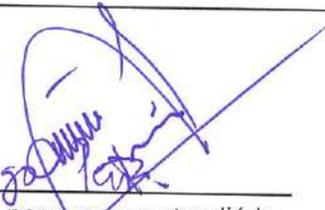


PROGRAMA ECO-CRÉDITO EMPRESARIAL MASIVO
CUESTIONARIO DE SATISFACCIÓN DEL CLIENTE (MiPyMES PARTICIPANTES)

Delegación Regional:	Sureste	Zona:	Oaxaca	Fecha:	13/02/2018
MiPyME beneficiada:	Quejeria Anival				
Domicilio de la MiPyME:	Priv. Morelos S/N. Matadamas	Número de crédito:	PABEEMOX 09 162762		
Atendió por parte de la MiPyME:	Anival Santiago Peña	Teléfono:	9575093149		
Puesto que desempeña:	Propietario				
Preguntas de Satisfacción a la MiPyME Participante				Sí	No
1.- ¿El distribuidor que lo atendió le explico en qué consistía el crédito?				<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2.- ¿Le entregaron póliza de garantía de su equipo nuevo?				<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.- ¿Sabe cómo hacer válida la póliza de garantía?				<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
4.- ¿Fue fácil el trámite para obtener el crédito?				<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.- ¿Cuenta con copia de su contrato de crédito?				<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
6.- ¿El distribuidor le explicó las características y funcionamiento de su equipo?				<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
7.- ¿Recibió el equipo solicitado?				<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
8.- ¿Conoce la forma para comunicarse con el distribuidor para cualquier duda o comentario?				<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
9.- ¿Alguna persona le solicitó dinero o alguna dádiva para participar en el Programa?				<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
10.- ¿Por qué medio se enteró del Programa?	1. <input type="checkbox"/> Clientes FIDE (Recomendación).		6. <input type="checkbox"/> Volantes, promocionales, publicidad exterior.		
	2. <input type="checkbox"/> CFE.		7. <input type="checkbox"/> Oficina Regional del FIDE.		
	3. <input type="checkbox"/> Redes sociales, prensa, radio, T.V.		8. <input checked="" type="checkbox"/> Visita de un Distribuidor.		
	4. <input type="checkbox"/> Página Web del FIDE, micrositiros.		9. <input type="checkbox"/> Revista Eficiencia Energética.		
	5. <input type="checkbox"/> Eventos y exposiciones.				
Observaciones					


 Anival Santiago Peña
 Nombre y firma de la persona que atendió la visita por parte de la MiPyME


 Francisco José Hdz.
 Jefe de zona
 Nombre y firma de la persona que realizó la supervisión por parte del FIDE

**PROGRAMA ECO-CRÉDITO EMPRESARIAL MASIVO
CUESTIONARIO DE SUPERVISIÓN DEL CLIENTE (MiPyMES PARTICIPANTES)**

Delegación Regional:	Surate	Zona:	Coxaca.	Fecha:	13/02/25
MiPyME beneficiada:	Quejeria Anival				
Domicilio de la MiPyME:	Priv. Morelos S/N. Mat. Etla	Número de crédito:	PAGC 10K 000 102.762		
Atendió por la empresa:	Anival Santiago Peña	Teléfono:	958093199		
Puesto que desempeña:	Proprietario				

Preguntas de Supervisión a la MiPyME Participante	Sí	No
1. ¿Los equipos instalados corresponden a los incluidos en la factura?	(X)	()
2. ¿Los equipos instalados corresponden a los descritos en el Acta Entrega -Recepción?	(X)	()
3. ¿Los equipos se instalaron en el domicilio del Recibo de Luz?	(X)	()
4. ¿El usuario reconoce su firma en el contrato de crédito?	(X)	()
5. ¿Requirió algún servicio adicional, no incluido en el financiamiento?	()	(X)
Observaciones		


 Anival Santiago Peña
 Nombre y firma de la persona que
 atendió la visita por parte de la
 MiPyME


 Francisco José Hdez.
 FIDE
 Jefe de zona

OAXACA DE JUAREZ OAX, 14 DE FEBRERO DE 2025

No. de Crédito: PAEEEMDK09J102762

	MiPyME	Distribuidor/Integrador
Nombre Comercial:	QUESERIA ANIVAL	ENERGIZATE SOLAR
Razón Social:	ANIVAL SANTIAGO PEÑA	AMERICAN RENEWABLES INSTITUTE
Nombre del Contacto:	ANIVAL SANTIAGO PEÑA	ALFREDO SANTOS BARRITA
Teléfono:	9515093199	9515699385

VISITA:

Con fecha de 13 de Febrero de 2025 siendo las 15:30 hrs, en el domicilio del negocio ubicado en PRIVADA MORELOS S/N, MATADAMAS, SOLEDAD ETLA, OAXACA C.P. 68250 y en presencia del proveedor AMERICAN RENEWABLES INSTITUTE , con RFC ARI160302TA5 se procede a realizar la supervisión de la instalación del Sistema Fotovoltaico Interconectado, para corroborar que el Sistema Fotovoltaico, está correctamente INTEGRADO por los equipos de alta eficiencia descritos en el acta entrega recepción de la solicitud de crédito, así como que esté se encuentre INSTALADO, INTERCONECTADO y FUNCIONANDO.

Documentación: Se deberá corroborar que toda la documentación mencionada en cada documento contenga la información correcta y en caso de que el documento contenga anexos, estos deberán revisarse y presentarse completos.

Documentación.	¿Cumple?		Observaciones.	En caso de NO cumplir, ¿se puede corregir?	
	SI	NO		SI	NO
Solicitud de Crédito	X				
Anexo técnico	X				
Factura con endoso	X				
Acta de Entrega-Recepción	X				

1. Lugar de instalación de los Módulos Fotovoltaicos (FV):

Lugar de Instalación.	¿Cumple?		Observaciones.	En caso de NO cumplir, ¿se puede corregir?	
	SI	NO		SI	NO
El giro comercial de la MiPyME corresponde con el giro indicado en la Solicitud de Crédito	X				
El domicilio de la MiPyME corresponde con el domicilio indicado en la Solicitud de Crédito	X				
El lugar de instalación corresponde al croquis contenido en el anexo técnico	X				
El lugar de la instalación está libre de riesgos (algún tanque de gas o material	X				

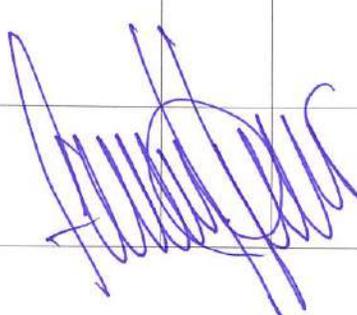
Lugar de Instalación.	¿Cumple?		Observaciones.	En caso de NO cumplir, ¿se puede corregir?	
	SI	NO		SI	NO
inflamable cercano al SFV)					
La superficie donde se instaló el Generador Fotovoltaico (GFV) tiene la capacidad de soportar el peso de la instalación	X				
El lugar de instalación del GFV es de fácil acceso	X				
El lugar cumple con lo especificado en el plano de planta contenido en anexo técnico.	X				
El GFV, se encuentran libres de obstáculos generadores de sombras en todo momento	X				

2. Instalación mecánica del Sistema Fotovoltaico:

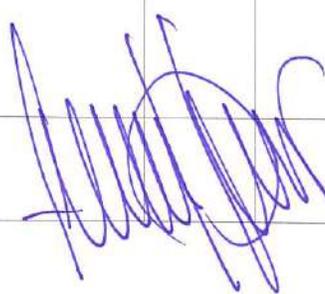
La **Estructura de Soporte** debe ser fabricada como se indica en el anexo técnico y los **Módulos FV e Inversor(es)** corresponder a los indicados en anexo técnico, acta de entrega-recepción y factura endosada.

Equipo	Cantidad	Marca	Modelo	Potencia	Potencia Total
MODULO FV (Wp)	14	JA SOLAR	JAM72S20-630/LB	630	8820
INVERSOR FV	3	HOYMILES	HMS-2000-4T	2000	2000
INVERSOR FV	1	HOYMILES	HMS-1000-2T	1000	1000

Estructura de Soporte de Módulos Fotovoltaicos	¿Cumple?		Observaciones.	En caso de NO cumplir, ¿se puede corregir?	
	SI	NO		SI	NO
La estructura está fabricada en aluminio anodizado o aluminio grado marino y cuenta con planos de armado, contenidos en el anexo técnico del proyecto	X				
La(s) estructura(s) fueron armadas e instaladas como se indica en el (los) plano(s) de armado de cada una	X				
El método de fijación/anclaje realizado de la estructura, va de acuerdo con el lugar de instalación y no presenta movimiento.	X				
Si la estructura está montada sobre tejados o cobertizos de láminas, ¿cuenta con un método de fijación o anclaje sujeto a las vigas o estructura del techo?	X				



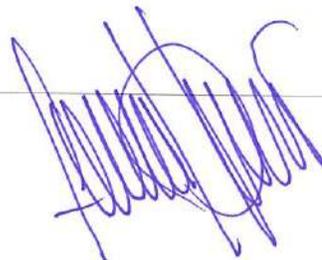
Estructura de Soporte de Módulos Fotovoltaicos	¿Cumple?		Observaciones.	En caso de NO cumplir, ¿se puede corregir?	
	SI	NO		SI	NO
El área de anclaje no presenta grietas y tiene protección contra estancamiento y filtración de agua	X				
Verificar el número Módulos Fotovoltaicos (MFV) y la placa de datos de cada uno y que correspondan a los indicados en el anexo técnico y Acta de entrega-recepción	X				
Los números de serie de los MFV, corresponden con los reportados en el anexo técnico y factura endosada.	X				
Los MFV montados en las estructuras, se encuentren a la inclinación y orientación especificada en el anexo técnico del proyecto.	X				
La estructura no presenta deformación y los MFV están firmemente instalados sin presentar daños físicos.	X				
La distribución de los MFV va de acuerdo con el plano de planta y existe un espacio entre pasillos para labores de mantenimiento.	X				
Verificando la placa de datos de los Inversores Fotovoltaicos estos corresponden a los indicados en el anexo técnico y Acta de entrega-recepción, así como el número de inversores FV instalados.	X				
Los números de serie de los Inversores corresponde con los reportados en anexo técnico del Proyecto y factura endosada	X				
Los inversores FV, están instalados en una área de no tránsito de personas o tienen restricción de acceso a personal no calificado	X				
Los inversores FV, están instalados en un área y lugar de tal forma que no afecta su sistema de enfriamiento, como lo indica el manual del fabricante.	X				
Los inversores FV, están instalados de manera que se pueda ver su funcionamiento fácilmente	X				



FORMATO DE SUPERVISIÓN DE SISTEMA FOTOVOLTAICO INTERCONECTADO

3. Instalación eléctrica del Sistema Fotovoltaico: Verificar que los equipos y accesorios estén instalados de acuerdo a la configuración del Diagrama Unifilar, revisar visualmente que las protecciones, accesorios y medios de desconexión correspondan a lo solicitado en el diseño del proyecto y acta entrega recepción.

Instalación Eléctrica de SFVI.	¿Cumple?		Observaciones.	En caso de NO cumplir, ¿se puede corregir?	
	SI	NO		SI	NO
Las conexiones entre Módulos Fotovoltaicos pasando por las protecciones de Corriente Directa y hasta el Inversor FV. (Sección de C.D.) están realizadas con Cable de uso Fotovoltaico.	X				
Los Cables de las Conexiones entre MFV están correctamente sujetos o soportados sin que estén doblados, tensados o cuelguen.	X				
El cableado en C.D. esta canalizado en todo el trayecto desde, Generador Fotovoltaico, hasta el Inversor FV.	X				
Existen protecciones de sobrecorriente en la caja de protecciones de C.D. de cada uno de los Arreglos Fotovoltaicos (AFV).	X				
El SFV cuenta con protección de sobretensiones atmosféricas en C.D.	X				
Visualmente se observa que la capacidad del centro de carga corresponde con lo especificado en el Diagrama Unifilar	X				
El SFV cuenta con medio de desconexión bajo carga en C.D., y esta próximo y de fácil acceso desde el área del Generador Fotovoltaico (GFV).	X				
El cableado de C.A. que va del Inversor FV hasta el punto de interconexión, está realizado con cable de cobre THHW-LS 90° y está correctamente canalizado y protegido contra sobre corriente y sobrecargas.	X				
Existe un medio de protección y desconexión de Corriente Alterna entre el inversor FV y en el punto de interconexión del sistema FV en el lado de C.A.	X				



4. La puesta a tierra del SFVI:

Puesta a tierra del SFVI.	¿Cumple?		Observaciones.	En caso de NO cumplir, ¿se puede corregir?	
	SI	NO		SI	NO
Los Módulos FV, están aterrizados a la estructura de soporte	X				
La estructura así como todos los componentes metálicos que normalmente no conducen electricidad están firmemente conectados a tierra	X				
Los Inversores FV, están correctamente aterrizados por los métodos y lugar indicado por el Fabricante	X				
Se instaló un Electrodo únicamente para el propio SFVI, instalado cerca del inversor siempre que sea posible o muy próximo e interconectada al Sistema de tierras si existe de la MiPyME	X				

5. Marcado y etiquetado del SFVI:

Marcado/Etiquetado	¿Cumple?		Observaciones.	En caso de NO cumplir, ¿se puede corregir?	
	SI	NO		SI	NO
Los conductores y canalizaciones están marcados y etiquetados como C.D. o C.A. (fases, neutro y tierra), en entradas y salidas de gabinetes y equipos	X				
El tablero principal de C.A., tiene la etiqueta "MEDIO DE DESCONEXIÓN PRINCIPAL DEL SFVI"	X				
Los medios de desconexión de C.D. de apertura sin carga, tienen la etiqueta "NO DESCONECTAR CON CARGA"	X				
Los medios de desconexión cuentan con la etiqueta "MEDIO DE DESCONEXIÓN DEL SISTEMA FOTOVOLTAICO"	X				
El Inversor FV Central, cuenta con la etiqueta "RIESGO POR DESCARGA ELÉCTRICA".	X				
Si el Inversor FV Central y medios de desconexión de C.D. de los SFVI flotados, cuentan con la etiqueta "SISTEMAS FLOTADOS O NO PUESTOS A TIERRA",	X				

6. Sistema puesto en marcha.

El SFVI funcionando.	¿Cumple?		Observaciones.	En caso de NO cumplir, ¿se puede corregir?	
	SI	NO		SI	NO
El SFVI funciona correctamente, sin presencia de falla en protecciones de conductores y equipos.	X				
La cuenta de acceso al monitoreo remoto, es correcta y pertenecen al sistema supervisado. <i>Nota: Aun si la MiPyME no cuenta con acceso a internet, debe de proporcionar la cuenta de monitoreo, el supervisor de FIDE verificar el registro de los equipos.</i>			Registrar cuenta Portal de Monitoreo: https://global.hoymiles.com/platform/login ANIVAL SANTIAGO Contraseña: 73NMXWRV		
El SFVI ya cuenta con el medidor bidireccional y funciona correctamente	X				
Al finalizar la Supervisión el Distribuidor/Integrador explico verbalmente al beneficiario o encargado, de las actividades básicas de operación y mantenimiento resolviendo todas las dudas sobre el SFVI que se le instalo.	X				

OBSERVACIONES ADICIONALES.
(Sí, existen observaciones fuera de lo indicado en esta guía, favor de describirlas)

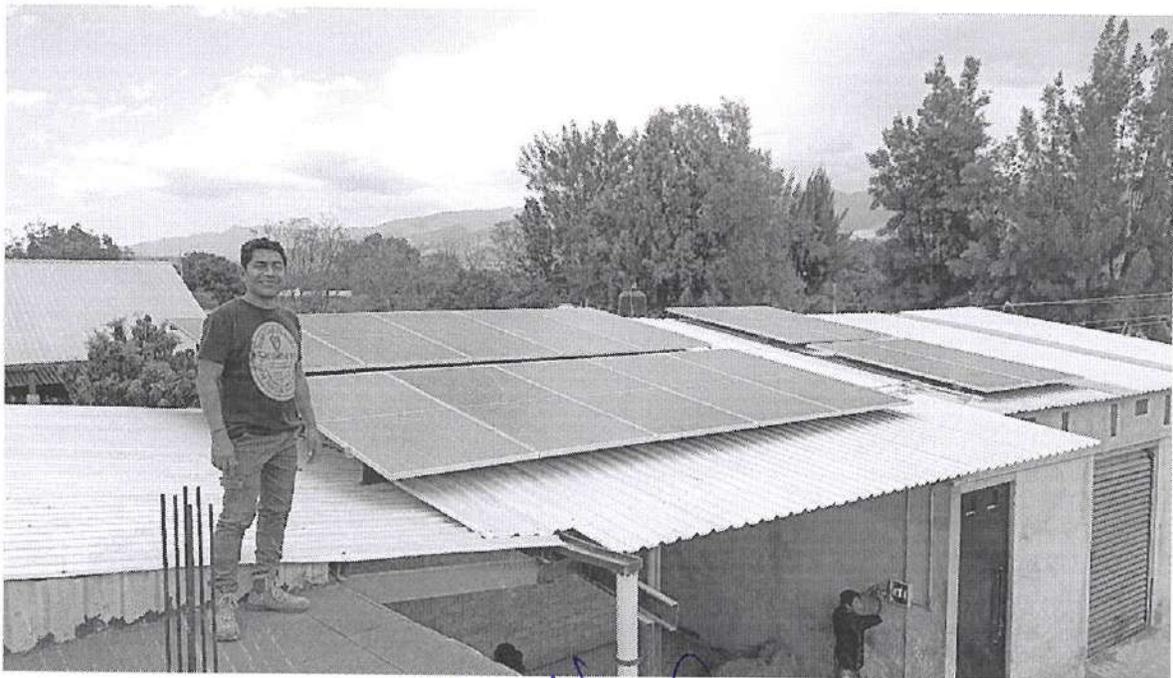
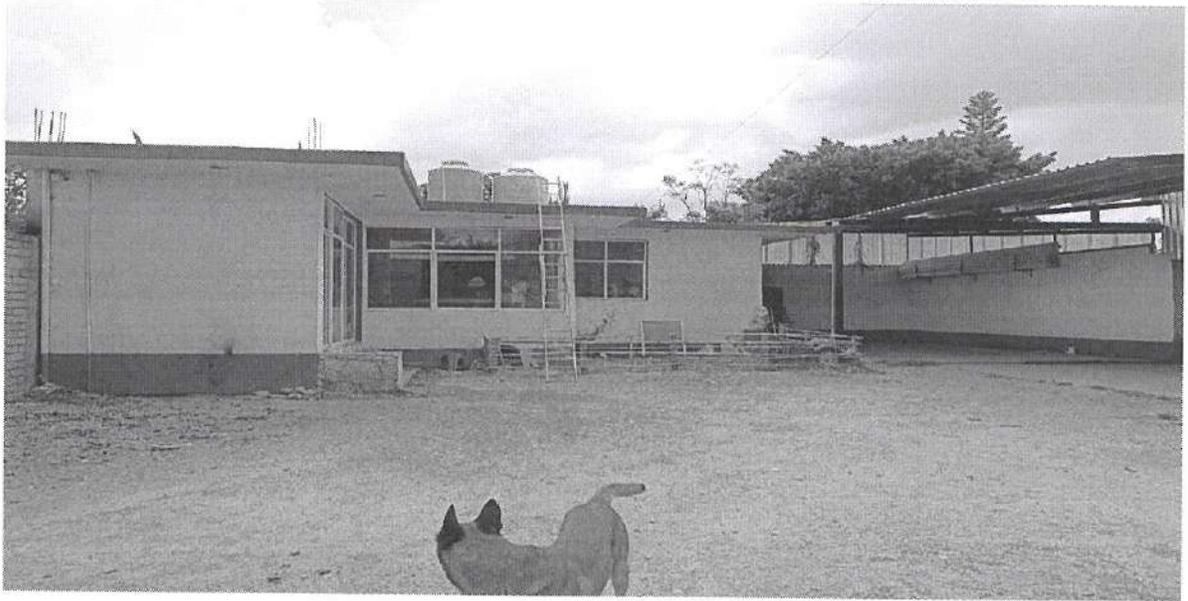
Se verificó la instalación y funcionamiento de los equipos descritos anteriormente, determinando que cumple satisfactoriamente (*en caso de que así sea*) con lo establecido en el contrato.

Atentamente



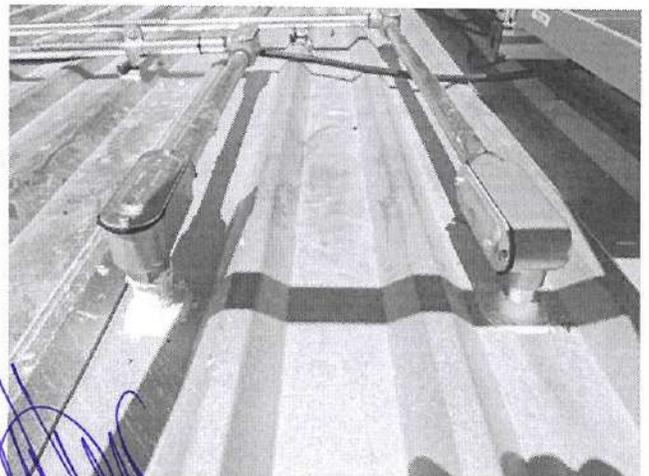
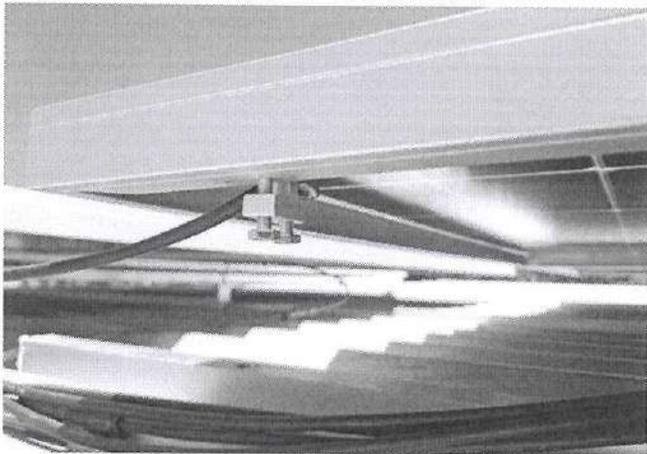
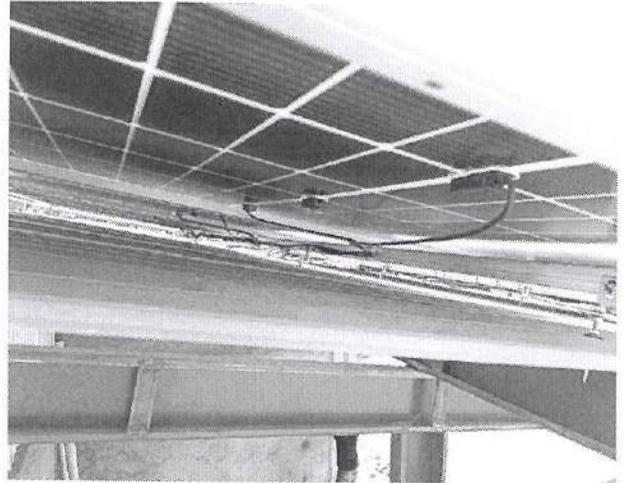
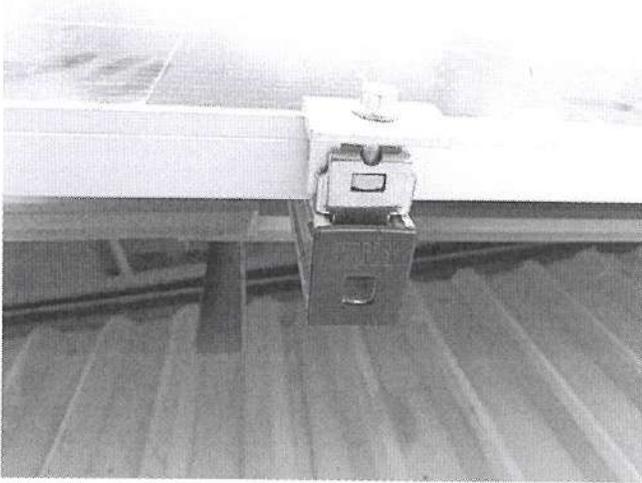
ING. FRANCISCO JOSE HERNANDEZ
JEFE DE ZONA OAXACA
FIDE SURESTE

FACHADA DE LA MIPYME

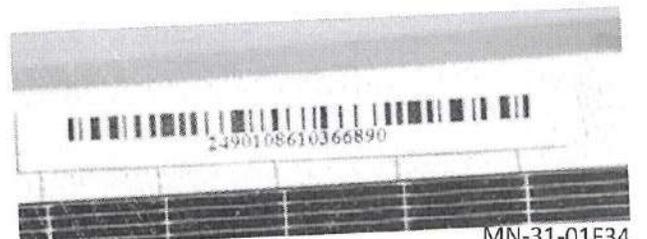
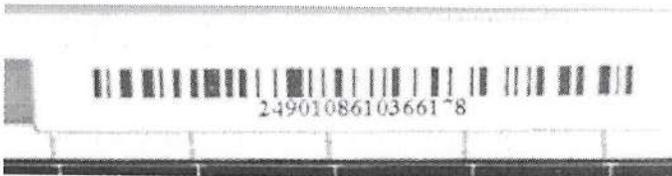
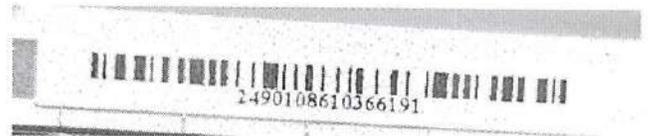
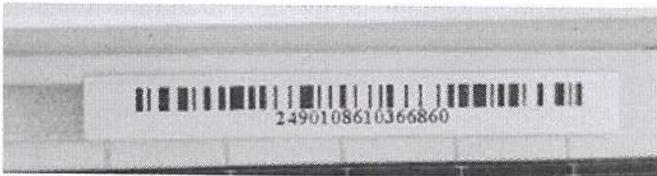
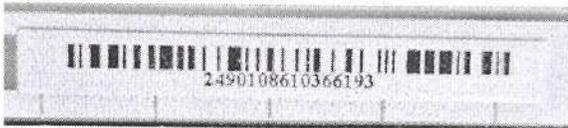
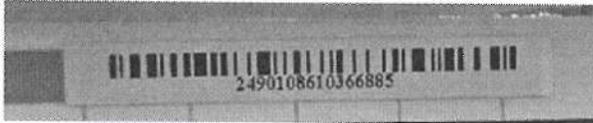
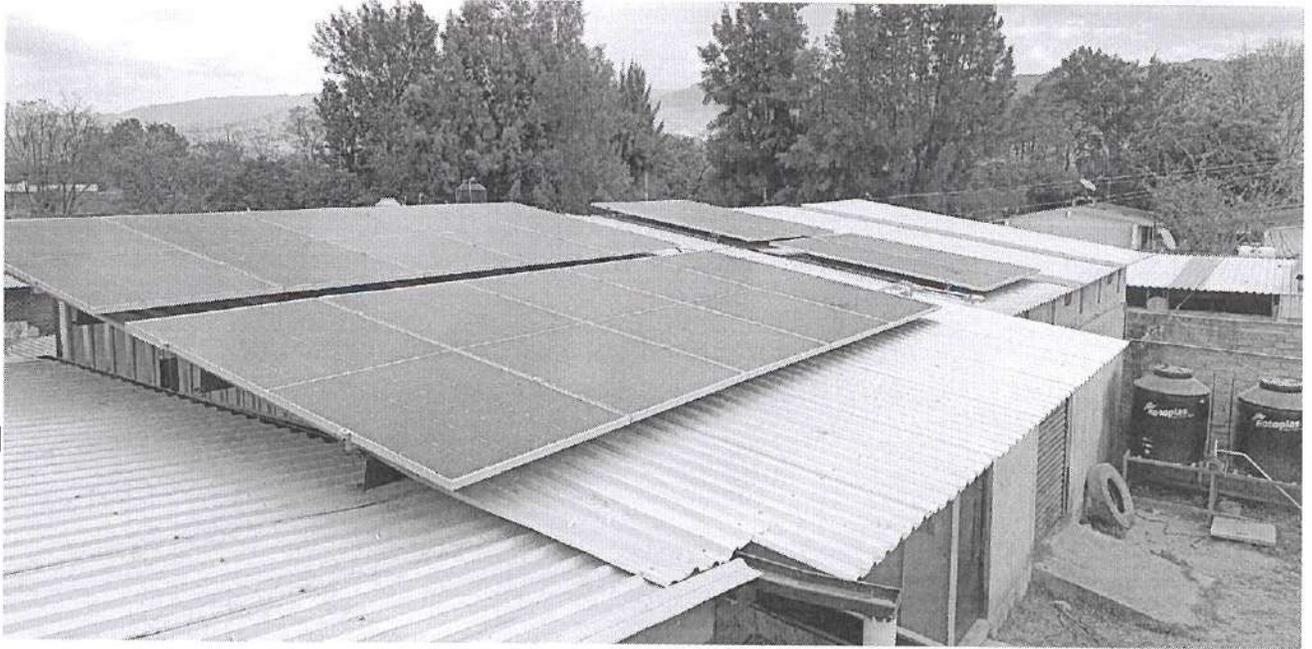


[Handwritten signature in blue ink]

ESTRUCTURA

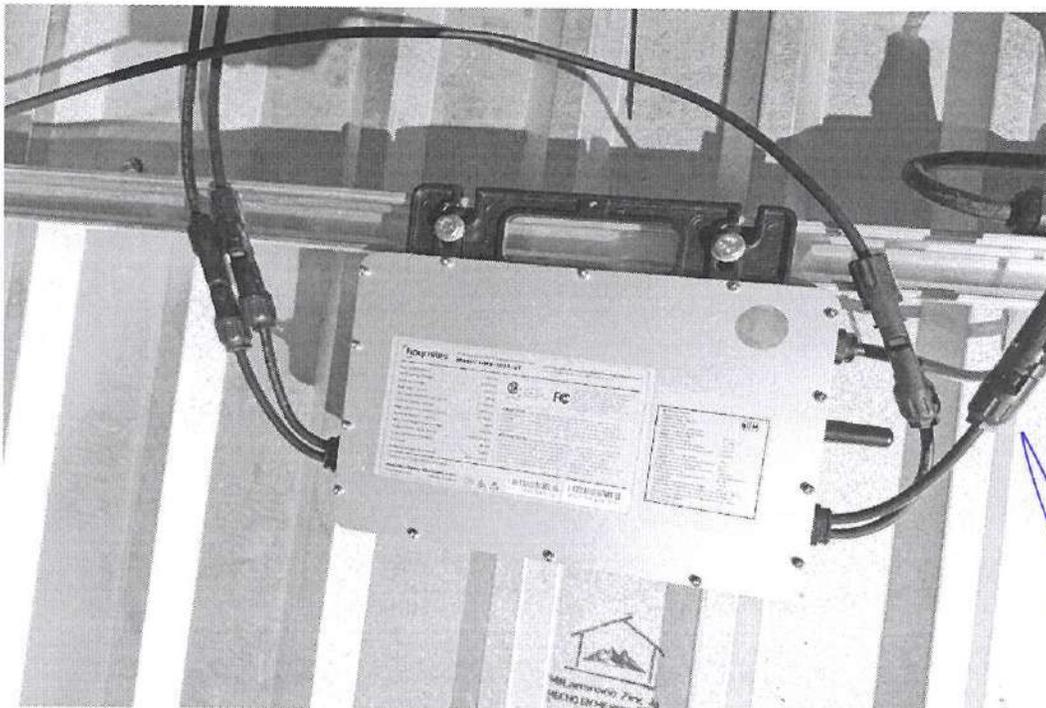
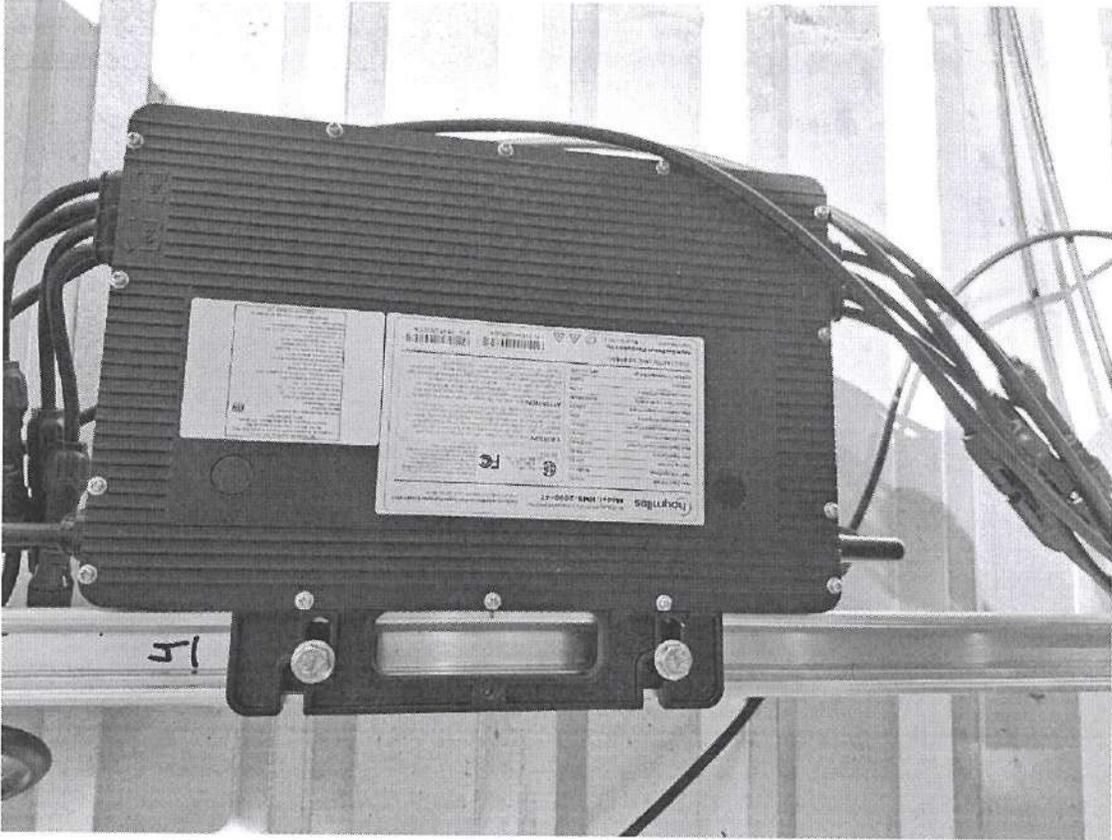


MÓDULOS SOLARES



[Handwritten signature in blue ink]

INVERSORES



hoymiles Grid Support Utility Interactive Inverter
Model: HMS-2000-4T Conforms with Photovoltaic Rapid Shutdown Requirement
(IEEE 2017 & NEC 2020 Article 690.12 & IEEE 2017 SA 62.210)

Max. Input Voltage	65V d.c.
MPPT Voltage Range	16-60V d.c.
Start-up Voltage	22V d.c.
Max. Input Current	4 x 16A d.c.
Max. Input Short Circuit Current	4 x 25A d.c.
Nominal Output Voltage	240V a.c.
Max. Continuous Output Current	8.33A a.c.
Nominal Output Frequency	60Hz
Max. Continuous Output Power	2000VA
Output Power Factor Rating	>0.99 (Default)
Peak Conversion Efficiency	96.5%
Enclosure	Type 6
Ambient Temperature Range	-40°C to +65°C

200051441TM_SBR0_MX_HM(ES)

Hoymiles Power Electronics Inc.
hoymiles.com Made in China

UL1741 **UL** **CSA C22.2** **UL** **US No.107.1-16** **261002** **FC**

This device complies with part 15 of the FCC Rules. Operation is subject to the following two conditions: (1) This device may not cause harmful interference, and (2) this device must accept any interference received, including interference that may cause undesired operation.

CAUTION: Risk of electric shock - Do not remove cover. No user-serviceable parts inside. Refer servicing to qualified service personnel. Both AC and DC voltage sources are terminated inside this equipment. Each circuit must be individually disconnected before servicing. When the photovoltaic array is exposed to light, it supplies a DC voltage to this equipment. Hot surfaces - To reduce the risk of burns - Do not touch.

ATTENTION: Risque de choc électrique - ne pas enlever le couvercle. Aucune pièce interne réparable par l'utilisateur. Toute réparation doit être uniquement confiée à du personnel qualifié. A l'intérieur de l'onduleur on retrouve 2 tensions AC et DC. Chaque circuit doit être déconnecté individuellement avant chaque entretien. Lorsque le panneau photovoltaïque est exposé à la lumière, il fournit une tension DC à cet appareil. Les surfaces chaudes - pour réduire le risque de brûlure - Ne pas toucher.

S/N: 1164A01A9AAD S/N: 1164A01A9AAD

hoymiles Grid Support Utility Interactive Inverter
Model: HMS-2000-4T Conforms with Photovoltaic Rapid Shutdown Requirement
(IEEE 2017 & NEC 2020 Article 690.12 & IEEE 2017 SA 62.210)

Max. Input Voltage	65V d.c.
MPPT Voltage Range	16-60V d.c.
Start-up Voltage	22V d.c.
Max. Input Current	4 x 16A d.c.
Max. Input Short Circuit Current	4 x 25A d.c.
Nominal Output Voltage	240V a.c.
Max. Continuous Output Current	8.33A a.c.
Nominal Output Frequency	60Hz
Max. Continuous Output Power	2000VA
Output Power Factor Rating	>0.99 (Default)
Peak Conversion Efficiency	96.5%
Enclosure	Type 6
Ambient Temperature Range	-40°C to +65°C

200051441TM_SBR0_MX_HM(ES)

Hoymiles Power Electronics Inc.
hoymiles.com Made in China

UL1741 **UL** **CSA C22.2** **UL** **US No.107.1-16** **261002** **FC**

This device complies with part 15 of the FCC Rules. Operation is subject to the following two conditions: (1) This device may not cause harmful interference, and (2) this device must accept any interference received, including interference that may cause undesired operation.

CAUTION: Risk of electric shock - Do not remove cover. No user-serviceable parts inside. Refer servicing to qualified service personnel. Both AC and DC voltage sources are terminated inside this equipment. Each circuit must be individually disconnected before servicing. When the photovoltaic array is exposed to light, it supplies a DC voltage to this equipment. Hot surfaces - To reduce the risk of burns - Do not touch.

ATTENTION: Risque de choc électrique - ne pas enlever le couvercle. Aucune pièce interne réparable par l'utilisateur. Toute réparation doit être uniquement confiée à du personnel qualifié. A l'intérieur de l'onduleur on retrouve 2 tensions AC et DC. Chaque circuit doit être déconnecté individuellement avant chaque entretien. Lorsque le panneau photovoltaïque est exposé à la lumière, il fournit une tension DC à cet appareil. Les surfaces chaudes - pour réduire le risque de brûlure - Ne pas toucher.

S/N: 1164A02050E4 S/N: 1164A02050E4

hoymiles Grid Support Utility Interactive Inverter
Model: HMS-2000-4T Conforms with Photovoltaic Rapid Shutdown Requirement
(IEEE 2017 & NEC 2020 Article 690.12 & IEEE 2017 SA 62.210)

Max. Input Voltage	65V d.c.
MPPT Voltage Range	16-60V d.c.
Start-up Voltage	22V d.c.
Max. Input Current	4 x 16A d.c.
Max. Input Short Circuit Current	4 x 25A d.c.
Nominal Output Voltage	240V a.c.
Max. Continuous Output Current	8.33A a.c.
Nominal Output Frequency	60Hz
Max. Continuous Output Power	2000VA
Output Power Factor Rating	>0.99 (Default)
Peak Conversion Efficiency	96.5%
Enclosure	Type 6
Ambient Temperature Range	-40°C to +65°C

200051441TM_SBR0_MX_HM(ES)

Hoymiles Power Electronics Inc.
hoymiles.com Made in China

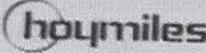
UL1741 **UL** **CSA C22.2** **UL** **US No.107.1-16** **261002** **FC**

This device complies with part 15 of the FCC Rules. Operation is subject to the following two conditions: (1) This device may not cause harmful interference, and (2) this device must accept any interference received, including interference that may cause undesired operation.

CAUTION: Risk of electric shock - Do not remove cover. No user-serviceable parts inside. Refer servicing to qualified service personnel. Both AC and DC voltage sources are terminated inside this equipment. Each circuit must be individually disconnected before servicing. When the photovoltaic array is exposed to light, it supplies a DC voltage to this equipment. Hot surfaces - To reduce the risk of burns - Do not touch.

ATTENTION: Risque de choc électrique - ne pas enlever le couvercle. Aucune pièce interne réparable par l'utilisateur. Toute réparation doit être uniquement confiée à du personnel qualifié. A l'intérieur de l'onduleur on retrouve 2 tensions AC et DC. Chaque circuit doit être déconnecté individuellement avant chaque entretien. Lorsque le panneau photovoltaïque est exposé à la lumière, il fournit une tension DC à cet appareil. Les surfaces chaudes - pour réduire le risque de brûlure - Ne pas toucher.

S/N: 1164A011BDD0 S/N: 1164A011BDD0



Grid Support Utility Interactive Inverter
Model: HMS-1000-2T

Conforms with Photovoltaic Rapid Shutdown Requirement
of NEC 2017 & NEC 2020 Article 690.12 & CEC 2021 Sec. 44.218

Max. Input Voltage	65V d.c.
MPPPT Voltage Range	16-60V d.c.
Start-up Voltage	22V d.c.
Max. Input Current	2 × 16A d.c.
Max. Input Short Circuit Current	2 × 25A d.c.
Nominal Output Voltage	240V a.c.
Max. Continuous Output Current	4.17A a.c.
Nominal Output Frequency	60Hz
Max. Continuous Output Power	1000VA
Output Power Factor Rating	>0.99 (Default)
Peak Conversion Efficiency	96.5%
Enclosure	Type 6
Ambient Temperature Range	-40°C to +65°C

UL 261002
UL1741
CSA C22.2
US No.107.1-16

FC
This device complies with part 15 of the FCC Rules. Operation is subject to the following two conditions: (1) This device may not cause harmful interference, and (2) this device must accept any interference received, including interference that may cause undesired operation.

CAUTION: Risk of electric shock - Do not remove cover. No user serviceable parts inside. Refer servicing to qualified service personnel. Both AC and DC voltage sources are terminated inside this equipment. Each circuit must be individually disconnected before servicing. When the photovoltaic array is exposed to light, it supplies a DC voltage to this equipment. Hot surfaces - To reduce the risk of burns - Do not touch.

ATTENTION: Risque de choc électrique - ne pas enlever le couvercle. Aucune pièce interne réparable par l'utilisateur. Toute réparation doit être uniquement confiée à du personnel qualifié. A l'intérieur de l'onduleur on retrouve 2 tensions AC et DC. Chaque circuit doit être déconnecté individuellement avant chaque entretien. Lorsque le panneau photovoltaïque est exposé à la lumière, il fournit une tension DC à cet appareil. Les surfaces chaudes - pour réduire le risque de brûlure - Ne pas toucher.

1000S1221TM.SB50.MX.HM

Hoymiles Power Electronics Inc.
hoymiles.com Made in China



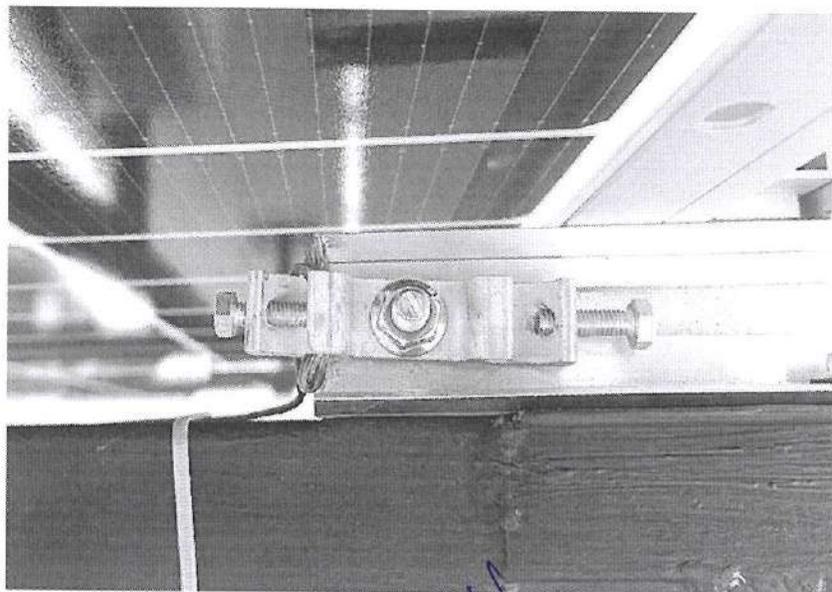


S/N 114492242376



S/N 114492242376

PUESTA A TIERRA




MEDIDOR BIDIRECCIONAL:



A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and strokes, located to the left of the second meter photograph.