



Grupo BS
Energia Renovável

PROCURAÇÃO

Pelo presente instrumento particular de mandato.

OUTORGANTE: Razão social: POLÍCIA CIVIL e Nome fantasia: POLICIA CIVIL DO ESTADO DE GOIÁS, Brasileira, portador(a) do CNPJ: **37014.123/0001-91**.

OUTORGADOS: Vinicius Siqueira, brasileiro, Engenheiro Eletricista, portador do CPF: 043.737.721-00, residente na Rua Senador Alfredo Nasser, Nº 34 Quadra 9 Lote 1, CEP: 75.113-640, Anápolis-GO.

Alexandre Gabriel Alves Rezende, brasileiro, Engenheiro Mecânico, portador do CPF: 887.996.541-72, residente na Avenida Nacional Quadra 13 Lote 07, Bairro Polocentro I, Anápolis-GO

PODERES CONFERIDOS: Representar o **OUTORGANTE** perante a Concessionária Equatorial assinando toda a documentação necessária para o bom trâmite do processo de solicitação de acesso e efetiva conexão do sistema fotovoltaico, encaminhando soluções de pendências, solicitando vistorias e rateio e informações. Praticando todos os atos necessários ao desempenho do presente mandato. Solicitar Liberação de Carga, assinar documentos, cadastros, projetos, firmar termo de compromisso e responsabilidade, enfim praticar todos os atos necessários ao fiel cumprimento deste mandato e, em especial, assinar escritura de doação da Rede de Distribuição que abastecerá de energia elétrica a propriedade denominada localizada em uma das propriedades do outorgante.


Anápolis, 19 de abril de 2024

**POLICIA
CIVIL:37014123
000191**

Assinado digitalmente por POLICIA CIVIL:37014123000191
ND: C=BR, O=ICP-Brasil, S=GO, L=Goiânia, OU=AC
SOLLITI/Matias v3, OU=426461047000191, OU=Certificado
Digital, OU=Certificado P1 A1, CN=POLICIA
CIVIL:37014123000191
Razão: Eu estou liberando este documento com minha
assinatura de vinculação legal
Localização: ANDRE GUSTAVO CORTEZE GANGA
Data: 2024.04.22 16:18:59 -03'00'
Foxit PDF Reader Versão: 12.1.3

OUTORGANTE

**Polícia Civil
Polícia Civil do Estado de Goiás.**

1 – Identificação da Unidade Consumidora - UC		
Titular da UC: Polícia Civil		
Rua/Av.: Rua Cel Antonio Crispim Quadra 7 nº 120		CEP: 75113070
Bairro: jundiáí	Cidade: Anápolis - Go	
E-mail: grupobsenergia@gmail.com		
Telefone: (62) 996287689	Celular:	
CNPJ/CPF: 37.014.123/0001-91		
2 – Geração Fotovoltaica		
Quantidade de Módulos: 16 Módulos de 570 Watts	Fabricante dos Módulos: DAH Modelo: DHX-72X16/DG(BW)	
Quantidade de Inversores: 04 Micro Inversores de 2.000W	Fabricante do Inversor: APSYSTEMS Modelo: DS3D	
Potência dos Módulos (kWp): 9,12 kWp	Potência dos Inversores (kWp): 8 kW	
Área dos Arranjos (m ²): 42 m²		
3 – Geração Eólica		
Fabricante:	Modelo:	
Eixo do Rotor:	Altura da Pá (m):	
Potência do Inversor (kW):	Potência do Aerogerador (kW):	
4 – Geração Hidráulica		
Rio:	Bacia:	
SubBacia:	Tipo de Turbina:	
Potência da Turbina (kVA):	Potência Aparente do Gerador (kVA):	
Fator de Potência do Gerador:	Potência Ativa do Gerador (kW):	
5 – Geração Com Biomassa, Solar Térmica ou Cogeração		
Potência Aparente do Gerador (kVA):	Fator de Potência do Gerador:	
Potência Ativa do Gerador (kW):	Fonte:	
6 – Solicitante		
Nome/Procurador Legal: Vinicius Siqueira Telefone: (62)996287689 E-mail: grupobsenergia@gmail.com		
ANÁPOLIS - GO Local	22/04/2024 Data	 Assinatura do Responsável

8.1 Datasheet Microinversor DS3D

Região

Brasil

Dados de Entrada (DC)

Faixa recomendada de potência do módulo fotovoltaico

315Wp-670Wp+

Faixa de tensão do MPPT

64V-110V

Faixa de tensão de operação

52V-120V

Tensão máxima de entrada

120V

Máxima corrente de entrada

20A x 2

Dados de Saída (AC)

Máxima potência contínua de saída

2000W

Tensão nominal de saída/faixa de tensão de saída*

220V/ 176V-242V

Faixa de tensão ajustável de saída

170V-278V

Corrente nominal de saída

9A

Frequência nominal de saída/ faixa de freq. de saída*

60Hz/57.5Hz-62Hz

Faixa de frequência ajustável de saída

55Hz-65Hz

Quantid. máxima de unidades por seguimento de 30A**

3

Eficiência

Eficiência máxima

97%

Eficiência (CEC)

96.7%

Eficiência nominal MPPT

99.5%

Consumo de energia noturno

20mW

Dados Mecânicos

Faixa de temperatura ambiente de operação****

-40 °C to +65 °C

Faixa de temperature interna de operação

-40 °C to +85 °C

Dimensões (C x L x A)

283mm X 233mm X 48.4mm

Peso

3.8kg

Tipo de conector DC

Stäubli MC4 PV-ADBP4-S2&ADSP4-S2

Refrigeração

Convecção natural; Sem ventoinhas

Classificação de proteção

IP67

Características

Comunicação (Inversor com ECU)

ZigBee Encriptado

Tipo de transformadores

Transform. de alta frequência, Galvanicamente Isolado

Monitoramento

Energy Management Analysis (EMA) system

Certificado e Conformidade

Conformidade

ABNT NBR 16149:2013;
ABNT NBR 16150:2013;
ABNT NBR IEC 62116: 2012

* Tensão nominal/faixa de frequência podem ser estendidas além do nominal, se exigido pelo utilitário.

** Limite pode variar. Cheque as normas locais para definir a quantidade de microinversores por seguimento em sua região

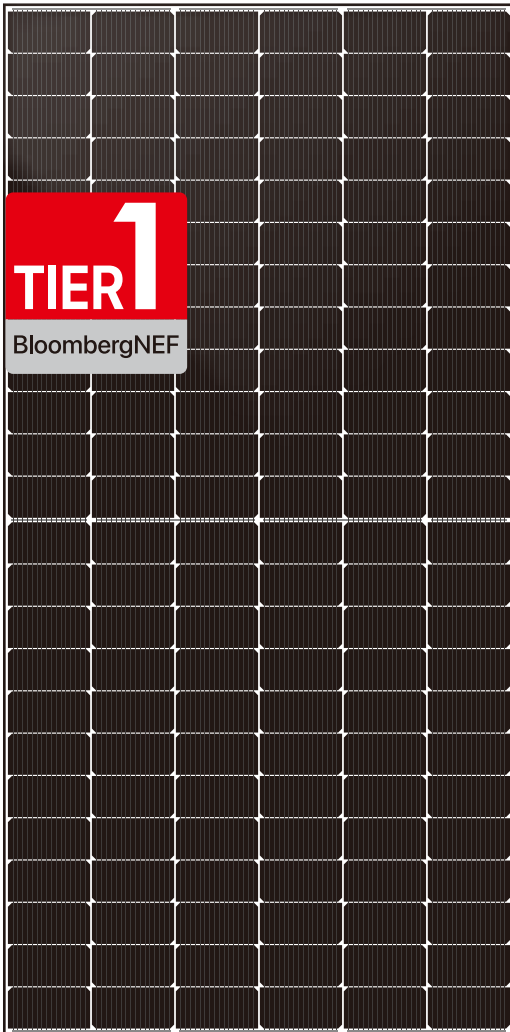
*** Para ter direito à garantia, os microinversores da APsystems precisam ser monitorados por meio do portal da EMA. Consulte nossos T & Cs de garantia disponíveis em latam.APsistemas.com

****O inversor poderá entrar em modo de produção reduzida caso a instalação seja feita em um ambiente com má ventilação e dissipação de calor.

© Todos os direitos reservados

As especificações estão sujeitas a modificações sem aviso prévio

Por favor, certifique-se de que está utilizando a versão mais recente disponível em: latam.APsistemas.com



TOPCon

DHN-72X16/DG(BW)

0~+5W

570~585W



Higher Power Generation Efficiency

N-type TOPCon module could increase power generation by 3%+ per watt compared with PERC module



Higher Power Output

Bifacial module back-side power increases 5-25%



Lower Degradation Rate, PID Resistance

First-year $\leq 1\%$, 2-30 year $\leq 0.4\%$; excellent Anti-PID performance



Lower Temp. Coefficient

More power generation under high-temperature



Better Dim Light Performance

Excellent performance under dim light

Comprehensive Products & System Certificates

IEC 61215 / IEC 61730 / CE / INMETRO

ISO 45001: 2018/International standards for occupational health & safety

ISO 14001: 2015/Standards for environmental management system

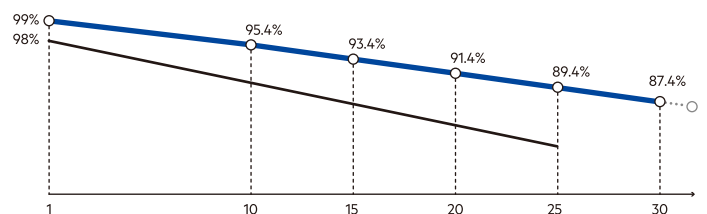
ISO 9001: 2015/Quality management system



Quality Guarantee

15-Year Material & Technology Warranty

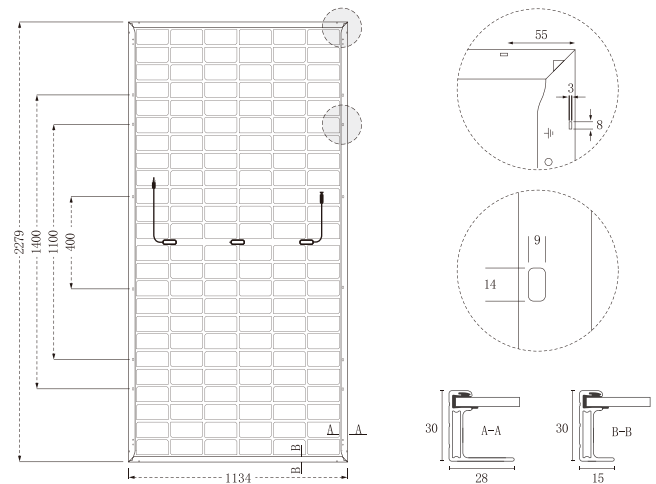
30-Year Linear Power Output Warranty



▲ DAH Solar Linear power output guarantee ▾ Standard Linear power output guarantee

Mechanical Specification

Cable	4.0mm ² , 350/250mm in length, (Including Connector) length can be customized
No.of Cells	144 (6×24)
Glass	2.0mm High Transmission, Antireflection Coating
Junction Box	IP68, 3 Bypass Diodes
Connector	MC4 Compatible
Weight	32kg
Cells Type	N-type 182×91mm
Dimension (L×W×T)	2279×1134×30mm
Packing	36pcs/Pallet, 720pcs/40HQ



Electrical Characteristics

Module Type	DHN-72X16/DG(BW)							
	STC		NOCT		STC		NOCT	
Maximum Power (Pmax)	570	429	575	432	580	436	585	440
Open-circuit Voltage (Voc)	51.0	48.5	51.2	48.6	51.4	48.8	51.6	49.0
Maximum Power Voltage (Vmp)	43.2	41.0	43.4	41.2	43.6	41.4	43.8	41.6
Short-Circuit Current (Isc)	14.02	11.32	14.08	11.37	14.14	11.42	14.20	11.46
Maximum Power Current (Imp)	13.19	10.44	13.25	10.49	13.30	10.53	13.36	10.57
Module Efficiency (STC)	22.06%		22.25%		22.44%		22.64%	
Refer Bifacial Factor	80±5%							

STC: Standard Test Environment : Irradiance 1000W/m², Cell temperature 25°C, Spectrum AM1.5
NOCT: Standard Test Environment : Irradiance 800W/m², Ambient temperature 20°C, Spectrum AM1.5, Wind speed 1m/s

Double-Sided Power Generation Parameters (Rear gain)

5%	Maximum Power (Pmax)	599	604	609	614.25
	Module Efficiency (%)	23.16	23.36	23.56	23.77
15%	Maximum Power (Pmax)	656	661	667	673
	Module Efficiency (%)	25.36	25.59	25.81	26.03
25%	Maximum Power (Pmax)	713	719	725	731
	Module Efficiency (%)	27.57	27.81	28.05	28.29

Operating Parameters

Maximum System Voltage	1500V DC
Power Tolerance	0~+5W
Operating Temperature	-40 ~ +85°C
Maximum Series Fuse Rating	30A
Nominal Operating Cell Temperature	45°C±2°C
Application Level	Class A

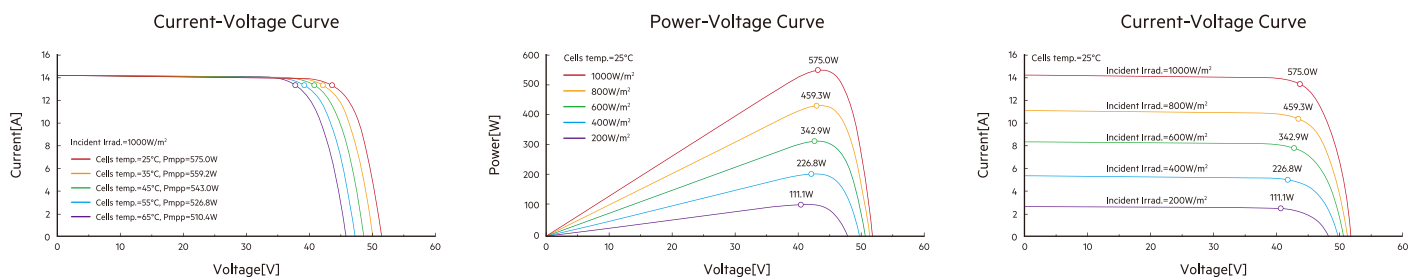
Temperature Coefficient

Temperature Coefficient of Isc (α Isc)	0.046%/°C
Temperature Coefficient of Voc (β Voc)	-0.25%/°C
Temperature Coefficient of Pmax (γ Pmp)	-0.30%/°C

Mechanical Loads

Snow load, frontside / Wind load, backside	5400Pa/2400Pa
--	---------------

I-V Curve



Registro de Objeto [Consultar registros concedidos](#)



Q Detalhes do Registro 006030/2021

Status
Ativo

Concessão
15/09/2021

ECORI ENERGIA SOLAR LTDA

AV ALFREDO FOLCHINI, 1368 Cep:15081-500 | VILA TONINHO - São José do Rio Pret - SP
Tel. (Telefone) 1732281200 - mariani.sjp@ecori.com.br (mailto:mariani.sjp@ecori.com.br) - CNPJ;
(CNPJ)13.329.758/0001-10

Programa de Avaliação da Conformidade

Sistemas e equipamentos para energia fotovoltaica (módulo, controlador de carga, inversor e bateria)

Portaria Inmetro

n.º (número) 4 de 04/01/2011

Nome de Família

Monofásico / 2000W

Certificado

Não aplicável

-Pesquisar histórico de alterações

Data	Alteração	Marca	Modelo	Descrição
15/09/2021	Incluido	APsystems	DS3D	Microinversor On-Grid de 2000W. Tensão nominal de saída 220VAC, 60Hz, com 2 entradas CC.



NT.020.EQTL.Normas e Qualidade
ANEXO I - Formulário de Solicitação de Orçamento para Microgeração Distribuída Grupo B

1. Identificação e Dados Cadastrais da Unidade Consumidora - PREENCHER, OBRIGATORIAMENTE, TODOS OS CAMPOS NA COR VERMELHA																																													
Nome do Cliente / Razão Social (Titular da Unidade Consumidora)				CPF/CNPJ		RG																																							
Policia Civil				37.014.123/0001-91		DATA EXPEDIÇÃO																																							
Endereço				Contatos telefônicos																																									
Rua Cel Antonio Crispim Quadra 7 Nº 120				Celular		62996287689		Fixo																																					
CEP: 75.113-070		Município Anápolis		UF (selecionar) GO		E-mail grupoenergia@gmail.com																																							
Tipo de orçamento desejado Orçamento de Conexão				Conta Contrato (Se UC existente)		20175700																																							
Tipo de Solicitação (selecionar) CONEXÃO DE GD EM UNIDADE CONSUMIDORA EXISTENTE SEM AUMENTO DE POTÊNCIA DISPONIBILIZADA (ver item abaixo)																																													
INFORMAR O NÚMERO DA CONTA CONTRATO																																													
Possui Cargas Especiais? NÃO				Detalhar - Cargas especiais																																									
Ramo de Atividade (Descrição)				Serviços e outras atividades				Subgrupo (selecionar) B1																																					
Classe (selecionar)		Comércio, serviços e outras atividades		Tipo de Ligação (selecionar) TRIFÁSICO		Tensão de Atendimento da UC 380 V																																							
Carga Declarada da UC 38,00 kW		Disjuntor de Entrada da UC (selecionar) 63 A		Potência Disponibilizada (PD) para a UC 38,00 kW																																									
Tipo de Ramal (selecionar) AÉREO		Nº de identificação do poste ou transformador mais próximo				166912																																							
Preencher as coordenadas do ponto de entrega do acessante em UTM Fuso 22 ou 23				X =		16° 19' 52"S		Y =		48° 56'42"O																																			
2. Dados Cadastrais do Responsável Técnico																																													
Nome Completo				Título Profissional		Registro Profissional																																							
Vinicius Siqueira				Engenheiro de Energia		Nº		1017161232D		UF GO																																			
E-mail				Telefone Fixo		Telefone Celular		Fax																																					
grupoenergia@gmail.com						62996287689																																							
Endereço de Correspondência				Bairro		Anápolis City		UF:		GO																																			
Rua N003 Quadra 06 Lote 06				Município		Anápolis		CEP:		75.094-070																																			
3. Características da Microgeração Distribuída																																													
Dados Gerais da Central Geradora																																													
Tipo de Fonte Primária (selecionar)		SOLAR FOTOVOLTAICA				Especificar se necessário		16 módulos de 570W totalizando 9.12kWp																																					
Tipo de Geração (selecionar)		EMPREGANDO CONVERSOR ELETRÔNICO/INVERSOR				Especificar se necessário		Inversor APSYSTEMS Modelo: DS3D																																					
Enquadramento da Microgeração (selecionar) COMPENSAÇÃO LOCAL																																													
Potência Geração (PG)		8,00 kW		OK: PG ≤ PD		Tensão Conexão		3Ø 380 V		Data Início de Operação 22/05/2024																																			
4. Documentos necessários que devem ser anexados à Solicitação de Orçamento de Conexão:																																													
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width:80%;">Descrição</th> <th style="width:20%;">Observações</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. Documento de responsabilidade técnica (projeto e execução) do conselho profissional competente, que identifique o número do registro válido e o nome do responsável técnico, o local da obra ou serviço e as atividades profissionais desenvolvidas, caso seja exigível na legislação específica e na forma prevista nessa legislação.</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2. Indicação do local do padrão ou da subestação de entrada no imóvel, exclusivamente nos casos em que ainda não estiverem instalados</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3. Diagrama unifilar e de blocos do sistema de geração, carga e proteção</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4. Memorial Técnico Descritivo da instalação (Conforme Modelo do ANEXO III - MODELO DE MEMORIAL TÉCNICO DESCRITIVO)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>5. Relatório de ensaio, em língua portuguesa, atestando a conformidade de todos os conversores de potência para a tensão nominal de conexão com a rede, sempre que houver a utilização de conversores.</td> <td></td> </tr> <tr> <td>6. Dados necessários ao registro da central geradora distribuída conforme disponível no site da ANEEL.</td> <td></td> </tr> <tr> <td>7. Lista de unidades consumidoras participantes do sistema de compensação (se houver), indicando o percentual ou a ordem de utilização dos excedentes. (PLANILHA NA GUIA 2)</td> <td>Para autoconsumo remoto, geração compartilhada e empreendimento de múltiplas unidades consumidoras</td> </tr> <tr> <td>8. Cópia de instrumento jurídico que comprove a participação dos integrantes para os casos de múltiplas unidades consumidoras e geração compartilhada. (Caso aplicável)</td> <td>Apenas para os casos de empreendimentos com múltiplas unidades consumidoras e geração compartilhada.</td> </tr> <tr> <td>9. Documento que comprove o reconhecimento pela ANEEL, da cogeração qualificada (se houver)</td> <td>Apenas para cogeração qualificada</td> </tr> <tr> <td>10. Dados de segurança das barragens no caso do uso de sistemas com fontes hídricas, conforme Resolução Normativa nº 696/2015. (Caso aplicável)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>11. Para centrais fotovoltaicas enquadradas como despacháveis, comprovação de que o sistema de armazenamento atende o disposto no art. 655-B da Resolução Normativa nº 1.000/2021. (Caso aplicável)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>12. Documento, com data, que comprove a propriedade ou posse do imóvel onde será implantada a central geradora ou, no caso de unidade fluante, autorização, licença ou documento equivalente emitido pelas autoridades competentes.</td> <td>Apenas nos casos de Ligação Nova de UC com Microgeração ou Alteração da Potência Disponibilizada de UC Existente</td> </tr> <tr> <td>13. Formulário de Ligação Nova (quando necessário, conforme observação) (Conforme ANEXO IV - FORMULÁRIO DE LIGAÇÃO NOVA)</td> <td>Apenas no caso de Ligação Nova de unidade consumidora com microgeração distribuída</td> </tr> <tr> <td>14. Formulário de Troca de Padrão (de monofásico para trifásico ou trifásico, de trifásico para trifásico, de trifásico para bifásico ou monofásico, de bifásico para monofásico) (Conforme ANEXO V - FORMULÁRIO DE TROCA DE PADRÃO)</td> <td>Apenas no caso de unidade consumidora existente com alteração de potência disponibilizada que implique em troca de padrão</td> </tr> <tr> <td>15. Autorização de uso de área comum em condomínio (quando necessário, conforme observação)</td> <td>Quando uma UC individualmente construir uma central geradora utilizando a área comum do condomínio</td> </tr> <tr> <td>16. Procuração Autenticada (quando necessário, conforme observação)</td> <td>Quando a solicitação for feita por terceiros</td> </tr> <tr> <td>17. Apresentação de licença ou declaração emitida pelo órgão competente caso as instalações ou a extensão de rede de responsabilidade do consumidor e demais usuários ocuparem áreas protegidas pela legislação, tais como unidades de conservação, reservas legais, áreas de preservação permanente, territórios indígenas e quilombolas. (Caso aplicável)</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>										Descrição	Observações	1. Documento de responsabilidade técnica (projeto e execução) do conselho profissional competente, que identifique o número do registro válido e o nome do responsável técnico, o local da obra ou serviço e as atividades profissionais desenvolvidas, caso seja exigível na legislação específica e na forma prevista nessa legislação.		2. Indicação do local do padrão ou da subestação de entrada no imóvel, exclusivamente nos casos em que ainda não estiverem instalados		3. Diagrama unifilar e de blocos do sistema de geração, carga e proteção		4. Memorial Técnico Descritivo da instalação (Conforme Modelo do ANEXO III - MODELO DE MEMORIAL TÉCNICO DESCRITIVO)		5. Relatório de ensaio, em língua portuguesa, atestando a conformidade de todos os conversores de potência para a tensão nominal de conexão com a rede, sempre que houver a utilização de conversores.		6. Dados necessários ao registro da central geradora distribuída conforme disponível no site da ANEEL.		7. Lista de unidades consumidoras participantes do sistema de compensação (se houver), indicando o percentual ou a ordem de utilização dos excedentes. (PLANILHA NA GUIA 2)	Para autoconsumo remoto, geração compartilhada e empreendimento de múltiplas unidades consumidoras	8. Cópia de instrumento jurídico que comprove a participação dos integrantes para os casos de múltiplas unidades consumidoras e geração compartilhada. (Caso aplicável)	Apenas para os casos de empreendimentos com múltiplas unidades consumidoras e geração compartilhada.	9. Documento que comprove o reconhecimento pela ANEEL, da cogeração qualificada (se houver)	Apenas para cogeração qualificada	10. Dados de segurança das barragens no caso do uso de sistemas com fontes hídricas, conforme Resolução Normativa nº 696/2015. (Caso aplicável)		11. Para centrais fotovoltaicas enquadradas como despacháveis, comprovação de que o sistema de armazenamento atende o disposto no art. 655-B da Resolução Normativa nº 1.000/2021. (Caso aplicável)		12. Documento, com data, que comprove a propriedade ou posse do imóvel onde será implantada a central geradora ou, no caso de unidade fluante, autorização, licença ou documento equivalente emitido pelas autoridades competentes.	Apenas nos casos de Ligação Nova de UC com Microgeração ou Alteração da Potência Disponibilizada de UC Existente	13. Formulário de Ligação Nova (quando necessário, conforme observação) (Conforme ANEXO IV - FORMULÁRIO DE LIGAÇÃO NOVA)	Apenas no caso de Ligação Nova de unidade consumidora com microgeração distribuída	14. Formulário de Troca de Padrão (de monofásico para trifásico ou trifásico, de trifásico para trifásico, de trifásico para bifásico ou monofásico, de bifásico para monofásico) (Conforme ANEXO V - FORMULÁRIO DE TROCA DE PADRÃO)	Apenas no caso de unidade consumidora existente com alteração de potência disponibilizada que implique em troca de padrão	15. Autorização de uso de área comum em condomínio (quando necessário, conforme observação)	Quando uma UC individualmente construir uma central geradora utilizando a área comum do condomínio	16. Procuração Autenticada (quando necessário, conforme observação)	Quando a solicitação for feita por terceiros	17. Apresentação de licença ou declaração emitida pelo órgão competente caso as instalações ou a extensão de rede de responsabilidade do consumidor e demais usuários ocuparem áreas protegidas pela legislação, tais como unidades de conservação, reservas legais, áreas de preservação permanente, territórios indígenas e quilombolas. (Caso aplicável)	
Descrição	Observações																																												
1. Documento de responsabilidade técnica (projeto e execução) do conselho profissional competente, que identifique o número do registro válido e o nome do responsável técnico, o local da obra ou serviço e as atividades profissionais desenvolvidas, caso seja exigível na legislação específica e na forma prevista nessa legislação.																																													
2. Indicação do local do padrão ou da subestação de entrada no imóvel, exclusivamente nos casos em que ainda não estiverem instalados																																													
3. Diagrama unifilar e de blocos do sistema de geração, carga e proteção																																													
4. Memorial Técnico Descritivo da instalação (Conforme Modelo do ANEXO III - MODELO DE MEMORIAL TÉCNICO DESCRITIVO)																																													
5. Relatório de ensaio, em língua portuguesa, atestando a conformidade de todos os conversores de potência para a tensão nominal de conexão com a rede, sempre que houver a utilização de conversores.																																													
6. Dados necessários ao registro da central geradora distribuída conforme disponível no site da ANEEL.																																													
7. Lista de unidades consumidoras participantes do sistema de compensação (se houver), indicando o percentual ou a ordem de utilização dos excedentes. (PLANILHA NA GUIA 2)	Para autoconsumo remoto, geração compartilhada e empreendimento de múltiplas unidades consumidoras																																												
8. Cópia de instrumento jurídico que comprove a participação dos integrantes para os casos de múltiplas unidades consumidoras e geração compartilhada. (Caso aplicável)	Apenas para os casos de empreendimentos com múltiplas unidades consumidoras e geração compartilhada.																																												
9. Documento que comprove o reconhecimento pela ANEEL, da cogeração qualificada (se houver)	Apenas para cogeração qualificada																																												
10. Dados de segurança das barragens no caso do uso de sistemas com fontes hídricas, conforme Resolução Normativa nº 696/2015. (Caso aplicável)																																													
11. Para centrais fotovoltaicas enquadradas como despacháveis, comprovação de que o sistema de armazenamento atende o disposto no art. 655-B da Resolução Normativa nº 1.000/2021. (Caso aplicável)																																													
12. Documento, com data, que comprove a propriedade ou posse do imóvel onde será implantada a central geradora ou, no caso de unidade fluante, autorização, licença ou documento equivalente emitido pelas autoridades competentes.	Apenas nos casos de Ligação Nova de UC com Microgeração ou Alteração da Potência Disponibilizada de UC Existente																																												
13. Formulário de Ligação Nova (quando necessário, conforme observação) (Conforme ANEXO IV - FORMULÁRIO DE LIGAÇÃO NOVA)	Apenas no caso de Ligação Nova de unidade consumidora com microgeração distribuída																																												
14. Formulário de Troca de Padrão (de monofásico para trifásico ou trifásico, de trifásico para trifásico, de trifásico para bifásico ou monofásico, de bifásico para monofásico) (Conforme ANEXO V - FORMULÁRIO DE TROCA DE PADRÃO)	Apenas no caso de unidade consumidora existente com alteração de potência disponibilizada que implique em troca de padrão																																												
15. Autorização de uso de área comum em condomínio (quando necessário, conforme observação)	Quando uma UC individualmente construir uma central geradora utilizando a área comum do condomínio																																												
16. Procuração Autenticada (quando necessário, conforme observação)	Quando a solicitação for feita por terceiros																																												
17. Apresentação de licença ou declaração emitida pelo órgão competente caso as instalações ou a extensão de rede de responsabilidade do consumidor e demais usuários ocuparem áreas protegidas pela legislação, tais como unidades de conservação, reservas legais, áreas de preservação permanente, territórios indígenas e quilombolas. (Caso aplicável)																																													
5. Documentos necessários que devem ser anexados à Solicitação de Orçamento Estimado:																																													
Para solicitar orçamento de conexão é necessário preencher apenas os dados básicos da unidade consumidora, a tensão de conexão e indicação da potência de geração em um dos campos editáveis do item 3, sendo dispensável o preenchimento das demais abas desse formulário.																																													
Caso o orçamento estimado seja solicitado para uma localização onde ainda não exista unidade consumidora, é necessário anexar à solicitação planta de situação conforme modelo da norma NT.020.EQTL																																													
6. Solicitações e Declarações																																													
Solicito que a contagem do prazo para realização da vistoria pela CONCESSIONÁRIA, conforme art. 91 da Resolução Normativa nº 1.000/2021, inicie-se somente após minha solicitação.								SIM																																					
Renúncio ao direito de desistir do orçamento de conexão nos termos dos §§ 7º e 8º do art. 89 da Resolução Normativa nº 1.000/2021.								SIM																																					
Autorizo a distribuidora a entregar junto com o orçamento de conexão os contratos e o documento ou meio para pagamento de custos de minha responsabilidade.								SIM																																					
Declaro que as instalações internas da minha unidade consumidora, incluindo a geração distribuída, atendem às normas e padrões da distribuidora, às normas da Associação Brasileira de Normas Técnica - ABNT e às normas dos órgãos oficiais competentes, e ao art. 8º da Lei nº 9.074, de 1995, naquilo que for aplicável.								SIM																																					
7. Este formulário deve ser preenchido e encaminhado aos canais de atendimento Corporativo da Concessionária																																													
<p>ALAGOAS - Sede de regionais (Maceio, Arapiraca, Matriz de Camaragibó e Santana do Ipanema)</p> <p>AMAPA - Sede de regionais (Macapá)</p> <p>GOIAS - Via sistema Sicap</p> <p>MARAMHAO - Sede de regionais (São Luís, Imperatriz, Timon, Balsas e Bacabal)</p> <p>PARA - Sede de regionais (Belém, Castanhal, Marabá, Santarém e Altamira)</p> <p>PIAUI - Sede de regionais (Teresina, Parnaíba, Picos, Bom Jesus e Floriano)</p> <p>RIO GRANDE DO SUL - Sede de regionais (Porto Alegre, Osório e Pelotas)</p>				<p>Eu, assinante identificado neste formulário, venho por meio deste instrumento, solicitar o acesso para microgeração distribuída, fornecendo meus dados cadastrais assim como os documentos necessários, em conformidade com as normas e resoluções aplicáveis.</p>																																									
Em caso de dúvidas entrar em contato com os canais de atendimento disponibilizados na norma NT.020.EQTL.Normas e Qualidade.				Anápolis		22/04/2024				Assinatura do Responsável																																			
				Local		Data																																							

Memorial Descritivo Simplificado - Geração Distribuída Fotovoltaica

Nome do Cliente/Preposto:
 Policia Civil
 E-mail: grupobsenergia@gmail.com Telefone: (62) 99628-7689
 CPF/CNPJ:
 37.014.123/0001-91
 Nome do Responsável Técnico:
 Vinicius Siqueira
 E-mail: grupobsenergia@gmail.com Telefone: (62) 99628-7689
 Registro: 1017161232D-GO
 Título Profissional: Engenheiro de Energia
 Endereço da obra:
 Rua Cel Antonio Crispim Quadra 7 nº120
 Bairro: Jundiaí
 Cidade: Anápolis
 Unidade Consumidora: 20175700

Compensação do excedente de Energia (caso exista)

Unidade Consumidora (UC)	Rateio (percentual - %)

Objetivo: Instalação de Sistema **microgeração (≤ 75kWp)** através de geração fotovoltaica **8,00** kW.

1 - Descrição do Sistema de Medição Existente

Grupo A 2 Grupo B
 Transformador: kVA Categoria de Atendimento: **B1**

Tipo de conexão: Monofásica Bifásica Trifásica 3 1

Tensão de Atendimento: 380/220V 13,8kV 34,5kV 1 1

Ramal: Aéreo Subterrâneo

Disjuntor: **63** A Condutor: **25**

Número do poste de derivação para unidade consumidora: **0166912**

2 - Sistema Fotovoltaico

Descrição

2 arranjos e 4 micro inversores

Inversor:

Marca - APSYSTEMS / Modelo: DS3D / Potência - 2KW / Quantidade 4

Módulo Fotovoltaico:

Marca - DAH / Modelo - DHX-72X16/DG(BW)/ Potência - 570W / Quantidade 16

Condutor CA: Condutor CC:

Dispositivo de proteção CA:

2 Disjuntor 25A,10KA/DPS 275V In=20kA I_{max}>=50kA

Dispositivo de proteção CC:

Observações



#

Nome do Responsável Técnico:
Registro: