

**RAPPORT D'ENQUETE  
DE TECHNIQUE NOUVELLE  
ETN n° L.22.07064av5**

REFERENCE : **L.22.07064av5**

NOM DU PROCEDE : **Procédé « ClickFit EVO » avec crochets :  
Truss Hook, Universal Hook, Slate Hook, Corrugated et Vis à double  
filetage.**

**Avec certains modules photovoltaïques des marques :**

*ACNERGY; AE SOLAR; AEG; AIKO SOLAR; AKCOME; ALEO SOLAR; ALIENOR; ASTRONERGY;  
BISOL; BOURGEOIS; CANADIAN SOLAR; CKW SOLAR; DAS SOLAR; DENIM; DMEGC;  
DOMUNEO; DUALSUN; DUONERGY; "ECO GREEN ENERGY"; EGING; ELECTROLUX;  
ESCELCO; EURENER; EVOSOLAR; FHE; FRENCH SOLAR INDUSTRY; FUTURASUN; HYUNDAI;  
JA SOLAR; JINKO; JNL SOLAR; JOLYWOOD; JONSOL; KIOTO SOLAR; KODAK; LEDVANCE;  
LESSO SOLAR; LG SOLAR; LONGI SOLAR; LUXEN SOLAR; MAVIWATT; MEYER BURGER;  
MYLIGHT 150; NORWATT; OSILY; PEIMAR; PHONO SOLAR; QCELLS; QN-SOLAR; QWASAR;  
RECOM; RENESOLA; RISEN; RUNERGY; SERAPHIM; SOLARDAY; SOLAREEDGE; SOLARSPACE;  
SOLARWATT; UAB "SoliTek cells"; SOLUTIUM; SONEX; SUNERG; SUNOVA SOLAR; SUNPRO;  
SUNPOWER; SUNRISE; SYSTOVI; TENKA SOLAR; TONGWEI; TRINA SOLAR; ULICA; URECO;  
VMH; VOLTEC; HY SOLAR; YINGLI*

TYPE DE PROCEDE : **Procédé de champ photovoltaïque « ClickFit EVO »  
avec crochets : Truss Hook, Universal Hook, Slate Hook, Corrugated et  
Vis à double filetage.**

DESTINATION : **Travaux neufs ou travaux d'adaptation dans l'existant : Couvertures en petits  
éléments (tuiles dont les DTU de référence sont détaillés dans le présent  
rapport.) - couvertures en fibres-ciment conformes au DTU correspondant.**

DEMANDEUR : **Société ESDEC - Londenstraat 16  
7418 EE DEVENTER - HOLLANDE**

PERIODE DE VALIDITE : **Du 21 octobre 2022  
Au 21 octobre 2025**

Le présent rapport comporte 63 pages.

Il porte la référence L.22.07064av5 rappelée sur chacune d'entre elles.

Il ne doit être communiqué que dans son intégralité.

## **AVANT PROPOS**

L'Enquête de Technique Nouvelle est une évaluation technique privée.

Elle complète la gamme d'offres d'évaluation technique publique constituée par l'Avis Technique et l'Appréciation Technique d'Expérimentation (ATEX), afin de prendre en compte les différents stades de développement de l'innovation.

Un rapport d'enquête de technique nouvelle ne constitue en aucun cas une certification, et le demandeur ne peut se prévaloir d'une telle qualification dans sa documentation commerciale.

## **Versions du document**

<b>Date</b>	<b>Version</b>	<b>Description</b>
21/10/22	<b>L.22.07064</b>	Création du document
14/03/23	<b>L.22.07064av1</b>	Mise à jour de la liste des panneaux associés
03/07/23	<b>L.22.07064av2</b>	Liste des panneaux ajustée
12/10/23	<b>L.22.07064av3</b>	Mise à jour panneaux, ajout ardoise et bardeaux bituminés
11/03/24	<b>L.22.07064av4</b>	Liste des panneaux ajustée
28/06/24	<b>L.22.07064av5</b>	Liste des panneaux ajustée

## SOMMAIRE

AVANT PROPOS .....	2
1 OBJET DU PRESENT RAPPORT .....	4
2 QUALIFICATION DES INSTALLATEURS .....	4
3 DESCRIPTION DU PROCEDE.....	4
3.1 Caractéristiques des modules visés par le procédé :.....	5
3.2 Description des constituants communs au procédé ClickFit EVO, quel que soit le crochet : .....	5
3.3 Description des constituants spécifiques au procédé ClickFit EVO avec crochets Truss Hook .....	6
3.4 Description des constituants spécifiques au procédé ClickFit EVO avec crochets Universal Hook.....	7
3.5 Description des constituants spécifiques au procédé ClickFit EVO avec crochets ardoise Slate Hook .....	8
3.6 Description des constituants spécifiques au procédé ClickFit EVO avec crochets pour toiture fibres-ciment – PROCEDE CORRUGATED avec vis.....	9
3.7 Description des constituants spécifiques au procédé ClickFit EVO avec vis à double filetage.....	10
4 PREREQUIS POUR LA POSE DU PROCEDE.....	13
4.1 Avec les crochets destines aux couvertures en tuiles (Truss Hook ou Universal Hook).....	13
4.2 Avec les crochets destines aux couvertures en ardoise (Slate Hook) .....	13
4.3 Avec les crochets destines aux couvertures en tuile plate (Slate Hook ou Truss Hook) .....	14
4.4 Avec les systèmes de fixations destines aux couvertures en plaques ondulées en fibres-ciment.....	14
4.5 Avec les systèmes de fixations destines aux couvertures en bardeaux bitumineux .....	15
4.6 Avec les systèmes de vis à double filetage pour couvertures en plaques fibres-ciment + tuiles canal .....	16
4.7 Avec les systèmes de vis à double filetage destines aux couvertures en tuiles canal.....	16
4.8 Dispositions communes aux couvertures (en tuiles et en plaques fibres-ciment).....	17
5 DOMAINE D’EMPLOI .....	18
6 JUSTIFICATION MECANIQUE DU SYSTEME .....	19
6.1 Généralités .....	19
6.2 Effets du vent .....	21
6.3 Effets de la neige .....	22
6.4 Vérification des éléments structuraux .....	23
7 PREREQUIS LIES AUX MODULES PHOTOVOLTAÏQUES .....	26
8 MONTAGE DU PROCEDE .....	26
9 SECURITE INCENDIE .....	27
10 SECURITE ELECTRIQUE DU CHAMP PHOTOVOLTAÏQUE .....	27
11 DURABILITE .....	27
12 CONTROLES.....	27
13 CONCOMITANCE VENT - PLUIE .....	27
14 AVIS EMIS PAR SUD EST PREVENTION .....	28
I. Plans des pièces constitutives du système « ClickFit EVO » et caractéristiques .....	29
II. Notices d’instructions de montage– documents datés du 12 octobre 2023 .....	29
III. Résultats expérimentaux.....	29
IV. Evaluation des sollicitations – démarche .....	33
V. Caractéristiques des modules .....	35
VI. Certificats des modules .....	57

## **1 OBJET DU PRESENT RAPPORT**

La société ESDEC a confié à SUD EST PREVENTION une mission d'évaluation technique de son procédé ClickFit EVO donnant lieu à la rédaction d'un Rapport d'Enquête de Technique Nouvelle.

La mission confiée à SUD EST PREVENTION concerne uniquement les éléments constitutifs assurant la fonction « solidité, clos et couvert » au sens des articles 1792 et suivants du Code Civil et dans l'optique de permettre une prévention des aléas techniques relatifs à la solidité dans les constructions achevées (mission L selon la norme NFP 03-100) à l'exclusion de toute autre fonction (sécurité incendie, isolation thermique, isolation acoustique...).

Cette enquête ne vise pas la partie électrique de l'installation, ni les onduleurs associés aux panneaux.

## **2 QUALIFICATION DES INSTALLATEURS**

La pose des panneaux photovoltaïques et plus généralement, les interventions sur la couverture doivent être effectuées par un installateur ayant W1e qualification adéquate, répondant aux cahiers des charges de qualification suivants (d'une part pour la compétence requise pour intervenir sur des ouvrages de couverture, et d'autre part pour la compétence nécessaire pour être habilité dans le domaine électrique (installation de basse tension en courant continu)

- QUALIPV BAT
- QUALIBAT 318.
- Qualibat : 8111 / 8112 / 8113 / 8121 /8122 / 8123 / 8133 et 8621 (1 des 7 premiers modules + le 8621)
- Qualifelec : 40 SPV Installations électriques EI - E3 - E2 - EC avec la mention « Solaire photovoltaïque » ou 43 Solaire photovoltaïque avec la mention RGE
- Qualit'ENR : QualiPV BAT ou QualiPV ELEC

Les intervenants disposent d'une habilitation électrique dans le domaine de la basse tension (<1500V CC).

Tout installateur devra avoir suivi une formation spécifique de la part du demandeur et posséder sur chantier :

- Le dossier Technique dans son intégralité
- La Notice de Montage établie par le demandeur
- La présente Enquête de Technique Nouvelle

## **3 DESCRIPTION DU PROCEDE**

La dénomination commerciale du système est « ClickFit EVO »

Le système permet une mise en œuvre en toiture, des modules en surimposition du plan de couverture (tuiles, ardoise, fibres-ciment, bardeaux bitumés).

### 3.1 Caractéristiques des modules visés par le procédé :

La liste des panneaux visés par le procédé ClickFit EVO est détaillé dans le paragraphe V du présent document.

### 3.2 Description des constituants communs au procédé ClickFit EVO, quel que soit le crochet :

- Des étriers de modules de montage de références :
  - ClickFit Evo **100.8020** en version de couleur grise
  - ClickFit Evo **100.8020-B** en version de couleur noire
  - ClickFit Evo **100.8021-B** – étrier intermédiaire de 60mm en version de couleur noire
  - ClickFit Evo **100.8022-B** – étrier final de 60mm en version de couleur noire



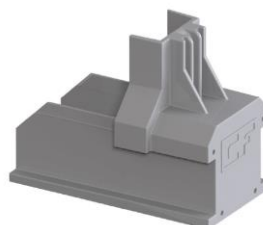
- Des rails de montage de référence « ClickFit Evo **100.800** » :



- Des raccords de rails de montage de référence « ClickFit Evo **100.8061** » :



- Des embouts de rails de montage de références
  - ClickFit Evo **100.8060** en version de couleur grise
  - ClickFit Evo **100.8060-B** en version de couleur noire



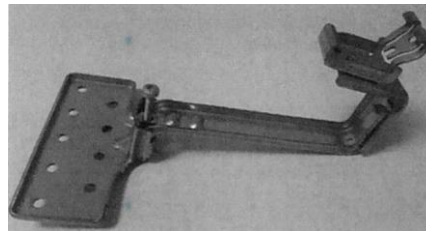
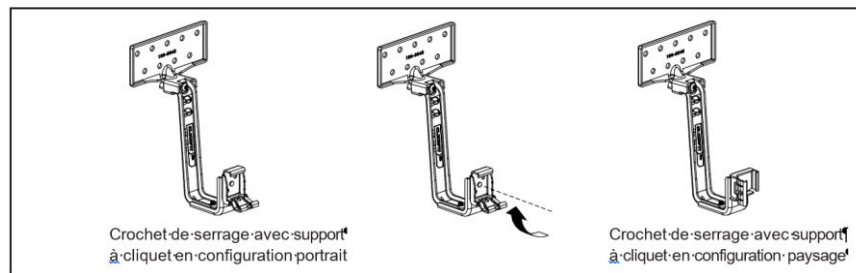
- Des clip MLPE pour optimiseur et micro-onduleurs – art **100.8067** et **100.8068**



- Des vis de fixation (fixations autoforeuses pour pose en mode PAYSAGE) en inox A2 – référence article : **100-3016**

### 3.3 Description des constituants spécifiques au procédé ClickFit EVO avec crochets Truss Hook

- Crochets de toit de référence « Truss Hook 100.8045 » :



**Ces crochets sont fixés sur la sous-structure bois par le biais d'au minimum 2 vis à bois (cf références ci-dessous)**

- Des vis de fixation (fixation des crochets de toits sur les éléments en bois) en inox A2 (marque Fisher type FIS-FPF-WT 6,0x60 A2P) ou équivalent avec tête Torx T30 :
  - Vis 6 x 40 / 6x 50 / 6 x 60 / 6 x 90, 6 x 120 selon épaisseur support

Le [Calculateur ESDEC](#) en ligne détermine quel crochet utiliser.

Pour les dimensions de vis qui sont indiquées ici, les valeurs de résistance à l'arrachement ont été déterminées dans l'axe de la vis.

Valeurs de dimensionnement pour l'arrachement du filetage (résistance axiale) dans différentes classes de bois (conf. ETA-11/0027) avec hypothèse  $K_{mod} = 0,9$

Valeur de dimensionnement arrachement du filetage [kN] classe du bois	C24	C27	C30	C35	C40	C45	C50
Masse volumique du bois [kg/m <sup>3</sup> ]	350	370	380	400	420	440	460
6x80 (longueur de filetage utile 70)	3,4	3,58	3,66	3,8	3,97	4,12	4,27

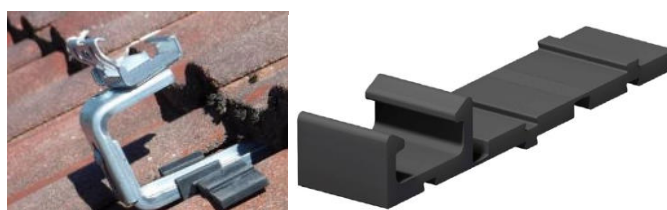
Par ailleurs, selon DoP 0154, EAD 130118-00-0603 et ETA-11/0027,

Pour les vis de diamètre 6mm

- $f_{tens,k} = 6,2 \text{ KN}$
- $f_{tor,k} = 6,5 \text{ N.m}$

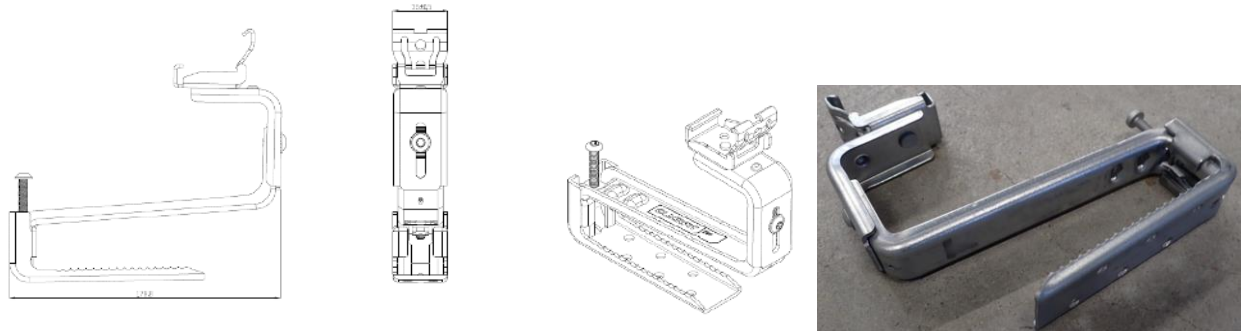
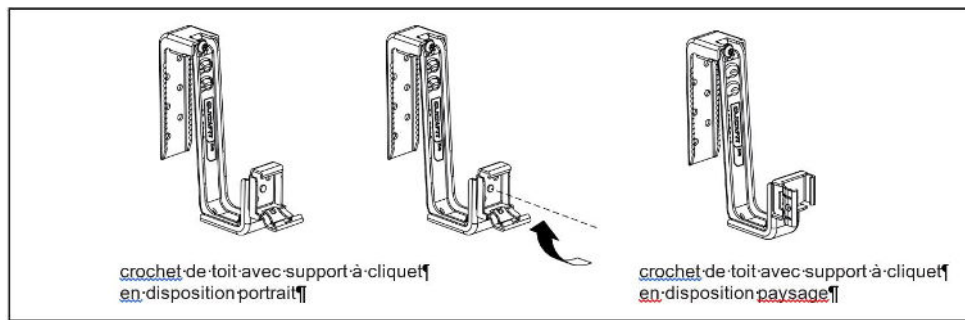
Selon les tuiles présentes sur la toiture, il est impératif de s'assurer que les valeurs de  $R_d$  indiquées dans le paragraphe 6.4 ne sont pas dépassées.

- Des éléments de répartition en caoutchouc (assurant le lien compressif entre le crochet et la tuile sous-jacente de référence « rembourrage caoutchouc crochet de serrage Click Fit Evo 100.8063 » :

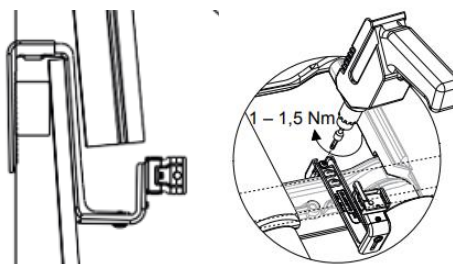


### 3.4 Description des constituants spécifiques au procédé ClickFit EVO avec crochets Universal Hook

- Crochets de toit de référence « Universal Hook 100.8040 » :

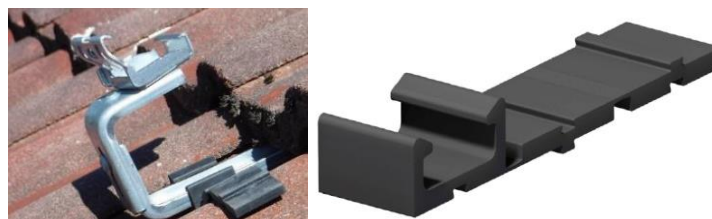


Contrairement aux crochets « Trusshook », les crochets « Universal Hook » sont insérés sur la sous-structure bois sans aucune vis dans le bois : la liaison s'effectue par frottement (ou par pincement).



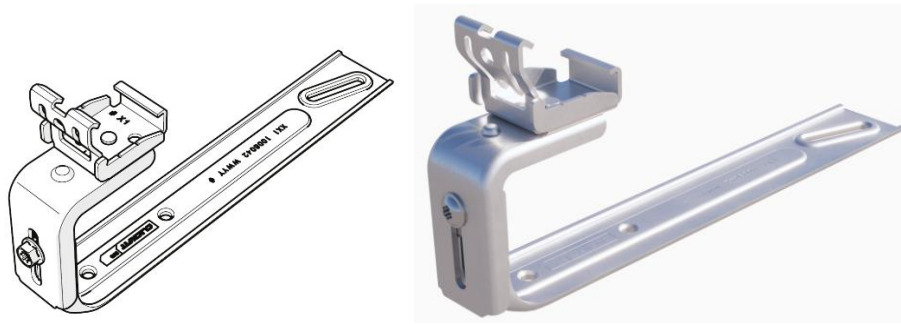
**Remarque : attention, ce schéma n'est qu'indicatif :**

- Il ne présume en rien des dimensions des ouvrages structurels sous-jacents, pour lesquels une vérification est requise quel que soit le cas de figure.
  - Il est impératif de s'assurer que les valeurs de Rd indiquées dans le paragraphe 6.4 ne sont pas dépassées.
- Des éléments de répartition en caoutchouc (assurant le lien compressif entre le crochet et la tuile sous-jacente de référence « rembourrage caoutchouc crochet de serrage Click Fit Evo 100.8063 » :



### 3.5 Description des constituants spécifiques au procédé ClickFit EVO avec crochets ardoise Slate Hook

- Crochets de toit de référence « Slate Hook 100.8042 » :



**Ces crochets sont fixés sur la sous-structure bois par le biais de 2 vis à bois (cf références ci-dessous)**

- Des vis de fixation (fixation des crochets pour toit en ardoise sur les éléments en bois) en inox A2 (marque Fisher type FPF II CTF 6,0 x 40 BC) ou équivalent avec tête Torx T30 :
  - Vis 6 x 40 / 6x 50 / 6 x 60 selon épaisseur support

Le Calculateur ESDEC en ligne détermine quel crochet utiliser.

Pour les dimensions de vis qui sont indiquées ici, les valeurs de résistance à l'arrachement ont été déterminées dans l'axe de la vis.

Valeurs de dimensionnement pour l'arrachement du filetage (résistance axiale) dans différentes classes de bois (conf. ETA-11/0027) avec hypothèse  $K_{mod} = 0,9$

Valeur de dimensionnement arrachement du filetage [kN] classe du bois	C24	C27	C30	C35	C40	C45	C50
Masse volumique du bois [kg/m <sup>3</sup> ]	350	370	380	400	420	440	460
6x80 (longueur de filetage utile 70)	3,4	3,58	3,66	3,8	3,97	4,12	4,27

Par ailleurs, selon DoP 0154, EAD 130118-00-0603 et ETA-11/0027,  
Pour les vis de diamètre 6mm

- $f_{tens,k} = 6,2 \text{ KN}$
- $f_{tor,k} = 6,5 \text{ N.m}$

La mise en place de plaque de recouvrement est nécessaire afin d'assurer l'étanchéité de la toiture :

- **Zinc** conforme à la norme NF EN988 dont l'épaisseur est supérieure à 0,8mm
- **Acier inox** conforme à la norme NF EN502 dont l'épaisseur est supérieure à 0,4mm
- **Aluminium** alliage 3005H44 conforme à la norme NF EN573 dont l'épaisseur est supérieure à 0,7mm
- **Wakaflex** répondant au DTA n° 5.1/15-2442\_V1

Un joint de mastic élastomère de première catégorie, non transparent, doit être mis en place entre la plaque de recouvrement et le crochet.



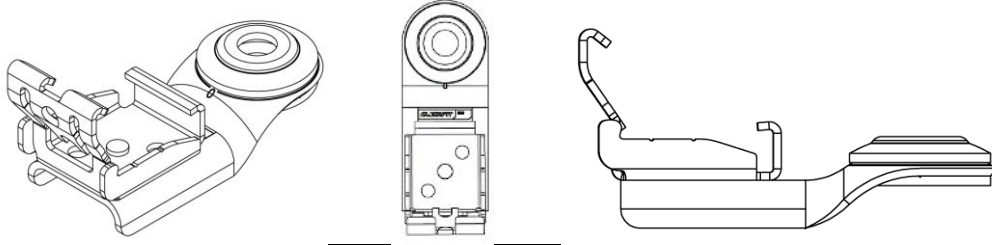


### 3.7 Description des constituants spécifiques au procédé ClickFit EVO avec vis à double filetage.

La dénomination commerciale du système est « ClickFit EVO - Vis à double filetage ».

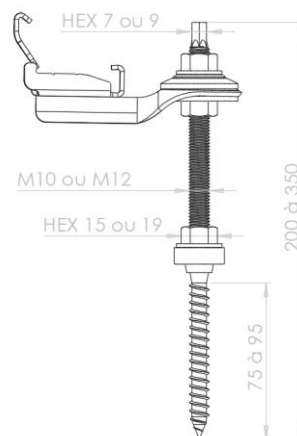
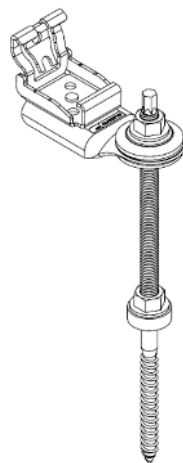
Le système permet une mise en œuvre en toiture, des modules en surimposition du plan de couverture (tuile canal, fibreciment, bardeaux bitumés, avec sous-structure bois adaptée au diamètre des vis – ou sous-structure acier adaptée aux vis à double filetage - ou sous-structure béton adaptée aux vis à double filetage).

- Adaptateur et Clicker, compatible M10 et M12 : ref 1008010



- Adaptateur et Clicker, associés à la vis à double filetage prémontée ETASOL type A - STSM comprenant : 1 vis inox A2 type A double filet métrique / bois + 3 écrous Din6923 inox A2 + 1 rondelle joint EPDM.

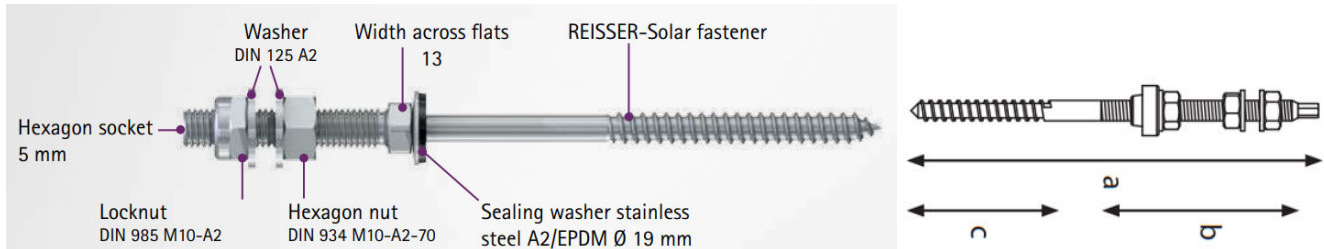
- M10x200mm (ref 1008011)
- M10x250mm (ref 1008012)
- M12x250mm (ref 1008013)
- M12x300mm (ref 1008014)
- M12x350mm (ref 1008015)



**a) Pour ce cas de figure, seul est visé le cas des charpentes en structure en bois :**

La vis comprend :

- 1 Vis à double filetage, acier inox A2 (ancrage filetage bois / patte de fixation métrique M10 ou M12)
- Ecrous et rondelles suivant l'étude technique associée (ETA ou agrément technique)
- 1 joint d'étanchéité caoutchouc, EPDM
- Compatible Magnelis M10 ou M12



Les vis à double filetage sont disponibles en différentes longueurs et différents diamètres. Elles sont adaptées pour les structures posées sur une ossature porteuse en bois.

Pour mémoire, la vis à double filetage ne peut se mettre en œuvre que sur des éléments en bois massif de classe C24 minimum

Cette vis à double filet est visée par 3 rapports d'essais du DIBt

- Daté du 14 janvier 2014 (n°Z14.4.602)
- Daté 20 décembre 2017 (n°Z14.4.555)
- Daté du 11 avril 2019 (n°Z14.4.602)

Il est également possible de fixer l'adaptateur et Clicker sur la structure correspondante en utilisant les références **Reisser**, **Etanco** ou **Schaefer + Peters** ci-dessous :

		Plaques FIBRES-CIMENT	TUILES CANAL
<b>Structure</b>	Bois massif C24	Solar Fastner Type RSB-A <b>ETASOL A FC/ A2</b> <b>ETASOL A STSM/ A2</b> 9082 A2 SW7 ou SW9 assemblé	Solar Fastner Type RSB-A <b>ETASOL A STSM/ A2</b> 9082 A2 SW7 ou SW9 assemblé
	Acier épaisseur > 2mm	Solar Fastner Type RSB-Z <b>ETASOL B Acier/ A2</b> <b>ETASOL B Bac/ A2</b> 9182 A2 SW7 ou SW9 assemblé	Incompatible

**La mise en œuvre des cavaliers suivants peut être nécessaire pour assurer l'étanchéité au voisinage de la vis (cas des tuiles canal et des plaques PST) :**



**b) Pour ce cas de figure, seul est visé le cas des charpentes en structure en béton :**

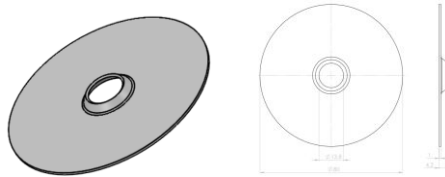
La vis comprend :

- 1 Vis à double filetage, acier inox A2 (ancrage filetage bois / patte de fixation métrique M10 ou M12)
- Ecrous et rondelles suivant l'étude technique associée (ETA ou agrément technique)
- 1 joint d'étanchéité caoutchouc, EPDM
- Compatible Magnelis M10 ou M12

La fixation devra être réalisée par scellement chimique.

**c) Pièce dédiée aux couvertures en bardeaux bitumineux (schingle) avec la vis à double filetage :**

- Disque d'étanchéité RVS 80mm (référence 1003070) :



- Kit d'étanchéité pour toiture en bitume
- Kit d'étanchéité pour toiture en EPDM

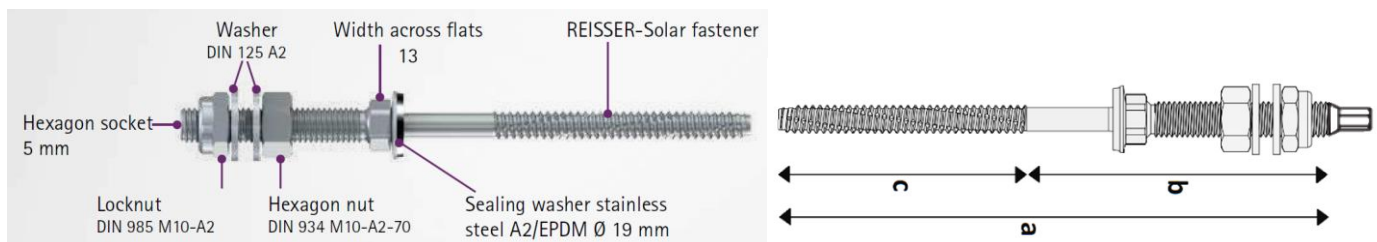
Ce type de montage n'est compatible que pour les sous-structures en bois (C24).

La vis à double filetage est identique à celle utilisée pour le cas des couvertures en fibres-ciment

**d) Pour ce cas de figure, seul est visé le cas des charpentes en structure en acier :**

La vis comprend :

- 1 Vis à double filetage, acier inox A2 (ancrage filetage acier / patte de fixation métrique M10 ou M12)
- Ecrus et rondelles suivant l'étude technique associée (ETA ou agrément technique)
- 1 joint d'étanchéité caoutchouc, EPDM
- Compatible Magnelis M10 ou M12



Les vis à double filetage sont disponibles en différentes longueurs et différents diamètres. Elles sont adaptées pour les structures posées sur une ossature porteuse en acier (pré perçage nécessaire).

Pour mémoire, la vis à double filetage ne peut se mettre en œuvre que sur des éléments en acier d'épaisseur 2mm minimum

Ces vis à double filet sont visées par 3 rapports d'essais du DIBt

- Daté du 14 janvier 2014 (n°Z14.4.602)
- Daté 20 décembre 2017 (n°Z14.4.555)
- Daté du 11 avril 2019 (n°Z14.4.602)

Il est également possible de fixer l'adaptateur et Clicker sur la structure correspondante en utilisant les références **Reisser**, **Etanco** ou **Schaefer + Peters** ci-dessous :

		<b>Plaques FIBRES-CIMENT</b>	<b>TUILES CANAL</b>
<b>Structure</b>	Bois massif C24	Solar Fastner Type RSB-A <b>ETASOL A FC/ A2</b> <b>ETASOL A STSM/ A2</b> 9082 A2 SW7 ou SW9 assemblé	Solar Fastner Type RSB-A <b>ETASOL A STSM/ A2</b> 9082 A2 SW7 ou SW9 assemblé
	Acier épaisseur > 2mm	Solar Fastner Type RSB-Z <b>ETASOL B Acier/ A2</b> <b>ETASOL B Bac/ A2</b> 9182 A2 SW7 ou SW9 assemblé	Incompatible

**La mise en œuvre des cavaliers suivants peut être nécessaire pour assurer l'étanchéité au voisinage de la vis (cas des tuiles canal et des plaques PST) :**



## **4 PREREQUIS POUR LA POSE DU PROCÉDE**

Le procédé de pose en intégration simplifiée au bâti est prévu pour une mise en œuvre sur bâtiments neufs ou en rénovation, fermés ou ouverts et ne présentant pas de pénétration autre que les crochets dans la zone couverte par les modules.

Le procédé se décline suivant le type de couverture : seules sont visées les couvertures dont la référence au DTU (ou DTA) est spécifiée ci-après, avec les conditions préalables suivantes, **sachant que leur vérification incombe à l'installateur** :

### **4.1 Avec les crochets destinés aux couvertures en tuiles (Truss Hook ou Universal Hook)**

La pente de toiture est limitée à 50° (144%) maximum et doit respecter les règles de mise en œuvre de couvertures en tuiles.

Pour les pentes de toits admissibles avec ce montage, il convient de se reporter aux tableaux des DTU suivants, en rajoutant un minimum de 6% aux tableaux des DTU concernés, en fonction du cas visé dans le DTU correspondant, à savoir, ceux des DTU (ou DTA) suivants :

- **NF DTU 40.21 P1-1** : Travaux de bâtiment - Couvertures en tuiles de terre cuite à emboîtement ou à glissement à relief - (Indice de classement : P31-202-1-1).
- **NF DTU 40.24** (NF P31-207-1) : Couverture en tuiles en béton à glissement et à emboîtement longitudinal - (Indice de classement : P31-207-1)
- Le document technique d'application, le cas échéant.

Quelle que soit la couverture, la longueur maximale du rampant autorisée est de 12m (conformément aux dispositions des DTU et DTA applicables).

**Tout autre tuile qui ne correspond pas à l'un des DTU évoqués n'est pas visé par le présent document.**

**La sous-structure devra être en bois de classe C24, avec des sections compatibles avec les charges provenant du champ par l'intermédiaire des crochets.**

**S'agissant des crochets Universal Hook qui ne nécessitent pas de vissage sur les éléments, une classe de résistance C18 suffit, pour autant qu'il y ait une compatibilité géométrique avec la zone d'accroche de la patte.**

**En l'absence de compatibilité mécanique (ou géométrique) du litelage à supporter les efforts induits, une planche ép. 27mm devra être rajoutée entre les arbalétriers pour assurer la reprise des efforts des crochets sur la sous-structure.**

### **4.2 Avec les crochets destinés aux couvertures en ardoise (Slate Hook)**

La pente de toiture est limitée à 75° (373%) maximum et doit respecter les règles de mise en œuvre de couvertures en ardoise. Pour les pentes de toits admissibles avec ce montage, il convient de se reporter aux tableaux des DTU suivants, en rajoutant un minimum de 6% aux tableaux des DTU concernés, en fonction du cas visé dans le DTU correspondant, à savoir, ceux des DTU (ou DTA) suivants :

- **NF DTU 40.11 P1-1** : Travaux de bâtiment - Couvertures en ardoise - (Indice de classement : NF P32-201-1).
- **NF DTU 40.13 P1-1** : Travaux de bâtiment - Couvertures en ardoise en fibres-ciment - (Indice de classement : NF P32-202-1-1).

Quelle que soit la couverture, la longueur maximale du rampant autorisée est de 12m (conformément aux dispositions des DTU et DTA applicables).

**Tout autre couverture qui ne correspond pas à l'un des DTU évoqués n'est pas visé par le présent document.**

**La sous-structure devra être en bois de classe C24, avec des sections compatibles avec les charges provenant du champ par l'intermédiaire des crochets.**

**En l'absence de compatibilité mécanique (ou géométrique) du voligeage à supporter les efforts induits, une planche ép. 27mm devra être rajoutée entre les arbalétriers pour assurer la reprise des efforts des crochets sur la sous-structure.**

La mise en œuvre d'une plaque métallique (zinc, aluminium ou acier inox cf information données §3.5) sous le crochet est nécessaire pour assurer l'étanchéité au voisinage de la vis. Un joint de mastic élastomère de première catégorie, non transparent, sera positionné entre la plaque et le crochet.

#### **4.3 Avec les crochets destinés aux couvertures en tuile plate (Slate Hook ou Truss Hook)**

La pente de toiture est limitée à 75° (373%) maximum et doit respecter les règles de mise en œuvre de couvertures en tuiles plates.

Pour les pentes de toits admissibles avec ce montage, il convient de se reporter aux tableaux des DTU suivants, en rajoutant un minimum de 6% aux tableaux des DTU concernés, en fonction du cas visé dans le DTU correspondant, à savoir, ceux des DTU (ou DTA) suivants :

- **NF DTU 40.23 P1-1** : Travaux de bâtiment - Couvertures en tuiles plates de terre cuite - (Indice de classement : NF P31-204-1).
- **NF DTU 40.25** : Travaux de bâtiment - Couvertures en tuiles plates béton - (Indice de classement : NF P31-206).

Quelle que soit la couverture, la longueur maximale du rampant autorisée est de 12m (conformément aux dispositions des DTU et DTA applicables).

**Tout autre couverture qui ne correspond pas à l'un des DTU évoqués n'est pas visé par le présent document.**

**La sous-structure devra être en bois de classe C24, avec des sections compatibles avec les charges provenant du champ par l'intermédiaire des crochets.**

**En l'absence de compatibilité mécanique (ou géométrique) du voligeage à supporter les efforts induits, une planche ép. 27mm devra être rajoutée entre les arbalétriers pour assurer la reprise des efforts des crochets sur la sous-structure.**

La mise en œuvre d'une plaque métallique (zinc, aluminium ou acier inox cf information données §3.5) sous le crochet peut être nécessaire (cas où les recouvrements découlant des tableaux du DTU 40.23 ne peuvent être respectés) pour assurer l'étanchéité au voisinage de la vis. Dans ce cas, un joint de mastic élastomère de première catégorie, non transparent, sera positionné entre la plaque et le crochet.

#### **4.4 Avec les systèmes de fixations destinés aux couvertures en plaques ondulées en fibres-ciment**

Pour les pentes de toits admissibles avec ce montage, il convient de se reporter au **tableau n°1 du NF DTU 40.37 P1-1 (septembre 2011) : Travaux de bâtiment - Couverture en plaques ondulées en fibres-ciment - Partie 1-1 : Cahier des clauses techniques types (Indice de classement : P34-203-1-1)** – cf. article 4.1.1 du DTU 40.37

La longueur de **rampant maximale correspondante est celle visée dans le tableau n°1 du DTU 40.37**, sur la base de la pente du toit.

La pente de toiture doit être limitée à 60° (173%).

**Il est interdit de mettre en place les fixations sur la 1<sup>ère</sup> onde.**

Suivant le calepinage des panneaux solaires, il est possible de rajouter une fixation sur les 3<sup>èmes</sup>, 4<sup>èmes</sup> et 6<sup>èmes</sup> ondes en complément de celles situées sur les 2<sup>èmes</sup> et 5<sup>èmes</sup> ondes prévues par le DTU 40.37 (**Se référer aux préconisations du constructeur des tôles ondulées fibres-ciment**).

**La sous-structure devra être en acier (ep. >2mm) ou en bois de classe C24, avec des sections compatibles avec, au choix :**

- Les vis EJOT utilisées dans le cadre de la variante de montage avec PROCÉDE CORRUGATED avec vis
- Les vis à double filetage utilisées dans le cadre de la variante avec PST

**Dans les 2 cas, la section des éléments structurels sous-jacents devra être compatible avec la mise en œuvre des vis retenues.**

#### 4.5 Avec les systèmes de fixations destinés aux couvertures en bardeaux bitumineux

Pour les pentes de toits admissibles avec ce montage, il convient de se reporter au tableau n°1 du **DTU 40.14 (NF P39-201-1)** : Travaux de bâtiment - Couverture en bardeaux bituminés - Partie 1 : Cahier des clauses techniques modifié par : Amendement A1 (Janvier 2001) Indice de classement : P39-201-1), le cas échéant, le Document Technique d'Application.

Pente de la couverture p (%)	Zones I et II			Zone III		
	Projection horizontale du rampant $\ell$ (m)			Projection horizontale du rampant $\ell$ (m)		
	$\ell \leq 5,5$	$5,5 < \ell \leq 11$	$11 < \ell \leq 16,5$	$\ell \leq 5,5$	$5,5 < \ell \leq 11$	$11 < \ell \leq 16,5$
$20 \leq p \leq 25$	120	120	–	120	–	–
$25 < p \leq 30$	100	120	120	120	120	120
$30 < p \leq 35$	70	80	100	80	100	120
$35 < p \leq 40$	50	50	70	50	70	80
$p > 40$	50	50	50	50	50	50

Quelle que soit la couverture, la longueur maximale du rampant autorisée est de 12m (conformément aux dispositions des DTU et DTA applicables).

La sous-structure devra être en acier (ep. >2mm) ou en bois de classe C24, avec des sections compatibles avec la mise en œuvre des vis à double filetage utilisées.

#### **4.6 Avec les systèmes de vis à double filetage pour couvertures en plaques fibres-ciment + tuiles canal**

Le DTU 40.37 ne vise pas l'emploi de plaques destinées à la réalisation de couvertures aptes à recevoir des tuiles canal, qui n'assurent qu'une fonction d'aspect.

Les fixations servant à ancrer les panneaux photovoltaïques à la charpente devront utilisées l'emplacement des fixations des plaques PST c'est à dire en onde 2 et 5 pour la PST 190 FR et en onde 2 et 4 pour la PST 230 FR.

En cas de nécessité d'un complément de fixations dû à des charges climatiques plus importantes, les fixations supports des panneaux photovoltaïques complémentaires peuvent être posées en onde 3 et 4 pour la PST 190 FR et en onde 3 pour la PST 230 FR.

**Il est strictement interdit de poser des fixations en onde 1.**

La pose à une tuile sur les plaques PST est autorisée à condition qu'aucune tuile ne soit posée sous l'empâtement du ou des champs de panneaux photovoltaïques.

Ce type de plaques est visé par des avis techniques (ou par des Documents Techniques d'Application)

Le procédé est visé dans ce cas avec trois systèmes :

- Document Technique d'Application Référence Avis Technique n°5.1/14-2413\_V2 visant des couvertures en plaques de fibres-ciment support de tuiles canal **SOUTUILE 190 FR** (relevant de la norme NF EN 494)
- Document Technique d'Application - référence Avis Technique n°5.1/14-2372\_V2-E5 visant des couvertures en plaques de fibres-ciment support de tuiles canal **SOUTUILE 230 FR** (relevant de la norme NF EN 494)
- Document Technique d'Application - référence Avis Technique n° n°5.1/19-2573\_V1 visant des couvertures en plaques de fibres-ciment support de tuiles canal **Plaque Provençale NT - SECURSIL R** (relevant de la norme NF EN 494) - du fabricant Societa Italiana Lastre SpA (SIL)

Les pentes minimales, les recouvrements transversaux et longitudinaux ainsi que les conditions d'utilisation des compléments d'étanchéité seront conformes au "Cahier des Prescriptions Techniques de mise en œuvre des plaques profilées en fibres-ciment support de tuiles canal faisant l'objet d'un Document Technique d'Application" (Cahier du CSTB 3297\_P1\_V2).

Le recouvrement longitudinal est toujours d'une 1/2 onde.

Le recouvrement transversal standard est de 200 mm.

En aucun cas, il ne devra être supérieur à 220 mm pour les plaques à coins coupés.

La pente maximale admissible avec fixation des tuiles par collage souple est de 60 %.

**La pose à 2 tuiles n'est pas autorisée.**

Par ailleurs, les dispositions constructives des deux DTA évoqués ci-avant sont intégralement applicables.

Il conviendra de rajouter le complément de charge engendré par le champ PV

**La sous-structure devra être en acier (ép. >2mm) ou en bois de classe C24, avec des sections compatibles avec la mise en œuvre des vis à double filetage utilisées.**

#### **4.7 Avec les systèmes de vis à double filetage destinés aux couvertures en tuiles canal**

La pente de toiture est limitée à 30° (60%) maximum et doit respecter les règles de mise en œuvre de couvertures en tuiles.

En complément des dispositions du DTU40.22, **l'ensemble des tuiles devra être fixé, même en deçà d'une pente de 30%**

Pour les pentes de toits admissibles avec ce montage, il convient de se reporter au tableau 1 du §3.1 du DTU 40.22, en rajoutant un minimum de pente de 6% en fonction du cas visé dans le DTU correspondant, à savoir, ceux des DTU (ou DTA) suivants :

- DTU 40.22 (NF P31-201-1) : Couverture en tuiles canal de terre cuite - (Indice de classement : P31-201-1)
- Le document technique d'application, le cas échéant.

Quelle que soit la couverture, la longueur maximale du rampant autorisée est de 12m (conformément aux dispositions des DTU et DTA applicables).

**La sous-structure en bois de classe C24, avec des sections compatibles avec la mise en œuvre des vis à double filetage utilisées.**



En outre, le recours à cette variante de montage impose un pré-perçage des éléments de couverture et des éléments structurels, comme suit :

Diamètre de pré-perçage sur structure <b>BOIS et ACIER</b>			
		Vis double filetage M10	Vis double filetage M12
Ossature			
<b>Bois</b>	Perçage panne ou chevron bois	<b>7mm</b>	<b>8,4mm</b>
<b>Acier</b>	1,5 < 5,0	<b>6,8mm</b>	
	5,0 < 8,0	<b>7mm</b>	
	8,0 < 10	<b>7,2mm</b>	
	≥ 10	<b>7,4mm</b>	

Diamètre de pré-perçage sur couverture		
Perçage tuile ou PST ou plaque en fibres-ciment	Vis double filetage M10	Vis double filetage M12
	<b>14mm</b>	<b>16mm</b>

#### 4.8 Dispositions communes aux couvertures (en tuiles et en plaques fibres-ciment)

La longueur maximale du champ sur le bâtiment est de 40m.

La longueur du rampant est conforme aux dispositions du DTU correspondant au type de couverture.

Dans le cas des longueurs de bâtiments dépassant 40,00m, les dispositions relatives à la dilatation devront être prises en compte.

La structure porteuse doit répondre aux critères suivants :

- La charpente doit être calculée en prenant en compte le poids propre de la structure et des panneaux photovoltaïques.
- Elle doit prendre en référence les codes de calcul retenus, DTU et règles professionnelles en vigueur.
- La structure porteuse est calculée selon les règles Eurocodes.

Avant de débiter l'assemblage du système, l'installateur devra s'assurer de la conformité de la structure porteuse et en particulier de son empannage.

Il conviendra en outre de vérifier la stabilité de la structure porteuse sous l'effet des charges horizontales et le cas échéant d'apporter les corrections nécessaires à la structure des bâtiments existants et de la prévoir dans les bâtiments neufs.

Dans le cas de la **réalisation d'un champ PV sur un bâtiment existant**, le maître d'œuvre devra s'assurer de l'adéquation de la structure existante avec les nouveaux cas de chargement appliqués au bâtiment, et prévoir les renforcements de structure si nécessaire, ces ouvrages étant totalement indépendants du champ PV.

Enfin, compte tenu de la spécificité du système Universal HOOK, qui fait participer mécaniquement la tuile (pour supporter les efforts descendants), à l'endroit où sont situés les crochets, **il est nécessaire de disposer des tuiles neuves et/ou résistantes aux emplacements sollicités.**

**Avant la mise en œuvre du procédé**, l'installateur devra vérifier notamment l'équerrage, et la planéité de la charpente ou de la couverture (s'il intervient sur l'existant), et toute anomalie qui pourrait porter préjudice à l'installation du champ PV lui-même. Il devra notamment confirmer (ayant jugé sur place de l'état de conservation des éléments) la non-nécessité du remplacement des éléments de couvertures.

Il sera judicieux qu'il s'interroge sur les horizons de temps : il paraît peu pertinent de disposer un générateur photovoltaïque (qui a vocation à durer plus de 25 ans) sur une couverture qui a déjà plus de 10 ans, ou dont les modèles de tuiles ne sont plus fabriqués...

## 5 DOMAINE D'EMPLOI

Le domaine d'emploi du procédé est précisé dans le cahier des charges du demandeur et précisé comme suit dans la présente Enquête de Technique Nouvelle.

### Mise en œuvre en France métropolitaine :

- Procédé réservé aux couvertures visées par les DTU
- Utilisation pour les types de bâtiments suivants : bâtiments d'habitation (collectifs ou individuels), bâtiments industriels, tertiaire ou agricoles
- Pose en mode portrait ou en mode paysage avec le montage spécifique (voir § [MONTAGE DU PROCEDE](#))
- Le système (variantes crochets TrussHook, Universal Hook, vis à double filetage et Slate Hook) peut être mis en œuvre sur des charpentes traditionnelles (avec voligeage intégral ou non) ainsi que sur des charpentes bois industrialisées type fermettes (conformément au DTU31.1) avec les restrictions dues à la tenue de la charpente et à la bonne mise en œuvre des vis et crochets sur celles-ci. : la mise en œuvre en toitures neuves de bâtiments neufs ou existants exclusivement **sur charpentes bois** (bois de classe C24 minimum – sauf cas particulier du crochet Universal Hook, pour le support desquels, la classe du bois peut n'être que C18 – sous condition de vérification mécanique et géométrique)
- Les pannes bois (cas du crochet TrussHook) seront de type résineux, et la masse volumique sera au moins égale à 450kg/m<sup>3</sup> - largeur d'appui de minimum 60 mm et hauteur minimale des pannes : 80mm
- Les pannes bois (cas de la vis à double filetage) seront de type résineux, et la masse volumique sera au moins égale à 450kg/m<sup>3</sup> - largeur d'appui de minimum 60 mm et hauteur minimale des pannes : 80mm – **le vissage tel que la distance au bord par rapport aux vis utilisées à double filetage, soit supérieure à (3d) 3 fois le diamètre de celles-ci**
- Atmosphère extérieure rurale non polluée, industrielle normale, sévère ou marine
- Sur bâtiments isolés ou non, en toiture froide exclusivement
- Hors climat de montagne caractérisé.
- Zone de vent maximum : 4
- Uniquement dans les locaux à faible et moyenne hygrométrie, en ambiance saine.
- Zone sismique (jusqu'à zone 4 pour bâtiments de catégorie d'importance III)
- Réalisation de versants complets ou partiels
- Implantation sur des versants de pente, imposée par la toiture,
  - Pente minimale visée dans le DTU visant les **couvertures tuiles** concernées par le DTU 40.21, ou par le DTU 40.24, augmenté systématiquement de 3,4° et **pente limitée à 50°** quelle que soit l'exposition du site
  - Pente minimale visée dans le DTU visant les **couvertures en ardoises** concernées par les DTU 40.11 et 40.13 augmenté systématiquement de 3,4° et **pente limitée à 75°** quelle que soit l'exposition du site
  - Pente minimale visée dans le DTU visant les **couvertures en tuiles plates** concernées par le DTU 40.23 et 40.25 augmenté systématiquement de 3,4° et **pente limitée à 75°** quelle que soit l'exposition du site
  - Pente minimale visée dans le DTU visant les **couvertures en bardeaux bitumés** concernées par le DTU 40.14 augmenté systématiquement de 3,4° et **pente minimum de 14,5°** quelle que soit l'exposition du site
  - Pente minimale visée dans le DTU visant les **couvertures tuiles CANAL** concernées par le DTU 40.22 augmenté systématiquement de 3,4° et **pente limitée à 30°** quelle que soit l'exposition du site
  - Pente minimale visée dans le DTU des couvertures plaques ondulées en fibres-ciment (DTU 40.37), en cohérence avec le CPT 3297\_P1\_V2 du CSTB
- Dans le cas des couvertures à petits éléments (tuiles et ardoises), la longueur du rampant de la couverture ne peut excéder 12 m (toitures en petits éléments) - le nombre de lignes du champ PV est de 7 au maximum
- Dans le cas des couvertures en fibres-ciment ou plaque sous tuile, conformes au DTU 40.37 (montage en mode Paysage), les limitations de rampant explicitées dans le tableau n°1 du DTU seront à respecter

- La limite supérieure du champ PV ne doit dépasser le faîtage (la partie supérieure du panneau doit se trouver sous la tuile de faîtage).
- L'espace entre la rive de couverture et le bord du champ doit être tel qu'il n'y ait aucune fixation dans le chevron de rive (et le champ ne devant par ailleurs, pas dépasser le profil de rive)
- Possibilité de mise en œuvre sur des bâtiments type ERP (sous réserve de la prise en compte des dispositions évoquées dans les articles EL de l'arrêté du 25 juin 1980 modifié, et des dispositions validées par la commission centrale de sécurité)
- Le système peut être mis en œuvre sur des charpentes traditionnelles (avec voligeage intégral ou non) ainsi que sur des charpentes bois industrialisées type fermettes avec les restrictions dues à la tenue de la charpente et à la bonne mise en œuvre des vis et crochets sur celles-ci. (se référer à la notice de montage du fabricant)
- L'installation PV ne pourra pas dépasser 25m au faîtage par rapport au niveau du sol environnant le plus bas.

#### **Exclusions :**

- Le système n'est pas compatible avec les couvertures cintrées
- Le procédé ne peut être mis en œuvre dans des cas où les éléments du champ PV seraient disposés sur une toiture isolée au sens de l'EN1991 §7

Dans les cas où la couverture est existante, il reviendra à l'installateur de juger de l'état des éléments de couverture, pour déterminer si le remplacement des tuiles ou des ardoises est requis.

## **6 JUSTIFICATION MECANIQUE DU SYSTEME**

### **6.1 Généralités**

L'ouvrage de couverture photovoltaïque ne participe pas à la stabilité du bâtiment.

La stabilité du procédé ne sera assurée que pour des structures porteuses sous-jacentes dimensionnées conformément aux Eurocodes (actions locales et globales) selon les hypothèses retenues ci-après :

- **Le zonage est conforme à celui indiqué dans les Eurocode (EN 1990 et EN1991 ainsi qu'aux annexes nationales correspondantes) ou dans le modificatif n°4 des règles NV65**
- **S'agissant des effets de la neige - limitations d'emploi du système :**
  - Le système ne peut être mis en œuvre que pour des projets localisés en plaine, pour des altitudes inférieures à 900 m.
  - Mise en œuvre possible pour toutes les régions de Neige (A1, A2, B1, B2, C, D et E en référence aux Tableaux A1 et A2 de la NF EN 1991-1-3 AN).
  - Le bâtiment n'est pas abrité du vent par une construction voisine pouvant empêcher la redistribution de la neige ( $C_e = 1.00$  en référence au §5.2 de la NF EN 1991-1-3)
  - Il n'existe pas d'effet thermique accélérant la fonte de la neige ( $C_t = 1.00$  en référence au §5.2 de la NF EN 1991-1-3)
  - Il n'existe pas d'effets d'accumulation de neige particuliers sur le générateur PV engendrés par la géométrie de la toiture et de celles environnantes, ou engendrés par des équipements de toiture particuliers.
  - $C_e = 1$  (site normal) et  $C_t = 1$
  - Il n'y a pas d'accumulation de neige en bord de toiture.
  - $\mu_1 = 0.8$  ( $\mu_2$  est à utiliser pour des toitures à versant multiples) et altitude inférieure à 900m
- **S'agissant des effets du vent - limitations d'emploi du système :**
  - Mise en œuvre possible dans les zones de vent 1 à 4 (en référence à la figure 4.3(NA), et aux Tableaux 4.3(NA) et 4.4(NA) de la NF EN 1991-1-4 NA)
  - Mise en œuvre possible pour les bâtiments localisés en catégorie de terrain II, IIIa, IIIb et IV (voir Tableau 4.1(NA) et figures 4.6(NA) à 4.14(NA) de la NF EN 1991-1-4 NA).

- Mise en œuvre possible pour des projets non soumis à des augmentations de vitesses de vent liées à l'orographie du terrain (telle que définie au §4.3.3 de la NF EN 1991-1-4 et dans les clauses 4.3.3(1) et (2) de la NF EN 1991-1-4 AN)
- Mise en œuvre possible pour des projets non soumis à des augmentations de vitesses de vent liées à la présence de constructions avoisinantes de grandes dimensions (telle que définie au §4.3.4 de la NF EN 1991-1-4 et dans la clause 4.3.4(1) de la NF EN 1991-1-4 AN)
- $c_{dir}=1$  et  $c_{season}=1$  (valeurs recommandées dans l'annexe nationale)
- $V_b=V_b, 0$
- Les vérifications sont menées dans le cas d'une hauteur de 10m
- $c_s c_d =1$
- Cf. coefficient de force =1
- La flèche limite des chevrons et supports associés doivent être conformes aux règles de calculs en vigueur
- Les pannes de charpente (pannes ou chevrons) supportant les crochets devront respecter les préconisations suivantes
  - Dimensionnement conforme aux dispositions de l'EN1995 (et de son annexe nationale)
  - Pannes bois de type résineux et de masse volumique minimum égale à  $450\text{kg/m}^3$
  - Tout autre bois de classe C24 non résineux
- Pour chacun des modules, des conditions particulières liées aux zones de fixations des profilés cadrés sont données par le fabricant (instructions de montage propres à chacun des modules) : ces contraintes sont à prendre en considération par l'installateur pour la mise en œuvre des fixations.
- La toiture du bâtiment doit être de type à un ou deux versants (les toitures en sheds sont admises et assimilées aux toitures à un versant), tels que définis aux §7.2.4 et §7.2.5 de la NF EN 1991-1-4.

**En pratique, le calcul est établi à l'aide du logiciel de calcul interne à la société : il s'agit du logiciel « ON LINE CALCULATOR - ESDEC »**

Cet outil de calcul permet d'éditer une analyse statique pour le dimensionnement du système selon les paramètres définis dans les Eurocodes avec les éléments correspondant au projet, de déterminer les rails et les crochets adéquats et leur nombre en fonction de l'environnement (localisation, altitude, rugosité, orographie...etc.).

Ce logiciel ne permet pas la vérification statique de la prise au vent dans le cas des structures « ouvertes ».

Le logiciel explicite le type de crochet requis selon le cas de figure rencontré.

Ce logiciel de calcul n'a pour seul objet que le dimensionnement des crochets de fixation à la structure, et qu'il précise également :

- Le calepinage du champ PV sur la toiture
- Le positionnement des crochets
- La nature des vis de crochets sur la charpente

L'objet de la justification de la tenue mécanique du système vise à vérifier que les valeurs limites de résistances découlant des campagnes d'essais, ne sont pas dépassées.

La justification mécanique s'établit sur la base des dispositions suivantes

Les combinaisons à l'Etat Limite Ultime de Résistance (ELUR) permettent de vérifier les brides en combinaison avec les rails en aluminium et ainsi la fixation des crochets.

**Charges :**

- $G_{sup}$  = charges permanentes dont l'action est défavorable
- $G_{int}$  = charges permanentes dont l'action est favorable
- $S$  = charge de neige
- $W_p$  = charges de vent (pression)
- $W_s$  = charges de vent (dépression)

**Combinaisons ELUR prises en compte dans la vérification :**

- $k_{FI} \cdot (1,35 \cdot G_{sup} + 1,5 \cdot S + 1,5 \cdot 0,6 \cdot W_p)$
- $k_{FI} \cdot (1,35 \cdot G_{sup} + 1,5 \cdot W_p + 1,5 \cdot 0,6 \cdot S)$
- $k_{FI} \cdot (1,00 \cdot G_{inf} + 1,5 \cdot W_s)$

Avec classe de conséquences CC1 (tableau B.2)  
On retient que  $k_{FI} = 0,9$

## 6.2 Effets du vent

Les effets du vent sont déterminés en conformité avec la NF EN 1991-1-4 et la NF EN 1991-1-4 NA (Annexe Nationale).  
La valeur de pression retenue dans les calculs est appelée pression dynamique de pointe  $q_p(z)$  à la cote  $z$ .

La pression sollicitant de calcul est donnée par :

- $q_w = q_p \cdot C_{pe}$

$C_{pe}$  étant le coefficient de pression extérieur agissant sur la demi-surface du panneau photovoltaïque sélectionné.

Valeur habituelle  $\rightarrow 1,66 \text{ m}^2 / 2 = 0,83 \text{ m}^2$  par exemple.

### Pression dynamique de point $q_p(z)$

Valeur de base de la vitesse de référence  $v_{b,0}$

Carte de la valeur de base de la vitesse de référence  $V_{b,0}$  ( $z = 10 \text{ m}$  / Catégories de rugosité = II /  $t = 10 \text{ min}$ ) en France selon NF EN 1991-1-4/NA, Figure 4.3(NA), dépendant de la région.

- **Coefficient de rugosité  $C_r$**

Le coefficient de rugosité est déterminé selon NF EN 1991-1-4/NA, Equation (4.4) :

- $C_r(z) = k_r \cdot \ln(z/z_0)$

avec Equation (4.5) :

- $k_r = 0,19 (z_0/z_0,II) \times 0,07$

$z_0,II$  selon Tableau 4.1(NA) dépendant de la Catégorie de terrain (I, II, IIa, IIb ou IV)

- **Catégories de terrain**

Pour les catégories et paramètres de terrain, voir Tableau 4.1(NA) et figures 4.6(NA) – 4.14(NA)

$z$  hauteur du bâtiment Clause 4.3.2 (1) avec considération de  $z_{min}$  de tableau 4.1(NA)

- **Coefficient de direction**

Coefficient de direction selon NF EN 1991-1-4/NA Clause 4.2(2) P Note 2 :

- $C_{dir} = 1,0$

- **Coefficient de saison**

Coefficient de saison, voir Figure 4.5(NA) :

- $C_{season} = 1,0$

- **Coefficient de probabilité**

Coefficient de probabilité selon Tableau 4.5(NA) pour une période de retour de 50 années

- $c_{prob} = 1,0$

- **Vitesse de référence  $v_b$**

NF EN 1991-1-4 Equation (4.1) :

- $v_b = c_{dir} \cdot c_{season} \cdot v_{b,0}$

Résultat pour la vitesse de référence:

- $v_b = v_{b,0}$

- **Vitesse moyenne  $v_m$**

Vitesse moyenne NF EN 1991-1-4 Equation (4.3) :

- $v_m = c_0(z) \cdot c_r(z) \cdot v_b$

- **Coefficient orographique :**

- $c_0(z) = 1,0$

- **Pression dynamique de point  $q_p(z)$**

Equation (4.8):

- $q_p(z) = [1+7 \cdot I_v(z)] \cdot \frac{1}{2} \cdot \rho \cdot v_m^2$

Equation (4.7):

- $I_v(z) = (k_l / (C_0(z) \cdot \ln(z/z_0)) \dots \dots \text{si } z_{min} < z < z_{max}$

- $I_v(z) = I_v(z_{min}) \dots \dots \text{Si } z < z_{min}$

$\rho$  = masse volumique de l'air, selon NA Clause 4.5 (1) NOTE 2:  $1,225 \text{ kg/m}^3$

$I_v(z)$  = intensité des turbulences

$v_m(z)$  = vitesse moyenne du vent

$k_l$  = coefficient de turbulence

$c_0(z)$  = coefficient orographique

$z$  = hauteur de référence du projet à laquelle la turbulence est déterminée, ici le faitage du bâtiment dans notre cas.  $z_0$  = longueur de rugosité comme fonction de la catégorie de terrain, voir tableau 4.1(NA)

- **Détermination de  $c_{pe}$**

La pression réelle sur les modules PV est calculée via des facteurs  $C_p$  qui représentent les forces de pression agissant perpendiculairement à la surface

Les facteurs  $C_p$  varient en fonction des zones de toit définies.

La valeur de  $c_{pe}$  (coefficient aérodynamique) diffère selon les paramètres suivants

- type de toiture
- zone de toiture concernée
- angle d'inclinaison
- direction du vent

- **Toiture à un seul versant:**

voir § 7.2.4 de la NF EN 1991-1-4, avec prise en compte des zones courantes, des rives et de l'angle.

- **Toiture à deux versants:**

voir §7.2.5 de la NF EN 1991-1-4, avec prise en compte des zones courantes, des rives et de l'angle.

- **Toiture plate (inclinaison < 5°) :**

voir § 7.2.4 de la NF EN 1991-1-4

La valeur aérodynamique  $C_{pe}$  **dépend de la charge sur la surface A qui agit que sur une seule fixation.**

Dans notre cas cette surface « A » représente la moitié de la surface d'un panneau photovoltaïque.

La valeur  $C_{pe}$  pour la superficie A est extrapolée de manière logarithmique, conformément à la norme NF EN 1991-1-4 Figure 7.2 :

- $C_{pe} = C_{pe,1} - (C_{pe,1} - C_{pe,10}) \cdot \log_{10}(A)$  si  $1 \text{ m}^2 < A < 10 \text{ m}^2$
- $C_{pe} = C_{pe,1}$  si  $A < 1 \text{ m}^2$
- $C_{pe} = C_{pe,10}$  si  $A > 10 \text{ m}^2$

Les sollicitations de soulèvement sont évaluées comme suit sur les modules :

Conformément aux sections 5.2 et 5.3 de l'EN 1991-1-4, les forces du vent peuvent être calculées à l'aide des équations suivantes

- $W_e = q_p(z_e) C_{pe}$
- $F_w = C_s C_d W_e A_{ref}$

### 6.3 Effets de la neige

Les effets de la neige sur le système sont déterminés conformément à la NF EN 1991-1-3 et la NF EN 1991-1-3 NA.

La clause 1.1(3) de la NF EN 1991-1-3 NA définit les conditions d'application des chutes normales ou exceptionnelles, ainsi que les conditions d'accumulation

Les charges de neige sont exprimées en projection horizontale de toiture et sont redistribuées selon le rampant pour les vérifications.

- **Charges de neige normale Equation (5.1) NF EN 1991-1-3 :**

- $s = \mu_1 \cdot c_e \cdot c_t \cdot s_k$

$\mu_1$  [-] = Coefficient de forme exprimé au §5.3 de la NF EN 1991-1-3 en fonction du type de toiture à un versant, 2 versants

$\mu_2$  [-] = Coefficient de forme exprimé au §5.3 de la NF EN 1991-1-3 avec l'accumulation exceptionnelle de neige

$c_e$  [-] = Coefficient d'exposition selon Clause 5.2(7) Tableau 5.1 NF EN 1991-1-3/NA

$c_t$  [-] = 1, Coefficient thermique selon Clause 5.2(8) NF EN 1991-1-3/NA

$s_k$  [kN/m<sup>2</sup>] = Valeur caractéristique de la charge de neige sur le sol donnée par l'annexe nationale, calculée selon NF EN 1991-1-3/NA Figure AN.2 «Carte des valeurs des charges de neige».

Il est possible de choisir le coefficient de forme  $\mu_2$  (NF EN 1991-1-3 tableau 5.2) pour considérer l'accumulation exceptionnelle de neige.

Il est possible de choisir le coefficient d'exposition avec l'outil informatique.

- **Les charges de neige en débord de toiture :**

On peut calculer soi-même et introduire ces valeurs de charges de neige [kN/m<sup>2</sup>] avec l'outil informatique « on line Calculator – esdec »

Le cas exceptionnel n'est pas pris en compte, mais on peut calculer soi-même ces éventuelles charges et introduire dans les paramètres d'entrée, ces valeurs de charges de neige [kN/m<sup>2</sup>] exceptionnelles avec l'outil informatique ESDEC

#### 6.4 **Vérification des éléments structuraux**

Pour la vérification des éléments structuraux, il est considéré que les charges appliquées sur les panneaux photovoltaïques sur rails sont réparties sur les crochets.

- Chaque panneau est fixé sur 4 appuis (les crochets).
- Deux panneaux adjacents reposent sur le même appui (le même rail).
- Chaque profil supporte la charge d'un demi-panneau

Les charges permanentes G du système se décomposent de la manière suivante :

- G = poids propre des panneaux + système de montage
- L'utilisateur du logiciel doit choisir un panneau ou entrer lui-même les chiffres dans la base de données (cf fiche technique du module) du panneau dans l'outil informatique :
  - L Longueur [mm]
  - B Largeur [mm]
  - m Poids [kg]

Pour la prise en compte du poids propre du système de montage, l'outil informatique calcule systématiquement avec  $g_{SM} = 0,01$  [kN/m<sup>2</sup>]

Le poids propre qui agit sur chaque appui est calculé ainsi :

$$G \text{ [kN]} = \frac{1}{2} \cdot (m \text{ [kg]} \cdot 0,01 \text{ [kN/kg]}) + g_{SM} \text{ [kN/m}^2\text{]} \cdot L \text{ [m]} \cdot B \text{ [m]}$$

Les charges de la neige et les charges du vent sont calculées comme suit :

- $S \text{ [kN]} = \frac{1}{2} \cdot L \text{ [m]} \cdot B \text{ [m]} \cdot s \text{ [kN/m}^2\text{]}$
- $V \text{ [kN]} = \frac{1}{2} \cdot L \text{ [m]} \cdot B \text{ [m]} \cdot q_p \text{ [kN/m}^2\text{]} \cdot C_{pe,cal}$

Les charges de vent agissent de manière perpendiculaire au plan de la toiture, les charges sont décomposées comme suit :

La composante x agit en parallèle au plan toiture :

- $F_x \text{ [kN]} = (G \text{ [kN]} + S \text{ [kN]}) \cdot \sin \alpha \text{ [rad]}$

La composante z (perpendiculairement au plan toiture):

$\alpha$  = inclination du panneau, c'est identique à l'inclinaison de la toiture)

- $F_z \text{ [kN]} = (G \text{ [kN]} + S \text{ [kN]}) \cdot \cos \alpha \text{ [rad]} + V \text{ [kN]}$

Les charges caractéristiques sont pondérées avec les facteurs de sécurité et avec les facteurs de combinaison pour obtenir les valeurs de Rd.

Pour la vérification des vis, on ne considère que les valeurs en dépression (et non pas en surpression).

En outre, dans le cas présent, compte tenu du mode de rupture (**mode fragile avec les tuiles sollicitées**), la vérification des crochets (concernant les couvertures en petits éléments) se base sur les limites suivantes à ne pas dépasser :

a) **Cas des sollicitations en dépression (charges ascendantes dues au vent) – Variante avec crochets Trusshook et Universal Hook**

Orientation des panneaux	Valeur limite de calcul (valeur ELS) : Rd en daN Par crochet
Mode PORTRAIT	51,6
Mode PAYSAGE	49,3

b) **Cas des sollicitations en compression (charges descendantes dues à la neige et au vent)**

	Valeur limite de calcul (valeur ELS) : Rd en daN Par crochet UNIVERSAL HOOK
Tuiles en béton	51
Tuiles de terre cuite	37

	Valeur limite de calcul (valeur ELS) : Rd en daN Par crochet TRUSS HOOK
Tuiles en béton	67
Tuiles de terre cuite	55

**IMPORTANT :**

Les tuiles Giverny (tuiles de terre cuite) ne sont pas compatibles avec le système Universal Hook.

c) **Cas des sollicitations en dépression (charges ascendantes dues au vent) – avec les crochets Slate Hook**

	Valeur limite de calcul (valeur ELS) : Rd en daN Par crochet SLATE HOOK
Couverture ardoise	58,3

d) **Cas des sollicitations en compression (charges descendantes dues à la neige et au vent) – avec les crochets Slate Hook**

	Valeur limite de calcul (valeur ELS) : Rd en daN Par crochet SLATE HOOK
Couverture ardoise	72,8

e) **Cas de l'existant**

Pour les projets de réhabilitation et/ou sur des ouvrages existants, l'installation d'un champ générateur implique des modifications de cas de chargements : **l'installateur devra impérativement missionner un bureau d'études spécialisé pour mener toutes les vérifications nécessaires.**

Dans les ouvrages existants, quel que soit le cas de figure, un diagnostic de la solidité des structures existantes devra être effectué par un organisme agréé ou par un bureau d'études spécialisé.

f) **Cas des couvertures en fibres-ciment avec le système de fixation « Corrugated »**

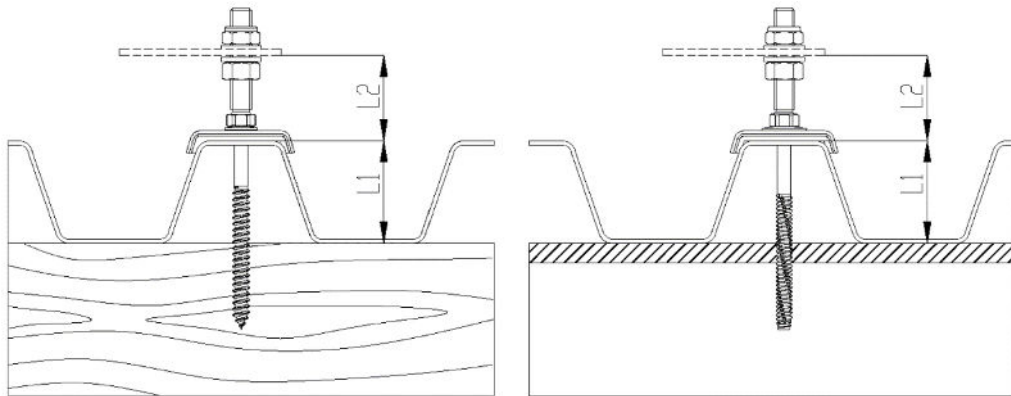
L'outil informatique « on line Calculator – Esdec » permet le dimensionnement du système

Le dimensionnement du système est explicité en annexe, ainsi que les tests effectués.



**g) Cas des sollicitations avec vis à double filetage**

Le rapport Z14.4.555 qui vise les vis à double filetage utilisées spécifie la capacité résistante de ces vis comme suit (selon le diamètre et la profondeur de vissage) :



Les rapports Z14.4.555 et Z14.4.602 spécifient la capacité résistante de cette vis comme suit :

<b>Kmod = 0,7</b>	<b>Vis pour acier M10xL</b>				
<b>Profondeur de vissage réelle (l<sub>ef</sub>) en mm</b>	1,50	2,00	2,50	3,00	≥ 4,00
<b>N<sub>R,k</sub> (KN)</b>	2,61	4,26	5,79	7,32	10,25

<b>Kmod = 0,7</b>	<b>Vis à bois M10xL</b>									
<b>Profondeur de vissage réelle (l<sub>ef</sub>) en mm</b>	34	38	42	46	50	54	58	62	66	70
<b>N<sub>R,k</sub> (KN)</b>	1,71	1,92	2,12	2,32	2,52	2,72	2,92	3,12	3,33	3,53

<b>Kmod = 0,7</b>	<b>Vis à bois M12xL</b>									
<b>Profondeur de vissage réelle (l<sub>ef</sub>) en mm</b>	48	54	60	65	71	77	83	89	95	100
<b>N<sub>R,k</sub> (KN)</b>	3,46	3,89	4,32	4,68	5,11	5,55	5,98	6,41	6,84	7,20

$$V_{R,k} = \min \left\{ V'_{R,k} * \frac{L_1}{L_1 + L_2}; 1,2 * \frac{M_{y,R,k}}{L_2} \right\}$$

Avec

- **V'\_{R,k} = 0,74 kN**
- **M\_{y,R,k} (kN.cm) = 4,20 kN.cm**

Les rapports Z14.4.555 et Z14.4.602 spécifient la capacité résistante de cette vis comme suit :

$$V_{R,k} = \min \{ 0,84 \cdot F_{b,R,k}; 1,2 \cdot M_{y,R,k} / L_2 \}$$

<b>Vis à double filetage <u>ACIER</u></b>	<b>M<sub>y,R,k</sub> (kN.cm)</b>	<b>F<sub>b,R,k</sub> (kN)</b>
<b>VIS diamètre M10</b>	5,80	0,31

<b>Vis à double filetage <u>BOIS</u></b>	<b>M<sub>y,R,k</sub> (kN.cm)</b>	<b>F<sub>b,R,k</sub> (kN)</b>
<b>VIS diamètre M10</b>	5,80	0,31
<b>VIS diamètre M12</b>	10,50	0,36

La vérification de l'aptitude à l'usage de ces vis (qui dépend notamment de la sous-structure) revient à l'installateur, sur la base des valeurs limites ci-avant.

## 7 PREREQUIS LIES AUX MODULES PHOTOVOLTAÏQUES

Les charges admissibles pour chacun des modules sont celles visées dans les certificats IEC 61 730, minorées d'un coefficient de 1,5, sous réserve du respect des zones de serrage autorisées sur les modules cadrés (l'installateur devra respecter les zones d'accrochage définies dans les prescriptions de montage propres aux modules eux-mêmes).

Les notices de montage qui sont spécifiques aux différents types de crochets (TrussHook et Universal Hook) ou des variante Corrugated ou avec Vis à double filetage, spécifient :

- Les zones de serrage en fonction de l'orientation des panneaux
- Les valeurs de résistance propres aux panneaux (tirées des limites fixées dans les certificats IEC, et des notices d'instructions de montages propres aux fabricants (dans leur application, un coefficient de sécurité de 1,5 doit être appliqué)

**L'installateur devra respecter les zones d'accrochage définies dans les prescriptions de montage propres aux modules eux-mêmes**

## 8 MONTAGE DU PROCEDE

Le montage suppose que la couverture soit intégralement fixée sur la structure et que la fonction clos/couvert soit déjà assurée.

La pose se fait en mode PORTRAIT ou PAYSAGE, à l'exclusion de toute autre orientation, conformément aux notices de montage :

- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo TrussHook avec crochet de serrage pour toiture inclinée avec tuiles pour panneaux solaires (Rev. 26.04.24)
- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo UniversalHook pour toitures inclinées avec des tuiles pour panneaux solaires (Rev. 26.04.24)
- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo Toit en ardoise (Rev. 05.03.24)
- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo sur toit en fibres-ciment configuration paysage (Rev. 26.04.24)
- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo avec vis à double filetage (Rev. 30.04.24)

L'espace entre modules est toujours de 10mm minimum **entre les côtés courts (petits côtés)** - cet espacement doit être bien respecté.

L'espace entre modules est toujours de 12mm **entre les côtés longs (grands côtés)** - cet espacement est nécessairement respecté par construction, puisqu'il correspond à la largeur des brides de serrage.

Dès lors que les rails sont posés et fixés, les modules photovoltaïques sont mis en place, fixés et raccordés.

Dès lors que les modules photovoltaïques sont positionnés selon le calepinage, le serrage de la bride se fait par le dessus.

- Le Couple de serrage des attaches centrales (brides centrales) est au moins de 4.5 N.m et au maximum 8 N.m
- Le Couple de serrage des attaches d'extrémité (brides de rives) est au moins de 4.5 N.m et au maximum 8 N.m

Raccorder électriquement les panneaux entre eux selon le plan de calepinage au fur et à mesure de la pose.

Cette intervention est conjointe avec la pose des panneaux de façon que la mise à la terre soit simultanée avec la pose des panneaux.

Cette liaison équipotentielle est assurée avec visserie par l'électricien

## **9 SECURITE INCENDIE**

Le classement au feu du procédé est visé selon les termes de l'arrêté du 21 novembre 2002 (classement de réaction au feu) et de l'arrêté du 14 février 2003 (méthode d'essai n° 3 de la norme ENV 1187 - norme NF P92-800-5, NF EN 13501 - partie 5 - comportement au feu de toiture soumise à un incendie extérieur)

Les éléments constitutifs du procédé sont tous en matériaux incombustibles exceptés les modules cadrés, qui compte tenu du verre frontal (ép. 3,2mm) sont au moins classés M2 (ou C s1 d0)

## **10 SECURITE ELECTRIQUE DU CHAMP PHOTOVOLTAÏQUE**

Les éléments communiqués pour les différents modules permettent de confirmer que ces derniers sont conformes aux normes EN61 215 et EN 61 730 (garantie des performances électriques et thermiques : classe A selon NF EN 61 730 jusqu'à 1500 V DC.)

Les modules photovoltaïques sont équipés de connecteurs débrochables, classés IP65 et de classe A.

Câbles de liaison équipotentielle des masses entre le champ photovoltaïque et la prise de terre  
Ils se composent d'un câble jaune/vert de section 16mm<sup>2</sup>

Câbles de liaison entre les rangées des modules et Câbles de liaison entre les modules et l'onduleur

Câbles de liaison équipotentielle des masses entre les modules photovoltaïques.  
Ils se composent d'un câble jaune/vert de section 6 mm<sup>2</sup> et de longueur adaptée aux dimensions des modules ou aux distances inter-rangées.

Par ailleurs, une liaison équipotentielle doit être disposée entre les cadres métalliques voisins de façon à assurer la mise à la terre du champ.

Les câbles ou câbles de mise à la terre étant mis en œuvre avant la pose des panneaux, cela suppose une intervention conjointe de l'électricien et de l'installateur de la structure du champ.

## **11 DURABILITE**

Les éléments constitutifs du procédé ont fait l'objet d'évaluations, et d'essais de chargement, dont la liste figure en annexe.

Ces investigations ont permis la définition du domaine d'emploi, permettant de considérer pour ce procédé, une durabilité satisfaisante.

## **12 CONTROLES**

Les éléments remis par la société ESDEC liés au marquage des éléments et aux procédures de suivi qualité sont bien décrits.

Les usines de montage du groupe sont certifiées ISO 9001 :2015

## **13 CONCOMITANCE VENT - PLUIE**

Le comportement du procédé a été évalué selon le rapport n°0131-L-18/5 daté du 1er février 2019 du laboratoire KIWA - concernant l'évaluation de l'étanchéité sous une concomitance vent-pluie selon le référentiel EN 2778 :2015

Le comportement est satisfaisant.

## **14 AVIS EMIS PAR SUD EST PREVENTION**

Compte tenu de l'ensemble des éléments présentés ci avant, SUD EST PREVENTION émet un **AVIS FAVORABLE** sur le procédé « **CLICK FIT EVO** », avec la version « crochets **TRUSS HOOK**, la version « **UNIVERSAL HOOK** », la version « **SLATE HOOK** », la version « **CORRUGATED** », et la version « **VIS à DOUBLE FILETAGE** » proposés par la société ESDEC et faisant l'objet de la présente Enquête de Technique Nouvelle, moyennant le respect des prescriptions des notices de montage suivantes :

- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo TrussHook avec crochet de serrage pour toiture inclinée avec tuiles pour panneaux solaires (Rev. 26.04.24)
- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo UniversalHook pour toitures inclinées avec des tuiles pour panneaux solaires (Rev. 26.04.24)
- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo Toit en ardoise (Rev. 05.03.24)
- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo sur toit en fibres-ciment configuration paysage (Rev. 26.04.24)
- Notice : « mode d'emploi : Système de montage ClickFit Evo avec vis à double filetage (Rev. 30.04.24)

En cas d'utilisation de tuiles visées par un DTA, l'avis favorable est également conditionné à la validité du DTA visé. Le présent rapport d'Enquête Technique constitue un ensemble indissociable du Dossier Technique et des notices de montage précitées.

Notre avis est accordé pour une période de trois ans à compter de la date d'émission du rapport initial d'évaluation, soit jusqu'au **21 octobre 2025**

Cet avis deviendrait caduc si :

- a) un Avis Technique du CSTB était obtenu dans cet intervalle de temps
- b) une modification non validée par nos soins était apportée au procédé
- c) des évolutions réglementaires ayant une conséquence sur le procédé intervenaient
- d) des désordres suffisamment graves étaient portés à la connaissance de SUD EST PREVENTION.

La société ESDEC devra obligatoirement signaler à SUD EST PREVENTION :

- a) toute modification apportée dans le Dossier Technique et/ou la notice de montage examinée,
- b) tout problème technique rencontré
- c) toute mise en cause relative à ce procédé dont elle ferait l'objet.

Fait à LYON, le 28 juin 2024

Le responsable technique  
Marc TERRANOVA



**SUD EST PREVENTION**  
17, chemin Louis Chirpaz  
69134 ECULLY cedex  
Tél. 04 72 19 21 30 - lyon@sudestprevention.com  
RCS LYON 432 753 911 - SIRET 432 753 911 000 44

# Documents du dossier technique

## I. Plans des pièces constitutives du système « ClickFit EVO » et caractéristiques


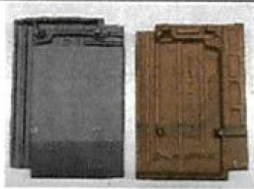


- *Vues en plans et en élévation et coupes détaillées des profilés*

## II. Notices d'instructions de montage– documents datés du 12 octobre 2023

## III. Résultats expérimentaux

### a) Montage avec ClickFit EVO Truss Hook et Universal Hook (couvertures tuiles)

- *Rapport d'agrément BDA® n° BAR 19-091/01/A daté du 05/02/2019 délivré par l'organisme KIWA concernant le procédé CLICK FIT EVO sur couvertures en tuiles*
- *Rapport d'essai n°0131-L-18/5 daté du 1<sup>er</sup> février 2019 du laboratoire KIWA - concernant l'évaluation de l'étanchéité sur couvertures en tuiles sous une concomitance vent-pluie selon le référentiel EN 2778 :2015*
- *Rapport d'essai n°0131-L-18/2 daté du 2 août 2018 du laboratoire KIWA - concernant la résistance du système à la dépression du vent sur couvertures en tuiles selon le référentiel EN 14437 :2004 et EN 7250 :2014*
- *Rapport d'essai n°0131-L-18/3 daté du 2 août 2018 du laboratoire KIWA - concernant la résistance du système à la compression sur couvertures en tuiles selon le référentiel EN 491 :2011 (5 modèles de tuiles en béton)*
- *Rapport d'essai de la société ESDEC daté du 08 octobre 2019 - concernant la résistance à la compression du système Click Fit EVO **avec crochets Truss Hook** sur chevron bois (sur couvertures en tuiles)*
- *Rapport d'essai de la société ESDEC daté du 26 septembre 2019 - concernant la résistance à la compression du système Click Fit EVO **avec crochets Truss Hook** avec des tuiles de terre cuite (fabricants : Wienerberger Kanal 10 – Tuile Terreal Giverny – Tuile Monier Galleane 10 – Tuile Imerys Omega 10 de Ste Foy ) selon le référentiel EN 491 :2011*




Wienerberger Kanal 10	Terreal Giverny	Monier Galleane 10	Imerys Omega 10 Ste Foy
			
485x310mm.	345x245mm.	470x320mm.	495x310mm.

	Wienerberger Kanal 10	Terreal Giverny	Monier Galleano 10	Imerys Omega 10 ste Foy
	Force [N]	Force [N]	Force [N]	Force [N]
With rubber spacer	1818	1550	2520	2230
80% With rubber spacer	1454	1240	2016	1784

Table 2: Results maximum load until the tiles break

**Un coefficient de sécurité de 2 est à appliquer sur ces résultats expérimentaux**

- *Rapport d'essai de la société ESDEC daté du 26 septembre 2019 - concernant la résistance à la compression du système Click Fit EVO avec crochets Universal Hook avec des tuiles de terre cuite (fabricants : Wienerberger Kanal 10 – Tuile Monier Galleane 10 – Tuile Imerys Omega 10 de Ste Foy) selon le référentiel EN 491 :2011*

Manufacturer	Wienerberger	Monier	Imerys
Type	Kanal 10	Galleane 10	Omega 10 Ste Foy
Picture			
Dimensions	485x310mm.	470x320mm.	495x310mm.

	Wienerberger Kanal 10	Monier Galleano 10	Imerys Omega 10 ste Foy
	Force [N]	Force [N]	Force [N]
With rubber spacer	943	2710	2200
80% With rubber spacer	745	2168	1760

Table 2: Results maximum load until the tiles break.

**Un coefficient de sécurité de 2 est à appliquer sur ces résultats expérimentaux**

- *Calcul statique des crochets de toit (Trusshook et Universal Hook).*
- *Cheminement de calcul conformément aux dispositions de la norme eurocode NF EN 1991-1-4 et L'annexe nationale NF EN 1991-1-4/NA*

#### **b) Montage avec ClickFit Corrugated (couvertures en plaques fibres-ciment)**

- *Rapport n°PR1702 – 0426-L-20/1 du laboratoire KIWA concernant l'étanchéité sous sollicitations statiques du système ClickFit Corrugated (montage sur plaques en fibres-ciment de Eternit) daté du 1<sup>er</sup> mai 2020*
- *Rapport n°PR1702 – 0426-L-20/2 daté du 23 octobre 2020 du laboratoire KIWA concernant l'étanchéité sous sollicitations dynamiques du système ClickFit Corrugated (montage sur plaques en fibres-ciment de Eternit)*
- *Rapport n°PR1702 – 0426-L-20/3 daté du 23 octobre 2020 du laboratoire KIWA concernant la résistance du système ClickFit Corrugated sous compression (montage sur plaques en fibres-ciment de Eternit)*



- *Rapport n°PR1702 – 0426-L-20/4 daté du 23 octobre 2020 du laboratoire KIWA concernant la résistance du système ClickFit Corrugated sous efforts de traction (montage sur plaques en fibres-ciment de Eternit)*
- *Rapport n°PR1702 – 0426-L-20/5 daté du 23 octobre 2020 du laboratoire KIWA concernant la résistance du système ClickFit Corrugated sous efforts de cisaillement (montage sur plaques en fibres-ciment de Eternit)*
- *Rapport n°PR1702 – 0426-L-20/6 daté du 23 octobre 2020 du laboratoire KIWA concernant la résistance à la traction d'une vis vis-à-vis d'une fixation Corrugated montée sur une plaque en fibres-ciment de Eternit)*
- *Rapport n°PR1702 – 0426-L-20/6 daté du 23 octobre 2020 du laboratoire KIWA concernant la résistance à la traction d'une vis vis-à-vis d'une fixation Corrugated montée sur une plaque en fibres-ciment de Eternit (vissage dans une sous-structure en pin)*
- *Rapport n°PR1702 – 0426-L-20/7 daté du 23 octobre 2020 du laboratoire KIWA concernant l'essai de vieillissement sous chaleur humide Corrugated montée sur une plaque en fibres-ciment de Eternit)*

• **Essai de traction de la vis pour le système Corrugated**

Le test de traction de la vis se compose de deux parties :

1. Test de traction de référence sur une pièce de bois représentative
2. Test de traction après fixation d'un support de montage (sur plaque en fibres-ciment)

Selon l'EN 1995-1-1, la force de traction d'une vis à bois peut être exprimée comme suit:

$$F_{ax}; k; R_k = n_{ef} \cdot f_{ax}, k \cdot d \cdot l_{ef} \cdot k_d \cdot 1,2 \cos^2 \alpha + \sin^2 \alpha$$

Avec:  $f_{ax}, k = 0,52d - 0,5 \cdot l_{ef} - 0,1 \cdot \rho_k$  0,8

$$k_d = \min \{d \cdot 8 \cdot 1\}$$

Où:

- $F_{ax}; k; R_k$  = Capacité de retrait caractéristique de la connexion, (en N)
- $f_{ax}, k$  = Force de retrait caractéristique perpendiculaire au fil, (en N / mm<sup>2</sup>)
- $d$  = Diamètre du filetage extérieur de la vis
- $n_{ef}$  = Nombre effectif de vis
- $l_{ef}$  = Pénétration longueur de la partie filetée, en mm
- $\rho_k$  = Densité caractéristique du bois, en kg / m<sup>3</sup>
- $\alpha$  = Angle entre l'axe de la vis et le sens du fil, avec  $\alpha \geq 30^\circ$

Pour l'épicéa, on retient une densité volumétrique de 450 kg / m<sup>3</sup>.

Une fixation sur une plaque en fibres-ciment présente un diamètre de 6,3 mm.

Avec une pénétration dans le bois de 50 mm, la résistance minimale à l'arrachement est déterminée :

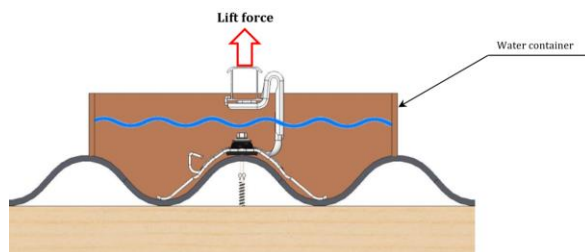
$$f_{ax}, k = 0,52 \cdot 6,3 - 0,5 \cdot 50 - 0,1 \cdot 450 = 0,8 = 18,59 \text{ N} / \text{mm}^2$$

$$F_{ax}; k; R_k = 1 \cdot 18,59 \cdot 6,3 \cdot 50 \cdot 0,7875 \cdot 1,2 \cos^2 90^\circ + \sin^2 90^\circ = 4611 \text{ N}$$

Il découle du résultat de ces tests que l'attache sur la plaque en fibres-ciment ne constitue pas le point faible du système (en aucun cas cette interface n'est à l'origine du mode de rupture) la force moyenne de traction est de 457daN.

• **Essai dynamique de l'eau**

La force de levage est appliquée comme indiqué ci-dessous.



Le réservoir est rempli d'eau conformément à la section 7.3.3.3 de la norme EN494, (60 mm au-dessus de la partie supérieure des ondulations).

Le récipient est rempli d'eau pendant au moins 5 minutes, avant le début de l'inspection du côté inférieur. Cette inspection définit la base de l'inspection à la fin de l'essai.

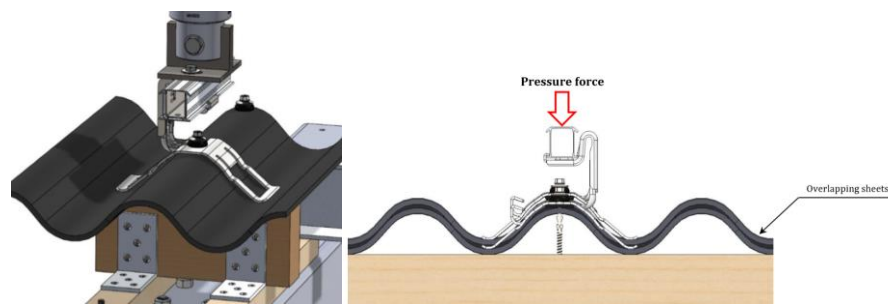
Alors que le support de montage est immergé, la force est appliquée brièvement ( $\pm 3$  secondes, dérivée d'une durée de rafale typique<sup>1</sup>) puis la charge est totalement relâchée. Le chargement est répété dans un cycle comme suit, où la séquence 1 est sautée à partir du cycle 2 :

Seq.	Cycles	Duration
-	Submerging	> 5 min
1	Inspection	1 min
2	Test load applied	3 sec
3	No load	1 min
4	Test load applied	3 sec
5	No load / Inspection	1 min
	Total cycle	3 min 6 sec

La phase finale d'une minute du cycle est utilisée pour l'inspection. La face inférieure est inspectée

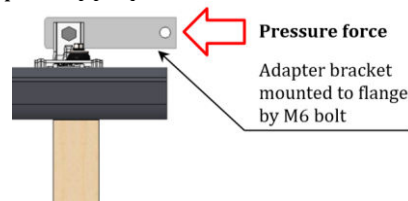
- **Test de résistance à la compression**

L'essai de pression est effectué conformément à la configuration ci-dessous, où un rail fixe est utilisé pour transférer la charge sur le support de montage.



- **Essai de cisaillement**

Une sous-structure est construite pour appliquer une force de cisaillement sur le support de montage ondulé.



Ces essais ont été conduits en collaboration avec la société Eternit et Kiwa BDA - le programme d'essais largement conçu sur mesure a été mis en place, notamment sur la base des exigences découlant de la EN494 et de la EN7250.

Les principales exigences issues de la norme EN494 sont :

- Aucune fuite d'eau sous la plaque fibres-ciment lors des essais d'étanchéité à l'eau
- Aucun dommage structurel pendant les essais de résistance
- Aucune microfissure pendant les essais de résistance et thermiques

Les principales exigences issues de la norme EN7250 sont :

- Déformation plastique maximale de 5 mm à l'état limite de service
- Aucune défaillance structurelle ne doit se produire à l'état limite de service

Les essais se sont avérés concluants

**c) Montage avec ClickFit Slate Hook (couvertures en ardoise)**

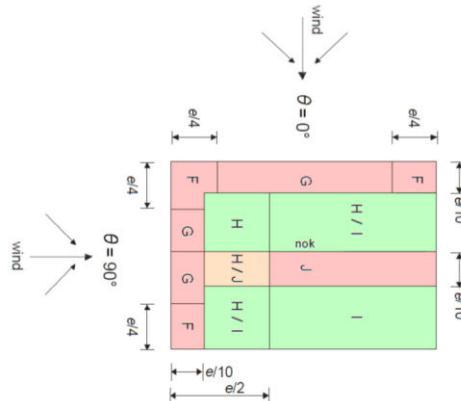
- *Rapport d'essai TR23110, daté du 18 août 2023 réalisé par ESDEC - concernant le procédé CLICK FIT EVO sur couvertures en ardoises.*



## IV. Evaluation des sollicitations – démarche

### a) Définition de la zone de vent de la zone du toit

La surface de toit disponible est divisée en zones de vent selon les dispositions de la NF EN 1991-1-4.



La largeur des zones de bord F et G est définie comme :  $e / 4 = 5\text{m}$

La profondeur des zones de bord F et G et de la zone de faîte J est définie comme suit :  $e / 10 = 2\text{m}$

### b) DÉFINITION DE LA PRESSION DU VENT SUR LES MODULES PV

La pression effective sur les modules PV est calculée à l'aide de coefficients  $C_{p,net}$ , représentant les forces de pression agissant perpendiculairement à la surface.

Les facteurs  $C_{p,net}$  varient en fonction des zones de toiture définies.

Ces coefficients sont calculés à partir des coefficients  $C_p$ ,  $e$  et  $C_p$ ,  $e_q$  et sont donnés à l'article 6.2.3.1 (Méthode de montage 2 - Coefficients de pression Netto pour toit en pente, montage parallèle) :

Roof zone	$C_{p,net}$ lift	$C_{p,net}$ down
F	-2,0	+1,0
G	-2,0	+1,0
H	-0,5	+0,7
I	-0,5	+0,7
J	-2,0	+1,0

La sollicitation sur le module PV transmet les sollicitations sur les supports de montage.

On considère un champ de modules 6x6, avec un entraxe de pannes de 1325 mm (72 supports de montage).

36 supports correspondent à 2 supports de montage par module PV pour le champ central (zone de toit H + I).

Les modules PV dans les zones périphériques sont installés sur des segments séparés.

Avec au maximum une ligne de modules PV dans la zone périphérique, chaque module PV est soutenu par 4 supports de montage.

Dans ces zones de bord, un troisième rail en option peut être installé, fournissant au maximum 6 supports de montage par module. Avec plusieurs lignes de modules PV dans la zone périphérique, cela se réduit à 4,5 supports de montage par module PV.

Un seul module est supporté par un minimum de 4 supports de montage.

Il en découle les valeurs suivantes.

Standard layout			3th rail edge zone (4,5x)			3th rail edge zone (6x)		
Zone	Lift force	Down force	Zone	Lift force	Down force	Zone	Lift force	Down force
	$F_d$ [N]	$F_d$ [N]		$F_d$ [N]	$F_d$ [N]		$F_d$ [N]	$F_d$ [N]
F	893	514	F	794	457	F	595	343
G	893	514	G	794	457	G	595	343
H	417	813	H	417	586	H	417	586
I	417	813	I	417	586	I	417	586
J	893	514	J	794	457	J	595	343

### c) FORCES DE CHARGE DE NEIGE SUR LES MODULES PV - PERPENDICULAIRE

$$F_{d, \text{perpendiculaire}} = 0,90 \times 1,1 \times (200 + 20) \times \cos\alpha + 0,9 \times 1,35 \times C_e \times \mu_1 \times (700 \cdot 1) \times 1,65 \times \cos\alpha \times \cos\alpha$$

$$\rightarrow F_{d, \text{perpendicular}} = \mathbf{1023N}$$

Comme expliqué précédemment, au centre d'un champ de module PV, chaque module PV est supporté par 2 supports de montage. Par conséquent, la force résultante sur un support de montage unique est :

$$F_{d, \text{perpendicular, bracket}} = 1023/2$$

$$= \mathbf{512N}$$

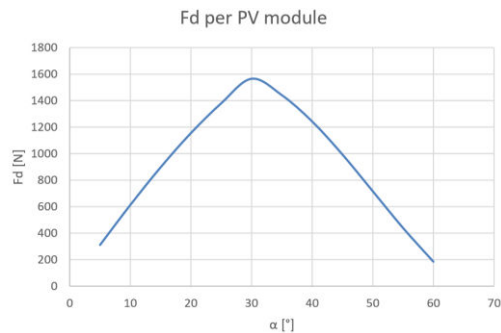
### d) FORCES DE CHARGE DE NEIGE SUR LES MODULES PV - PARALLÈLE

La force de cisaillement doit être déterminée à partir des calculs de charge de neige suivants.

Puisque nous nous intéressons à la force de cisaillement pour ce test, il suffit de calculer uniquement l'équation parallèle énoncée précédemment.

La pente du toit de l'exemple de la section 3.1 est choisie comme scénario le plus défavorable à 30 °.

Le graphique suivant illustre la force parallèle en fonction de la pente du toit.



La pente vers le bas du graphique aux inclinaisons de toit supérieures à 30 ° est due à la valeur changeante de  $\mu_1$ , qui est définie comme  $0,8 (60-\alpha) / 30$  pour les inclinaisons de toit  $30^\circ < \alpha < 60^\circ$ . Avec une accumulation de neige de 2 m au niveau des panneaux supérieurs, la force parallèle est calculée comme suit :

$$F_{d, \text{parallel}} = 0,90 \cdot 1,1 \cdot (200 + 20) \sin\alpha + 0,9 \cdot 1,35 \cdot C_e \cdot \mu_1 \cdot (700 \cdot 2 + 700 \cdot 1) \cdot 1,65 \cdot \cos\alpha \cdot \sin\alpha$$

$$F_{d, \text{parallel}} = \mathbf{1565N}$$

Comme expliqué précédemment, sur les bords d'un champ de module PV, chaque module PV est supporté par 3 supports de montage. Par conséquent, la force résultante sur un support de montage unique devrait être :

$$F_{d, \text{parallel, bracket}} =$$

$$1565 / 3$$

$$= \mathbf{52}$$

## V. Caractéristiques des modules

	Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
				Petit côté	Grand côté	
<b>ACNERGY</b>	ACN-60FB-xxx	300	1650 x 992 x 40	35	35	FT- ACNERGY - ACN-60FB-300-V2
	ACN-120FB-xxx	330	1684 x 1002 x 40	35	35	FT- ACNERGY - ACN-120FB-330
	ACN-120WOB-xxx	330	1684 x 1002 x 40	35	35	FT- ACNERGY - ACN-120WOB-330
	ACN-120WOB-xxx	375	1755 x 1038 x 40	35	35	FT- ACNERGY - ACN-120WOB-375
<b>AE SOLAR</b>	AE500MD132E	485 - 505	2094 x 1133 x 30	15	30	AE MD132E 485W-505W 2022 V3-F
	AE CMD-108BDS 410W-430W	410 - 430	1721 x 1133 x 30	15	30	AE CMD-108BDS 410W-430W 2022
	AE MD-108E 395W-415W	395 - 415	1721 x 1133 x 30	15	30	AE MD-108E 395W-415W 2022
	AE MD-120E 440W-460W	440 - 460	1902 x 1133 x 30	15	30	AE MD-120E 440W-460W 2022
	AE MD-144 530W-550W	530 - 550	2278 x 1133 x 30	15	30	AE MD-144 530W-550W 2022
	AE xxxTMD 120BDE	480 - 500	1902 x 1133 x 30	15	30	REF- AE_TMD-120BDE_500W__FR_Ver24.2.1
<b>AEG</b>	AS-605B-xxx	285 - 300	1640 x 992 x 35	25	25	AS-M605B-P-O6N1-5BB 285-300 version 201901.V1.EN
	AS-M606B-xxx	280 - 300	1640 x 992 x 35	25,5	25,5	AS-M606B-S6N1-5BB 280-300 version 2018.03.1-1.FR
	AS-M1202-H(M6)	370 - 375	1755 x 1038 x 35	20	35	AEG_High_Efficiency_AS-M1202-H(M6)-HV_202211_V1_EN
	AS-M1202Z-H(M6)	370 - 375	1755 x 1038 x 35	20	35	AEG_High_Efficiency_AS-M1202-H(M6)-HV_202211_V1_EN
	AS-M1202B-H(M6)	365 - 375	1755 x 1038 x 35	20	35	AEG_High_Efficiency_AS-M1202B-H(M6)-HV_202211_V1_EN
	AS-M1322-H(M10)	495 - 505	2094 x 1134 x 35	35	35	AEG_High_Efficiency_AS-M1322-H(M10)_202208_V1_EN
	AS-M1322Z-H(M10)	495 - 505	2094 x 1134 x 35	35	35	AEG_High_Efficiency_AS-M1322-H(M10)_202208_V1_EN
<b>AIKO SOLAR</b>	Neostar 2S Series AIKO-Axxx-MAH54Mb	440 - 460	1757 x 1134 x 30	15	30	Neostar 2S Series_AIKO-A-MAH54Mb_440-460_EN_V6.3
	Neostar 2N Series AIKO-Axxx-MAH54Mw	450 - 470	1757 x 1134 x 30	15	30	Neostar 2N Series_AIKO-A-MAH54Mw_450-470_EN_V6.3
	Neostar 2P Series AIKO-Axxx-MAH54Mw	450 - 470	1757 x 1134 x 30	15	30	Neostar 2P Series_AIKO-A-MAH54Mw_450-470_EN_V6.3
	Neostar 2S+ Series AIKO-Axxx-MAH54Db	440 - 460	1757 x 1134 x 30	15	30	Neostar 2S+ Series_AIKO-A-MAH54Mb_440-460_EN_V6.3
<b>AKCOME</b>	AK i TOPPER SK9609TDGDC	410 - 430	1722 x 1134 x 30	13	30	20230415

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
AK i TOPPER SK9612TDGDC	560 - 580	2278 x 1134 x 30	10,8	30	20230415
AK i CHASER SK9609M(HV)C	395 - 415	1722 x 1134 x 30	15,4	33	20221225-1
<b>ALEO SOLAR</b>					
P19 - P19L-xxx	305 - 310	1660 x 990 x 35	19	19	FR   P19 305-310W - 06/2019
X59 Supercharged 300W	300	1660 x 990 x 42	13,7	30	FR   X59 300W Supercharged - 01/2019
X59HE - X59L-xxx	315 - 325	1660 x 990 x 42	13,7	30	FR   X59 315-325W - 09/2019
X79HE - X79L-xxx	300 - 315	1660 x 990 x 42	13,7	30	FR   X79 300-315W - 03/2019
P23 60Cells - P23Lxxx	320 - 330	1716 x 1023 x 35	19	19	ref   FR   P23 320-330W - 09/2020
LEO 350-360 L62Sxxx	350 - 360	1564 x 1144 x 40	13,67	30	ref   FR   LEO 350-360W - 01/2022
LEO 395-405 L64Sxxx	395 - 405	1752 x 1144 x 40	13,67	30	ref   FR   LEO 395-405W - 01/2022
LEO Black 335-345 L82Sxxx	335 - 345	1564 x 1144 x 40	13,67	30	ref   FR   LEO Black 335-345W - 01/2022
LEO Black 380-390 L84Sxxx	335 - 345	1564 x 1144 x 40	13,67	30	ref   FR   LEO Black 380-390W - 01/2022
<b>ALIENOR</b>					
ALAD-410M	410	1722 x 1134 x 30	28	28	REF-datasheet module 410W
ALIS-375M	375	1756 x 1039 x 35	35	35	REF-datasheet module 375W
ALVT-500M	500	2094 x 1134 x 35	35	35	REF-datasheet module 500W
<b>ASTRONERGY</b>					
CHSM60P-HC.xxx	280 - 300	1675 x 992 x 35	35	35	(280-300) AstroSemi_CHSM60P-HC 1675x992x35_EN_20191211
CHSM6610M-(HV).xxx	305 - 315	1650 x 992 x 35	35	35	(305-315) AstroHalo_CHSM6610M-1650x992x35_EN_20191030
CHSM6610M-(HV).xxx	305 - 315	1650 x 992 x 35	35	35	(305-315) AstroHalo_CHSM6610M-1650x992x35_EN_20191031
CHSM60M-HC.xxx	315 - 335	1675 x 992 x 35	35	35	(315-335) AstroSemi_CHSM60M-HC 1675x992x35_EN_20191030
CHSM54N-HC	420 - 435	1722 x 1134 x 30	33	33	ASTRO-N5s-420_435W-182-54-Monofacial-Module
CHSM54N(DGT)/F-BH	415 - 430	1722 x 1134 x 30	11,4	28	(415~430)ASTRO N5s_CHSM54N(DGT)F-BH_1722x1134x30_EN_20240105
CHSM54N(DG)/F-HC	425 - 440	1722 x 1134 x 30	11,4	28	(425~440)ASTRO N5s_CHSM54N(DG)F-HC_1722x1134x30_EN_20240105
CHSM54N-HC	425 - 445	1722 x 1134 x 30	33	33	(425~445)ASTRO N5s_CHSM54N-HC_1722x1134x30_EN_20240105
CHSM54N(BLH)-HC	420 - 440	1722 x 1134 x 30	33	33	(420~440)ASTRO N5s_CHSM54N(BL)-HC_1722x1134x30_One-side black_EN_20240105
CHSM54RNs(DG)(BLH)/F-BH	430 - 450	1762 x 1134 x 30	11,4	28	(430~450)ASTRO N7s_CHSM54RNs(DG)(BLH)F-BH_1762x1134x30_EN_20240108
CHSM54RNs(DGT)(BLH)/F-BH	430 - 450	1762 x 1134 x 30	11,4	28	(430~450)ASTRO N7s_CHSM54RNs(DGT)(BLH)F-BH_1762x1134x30_EN_20240108
CHSM54RNs(DGT)/F-BH	430 - 450	1762 x 1134 x 30	11,4	28	(430~450)ASTRO N7s_CHSM54RNs(DGT)F-BH_1762x1134x30_EN_20240304
CHSM72M-HC	540 - 555	2278 x 1134 x 30	16,2	33	182 (540~555) ASTRO 5 Semi_202206

	Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
				Petit côté	Grand côté	
<b>BISOL</b>	BISOL BMO Premium -xxx	285 - 315	1649 x 991 x 35	27	27	Mai 2019
	BISOL BMU -xxx	255 - 295	1649 x 991 x 35	27	27	Décembre 2018
	BISOL BMO -xxx	300 - 330	1665 x 991 x 35	27	27	Mai 2020
	BISOL BMO / BMU -xxx	145 - 330	1665 x 1002 x 35	27	27	Mai 2020
	BISOL BMO ALBARINO - xxx	315 - 335	1665 x 1002 x 40	27	27	BISOL_BMO_Premium_Albarino_315- 330_FR_jun2020_15yw GI
	BISOL BMO ALBARINO - xxx	320 - 330	1649 x 991 x 40	27	27	Février 2020
	BISOL Duplex_BDO - xxx	360 - 380	1770 x 1050 x 35	27	27	BISOL_Duplex_BDO_360-380_M6_120cells_FR
	BISOL Duplex_BDO - xxx	400 - 420	1722 x 1134 x 30	30	30	BISOL_Duplex_BDO_M10_FR
	BISOL Duplex_BBO - xxx	500 - 510	2094 x 1134 x 35	30	30	BISOL_Duplex_BBO_M10_FR
<b>BOURGEOIS</b>	BGPV54M10T-425BVBF-BNB / BGPV425BVBF-B	425	1722 x 1134 x 30	15	30	BGPV MODULESINSTALLATION MANUEL V202311-FR
	BGPV60M10RT-500BVBFBNB / BGPV 500BVBF-B	500	1950 x 1134 x 30	15	30	BGPV MODULESINSTALLATION MANUEL V202311-FR
	BGPV60M10RT-500FBB / BGPV500FBB	500	1950 x 1134 x 35	35	35	BGPV MODULESINSTALLATION MANUEL V202311-FR
<b>CANADIAN SOLAR</b>	CS3L-lxxxP -XXX	325 - 350	1765 x 1048 x 40	30	30	Version March 2020 - Datasheet V5.59_EN
	CS6R-xxxMS	395 - 420	1722 x 1134 x 30	30	30	CS-Datasheet-HiKu6_CS6R-MS_v2.0_EN
	CS6L-xxxMS	445 - 465	1903 x 1134 x 30	25	30	CS-Datasheet-HiKu6_CS6L-MS_v1.2_EN
<b>CKW SOLAR</b>	CKW375S7B-120	360 - 380	1755 x 1038 x 35	10	25	Fiche_Technique_Panneau_Cobra_375W_FB_CKW-85000.pdf
	CKW 410W BC	395 - 415	1722 x 1134 x 30	10	28	Fiche_technique_panneau_CKW_410W_BC_CKW-85020.pdf
	CKW Sirius 425Wc	410 - 425	1722 x 1134 x 30	10	28	Fiche_technique_panneau_CKW_Sirius_425W_Bifacial_Biverre_HJT_80714
<b>DAS SOLAR</b>	DAS-DH108ND	435 - 465	1800 x 1134 x 30	12	28	DAS-2023.11.21.V01
	DAS-DH108NA	420 - 440	1722 x 1134 x 30	18	33	DAS-MP-017-A80.V04
	DAS-DH144NA	565 - 585	2278 x 1134 x 30	12	28	DAS--MP-017-A25.V09
	DAS-DH120ND	490 - 515	1994 x 1134 x 30	12	28	DAS-2024.02.27
<b>DENIM</b>	Denim U M3 405 BB 108H	405	1724 x 1134 x 30	18	28	V1_Denim 405 all black 182cells (110400) FR
	Denim U M3 450 BB 120H	450	1909 x 1134 x 30	18	33	V1_Denim 450 all black (110402) FR
	Denim U M2B 375 BTG 120H	375	1755 x 1038 x 30	15	25	FR-V1_Denim 375 glass glass (110381) - FR
	Denim U M3B 410 BTG 108H	410	1730 x 1134 x 30	15	25	V1_Denim 410 glass glass 182cell (110440) FR
	Denim U M3 460 BW 120H	460	1909 x 1134 x 30	18	33	V1_Denim-460-Black-White-ENG (182mm)
	Denim U N3 xxx BTG 108H	415 - 440	1722 x 1134 x 30	15	25	V.Aug-2023-1
	Denim U N3 xxx BBG 108H	415 - 440	1722 x 1134 x 30	15	25	V.Aug-2023-1
	Denim U N3 xxx BW 108H	415 - 435	1722 x 1134 x 30	18	33	V.Aug-2023-1
	Denim U N3 xxx BB 108H	415 - 435	1722 x 1134 x 30	28	28	V.Aug-2023-1
	Denim U N3 xxx BTG 120H	460 - 490	1909 x 1134 x 30	15	25	V.Sep-2023-1

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
Denim U M3 xxx BW 120H	435 - 465	1909 x 1134 x 30	15	25	V.Aug-2023-1
Denim U N3 xxx BBG 120H	480 - 490	1909 x 1134 x 30	15	25	V.Feb-2024-1
<b>DMEGC</b>					
DMxxxG1-60HBB (black) -xxx	320 - 330	1684 x 1002 x 40	35	35	ref EN2005 - DM330GI-60HBB-35-mm-EN
DMxxxM6-60HBB Series (black) -xxx	345 - 360	1776 x 1052 x 35	35	35	Ver:20200115B
DMxxxG1-66HBB Series (black) -xxx	350 - 365	1854 x 1002 x 35	35	35	Ver:20200115B
DMxxx-M6-60HSW Series (White)-xxx	365 - 375	1776 x 1052 x 35	30	30	Ver : FR2004 - DM375M6-60HSW-FR
DMxxxM6-72HSW Series (White) -xxx	440 - 450	2115 x 1052 x 40	35	35	Ver: EN2008 - DM450M6-72HSW-EN
DMHxxxM6A-120SWB (white) -xxx	330 - 340	1684 x 1002 x 40	35	35	Ver: FR1911 - DMH340M6A-120SW-35mm-FR
DMxxxM6-60HSW-xxx	365 - 375	1776 x 1052 x 35	30	30	Ver:FR2004
DMxxxM6-60HBB -xxx	365 - 380	1755 x 1038 x 35	35	35	Ver:20210813A0
DMxxxM6-60HSW/-V -xxx	370 - 385	1755 x 1038 x 35	30	30	Ver:20210813A0
DMxxxM6-60HBW- xxx	375 - 385	1755 x 1038 x 35	30	30	Ver: FR2012
DMxxxM10-B54HBT-xxx	380 - 395	1722 x 1134 x 30			Ver:20211013A0
DMxxxM10-54HBW-V -xxx	395 - 410	1708 x 1134 x 30			Ver:20211014A1
DMxxxM6-72HSW/-V - xxx	445 - 460	2094 x 1038 x 35	30	30	Ver:20210813A0
DMxxxM10-66HBB/-V	485 - 500	2094 x 1134 x 35	30	30	Ver:20220117A0
DMxxxM10-B54HBT	395 - 410	1722 x 1134 x 30	15	30	Ver:20220802A0
DMxxxM10-54HBW/-V	395 - 410	1708 x 1134 x 30	30	30	Ver:20220614A0
DMxxxM10-54HBB/-V	395 - 410	1708 x 1134 x 30	30	30	Ver:20220802A0
DMxxxM10-54HSW-V	380 - 415	1708 x 1134 x 30	30	30	DM400-415M10-54HSW-HBW-V-1708x1134x30mm-2.8mm-1.1m-20221103A3-EN
DMxxxM10-54HBW-V	380 - 415	1708 x 1134 x 30	30	30	DM400-415M10-54HSW-HBW-V-1708x1134x30mm-2.8mm-1.1m-20221103A3-EN
DMxxxM10-72HSW-V	535 - 555	2278 x 1134 x 35	35	35	DM540-555M10-72HSW-HBW-V-2278x1134x35mm-3.2mm-1.3m-20221103A3-EN
DMxxxM10-72HBW-V	535 - 555	2278 x 1134 x 35	35	35	DM540-555M10-72HSW-HBW-V-2278x1134x35mm-3.2mm-1.3m-20221103A3-EN
DMxxxM10-B54HSW	395 - 410	1722 x 1134 x 30	15	30	DM395-410M10-B54HSW-HBW-1722x1134x30mm-2.0+2.0mm-1.1m-20221103A3-EN
DMxxxM10-B54HBW	395 - 410	1722 x 1134 x 30	15	30	DM395-410M10-B54HSW-HBW-1722x1134x30mm-2.0+2.0mm-1.1m-20221103A3-EN
DMxxxM10-B72HSW	510 - 550	2278 x 1134 x 30	15	30	DM535-550M10-B72HSW-HBW-2278x1134x30mm-2.0+2.0mm-1.3m-20221103A3-EN
DMxxxM10-B72HBW	510 - 550	2278 x 1134 x 30	15	30	DM535-550M10-B72HSW-HBW-2278x1134x30mm-2.0+2.0mm-1.3m-20221103A3-EN
DMxxxM10-54HBW	400 - 415	1722 x 1134 x 30	30	30	DM400-415M10-54HSW-HBW-V-1722x1134x30mm-3.2mm-1.1m-20221103A3-EN (4) (003)
DMxxxM10-54HSW	400 - 415	1722 x 1134 x 30	30	30	DM400-415M10-54HSW-HBW-V-1722x1134x30mm-3.2mm-1.1m-20221103A3-EN (4) (003)
DMxxxM10T-54HBW	405 - 430	1722 x 1134 x 30	15	30	EN_DS-M10T-54HSW/HBW-20220802A0
DMxxxM10T-54HSW	405 - 430	1722 x 1134 x 30	15	30	EN_DS-M10T-54HSW/HBW-20220802A0
DMxxxM10T-B54HBT	405 - 430	1722 x 1134 x 30	15	30	EN_DS-M10T-B54HST/HBT-202308_2
DMxxxM10T-B54HST	405 - 430	1722 x 1134 x 30	15	30	EN_DS-M10T-B54HST/HBT-202308_2
DMxxxM10T-B54HBW	405 - 430	1722 x 1134 x 30	15	30	EN_DS-M10T-B54HSW/HBW-202308_2
DMxxxM10T-B54HSW	405 - 430	1722 x 1134 x 30	15	30	EN_DS-M10T-B54HSW/HBW-202308_2
DMxxxM10T-B66HBT	500 - 525	2094 x 1134 x 30	15	30	EN_DS-M10T-B66HST/HBT-202307_2
DMxxxM10T-B66HST	500 - 525	2094 x 1134 x 30	15	30	EN_DS-M10T-B66HST/HBT-202307_2

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence	
			Petit côté	Grand côté		
DMxxxM10RT-54HBB/HBB-V	425 - 450	1762 x 1134 x 30	30	30	FR-DMxxxM10RT-54HBB(xxx=435-450)-16-1762x1134x30-2.0+2.0mm-202312v2.0	
DMxxxM10RT-54HSW/HBW/HSW-V/HBW-V	425 - 450	1762 x 1134 x 30	30	30	FR-DMxxxM10RT-54HSW-HBW(xxx=440-455)-16-1762x1134x30-3.2mm-202312v3.0	
DMxxxM10RT-B54HST/HBT	425 - 450	1762 x 1134 x 30	15	30	FR-DMxxxM10RT-B54HST-HBT(xxx=435-450)-16-1762x1134x30-2.0+2.0mm-202312v4.0	
DMxxxM10RT-B54HSW/HBW	425 - 450	1762 x 1134 x 30	15	30	FR-DMxxxM10RT-B54HSW-HBW(xxx=440-455)-16-1762x1134x30-2.0+2.0mm-202312v4.0	
DMxxxM10RT-G54HSW/HBW	425 - 450	1762 x 1134 x 30	15	30	FR-DMxxxM10RT-G54HSW-HBW(xxx=435-450)-16-1762x1134x30-2.0+2.0mm-202310v1.0	
DMxxxM10RT-60HBB/HBB-V	480 - 500	1950 x 1134 x 35	35	35	FR-DMxxxM10RT-60HBB(xxx=485-500)-16-1950x1134x35-3.2mm-202312v2.0	
DMxxxM10RT-60HSW/HBW/HSW-V/HBW-V	480 - 500	1950 x 1134 x 35	35	35	FR-DMxxxM10RT-60HSW-HBW(xxx=490-505)-16-1950x1134x35-3.2mm-202312v2.0	
DMxxxM10RT-B60HST-HBT	475 - 500	1950 x 1134 x 30	30	15	FR-DMxxxM10RT-B60HST-HBT(xxx=485-500)-16-1950x1134x30-2.0+2.0mm-202312v2.0	
<b>DOMUNEO</b>	DOMUSOLAR 450 HJT 40	430 - 450	1722 x 1134 x 30	10	28	Domuneco_fiche tech modul hjt450 v1
<b>DUALSUN</b>	Dualsun Spring xxxM-60-3BBPI xxx	300 - 315	1650 x 991 x 35	35	35	vl.5- mars 2020
	Dualsun Spring xxxM-60-3BBPN xxx	300 - 315	1650 x 991 x 35	35	35	vl.5- mars 2020
	Dualsun Flash xxxM-60-0BBP -xxx	300 - 315	1650 x 991 x 35	35	35	Version mars 2020- vl.5
	Dualsun Flash xxxM-60-00 -xxx	300 - 340	1658 x 996 x 35	35	35	Version avril 2020-vl.1
	Dualsun Flash M-120-00 - xxx	325 - 345	1686 x 1002 x 35	35	35	Version juillet 2020- v1.0
	Dualsun Flash M-72-00 - xxx	340 - 405	1980 x 1002 x 40	35	35	Version juin 2020- v1.0
	Dualsun Flash M6-120SW-01 -xxx	345 - 370	1765 x 1048 x 35	35	35	Version août 2020-vl.2
	Dualsun Flash AC 300 Black -xxx	300	1650 x 992 x 40	35	35	Version septembre 2020-vl.0
	DS500-132M10-01 - xxxM-120-00 - xxx	500	2094 x 1134 x 35	35	35	Version 2021- v1.0 -DS500-132M10-01
	Dualsun Flash DS xxx-108M10-02- xxx	395 - 415	1708 x 1134 x 30	30	30	Version v1.1 - Novembre 2021
	Dualsun Flash HalfCut xxx120-M6-02 - xxx	345 - 375	1755 x 1038 x 35	35	35	Version janvier 2021 - v1.0
	Dualsun Flash Shingle DSxxxG1-360SBB5 - xxx	370 - 400	1646 x 1140 x 35	35	35	Version décembre 2020 - V1.0
	Dualsun Spring DSTIxxxG1-360SBB5 -xxx	370 - 400	1646 x 1140 x 35	35	35	v1.1-juin 2021
	Dualsun Spring DSTNxxxG1-360SBB5 - xxx	370 - 400	1646 x 1140 x 35	35	35	v1.1-juin 2021
	FLASH DSxxxM12-B320SBB7	420 - 440	1899 x 1096 x 30	30	30	DualSun - FR - Fiche Technique Flash DSxxxM12-B320SBB7 - v1.0 - juin 2022
	FLASH DSxxx-120M6-02-V	345 - 380	1755 x 1038 x 35	35	35	DualSun - FR - Fiche Technique Flash DSxxx-120M6-02-V - v1.0 - June 2022
	FLASH DSxxx-108M10B-02	395 - 410	1722 x 1134 x 30	15	30	DualSun - FR - Fiche Technique Flash DSxxx-108M10B-02 - v1.0
	SPRING DSTN425M12-B320SBB7	420 - 440	1899 x 1096 x 30	30	30	v1.1 – October 2022 DSTI425M12-B320SBB7 / DSTN425M12-B320SBB7
	SPRING DSTI425M12-B320SBB7	420 - 440	1899 x 1096 x 30	30	30	v1.1 – October 2022 DSTI425M12-B320SBB7 / DSTN425M12-B320SBB7
	FLASH DSxxx-108M10TB-03	410 - 425	1722 x 1134 x 30	15	30	DualSun - FR - Fiche Technique Flash DSxxx-108M10TB-03 - v1.0
	FLASH DSxxx-108M10T-03	425	1722 x 1134 x 30	15	30	DualSun - FR - Fiche Technique Flash DSxxx-108M10T-03 - v1.0
	DSTFxxx-108M10TB-03	420 - 425	1722 x 1134 x 30	15	30	DSTN-I-F-XXX108M10TB V1.0.5
	DSTIxxx-108M10TB-03	420 - 425	1722 x 1134 x 30	15	30	DSTN-I-F-XXX108M10TB V1.0.5
	DSTNxxx-108M10TB-03	420 - 425	1722 x 1134 x 30	15	30	DSTN-I-F-XXX108M10TB V1.0.5
	DS500-120M10TB-03	500	1950 x 1134 x 30	15	30	DS500-120M10TB-03 V1.0

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence	
			Petit côté	Grand côté		
<b>DUONERGY</b>	SK8610HDGDC	375 - 395	1755 x 1038 x 30	12	30	Edition du 13/09/2022
	DN-BT120N	370 - 390	1773 x 1046 x 30	10	28	FT - DUONERGY DN-BT120N 370-395 V1
	DN-BT108N	400 - 410	1728 x 1134 x 30	15	28	FT - DUONERGY - M10 108 - 420Wc - 25 ans garantie 1722x1134x30
	DN-BT108N-2	410 - 420	1722 x 1134 x 30	10	28	Fiche Technique DUONERGY NTYPE420 VF
	DN-BT120HJT-A	375	1755 x 1038 x 30	12	30	Fiche technique_DN-BT120HJT-A
	DN-BT120HJT-2	375	1755 x 1038 x 30	15	30	Fiche technique_DN-BT120HJT-2
	DN-BB132-IBC	430	1895 x 1039 x 30	20	30	Fiche technique_DN-BB132-IBC
	ACN-120FB-HJT	375	1755 x 1038 x 40	15	30	Fiche technique_ACN-120FB-HJT
	ACN-132FB-IBC	430	1895 x 1039 x 40	20	40	Fiche technique_ACN-132FB-IBC
	DN-BT132N	500	2094 x 1134 x 30	15	30	Edision du 12/09/2023
	DN-BT108N-3	425	1722 x 1134 x 30	15	30	Edision du 12/09/2023
<b>ECO GREEN ENERGY</b>	Helios Plus 375W EGE-375W-120M(M6)	350 - 375	1763 x 1040 x 35	35	35	HELIOS PLUS-350-375M-120-(M6)-MONO-9BB-English-Grey frame
	Helios Plus 450W EGE-450W-144M(M6)	445 - 455	2102 x 1040 x 35	35	35	HELIOS PLUS-445-455M-144-(M6)-MONO-9BB-English-Grey frame
	Atlas 410W EGE-410W-108M(M10)	400 - 410	1724 x 1134 x 35	25,4	35	ATLAS-400-410W-108M(M10)-MONO-10BB-English-35
	Atlas 500W EGE-500W-132M(M10)	500	2073 x 1134 x 35	25,4	35	ATLAS-500W-132-MONO-10BB-English
	Atlas 550W EGE-550W-144M(M10)	530 - 550	2279 x 1134 x 35	25,4	35	ATLAS-530-550W-144M(M10)-MONO-10BB-English
<b>EGING</b>	EG-380M60-HEV	360 - 380	1755 x 1038 x 30	30	30	Revised in January 2022 1st Edition
	EG-410M54-HLV	390 - 410	1722 x 1134 x 30	30	30	Revised in January 2022 1st Edition
	EG-415M54-HLV	395 - 415	1722 x 1134 x 30	30	30	Revised in December 2023 1st Edition
<b>ELECTROLUX</b>	ES-M1202-H(M6)	370 - 375	1755 x 1038 x 35	20	35	Electrolux_Solar_Modules_ES-M1202-H(M6)_202105_V1_EN
	ES-M1202Z-H(M6)	370 - 375	1755 x 1038 x 35	20	35	Electrolux_Solar_Modules_ES-M1202-H(M6)_202105_V1_EN
	ES-M1202B-H(M6)	365 - 375	1755 x 1038 x 35	20	35	Electrolux_Solar_Modules_ES-M1202B-H(M6)_202210_V1_EN
	ES-M1322-H(M10)	495 - 505	2094 x 1134 x 35	35	35	Electrolux_Solar_Modules_ES-M1322-H(M10)_202211_V1_EN
	ES-M1322Z-H(M10)	495 - 505	2094 x 1134 x 35	35	35	Electrolux_Solar_Modules_ES-M1322-H(M10)_202211_V1_EN
<b>ESCELCO</b>	ESM370-60H-M6	370	1755 x 1038 x 35	35	35	Module half-cell 60_370-385W_EN
<b>EURENER</b>	120 Half Cell MEPV 330 - HC	330	1675 x 992 x 35	30	30	MEPV 330-HC
	Turbo Plus MEPV 370	375	1957 x 992 x 40	35	35	MEPV 370
	Halfcut-9 BB MEPV 120-330 HC	375 - 380	1755 x 1038 x 35	30	30	MEPV375HC
	Halfcut-9 BB MEPV 330	330	1684 x 1002 x 35	30	30	MEPVHALF CUT 330W
	FULL BLACK MEPV 126 ULTRA - xxx	375	1772 x 1016 x 35	35	35	Eurener_MEPV 126_ULTRA_375Wp_FR_OCT2021



	Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
				Petit côté	Grand côté	
	MEPV 375-380W HC 120 MBB	375 - 380	1755 x 1038 x 35	35	35	Eurener_MEPV 120_HALF-CUT_375-380Wp_EN-JAN2023
	MEPV 500W HC 132 MBB	500	2094 x 1134 x 30/35	35	35	Eurener_MEPV 132_HC ICON PLUS_500Wp_EN-JAN2023
	MEPV 400-420W HC ICON 108 MBB	420 - 420	1724 x 1134 x 30	30	30	Eurener_MEPV-108_HALF-CUT-ICON_400-420Wp_2023EN
	MEPV 420-435W TC 108 MBB	420 - 435	1724 x 1134 x 30	30	30	Eurener_MEPV-108_Nexa-TOPCon_420-435Wp_2023EN
<b>EVOSOLAR</b>	NE-S100/M12H-xxx	495 - 505	2185 x 1098 x 35	35	35	Evosolar 210mm Cell Series S100-M12H 495-505W
	NE-S150/M12H-xxx	495 - 505	2185 x 1098 x 35	35	35	Evosolar 210mm Cell Series S150-M12H 495-505W
	NE-S120/M6H-xxx	355 - 380	1756 x 1039 x 35	35	15	Evosolar 355-380W cellule de 166mm Half Cell Series NE
	S108/M10H	390 - 410	1724 x 1134 x 30	30	15	Evosolar 390-10W S108_M10H 182 MM Half cell series
	NE-S144/M10H-xxx	530 - 550	2279 x 1134 x 35	35	35	Evosolar 530-550W NE 182mm Half Cell Series S144-M10H
<b>FHE</b>	FHE-425W-BV-MASTER	425	1722 x 1134 x 30	14,5	30	Fiche technique FHE-425W-BV-MASTER
	FHE-425W-BVN-MASTER	425	1722 x 1134 x 30	14,5	30	Fiche technique FHE-425W-BVN-MASTER
	FHE-425W-BVB-MASTER	425	1722 x 1134 x 30	14,5	30	Fiche technique FHE-425W-BVB-MASTER
	FHE-500W-SP-MASTER	500	2094 x 1134 x 30	18	33	Fiche technique FHE-500W-SP-MASTER
<b>FRENCH SOLAR INC</b>						
<b>FUTURASUN</b>	FU xxxM Silk Pro	360 - 380	1765 x 1048 x 35	30	30	2020_120m_360-380_Silk_Pro_fr
<b>HY SOLAR</b>	HY-NT10/54(B)GDF	420 - 465	1722 x 1134 x 30	11,6	28,5	Datasheet-NT10-54BGDF(420-465)-HY-EN V.240202
	HY-NT10/60(B)GDF	470 - 515	1906 x 1134 x 30	11,6	28,5	Datasheet-NT10-60GDF(470-515)-HY-EN V.240202
	HY-NT10/72(B)GDF	570 - 620	2278 x 1134 x 30	11,6	28,5	Datasheet-NT10-72GDF(570-620)-HY-EN V.240202
	HY-NT11/48(B)GDF	420 - 460	1762 x 1134 x 30	11,6	28,5	Datasheet-NT11-48GDF(420-460)-HY-EN V.240222
	HY-NT11/60(B)GDF	520 - 580	2172 x 1134 x 30	11,6	28,5	Datasheet-NT11-60GDF(520-580)-HY-EN V.240222
<b>HYUNDAI</b>	HiE - SxxxVG .xxx	390 - 410	1719 x 1140 x 35	35	35	ref 08/2021
	HiE - SxxxUF .xxx	375	1646 x 1140 x 35	35	35	ref 09/2020
<b>JA SOLAR</b>	JAM 60S12-xxx/PR - xxx	305 - 325	1657 x 996 x 35	35	35	Version No. : Global_EN_20190529A
	JAM 60S17-xxx/MR - xxx	320 - 340	1689 x 996 x 35	35	35	Version No. : Global_EN_20190612A
	JAM 60S21-xxx/MR FB - xxx	355 - 375	1769 x 1052 x 35	35	35	Version No. : Global_EN_20210326A
	JAM 60S20-xxx/MR - xxx	365 - 390	1769 x 1052 x 35	35	35	Version No. : Global_EN_20201118A
	JAM54S30/LR	415 - 440	1762 x 1134 x 30	18	33	20230519A

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
JAM54S31/LR	410 - 435	1762 x 1134 x 30	18	33	20230803A
JAM54D40/LB	430 - 455	1762 x 1134 x 30	12	28	20230630A / Global-EN-20240311A
JAM54D41/LB	430 - 455	1762 x 1134 x 30	12	28	202330519A
JAM54S30/MR	390 - 415	1722 x 1134 x 30	18	33	Version No: Global-EN-20210119
<b>JINKO</b>					
Tiger TR 66 cells - Black JKMxxxM/N-6RL3-B	360 - 415	1855 x 1029 x 30	33	33	JKMxxxM/N-6RL3-B-F2.1-EN (IEC 2016)
Tiger TR 66 cells JKMxxxM/N-6RL3(-V)	375 - 420	1855 x 1029 x 30	33	33	EU JKMxxxM/N-6RL3(-V)-F2.1-EN (IEC 2016)
Tiger TR 60 cells - Black JKMxxxN-6TL3-B	355 - 375	1692 x 1029 x 30	30	30	JKM355-375N-6TL3-B-F2.11-EN (IEC 2016) EU Only
Tiger TR 60 cells JKMxxxN-6TL3(-V)	370 - 390	1692 x 1029 x 30	30	30	JKM370-390N-6TL3(-V)-F3-EU_special (IEC 2016)
Tiger Neo 54 cells-Black JKMxxxN-54HL4-B	395 - 430	1722 x 1134 x 30	33	33	JKM395-430N-54HL4-B_F1/F2/F3
Tiger Neo 54 cells JKMxxxN-54HL4(-V)	410 - 440	1722 x 1134 x 30	33	33	JKM410-440N-54HL4(-V)_F1/F2/F3
Tiger Neo R 54 cells-Black JKMxxxN-54HL4R-B	420 - 445	1762 x 1134 x 30	33	33	JKM420-445N-54HL4R-B_F1/F1.1/F1.2/F1.3/F2
Tiger Neo R 54 cells JKMxxxN-54HL4R(-V)	425 - 450	1762 x 1134 x 30	33	33	JKM425-450N-54HL4R(-V)_F1/F1.1/F1.2/F1.3/F2
Tiger Pro Mono 60-HC JKMxxxM-60HL4-V	440 - 460	1903 x 1134 x 30	33	33	EU-JKM450-470M-60HL4(-V)-F1.1-EN
Tiger Pro Mono 72-HC JKMxxM-72HL4	535 - 565	2278 x 1134 x 35	33	18	EU JKM540-560M-72HL4(-V)-F3-EN
Tiger Pro Bifacial 72 DG-HC JKMxxM-72HL4-BDVP	525 - 550	2278 x 1134 x 30	33	18	KM530-550M-72HL4-BDVP-F3.1-EN
JKMxxxN-54HL4R-BDV	420 - 440	1762 x 1134 x 30	33	33	JKM420-440N-54HL4R-BDV-F1.2-EN
JKMxxxN-60HL4-V	470 - 490	1903 x 1134 x 30	33	33	JKM470-490N-60HL4(-V)-F5-EN
JKMxxxN-72HL4-V	570 - 590	2278 x 1134 x 35	18	33	JKM570-590N-72HL4(-V)-F5-EN
JKMxxxN-72HL4-BDV	570 - 590	2278 x 1134 x 30	11	28	JKM570-590N-72HL4-BDV-F7-EN
JKMxxxM-54HL4-V	400 - 420	1722 x 1134 x 30	33	33	JKM400-420M-54HL4(-V)-F2.1-EN
<b>JNL SOLAR</b>					
SunmaX JLS120M375W	360 - 380	1755 x 1038 x 35	24,5	35	JNLSolar_SunmaX_JLS120MFB_375_EN
OptimaX JLSDG435N-108M10	410 - 435	1722 x 1134 x 30	30	30	JNLSolar_OptimaX_JLS108M_435_N-Type_DoubleGlass_EN
OptimaX JLSDG440N-108M10	410 - 440	1722 x 1134 x 30	30	30	JNLSolar_OptimaX_JLS108M_440_N-Type_DoubleGlass_EN
<b>JOLYWOOD</b>					
JW-HD144N - xxx	445 - 470	2111 x 1046 x 30	10	28	Ver: DOC# : TZ-MP-221 REV : A - décembre 2020
JW-HD144N - xxx	395 - 420	2016 x 996 x 30	10	28	Ver: HD144N-9BB-395-420-158.75-G1 410-octobre 2020
JW-HD108N - xxx	400 - 420	1728 x 1134 x 30	15	28	Ver: DOC# : TZ-MP-167 REV : A - mai 2021
JW-HD144N - xxx	550 - 575	2285 x 1134 x 30	15	28	Ver: DOC# : TZ-MP-160 REV : C - juillet 2021
JW-HD120N - xxx	370 - 395	1773 x 1046 x 30	10	28	Ver: DOC# : TZ-MP-151 REV : E - avril 2021
JW-HD108N - xxx	415 - 435	1722 x 1134 x 30	10	28	Ntopcon Bifacial black frame M10-HD108N-415-440w
JW-HT108N - xxx	415 - 435	1722 x 1134 x 30	18	33	Ntopcon Monofacial blackframe-M10-HT108N-415-440w
JW-HD108N - xxx	415 - 435	1722 x 1134 x 30	10	28	Ntopcon Bifacial Fullblack-M10-HD108N-415-440w
JW-HT108N - xxx	415 - 435	1722 x 1134 x 30	18	33	Ntopcon Monofacial black M10-HT108N-16BB 415-435w
JW-HD144N - xxx	565 - 585	2278 x 1134 x 30	15	30	Ntopcon Bifacial M10 JW Pro-HD144N-565-590w

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
<b>JONSOL</b>					
JSP60-xxx	275 - 290	1640 x 992 x 35	35	35	version 12/2019_FR - JSP60
JSM60-xxx	290 - 325	1640 x 992 x 35	35	35	01/2020_FR-JSM60_158B5_290-300 & JSM60_156B5_305-325
JSM60-xxx	295 - 310	1640 x 992 x 35	35	35	01/2020_FR-JSM60_158B5
JSBM60-xxx	310 - 335	1665 x 1002 x 35	35	35	01/2020_FR-JSBM60
JSM120_158B5-xxx	325 - 340	1698 x 1002 x 35	35	35	01/2020_FR-JSM120_158B5
JSM144_158B5-xxx	395 - 410	2024 x 1002 x 35	35	35	01/2020_FR-JSM144_158B5
JSTBM60-xxx	285 - 300	1665 x 1002 x 35	35	35	01/2020_FR-JSTBM60
JSBM60_158B5-xxx	310 - 320	1665 x 1002 x 35	35	35	01/2020_FR-JSBM60
JSBM120_158B5-xxx	310 - 325	1675 x 992 x 35	35	35	01/2020_FR-JSM120_156B5
JSBM72-xxx	365 - 380	2024 x 1002 x 35	35	35	01/2020_FR-JSM120_156B5
<b>KIOTO SOLAR</b>					
KPV ME NEC 325/330 Wp-xxx	325 - 330	1680 x 1002 x 40			Version 10/21
KPV ME NEC 320/325 Wp-xxx	320 - 325	1680 x 1002 x 40			Version 10/21
<b>KODAK</b>					
<b>LEDVANCE</b>					
M385~405P54LM-BB-F3	385 - 405	1722 x 1134 x 30	22	33	M385~405P54LM-BB-F3_EN.pdf
M395~415P54LM-BF-F3	395 - 415	1722 x 1134 x 30	22	33	M395~415P54LM-BF-F3_EN.pdf
M395~415P54LM-SF-F3	395 - 415	1722 x 1134 x 30	22	33	M395~415P54LM-SF-F3_EN.pdf
M410~430N54LM-BB-F3	410 - 430	1722 x 1134 x 30	22	33	M410~430N54LM-BB-F3_EN.pdf
M410~430N54LM-BF-F3	410 - 430	1722 x 1134 x 30	22	33	M410~430N54LM-BF-F3_EN.pdf
M410~430N54LM-SF-F3	410 - 430	1722 x 1134 x 30	22	33	M410~430N54LM-SF-F3_EN.pdf
M440~460P60LM-BB-F3	440 - 460	1909 x 1134 x 30	20	30	M440~460P60LM-BB-F3_EN.pdf
M440~460P60LM-BF-F3	440 - 460	1909 x 1134 x 30	20	30	M440~460P60LM-BF-F3_EN.pdf
M440~460P60LM-SF-F3	440 - 460	1909 x 1134 x 30	20	30	M440~460P60LM-SF-F3_EN.pdf
M460~480N60LM-BB-F3	460 - 480	1909 x 1134 x 30	22	33	M460~480N60LM-BB-F3_EN.pdf
M460~480N60LM-BF-F3	460 - 480	1909 x 1134 x 30	22	33	M460~480N60LM-BF-F3_EN.pdf
M460~480N60LM-SF-F3	460 - 480	1909 x 1134 x 30	22	33	M460~480N60LM-SF-F3_EN.pdf
M530~550P72LM-BB-F3	530 - 550	2278 x 1134 x 30	22	33	M530~550P72LM-BB-F3_EN.pdf
M530~550P72LM-BF-F3	530 - 550	2278 x 1134 x 30	22	33	M530~550P72LM-BF-F3_EN.pdf
M530~550P72LM-SF-F3	530 - 550	2278 x 1134 x 30	22	33	M530~550P72LM-SF-F3_EN.pdf

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
M560~580N72LM-SF-F3	560 - 580	2278 x 1134 x 30	22	33	M560~580N72LM-SF-F3_EN.pdf
<b>LESSO SOLAR</b>					
390-415D(HPM)54(182) (Black)	390 - 415	1724 x 1134 x 35	33	33	20230227 182-415w datasheet 210X285mm
435-460D(HPM)60(182) (Black)	435 - 460	1909 x 1134 x 35	33	33	182 MBB Mono Perc Half-cell Module(435W~460W)
480-505D(HPM)66(182) (Black)	480 - 505	2094 x 1134 x 35	33	33	182 MBB Mono Perc Half-cell Moduce(480W~505W)
395-420D(HBD)54(182)	395 - 420	1724 x 1134 x 35	33	33	182 MBB Mono Perc Bifacial Half-cell Module(395W-420W)
440-465D(HBD)60(182)	440 - 465	1909 x 1134 x 35	33	33	182 MBB Mono Perc Bidacial Half-cell Module(440W~465W)
485-510D(HBD)66(182)	485 - 510	2094 x 1134 x 35	33	33	182 MBB Mono Perc Bidacial Half-cell Module(485W~510W)
525-545D(HPM)54(210) (Black)	525 - 545	1964 x 1303 x 35	33	33	210 MBB Mono Perc Half-cell Module(525W~545W)
<b>LG SOLAR</b>					
LG xxxN1C-A5	330 - 340	1686 x 1016 x 40	29	29	référence DS-N1C-A5-FR-201805
LG xxxN1C-V5	330 - 355	1686 x 1016 x 40	22,5	29	référence DS-N1C-V5-FR-202005
LG xxxN1K-A5	315 - 325	1686 x 1016 x 40	29	29	référence DS-N1K-A5-FR-201805
LG xxxN1K-V5	325 - 340	1686 x 1016 x 40	22,5	29	référence DS-N1K-V5-FR-201905
LGxxxN2T- V5	425 - 430	2064 x 1024 x 40	29	29	référence DS-N2T-V5-FR-201905
LGxxxN2T- J5	400 - 405	2064 x 1024 x 40	22,5	29	référence DS-N2T-J5-FR-201909
LGxxxQ1C- A5	360 - 370	1700 x 1016 x 40	22,5	29	référence DS-Q1C-A5-FR-201805
LGxxxN1C-N5, xxx	360 - 370	1700 x 1016 x 40	22,5	29	référence 05/2020 -DS-NIC-N5-FR-202005
LGxxxN1C- V5 -xxx	350 - 355	1686 x 1016 x 40	22,5	29	référence 09/2019 - DS-NIC-V5-FR-201909
LGxxxN1K-N5, xxx	350 - 355	1686 x 1016 x 40	22,5	29	référence DS-U6-120-W -G-F-EN-200716
LGxxxN2T- J5	410 - 415	2064 x 1024 x 40	22,5	29	référence 09/2020 -DS-N2T-J5-FR-202009
LGxxxQ1C- V5 -xxx	365 - 380	1700 x 1016 x 40	22,5	29	référence 06/2020 -DS-QIC-V5-ES-202006
LGxxxQ1K- V5 -xxx	355 - 370	1700 x 1016 x 40	22,5	29	DS-QIC-V5-ES-201905
LGxxxS1W-U6, xxx	365 - 375	1776 x 1052 x 40	22,5	29	référenceDS-U6-120-W-G-F-EN-200716
LGxxxS1C-U6, xxx	365 - 375	1776 x 1052 x 40	22,5	29	référenceDS-U6-120-W-G-F-EN-200716
LGxxxN2T- L5	405 - 415	2064 x 1024 x 40	22,5	29	référence 09/2020 -DS-N2T-J5-FR-202009
LGxxxS2W-U6, xxx	445 - 450	2115 x 1052 x 40	22,5	29	référence DS-U6-144-W-G-F-EN-200406
LGxxxN1C- E6	370 - 385	1768 x 1042 x 40	22,5	29	référence 02/2021 - DS-N1C-E6-FR-202102
LGxxxN1K- E6	365 - 380	1768 x 1042 x 40	22,5	29	référence DS-N1K-E6-FR-202103
LGxxxN1T- V5	335 - 345	1686 x 1016 x 40	22,5	29	référence DS-N1T-V5-FR-201909
LGxxxN1T- E6	360 - 365	1768 x 1042 x 40	22,5	29	référence DS-N1T-E6-FR-202104
LGxxxN2T- E6	430 - 440	2130 x 1042 x 40	22,5	29	référence DS-N2T-E6-FR-202102
LGxxxQ1C- A6 - xxx	390 - 400	1740 x 1042 x 40	22,5	29	référence 02/2021 - DS-QJC-A6-FR-202102
LGxxxQ1K- A6 - xxx	375 - 390	1740 x 1042 x 40	22,5	29	ref 02/2021 0209_LG_NeON_R_Prime_QJK_A6_B 390_385_380_375
LGxxxN3C-V6, xxx	405 - 420	1880 x 1042 x 40	22,5	29	version : DS-N3C-V6-FR-202201 : 01/2022
LGxxxN3K-V6, xxx	400 - 410	1880 x 1042 x 40	22,5	29	version : DS-N3K-V6-FR-202109 : 09/2021
LGxxxQAC- A6 - xxx	430 - 440	1910 x 1042 x 40	22,5	29	Version 2021



Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
LNVT-xxxM	485 - 505	2094 x 1134 x 35	35	35	LUXEN SERIES 5 182 MONOFACIAL 132cells 485-505w MONO
LNSU-xxxM	435 - 455	2095 x 1039 x 35	35	35	LUXEN SERIES 5 182 MONOFACIAL FULL BLACK 120cells 435-455w 30 or 35 mm MONO
LNvu-xxxM	535 - 555	2279 x 1134 x 35	35	35	LUXEN SERIES 5 182 MONOFACIAL 144cells 535-555w MONO
LNVB-xxxN	415 - 435	1722 x 1134 x 30	30/35	30/35	LUXEN TOPCon SERIES N5 MONOFACIAL 108cells 415-435w 30 and 35 mm MONO
LNVB-xxxN	410 - 430	1722 x 1134 x 30	30/35	30/35	LUXEN TOPCon SERIES N5 MONOFACIAL FULL BLACK 108cells 410-430w 30 and 35 mm MONO
LNVB-xxxND	410 - 430	1722 x 1134 x 30	30	30	LUXEN TOPCon SERIES N5 BIFACIAL DOUBLE GLASS FULL BLACK 108cells 410-430w MONO
LNvu-xxxN	560 - 580	2279 x 1134 x 35	35	35	LUXEN TOPCon SERIES N5 MONOFACIAL 144cells 560-580w MONO
LNvu-xxxND	555 - 575	2279 x 1134 x 35	35	35	LUXEN TOPCon SERIES N5 BIFACIAL DOUBLE GLASS 144cells 555-575w MONO
LNvu-xxxN	560 - 580	2279 x 1134 x 35	35	35	LUXEN TOPCon SERIES N5 MONOFACIAL FULL BLACK 144cells 555-575w MONO

#### MAVIWATT

<b>MEYER BURGER</b>	Meyer Burger Black-xxx	375 - 395	1767 x 1041 x 35	35	35	Septembre 2021 - Version 1.0.1
	Meyer Burger White -xxx	380 - 400	1767 x 1041 x 35	35	35	Septembre 2021 - Version 1.0.1
	Meyer Burger Glass -xxx	370 - 390	1722 x 1041 x 35	22	22	Septembre 2021 - Version 1.0.1

<b>MYLIGHT 150</b>	QUARTZ BIFACIAL	330	1720 x 1008 x 30	13	13	FTE-0045- Quartz bifacial 330Wc-VI Graphisme: Ubicus ® 01/2021
	QUARTZ BIFACIAL	370	1755 x 1038 x 30	35	35	FTE-0042-Quartz bifacial 370Wc-VI Graphisme: Ubicus ® 01/2021
	BLACK CRYSTAL	375	1755 x 1038 x 35	28	28	FTE-0040-BlackCrystal 375Wc-VI Graphisme: Ubicus ® 01/2021
	BLACK CRYSTAL	330	1690 x 1002 x 35	24,5	35	FTE-0044-BlackCrystal 330W-VI Graphisme: Ubicus ® 01/2021
	CRYSTAL	400	1730 x 1134 x 35	24,5	35	FTE-0048-Crystal 400Wc-VI Graphisme: Ubicus ® 04/2021
	BLACK CRYSTAL	375	1755 x 1038 x 35	24,5	35	FTE-0049-BlackCrystal 375Wc G2-VI Graphisme: Ubicus ® 04/2021
	CRYSTAL	400	1724 x 1134 x 35	30	30	FTE-0052- Crystal 400Wc G2-VI Graphisme: Ubicus ® 05/2021
	QUARTZ BIFACIAL	375	1755 x 1038 x 30	30	30	FTE-0053-Quartz bifacial 375Wc-VI Graphisme: Ubicus ® 07/2021
	MYL-HD108N-425	415 - 430	1728 x 1134 x 30	15	28	FTE-0063-Fiche technique panneau Quartz bifacial 425Wc-V1 11/2022
	MYL375M6-60HBB-V	365 - 380	1755 x 1038 x 35	35	35	FTE-0074-Fiche technique panneau Black Crystal 375Wc G3-V1
	MYL370M6-B60HBT	350 - 370	1755 x 1038 x 35	20	35	FTE-0064-Fiche technique panneau Quartz 370Wc G2-V1
	MYL405M10-54HBW-V	380 - 415	1708 x 1134 x 30	30	30	FTE-0062-Fiche technique panneau Crystal 405Wc-V1 11/2021
	MYL-B120DSN-400	365 - 400	1755 x 1038 x 30	15	30	FTE-0072-Fiche technique Quartz HJT 400Wc-V1 / 2022
	MYL-HT108N-425	425	1722 x 1134 x 30	18	33	FTE-0081-FT-Black-Crystal-425-Wc_v1-1
	MYL-HD108N-425 G2	425	1722 x 1134 x 30	10	28	FTE-0079-Quartz-bifacial-425Wc-G2_v2-1
	MYL425M10T-B54HBT	425	1722 x 1134 x 30	10	28	FTE-0082-Quartz-bifacial-425Wc-G3_v2
	MYL-182-B108DSN	435	1722 x 1134 x 30	15	28	FTE-0078-Fiche technique panneau HJT 435Wc-V1

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence	
			Petit côté	Grand côté		
<b>NORWATT</b>	NORWATT BIFAC-BVM xxx TC	425 - 430	1722 x 1134 x 30	35	35	FICHE PRODUIT NORWATT BIFAC BVM 425-430Wc TC
	NORWATT BLK xxx TC	500 - 530	2094 x 1134 x 35	35	35	FICHE PRODUIT NORWATT BLK 500-530 TC
	G10-BVM108-xxx-HJT	430 - 440	1722 x 1134 x 30	10	30	FICHE PRODUIT NORWATT HJT G10-BVM108 430-440 HJT
<b>OSILY</b>	LNSK-XXX M	360 - 375	1756 x 1039 x 35	35	35	OSILY Série 4 LNSK-XXX M
	LNVT-XXX M (Full Black)	480 - 500	2094 x 1134 x 35	35	35	OSILY Série 5 LNVT-XXX M (Full Black)
<b>PEIMAR</b>	SG285P	285	1640 x 992 x 40	35	35	ref FR_2020_02_00
	SG290P	290	1640 x 992 x 40	35	35	ref FR_2020_02_00
	SG310M (FB)	310	1640 x 992 x 40	35	35	ref FR_2020_02_00
	SG315M (BF)	315	1640 x 992 x 40	35	35	ref FR_2020_02_00
	SG370M	370	1956 x 992 x 40	35	35	ref FR_2020_02_00
	SP340M (BF)	340	1690 x 1021 x 40	35	35	ref FR_2020_02_00
	SM325M (FB)	325	1665 x 1002 x 40	35	35	ref FR_2020_02_00
	SM330M (BF)	330	1665 x 1002 x 40	35	35	ref FR_2020_02_00
	SM400M (BF)	400	1979 x 1002 x 40	35	35	ref FR_2020_02_00
	SF350(BF)- xxx	350	1730 x 1048 x 40	35	35	Peimar_FR_SF350(BF)- FR_2020_11_00
	SF345(FB)- xxx	345	1730 x 1048 x 40	35	35	Peimar_FR_SF345(FB)- FR_2021_01_00
	SF420M - xxx	420	2071 x 1048 x 40	35	35	Peimar_FR_SF420M - FR_2021_01_00
	OR6H450M - xxx	450	2094 x 1038 x 40	35	35	Peimar_FR_OR6H450M - FR_2021_01_00
	OR6H375M(BF) - xxx	375	1765 x 1048 x 40	35	35	Peimar_FR_OR6H375M(BF) FR_2021_01_00
	SFxxxM	340 - 365	1730 x 1048 x 40	35	35	EN_2023_07_00.1
	SFxxxM	360 - 415	1900 x 1048 x 40	35	35	EN_2024_02_00.1
	SFxxxM	415 - 440	2071 x 1048 x 40	35	35	EN_2023_07_00.1
	SMxxxM	290 - 340	1665 x 1002 x 40	35	35	EN_2023_07_00.1
	SMxxxM	340 - 405	1979 x 1002 x 40	35	35	EN_2023_07_00.1
	OR6HxxxM	355 - 380	1755 x 1038 x 30	30	30	EN_2023_07_00.1
OR10HxxxM	395 - 425	1722 x 1134 x 30	30	30	EN_2024_02_00.1	
OR10HxxxM	440 - 475	1903 x 1134 x 30	30	30	EN_2024_02_00.1	
OR10HxxxM	485 - 520	2094 x 1134 x 35	35	35	EN_2024_02_00.1	
OR10HxxxM	525 - 565	2279 x 1134 x 35	35	35	EN_2024_02_00.1	
<b>PHONO SOLAR</b>	TWINPLUS PS XXX M4(H)-20/UH	360 - 390	1762 x 1039 x 30	33	33	ENT-EN-Version 2023.02.20
	TWINPLUS PS XXX M6(H)-18/VH	395 - 415	1722 x 1134 x 30	33	33	ENT-EN-Version 2023.02.20
	TWINPLUS PS XXX M6(H)-20/UH	440 - 460	1909 x 1134 x 30	33	33	ENT-EN-Version 2023.02.20
	BIFACIAL TWINPLUS PS XXX M8GF(H)-18/VH	395 - 415	1722 x 1134 x 30	18	33	ENT-EN-Version 2023.02.20

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
DRACO PS XXX M8GF(H)-18/VNH	410 - 430	1722 x 1134 x 30	18	33	ENT-EN-Version 2023.02.20
DRACO PSxxxM8GFH-18/VNH	420 - 440	1722 x 1134 x 30	18	30	GL-EN-VERSION 2023.08.23
DRACO PSxxxM8GFH-20/UNH	465 - 485	1909 x 1134 x 30	18	30	GL-EN-VERSION 2023.08.23
DRACO PSxxxM8GFH-24/TNH	565 - 585	2278 x 1134 x 30	18	30	GL-EN-VERSION 2023.08.23

#### POWER BENZ

QCELLS						
Q.PEAKDUO G5 - xxx	315 - 335	1685 x 1000 x 32	22	32,8	S Q.PEAK DUO G5_315-335_2020-04_Rev02_FR	
Q.PEAKDUO G6 - xxx	345 - 360	1740 x 1030 x 32	22	32,8	S Q.PEAK DUO G6_QD_345-360_2020-06_Rev01_EN	
Q.PEAKDUO G7 - xxx	325 - 335	1685 x 1000 x 32	22	32,8	S Q.PEAK DUO G7_325-335_2020-04_Rev02_FR	
Q.PEAKDUO G8 - xxx	340 - 360	1740 x 1030 x 32	22	32,8	S Q.PEAK DUO G8_340-360_2020-04_Rev02_FR	
Q.PEAKDUO (BLK) ML-G9 - xxx	365 - 395	1840 x 1030 x 32	22	32,8	Q.PEAK DUO ML-G9_QD_375-395_2021-08_Rev03_EN	
Q.PEAKDUO BLK ML-G9-AC - xxx	375 - 380	1840 x 1030 x 32	22	32,8	S Q.PEAK DUO BLK ML-G9-AC_375-380_2021-09_Rev01_FR	
Q.PEAKDUO-G10.4 -xxx	360 - 380	1717 x 1045 x 32	22	32,8	Q.PEAK DUO -G10.4_360-380_2021-09_Rev01_EN	
Q.PEAK DUO ML-G10.4 - xxx	395 - 415	1879 x 1045 x 32	22	32,8	Q.PEAK DUO ML-G10.4_395-415_2021-06_Rev01_EN	
Q.PEAK DUO ML-G10 - xxx	395 - 415	1879 x 1045 x 32	22	32,8	Q.PEAK DUO ML-G10_395-415_2021-10_Rev01_FR	
Q.PEAKDUO-G10 -xxx	360 - 380	1717 x 1045 x 32	22	32,8	S Q.PEAK DUO-G10_360-380_2021-08_Rev01_EN	
Q.PEAK DUO BLK M G11+	380 - 400	1692 x 1134 x 30	15,8	32,8	Qcells Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11+_series_380-400_30T_2022-07_Rev02_FR	
Q.PEAK DUO BLK M G11A+	380 - 400	1692 x 1134 x 30	15,8	32,8	Qcells Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11A+_series_380-400_2022-09_Rev01_FR	
Q.PEAK DUO M G11S	400 - 420	1722 x 1134 x 30	30	35	Qcells Q.PEAK_DUO_M-G11S_series_400-420_2022-12_Rev01_FR	
Q.PEAK DUO M G11S+	400 - 420	1722 x 1134 x 30	30	35	Qcells Q.PEAK_DUO_M-G11S+_series_400-420_2022-12_Rev02_FR	
Q.PEAK DUO BLK M G11S	390 - 410	1722 x 1134 x 30	30	35	Qcells Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11S_series_390-410_2022-12_Rev01_FR	
Q.PEAK DUO BLK M G11S+	390 - 410	1722 x 1134 x 30	30	35	Qcells Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11S+_series_390-410_2022-12_Rev02_FR	
Q.PEAK DUO M G11A+	390 - 410	1692 x 1134 x 30	15,8	32,8	Qcells Q.PEAK_DUO_M-G11A+_series_390-410_2022-09_Rev01_FR	
Q.PEAK DUO M G11A	390 - 410	1692 x 1134 x 30	15,8	32,8	Qcells Q.PEAK_DUO_M-G11A_series_390-410_2022-09_Rev01_FR	
Q.PEAK DUO BLK M G11A	380 - 400	1692 x 1134 x 30	15,8	32,8	Qcells Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11A_series_380-400_2022-09_Rev01_FR	
Q.PEAK DUO BLK M G11	380 - 400	1692 x 1134 x 30	15,8	32,8	Qcells Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11_series_380-400_30T_2022-08_Rev01_FR	
Q.TRON BLK M-G2+	415 - 440	1722 x 1134 x 30	22	32,8	Qcells_Data_sheet_Q.TRON_BLK_M-G2+_series_415-440_2023-09_Rev01_EN	
Q.TRON M-G2+	425 - 450	1722 x 1134 x 30	22	32,8	Qcells_Data_sheet_Q.TRON_M-G2+_series_425-450_2023-09_Rev01_EN	
Q.TRON BLK M-G2.4+	415 - 440	1722 x 1134 x 30	22	32,8	Qcells_Data_sheet_Q.TRON_BLK_M-G2+_series_415-440_2023-09_Rev01_EN	
Q.TRON M-G2.4+	425 - 450	1722 x 1134 x 30	22	32,8	Qcells_Data_sheet_Q.TRON_M-G2+_series_425-450_2023-09_Rev01_EN	



Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence	
			Petit côté	Grand côté		
<b>QN-SOLAR</b>	QNN182-HG410-430-54 (Full Black)	410 - 430	1722 x 1134 x 30	10	28	QNN182-HG410-430-54(BLACK)
	QNN182-HG410-430-54 (Full Black)	410 - 430	1722 x 1134 x 35	10	28	QNN182-HG410-430-54(BLACK)
	QNN182-HS410-430-54 (BLACK)	410 - 430	1722 x 1134 x 30	10,8	30	QNN182-HS410-430-72(BLACK)
	QNN182-HS410-430-54 (BLACK)	410 - 430	1722 x 1134 x 35	10,8	30	QNN182-HS410-430-72(BLACK)
	QNN182-HS560-585-72	560 - 585	2278 x 1134 x 35	15	35	QNN182-HS560-585-72
	QNN182-HS560-585-72	560 - 585	2278 x 1134 x 30	15	35	QNN182-HS560-585-72
	QNN182-HG560-585-72	560 - 585	2278 x 1134 x 35	10	28	QNN182-HG560-585-72
	QNN182-HG560-585-72	560 - 585	2278 x 1134 x 30	10	28	QNN182-HG560-585-72
	QNM182-HS440-460-60	440 - 460	1908 x 1134 x 30	15	35	QNM182-HS440-460-60
	QNM182-HS440-460-60	440 - 460	1908 x 1134 x 35	15	35	QNM182-HS440-460-60
	QNM182-HS530-550-72 (BLACK)	530 - 550	2279 x 1134 x 35	20	20	QNM182-HS530-550-72 (BLACK)
	QNM182-HS530-550-72 (BLACK)	530 - 550	2279 x 1134 x 30	20	20	QNM182-HS530-550-72 (BLACK)
	QNM182-HS440-460-60 (black frame)	440 - 460	1908 x 1134 x 30	15	35	QNM182-HS440-460-60(...)
	QNM182-HS440-460-60 (black frame)	440 - 460	1908 x 1134 x 35	15	35	QNM182-HS440-460-60(...)
	QNM182-HS395-415-54 (BLACK)	395 - 415	1772 x 1134 x 30	10,8	30	QNM182-HS395-415-54 (BLACK)
	QNM182-HS395-415-54 (BLACK)	395 - 415	1772 x 1134 x 35	10,8	30	QNM182-HS395-415-54 (BLACK)
<b>QWASAR</b>	QSxxxD(BPM)66(182)	480 - 500	2094 x 1134 x 35	33	33	QS182-Black-500w datasheet
	QSxxxD(HPM)54(182)	390 - 415	1724 x 1134 x 35	33	33	QS 415-435 182Ntype
<b>RECOM</b>	60M xxx	285 - 320	1660 x 990 x 35	30	30	ref 2019-01, V1.2
	60P xxx	275 - 300	1660 x 990 x 35	30	30	ref 2019-01, V1.2
	5BB - RCM-xxx-6ME - XXX	320 - 330	1684 x 1002 x 35	35	35	RCM-xxx-6ME (xxx =320-345) -5/9-GJ-35-SW- 002-2020-09-v2.0.FR
	9MBB - RCM-xxx-6ME - XXX	335 - 345	1684 x 1002 x 35	35	35	RCM-xxx-6ME (xxx=320-345) -5/9-GI-35-SW- 002-2020-09-v2. 0.FR
	RCM-xxx-6ME - XXX	360 - 380	1765 x 1048 x 35	35	35	RCM-xxx-6ME (xxx=360-380) -9-M6-35-SW-002- 2020-09-v2.0.FR
	RCM-xxx-SMK- xxx	375 - 400	1646 x 1140 x 35	22	35	RCM-xxx-SMK(xxx=375-400) -N-GI-35-SW-013- 2021-02-v1.O.FR
	RCM-xxx-SMK- xxx	375 - 400	1646 x 1140 x 30	30	30	RCM-xxx-SMK (xxx=375-400) -N-GI-30-SW-013- 2021-07-v1.0
	RCM-xxx-SMB	380 - 415	1719 x 1140 x 35	35	35	RCM-xxx-SMB(xxx=380-415)-N-M6-35-BW-013-2022-01-v2.1-FR
	RCM-xxx-6ME	360 - 375	1755 x 1038 x 30	25	25	RCM-xxx-6ME(xxx=360-375)-9-M6-30-BB-15V-036-2022-04-v1.1-FR
	RCM-xxx-7MG	400	1722 x 1134 x 30	35	35	RCM-400-7MG-9-M10-30-BB-15V-036-2022-04v1.0
	RCM-xxx-7MG	390 - 410	1722 x 1134 x 30	30	30	RCM-xxx-7MG(xxx=390-410)-10-M10-30-BB-15V-037-2023-01-v1.0-FR
	RCM-xxx-SMD1	420 - 445	1899 x 1096 x 30	30	30	RCM-xxx-SMD1(xxx=420-445)-N-G12-30-BB-15V-013-2022-03-v3.0-FR
	RCM-xxx-SMD2	405 - 430	1812 x 1096 x 30	30	30	RCM-xxx-SMD2(xxx=405-430)-N-G12-30-BW-15V-013-2022-06-v5.0
	RCM-xxx-7NG	410 - 430	1722 x 1134 x 30	18	33	RCM-xxx-7NG(xxx=410-430)-16-M10-30-BB-15V-045-2023-01-v1.0-FR
	RCM-xxx-8MP	485 - 505	2186 x 1096 x 35	25	25	RCM-xxx-8MP(xxx=485-505)-12-G12-35-BW-15V-006-2021-09-v2.0
	RCM-xxx-7DBNG	410 - 430	1722 x 1134 x 30	18	33	RCM-xxx-7DBNG(xxx=410-430)-16-M10-30-BG-15V-017-2023-03-v1.1-FR
	RCM-xxx-8DBHO	395 - 425	1748 x 1096 x 30	33	33	RCM-xxx-8DBHOxxx=395-425)-12-G12-30-BG-15V-047-2023-03-v1.0

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence	
			Petit côté	Grand côté		
<b>RENESOLA</b>	RS4-450~480N(X)-E1	450 - 480	1903 x 1134 x 30	32	18	Version number : RS-T4-081-A
	RS41-405~430N(X)-E3	405 - 430	1722 x 1134 x 30	32	18	Version number : RS-T41-084-A
	RS7-615~635N(X)-E2	615 - 635	2465 x 1134 x 35	32	18	Version number : RS-T7-036-A
	RS5-480~505M(X)-E1	480 - 505	2094 x 1134 x 30	32	18	Version number : RS-T5-110-A
	RS6-555~580N(X)-E3	555 - 580	2278 x 1134 x 35	30	14	Version number : RS-T6-102-A
<b>RISEN</b>	RSM120-6-xxxM -xxx	330 - 350	1689 x 996 x 35	35	35	référence REM120-M-9BB-EN-H2-2-2020
	RSM144-6-xxxM - xxx	395 - 420	2015 x 996 x 40	30	30	référence REM144-M-9BB-EN-H2-2-2020
	RSM120-6-xxxBHDG - xxx	335 - 355	1691 x 998 x 30	10,5	28	référence REM120-BHDG-9BB-EN H2-1-2020
	RSM40-8-xxxM	385 - 415	1754 x 1096 x 30	30	30	REM40-M-9BB-EN-H1-1-2021
	RSM40-8-xxxMB	385 - 415	1754 x 1096 x 30	30	30	REM40-M-9BB-EN-H1-3-2022-black frame
<b>RUNERGY</b>	HY-WH108P8	395 - 415	1722 x 1134 x 30	30	15	HY-WH108P8 395-415W 30F-EN-Ver 2.1.2
	HY-WH108P8B	395 - 415	1722 x 1134 x 30	30	15	HY-WH108P8B 395-415W 30F-EN-Ver 2.0.2
	HY-DH108N8B	410 - 430	1722 x 1134 x 30	33	15	HY-DH108N8B 410-430W 30F-EN-Ver 2.1.2
	HY-DH108N8	410 - 430	1722 x 1134 x 30	33	15	HY-DH108N8 410-430W 30F-EN-Ver 2.1.2
	HY-DH120N8	460 - 480	1908 x 1134 x 30	33	15	HY-DH120N8 460-480W 30F-EN-Ver 2.1.2
<b>SERAPHIM</b>	SRP-XXX-BMD-BG	400 - 415	1730 x 1134 x 35	35	35	SRP-(400-415)-BMD-BG_Frame_182_EN_2022T0228
	SRP-XXX-BMD-HV	400 - 415	1730 x 1134 x 35	24,5	35	SRP-(400-415)-BMD-HV_182_EN_2022V1.0
	SRP-XXX-BMD-HV	400 - 415	1730 x 1134 x 35	24,5	35	SRP-(400-415)-BMD-HV_Full Black-182_EN_2022T0615
	SRP-XXX-BMB-HV	445 - 460	1909 x 1134 x 35	24,5	35	SRP-(445-460)-BMB-HV_Full Black_182_EN_2022T0706
	SRP-XXX-BMB-HV	445 - 460	1909 x 1134 x 35	24,5	35	SRP-(445-460)-BMB-HV_182_EN_2022V2.0
	SRP-(400-415)-BMD-HV	400 - 415	1722 x 1134 x 30	28	28	SRP-(400-415)-BMD-HV SRP DS EN 2023 V1.0
	SRP-(400-415)-BMD-BG	400 - 415	1722 x 1134 x 30	35	35	SRP-(400-415)-BMD-BG SRP DS EN 2023 V1.0
	SRP-(420-435)-BTD-HV	420 - 435	1722 x 1134 x 30	28	28	SRP-(420-435)-BTD-HV SRP-DS-EN-2023V1.0
	SRP-(400-415)-BMD-HV Fullblack	400 - 415	1722 x 1134 x 30	28	28	SRP-(400-415)-BMD-HV SRP DS EN 2023 V1.0

	Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
				Petit côté	Grand côté	
	SRP-XXX-BTD-BG	420 - 435	1722 x 1134 x 30	15	25	SRP-(420-435)-BTD-BG_182_EN_2024V1.0-min
	SRP-XXX-BTD-BG full black	420 - 435	1722 x 1134 x 30	15	25	SRP-(420-435)-BTD-Full Black-BG_182_EN_2024T0228-min
	SRP-XXX-BTA-BG	565 - 580	2278 x 1134 x 30	15	25	SRP-(565-580)-BTA-BG_182_EN_2024V1.0-min
	SRP-XXX-BTD-BG	420 - 435	1722 x 1134 x 30	15	25	SRP-(420-435)-BTD-BG_182_EN_2024V1.0-min
<b>SOLARDAY</b>	MPS HC 120	360 - 375	1755 x 1038 x 35	35	35	Solarday_MPS HC 120
	TEN HC 108	390 - 410	1722 x 1134 x 35	35	35	Solarday_TEN HC 108_
<b>SOLAREEDGE</b>	SPVxxx-R60JWMG	370 - 375	1755 x 1038 x 40	32	32	Smart Module SPV370-R60JWMG - SPV375-R60JWMG_DS-000079-I.9-FR_09/2021
	SPV410-R54JWML	410 - 415	1722 x 1134 x 30	28	28	Smart Module SPV410-R54JWML_DS-000156-ROW (1)
	SPV_415_R54_JWML	415	1722 x 1134 x 30	28	28	November 21, 2022 DS-000156-ENG
	SPV_415_R54_PWML	415	1722 x 1134 x 30	33	33	30 janvier 2024, DS-000225-ROW-FR
	SPV_430_R54_PDTL	425 - 430	1722 x 1134 x 30	33	33	11 février 2024, DS-000226-ROW
	SPV_440_R54_PGTL	435 - 440	1722 x 1134 x 30	33	33	February 7, 2024 DS-000227-ROW
<b>SOLARSPACE</b>	SS8-54HDB xxxN	410 - 430	1722 x 1134 x 30	18	33	EN-SS8-54HDB 410-430N_EN 202305
	SS8-54HD xxxN	410 - 430	1722 x 1134 x 30	18	33	EN-SS8-54HD 410-430N_EN 202305
	SS8-66HD xxxN	495 - 525	2094 x 1134 x 30	18	33	SS8-66HD-N-30-EU - EU 202309
	SS8-66HDB xxxN	495 - 525	2094 x 1134 x 30	18	33	SS8-66HDB-N-30-EU - EU 202310
<b>SOLARWATT</b>	Classic AM 2.5 Black	410 - 435	1722 x 1134 x 35	35	35	Rev1 du 21/02/2024
	VISION AM 4.5 Black Style	405 - 435	1722 x 1134 x 35	20	35	Rev 3 05768
	Classic AM 2.5 Pure	410 - 435	1722 x 1134 x 35	35	35	Rev1 du 21/02/2024
	VISION AM 4.5 Pure	405 - 435	1722 x 1134 x 35	20	35	Rev 3 05768
	VISION GM Style	365 - 375	1780 x 1052 x 40	30	30	Rev2 01432
<b>UAB</b> "SoliTek cells"						
<b>SOLUTIUM</b>	SL425-M10-BVT	425	1722 x 1134 x 30	15	30	plaquette-Solutium_SL425-M10-BVT-V1
	SLXXX-M10-BVT132 (500-525)	500 - 525	2094 x 1134 x 35	35	35	SLXXX-M10-BVT132
	SLXXX-M10-BVB132 (500-525)	500 - 525	2094 x 1134 x 35	35	35	SLXXX-M10-BVB132
	SLXXX-M10R-BVT120	500	1950 x 1134 x 30	15	30	FT_Solutium_SL500-M10R-BVT120
	SLXXX-M10R-BVBB120	500	1950 x 1134 x 30	15	30	FT_Solutium_SL500-M10R-BVBB20
	SLXXX-M10R-BVBT108	425 - 450	1762 x 1134 x 30	15	30	FT_Solutium_SLXXX-M10R-BVBT108 - SL450-M10R-BVBT108
	SLXXX-M10R-BVBB108	425 - 450	1762 x 1134 x 30	15	30	FT_Solutium_SLXXX-M10R-BVBT108 - SL450-M10R-BVBT108
	SLXXX-M10R-BVMW108	425 - 455	1762 x 1134 x 30	15	30	FT_Solutium_SLXXX-M10R-BVMW108 - SL450-M10R-BVMW108

	Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
				Petit côté	Grand côté	
<b>SONEX</b>	SNX-D54HND-xxxM	415 - 435	1722 x 1134 x 30	5,7	23	FICHE TECHNIQUE SONNEX TOPCON BIFACIAL BIVERRE
	SNX-C66HI-xxxM	395 - 435	1885 x 1039 x 35	24,5	35	FICHE TECHNIQUE SONNEX IBC 425 FULL BLACK
<b>SUNERG</b>	X-MAX-XL xxx	315 - 330	1665 x 1002 x 35	18	18	rev 19.01_07_AP/EN
	X-MAX-XM460 xxx	295 - 315	1645 x 990 x 35	18	18	rev 18.06_11_AP/ITA
<b>SUNOVA SOLAR</b>	Mono PERC SS-XXX-54MDH	400 - 415	1722 x 1134 x 30	30	30	SD202211001EN
	Bifacial Dual Glass Mono SS-BGXXX-54MDH	400 - 415	1722 x 1134 x 35	35	35	SD202211001EN
	Mono PERC SS-XXX-60MDH	445 - 460	1903 x 1134 x 30	30	30	SD202211001EN
	Mono PERC SS-XXX-54MDH	395 - 410	1722 x 1134 x 30	30	30	SD202211001EN
<b>SUNPRO</b>	SP 500- 132M10 FULL BLACK	485 - 500	2094 x 1134 x 35	35	35	WI-JS-010
<b>SUNPOWER</b>	SPR- P19-xxx-BLK	310 - 335	1690 x 1160 x 35	24	32	529964 REV B/A4 EN
	SPR- Max2-xxx	340 - 360	1690 x 1046 x 40	24	32	532160 REV A/A4 EN
	SPR- Max3-xxx- BLK	355 - 375	1690 x 1046 x 40	24	32	532497 REV A/A4 FR
	SPR- Max3-xxx	370 - 400	1690 x 1046 x 40	24	32	532418 REV A/A4 EN
	SPR- P3-xxx-BLK	310 - 335	1690 x 1160 x 35	24	32	534816 REV A/A4_EN
	SPR- P3-xxx-COM	405 - 415	2066 x 998 x 35	24	32	533800 REV A/ A4_EN
	SPR- P3-xxx-COM-1500	405 - 420	2066 x 998 x 35	24	32	535836REV A/ A4_EN - septembre 2020
	SPR-MAX5-xxx-E3	400 - 415	2066 x 998 x 35	24	32	537304 REV A / A4_EN - septembre 2020
	SPR- P3-xxx-BLK	370 - 390	1690 x 1160 x 35	24	32	588233 REV A/A4_UK decembre 2020
	SPR- Max3-xxx-COM	370 - 400	1690 x 1046 x 40	24	32	532420 REV C / A4_EN-juillet 2020
	SPR- X21-xxx-COM	460 - 470	2067 x 1046 x 46	22	32	527837 Rev B / LTR_US
	SPR-X22-xxx.COM	470 - 485	2067 x 1046 x 46	22	32	539439 Rev A / A4_EN-Juin 2021
	SPR-MAX5-xxx-E3 -AC	400 - 420	1835 x 1017 x 40	24	32	537304 REV B / A4_FR - avril 2020
	SPR- P5-xxx-UPP - xxx	520 - 545	2384 x 1092 x 35	16	35	536098 REV C / A4_EN April 2021
	SPR-MAX3-xxx	415 - 430	1812 x 1046 x 40	24	32	539975 REV B / A4_FR - Septembre 2021
	SPR- P3-xxx-BLK-E3-AC	370 - 385	1690 x 1160 x 35	24	32	539440 REV B/A4_FR - juin 2021
	SPR-P6-COM-S-BF	485 - 510	2185 x 1092 x 35	16	30	544513 REV A
	SPR-P5-UPP-E	535 - 550	2384 x 1092 x 35	16	35	543381 REV A
	SPR-P6-BLK	395 - 415	1808 x 1086 x 30	24	33	538667 REV 0.2
	SPR-P6-COM-XS	400 - 420	1808 x 1092 x 30	24	33	545585 REV 0.4
	SPR-MAX6-COM	450 - 475	2047 x 1039 x 35	32	32	544409 REV A / A4_FR
	SPR-MAX6-xxx-E3-AC	420 - 440	1872 x 1032 x 40	24	32	544435 REV A
	SPR-MAX6-xxx-BLK-E3-AC	410 - 425	1872 x 1032 x 40	24	32	544444 REV A / A4_EN
SPR-MAX6-xxx-BLK-E3- AC	410 - 425	1872 x 1032 x 40	24	32	546816 REV A	

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
SPR-P6-xxx-BLK-E8-AC	405 - 415	1808 x 1086 x 30	24	33	548181 REV 0.6
SPR-P6-xxx-BLK-E8-AC	375	1808 x 1086 x 30	24	33	548520 REV 0.2
SPR-P6-xxx-BLK	375	1808 x 1086 x 30	24	33	545678 REV A
SPR-MAX6-xxx-E4-AC	420 - 445	1872 x 1032 x 40	24	32	548942 REV A /A4 FR
SPR-MAX6-xxx-BLK-E4-AC	410 - 435	1872 x 1032 x 40	24	32	546816 REV B
SPR-P6-xxx-BLK-E9-AC	405 - 415	1808 x 1086 x 30	24	33	548181 REV 0.6
SPR-P6-xxx-BLK-E9-AC	375	1808 x 1086 x 30	24	33	548520 REV 0.2
SPR-P7-xxx-COM S	530 - 550	2156 x 1134 x 35	16	30	550245 REV A
SPR-P7-xxx-BLK	430 - 450	1790 x 1134 x 30	32	32	552404 REV 0.2
SPR-P7-xxx-BLK	428	1790 x 1134 x 30	32	32	552333 REV A
<b>SUNRISE</b>					
SR-M660HL xxx	325 - 335	1684 x 1002 x 35	35	35	
SR-M660 xxx	280 - 310	1640 x 992 x 35	35	35	
SR-M660 L xxx	320 - 330	1665 x 1002 x 35	35	35	
GODZILLA- SR-M660xxxHLP	360 - 375	1776 x 1052 x 35	27	27	80295-370WC HLP_GODZILLA
375W Godzilla black frame SR-M660 xxx HLP	360 - 375	1776 x 1052 x 35	10	27	Fiche_technique_Panneau_solaire_375W_Godzilla_80296.pdf
405W Bi-facial silver frame SR-54M xxx HLPro	390 - 405	1723 x 1133 x 35	10	25	Fiche_technique_panneau_405W_Aquaman_bifacial_80363.pdf
410W Black Frame SR-54M xxx HLPro	390 - 410	1723 x 1133 x 35	10	25	Fiche_technique_Panneau_solaire_Aquaman_410W_demi_cellule_80367_c.pdf
430W N-type Black frame SR-54M xxx HLPro	415 - 435	1723 x 1133 x 30	10	25	Fiche_technique_panneau_415-435W_Aquaman_Cellule_N-type_M10_108.pdf
420W N-type Full Black SR-54M xxx HLPro	400 - 420	1723 x 1133 x 35	10	25	fiche_technique_panneau_420W_Aquaman_Ntype_FB_80348.pdf
550W Silver frame SR-72M xxx HLPro	540 - 560	2278 x 1133 x 35	10	25	fiche_technique_panneau_550W_Aquaman_silverframe_80327.pdf
420W N-type Full Black SR-54M xxx HLPro	400 - 420	1723 x 1133 x 30	10	25	fiche_technique_panneau_420W_Aquaman_Ntype_FB_80349.pdf
SR-66MxxxNHLPro	500 - 520	2093 x 1133 x 35	25	35	Fiche_technique_panneau_Goliath_500W_Full_Black_TopCon_80324
SR-60MxxxNHLPro	495 - 510	1968 x 1133 x 30	25	30	Fiche_technique_panneau_Double_glass_Full_Black_500W_TopCon_80332
<b>SYSTOVI</b>					
V-SYS PRO-PS18300N04 et PS19300N10	300	1648 x 988 x 35	35	35	V-SYS Pro 300 W - Edition1.0 - 2016/09/02
V-SYS PRO-PS37270N04	270	1490 x 988 x 35	35	35	V-SYS Pro PS37270N04 - 25/06/20
V-SYS PRO- PS73300N07	300	1664 x 1001 x 35	35	35	V-SYS Pro PS73300N07- 01/07/20
V-SYS PRO-PS73330N07	330	1664 x 1001 x 35	35	35	V-SYS Pro PS73330N07- 01/07/20
V-SYS PRO-PS75300NI7	330	1648 x 988 x 35	35	35	V-SYS Pro PS75330N17- 01/07/20
V-SYSPRO-PS18300N07	300	1663,5 x 1000,5 x 35	35	35	V-SYS Pro PS18300N07- 2019/08/30
V-SYS PS73300N04	300	1663,5 x 1000,5 x 35	35	35	V-SYS PS73300N04 300W super-charged fond blanc_ 02/11/2020
V-SYS-PS73xxxN07 -xxx	315 - 330	1663,5 x 1000,5 x 35	35	35	Fiche technique V-SYS Full Blackxxx W - 09/12/2020
V-SYS-PS75xxxN17 - xxx	315 - 330	1663,5 x 1000,5 x 35	35	35	Fiche technique V-SYS Full Blackxxx W - 09/12/2020
V-SYS PRO-PS75xxxN17 - xxx	315 - 330	1663,5 x 1000,5 x 35	35	35	Fiche technique V-SYS PRO Fond blanc xxx W - 09/2020
OPTYMO PRO PSNXXXAB000	375 - 400	1730,5 x 1145,5 x 40	20,5	35	Fiche_technique_SYSTOVI_PANNEAU_M10_fond_noir_XXX Wc
OPTYMO PRO PSNXXXAA000	400 - 410	1730,5 x 1145,5 x 40	20,5	35	Fiche_technique_SYSTOVI_PANNEAU_M10_fond_blanc_XXX Wc
SYSTOVI Import SYSXXXDA007	435 - 445	1762 x 1134 x 30	15	30	Fiche_technique_SYSTOVI_IMPORT_XXX Wc_fond_blanc

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
SYSTOVI Import SYSXXXDB007	425 - 445	1762 x 1134 x 30	15	30	Fiche_technique_SYSTOVI_IMPORT_XXX Wc_fond_noir
SYSTOVI Import SYSXXXDC007	425 - 445	1762 x 1134 x 30	15	30	Fiche_technique_SYSTOVI_IMPORT_XXX Wc_fond_transparent
<b>TENKA SOLAR</b>					
Orion Serie I_TKA400M-120	400	1755 x 1038 x 30	30	30	TKA400M-120
Orion Serie III_BF_TKA425M-108	425	1722 x 1134 x 30	33	33	TKA425M-108
Orion Serie III_TKA425M-108	425	1722 x 1134 x 30	33	33	TKA425M-108
Orion Serie III_TKAxxxM-108	420 - 455	1724 x 1134 x 30	33	33	TKAxxxM-108, xxx =430-455, In step of 5
Orion Serie IIIs_TKAxxxM-144	480 - 500	2094 x 1038 x 35	33	18	TKAxxxM-144, xxx =480-500, In step of 5
Orion Serie IV_TKAxxxM-BC-108	450 - 465	1724 x 1134 x 30	30	30	TKAxxxM-BC-108, xxx 450-465, In step of 5
Orion Serie VII_TKAxxxM-144	580 - 595	2279 x 1134 x 35	18	33	TKAxxxM-144, xxx =580-595, In step of 5
<b>TONGWEI</b>					
THxxx-xxxPMB7-46SCS	420 - 445	1899 x 1096 x 30	14	30	Specification of TH420~445PMB7-46SCS Monocrystalline solar module
TH xxx PMB7-44SCF	400 - 425	1812 x 1096 x 30	30	30	Specification of TH400~425 PMB7-44SCF_EN
TH xxx PMB7-44SCS	405 - 430	1812 x 1096 x 30	30	30	Specification of TH405~430 PMB7-44SCS_EN
TH xxx PMB7-46SCF	420 - 445	1988 x 1096 x 30	30	30	Specification of TH420~445 PMB7-46SCF_EN
TWMPD-54HS	410 - 430	1722 x 1134 x 30	15	33	TWMPD-54HS400-420(2023-06-29)
TWMPD-54HB	410 - 430	1722 x 1134 x 30	15	33	TW solar-M-PM-TS003/A0
TWMND-54HS	420 - 440	1722 x 1134 x 30	15	33	W solar-M-PM-TS018/A0
TWMND-54HB	420 - 440	1722 x 1134 x 30	15	33	TW solar-M-PM-TS020/A0
THPMB7-46SCS	420 - 445	1899 x 1096 x 30	20	30	THMPB7-46SCS-425-445
TWMND-60HS	470 - 490	1908 x 1134 x 35	14,5	35	20240220
TWMNH-48HD	435 - 455	1762 x 1134 x 30	12	28	20231106
TWMNH-48HC	430 - 450	1762 x 1134 x 30	12	28	20231106
TWMND-54HS	420 - 440	1722 x 1134 x 30	15	33	20231026_A1
TWMND-54HB	415 - 435	1722 x 1134 x 30	15	33	20231026_A1
<b>TRINA SOLAR</b>					
TSM.xxx-DD06M.05 (II)- xxx	310 - 340	1698 x 1004 x 35	35	35	TSM_EN_2019_A
TSM.xxx-DE06M.08 (II)- xxx	330 - 340	1698 x 1004 x 35	35	35	TSM_EN_2019_A
TSM.xxx-PE06H - xxx	285 - 300	1698 x 1004 x 35	35	35	TSM_EN_2019_A
TSM.xxx-DEG15HC - xxx	375 - 405	2031 x 1011 x 30	35	35	TSM_EN_2019_A
TSM.xxx-DE15M (II) - xxx	390 - 415	2024 x 1004 x 35	35	35	TSM_EN_2019_B
TSM.xxx-DE09.05 - xxx	380 - 395	1754 x 1096 x 30	18	33	TSM_FR_2021_A
TSM.xxx-DE09.08 - xxx	390 - 405	1754 x 1096 x 30	18	33	TSM_EN_2020_PA3 et TSM_EN_2021_A
TSM.xxx-DE06M (II)- xxx	325 - 340	1690 x 996 x 35	24,5	35	TSM_EN_2020_A
TSM.xxx DEG18MC.20(II)xxx	350 - 375	1773 x 1046 x 30	24,5	35	TSM_EN_2020_A
TSM.xxx-DE08M.08 (II)- xxx	360 - 380	1763 x 1040 x 35	24,5	35	TSM_EN_2020_A
TSM.xxx-DE18M.08 (II)- xxx	485 - 510	2187 x 1102 x 35	24,5	35	TSM_FR_2021_A
TSM-DEG18MC.20(II)	490 - 505	2187 x 1102 x 35	24,5	35	TSM_EN_2022_A

	Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
				Petit côté	Grand côté	
	TSM-NEG9.28	400 - 425	1770 x 1096 x 30	15	33	TSM_EN_2022_PA3
	TSM-DE09R.08	415 - 435	1762 x 1134 x 30	15,4	33	TSM_EN_2022_A
	TSM-DE09R.05	405 - 425	1762 x 1134 x 30	15,4	33	TSM_EN_2022_A
	TSM-NEG9R.28	415 - 460	1762 x 1134 x 30	15	33	TSM_EN_2022_PA2
	TSM-NEG9RC.27	415 - 460	1762 x 1134 x 30	11,6	28,5	TSM_EN_2023_B
<b>ULICA</b>	Ulica Mono 166mm 9BB HC 375M	370 - 380	1755 x 1038 x 30	30	30	UL-375M-120
<b>URECO</b>	FBK_xxx MFD	390 - 410	1724 x 1134 x 30	30	30	URECO_EU_Peach_FBK_MFD_E1_3.2_30mm_WS_EN_210922
<b>VMH</b>	VMH 360-6-72-MW15	360	1978 x 991 x 40	21	21	ref : Mono V 0480.425 - septembre 2020
	VMH 300-6-60-MW15	300	1648 x 991 x 40	21	21	ref : Mono V 0598.425 - septembre 2020
<b>VOLTEC</b>	TARKA 120 VSMS Monofacial - xxx	320 - 335	1685 x 1000 x 42	14,5	25	ref v201208 – TARKA 120-VSMS-330W-5BB-1685x1000x42_FR
	BIVA 60 VSBB Bifacial - xxx	300	1680 x 998 x 42	25	25	ref v20201019 – BIVA-300W-bifacial
	TARKA 126 VSMS Monofacial Full Black - xxx	375	1835 x 1042 x 35	14,5	25	ref v2021.05.03
	TARKA 126 VSMS Monofacial - xxx	385 - 395	1835 x 1042 x 35	14,5	25	ref v2021.05.03
	TARKA 126 VSMD Monofacial - xxx	385 - 395	1835 x 1042 x 35	14,5	25	ref v2021.05.03
	Tarka 126 VSMD-XXX	385 - 395	1835 x 1042 x 35	14,5	25	fiche_technique_tarka_126_vsmd_fr_v2
	Tarka 126 VSMD-XXX "Anti-Eblouissement"	380 - 390	1835 x 1042 x 35	14,5	25	Fiche-technique_Tarka-126_VSMD-antieblouissement_fr_v2
	Tarka 126 VSMS-XXX	385 - 395	1835 x 1042 x 35	14,5	25	Fiche-technique_Tarka-126_VSMS_fr_v2
	Tarka 126 VSMS-XXX "Full Black"	375 - 385	1835 x 1042 x 35	14,5	25	fiche_technique_tarka_126_vsms_375-385_black_fr_v3
	Tarka 126 VSMS-XXX "Anti-Eblouissement"	370 - 380	1835 x 1042 x 35	14,5	25	[Envoi avant le 28/02/2023]
	Tarka 126 VSBD-XXX (Bifacial)	380 - 390	1835 x 1042 x 35	14,5	25	fiche_technique_tarka_126_vsbd_fr_v2
	Tarka 126 VSBD-XXX "Anti-Eblouissement" (Bifacial)	375 - 385	1835 x 1042 x 35	14,5	25	Fiche-technique_Tarka-126_VSMS-antieblouissement_fr_v1
	TARKA 80 VSMP XXX	395 - 410	1730 x 1120 x 35	30	30	Fiche_Technique_TARKA_80_VSMP_395-410W_18A
	Tarka 126 VSMS 375 Diamant	375 - 385	1835 x 1042 x 35	25	25	Fiche_Technique_TARKA_126_VSMS_375W_DIAMANT_2024_V1
	Tarka 126 VSMS XXX Diamant	380 - 390	1835 x 1042 x 35	25	25	Fiche_Technique_TARKA_126_VSMS_385W_DIAMANT_2024_V1
	Tarka 126 VSMS 400 Diamant	400	1835 x 1042 x 35	25	25	Fiche_Technique_TARKA_126_VSMS_400W_DIAMANT
	Tarka 126 VSMS XXX Rubis	350 - 360	1835 x 1042 x 35	25	25	Fiche_Technique_TARKA_126_VSMS_355W_RUBIS_2024_V1
<b>YH SUNPRO POWER</b>						

Modèle	Puissances (Wc)	Dimensions (mm)	Retour arrière (mm)		Référence
			Petit côté	Grand côté	
<b>YINGLI</b>					
YLxxxD-37e 1/2	390 - 415	1722 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_YLM-J 3.0 PRO_108GB415_EN_V03
YLxxxD-49e 1/2	530 - 555	2278 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_YLM-J 3.0 PRO_144GB555_EN_V04
YLxxxDF54 e/2	390 - 415	1722 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_YLM-J 3.0 PRO_108GG415_EN_V03
YLxxxDF72 e/2	530 - 555	2278 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_YLM-J 3.0 PRO_144GG555_EN_V04
YLxxxC-38e 1/2	410 - 435	1722 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_PANDA 3.0 PRO_108GB435_EN_V04
YLxxxC-50e 1/2	560 - 585	2278 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_PANDA 3.0 PRO_144GB585_EN_V04
YLxxxCF72 e/2	560 - 585	2278 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_PANDA 3.0 PRO_144GG585_EN_V05
YLxxxCF54 e/2	410 - 435	1722 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_PANDA 3.0 PRO_108GG435_EN_V05
YLxxxCF54 g/2	420 - 445	1762 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_PANDA 3.0 PRO_108GG445_EN_V05 R
YLxxxCF72 e/2 (xxx=Pmax)	565 - 590	2278 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_PANDA 3.0 PRO_144GG590_EN_V05.01
YLxxxCF54 e/2 (xxx=Pmax)	415 - 440	1722 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_PANDA 3.0 PRO_108GG440_EN_V05.01
YLxxxCF48 i/2 (xxx=Pmax)	440 - 465	1762 x 1134 x 30	18	33	YLD_DS_PANDA 3.0 PRO_96GG465_EN_V01 R



## VI. Certificats des modules

### Fabricant ALEO SOLAR

- Manuel d'installation des Modules ALEO SOLAR édit. 4.8, 05/2021, FR (Document 20 pages)
- Certificat n°40054651 (selon rapport n°5018567-3972-0002/291290) délivré par la société de certification VDE INSTITUT confirmant que les modules répertoriés dans le rapport de l'organisme de certification –respectent les dispositions des tests IEC 61215-1&1-1 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016

### Fabricant BISOL

- Certificat d'enregistrement n°49368-001 du laboratoire ÖVE - concernant la validité des tests IEC 61215 :2005 et IEC 61730-1 :2004 + A1 :2012 + A2 :2013 et IEC 61730-2 :2004 + A1 :2011
- Certificat n° 49368-001 Rev. 09 du laboratoire ÖVE AUSTRIAN ELECTROTECHNICAL ASSOCIATION (ÖVE) concernant la conformité aux référentiels IEC 61215 :2005 et IEC 61730-1:2004 + A1 :2011 + A2 :2013 et IEC 61730-2:2004 + A1 :2011
- Certificat d'enregistrement n°49368-001 du laboratoire ÖVE - concernant la validité des tests IEC 61215 :2005 et IEC 61730-1 et 2 :2004 et EN 61730-1 et 2 :2007
- Certificat de conformité n° Z2 085982 0001 Rev.00 (selon rapport n°701262002201-00) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 (Ed2) ; IEC 61730-1 (Ed2) et 2 (Ed2) – concerne les modules BMO-xxx

### Fabricant DMEGC

- Manuel d'utilisation des modules DMEGC (version 202107C0- 22 pages)
- Manuel d'utilisation des modules DMEGC (version 202103- 17 pages)
- Manuel d'utilisation des modules DMEGC (version 202011- 16 pages)
- Manuel d'instruction de montage des Modules DMEGC (Document 15 pages - Version : 202005)
- Certificat de conformité n° Z2 076043 0085 Rev.02 (selon rapport n°70406707705-05) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1&2 (Ed1), IEC 61215-1-1 (Ed1) ; IEC 61730-1&2 (Ed2) - concerne les modules monocristallins avec tension 1500V)
- Certificat de conformité n° Z2 076043 0085 Rev.08 (selon rapport n°70406707705-11) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 - concerne les modules monocristallins avec tension 1500V)
- Certificat de conformité n° Z2 076043 0087 Rev.01 (selon rapport n°704061806703-01) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1&2 (Ed1), IEC 61215-1-1 (Ed1) ; IEC 61730-1&2 (Ed2) - concerne les modules double-glass-Mono-bifacial-1500V)
- Certificat de conformité n° Z2 076043 0089 Rev.01 (selon rapport n°704061905401-01) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1&2 (Ed1), IEC 61215-1-1 (Ed1) ; IEC 61730-1&2 (Ed2) - concerne les modules monocristallins avec tension 1000V)
- Certificat de conformité n° Z2 076043 0089 Rev.02 (selon rapport n°704061905401-02) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016
- Certificat de conformité n° Z2 076043 0089 Rev.05 (selon rapport n°704061905401-05) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016
- Certificat de conformité n° Z2 076043 0089 Rev.06 (selon rapport n°704061905401-06) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 - concerne les modules monocristallins avec tension 1000V)
- Certificat de conformité n° Z2 076043 0089 Rev.08 (selon rapport n°704061905401-08) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 - concerne les modules monocristallins DMxxxM10-54HBW-V // DMxxxM10-54HBW-V
- Certificat de conformité n° Z2 076043 0093 Rev.00 (selon rapport n°704061707704-02) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016
- Certificat d'enregistrement n°PV 50445818 (rapport n°50286734 001) du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 et 2 :2016, IEC 61215-1-1 :2016 et EN 61730-1 et 2 :2016
- Certificat de conformité n° 44 780\*20 406749-229R3M2 (selon rapport n°492011567.004) délivrée par l'organisme TÜV NORD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 – modules double glass

## Fabricant DUALSUN

- Notice d'installation, d'utilisation et de maintenance des Modules SPRING DualSun (version 1.9 – 2021 – 62 pages)
- Notice d'installation, d'utilisation et de maintenance des Modules FLASH DualSun (version 1.6 – 2021– 19 pages)
- Certification IEC n°Z2 103216 0001 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD, concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 (ed1), IEC61215-1-1(ed1) et aux tests IEC 61730-1&2 (ed2)
- Certification IEC n°Z2 103216 0004 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262004101-00), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les Modules DualSun XXXM-YY-00
- Certificat n°44 780 20 406749 -219 du laboratoire TUV NORD (selon rapport n°492011558.001), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les Modules DualSun XXXM-YY-00
- Certification IEC n°Z2 103216 0006 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262004103-00), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 notamment pour les Modules DualSun DSxxxG1-YY-00 et DSxxxM6-YY-00
- Certificat n°44 780 20 406749 -242 du laboratoire TUV NORD (selon rapport n°492011575.001), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61701 :2011 Severity 6 pour les Modules DualSun
- Certificat de conformité n°16429 Rev2 (selon rapport n°PKC0003438) délivrée par l'organisme KIWA aux tests IEC délivré pour les modules xxxM-60-3BBPI et xxxM-60-3BBPN – validité des tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016
- Certification IEC n°Z2 103216 0006 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262004103-00), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 notamment pour les Modules DualSun DSxxxG1-YY-00 et DSxxxM6-YY-00
- Certification IEC n°Z2 103216 0001 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD, concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 (ed1), IEC61215-1-1(ed1) et aux tests IEC 61730-1&2 (ed2)
- Certification IEC n°Z2 103216 0001 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD, concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 (ed1), IEC61215-1-1(ed1) et aux tests IEC 61730-1&2 (ed2)
- Certification IEC n°Z2 103216 0004 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262004101-00), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les Modules DualSun XXXM-YY-00
- Certificat de conformité n°16429 Rev2 (selon rapport n°PKC0003438) délivrée par l'organisme KIWA aux tests IEC délivré pour les modules xxxM-60-3BBPI et xxxM-60-3BBPN – validité des tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016
- Certification IEC n°Z2 103216 0001 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD, concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 (ed1), IEC61215-1-1(ed1) et aux tests IEC 61730-1&2 (ed2)
- Certificat de conformité n°16429 Rev2 (selon rapport n°PKC0003438) délivrée par l'organisme KIWA aux tests IEC délivré pour les modules xxxM-60-3BBPI et xxxM-60-3BBPN – validité des tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016
- Certificat n°44 780 20 406749 -219 du laboratoire TUV NORD (selon rapport n°492011558.001), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les Modules DualSun XXXM-YY-00
- Certification IEC n°Z2 103216 0006 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262004103-00), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 notamment pour les Modules DualSun DSxxxG1-YY-00 et DSxxxM6-YY-00
- Certificat n°44 780 20 406749 -242 du laboratoire TUV NORD (selon rapport n°492011575.001), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61701 :2011 Severity 6 pour les Modules DualSun
- Certification IEC n° Z2 103216 0007 Rev.00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262004104-00), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61701 :2011 Severity 6 et aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016
- Certification IEC n°Z2 103216 0006 Rev. 01 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262004103-01), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 notamment pour les Modules DualSun DSxxx-120M6-02 (F375HCW)
- Certificat n°44 780 20 406749 -219 du laboratoire TUV NORD (selon rapport n°492011558.001), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les Modules DualSun F375SB (DSxxxG1-360SBB5)
- Certification IEC n° Z2 103216 0008 Rev.00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262108701-00), concernant la conformité aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les modules F405HCW (DSxxx-108M10-02)
- Certification IEC n°Z2 103216 0004 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262004101-00), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les Modules DualSun XXXM-YY-00
- Certification IEC n°Z2 103216 0004 Rev. 01 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262004101-01), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les Modules DualSun F500HCW (DS500-132M10-01)
- Certificat de conformité n°16828 Rev0 (selon rapport n°PKC0004807/A) délivrée par l'organisme KIWA aux tests IEC délivré pour les modules DSTIxxxG1-360SBB5 et DSTNxxxG1-360SBB5 – validité des tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016

## Fabricant JOLYWOOD (DUONERGY)

- Installation Manual for M10 Double-glass modul (version indice A – date 2021-4-12) – 16 pages
- Certificat de conformité n° Z2 098081 0016 Rev.12 (selon rapport n°704062033602-01) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC – validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC 61215-2 :2016 et IEC 61730-1 :2016, et IEC 61730-2 :2016 et IEC 61701 :2020 – concerne notamment les modules monocristallins JW-HD144N, JW-HD108N et JW-HD120N
- Certificat de conformité n° Z2 098081 0012 Rev.12 (selon rapport n°704061930402-12) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC – validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC 61215-2 :2016 et IEC 61730-1 :2016, et IEC 61730-2 :2016 – concerne notamment les modules monocristallins JW-HD144N, JW-HD108N et JW-HD120N
- Certificat n°44 780 20 406749 – 185R3A1M3 (selon rapport n°492011509.004) du laboratoire TÜV NORD - concernant la validité des tests IEC 61215-2 :2016, IEC 61215-2 :2017 – (+AC :2017 + AC :2018) et IEC 61730-1 :2016, IEC 61730-1 :2017 –(+AC :2017 + AC :2018) et IEC 61730-2 :2016, IEC 61730-2 :2017 –(+AC :2017 + AC :2018) concerne notamment les modules monocristallins JW-HD144N, JW-HD108N et JW-HD120N

## **Fabricant HYUNDAI**

- Manuel d'installation des Modules HYUNDAI - HiF-SxxxFG (document daté du 07/04/2020 - 11 pages)
- Manuel d'installation des Modules HYUNDAI - HES (document daté du 14/10/2020 - 17 pages)
- Certificat n°44 780 19 406749 - 316 (selon rapport n°492011300.001) du laboratoire TÜV NORD - concernant la validité des tests IEC 61215-2 :2016, IEC 61215-2 :2017 – (+AC :2017 + AC :2018) et IEC 61730-1 :2016, IEC 61730-1 :2017 –(+AC :2017 + AC :2018) et IEC 61730-2 :2016, IEC 61730-2 :2017 –(+AC :2017 + AC :2018) pour les modules HiE – SxxxSG et . HiE – SxxxSI
- Certificat n°SHV07141/19 (selon rapport n°492011300.001) du laboratoire TÜV NORD - concernant la validité des tests validité des tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les modules HiE – SxxxSG
- Certificat n°44 780 19 406749 - 316 (selon rapport n°492011300.001) du laboratoire TÜV NORD - concernant la validité des tests IEC 61215-2 :2016, IEC 61215-2 :2017 – (+AC :2017 + AC :2018) et IEC 61730-1 :2016, IEC 61730-1 :2017 –(+AC :2017 + AC :2018) et IEC 61730-2 :2016, IEC 61730-2 :2017 –(+AC :2017 + AC :2018) pour les modules HiE – SxxxSG et . HiE – SxxxSI
- Certificat n°44 780 20 406749 – 017R1M2 (selon rapport n°492011300.004) du laboratoire TÜV NORD - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC 61215-2 :2016 et IEC 61730-1 :2016, et IEC 61730-2 :2016 notamment pour les modules HiE-SxxxSG et. HiE-SxxxVG
- Certificat de conformité n° Z2 100013 0007 Rev.00 (selon rapport n°077-2086620-000) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les modules HiF-SxxxFI - HiF-SxxxFG ; HiF-SxxxFG(BK) et HiE - SxxxUF

## **Fabricant JA SOLAR**

- Manuel d'installation des modules JA SOLAR Version A14-1 - (13 pages)
- Certificat n°Z2 72092 295 Rev.37 du laboratoire TÜV SUD (selon rapport n°704061604115-52)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 pour les modules monocristallins JAM 60S20-xxx/MR –( xxx de 355 à 390 W) et JAM 60S21-xxx/MR (xxx de 355 à 390 W)
- Certificat n°Z2 72092 295 Rev.29 du laboratoire TÜV SUD (selon rapport n°704061604115-44)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 pour les modules monocristallins JAM 60S20-xxx/MR –( xxx de 355 à 390 W)
- Certificat n°Z2 72092 295 Rev.32 du laboratoire TÜV SUD (selon rapport n°704061604115-47)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61.730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 pour les modules monocristallins JAM 72S20-xxx/MR et JAM 72S30-xxx/MR
- Certificats de conformité IEC 60068 Dust & Sand
- Certificats de conformité IEC 61701 Salt Mist Class 6
- Certificats de conformité IEC 62176 Ammonia
- Certificats de conformité IEC 62804 PID
- Certificats de conformité IEC 62941
- Certificats MCS

## **Fabricant LG ELECTRONICS**

- Installation manual - PV Solar – MODULE LG
- Certificat n°Z2 096602 0047 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262009301-00), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les modules GxxxS2W-U6 ; GxxxS1W-U6 ; GxxxS1C-U6
- Certificat de la société de certification VDE (référence certificat n°40048078 en relation avec rapport n°924214-3972-0001 /270665) concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016
- Certificat de la société de certification VDE (référence certificat n°40048078 daté du23/04/2018 en relation avec rapport n°924214-3972-0001 /270665) concernant la validité des tests IEC 61215, et IEC 61730-1&2 pour les modules LGxxxN1C-A5 - LGxxxN1C-N5 – LGxxxN1C-V5 – LGxxxN1K-V5 –
- Certificat de la société de certification VDE (référence certificat n°40048078 daté du14/03/2017 en relation avec rapport n°924214-3972-0001 /254715) concernant la validité des tests IEC 61215, et IEC 61730-1&2 pour les modules LGxxxN2T-A5 - LGxxxN1T-A5
- Certificat n°Z2 096602 0047 Rev. 00 du laboratoire TUV SUD (selon rapport n°701262009301-00), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 pour les modules GxxxS2W-U6 ; GxxxS1W-U6 ; GxxxS1C-U6
- Certificat de la société de certification VDE (référence certificat n°40048078 en relation avec rapport n°924214-3972-0001 /270665) concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016
- Certificat de la société de certification VDE (référence certificat n°40048078 en relation avec rapport n° 924214-3972-0001) concernant la conformité aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016, notamment des modules LGxxxQ1C-A6 - LGxxxQ1K-A6 //LGxxxQAC-A6, LGxxxQAK-A6 - LGxxxN3C-V6, LGxxxN3W-V6, LGxxxN3K-V6
- Certificat de la société de certification VDE (référence certificat n°40048078 en relation avec rapport n°924214-3972-0001 / 285534) concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 (LGxxxN3C\_N3K-V6)
- Certificat de la société de certification VDE (référence certificat n°40048078 en relation avec rapport n° 924214-3972-0001 / 290507) concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 (LGxxxQ1(A)C(K)-A6)
- 

## **Fabricant LONGI**

- Manuel d'utilisation des modules LONGI SOLAR (version V04 - 27 pages)

- Certificat de conformité n°Z2 099333 0062 Rev.03 (selon rapport n°704061802022-04) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Certificat de conformité n°Z2 099333 0045 Rev.02 (selon rapport n°704061700516-03) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Certificat de conformité n°Z2 099333 0039 Rev.05 (selon rapport n°704061700509-07) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Certificat de conformité n°Z2 099333 0039 Rev.02 (selon rapport n°704061700509-04) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1 (ed1), IEC 61215-1-1 (ed1), IEC 61215-2 (ed1) et IEC 61730-1&2 (ed2)
- Certificat de conformité n°Z2 17 11 99333 0018 (selon rapport n°704061700502-04) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Attestation de conformité n°N8A 099333 0064 Rev.00 (selon rapport n°704061900607-00) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Attestation de conformité n°N8A 099333 0064 Rev.01 (selon rapport n°704061900607-01) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Certificat n°ID 1419047090 délivré par l'organisme du laboratoire TÜV Rheinland concernant les inspections d'usines - Ammonia Resistance, notamment pour les références de modules LR6-60-xxxM (xxx=250-300, in step of 5, 60 cells) - Certificate Holder: LONGi Green Energy Technology Co., Ltd. Floor 6 - Block A,
- Certificat de conformité n°Z2 099333 0062 Rev.03 (selon rapport n°704061802022-04) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Certificat de conformité n°Z2 099333 0045 Rev.03 (selon rapport n°704061700516-03) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Certificat de conformité n°Z2 099333 0039 Rev.05 (selon rapport n°704061700509-07) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Certificat de conformité n°Z2 099333 0039 Rev.02 (selon rapport n°704061700509-04) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215-1 (ed1), IEC 61215-1-1 (ed1), IEC 61215-2 (ed1) et IEC 61730-1&2 (ed2)
- Certificat de conformité n°Z2 17 11 99333 0018 (selon rapport n°704061700502-04) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Attestation de conformité n°N8A 099333 0064 Rev.00 (selon rapport n°704061900607-00) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Attestation de conformité n°N8A 099333 0064 Rev.01 (selon rapport n°704061900607-01) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2
- Certificat de conformité n°Z2 099333 0045 Rev.08 délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC– validité des tests IEC 61215 et EN IEC 61730-1&2 pour les modules 1500 V

## **Fabricant RECOM**

- Manuel d'installation des modules RECOM (document : Installation guide-Rev.09-2021\_V.18-FR)
- Notice d'installation et d'exploitation des modules PV RECOM SILLIA – ref RECOM-SILLIA-[100]-Rev.01-2020\_V.1
- Certificat de conformité n°44 799 20 406749-081 (selon rapport n°4492011511.001) délivrée par l'organisme TÜV NORD - concernant la validité des tests EN IEC 61730-1&2 :2018 - EN IEC 61730-1&2 :2018/AC :2018-06
- Certificat de conformité n°44 799 20 406749-083 (selon rapport n°4492011517.001) délivrée par l'organisme TÜV NORD - concernant la validité des tests EN IEC 61730-1&2 :2018 - EN IEC 61730-1&2 :2018/AC :2018-06
- Certificat de conformité selon rapport n°492011511.001) délivrée par l'organisme TÜV NORD - concernant la validité des tests EN IEC 61215-1 :2016 – EN IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61730-1 : 2016 et IEC 61 730-2 : 2016
- Certificat de conformité selon rapport n°492011517.001) délivrée par l'organisme TÜV NORD - concernant la validité des tests EN IEC 61215-1 :2016 – EN IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61730-1 : 2016 et IEC 61 730-2 : 2016
- Certificat d'enregistrement n° 44 780 20 406749-180 (selon rapport n°492011517 001) du laboratoire TÜV NORD - concernant la validité des tests concernant la validité des tests IEC 61215-1&1-1 :2016, IEC 61215-2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016 notamment pour les modules RCM-xxx-6ME
- Certificat d'enregistrement n° 44 780 20 406749-176 (selon rapport n°492011511 001) du laboratoire TÜV NORD - concernant la validité des tests concernant la validité des tests IEC 61215-1&1-1 :2016, IEC 61215-2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016 notamment pour les modules RCM-xxx-SMB et RCM-xxx-SMK

## **Fabricant RISEN**

- Manuel d'installation et d'exploitation des modules RISEN (Ref RS/03-GT-015-2019 du 14/08/2020)
- Attestation de conformité n° N8A 082429 0148 Rev.07 (selon rapport n°704061704311-16) délivré par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC 61730-1 et 2 :2018
- Attestation de conformité n° N8A 082429 0148 Rev.07 (selon rapport n°704061704311-16) délivré par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC 61730-1 et 2 :2018
- Certificat n°Z2 082429 0145 Rev. 15 du laboratoire TÜV SUD (selon rapport n°704061704311-19), concernant la conformité des modules aux tests IEC 61215-1&2 :2016, IEC61215-1-1 :2016 et aux tests IEC 61730-1&2 :2016 notamment pour les Modules RSM120-6-xxxM et RSM40-8-xxxM

## **Fabricant SUNPOWER**

- Notice d'instructions de montage des Modules (document n°001-15497 Rev V - P/N 100657 - P/N 520728)
- Notice d'instructions de montage des Modules SunPower AC (document n° 537620 RevD)
- Certificat n°PV60152450 (selon rapport n°0001-21290615 002) du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 notamment pour les modules SPR- MAX5-xxx-E3
- Certificat d'enregistrement n°PV 60131540 du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 et IEC 61730-1 et 2 :2016 et EN 61730-2 :2016 (et d'inspection d'unités de production) notamment pour les modules SPR-MAX2-BLK et COM et SPR-MAX3-BLK et COM
- Certificat n°PV60152450 (selon rapport n°0001-21290615 002) du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 notamment pour les modules SPR- MAX5-xxx-E3
- Certificat d'enregistrement n°PV 60131540 0004 (selon rapport n°0001-21290615 001) du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 et IEC 61730-1 et 2 :2016 et EN 61730-2 :2016 (et d'inspection d'unités de production) notamment pour les modules SPR-MAX3-BLK (xxx 340 à 400 W)
- Certificat n°60134812 du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61701 :2011 (Salt Mist Certificate\_Severity) notamment pour les modules SPR-Eyy-xxx-z (z= xxx ou .COM ou BLK)
- Certificat d'enregistrement n°PV 60145777 du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1&1-1 :2016 et IEC61730-1&2 :2016 (et d'inspection d'unités de production)
- Annexe au Certificat n°PV 60107333 0001 du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la listes des unités de production
- Certificat n°PV60146577 (selon rapport n°0001-21275922 029) du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016 - IEC 61215-1-1 :2016 – IEC61215-2 : 2016 et IEC 61730-1 :2016 et IEC 61 730-2 : 2016 notamment pour les modules SPR- P3-xxx-COM et SPR- P3-xxx-COM-1500
- Certificat n°60134813 du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 62716 :2013 de résistance à la corrosion liée à l'ammoniac notamment pour les modules SPR-Eyy-xxx-z (z= xxx ou .COM ou BLK)

## **Fabricant CKW SUNRISE**

- Manuel d'installation, d'utilisation et de maintenance des Modules SUNRISE (21 pages).
- Certificat de la société de certification TÜV NORD (référence certificat n°44 780 18 406749-250 en relation avec rapport n°492011100.001 – dossier SHV11068/17-02) concernant la validité des tests IEC 61215-1 &1-1 :2016, IEC 61215-2 :2016 et IEC 61730-1&2 :2016 pour les modules SR-M660xxx.
- Certificat de la société de certification TÜV NORD (référence certificat n°44 780 20 406749-019 en relation avec rapport n°492011100.004 – dossier SHV12013/19-01) concernant la validité des tests IEC 61215-1 &1-1 :2016, IEC 61215-2 :2016 et IEC 61730-1&2 :2016
- Manuel d'installation, d'utilisation et de maintenance des Modules SUNRISE (21 pages).
- Manuel d'installation des Modules SUNRISE (16 pages). PV Modules with 6" Mono-Crystalline Silicon Solar Cells:72 cells:SR-M672xxxL (xxx=370 - 390, in increment of 5) - 60 cells:SR-M660xxxL (xxx=310 - 325, in increment of 5) et PV Modules with 6" Half-cut Mono-Crystalline Silicon Solar Cells:144 cells:SR-M672xxxHL (xxx=370 - 405, in increment of 5) et 120 cells:SR-M660xxxHL (xxx=310 - 335, in increment of 5)
- Certificat de la société de certification TÜV NORD (référence certificat n°44 780 18 406749-250 en relation avec rapport n°492011100.001 – dossier SHV11068/17-02) concernant la validité des tests IEC 61215-1 &1-1 :2016, IEC 61215-2 :2016 et IEC 61730-1&2 :2016 pour les modules SR-M660xxx.
- Certificat de la société de certification TÜV NORD (référence certificat n°44 780 19 406749-270M1 en relation avec rapport n°492011100.004 – dossier SHV12013/19-01) concernant la validité des tests IEC 61215-1 &1-1 :2016, IEC 61215-2 :2016 et IEC 61730-1&2 :2016 pour les modules SR-M660xxx - SR-M660xxxL - SR-M660xxxHL - SR-M672xxx - SR-M672xxxL - SR-M672xxxHL

## **Fabricant SYSTOVI**

- Plans des modules cadrés (PSXX-060-NXX) – 4 pages
- Certificat n°A98/000017 du 13/10/2015 de l'organisme AENOR (association espagnole de normalisation et de certification) confirmant la conformité des modules fabriqués par la société SYSTOVI aux référentiels IEC 61215 :2005 ; EN61730-1 :2007 ; EN61730-1 :2007/A1 :2012 ; EN61730-1 :2007/A2 :2013 ; EN61730-2 :2007 et EN61730-2/A1 :2012
- Certificat n° 20200203\_001 du laboratoire CERTISOLIS - concernant la validité des tests IEC 61215 :2005 et des tests NF EN 61730-2 :2007 (+A1 :2012) pour les modules V-SYS PRO 60 P xxx et V-SYS PRO 60 M xxx
- Fiche de validation sans essai n° VSE 20200103\_001 rev1 du laboratoire CERTISOLIS - concernant la validité des tests IEC 61215 :2005 et des tests NF EN 61730-2 :2007 (+A1 :2012) pour les modules V-SYS PRO 60 M xxx et V-SYS PRO 60 M xxx

## Fabricant TRINA SOLAR

- Manuel d'installation des modules VERTEX Back sheet glass modules – serie DE09 (Ref PS-M-0906 Ver. C du janvier 2021)
- Manuel d'installation des modules VERTEX – serie DE09 (Ref IM-M-0004 Ver. B du 31/12/2020)
- Manuel d'installation et d'utilisation des Modules VERTEX (ref PS-M-0905 version A - 21 pages – daté du 26 avril 2020).
- Manuel d'installation des modules 166-cell Back Sheet-Glass (Ref PS-M-0871 Ver: C du 27/10/2020)
- Complément au Manuel d'installation des modules TRINA (Ref UM-M-0001 Ver. B de novembre 2020)
- INSTALLATION MANUAL daté du 14/04/2020 (version PS-M-0869 – Version B)
- Manuel d'installation et d'utilisation des Modules 158.75-CELL DUOMAX & DUOMAX TWIN (ref PS-M-0693 version C - 28 pages - daté du 17 avril 2020).
- Manuel d'installation et d'utilisation des Modules 158.75 -CELL -Back Sheet Glass Framed (ref PS-M-0694 version D - 23 pages – daté du 17 avril 2020).
- Manuel d'installation et d'utilisation des Modules 166 -CELL -Back Sheet Glass Framed (ref PS-M-0871 version B - 21 pages – daté du 14 avril 2020).
- Certificat de conformité n°Z2 070321 0097 Rev.14 (selon rapport n°64290170581717) délivrée par l'organisme TÜV SUD - concernant la validité des tests IEC 61215-1 (Ed1), IEC61215-1-1 et 2 (Ed1) et des tests IEC 61730-1 et 2 (Ed2) pour les modules TSM-xxxDEG17M.20(II)-TSM-xxxDEG17MC.20(II)
- Certificat de conformité n° Z2 070321 0097 Rev.16 (selon rapport n°64290170581719) délivrée par l'organisme TÜV SUD aux tests IEC- validité des tests IEC 61215-1 (Ed1), IEC 61215-1-1 (Ed1) ; IEC 61215-2 (Ed1) IEC 61730-1 (Ed2) et IEC 61730-2 (Ed2)
- Certification n° PV 50397214-0019 (rapport 01-CLI-50087483 008) du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016 pour les modules TSM-DE15M et TSM-xxxDE06M.08(II) - TSM-xxxDE06H(II)- TSM-xxxDE15H(II) - TSM-xxxDE06M(II) - TSM-xxxDE15M(II)
- Certification n° PV 50397214-0051 (rapport 01-WLD-50087483 017) du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016 notamment pour les modules TSM.xxx-DE08M.08 (II) (xxx 335 à 375 W) )- et TSM.xxx-DE17M (II)
- Certificat n° PV 50397214 0064 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-MJM-50087483 035)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016 notamment pour les modules TSM.xxx-DE09.08
- Certificat n° PV 50398101 0006 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-CLI-50119949 006)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016
- Certificat n° PV 50398101 0007 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-CLI-50119949 007)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016
- Certificat n° PV 50398101 0008 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-CLI-50119949 008)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016
- Certificat n° PV 50398101 0009 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-CLI-50119949 009)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016
- Certificat n° PV 50398101 0010 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-CLI-50119949 010)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016
- Certificat n° PV 50398101 0011 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-CLI-50119949 011)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016
- Certificat n° PV 50398101 0012 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-CLI-50119949 012)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016
- Certificat n° PV 50398101 0013 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-CLI-50119949 013)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016
- Certificat n° PV 50398101 0014 du laboratoire TÜV Rheinland (selon rapport n°01-CLI-50119949 014)- concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016
- Certification n° PV 50398101 0016 du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016 pour les modules TSM-xxxDEG6M(II)- TSM-xxxDEG15M(II) - TSM-xxxDEG6MC(II) - TSM-xxxDEG15MC(II)-higher power
- Certification n° PV 50357713-0020 (rapport 01-CLI-15101583 007) du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016 pour les modules TSM-DD06M.05
- Certification n° PV 50398101 0029 du laboratoire TÜV Rheinland - concernant la validité des tests IEC 61215-1 :2016, IEC61215-1-1 et 2 :2016 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2016 pour les modules TSM-xxxDEG18MC.20(II)

## **Fabricant VOLTEC**

- Manuel d'installation des Modules cadrés TARKA 60 - BIVA60 – TARKA72 (version 161219-Manuel d'installation TARKA-FR-VOLTEC Solar\_LS – V12)
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules TARKA 60 VSPS (240 à 280Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOCERT n°ID20160319 selon le rapport n°20160223-150072 VOLTEC-RAP-01 – validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2004/10
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules TARKA 60 VSMS (270 à 300Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOCERT n°ID20170610 selon le rapport n°20170420-160088 VOLTEC-RAP-01 - validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-2 :2004/10
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules VSMS-J-xxx (250 à 300Wp par incrément de 5W) par l'organisme CERTISOLIS n°CC0070-20131022 – validité des tests IEC 61215 :2005 et des tests IEC 61730-2
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules VSMB-J-xxx (260 à 300Wp par incrément de 5W) par l'organisme CERTISOLIS n°CC0099-20161020 – validité des tests IEC 61215 :2005 et des tests IEC 61730-2
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré notamment pour les modules VSJS-J-xxx 60 (225 à 275Wp par incrément de 5W) par l'organisme CERTISOLIS n°CC0072-20131022 – validité des tests IEC 61215 :2005 et des tests IEC 61730-2
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules TARKA 72 VSJS (270 à 300Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOCERT n°ID20160301 selon le rapport n°20160223-150072 VOLTEC-RAP-01 - validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-2 :2004/10
- Certificat n°FR040248-1 par l'organisme certificateur BUREAU VERITAS (selon DIN EN ISO 9001 :2015 pour le site de la société VOLTEC SOLAR – 1, rue des Prés – 67190 DINSHEIM sur BRUCHE
- Certificat n°FR040249-1 par l'organisme certificateur BUREAU VERITAS (selon DIN EN ISO 14001 :2015 pour le site de la société VOLTEC SOLAR – 1, rue des Prés – 67190 DINSHEIM sur BRUCHE
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules TARKA 60 VSJS (240 à 280Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOCERT n°ID20160319 selon le rapport n°20160223-150072 VOLTEC-RAP-01 – validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2004/10
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules TARKA 60 VSMS (270 à 300Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOCERT n°ID20170610 selon le rapport n°20170420-160088 VOLTEC-RAP-01 - validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-2 :2004/10
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules BIVA VSBP 60 (240 à 280Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOSYS n°ID20161012 selon le rapport n°20160809-150073 VOLTEC-RAP-01 - validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-2 :2004/10
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules VSMS-J-xxx (250 à 300Wp par incrément de 5W) par l'organisme CERTISOLIS n°CC0070-20131022 – validité des tests IEC 61215 :2005 et des tests IEC 61730-2
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules VSMB-J-xxx (260 à 300Wp par incrément de 5W) par l'organisme CERTISOLIS n°CC0099-20161020 – validité des tests IEC 61215 :2005 et des tests IEC 61730-2
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré notamment pour les modules VSJS-J-xxx 60 (225 à 275Wp par incrément de 5W) par l'organisme CERTISOLIS n°CC0072-20131022 – validité des tests IEC 61215 :2005 et des tests IEC 61730-2
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules TARKA 60 VSJS (240 à 280Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOCERT n°ID20160319 selon le rapport n°20160223-150072 VOLTEC-RAP-01 – validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2004/10
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules TARKA 60 VSMS (270 à 300Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOCERT n°ID20170510 selon le rapport n°20170420-160068 VOLTEC-RAP-01 - validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-2 :2004/10
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules BIVA VSPB 60 (240 à 280Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOSYS n°ID20161012 selon le rapport n°20160809-150073 VOLTEC-RAP-01 - validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-2 :2004/10
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules TARKA 60 VSJS (240 à 280Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOCERT n°ID20160319 selon le rapport n°20160223-150072 VOLTEC-RAP-01 – validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-1 et 2 :2004/10
- Certificat de conformité aux tests IEC délivré pour les modules TARKA 60 VSMS (270 à 300Wp par incrément de 5W) par l'organisme ELIOCERT n°ID20170510 selon le rapport n°20170420-160088 VOLTEC-RAP-01 - validité des tests IEC 61215 :2005/04 et des tests IEC 61730-2 :2004/10

## **Fabricant VSUN CKW**

- Manuel d'installation des modules VSUN (Ref VSUN Installation Manual for PV modules\_English 2020.08)
- Attestation de conformité n° N8A 092954 0022 Rev.07 (selon rapport n°704061902101-07) délivré par l'organisme TÜV SUD aux tests EN IEC 61730-1 et 2 :2018