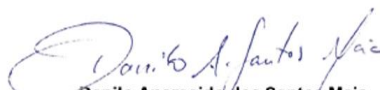
- a. Garantir que a montagem e adequações das instalações internas estejam de acordo com as normas brasileiras e de segurança, **estando sujeitas à avaliação na vistoria**;
- b. Para condomínios, será necessário enviar ata de assembleia com aprovação para ligações de GD;
- c. Utilização de inversores que possuam **registro/certificado do Inmetro válido e/ou homologados pela distribuidora** e que atendam as normas de segurança quanto ao funcionamento/operação;
- d. Entregar assinado à respectiva regional da Equatorial Energia Goiás o Relacionamento Operacional, que encontra-se anexo a este parecer;
- e. A unidade consumidora geradora deverá estar na **mesma titularidade do interessado indicado neste parecer de acesso, para que o mesmo seja válido**;
- f. Garantir que a potência característica da geração seja compatível com a disponibilizada pela distribuidora, conforme normas e especificações técnicas da distribuidora vigentes, **que poderá ser aprovada ou rejeitada em vistoria**;
- g. Prever a instalação e fixação adequadas das **placas de advertência** conforme ilustrado e nos locais indicados pela normas e especificações técnicas da distribuidora vigentes;
- h. A conexão da geração distribuída não poderá ocorrer dentro da conjunto/caixa de medição;
- i. Solicitar vistoria quando da adequação das instalações internas e do padrão de medição;
- j. No caso de **operação em ilha do acessante**, deverá haver elemento de interrupção que garanta a desconexão física entre a rede de distribuição e as instalações elétricas internas à unidade consumidora, incluindo a parcela de carga e de geração, **sendo vedada a conexão ao sistema da distribuidora durante a interrupção do fornecimento**.

Prazo de validade deste documento: 120 dias

As UCs, informadas pelo interessado, para se tornarem participantes do sistema de compensação do excedente de Energia deverão estar de acordo com diretrizes das resoluções vigentes da Aneel e da Distribuidora, **podendo ser aprovadas ou rejeitadas durante o cadastramento**:

Não há UCs participantes do sistema de compensação do excedente de energia.

Atenciosamente,


Danilo Aparecido dos Santos Maia
Matrícula 21056987

EQTL- Gerência Corporativa de Planejamento da Expansão

EQUATORIAL ENERGIA GOIÁS

Rua 2, Quadra A-37, Nº 651. Jardim Goiás – Goiânia - GO. CEP: 74805-108 - Fone: (62) 3623-1101
www.equatorialenergia.com.br

INTERNAL



EQUATORIAL ENERGIA GOIÁS

Rua 2, Quadra A-37, Nº 651. Jardim Goiás – Goiânia - GO. CEP: 74805-108 - Fone: (62) 3623-1101
www.equatorialenergia.com.br