

Resp. client:
N° commande.
N° client: 117893
Pers. cont.:
Tél.: -
Fax: -
GSM: -
e-mail: soulierelec@gmail.com

ProKo.: LS02
N° rapport : 5719866
N° rapp. prov.:
Date: 26/11/2021



OCB vzw
Member of OCB Group

Client / Mandant :
SOULIER ELECTRICITE
GWENAEL SOULIER
RUE ERNEST MONTELLIER 14
5380 FERNELMONT

Département: ELE

RAPPORT DE CONTROLE D'UNE INSTALLATION ÉLECTRIQUE BT ou TBT
(Livre 1 - AR 08/09/2019) - Direction général de l'Energie
(exécuté sous l'accréditation BELAC INSP-205 suivant procédure QPRO/ELE/001, §7.3)

IDENTIFICATION

Organ. de contrôle: OCB vzw, Kon. Astridlaan 60, Kontich 2550, BE0404.312.034 Agent-visiteur: 497 ROBERFROID SYLVAIN
Propriété. / exploit./gestionn.: Nom: AMORE-DEVREUX Adresse: DAVE
Installat. / respons. travaux: Nom: SOULIER ELECTRICITE Adresse: FERNELMONT T.V.A.:
Adresse installation: AMORE-DEVREUX RUE DE LUSTIN 138 DAVE 5100 Cabine HT - privée: NON
Type installation: installation photovoltaïque Appareil/Install. ID:
EAN nr.: N/C Fournisseur: N/C Compteur: 16097193

CONTROLE

Base: AR du 8/09/2019 établissant le livre 1 sur les installations électriques à basse tension et à très basse tension.
ARW du 30/11/2006 concernant l'électricité verte.
Type: contrôle de conformité avant la mise en usage - nouvelle installation (chap.6.4)
Date: 26/11/2021 Contrôle suivant dans 300 mois, ou avant le 30/11/2046 Date installation: après 01/06/2020
Contenu: Sauf stipulation contraire, les appareils et machines raccordés à l'installation fixe, ne font pas partie de l'inspection.
Le présent contrôle porte sur les parties aisément accessibles et visibles de l'installation et exclu les parties cachées tel que les cloisons, les faux-plafonds, etc.

INSTALLATION

Voir schéma unifilaire et schéma de position.

Panneaux PV	Nombre de circuits et panneaux/circuit	2 CIRCUITS POUR 26 PANNEAUX	
	Nombre-marque-type	26x LONGI LR4-360M	
	Puissance max par panneaux (Pmax)	360	Wp
	Puissance total installée (Pdc)	9360	Wp
	Courant court-circuit (Isc) +25°C	11.33	A
	Tension circuit ouvert (Voc)- 10°C	40.8	V
Onduleur	Nombre-marque-type	1x SMA STP10.0-3 AV-40	
	Repris sur liste Synergrid (C10/26)	En ordre	
	Numéros de série	3010994726	
	Puissance max (Pac max)	10000	VA
	Déclaration CE présent	En ordre	
	Puissance max. (Pdc max)	10000	Wp
	Courant max. Idc max)	20A	A
	Tension max. (Vdc max)	1000	V
Compteur (obligatoire ≥ 10kW)	Numéro de série	/	
	Marque	/	
	Marquage Mid ou calibrage	/	
	kilowattage	/	
Indications	Repérages de conducteurs DC et AC	En ordre	
	Panneaux d'avertissement des dangers	En ordre	

RESULTATS

Résist. d'isolement: >0.988 MOhm
Bouton d'essai diff.: en ordre
Protection contre les chocs électriques: en ordre
Protection contre le surintensité: en ordre
Test du coupure de l'onduleur (<5 sec): en ordre

Résistance de dispersion: 8.77 Ohm
Continuité PE et liaison équipotentielle: en ordre
contact direct: en ordre
contact indirect: en ordre
Protection des appareils classe I fixe ou à poste fixe: en ordre

CONSTATATIONS - Note (N) - Remarque (O) - Infraction (I) – les numéros réfèrent aux infractions standardisées

N	1.	Dès une puissance (Pac max) de 5 kVA de l'onduleur, le gestionnaire du réseau (GRD) exigera un raccordement 3-phasé.
	2.	Selon sous-section 6.4.7.3. de la réglementation mentionnée, le contrôle se limite à l'installation photovoltaïque et sur la partie non modifiée pour en ce qui concerne les caractéristiques modifiées. Le type de chaque onduleur doit être repris dans la liste C10/26 publiée sur la page "Matériaux homologués" du site web www.synergid.be .
	3.	Si indiqué, les caractéristiques et position sont repris des schémas et non pas constatées visuellement, à cause d'une accessibilité difficile des: ☐ onduleur(s) ☐ panneaux PV
I	Néants	

CONCLUSION

L'installation électrique est conforme aux prescriptions du Livre 1 de l'arrêté royal du 8 septembre 2019.
Le prochain contrôle est à effectuer **au plus tard à la date du suivant contrôle mentionnée ci-dessus**.
Les schémas unifilaires et les plans de position de l'installation ont été datés et signés. Les bornes d'entrée du ou des dispositif(s) courant différentiel à l'origine de l'installation sont scellées.

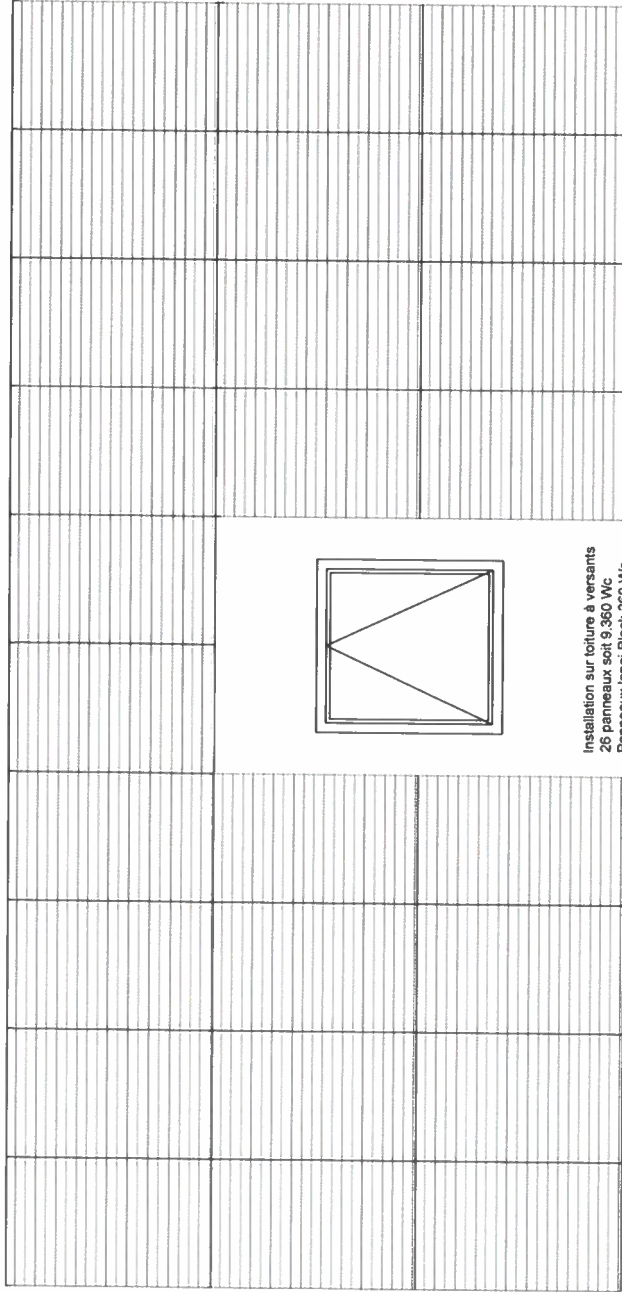
Pour le Directeur Technique,



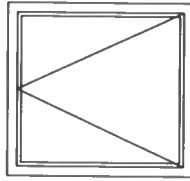
Ir. G. Croes

CONSEILS / PRESCRIPTIONS REGLEMENTAIRES

Lisez les prescriptions réglementaires par ce lien: https://www.ocb.be/documenten/2020/Information_prescriptions_reglementaires.pdf



Installation sur toiture à versants
26 panneaux soit 9 360 Wc
Panneaux longi Black 360 Wc



Entrée

Coffret AC /
Compteur Vert

TD général

TD

TD

TC
25S60

TD Secondaire

Onduleur :
SUNNY TRIPOWER SMA
STP-10.0-3AV-40
10kVA

Bureau



Roberfroid Sylvain
GSM 0493/246 135
sylvain.roberfroid@ocb.be
www.ocb.be

Installation Photovoltaïque

Dossier Amore
Installation sur toiture à versants

Client : Mr Amor - Deveux
Chantier : Rue de Lustin, 138 à 5100 Dave

Installateur:

SOUJIER Electricité sprl
Rue Ernest Montellier 14 boîte 1
5380 Noville-les-bois
Tel.: 081 / 51.15.88



Installation Existante
Photovoltaïque

IE02 - Implantation
installation

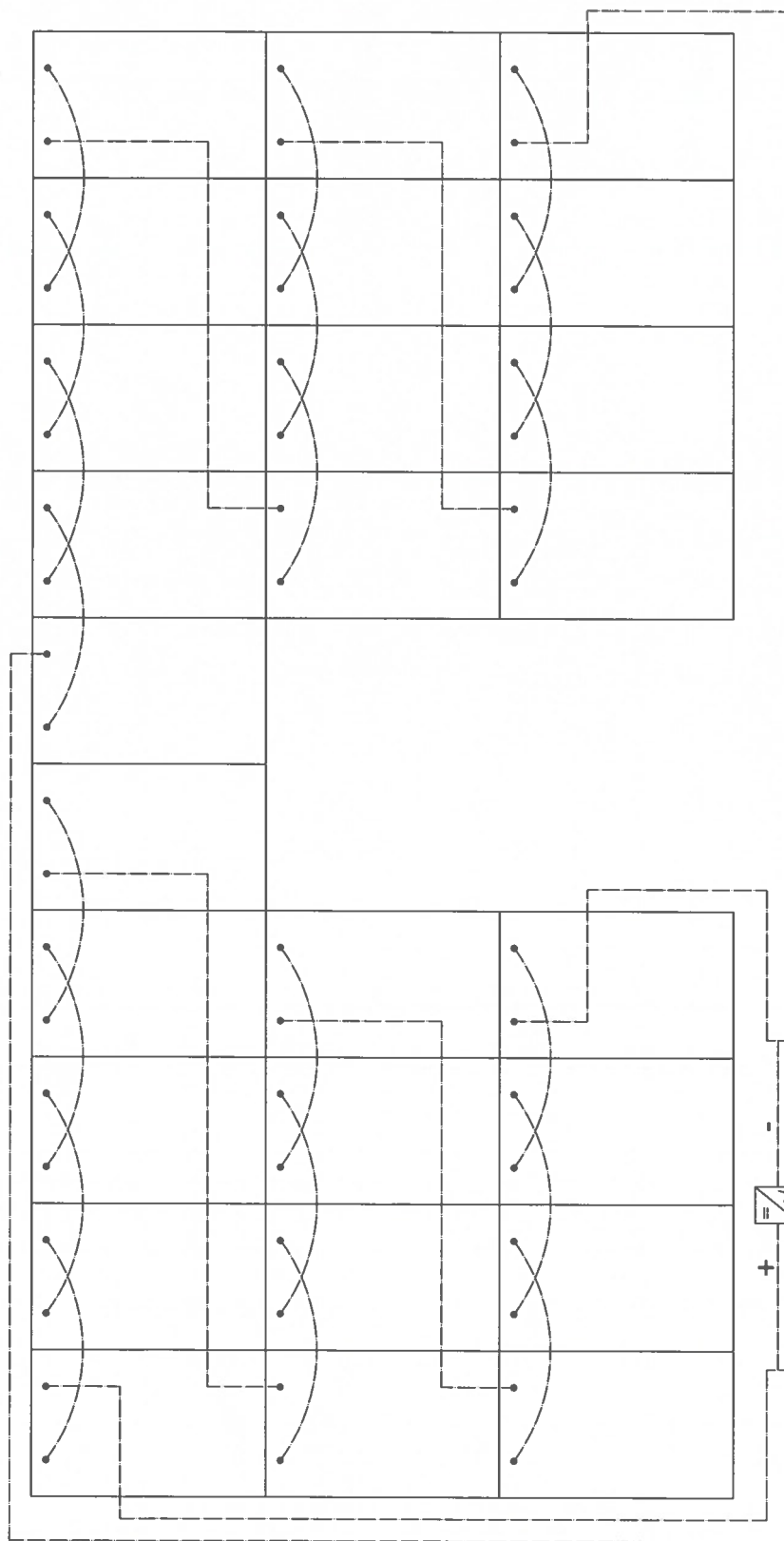
Date : 18 / 11 / 2021

Contrôle :

Organisme :
Nom :
Date & Signature :

26/11/2021

THE UNIVERSITY OF CHICAGO
LIBRARY
1100 EAST 58TH STREET
CHICAGO, ILL. 60637
U.S.A.



Installation sur toiture à versants
26 panneaux soit 9.360 Wc
Panneaux longi Black 360 Wc
String 1 : 13 panneaux
String 2 : 13 panneaux

Onduleur :
SUNNY TRIPOWER SMA
STP10.0-3AV-40
10KVA

Differential général
300 mA
IV 63A

3 x 400V - N

Roberfroid Sylvain
GSM 0493/246 135
sylvain.roberfroid@ocb.be
OCB www.ocb.be

Contrôle :
Organisme :
Nom :
Date & Signature :

Installation Existante
Photovoltaïque
IE01 - Schéma installation
Date : 18 / 11 / 2021

Installation Photovoltaïque
Dossier Amorce
Installation sur toiture à versants
Client : Mr Amor - Deveux
Chantier : Rue de Lustin, 138 à 5100 Dave

Installateur :
SOULIER Electricité sprl
Rue Ernest Montellier 14 boîte 1
5380 Noville-les-bois
Tel.: 081 / 51.15.88



© 2000 by the
American Psychological Association
0893-3200/00/\$12.00
DOI: 10.1037/0893-3200.13.1.1

Cadre réservé au gestionnaire de réseau de distribution (GRD)

Date de réception du formulaire :/...../20.....

N° de dossier :

À l'attention du gestionnaire de réseau de distribution d'électricité (GRD)
(nom et adresse) :**1. OBJET DE LA DEMANDE** cochez la/les case(s) concernée(s)

- ☒ Nouveau site de production d'électricité ☐ Modification de l'installation existante (remplacement onduleur, alternateur,...) (*)
- ☐ Extension du site de production existant ☐ Démantèlement partiel ou total de l'installation (*)

(*) : hors période d'application du soutien financier Solwatt ou QualiWatt (dans ce cas, se référer aux formulaires ad hoc sur le site web www.cwape.be)

2. LE SITE DE PRODUCTION

Rue	DE LUSTIN		Numéro / Boîte postale	138
Code postal	5100	Commune	DAVE	

Code(s) EAN

EAN prélèvement

5	4																		
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

EAN injection (uniquement si compteur réseau bidirectionnel (double sens) avec deux codes EAN)

5	4																		
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

3. LE DEMANDEUR

Le demandeur est (cochez la case concernée):

☒ une personne physique (particulier ou indépendant)☐ une personne morale

Nom	ANORE		Prénom			☒ M. ☐ Mme
Rue	RUE DE LUSTIN		Numéro/BP	138	CP	5100
Commune	DAVE		Pays	BELGIQUE		
Courriel			Tél. principal	0485/ 913271		

Remplir ce cadre uniquement si d'application

Numéro d'entreprise	B	E																	
Nom de l'entreprise																			
Acronyme ou nom abrégé													Forme juridique						

COORDONNEES BANCAIRES*

IBAN :	
BIC :	
TITULAIRE(S) DU COMPTE BANCAIRE :	

Fait à DAVE Le 26/11/21

Nom et signature du titulaire :

* Les coordonnées bancaires seront utilisées uniquement dans le cadre du paiement de la prime prosumer

Formulaire de notification de mise en service pour une installation de production d'électricité de puissance ≤ 10,000 kVA

VERSION 1.00 - 01/07/2018

En vigueur du 01/07/2018 jusqu'au ... (date du contrôle RGIE faisant foi)

4. L'INSTALLATION DE PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ

4.1. Données techniques de l'installation

DESCRIPTION DE L'INSTALLATION NOUVELLE OU EXISTANTE AVANT MODIFICATION			DESCRIPTION DE L'INSTALLATION APRÈS MODIFICATION		
Source de production	Puissance installée totale (kWc)	Puissance maximale de sortie (kVA)	Source de production	Puissance installée totale (kWc)	Puissance maximale de sortie (kVA)
Photovoltaïque	9360 kWc	16 000 VA	Photovoltaïque		
Eolien			Eolien		
Hydraulique			Hydraulique		
Cogénération			Cogénération		
Autre :			Autre :		
TOTAL	9360 kWc	16 000 VA	TOTAL		

En cas d'utilisation d'un ou plusieurs onduleurs, spécifier :			En cas d'utilisation d'un relais de découplage indépendant et/ou relais anti-retour ou limiteur, spécifier :		
	Marque	Type		Marque	Type
Onduleur 1	SHS JTP/10.03AV-40.		Relais découplage 1		
Onduleur 2	TRIPower		Relais découplage 2		
Onduleur 3			Relais anti-retour / limiteur		

Les onduleurs et les relais doivent être agréés et réglés selon les prescriptions Synergrid (C10/26, C10/21, C10/25).

En cas d'utilisation de batteries de stockage, spécifier :			
	Marque	Type	Capacité (W/h)
Installation 1			
Installation 2			

4.2. Mode de comptabilisation de l'énergie

- ☒ Compensation de l'électricité
- ☒ via compteur existant
 - ☐ via nouveau compteur double sens à installer (offre à établir par le GRD)
- ☐ Autoconsommation (pas d'injection sur le réseau)

Formulaire de notification de mise en service pour une installation de production d'électricité de puissance ≤ 10,000 kVA

VERSION 1.00 - 01/07/2018

En vigueur du 01/07/2018 jusqu'au ... (date du contrôle RGIE faisant foi)

5. CONTRÔLE DE L'ORGANISME AGRÉÉ

Nom de l'organisme agréé RGIE	OCB	
Date de visite	26/11/2021	
Installation conforme RGIE	OUI ☒	NON ☐

5.1. Relevés des index du ou des compteur(s) du gestionnaire de réseau de distribution

Dans tous les cas, un relevé des index de tous les compteurs doit être réalisé le jour de la visite de l'organisme agréé RGIE.

Dénomination (ex : heures pleines, heures creuses, exclusif nuit)	N° de série	Marque	Index							
SOAK	16087183	PAVAL	0	2	7	4	8	1	,	2
NUIT	16087183	PAVAL	0	4	9	4	6	6	,	4
									,	
									,	
									,	

Robertroid Sylvain
GSM 0493/246 135
sylvain.robertroid@ocb.be
www.ocb.be

6. ANNEXES OBLIGATOIRES A JOINDRE A VOTRE DEMANDE

Les annexes ci-après sont à joindre obligatoirement au formulaire et n'exemptent pas le demandeur de compléter celui-ci. En cas d'annexe(s) manquante(s), la demande sera irrecevable.

Enfin, le GRD se réserve le droit de demander à tout moment des informations supplémentaires.

Veuillez cocher	Annexes à fournir :
☐ Annexe 1 :	Copie du <u>rapport de contrôle de conformité</u> au Règlement Général des Installations Électriques (RGIE) de votre installation de production d'électricité et de son raccordement au réseau par un organisme agréé (non obligatoire en cas de démantèlement total de l'installation)
☐ Annexe 2 :	<u>Schéma électrique unifilaire de l'entièreté de l'installation photovoltaïque</u> (y compris l'emplacement du compteur « réseau »), <u>validé et signé par l'organisme agréé (RGIE)</u> Le schéma unifilaire doit mentionner la section et la longueur entre le(s) onduleur(s) et le compteur réseau
☐ Annexe 3 :	<u>Photos datées et lisibles</u> des panneaux photovoltaïques posés définitivement, du ou des onduleur(s) et du ou des compteur(s) réseau (les photos doivent reprendre l'ensemble du compteur et pas seulement l'index)

Une fausse déclaration peut donner lieu, conformément aux articles 52 et suivants du décret du 12 avril 2001 relatif à l'organisation du marché régional de l'électricité, à l'infliction d'amendes administratives ainsi qu'à des poursuites pénales.

Fait à :

Dave

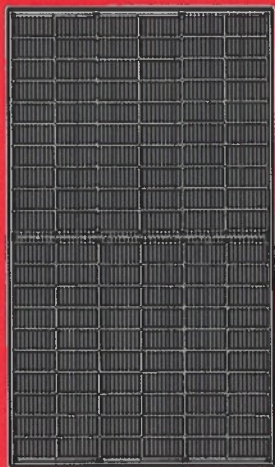
Le : 26/11/2021

Le demandeur
(Signature¹)

[Signature]

Le Règlement (UE) 2016/679 du Parlement européen et du Conseil du 27 avril 2016, relatif à la protection des personnes physiques à l'égard du traitement des données à caractère personnel et à la libre circulation des données (« RGPD »), impose au gestionnaire de réseau le traitement de vos données dans le respect de ces dispositions. Conformément à cette réglementation, vous êtes en droit, à tout moment, de vous opposer au traitement, de demander la modification ou l'effacement de vos données via l'adresse de contact du GRD pour toutes questions relatives au RGPD.

¹ Pour les personnes morales, la personne légalement habilitée à représenter l'entreprise



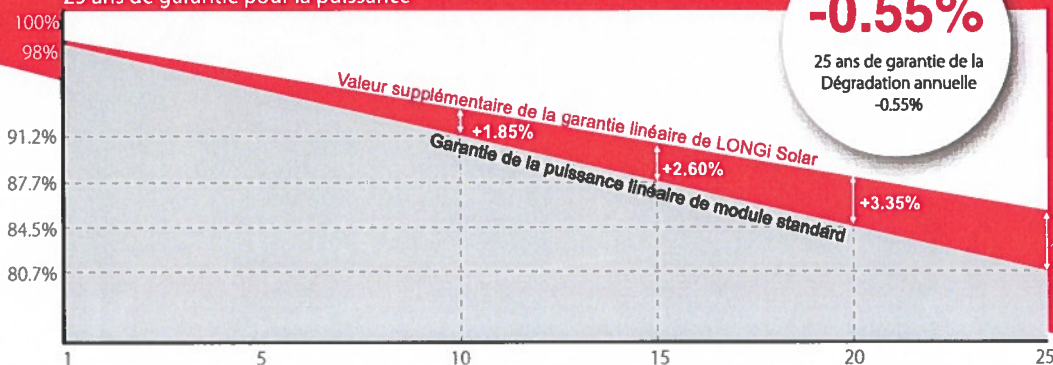
LR4-60HPB 345~370M

Hi-MO 4m
(Black)

NEW

Haute efficacité
Bas LID Mono PERC avec
Technologie de demi-coupe

12 ans de garantie pour les Matériels;
25 ans de garantie pour la puissance



+4.10%

Certifications du système et du produit complètes

IEC 61215, IEC61730, UL61730

ISO 9001:2008: Système de contrôle de qualité d'ISO

ISO 14001: 2004: Système de gestion d'environnement d'ISO

TS62941: Directive pour qualification de conception de module et approbation des modèles

OHSAS 18001: 2007 Santé et sécurité professionnelles



* Spécifications soumises aux changements et essais techniques.
LONGi Solar réserve le droit d'interprétation.

Tolérance de puissance positive (0 ~ +5W) assurée

Haute efficacité de conversion de module (jusqu'à 20.3%)

Dégradation de puissance plus lente grâce à la technologie de Bas LID Mono PERC : <2% pour la première année, 0.55% pour 2-25 ans

Résistance de PID solide assurée par l'optimisation du processus de cellule solaire et la sélection prudente de la BOM liste

Perte résistive réduite avec courant de fonctionnement plus bas

Plus haut rendement énergétique avec température de fonctionnement plus bas

Risque de point chaud réduit avec conception électrique améliorée et courant de fonctionnement plus bas

LONGi

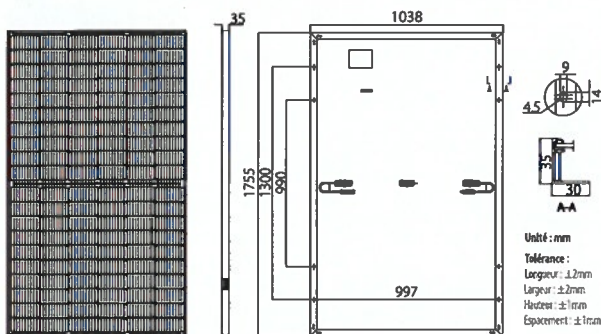
Room 801, Tower 3, Lujiazui Financial Plaza, No.826 Century Avenue, Pudong Shanghai, 200120, China
Tel: +86-21-80162606 E-mail: module@longi-silicon.com Facebook: www.facebook.com/LONGi Solar

Remarque : En raison de l'innovation technique sans cesse, la R&D et amélioration, ainsi que les données techniques citées au-dessus pourront faire l'objet de la modification correspondante. LONGi Solar a le droit de procéder à la modification à tout moment sans autre avis ; La partie requérante peut demander la dernière fiche technique pour les raisons telles que le besoin de contrat, et la joindre comme une partie composante et contraignante du dossier légal dûment signé par les deux parties.

20200414V11 for EU DG only

LR4-60HPB 345~370M

Conception (mm)



Paramètres mécaniques

Nombre de cellule: 120 (6x20)
 Boîtier de jonction: IP68, trois diodes
 Câble de sortie: 4mm², 1200mm de long (for EU DG)
 Verre: Unique, 3.2mm verre trempé revêtu
 Cadre: Cadre en aluminium anodisé
 Poids: 19.5kg
 Dimension: 1755x1038x35mm
 Emballage: 30pièces par palette
 180pièces par 20'GP
 780pièces par 40'HC

Paramètres de fonctionnement

Température de fonctionnement: -40 °C ~ +85 °C
 Tolérance Positive: 0 ~ +5 W
 Tolérance de Voc et Isc: ±3%
 Voltage maximal du système: DC1000V (IEC/UL)
 Valeur maximale du fusible de la série: 20A
 Température nominale de cellule de fonctionnement: 45±2 °C
 Classe d'écoulement: Class II
 Classement au feu: UL type 1 ou 2

Caractéristiques électriques

Incertitude d'essai pour Pmax : ±3%

Número de modèle	LR4-60HPB-345M		LR4-60HPB-350M		LR4-60HPB-355M		LR4-60HPB-360M		LR4-60HPB-365M		LR4-60HPB-370M	
Condition d'essai	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Puissance maximale (Pmax/W)	345	255.6	350	259.3	355	263.0	360	266.7	365	270.4	370	274.1
Tension de circuit ouvert (Voc/V)	40.2	37.5	40.4	37.7	40.6	37.9	40.8	38.1	41.0	38.3	41.2	38.5
Courant de court-circuit (Isc/A)	11.06	8.92	11.16	8.99	11.25	9.06	11.33	9.13	11.41	9.20	11.50	9.27
Tension à la puissance maximale (Vmp/V)	34.2	31.6	34.4	31.8	34.6	32.0	34.8	32.1	35.0	32.3	35.2	32.5
Courant à la puissance maximale (Imp/A)	10.09	8.09	10.18	8.16	10.27	8.23	10.35	8.30	10.43	8.36	10.52	8.43
Efficacité de module (%)	18.9		19.2		19.5		19.8		20.0		20.3	

STC (Conditions d'essai standards) : Irradiance 1000W/m², température de cellule 25 °C, spectre à AM1.5

NOCT (Température nominale de cellule de fonctionnement) : Irradiance 800W/m², température ambiante 20 °C, spectre à AM1.5, vent à 1m/s

Temperature Ratings (STC)

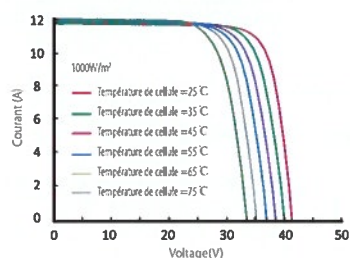
Coefficient de température d'Isc	+0.048%/°C
Coefficient de température de Voc	-0.270%/°C
Coefficient de température de Pmax	-0.350%/°C

Mechanical Loading

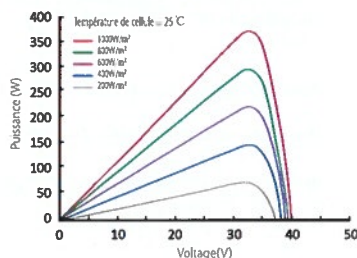
Charge statique maximale de la face avant	5400Pa
Charge statique maximale de la face arrière	2400Pa
Essai de grêlon	Grêlon de 25mm à la vitesse de 23m/s

Courbe I-V

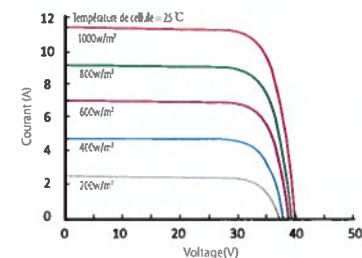
Courbe courant-tension (LR4-60HPB-360M)



Courbe puissance-tension (LR4-60HPB-360M)



Courbe courant-tension (LR4-60HPB-360M)



LONGi

Room 801, Tower 3, Lujiazui Financial Plaza, No.826 Century Avenue, Pudong Shanghai, 200120, China
 Tel: +86-21-80162606 E-mail: module@longi-silicon.com Facebook: www.facebook.com/LONGi Solar

Remarque : En raison de l'innovation technique sans cesse, la R&D et amélioration, ainsi que les données techniques citées au-dessus pourront faire l'objet de la modification correspondante. LONGi Solar a le droit de procéder à la modification à tout moment sans autre avis ; La partie requérante peut demander la dernière fiche technique pour les raisons telles que le besoin de contrat, et la joindre comme une partie composante et contraignante du dossier légal dûment signé par les deux parties.

20200414V11 for EU DG only

SUNNY TRIPOWER 8.0 / 10.0 AVEC SMA SMART CONNECTED



STP8.0-3AV-40 / STP10.0-3AV-40



**Service intelligent avec
SMA Smart Connected**

Compact

- Montage rapide par une seule personne grâce au faible poids de 20,5 kg
- Encombrement réduit grâce à un design compact

Simple

- Installation rapide Plug & Play
- Surveillance en ligne gratuite via Sunny Places
- Supervision automatique via SMA Smart Connected

Rendement élevé

- Utilisation de l'excédent d'énergie par limitation dynamique de la puissance active
- Gestion de l'ombrage grâce à OptiTrac Global Peak ou la communication intégrée TS4-R

Évolutif

- Peut être équipé à tout moment de solutions de gestion intelligente de l'énergie et de stockage
- Peut être combiné avec des optimiseurs TS4-R pour l'optimisation des modules

SUNNY TRIPOWER 8.0 / 10.0

Produisez plus d'énergie solaire

Le nouveau Sunny Tripower 8.0-10.0 garantit une production énergétique maximale pour les foyers. Il allie le service intégré SMA Smart Connected à une technologie intelligente répondant à tous les besoins. Son design très compact permet une installation facile et rapide. Grâce à l'interface Web intégrée, le Sunny Tripower est rapide à mettre en service via smartphone ou tablette. Et pour répondre aux exigences propres aux installations sur toitures, il est possible d'ajouter aisément et à votre convenance les optimiseurs TS4-R, en cas d'ombrage par exemple. Compatible avec les normes de communication les plus récentes, l'onduleur peut être équipé à tout moment et de manière fiable de solutions de gestion intelligente de l'énergie et de stockage SMA.

SMA SMART CONNECTED

Service de supervision intégré pour un confort maximal

SMA Smart Connected* est le service gratuit de surveillance de l'onduleur via SMA Sunny Portal. SMA informe de façon proactive le propriétaire d'installation et l'installateur de tout dysfonctionnement de l'onduleur, lui permettant ainsi de réaliser des économies de temps et d'argent précieuses.

Grâce à SMA Smart Connected, l'installateur bénéficie de diagnostics rapides établis par SMA. Il peut ainsi remédier rapidement aux dysfonctionnements et offrir à sa clientèle des prestations de service intéressantes.



ACTIVATION DE SMA SMART CONNECTED

L'installateur active SMA Smart Connected lors de l'enregistrement de l'installation sur Sunny Portal et bénéficie de la surveillance automatique des onduleurs par SMA.



SURVEILLANCE AUTOMATIQUE DES ONDULEURS

SMA assure la surveillance des onduleurs par le biais de SMA Smart Connected. SMA effectue un contrôle automatique et permanent de chaque onduleur afin de détecter les anomalies de fonctionnement. Chaque client profite ainsi de la longue expérience de SMA.



COMMUNICATION PROACTIVE EN CAS D'ERREUR

Après avoir diagnostiqué et analysé une erreur, SMA en informe immédiatement l'installateur et le client final par e-mail. Toutes les parties sont ainsi préparées pour la correction des erreurs, ce qui minimise le temps d'arrêt et fait gagner du temps et de l'argent. En outre, les rapports de performance réguliers fournissent des renseignements précieux sur l'ensemble du système.



SERVICE DE REMPLACEMENT

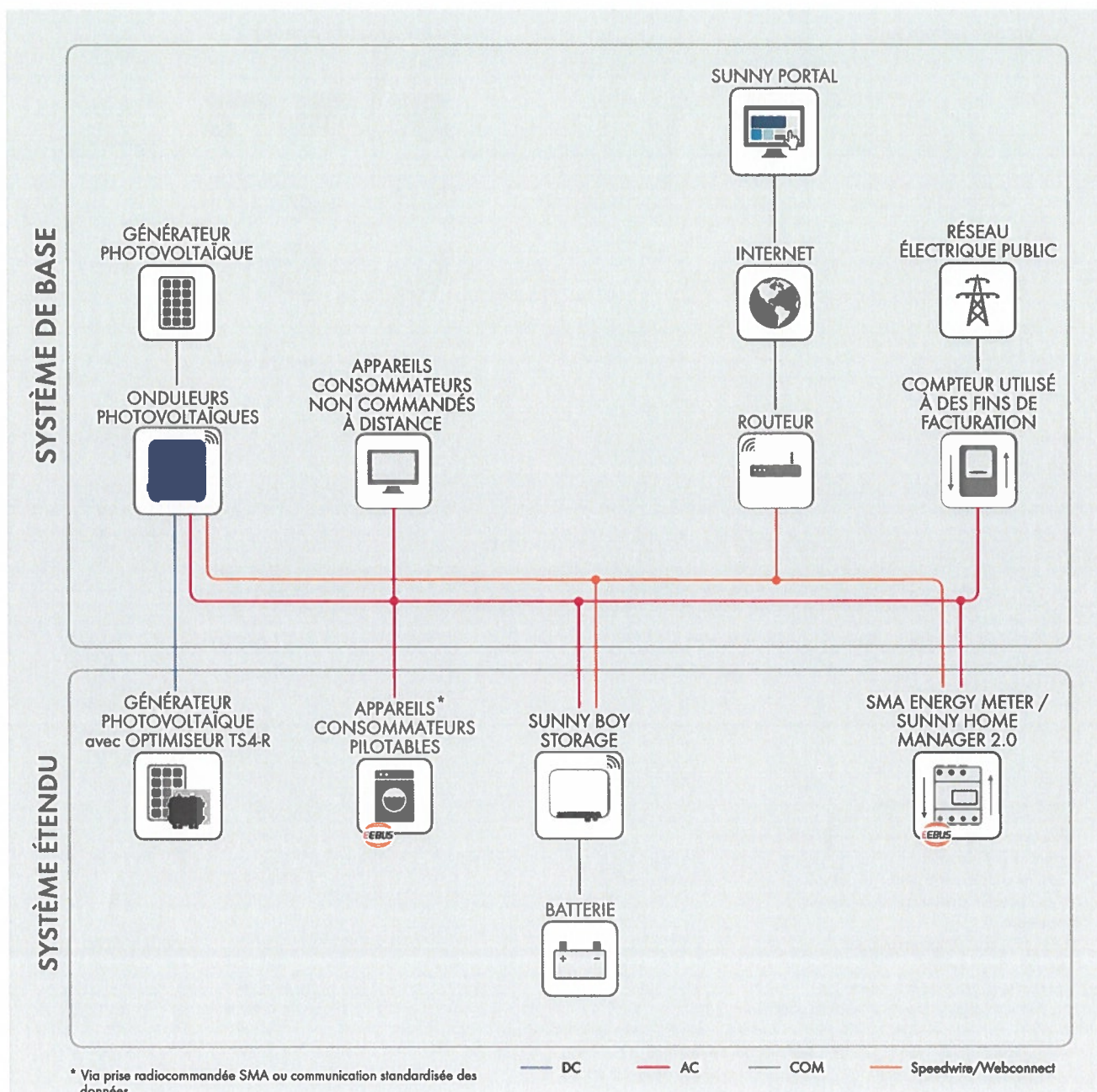
Si un appareil doit être remplacé, SMA livre automatiquement un nouvel onduleur dans un délai de 1 à 3 jours après le diagnostic d'erreur. L'installateur peut ainsi anticiper la demande du propriétaire d'installation et procéder au remplacement de l'onduleur.



SERVICE DE COMPENSATION

Si l'onduleur de remplacement ne peut pas être livré dans un délai de 3 jours ouvrés, le propriétaire de l'installation photovoltaïque est en droit de solliciter une compensation financière de la part de SMA.

* Pour plus de détails, voir le document « Description du service – SMA SMART CONNECTED »



Fonctions du SYSTÈME DE BASE

- Mise en service simple via interface WLAN et Speedwire intégrée
- Transparence maximale garantie grâce à la visualisation dans Sunny Portal / Sunny Places
- Sécurité d'investissement grâce à SMA Smart Connected
- Modbus en tant qu'interface de prestataire tiers

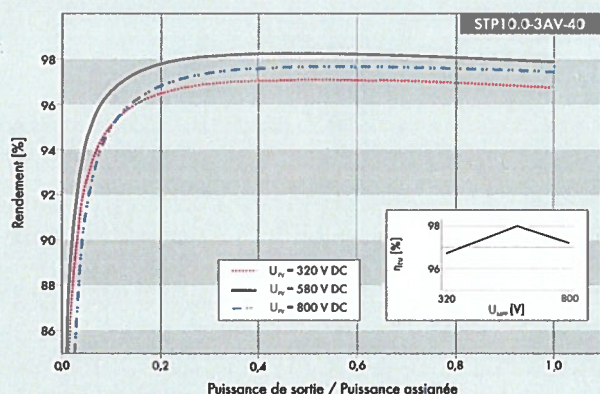
FONCTIONS DU SYSTÈME ÉTENDU

- Fonctions du système de base
- Réduction de l'énergie prélevée sur le réseau et augmentation de l'autoconsommation par utilisation de l'énergie solaire stockée
- Utilisation maximale de l'énergie grâce au processus de charge basé sur les prévisions de consommation
- Autoconsommation accrue grâce au pilotage intelligent des charges
- Production maximale grâce à la technologie d'optimisation

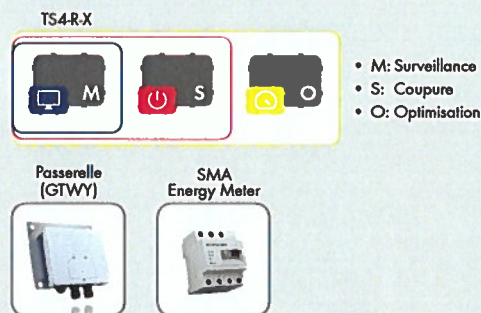
Avec SMA Energy Meter

- Production maximale grâce à la limitation dynamique de l'injection dans le réseau entre 0 % et 100 %
- Visualisation des consommations d'énergie

Courbe de rendement



Accessoires (en option)



● Équipement de série ○ En option — Non disponible
Données valables en conditions nominales
Version décembre 2018

Caractéristiques techniques

Entrée (DC)

Puissance max. du générateur photovoltaïque
Tension d'entrée max.
Plage de tension MPP
Tension d'entrée assignée
Tension d'entrée min. / tension d'entrée de démarrage
Courant d'entrée max. entrée A / entrée B
Courant de court-circuit max. entrée A / entrée B
Nombre d'entrées MPP indépendantes / strings par entrée MPP

Sortie (AC)

Puissance assignée (pour 230 V, 50 Hz)
Puissance apparente AC max.
Tension nominale AC
Plage de tension AC
Fréquence du réseau AC / plage
Fréquence de réseau assignée / tension de réseau assignée
Courant de sortie maximal
Facteur de puissance à la puissance assignée / Facteur de déphasage réglable
Phases d'injection / phases de raccordement

Rendement

Rendement max. / rendement européen

Dispositifs de protection

Dispositif de déconnexion côté entrée
Surveillance du défaut à la terre / surveillance du réseau
Protection inversion de polarité DC / résistance aux courts-circuits AC / séparation galvanique
Unité de surveillance du courant de défaut, sensible à tous les courants
Classe de protection (selon CEI 62103) / catégorie de surtension (selon CEI 60664-1)

Caractéristiques générales

Dimensions (L / H / P)
Poids
Plage de température de fonctionnement
Émissions sonores, typiques
Autoconsommation (nuit)
Topologie / système de refroidissement
Indice de protection (selon CEI 60529)
Classe climatique (selon CEI 60721-3-4)
Valeur maximale admise pour l'humidité relative de l'air (sans condensation)

Équipement

Raccordement DC / Raccordement AC
Affichage via smartphone, tablette, ordinateur portable
Interfaces : WLAN / Ethernet / RS485
Protocoles de communication
Gestion de l'ombrage : OptiTrac Global Peak / TS4-R
Garantie : 5 / 10 / 15 ans
Certifications et homologations (autres sur demande)

Certifications et homologations (en projet)

Pays de disponibilité de SMA Smart Connected

Désignation du type

Sunny Tripower 8.0

15000 Wp
1000 V
260 V à 800 V

580 V
125 V / 150 V
20 A / 12 A
30 A / 18 A
2 / A;2; B;1

8000 W
8000 VA

3/N/PE; 220 V / 380 V
3/N/PE; 230 V / 400 V
3/N/PE; 240 V / 415 V
180 V à 280 V
50 Hz / 45 Hz à 55 Hz
60 Hz / 55 Hz à 65 Hz
50 Hz / 230 V

3 x 12,1 A

1 / 0,8 inductif à 0,8 capacitif
3 / 3

98,3 % / 97,7 %

Sunny Tripower 10.0

15000 Wp
1000 V
320 V à 800 V

10000 W
10000 VA

3 x 14,5 A

98,3 % / 98,0 %

460 mm / 497 mm / 176 mm (18,1 pouces / 19,6 pouces / 6,9 pouces)

20,5 kg (45,2 lb)

-25 °C à +60 °C (-13 °F à +140 °F)

30 dB(A)

5,0 W

Sans transformateur / Convection

IP65

4K4H

100 %

SUNCLIX / fiche AC

Modbus (SMA, Sunspec), Webconnect, SMA Data, TS4-R

AS 4777.2, C10/11, CE, CEI 0-21, EN 50438, G59/3-4, G83/2-1,
DIN EN 62109 / IEC 62109, NEN-EN50438, ÖVE/ÖNORM E 8001-4-712 &
TOR D4, PPC, PFDS, RD1699, SI4777, TR3.2.1, UTE C15-712, VDE-AR-N 4105,
VDE0126-1-1, VFR 2014

DEWA, IEC 61727, IEC 62116, IECEN50438, MEA, NBR16149,
NT_Ley20.571, PEA, TR3.2.2

AU, AT, BE, CH, DE, ES, FR, IT, LU, NL, UK

STP8.0-3AV-40

STP10.0-3AV-40

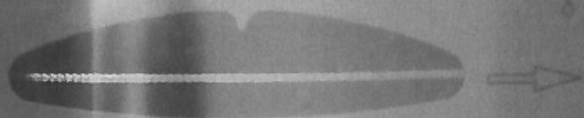
PIAFIAL
GRUPA AFATCH

0 2 1 4 8 1 2

kWh

0 4 9 4 6 8 4

6C8c



6097193

2017

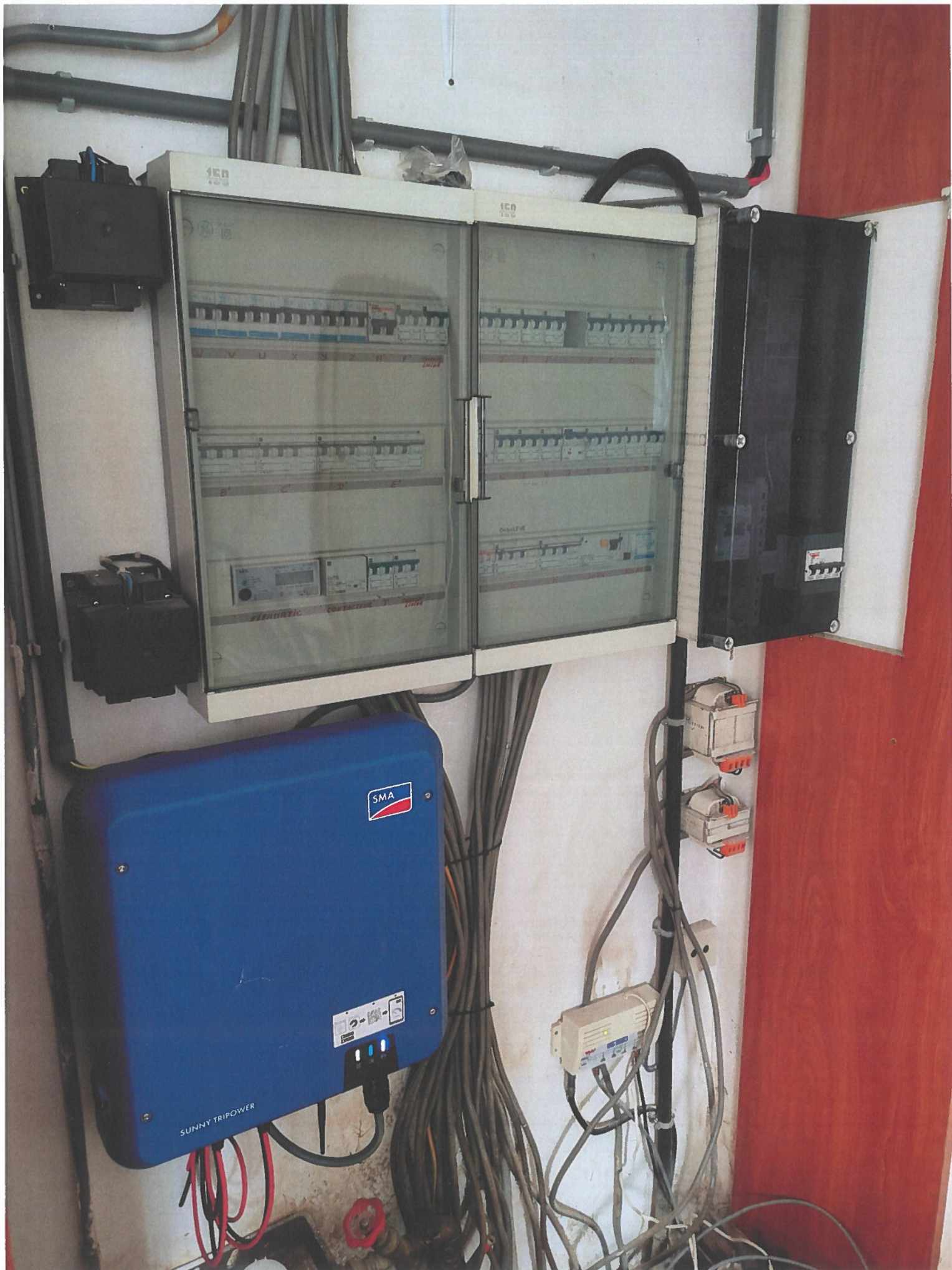
Cl. A -25 °C to +70 °C M1 E2
3x230/400 V 0.5-10(60) A 50 Hz 75 rev/kWh
Auxiliary voltage 230V~

CE M17 1444

SK 12 - 039 MI-003

MADE IN POLAND





SMA Solar Technology AG
Sonnenallee 1
34386 Niestetal
Germany
www.SMA.de

SMA

SUNNY TRIPOWER

Solar Inverter
Engineered in Germany, made in China

Model

STP10.0-3AV-40

Serial No.

3010994726

PIC: 003783011073257

RID: 3MN2CF

WPA2-PSK: 3RQMTFFJXT9F4M

DC ---	V _{DC max}	1000 V
	V _{DC MPP}	320 - 800 V
	I _{DC max}	20 A/12 A
	I _{SC PV}	30 A/18 A
AC 3N~	V _{AC L}	380 / 400 / 415 V
	P _{AC L}	10000 W
	S _{max}	10000 VA
	f _{AC L}	50 / 60 Hz
	I _{AC max}	14.5 A
	COS(φ)	0.8...1...0.8 oversized undersized

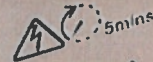
AS40947-3DC-PV2 U_{in} 1000V
I_{in} 20A/12A I_{th} solar 60°C 20A/12A

max 20.5 kg

IP65
Protective
class

Overvoltage
category III

Date of manufacture 2021-04-12



IP40-7



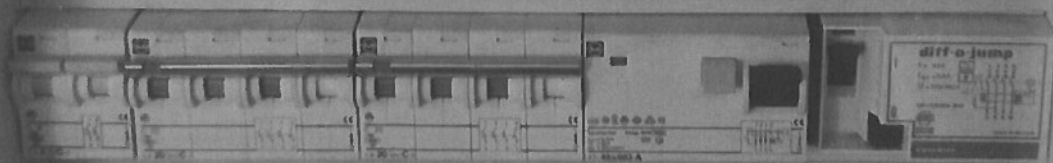
J N P F K O R



G L N J E B C D

PLA FOR S.A.

ONDULEUR



R S H 30 HA 300 HA

