

**ANEXO F – Dados para Registro de Micro e Minigeradores Distribuídos Participantes do Sistema de Compensação de Energia**

Na ocasião da Solicitação de Acesso, as informações pedidas para este Anexo F são mandatórias e serão remetidas conforme por esta próprio determinado, após a liberação da conexão. O consumidor deverá estar ciente de que a cita depende do correto preenchimento do que aqui se solicita. Este refere-se a cada unidade consumidora que tiver aprovada minigeração distribuída aderente ao sistema de compensação de energia elétrica e deverá ser preenchida pelo consumidor que não se aplicar).

Na ocasião da Consulta de Acesso é incentivado que o consumidor envie este anexo preenchido, em especial os itens marcados. Somente com as informações destes itens será possível avaliar a viabilidade e estimar as obras em virtude da conexão de eletricidade. A Informação de Acesso da CPFL conterá apenas os dados elétricos da região em que se pretende conexão.

1) Dados da Unidade Consumidora (UC):		
1.1) Nome do titular: *	Joao marques Rantary	
1.2) CNPJ ou CPF (titular): *	446.790.168-09	
1.3) Número da UC (se existente) *	#UC	
1.4) Endereço do titular	Avenida São José do Rio Preto, 3730	
1.5) CEP do titular	#CEP	
1.6) Município do titular	São José do Rio Preto	
1.7) Latitude (SIRGAS 2000)	#LAT	
1.8) Longitude (SIRGAS 2000)	#LONG	
1.7) Telefone do titular:	#TEL	
1.8) E-mail do titular:	#CEL	
1.9) Usina foi objeto de Outorga ou Registro?		
1.10) CEG		
1.11) Número do Ato de Outorga ou Registro		
1.12) Nome da Usina:		
1.13) Ano do Ato de Outorga ou Registro		
2a) Dados Técnicos da Unidade Consumidora (se Microgeração)		
	Existente	No
2.1) Padrão de Entrada (categoria - GED 13/RIC BT):		
2.2) Tipo de Atendimento (aéreo/subterrâneo):		
2.3) Número de Fases da Instalação (Monofásico/Bifásico/Trifásico):		
2.4) Cabos (seção transversal):		
2.5) Caixa de Medição ou Tipo de Poste Padrão (Caixa tipo, segundo GED 14945):		

2.6) Demanda Disponibilizada (se MT) ou Carga Instalada (se BT):		
2.7) Disjuntor (A):		

2b) Dados Técnicos da Unidade Consumidora (se Minigeração)	Situação Atual	Acréscimo	Total P
2.1) Carga instalada (kW): *			
2.2) Demanda de carga contratada - TUSD (kW): *			
2.3) Demanda de injeção de geração - TUSDg (kW): *			
2.4) Potência instalada de geração (kVA) - fator limitante da geração: *			
2.5) Potência injetada de geração (kW): *			
2.6) Nome do responsável técnico: *			
2.7) Número do registro (CREA) do responsável técnico: *			
2.8) Número do telefone do responsável técnico:			
2.9) Data pretendida para entrada em operação (dd/mm/aaaa):			

2c) Dados dos transformadores de acoplamento (se Minigeração)	T1	T2	T3
2.1) Potência Nominal (kVA): *			
2.2) Tensão Primária (kV): *			
2.3) Tensão Secundária (V): *			
2.4) Impedância de curto-circuito (Z%): *			
2.5) Configuração de ligação: *			
2.6) Tensão de geração/Saída do inversor (Vca): *			

2d) Dados do Sistema de Armazenamento de Energia (SAE)	Situação Atual	Acréscimo	Total P
2.1) Tipo do SAE:			-
2.2) Potência Nominal (kW):			
2.3) Energia (kWh):			
2.4) Listar fabricantes:			-
2.5) Listar modelos:			-
2.6) Quantidade total de inversores: *			
2.7) Listar fabricantes dos inversores: *			-
2.8) Listar modelos dos inversores: *			-
2.9) Potência Nominal dos inversores (soma das potências nominais dos inversores, kW): *			

3) Dados Unidades Geradoras Fotovoltaicas Solares (UFV):	Situação Atual	Acréscimo	Total P
3.1) Quantidade total de módulos:	8		
3.2) Listar fabricantes dos módulos:	DAH SOLAR		
3.3) Listar modelos dos módulos:	#MODMOD		
3.4) Área total ocupada pelos arranjos (m2):	20.0		
3.5) Quantidade total de inversores:	2		
3.6) Listar fabricantes dos inversores:	DEYE		
3.7) Listar modelos dos inversores:	SUN2000-G3-US-220		
3.8) Potência de pico dos módulos (soma das potências dos módulos, kWp): *	555.0		
3.9) Potência Nominal dos inversores (soma das potências nominais dos inversores, kW): *	2000.0		
3.10) Data pretendida para entrada em operação (dd/mm/aaaa):	05/06/2025		
4) Dados das Unidades Geradoras Eólicas (EOL)	Situação Atual	Acréscimo	Total P
4.1) Fabricante do aerogerador:			
4.2) Modelo do aerogerador:			
4.3) Eixo rotor (horizontal ou vertical):			
4.4) Altura máxima da pá ou atingida pela estrutura (m):			
4.5) Potência dos inversores (soma das potências dos inversores, kW): *			
4.6) Potência dos aerogeradores (soma potências dos aerogeradores, kW): *			
4.7) Data pretendida para entrada em operação (dd/mm/aaaa):			
4.8) Fabricante, modelo e tipo de conexão dos inversores:			
4.9) Quantidade de inversores: *			
4.10) Potência (soma das potências nominais dos inversores, kW): *			
5) Dados das Unidades Geradoras Hidráulicas	Situação Atual	Acréscimo	Total P
5.1) Rio onde se localiza a central geradora:			
5.2) Bacia onde se localiza o rio:			
5.3) Sub-bacia onde se localiza o rio:			
5.4) Tipo de turbina: *			

5.5) Potência turbina (soma potências nominais das turbinas, kVA): *			
5.6) Potência gerador (soma potências nominais dos geradores, kVA): *			
5.7) Fator de potência do gerador (entre 0 e 1): *			
5.8) Potência ativa do gerador (kW): *			
5.9) Potência aparente do gerador (kVA): *			
5.10) Tensão (kV):			
5.11) Nível Operacional Normal de Montante (m)			
5.12) Nível Operacional Normal de Jusante (m)			
5.13) Data pretendida para entrada em operação (dd/mm/aaaa):			
5.14) Fabricante, modelo e tipo de conexão dos inversores:			
5.15) Quantidade de inversores: *			
5.16) Potência (soma das potências nominais dos inversores, kW): *			

6) Dados das Unidades Geradoras Biomassa, Solar, Térmica ou Cogeração	Situação Atual	Acréscimo	Total P
6.1) Fabricante e modelo:			DAH SOLAR
6.2) Potência (soma das potências nominais dos geradores, kVA): *			551
6.3) Fator de potência (entre 0 e 1): *			1
6.4) Potência ativa (kW): *			4.
6.5) Fonte (indicar segundo lista do Item 7 a seguir, conforme aplicável): *			7.
6.6) Data pretendida para entrada em operação (dd/mm/aaaa):			05/06
6.7) Ciclo (aberto/fechado): *			
6.8) Máquina Motriz: *			
6.9) Número do Despacho de qualificação como cogeradora: *			
6.10) Data do Despacho: *			
6.11) Tensão Terminal Nominal (Vn kV)			
6.12) Reatância síncrona de eixo direto (Xd, em pu)			
6.13) Reatância transitória de eixo direto (Xd', em pu)			

6.14) Reatância sub-transitória de eixo direto (Xd", em pu)			
6.15) Reatância de sequência negativa (X2, em pu)			
6.16) Reatância de sequência zero (X0, em pu)			
6.17) Reatância síncrona de eixo em quadratura (Xq, em pu)			
6.18) Resistência do enrolamento de armadura (Ra, em pu)			
6.19) Constante de inércia, em segundos (H)			
6.20) Constante de amortecimento, em pu/pu. (D)			
6.21) Fabricante, modelo e tipo de conexão dos inversores:			DEYE , SUN200
6.22) Quantidade de inversores: *			2
6.23) Potência (soma das potências nominais dos inversores, kW): *			200

#### 7) Fontes Primárias de Energia da Central Geradora Elétrica (para preenchimento do item 6.5)

7.1) Origem em biomassa (floresta, resíduos sólidos, resíduos animais, biocombustíveis líquidos, agroindustriais)
Biogás (floresta)
Biogás (resíduo sólido urbano, RU)
Biogás (resíduo animal, RA)
Biogás (agroindustrial)
Carvão vegetal
Gás de alto-forno (de biomassa)
Lenha
Licor negro
Resíduos de madeira
Etanol
Óleos vegetais
Bagaço de cana-de-açúcar
Capim elefante
Casca de arroz
7.2) Eólica (cinética do vento):
7.3) Fóssil (petróleo, carvão mineral, gás natural, outros):
Gás de alto-forno (de petróleo)
Gás de refinaria (de petróleo)
Óleo combustível
Óleo diesel
Outros energéticos de petróleo
Carvão mineral
Calor de processo (de carvão mineral)
Gás de alto-forno (de carvão mineral)
Gás natural

Calor de processo (de gás natural)
Calor de processo (de outras fontes fósseis)
Turfa
Xisto
7.4) Hídrica (potencial hidráulico)
7.5) Nuclear (urânio)
7.6) Solar (radiação solar)
7.7) Undi-elétrica (cinética da água)

## Elétrica

**pela CPFL à ANEEL,  
 da liberação também  
 a central de micro ou  
 r (deixar em branco o**

**acados com asterisco.**  
**e minigeradores. Sem**

V0

\* se sim, preencher os campos abaixo





revisto
revisto
revisto

revisito  
 , #MODMOD  
5.0  
l  
.0  
.6  
/2025

[illegible]

[illegible]