

Société JORIS IDE NV Hille 174, B-8750 Zwevezele

BELGIQUE

#### A l'attention de M OVIDE

Ecully, le 08 octobre 2025

N/réf : MT/CS/L.25.09367av2
Projet : Procédé JORISOLAR RS-R

Objet : Avenant à l'Enquête de Technique Nouvelle dans le cadre d'un procédé intégré simplifié au bâti de

couvertures.

#### Monsieur,

Vous nous avez confié une mission en vue de l'établissement d'une Enquête de Technique Nouvelle pour le procédé intégré simplifié au bâti de couverture photovoltaïque « JORISOLAR RS-R ».

Cette enquête technique a pour objet de donner un avis technique sur le procédé dans le cadre des missions de type L qui sont confiées aux organismes de contrôle et a déjà fait l'objet de précédents rapports d'évaluation.

L'objet du présent rapport consiste principalement en le rajout de modules photovoltaïques - il s'agit des références complémentaires suivantes :

Fabricant	Désignation	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)
AESOLAR	AExxxCDM-108BDS	1133	1721	30	15	30	420-440
DMEGC	DMxxxM10-66HBB/ HBB-V	1134	2096	35	35	35	490-505
DMEGC	DMxxxM10T-B32HBT	1542	766	30	15	30	250-265
DMEGC	DMxxxM10RT-54HSW-L/HBW- L/HBB-L /HSW-LV/HBW-LV/HBB-LV	1134	1762	30	15	30	445-465
DMEGC	DMxxxM10RT-54HSW-L/HBW- L/HBB-L /HSW-LV/HBW-LV/HBB-LV (avec renfort)	1134	1762	30	15	30	445-465
DMEGC	DMxxxG12RT- 48HSW/HBW/HBB/ HSW-V/HBW-V/HBB-V	1134	1762	30	30	30	430-470
DMEGC	DMxxxG12RT-B48HSW/HBW/ HBB/HBT/HST	1134	1762	30	15	30	450-470
DMEGC	DMxxxG12RT-B48HBT (3,2+2mm glass)	1134	1762	30	15	30	435-470
DMEGC	DMxxxG12RT- B54HBW/HSW/HBB/ HBT/HST	1134	1961	30	15	30	485-530
DMEGC	DMxxxG12RT- B54HSW/HBW/HBB/ HBT/HST	1134	1977	30	15	30	485-530
DMEGC	DMxxxG12RT-G48HSW/HBW	1134	1762	30	15	30	455-475
DMEGC	DMxxxG12RT- G54HSW/HBW/HBB	1134	1961	30	15	30	505-525
DUALSUN	DSxxx-96M10RTB-07	1134	1762	30	33	33	455-460

Fabricant	Désignation	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)
DUALSUN	DSxxx-108M10RTB-07	1134	1960	30	33	33	500-515
DUALSUN	DSxxx-144M10T-03	1134	2278	30	18	33	600
NOR'WATT	210R-B108DSN xxx HJT	1134	1960	30	15	30	500-520
NOR'WATT	210R-B96DSB xxx HJT	1134	1762	30	13	28,5	445-460
EURENER	MEPV Nexa DG Bif MEPVxxxHH-14YII	1134	1722	30	-	-	420-450
EURENER	MEPV Nexa Storm DG Bif MEPVxxxH-16YII	1134	1762	30	-	-	460-475
EURENER	MEPV Nexa DG Bif MEPVxxxHH-16YII	1134	1909	30	-	-	480-500
EURENER	MEPV Terracotta MEPVxxxP-7EI	1134	1722	30	-	-	360-375
EURENER	MEPV Terracotta DG Bif MEPVxxxP-17XII	1134	1762	30	-	-	400
JA SOLAR	JAM54D40-xxx/LB (2+2 mm glass)	1134	1762	30	12	28	440-465
JA SOLAR	JAM54D40-xxx/LR (2+2 mm glass)	1134	1762	30	12	28	445-470
JA SOLAR	JAM54D40-xxx/LR (2,8+2 mm glass)	1134	1762	30	12	28	435-460
JA SOLAR	JAM60D41-xxx/LB(2+2mm glass)	1134	1953	30	12	28	485-510
JA SOLAR	JAM72D40-xxx/MB (30-28)	1134	2278	30	12	28	580-605
JA SOLAR	JAM72D40-xxx/MB (30-33)	1134	2278	30	15	33	580-605
MYLIGHT 150	MYLxxxM10RT-B60HBT	1134	1950	30	15	30	500
MYLIGHT 150	MYL-HD108N-R2-xxx	1134	1960	30	33	33	500
SOLARWATT	Panel vision L 5.0 Style & Pure	1134	1950	35	20	35	495-505
SOLARWATT	Panel vision M 5.0 Pure & Black	1134	1762	35	20	35	445-455
SOLARWATT	Panel vision M 5.0 Style	1134	1762	35	20	35	445-455
TONGWEI CO	TWMNH-48HDxxx	1134	1762	30	11,5	28	420-475
TONGWEI CO	TWMNH-66HDxxx	1134	2382	30	11,6	28,5	580-655
YINGLY	YLxxxCF48 i/2	1134	1762	30	18	33	435-460

Les justifications fournies relatives aux éléments complémentaires nous permettent de conclure favorablement sur le procédé avec l'incorporation des panneaux référencés dans le présent rapport d'enquête technique amendé.

La validité du rapport est inchangée, avec une échéance au 26 février 2028

Restant à votre disposition pour tout renseignement complémentaire, nous vous prions d'agréer, Monsieur, nos sincères salutations.

Marc TERRANOVA



## RAPPORT D'ENQUETE DE TECHNIQUE NOUVELLE

ETN n° L.25.09367av2

REFERENCE : L.25.09367 av2

NOM DU PROCEDE : Procédé « JORISOLAR RS-R avec certains modules

Photovoltaïques (cf annexe)

TYPE DE PROCEDE : **Procédé intégré simplifié au bâti** de couverture photovoltaïque

DESTINATION : Travaux neufs ou travaux d'adaptation dans l'existant :

Couvertures en TAN (simple ou double peau – profils référencés dans le rapport), ou couvertures en panneaux sandwiches

(référencées dans le rapport)

DEMANDEUR : Société JORIS IDE NV

Hille 174, B-8750 Zwevezele - Belgique

PERIODE DE VALIDITE Du 26 février 2025

Au 26 février 2028

Le présent rapport comporte 50 pages.

Il porte la référence L.25.09367 av2 rappelée sur chacune d'entre elles.

Il ne doit être communiqué que dans son intégralité.

### **SOMMAIRE**

1 – PRE	AMBULE	3
2 – OB.	IET DU PRESENT RAPPORT	3
3 – QU	ALIFICATION DES INSTALLATEURS	3
4 – DES	SCRIPTION DU PROCEDE	3
	Caractéristiques des modules visés par le procédé	
	Les dénominations commerciales des bacs et panneaux associés au procédé	
	Caractéristiques des fixations associées au procédé	
4.4	Caractéristiques et positionnement des constituants du procédé	9
5 – MIS	SE EN ŒUVRE DU PROCEDE EN TOITURE	12
	Conditions préalables à la pose	
	Pose de la couverture en tôle acier nervurée (TAN)	
5.3	Pose de la couverture en panneaux sandwiches  Montage du procédé JORISOLAR RS-R	14
5.4	Miontage du procede Jorisolar Rs-R	14
6 – TRA	AITEMENT DES RISQUES DE CONDENSATION, VENTILATION ET EMERGENCES	15
7- DON	//AINE D'EMPLOI DU PROCEDE	16
0 TEN	NUE AUX SURCHARGES CLIMATIQUES	17
9 – SEC	CURITE INCENDIE	26
10 – SE	CURITE ELECTRIQUE DU CHAMP PHOTOVOLTAÏQUE	27
11 – DI	JRABILITE	27
12 – CC	ONTRÔLES	27
13 – A\	/IS TECHNIQUE DE SUD EST PREVENTION	28
	DOCUMENTS DU DOSSIER TECHNIQUE	
1.	Plans des pièces constitutives du système JORISOLAR RS-R et caractéristiques	29
II.	Pièces complémentaires pour assurer l'étanchéité à l'eau du système	29
III.	Notice de montage	29
IV.	Rapport d'essais de vent	29
٧.	Rapports d'essais de fatigue	29
VI.	Rapport d'essais d'écrasement de nervure	30
VII.	Essai en traction sur rail fixé par vis sur bacs secs	30
VIII.	Rapport d'essais en pression sur bacs sec	30
IX.	Rapport d'essais en pression sur bacs sec + Modules PV	30
Χ.	Rapports d'essais de flexion sur panneaux sandwiches + Modules PV	30
XI.	Essai à l'arrachement de la vis serreur	31
XII.	Essai au glissement (rapport indice C du 10/03/2014)	31
XIII.	Synthèse des résultats des essais de résistance	31
XIV.	Essai étanchéité fixation sous effort tangentiel	32
XV.	Procès-verbal de classement au feu du système	32
XVI.	Notices d'instructions de montage des modules photovoltaïques	32
XVII.	Caractéristiques des bacs et panneaux associés au système	32
KVIII.	Caractéristiques des fixations associées au système	32
XIX.	Caractéristiques et certificats des modules photovoltaïques	33

#### 1. PREAMBULE

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.

#### 2. OBJET DU PRESENT RAPPORT

La société JORIS IDE NV a confié à SUD EST PREVENTION une mission d'évaluation technique de son procédé « JORISOLAR RS-R » 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.

#### 3. QUALIFICATION DES INSTALLATEURS

La pose des panneaux photovoltaïques et plus généralement, les interventions sur la couverture doivent être effectuées par un installateur ayant une 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 5911-ENR Photovoltaïque
- Qualifelec: 40 SPV Installations électriques E1 E3 E2 EC avec la mention « Solaire photovoltaïque » ou 43 Solaire photovoltaïque avec la mention RGE
- Qualifelec SP1 et SP2
- 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
- Les Notices de Montage établies par le demandeur
- La présente Enquête de Technique Nouvelle

#### 4. DESCRIPTION DU PROCEDE

Le procédé associe

- Des modules photovoltaïques cadrés référencés §4.1 du présent document
- Des TAN et panneaux sandwiches référencés §4.2 du présent document
- Un ensemble d'éléments de montage spécifiques permettant la mise en œuvre des modules en toiture sur les tôles d'acier nervurées (TAN) ou sur les panneaux sandwiches

référencés La dénomination commerciale du système est « JORISOLAR RS-R »

Le système permet une mise en œuvre en toiture, des modules dans le plan de la couverture (intégration au bâti).

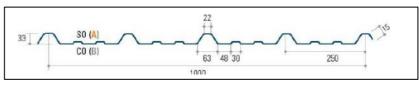
A défaut de précision, les dispositions prévues par le NF DTU 40.35, ou par les avis techniques (ou DTA) des panneaux sandwiches visés par le procédé, s'appliquent.

#### 4.1. Caractéristiques des modules visés par le procédé :

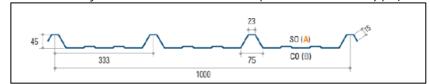
Se référer au tableau récapitulatif en annexe du présent rapport

#### 4.2. Les dénominations commerciales des bacs et panneaux associés au procédé sont :

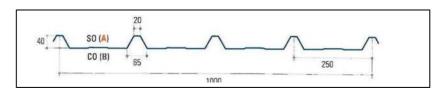
Bacs de couverture référence JI 33-250-1000 Toiture (PML 33.250.1000 CS) (63/100ème, 75/100ème et 100/100ème)



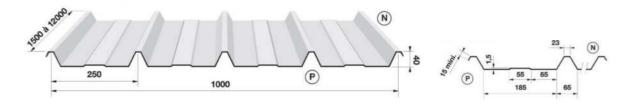
• Bacs de couverture référence JI 45-333-1000 Toiture (PML 45.333.1000 CS) (63/100ème, 75/100ème et 100/100ème)



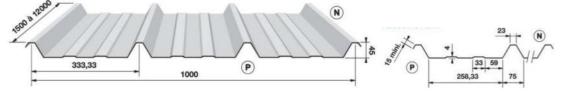
Bacs de couverture référence JI 40-250-1000 Toiture (PML 40.250.1000 CS) (63/100ème, 75/100ème et 100/100ème)



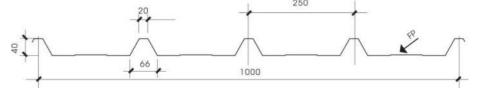
• Bacs de couverture référence NERTOIT 4.40.1000 T (63/100ème et 75/100ème) de SPO



• Bacs de couverture référence NERTOIT 3.45.1000 T (63/100ème et 75/100ème) de SPO



• Bacs de couverture référence Profils CISA 40C (63/100ème, 75/100ème, 88/100ème et 100/100ème)



• Bacs de couverture référence Profils CISA 1000/45C (63/100ème, 75/100ème, 88/100ème et 100/100ème) de SPO



• Bacs de couverture référence COVEO 3.45 (63/100ème et 75/100ème) de BACACIER



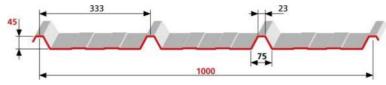
• Bacs de couverture référence COVEO 4.40 (63/100ème et 75/100ème)de BACACIER



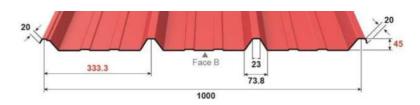
• Bacs de couverture référence COVEO 4.35 (63/100ème et 75/100ème) de BACACIER



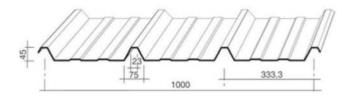
• Bacs de couverture référence BATIBAC 45T (63/100ème et 75/100ème de BATIROC



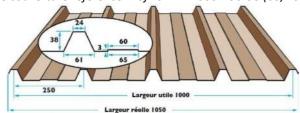
• Bacs de couverture référence 3.333.45 (63/100ème et 75/100ème) de PROFIL C



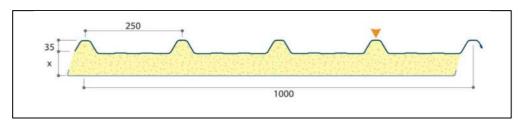
• Bacs de couverture référence Coverond 3.45.1000T (63/100ème et 75/100ème) de COMMINGES PROFILAGES



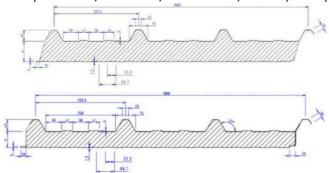
• Bacs de couverture référence Profil SMPF 1000-250-38 (63/100ème et 75/100ème) de TOLE-PRO



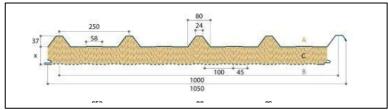
• Panneaux sandwiches JI ECO 1000 (peau supérieure - 60/100<sup>ème</sup> et 75/100<sup>ème</sup>)



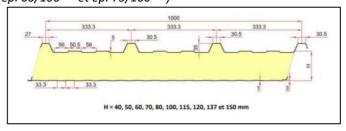
• Panneaux sandwiches JI ROOF 1000 et JI ROOF PLUS 1000 – épaisseurs 40mm – 60mm – 80mm – 100mm – 120mm – 150mm (peau supérieure 50/100ème - 60/100ème et 75/100ème) -visés par DTA n°2.3/17-1787\_V5



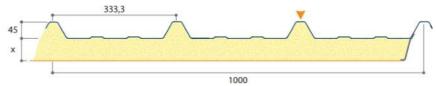
Panneaux sandwiches VULCASTEEL ROOF et VULCASTEEL ROOF alpha (peau supérieure ép. 60/100ème et ép. 75/100ème)



 Panneaux sandwiches KS 1000 RW de KINGSPAN (visés par DTA n° 2.1/13-1546\_V2 (peau supérieure ép. 60/100ème et ép. 75/100ème)



• Panneaux sandwiches JI ROOF AGRO 1000 - 40mm – 60mm – emboîtement incliné (avec S280 GD) - tôle d'acier supérieure type 45-333-1000, épaisseur: 0,60 mm ou 0,75 mm



Concernant les éventuels autres profils de couverture que ne serait pas référencés spécifiquement ci-avant, la société JORISIDE peut donner son accord au cas par cas à d'autres profils de couverture (incluant les Profils en Tôles acier Nervurée et les panneaux sandwiches), pour autant qu'ils satisfassent aux contraintes suivantes qui constituent un prérequis indispensable :

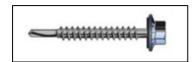
- Entraxe entre ondes consécutives : 250mm ou 333,3mm
- Epaisseur d'acier nominale minimale : 60/100ème
- Qualité de l'acier S320GD pour le parement extérieur : Profils en Tôles acier Nervurée
- Qualité de l'acier S250GD pour le parement extérieur : Panneaux sandwiches
- Laquage adapté à l'environnement aussi bien intérieur qu'extérieur au bâti
- Dans le cas des panneaux sandwiches :
  - En mousse PIR avec densité minimale de 40 (+-5) kg/m³
  - En laine de roche avec densité de 100 (+-10) kg/m³ et visé par un DTA à caractère favorable
- Hauteur d'onde comprise entre 33 à 45mm
- Dimension du haut de l'onde comprise entre 20 à 24mm
- Dimension de la base de l'onde comprise entre 62 et 80mm

Dans le cas de bâtiments existants, il appartient à chaque professionnel de s'assurer de l'état du support (TAN ou panneaux sandwiches), des caractéristiques énoncées ci-avant et de sa compatibilité avec les contraintes dimensionnelles, et/ou des surcharges climatiques (neige et vent) correspondant au lieu d'implantation.

L'évaluation permettra de déterminer si un renouvellement du complexe de couverture s'impose avant intégration d'un générateur photovoltaïque.

#### 4.3. <u>Caractéristiques des fixations associées au proc</u>édé.

Vis (Pannes bois) TETINOX P1 autoperceuse Ø 6,3 x L mm − FAYNOT ou CAPINOX BOIS TH8 / 2C Ø 6,5 x L mm − ETANCO → fixation des profils (ou panneaux sandwiches PUR/PIR) su structure bois.



Vis TETINOX P5 autoperceuse Ø 6,3 x L mm – FAYNOT + indications sur valeurs de résistance utiles de cisaillement (minimum 345 daN) et arrachement (minimum 73 daN) ou CAPINOX 6 TH8 / 2C Ø 6,3 x L mm + VI 16 – ETANCO → fixation des profils sur support profil acier minces (pannes Z, pannes C, pannes Oméga ou Sigma) – l'épaisseur du support est limitée à 5 mm.



Vis TETINOX P13 autoperceuse Ø 5,5 x L mm − FAYNOT ou CAPINOX 12 TH8 / 2C Ø 5,5 x L mm + VI 16
 ETANCO + indications sur valeurs de résistance utiles de cisaillement (minimum 345 daN) et arrachement (minimum 322 daN) → fixation des profils sur support acier (pannes IPN ou IPE).



• Cavalier d'onde FAYNOT ou ETANCO en acier laqué – équipé rondelle d'étanchéité

Vis autoperceuse TK12 Ø 6,3 x 22 mm – FAYNOT tête hexagonale 8 mm + ou CAPINOX 1.5 TH8 / 2C Ø 6,3 x 22 mm – ETANCO + LAURENT FIXATION TH8 6,3x22 tête inox - valeurs de résistance utiles de cisaillement (minimum 435 daN) et arrachement (minimum 39 daN pour bac ép. 63/100ème – 49 daN pour bacs ép. 75/100ème) → fixation des rails sur support profil – 3 fixations par rail, elle permet la fixation des rails sur le flan des nervures des tôles acier profilées.



• Vis Inox tête BTR (cylindrique) à 6 pans creux  $\rightarrow$  Fixations des brides latérales et centrales STO2 aux rails sur matériau inox A2  $\rightarrow$  Ø 8 x 20 mm à Ø 8 x 35 mm.

Sa longueur est fonction de la hauteur du cadre du module à maintenir. Son serrage, via l'écrou coulissant, permet le maintien de la bride latérale sur le cadre du module et ainsi le bridage de ce dernier.

• Vis tête conique à 6 pans creux  $\rightarrow$  Fixations des brides centrales standard alu aux rails (en partie courante de champs PV)  $\rightarrow$  Ø 8 x 45 mm à Ø 8 x 65 mm.

Sa longueur est fonction de la hauteur du cadre du module à maintenir. Son serrage, via l'écrou coulissant, permet le maintien de la bride latérale sur le cadre de deux modules et ainsi le bridage de ces derniers.



 Rondelle frein M8 – JORISOLAR (en inox A2) utilisée pour le serrage des brides latérales et centrales STO2

Cette Rondelle se place entre la tête de la vis et l'aile inférieur de la bride latérale.



Ecrou coulissant JORISOLAR (en aluminium ENW 6063): longueur 20 mm – largueur 17,5 mm – hauteur
 9 mm (se glisse dans le rail pour le vissage des vis centrales ou latérales)

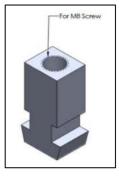
Sa géométrie permet son insertion dans la rainure du rail JORISOLAR OPTI'ROOF. Cet écrou spécifique comporte un taraudage qui reçoit les vis de bridage – le système avec vis + écrou coulissant résiste à une traction de 500 daN en restant dans le domaine élastique.



• Ecrou long coulissant JORISOLAR (en aluminium ENW 6063): longueur 20 mm – largueur 17,5 mm – Hauteur 30 mm (se glisse dans le rail pour le vissage des vis centrales ST02).

Sa fonction et sa résistance sont identique à celles de l'écrou coulissant, à ceci près que cet écrou spécial s'utilise avec la bride centrale STO2, une seule dimension de vis est suffisante pour les épaisseurs

modules de 30 à 50 mm.



• Plaque paysage JORISOLAR RS-R (en aluminium ENW 6063):

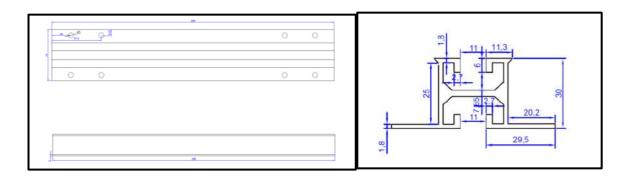


#### 4.4. <u>Caractéristiques et positionnement des constituants du procédé.</u>

• Rail JORISOLAR RS-R - Rails en aluminium 6060 T6/T5 fournie par la société JORIS IDE

Ces rails sont pourvus de deux bandes en EPDM en sous face (au droit des pré-perçages pour empêcher tout couple électrolytique entre le bac et le rail

Ce rail comporte une rainure, en partie supérieure, sur toute sa longueur afin de recevoir un écrou coulissant. Ce rail présente également 4 perçages répartis symétriquement afin d'avoir un entraxe entre 2 jeux de trou de 333 mm et 250 mm correspondants aux modules des nervures des profils



 Bride centrale JORISOLAR de 70mm de longueur – référence MKG 34-50 M: longueur 70mm – Largeur 28mm – intermodules 13 mm

Sa géométrie crée, une fois celle-ci en contact avec les modules, un écart constant entre modules adjacents. Un trou chanfreiné en son milieu permet le passage de la vis centrale de bridage Jorisolar  $(8x45 \rightarrow 8x65)$ 

Fournie par la société JORIS IDE



- Bride latérale JORISOLAR x-y de 70mm de longueur référence MKG xx E
  - Bride latérale 30 31
  - Bride latérale 32-33
  - Bride latérale 34-35

L'aile supérieure de la bride vient en contact avec le dessus du cadre du module et l'aile inférieure reçoit un perçage de diamètre M8 pour le passage des vis de bridage latérales. La bride latérale permet le maintien de la rive des modules en bord de champ photovoltaïque Fournie par la société JORIS IDE

- Bride latérale JORISOLAR R 36-37 de 70mm de longueur référence MKG 36 E
- Bride latérale JORISOLAR R 38-39 de 70mm de longueur référence MKG 38 E
- Bride latérale JORISOLAR R 40-41 de 70mm de longueur référence MKG 40 E
- Bride latérale JORISOLAR R 42-45 de 70mm de longueur référence MKG 42 E
- Bride latérale JORISOLAR R 46-49 de 70mm de longueur référence MKG 46 E
- Bride latérale JORISOLAR R 50-52 de 70mm de longueur référence MKG 50 E

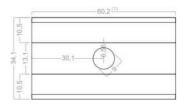


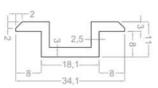
Bride centrale JORISOLAR de 60,2mm de longueur – référence ST02 30-50 : longueur 60,2mm – largeur 34,1mm – intermodules 18,1 mm

Sa géométrie crée, une fois celle-ci en contact avec les modules, un écart constant entre modules adjacents. Un trou chanfreiné en son milieu permet le passage de la vis centrale A2 de bridage Jorisolar ( $M8x45 \rightarrow M8x65$ )

Cette bride existe en option en laqué noir

Elle est fournie par la société JORIS IDE







L'élément de mise à la terre – référence Terragrif PL0,5 X 00 X 027-21-A
 La TerraGrif™ est une lame métallique composée de denture-ressorts, positionnée entre le module et la structure de montage, assurant l'équipotentialité d'une installation photovoltaïque



L'élément de mise à la terre – référence Terragrif QL 0.5 x 52 x 34/B
 La TerraGrif™ est une lame métallique composée de denture-ressorts, positionnée entre le module et la structure de montage, assurant l'équipotentialité d'une installation photovoltaïque pour système de montage avec fixation par l'intermédiaire de brides sur rails





L'installateur est libre du choix du type de Terragrif : les deux versions sont utilisables avec le système JORISOLAR RS-R.

#### Tôle de faitage, de raccordement, de bandeau de rive ou d'habillage périphérique :

- Pièce de faîtage en acier galvanisé pré-laqué (1 ou 2 éléments avec ou sans ventilation)
- Pièce de faîtage en acier galvanisé pré-laqué (entre pièce de faîtage existante et profil JORISOLAR RS-R)
- Pièce composée d'une partie en acier galvanisé pré-laqué et d'une partie en aluminium revêtu d'une protection adhérente (pour assurer l'étanchéité entre bas de pente du procédé JORISOLAR RS-R et la couverture existante)
- Pièces en acier galvanisé prélaqué (pour assurer l'étanchéité entre les parties latérales du procédé JORISOLAR RS-R et la couverture existante)
- Pièces en acier galvanisé prélaqué (pour assurer l'étanchéité entre les rives du procédé JORISOLAR RS-R et la couverture existante)

Elles doivent être mises en œuvre comme prescrit par le Bureau d'étude

Les bâtiments fermés non isolés devront notamment être équipés d'une faitière ventilée

#### 5. MISE EN ŒUVRE DU PROCEDE EN TOITURE

La mise en œuvre est détaillée dans la notice de montage datée du 01 octobre 2025

Le système est livré avec sa notice de montage.

Par ailleurs, l'installateur devra respecter <u>les notices d'installation et de mise en œuvre</u> propres à chacun des modules PV (zones d'accroche des modules cadrés).

#### 5.1. Conditions préalables à la pose

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, NF DTU et règles professionnelles en vigueur.

Dans le cas de la couverture industrielle partielle, l'installation est toujours mise en œuvre du faîtage à l'égout en raccordement latéral avec une toiture en plaques nervurées ou plaques ondulées en fibres-ciment (conformes aux normes de références en vigueur, notamment NF DTU 40.35 et cahier du CSTB 3297).

Avant de débuter l'assemblage du système JORISOLAR RS-R, 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. La déformation du plan de couverture est limitée à 1/200 ème sur le plan global.

Un relevé des dimensions est communiqué par l'installateur à la société du groupe JORIS IDE NV pour que l'étude puisse être réalisée : celle-ci consiste à positionner le champ photovoltaïque sur la toiture en fonction de l'emplacement des pannes.

Un tableau de la notice de montage indique la capacité de résistance limite du procédé vis-à-vis des surcharges climatiques en fonction de la pente de la couverture et de la zone géographique : s'assurer que les conditions sont satisfaites – au besoin, solliciter le fabricant pour confirmation.

La mise à la terre devra répondre aux exigences du guide UTE C15-712-1.

#### 5.2. Pose de la couverture en tôle acier nervurée (TAN)

A défaut de précision, elle est conforme aux dispositions du NF DTU 40.35, **excepté les mesures complémentaires suivantes** (quelle que soit la zone climatique et la situation du projet) :

Les TAN utilisées sont toutes d'épaisseur au moins 63/100ème : **l'utilisation de l'épaisseur minimale (63/100**ème) **restreint le domaine d'utilisation (**cf. tableaux)

#### • Recouvrement transversal

Le recouvrement transversal sera toujours réalisé au droit d'un appui. Le bac supérieur recouvrira obligatoirement le bac inférieur sur une longueur minimum de 300 mm

La pose d'un complément d'étanchéité (selon NF P 30-305) est requise au niveau de chaque recouvrement transversal des plaques nervurées, dès lors que la pente de toiture est inférieure ou égale à 10%

#### Recouvrement longitudinal

Le recouvrement longitudinal de deux bacs de couverture se fait par le recouvrement de leurs nervures de rives.

Ce recouvrement doit être effectué dans le sens opposé des vents de pluie dominants du site.

Dès lors que la pente de toiture est inférieure ou égale à 10% :

- Les plaques nervurées sont couturées tous les 50 cm au niveau de leurs recouvrements longitudinaux à l'aide de vis de couture 6,3x22 mm
- Si la longueur du rampant dépasse 20,00m, la pose d'un complément d'étanchéité (selon NF P 30-305) est requise au niveau de chaque recouvrement longitudinal des plaques nervurées.

En partie courante de toiture, l'installation est obligatoirement mise en œuvre de l'égout au faitage de la toiture. Elle peut également être raccordée aux rives.

Les longueurs et pentes de la couverture en tôle acier nervurée respectent les tableaux du NF DTU 40-35.

Elles sont vérifiées par le bureau d'étude interne à la société JORIS IDE NV (JORIS IDE ENERGY) qui réalise un plan de calepinage des modules sur la toiture.

<u>Fixation des TAN</u>: La fixation du bac est réalisée avec des cavaliers courants munis d'une rondelle cheminée ou avec les cavaliers supports de rails spécifiques munis d'une rondelle cheminée et de patins EPDM

Fixer les plaques acier nervurées toujours en sommet d'onde avec les cavaliers et rondelles étanches. Les vis seront axées sur les pannes.

Les vis de fixation utilisées dépendent de la nature de la charpente : détaillé dans la notice de montage.

En cas de dépose d'une vis, puis de repose dans le même perçage il est impératif d'utiliser une vis de diamètre supérieur afin de conserver les propriétés mécaniques.

#### • Répartition des vis et des cavaliers d'ondes :

La répartition des vis est liée aux dimensions des modules et aux caractéristiques des rails référencés JT-069-01.3.00.0 fournis par la société JORIS IDE.

Un plan spécifique sera fourni par le bureau d'étude interne à une société du groupe JORIS IDE NV (JORIS IDE ENERGY) qui réalise un plan de calepinage des modules sur la toiture.

Tôle de rive ≤ 1m de largeur : toutes les ondes fixées Pannes haut de versant : toutes les ondes fixées

Pannes bas de versant : toutes les ondes fixées

Pannes intermédiaires et pannes de recouvrements : fixations des bacs en quinconce.

Les cavaliers supports ne sont positionnés qu'à partir de la deuxième onde du bac pour ne pas avoir de module en porte à faux sur la rive. (à droite comme à gauche).

#### • Pose du faîtage

Calculer la section de ventilation requise conformément au NF DTU40.35, en fonction de l'hygrométrie des locaux couverts, et de la nature de la couverture (isolée ou non).

#### • Pose des bandes de rives

Poser les tôles de rives comme indiqué par le bureau d'étude interne à la société JORIS IDE NV.

Poser la tôle de raccordement sur les ondes des deux ensembles de couverture et la fixer sur chaque panne. Les vis de fixation utilisées dépendent de la nature de la charpente.

Les tôles de raccordement sont définies par le bureau d'études et sont réalisées en fonction du type et de la hauteur d'onde de la couverture existante.

#### 5.3. Pose de la couverture en panneaux sandwiches

Elle est conforme en tous points aux dispositions détaillées dans les avis techniques des procédés JI ROOF, JI PANNEAU ECO, et VULCASTEEL ROOF.

Pour la version VULCASTEEL ROOF alpha, l'hygrométrie des locaux couverts devra être obligatoirement faible.

Les TAN utilisées en face supérieure sont toutes d'épaisseur minimum 60/100ème.

#### 5.4. Montage du procédé JORISOLAR RS-R

A ce stade, la couverture est intégralement fixée sur la structure et la fonction clos/couvert est déjà assurée.

La pose peut se faire en mode portrait ou paysage selon la notice datée du 01 octobre 2025

En mode Portrait, les rails JORISOLAR RS-R sont positionnés tels qu'indiqué sur la notice technique page 16

**En mode Paysage**, les rails JORISOLAR RS-R sont positionnés tels qu'indiqué sur la notice technique page 17 (Une plaque spécifique permet la pose en mode paysage sur les rails)

Le calepinage des rails dans le sens du rampant doit être préparé en amont pour ne pas tomber au même endroit que les fixations du bac en sommet d'onde

L'espace entre module est de 13mm avec les brides alu et 18,1 mm avec les brides STO2

Le couple de serrage pour fixation du rail :

- Pour les bacs (cas des TAN) 75/100<sup>ème</sup> : 3 N.m
- Pour les bacs 60/100ème et 63/100ème (cas des TAN et cas des panneaux sandwiches): 2 N.m.

L'axe de la bride du module photovoltaïque doit se trouver à l'intérieur des 2 ondes ou au maximum sur l'axe de l'onde. Avec 1 rail tous les cas de figure sont alors possible.

Pour des raisons pratiques (interconnexion des modules, mise à la terre...), il est recommandé de démarrer la pose par le haut du versant.

Les rails sont fixés avec les vis auto-perceuses 6,3x22mm JORISOLAR RS-R

Une fois les rails posés et fixés sur le toit, il faut poser, fixer et raccorder les modules photovoltaïques.

La première ligne de modules ou la première colonne doit être posée au cordeau ou à la règle pour permettre un alignement parfait

Une fois le module photovoltaïque en position, venir serrer par le haut la vis jusqu'au maintien en position.

Le couple de serrage des brides doit être de 10N.m. au minimum (et de 14 N.m au maximum).

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

#### 6. TRAITEMENT DES RISQUES DE CONDENSATION, VENTILATION, ET EMERGENCES

#### Gestion du risque de condensation

Le système JORISOLAR RS-R est développé pour des toitures froides et toitures chaudes, Le procédé n'engendre pas de condensation supplémentaire par rapport aux couvertures traditionnelles en plaques nervurées acier.

Il est toutefois nécessaire aux toitures d'implantation de respecter les normes de référence NF DTU 40.35.

#### • Condensation toiture froide

Dans le cadre de bâtiments à toiture froide et en fonction de l'utilisation du local, de l'hygrométrie, des variations thermiques et climatiques, il existe un risque de condensation en sous face de la couverture, lequel est évoqué dans le NF DTU40.35.

#### • Condensation toiture froide non isolée

La mise en œuvre du procédé, pour des bâtiments fermés, nécessite l'emploi d'un régulateur de condensation pour limiter les phénomènes de condensation.

Le faîtage doit être ventilé en respectant la règle du NF DTU 40,35, Ce qui implique que la section minimale de chaque série d'ouvertures, pour chaque versant de toiture à ventiler, est égale au moins au 1/500ème de la surface projetée du versant considéré sans toutefois dépasser 400 cm² par mètre linéaire. Le raccordement au faîtage est traité conformément au NF DTU 40.35.

#### • Condensation toiture froide isolée

Dans le cadre de ce type de couverture, un régulateur de condensation est employé en sous face des plaques d'acier nervurées.

Ce type de bâtiment nécessitera de respecter :

- Le raccordement au faîtage traité, en suivant les définitions du NF DTU 40.35 ; les sections de chaque série d'ouverture sont :
  - Pour les bâtiments à faible hygrométrie : 1/2000<sup>ème</sup> pour les entrées d'air et 1/2000 pour les sorties d'air
  - Pour les bâtiments à moyenne hygrométrie : 1/1000<sup>ème</sup> pour les entrées d'air et 1/1000 pour les sorties d'air

La section de chaque série d'ouvertures ne dépasse pas 400cm² par mètre linéaire,

 L'épaisseur de la lame d'air continue entre l'isolant et la sous-face du support de couverture est au moins de 4cm.

#### • <u>Condensation toiture chaude</u>

De manière à éviter la condensation, la couverture étanche adopte les dispositions pour supprimer la lame d'air entre la sous face des plaques nervurées et l'isolant, et empêcher la circulation d'air avec l'extérieur.

Notamment les cavaliers de fixation de la tôle nervurée acier sont équipés de rondelle cheminée assurant, en complément de l'étanchéité à l'eau, l'étanchéité à l'air au niveau de la vis.

Le NF DTU40.35 indique que ces toitures sont limitées à la faible hygrométrie.

S'agissant des panneaux sandwiches, il y a lieu de se référer au domaine d'emploi détaillé dans les avis techniques de ces produits (sauf pour *VULCASTEEL ROOF alpha où elle sera obligatoirement faible*)

#### • Couverture isolée entre pannes

La circulation de l'air est bloquée par l'utilisation :

- De closoirs mousse en bas et haut de versant, entre la couverture étanche et l'ossature primaire
- De closoirs mousse au niveau du faîtage, entre couverture étanche et les pièces de faîtage.
- D'éléments de calfeutrement pour traiter les points singuliers, pénétrations et accessoires de toiture.

Au faîtage, le raccordement est traité de manière à respecter les règles du NF DTU 40.35

#### Panneaux photovoltaïques

La condensation, formée en sous face des capteurs, est évacuée jusqu'à l'égout de la même manière qu'une couverture traditionnelle en plaque nervurée d'acier.

#### • <u>Ventilation en toiture :</u>

Pour le reste de la couverture, Elle est supposée être réalisée conformément aux NF D.T.U de la série. 40

Cette ventilation peut être assurée par des chatières ou par décalage des coiffes en faîtage.

Ces dispositions qui ne relèvent pas spécifiquement du système JORISOLAR RS-R devront respecter les dispositions des NF D.T.U. correspondant aux natures de couvertures qui bordent le système Cette ventilation est de la responsabilité de l'installateur.

#### • Exutoires de fumées, et émergences diverses :

Ces dispositions qui ne relèvent pas spécifiquement du système JORISOLAR RS-R devront respecter les dispositions des NF D.T.U. correspondant aux natures de couvertures qui bordent le système

La gestion de l'interface avec les ouvrages émergents est de la responsabilité de l'installateur.

Il est toutefois recommandé de respecter un éloignement minimum de 50 cm entre les émergences conséquentes (notamment les exutoires et les cheminées) et les panneaux pour des raisons de perte d'efficacité du système liée à l'ombrage induit.

#### 7. DOMAINE D'EMPLOI DU PROCEDE

Le domaine d'emploi du procédé est précisé dans la notice de montage du Procédé JORISOLAR RS-R <u>datée du 01</u> <u>octobre 2025</u> du fabricant et précisé comme suit dans la présente Enquête de Technique Nouvelle.

#### Mise en œuvre en France métropolitaine :

- Le zonage est conforme à celui indiqué dans les eurocodes (EN 1990 et EN1991) ou dans le modificatif n°4 des règles NV65
  - o Jusqu'à 900 mètres d'altitude en climat de plaine.
  - Uniquement au-dessus de locaux à faible ou moyenne hygrométrie
  - o Sur des bâtiments inférieurs à 20 mètres de hauteur
  - o Zonage 1 à 4, y compris la Corse (hormis climat de montagne)
- Pose en mode paysage ou portrait
- Mise en œuvre sur bâtiments neufs ou existants (charpente bois ou acier)
- Possibilité de mise en œuvre sur des bâtiments industriels, des bâtiments agricoles.
- Possibilité de mise en œuvre sur des bâtiments type ERP (dans les conditions prescrites dans les PV d'essais en cours de validité)
- Possibilité de couverture totale ou de couverture partielle d'un pan de toiture plan.
- Mise en œuvre sur charpente bois ou métal conforme aux spécifications minimales des NF DTU correspondants; à savoir:
  - o Profils acier épaisseur minimale 1,5 mm; largeur d'appui 40 mm
  - o Pannes bois avec largeur d'appui de minimum 60 mm et hauteur minimale 80mm
- En partie courante de toiture, les tôles acier nervurées sont toujours et obligatoirement mise en œuvre du faîtage à l'égout de la toiture.
- Mise en œuvre sur des toitures de pente minimale conforme au tableau n°1 du NF DTU 40.35

	Hauteur		Zone et sit	uation clim	natique (H étant l'altitude en mètres)				
Configuration	des		Zone I			Zone II			
de la couverture	h		Situation			Toutes			
	(mm)	protégée	normale	exposée	protégée	normale	exposée	situations	
Simultanément:  — pas de pénétrations  — pas de plaques PRV translucides  — plaques nervurées de longueur égale à celle du rampant	h≥35	5%	5%	5 %	5%	5%	5%	5 %	
	h < 35	7 %	7 %	7 %	7 %	7 %	7 %	15 %	
Autres cas	h ≥ 35	7%	7 %	10 % 1)	7%	10 % 1)	10 % 1)	H ≤ 500: 10 % 1) 500 < H ≤ 900 1) 15 % 1)	
	h < 35	10 % 1)	10 % 1)	15%1)	10 % 1)	15 % 1)	15 % 1)	15 %	

- Mise en œuvre sur des longueurs maximum de 40m de rampants de toitures conformes au NF DTU 40.35.
- Sur des toitures froides ventilées ou des toitures chaudes.
- En atmosphère extérieure industrielle ou urbaine, marine, à plus ou moins de 3 km du bord de mer
- Dans le cas des atmosphères extérieures industrielles polluées, à moins de 3 km du bord de mer (zones insulaires, à proximité du bord de mer, notamment côte Atlantique, côte Méditerranéenne, Corse), il est possible de mettre en place le procédé JORISOLAR RS-R sous plusieurs conditions :
  - o Adéquation de la visserie avec l'ambiance saline ou acide
  - o Prise en compte de la catégorie de terrain : étude spécifique des fixations
  - Utilisation de TAN avec une protection contre la corrosion avec garantie spécifique du fournisseur (à étudier au cas par cas suivant la configuration)
- Dans le cas des atmosphères spécifiques (stabulation, ou bâtiments d'élevage par exemple), il est possible de mettre en place le procédé JORISOLAR RS-R sous plusieurs conditions :
  - o Adéquation de la visserie avec les vapeurs d'ammoniac
  - o Prise en compte de la catégorie de terrain : étude spécifique des fixations
  - Utilisation de TAN avec une protection contre la corrosion avec garantie spécifique du fournisseur (à étudier au cas par cas suivant la configuration)

L'attention est attirée sur le fait que dans une telle configuration, les boîtes de jonction et la câblerie d'une manière générale, devront être adaptées à l'ambiance concernée.

#### 8. TENUE AUX SURCHARGES CLIMATIQUES

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 règles en vigueur.

Le système JORISOLAR RS-R est justifié pour les charges admissibles normales données ci-dessous en fonction du type de bacs et des épaisseurs de TAN (supérieure ou égale à 75/100ème, ou 63/100ème)

Un calcul au cas par cas des charges climatiques appliquées sur la toiture devra être réalisé pour vérifier ces éléments.

Concernant les charges à respecter pour les modules, il y a lieu de se référer aux charges maximales correspondant aux données des fabricants des modules PV (charges découlant des essais IEC 61 730).

L'installateur devra en outre impérativement respecter les notices d'installation et de mise en œuvre propres à chacun des modules photovoltaïques.

Il s'agira en particulier de s'assurer que les zones d'accroche des modules cadrés correspondent bien aux capacités résistantes spécifiques au mode de montage retenu par l'entreprise.

#### Précisions concernant les charges admissibles pour les modules Q CELLS :

Ces charges sont uniquement valables pour une fixation sur les côtés longs (la fixation sur côtés courts est exclue).

- Pour le RS-R Portrait (pour tous les modules sauf G8 et G9) :
  - 2100 Pa (Push)/2400 Pa (Pull) avec zone de serrage 250 − 450 mm → [charge de conception de 1400 Pa (Push) / 1600 Pa (Pull)]
  - 1750 Pa (Push)/2400 Pa (Pull) avec zone de serrage 0-250 ou 450-550 mm → [charge de conception de 1133 Pa (Push) / 1600 Pa (Pull)]
  - 2100 Pa (Push)/2400 Pa (Pull) avec zone de serrage 0-250 ou 450-550 mm <u>avec un rail allant sous le</u> module de maximum 305 mm → [charge de conception de 1400 Pa (Push) / 1600 Pa (Pull)]
- Pour le RS-R Portrait (pour les modules Q.PEAK DUO G8) :

Plage de serrage [mm]	Longueur du rail sous	Charges de test Maximum	Charges de conception
riage de serrage [mm]	module (c ) [mm]	[Descendante/Ascendante]	[Descendante/Ascendante]
250 - 350	20 - 365	2200 Pa / 2400 Pa	1465 Pa / 1600 Pa
250 – 450	20 - 365	1800 Pa / 2400 Pa	1200 Pa / 1600 Pa
0 – 550	20 - 365	1600 Pa / 2400 Pa	1065 Pa / 1600 Pa
0 – 550	20 - 305	1800 Pa / 2400 Pa	1200 Pa / 1600 Pa

- Pour le RS-R en mode Paysage :
  - Pour les modules Q CELLS déclinaison des versions G9 : voir tableau ci-dessous :

Module-Type	Description	Clamping Positions* [mm]	Max. Test Load (Push/Pull) [Pa]	Design Load (Push/Pull) [Pa]	Safety Factor	
Q.PEAK DUO-G9.x, Q.PEAK DUO ML-G9.x	CL1b; 30 mm rail, < 365 mm overlap	0.500 (1.000 (1.		1100 / 1600		
Q.PEAK DUO-G9.x	CL1b; 25 mm rail,	250 – 450	2400 / 2400	1600 / 1600	1.5	
Q.PEAK DUO ML-G9.x	< 210 mm overlap		2100 / 2400	1400 / 1600		

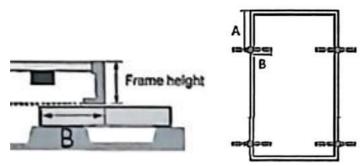
#### • Pour les modules Q CELLS déclinaison de la version versions G11 : voir tableaux ci-dessous :

MODULE	Option de montage	Plage de fixation des clamps [mm] (entre extrémité du cadre long côté et axe des clamps)	Contrainte de calcul limite (descendant/Ascendant) [Pa]
DUO (BLK) M-G11 (+)	CL1b, 30 mm rail of 385 mm length	20-350	967 / 1600
DUO (BLK) M-G11 S (+)	CL1b, 30 mm rail of 385 mm length	20-350	967 / 1600

## <u>Ces charges sont uniquement valables pour une fixation sur les côtés longs (20-350 mm) - la fixation sur côté court est exclue</u>

#### Pour les modules format Q.PEAK DUO XL G11.3 BFG

MODULE	Option de montage	Longueur de chevauchement rail sous module (B)	des clamps [mm]	(Pa)	Charge d'essai (Pa) (Push/pull)	Facteur de sécurité
	CL1b, 2 clamps de part	15-360	200-625	565 / 1600	850 / 2400	
Q.PEAK DUO XL G11.3 BFG (35mm épaisseur	et d'autre des longs	15-360	400-625	1265 / 1600	1900 / 2400	1,5
de cadre)	côtés du module	15-110	400-625	1365 / 1600	2050 / 2400	ļ



## <u>Ces charges sont uniquement valables pour une fixation sur les côtés longs (20-350 mm) - la fixation sur côté court est exclue</u>

Le système JORISOLAR RS-R est justifié pour les charges admissibles normales données ci-dessous, en relation avec les portées des bacs supports conformément aux rapports suivants

- Rapports de tests et étude spécifique n° EXP\_20JINRJ41\_TR datée de mai 2020 (bacs 63/100ème ), justification du procédé JORISOLAR RS-R pour les portées de bacs selon les zones de vent, de neige, selon l'altitude.
- Rapports de tests et étude spécifique n° EXP\_20JINRJ01\_TR datée de mars 2020 (bacs 75/100ème), justification du procédé JORISOLAR RS-R pour les portées de bacs selon les zones de vent, de neige, selon l'altitude.

# Tableaux de portées pour une pose de la T.A.N. 63/100ème

#### Portées admissibles du procédé JORISOLAR RS-R sur T.A.N. - sous charges descendantes – pose sur 2 appuis

JOR	ISOLAR RS-R -	Tôle d'Acier	Nervurée ép.	0,63 mm - PC	SE SUR 2 APP	UIS
			pent	e de la couve	rture	
Région de	Altitude	10%	20%	40%	60%	100%
neige	(m)	5,71°	11,31 °	21,80°	30,96°	45,00°
	200	1,95	1,95	2,00	2,00	2,00
A1	500	1,55	1,55	1,65	1,80	2,00
	900	-	-	-	1,20	1,80
	200	1,70	1,75	1,80	2,00	2,00
A2	500	1,55	1,55	1,65	1,80	2,00
	900	-	-	-	1,20	1,80
	200	1,70	1,75	1,80	2,00	2,00
B1	500	1,45	1,45	1,55	1,70	2,00
	900	-	-	-	1,20	1,75
	200	1,50	1,50	1,60	1,75	2,00
B2	500	1,45	1,45	1,55	1,70	2,00
	900	-	-	-	1,20	1,75
	200	1,65	1,65	1,75	1,95	2,00
C1	500	1,40	1,40	1,50	1,65	2,00
	900	-	-	-	-	1,70
	200	1,40	1,45	1,50	1,65	2,00
C2	500	1,40	1,40	1,50	1,65	2,00
	900	-	-	-	-	1,70
	200	1,35	1,35	1,45	1,60	2,00
D	500	1,25	1,25	1,30	1,45	2,00
	900	-	-	-	-	1,60
	200	1,20	1,20	1,30	1,45	2,00
Е	500	-	-	-	1,30	1,90
	900	-	-	-	-	1,50

#### Portées admissibles du procédé JORISOLAR RS-R sur T.A.N. - sous charges descendantes – pose sur 3 appuis

JOR	ISOLAR RS-R -	Tôle d'Acier	Nervurée ép.	0,63 mm - PC	OSE SUR 3 APF	PUIS				
			pente de la couverture							
Région de	Altitude	10%	20%	40%	60%	100%				
neige	(m)	5,71°	11,31°	21,80°	30,96°	45,00°				
	200	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00				
A1	500	1,90	1,90	1,95	2,00	2,00				
	900	1,20	1,25	1,40	1,65	2,00				
	200	1,95	1,95	2,00	2,00	2,00				
A2	500	1,90	1,90	1,95	2,00	2,00				
	900	1,20	1,25	1,40	1,65	2,00				
	200	1,95	1,95	2,00	2,00	2,00				
B1	500	1,85	1,85	1,90	1,95	2,00				
	900	1,15	1,15	1,30	1,60	1,95				
	200	1,85	1,85	1,90	1,95	2,00				
B2	500	1,85	1,85	1,90	1,95	2,00				
	900	1,15	1,15	1,30	1,60	1,95				
	200	1,90	1,95	1,95	2,00	2,00				
C1	500	1,80	1,80	1,85	1,90	2,00				
	900	1,10	1,10	1,25	1,50	1,95				
	200	1,80	1,80	1,85	1,95	2,00				
C2	500	1,80	1,80	1,85	1,90	2,00				
	900	1,10	1,10	1,25	1,50	1,95				
	200	1,75	1,75	1,80	1,90	2,00				
D	500	1,65	1,70	1,75	1,85	2,00				
	900	-	-	1,10	1,40	1,90				
	200	1,60	1,65	1,70	1,80	2,00				
E	500	1,35	1,40	1,55	1,70	2,00				
	900	-	-	-	1,20	1,85				

#### Portées admissibles du procédé JORISOLAR RS-R sur 2 appuis et avec charges ascendantes

	Do	nte		Zor	ne 1	Zor	ne 2	20	ne 3	201	ne 4
Hauteur (m)	Pe	nte	Implantation	Normal	Exposé	Normal	Exposé	Normal	Exposé	Normal	Exposé
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	10%	5,71°	rives	2,00	1,90	2,00	1,75	1,80	1,55	1,60	1,45
L			angles	1,80	1,50	1,60	1,40	1,40	1,25	1,25	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	20%	11,31°	rives	2,00	1,90	2,00	1,75	1,80	1,55	1,60	1,45
-			angles	1,80	1,50	1,60	1,40	1,40	1,25	1,25	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
6	40%	21,80°	rives	2,00	1,90	2,00	1,75	1,80	1,55	1,60	1,45
-			angles	1,80 2,00	1,50 2,00	1,60 2,00	1,35	1,40	1,25	1,25	- 2.00
	60%	20.00.0	courante	2,00		2,00	2,00	2,00 1,75	2,00	2,00	2,00
	60%	30,96°	rives	1,75	1,90 1,50	1,60	1,75 1,35	1,75	1,55 1,25	1,60 1,25	1,45
-			angles courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	100%	45,00°	rives	2,00	1,85	2,00	1,70	1,75	1,55	1,55	1,40
	100%	45,00	angles	1,75	1,45	1,55	1,35	1,40	1,25	1,25	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	10%	5,71°	rives	2,00	1,85	2,00	1,70	1,75	1,50	1,55	1,40
	10/0	3,71	angles	1,75	1,45	1,55	1,35	1,35	1,20	1,25	-
-		6 11,31°	courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	20%		rives	2,00	1,85	2,00	1,70	1,75	1,50	1,55	1,40
20/6	11,51	angles	1,75	1,45	1,55	1,35	1,35	1,20	1,25	-	
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
8	40%	40% 21,80°	rives	2,00	1,85	2,00	1,70	1,75	1,50	1,55	1,40
-			angles	1,75	1,45	1,55	1,35	1,35	1,20	1,25	-
		courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
	60%	30,96°	rives	2,00	1,85	1,95	1,70	1,70	1,50	1,55	1,40
		-,	angles	1,70	1,45	1,55	1,35	1,35	1,20	1,25	-
ļ.			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95
	100%	45,00°	rives	2,00	1,80	1,95	1,65	1,70	1,50	1,55	1,40
		,,,,,,	angles	1,70	1,45	1,55	1,30	1,35	1,20	1,20	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	10%	5,71°	rives	2,00	1,80	1,95	1,65	1,70	1,50	1,50	1,35
			angles	1,70	1,40	1,50	1,30	1,35	1,20	1,20	-
Ī			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	20%	11,31°	rives	2,00	1,80	1,95	1,65	1,70	1,50	1,50	1,35
			angles	1,70	1,40	1,50	1,30	1,35	1,20	1,20	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95
10	40% 21,80	21,80°	rives	2,00	1,80	1,95	1,65	1,70	1,50	1,50	1,35
			angles	1,70	1,40	1,50	1,30	1,35	1,20	1,20	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95
	60%	30,96°	rives	2,00	1,80	1,90	1,65	1,65	1,45	1,50	1,35
L			angles	1,65	1,40	1,50	1,30	1,35	-	1,20	-
	100% 45,00°		courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,90
		rives	2,00	1,75	1,90	1,60	1,65	1,45	1,50	1,35	
			angles	1,65	1,40	1,50	1,30	1,30	-	1,20	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85
	10%	5,71°	rives	2,00	1,70	1,85	1,55	1,60	1,40	1,45	1,30
<u> </u>			angles	1,60	1,35	1,45	1,25	1,25	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85
	20%	11,31°	rives	2,00	1,70	1,85	1,55	1,60	1,40	1,45	1,30
ļ.			angles	1,60	1,35	1,45	1,25	1,25	- 2.00	- 2.00	- 1 OF
4-	400/	24.000	courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85
15	40%	21,80°	rives	2,00	1,70	1,80	1,55	1,60	1,40	1,45	1,30
}-			angles	1,60	1,35	1,45	1,25	1,25	- 2.00	- 2.00	- 1 OF
	600/	20.000	courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85
	60%	30,96°	rives	2,00	1,70 1,35	1,80 1,40	1,55 1,25	1,60 1,25	1,40	1,40 -	1,30
F			angles courante	1,60 2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95	2,00	1,80
	100%	45,00°	rives	2,00	1,65	1,80	1,55	1,55	1,40	1,40	1,30
	100%	45,00	angles	1,55	1,30	1,40	1,20	1,25	- 1,40	-	- 1,50
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95	2,00	1,80
	10%	5,71°	rives	1,95	1,65	1,75	1,50	1,55	1,95	1,40	1,80
	1070	3,/1	angles	1,55	1,30	1,40	1,20	1,20	-,55	-,40	
F			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95	2,00	1,80
	20%	11,31°	rives	1,95	1,65	1,75	1,50	1,55	1,35	1,40	1,25
	20/0	11,31		1,55	1,30	1,75	1,20	1,20	-	1,40 -	1,23
}			angles courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95	2,00	1,75
20	40%	21,80°	rives	1,95	1,60	1,75	1,50	1,50	1,35	1,35	1,75
20	4070	21,00	angles	1,50	1,30	1,75	1,20	1,30	-	-	- 1,23
F			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,90	1,95	1,75
	60%	30,96°	rives	1,90	1,60	1,70	1,50	1,50	1,35	1,35	1,75
	JU%	30,96				1,70	1,20	1,20	- 1,35	- 1,35	1,23
-			angles	1,50 2,00	1,30 2,00	2,00	2,00	2,00	1,90	1,95	1,75
	1000/	4F 00 °	courante rives	1,90	1,60	1,70	1,45	1,50	1,30	1,95	1,75
	100% 45,00	45,00 °	angles	1,50	1,00	1,70	- 1,45	1,50	- 1,30	-	- 1,20

#### Portées admissibles du procédé JORISOLAR RS-R sur 3 appuis et avec charges ascendantes

I			LAR RS-R -		ne 1		ne 2	Zor	ne 3	Zor	ne 4
Hauteur (m)	Pe	nte	Implantation	Normal	Exposé	Normal	Exposé	Normal	Exposé	Normal	Exposé
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,70
	10%	5,71°	rives	2,00	1,60	1,65	1,50	1,55	1,40	1,40	1,25
		-/	angles	1,55	1,30	1,40	1,15	1,20	-	-	-
ļ.			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,70
	20%	11,31°	rives	2,00	1,60	1,65	1,50	1,55	1,40	1,40	1,25
			angles	1,55	1,30	1,40	1,15	1,20	-	-	-
Ī			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65
6	40%	21,80°	rives	2,00	1,60	1,65	1,50	1,55	1,35	1,40	1,25
			angles	1,55	1,30	1,40	1,15	1,20	-		1
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65
	60%	30,96°	rives	2,00	1,60	1,65	1,50	1,50	1,35	1,40	1,25
			angles	1,50	1,30	1,40	1,15	1,20	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95	2,00	1,65
	100%	45,00°	rives	2,00	1,55	1,65	1,50	1,50	1,35	1,40	1,20
			angles	1,50	1,30	1,40	1,10	1,15	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65
	10%	5,71 °	rives	2,00	1,55	1,65	1,50	1,50	1,35	1,35	1,20
L			angles	1,50	1,30	1,35	1,10	1,15	-	-	-
		11,31 °	courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65
	20%		rives	2,00	1,55	1,65	1,50	1,50	1,35	1,35	1,20
ļ			angles .	1,50	1,30	1,35	1,10	1,15	-	- 2.00	-
	40-1		courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65
8	40%	21,80°	rives	2,00	1,55	1,65	1,45	1,50	1,35	1,35	1,20
]-			angles	1,50	1,25	1,35	- 2.00	1,10	1.05	2.00	- 4.05
		30.06 °	courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95	2,00	1,65
	60%	30,96°	rives	1,95	1,55	1,60	1,45	1,50	1,35	1,35 -	1,15
-			angles	1,50	1,25	1,35	2.00	1,10	- 1.00		- 1.60
100%	1000/		courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,80	1,95	1,60
	100%	00% 45,00°	rives	1,80	1,55	1,60	1,45	1,45	1,30	1,35 -	1,15
			angles	1,45 2,00	1,25 2,00	1,35 2,00		1,10			
	400/	0	courante				2,00	2,00	1,90	2,00	1,65
	10%	5,71°	rives	1,90	1,55	1,60	1,45	1,50	1,30	1,35	1,15
F			angles	1,50	1,20	1,35		1,10		2.00	1,65
	200/	44.04.0	courante	2,00 1,90	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85	2,00	
	20%	11,31°	rives	1,45	1,55 1,20	1,60 1,35	1,45	1,45	1,30	1,35 -	1,10
-			angles courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,80	2,00	1,60
10	40%	21,80°	rives	1,85	1,55	1,60	1,45	1,45	1,30	1,35	1,10
10	4070	21,00	angles	1,45	1,20	1,35	-	-	-	-	-
-			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,75	1,90	1,60
	60%	30,96°	rives	1,80	1,55	1,60	1,45	1,45	1,30	1,30	1,10
	0070	30,30	angles	1,45	1,20	1,30	-	-	-	-,	-
F			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65	1,80	1,60
	100%	100% 45,00°	rives	1,65	1,50	1,60	1,40	1,45	1,25	1,30	1,10
	10070	15,00	angles	1,45	1,15	1,30	-	-	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65	1,65	1,60
	10%	5,71°	rives	1,65	1,50	1,55	1,40	1,40	1,20	1,25	-
	/-		angles	1,40	1,10	1,25	-	-	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65	1,65	1,60
	20%	11,31°	rives	1,65	1,50	1,55	1,40	1,40	1,20	1,25	-
		'	angles	1,40	1,10	1,25	-	-	-	-	-
j			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65	1,65	1,55
15	40%	21,80°	rives	1,65	1,45	1,55	1,35	1,40	1,20	1,25	-
		<u></u>	angles	1,40	1,10	1,25	-		-	1	-
ſ			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65	1,65	1,55
	60%	30,96°	rives	1,65	1,45	1,55	1,35	1,40	1,15	1,20	-
			angles	1,40	-	1,20	-	-	-		-
			courante	2,00	2,00	2,00	1,95	2,00	1,60	1,65	1,55
	100%	45,00°	rives	1,65	1,45	1,55	1,35	1,40	1,15	1,20	-
			angles	1,40	-	1,20	-	-	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	1,95	2,00	1,60	1,65	1,55
	10%	5,71°	rives	1,60	1,45	1,50	1,30	1,35	1,10	1,15	-
<u> </u>			angles	1,35	-	1,15	-	-	-	-	-
		1	courante	2,00	2,00	2,00	1,90	2,00	1,60	1,65	1,55
	20%	11,31°	rives	1,60	1,45	1,50	1,30	1,35	1,10	1,15	-
<u> </u>			angles	1,35	-	1,15	-	-	-	-	-
		1	courante	2,00	2,00	2,00	1,85	2,00	1,60	1,65	1,55
20	40%	21,80°	rives	1,60	1,40	1,50	1,30	1,35	1,10	1,15	-
<u> </u>			angles	1,35	-	1,15	-	-	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	1,80	1,95	1,60	1,60	1,50
	60%	30,96°	rives	1,60	1,40	1,50	1,30	1,35	-	1,10	-
			angles	1,35	-	1,10	-	-	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	1,65	1,80	1,60	1,60	1,50
	100%	45,00°	rives	1,60	1,40	1,50	1,30	1,30	-	1,10	-
		angles	1,30	-	1,10	-	-	-	-	-	

# Tableaux de portées pour une pose de la T.A.N. 75/100ème

#### Portées admissibles du procédé JORISOLAR RS-R sur T.A.N. - sous charges descendantes – pose sur 2 appuis

J	ORISOLAR RS-F	R - Tôle d'Acier	Nervurée ép.	0,75 mm - PO	SE SUR 2 APPU	IS
D/ : 1			pent	e de la couver	ture	
Région de	Altitude (m)	10%	20%	40%	60%	100%
neige	, ,	5,71°	11,31°	21,80°	30,96°	45,00°
	200	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
A1	500	1,65	1,70	1,80	1,95	2,00
	900	-	-	-	1,35	1,95
	200	1,85	1,85	1,95	2,00	2,00
A2	500	1,65	1,70	1,80	1,95	2,00
	900	-	-	-	1,35	1,95
	200	1,85	1,85	1,95	2,00	2,00
B1	500	1,55	1,60	1,70	1,85	2,00
	900	-	-	-	1,30	1,90
	200	1,60	1,65	1,75	1,90	2,00
B2	500	1,55	1,60	1,70	1,85	2,00
	900	-	-	-	1,30	1,90
	200	1,80	1,80	1,90	2,00	2,00
C1	500	1,50	1,50	1,60	1,75	2,00
	900	-	-	-	-	1,85
	200	1,55	1,55	1,65	1,80	2,00
C2	500	1,50	1,50	1,60	1,75	2,00
	900	-	-	-	-	1,85
	200	1,45	1,50	1,55	1,75	2,00
D	500	1,35	1,35	1,45	1,60	2,00
	900	-	-	-	-	1,75
	200	1,30	1,35	1,40	1,55	2,00
Е	500		-	-	1,40	2,00
	900	-	-	-	-	1,65

#### Portées admissibles du procédé JORISOLAR RS-R sur T.A.N. - sous charges descendantes – pose sur 3 appuis

J	ORISOLAR RS-R	- Tôle d'Acier	Nervurée ép.	0,75 mm - PO	SE SUR 3 APPU	IS
			pent	e de la couver	ture	
Région de	Altitude (m)	10%	20%	40%	60%	100%
neige	, ,	5,71°	11,31°	21,80°	30,96°	45,00°
	200	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
A1	500	1,90	1,95	2,00	2,00	2,00
	900	1,40	1,45	1,55	1,75	2,00
	200	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
A2	500	1,90	1,95	2,00	2,00	2,00
	900	1,40	1,45	1,55	1,75	2,00
	200	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
B1	500	1,90	1,90	1,95	2,00	2,00
	900	1,35	1,35	1,50	1,70	2,00
B2	200	1,90	1,90	1,95	2,00	2,00
	500	1,90	1,90	1,95	2,00	2,00
	900	1,35	1,35	1,50	1,70	2,00
	200	1,95	2,00	2,00	2,00	2,00
C1	500	1,85	1,85	1,90	1,95	2,00
	900	1,30	1,30	1,45	1,70	2,00
	200	1,85	1,85	1,90	2,00	2,00
C2	500	1,85	1,85	1,90	1,95	2,00
	900	1,30	1,30	1,45	1,70	2,00
	200	1,80	1,80	1,85	1,95	2,00
D	500	1,75	1,75	1,80	1,90	2,00
	900	-	-	1,30	1,55	1,95
	200	1,70	1,75	1,80	1,85	2,00
Ε	500	1,55	1,55	1,70	1,80	2,00
	900	-	-	-	1,40	1,90

#### Portées admissibles du procédé JORISOLAR RS-R sur 2 appuis et avec charges ascendantes

Normal	Hauteur (m)	Pe	nte	Implantation		ne 1		ne 2	Zor			ne 4
10%   5,71	idatedi (iii)		1	Ť	Normal	Exposé	Normal	Exposé	Normal	Exposé	Normal	Exposé
Second Columbs   1,75		400/										2,00
2006		10%	5,71°									1,40
20% 11.31** mes	ŀ											2,00
angles 175 145 140 1200 200 200 200 200 200 200 200 200 2		20%	11 31 °									1,40
6 40% 21.80° courante 2.00 2.00 2.00 2.00 2.00 2.00 2.00 2.0		2070	11,51							-	-	-
Image	F									2,00	2,00	2,00
Courante   2,00   2,0	6	40%	21,80°	rives	2,00	1,85	2,00	1,70	1,75	1,55	1,55	1,40
Book   30,96   rest   200   1,88   2,00   1,70   1,75   1,50   1,55   1,50   1,55   1,55   1,35				angles						-		-
Indiges   175												2,00
100%   45,00°		60%	30,96°							1,50		1,40
100%   45,00°   rives   2,00   1,80   1,95   1,65   1,70   1,50   1,55   angles   1,70   1,45   1,55   1,35   1,	F									2.00		2.00
angles   1,70		1000/	4E 00 °									2,00 1,40
10%   5,11		100%	45,00									1,40
10%   5,71												2,00
angles   1,70   1,45   1,55   1,30   1,35   .   .   .   .   .   .   .   .   .		10%	5 71 °									1,40
20%   11,31*		10/0	3,71							-	-	-
20%   11,31*   Nees   2,00   1,80   1,95   1,65   1,70   1,50   1,55   1,30   1,55   1,30   1,25   1,50   1,55   1,55   1,30   1,25   1,50   1,50   1,55   1,55   1,30   1,25   1,20   1,50	F									2,00	2,00	2,00
8   A0%   21,80°   Courante   2,00   2,00   2,00   2,00   2,00   2,00   2,00   1,50		20%	11,31°									1,35
8   40%   21,80°   100   200					1,70	1,45	1,55	1,30	1,35			,
Second   S	Ī	-									2,00	2,00
60%   30,96°   courante   2,00   2,	8	40%	21,80°							1,50	1,50	1,35
60%   30,96°   rives   2,00   1,80   1,95   1,65   1,70   1,50   1,45   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,50   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,45   1,50   1,45   1,50   1,50   1,50   1,45										-	-	-
Section   Sect												2,00
100%   45,00°   100%   200   200   200   2,00   2		60%	30,96°									1,35
100%   45,00	-											- 4.05
Ingles		4.000/	45.00%									1,95
10%   5,71°		100%	45,00 °							1,45	1,50	1,35
10%   5,71°   rives   2,00   1,80   1,90   1,60   1,65   1,45   1,50   angles   1,65   1,40   1,50   1,30   1,30										2.00	2.00	1,95
angles		10%	5 71 °									1,35
20%   11,31		10/0	3,71									-
11,31	F											1,95
angles		20%	11.31°									1,35
10   40%   21,80°			,-							-		-
angles	Ī									2,00	2,00	1,95
Courante   Courante	10	40%	21,80°	rives	2,00	1,75	1,90	1,60	1,65	1,45	1,50	1,35
Fire   1.75   1.90   1.60   1.65   1.45   1.45   1.45   1.45   1.45   1.45   1.45   1.45   1.45   1.45   1.45   1.45   1.45   1.40   1.45				angles	1,65	1,40		-	1,30	-	-	-
angles												1,90
100%   45,00°   courante   2,00   2,00   2,00   2,00   2,00   2,00   2,00   2,00   1,45   1,45   1,45   1,40   1,45   1,40   1,45   1,40   1,55   1,35   1,40   1,40   1,40   1,55   1,35   1,40   1		60%	30,96°									1,35
100%   45,00°   rives   2,00   1,70   1,85   1,60   1,60   1,40   1,45   1,45   1,60   1,60   1,40   1,45   1,45   1,45   1,45   1,45   1,45   1,40   1,45   1,45   1,45   1,45   1,45   1,45   1,45   1,40												-
angles												1,90
10%   5,71 °		100%	45,00°									1,30
10% 5,71° rives angles 1,55 1,30 1,40												1,85
20%   11,31°   1,55   1,30   1,40   -   -   -   -   -		10%	E 71 °									- 1,63
20% 11,31°   Courante   2,00		10/6	3,71									-
11,31	F											1,85
15		20%	11.31°							-		-
15			,				-					-
angles	ļ				2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85
60%         30,96°         courante rives         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         2,00         1,55         1,35         1,40         -	15	40%	21,80°	rives	2,00	1,65	1,80	1,50	1,55	1,35	1,40	i
60% 30,96° rives angles 1,55 1,30 1,40	L			angles								-
angles			[	courante						-		1,80
100%		60%	30,96°	<b>—</b> .								-
100%												- 4.00
angles 1,55 1,30 1,40												1,80
20		100%	45,00°									-
10% 5,71° rives 1,95 1,60 1,70 1,45 1,50 1,30 1,35 angles 1,50 - 1,35												
20% 11,31° courante 2,00 2,00 2,00 2,00 2,00 1,90 1,95 angles 1,50 - 1,35		100/	E 71 °									1,75 -
20%		10%	5,/1									-
20%	}											1,75
angles 1,50 - 1,35		20%	11 31°								-	-
20 40% 21,80° rives 1,90 1,60 1,70 1,45 1,50 1,30 1,35 angles 1,50 2,00 2,00 2,00 2,00 2,00 1,90 1,95 engles 1,50 - 1,35		20/0	11,31									-
20 40% 21,80° rives 1,90 1,60 1,70 1,45 1,50 1,30 1,35 angles 1,50 - 1,35	ŀ											1,75
angles 1,50 - 1,35	20	40%	21.80°									-
60% 30,96° courante 2,00 2,00 2,00 2,00 2,00 1,90 1,95 rives 1,90 1,60 1,70 1,45 1,50 1,30 1,35 angles 1,50 - 1,35 courante 2,00 2,00 2,00 2,00 2,00 1,85 1,90			,50									-
angles 1,50 - 1,35	İ					2,00		2,00	2,00	1,90	1,95	1,75
angles 1,50 - 1,35		60%	30,96°				1,70			1,30	1,35	-
					1,50		1,35					1
	ļ	100% 45,00°	courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85	1,90	1,70	
100% 45,00° rives 1,85 1,55 1,65 1,45 1,45 1,30 1,30			rives	1,85	1,55	1,65	1,45	1,45	1,30	1,30	-	

#### Portées admissibles du procédé JORISOLAR RS-R sur 3 appuis et avec charges ascendantes

Hauteur (m)	D.	ente	Implantation	Zo	ne 1	Zoi	ne 2	Zor	ne 3	Zor	ne 4
mauteur (m)	F	inte		Normal	Exposé	Normal	Exposé	Normal	Exposé	Normal	Exposé
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	10%	5,71°	rives	2,00	1,70	2,00	1,55	1,60	1,45	1,50	1,35
			angles courante	1,60 2,00	1,40	1,50 2,00	1,30 2,00	1,35 2,00	2,00	2,00	2,00
	20%	11,31 °	rives	2,00	2,00 1,70	2,00	1,55	1,60	1,45	1,50	1,35
	20%	11,51	angles	1,60	1,40	1,50	1,30	1,35	-	-	
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
6	40%	21,80 °	rives	2,00	1,65	2,00	1,55	1,60	1,45	1,45	1,35
			angles	1,60	1,40	1,45	1,30	1,35	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	60%	30,96 °	rives	2,00	1,65	2,00	1,55	1,60	1,45	1,45	1,35
			angles	1,60	1,40	1,45	1,30	1,35	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	100%	45,00°	rives	2,00	1,65	1,90	1,55	1,55	1,40	1,45	1,35
			angles	1,55	1,40	1,45	1,30	1,30	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	10%	5,71°	rives	2,00	1,65	1,95	1,55	1,55	1,40	1,45	1,35
			angles	1,55	1,35	1,45	1,30	1,30	2.00	2.00	- 2.00
	200/	44 24 0	courante	2,00	2,00 1,65	2,00 1,95	2,00 1,55	2,00 1,55	2,00	2,00	2,00 1,35
	20%	11,31 °	rives	2,00 1,55	1,65	1,95	1,55	1,55	1,40	1,45 -	1,35
-			angles courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
8	40%	21,80 °	rives	2,00	1,65	1,90	1,55	1,55	1,40	1,45	1,35
٥	-10/0	21,00	angles	1,55	1,35	1,45	1,30	1,30	-	-	- 1,33
}			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95
	60%	30,96 °	rives	2,00	1,60	1,85	1,50	1,55	1,40	1,45	1,30
		12,20	angles	1,55	1,35	1,45	1,30	1,30	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85
	100%	45,00°	rives	2,00	1,60	1,70	1,50	1,55	1,40	1,40	1,30
			angles	1,55	1,35	1,40	-	1,30	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,90
	10%	5,71°	rives	2,00	1,60	1,75	1,50	1,55	1,40	1,40	1,30
			angles	1,55	1,35	1,40	-	1,30	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,90
	20%	11,31 °	rives	2,00	1,60	1,75	1,50	1,55	1,40	1,40	1,30
			angles	1,55	1,35	1,40	-	1,30	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85
10	40%	21,80 °	rives	2,00	1,60	1,70	1,50	1,55	1,40	1,40	1,30
			angles	1,55 2,00	1,35	1,40	- 2.00	1,30	- 2.00	2.00	1,80
	60%	30,96°	courante rives	2,00	2,00 1,60	2,00 1,65	2,00 1,50	2,00 1,50	2,00 1,40	2,00 1,40	1,30
	60%	30,96	angles	1,50	1,35	1,40	-	- 1,50	-	- 1,40	1,50
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,70
	100%	45,00 °	rives	2,00	1,55	1,65	1,50	1,50	1,35	1,40	1,30
	100%	43,00	angles	1,50	1,30	1,40	-	-	-	-	-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65
	10%	5,71°	rives	2,00	1,55	1,65	1,45	1,45	1,35	1,35	-
		-, -	angles	1,45	1,30	1,35	-	-	-	-	-
		1	courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65
	20%	11,31 °	rives	2,00	1,55	1,60	1,45	1,45	1,35	1,35	-
			angles	1,45	1,30	1,35	-	-	-	-	-
Ī			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65
15	40%	21,80 °	rives	2,00	1,55	1,60	1,45	1,45	1,35	1,35	-
			angles	1,45	1,30	1,35	-	-	-		-
			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,95	2,00	1,65
	60%	30,96 °	rives	2,00	1,55	1,60	1,45	1,45	1,30	1,35	-
<u> </u>		1	angles	1,45	1,30	1,35	- 2.00	- 2.00	4.05	- 2.00	- 1.50
	40001	4= 5= 5	courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,85	2,00	1,60
	100%	45,00 °	rives	1,85	1,50	1,60	1,40	1,45	1,30	1,35	-
			angles	1,45 2,00	2,00	1,35 2,00	2,00	2,00	1,80	1,95	1,60
	100/	E 74 °	courante	1,80							1,00
	10%	5,71°	rives angles	1,80	1,50 -	1,55 1,30	1,40 -	1,40 -	1,30	1,30 -	
-		1	courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,80	1,95	1,60
	20%	11,31 °	rives	1,80	1,50	1,55	1,40	1,40	1,30	1,30	- 1,00
	20/0	11,31	angles	1,40	-	1,30	-	-	-	-	
ŀ			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,75	1,90	1,60
20	40%	21,80 °	rives	1,75	1,50	1,55	1,40	1,40	1,30	1,30	-
_0		,55	angles	1,40	-	1,30	-	-	-	-	-
F			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,70	1,85	1,60
	60%	30,96 °	rives	1,70	1,50	1,55	1,40	1,40	1,30	1,30	-
			angles	1,40	-	1,30	-	-	-	-	-
-			courante	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	1,65	1,70	1,55
	100%	45,00°	rives	1,65	1,45	1,55	1,35	1,40	-	1,30	-
		1	angles	1,40	-	1,30	-	-	-	-	-

Pour les portées dépassant 2,00m, une étude interne de JORISIDE IDE est obligatoire.

**Attention**: ces tableaux sont établis sur la base de travées totalement chargées par le champ PV Pour les travées périphériques, il y aura lieu de faire une vérification (avec l'assistance technique de la société JORISIDE IDE)

Toute étude spécifique prendra en considération les indications du DTU40.35 §G.3.2.2 et des dispositions de l'eurocode (Vérification des vis auto-perceuses en lnox en cisaillement selon la NF EN 1999-1-1 : -§3.3.2.1(4) et Vérification des vis de pannes en pression diamétrale sur le bac).

#### **Charges normales descendantes des PANNEAUX SANDWICHES**

			Couverture en es normales ma			n²)					
	Panneaux épaisseur Panneaux Pann										
	Nombre o	Nombre d'appuis Nombre d'appuis Nombre d'appuis Nombre d'appuis									
Portée entre appuis (en mètres)	2	2 3 2 3 2 3									
2,50	181 225 245 286 309 347 373 403										
3,00	124	166	160	209	197	253	234	297			

		Charg	Couverture en es normales ma			,²)					
	Panneaux épaisseur										
	Nombre o	Nombre d'appuis Nombre d'appuis Nombre d'appuis Nombre d'appuis									
Portée entre appuis (en mètres)	2	3	2	3	2	3	2	3			
3,00	302 371 371 444 440 - 440 -										
4,00	166	194	209	219	252	244	252	244			

			uverture en Par es normales ma			<sup>2</sup> )					
	Panneaux épaisseur Panneaux épaisseur Panneaux épaisseur 80mm Panneaux épaisseur 50mm 60mm 100mm										
	Nombre o	Nombre d'appuis Nombre d'appuis Nombre d'appuis									
Portée entre appuis (en mètres)	2	3	2	3	2	3	2	3			
2,50	162	162 131 154 143 138 -									
3,00	104	103	104	109	104	121	126	114			

	- The state of the	uverture en Panneaux VULCA es normales maximales (press								
	Panneaux épaisseur 120mm Panneaux épaisseur 140mm à 200mm									
	Nombre	Nombre d'appuis Nombre d'appuis								
Portée entre appuis (en mètres)	2	3	2	3						
3,00	131 - 136 -									
4,00	79	88	82	96						

#### Charges normales descendantes des PANNEAUX SANDWICHES (suite)

	Couverture en Panneaux JORIS ECO - Panneaux épa Charges normales maximales (press	
Portée entre appuis (en mètres)	2 appuis	3 appuis
1,60	221	-
1,80	165	-
2,00	128	219
2,20	102	172
2,40	83	138
2,60	65	114

		Charg	Couverture en es normales ma			,²)						
	Panneaux épaisseur Panneaux épaisseur Panneaux épaisseur 60mm Panneaux épaisseur 40mm 50mm 70mm											
	Nombre o	Nombre d'appuis Nombre d'appuis Nombre d'appuis Nombre d'appuis										
Portée entre appuis (en mètres)	2	2 2 2 2 3 2 3										
2,50	<b>2,50</b> 245 309 373 373 309 347 373 403											
3,00	160	197	234	234	197	253	234	297				

		Charg	Couverture en es normales ma			n²)					
	Panneaux épaisseur										
	Nombre o	Nombre d'appuis Nombre d'appuis Nombre d'appuis Nombre d'appu									
Portée entre appuis (en mètres)	2	3	2	3	2	3	2	3			
3,00	<b>3,00</b> 302 371 371 444 440 - 440 -										
4,00	166	194	209	219	252	244	252	244			

En outre, pour les panneaux COVISO (BACACIER), s'agissant des charges descendantes, il sera nécessaire de faire valider par le fabricant, la portée maximale admissible entre pannes en fonction des panneaux utiliser pour supporter le champ.

Attention : ces tableaux sont établis sur la base de travées totalement chargées par le champ PV

Pour les travées périphériques, il y aura lieu de faire une vérification (avec l'assistance technique de la société JORIS IDE)

Toute modification de cas de chargement pour les projets en réhabilitation devra faire l'objet d'une étude par un bureau d'études spécialisé.

En tout état de cause un diagnostic de la solidité des structures existantes devra être effectué par un organisme de contrôle agréé ou par un bureau d'études spécialisé.

#### 9. **SECURITE INCENDIE**

Le procédé JORISOLAR RS-R bénéficie d'un Procès-verbal de classement au feu Broof (t3), sur bac de couverture et panneau sandwich, prononcé suivant la norme NF EN 13501-5 :2016 conformément aux dispositions de l'arrêté du 14 février 2003 et protocole CECMI du 06 mars 2012

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)

Pour le cas des panneaux sandwiches, non référencés dans le Procès-verbal, il y a lieu de se référer aux dispositions des dossiers techniques des avis techniques les visant.

#### 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 1000 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 16mm²

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 mm² et de longueur adaptée aux dimensions des modules ou aux distances inter-rangées.

Les câbles ou câblettes 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 ont fait l'objet de l'essai à la bille (grêlon diamètre 28mm lancé à 86km/h).

Par ailleurs, outre les nombreux essais de résistance mécanique, des essais de fatigue spécifiques ont été menés au CSTB selon le rapport n° MRF 14 26053955 du CSTB concernant des essais de chargement sur le procédé JORISOLAR RS-R avec essais de FATIGUE sur une TAN ép. 63/100ème référence RS-R45.333.1000CS (20 000 cycles, puis 50 000 cycles sous une valeur de 1000Pa avec le dispositif de fixation du procédé JORISOLAR RS-R → le contrôle de l'étanchéité du procédé avant et après fatigue démontre que l'étanchéité du système est toujours satisfaite.

#### 12. CONTROLES

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

Les usines de montage du groupe JORIS IDE NV sont certifiées ISO 9001 :2008 (certification assurée par l'organisme LPCB)

Des tests sont pratiqués avant la livraison de la bobine d'acier pour profilage par le fournisseur du revêtement de peinture, afin de vérifier la qualité de la peinture,

Chaque batch de bobine d'acier fait l'objet de contrôle des caractéristiques mécaniques (essai de traction) et de relevés dimensionnels des épaisseurs (métal nu, galvanisation et épaisseur du revêtement de laquage). Les profils font l'objet d'un marquage CE selon la norme NF EN 14782.

Toutes les 100 unités, les rails subissent des contrôles dimensionnels à l'issue de l'étape de coupe à longueur ainsi qu'après réalisation des perçages.

Des contrôles visuels sont opérés à chaque étape de la fabrication

#### 13. AVIS TECHNIQUE DE SUD EST PREVENTION

Compte tenu de l'ensemble des éléments présentés ci avant, SUD EST PREVENTION émet **un AVIS FAVORABLE** sur le procédé « JORISOLAR RS-R » proposé par la société JORIS IDE NV et faisant l'objet de la présente Enquête de Technique Nouvelle, moyennant le respect par l'installateur du champ, des prescriptions de la notice Technique **datant du 01 octobre 2025**, et moyennant le respect des principes d'installation et de mise en œuvre des modules cadrés propres à chacun des fabricants.

Le présent rapport d'Enquête Technique constitue un ensemble indissociable du Dossier Technique et de la notice de montage précités.

Le présent avis est émis pour une période de trois ans à compter de l'émission initiale du rapport, soit jusqu'au **26 février 2028**.

Cet avis deviendrait caduque si:

- a) une modification non validée par nos soins était apportée au procédé
- b) des évolutions réglementaires ayant une conséquence sur le procédé intervenaient
- c) des désordres suffisamment graves étaient portés à la connaissance de SUD EST PREVENTION.

La société JORIS IDE NV 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 Ecully, le 10 octobre 2025

Le responsable technique

Marc TERRANOVA

### **Documents du dossier technique**

#### I. <u>Plans des pièces constitutives du système « JORISOLAR RS-R et caractéristiques</u>

- Plans côtés et en élévation JORIS IDE :
  - Plan rail JORISOLAR RS-R référence B\_240627
  - o Bride centrale ST02 de 60,2mm de longueur référence B 240627
  - o Bride latérale JORISOLAR R 30-31 de 70mm de longueur référence B\_240627
  - o Bride latérale JORISOLAR R 32-33 de 70mm de longueur référence B\_240627
  - o Bride latérale JORISOLAR R 34-35 de 70mm de longueur référence B\_240627
  - o Bride latérale JORISOLAR R 40-41 de 70mm de longueur référence B\_240627
- Document n°RS-R 01 vues en plans et en élévation + coupe transversale du rail JORISOLAR RS-R
- Rails en aluminium référencés JT-069-01.3.00.0 fabriqués par la société JURCHEN TECHNOLOGY GmbH basée, Prima Ludwig Strasse.5 D 9726 Helmstadt ou société MS TECHNOLOGY
- Bride centrale JORISOLAR RS-R de 50mm de longueur référence MKG 30-50 M de la société JURCHEN
   TECHNOLOGY (ou société MS TECHNOLOGY): longueur 50mm largeur 28mm intermodules 13mm
- Fiches techniques des Brides latérales JORISOLAR RS-R
- Fiches techniques de la Bride centrale MAT 01 (attachée avec vis tête ronde et rondelle frein à l'instar des brides MKG) de la société JURCHEN TECHNOLOGY (ou société MS TECHNOLOGY) : longueur 70mm – largeur 35,3mm – inter-modules 19mm

## II. <u>Pièces complémentaires pour assurer l'étanchéité à l'eau du système</u> « JORISOLAR RS-R »

- Pièce de faîtage en acier galvanisé pré-laqué (1 ou 2 éléments avec ou sans ventilation)
- Pièce de faîtage en acier galvanisé pré-laqué (entre pièce de faîtage existante et profil JORISOLAR RS-R)
- Pièce composée d'une partie en acier galvanisé pré-laqué et d'une partie en aluminium revêtu d'une protection adhérente (pour assurer l'étanchéité entre bas de pente du procédé e JORISOLAR RS-R et la couverture existante)
- Pièces en acier galvanisé prélaqué (pour assurer l'étanchéité entre les parties latérales du procédé JORISOLAR RS-R et la couverture existante)
- Pièces en acier galvanisé prélaqué (pour assurer l'étanchéité entre les rives du procédé JORISOLAR RS-R et la couverture existante)

#### III. Notice de montage - document daté du 01 octobre 2025

#### IV. Rapport d'essais de vent

 Rapport d'essai n°CLC14-26052354 du CSTB concernant des essais de résistance à la charge due au vent sur procédé JORISOLAR RS-R avec essais établis conformément à la norme NF EN12179 sur une TAN ép. 75/100ème référence RS-R45.333.1000CS

#### V. Rapport d'essais de fatigue

Rapport d'essai n°MRF 14 26053955 du CSTB concernant des essais de chargement sur le procédé
JORISOLAR RS-R avec essais de FATIGUE sur une TAN ép. 63/100ème référence RS-R45.333.1000CS (20 000
cycles, puis 50 000 cycles sous une valeur de 1000Pa avec le dispositif de fixation du procédé JORISOLAR
RS-R → le contrôle de l'étanchéité du procédé avant et après fatigue démontre que l'étanchéité du
système est toujours satisfaite

#### VI. Rapport d'essais d'écrasement de nervure

 Rapport d'essai interne en présence du BUREAU VERITAS concernant des essais de chargement sur le procédé JORISOLAR RS-R avec essais de compression localisée sur une nervure posée sur une panne 60mm – fixation par vis 6,3x22mm – le début de l'écrasement se produit sous une charge ponctuelle moyenne de 750daN

#### VII. Essai en traction sur rail fixé par vis sur bacs secs

- Rapport d'essais de traction sur bacs de couverture référence PML 33.250.1000 CS (essais supervisés par JORISIDE et BUREAU VERITAS : essais réalisés avec brides centrales ou brides de rives
- Rapport d'essais de traction sur bacs de couverture référence PML 45.333.1000 CS (essais supervisés par JORISIDE et BUREAU VERITAS : essais réalisés avec brides centrales ou brides de rives

#### VIII. Rapport d'essais en pression sur bacs sec

- Rapport d'essai n°GEN1I 010305L 05 du bureau Véritas concernant les TAN référencées : Profil 33.250.1000 (essais de flexion selon NFP34-503 nov. 1995)
- Rapport d'essai n°GEN1I 010305L 01 du bureau Véritas concernant les TAN référencées : Profil 45.333.1000 (essais de flexion selon NFP34-503 nov. 1995)

#### IX. Rapport d'essais en pression sur bacs sec + Modules PV

- Rapport d'essai n°2447288/1A du bureau Véritas concernant le montage suivant
  - o TAN référence PML 45.333.1000 CS (essais de flexion selon NFP34-503 nov. 1995)
  - Système de fixation aux sommets des nervures (profilés Aluminium 385x69 hauteur 30mm
     + brides aluminium 70x44mm ép. 2,5mm, type « RIVE »
  - Modules PV dimensions 1665x1000x42mm référence SILLIA SET 2XXQ
- Rapport d'essai n°2447288/1B du bureau Véritas concernant le montage suivant
  - o TAN référence 33.250.1000 CS (essais de flexion selon NFP34-503 nov. 1995)
  - Système de fixation aux sommets des nervures (profilés Aluminium 385x69 hauteur 30mm
     + brides aluminium 70x44mm ép. 2,5mm, type « RIVE »
  - Modules PV dimensions 1665x1000x42mm référence SILLIA SET 2XXQ
- Rapports de tests et étude spécifique n° EXP\_20JINRJ41\_TR datée de mai 2020 (bacs 63/100ème ), justification du procédé JORISOLAR RS-R pour les portées de bacs selon les zones de vent, de neige, selon l'altitude.
- Rapports de tests et étude spécifique n° EXP\_20JINRJ01\_TR datée de mars 2020 (bacs 75/100ème), justification du procédé JORISOLAR RS-R pour les portées de bacs selon les zones de vent, de neige, selon l'altitude.

#### X. Rapport d'essais de flexion sur panneaux sandwiches + Modules PV

- Test report n°12-24p from Institut für Stahlbau und Werkstoffmechanik: Mechanical tests for getting a German technical approval for sandwiches panels type JI ROOF with rails onto the profiled outer face: rapport incluant des essais de fatigue
  - Panneaux sandwiches réf. JL ROOF (épaisseur tôle supérieure 55/100ème remplissage mousse PUR (JL17 P de BASF – épaisseur tôle inférieure 40/100ème)
  - Système de fixation aux sommets des nervures (profilés Aluminium 385x69 hauteur 30mm)
     visserie Ejot EJOFAST JF-2-5,5x25mm
- Avis technique n°2/07-1224 du CSTB: 1.1.1.1.1.2 JI ROOF (de validité échue depuis 18/05/2011 document en cours de reconduction selon rapport d'audit de suivi du CSTB daté du 16 janvier 2012) Système de couverture en éléments isolants du type panneau sandwich à parements en tôle d'acier: soit galvanisée, soit galvanisée prélaquée, et à âme isolante injectée en polyuréthanne expansée au pentane selon 2 formulations. Les panneaux sont constitués de parements métalliques d'épaisseur minimale 0,5 mm dont un des parements est fortement nervuré. La largeur utile est de 1 m. La longueur maximale est de 18,5 m. Les épaisseurs des panneaux vont de 30 à 100 mm

- Rapport d'essai n°ES552-05-1116 du CSTB concernant des essais de flexion pour les panneaux sandwiches de couverture JI ROOF ep30mm – partie 1
- Rapport d'essai n°ES552-05-1116 du CSTB concernant des essais de flexion pour les panneaux sandwiches de couverture JI ROOF ep60mm partie 2
- Rapport d'essai n°ES552-05-1116 du CSTB concernant des essais de flexion pour les panneaux sandwiches de couverture JI ROOF ep100mm partie 3
- Avis technique n°2/07-1255 du CSTB: VULCASTEEL ROOF (de validité échue depuis 18/05/2011 document en cours de reconduction selon courrier du CSTB daté du 21 avril 2010) Système de couverture en grands éléments isolants du type panneau sandwich à parements en tôle galvanisé prélaqué et à âme en laine de roche.- Epaisseur: 50 à 140 mm.- Largeur: 1000 mm.- Longueur maximale: 14 m. Les panneaux sont mis en œuvre avec leurs nervures parallèles à la ligne de plus grande pente de la couverture
- Rapport d'essai n° EEM 06 26001191 du CSTB concernant es essais de flexion pour les panneaux sandwiches de couverture VULCASTEEL ROOF ep50mm partie 1
- Rapport d'essai n° EEM 06 26001191 du CSTB concernant es essais de flexion pour les panneaux sandwiches de couverture VULCASTEEL ROOF ep80mm partie 2
- Rapport d'essai n° EEM 06 26001191 du CSTB concernant es essais de flexion pour les panneaux sandwiches de couverture VULCASTEEL ROOF ep100mm partie 3
- Rapport d'essai n° EEM 06 26001191 du CSTB concernant es essais de flexion pour les panneaux sandwiches de couverture VULCASTEEL ROOF ep140mm partie 4

#### XI. Essai à l'arrachement de la vis serreur

#### XII. Essai au glissement (rapport indice C du 10/03/2014)

- Simulation de cycles de chargement/déchargement sur tôles TAN réf 45.333.1000 CS ep75/100ème avec procédé JORISOLAR RS-R (rail fixé par 4 vis Faynot Têtinox 6,3x22mm → essai réalisé avec une inclinaison de 65° charge d'essai 75daN MAX → déplacement résiduel 1,1mm en moyenne
- Simulation de cycles de chargement/déchargement sur tôles TAN réf. 45.333.1000 CS ep63/100ème avec procédé JORISOLAR RS-R (rail fixé par 4 vis Faynot Têtinox 6,3x22mm → Essai réalisé avec une inclinaison de 65° charge d'essai 100daN MAX
  - → Essai réalisé avec une inclinaison de 45° charge d'essai 200daN MAX
  - → Déplacement résiduel 1,2mm en moyenne

Ces essais confirment le domaine d'emploi du procédé

## XIII. Synthèse des résultats des essais de résistance concernant les différentes brides référencées

8021367/1A-rev1



ANNEXE 4

#### JORISOLAR RS-R sur couverture PML 45.333.1000 CS

#### Résultats expérimentaux des essais de flexion

Essai		Epaisseur nominale	Portée	Caractéristique toitu			Charges d'ess	sai (daN)	Charges d'essai corrigées (daN)	
N°	Observations	plaque (mm)	L (m)	Epaisseur mm	Rp <sub>0.2%</sub> Mpa	Flèche L/200	Charge maximale d'essai	Mode de rupture	Fléche L/200	Charge maximale d'essai
	Es	sais de flexio	on sous cha	rges descenda	intes: pose s	ur 3 appuis	2 panneau	PV centrés sur tra	vées	
1	Rails Jsolar	0,75	1,70	0,75	319	217	376	Flambement plaque de couverture	216	376
	E	ssais de flexi	on sous cha	arges ascenda	ntes: pose si	ur 3 appuis -	2 panneaux	PV centrés sur tra	vées	
2	Rails Jsolar	0,75	1,70	0,76	322		376	Arrachement vis / rail alu		369
	Essa	ais de flexion	sous charg	es descendan	tes: pose su	r 3 appuis - 1	panneau P	V centré sur appui	central	
3	Rails Jsolar	0,75	1,70	0,76	319		222	Arrachement vis / rail alu		219
	Essais de fle	xion sous ch	arges ascer	ndantes: pose	sur 2 appuis	- 2 panneau	x PV centrés	s sur travées avec l	orides central	es
4	Brides Alu	0,75	2,30	0,76	317		297	Arrachement module / bride centrale		294
5	Brides MATO1	0,75	2,30	0,76	319		305	Flambement plaque de couverture		302
6	Brides ST02	0,75	2,30	0,76	319		306	Flambement plaque de couverture		302

#### XIV. <u>Essai étanchéité fixation sous effort tangentiel</u>

- Effort tangentiel 150daN (couverture bac acier sur tôles TAN réf. 45.333.1000 CS ep75/100ème avec procédé JORISOLAR RS-R (rail fixé par 4 vis Faynot Têtinox 6,3x22mm TAN fixés par vis autoperceuses 6,3x75mm) essai concluant après 7 jours d'immersion (55mm d'eau)
- Effort tangentiel 150daN (couverture bac acier sur tôles TAN réf. 45.333.1000 CS ep63/100ème avec procédé JORISOLAR RS-R (rail fixé par 4 vis Faynot Têtinox 6,3x22mm TAN fixés par vis autoperceuses 6,3x75mm) essai concluant après 7 jours d'immersion (55mm d'eau)

#### XV. <u>Procès-verbal de classement au feu du système</u>

- P.V de classement n° RA24-0030 du 03/03/2024 de la Division Etudes et Essais Feu du CSTB sur bac de couverture JI 45.333.1000 Toiture
- P.V de classement n° RA24-0093 du 28/05/2024 de la Division Etudes et Essais Feu du CSTB sur panneau sandwich JI ROOF 1000

#### XVI. <u>Notices d'instructions de montage de</u>s modules photovoltaïques

#### XVII. <u>Caractéristiques des bacs et panneaux associés au système.</u>

#### XVIII. Caractéristiques des fixations associées au système.

- Fiche technique vis TETALU P5 autoperceuse  $\emptyset$ 6, 3 x 75 mm pour fixations sur pannes 1,5 à 5mm d'épaisseur FAYNOT+ indications sur valeurs de résistance utiles de cisaillement (minimum 390daN) et arrachement (minimum 69daN)  $\rightarrow$  fixation des rails en sommets des ondes de TAN.
- Fiche technique vis TETALU TH inox P1 autoperceuse Ø6, 3 x 22 mm − FAYNOT+ indications sur valeurs de résistance utiles de cisaillement (minimum 435daN) et arrachement (minimum 39daN) → fixation de la tôle acier sur support acier (pannes)
- Fiche technique vis tête BTR (cylindrique) à 6 pans creux  $\rightarrow$  Fixations des brides latérales aux rails (en rives de champs PV) sur : matériau inox A2  $\rightarrow$  Ø8 x 25 mm à Ø8 x 50 mm -
- Fiche technique vis tête conique à 6 pans creux → Fixations des brides centrales aux rails (en partie courante de champs PV) → Ø8 x L mm (L de 45 à 65mm)
- Fiche technique Rondelle frein JORISOLAR RS-R (en inox A2) utilisée pour le serrage des brides latérales
- Fiche technique écrou coulissant JORISOLAR RS-R (en aluminium ENW 6063) : longueur 20mm largeur 17,5mm hauteur 9mm (se glisse dans le rail pour le vissage des vis centrales ou latérales)
- Ecrou long coulissant JORISOLAR RS-R (en aluminium ENW 6063): longueur 20mm largeur 17,5mm hauteur 32mm (se glisse dans le rail pour le vissage des vis pour brides centrales ou latérales) sa fonction et sa résistance sont identique à celles de l'écrou coulissant, à ceci près que cet écrou spécial s'utilise avec la bride centrale MAT01 et les brides latérales. Une seule dimension de vis est suffisante pour les épaisseurs modules 30 à 50mm.
- Plaque paysage JORISOLAR RS-R (en aluminium ENW 6063)

### XIX. <u>Caractéristiques et certificats des modules photovoltaïques</u>

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
AEG	AS-M1202B-H(G1)- xxx Version 2021.01.V1.FR	1002	1682	35	35	35	320-330	Certificat n°50405502
AEG	AS-M1202B-H(M6)- xxx Version 2021.04.V1.FR.	1038	1755	35	35	35	365-375	du laboratoire TÜV Rheinland
AEG	AS-M1202-H(M6)- xxx Version 2020.12.V1-1.FR	1038	1755	35	35	35	370-380	Certificat de conformité n° Z2 099312 0054 Rev.01 TÜV SUD
AEG	AS-M1202Z-H(M6)- xxx Version 2020.12.V1-1.FR	1038	1755	35	35	35	370-380	100300
AEG	AS-M1082B-BH(RM10)-xxx/HV	1134	1762	30			435-450	TÜV Rheinland PV 50627771 0001 - CN23GYU7 031
AEG	AS-M1082W-BH(RM10)-xxx/HV - AS-M1082Y-BH(RM10)- xxx/HV	1134	1762	30			440-450	TÜV Rheinland PV 50627771 0001 CN23GYU7 031
AEG	AS-M1202B-BH(RM10)-xxx/HV	1134	1950	30			485-500	TÜV Rheinland PV 50627771 0001 CN23GYU7 031 TUV Rheinland
AE SOLAR	AExxxMD-108 - Version septembre 2023	1133	1721	30	15	30	390-415	TÜV Rheinland n°50552776 du 22/02/2023 du laboratoire TÜV Rheinland Certificat n°50536079 du 06/01/2023 du laboratoire TÜV Rheinland
AE SOLAR	AExxxMD-120 - Version septembre 2023	1133	1902	30	15	30	435-460	
AE SOLAR	AExxxMD-132 - Version septembre 2023	1133	2094	30	15	30	480-505	
AE SOLAR	AExxxMD-144 - Version septembre 2023	1133	2278	30	15	30	520-550	
AE SOLAR	AExxxCDM-108BDS	1133	1721	30	15	30	420-440	TÜV Rheinland n°50552776 004 du 22/02/2023
AIKO	Neostar 2S AIKO-Axxx-MAH54Mb	1134	1757	30	15	30	440-460	TÜV Rheinland - PV 50546229 du 14/09/2023 p005
AIKO	Neostar 2N AIKO-Axxx-MAH54Mw	1134	1757	30	15	30	450-470	TÜV Rheinland - PV 50546229 du 14/09/2023 p004 + p007
AIKO	Neostar 2P AIKO-Axxx-MAH54Mw	1134	1757	30	15	30	450-470	TÜV Rheinland - PV 50546229 du 14/09/2023 p004 + p007
AIKO	Neostar 2S+ AIKO-Axxx-MAH54Db	1134	1757	30	15	30	440-460	TÜV Rheinland - PV 50586300 du 22/05/2023 p001
AIKO	Polaris 1N+ AIKO-Gxxx-MCH72Mw	1134	2382	30	15	30	615-660	TÜV Rheinland - PV 50586300 du 22/05/2023 p001
AIKO	Neostar 2S+ AIKO-Axxx-MAH60Db	1134	1954	30	15	30	500-515	TÜV Rheinland PV 50614584 0001 du 05/01/2024
AIKO	Neostar 2S AIKO-Axxx-MAH60Mb	1134	1954	30	15	30	500-515	PV 50546229 du 14/09/2023 p004 + p007PV 50614580 0001 du 05/01/2024
AIKO	Neostar 2P+ AIKO-Axxx-MAH60Dw	1134	1954	30	15	30	505-525	PV 50614584 0001 du 05/01/2024
AIKO	Neostar 2P AIKO-Axxx-MAH60Mw	1134	1954	30	15	30	505-525	PV 50614580 0001 du 05/01/2024
AIKO	Comet 1N+ AIKO-Axxx-MAH72Dw	1134	2278	30	15	30	610-630	PV 50614584 0001 du 05/01/2024
AIKO	Comet 1N AIKO-Axxx-MAH72Mw	1134	2278	30	15	28,5	605-630	PV 50614580 0001 du 05/01/2024
AIKO	Nebular 1P AIKO-Axxx-MAH54Tm	1134	1762	30	-	30	430-450	PV 50614584 0001 du 05/01/2024
AIKO	Neostar 2P+ AIKO-Axxx-MAH54Dw	1134	1757	30	15	30	455-475	PV 50614584 0001 du 05/01/2024
AIKO	AIKO-A-MCE54MW-xxx V2.1_202502_DsDr_EN	1134	1762	30			470-500	TÜV Rheinland PV 50614580 0004 du 30/12/2024
AIKO	AIKO-A-MCE54MB-xxx V2.1_202502_DsDr_EN	1134	1762	30			460-490	TÜV Rheinland PV 50614580 0006 du 02/04/2025
AIKO	AIKO-A-MCE54DW-xxx V2.1_202502_DsDr_EN	1134	1762	30			465-495	TÜV Rheinland PV 50614584 0006 du 30/12/2024
AIKO	AIKO-A-MCE54DB-xxx V2.1_202502_DsDr_EN	1134	1762	30			460-490	TÜV Rheinland PV 50614584 0007 du 02/04/2025
ALEO SOLAR	LEO L62Sxxx -   FR   LEO 350-360W - 01/2022	1144	1564	40	13.67	30	350-360	VDE 40054651 du 17/10/2022
ALEO SOLAR	LEO L64Sxxx -   FR   LEO 395-405W - 01/2022	1144	1752	40	13.67	30	395-405	VDE 40054651 du 17/10/2022
ALEO SOLAR	LEO Black L82Sxxx -   FR     LEO black 335-345W- 01/2022	1144	1564	40	13.67	30	335-345	VDE 40054651 du 17/10/2022

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
ALEO SOLAR	LEO Black L84Sxxx -   FR     LEO black 380-390W-01/2022	1144	1752	40	13.67	30	380-390	VDE 40054651 du 17/10/2022
ASTROENERGY	CHSM54N-HC.xxx - (Version : 202204)	1134	1722	30	33	33	410-430	
ASTROENERGY	CHSM54M-HC (182) .xxx	1134	1722	30	33	33	400-415	Certificat n°50542225 du 24/06/2022 (p7) du laboratoire TÜV Rheinland
ASTROENERGY	CHSM54M(BL)-HC (182) .xxx	1133	1708	30	32	32	390-405	
ASTROENERGY	CHSM60M-HC (166) .xxx	1038	1755	35	23,1	33	370-380	Certificat n°492011304.001 TÜV NORD
ASTROENERGY	CHSM72M-HC (166) .xxx	1038	2094	35	23,1	33	445-460	Certificat n°50542225 du 24/06/2022 (p7) TÜV Rheinland
ASTROENERGY	CHSM54N-HC-xxx	1134	1722	30	33	33	420-425	PV 50542225 6 TÜV Rheinland
ASTROENERGY	CHSM54N-HC -xxx 202309	1134	1722	30	33	33	425-440	PV 50542224 0001 à 0026 TÜV Rheinland du 22 août 2024
ASTROENERGY	CHSM54N(BL)-HC -xxx/ CHSM54N(BLH)-HC -xxx 202309	1134	1722	30	33	33	415-430	PV 50542224 0001 à 0026 TÜV Rheinland du 22 août 2024
ASTROENERGY	CHSM54RNs(DG)/F-BH -xxx (back glass 1,6+1,6) EN_20240830	1134	1762	30	11,4	28	445-465	PV 50542224 0001 à 0026 TÜV Rheinland du 22 août 2024
ASTROENERGY	CHSM54RNs(DG)/F-BH — xxx -(back glass 2+2) EN_20240830	1134	1762	30	12,2	28	445-465	PV 50542224 0001 à 0026 TÜV Rheinland du 22 août 2024
ASTROENERGY	CHSM54RNs(DGT)(BLH)/F-BH - xxx (back glass 2+2) EN_20240912	1134	1961	30	13,4	28	490-515	PV 50542224 0001 à 0026 TÜV Rheinland du 22 août 2024
ASTROENERGY	CHSM54RNs(DG)(BLH)/F-BH - xxx (back glass 2+2) EN_20240905	1134	1762	30	12,2	28	440-455	PV 50542224 0001 à 0026 TÜV Rheinland du 22 août 2024
ASTROENERGY	CHSM54RNs(DGT)(BLH)/F-BH - xxx (back glass 2+2) EN_20240905	1134	1762	30	12,2	28	440-460	PV 50542224 0001 à 0026 TÜV Rheinland du 22 août 2024
ASTROENERGY	CHSM48RN(DG)/F-BH-xxx 2.0x2.0mm glass (ref 202412)	1134	1762	30	12,2	28	440-460	PV PV 50625618 0001 à 0006 TÜV Rheinland du 04 décembre 2024
ASTROENERGY	CHSM48RN(DG)(BLH)/F-BH-xxx 2.0x2.0mm glass (ref 202412)	1134	1762	30	12,2	28	435-455	PV PV 50625618 0001 à 0006 TÜV Rheinland du 04 décembre 2024
ASTROENERGY	CHSM48RN(DGT)(BLH)/F-BH-xxx 2.0x2.0mm glass (ref 202412)	1134	1762	30	12,2	28	435-455	PV PV 50625618 0001 à 0006 TÜV Rheinland du 04 décembre 2024
ASTROENERGY	CHSM54RN(DG)/F-BH-xxx 2.0x2.0mm glass (ref 202412)	1134	1961	30	12,2	28	495-515	PV PV 50625618 0001 à 0006 TÜV Rheinland du 04 décembre 2024
ASTROENERGY	CHSM54RN(DGT)(BLH)/F-BH-xxx 2.0x2.0mm glass (ref 202412)	1134	1961	30	12,2	28	490-510	PV PV 50625618 0001 à 0006 TÜV Rheinland du 04 décembre 2024
AXITEC	AXIpremium XXL HC BLK AC-xxxMH/108V	1134	1722	30			400-415	TÜV SUD n° Z2 096640 0012 Rev.02 du 11/01/2023
AXITEC	AXIblackpremium XXL HC AC-xxxMH/108V	1134	1722	30			400-410	TÜV SUD n° Z2 096640 0012 Rev.02 du 11/01/2023
AXITEC	AXIperfect FXXL WB AC-xxxTFM/108WB	1134	1722	30			415-430	Certificat n° 40050300 du 28/06/2019 (selon rapport n° 5020520-3972-0001 / 283510) VDE Insitut
AXITEC	AXIblackperfect FXXL AC-xxxTFM/108BB	1134	1722	30			400-425	Certificat n° 40050300 du 28/06/2019 (selon rapport n° 5020520-3972-0001 / 283510) VDE Insitut
AXITEC	AXIworldpremium XL HC AC-xxxMH/120V	1038	1755	35			370-385	Certificat n° 40050300 du 28/06/2019 (selon rapport n° 5020520-3972-0001 / 283510) VDE Insitut
AXITEC	AXITEC - AC-xxxTGB/108TB	1134	1800	30			440-460	TÜV SUD n°Z2 096640 0026 Rev. 00 du 06/05/2024
AXITEC	AXITEC -AC-xxxTGBL/108BB	1134	1762	30			425-440	TÜV SUD n°Z2 096640 0026 Rev. 00 du 06/05/2024
AXITEC	AXITEC -AC-xxxTGBL/108TB	1134	1762	30			430-445	TÜV SUD n°Z2 096640 0026 Rev. 00 du 06/05/2024
AXITEC	AXITEC -AC-xxxTGBL/108WB	1134	1762	30			435-450	TÜV SUD n°Z2 096640 0026 Rev. 00 du 06/05/2024
AXITEC	AXITEC -AC-xxxTGBL/120TB	1134	1950	30			485-500	TÜV SUD n°Z2 096640 0026 Rev. 00 du 06/05/2024

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
OSILY ENERGY (by LUXEN)	LNVB-xxxN	1134	1722	35	35	35	415-435	TÜV SUD Z2 095833 0017 Rev.01
OSILY ENERGY (by LUXEN)	LNVT-xxxM	1134	2094	35	35	35	485-505	TÜV SUD Z2 095833 0013 Rev.07
OSILY ENERGY (by LUXEN)	LNSK-xxxM All black	1039	1756	35	35	35	360-375	TÜV SUD Z2 095833 0017 Rev.01
OSILY ENERGY (by LUXEN)	LNVT-xxxM Full black	1134	2094	35	35	35	480-500	TÜV SUD Z2 095833 0013 Rev.07
BISOL	BISOL Bifacial BDO-xxx BISOL_Bifacial_BDO_120_Cells_FR(3) – septembre 2021)	1050	1770	35	27	27	370-380	Certificat n° 49368-006 et 2.00.80559.1.0a1) du laboratoire OVE
BISOL	BISOL_Lumina_Bifacial avec Tedlar translucide – xxx - (BISOL_ Standard Lumina -septembre 2021)	1050	1770	35	27	27	150	2.00.80559.1.0a1) du laboratoire OVE
CANADIAN SOLAR	CS3L- xxxMS - (Version Mai 2021 - Datasheet V5.7_EN)	1048	1765	35	25	35	360-385	Z2 084937 0021 Rev.01 Z2 084937 0029 Rev.01
CANADIAN SOLAR	CS3L- xxxMS - (Version Mai 2021 - Datasheet V5.7_EN)	1048	1765	32	25	35	360-385	
CANADIAN SOLAR	CS3L- xxxP - (Version Mai 2021 - Datasheet V5.7_EN)	1048	1765	35	25	35	355-370	
CANADIAN SOLAR	CS3W- xxxMS - (Version Mai 2021 - Datasheet V5.7_EN)	1048	2108	35	25	35	435-465	Z2 084937 0021 Rev.01 Z2 084937 0029 Rev.01
CANADIAN SOLAR	CS3W- xxxMS - (Version Mai 2021 - Datasheet V5.7_EN)	1048	2108	35	25	35	435-465	
CANADIAN SOLAR	CS3W- xxxMS - (Version Mai 2021 - Datasheet V5.7_EN)	1048	2108	35	25	35	435-465	
CANADIAN SOLAR	CS3W- xxxMB-AG - (Version Mai 2021 - Datasheet V5.7_EN)	1048	2132	30	23	23	435-460	Z2 084937 0029 Rev.01
CANADIAN SOLAR	CS6R- xxxMS - (Version Février 2021 - Datasheet V5.6C1_EN)	1134	1722	35	25	35	325-350	
CANADIAN SOLAR	CSGR- xxxMS - (Version juin 2022 - Datasheet V1.9C25 EN)	1134	1722	30	30	30	395-420	Z2 084937 0029 Rev.01
CANADIAN SOLAR	CSGR- xxxMS - (Version juin 2022 - Datasheet V1.9 EN)	1134	1722	30	30	30	395-420	
CANADIAN SOLAR	CS6R-xxxT	1134	1722	30	-	30	425-450	Certificat VDE n° 40057572 du 22/01/2024
CANADIAN SOLAR	CS6R-xxxT (All black)	1134	1722	30	-	30	420-440	Certificat VDE n° 40057572 du 22/01/2024
CANADIAN SOLAR	CS6W-xxxT	1134	2278	30	25	30	570-600	Certificat VDE n° 40057572 du 22/01/2024
CANADIAN SOLAR	CS6.1-54TD-xxx	1134	1800	30	25	30	445-470	Certificat VDE n° 40057571 du 06/11/2023
CANADIAN SOLAR	CS6.1-54TB-xxx	1134	1800	30	25	35	430-460	Certificat VDE n° 40057571 du 06/11/2023
CANADIAN SOLAR	CS6.2-48TD-xxx F47_v1.2W25_EN_435-460W	1134	1762	30	23	28,5	435-460	Certificat VDE n° 40057571 du 06/11/2023
CANADIAN SOLAR	CS6.2-48TD-xxx all black F47_v1.2W25_EN_435-460W	1134	1762	30	23	28,5	435-460	Certificat VDE n° 40057571 du 06/11/2023
CKW SUNRISE	SR-M660xxxHL - (80291-330Wc HL)	1002	1684	35	35	35	325-340	44 780 19 406749-270M1
CKW SUNRISE	GODZILLA- SR-M660xxxHLP — (80296 -375WC HLP _ GODZILLA)	1052	1776	35	27	27	360-375	44 780 19 406749-270M1
CKW SUNRISE	MBB SR-M672xxxHL - (80330_Demi-Cellule-9BB-72 cells- 400Wc)	1002	2008	40	35	35	395-410	44 780 19 406749-270M1
CS WISMAR	EXCELLENT M60 Smart /Black/Full Black-(ref 09/20 rev. 4.1)	1000	1700	35	26,4	26,4	320-330	n°PV 60144770 (rapport n°21274935) TÜV Rheinland
DAS SOLAR	DAS-DH108NA	1134	1722	30	18	33	420-440	Certificat n° Z2 102627 0005 Rev.05 (selon rapport n°704061906702-05) TÜV SUD
DAS SOLAR	DAS-DH108ND	1134	1800	30	12	28	435-455	Certificat n° Z2 102627 0005 Rev.05 (selon rapport n°704061906702-05) TÜV SUD
DAS SOLAR	DAS-DH144NA	1134	2278	30	12	28	565-585	Certificat n° Z2 102627 0005 Rev.05 (selon rapport n°704061906702-05) TÜV SUD
DAS SOLAR	DAS-DH144ND	1134	2384	30	12	28	590-605	Certificat n° Z2 102627 0005 Rev.05 (selon rapport n°704061906702-05) TÜV SUD
DAS SOLAR	DAS-DH120ND-xxx	1134	1994	30	12	28	490-510	Certificat n° Z2 102627 0005 Rev.26 du 15/03/2024
DAS SOLAR	DAS-LH132PA-xxx	1142	2110	30	15	30	455-475	TUV NORD n°44 780 24 406749- 156 du 19/04/2024
DAS SOLAR	DAS-DH96NE-xxx Ref DAS-MP-017-A37.V03	1134	1762	30	12	28	435-460	Certificat n° Z2 102627 0023 Rev.08 du 28/11/2024
DAS SOLAR	DAS-DH108NE-xxx Ref DAS-MP-017-A40.V01	1134	1961	30	12	28	490-515	Certificat n° Z2 102627 0005 Rev.27 du 23/05/2024

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
DAS SOLAR	DAS-DH132NE-xxx DAS-MP-017-A35.V05	1134	2382	30	12	28	605-630	Certificat n° Z2 102627 0005 Rev.27 du 23/05/2024
DMEGC	DMxxxG1-60HSW - (Ver:20200115B)	1002	1684	35	35	35	325-340	TÜV SUD n° Z2 076043 0093 Rev.00
DMEGC	DMxxxG1-72HSW - (Ver:20200114B)	1002	2008	40	35	35	395-410	TÜV SUD n° Z2 076043 0093 Rev.00
DMEGC	DMxxxM6-60HBB - (Ver:20201204C)	1038	1755	35	35	35	355-370	TÜV SUD n° Z2 076043 0093 Rev.00
DMEGC	DMxxxM6-60HSW - (Ver:20201204B)	1038	1755	35	35	35	370-385	TÜV SUD n° Z2 076043 0093 Rev.00
DMEGC	DMxxxM6-72HSW - (Ver:20201204B)	1038	2094	35	35	35	445-460	TÜV SUD n° Z2 076043 0093 Rev.00
DMEGC	DMxxxG1-60HBB - (Ver:20200703B)	1002	1684	35	35	35	320-335	
DMEGC	DMxxxG1-72HBB - (Ver:20200114B)	1002	2008	40	35	35	380-395	Certificat n° Z2 076043 0093 Rev.00 (selon rapport n°704061707704-02) TÜV SUD
DMEGC	DMxxxG1-60HBW - (Ver:20200115B)	1002	1684	35	35	35	325-340	
DMEGC	DMxxxM6-60HBB/-V - (Ver :20210918A0)	1038	1755	35	35	35	365-380	
DMEGC	DMxxxM6-60HBW/-V - (Ver :20210916A0)	1038	1755	35	35	35	370-385	Certificat n° Z2 076043 0093 Rev.00 (selon rapport n°704061707704-02) TÜV SUD
DMEGC	DMxxxM6-60HSW/-V - (Ver :20210916A0)	1038	1755	35	35	35	370-385	
DMEGC	DMxxxM10-B54HBT - (Ver : 20211129A1)	1134	1722	30			380-395	Certificat n° Z2 076043 0085
DMEGC	DMxxxM10-B54HSW - (Ver :20211129A2)	1134	1722	30			390-405	Rev.08 TÜV SUD
DMEGC	DMxxxM10-54HSW/-V - (Ver :20211129A2)	1134	1708	30			395-410	Certificat n° Z2 076043 0085
DMEGC	DMxxxM10-60HSW/-V - (Ver :20211203A0)	1134	1908	35			440-455	Rev.08 TÜV SUD
DMEGC	DMxxxM10-B72HSW - (Ver :20211129A3)	1134	2278	35			525-540	TÜV NORD n° 44 780°20 406749- 229R3M2 (selon
DMEGC	DMxxxM10-72HSW - (Ver :20211129A3)	1134	2278	35			535-550	rapport n°492011567.004)
DMEGC	DMxxxM10-54HBW et DMxxxM10-54HBW-V - (Ver : 20210705A0)	1134	1708	30	30	30	395-410	Certificat n° Z2 076043 0089 Rev.16 TÜV SUD
DMEGC	DMxxxM10-B54HSW/HBW - (Ver :20221103A3)	1134	1722	30	15	30	395-410	modules monocristallins 1000V -
DMEGC	DMxxxM10-54HSW/HBW et DMxxxM10-54HSW/HBW-V- (Ver : 20221103A3)	1134	1722	30	30	30	400-415	Certificat n° Z2 076043 0089 Rev.16 TÜV SUD modules monocristallins 1000V
DMEGC	DMxxxM10-B72HSW/HBW - (Ver :20221103A3)	1134	2278	30	15	30	535-550	Certificat n° Z2 076043 0089 Rev.16 TÜV SUD
DMEGC	DMxxxM10-72HSW/HBW et DMxxxM10-72HSW/HBW-V- (Ver :20221108A4)	1134	2278	35	35	30	540-555	modules monocristallins 1000V
DMEGC	DMxxxM10T-B54HST/HBT – (EN_DS-M10T-B54HST/HBT- 202306_1)	1134	1722	30	15	30	415-430	PV 50582887 001
DMEGC	DMxxxM10T-B54HSW/HBW - EN_DS-M10T- B54HSW/HBW-202305_1	1134	1722	30	15	30	415-430	PV 50582887 001
DMEGC	DMxxxM10T-54HSW/HBW et DMxxxM10T-54HSW/HBW -V - EN_DS-M10T-54HSW/HBW-202306_1	1134	1722	30	30	30	420-435	Z2 0760430116 Rev.00
DMEGC	DMxxxM10T-B66HST/HBT - EN_DS-M10T- B66HSW/HBW- 2023088_3	1134	2094	30	15	30	515-530	PV 50582887 001
DMEGC	DMxxxM6-B72HSW - Ver:20220909A1	1038	2094	35	20	35	440-455	44 780 20 406749- 229R13A1M15
DMEGC	DMxxxM6-B72HBW - Ver:20230703A1	1038	2094	35	20	35	440-455	44 780 20 406749- 229R13A1M15
DMEGC	DMxxxM10-B54HBT - FR_DS-M10-B54HST/HBT-202309	1134	1722	30	15	30	380-405	44 780 20 406749- 229R13A1M15
DMEGC	DMxxxM10RT-B54HSW/HBW Version 9/2023, document : FR_DS-M10RT- B54HSW/HBW-202309	1134	1762	30	15	30	435-450	TÜV SUD n° Z2 076043 0116 Rev.14 du 31/01/2024
DMEGC	DMxxxM10RT-B54HST/HBT Version 4/2024 - MxxxM10RT-B54HST-HBT(xxx=435- 450)-16-1762x1134x30-2.0+2.0mm-202404v4.0	1134	1762	30	15	30	435-450	TÜV SUD n° Z2 076043 0116 Rev.14 du 31/01/2024
DMEGC	DMxxxM10RT-54HBB/HBB-V	1134	1762	30	30	30	435-450	TÜV SUD n° Z2 076043 0116 Rev.14 du 31/01/2024
DMEGC	DMxxxM10RT-54HSW/HBW et DMxxxM10RT-54HSW- V/HBW-V	1134	1762	30	30	30	440-455	TÜV SUD n° Z2 076043 0116 Rev.14 du 31/01/2024
DMEGC	DMxxxM10T-54HBB/HBB-V	1134	1762	30	30	30	435-450	TUV Rheinland - PV 50582887 du 19/04/2023

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
DMEGC	DMxxxM10RT-60HSW/HBW et DMxxxM10RT- 60HSW/HBW-V	1134	1950	35	35	35	490-500	TUV Rheinland PV 50582887 001 du 19/04/2023
DMEGC	DMxxxM10RT-60HBB/HBB-V	1134	1950	35	35	35	485-500	TÜV SUD n° Z2 076043 0116 Rev.14 du 31/01/2024
DMEGC	DMxxxM10RT-B60HST/HBT	1134	1950	30	15	30	485-500	TÜV SUD n° Z2 076043 0116 Rev.14 du 31/01/2024
DMEGC	DMxxxM10RT-G54HSW/HBW 202403v2.0	1134	1762	30	15	30	440-455	TUV Rheinland PV 50582887 0034 <i>du 17/01/2024</i>
DMEGC	DMxxxM6-B60HSW Ver:20210819A0	1038	1755	35			365-380	Certificat n° Z2 076043 0116 Rev.06 TÜV SUD
DMEGC	DMxxxM10RT-54HSW/HBW et DMxxxM10RT-54HSW- V/HBW-V DMxxxM10RT-54HSW-HBW(xxx=445-465)-16- 1762x1134x30-3.2mm-202408v1.0	1134	1762	30	30	30	425-455	TÜV SÜD Z2 076043 0116 Rev06 du 08/05/2024
DMEGC	DMxxxM10RT-B54HSW/HBW 202312v4.0	1134	1762	30	15	30	425-460	TÜV Rheinland PV50582887 du 17/01/2024 (p27 + p39)
DMEGC	DMxxxM10RT-B54HST/HBT 202312v4.0	1134	1762	30	15	30	425-460	TÜV Rheinland PV50582887 du 17/01/2024 (p24 + p27 + p39)
DMEGC	DMxxxM10RT-G54HSW/HBW 202310_1	1134	1762	30	15	30	425-460	TÜV Rheinland PV50582887 du 17/01/2024 (p34)
DMEGC	DMxxxM10RT-B60HBB 202312v2.0	1134	1950	30	15	30	475-515	TÜV SUD - Z2 076043 0116 rev04 du 31/01/2024
DMEGC	DMxxxM10RT-B60HST/HBT 202312v2.0	1134	1950	30	15	35	475-515	TÜV Rheinland PV50582887 du 01/02/2024 (p37)
DMEGC	DMxxxM10T-54HSW/HBW EN_DS-M10T-54HSW/HBW- 202401_5	1134	1722	30	30	30	430-445	TÜV Rheinland PV 50582887 du 19/04/2023
DMEGC	DMxxxM10-72HSW/HSW-V Ver:20211020A2	1134	2278	35			535-550	Certificat n° Z2 076043 0085 Rev.20 TÜV SUD du 30/08/2024
DMEGC	DMxxxG12RT-B66HSW Ref EN_DS-G12RT-B66HSW-202312_2	1134	2382	30	15	30	605-620	TÜV Rheinland PV 506 03275 du 29/09/2024
DMEGC	GHxxxM10T-B48HST - Ver: 20241012A2	1134	2278	30	15	30	385-400	TÜV SUD n° Z2 076043 0116 Rev.07 du 20/01/2025
DMEGC	DMxxxM10RT-B54HBB DMxxxM10RT B54HBB-U FR DS-M10RT-B54HBB-20240904	1134	1762	30	15	30	440-460	TÜV Rheinland PV 506 03275 005 du 23/05/2025
DMEGC	DMxxxM10RT-54HBW -DMxxxM10RT-54HBW-V FR DS-M10RT-54HBW-20240904	1134	1762	30	30	30	445-465	TÜV SUD n° Z2 076043 0116 Rev.07 du 20/01/2025
DMEGC	DMxxxM10-66HBB/ HBB-V	1134	2096	35	35	35	490-505	TÜV SUD n° Z2 076043 085 Rev.20 du 30/08/2023
DMEGC	DMxxxM10T-B32HBT	1542	766	30	15	30	250-265	TÜV Rheinland PV 506 03275 006 du 19/06/2025
DMEGC	DMxxxM10RT-54HSW-L/HBW-L/HBB-L /HSW-LV/HBW-LV/HBB-LV	1134	1762	30	15	30	445-465	TÜV SUD n° Z2 076043 085 Rev.20 du 30/08/2023
DMEGC	DMxxxM10RT-54HSW-L/HBW-L/HBB-L /HSW-LV/HBW-LV/HBB-LV (avec renfort)	1134	1762	30	15	30	445-465	TÜV SUD n° Z2 076043 085 Rev.20 du 30/08/2023
DMEGC	DMxxxG12RT-48HSW/HBW/HBB/ HSW-V/HBW-V/HBB-V	1134	1762	30	30	30	430-470	TÜV SUD n° Z2 076043 085 Rev.20 du 30/08/2023
DMEGC	DMxxxG12RT-B48HSW/HBW/ HBB/HBT/HST	1134	1762	30	15	30	450-470	TÜV Rheinland PV 506 03275 006 du 19/06/2025
DMEGC	DMxxxG12RT-B48HBT (3,2+2mm glass)	1134	1762	30	15	30	435-470	TÜV Rheinland PV 506 03275 006 du 19/06/2025
DMEGC	DMxxxG12RT-B54HBW/HSW/HBB/ HBT/HST	1134	1961	30	15	30	485-530	TÜV SUD n° Z2 076043 085 Rev.20 du 30/08/2023
DMEGC	DMxxxG12RT-B54HSW/HBW/HBB/ HBT/HST	1134	1977	30	15	30	485-530	TÜV SUD n° Z2 076043 085 Rev.20 du 30/08/2023
DMEGC	DMxxxG12RT-G48HSW/HBW	1134	1762	30	15	30	455-475	TÜV SUD n° Z2 076043 085 Rev.20 du 30/08/2023
DMEGC	DMxxxG12RT-G54HSW/HBW/HBB	1134	1961	30	15	30	505-525	TÜV SUD n° Z2 076043 085 Rev.20 du 30/08/2023
DUALSUN	Dualsun Flash Half Cut xxx120-M6-02 - (Version janvier 2021 – v1.0)	1038	1755	35	35	35	345-375	TUV SUD n°Z2 103216 0006 Rev. 00 Certificat KIWA n°16828 Rev0
DUALSUN	Dualsun Flash DSxxx-108M10-02 - (Version v1.1 - Novembre 2021)	1134	1708	30	30	30	395-415	TUV NORD n°44 780 22 406749 -172
DUALSUN	Dualsun Flash DS500-132M10-01 - (Version 2021 – v1.0 - DS500-132M10-01)	1134	2094	35	35	35	500	TUV NORD n°44 780 22 406749 - 172
DUALSUN	DSTIxxxG1-360SBB5 - (v1.1- juin 2021)	1140	1646	35	35	35	370-400	TUV NORD n°44 780 22 406749 - 172
DUALSUN	DSTNxxxG1-360SBB5 - (v1.1- juin 2021)	1140	1646	35	35	35	370-400	TUV NORD n°44 780 22 406749 - 172
DUALSUN	Dualsun Flash Half Cut DS xxx120-M6-02-V - (Version juin 2022 – v1.0 – F380HCW)	1038	1755	35	35	35	345-380	TUV NORD n°44 780 22 406749 - 172
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					_		

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
DUALSUN	Dualsun Flash Half Cut DS xxx108-M10-02 - (Version v1.1 - Novembre 2021 – F405HCW)	1134	1708	30	30	30	345-380	TUV NORD n°44 780 22 406749 - 172
DUALSUN	Dualsun Flash DSxxx-M12-B320SBB7 - (Version v1.0- juin 2022 -F425SB)	1096	1899	30	30	30	420-440	TUV NORD n°44 780 22 406749 - 172
DUALSUN	Spring DSTIxxx-M12-B320SBB7 - (Version v1.0- mars 2023 -F425SB)	1096	1899	30	30	30	420-440	TUV NORD n°44 780 22 406749 - 172
DUALSUN	Spring DSTNxxx-M12-B320SBB7 - (Version v1.0- mars 2023 -F425SB)	1096	1899	30	30	30	420-440	TUV NORD n°44 780 22 406749 - 172
DUALSUN	Dualsun Flash DSxxx-M12-B320SBB7 - (Version v1.0- juin 2022 -F425SB)	1096	1899	30	30	30	420-440	TUV NORD n°44 780 22 406749 - 172
DUALSUN	Dualsun Flash Half Cut DS xxx108-M10-02 - (Version v1.2 - Mars 2023)	1134	1722	30	30	30	395-415	Certificat n°Z2 103216 0006 Rev. 01 du laboratoire TUV SUD
DUALSUN	Flash Half Cut DS xxx108-M10B-02 - (Version v1.1 - Novembre 2021 – F405HCW)	1134	1722	30	30	30	395-410	Certificat n°44 780 22 406749 - 172 TUV NORD
DUALSUN	Spring DSTIxxx-M12-B320SBB7 – (Version v1.0- mars 2023 -F425SB)	1096	1899	30	30	30	420-440	DE 2-039244
DUALSUN	Spring DSTNxxx-M12-B320SBB7 – (Version v1.0- mars 2023 -F425SB)	1096	1899	30	30	30	420-440	DE 2-039244
DUALSUN	Dualsun Flash DSxxx-M12-B320SBB7 –( Version v1.0- juin 2022 -F425SB)	1096	1899	30	30	30	420-440	TUV NORD 44 780 20 406749 - 219R1M1
DUALSUN	DSxxx-108M10TB-03 – (v1.0 - Juillet 2023)	1134	1722	30	30	30	410-425	TÜV Rheinland PV 50599295
DUALSUN	DSxxx-108M10RTB-03 FLA202404AHXX - V1.1 – Avril 2024	1134	1762	30	15	30	440-450	TÜV Rheinland PV 60174698 0001 du 22/01/2024
DUALSUN	DSxxx-120M10TB-03 DT du 06/03/2024 Version : 1.0	1134	1950	30	15	30	500	TÜV Rheinland PV 50599295 006 du 07/04/2024
DUALSUN	DSTFxxx-108M10TB-03/ DSTNxxx-108M10TB-03 DSTlxxx- 108M10TB-03 DSTN-I-F-XXX108M10TB V1.0.5 - December 2023	1134	1722	30			420-425	TÜV Rheinland PV 60174698 0001 du 22/01/2024
DUALSUN	DSxxx-96M10RTB-07 V1.0 FLA202504ABXX MàJ 14.04.2025	1134	1762	30	33	33	450-460	TÜV NORD n°44 780 24 406749 346 du 22.08.2024
DUALSUN	DSxxx-108M10RTB-07 V1.0 FLA202503AAXX MàJ 14.04.2025	1134	1960	30	33	33	500-515	TÜV NORD n°44 780 24 406749 346 du 22.08.2024
DUALSUN	DSxxx-144M10T-03 V1.1 FLA202410ADXX MàJ 03.12.2024	1134	2278	30	18	33	600	TÜV NORD n°44 780 24 406749- 447 du 26.11.2024
ECO DELTA	ECO-xxx-M-60 Dblack	1002	1664	35	35	28	310-330	TUV SUD n°Z2 097255 0003 Rev.
ECO DELTA	ECO-xxx-M-60 D	1002	1664	35	35	28	315-335	01
ECO GREEN ENERGY	EGE-xxxW-108N(GM10)	1134	1722	30	15	30	420-440	TÜV SUD - Z2 099237 0020 rev00 du 02/07/2024
ECO GREEN ENERGY	EGE-xxxW-96N(GM10R)	1134	1762	30	15	30	435-455	TÜV SUD - Z2 099237 0020 rev00 du 02/07/2024
ECO GREEN ENERGY	EGE-xxxW-120N(GM10)	1134	1910	30	15	30	470-490	TÜV SUD - Z2 099237 0020 rev00 du 02/07/2024
ECO GREEN ENERGY	EGE-xxxW-108N(GM10R)	1134	1961	30	15	30	490-510	TÜV SUD - Z2 099237 0020 rev00 du 02/07/2024
ECO GREEN ENERGY	EGE-xxxW-132N(GM10)	1134	2094	30	15	30	520-540	TÜV SUD - Z2 099237 0020 rev00 du 02/07/2024
EURENER	MEPV Nexa DG Bif MEPVxxxHH-14YII	1134	1722	30	-	-	420-450	TÜV SUD n° Z2 090404 0013 du 22.05.2025
EURENER	MEPV Nexa Storm DG Bif MEPVxxxH-16YII	1134	1762	30	-	-	460-475	TÜV SUD n° Z2 090404 0013 du 22.05.2025
EURENER	MEPV Nexa DG Bif MEPVxxxHH-16YII	1134	1909	30	-	-	480-500	TÜV SUD n° Z2 090404 0013 du 22.05.2025
EURENER	MEPV Terracotta MEPVxxxP-7EI	1134	1722	30	-	-	360-375	TÜV SUD n° Z2 090404 0012 du 22.01.2025
EURENER	MEPV Terracotta DG Bif MEPVxxxP-17XII	1134	1762	30	-	-	400	TÜV SUD n° Z2 090404 0013 du 22.05.2025
FUTURASUN	FU xxxM Silk Pro – xxx - (2021_144m_440- 460_Silk_Pro_fr)	1038	2094	35	35	35	440-460	Certificat n° 2251747.01 DEKRA
FUTURASUN	FU xxx M SILK®Pro - (Version 2021_120m_360-365- 370_Silk_Pro_AB_fr)	1038	1755	35	30	30	360-370	Certificat n° 2251747.01 (selon rapport n°6087318 051A et
FUTURASUN	FU xxx M SILK®Pro - (Version 2021_120m_360-365- 370_Silk_Pro_AB_fr)	1038	1755	35	30	30	360-380	6087318 051B) DEKRA
FUTURASUN	série FU xxx M ZEBRA (Version 2020_120m_340- 350_Zebra_AB_fr)	1004	1685	35	35	35	350-360	Certificat n°50484601 TÜV
FUTURASUN	série FU xxx M ZEBRA - (Version 2020_120m_350- 360_Zebra_fr)	1004	1685	35	35	35	350-360	Rheinland

FUTURASUN  Désignation Référence fiche technique  Série FU xxx P - (Version 2020_60p_260-285_fr)	Largeur [mm]	Longueur	Épaisseur	Retour cadre	Retour cadre	Plage de	
<b>FUTURASUN</b> série FU xxx P - (Version 2020_60p_260-285_fr)		[mm]	[mm]	petit côté [mm]	long côté [mm]	puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
	990	1650	35	30	30	260-285	Certificat n°6087318.01DS.001 DEKRA
GCL GCL-xxxM3/60H - (Ver:GCL-/XXXJC/2-SC-SC-107-D1)	1000	1686	35	24,5	35	315-350	TÜV Rheinland n°50446446 005
GCL -xxxM6/72GDF - (Ver : GCL-EN-M6/72GDF -2020- V1.0)	1002	2006	30	12	30	375-410	TÜV Rheinland n°50454452 001
GCL GCL-xxxM3/72GDF - (Ver : GCL-/XXXIC/2-MKT-411-D1)	1002	2036	30	12	30	385-420	TÜV Rheinland n°50454452 003
GCL GCL-xxxM3/72H - (Ver : GCL-/XXXJC/2-MKT-409-D1)	1000	2010	35	24,5	35	385-420	TÜV Rheinland n°50446446 0006
GCL GCL-xxxM8/60H - (Ver:GCL-EN-M8/60H)	1048	1766	35	35	35	365-400	TÜV Rheinland n°50446446 013
GCL GCL-xxxM8/72GDF - (Ver:GCL-EN-M8/72GDF)	1048	2130	30	12	30	440-475	TÜV Rheinland n°50454452 005
GCL GCL-xxxM8/72H - (Ver:GCL-EN-M8/72H)	1048	2108	35	35	35	440-475	TÜV Rheinland n°50446446 013
GCL GCL-xxxM10/54H - (Ver : GCL/XXJC/2-MKT-162-F1)	1134	1722	30	14,5	35	385-420	
GCL GCL-xxxM10/60GDF - (Ver : GCL/XXIC/2-MKT-166-F1)	1134	1908	30	14,5	35	435-470	TÜV Rheinland n°50454452 005
GCL GCL-xxxM10/60H - (Ver : GCL/XXIC/2-MKT-156-F1)	1134	1908	30	14,5	35	435-470	TÜV Rheinland n°50446446 013
GCL GCL-xxxM10/72GDF - (Ver : GCL/XXIC/2-MKT-127-F1)	1134	2278	30	14,5	35	520-555	TÜV Rheinland n°50454452 005
GCL GCL-xxxM10/72H - (Ver : GCL/XXIC/2-MKT-126-F1)	1134	2278	30	14,5	35	525-560	TÜV Rheinland n°50446446 013
GCL GCL-xxxM8/72GDF - (Ver:GCL/XXJC/2-MKT-124-E4)	1038	2094	30	14,5	35	440-475	TÜV SUD Z2 103216 0004 Rev. 01
GCL GCL-NT10/54Hxxx - (Ver:GCL/XXIC/2-MKT-179-G0)	1134	1722	30	14,5	35	415-430	TÜV Rheinland PV 50446446
GCL GCL-NT10/54GDF-B - (Ver:GCL/XXJC/2-MKT-177-G0)	1146	1734	30	20	20	415-430	TÜV Rheinland PV 50454452
GCL GCL-NT10/72Hxxx - (Ver:GCL/XXIC/2-MKT-170-G0)	1134	2278	35	14,5	35	560-575	TÜV Rheinland PV 50446446
GCL GCL-NT10/72GDFxxx - (Ver:GCL/XXJC/2-MKT-169-G1)	1134	2278	30	14	32	555-575	TÜV Rheinland PV 50454452
GCL GCL-NT10/72GDFxxx	1134	2278	30	14,4	30	580-595	TÜV SUD - Z2 093675 0040 rev06
GCL-NT10R/54GDFxxx GCL GCL/XXJC/2-MKT-185-H0	1134	1762	30	14,5	35	435-455	du 08/08/2024 TÜV SUD - Z2 093675 0040 rev06 du 08/08/2024
GCL GCL-NT12R/48GDFxxx (1,6mm+1,6 mm)	1134	1762	30	14,5	35	425-450	TÜV SUD - Z2 093675 0040 rev06 du 08/08/2024
GCL GCL-NT12R/54BGDFxxx	1134	1962	30	11,6	28,5	485-505	TÜV SUD - Z2 093675 0040 rev06 du 08/08/2024
GCL GCL-NT12R/54GDFxxx	1134	1962	30	11,6	28,5	490-510	TÜV SUD - Z2 093675 0040 rev06 du 08/08/2024
NeMo 2.0 60M - (version DB_NeMo_2.0_60_M_320- 330_2020_04)	1006	1670	38	20	20	320-330	Certificat n°PV60124257 TÜV Rheinland -
HS-210R-B96DSxxx (version 2023)	1134	1762	30	-	-	440-460	TÜV SUD n° Z2 110450 0001 rev 09 du 12/06/2023
HUASUN HSN-210-B132DSxxx - EN_V1.0_2024_10	1303	2384	33	20	30	700-735	TÜV SUD n° Z2 110450 0032 rev 05 du 05/12/2024
<b>HUASUN</b> HSN-210R-B96DSxxx - EN_V1.0_2024_10	1134	1762	30	13	28,5	440-465	TÜV SUD n° N8A 110450 0002 rev 14 du 20/08/2024
HUASUN HSN-210R-B96DSNxxx - EN_V1.0_2024_10	1134	1762	30	13	28,5	440-465	TÜV SUD n° Z2 110450 0032 rev 05 du 05/12/2024
HUASUN HSN-210R-S96DSBxxx - EN_V1.0_2024_10	1134	1762	30	13	28,5	445-470	TÜV SUD n° N8A 110450 0002 rev 14 du 20/08/2024
HUASUN HSN-210R-B108DSxxx - EN_V1.0_2024_10	1134	1960	30	15	28,5	500-525	TÜV SUD n° Z2 110450 0032 rev 05 du 05/12/2024
HUASUN HSN-210R-B108DSBxxx - EN_V1.0_2024_10	1134	1960	30	15	28,5	495-520	TÜV SUD n° N8A 110450 0002 rev 14 du 20/08/2024
HUASUN HSN-210R-B108DSNxxx - EN_V1.0_2024_10	1134	1960	30	15	28,5	495-520	TÜV SUD n° Z2 110450 0032 rev 05 du 05/12/2024
HUASUN HSN-210R-B132DSxxx - EN_V1.0_2024_10	1134	2382	30	15	28,5	495-520	TÜV SUD n° N8A 110450 0002 rev 14 du 20/08/2024
JA SOLAR  JAM 78D10-xxx/MB - (Version No. : Global_EN_20190909A)	1005	2180	35	28	28	430-450	TÜNGUR AZ
JAM 78510-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20190827A)	996	2180	40	35	35	425-445	TÜV SUD n°Z2 72092 295 Rev.05

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
JA SOLAR	JAM 72D10-xxx/MB – xxx - (Version No. : Global_EN_20200729A)	1005	2037	30	10	28	400-420	
JA SOLAR	JAM 60S10-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20200429A)	996	1689	35	35	35	330-350	TÜV SUD n°Z2 72092 295 Rev.05
JA SOLAR	JAM 72S10-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20200827A)	996	2015	40	35	35	400-420	TÜV SUD n°Z2 72092 295 Rev.05
JA SOLAR	JAM 60D20-xxx/MB - (Version No. : Global_EN_20200803A)	1052	1774	35	10	28	360-385	TÜV SUD n°Z2 72092 295 Rev.05 du laboratoire
JA SOLAR	JAM 60S20-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20200803A)	1052	1679	35	35	35	365-390	
JA SOLAR	JAM 72D20-xxx/MB - (Version No. : Global_EN_20200927A)	1052	1769	35	10	28	440-465	TÜV SUD Certificat n°Z2 72092 295 Rev.37 -
JA SOLAR	JAM 72S20-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20200927A)	1052	2112	35	35	35	445-470	
JA SOLAR	JAM 66D30-xxx/MB - (Version No. : Global_EN_20200902A)	1134	2100	35	10	28	480-505	
JA SOLAR	JAM 66S30-xxx/MB - (Version No. : Global_EN_20200903A)	1134	2094	35	35	35	480-505	TÜV SUD n°Z2 72092 295 Rev.36
JA SOLAR	JAM 72D30-xxx/MB - (Version No. : Global_EN_20200928A)	1134	2285	35	10	28	525-500	10V 30D II 22 72092 293 Nev.30
JA SOLAR	JAM 72S30-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20200928A)	1134	2279	35	35	35	525-550	
JA SOLAR	JAM 54S30-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20210331)	1134	1722	30	18	23	390-415	
JA SOLAR	JAM 54S31-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20210507A)	1134	1722	30	18	33	380-405	Pertificat n°Z2 72092 295 Rev.38
JA SOLAR	JAM 60S21-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20200624A)	1052	1776	35	35	35	355-375	
JA SOLAR	JAM 60S21-xxx - (Version No. : Global_EN_20200624A)	1052	1766	35	35	35	355-375	TÜV SUD Certificat n°Z2 72092 295 Rev.38
JA SOLAR	JAM 72S30-xxx/MR - (Version No. : Global_EN_20201230A)	1134	2279	35	35	35	525-550	TÜV SUD n°Z2 72092 295 Rev.37
JA SOLAR	JAM54D40-xxx/LB – (Version No. : Global-EN- 202306630A)	1134	1762	30	12	28	430-450	
JA SOLAR	JAM54D41-xxx/LB – (Version No. : Global-EN- 20230519A	1134	1762	30	12	28	430-440	TUV SUD - Z2 072092 0295
JA SOLAR	JAM54S30-xxx/LR – (Version No. : Global-EN- 20230519A)	1134	1762	30	18	33	425-435	rev63 du 01/08/2023
JA SOLAR	JAM54S31-xxx/LR –( Version No. : Global-EN- 20230803A)	1134	1762	30	18	33	415-420	Z2 072092 0295 Rev. 64
JA SOLAR	JAM72D40-xxx/LB –( Version No. : Global-EN- 20230519A)	1134	2333	30	15	33	575-600	
JA SOLAR	JAM54D40-xxx/LB	1134	1762	30	12	28	430-450	
JA SOLAR	JAM54D41-xxx/LB	1134	1762	30	12	28	430-440	TUV SUD - Z2 072092 0295
JA SOLAR	JAM54S30-xxx/LR	1134	1762	30	18	33	425-435	rev63 du 01/08/2023
JA SOLAR	JAM54S31-xxx/LR	1134	1762	30	18	33	415-420	Z2 072092 0295 Rev. 64
JA SOLAR	JAM72D40-xxx/LB	1134	2333	30	15	33	575-600	
JA SOLAR	JAM54D40-xxx/LB (2x2mm) Global_EN_20240311A	1134	1762	30	12	28	430-455	TUV SUD - Z2 072092 0295 rev76 du 30/04/2024
JA SOLAR	JAM54S40-xxx/LR Global_EN_20240604A	1134	1762	30	17	33	430-455	TUV NORD -n°44 780 24 406749 - 135R1A1M1 -du 11/06/2024
JA SOLAR	JAM60D42-xxx/LB Global_EN_20240611A	1134	2063	30	15	33	505-530	TUV SUD - Z2 072092 0295 rev64 du 01/09/2023
JA SOLAR	JAM60D40-xxx/LB Global_EN_20240611A	1134	1953	30	15	33	485-510	TUV SUD - Z2 072092 0295 rev64 du 01/09/2023
JA SOLAR	JAM60S40-xxx/LR Global_EN_20240510A	1134	1953	30	17	33	485-510	TUV NORD -n°44 780 24 406749 - 135R1A1M1 -du 11/06/2024
JA SOLAR	JAM66D42-xxx/MB Ref Global-EN-20240423A	1134	2278	30	15	33	570-595	TUV SUD - Z2 072092 0295 rev76 du 30/04/2024
JA SOLAR	JAM54D40-xxx/LB (2+2 mm glass)	1134	1762	30	12	28	440-465	TÜV SUD n° Z2 114228 0003 Rev. 17 du 28.04.2025
JA SOLAR	JAM54D40-xxx/LR (2+2 mm glass)	1134	1762	30	12	28	445-470	TÜV SUD n° Z2 114228 0003 Rev. 17 du 28.04.2025

						_		
Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
JA SOLAR	JAM54D40-xxx/LR (2,8+2 mm glass)	1134	1762	30	12	28	435-460	TÜV SUD n° Z2 114228 0003 Rev. 17 du 28.04.2025
JA SOLAR	JAM60D41-xxx/LB(2+2mm glass)	1134	1953	30	12	28	485-510	TÜV SUD n° Z2 114228 0003 Rev. 17 du 28.04.2025
JA SOLAR	JAM72D40-xxx/MB (30-28)	1134	2278	30	12	28	580-605	TÜV SUD n° Z2 114228 0003 Rev. 17 du 28.04.2025
JA SOLAR	JAM72D40-xxx/MB (30-33)	1134	2278	30	15	33	580-605	TÜV SUD n° Z2 114228 0003 Rev. 17 du 28.04.2025
JETION	JT SHh xxx –(Version No. : Jetion Solar_REV_2020_02_EN)	1002	1697	35	35	35	320-340	TÜV SUD n° N8A 068988 0106
JINERGY	JNBN96-xxx V13240117.	1134	1762	30	10	28	440-445	TUV NORD n°44 780 24 406749- 132R2M2 du 05/06/2024
JINERGY	JNBN120-xxx V12240116	1134	1905	30	10	28	480-500	TUV NORD n°44 780 24 406749- 132R1M1 Du 17/04/2024 TUV NORD n°44 780 24 406749- 132R2M2 du 05/06/2024
JINERGY	JNMM108-xxx V14240520	1134	1722	30	10	28	400-420	TÜV SUD Z2 004172 0010 Rev. 06 du 17/11/2023
JINERGY	JNBN108-xxx	1134	1722	30	10	28	425-445	TÜV SUD Z2 004172 0010 Rev. 06 du 17/11/2023
JINERGY	JNMN108-xxx V12230901	1134	1722	30	10	28	420-440	TÜV SUD Z2 004172 0010 Rev. 06 du 17/11/2023
JINKO SOLAR	Tiger All Black Mono-facial - JKMxxxM-60H-TV - (TR JKM340-360M-6TL3-B-A1-EN (IEC 2016))	1029	1692	30	15	30	340-360	Certificat n°PV 50416412 0003
JINKO SOLAR	Tiger Mono-facial - JKMxxxM-6TL3 - (TR JKM345-365M- 6TL3-(V)-A1-EN (IEC2016))	1029	1692	30	15	30	345-365	TÜV Rheinland
JINKO SOLAR	Tiger Mono-facial - JKMxxxM-6RL3 - (TR JKM375-395M- 6RL3-(V)-F30-A1.1-EN)	1029	1855	30	18	33	375-395	Certificat n°PV 50394835 0038 - TÜV Rheinland -
JINKO SOLAR	Tiger All Black Mono-facial - JKMxxxM-6RL3-B - (TR JKM380-400M-6RL3-B-A2-EN (IEC2016))	1029	1855	30	18	33	380-400	Certificat n°PV 50416412 0015 - TÜV Rheinland -
JINKO SOLAR	TR 60M Mono-facial - (TR JKM430-450M-6TL4-(V)-A1- EN)	1134	1868	30	18	32,5	430-450	Certificat n°PV 50394835 0045 - TÜV Rheinland -
JINKO SOLAR	JKMxxxM-6RL3 - (Version : TR JKM410-430M-6RL3-(V)- F2- EN)	1029	1855	30	33	33	410-430	Certificat n°PV 50394835 0038 - TÜV Rheinland -
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4 - (JKM410-430N-54HL4-(V)-F1-EN (IEC 2016))	1134	1722	30	33	33	410-430	0.15.1.001.504.6440.000
JINKO SOLAR	JKMxxxM-60HL4 - (JKM440-460M-60HL4-(V)-F1.1-EN)	1134	1903	30	33	33	440-460	Certificat n° PV 50416412 0001- 0002 - 0031-0032 - 0037-0044 - 0054-0056 - TÜV Rheinland -
JINKO SOLAR	JKMxxxM-54HL4 - (JKM400-420M-54HL4-(V)-F2.1-EN- date 2020)	1134	1722	30	33	33	400-420	Certificat n° PV 50416412 0058 - TÜV Rheinland
JINKO SOLAR	JKMxxxN-HL4R-BDV – (Version JKM420-440N-54HL4R- BDV-F1.2-EN- date 2022)	1134	1762	30	15	28	420-440	
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4R-B – (Version JKM425-445N-54HL4R-B- F2-EN- date 2022)	1134	1762	30	33	33	425-445	Certification IEC n°Z2 118443 0002
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4R-V – (Version JKM425-450N-54HL4R- (V)- F2C1-EN BF- date 2022)	1134	1762	30	33	33	425-450	Rev. 02 TUV SUD, Single Glass
JINKO SOLAR	JKMxxxN-60HL4 - JKMxxxM-54HL4-V (Version JKM460- 480N-60HL4-(V)-F3-EN- date 2022)	1134	1903	30	33	33	460-480	
JINKO SOLAR	JKMxxxM-54HL4 ou JKMxxxM-54HL4-V – JKM400-420M- 54HL4-(V)-F2.1-EN- date 2020)	1134	1722	30	33	33	400-420	Z2 118443 0003 Rev. 02
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4R-BDV - Version JKM420-440N-54HL4R- BDV-F1.2-EN- date 2022	1134	1762	30	15	28	420-440	Z2 118443 0001 Rev. 02
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4R-B – Version JKM425-445N-54HL4R-B- F2-EN- date 2022)	1134	1762	30	33	33	425-445	Z2 118443 0003 Rev. 02
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4R-V – Version JKM425-450N-54HL4R-(V)- F2C1-EN BF- date 2022)	1134	1762	30	33	33	425-450	Z2 118443 0003 Rev. 02
JINKO SOLAR	JKMxxxN-60HL4 et JKMxxxN-60HL4-V – Version JKM460- 480N-60HL4-(V)-F3-EN- date 2022)	1134	1903	30	33	33	460-480	Z2 118443 0003 Rev. 02
JINKO	JKMxxxM-72H-TV	1008	2031	40	35	35	385-405	TÜV Rheinland n° PV 50416412 0004 du 11/06/2019
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4R-V EU-JKM435-460N-54HL4R-(V)-F8-EN (2024)	1134	1762	30		33	435-460	TÜV SUD n°Z2 118443 0038 Rev. 03 du 19/04/2024 - Single Glass
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4R-B EU-JKM430-455N-54HL4R-B-F8-EN (2024)	1134	1762	30		33	430-455	TÜV SUD n°Z2 118443 0038 Rev. 03 du
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4R-BDB EU-JKM425-450N-54HL4R-BDB-F4-EN (2024)	1134	1762	30	33	33	425-450	19/04/2024 - Single Glass TÜV SUD Z2 118443 0037 Rev 04 du 06/06/2024
JINKO SOLAR	JKMxxxN-66HL4M-BDV EU-JKM605-630N-66HL4M-BDV-F3-EN (2024)	1134	2382	30	11,6	28,5	605-630	TÜV SUD Z2 118443 0037 Rev 04 du 06/06/2024
JINKO SOLAR	JKMxxxN-72HL4-BDV-F3-EN (2024)  EU-JKM570-590N-72HL4-BDV-F8-EN (2024)	1134	2278	30	11	28	560-590	TÜV SUD Z2 118443 0037 Rev 04 du 06/06/2024
JINKO SOLAR	JKMxxxN-48HL4M-DV	1134	1762	30	11	28	450-475	TÜV SUD Z2 118443 0037 Rev 12 du 14/04/2025
	1	·	1	·	·	l	1	1

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
JINKO SOLAR	JKMxxxN-48HL4M-DB	1134	1762	30	11	28	450-475	TÜV SUD Z2 118443 0037 Rev 12 du 14/04/2025
JINKO SOLAR	JKMxxxN-48HL4M-BDV	1134	1762	30	11	28	445-470	TÜV SUD Z2 118443 0037 Rev 12 du 14/04/2025
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4M-BDV	1134	1762	30	11	28	495-525	TÜV SUD Z2 118443 0037 Rev 12 du 14/04/2025
JINKO SOLAR	JKMxxxN-54HL4R-V	1134	1762	30		33	435-460	TÜV SUD Z2 118443 0037 Rev 12 du 14/04/2025
JOLYWOOD	JW-HD108N-xxx – (Version 2023.05)	1134	1722	30	10	28	415-440	44 780 20 406749-033R4A3M6Z2 098081 0012 Rev.19
JOLYWOOD	Black JW-HD108N-xxx –( Ver: Ntopcon Bifacial Fullblack- M10-HD108N-415-440w)	1134	1722	30	10	28	415-440	Z2 098081 0012 Rev.19
JOLYWOOD	Black JW-HT108N-xxx – (Version 2012.12)	1134	1722	30	18	33	415-435	Z2 098081 0012 Rev.19
JOLYWOOD	JW-HT108N-xxx (Version 2023.05)	1134	1722	30	18	33	415-440	Z2 098081 0012 Rev.19
JOLYWOOD	JW-HD108N-R0-xxx – Version 2024.04	1134	1722	30	10	28	425-450	Z2 099081 0020 Rev.00 du 29/04/2024
JOLYWOOD	JW-HD108N-R3-xxx Version 2024.04	1134	1762	30	30	30	430-460	Z2 099081 0020 Rev.00 du 29/04/2024
JOLYWOOD	JW-HT108N-R3-xxx Version 2024.04	1134	1762	35	30	30	430-460	Z2 099081 0020 Rev.00 du 29/04/2024
JOLYWOOD	JW-HD120N-R3-xxx Version 2024.03	1134	1950	35	10	28	485-515	Z2 099081 0020 Rev.00 du 29/04/2024
JOLYWOOD	JW-HT120N-R3-xxx Version 2024.04	1134	1950	35	30	30	485-510	Z2 099081 0020 Rev.00 du 29/04/2024
JOLYWOOD	JW-HD96N-R2-xxx Version V202501	1134	1762	30	33	33	435-460	TUV NORD n° 44 780 24 406749 263 R2A3M4 du 10/12/2024
JOLYWOOD	JW-HT96N-R2-xxx Version V202501	1134	1762	30	30	30	435-460	TUV NORD n° 44 780 24 406749 263 R2A3M4 du 10/12/2024
JOLYWOOD	JW-HD108N-R2-xxx (2mm) Version 2024.08	1134	1960	30	33	33	485-515	TUV NORD n° 492013222.008 du 31/03/2025
JOLYWOOD	JW-HT108N-R2-xxx (3,2mm) Version 2024.08	1134	1960	30	30	30	485-515	TUV NORD n° 492013222.008 du 31/03/2025
JONSOL	JSM72- xxx - (01/2020_FR – JSM72)	1002	1985	40	35	35	375-390	
JONSOL	JSM72- xxx - (01/2020_FR – JSM72)	1002	1985	40	35	35	395-405	
JONSOL	JSM120 – xxx - (01/2020_FR - JSM120)	992	1675	35	35	35	310-325	
JONSOL	JSM120 – xxx - (01/2020_FR - JSM120)	1002	1968	35	35	35	320-340	
JONSOL	JSM144 – xxx (01/2020_FR - JSM144)	1000	2010	35	35	35	375-385	Certificat IEC n°Z2 001559 0008 Rev. 00 - TUV SUD,
JONSOL	JSM144 – xxx - (01/2020_FR - JSM144)	992	2000	40	35	35	375-390	
JONSOL	JSM144 – xxx - (01/2020_FR - JSM144)	1002	2024	40	35	35	380-410	
JONSOL	JSP72 – xxx - (01/2020_FR)	991	1956	40	35	35	325-335	
JONSOL	JSM120BF – xxx - (09/2020_FR - JSM120_320- 340_158B5BF)	998	1688	35	35	35	320-340	
JONSOL	JSM120 – xxx - (01/2020_FR - JSM120_325-360_158)	1002	1698	35	35	35	320-360	Certificat IEC n°Z2 001559 0008
JONSOL	JSM120BF – xxx - (01/2020_FR - JSM120_325-360_158)	1002	1698	35	35	35	325-360	Rev. 00 - TUV SUD,
JONSOL	JSBM120 – xxx - (07/2020_FR - JSBM120_320-330_158)	1002	1698	35	35	35	320-330	
JONSOL	JSBM120 – xxx - (09/2020_FR - JSBM120_340-360_166)	1048	1768	35	35	35	340-360	
JONSOL	JSM120 – xxx - (09/2020_FR - JSM120_355-375_166)	1048	1768	35	35	35	355-375	Certificat IEC n°22 001559 0008 Rev. 00 - TUV SUD,
JONSOL	JSM120BF – xxx -(09/2020_FR - JSM120_355- 375_166BF)	1048	1768	35	35	35	355-375	
JONSOL	JSGM120BF – xxx - (09/2020_FR - JSGM120_350- 370_166BF)	1048	1790	35	35	35	350-370	
JONSOL	JSBM144 – xxx - (09/2020_FR - JSBM144_415-435_166)	1048	2108	35	35	35	415-435	
3011302	JSM144BF – xxx - (09/2020_FR - JSM144_430- 450_166BF)	1048	2108	35	35	35	430-450	Certificat IEC n°Z2 001559 0008 Rev. 00 - TUV SUD,
JULI New Energy (JNE)	JLS120M-xxx - (JLS120M(166))	1040	1763	35	24,5	35	435-455	n°50448354 0003 (rapport n°50277508 0003) du laboratoire

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
JULI New Energy (JNE)	JLS144M-xxx - (JLS144M01(166))	1040	2102	35	24,5	35	435-455	TÜV Rheinland
JULI New Energy (JNE)	JLS120M-xxx - (JLS120M(166)+-+dg)	1052	1791	30	12	30	355-375	
JULI New Energy (JNE)	JLS120M-xxx - (JLS345-375W120M)	1038	1755	35			345-375	
JULI New Energy (JNE)	JLS108M-xxx - (JLS390-410w108M)	1134	1724	30	30	30	390-410	
LG SOLAR	LGxxxN1T-L5-(2020 - DS-U6-120-W -G-F-EN-200716)	1016	1700	40	22,5	29	335-345	
LG SOLAR	LGxxxN2T- J5 -(09/2020 - DS-N2T-J5-FR-202009)	1024	2064	40	22,5	29	410-415	Certificat VDE n°40038539 Certificat VDE n°40045535
LG SOLAR	LGxxxN2T- L5 -(09/2020 - DS-N2T-J5-FR-202009)	1024	2024	40	22,5	29	405-415	
LG SOLAR	LGxxxN1C- E6 –( DS-N1C-E6-FR-202102)	1042	1768	40	22,5	29	370-385	Certificat VDE n°40045535 daté du19/12/2016 -
LG SOLAR	LGxxxN1K- E6 –( DS-N1K-E6-FR-202103)	1042	1768	40	22,5	29	365-380	
LG SOLAR	LGxxxN1T- E6 –( DS-N1T-E6-FR-202104)	1042	1768	40	22,5	29	360-365	Certificat n°D096602 0016 Rev.00 TÜV SUD
LG SOLAR	LGxxxN2T- E6 –( DS-N2T-E6-FR-202102)	1042	2130	40	22,5	29	430-440	
LG SOLAR	LGxxxQ1C- A6 (ref DS-Q1C-A6-FR-202102)	1042	1740	40	22,5	29	390-400	Certificat VDE n°40045535 daté
LG SOLAR	LGxxxQ1K- A6 – (ref 0209_LG_NeON_R_Prime_Q1K_A6_B_390385_380_375)	1042	1740	40	22,5	29	375-390	du19/12/2016
LG SOLAR	LGxxxS1C-U6, -(daté 05/2020 - référence DS-U6-120-W - G-F-EN-200716	1052	1776	40	22,5	29	365-375	Certificat n°Z2 096602 0047 Rev. 00 TUV SUD
LONGI SOLAR	LR4-60HIH-xxxM -(réf. 20211124 Draft V02)	1038	1755	30	15	30	365-385	
LONGI SOLAR	LR5-54HIH-xxxM -(ref 20220208 Draft V02)	1134	1722	30	30	30	400-420	- Certificat n°Z2 099333 0062
LONGI SOLAR	LR5-72HIH-xxxM -(ref 20211217 Draft V01 -G2)	1134	2278	35	15	35	535-555	Rev.13 du 29/08/2023 Certificat n°Z2 099333 0045 Rev.26 du 19/05/2023 TÜV SUD
LONGI SOLAR	LR5-72HIBD-xxxM -(ref 20211217 Draft V01 -G2)	1134	2278	35	15	30	530-550	19/03/2023 10V 30D
LONGI SOLAR	LR4-60HIH-xxxM- (réf. 20211124-Draft V02)	1038	1755	30	15	30	365-385	
LONGI SOLAR	LR5-54HIB-xxxM -(ref 20220121 Draft V02)	1134	1722	30	30	30	390-410	TÜV SUD n°Z2 099333 0045 Rev.26
LONGI SOLAR	LR5-54HIH-xxxM -(ref 20220208 Draft V02)	1134	1722	30	30	30	400-420	du 19/05/2023
LONGI SOLAR	LR5-54HIB-xxxM -(ref 20220121Draft V02)	1134	1722	30	30	30	390-410	TÜV SUD n°Z2 099333 0045 Rev.26 du 19/05/2023
LONGI SOLAR	LR5-54HABD-xxxM –(20230530PreliminaryV05)	1134	1722	30	15	30	395-420	TÜV SÜD No. Z2 099333 0039
LONGI SOLAR	LR5-54HABB-xxxM –(20230518V18)	1134	1722	30	15	30	390-415	REV.20 - 12/08/2022
LONGI SOLAR	LR5-54HPH-xxxM –(20230518V18 G2	1134	1722	30	15	30	405-425	TÜV SÜD Z2 099333 0082 Rev. 07 - 09/01/2023
LONGI SOLAR	LR5-54HPB-xxxM -(20230518V18 G2	1134	1722	30	15	30	400-420	TÜV SÜD Z2 099333 0062 Rev. 13 - 29/08/2022
LONGI SOLAR	LR5-54HTH-xxxM Scientist –(20230926V19 DG	1134	1722	30	15	30	445-455	TÜV SÜD Z2 099333 0082 Rev. 07 - 09/01/2023
LONGI SOLAR	LR5-54HTB-xxxM Scientist –(20230926V19 DG	1134	1722	30	15	30	440-450	TÜV SÜD Z2 099333 0062 Rev. 13 - 29/08/2022
LONGI SOLAR	LR5-54HTH-xxxM Explorer –{20230926V19 DG	1134	1722	30	15	30	420-440	TÜV SÜD Z2 099333 0082 Rev. 07 - 09/01/2023
LONGI SOLAR	LR5-54HTB-xxxM -(20230926V19 DG	1134	1722	30	15	30	415-435	TÜV SÜD Z2 099333 0062 Rev. 13 - 29/08/2022
LONGI SOLAR	LR5-66HTH-xxxM Explorer –(20230410Preliminary V01	1134	2096	35	15	35	520-540	TÜV SÜD Z2 099333 0082 Rev. 07 - 09/01/2023
LONGI SOLAR	LR7-54HTH-xxxM 20240524DraftV01)DG	1134	1800	30	15	30	455-465	TÜV Rheinland PVn°50617929 0001 du 13/05/2024
LONGI SOLAR	LR7-54HVH-xxxxM 20240929 V01 Draft)	1134	1800	30	15	30	475-490	TÜV SUD Z2 099333 0111 Rev.03 - 28/10/2024
LONGI SOLAR	LR7-60HTH-xxxM 20240715 V2) DG	1134	1990	30	15	30	505-515	TÜV SUD Z2 099333 0045 Rev.33 - 16/08/2024
LONGI SOLAR	LR7-72HTH-xxxM 20240524DraftV01)DG	1134	2382	30	15	30	605-630	TÜV Rheinland PVn°50617929 0001 du 13/05/2024
LONGI SOLAR	LR7-72HGD-xxxM (20240725V8.0)	1134	2382	30	15	30	595-625	TÜV SUD Z2 099333 0039 Rev.36 - 30/09/2024

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
LONGI SOLAR	LR7-72HVH-xxxM 20240927 V01 Draft)	1134	2382	30	15	30	630-650	TÜV SUD Z2 099333 0111 Rev.03 - 28/10/2024
MAVISUN	MAVIWATT (Module N-Type Bi-verre – Bi-facial) MWxxxM10T-B54HBT	1134	1722	30	15	30	425-430	TÜV Rheinland PVn°50595060 0001 du 31/07/2023
MAVISUN	MAVIWATT (Module N-Type Bi-verre – Bi-facial) MWxxxM10RT-B54HBT	1134	1762	30	15	30	450	TÜV Rheinland PVn°50598117 0006 du 07/04/2024
MAVISUN	MAVIWATT (Module N-Type Bi-verre – Bi-facial) MWxxxM10RT-B60HBT	1134	1950	30	15	30	500	TÜV Rheinland PVn°50598117 0006 du 07/04/2024
MEYER BURGER	Meyer Burger Black – xxx -(date : Septembre 2021 – Version 1.0.1)	1041	1767	35	35	35	375-395	Certificat n°40053759 VDE
MEYER BURGER	Meyer Burger White – xxx –(date : Septembre 2021 – Version 1.0.1)	1041	1767	35	35	35	380-400	Certificat ii 40055735 VDE
MEYER BURGER	Meyer Burger Glass – xxx -	1041	1722	35	22	22	370-390	
MORE ENERGY	MExxxM10-108 –( ref ME_2022_01)	1134	1722	30	30	30	390-410	Z2 115953 0001 Rev.01
MORE ENERGY	MExxxM10-108 - ref ME_2022_01	1134	1722	30	30	30	390-410	Z2 115953 0001 Rev.01
München Energieprodukte GmbH	MSMDxxxM6-60 -(MSMDxxxM6-60_360W-380W)	1048	1765	35	18	35	360-380	
München Energieprodukte GmbH	MSMDxxxM6-72 -{MSMDxxxM6-72_440W-460W)	1048	2108	40	18	35	440-460	Certificat n° Z2 0847520030 Rev.00 TÜV SUD Attestation de conformité n° N8A 084752 0028 Rev.00 TÜV SUD
München Energieprodukte GmbH	MSMDxxxM10-72 –(MSMDxxxM10-72_520W-550W 2279X1134X35mm)	1134	2108	35	35	35	530-550	
MYLIGHT Systems	MYL-xxx-BMD-HV –( FTE-0048 : Ubicus ® 04/2021)	1134	1730	35	24,5	35	400	Certificat n° Z2 111130 0001 Rev.01 TÜV SUD -
MYLIGHT Systems	MYL-xxxM54-HLV –( FTE-0052 : Ubicus ® 05/2021)	1134	1724	35	30	30	400	Certificat n° Z2 111130 0002 Rev.00 - TÜV SUD
MYLIGHT Systems	MYL-xxxM10-54HBW-V –( FTE-0062 : Ubicus ® 04/2021)	1034	1708	30	30	30	405	TÜV SUD n° Z2 111130 0002 Rev.00 -
MYLIGHT Systems	MYL-HD108N-xxx –( FTE-0063-V1 11/2022)	1728	1134	30	15	28	425	Certificat n° Z2 111130 0003 Rev.00 TÜV SUD
MYLIGHT 150	MYLxxxM10RT-B60HBT	1134	1950	30	15	30	500	TÜV Rheinland PVn°50673719 0001 du 22/04/2025
MYLIGHT 150	MYL-HD108N-R2-xxx	1134	1960	30	33	33	500	TÜV SUD n° Z2 111130 0007 rev 00 du 16.05.2024
NOR'WATT	210R-B108DSN xxx HJT	1134	1960	30	15	30	500-520	TÜV SUD n° Z2 123088 0005 rev 00 du 26.09.2024
NOR'WATT	210R-B96DSB xxx HJT	1134	1762	30	13	28,5	445-460	TÜV SUD n° Z2 123088 0005 rev 00 du 26.09.2024
PANASONIC	VBHNxxxSJ25 –( FT 03/2019)	798	1580	35	12	24,95	245-250	Certificat n°PV05-53203-1059 JET
PANASONIC	VBHNxxxSJ46 –( FT 01/2019)	1053	1463	35	37	32	300	Certificat n°PV05-53203-1057 JET
PANASONIC	VBHNxxxSJ53 –( FT 03/2019)	1053	1590	40	32	32	335-340	Certificat n°PV05-53203-1071 JET
PANASONIC	VBHNxxxKJ01 –( FT 03/2019)	1053	1590	40	32	32	320-330	Certificat n°PV05-53203-1074 JET
PANASONIC	VBHNxxxSJ47 –( FT 03/2019)	1053	1590	35	37	32	325-330	Certificat n°PV05-53203-1059 JET
PEIMAR	SF350M (FB)- xxx -((FR_2021_09_01)	1048	1730	40	35	35	350	
PEIMAR	SF360M (BF)- xxx -(FR_2021_09_00)	1048	1730	40	35	35	360	Certificat n° 16376 Rev1 - KIWA
PEIMAR	SF390M (FB)- xxx -(FR_2021_12_00)	1048	1900	40	35	35	390	
PEIMAR	SF400M (FB)- xxx -(FR_2021_12_00)	1048	1900	40	35	35	400	
PEIMAR	SM340M (BF)- xxx -(FR_2022_08_00)	1002	1665	40	35	35	340	Kiwa - 16376 rev4 du 19/12/2022
PEIMAR	SAxxxM (66 – CELL LINE) EN_2024_07_00.1	1134	2067	35			465-505	Kiwa - 16743 rev7 du 29/03/2024
PEIMAR	SFxxxM (66 – CELL LINE) EN_2024_07_00.1	1048	1900	40			360-415	Kiwa - 16743 rev7 du 29/03/2024
PEIMAR	SFxxxM (BF) (FULL CELL LINE) FR_2023_02_01	1048	1900	40		35	400	Kiwa - 16743 rev7 du 29/03/2024
PEIMAR	OR10HxxxMNDB EN_2024_07_00.1	1134	1722	30			410-440	TÜV SUD - Z2 089455 0044 rev00 du 26/06/2024
PEIMAR	OR10MxxxMNDB EN_2024_07_00.1	1134	1762	30			420-455	TÜV SUD - Z2 089455 0044 rev00 du 26/06/2024

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
PHOTOWATT	PW60 LHT-C – xxx -(Ver: D96-P06-01 FR R8 04/11/2021)	1048	1765	35	25	35	325-365	Certificat n° 40047251 VDE
PHOTOWATT	PW60 MAX-C – xxx - (Ver : D113-P06-01 FR R0 21/02/2022)	1303	2172	35	35	35	580-610	Certificat n° 40047251 VDE
PHOTOWATT	PW66 MAX-C – xxx - (Ver : D110-P06-01 FR R0 26/10/2021)	1303	2384	35	35	35	580-610	Certificat n° 40047251 VDE
PHOTOWATT	PW72 HT-C – xxx - (Ver : D85-P06-01 FR R5 23/09/2021)	992	2000	35	35	35	340-380	Certificat n° 40047251 VDE
PHOTOWATT	PW72 LHT-C – xxx - (Ver : D97-P06-01 FR R7 14/10/2021)	1048	2108	35	25	35	395-435	Certificat n° 40047251 VDE
PHOTOWATT	PW60LHT-C-xxx - (ref D96-P06-01 FR R10 17/01/23)	1048	1765	35	25	35	325-365	Certificat n° 40047251 (selon rapport n°5007713-3972-0002)
PHOTOWATT	PW72LHT-C-xxx - (ref D103-P06-01 FR R3 09/05/2023)	1048	2108	35	25	35	385-415	VDE modules standards
PHOTOWATT	PW72LHT-C-xxx - (ref D97-P06-01 FR R11 09/05/2023)	1048	2108	35	25	35	420-450	
PHOTOWATT	PW72LHT-CB-XF-xxx - (ref D98-P06-01 FR R10 11/01/2023)	1048	2132	30	23	23	390-430	Certificat n° 40049180 (selon rapport n°5007713-3972-0002)
PHOTOWATT	PW66MAX-C-xxx - (ref D110-P06-01 FR R5 17/01/2023)	1303	2384	35	35	35	600-670	VDE modules bifaciaux
PHOTOWATT	PW60MAX-C-xxx - (ref D113-P06-01 FR R6 04/05/2023)	1303	2172	35	35	35	545-585	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO BLK-G8 – xxx -(Q.PEAK DUO BLK-G8_335- 350_2019-11_Rev01_FR)	1030	1740	32	22	32,8	335-350	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO BLK-G8+ - xxx -(Q.PEAK DUO BLK-G8+_335- 350_2019-11_Rev02_FR)	1030	1740	32	22	32,8	335-350	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO-G8 – xxx -(Q.PEAK DUO-G8_340-360_2020- 01_Rev01 FR)	1030	1740	32	22	32,8	340-360	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO-G8+ - xxx -(Q.PEAK DUO-G8+_340- 360_2020-01_ Rev01_FR)	1030	1740	32	22	32,8	340-360	Certificat n°PV60149904 031 - TÜV Rheinland
Q-CELLS	Q.PEAK DUO ML-G9 – xxx -(Q.PEAK DUO ML- G9_QD_375- 395_2021-01_Rev02_FR)	1030	1840	32	22	32,8	375-395	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO ML-G9+ - xxx -(Q.PEAK DUO ML- G9+_QD_375-395_2021-01_Rev01_FR)	1030	1840	32	22	32,8	375-395	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO BLK ML-G9 – xxx -(Q.PEAK DUO BLK ML- G9_QD_365-385_2021-01_Rev02_FR)	1030	1840	32	22	32,8	365-385	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO BLK ML-G9+ - xxx -(Q.PEAK DUO BLK ML- G9+_QD_365-385_2021-01_Rev01_FR)	1030	1840	32	22	32,8	365-385	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO -G9 – xxx -(Q.PEAK DUO-G9_QD_335- 355_2021-01_ Rev01_FR)	1030	1673	32	22	32,8	335-355	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO BLK-G9 – xxx -(Q.PEAK DUO BLK- G9_QD_325-345_2021-01_Rev02_FR)	1030	1673	32	22	32,8	325-345	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO BLK-G9+ - xxx -(Q.PEAK DUO BLK- G9+_QD_325-345_2021-01_Rev02_FR)	1030	1673	32	22	32,8	325-345	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO-G8.4 – xxx -(Q.PEAK DUO-G8.4_340- 360_2021-02_ Rev02_FR)	1030	1740	32	22	32,8	340-360	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO ML G9.4 – xxx - (Q.PEAK_DUO_ML- G9.4_375-395_2021-03_Rev01_FR)	1030	1840	32	22	32,8	375-395	
Q-CELLS	Q.PEAK DUO ML-G10.4 – xxx - (Q.PEAK DUO-ML- G10.4_395-415_2021-06_Rev01_EN)	1045	1879	32			395-415	Certificat n°Z2 076570 075 Rev.04 - TÜV SUD
Q-CELLS	Q.PEAK DUO ML-G10 – xxx - (Q.PEAK_DUO_ML- G10_series_395-415_2021-10_Rev02_EN)	1045	1879	32			395-415	Certificat n°40048195 VDE INSTITUT
Q-CELLS	Q.PEAK DUO-G10.4 – xxx - (Q.PEAK DUO-G10.4_360- 380_2021-09_ Rev01_EN)	1045	1717	32			360-380	Certificat n°Z2 076570 075 Rev.04 - TÜV SUD
Q-CELLS	Q.PEAK DUO -G10 – xxx - (Q. PEAK _DUO- G10_series_360-380_2022-04_Rev01_E)	1045	1717	32			360-380	Certificat n°40048195 VDE INSTITUT
Q-CELLS	Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11- xxx - (Q.PEAK_DUO_BLK_M- G11_series_380-400_30T_2022-06_Rev01_EN)	1134	1692	30			380-400	
Q-CELLS	Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11+- xxx -(Q.PEAK_DUO_BLK_M- G11+_series_380-400_30T_2022-06_Rev03_EN)	1134	1692	30			380-400	Certificat n°PV 60149904 du
Q-CELLS	Q.PEAK DUO M-G11 – xxx -{Q.PEAK_DUO_M- G11_series_390-410_32T_2022-06_Rev02_EN}	1134	1692	30			390-410	-
Q-CELLS	Q.PEAK DUO M-G11+ - xxx -(Q.PEAK_DUO_M- G11+_series_390-410_32T_2022-06_Rev02_EN)	1134	1692	30			390-410	
Q-CELLS	Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11S+- xxx- (Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11S+_s eries_390-410_2023- 03_Rev03_FR)	1134	1722	30			390-410	PV 60149904
Q-CELLS	Q.PEAK DUO M-G11S – xxx -{Q.PEAK_DUO_M- G11S_series_400-420_2022-12_Rev01_FR}	1134	1722	30			400-420	PV 60149904
Q-CELLS	Q.PEAK DUO M-G11S+ - xxx -(Q.PEAK_DUO_M- G11S+_series_400-420_2022-12_Rev02_FR)	1134	1722	30			400-420	PV 60149904
Q-CELLS	Q.PEAK DUO XL-G11.3 / BFG- xxx -(Q.PEAK_DUO_XL- G11-BFG_series_580-595_2022-11_Rev01_EN)	1134	2416	35			580-595	PV 60149904

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
Q-CELLS	Q.PEAK DUO XL-G11.7 / BFG- xxx -(Q.PEAK_DUO_XL- G11-BFG_series_580-595_2022-11_Rev01_EN)	1134	2416	35			580-595	PV 60149904
Q-CELLS	Q.PEAK_DUO_BLK_M-G11S- xxx -(Q.PEAK_DUO_BLK_M- G11S_series_390-410_2023-03_Rev03_FR)	1134	1722	30			390-410	PV 60149904
Q-CELLS	Q.TRON S-G3R.12+/BFG xxx Ref Q.TRON_S-G3R.12+ / BFG_series_440-450_2024- 11_Rev02_FR	1134	1762	30			440-450	TÜV NORD n° 44 780 24 406749- 117 du 02/04/2024
Q-CELLS	Q.TRON BLK S-G3R.12+/BFG xxx Ref Q.TRON_BLK_S-G3R.12+ / BFG_series_435-445_2024- 11_Rev02_FR	1134	1762	30			435-445	TÜV NORD n° 44 780 24 406749- 117 du 02/04/2024
REC SOLAR	RECxxxAA Pure -(Ref: PM-DS-12-06-Rev- E 11.21)	1016	1821	30	28	28	385-410	
REC SOLAR	RECxxxNP2 Black -(Ref: PM-DS-11-05-Rev- C 11.21)	1040	1755	30	28	28	350-370	Certificat n°40046983 - VDE INSTITUT
REC SOLAR	RECxxxNP2(Ref: PM-DS-11-04-Rev- C 11.21)	1040	1755	30	28	28	350-375	
REC SOLAR	RECxxxTP4 Black -(Ref: PM-DS-07-29 Rev- C 08.21)	1040	1755	30	28	28	355-370	Certificat n°40039382 - VDE
REC SOLAR	RECxxxTP4 -(Ref: PM-DS-07-28 Rev- C 08.21)	1040	1755	30	28	28	360-375	Certificat II 40039382 - VDE
RECOM SILLIA	RCM-xxx-6ME - (RCM-xxx-6ME (xxx=360-380) -9-M6-30- BW-002-2021-06-v1.0)	1048	1765	30			360-380	Certificat n°Z2 104798 0029 Rev. 00 TUV SUD
RECOM SILLIA	RCM-xxx-7ME - (xxx=440-460) -10-M10-30-SW-002- 2021- 06-v1.0)	1134	1909	30			440-460	Certificat n° 44 780 20 406749- 180 TÜV NORD -
RECOM SILLIA	RCM-xxx-SMB - (RCM-xxx-SMB (xxx=385-410) -N-M6-30- BB-013-2021-07-v1.0)	1140	1719	30			385-410	Certificat d'enregistrement n° 44 780 21 406749-272 TÜV NORD
RECOM SILLIA	RCM-xxx-SMK -(RCM-xxx-SMK (xxx=375-400) -N-G1-30- SW-013-2021-07-v1.0)	1140	1646	30			375-400	Certificat n°Z2 104798 0023 Rev 00 TUV SUD
RECOM SILLIA	RCM-xxx-SML - (RCM-xxx-SML (xxx=455-475) -N-G1-35- SW-013-2021-05-v1.0-FR)	1140	1969	35			455-475	Certificat n°Z2 104798 0029 Rev.
RECOM SILLIA	RCM-xxx-SMD1 - (RCM-xxx-SMD1 (xxx=420-445) -N-G12- 30-SW-15V-013-2022-03-v2.0-FR)	1096	1899	30	30	30	420-445	00 TUV SUD
RISEN	RSM120-6-xxxM – (REM120-M-9BB-EN-H1-1-2020 Arthur)	996	1689	35	35	35	330-350	Certificat n°Z2 082429 0145 Rev.
RISEN	RSM40-8-xxxM - REM40-M-9BB-EN-H1-1-2021)	1096	1754	30	30	30	390-410	24 TÜV SUD
RUNERGY	HY-DH108N8B-xxx - ref HY-DH108N8B-30F-EN-Ver 2.1	1134	1722	30	30	33	410-430	TUV Rheinland - PV50565559 005 du 17/11/2022
RUNERGY	HY-DH108N8-xxx - ref HY-DH108N8-30F-EN-Ver 2.0	1134	1722	30	30	33	410-430	TUV Rheinland - PV50565559
RUNERGY	HY-DH120N8-xxx - ref HY-DH120N8-30F-EN-Ver 2.1	1134	1908	30	30	33	460-480	005 du 17/11/2022
RUNERGY	HY-WH108P8-xxx - ref HY-WH108P8B-30F-EN-Ver 2.0	1134	1722	30	15	30	395-410	TUV Rheinland - PV50566510 002 du 29/11/2022
RUNERGY	HY-WH108P8B-xxx - HY-WH108P8b-30F-EN-Ver 2.1	1134	1722	30	15	30	395-410	TUV Rheinland - PV50566510 002 du 29/11/2022
RUNERGY	HY-DH96N11B-xxx (HY-DH96N11B-Global-Ver3.0)	1134	1762	30	35	35	425-440	Certificate n°PV 50616463 du 18/01/2024
RUNERGY	HY-DH108N12B-xxx (HY-DH108N12B-Global-Ver3.0)	1134	1762	30	35	35	425-440	Certificate n°PV 50616463 du 18/01/2024
RUNERGY	HY-DH108N12-xxx (HY-DH108N12-Global-Ver3.0)	1134	1762	30	15	30	425-440	Certificate n°PV 50616463 du 18/01/2024
RUNERGY	HY-DH120N9-xxx (HY-DH120N9-Global-Ver3.0)	1134	1994	30	12	28	495-515	Certificate n°PV 50616463 du 18/01/2024
RUNERGY	HY-DH120N9B-xxx (HY-DH120N9B-EU-B30-Ver3.0)	1134	1994	30	12	28	495-515	Certificate n°PV 50616463 du 18/01/2024
RUNERGY	HY-DH120N12-xxx (HY-DH120N12-Global-Ver3.0)	1134	1950	30	12	28	480-500	Certificate n°PV 50616463 du 31/01/2024
RUNERGY	HY-DH120N12B-xxx (HY-DH120N12B-Global-Ver3.0)	1134	1950	30	12	28	480-500	Certificate n°PV 50616463 du 06/03/2024
RUNERGY	HY-DH132N11-xxx (HY-DH132N11-Global-Ver3.0)	1134	2382	30	15	28	590-610	Certificate n°PV 50616463 du 18/01/2024
RUNERGY	HY-DH144N9-xxx (HY-DH144N9-Global-Ver3.0)	1134	2382	30	15	28	590-615	Certificate n°PV 50616463 du 25/03/2024
SERAPHIM	SRP-xxx-BMD-HV - (ref SRP-DS-EN-2022V1.0)	1134	1730	35	24,5	35	400-415	Certificat n°Z2 076729 0101 Rev. 23 du 22/07/2022 TÜV SUD
SERAPHIM	SRP-xxx-BMB-HV - (ref SRP-DS-EN-2023V1.0)	1134	1909	35	24,5	35	445-460	
SERAPHIM	SRP-xxx-BMA-BG - (ref SRP-DS-EN-2023V1.0)	1134	2278	30	35	35	540-555	Certificat n°Z2 076729 0101
SERAPHIM	SRP-xxx-BMA-HV - (ref SRP-DS-EN-2023V1.0)	1134	2278	35	24,5	35	540-555	Rev. 23 du 22/07/2022 TÜV SUD

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
SERAPHIM	SRP-xxx-BMC-HV - (ref SRP-DS-EN-2023V1.0)	1303	2384	35	30	30	655-670	Certificat n°Z2 076729 0101 Rev. 24 TÜV SUD
SOLARDAY	MPS HC 120 - (Solarday_MPS HC 120_360- 380_24/01/2022_REV.0_FR)	1038	1755	35	30	30	360-380	Certificat n°40054665 VDE INSTITUT
SOLARWATT	Panel classic H 1.2 Style – xxx - (ref - #01162   Rev 1   12.11.2021)	1038	1755	40	35	35	370	TÜV SUD Certificat n°Z2 072071 0020 Rev.01 TÜV SUD
SOLARWATT	Panel vision H 3.0 Style – xxx - (ref AZ-TDB-PMS-2263   REV 006   07/2021   FR)	1052	1780	40	30	30	360-370	Certificat de conformité n° 40049254 VDE
SOLARWATT	Panel classic H 1.1 style – xxx - (ref - AZ-TDB-PMS-2229   REV 006   08/2021   FR)	1038	1755	40	35	35	360	Certificat n°Z2 072071 0020
SOLARWATT	SOLARWATT Panel classic H 1.1 pure – xxx - (réf : AZ-TDB- PMS-2234   REV 006  08/2021   FR)	1038	1755	40	35	35	375	Rev.01 TÜV SUD
SOLARWATT	Panel vision H 3.0 pure- xxx - (ref AZ-TDB-PMS-2134   REV 005   06/2021   FR)	1052	1780	40	30	30	370-380	Certificat de conformité n° 40049254 VDE
SOLARWATT	Panel Classic H/AM 2.0 pure- xxx - (janvier 2023)	1134	1708	30	30	30	390-415	Certificat n°Z2 072071 0020 Rev.02 TÜV SUD - Panel classic
SOLARWATT	Panel Classic H/AM 2.0 Black- xxx - (janvier 2023)	1134	1708	30	30	30	390-415	Certificat n°Z2 072071 0020 Rev.02 TÜV SUD - Panel classic
SOLARWATT	Panel Classic H/AM 2.0 pure – xxx - (janvier 2023)	1134	1708	35	35	35	390-415	Certificat n°Z2 072071 0020 Rev.02 TÜV SUD - Panel classic
SOLARWATT	Panel Classic H/AM 2.0 Black – xxx - (janvier 2023)	1134	1708	35	35	35	390-415	Certificat n°Z2 072071 0020 Rev.02 TÜV SUD - Panel classic
SOLARWATT	Panel vision AM 4.0 pure – xxx - (janvier 2023)	1134	1722	35	20	35	395-410	Certificat n°44 780 22 406749-156
SOLARWATT	Panel vision AM 4.0 black – xxx - (janvier 2023)	1134	1722	32	20	20	395-410	TÜV NORD Panel Vision
SOLARWATT	Classic AM 2.5	1134	1722	35	35	35	420-430	TÜV SÜD Z2 072071 0029 rev00 du 11/01/2024
SOLARWATT	Classic AM 3.0	1134	1762	35	35	35	445-450	TÜV SÜD Z2 072071 0029 rev00 du 11/01/2024
SOLARWATT	Vision AM 4.5	1134	1722	35	20	35	420-430	TÜV Rheinland PV50617223 0001 du 31/01/2024
SOLARWATT	Vision AM 5.0	1134	1762	35	35	35	440-450	TÜV Rheinland PV50617223 0001 du 31/01/2024
SOLARWATT	Panel vision L 5.0 Style & Pure	1134	1950	35	20	35	495-505	TÜV Rheinland PV 50654080 0001 du 27/11/2024
SOLARWATT	Panel vision M 5.0 Pure & Black	1134	1762	35	20	35	445-455	TÜV Rheinland PV 50654080 0001 du 27/11/2024
SOLARWATT	Panel vision M 5.0 Style	1134	1762	35	20	35	445-455	TÜV Rheinland PV 50654080 0001 du 27/11/2024
SONNESTROM	Excellent Glass/Glass xxxM60 y	1000	1700	35			320-330	VDE INSTITUT n°40056449 du 17/02/2023
SONNESTROM	Sapphire xxxM108	1145	1740	35			395-415	VDE INSTITUT n°40057502 du 09/11/2023
SONNESTROM	Diamond xxxM108	1145	1740	35			395-405	VDE INSTITUT n°40057502 du 09/11/2023
SONNESTROM	Excellent xxxM60	1000	1700	35			320-335	VDE INSTITUT n°40056449 du 17/02/2023
SONNESTROM	Excellent xxxM72	1000	2050	35			385-395	VDE INSTITUT n°40056449 du 17/02/2023
STACE	STADM xxxM10-B54HSW – (Avril 2023)	1134	1722	30			395-410	TUV NORD - 44 780 22 406749 -
STACE	STADM xxxM10-B72HSW – (Avril 2023)	1134	2278	30			535-550	180 du 25/11/2022
SUNOVA SOLAR	SS-xxx-54MDH - (Version SD202211001EN)	1134	1722	30	30	30	400-415	TUV NORD - 44 780 22 406749
SUNOVA SOLAR	Full Black SS-xxx-54MDHv- (Version SD202211001EN)	1134	1722	30	30	30	395-415	- 139R2M5 du 07/04/2023
SUNOVA SOLAR	SS-xxx-72MDH - (Version SD202303002EN)	1134	1722	30	30	30	540-555	TUV NORD - 44 780 22 406749 - 139R2M5 du 07/04/2023
SUNOVA SOLAR	SS-BGxxx-54MDH(T) v-(Version SD202211001EN)	1134	1722	30	30	30	410-430	TUV NORD - 44 780 22 406749
SUNOVA SOLAR	SS-BGxxx-72MDH - (Version SD202303002EN)	1134	2278	30	30	30	535-550	- 138R2A1M2 du 20/04/20.
SUNPOWER	SPR- X21-xxx-COM - (527837 Rev B / LTR_US)	1046	2067	46	22	32	460-470	Certificat n°PV 60107333 TÜV Rheinland -
SUNPOWER	SPR- P5-xxx-UPP E – xxx - (543381 REV 0.1 / A4_E - March 2022)	1092	2394	40	24	32	535-560	Certificat n°PV50497135 TÜV Rheinland
SUNPOWER	SPR-X22-xxx.COM - (539439 Rev A / A4_EN - Septembre 2021)	1046	2067	35	24	32	405-420	Certificat n°PV 60107333 TÜV
SUNPOWER	SPR- X21-xxx-COM - (527837 Rev B / LTR_US)	1046	2067	46	22	32	460-470	Rheinland

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
SUNPOWER	SPR- P3-xxx-BLK – xxx - (538233REV C/ A4_FR – mars 2021)	1160	1690	35	24	32	370-390	Certificat n°PV 60131540 TÜV Rheinland -
SUNPOWER	SPR- P5-xxx-UPP E - (543381 REV 0.1 / A4_E - March 2022)	1092	2384	35	16	35	535-560	Certificat n°PV50497135 TÜV Rheinland
SUNPOWER	SPR-X22-xxx.COM – (539439 Rev A / A4_EN – Septembre 2021)	1046	2067	46	22	32	480-485	Certificat n°PV 60107333 TÜV Rheinland -
SUNPOWER	SPR-P6-xxx-BLK - (545678 REV A / A4_FR septembre 2022)	1086	1808	30	24	33	375	Certificat n°PV50497135 TÜV Rheinland
SUNPOWER	SPR-P6-xxx-BLK - (547495 REV A / A4_FR novembre 2022)	1086	1808	30	24	33	395-415	Certificat n°PV50497135 TÜV Rheinland
SUNPOWER	SPR-P6-xxxCOM-XS (545585 REV A / A4_EN Novembre 2022)	1086	1808	30	24	33	400-420	Certificat n°PV50497135
SUNPOWER	SPR-P6-xxx-COM-S-BF - (544513 REV A / A4_EN - juin 2022)	1092	2185	35	16	30	485-510	TÜV Rheinland
SUNPOWER	SPR-P6-xxx-COM-XS (548188 REV A / A4_EN -novembre 2022)	1092	1808	30	24	33	400-420	Certificat n°PV50497135 TÜV Rheinland
SUNPOWER	SPR-MAX6-xxx-E4-AC (546816 REV B / A4_EN- janvier 2023)	1032	1872	40	24	32	420-435	TÜV Rheinland - Certificat n°PV 601 52450 0023 du 23/05/2023
SUNPOWER	SPR-P7-xxx-BLK / SPR-P7-xxx-BLK-1500 (552404 REV A / A4_EN- mars 2024)	1134	1790	30	-	-	440-455	Certificat n°PV50497135 TÜV Rheinland du 11/12/2023
SUNPOWER	SPR-P7-428-BLK / SPR-P7-428-BLK-1500 (552333 REV A / A4_FR- mars 2024)	1134	1790	30	-	-	428	Certificat n°PV50497135 TÜV Rheinland du 11/12/2023
SUNPOWER	SPR-P7-xxx-COM-S (550245 REV A / A4_EN- December 2023)	1134	2156	35	16	30	530-550	Certificat n°PV50497135 TÜV Rheinland du 11/12/2023
SUNPOWER	SPR-P7-xxx-BLK-P 553635 REV A / A4_EN (août 2024)	1134	1996	30	32	32	495-510	TÜV Rheinland - PV 60152450 0029 du 02/09/2024
TALESUN	BiPro TD6L60M – xxx - (ref : 20210125EN)	1038	1755	30	11,4	35	355-375	DEKRA n°6096939.01DS délivré par l'organisme DEKRA DEKRA n°31-119827 REV.1 (selon rapport n°6103897A.51A and 6103897A.51B.) délivré par l'organisme DEKRA
TALESUN	BiPro TD6I72M – xxx - (ref : 20210427EN)	1038	2094	30	11,4	35	435-455	
TALESUN	BiPro TD7G60M – xxx - (ref : GL-EN-Version 2022.01.01)	1134	1914	35	15	30	440-460	
TALESUN	BiPro TD7G72M – xxx - (ref : GL-EN-Version 2022.01.01)	1134	2285	35	15	30	530-550	
TALESUN	TP6L60M et TP6L60M(H) – xxx - (Ref 20210112EN)	1038	1755	35	10	35	355-375	DEKRA n°31-120092 (selon rapports n°6103897B.50A and 6103897B.50B) délivré par l'organisme DEKRA
TALESUN	TP6L72M et TP6L72M(H) - xxx→(ref 20210427EN)	1038	2094	35	10	35	435-455	
TALESUN	TP6L72M et TP6L72M(H) - xxx→(ref 20210112EN)	1038	2094	35	10	35	430-450	
TALESUN	TP7F60M et TP7F60M(H) – xxx - (ref GL-EN-Version 2022.01.01)	1134	1908	35	15	35	440-460	
TALESUN	TP7F72M et TP7F72M(H) – xxx - (ref GL-EN-Version 2022.01.01)	1134	2279	35	15	35	530-550	DEKRA n°31-120923 (selon rapports n°6107099E.50.) délivré
TALESUN	TP7F54M et TP7F54M(H) – xxx - (ref GL-EN-Version 2022.01.01)	1134	1722	35	15	33	390-410	par l'organisme
TALESUN	Feather TP660M et TP660M(H) – xxx - (ref : 20200601EN)	1002	1665	30	30	30	315-330	TÜV SUD Z2 078488 0084 Rev.06
TALESUN	Feather TP660M – xxx - (ref : 2020Q1EN)	1002	1665	30	30	30	315-330	TÜV SUD Z2 078488 0084 Rev.06
TCL SOLAR	HSM-ND48-DRxxx	1134	1762	30		28	430-450	TÜV Rheinland - PV 50620338 0006 du 30/12/2024
TCL SOLAR	HSM-ND54-DRXXX	1134	1961	30	14,4	28	490-510	TÜV Rheinland - PV 50620338 0006 du 30/12/2024
TCL SOLAR	HSM-BD60-DAxxx	1134	1954	30		28,5	490-525	TÜV Rheinland - PV 50663739 0001 du 23/01/2025
TENKA SOLAR	TKA400M-120 – (FT Mai 2023)	1038	1755	35	30	30	400	
TENKA SOLAR	TKAxxxM-108 - (FT Mai 2023)	1134	1722	30	30	30	430-455	
TENKA SOLAR	TKAxxxM-144 - (FT Mai 2023)	1038	2094	35	30	30	480-500	Certificat n°22 111447 0008 Rev.00 du 19/12/2022 TÜV SUD
TENKA SOLAR	TKAxxxM-144 - (FT Mai 2023)	1134	2279	35	30	30	540-55	
TENKA SOLAR	TKAxxxM-144 - (FT Mai 2023)	1134	2279	35	30	30	580-595	
TONGWEI CO	TWMNH-48HCxxx	1134	1762	30			430-450	TUV NORD - 4478019406749-283 R6A2M10 du 04/03/2024
TONGWEI CO	TWMNH-48HDxxx	1134	1762	30			435-450	TUV NORD - 4478019406749-283 R6A2M10 du 04/03/2024
TONGWEI CO	TWMNH-48HDxxx Black	1134	1762	30			430-450	TUV NORD - 4478019406749-283 R6A2M10 du 04/03/2024

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
TONGWEI CO	TWMND-60HSxxx	1134	1908	35			470-490	TUV NORD - 44 780 19 406749 - 401R23A5M49 du 19/10/2023
TONGWEI CO	TWMPD-54HBxxx Full Black	1134	1722	30	15	33	400-420	TUV NORD - 44 780 19 406749 - 401R23A5M49 du 19/10/2023
TONGWEI CO	TWMND-54HSxxx	1134	1722	30	15	33	420-440	TUV NORD - 44 780 19 406749 - 401R23A5M49 du 19/10/2023
TONGWEI CO	TWMND-54HBxxx Full Black	1134	1722	30	15	33	420-440	TUV NORD - 44 780 19 406749 - 401R23A5M49 du 19/10/2023
TONGWEI CO	TWMND-54HSxxx Black (ref TS019/A1)	1134	1722	30			420-440	TUV NORD - 44 780 19 406749 - 401R23A5M49 du 19/10/2023
TONGWEI CO	TWMND-54HSxxx Black (ref TS019/A1)	1134	1722	30			420-440	TUV NORD - 44 780 19 406749 - 401R23A5M49 du 19/10/2023
TONGWEI CO	TWMNH-48HBxxx - monofacial Ref 20241009	1134	1762	30	16	33	435-455	TÜV NORD - 44 780 23 406749 - 282R6A3M19 du 13/09/2024
TONGWEI CO	TWMNH-48HCxxx - bifacial Ref 20240516	1134	1762	30	12	28	430-450	TÜV NORD - 44 780 23 406749 - 283R9A3M17 du 11/09/2024
TONGWEI CO	TWMNH-48HDxxx Bifacial - Ref 20240620	1134	1762	30	12	28	420-455	TÜV NORD - 44 780 23 406749 - 283R9A3M17 du 11/09/2024
TONGWEI CO	TWMNH-48HDxxx (2.0mm glass) Bifacial - Ref 20240829	1134	1762	30	11,5	28	435-455	TÜV NORD - 44 780 23 406749 - 283R9A3M17 du 11/09/2024
TONGWEI CO	TWMNH-48HSxxx - monofacial Ref 20241009	1134	1762	30	16	33	425-460	TÜV NORD - 44 780 23 406749 - 282R6A3M19 du 13/09/2024
TONGWEI CO	TWMNH-54HDxxx - bifacial Ref 20240801	1134	1961	30	12	28	475-515	TÜV NORD - 44 780 23 406749 - 283R9A3M17 du 11/09/2024
TONGWEI CO	TWMNH-66HDxxx - bifacial Ref 20240705	1134	2382	30	11,5	28	580-630	TÜV NORD - 44 780 23 406749 - 283R9A3M17 du 11/09/2024
TONGWEI CO	TWMNH-48HCxxx	1134	1762	30	12	28	430-450	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R5M7 du 21/03/2025
TONGWEI CO	TWMNH-48HDxxx	1134	1762	30	12	28	435-455	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R5M7 du 21/03/2025
TONGWEI CO	TWMNH-48HExxx	1134	1762	30	11,5	28	425-470	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R5M7 du 21/03/2025
TONGWEI CO	TWMNH-48HWxxx	1134	1762	30	11,5	28	425-470	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R5M7 du 21/03/2025
TONGWEI CO	TWMNH-54HBxxx	1134	1722	30	15	33	420-440	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R5M7 du 21/03/2025
TONGWEI CO	TWMNH-54HDxxx	1134	1961	30	12	28	495-520	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R5M7 du 21/03/2025
TONGWEI CO	TWMNH-54HDxxx Black frame	1134	1961	30	12	28	495-515	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R5M7 du 21/03/2025
TONGWEI CO	TWMNH-66HDxxx	1134	2382	30	11,5	28	610-630	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R5M7 du 21/03/2025
TONGWEI CO	TWMNH-72HDxxx	1134	2278	30	12	28	580-600	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R5M7 du 21/03/2025
TONGWEI CO	TWMNH-48HDxxx	1134	1762	30	11,5	28	420-475	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R6M9 du 21/05/2025
TONGWEI CO	TWMNH-66HDxxx	1134	2382	30	11,6	28,5	580-655	TÜV NORD - 44 780 24 406749 – 028 R6M9 du 21/05/2025
TRINA SOLAR	TSM.xxx-DE08M.08(II) - (TSM_EN_2020_D)	1040	1763	35	24,5	35	360-380	Certification n° PV 50397214-0051 TÜV Rheinland -
TRINA SOLAR	TSM.xxx-DE17M (II) - (TSM_EN_2020_D)	1040	2102	35	24,5	35	435-460	Certification n° PV 50398101 0029 TÜV Rheinland
TRINA SOLAR	TSM.xxx-DE09.08 - (TSM_EN_2021_A)	1096	1754	30	18	33	390-405	TUV SUD - Z2 070321 0097 rev43 du 31/03/2023
TRINA SOLAR	TSM-NEG9R.28- xxx - (TSM_FR_2023_A)	1134	1762	30	15	33	425-445	TUV SUD - Z2 070321 0097 Rev.44
TRINA SOLAR	TSM.xxx-TSM-DE09R.08 - (TSM_FR_2023_A)	1134	1762	30	15,4	33	415-435	PV 50565114- TÜV Rheinland
TRINA SOLAR	TSM-NEG9RC.27- xxx Version DT-M-0069 E (date 06/08/2024) TSM_EN_2024_A	1134	1762	30	11,6	28,5	425-460	TÜV SUD - Z2 070321 0097 rev57 du 06/09/2024
TRINA SOLAR	TSM-NEG9R.28- xxx	1134	1762	30	15	33	430-460	TÜV SUD - Z2 070321 0097 rev57 du 06/09/2024
TRINA SOLAR	TSM-NEG9R.28- xxx (1,6 + 1,6mm) TSM_EN_2024_C	1134	1762	30	11,6	28,5	430-460	TÜV SUD - Z2 070321 0097 rev57 du 06/09/2024
TRINA SOLAR	TSM-NEG18RC.27- xxx TSM_EN_2024_PA1	1134	1961	30	18	28,5	485-510	TÜV SUD - Z2 070321 0097 rev57 du 06/09/2024
TRINA SOLAR	TSM-NEG18R.28- xxx TSM_EN_2024_B	1134	1961	30	18	28,5	475-510	TÜV SUD - Z2 070321 0097 rev57 du 06/09/2024
VOLTEC	TARKA 120 demi-cellules - VSMS	1000	1685	42	14,5	25	320-330	Certificat CERTISOLIS n°CC0070- 20131022
VOLTEC	TARKA 126 VSBD Bifacial - xxx	1042	1835	35	14,5	25	380-390	Certificat ELIOCERT n°ID20220429

Fabricant	Désignation Référence fiche technique	Largeur [mm]	Longueur [mm]	Épaisseur [mm]	Retour cadre petit côté [mm]	Retour cadre long côté [mm]	Plage de puissance (Watts)	Certificat(s) IEC 61.215 et 61.730
VOLTEC	TARKA 126 VSMD Monofacial - (ref v2021.05.03)	1042	1835	35	14,5	25	385-395	Certificat CERTISOLIS n°CC0070- 20131022
VOLTEC	TARKA 126 VSMS Monofacial – xxx 6 (ref FT_tarka_126_vsms_fr_v3_385 to 400- v2021.05.03)	1042	1835	35	14,5	25	385-400	TRPVM-2022-40433-2
VOLTEC	Full Black TARKA 126 VSMS Monofacial – xxx 6 (ref FT_tarka_126_vsms_375-385_black_fr_v3- v2021.05.03)	1042	1835	35	14,5	25	375-385	TRPVM-2022-40433-2
VOLTEC	TARKA 126 VSMS Monofacial – xxx 6 (ref FT_tarka_126_vsms_antieblouissement_fr_v6- v2021.05.03)	1042	1835	35	14,5	25	375-385	TRPVM-2022-40433-2
VOLTEC	Tarka 80 VSMP	1120	1730	35	30	30	395-410	Certificat CERTISOLIS n°CC0134_1 du 02/02/2024
VOLTEC	Tarka 88 VSMP	1227	1730	35	30	30	435-450	Certificat CERTISOLIS n°CC0132_1 du 30/10/2023
VOLTEC	Tarka 126 VSMS RUBIS NOIR / Tarka 126 VSM RUBIS	1042	1835	35	25	25	350-375	Certificat CERTISOLIS n°CC0127_2 du 02/02/2024
VOLTEC	Tarka 126 VSMS DIAMANT / Tarka 126 VSMS	1042	1835	35	25	25	375-400	Certificat CERTISOLIS n°CC0127_2 du 02/02/2024
VOLTEC	Tarka 110 VSBP F T TARKA 110 VSBP 425-450W 2024  v1	1070	1868	35	30	30	425-450	TÜV SUD - Z2 127197 0001 rev00 du 05/09/2024
VOLTEC	Tarka 110 VSMP F T TARKA 110 VSMP 435-460W 2024  v1	1070	1868	35	30	30	435-460	TÜV SUD - Z2 127197 0001 rev00 du 05/09/2024
VOLTEC	Tarka 120 VSBP FT TARKA 120 VSBP 475-500W 2024 v1	1170	1868	35	30	30	475-500	TÜV SUD - Z2 127197 0001 rev00 du 05/09/2024
VOLTEC	Tarka 120 VSMP FT TARKA 120 VSMP 475-500W 2024_v1	1170	1868	35	30	30	475-500	TÜV SUD - Z2 127197 0001 rev00 du 05/09/2024
VOLTEC	Tarka 110 VSMP (coloré)	1070	1868	35	30	30	425-450	TÜV SUD - Z2 127197 0001 Rev. 01 du 29/04/2025
YINGLI	YLxxxD-30b 6 DS_YLM60CELL- 30b_35mm_EU_EN_20191011_V04	992	1950	35	35	35	285-325	Certificat n°PV50307875 TÜV Rheinland -
YINGLI	YLxxxP-35b 6 DS_YGE72CELL SERIES 2 - 35b_40mm_EU_EN_20190428_V04	992	1960	40	35	35	320-345	Certificat n°Z2 074489 0053 Rev.00 TÜV SUD
YINGLI	YLxxxD-37e ½ / YLxxxD-37e 1500V ½ YLD_DS_YLM 3.0 Mini 1_108GB415_3.1.1_EN_V04	1134	1722	30	18	33	390-415	Certificat n°Z2 115896 0026 Rev.01 TÜV SUD du 27/02/2024
YINGLI	YLxxxDF54 e/2	1134	1722	30	18	33	390-415	Certificat n°Z2 115896 0026 Rev.01 TÜV SUD du 27/02/2024
YINGLI	YLxxxCF54 e/2 YLD_DS_PANDA 3.0 Mini 1_108GG440_3.3.1_EN_V06	1134	1722	30	18	33	385-425	Certificat n°Z2 115896 0026 Rev.01 TÜV SUD du 27/02/2024
YINGLI	YLxxxCF48 i/2 YLD_DS_PANDA 3.0 Mini 2_96GG455_3.3.1_EN_Vo2	1134	1722	30	18	33	430-445	Certificat n°Z2 115896 0026 Rev.01 TÜV SUD du 27/02/2024
YINGLI	YLxxxCF48 i/2	1134	1762	30	18	33	435-460	TÜV Rheinland - PV 50619799 0002 du 05/03/2024