



Manuel de l'utilisateur

pour les onduleurs hybrides de la série S6



Modèles applicables

S6-EH3P5K2-H

S6-EH3P6K2-H

S6-EH3P8K2-H

S6-EH3P10K2-H

S6-EH3P3K-H-EU

S6-EH3P4K-H-EU

S6-EH3P5K-H-EU

S6-EH3P6K-H-EU

S6-EH3P8K-H-EU

S6-EH3P10K-H-EU

Système applicable

Système triphasé

1. Introduction	02
1.1 Description du produit	02
1.2 Emballage	03
2. Sécurité et avertissement	04
2.1 Sécurité	04
2.2 Instructions générales de sécurité	04
2.3 Notice d'utilisation	06
2.4 Notice d'élimination	06
3. Vue d'ensemble	07
3.1 Indicateurs LED intelligents	07
3.2 Réinitialisation du mot de passe	08
3.3 Description du Bluetooth intégré à l'onduleur	08
4. Installation de l'appareil	09
4.1 Sélectionner un emplacement pour l'onduleur	09
4.2 Montage de l'onduleur	10
4.3 Installation du câble PE	12
4.4 Installation du câble d'entrée PV	13
4.5 Installation du câble d'alimentation de la batterie	16
4.6 Installation du câble CA	17
4.7 Installation du câble de communication	22
4.8 Installation du compteur	27
4.9 Câblage du système parallèle	30
4.10 Connexion de surveillance à distance de l'onduleur	31
5. Mise en service et arrêt	32
5.1 Préparation de la mise en service	32
5.2 Procédure de mise en service	32
5.3 Procédure d'arrêt	35
5.4 Mode de travail	36
6. Entretien	38
7. Dépannage	39
8. Spécifications	44

1.1 Description du produit

La série Solis S6 est conçue pour les systèmes hybrides résidentiels, qui peuvent fonctionner avec des batteries pour optimiser l'autoconsommation. L'unité peut fonctionner à la fois en mode hors réseau et en mode sur réseau.

Ce manuel couvre le modèle d'onduleur Solis S6 Series indiqué ci-dessous :

S6-EH3P5K2-H, S6-EH3P6K2-H, S6-EH3P8K2-H, S6-EH3P10K2-H,
S6-EH3P5K-H-EU, S6-EH3P6K-H-EU, S6-EH3P8K-H-EU, S6-EH3P10K-H-EU

Les modèles suivants sont exclusivement destinés au marché polonais :

S6-EH3P3K-H-EU, S6-EH3P4K-H-EU

Le modèle suivant est destiné au marché belge :

S6-EH3P10K-H-EU-BE

Interrupteur CC

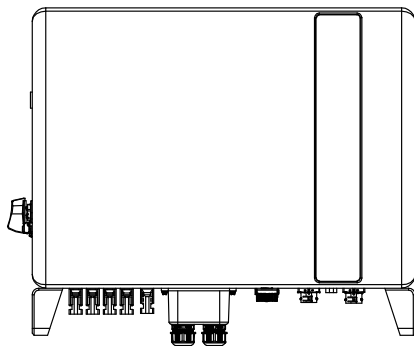


Figure 1.1 Vue de face

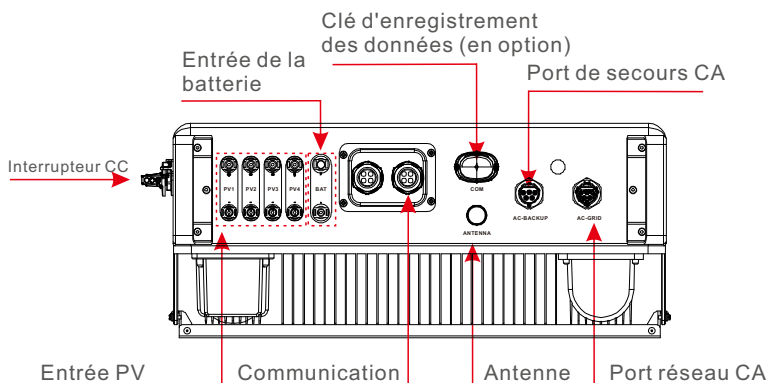
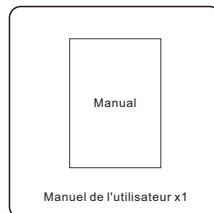
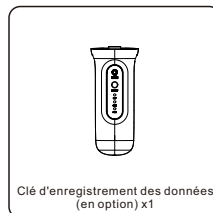
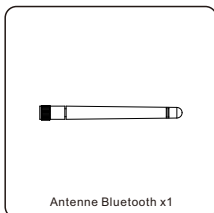
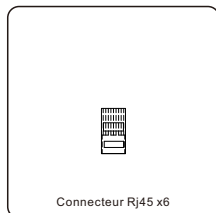
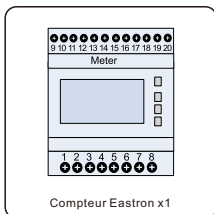
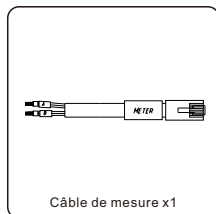
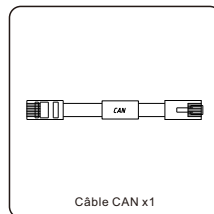
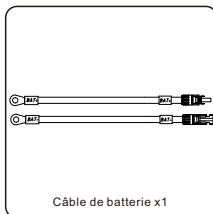
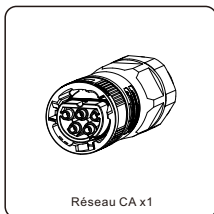
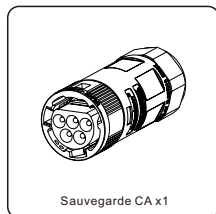
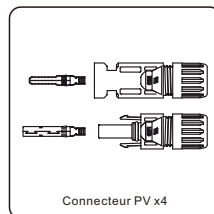
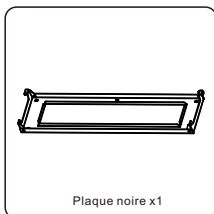
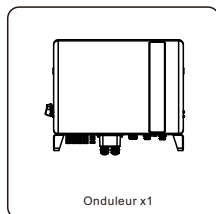


Figure 1.2 Vue latérale inférieure

1.2 Emballage

Veillez à ce que les éléments suivants soient inclus dans l'emballage de votre machine :



S'il manque quelque chose, veuillez contacter votre distributeur local Solis.

2.1 Sécurité

Les types d'instructions de sécurité et d'informations générales suivants apparaissent dans ce document comme décrit ci-dessous :



DANGER:

La mention « Danger » indique une situation dangereuse qui, si elle n'est pas évitée, peut entraîner la mort ou des blessures graves.



AVERTISSEMENT:

Le terme « avertissement » indique une situation dangereuse qui, si elle n'est pas évitée, peut entraîner la mort ou des blessures graves.



ATTENTION:

La mention « Attention » indique une situation dangereuse qui, si elle n'est pas évitée, peut entraîner des blessures mineures ou modérées.



NOTE:

La rubrique « Note » fournit des conseils utiles pour un fonctionnement optimal de votre produit.



AVERTISSEMENT : Risque d'incendie

Malgré une construction soignée, les appareils électriques peuvent provoquer des incendies.

- N'installez pas l'onduleur dans des zones contenant des matériaux ou des gaz hautement inflammables.
- N'installez pas l'onduleur dans des atmosphères potentiellement explosives.

2.2 Instructions générales de sécurité



AVERTISSEMENT:

Seuls les appareils conformes à la norme SELV (EN 69050) peuvent être connectés aux interfaces RS485 et USB.



AVERTISSEMENT :

Ne connectez pas le positif (+) ou le négatif (-) de la matrice PV à la terre, cela pourrait endommager gravement l'onduleur.



AVERTISSEMENT :

Les installations électriques doivent être réalisées conformément aux normes de sécurité électrique locales et nationales.



AVERTISSEMENT :

Ne pas toucher les parties internes sous tension jusqu'à 5 minutes après la déconnexion du réseau électrique et de l'entrée PV.



AVERTISSEMENT :

Pour réduire le risque d'incendie, des dispositifs de protection contre les surintensités (DPCS) sont nécessaires pour les circuits connectés à l'onduleur. Le DPCS CC doit être installé conformément aux exigences locales. Tous les conducteurs des circuits de source et de sortie photovoltaïques doivent être équipés d'isolateurs conformes à l'article 690, partie II, du NEC.



ATTENTION:

Risque d'électrocution, ne pas retirer le couvercle. Il n'y a pas de pièces réparables par l'utilisateur à l'intérieur de l'appareil, confiez l'entretien à des techniciens qualifiés et accrédités.



ATTENTION:

Les panneaux photovoltaïques fournissent une tension continue lorsqu'ils sont exposés à la lumière du soleil.



ATTENTION:

La température de surface de l'onduleur peut atteindre 75°C (167 F). Pour éviter tout risque de brûlure, ne touchez pas la surface de l'onduleur lorsqu'il fonctionne.
L'onduleur doit être installé hors de portée des enfants.



NOTE:

Le module photovoltaïque utilisé avec l'onduleur doit être de classe A selon la norme IEC 61730.



AVERTISSEMENT:

Les opérations ci-dessous doivent être effectuées par un technicien agréé ou une personne autorisée par Solis.



AVERTISSEMENT:

L'opérateur doit enfiler les gants des techniciens pendant toute la durée de l'opération afin d'éviter tout risque d'électrocution.



AVERTISSEMENT:

Le système CA-BACKUP de la série S5-EH1P-L ne peut pas être connecté au réseau.



AVERTISSEMENT:

Veuillez consulter les spécifications de la batterie avant de procéder à la configuration.

2.3 Avis d'utilisation

L'onduleur a été construit conformément aux directives techniques et de sécurité en vigueur. Utilisez l'onduleur dans des installations qui répondent aux spécifications suivantes **UNIQUEMENT** :

- 1 Une installation permanente est nécessaire.
- 2 L'installation électrique doit répondre à toutes les réglementations et normes en vigueur.
- 3 L'onduleur doit être installé conformément aux instructions figurant dans ce manuel.
- 4 L'onduleur doit être installé conformément aux spécifications techniques correctes.

2.4 Avis d'élimination

Ce produit ne doit pas être éliminé avec les déchets ménagers.

Ils doivent être séparés et apportés à un point de collecte approprié pour permettre le recyclage et éviter les impacts potentiels sur l'environnement et la santé humaine.

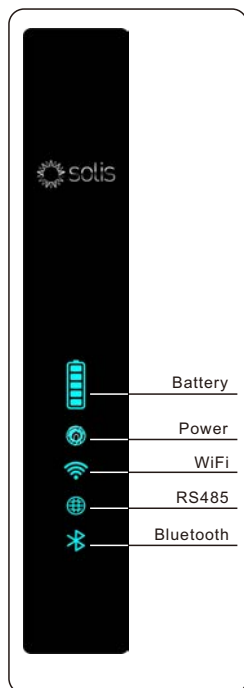
Les règles locales en matière de gestion des déchets doivent être respectées.








3.1 Indicateurs LED intelligents

L'onduleur de la série Solis S6-EH3P(3-10)K-H comporte cinq indicateurs (Batterie, Alimentation, WiFi, Ethernet et Bluetooth) qui indiquent l'état de fonctionnement de l'onduleur.

L'antenne Bluetooth ou l'enregistreur de données WiFi doit être installé sur le port Antenne/COM de l'onduleur hybride avant le débogage local.



Lumière	Statut	Description
 Batterie	Bleu Clignotement toutes les 3 secondes	Batterie déchargée.
	Bleu Clignotement toutes les 1,5 s	Chargement de la batterie.
	Bleu constant ON	Au repos.
	OFF	Pas de batterie ou ne fonctionne pas.
 Puissance	Bleu constant ON	Fonctionnement normal.
	Jaune constant ON	Avertissement.
	Rouge constant ON ou clignotant toutes les 3 secondes	Alarme.
	OFF	Pas de batterie ou ne fonctionne pas.
 WiFi	Bleu constant ON	Le port COM est utilisé.
	OFF	Le port COM n'est pas utilisé.
 RS485	Bleu constant ON	Le port RS485 est utilisé.
	OFF	Le port Rs485 n'est pas utilisé.
 Bluetooth	Bleu constant ON	Le port Bluetooth est utilisé.
	OFF	Le port Bluetooth n'est pas utilisé.

Activation des voyants LED

Après quelques minutes, les témoins lumineux s'éteignent pour économiser l'énergie.

Pour rallumer les lumières, appuyez brièvement sur le voyant LED de l'onduleur.



État de l'alarme

Lorsque l'onduleur a une alarme, le voyant LED de l'onduleur devient rouge et commence à clignoter. Il est recommandé de se connecter à l'onduleur à l'aide de l'interrupteur de sécurité.

Outil Bluetooth. Vous pourrez alors déterminer le code de l'alarme.



NOTE:

Les indicateurs Batterie/WiFi/Ethernet/Bluetooth s'éteignent automatiquement au bout d'une minute. Le voyant d'alimentation reste allumé avec une luminosité plus faible. Une brève pression sur l'indicateur d'alimentation peut réveiller tous les indicateurs.

3.2 Réinitialisation du mot de passe

Lorsque le mot de passe du propriétaire ou de l'installateur doit être réinitialisé, appuyez longuement sur l'indicateur de l'onduleur pendant 5 secondes.

Si la commande de réinitialisation est déclenchée avec succès, l'indicateur d'état devient bleu et clignote pendant 3 secondes à une fréquence de 0,5 seconde, puis rétablit l'état d'origine de l'indicateur.

Si la commande ne se déclenche pas, l'indicateur d'état devient jaune et clignote pendant 3 secondes à une fréquence de 0,5 seconde, puis l'indicateur revient à son état initial.

Si la commande est déclenchée avec succès, le mot de passe Bluetooth peut être réinitialisé dans l'APP.

3.3 Description du Bluetooth intégré à l'onduleur

Bluetooth : BDR EDR BLE

Bande(s) de fréquences dans laquelle (lesquelles) l'équipement radio fonctionne:
2400-2483.5MHZ

Puissance d'émission maximale : 4dBm

Par la présente, Ginlong Technologies Co.,Ltd.déclare que l'équipement radio de type onduleur hybride est conforme à la directive 2014/53/UE.

4.1 Choix de l'emplacement de l'onduleur

Pour choisir l'emplacement de l'onduleur, il convient de tenir compte des critères suivants :

- L'exposition à la lumière directe du soleil peut entraîner une diminution de la puissance de sortie. Il est recommandé d'éviter d'installer l'onduleur en plein soleil.
- Il est recommandé d'installer l'onduleur dans un endroit plus frais qui ne soit pas trop chaud dépasser 104°F/40°C

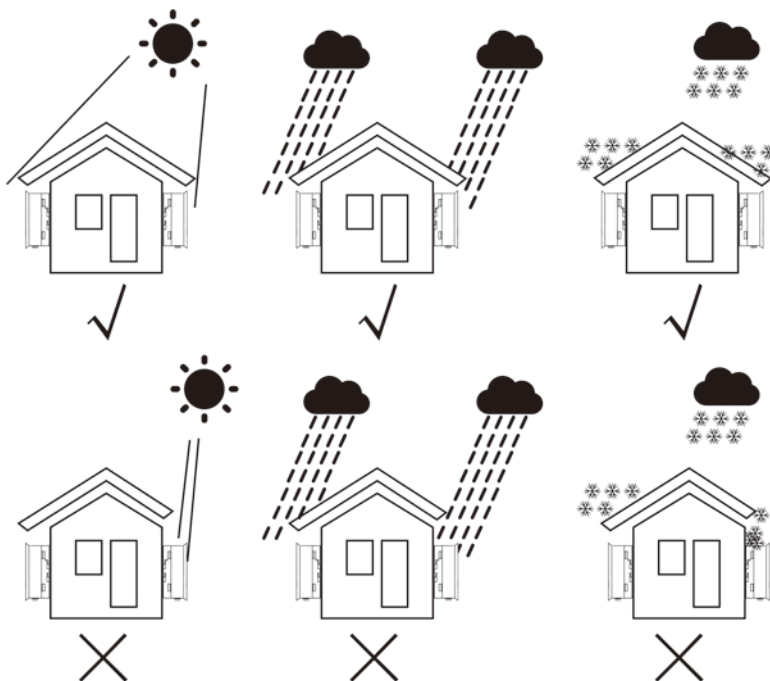


Figure 4.1 Emplacements d'installation recommandés



AVERTISSEMENT : Risque d'incendie

Malgré une construction soignée, les appareils électriques peuvent provoquer des incendies.

- N'installez pas l'onduleur dans des zones contenant des matériaux ou des gaz hautement inflammables.
- N'installez pas l'onduleur dans des atmosphères potentiellement explosives.
- La structure de montage où l'onduleur est installé doit être ignifugée.

- Installer l'appareil sur un mur ou une structure solide capable de supporter le poids de l'appareil (24 kg).
- Installer l'appareil verticalement avec une inclinaison maximale de +/- 5 degrés, tout dépassement pouvant entraîner une diminution de la puissance de sortie.
- Pour éviter toute surchauffe, veillez toujours à ce que le flux d'air autour de l'onduleur ne soit pas bloqué. Un espace minimum de 500 mm doit être respecté entre les onduleurs et les objets, ainsi qu'un espace de 500 mm entre le bas de la machine et le sol.

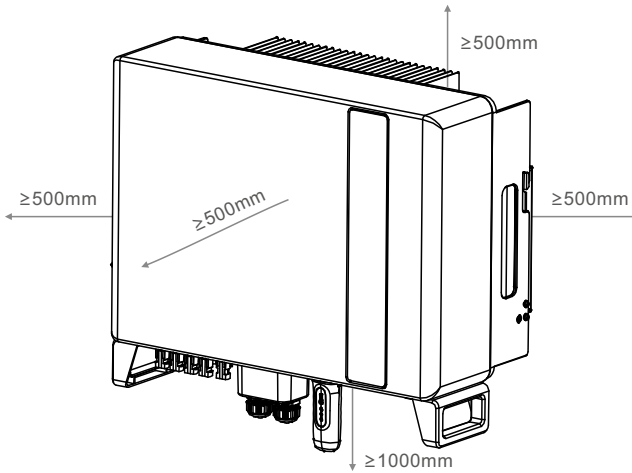


Figure 4.2 Dégagement pour le montage de l'onduleur

- Une ventilation adéquate doit être assurée.



NOTE:

Rien ne doit être placé sur ou contre l'onduleur.

4.2 Montage de l'onduleur

Dimensions du support de montage :

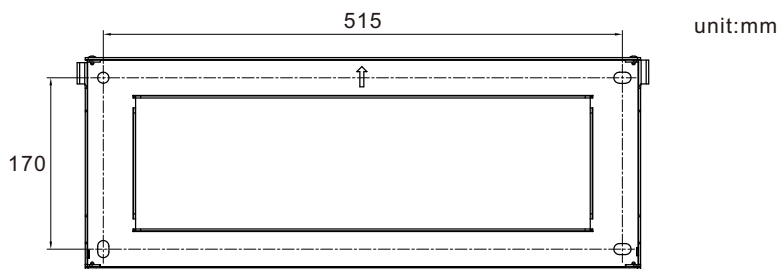


Figure 4.3 Montage mural de l'onduleur

Une fois qu'un emplacement approprié a été trouvé conformément au point 4.1, utiliser les figures 4.3 et 4.4 pour fixer le support mural au mur.

L'onduleur doit être monté verticalement.

Les étapes du montage de l'onduleur sont indiquées ci-dessous :

- 1.Sélectionnez la hauteur de montage du support et marquez les trous de montage. Pour les murs en briques, la position des trous doit être adaptée aux boulons d'expansion.
- 2.Soulevez l'onduleur (en veillant à éviter les tensions corporelles) et alignez le support arrière de l'onduleur avec la partie convexe du support de montage. Accrochez l'onduleur au support de montage et assurez-vous qu'il est bien fixé (voir figure 4.4).

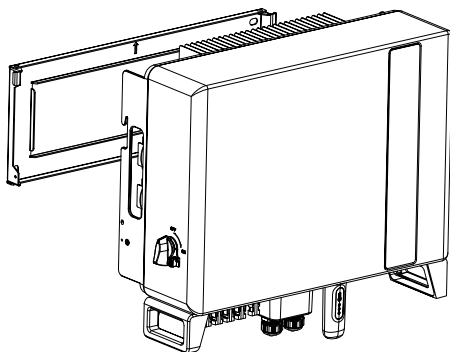


Figure 4.4 Support de montage mural



AVERTISSEMENT:

L'onduleur doit être monté verticalement.

4.3 Installation du câble PE

Une connexion de mise à la terre externe est prévue sur le côté droit de l'onduleur.

Préparer les terminaux OT : M4. Utiliser l'outillage approprié pour sertir la cosse sur la borne.

Connecter la borne OT avec le câble de mise à la terre sur le côté droit de l'onduleur. Le couple est de 2N.m.

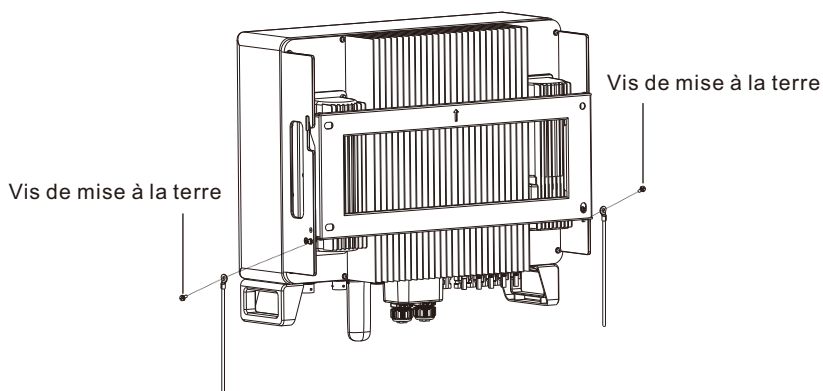


Figure 4.5 Raccordement du conducteur de mise à la terre externe

4.4 Installation du câble d'entrée PV



Avant de connecter l'onduleur, assurez-vous que la tension en circuit ouvert du générateur photovoltaïque est dans les limites de l'onduleur.

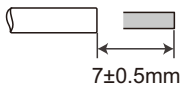


Avant la connexion, assurez-vous que la polarité de la tension de sortie de la matrice PV correspond aux symboles « CC+ » et « CC- ».



Veuillez utiliser un câble CC approuvé pour le système PV.

1. Sélectionnez un câble CC approprié et dénudez les fils de $7\pm 0,5$ mm. Veuillez vous référer au tableau ci-dessous pour les spécifications particulières.



Type de câble	Section transversale mm ²	
	Gamme	Valeur recommandée
Câble PV générique de l'industrie	4.0~6.0 (12~10AWG)	4.0 (12AWG)

Figure 4.6

2. Sortez la borne CC du sac d'accessoires, tournez le bouchon à vis pour la démonter et retirez l'anneau en caoutchouc étanche.

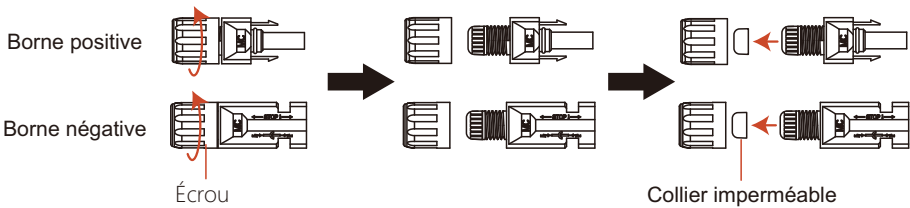


Figure 4.7

3. Faire passer le câble CC dénudé dans l'écrou et l'anneau en caoutchouc étanche.

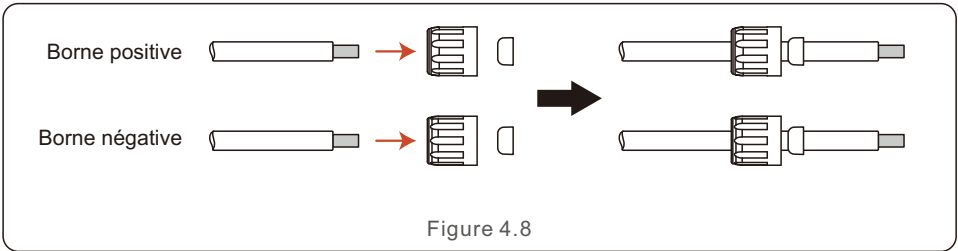


Figure 4.8

4. Connectez la partie filaire du câble CC à la borne CC métallique et sertissez-la à l'aide d'une pince à sertir les bornes CC.

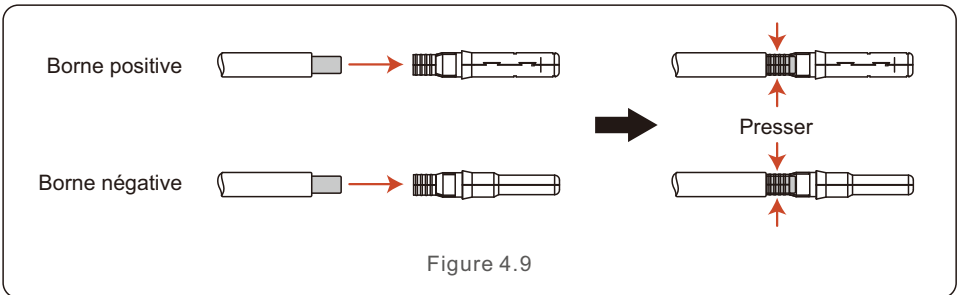


Figure 4.9

5. Insérer fermement le câble CC sertie dans la borne CC, puis insérer la bague en caoutchouc étanche dans la borne CC et serrer l'écrou.

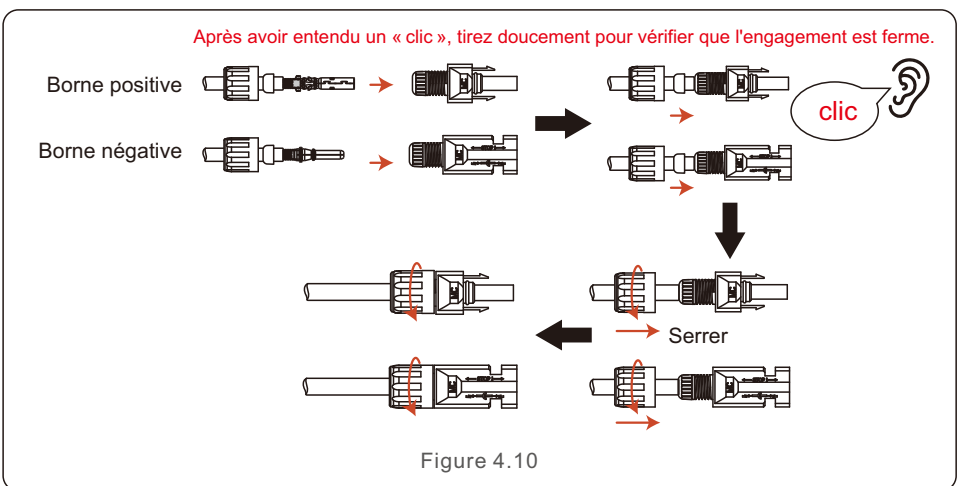


Figure 4.10

6. Mesurer la tension PV de l'entrée CC à l'aide d'un multimètre, vérifier la polarité du câble d'entrée CC.

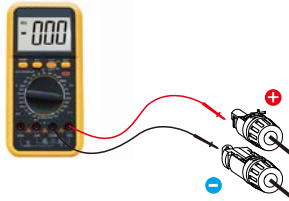


Figure 4.11

7. Connectez la borne CC câblée à l'onduleur comme indiqué sur la figure, et un léger « clic » se fait entendre pour prouver que la connexion est correcte.

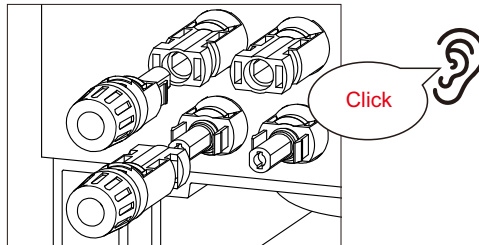


Figure 4.12



ATTENTION:

Si les entrées CC sont accidentellement connectées de manière inversée ou si l'onduleur est défectueux ou ne fonctionne pas correctement, il n'est PAS permis de désactiver l'interrupteur CC. Sinon, cela risque de provoquer un arc CC et d'endommager l'onduleur, voire de provoquer un incendie.

Les actions correctes sont les suivantes :

*Utilisez un ampèremètre à pince pour mesurer le courant continu de la chaîne.

*Si le courant est supérieur à 0,5 A, attendez que l'irradiation solaire diminue jusqu'à ce que le courant soit inférieur à 0,5 A.

*Ce n'est qu'une fois que le courant est inférieur à 0,5 A que vous pouvez éteindre les interrupteurs CC et déconnecter les chaînes PV.

* Afin d'éliminer complètement le risque de défaillance, veuillez déconnecter les chaînes PV après avoir éteint l'interrupteur CC afin d'éviter les défaillances secondaires dues à l'énergie PV continue le jour suivant.

Veuillez noter que tout dommage dû à une mauvaise manipulation n'est pas couvert par la garantie de l'appareil.

4.5 Installation du câble d'alimentation de la batterie

1. Retirez les deux câbles d'alimentation de la batterie de l'emballage.

Longueur du câble : 1 mètre.

La section transversale est de 8 mm².

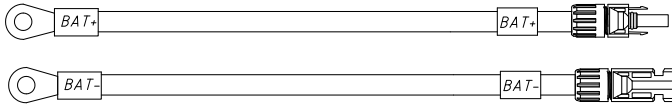


Figure 4.13

2. Connectez les extrémités de la batterie aux bornes positives et négatives du module de batterie.

3. Mesurer la tension continue de l'entrée CC à l'aide d'un multimètre, vérifier la polarité du câble d'entrée CC.

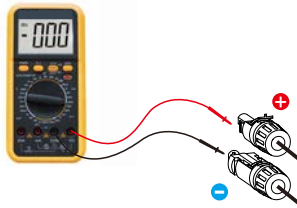


Figure 4.14

4. Connectez l'extrémité de l'onduleur au port d'entrée de la batterie de l'onduleur comme indiqué ci-dessous, et enfoncez-la jusqu'à ce que vous entendiez un « clic » qui prouve que la connexion est bien fixée.

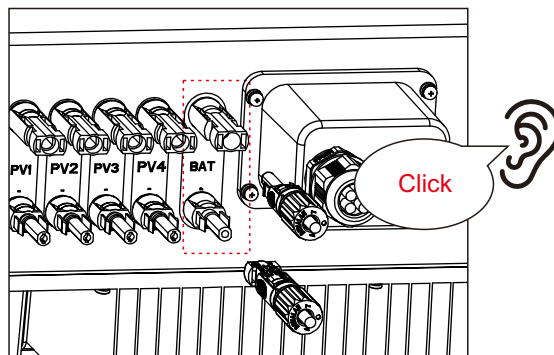


Figure 4.15

4.6 Installation du câble CA

Il y a deux bornes CA sur l'onduleur et les étapes d'assemblage sont similaires.

Le port CA Réseau est destiné à la connexion au réseau et le port CA Backup est destiné à la connexion au circuit de charge critique.

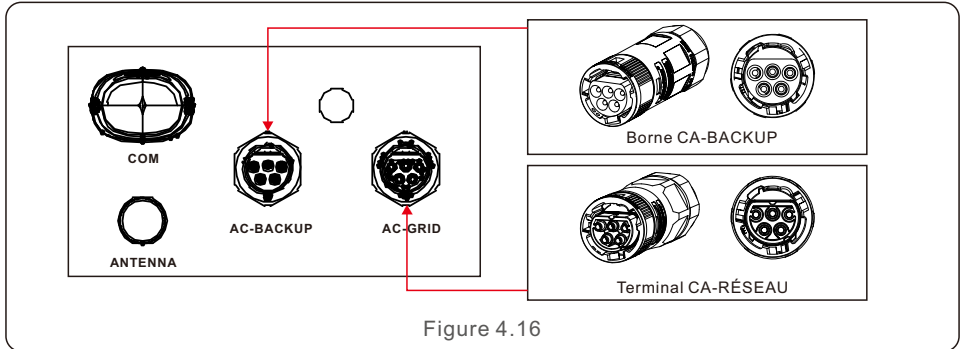


Figure 4.16



NOTE:

Le connecteur de secours CA est plus long et le connecteur de réseau CA est plus court.

4.6.1 Connexion au port réseau CA

Décrire	Valeur numérique
Diamètre du câble	14~17mm
Surface de section transversale de la traverse	6mm ²
Longueur d'exposition	7mm

Tableau 4.1

1. Dénuder les fils de courant alternatif sur environ 7 mm.

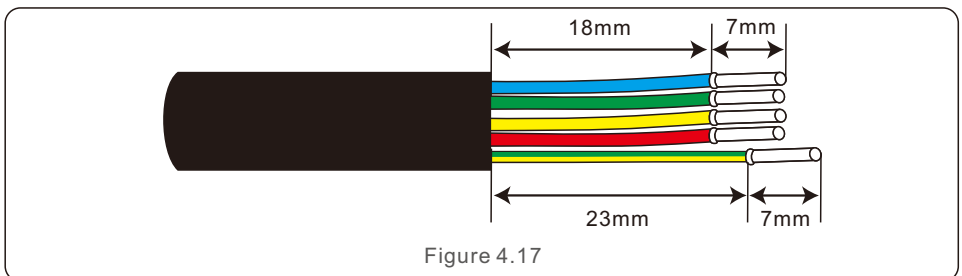


Figure 4.17

2. Démontez le connecteur du réseau CA et placez les pièces sur le câble.

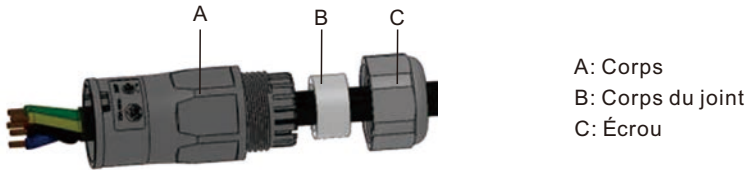


Figure 4.18

3. Sertir les fils, couple de serrage 0,8N-m±0,1N-m.

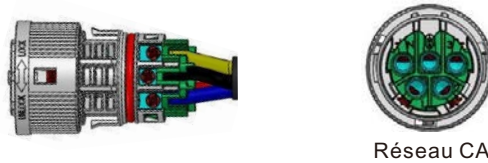


Figure 4.19

4. Pousser le boîtier dans le corps jusqu'à ce que vous entendiez un « clic ».

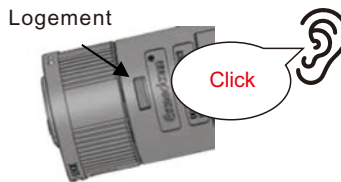


Figure 4.20

5. Insérer le corps de joint et la griffe dans le corps, puis serrer l'écrou avec le couple de serrage suivant 2,5N-m±0,5N-m.



Figure 4.21

6. Poussez le connecteur de réseau CA dans le port de réseau CA de l'onduleur et tournez la bague rotative du connecteur de réseau CA dans le sens indiqué par la mention « LOCK » sur le connecteur.
(Tenir le corps tout en faisant tourner l'anneau).

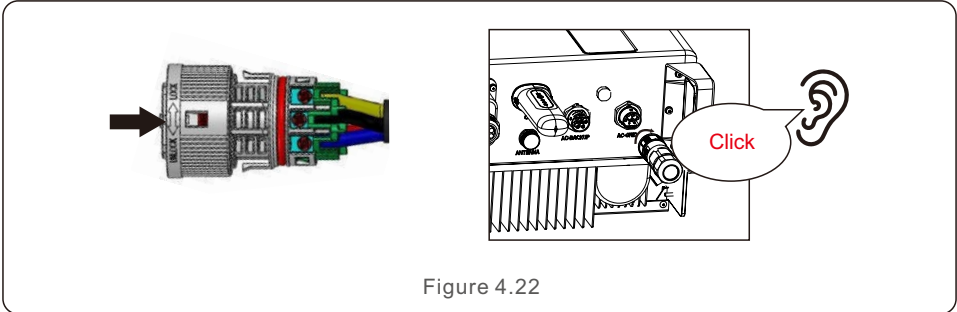


Figure 4.22



NOTE:

Un test de continuité doit être effectué pour s'assurer que les terminaisons correctes ont été effectuées. a été effectuée après le câblage sur le terrain.

4.6.2 Connexion du port de secours CA

Description	Valeur numérique
Diamètre du câble	14~17mm
Surface de section transversale de la traverse	6mm ²
Longueur d'exposition	7mm

Tableau 4.2

1. Dénuder les fils de courant alternatif sur environ 7 mm.

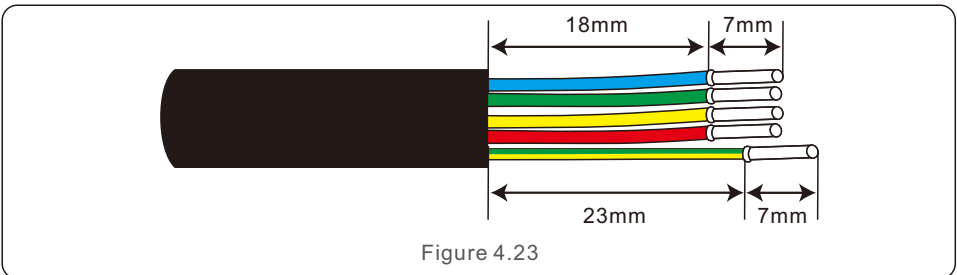


Figure 4.23

2. Démontez le connecteur de secours CA et placez les pièces sur le câble.

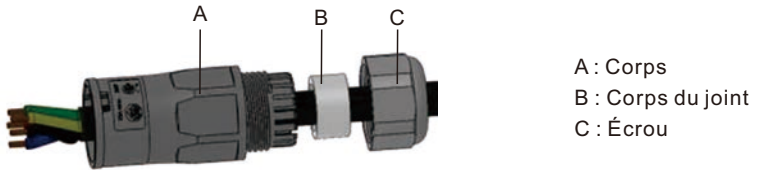


Figure 4.24

3. Sertir les fils, couple de serrage 0,8N-m±0,1N-m.

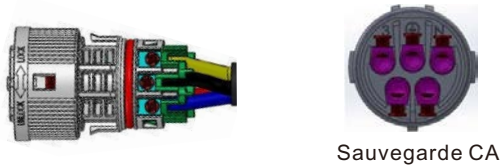


Figure 4.25

4. Pousser le boîtier dans le corps jusqu'à ce que vous entendiez un « clic ».

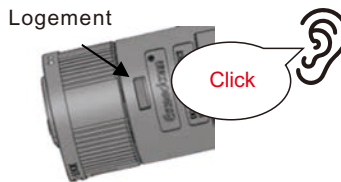


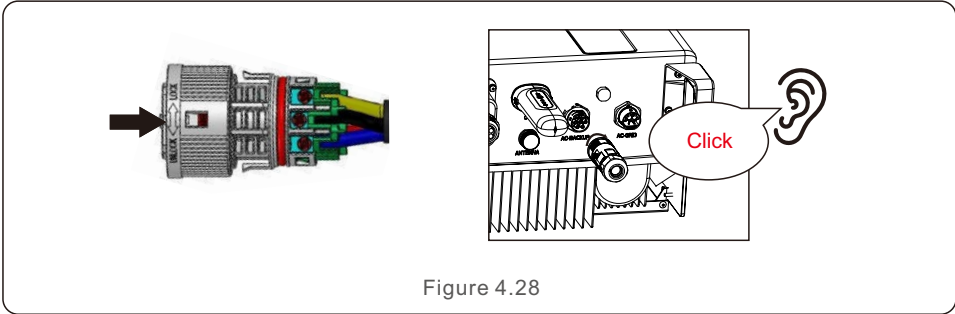
Figure 4.26

5. Insérer le corps de joint et la griffe dans le corps, puis serrer l'écrou avec un couple de 2,5N-m±0,5N-m.



Figure 4.27

6. Poussez le connecteur de secours CA dans le port de secours CA de l'onduleur et faites tourner la bague rotative du connecteur de secours CA dans le sens indiqué par la mention « LOCK » sur le connecteur. (Tenir le corps pendant la rotation de la bague).

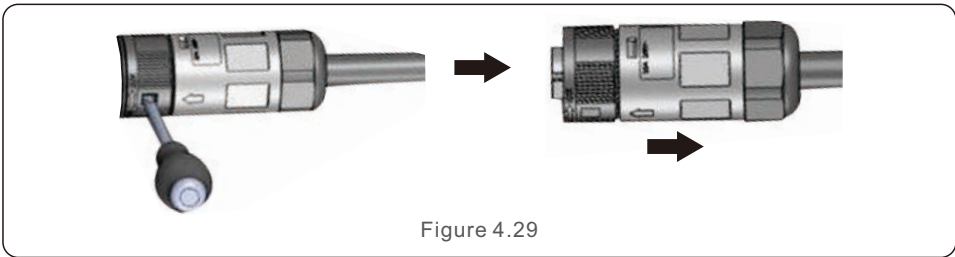


NOTE:

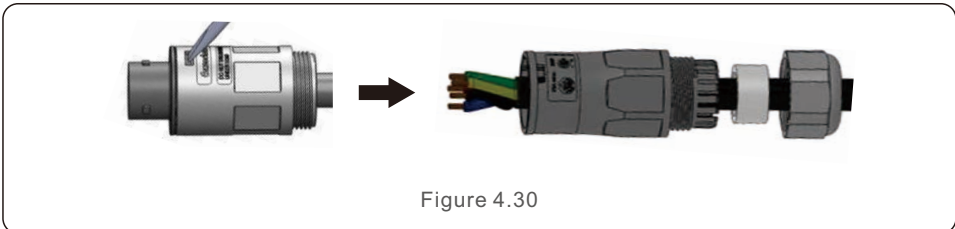
Un test de continuité doit être effectué pour s'assurer que les terminaisons correctes ont été réalisées après le câblage sur le terrain.

4.6.3 Démontage du connecteur

1. Séparer le connecteur mâle et le connecteur femelle, faire tourner l'armoire dans le sens indiqué par les marques sur l'armoire.



2. Démontage du corps et du boîtier pour le recâblage.



4.7 Installation du câble de communication

4.7.1 Couverture de protection pour les ports de communication

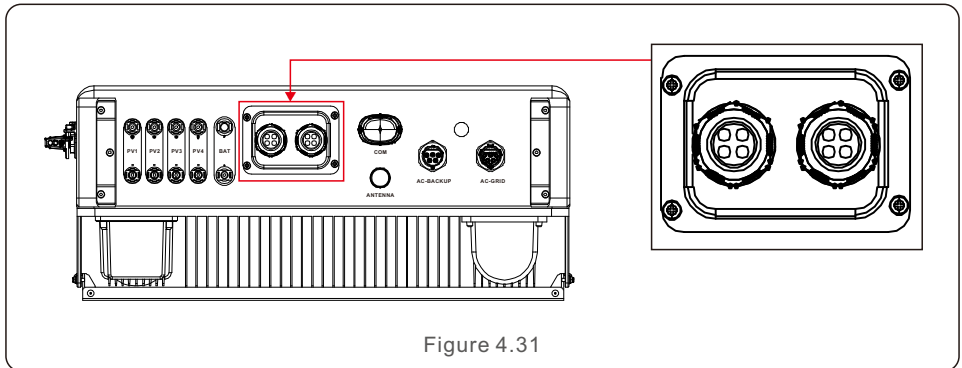


Figure 4.31

L'onduleur est livré avec un capot de protection assemblé pour protéger les ports de communication.

Étape 1. Utilisez un tournevis Phillips pour retirer les 4 vis du couvercle.

Étape 2. Lisez les sections suivantes du manuel et préparez les câbles internet en conséquence.

Étape 3. Détachez le presse-étoupe et retirez les bouchons étanches à l'intérieur du presse-étoupe en fonction du nombre de câbles et conservez les trous inutilisés avec le bouchon étanche.

Étape 4. Introduisez les câbles dans les trous du presse-étoupe.

(Diamètre des trous : 6 mm)

Étape 5. Sertissez les connecteurs RJ45 sur les câbles conformément aux définitions des broches décrites dans les sections suivantes et connectez les ports en conséquence.

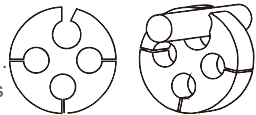
Étape 6. Fixez les 4 vis du couvercle (Couple de serrage : 1,7N.m-2 N.m).

Étape 7. Remontez le presse-étoupe et assurez-vous que les câbles internet ne sont pas pliés ou étirés à l'intérieur du couvercle.



NOTE:

Les anneaux de fixation à 4 trous à l'intérieur du presse-étoupe sont munis d'ouvertures sur le côté. Les câbles peuvent être facilement introduits dans les trous par les ouvertures latérales.



4.7.2 Définition du port de communication

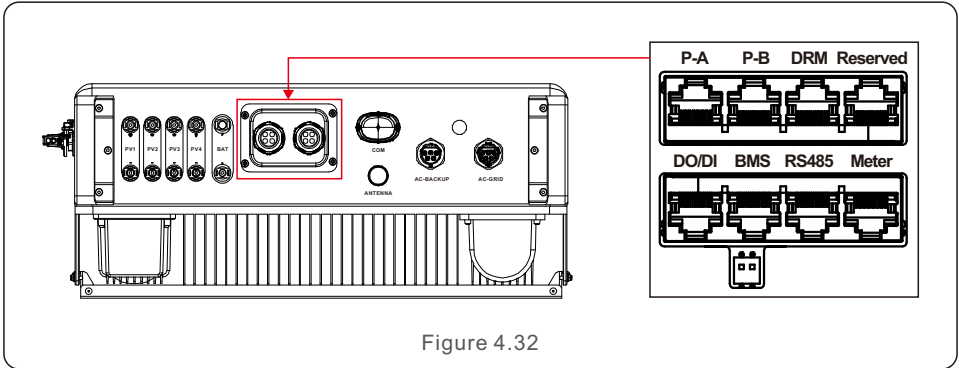


Figure 4.32

Port	Function
BMS	Utilisé pour la communication CAN entre l'onduleur et le BMS de la batterie au lithium.
Compteur	Utilisé pour la communication RS485 entre l'onduleur et le compteur intelligent. Il est nécessaire pour réaliser les logiques de contrôle hybrides normales.
DRM	(En option) Pour réaliser la réponse à la demande ou la fonction d'interface logique, cette fonction peut être requise au Royaume-Uni et en Australie.
RS485	(En option) Utilisé pour la communication Modbus RTU avec un dispositif externe ou un contrôleur tiers.
P-A/P-B	(En option) Ports de communication en mode parallèle (Réservés).
DO/DI	(En option) Port de contact sec (Réservé).

Tableau 4.3

4.7.3 Connexion au port BMS

Sortez le câble CAN de l'emballage et connectez une extrémité au port CAN de la batterie, puis connectez l'autre extrémité au port BMS de l'onduleur.
Longueur du câble : 3 mètres.

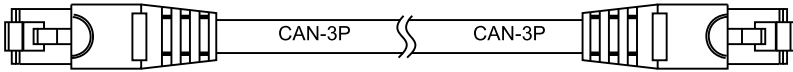
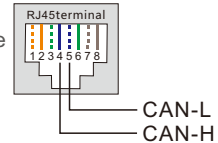


Figure 4.33



NOTE:

La définition des broches du port BMS est la suivante
EIA/TIA 568B.
CAN-H sur la broche 4 : bleu
CAN-L sur la broche 5 : bleu/blanc



4.7.4 Raccordement de l'orifice du compteur

Sortez le câble de mesure de l'emballage et connectez l'extrémité RJ45 à l'onduleur, puis connectez l'autre extrémité avec les broches RS485 A et B libres à la borne RS485 du compteur.
Longueur du câble : 5 mètres.

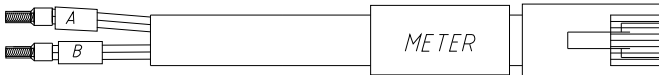
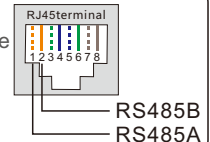


Figure 4.34



NOTE:

La définition des broches du port du compteur est la suivante
EIA/TIA 568B.
RS485A sur la broche 1 : orange/blanc
RS485B sur la broche 2 : Orange



NOTE:

Définition de la broche du compteur intelligent compatible.
Eastron SDM630MCT - La broche 13 est RS485B et la broche 14 est RS485A.
Eastron SDM630 - La broche B est RS485B et la broche A est RS485A.

4.7.5 Connexion au port DRM (en option)

4.7.5.1 Pour la fonction d'arrêt à distance

Les onduleurs Solis prennent en charge la fonction d'arrêt à distance qui permet de contrôler à distance la mise sous tension et hors tension de l'onduleur par le biais de signaux logiques.

Le port DRM est équipé d'une borne RJ45 dont les broches 5 et 6 peuvent être utilisées pour la fonction d'arrêt à distance.

Signal	Function
Court-circuiter les broches 5 et 6	L'onduleur génère
Ouvrir les broches 5 et 6	Arrêt de l'onduleur en 5s

Tableau 4.4

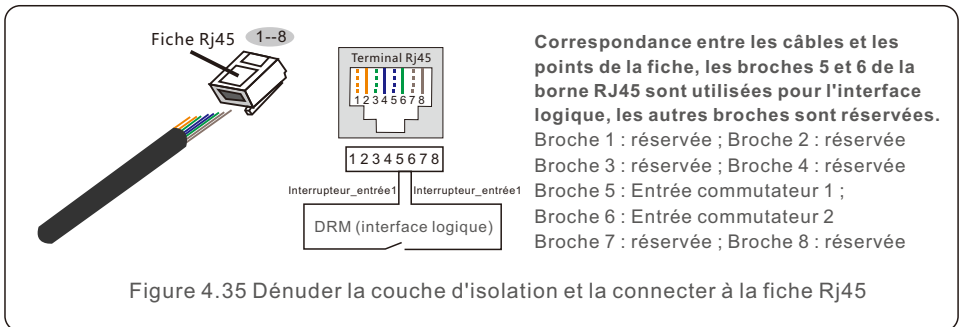


Figure 4.35 Dénuder la couche d'isolation et la connecter à la fiche Rj45

4.7.5.2 Pour la fonction de contrôle DRED (pour AU et NZ uniquement)

DRED signifie dispositif d'activation de la réponse à la demande. La norme AS/NZS 4777.2:2020 exige que l'onduleur prenne en charge le mode de réponse à la demande (DRM).

Cette fonction est destinée aux onduleurs conformes à la norme AS/NZS 4777.2:2020. Une borne RJ45 est utilisée pour la connexion DRM.

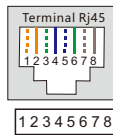
Broche	Attribution d'onduleurs capables de charger et de décharger	Broche	Affectation à des onduleurs capables
1	DRM 1/5	5	RefGen
2	DRM 2/6	6	Com/DRM0
3	DRM 3/7	7	V+
4	DRM 4/8	8	V-

Tableau 4.5



NOTE:

L'onduleur hybride Solis est conçu pour fournir une alimentation de 12V à DRED.



Correspondance entre

les câbles et les mailles de la fiche

Broche 1 : blanc et orange ; Broche 2 : orange
 Broche 3 : blanc et vert Broche 4 : bleu
 Broche 5 : blanc et bleu Broche 6 : vert
 Broche 7 : blanc et marron Broche 8 : marron

Figure 4.36 Dénuder la couche d'isolation et la connecter à la fiche Rj45

4.7.6 Connexion du port RS485 (en option)

Si un dispositif externe ou un contrôleur tiers doit communiquer avec l'onduleur, le port RS485 peut être utilisé. Le protocole Modbus RTU est pris en charge par les onduleurs Solis.

Pour obtenir le dernier document de protocole, veuillez contacter l'équipe de service local de Solis ou le service des ventes de Solis.

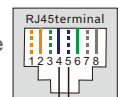


NOTE:

La définition des broches du port RS485 est la suivante EIA/TIA 568B.

RS485A sur la broche 5 : bleu/blanc

RS485B sur la broche 4 : bleu



RS485A

RS485B

4.7.7 Connexion au terminal parallèle (en option)

Jusqu'à 6 unités de l'onduleur peuvent être connectées en parallèle.

Veuillez connecter les onduleurs en parallèle en guirlande en utilisant les bornes P-A et P-B. Un câble internet standard CAT5 avec couches de blindage peut être utilisé.

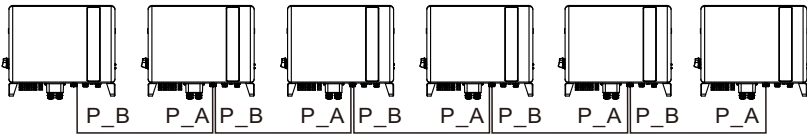


Figure 4.37 Connexion du terminal parallèle

4.8 Installation du compteur



ATTENTION:

Assurez-vous que le câble CA est totalement isolé de l'alimentation CA avant de connecter le compteur intelligent et le CT.

L'onduleur Solis de la série S6-EH3P(3-10)K-H peut être raccordé à des systèmes d'alimentation électrique standard.

Les compteurs Eastron pour répondre à la logique de contrôle du mode d'autoconsommation, exporter de l'énergie le contrôle, la surveillance, etc.

Compteur Eastron 3ph (avec TC) : SDM630MCT (Fourni par défaut)

Compteur Eastron 3ph (insertion directe) : SDM630 (optionnel, préparé par le client si nécessaire)



NOTE:

Veuillez noter que l'orientation du TC doit être correcte, sinon le système ne fonctionnera pas correctement.



Modèle de compteur intelligent compatible	Définition des broches du compteur Rs485
SDM630MCT	Broche 13 - RS485B, Broche 14 - RS485A
SDM630	B – RS485B, A – RS485A

Tableau 4.6

4. Installation de l'appareil

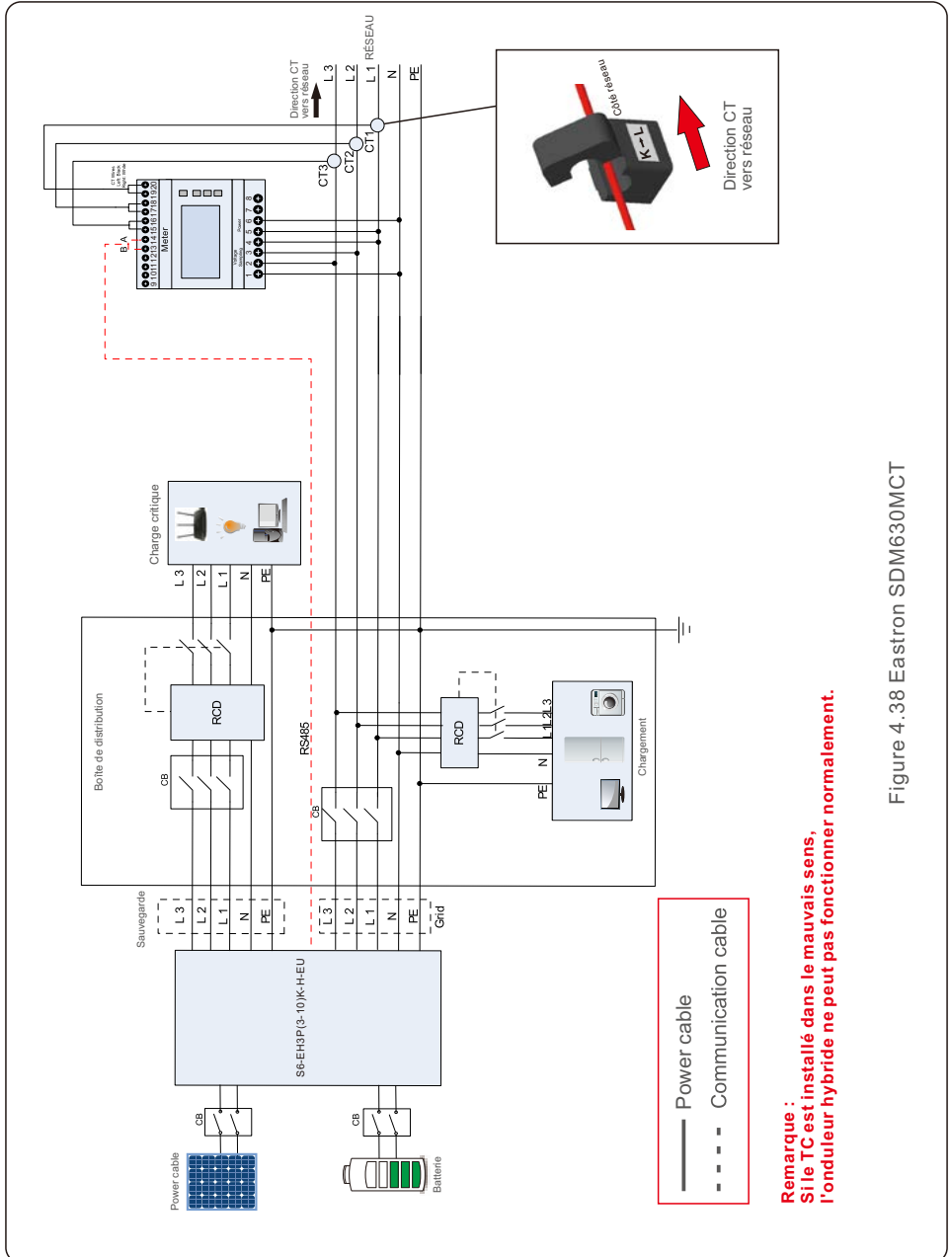


Figure 4.38 Eastron SDM630MCT

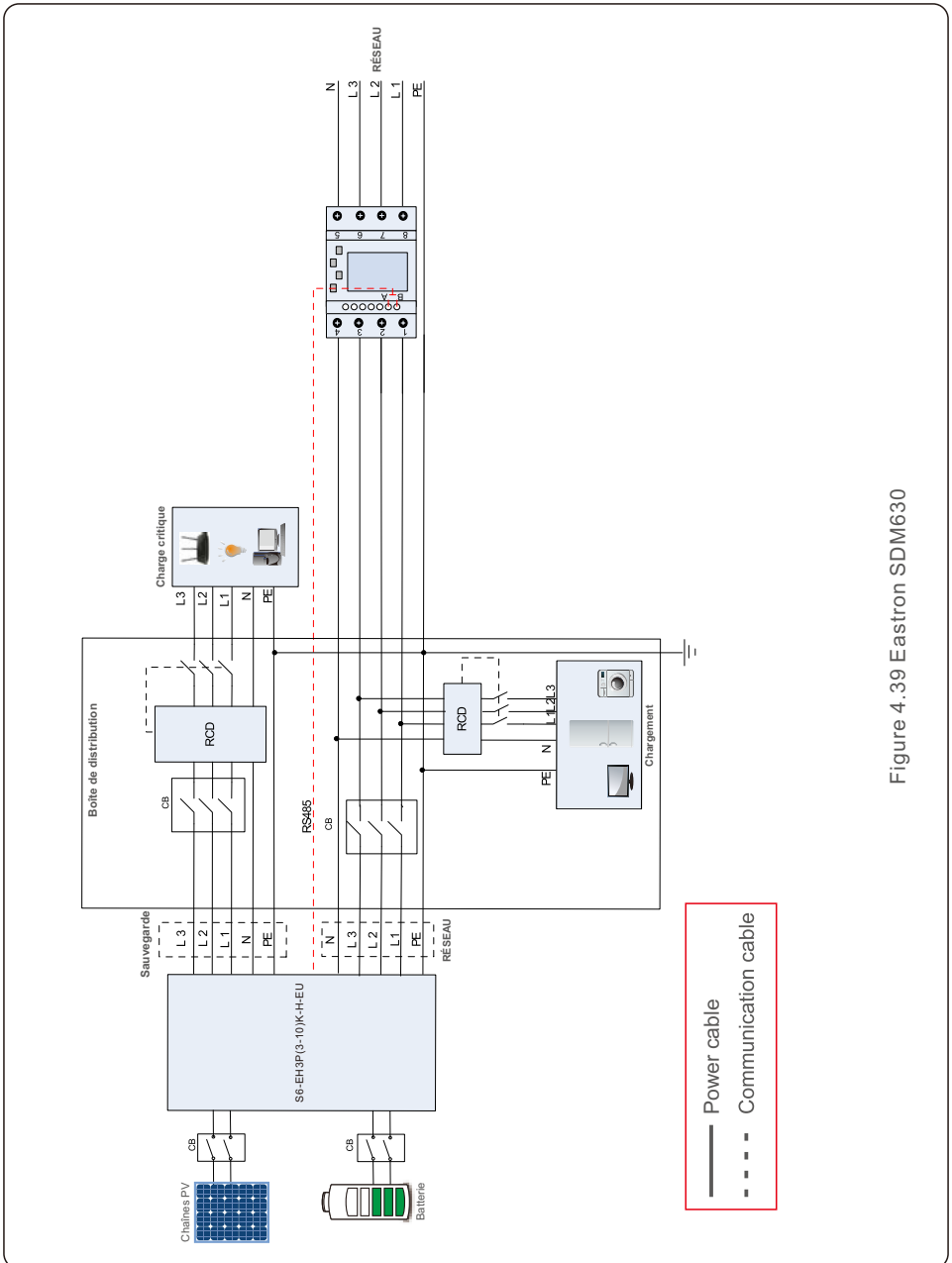
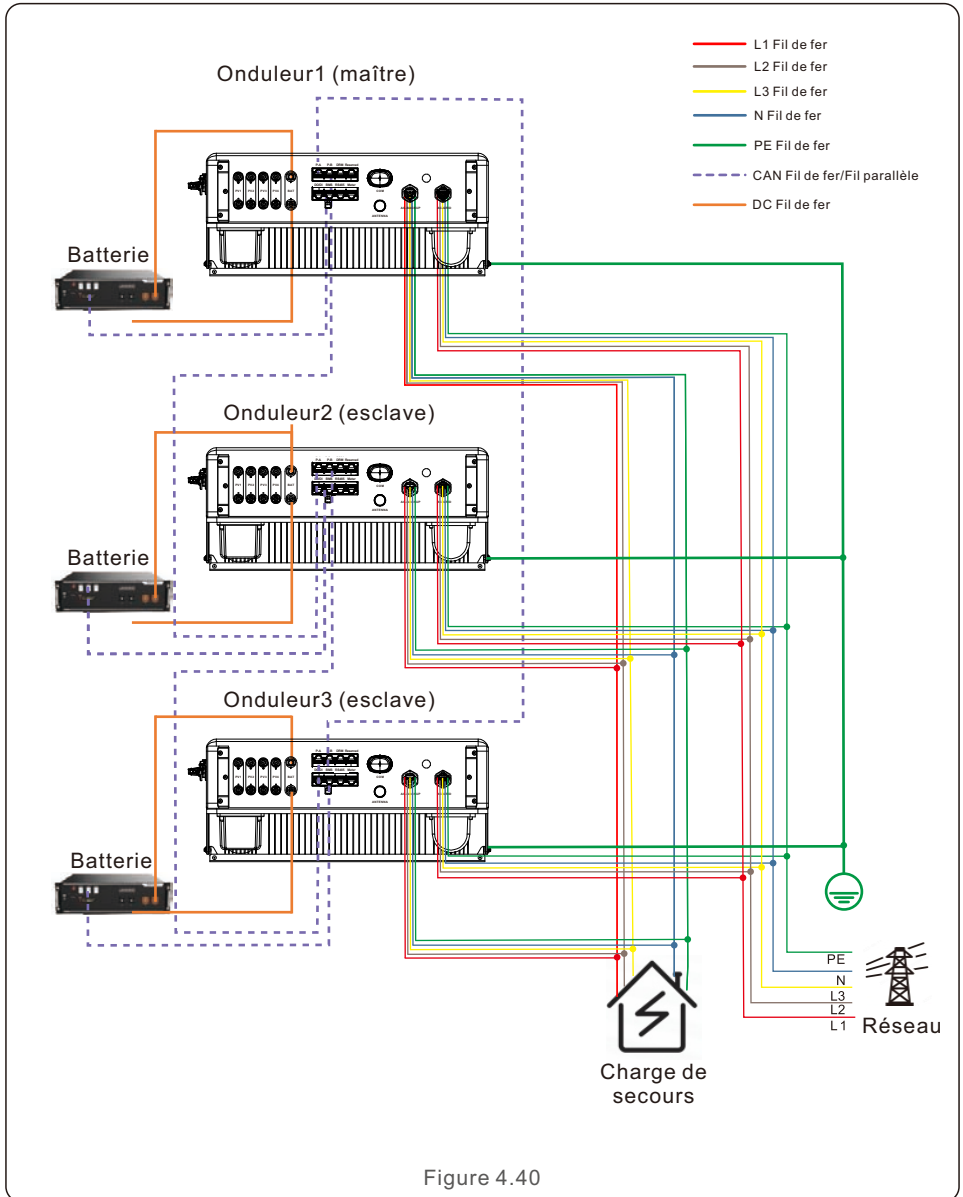


Figure 4.39 Eastron SDM630

4.9 Câblage du système parallèle



4.10 Connexion de surveillance à distance de l'onduleur

L'onduleur peut être surveillé à distance par WiFi, LAN ou 4G.

Le port USB de type COM situé en bas de l'onduleur peut se connecter à différents types d'enregistreurs de données Solis pour réaliser la surveillance à distance sur la plateforme Soliscloud.

Pour installer les enregistreurs de données Solis, veuillez vous référer aux manuels d'utilisation correspondants des enregistreurs de données Solis.

Les enregistreurs de données Solis sont optionnels et peuvent être achetés séparément.

Une housse de protection est fournie dans l'emballage de l'onduleur au cas où le port ne serait pas utilisé.



AVERTISSEMENT:

Le port USB de type COM n'est autorisé qu'à connecter des enregistreurs de données Solis. Il est interdit de l'utiliser à d'autres fins.

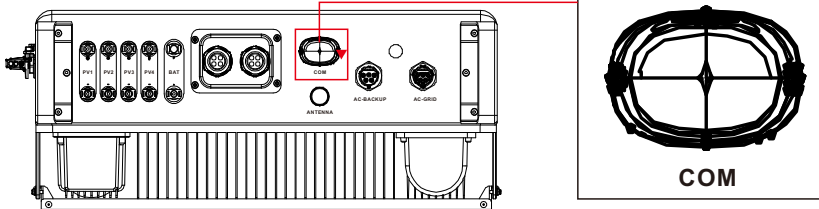


Figure 4.41

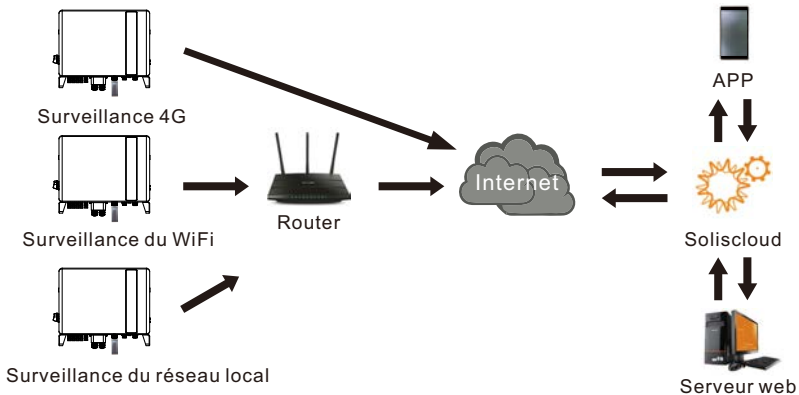


Figure 4.42 Fonction de communication sans fil

5.1 Préparation de la mise en service

- Veiller à ce que tous les dispositifs soient accessibles pour le fonctionnement, la maintenance et l'entretien.
- Vérifiez et confirmez que l'onduleur est fermement installé.
- L'espace de ventilation est suffisant pour un ou plusieurs onduleurs.
- Il ne reste rien sur le dessus de l'onduleur ou du module de batterie.
- L'onduleur et les accessoires sont correctement connectés.
- Les câbles sont acheminés en lieu sûr ou protégés contre les dommages mécaniques.
- Les panneaux d'avertissement et les étiquettes sont correctement apposés et durables.
- L'antenne Bluetooth a été connectée au port d'antenne de l'onduleur.
- Un téléphone portable Android ou IOS avec fonction Bluetooth est disponible.
- L'application Soliscloud est installée sur le téléphone portable.

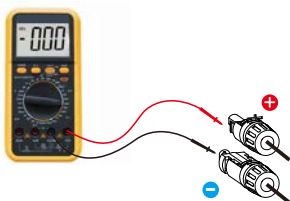
Il y a trois façons de télécharger et d'installer la dernière version de l'APP :

1. Vous pouvez visiter www.soliscloud.com pour télécharger la dernière version de l'APP.
2. Vous pouvez rechercher « Soliscloud » dans Google Play ou App Store.
3. Vous pouvez scanner le code QR ci-dessous pour télécharger « Soliscloud ».

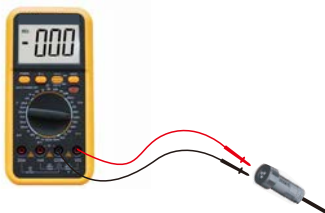


5.2 Procédure de mise en service

Étape 1 : Mesurer la tension continue des chaînes PV et de la batterie et s'assurer que la polarité est correcte.



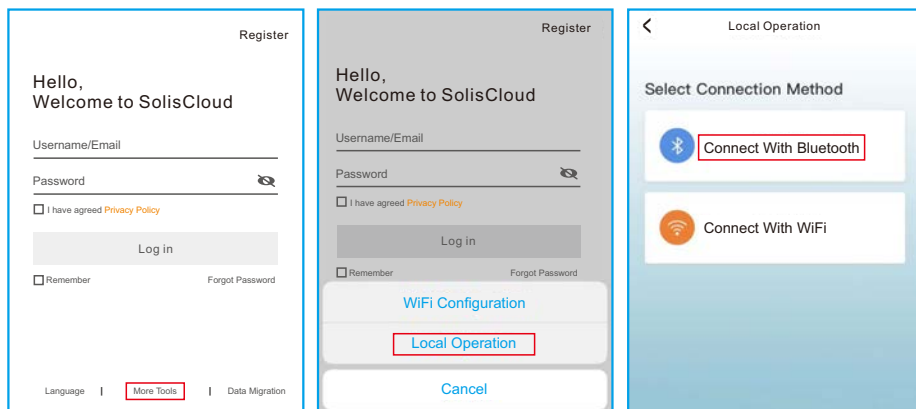
Étape 2 : Mesurer la tension et la fréquence du courant alternatif et s'assurer qu'elles sont conformes aux normes locales.



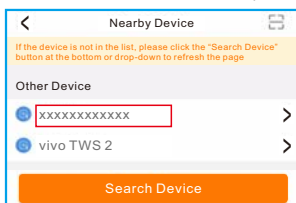
Étape 3 : Allumez le disjoncteur CA externe pour mettre sous tension la carte de contrôle de l'onduleur. (signal Bluetooth disponible)

Étape 4 : Connexion par Bluetooth.

Activez l'interrupteur Bluetooth sur votre téléphone portable, puis ouvrez l'application Soliscloud. Cliquez sur « Autres outils »->"Opération locale"->"Connexion par Bluetooth ».

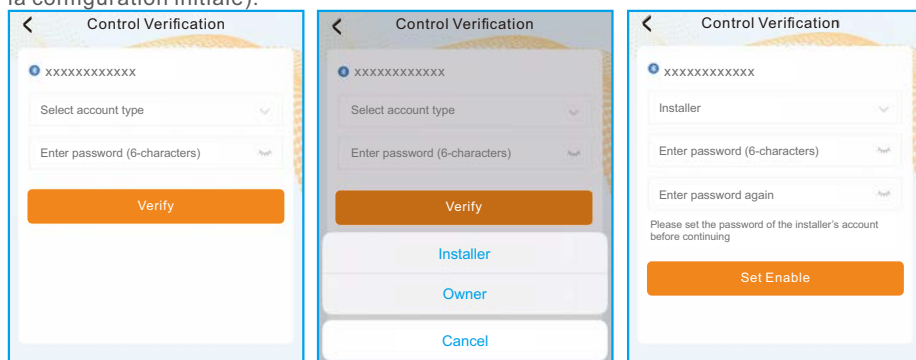


Étape 5 : Sélectionner le signal Bluetooth de l'onduleur. (Nom Bluetooth : Solis-Inverter SN)



Étape 6 : Connexion au compte.

Si vous êtes l'installateur, veuillez sélectionner le type de compte comme Installateur. Si vous êtes le propriétaire de l'usine, veuillez sélectionner le type de compte comme propriétaire. Définissez ensuite votre propre mot de passe initial pour la vérification du contrôle. (La première connexion doit être effectuée par l'installateur afin de procéder à la configuration initiale).



Étape 7 : Après la première connexion, des réglages initiaux sont nécessaires.

Étape 7.1 : Régler la date et l'heure de l'onduleur.

Vous pouvez programmer le suivi de l'heure sur votre téléphone portable.

Étape 7.2 : Définir le modèle de batterie.

Il doit être basé sur le modèle de batterie qui est actuellement connecté à l'onduleur.

Si aucune batterie n'est connectée pour le moment, veuillez sélectionner « Pas de batterie » pour éviter les alarmes.

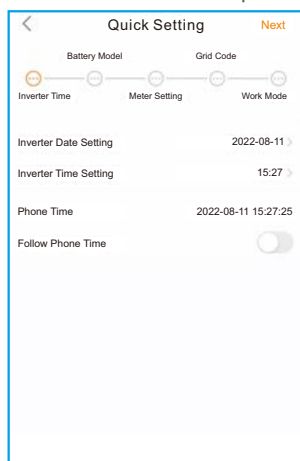
Le réglage par défaut de l'état de décharge de la batterie est de 20 %, l'état de charge de la batterie est de 10 %.

Étape 7.3 : Réglage du compteur.

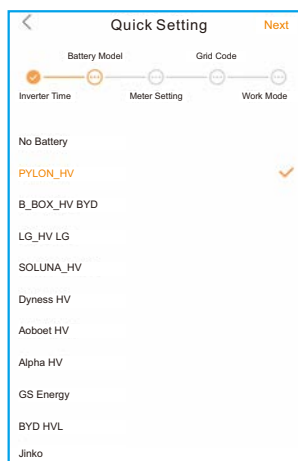
Il doit être basé sur le type de compteur qui est effectivement connecté à l'onduleur.

Si aucun compteur n'est connecté pour le moment, veuillez sélectionner « Pas de compteur » pour éviter les alarmes.

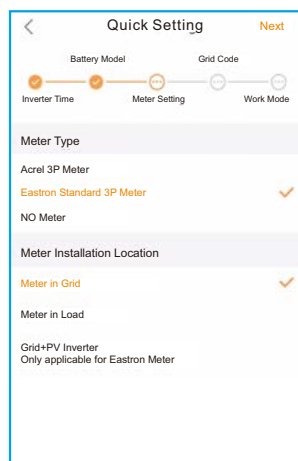
Il est conseillé d'installer le compteur au point de raccordement au réseau du système et de sélectionner « Compteur dans réseau ».



Step 7.1



Step 7.2



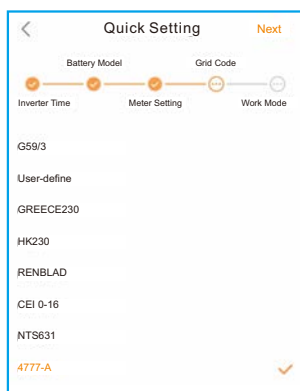
Step 7.3

Étape 7.4 : Définir le code du réseau.

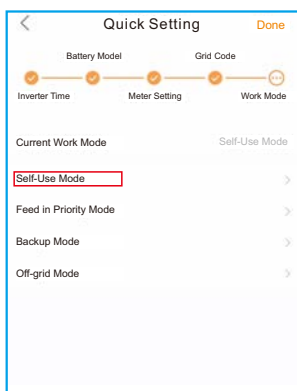
Veuillez sélectionner le code de réseau en fonction des exigences du réseau local.

Étape 7.5 : Régler le mode de travail.

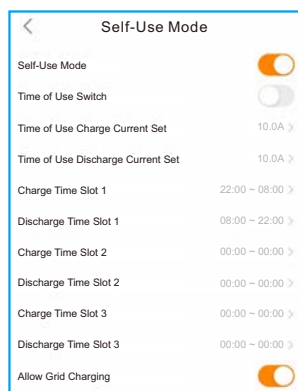
Le réglage recommandé est le mode auto-utilisation. Ce mode permet de maximiser l'utilisation de la production d'énergie photovoltaïque pour l'électricité domestique, ou de la stocker dans des batteries et de l'utiliser pour l'électricité domestique. Si vous avez besoin de contrôler manuellement la charge et la décharge de la batterie en fonction du temps, utilisez l'interrupteur Temps d'utilisation et les points de réglage suivants. Il est recommandé d'activer l'option « Charge du réseau autorisée » (si elle est désactivée, l'onduleur ne forcera pas la charge de la batterie et celle-ci pourrait s'éteindre).



Step 7.4



Step 7.5(1)



Step 7.5(2)

Étape 8 : Installation terminée.

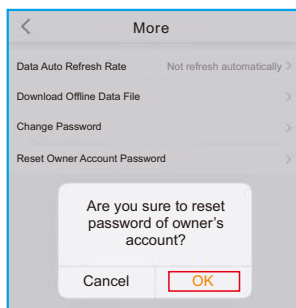
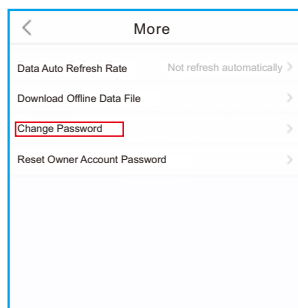
Les réglages initiaux de l'onduleur sont maintenant effectués et vous pouvez mettre l'onduleur en marche.

L'interrupteur CC et le disjoncteur de la batterie doivent être activés pour démarrer le système. Vous pouvez également explorer dans l'APP pour vérifier les données de fonctionnement, les messages d'alarme ou d'autres paramètres avancés.

Étape 9 : Modifier le mot de passe.

Si le propriétaire a oublié le mot de passe, veuillez contacter l'installateur. L'installateur se connecte et va sur « Paramètres »->"Plus"->"Modifier le mot de passe » pour réinitialiser le mot de passe du compte du propriétaire.

Si l'installateur a oublié le mot de passe, veuillez contacter l'équipe de service de Solis.



5.3 Procédure d'arrêt

Étape 1. Coupez le disjoncteur CA au point de connexion au réseau.

Étape 2. Coupez l'interrupteur CC de l'onduleur.

Étape 3. Coupez le disjoncteur de la batterie.

Étape 4. Attendre que l'appareil soit mis hors tension et que l'arrêt du système soit terminé.

5.4 Mode de travail

Le mode auto-utilisation stocke l'énergie photovoltaïque excédentaire dans la batterie. Si la batterie est chargée ou s'il n'y a pas de batterie, l'énergie photovoltaïque excédentaire est exportée (vendue) à la compagnie d'électricité. Si le système est réglé pour ne pas exporter d'énergie, l'onduleur réduira l'énergie photovoltaïque (réduction de la puissance de sortie de l'onduleur).

Le mode Priorité à l'alimentation garantit que le système exporte toute puissance photovoltaïque excédentaire après que les charges domestiques ont été alimentées. Si le quota de puissance exportée a été atteint, la puissance photovoltaïque restante est stockée dans la batterie. Ce mode ne doit pas être utilisé si la puissance d'exportation doit être réglée sur zéro.

Le mode hors réseau ne doit être utilisé que par les systèmes qui ne sont pas du tout connectés au réseau électrique. Ce mode est similaire au mode d'autoconsommation, mais la puissance photovoltaïque sera réduite si la batterie est chargée et si la demande de la maison est inférieure à la puissance photovoltaïque disponible.

Le mode écrêtage permet de régler la puissance maximale (P_{max}) que le système obtient du réseau principal. La puissance du réseau principal charge les batteries et alimente la charge, dans la limite de P_{max} . Lorsque la puissance de la charge dépasse la puissance maximale définie (P_{max}), la partie insuffisante est fournie par la batterie, la partie insuffisante est fournie par la batterie. En même temps, vous pouvez définir le SOC de pointe et charger la batterie jusqu'à ce SOC dans la mesure du possible, à condition que le P_{meter} soit satisfaisant.

La puissance du réseau peut être contrôlée pour réduire le coût de l'électricité. L'interrupteur de temps d'utilisation permet de personnaliser le moment où la batterie est autorisée à charger et à décharger de l'énergie et à quel taux, établi par un réglage de courant (ampérage). Si cet interrupteur coulissant est activé, l'onduleur n'utilisera que ce programme pour déterminer quand charger et décharger la batterie. Si l'option Autoriser la charge du réseau est activée, l'onduleur utilisera l'énergie du réseau pour charger la batterie uniquement dans deux circonstances : (1) la batterie se vide jusqu'à l'état de charge forcée (Charge forcée SOC). (2) La fonction Temps d'utilisation est activée et il n'y a pas assez d'énergie photovoltaïque disponible pendant la fenêtre de charge pour respecter le taux actuel établi.

L'heure d'utilisation sert à contrôler manuellement la charge/décharge de la batterie. Si le temps d'utilisation est désactivée, la charge/décharge est automatiquement réglée par l'onduleur.

< Self-Use Mode

Self-Use Mode Switch

Time of Use Switch

Time of Use Charge Current Set 50.0A >

Time of Use Discharge Current Set 50.0A >

Charge Time Slot 1 22:00 ~ 08:00 >

Discharge Time Slot 1 08:00 ~ 22:00 >

Charge Time Slot 2 00:00 ~ 00:00 >

Discharge Time Slot 2 00:00 ~ 00:00 >

Charge Time Slot 3 00:00 ~ 00:00 >

Discharge Time Slot 3 00:00 ~ 00:00 >

Charge Time Slot 4 00:00 ~ 00:00 >

Discharge Time Slot 4 00:00 ~ 00:00 >

Charge Time Slot 5 00:00 ~ 00:00 >

Discharge Time Slot 5 00:00 ~ 00:00 >

Charge Time Slot 6 00:00 ~ 00:00 >

Discharge Time Slot 6 00:00 ~ 00:00 >

Allow Grid Charging

Backup Mode Switch

Reserved SOC 80% >

< Feed in Priority Mode

Feed in Priority Mode Switch

Time of Use Switch

Time of Use Charge Current Set 135.0A >

Time of Use Discharge Current Set 135.0A >

Charge Time Slot 1 00:00 ~ 01:00 >

Discharge Time Slot 1 01:00 ~ 02:00 >

Charge Time Slot 2 02:00 ~ 04:00 >

Discharge Time Slot 2 04:00 ~ 06:00 >

Charge Time Slot 3 06:00 ~ 10:00 >

Discharge Time Slot 3 10:00 ~ 11:00 >

Charge Time Slot 4 11:00 ~ 14:00 >

Discharge Time Slot 4 14:00 ~ 17:00 >

Charge Time Slot 5 17:30 ~ 18:00 >

Discharge Time Slot 5 18:00 ~ 22:55 >

Charge Time Slot 6 23:00 ~ 23:30 >

Discharge Time Slot 6 23:30 ~ 00:00 >

Allow Grid Charging

Backup Mode Switch

Reserved SOC 80% >

< Off-Grid Mode

Off-grid Mode Switch

Off-grid Overdischarge SOC 30% >

Les onduleurs de la série Solis S6 ne nécessitent pas d'entretien régulier. Cependant, le nettoyage du dissipateur thermique permet à l'onduleur de mieux dissiper la chaleur et d'augmenter sa durée de vie. La saleté sur l'onduleur peut être nettoyée à l'aide d'une brosse douce.



ATTENTION:

Ne touchez pas la surface lorsque l'onduleur fonctionne. Certaines pièces peuvent être chaudes et provoquer des brûlures. Éteignez l'onduleur et laissez-le refroidir avant d'effectuer tout entretien ou nettoyage de l'onduleur.

L'écran et les voyants d'état LED peuvent être nettoyés à l'aide d'un chiffon s'ils sont trop sales pour être lus.



NOTE:

N'utilisez jamais de solvants, de produits abrasifs ou corrosifs pour nettoyer l'appareil.

Nom du message	Informations Description	Suggestion de dépannage
Arrêt	Dispositif de contrôle à arrêter	1. Mettez l'appareil en marche dans le réglage ON/OFF.
LmtByEPM	La sortie de l'appareil est sous contrôle	1. Vérifiez que l'onduleur est connecté à un EPM/mètre externe pour éviter les courants inverses. 2. Vérifiez si l'onduleur est contrôlé par un dispositif tiers externe. 3. Confirmez que le réglage de la puissance de l'onduleur est limité. 4. Vérifier les réglages de la section 6.6.7 et contrôler les relevés de compteur.
LmtByDRM	Fonction DRM ON	1. Il n'est pas nécessaire de s'en occuper.
LmtByTemp	Puissance de surchauffe limité	1. Il n'est pas nécessaire de s'en occuper, l'appareil fonctionne normalement.
LmtByFreq	Fréquence limitée	
LmtByVg	L'appareil se trouve dans le Mode Volt-Watt	1. En raison des exigences des réglementations locales en matière de sécurité, lorsque la tension du réseau est élevée, le mode de travail Volt-Watt est déclenché, ce qui ne nécessite généralement pas de traitement. 2. Les erreurs de test d'usine de l'onduleur entraînant l'ouverture de ce mode, si vous devez le fermer, vous pouvez fermer ce mode sur l'écran LCD, définir le processus : Menu principal → Paramètres avancés → Mot de passe 0010 → Paramètres du mode STD → Mode de travail → Mode de travail : NULL → Sauvegarder et quitter.
LmtByVar	L'appareil se trouve dans la zone Volt-Var mode de fonctionnement	1. En raison des exigences des réglementations locales en matière de sécurité, lorsque la tension du réseau est élevée, le mode de travail Volt-Watt est déclenché, ce qui ne nécessite généralement pas de traitement. 2. Erreurs de test d'usine de l'onduleur à l'origine de ce problème pour ouvrir le mode, si vous avez besoin de le fermer, vous pouvez fermer ce mode sur l'écran LCD, définir le processus : Menu principal → Paramètres avancés → Mot de passe 0010 → Paramètres du mode STD → Mode de travail → Mode de travail : NULL → Enregistrer et quitter.
LmtByUnFr	Sous la limite de fréquence	1. Il n'est pas nécessaire de s'en occuper.
En attente	Fonctionnement de la dérivation	
StandbySynoch	De l'état hors réseau à l'état en réseau	
Réseau à charger	Réseau à charger	

Nom du message	Informations Description	Suggestion de dépannage
Alarme de surtension	Surtension du réseau sur site	1. Défaut côté réseau, redémarrez l'appareil. Si le problème n'est toujours pas résolu, veuillez contacter le service clientèle du fabricant.
OV-G-V01	La tension du réseau dépasse la plage de tension supérieure	1. Vérifier si le réseau électrique est anormal. 2. Vérifiez que le câble CA est correctement branché. 3. Redémarrez le système et vérifiez si l'erreur persiste.
UN-G-V01	La tension du réseau dépasse la plage de tension inférieure	
OV-G-F01	La fréquence du réseau dépasse la gamme de fréquences supérieures	
UN-G-F01	La fréquence du réseau dépasse la gamme de fréquences inférieure	
G-PHASE	Tension de réseau déséquilibrée	
G-F-GLU	Fluctuation de la fréquence de la tension du réseau	
Pas de réseau	Pas de réseau	
OV-G-V02	Surtension transitoire du réseau	
OV-G-V03	Surtension transitoire du réseau	1. Redémarrer le système, confirmer si le défaut persiste.
IGFOL-F	Défaut de suivi du courant du réseau	1. Vérifier si le réseau électrique est anormal. 2. Vérifiez que le câble CA est correctement branché. 3. Redémarrez le système et vérifiez si l'erreur persiste.
OV-G-V05	Défaut de surtension instantanée efficace de la tension du réseau	
OV-G-V04	La tension du réseau dépasse la plage de tension supérieure	
UN-G-V02	La fréquence du réseau dépasse la plage de fréquence supérieure	
OV-G-F02	La fréquence du réseau dépasse la plage de fréquence supérieure	
UN-G-F02	La fréquence du réseau dépasse la plage de fréquence inférieure	
NON-Batterie	La batterie n'est pas connectée	1. Vérifier sur la page d'information 1 - Vérifier que la tension de la batterie est conforme aux normes. 2. Mesurer la tension de la batterie à la prise.
OV-Vbackup	Surtension d'inversion	1. Vérifier si le câblage du port de secours est normal 2. Redémarrer le système, confirmer que le défaut persiste.
Surcharge	Défaut de surcharge de la charge	1. La puissance de la charge de secours est trop élevée, ou la puissance de démarrage de la charge inductive est trop élevée, il faut supprimer une charge de secours, ou supprimer la charge inductive sur la charge de secours.

Nom du message	Informations Description	Suggestion de dépannage
Nom de la chauve-souris-FAIL	Mauvaise sélection de la marque de la batterie	1. Confirmer que la sélection du modèle de batterie est cohérente avec le modèle réel.
CAN Fail	CAN Fail	1. La défaillance de la batterie est une défaillance de la communication entre l'onduleur et la batterie. Vérifiez l'état des câbles. Vérifiez qu'il est branché sur le port CAN de la batterie et de l'onduleur. Vérifiez que vous utilisez le bon câble. Certaines batteries nécessitent une batterie spéciale fournie par le fabricant.
OV-Vbatt	Détection d'une sous-tension de la batterie	1. Vérifier que la tension de la batterie est conforme aux normes. Mesurer la tension de la batterie au point de connexion de l'onduleur. Contactez le fabricant de la batterie pour obtenir des informations complémentaires.
UN-Vbatt	Surtension de la batterie détectée	1. Redémarrez le système et vérifiez si le problème persiste. S'il n'est toujours pas éliminé, veuillez contacter le service clientèle du fabricant.
Alarme de ventilateur	Alarme de ventilateur	1. Vérifier si le ventilateur interne fonctionne correctement ou s'il est bloqué.
OV-DC01 (1020 DATA:0001)	Surtension d'entrée CC 1	1. Vérifier si la tension PV est anormale 2. Redémarrer le système, confirmer que le défaut continue.
OV-DC02 (1020 DATA:0002)	Surtension d'entrée CC 2	
OV-BUS (1021 DATA:0000)	Surtension du bus CC	1. Redémarrer le système, confirmer que le défaut persiste.
UN-BUS01 (1023 DATA:0001)	Sous-tension du bus CC	
UNB-BUS (1022 DATA:0000)	Tension déséquilibrée du bus CC	
UN-BUS02 (1023 DATA:0002)	Détection anormale de Tension du bus CC	
DC-INTF. (1027 DATA:0000)	Surintensité du matériel CC (1, 2, 3, 4)	1. Vérifier que les fils de courant continu sont correctement raccordés et qu'il n'y a pas de connexion lâche.
OV-G-I (1018 DATA:0000)	Surintensité de la valeur efficace d'une phase	1. Confirmer que le réseau est anormal. 2. Vérifiez que la connexion du câble CA n'est pas anormale. 3. Redémarrer le système, confirmer que le défaut persiste.
OV-DCA-I (1025 DATA:0000)	Surintensité moyenne CC 1	1. Redémarrer le système, confirmer que le défaut persiste.
OV-DCB-I (1026 DATA:0000)	Surintensité moyenne CC 2	
GRID-INTF. (1030 DATA:0000)	Surintensité du matériel CA (phase abc)	

7. Dépannage

Nom du message	Informations Description	Suggestion de dépannage
DCInj-FAULT (1037 DATA:0000)	Le courant CC dépasse la limite	<ol style="list-style-type: none"> 1. Confirmer que le réseau est anormal. 2. Vérifiez que la connexion du câble CA n'est pas anormale. 3. Redémarrer le système, confirmer que le défaut persiste.
IGBT-OV-I (1048 DATA:0000)	Surintensité IGBT	<ol style="list-style-type: none"> 1. Redémarrer le système, confirmer que le défaut persiste.
OV-TEM (1032 DATA:0000)	Surchauffe du module	<ol style="list-style-type: none"> 1. Vérifier si l'environnement du variateur présente une mauvaise dissipation de la chaleur. 2. Confirmer que l'installation du produit répond aux exigences.
RelayChk-FAIL (1035 DATA:0000)	Défaillance du relais	<ol style="list-style-type: none"> 1. Redémarrer le système, confirmer que le défaut persiste.
UN-TEM (103A DATA:0000)	Protection contre les basses températures	<ol style="list-style-type: none"> 1. Vérifier la température de l'environnement de travail de l'onduleur. 2. Redémarrer le système pour vérifier si le défaut continue.
PV ISO-PRO01 (1033 DATA:0001)	Défaut de mise à la terre négative PV	<ol style="list-style-type: none"> 1. Vérifier si les chaînes PV ont des problèmes d'isolation. 2. Vérifier si le câble PV est endommagé.
PV ISO-PRO02 (1033 DATA:0002)	PV défaut de terre positif	
12Power-FAULT (1038 DATA:0000)	Défaut de sous-tension 12V	<ol style="list-style-type: none"> 1. Vérifiez les fuites de courant vers la terre. Vérifiez votre mise à la terre. Vérifiez que tous les fils sont en bon état et qu'il n'y a pas de fuite de courant vers la terre.
ILeak-PRO01 (1034 DATA:0001)	Défaut de courant de fuite 01 (30mA)	
ILeak-PRO02 (1034 DATA:0002)	Défaut de courant de fuite 02 (60mA)	
ILeak-PRO03 (1034 DATA:0003)	Défaut de courant de fuite 03 (150mA)	
ILeak-PRO04 (1034 DATA:0004)	Défaut de courant de fuite 04	
ILeak_Check (1039 DATA:0000)	Capteur de courant de fuite défaillance	
GRID-INTF02 (1046 DATA:0000)	Perturbation du réseau électrique 02	<ol style="list-style-type: none"> 1. Vérifier si le réseau présente une distorsion importante. 2. Vérifiez que le câble CA est bien branché.
OV-Vbatt-H/ OV-BUS-H (1051 DATA:0000)	Matériel de surtension de la batterie panne / VBUS	<ol style="list-style-type: none"> 1. Vérifier si le disjoncteur de la batterie se déclenche. 2. Vérifier si la batterie est endommagée.

Nom du message	Informations Description	Suggestion de dépannage
OV-ILLC (1052 DATA:0000)	LLC surintensité matérielle	1. Vérifier si la charge de sauvegarde est surchargée. 2. Redémarrer le système, confirmer que le défaut persiste.
INI-FAULT (1031 DATA:0000)	AD zero drift overlink	1. Redémarrer le système, confirmer que le défaut persiste.
DSP-B-FAULT (1036 DATA:0000)	Le DSP maître-esclave la communication est anormale	
AFCI-Check (1040 DATA:0000)	Échec de l'autotest de l'AFCI	
ARC- FAULT (1041 DATA:0000)	Défaillance de l'AFCI	1. Vérifier que les connexions sont bien serrées dans le système PV. Les paramètres de défaut d'arc peuvent être modifiés dans les paramètres avancés si un réglage supplémentaire est nécessaire.

Tableau 7.1 Message d'erreur et description



NOTE:

Si l'onduleur affiche l'un des messages d'alarme énumérés dans le tableau 7.1, éteignez-le et attendez 5 minutes avant de le redémarrer. Si la panne persiste, veuillez contacter votre distributeur local ou le centre de service.

Veuillez garder à portée de main les informations suivantes avant de nous contacter.

1. Numéro de série de l'onduleur monophasé Solis ;
2. Le distributeur/revendeur de l'onduleur monophasé Solis (si disponible) ;
3. Date d'installation.
4. La description du problème (c'est-à-dire le message d'alarme affiché sur l'écran LCD et l'état des voyants d'état LED. D'autres relevés obtenus à partir du sous-menu Information (voir section 6.2) seront également utiles) ;
5. Configuration de l'installation photovoltaïque (par exemple, nombre de panneaux, capacité des panneaux, nombre de chaînes, etc. ;) ;
6. Vos coordonnées.

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P5K2-H	S6-EH3P6K2-H
Entrée CC (côté PV)		
Puissance PV max. recommandée Puissance PV	8000W	9600W
Tension d'entrée max.	1000V	
Tension nominale	600V	
Tension de démarrage	160V	
Plage de tension MPPT	200-850V	
Plage de tension MPPT à pleine charge	250-850V	
Courant d'entrée max.	16A/16A	
Courant de court-circuit max.	24A/24A	
Nombre de MPPT/Nombre de chaînes d'entrée maximum	2/2	
Puissance d'entrée maximale par MPPT	8000W	9000W
Batterie		
Type de batterie	Li-ion	
Plage de tension de la batterie	120 - 600Vdc	
Puissance de charge maximale	5kW	6kW
Courant de charge/décharge maximal	25A	
Communication	CAN/RS485	
Sortie CA (côté réseau)		
Puissance de sortie nominale	5kW	6kW
Puissance de sortie apparente maximale	5kVA	6kVA
Tension nominale du réseau	3/N/PE, 380V/400V	
La plage de tension du réseau	320-460V	
Fréquence nominale du réseau	50 Hz/60 Hz	
Plage de fréquence du réseau CA	45-55 Hz/ 55-65Hz	
Courant nominal de sortie du réseau	7.6A/7.2A	9.1A/8.7A
Courant de sortie max.	7.6A/7.2A	9.1A/8.7A
Facteur de puissance	> 0.99 (0.8 en tête - 0,8 en queue)	
THDi	< 3%	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P5K2-H	S6-EH3P6K2-H
Entrée CA (côté réseau)		
Puissance d'entrée max.	7.5kW	9kW
Courant d'entrée nominal	11.4A	13.8A
Tension d'entrée nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence d'entrée nominale	50 Hz/60 Hz	
Sortie CA (secours)		
Puissance de sortie nominale	5kW	6kW
Puissance de sortie apparente de crête	8.0kVA, 60 sec	9.6kVA, 60 sec
Temps de commutation de secours	< 10ms	
Tension de sortie nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence nominale	50 Hz/60 Hz	
Courant de sortie nominal	7.6A/7.2A	9.1A/8.7A
THDv(@charge linéaire)	<2%	
Efficacité		
PV Rendement maximal	96.50%	97.00%
Efficacité de l'UE	96.77%	97.10%
BAT chargée par PV Efficacité maximale	98.37%	98.45%
BAT chargé/déchargé sur CA Efficacité maximale	97.32%	97.34%
Protection de l'environnement		
Protection contre l'îlotage	Oui	
AFCI	Oui	
Détection de la résistance d'isolement	Oui	
Unité de surveillance du courant résiduel	Oui	
Protection contre la surintensité de la sortie	Oui	
Protection contre les courts-circuits de sortie	Oui	
Protection contre la surtension de la sortie	Oui	
Interrupteur à courant continu	Oui	
Protection contre l'inversion de polarité du courant continu	Oui	
Protection contre les surtensions photovoltaïques	Oui	
Protection contre l'inversion de la batterie	Oui	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P5K2-H	S6-EH3P6K2-H
Données générales		
Dimensions (L/H/P)	600*500*210mm	
Poids	27.58kg	
Topologie	Sans transformateur	
Autoconsommation (nuit)	<25 W	
Plage de température de fonctionnement	-25°C ~ +60°C	
Humidité relative	0-95%	
Protection contre les agressions	IP66	
Émissions sonores	<46.9 dB(A)	
Concept de refroidissement	Convection naturelle	
Altitude maximale de fonctionnement	4000m	
Norme de raccordement au réseau	G98 or G99, VDE-AR-N 4105 / VDE V 0124, EN 50549-1, VDE 0126 / UTE C 15/VFR:2019, RD 1699/RD 244 / UNE 206006 / UNE 206007-1, CEI 0-21, C10/11, NRS 097-2-1, TOR, EIFS 2018.2, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683, EN 50530, MEA, PEA	
Norme de sécurité/EMC	IEC 62109-1/-2 ,EN 61000-6-1/-3	
Caractéristiques		
Connexion PV	Connecteur Mc4	
Connexion de la batterie	Fiche de connexion rapide	
Connexion CA	Bouchon de connexion rapide	
Affichage	LED + Bluetooth + APP	
Communication	CAN, RS485, en option:Wi-Fi, Cellular, LAN	
Garantie	5 ans (extensible à 20 ans)	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P8K2-H	S6-EH3P10K2-H
Entrée CC (côté PV)		
Puissance PV max. recommandée Puissance PV	12800W	16000W
Tension d'entrée max.	1000V	
Tension nominale	600V	
Tension de démarrage	160V	
Plage de tension MPPT	200-850V	
Plage de tension MPPT à pleine charge	300-850V	350-850V
Courant d'entrée max.	16A/16A	
Courant de court-circuit max.	24A/24A	
Nombre de MPPT/Nombre de chaînes d'entrée maximum	2/2	
Puissance d'entrée maximale par MPPT	9000W	9000W
Batterie		
Type de batterie	Li-ion	
Plage de tension de la batterie	120 - 600Vdc	
Puissance de charge maximale	8kW	10kW
Courant de charge/décharge maximal	50A	
Communication	CAN/RS485	
Sortie CA (côté réseau)		
Puissance de sortie nominale	8kW	10kW
Puissance de sortie apparente maximale	8kVA	10kVA
Tension nominale du réseau	3/N/PE, 380V/400V	
La plage de tension du réseau	320-460V	
Fréquence nominale du réseau	50 Hz/60 Hz	
Plage de fréquence du réseau CA	45-55 Hz/ 55-65Hz	
Courant nominal de sortie du réseau	12.2A/11.5A	15.2A/14.4A
Courant de sortie max.	12.2A/11.5A	15.2A/14.4A
Facteur de puissance	> 0.99 (0.8 en tête - 0,8 en queue)	
THDi	< 3%	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P8K2-H	S6-EH3P10K2-H
Entrée CA (côté réseau)		
Puissance d'entrée max.	12kW	15kW
Courant d'entrée nominal	18.2A	22.8A
Tension d'entrée nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence d'entrée nominale	50 Hz/60 Hz	
Sortie CA (secours)		
Puissance de sortie nominale	8kW	10kW
Puissance de sortie apparente de crête	12.8kVA, 60 sec	16kVA, 60 sec
Temps de commutation de secours	< 10ms	
Tension de sortie nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence nominale	50 Hz/60 Hz	
Courant de sortie nominal	12.2A/11.5A	15.2A/14.4A
THDv(@charge linéaire)	<2%	
Efficacité		
PV Rendement maximal	97.50%	97.90%
Efficacité de l'UE	97.41%	97.51%
BAT chargée par PV Efficacité maximale	98.22%	98.31%
BAT chargé/déchargé sur CA Efficacité maximale	97.50%	97.50%
Protection de l'environnement		
Protection contre l'îlotage	Oui	
AFCI	Oui	
Détection de la résistance d'isolement	Oui	
Unité de surveillance du courant résiduel	Oui	
Protection contre la surintensité de la sortie	Oui	
Protection contre les courts-circuits de sortie	Oui	
Protection contre la surtension de la sortie	Oui	
Interrupteur à courant continu	Oui	
Protection contre l'inversion de polarité du courant continu	Oui	
Protection contre les surtensions photovoltaïques	Oui	
Protection contre l'inversion de la batterie	Oui	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P8K2-H	S6-EH3P10K2-H
Données générales		
Dimensions (L/H/P)	600*500*230mm	
Poids	30.18kg	
Topologie	Sans transformateur	
Autoconsommation (nuit)	<25 W	
Plage de température de fonctionnement	-25°C ~ +60°C	
Humidité relative	0-95%	
Protection contre les agressions	IP66	
Émissions sonores	<46.9 dB(A)	
Concept de refroidissement	Convection naturelle	
Altitude maximale de fonctionnement	4000m	
Norme de raccordement au réseau	G98 or G99, VDE-AR-N 4105 / VDE V 0124, EN 50549-1, VDE 0126 / UTE C 15/VFR:2019, RD 1699/RD 244 / UNE 206006 / UNE 206007-1, CEI 0-21, C10/11, NRS 097-2-1, TOR, EIFS 2018.2, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683, EN 50530, MEA, PEA	
Norme de sécurité/EMC	IEC 62109-1/-2 ,EN 61000-6-1/-3	
Caractéristiques		
Connexion PV	Connecteur Mc4	
Connexion de la batterie	Fiche de connexion rapide	
Connexion CA	Bouchon de connexion rapide	
Affichage	LED + Bluetooth + APP	
Communication	CAN, Rs485, en option:Wi-Fi, Cellular, LAN	
Garantie	5 ans (extensible à 20 ans)	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P3K-H-EU	S6-EH3P4K-H-EU
Entrée CC (côté PV)		
Puissance PV max. recommandée Puissance PV	4800W	6400W
Tension d'entrée max.	1000V	
Tension nominale	600V	
Tension de démarrage	160V	
Plage de tension MPPT	200-850V	
Plage de tension MPPT à pleine charge	200-850V	
Courant d'entrée max.	16A/16A	
Courant de court-circuit max.	24A/24A	
Nombre de MPPT/Nombre de chaînes d'entrée maximum	2/2	
Puissance d'entrée maximale par MPPT	4800W	6400W
Batterie		
Type de batterie	Li-ion	
Plage de tension de la batterie	120 - 600Vdc	
Puissance de charge maximale	3kW	4kW
Courant de charge/décharge maximal	25A	
Communication	CAN/RS485	
Sortie CA (côté réseau)		
Puissance de sortie nominale	3kW	4kW
Puissance de sortie apparente maximale	3kVA	4kVA
Tension nominale du réseau	3/N/PE, 380V/400V	
La plage de tension du réseau	320-460V	
Fréquence nominale du réseau	50 Hz/60 Hz	
Plage de fréquence du réseau CA	45-55 Hz/ 55-65Hz	
Courant nominal de sortie du réseau	4.6A/4.3A	6.1A/5.8A
Courant de sortie max.	4.6A/4.3A	6.1A/5.8A
Facteur de puissance	> 0.99 (0.8en tête - 0,8 en queue)	
THDi	< 3%	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P3K-H-EU	S6-EH3P4K-H-EU
Entrée CA (côté réseau)		
Puissance d'entrée max.	4.5kW	6kW
Courant d'entrée nominal	6.8A	9.1A
Tension d'entrée nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence d'entrée nominale	50 Hz/60 Hz	
Sortie CA (secours)		
Puissance de sortie nominale	3kW	4kW
Puissance de sortie apparente de crête	4.8kVA, 60 sec	6.4kVA, 60 sec
Temps de commutation de secours	< 10ms	
Tension de sortie nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence nominale	50 Hz/60 Hz	
Courant de sortie nominal	4.6A/4.3A	6.1A/5.8A
THDv(@charge linéaire)	<2%	
Efficacité		
PV Rendement maximal	95.50%	96.00%
Efficacité de l'UE	95.51%	96.03%
BAT chargée par PV Efficacité maximale	95.96%	96.57%
BAT chargé/déchargé sur CA Efficacité maximale	97.04%	97.29%
Protection de l'environnement		
Protection contre l'îlotage	Oui	
AFCI	Oui	
Détection de la résistance d'isolement	Oui	
Unité de surveillance du courant résiduel	Oui	
Protection contre la surintensité de la sortie	Oui	
Protection contre les courts-circuits de sortie	Oui	
Protection contre la surtension de la sortie	Oui	
Interrupteur à courant continu	Oui	
Protection contre l'inversion de polarité du courant continu	Oui	
Protection contre les surtensions photovoltaïques	Oui	
Protection contre l'inversion de la batterie	Oui	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P3K-H-EU	S6-EH3P4K-H-EU
Données générales		
Dimensions (L/H/P)	600*500*210mm	
Poids	26.42kg	
Topologie	Sans transformateur	
Autoconsommation (nuit)	<25 W	
Plage de température de fonctionnement	-25°C ~ +60°C	
Humidité relative	0-95%	
Protection contre les agressions	IP66	
Émissions sonores	<46.9 dB(A)	
Concept de refroidissement	Convection naturelle	
Altitude maximale de fonctionnement	4000m	
Norme de raccordement au réseau	G98 or G99, VDE-AR-N 4105 / VDE V 0124, EN 50549-1, VDE 0126 / UTE C 15/VFR:2019, RD 1699/RD 244 / UNE 206006 / UNE 206007-1, CEI 0-21, C10/11, NRS 097-2-1, TOR, EIFS 2018.2, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683, EN 50530, MEA, PEA	
Norme de sécurité/EMC	IEC 62109-1/-2 ,EN 61000-6-1/-3	
Caractéristiques		
Connexion PV	Connecteur Mc4	
Connexion de la batterie	Fiche de connexion rapide	
Connexion CA	Bouchon de connexion rapide	
Affichage	LED + Bluetooth + APP	
Communication	CAN, Rs485, en option:Wi-Fi, Cellular, LAN	
Garantie	5 ans (extensible à 20 ans)	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P5K-H-EU	S6-EH3P6K-H-EU
Entrée CC (côté PV)		
Puissance PV max. recommandée Puissance PV	8000W	9600W
Tension d'entrée max.	1000V	
Tension nominale	600V	
Tension de démarrage	160V	
Plage de tension MPPT	200-850V	
Plage de tension MPPT à pleine charge	200-850V	
Courant d'entrée max.	16A/16A/16A	
Courant de court-circuit max.	24A/24A/24A	
Nombre de MPPT/Nombre de chaînes d'entrée maximum	3/3	
Puissance d'entrée maximale par MPPT	8000W	9000W
Batterie		
Type de batterie	Li-ion	
Plage de tension de la batterie	120 - 600Vdc	
Puissance de charge maximale	5kW	6kW
Courant de charge/décharge maximal	25A	
Communication	CAN/RS485	
Sortie CA (côté réseau)		
Puissance de sortie nominale	5kW	6kW
Puissance de sortie apparente maximale	5kVA	6kVA
Tension nominale du réseau	3/N/PE, 380V/400V	
La plage de tension du réseau	320-460V	
Fréquence nominale du réseau	50 Hz/60 Hz	
Plage de fréquence du réseau CA	45-55 Hz/ 55-65Hz	
Courant nominal de sortie du réseau	7.6A/7.2A	9.1A/8.7A
Courant de sortie max.	7.6A/7.2A	9.1A/8.7A
Facteur de puissance	> 0.99 (0.8 en tête - 0,8 en queue)	
THDi	< 3%	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P5K-H-EU	S6-EH3P6K-H-EU
Entrée CA (côté réseau)		
Puissance d'entrée max.	7.5kW	9kW
Courant d'entrée nominal	11.4A	13.8A
Tension d'entrée nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence d'entrée nominale	50 Hz/60 Hz	
Sortie CA (secours)		
Puissance de sortie nominale	5kW	6kW
Puissance de sortie apparente de crête	8.0kVA, 60 sec	9.6kVA, 60 sec
Temps de commutation de secours	< 10ms	
Tension de sortie nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence nominale	50 Hz/60 Hz	
Courant de sortie nominal	7.6A/7.2A	9.1A/8.7A
THDv(@charge linéaire)	<2%	
Efficacité		
PV Rendement maximal	96.50%	97.00%
Efficacité de l'UE	96.77%	97.10%
BAT chargée par PV Efficacité maximale	98.37%	98.45%
BAT chargé/déchargé sur CA Efficacité maximale	97.32%	97.34%
Protection de l'environnement		
Protection contre l'îlotage	Oui	
AFCI	Oui	
Détection de la résistance d'isolement	Oui	
Unité de surveillance du courant résiduel	Oui	
Protection contre la surintensité de la sortie	Oui	
Protection contre les courts-circuits de sortie	Oui	
Protection contre la surtension de la sortie	Oui	
Interrupteur à courant continu	Oui	
Protection contre l'inversion de polarité du courant continu	Oui	
Protection contre les surtensions photovoltaïques	Oui	
Protection contre l'inversion de la batterie	Oui	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P5K-H-EU	S6-EH3P6K-H-EU
Données générales		
Dimensions (L/H/P)	600*500*210mm	
Poids	27.58kg	
Topologie	Sans transformateur	
Autoconsommation (nuit)	<25 W	
Plage de température de fonctionnement	-25°C ~ +60°C	
Humidité relative	0-95%	
Protection contre les agressions	IP66	
Émissions sonores	<46.9 dB(A)	
Concept de refroidissement	Convection naturelle	
Altitude maximale de fonctionnement	4000m	
Norme de raccordement au réseau	G98 or G99, VDE-AR-N 4105 / VDE V 0124, EN 50549-1, VDE 0126 / UTE C 15/VFR:2019, RD 1699/RD 244 / UNE 206006 / UNE 206007-1, CEI 0-21, C10/11, NRS 097-2-1, TOR, EIFS 2018.2, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683, EN 50530, MEA, PEA	
Norme de sécurité/EMC	IEC 62109-1/-2 ,EN 61000-6-1/-3	
Caractéristiques		
Connexion PV	Connecteur Mc4	
Connexion de la batterie	Fiche de connexion rapide	
Connexion CA	Bouchon de connexion rapide	
Affichage	LED + Bluetooth + APP	
Communication	CAN, Rs485, en option:Wi-Fi, Cellular, LAN	
Garantie	5 ans (extensible à 20 ans)	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P8K-H-EU	S6-EH3P10K-H-EU
Entrée CC (côté PV)		
Puissance PV max. recommandée Puissance PV	12800W	16000W
Tension d'entrée max.	1000V	
Tension nominale	600V	
Tension de démarrage	160V	
Plage de tension MPPT	200-850V	
Plage de tension MPPT à pleine charge	200-850V	250-850V
Courant d'entrée max.	16A/16A/16A/16A	
Courant de court-circuit max.	24A/24A/24A/24A	
Nombre de MPPT/Nombre de chaînes d'entrée maximum	4/4	
Puissance d'entrée maximale par MPPT	9000W	9000W
Batterie		
Type de batterie	Li-ion	
Plage de tension de la batterie	120 - 600Vdc	
Puissance de charge maximale	8kW	10kW
Courant de charge/décharge maximal	50A	
Communication	CAN/RS485	
Sortie CA (côté réseau)		
Puissance de sortie nominale	8kW	10kW
Puissance de sortie apparente maximale	8kVA	10kVA
Tension nominale du réseau	3/N/PE, 380V/400V	
La plage de tension du réseau	320-460V	
Fréquence nominale du réseau	50 Hz/60 Hz	
Plage de fréquence du réseau CA	45-55 Hz/ 55-65Hz	
Courant nominal de sortie du réseau	12.2A/11.5A	15.2A/14.4A
Courant de sortie max.	12.2A/11.5A	15.2A/14.4A
Facteur de puissance	> 0.99 (0.8en tête - 0,8 en queue)	
THDi	< 3%	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P8K-H-EU	S6-EH3P10K-H-EU
Entrée CA (côté réseau)		
Puissance d'entrée max.	12kW	15kW
Courant d'entrée nominal	18.2A	22.8A
Tension d'entrée nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence d'entrée nominale	50 Hz/60 Hz	
Sortie CA (secours)		
Puissance de sortie nominale	8kW	10kW
Puissance de sortie apparente de crête	12.8kVA, 60 sec	16kVA, 60 sec
Temps de commutation de secours	< 10ms	
Tension de sortie nominale	3/N/PE, 380V/400V	
Fréquence nominale	50 Hz/60 Hz	
Courant de sortie nominal	12.2A/11.5A	15.2A/14.4A
THDv(@charge linéaire)	<2%	
Efficacité		
PV Rendement maximal	97.50%	97.90%
Efficacité de l'UE	97.41%	97.51%
BAT chargée par PV Efficacité maximale	98.22%	98.31%
BAT chargé/déchargé sur CA Efficacité maximale	97.50%	97.50%
Protection de l'environnement		
Protection contre l'îlotage	Oui	
AFCI	Oui	
Détection de la résistance d'isolement	Oui	
Unité de surveillance du courant résiduel	Oui	
Protection contre la surintensité de la sortie	Oui	
Protection contre les courts-circuits de sortie	Oui	
Protection contre la surtension de la sortie	Oui	
Interrupteur à courant continu	Oui	
Protection contre l'inversion de polarité du courant continu	Oui	
Protection contre les surtensions photovoltaïques	Oui	
Protection contre l'inversion de la batterie	Oui	

8. Spécifications

Données techniques	S6-EH3P8K-H-EU	S6-EH3P10K-H-EU
Données générales		
Dimensions (L/H/P)	600*500*230mm	
Poids	30.18kg	
Topologie	Sans transformateur	
Autoconsommation (nuit)	<25 W	
Plage de température de fonctionnement	-25°C ~ +60°C	
Humidité relative	0-95%	
Protection contre les agressions	IP66	
Émissions sonores	<46.9 dB(A)	
Concept de refroidissement	Convection naturelle	
Altitude maximale de fonctionnement	4000m	
Norme de raccordement au réseau	G98 or G99, VDE-AR-N 4105 / VDE V 0124, EN 50549-1, VDE 0126 / UTE C 15/VFR:2019, RD 1699/RD 244 / UNE 206006 / UNE 206007-1, CEI 0-21, C10/11, NRS 097-2-1, TOR, EIFS 2018.2, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683, EN 50530, MEA, PEA	
Norme de sécurité/EMC	IEC 62109-1/-2 ,EN 61000-6-1/-3	
Caractéristiques		
Connexion PV	Connecteur Mc4	
Connexion de la batterie	Fiche de connexion rapide	
Connexion CA	Bouchon de connexion rapide	
Affichage	LED + Bluetooth + APP	
Communication	CAN, Rs485, en option:Wi-Fi, Cellular, LAN	
Garantie	5 ans (extensible à 20 ans)	

Ginlong Technologies Co., Ltd.

No. 188 Jinkai Road, Binhai Industrial Park, Xiangshan, Ningbo,
Zhejiang, 315712, P.R.China.

Tel: +86 (0)574 6578 1806

Fax: +86 (0)574 6578 1606

Email: info@ginlong.com

Web: www.ginlong.com

En cas de divergence avec le présent manuel d'utilisation, veuillez vous référer aux produits réels.

Si vous rencontrez un problème avec l'onduleur, veuillez trouver le numéro de série de l'onduleur et nous contacter, nous essaierons de répondre à votre question le plus rapidement possible.