|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **FORMULÁRIO DE SOLICITAÇÃO DE ACESSO PARA MICROGERAÇÃO**  **DISTRIBUÍDA COM POTÊNCIA IGUAL OU SUPERIOR A 10kW** | | | | | | |
| **Gerência de Relacionamento com Clientes de Geração Distribuída – GD – Revisão-a-03/07/2020** | | | | | | | |
| **1 – IDENTIFICAÇÃO DA UNIDADE CONSUMIDORA – UC** | | | | | | | |
| NÚMERO DO CLIENTE:**<numerocli>** | | | | NÚMERO DA INSTALAÇÃO (1):**<numeroins>** | | | |
| Titular da UC: <nome> | | | | | | | |
| Grupo A  Grupo B  Classe: <unidadecons> | | | | | | | CPF/CNPJ: <doc> |
| Rua/Av.: <endereco> | | | | | | | Número: <num> |
| Complemento: <comp> | | Bairro: <bairro> | | | | | CEP: <cep> |
| Município: <cidade> | | | | | | | Estado: <uf> |
| Telefone: <telefone> | | | | Celular: <contato> | | | E-mail: palmutip@hotmail.com |
| **2 – DADOS DA UNIDADE CONSUMIDORA** | | | | | | | |
| Localização em Coordenadas do Ponto de Conexão Com a Cemig (Ponto de Entrega) (2):  Coordenadas UTM: Fuso: 23 E (Abscissa): <longitude> (6 Dígitos) N (Ordenada): <latitude> (7 Dígitos) | | | | | | | |
| Carga Instalada (kW) (3): <kwhinst> | | | | | | | |
| Tipo de Padrão de Entrada (4):  Disjuntor Individual: <disjamp>A  Monopolar  Bipolar  Tripolar  Disjuntor Geral do Padrão (Conforme ND 5.2):  Não  Sim     A | | | | | | | |
| Tensão de Atendimento (V) (5): <tensao> | | | Tipo de Ramal (6):  Aéreo  Subterrâneo | | | | |
| Tipo de Solicitação (7):  Ligação de Nova Unidade Consumidora Geração Distribuída.  Conexão de GD em Unidade Consumidora Existente SEM Aumento de Potência Disponibilizada.  Conexão de GD em Unidade Consumidora Existente COM Aumento de Potência disponibilizada.  Disjuntor Solicitado para Alteração de Carga:     A  Mono  Bip  Tripolar (Anexar Formulário de Análise de Carga)  Haverá Mudança de Local do Padrão:  Não  Sim (Anexar Planta de Situação) | | | | | | | |
| Caracterização (8):  Consumo Local (Telhado Individual)  Consumo local (Telhado Coletivo)  Autoconsumo Remoto  Geração Compartilhada  Empreendimento de Múltiplas Unidades Consumidoras | | | | | | | |
| **3 – DADOS DA GERAÇÃO** | | | | | | | |
| Potência Ativa Instalada Total de Geração (kW) (9): **<potinstmenor>** | | | | | | | |
| Tipo de Fonte da GD – Modalidades de Geração:  Solar  Hidráulica  Biomassa  Cogeração Qualificada  Eólica  Outra (especificar): | | | | | | | |
| Preencher o quadro abaixo para projeto de **CENTRAL GERADORA FOTOVOLTAICA**. **(Ver observações 10 e 11 nas notas explicativas)**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Qtde Total Módulos** | **Fabricante dos Módulos** | **Modelo do Módulo** | **Potência Total dos Módulos (kWp)** | **Qtde Total Inversores** | **Fabricante do Inversor** | **Modelo do Inversor** | **Potência Total de Inversores (kW)** | **Área dos Arranjos (m²)** | **Qtde de Instalações a receber o crédito** | | **<qtdmod>** | **<fabmod>** | **<modmod>** | **<potmod>** | **<qtdinv>** | **<fabinv>** | **<modinv>** | **<potinst>** | **<sumdimmod>** | **<qtdins>** |   Preencher o quadro abaixo para projeto de **CENTRAL GERADORA HIDRELÉTRICA**.   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Potência Aparente** | **Potência Instalada** | **Fator de Potência** | **Nome do Rio** | **Sub Bacia** | **Nível Operacional Normal de Montante** | **Nível Operacional Normal de Jusante** | **Qtde de Instalações a receber o crédito** | |  |  |  |  |  |  |  |  |   Preencher o quadro abaixo para projeto de **CENTRAL GERADORA TÉRMICA**.   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Tipo de Combustível** | **Número do Despacho de Qualificação** | **Data do Despacho** | **Ciclo**  **Termodinâmico** | **Máquina Motriz** | **Qtde de Instalações a receber o crédito** | |  |  |  |  |  |  |   Preencher o quadro abaixo para projeto de **CENTRAL GERADORA EÓLICA**.   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Qtde de Aerogeradores** | **Fabricante dos Aerogeradores** | **Modelo dos Aerogeradores** | **Potência Total (kVA)** | **Eixo do Rotor** | **Altura da Pá (Metros)** | **Qtde de Instalações a receber o crédito** | |  |  |  |  |  |  |  | | | | | | | | |
| **4 - DOCUMENTAÇÃO A SER ANEXADA** | | | | | | | |
| 1. ART ou TRT1 do Responsável Técnico pelo projeto e instalação do sistema de microgeração.  2. Projeto elétrico das instalações de conexão e memorial descritivo contendo a planta de situação com indicação do local para construção do padrão de entrada, conforme Normas Técnicas de Distribuição ND-5.1 e ND-5.2.  3. Diagrama unifilar e de blocos do sistema de geração, carga e proteção.  4. Certificado de conformidade do(s) inversor(es) ou número de registro de concessão no Inmetro do(s) inversor(es) para a tensão nominal de conexão com a rede.  5. Dados necessários ao registro da central geradora conforme disponível no site da ANEEL: [www.aneel.gov.br/scg](http://www.aneel.gov.br/scg).  6. Lista das unidades consumidoras participantes do sistema de compensação (se houver), indicando a porcentagem de rateio dos créditos e o enquadramento conforme incisos VI ao VIII do art. 2º da Resolução Normativa nº 482/2012.  7. Cópia do instrumento jurídico que comprove o compromisso de solidariedade entre os integrantes (se houver).  8. Documento que comprove o reconhecimento, pela Aneel, da cogeração qualificada (se houver).  9. Quando se tratar de ligações novas, apresentar documento, com data, que comprove a propriedade ou posse do imóvel onde será implantada a central geradora, conforme Art. 27 da Resolução Normativa 414/2010.  10. Quando se tratar de ligações novas em imóveis rurais apresentar o documento de Cadastro Ambiental Rural – CAR. O CAR é um registro público eletrônico de âmbito nacional, Lei nº 12.651/2012, obrigatório para todos os imóveis rurais.  11. Documentos originais do titular da UC (RG ou outro documento oficial com foto e CPF) para pessoa física e, em caso de pessoa jurídica, dos documentos relativos à sua constituição e do(s) seu(s) representante(s) legal(is).  12. Formulário de Análise de Carga, com os respectivos anexos necessários (para solicitação de Ligação Nova de Unidade Consumidora com GD ou conexão de GD com aumento ou redução de potência disponibilizada).  13. Documento que comprove a propriedade da unidade consumidora para a qual está sendo solicitada a ligação de usina particular através de uso do telhado coletivo;  14. Documento que comprove autorização de uso do telhado coletivo para instalação de usina de uso particular da unidade em questão. Esta autorização deve ser fornecida pelo condomínio, se for o caso, ou pelos demais proprietários das edificações coletivas;  Nota1: Os Técnicos em Eletrotécnica poderão projetar e dirigir instalações com potência até 800 kVA (Decreto nº 90.922/85). | | | | | | | |
| **5 – CONTATO NA DISTRIBUIDORA (preenchido pela Distribuidora)** | | | | | | | |
| Responsável / Área:  Gerência de Relacionamento com Clientes de Geração Distribuída - RC/GD | | | | | | Endereço: Av. Barbacena, 1200 - 8º Andar Ala A-2 CEP 30190-131 Belo Horizonte - MG | |
| Telefone: 0800 721 0167 | | | E-mail: GeracaoDistribuida@cemig.com.br | | | | |
| **6 – SOLICITANTE:** | | | | | | | |
| Nome do Cliente ou Procurador Legal: Anderson Ferreira Totti  Endereço de Correspondência:Rua Domingos Pereira Braga, 57, Centro, Varginha - MG | | | | | | | |
| Telefone: (35) 98853 -3386 | | | | | E-mail: aftotti@gmail.com | | |
| Local e data:  Varginha <data> | | | | | Assinatura do Cliente/Responsável Legal: | | |

**Notas Explicativas:**

1 Número da Instalação: O número da Instalação na qual será instalada a Geração Distribuída.

2Localização em Coordenadas: Informe as Coordenadas Geográficas da localização do ponto de entrega da energia no formato UTM Modelo: "6 dígitos numéricos, 7 dígitos numéricos". Obrigatório informar o Fuso, E (Abscissa) e N (Ordenada).

Sugestão de site para conversão: <http://splink.cria.org.br/conversor>

As coordenadas informadas deverão ser as da localização do ponto de entrega de energia. Vale a pena destacar que conforme Art. 2º - LXXXV REN 414/2010 as unidades consumidoras deverão se caracterizar pelo recebimento de energia elétrica em **apenas um ponto de entrega**, com medição individualizada, correspondente a um único consumidor e localizado em uma mesma propriedade ou em propriedades contíguas.

3Carga Instalada (kW): Carga Instalada é igual a soma das potências nominais dos equipamentos elétricos instalados na unidade consumidora, em condições de entrar em funcionamento, expressa em quilowatts (kW).

4Tipo de Padrão de Entrada: Neste campo deverá ser informado a capacidade em Ampères do disjuntor individual do padrão Cemig que atende à instalação e se existir disjuntor geral, no caso de mais de uma unidade consumidora, informe a corrente nominal do disjuntor geral instalado. Caso haja modificações no padrão de entrada de uso coletivo com disjuntor geral é necessário solicitar uma vistoria do quadro de medição coletivo antes do pedido de vistoria e conexão da GD.

5Tensão de Atendimento (V): Tensão nominal do ponto de conexão com a rede da concessionária.

6Tipo de Ramal: Assinalar o tipo de ramal de ligação, se aéreo ou subterrâneo, no qual a unidade consumidora será atendida.

7Tipo de Solicitação: As ligações de novas unidades consumidoras são as que podem ser caracterizadas por pontos de conexão ainda não atendidos pela concessionária. No caso de solicitações de conexão de Geração Distribuída em Unidade Consumidora Existente com Aumento de Potência Disponibilizada informar também a capacidade em Ampères do novo disjuntor que está sendo solicitado para atendimento individualmente a instalação. Vale destacar que no caso de aumento de carga é necessário anexar o formulário de análise de carga especifico para unidades individuais ou atendimento coletivo.

8Caracterização: Definição em relação a finalidade da unidade consumidora em relação a participação ao sistema de compensação de energia elétrica.

9Potência Ativa Instalada Total de Geração (kW): Corresponde à máxima potência ativa gerada pela planta de geração distribuída, em kW.

Este é o valor de referência considerado na Resolução ANEEL 482/2012 o qual é utilizado para enquadramento no limite de unidade consumidora caracterizada como microeração (Até 75kW).

Este valor será considerado para a elaboração dos estudos de planejamento e conexão com o sistema elétrico.

10Potência Total Módulos (kWp): Informe a potência elétrica total, em kWp, obtida a partir do efeito fotovoltaico, somando todos os módulos agrupados em arranjos.

11Potência Total Inversores (kW): Informe a potência nominal elétrica total, em kW, somando todas as saídas dos inversores, respeitadas limitações de potência decorrentes dos módulos, do controle de potência do inversor ou de outras restrições técnicas.