

**SEDILEC**

Tél. 010-48 66 11 - Fax 010-48 68 55

Siège d'exploitation de Louvain-la-NeuveAvenue Jean Monnet 2 - B-1348 Louvain-La-Neuve

Mr Schuer
4 av Bel Horizon
1341 Ceroux Mousty

vosre demande du	vosre référence	notre référence	Date
02.12.2009		40579478	21.12.2009

Votre correspondant	téléphone	fax
Hoogstoel Maggie	010/48.69.49	010/48.68.07

Madame, Monsieur,

En date du 21.12.2009, nous avons enregistré votre demande de mise en service d'une production décentralisée (<=10kVA) sis à Ceroux Mousty, 4 av Bel Horizon

Après analyse des éléments du dossier, nous vous confirmons par la présente l'accord du Gestionnaire du réseau pour la mise en service d'une production décentralisée (<= 10 kVA) avec compensation de l'énergie consommée sur le raccordement :

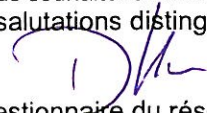
☒ Basse tension (BT) ☐ TransBT ☐ Moyenne tension (MT) ☐ TransMT

Description de l'installation :

Code EAN : **541449020000013889**
Puissance injectée : **6 kva**
Source : **photovoltaïque**
Type Onduleur **Fronius IG40 & SMA 1100**

Type et N° du Compteur « certificats verts » : **7012329** index : **10** relevé le : **17.11.2009**Type et N° du compteur GRD : **3339051**
index jour : **62223** index nuit : **2492** relevé le : **17.11.2009**

Nous vous souhaitons bonne réception de la présente et vous prions de croire, Monsieur, Madame, en nos salutations distinguées.


Votre gestionnaire du réseau de distribution SEDILEC

PS : copie de ce courrier est adressé à la Cwape à l'attention de Mme Gonzalez Alberti N.

Association intercommunale coopérative à
responsabilité limitéeSiège social : Av. Jean Monnet 2 -
B-1348 Louvain-la-Neuve
TVA BE 0222 548 583

Siège d'exploitation de Louvain-la-NeuveAvenue Jean Monnet 2 - B-1348 Louvain-La-Neuve

Greensun
117 ch de Tubize
1440 Wauthier Braine

notre référence

40579478

date

21.12.2009

personne de contact

Hoogstoel Maggie

téléphone

010/48.69.49

fax

010/48.68.07

Monsieur,

Concerne : Production décentralisée <= 10 KVA

Vous trouverez, en annexe, copie du courrier adressé à Mr Schuer

Nous vous souhaitons bonne réception de la présente et vous prions de croire, Monsieur, en nos salutations distinguées.

Votre gestionnaire du réseau de distribution SEDILEC



Première étape

Avis 40579478

Ordre 60520444

000002		07.12.2009		
MKT	INT	DRG	RII	JLA
DIR	TLC	DIW	BGAZ	CPTA

PRODUCTION DECENTRALISEE ≤ 10 kVA

DEMANDE DE MISE EN SERVICE D'UNE PRODUCTION DECENTRALISEE

AU RESEAU B.T.

Décomptage (compensation) de l'injection d'énergie sur compteur existant

DEMANDEUR : Dénomination sociale : SCHUER William
Adresse : AVENUE BEL HORIZON n° 4
CP : 1341 LOCALITE : CEROUX-MOUSTY

Personne de contact : Nom : SCHUER William
Tél. : 010/616.465
GSM :
Fax :
@mail : wbschuer@shymet.be

Reçu dossier complet
-7-12-2009

PRODUCTION DECENTRALISEE : Adresse : AVENUE BEL HORIZON n° 4
CP : 1341 LOCALITE : CEROUX-MOUSTY

EAN : 54444802000013889

Puissance nette injectée : 4,5 kVA

Source : Eolien ☐ - Photovoltaïque ☒ - Hydraulique ☐
Cogénération ☐ - Biomasse ☐

mann → 6 kVA
2 ond → 5,2 kVA

Sont joints en annexe :

- Doc 1 • La copie du rapport de contrôle de conformité au RGIE de votre installation de production d'électricité et de son raccordement au réseau, par un organisme agréé.
- Doc 2 • La preuve de la conformité à la prescription Synergrid C10/11 (www.synergrid.be) à l'appui d'un certificat délivré sur base d'un rapport d'essais (voir installateur ou fabricant) ou sur base d'un rapport d'essais exécuté par un organisme agréé (art. 235 du RGIE).
- Doc 3 • Le schéma unifilaire de l'installation électrique y compris emplacement du compteur « certificats verts » et emplacement du compteur « réseau ».
- Doc 4 • Le schéma de position des éléments de l'installation électrique.
- Doc 5 • Les caractéristiques techniques de votre installation (puissance, marque, modèle).
- Doc 6 • Les nom et coordonnées de l'installateur.
- Doc 7 • Les photos de l'installation et des compteurs ; photos des index de chaque compteur clairement lisibles à la date de mise en fonction du système.

- ☐ J'ai bien enregistré que la mise en service ne pourra être effectuée qu'après réception de l'accord écrit du GRD à ce sujet.

Nom : SCHUER William

Fonction : Professeur

Fait à Mousty le 2 Dec 2009

Signature :

[Signature]



C I B

33884

Contrôle Industriel Belge a.s.b.l.

Organisme de contrôle agréé
Service externe pour les contrôles techniques sur le lieu de travail



Bruxelles : 126, b^{te} 12 - Avenue des Croix de Guerre - 1120 Bruxelles
Hainaut : Parc Initialis - 2 rue Descartes - 7000 Mons
Liège : 61/63 - Rue Grand-Vinave - 4101 Jemeppe-Sur-Meuse
T.V.A. BE 0406.671.312 Compte Bancaire : 340-0298168-28

Tél : 02 245 46 95 Fax : 02 215 12 78
Tél : 06 532 15 51 Fax : 06 532 15 77
Tél : 04 234 17 00 Fax : 04 234 17 80
cibic@skynet.be

CONFIDENTIEL

PROCES-VERBAL DE CONTROLE D'UNE INSTALLATION ELECTRIQUE A BT ET TBT

Rapport N° : 1731091120102.	Personne responsable de l'exécution du travail (Nom-Prénom) : Greensem
Date du Contrôle : 20/11/2009.	N°TVA/N°C.Ident. : 11 11
Propriétaire (Nom-Prénom) : M ^r Schuer	Adresse de l'installation : Idem.
Adresse : Avenue Bel boulogne, 4. 1341 Mousty	

1) REFERENTIELS : - R.G.I.E. - Procédure interne : PRO-INS-E-10

2) TYPE DE CONTROLE :

- ☒ Examen de contrôle avant mise sous tension d'une installation électrique BT et TBT domestique.
☐ Examen de contrôle d'une installation électrique BT et TBT domestique en vue d'un renforcement de puissance de raccordement au réseau public de distribution.

3) TYPE D'INSTALLATION :

Unité d'habitation ☐ Parties communes ☒ Autres : Photovoltaïque soumise à : ☐ l'Art.86 ☐ l'Art.87 du RGIE.
Distributeur : Raccordement suivant câblage tableau : Tension : 230V V.
Alimentation tableau principal : 4 X 10 mm². Protection raccordement : 63 A. (☐ In max. à prévoir).
Colonne d'alimentation : 4 X 16 mm². Interr-Sect.Général : 63 A.
Nombre de tableaux : 1. Nombre de circuits terminaux : 1. R_E = 10.7Ω R_{IGEN} = 7500 MΩ.
Type prise de terre : ☐ boucle ☒ piquets -

Différentiels	I _n en A	I _{cc} en kA	I _Δ en A	Circuits protégés	I _n en A	I _{cc} en kA	I _Δ en A	Circuits protégés	I _n en A	I _{cc} en kA	I _Δ en A	Circuits protégés
	63	3	0,3	1	/	/	/	/	/	/	/	/

4) DESCRIPTION DE L'INSTALLATION :

Circuits	Protections	Sections	Circuits	Protections	Sections
1	DII 25A	4 ²	/	/	/
/	/	/	/	/	/

5) MANQUEMENTS :

Infractions : Neant
Le contrôle se limite à l'installation photovoltaïque.
Index jour : 62248, 2 h
Index nuit : 2513, 4 h
Index compteur vert : 26 h
Repond aux normes Synerguel C10-13
N°compteur 33 39051
N°compteur 70123 23

6) NOTES :- Le différentiel général : ☒ était plombé. ☐ n'a pu être plombé. ☐ a été plombé. ☐ n'est pas plombable.
☐ absence de différentiel. - Les schémas ☒ ont été signés. ☐ n'ont pas été signés. ☐ absence de schémas.

7) CONCLUSION :

☒ L'installation est conforme. La prochaine visite est à prévoir avant le : 20/11/2039.

☐ - L'installation n'est pas conforme. Les travaux nécessaires pour faire disparaître les manquements constatés doivent être exécutés sans retard, et toutes mesures adéquates doivent être prises pour qu'en cas de maintien en service des installations, les infractions ne constituent pas un danger pour les personnes et les biens.

☐ - Dans le délai d'un an à dater de ce jour, en cas de refus d'une seconde visite ou au cas où des infractions subsisteraient, une copie du procès verbal sera envoyée conformément à l'Art. 276.02 du RGIE à l'Administration de l'Energie préposée à la haute surveillance des installations électriques domestiques.

☐ - Les résultats du contrôle ne permettent pas de déclarer l'installation conforme. Un examen supplémentaire est à exécuter par le même organisme avant la (re) mise en usage de l'installation.

Nom/signature de l'inspecteur
Pour CIB,

Date d'émission : 20/11/2009

Nom/signature du demandeur
Pour réception,

GREENSUN SPRL
Chée de Tubize 117
B-1440 Wauthier-Braine
Belgique



Tel: +32 2 387 14 10
Fax: +32 387 36 96
Mail: info@greensun.be
Web: www.greensun.be

Schémas Unifilaire Installation Photovoltaïque

Installation / Propriétaire

SCHUER William
Av Bel Horizon 4
1341 Céroux Mousty
date installation 16-17/11/2009

Réalisation et raccordement

Eclipse
Rue Emile Dony, 28
6464 BOURLERS
Lionel Simon

Puissance PV: 6000 kWCrète

16 Modules 300 WC
4 strings de 6 panneaux

4 Modules 300 WC
1 strings de 4 panneaux



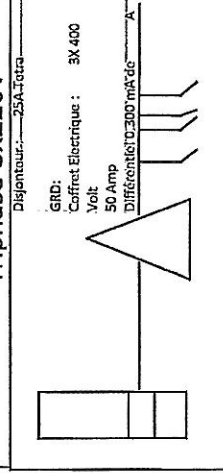
FRONTUS IG 40 4000 Watt

SMA 1100 1000 Watt



Compteur Vert

Disjoncteur 25A-Tota



C.I.B.
20/11/2009
VANOVERBERG

GREENSUN SPRL
Chée de Tubize 117
B-1440 Wauthier-Braine
Belgique



Tel: +32 2 387 14 10
Fax: +32 387 36 96
Mail: info@greensun.be
Web: www.greensun.be

Schémas d'Installation d'Installation Photovoltaïque

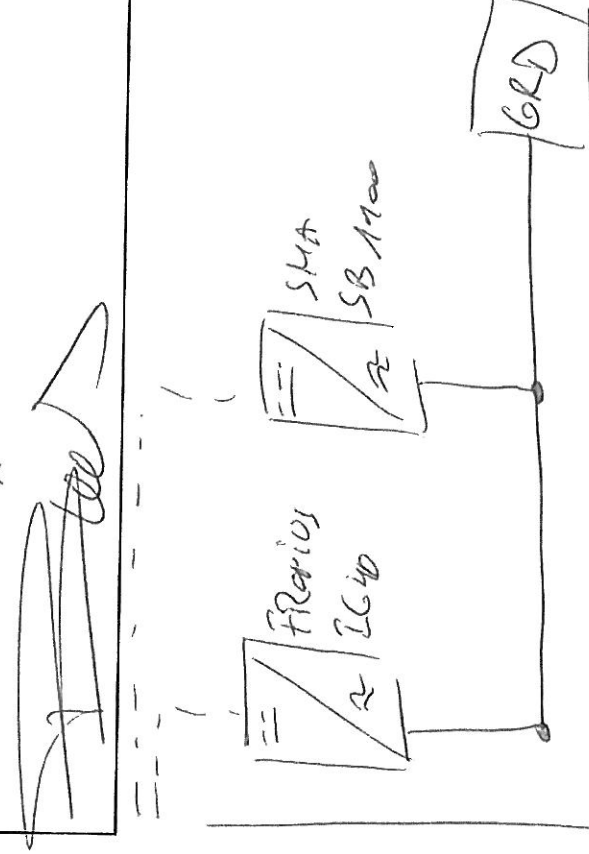
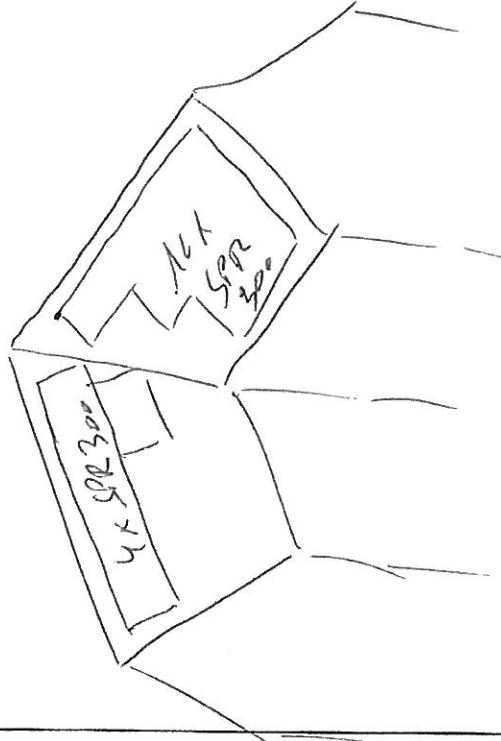
Installation / Propriétaire

SCHUER William
Av Bel Horizon 4
1341 Céroux Mousty
date installation 16-17/11/2009

Réalisation et raccordement

Eclipse
Rue Emile Dony, 28
6464 BOURLERS
Lionel Simon

Signature Responsable:



Orientation SUD

GARAGE

GREENSUN SPRL , Chée de Tubize 117 , 1440 Wauthier-Braine , Tel: +32 2 3871410 , Fax: +32 2 3873696 , Info@greensun.be
www.greensun.be , Entrepreneur agréé 031610 , TVA: BE 0897.500.022 ,

Caractéristiques techniques de l'installation et coordonnées de l'installateur

Puissance de l'installation	6000 Wc
Marque des panneaux et modèle	Sunpower 300 W (respecte la norme 61215)
Marque et modèle de l'onduleur	Fronius ig 40 + sma sb 1100 (respecte la norme DIN VDE 0126-1-1)
Coordonnées de l'installateur	GREENSUN SPRL Chaussée de Tubize, 117 – 1440 Wauthier-Braine TVA: 897.500.022 Entrepreneur enregistré: 031610
Coordonnées du sous-traitant ayant réalisé les travaux	ECCLIPSE Rue Emile Dony, 28 – 6464 Bourlers TVA : 0417.450.287 Entrepreneur enregistré en électrotechnique

Caractéristiques

Compteur d'énergie - triphasé

Type 7E.36-0000 10(65)A - simple tarif

Type 7E.36-0002 10(65)A - double tarif

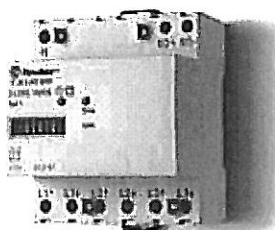
- Conformes aux normes EN 62053-21 et prEN 50470
- Homologation PTB (Physikalisch - Technischen Bundesanstalt)
- Précision Classe 1 / B
- Catégorie de protection II
- Sortie émettrice d'impulsions (sortie transistor collecteur ouvert) pour le contrôle à distance de l'énergie selon DIN 43864; utilisé pour la liaison du compteur à un système de gestion centralisé
- Accessoires: caches-bornes plombables antifalsification
- Montage sur rail 35 mm (EN 60715)

Pour le schéma d'encombrement voir page 5

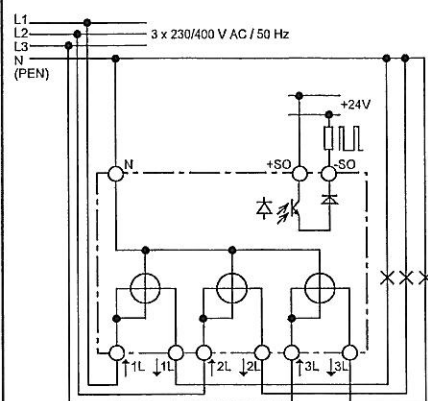
Caractéristiques

Courant nominale/Courant Maximum mesuré	A	10 / 65	10 / 65
Courant minimal mesuré	A	0.04	0.04
Plage de mesure (dans la classe de précision)	A	0.5...65	0.5...65
Courant maximum instantané	A	1950 (10 ms)	1950 (10 ms)
Tension d'alimentation (et de mesure)	V AC	3 x 230	3 x 230
Plage de fonctionnement		(0.8...1.15)U _N	(0.8...1.15)U _N
Fréquence	Hz	50/60	50/60
Puissance absorbée	W	< 1.5	< 1.5
Ecran		Compteur avec 7 chiffres, comptage décimal en rouge, hauteur chiffres 4 mm	
Comptage maximal /comptage minimal	kWh	999,999.9 / 0.1	999,999.9 / 0.1
LED- impulsions par kWh		100	100
Caractéristiques sortie émettrice d'impulsions: (SO+/SO-)			
Tension d'alimentation (externe)	V DC	5...30	5...30
Courant Maximum	mA	20	20
Courant résiduel maximum à 30 V/25 °C	µA	10	10
Impulsions par kWh		100	100
Durée de l'impulsion	ms	50	50
Résistance en série	Ω	100	100
Longueur max. du câble de raccordement (30V/20mA)	m	1000	1000
Données techniques			
Classe de précision		1 / B	1 / B
Température ambiante	°C	-10...+55	-10...+55
Catégorie de protection		II	II
Degré de protection: dispositif/terminals		IP 50 / IP 20	IP 50 / IP 20
Homologations (suivant les types)		CE PTB	

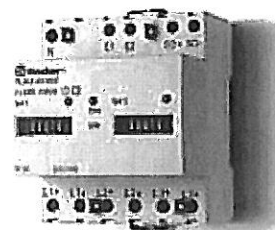
7E.36.8.400.0000



- Courant nominal 10 A (65 A Maximum)
- Triphasé
- Largeur 70 mm

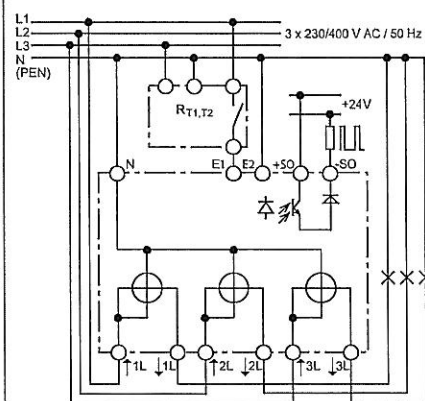


7E.36.8.400.0002



- Courant nominal 10 A (65 A Maximum)
- Triphasé
- Double tarif (ex: jour/nuit)
- Largeur 70 mm

R_{T1,T2} = Dispositif pour le changement de tarif



510 6

SUNPOWER

300 SOLAR PANEL

EXCEPTIONAL EFFICIENCY AND PERFORMANCE

Electrical Data

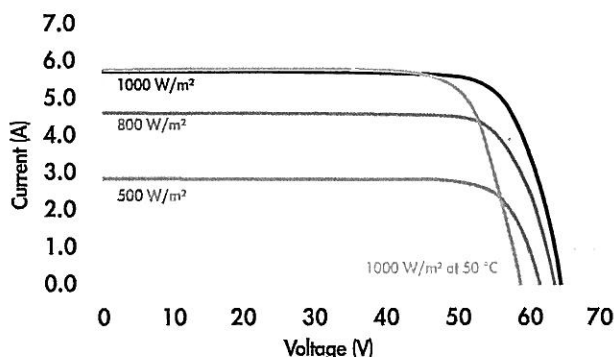
Measured at Standard Test Conditions (STC): irradiance of 1000 W/m², air mass 1.5 g, and cell temperature 25° C

Peak Power (+/-3%)	Pmax	300 W
Rated Voltage	Vmp	54.7 V
Rated Current	Imp	5.49 A
Open Circuit Voltage	Voc	64.0 V
Short Circuit Current	Isc	5.87 A
Maximum System Voltage	IEC	1000 V
Temperature Coefficients		
	Power	-0.38% / °C
	Voltage (Voc)	-176.6 mV/°C
	Current (Isc)	3.5 mA/°C
Series Fuse Rating		15 A
Peak Power per Unit Area		184 W/m ²

Mechanical Data

Solar Cells	96 SunPower all back-contact monocrystalline
Front Glass	4.0 mm (5/32 in) tempered
Junction Box	IP-65 rated with 3 bypass diodes
Output Cables	900 mm length cables / Multi-Contact connectors
Frame	Anodized aluminum alloy type 6063
Weight	24 kg, 53 lbs

IV Curve



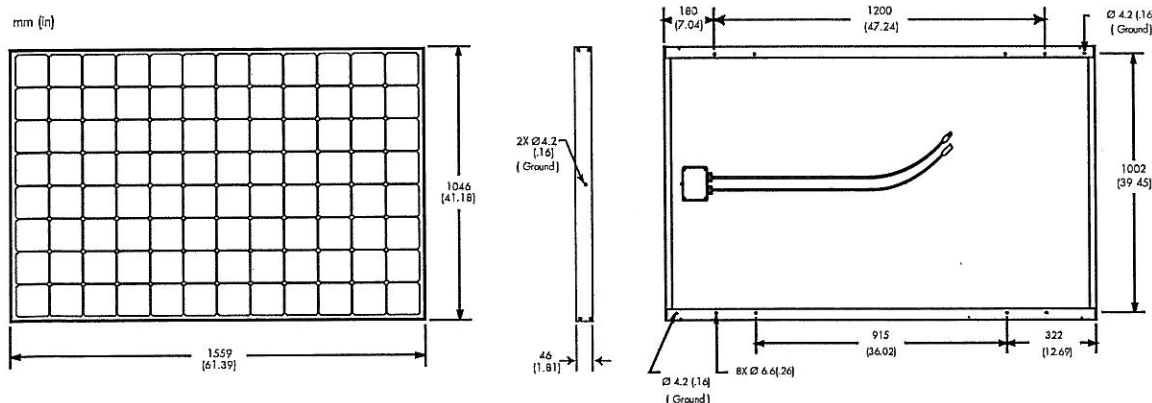
Tested Operating Conditions

Temperature	-40° C to +85° C (-40° F to +185° F)
Max load	240 kg/m ² (2400 Pascals) front and back
Impact Resistance	Hail - 25mm (1 in) at 23 m/s (52 mph)

Warranty and Certifications

Warranty	25 year limited power warranty
	10 year limited product warranty
Certifications	IEC 61215, Safety tested IEC 61730

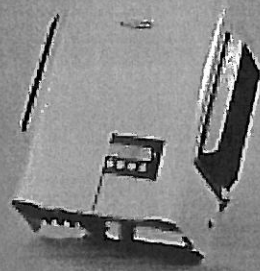
Dimensions



CAUTION: READ SAFETY AND INSTALLATION INSTRUCTIONS BEFORE USING THE PRODUCT. Go to www.sunpowercorp.com/panels for details

About SunPower

SunPower designs, manufactures and delivers high-performance solar electric technology worldwide. Our high-efficiency solar cells generate up to 50 percent more power than conventional solar cells. Our high-performance solar panels, roof tiles and trackers deliver significantly more energy than competing systems.



Performante, conviviale et hautement fiable, la série des onduleurs FRONIUS IG est présentée sous une forme compacte. Prévus pour chaque taille d'installations, les différents modèles peuvent être combinés de multiples manières. Le système de commande très étudié du processeur puise, en liaison avec le puissant transformateur HF, le maximum d'énergie de tous les types de modules.

Un rendement maximum grâce au concept MIXTTM, qui répartit le travail entre deux étages de puissance, liée de manière optimale dans un système maître-esclave. En charge partielle seule une des deux parties travaille, tandis qu'à pleine charge les deux parties fonctionnent ensemble. Les avantages pour vous : Augmentation sensible du rendement tout en diminuant les heures de fonctionnement de chaque carte.

Le FRONIUS IG Outdoors est spécialement fabriqué pour l'emploi à l'extérieur. Il a été testé pour répondre au type de protection IP45. Par exemple une circulation d'air permanente empêche l'accumulation d'eau de condensation. De même, il est protégé contre la pénétration de corps étrangers solides et contre les jets d'eau. Une couche de vernis protège les cartes électroniques et permet son utilisation à proximité de la mer.

Naturellement la gamme des onduleurs FRONIUS IG remplit toutes les directives et normes nécessaires. Des informations complémentaires, ainsi que les certificats sont téléchargeables sous le répertoire «Downloads» du site www.fronius.com. Tous les onduleurs FRONIUS IG sont naturellement marqués **CE**.

CARACTERISTIQUES TECHNIQUES FRONIUS IG 15	20	30	40	60 HV
Gamme de tension-MPP	150 - 400 V	150 - 400 V	150 - 400 V	150 - 400 V
Tension d'entrée max. (avec 1000 W/m2; -10°C)	500 V	500 V	500 V	530 V
Puissance du dispositif PV	1300 - 2000 Wc	1800 - 2700 Wc	2500 - 3600 Wc	3500 - 5500 Wc
Puissance nominale	1300 W	1800 W	2500 W	3500 W
Puissance de sortie max.	1500 W	2000 W	2650 W	4100 W
Rendement max.	94,2 %	94,3 %	94,3 %	94,3 %
Rendement Euro	91,4 %	92,3 %	92,7 %	93,5 %
Tension de réseau / Fréquence	230 V / 50 Hz			
Taille (l x b x h)	366 x 344 x 220 mm (500 x 435 x 225 mm) 610 x 344 x 220 mm (733 x 435 x 225 mm)			
Poids	9 kg (12 kg)		16 kg (20 kg)	
Refroidissement	ventilation forcée régulée			
Boîtier	Boîtier intérieur « Designer » ; en option boîtier externe			
Domaine de température ambiante	-20 50 °C			



FRONIUS INTERNATIONAL GMBH
A 4600 Wels-Thalheim, Günter-Fronius-Straße 1
E-Mail: PV@fronius.com
www.fronius.com

Le texte et les figures correspondent à l'état de la technique lors de l'impression. Sous réserve de modifications.

(30/F) 0000 3000 01

Dec 7



Fachausschuss Elektrotechnik
Prüf- und Zertifizierungsstelle
im BG-PRÜFZERT

Hauptverband der
gewerblichen
Berufsgenossenschaften

Prüf- und Zertifizierungsstelle beim Fachausschuss Elektrotechnik,
Postfach 5105 80, 50941 Köln

Europäisch notifizierte Stelle
Kenn-Nummer 0340

FRONIUS International GmbH
Herrn Mühlberger
Solarelektronik
Günter Fronius Str. 1
A-4600 Wels

Ihre Zeichen/Ihre Nachricht vom	Unser Zeichen (bitte stets angeben)	Bearbeiter	☎ (02 21) 37 78-	Datum
	UB.010.17	PI/Ow	6312	13.09.2006

Unbedenklichkeitsbescheinigung

Erzeugnis: Selbsttätig wirkende Schaltstelle (ENS)

Typ: ENS 25

**Bestimmungsgemäße
Verwendung:**

Selbsttätig wirkende, dem VNB unzugängliche Schaltstelle als
Sicherheitsschnittstelle zwischen einer Eigenerzeugungsanlage und dem
Niederspannungsnetz. Gleichwertiger Ersatz für eine jederzeit dem VNB
zugängliche Schaltstelle mit Trennfunktion.
Die Schaltstelle ist integraler Bestandteil der netzgetrennten Photovoltaik-
Wechselrichter:

FRONIUS IG 15; FRONIUS IG 20; FRONIUS IG 30
FRONIUS IG 40; FRONIUS IG 60; FRONIUS IG 60HV

Prüfgrundlage:

DIN V VDE V 0126-1-1(2006-02) "Selbsttätige Schaltstelle zwischen einer netzparallelen
Erzeugungsanlage und dem öffentlichen Niederspannungsnetz"

Das am 13.07.2006 (arsenal research, Az.: 2.04.00391.1.0) nachgeprüfte Sicherheitskonzept des o.g.
Erzeugnisses, entspricht den zum Zeitpunkt der Ausstellung dieser Bescheinigung geltenden
sicherheitstechnischen Anforderungen für die aufgeführte bestimmungsgemäße Verwendung.

Die Unbedenklichkeitsbescheinigung wird spätestens

31.12.2011

ungültig.

- Mehlem -
Leiter der Prüf- und
Zertifizierungsstelle



Hausadresse
Berufsgenossenschaft der Feinmechanik und Elektrotechnik

Gustav-Heinemann-Ufer 130
50968 Köln

Tel. (02 21) 37 78 63 01
Fax (02 21) 37 78 63 22

Technical Data

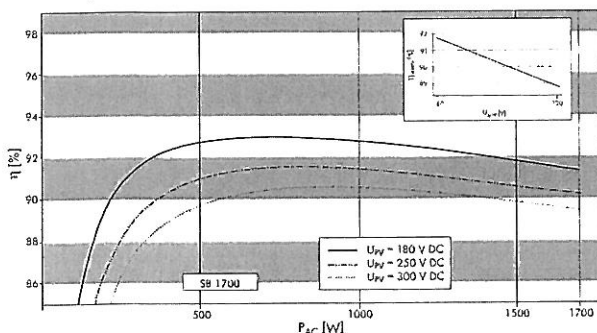
Sunny Boy 1100 / 1700

	SB 1100	SB 1700
Input (DC)		
Max. DC Power	1210 W	1850 W
Max. DC voltage	400 V	400 V
PV voltage range, MPPT	139 V - 400 V	139 V - 400 V
Max. input current	10 A	12.6 A
Number of MPP trackers	1	1
Max. number of strings (parallel)	2	2
Output (AC)		
Nominal AC output	1100 W	1550 W
Max. AC output	1100 W	1700 W
Max. output current	5.6 A	8.6 A
Nominal AC voltage / range	220 V - 240 V / 180 V - 260 V	220 V - 240 V / 180 V - 260 V
AC grid frequency (self-adjusting) / range	50 Hz / 60 Hz / ± 4.5 Hz	50 Hz / 60 Hz / ± 4.5 Hz
Power factor (cos ϕ)	1	1
AC connection	single-phase	single-phase
Efficiency		
Max. efficiency	93.0 %	93.5 %
Euro-eta	91.6 %	91.8 %
Protective equipment		
DC reverse polarity protection	●	●
DC load disconnecting switch ESS	●	●
AC short-circuit proof	●	●
Ground fault monitoring	●	●
Grid monitoring (SMA grid guard 2)	●	●
Electrically separation	●	●
General data		
Dimensions (W / H / D) in mm	434 / 295 / 214	434 / 295 / 214
Weight	22 kg	25 kg
Operating temperature range	-25 °C ... +60 °C	-25 °C ... +60 °C
Consumption: operating (standby) / night	< 4 W / 0.1 W	< 5 W / 0.1 W
Topology	low frequency transformer	low frequency transformer
Cooling concept	convection	convection
Installation location: indoor / outdoor (IP65)	● / ●	● / ●
Features		
DC connection: MC3 / MC4 / Tyco	● / ○ / ○	● / ○ / ○
AC connection: plug connector	●	●
LCD display	●	●
Cover color: red / blue / yellow	● / ○ / ○	● / ○ / ○
Interfaces: Powerline / RS232 / RS485 / radio	○ / ○ / ○ / ○	○ / ○ / ○ / ○
Warranty: 5 years / 10 years	● / ○	● / ○
Certificates and approvals	www.SMA.de	www.SMA.de

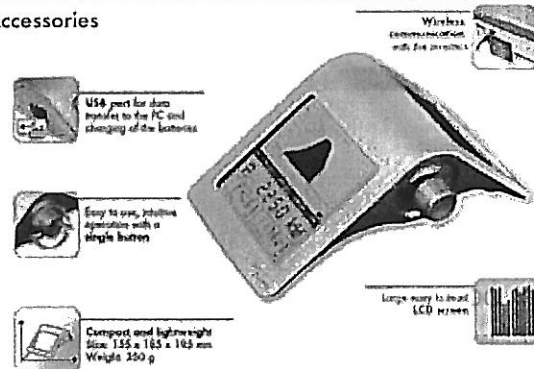
● Included ○ Option

Values apply for nominal conditions

Efficiency curve



Accessories



Déclaration de conformité

relative à la directive VDEW (union des centrales électriques allemandes) sur les onduleurs alimentant le réseau

Type d'onduleur	Puissance nominale apparente S_N	Puissance apparente de sortie maximale $S_{max10Min}$	$S_{max10Min} / S_N$
Sunny Boy SB 700	460, 600, 700 VA	460, 600, 700 VA	100 %
Sunny Boy SB 1100	1000 VA	1100 VA	110 %
Sunny Boy SB 1100LV	1000 VA	1100 VA	110 %
Sunny Boy SB 1700	1550 VA	1700 VA	110 %
Sunny Boy SB 2100TL	1950 VA	2100 VA	108 %
Sunny Boy SB 2500	2300 VA	2500 VA	109 %
Sunny Boy SB 2800i	2600 VA	2800 VA	108 %
Sunny Boy SB 3000	2750 VA	3000 VA	109 %
Sunny Boy SB 3300TL HC	3000 VA	3300 VA	110 %
Sunny Boy SB 3300	3300 VA	3600 VA	109 %
Sunny Boy SB 3800	3800 VA	3800 VA	100 %
Sunny Boy SB 4200TL HC MS	4000 VA	4200 VA	105 %
Sunny Boy SB 5000TL HC MS	4600 VA	5000 VA	109 %
Sunny Mini Central SMC 5000A	5000 VA	5500 VA	110 %
Sunny Mini Central SMC 6000A	6000 VA	6000 VA	100 %
Sunny Mini Central SMC 7000HV	6650 VA	7000 VA	105 %
Sunny Mini Central SMC 6000TL	6000 VA	6000 VA	100 %
Sunny Mini Central SMC 7000TL	7000 VA	7000 VA	100 %
Sunny Mini Central SMC 8000TL	8000 VA	8000 VA	100 %

Par la présente, nous déclarons que les appareils décrits ci-dessus satisfont aux prescriptions en vigueur de la directive VDEW pour l'exploitation en parallèle et le raccordement d'installations de production autonomes de courant au réseau basse tension. Plus particulièrement, chacun des onduleurs présentés est équipé d'un organe de déconnexion à fonctionnement automatique de type « SMA grid guard » qui remplit la fonction « d'un système de surveillance de réseau avec organe de commutation rattaché (ENS), monté en série », conformément à la norme DIN VDE 0126-1-1. A cet égard, un certificat de contrôle (attestation d'innocuité) établi par le service de contrôle et de certification du BG-PrüfZert (association professionnelle), a été délivré. Aussi, la plaque signalétique des appareils indiqués ci-dessus fait-elle clairement apparaître la mention suivante :

« Mit selbsttätiger Schaltstelle nach VDE 0126-1-1 »

(« Avec organe de commutation automatique selon VDE 0126-1-1 »)

Par ailleurs, les appareils indiqués ci-dessus remplissent aussi les conditions fixées par la VDN (l'union des exploitants de réseau auprès de la VDEW) relatives au rapport entre la puissance apparente maximale de sortie (moyenne calculée sur 10 minutes) et la puissance nominale apparente, selon la « fiche technique relative à la directive de la VDEW » (mars 2004). Les appareils indiqués remplissent par conséquent toutes les conditions fixées pour l'alimentation en courant du réseau public basse tension.

Niestetal, 27/03/2007

SMA Technologie AG

i. V. Frank Greizer

i.V. Frank Greizer

(Chef du service - Développement des technologies solaires)

SMA Technologie AG

Hannoversche Strasse 1-5

34266 Niestetal

Tél. +49 561 9522 - 0

Fax +49 561 9522-100

www.SMA.de

info@SMA.de



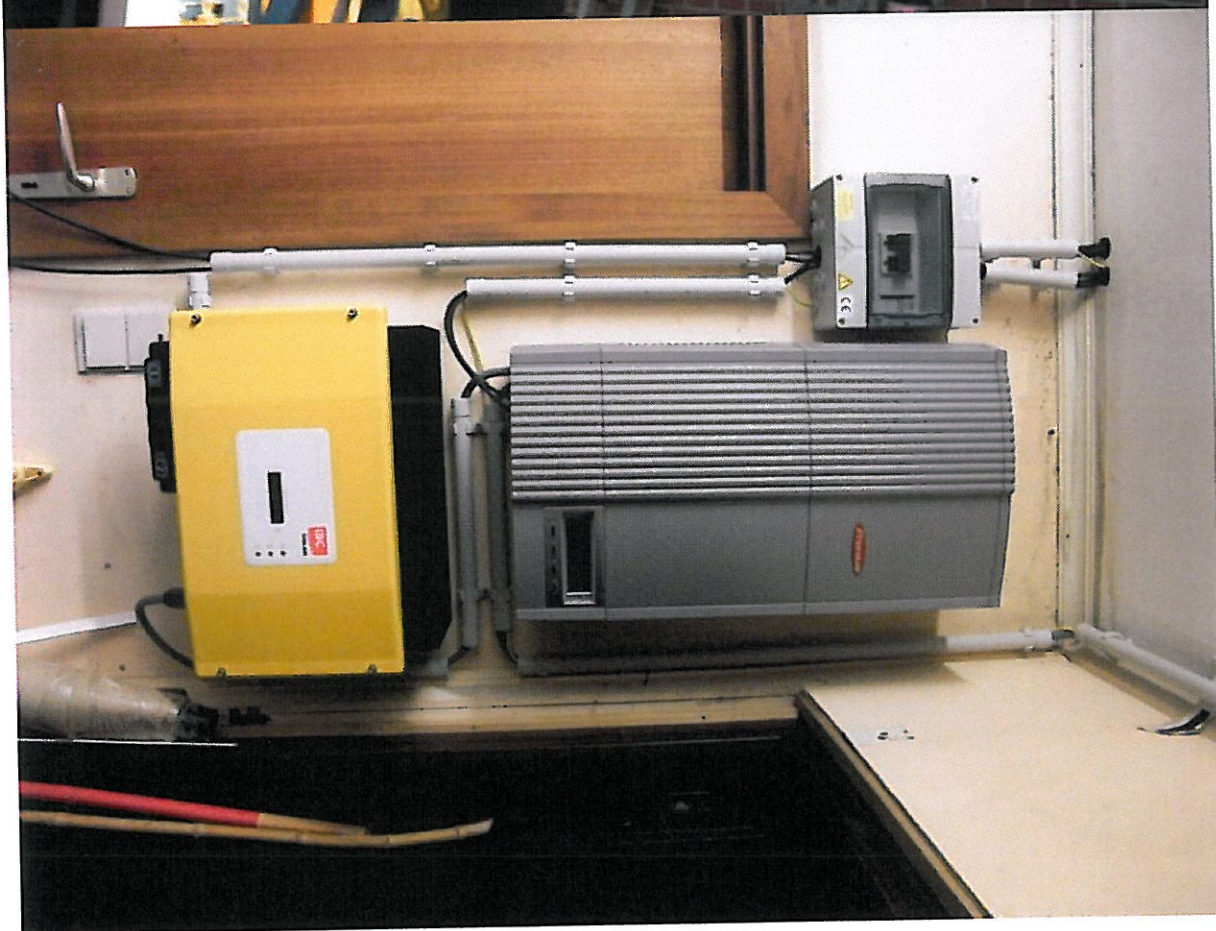
Docs

Photos Mr Schuer datées du 17/11 : compteur vert et compteur électrique



Dec 8

Photos Mr Schuer datées du 17/11 : panneaux et onduleur



Détail Noeud n° 3769

Zone: Province du Brabant Wallon		Région: Louvain-la-Neuve	
Identification: 3769 AV. BEL HORIZON			
Rue: AVENUE BEL HORIZON		N°: 94	Abrév.: CER
Code Postal: 1341	Localité: CEROUX-MOUSTY		
Commune: OTTIGNIES-LOUVAIN-LA-NEUVE		Lieu-dit:	
Statut: S - En service	Date du statut: 04/09/1978	Date de construction: 04/09/1978	

Fonction: TRAN - Cabine de transformation	Risque: 2 - Manoeuvre nécessitant 2 agents
Exploitant: OTTIGNIES	Entretien bâtiment: Nbre tableaux
Bâtiment: ENT - Cab. enterrée	Dernière visite: BT isolés: 1
Propriété: INT - INTERCOMMUNALE	Puissance client: 0 BT nus:
Poste: PO LOUVAIN N	Poteau: BT autres:

Présence Asbeste: Non	Téléalimentation: Non	Cuve rétention: Non	Autoprodacteur BT: Non
Accès: Non	Entretien abords: Non	Parafoudre: Non	
