

# EasySolar-II GX - Manuel du produit

24/3000/70-32, 48/3000/35-32, 48/5000/70-50

# Table des matières

<b>1. Introduction</b>	<b>1</b>
<b>2. Installation sécurisée</b>	<b>2</b>
2.1. Transport et stockage	2
2.2. Mise à la terre	2
<b>3. Description du produit</b>	<b>4</b>
3.1. Fonctionnalités applicables à toutes les applications	4
3.1.1. Écran LCD du GX	4
3.1.2. Connexions du BMS-Can	4
3.1.3. Ethernet et WiFi	4
3.1.4. <b>Commutation automatique et permanente</b>	4
3.1.5. Deux Sorties CA	4
3.1.6. Configuration triphasée	4
3.1.7. PowerControl – Utilisation maximale de la puissance CA limitée	4
3.1.8. PowerAssist - Utilisation étendue du courant du générateur ou de l'alimentation à quai	4
3.1.9. Programmable	4
3.1.10. Relais programmable	5
3.1.11. <b>Transformateur de courant externe (en option)</b>	5
3.1.12. Ports d'entrée/sortie analogique/numérique programmables (AUX in 1 et AUX in 2, consultez l'annexe)	5
3.2. Fonctions spécifiques de systèmes sur réseau et hors réseau associés à un champ PV	5
3.2.1. <b>Transformateur de courant externe (en option)</b>	5
3.2.2. Déplacement de fréquence	5
3.2.3. Moniteur de batterie intégré	5
3.2.4. Fonctionnement autonome en cas de défaillance du réseau	5
3.3. Chargeur de batterie	5
3.3.1. Batteries au plomb	5
3.3.2. Batteries au lithium-ion	6
3.3.3. Autres batteries au lithium-ion	6
3.3.4. En savoir plus sur les batteries et la recharge des batteries	6
3.4. ESS – Systèmes de stockage d'énergie : injection d'électricité dans le réseau	6
<b>4. Fonctionnement</b>	<b>8</b>
4.1. Commutateur on/off/chargeur-uniquement	8
<b>5. Interface LCD du GX</b>	<b>9</b>
5.1. Comportement On/Off	9
5.2. Comportement du bouton-poussoir	9
5.3. Information affichée	9
5.4. Affichage des codes d'erreur	9
<b>6. Conception du parc PV</b>	<b>10</b>
6.1. Dimensionner le champ de panneaux solaire	10
<b>7. Accès aux points de connexion</b>	<b>11</b>
<b>8. Installation</b>	<b>12</b>
8.1. Emplacement	12
8.2. Branchement des câbles de batterie	12
8.3. Procédure de raccordement de la batterie	12
8.4. Connexion du parc PV	13
8.5. Branchement du câblage CA	14
8.6. Connexions en option	15
8.6.1. Contrôle à distance	15
8.6.2. Relais programmable	15
8.6.3. Ports programmables d'entrée/sortie analogique/numérique	15
8.6.4. Sonde de tension (Borne de connexion J, voir l'annexe A)	15
8.6.5. Sonde de température (borne de connexion J, voir l'annexe A)	15
8.6.6. Connexion en parallèle	15

8.6.7. Fonctionnement triphasé .....	16
8.6.8. Connexion au portail VRM .....	16
8.7. GX - Comment mettre à jour le micrologiciel ? .....	16
8.7.1. Historique des modifications .....	16
8.7.2. Par internet ou avec une carte microSD ou une clé USB .....	16
8.7.3. Téléchargement direct depuis internet .....	16
8.7.4. Carte MicroSD ou clé USB .....	17
<b>9. Configuration .....</b>	<b>19</b>
9.1. Configuration standard : prêt à l'emploi .....	19
9.2. Exemple de paramètres .....	20
9.2.1. Égalisation .....	21
9.3. Convertisseur/Chargeur .....	22
9.4. Contrôleur de charge SmartSolar MPPT 250/70. ....	22
<b>10. Maintenance .....</b>	<b>23</b>
<b>11. Indications d'erreur .....</b>	<b>24</b>
11.1. Indications d'erreurs générales .....	24
11.2. Codes d'erreur du VE.Bus .....	25
<b>12. Spécifications techniques .....</b>	<b>27</b>
12.1. Convertisseur/Chargeur .....	27
12.2. Contrôleur de charge SmartSolar MPPT .....	28
12.3. Généralités .....	28
12.4. Appareil GX .....	29
<b>13. Topographie interne .....</b>	<b>31</b>
<b>14. Annexe .....</b>	<b>33</b>
14.1. Annexe A : Vue d'ensemble des connexions .....	33
14.2. Annexe B : Schéma fonctionnel .....	34
14.3. Annexe C : Connexions en parallèle .....	35
14.4. Annexe D : Connexions triphasées .....	35
14.5. Annexe E : Caractéristique de charge .....	36
14.5.1. Charge en 4 étapes : .....	36
14.5.2. Battery Safe .....	36
14.5.3. Absorption .....	36
14.5.4. Float .....	36
14.5.5. Tension .....	36
14.6. Annexe F : Compensation de température .....	37
14.7. Annexe G : Dimensions .....	37

# 1. Introduction

Le Victron EasySolar-II GX intègre les composants suivants :

- Un puissant onduleur/chargeur MultiPlus-II
- Un contrôleur de charge solaire SmartSolar MPPT
- Un appareil GX avec écran de 2x 16 caractères.

Ces éléments sont livrés pré-branchés et pré-configurés, le tout à l'intérieur d'une seule unité. La plupart des installations s'en trouvent grandement simplifiées, et le gain de temps et d'argent est considérable.

Ce document explique comment tous les composants se doivent être disposés ensemble, comment installer le produit et quelle documentation utiliser pour sa configuration et d'autres détails concernant ses différentes parties.

Ce document présente les points suivants :

- Fonctions
- Comportement
- Caractéristiques
- Limitations
- Instructions d'installation
- Étapes de dépannages

Vous devez lire ce manuel pour comprendre comment utiliser votre produit de manière sûre et fiable.

Ce manuel s'applique au :

- EasySolar-II GX 24/3000/70-32
- EasySolar-II GX 48/3000/35-32
- EasySolar-II GX 48/5000/70-50



## 2. Installation sécurisée

Veillez lire la documentation fournie avec cet appareil avant de l'utiliser, afin de vous familiariser avec les symboles et les consignes de sécurité. Cet appareil a été conçu et testé conformément aux normes internationales. Le produit ne doit être utilisé que pour l'usage désigné.



### RISQUE DE DÉCHARGE ÉLECTRIQUE

L'appareil est utilisé conjointement avec une source d'énergie permanente (batterie). Même si l'appareil est hors tension, les bornes d'entrée et/ou de sortie peuvent présenter une tension électrique dangereuse. Toujours couper l'alimentation CA et débrancher la batterie avant d'effectuer une maintenance.

L'appareil ne contient aucun élément interne pouvant être réparé. Ne pas démonter le panneau avant et ne pas mettre l'appareil en marche tant que tous les panneaux ne sont pas mis en place. Toute maintenance doit être réalisée par du personnel qualifié.

Ne jamais utiliser l'appareil dans un endroit présentant un risque d'explosion de gaz ou de poussière. Consultez les caractéristiques fournies par le fabricant pour vous assurer que la batterie est adaptée à cet appareil. Les instructions de sécurité du fabricant de la batterie doivent toujours être respectées.

Cet appareil n'est pas prévu pour être utilisé par des personnes (dont les enfants) ayant un handicap physique, sensoriel ou mental, ou un manque d'expérience et de connaissances, sauf si elles se trouvent sous la supervision ou si elles ont reçu des instructions concernant l'utilisation de l'appareil d'une personne responsable de leur sécurité. Les enfants doivent être surveillés pour être sûr qu'ils ne jouent pas avec l'appareil.



Ne soulevez pas d'objets lourds sans assistance



### 2.1. Transport et stockage

Lors du stockage ou du transport de l'appareil, s'assurer que l'alimentation secteur et les bornes de la batterie sont débranchées.

Nous déclinons toute responsabilité en ce qui concerne les dommages lors du transport, si l'appareil n'est pas transporté dans son emballage d'origine.

Stocker l'appareil dans un endroit sec ; la température de stockage doit être comprise entre -20 et +60 °C.

Se référer au manuel du fabricant de la batterie pour tout ce qui concerne le transport, le stockage, la charge, la recharge et l'élimination de la batterie.

Protéger les modules solaires contre la lumière incidente durant l'installation, par exemple en les recouvrant.

Ne jamais toucher les bouts de câbles non isolés.

N'utiliser que des outils isolés.

### 2.2. Mise à la terre

Configuration de mise à la terre de la batterie : le chargeur peut être configuré comme un système de masse négative ou positive.

Remarque : n'installez qu'une seule connexion de mise à la terre (de préférence à proximité de la batterie) pour éviter le dysfonctionnement du système.

- Mise à la terre du châssis : Un chemin de masse séparé pour la mise à la terre du châssis est autorisé car il est isolé de la borne positive et négative.
- NEC requiert l'utilisation d'un appareil externe de protection contre les défaillances de la mise à la terre (GFPD). Ces chargeurs MPPT ne disposent pas d'une protection interne contre les défaillances de mise à la terre. Le pôle négatif électrique du système devra être connecté à la masse à travers un GFPD et à un seul endroit (et juste un seul).
- Le chargeur ne doit pas être connecté à des champs PV mis à la terre. (Une connexion de masse uniquement)

- Le positif et le négatif du générateur photovoltaïque ne doivent pas être mis à la terre. Mettez à la terre le cadre des panneaux photovoltaïques pour réduire le possible impact de la foudre.



**\*\*LORSQU'UNE DÉFAILLANCE DE LA MISE À LA TERRE EST INDIQUÉE, LES BORNES DE LA BATTERIE ET LES CIRCUITS CONNECTÉS RISQUENT DE NE PLUS ÊTRE À LA MASSE ET DE DEVENIR DANGEREUX.**

## 3. Description du produit

La base du produit est un onduleur sinusoïdal extrêmement puissant, un chargeur de batterie et un commutateur de transfert dans un boîtier compact. Il est adapté à une utilisation dans les applications marines, automobiles et terrestres fixes.

### 3.1. Fonctionnalités applicables à toutes les applications

#### 3.1.1. Écran LCD du GX

Un écran rétroéclairé de 2 x 16 caractères affiche les paramètres du système.

#### 3.1.2. Connexions du BMS-Can

Une connexion BMS-Can permet de connecter des batteries BMS compatibles avec un CAN-bus BMS 500 kbps. Les produits VE.Can comme par exemple les chargeurs solaires Victron MPPT ou un Lynx Shunt VE.Can ne sont PAS pris en charge.

#### 3.1.3. Ethernet et WiFi

Les connexions Ethernet et Wifi permettent la surveillance du système local et à distance, ainsi que la connexion au portail VRM gratuit de Victron pour des informations à long terme sur les performances du système.

#### 3.1.4. Commutation automatique et permanente

Les maisons ou les bâtiments équipés de panneaux solaires, ou d'une microcentrale énergétique pour l'électricité et le chauffage, ou bien d'autres sources d'énergie durable, disposent ainsi d'une puissance électrique autonome qui peut être utilisée pour les équipements indispensables (pompes de chauffage central, réfrigérateurs, congélateurs, connexions internet, etc.) en cas de panne de courant. Cependant, un problème subsiste : ces sources d'énergie durable connectées au réseau sont coupées dès que celui-ci tombe en panne. L'utilisation de l'appareil et de batteries peut résoudre ce problème : **l'appareil peut remplacer le réseau pendant une panne de courant**. Lorsque les sources d'énergie durable produisent plus de puissance qu'il n'en faut, ce produit utilise l'excédent pour charger les batteries ; et dans le cas d'une panne de courant, il se servira de ces dernières pour fournir une puissance supplémentaire.

#### 3.1.5. Deux Sorties CA

En plus de la sortie sans interruption habituelle (AC-out-1), une sortie auxiliaire (AC-out-2) est disponible et elle déconnecte sa charge en cas de fonctionnement de la batterie. Exemple : une chaudière électrique ne pouvant fonctionner que si le générateur est en marche ou si une puissance de quai est disponible. Il existe plusieurs applications pour AC-out-2.

#### 3.1.6. Configuration triphasée

L'unité peut être connectée à d'autres appareils et configurée pour une sortie triphasée. Jusqu'à 6 ensembles de trois peuvent être connectés en parallèle pour fournir une puissance d'onduleur de 45 kW / 54 kVA et une capacité de charge supérieure à 600 A.

#### 3.1.7. PowerControl – Utilisation maximale de la puissance CA limitée

L'appareil peut fournir un courant de charge très important. Cela implique une demande importante d'énergie en provenance du secteur CA ou du générateur. Mais une puissance maximale peut être définie. Le produit prend alors en compte les autres utilisateurs et utilise uniquement « l'excédent » pour charger les batteries.

#### 3.1.8. PowerAssist - Utilisation étendue du courant du générateur ou de l'alimentation à quai

Cette caractéristique élève le principe de PowerControl à une dimension supérieure en permettant au produit de compléter la capacité de la source alternative. Lorsque la puissance de pointe n'est souvent requise que pendant une période limitée, l'appareil s'assurera qu'une alimentation secteur ou un générateur CA insuffisant est immédiatement compensé par l'alimentation de la batterie. Et lorsque la demande diminuera, l'excédent de puissance sera utilisé pour recharger les batteries.

#### 3.1.9. Programmable

Tous les réglages peuvent être modifiés grâce à un PC et un logiciel gratuit, disponible en téléchargement sur notre site internet [www.victronenergy.com](http://www.victronenergy.com). Consultez ce manuel pour davantage de renseignements : [https://www.victronenergy.com/media/pg/VEConfigure\\_Manual/fr/index-fr.html](https://www.victronenergy.com/media/pg/VEConfigure_Manual/fr/index-fr.html)

### 3.1.10. Relais programmable

Le produit est équipé d'un relais programmable. Ce relais peut être programmé pour différentes applications, comme par exemple en tant que [relais de démarrage d'un générateur](#).

### 3.1.11. Transformateur de courant externe (en option)

Option de transformateur de courant externe pour implémenter PowerControl et PowerAssist avec détection de courant externe

### 3.1.12. Ports d'entrée/sortie analogique/numérique programmables (AUX in 1 et AUX in 2, consultez l'annexe)

Le produit est équipé de deux ports d'entrée/sortie analogique/numérique.

Ces ports peuvent être utilisés de différentes manières. Une application possible consiste à communiquer avec le BMS d'une batterie au lithium-ion.

## 3.2. Fonctions spécifiques de systèmes sur réseau et hors réseau associés à un champ PV

### 3.2.1. Transformateur de courant externe (en option)

Lorsqu'il est utilisé dans une topologie parallèle au réseau, le convertisseur de courant interne ne peut pas mesurer le courant à destination ou en provenance du secteur. Dans ce cas, un transformateur de courant externe doit être utilisé. Voyez l'annexe A. Contactez votre distributeur Victron pour plus d'informations sur ce type d'installations.

### 3.2.2. Déplacement de fréquence

Lorsque les onduleurs solaires sont connectés à la sortie CA du produit, l'énergie solaire en excès est utilisée pour recharger les batteries. Dès que la tension d'absorption est atteinte, le courant de charge se réduira et l'excédent sera renvoyé dans le secteur. Si le secteur n'est pas disponible, le produit augmentera légèrement la fréquence CA pour réduire la puissance de l'onduleur solaire.

### 3.2.3. Moniteur de batterie intégré

La solution idéale est que l'appareil fasse partie d'un système hybride (générateur diesel, onduleurs/chargeurs, accumulateur, et énergie alternative). Le contrôleur de batterie intégré peut être configuré pour démarrer ou arrêter le générateur :

- Démarrer à un niveau de décharge préconfiguré de %, et/ou
- Démarrer (avec un retard préconfiguré) à une tension de batterie préconfigurée, et/ou
- Démarrer (avec un retard préconfiguré) à un niveau de charge préconfiguré.
- Arrêter à une tension de batterie préconfigurée, ou
- Arrêter (avec un retard préconfiguré) après l'achèvement de la phase de charge Bulk, et/ou
- Arrêter (avec un retard préconfiguré) à un niveau de charge préconfiguré.

### 3.2.4. Fonctionnement autonome en cas de défaillance du réseau

Les maisons ou les bâtiments équipés de panneaux solaires, ou d'une microcentrale énergétique pour l'électricité et le chauffage, ou bien d'autres sources d'énergie durable, disposent ainsi d'une puissance électrique autonome qui peut être utilisée pour les équipements indispensables (pompes de chauffage central, réfrigérateurs, congélateurs, connexions internet, etc.) en cas de panne de courant. Cependant, un problème subsiste : ces sources d'énergie durable connectées au réseau sont coupées dès que celui-ci tombe en panne. L'utilisation de l'appareil et de batteries peut résoudre ce problème : **l'appareil peut remplacer le réseau pendant une panne de courant**. Lorsque les sources d'énergie durable produisent plus de puissance qu'il n'en faut, ce produit utilise l'excédent pour charger les batteries ; et dans le cas d'une panne de courant, il se servira de ces dernières pour fournir une puissance supplémentaire.

## 3.3. Chargeur de batterie

### 3.3.1. Batteries au plomb

Algorithme de charge adaptative à 4 étapes : Bulk – absorption - Float – stockage

Le système de gestion de batterie adaptative contrôlé par microprocesseur peut être réglé pour divers types de batteries. La fonction « adaptative » adapte automatiquement le processus de charge à l'utilisation de la batterie.

#### **La quantité correcte de charge : durée d'absorption variable**

Dans le cas d'un léger déchargement de batterie, l'absorption est maintenue réduite afin d'empêcher une surcharge et une formation de gaz excessive. Après un déchargement important, le temps d'absorption est automatiquement rallongé afin de recharger complètement la batterie.

#### **Prévention des détériorations dues au gazage : le mode BatterySafe**

Si, pour recharger rapidement une batterie, une puissance de charge élevée est associée à une tension d'absorption élevée, la détérioration due à un gazage excessif sera évitée en limitant automatiquement la progression de la tension une fois la tension de gazage atteinte.

#### **Moins d'entretien et de vieillissement quand la batterie n'est pas utilisée : le Mode veille**

Le mode veille se déclenche lorsque la batterie n'a pas été sollicitée pendant 24 heures. En mode stockage, la tension Float est réduite à 2,2 V/cellule (13,2 V pour une batterie de 12 V) pour minimiser le gazage et la corrosion des plaques positives. Une fois par semaine, la tension est relevée au niveau d'absorption pour « égaliser » la batterie. Cette fonction empêche la stratification de l'électrolyte et la sulfatation, causes majeures du vieillissement prématuré des batteries.

#### **Sonde de tension de batterie : la tension de charge correcte**

La perte de tension due à la résistance des câbles peut être compensée en utilisant un dispositif de lecture de tension directement sur le bus CC ou sur les bornes de la batterie.

#### **Tension de batterie et compensation de température**

La sonde de température, qui est fournie avec le produit, sert à réduire la tension de charge quand la température de la batterie augmente. Ceci est particulièrement important pour les batteries sans entretien qui pourraient se dessécher suite à une surcharge.

### **3.3.2. Batteries au lithium-ion**

#### **Smart batteries LiFePO4 de Victron**

Utilisez le BMS du VE.Bus

#### **3.3.3. Autres batteries au lithium-ion**

Voir [https://www.victronenergy.com/live/battery\\_compatibility:start](https://www.victronenergy.com/live/battery_compatibility:start)

#### **3.3.4. En savoir plus sur les batteries et la recharge des batteries**

Notre livre « Énergie sans limites » donne de plus amples informations sur les batteries et leur recharge. Il est disponible gratuitement sur notre site internet : <https://www.victronenergy.com/support-and-downloads/technical-information>.

Pour davantage d'informations sur les caractéristiques de charge adaptative, veuillez vous référer à la section « Infos Techniques » sur notre site Web.

## **3.4. ESS – Systèmes de stockage d'énergie : injection d'électricité dans le réseau**

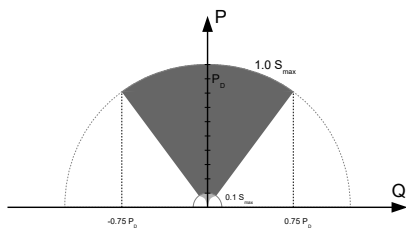
Lorsque cet appareil est utilisé dans une configuration dans laquelle il injectera de l'énergie dans le réseau, il est nécessaire d'activer la conformité du code de réseau en sélectionnant le paramètre de code de réseau correspondant au pays avec l'outil VEConfigure.

Une fois définie, un mot de passe sera nécessaire pour désactiver cette conformité au code de réseau ou pour modifier les paramètres concernant ce code. Contactez votre distributeur Victron si vous avez besoin de ce mot de passe.

En fonction du code de réseau, il y a plusieurs modes de contrôles de la puissance réactive ;

- Cos fixe  $\varphi$
- Cos  $\varphi$  en tant que fonction de P
- Q fixe
- Q en tant que fonction de la tension d'entrée

Figure 1.



#### Capacité de puissance réactive

Si le code de réseau local n'est pas pris en charge par le produit, un périphérique d'interface certifié externe doit être utilisé pour connecter le produit au réseau.

Le produit peut également être utilisé comme un onduleur bidirectionnel fonctionnant parallèlement au réseau, intégré dans un système conçu par le client (PLC ou autre) qui prend en charge la boucle de contrôle et la mesure du réseau.

#### Note spéciale concernant NRS-097 (Afrique du Sud)

1. L'impédance maximale autorisée du réseau est de  $0,28 \Omega + j 0,18 \Omega$
2. Dans le cas de plusieurs unités monophasées, l'onduleur ne remplit l'exigence de déséquilibre que lorsque l'installation comprend le Color Control GX.

#### Notes spéciales concernant AS 4777.2 (Australie/Nouvelle-Zélande)

1. La certification et l'approbation CEC pour une utilisation hors réseau n'implique PAS l'approbation pour les installations interactives au réseau. Des certifications supplémentaires à l'IEC 62109.2 et à l'AS 4777.2.2015 sont nécessaires avant de pouvoir mettre en place des systèmes interagissant avec le réseau. Veuillez vérifier le site Web du « Clean Energy Council » (Conseil de l'énergie verte de l'Australie) pour connaître les approbations actuelles
2. DRM - Mode de réponse à la demande Lorsque le code de réseau AS4777.2 a été sélectionné dans VEConfigure, la fonctionnalité DRM 0 est disponible sur le port AUX1 (voir annexe A. Pour permettre la connexion au réseau, une résistance comprise entre 5kOhm et 16kOhm doit être présente entre les bornes de port AUX1 (marqué + et -). Cet appareil se déconnectera du réseau en cas de circuit ouvert ou de court-circuit entre les bornes du port AUX1. La tension maximale qui peut se trouver sur les bornes du port AUX1 est de 5 V. Sinon, si la fonction DRM 0 n'est pas requise, elle peut être désactivée avec VEConfigure.

## 4. Fonctionnement

### 4.1. Commutateur on/off/chargeur-uniquement

L'interrupteur est situé sur la face inférieure en bas à droite de cet appareil.

L'interrupteur a trois positions. La position centrale 0 signifie Désactivé (Off). La position I signifie Activée (On) et la position II signifie Chargeur uniquement .

Lorsqu'il est réglé sur « I / On » (basculé vers l'avant de l'unité), le produit se met en marche et l'onduleur est entièrement fonctionnel.

Lorsqu'une tension CA est connectée à la borne « AC in », elle sera commutée via la borne « AC out », si elle est conforme aux spécifications. L'onduleur s'éteint et le chargeur commence le chargement. « Bulk », « Absorption » ou « Float » s'afficheront, selon le mode du chargeur.

Si la tension de la borne « AC in » est rejetée, l'onduleur se met en marche.

Lorsque l'interrupteur est réglé sur «II / Chargeur uniquement », seul le chargeur de batterie du Multi fonctionne (si la tension secteur est présente). Dans ce mode, la tension d'entrée est également dirigée sur la borne « AC-out ».

**REMARQUE :** Lorsque seule la fonction chargeur est requise, assurez-vous que l'interrupteur est réglé sur « II / Chargeur uniquement ». Cela empêchera la mise en marche de l'onduleur en cas de coupure de l'alimentation secteur, ce qui aurait pour conséquence de vider les batteries.

## 5. Interface LCD du GX

L'écran d'affichage présentera des informations utiles sur votre système.

### 5.1. Comportement On/Off

Lorsque le produit est éteint avec l'interrupteur physique de l'appareil ou avec les bornes On/Off à distance, la carte GX est également éteinte. Si vous changez de produit à distance, à l'aide d'un multi-contrôle numérique, la carte GX restera alimentée. De plus, lorsque vous éteignez l'onduleur/chargeur depuis les menus GX, la carte GX reste alimentée.

Enfin, lorsque l'onduleur/chargeur s'éteint en raison d'une alarme, comme une batterie faible ou une surchauffe, la carte GX restera également alimentée et fonctionnelle.

### 5.2. Comportement du bouton-poussoir

Lorsque la carte GX est allumée, appuyez sur le bouton à côté de l'écran pour augmenter la luminosité du rétroéclairage. Le rétroéclairage s'éteint au bout de 5 minutes.

Une fois le rétroéclairage activé, appuyez à nouveau sur le bouton pour parcourir les options d'affichage disponibles. Certaines options s'affichent automatiquement et d'autres ont besoin d'une pression sur un bouton pour s'afficher.

### 5.3. Information affichée

- État de l'énergie solaire, de la Tension et de la Charge (étant connecté)
- Codes de motif ESS/DVCC (étant actifs)
- Rendement quotidien solaire
- État de charge de l'onduleur/chargeur (par exemple Bulk, ESS)
- État de Charge, Puissance et Tension de la batterie
- Adresse IP réseau et type de connexion (étant connecté).
- Puissance d'entrée et de sortie CA

Dans un système à plusieurs phases, des informations supplémentaires sur l'entrée et la sortie CA seront disponibles, par exemple :

- Tension et Alimentation d'entrée CA de phase 1.
- Tension et Alimentation de sortie CA de phase 1.
- Tension et Alimentation d'entrée CA de phase 2.
- Tension et Alimentation de sortie CA de phase 2.
- Tension et Alimentation d'entrée CA de phase 3.
- Tension et Alimentation de sortie CA de phase 3.

### 5.4. Affichage des codes d'erreur

S'il y a une erreur dans le système, le code d'erreur sera affiché à l'écran. L'écran affichera les numéros de code d'erreur VE.Bus et les codes d'erreur MPPT (étant connecté).

Les informations de base sur les codes d'erreur VE.Bus se trouvent dans la section Indications d'erreur.

Pour plus de détails sur les codes d'erreur, veuillez consulter :

[Codes d'erreur VE.Bus](#)

[Codes d'erreur MPPT](#)

L'erreur s'affiche jusqu'à ce qu'elle soit résolue.

## 6. Conception du parc PV

### 6.1. Dimensionner le champ de panneaux solaire

Nous recommandons d'utiliser le [calculateur permettant de définir la taille du MPPT](#) et qui est disponible sur notre site Web

- Le contrôleur ne fonctionnera que si la tension PV dépasse la tension de la batterie ( $V_{bat}$ ).
- La tension PV doit dépasser  $V_{bat} + 5 \text{ V}$  pour que le contrôleur se mette en marche. Ensuite, la tension PV minimale est  $V_{bat} + 1 \text{ V}$
- La Tension maximale en circuit ouvert du panneau photovoltaïque est de 250 V.
- Le courant de court-circuit maximum du panneau photovoltaïque est de 35 A.

Par exemple :

- Nombre minimal de cellules en série : 144 cellules (4 panneaux de 12 V ou 2 panneaux de 24 V en série).
- Maximum : 360 cellules (panneau de 10x 12 V ou 5x 24 en série).

*Remarque : à basse température, la tension en circuit ouvert d'un réseau de 360 cellules peut dépasser 250 V, selon les conditions locales et les spécifications des cellules. Dans ce cas, le nombre de cellules en série doit être réduit.*

Le composant MPPT de l'EasySolar-II GX est préprogrammé pour répondre aux conditions requises de tension nominale de la batterie de l'onduleur/chargeur inclus dans l'ensemble. Des paramètres spécifiques pour la tension de charge de la batterie devront peut-être être programmés en plus de ceux relatifs à la tension de l'onduleur/chargeur.

## 7. Accès aux points de connexion

Vous pouvez accéder à toutes les connexions électriques en retirant la plaque inférieure. Les photos ci-dessous montrent les EasySolar-II GX 3K et 5K sans la plaque.



## 8. Installation

Ce produit contient des tensions potentiellement dangereuses. Il ne doit être installé que sous la supervision d'un installateur qualifié ayant la formation appropriée et soumis aux exigences locales. Veuillez contacter Victron Energy pour plus d'informations ou la formation nécessaire

### 8.1. Emplacement

Le produit doit être installé dans un endroit sec et bien ventilé, aussi près que possible des batteries. Conserver un espace libre d'au moins 10 cm autour de l'appareil pour son refroidissement.



Une température ambiante trop élevée aura les conséquences suivantes :

- Réduction de la longévité.
- Courant de charge réduit.
- Puissance de crête réduite ou arrêt total de l'onduleur. Ne jamais placer l'appareil directement au-dessus des batteries.

Ce produit convient peut être monté au mur. Pour le montage, un crochet et deux orifices sont disponibles à l'arrière du boîtier (voir l'annexe G). L'appareil peut être monté horizontalement ou verticalement. Pour un refroidissement optimal, le montage vertical est préférable.



L'intérieur de l'appareil doit rester accessible après l'installation.

Conservez une distance minimale entre l'appareil et les batteries afin de réduire les pertes de tension dans les câbles.

Pour des raisons de sécurité, cet appareil doit être installé dans un environnement résistant à la chaleur. Évitez la présence de produits tels que des produits chimiques, des composants synthétiques, des rideaux ou d'autres textiles, à proximité de l'appareil.

### 8.2. Branchement des câbles de batterie

Pour bénéficier de la puissance maximale de l'appareil, il est nécessaire d'utiliser des batteries de capacité suffisante et des câbles de section suffisante. Voir tableau.

	24/3000/70	48/3000/35	48/5000/70
Capacité de batterie recommandée (Ah)	200-800	100-400	200-800
Fusible CC recommandé	300 A	125 A	200 A
Section recommandée (mm <sup>2</sup> ) par borne de raccordement + et -			
0 – 5 m	50 mm <sup>2</sup>	35 mm <sup>2</sup>	70 mm <sup>2</sup>
5 – 10 m	95 mm <sup>2</sup>	70 mm <sup>2</sup>	2x70 mm <sup>2</sup>

Remarque : la résistance interne est un facteur important si vous utilisez des batteries de faible capacité. Veuillez consulter votre fournisseur ou les chapitres correspondants dans notre livre « Énergie Sans Limites », téléchargeable sur notre site web.

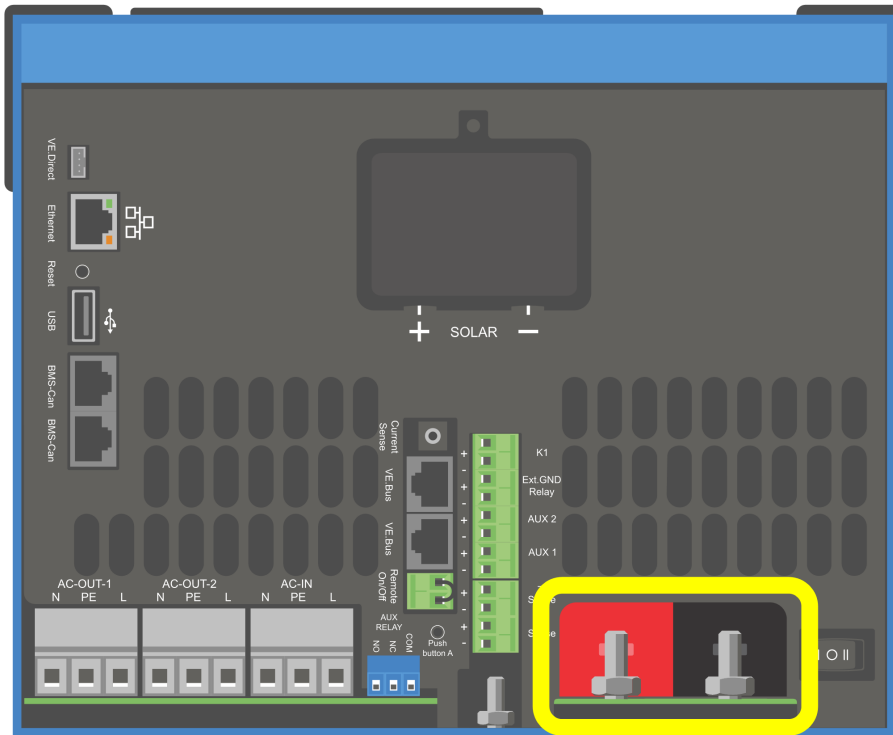
### 8.3. Procédure de raccordement de la batterie

Procédez comme suit pour raccorder les câbles de batterie :



Utilisez une clé à pipe isolante afin d'éviter de court-circuiter la batterie. **Moment de force maximal : 14 Nm.** Évitez de court-circuiter les câbles de batterie.

Lorsque vous raccorder la batterie, vous devez être particulièrement attentif et précautionneux. La polarité correcte doit être confirmée avec un multimètre avant la connexion. La connexion d'une batterie avec une polarité incorrecte détruira l'appareil et n'est pas couverte par la garantie.

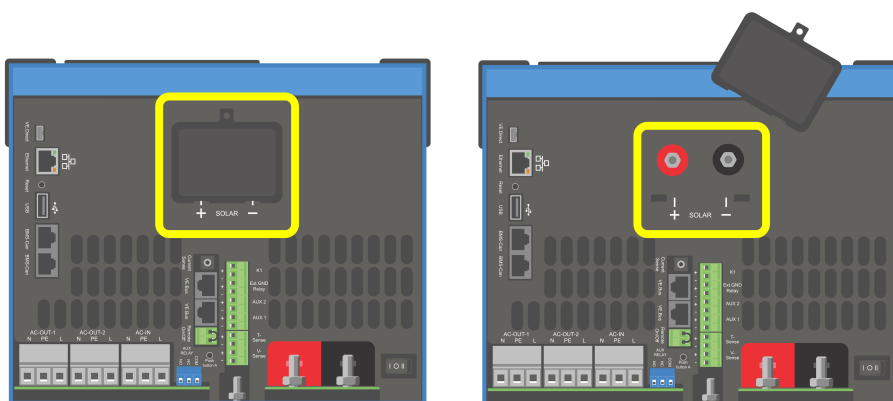


- Connectez les câbles de la batterie. D'abord le câble - puis le +. N'oubliez pas qu'il peut y avoir une étincelle lors de brancher la batterie.
- Serrer les écrous aux couples prescrits pour une résistance de contact minimale.

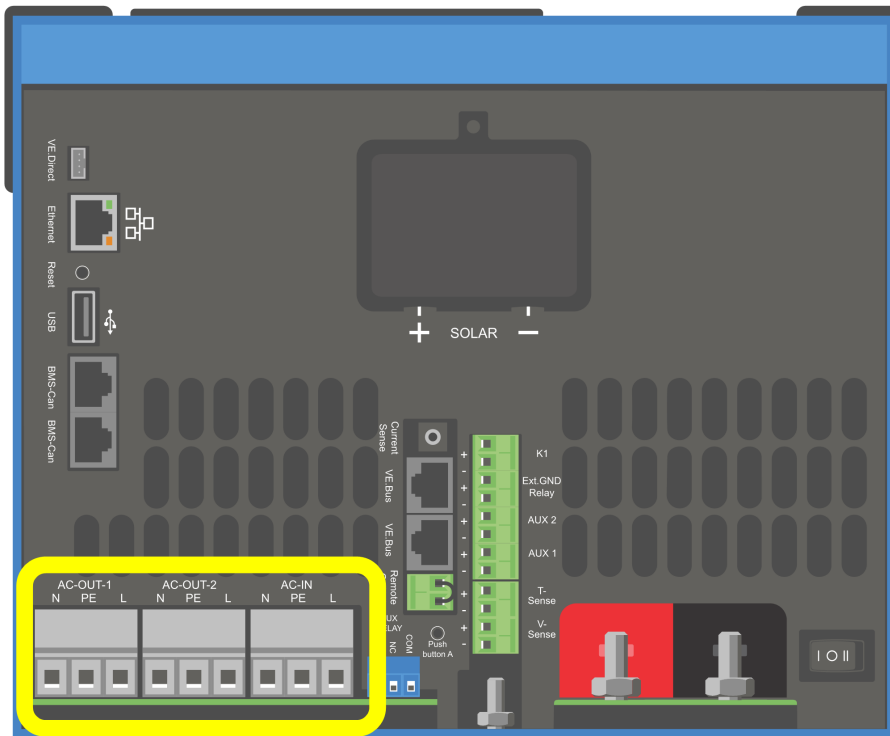
## 8.4. Connexion du parc PV

1. Confirmez que la polarité PV est correcte.
2. Retirez le cache de la connexion solaire.
3. Branchez le parc de panneaux solaires aux boulons solaires M6.

REMARQUE : s'il est branché avec une polarité inversée, la tension PV chutera, le contrôleur chauffera mais ne chargera pas la batterie.



## 8.5. Branchement du câblage CA



Cet appareil est un produit de classe de sécurité I (livré avec une borne de terre pour des raisons de sécurité). **Ses bornes de sortie et/ou d'entrée CA doivent être équipées d'une mise à la terre permanente pour des raisons de sécurité. Un point de mise à la terre supplémentaire lié au châssis est situé à l'intérieur du couvercle des bornes du produit. Voir l'Annexe A.**

Sur une installation fixe, une mise à la terre sans coupure peut être sécurisée au moyen du câble de terre de l'entrée CA. Autrement, le boîtier doit être mis à la masse.

Ce produit est fourni avec un relais de mise à la terre (relais H, voir l'annexe B) qui **connecte automatiquement la sortie neutre au châssis si aucune alimentation CA externe n'est disponible.** Lorsqu'une source externe CA est fournie, le relais de terre H s'ouvre avant que le relais de sécurité d'entrée ne se ferme. Cela permet le fonctionnement correct d'un coupe-circuit de fuite à la terre connecté sur la sortie.

Pour les installations mobiles, (par exemple avec une prise de courant de quai), le fait d'interrompre la connexion de quai va déconnecter simultanément la connexion de mise à la terre. Dans ce cas, le boîtier de l'appareil doit être raccordé au châssis (du véhicule), ou à la plaque de terre ou à la coque (du bateau). Dans le cas de bateaux, une connexion directe à la terre n'est pas recommandée en raison des risques de corrosion galvaniques. Dans ce cas, la solution est l'utilisation d'un transformateur d'isolement. **Couple : 2 Nm**

Les borniers sont disponibles sur la carte du circuit imprimé. Voir Annexe A.

**Ne pas inverser le fil du neutre et celui de la phase en branchant l'alimentation CA.**

- **AC-in** Le câble d'entrée AC peut être connecté au bornier « AC – in ». De gauche à droite : « N » (neutre), « PE » (terre) et « L » (phase) **L'entrée CA doit être protégée par un fusible ou un disjoncteur magnétique de 32 A maximum, et la section des câbles doit être dimensionnée en conséquence.** Si la valeur nominale de la puissance d'entrée CA est inférieure, le fusible ou le disjoncteur magnétique doit être calibré en conséquence.
- **AC-out-1** Le câble de sortie AC peut être connecté directement au bornier « AC-out ». De gauche à droite : « N » (neutre), « PE » (terre) et « L » (phase). Grâce à la fonction PowerAssist, le Multi peut ajouter à la sortie sa puissance nominale (ex. :  $3000 / 230 = 13$  A) lorsque des périodes de puissance de pointe sont requises. Avec un courant d'entrée maximal de 32A, cela signifie que la sortie peut alimenter jusqu'à  $32 + 13 = 45$  A. Un disjoncteur de fuite à la terre et un fusible ou un coupe-circuit destiné à supporter la charge attendue, doivent être inclus en série avec la sortie, et la section du câble doit être dimensionnée en conséquence.
- **AC-out-2** Une seconde sortie est disponible pour déconnecter sa charge en cas de fonctionnement de la batterie. Sur ces bornes, l'équipement connecté ne peut fonctionner que si la tension CA est disponible sur AC-in-1, par exemple, une chaudière électrique ou un climatiseur. La charge sur AC-out-2 est déconnectée immédiatement lorsque l'onduleur/chargeur passe en mode batterie. Une fois que la puissance CA est disponible sur AC-in-1, la charge en AC-out-2 se reconnectera après un laps de temps d'environ 2 minutes. Ceci permettra de stabiliser un générateur.

## 8.6. Connexions en option

Un certain nombre de connexions optionnelles sont possibles :

### 8.6.1. Contrôle à distance

L'appareil peut être contrôlé à distance de deux façons.

- Avec un interrupteur externe (borne de connexion M, voir Annexe A). Fonctionne uniquement si l'interrupteur de l'appareil est réglé sur « Marche (On) ».
- Avec un panneau Digital Multi Control (connecté à l'une des deux prises RJ45 L, voir Annexe A). Fonctionne uniquement si l'interrupteur de l'appareil est réglé sur « Marche (On) »

Le panneau Digital Multi Control possède un bouton rotatif avec lequel le courant maximum de l'entrée CA peut être réglé : voir PowerControl et PowerAssist.

### 8.6.2. Relais programmable

Ce relais peut être programmé pour tout type d'applications, comme par exemple en tant que relais de démarrage d'un générateur.

### 8.6.3. Ports programmables d'entrée/sortie analogique/numérique

Le produit est équipé de deux ports d'entrée/sortie analogique/numérique.

Ces ports peuvent être utilisés de différentes manières. Une application possible consiste à communiquer avec le BMS d'une batterie au lithium-ion.

### 8.6.4. Sonde de tension (Borne de connexion J, voir l'annexe A)

Pour compenser des pertes possibles dans les câbles au cours du processus de charge, une sonde à deux fils peut être raccordée directement à la batterie ou aux points de distribution positifs ou négatifs afin de pouvoir mesurer la tension. Utilisez des câbles avec une section de 0,75 mm<sup>2</sup>.

Pendant la charge de la batterie, l'onduleur/chargeur compensera la chute de tension sur les câbles CC jusqu'à un maximum de 1 volt (soit 1 V sur la connexion positive et 1 V sur la connexion négative). S'il y a un risque que les chutes de tension soient plus importantes que 1 V, le courant de charge sera limité de telle manière que la chute de tension restera limitée à 1 V.

### 8.6.5. Sonde de température (borne de connexion J, voir l'annexe A)

Pour une charge compensée en température, vous pouvez connecter le capteur de température (fourni avec l'onduleur/chargeur). La sonde est isolée et doit être fixée à la borne négative de la batterie.

### 8.6.6. Connexion en parallèle

Il est nécessaire d'utiliser des unités identiques pour les systèmes triphasés et parallèles. Dans ce cas, comme un seul appareil GX est autorisé par système, si vous souhaitez mettre en parallèle et/ou triphasé avec ce produit, vous devez trouver le même modèle MultiPlus-II à coupler.

Pour vous aider à trouver des unités identiques, envisagez plutôt d'utiliser MultiPlus-II pour les systèmes parallèles et triphasés, et un appareil GX externe.

Jusqu'à six unités peuvent être raccordées en parallèle. Lors de la connexion de ce produit avec MultiPlus-II dans un système parallèle, les conditions suivantes doivent être remplies :



Il est essentiel que la borne négative de la batterie entre les unités soit toujours connectée. Un fusible ou un disjoncteur n'est pas autorisé sur le négatif.

- Toutes les unités doivent être connectées à la même batterie.
- Un maximum de six unités peut être connecté en parallèle.
- Les appareils doivent être identiques (à l'exception de la partie GX) et avoir le même firmware.
- Les câbles de raccordement CC entre les appareils doivent être de longueur égale et de section identique.
- Si un point de distribution CC positif et négatif est utilisé, la section de la connexion entre les batteries et le point de distribution CC doit au moins être égale à la somme des sections transversales requises des connexions entre le point de distribution et les unités.

- Connectez toujours les câbles négatifs de la batterie avant de placer les câbles UTP.
- Placez les unités les unes à côté des autres, mais laissez au moins 10 cm à des fins de ventilation sous, au-dessus et à côté des unités.
- Les câbles UTP doivent être branchés directement entre les appareils (et le tableau de commande). Les boîtiers de connexion/séparation ne sont pas autorisés.
- Un seul moyen de commande à distance (tableau ou interrupteur) peut être raccordé au **système**. Cela veut dire un seul GX. Si plusieurs modèles GX doivent être connectés en parallèle ou en mode triphasé, la connexion interne entre la carte GX et les autres éléments doit être déconnectée. C'est pourquoi, nous vous recommandons d'utiliser les modèles MultiPlus sans dispositif GX intégré pour ces systèmes.

### 8.6.7. Fonctionnement triphasé

Le produit peut également être utilisé en configuration étoile (Y) triphasée. Pour ce faire, une connexion est établie entre les appareils par l'intermédiaire de câbles standard RJ-45 UTP (comme pour le fonctionnement en parallèle). Le système aura besoin de réglages supplémentaires.

Conditions préalables : voir la section Détection de tension

1. Remarque : le produit n'est pas adapté à une configuration delta ( $\Delta$ ) triphasée.
2. Lorsque le code de réseau AS4777.2 a été sélectionné dans VEConfigure, seules 2 unités en parallèle par phase sont autorisées dans un système triphasé.

Pour plus de détails sur la configuration parallèle et triphasée, discutez toujours d'abord avec votre distributeur Victron et consultez ce manuel spécifique

[https://www.victronenergy.com/live/ve.bus:manual\\_parallel\\_and\\_three\\_phase\\_systems](https://www.victronenergy.com/live/ve.bus:manual_parallel_and_three_phase_systems)

### 8.6.8. Connexion au portail VRM

La connexion du produit à VRM nécessite une connexion Internet. Cela peut être fait via le wifi, ou de préférence un câble Ethernet câblé vers un routeur connecté sur Internet.

L'ID du site VRM est situé sur un autocollant à l'intérieur de la zone de connexion des câbles de l'appareil.

Pour plus d'informations sur la configuration de VRM, voir le manuel [Guide de démarrage de VRM](#).

## 8.7. GX - Comment mettre à jour le micrologiciel ?

### 8.7.1. Historique des modifications

Le journal des modifications est disponible dans [Victron Professional](#), sous Micrologiciel, Venus OS.

### 8.7.2. Par internet ou avec une carte microSD ou une clé USB

Il existe deux méthodes pour mettre le micrologiciel à jour :

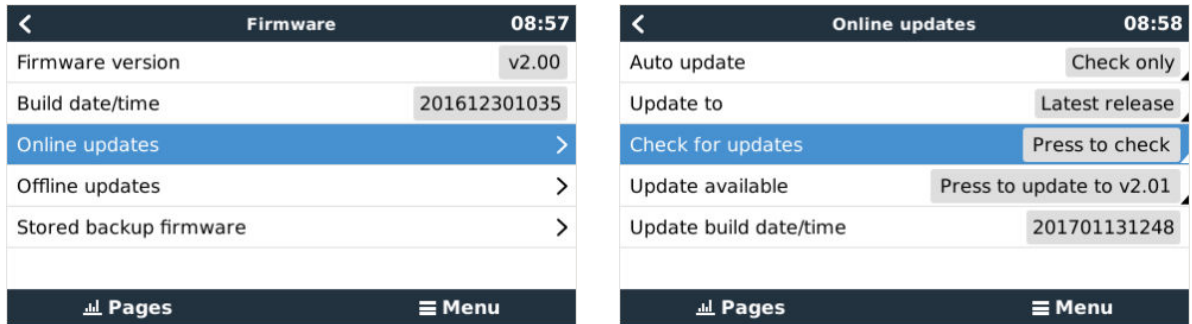
1. Vous pouvez le mettre à jour par internet, soit manuellement, soit suite à une recherche quotidienne des mises à jour disponibles.
2. Mise à jour à partir d'une carte microSD ou d'une clé USB

### 8.7.3. Téléchargement direct depuis internet

Téléchargement direct depuis internet

Pour effectuer une mise à jour par internet, accédez à : **Paramètres** → **Micrologiciel** → **Mises à jour en ligne**.

Sur les appareils GX dépourvus d'écran (c'est à dire les Venus GX ou Cerbo GX sans GX Touch), utilisez la [console à distance](#) pour atteindre les menus ci-dessous.



#### 8.7.4. Carte MicroSD ou clé USB

La mise à jour avec une carte microSD ou une clé USB est appelée « mise à jour hors ligne ». Cette méthode permet de mettre à jour un appareil qui n'est pas connecté à internet.

##### Étape 1 . Téléchargement

Téléchargez le fichier swu le plus récent :

- [Carte GX dans le MultiPlus-II ou EasySolar GX - venus-swu-nanopi.swu](#)

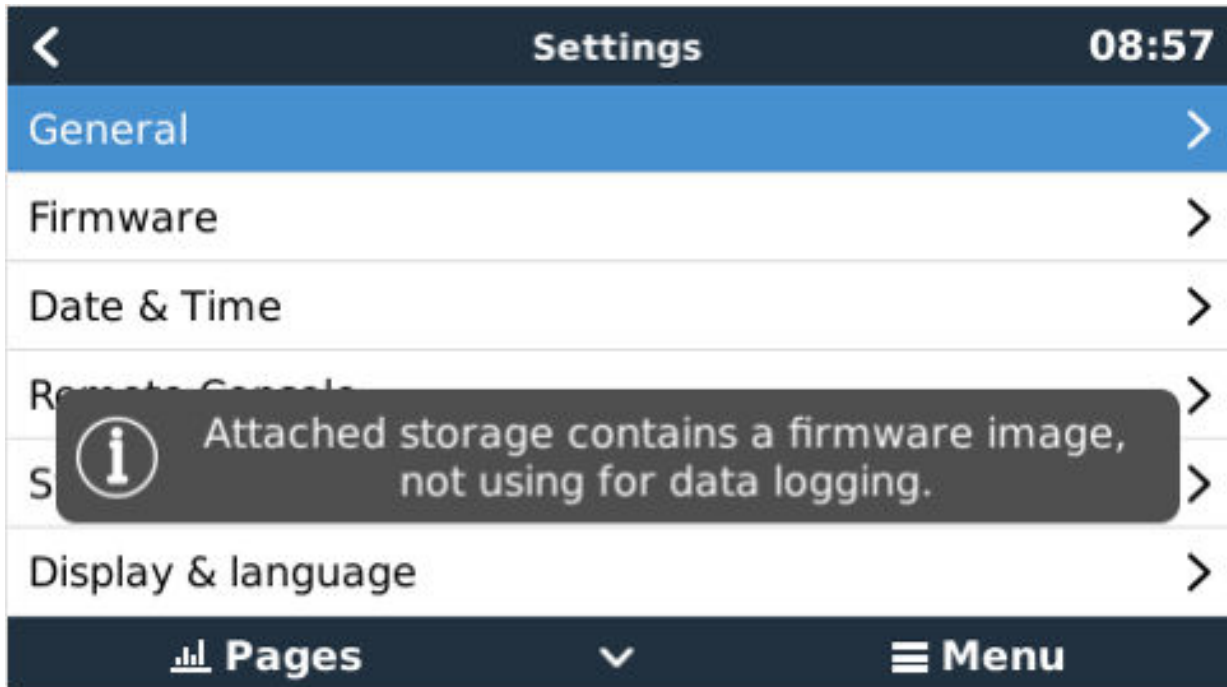
Remarque : les mêmes fichiers et le journal des modifications sont disponibles sur [Victron Professional](#). Il offre aussi une connexion à Dropbox pour que vous ayez toujours le dernier fichier à disposition sur votre ordinateur portable.

##### Étape 2 . Installation sur une carte microSD ou une clé USB

Enregistrez le fichier dans la racine des dossiers d'une clé USB ou d'une carte microSD.

##### Étape 3 : Insertion de l'appareil

Remarque : vous verrez un avertissement « le support n'est pas utilisé pour stocker les fichiers journaux ». Vous pouvez ignorer cet avertissement sans risque.



##### Étape 4 : Lancement de la mise à jour

Accédez à **Paramètres** → **Micrologiciel** → **Mises à jour hors ligne**.

Appuyez sur Rechercher des mises à jour

Si le micrologiciel installé sur la carte microSD ou la clé USB est plus récent que celui utilisé actuellement, le bouton « Mise à jour disponible » apparaîtra. Appuyez sur ce bouton pour lancer la procédure de mise à jour.