MANUEL DE L'INSTALLATEUR AQ-LITH® EnergyRack PT PYLONTECH &

MANUEI

3x Victron MultiPlus-II / Quattro

Installation triphasée de Victron

ce manuel est valable pour les kits suivants

1x	SOL/VIC3R3T1	kit pour solution retrofit avec VICTRON 3x3kVA avec GX , TC pour la mesure du réseau et compteur pour la mesure du PV
1x	SOL/VIC3R5T1	kit pour solution retrofit avec VICTRON 3x5kVA avec GX , TC pour la mesure du réseau et compteur pour la mesure du PV
1x	SOL/VIC3R8T1	kit pour solution retrofit avec VICTRON 3x8kVA avec GX , TC pour la mesure du réseau et compteur pour la mesure du PV
1x	SOL/VIC3R10T1	kit pour solution retrofit avec VICTRON 3x10kVA avec GX , TC pour la mesure du réseau et compteur pour la mesure du PV
1x	SOL/VIC6R8T2	kit pour solution retrofit avec VICTRON 2x3x8kVA avec GX , TC pour la mesure du réseau et compteur pour la mesure du PV
1x	SOL/VIC9R8T3	kit pour solution retrofit avec VICTRON 3x3x8kVA avec GX , TC pour la mesure du réseau et compteur pour la mesure du PV
1x	SOL/VIC12R8T4	kit pour solution retrofit avec VICTRON 4x3x8kVA avec GX , TC pour la mesure du réseau et compteur pour la mesure du PV

Version 3.0 juillet 2023



EnergyRack

<u>Contenu</u>

1	Intr	oduction	4
2	Info	rmations générales	5
2	2.1	Coordonnées Battery Supplies	5
2	2.2	Type de manuel	5
2	2.3	Utilisation prévue	5
3	Séc	urité	6
3	3.1	Exigences environnementales	6
3	3.2	Précautions d'emploi	6
3	3.3	Situations d'urgence	7
3	3.4	Équipement de protection individuelle (EPI)	7
4	Vue	d'ensemble des composants	8
2	4.1	Liste des pièces batteries	8
Z	4.2	Liste de pièces kits onduleurs	
Z	4.3	Compteurs d'énergie	
Z	1.4	Fourni par l'installateur (pas dans le KIT)	
5	Fich	e technique : Victron MultiPlus-II (GX)	15
6	Fich	e technique : PYLONTECH US5000	
7	Inst	allation	
7	7.1	Calendrier	
7	7.2	Raccordement des câbles de mise à la terre	
7	7.3	Raccordement de l'onduleur LYNX ou de la boîte à fusibles	
7	7.4	Insertion et connexion de la batterie	
7	7.5	Installation of conversion days and days	
-		Installation et connexion des onduleurs	20
	7.6	Installation et raccordement du compteur d'énergie	
7	7.6 7.7	Installation et connexion des onduleurs Installation et raccordement du compteur d'énergie Raccordement des câbles de données	
7	7.6 7.7 7.8	Installation et connexion des onduleurs Installation et raccordement du compteur d'énergie Raccordement des câbles de données Démarrage	
	7.6 7.7 7.8 FAC	Installation et connexion des onduleurs Installation et raccordement du compteur d'énergie Raccordement des câbles de données Démarrage	
	7.6 7.7 7.8 FAC 3.1	Installation et connexion des onduleurs Installation et raccordement du compteur d'énergie Raccordement des câbles de données Démarrage Comment puis-je savoir si mes TC mesurent dans la bonne direction ?	
8 8 8	7.6 7.7 7.8 FAC 3.1 3.2	Installation et connexion des onduleurs Installation et raccordement du compteur d'énergie Raccordement des câbles de données Démarrage Démarrage Comment puis-je savoir si mes TC mesurent dans la bonne direction ? Ma batterie ne veut que se charger et non se décharger ?	20 21 23 25 26 26 26
8 8 8 8	7.6 7.7 7.8 FAC 3.1 3.2 3.3	Installation et connexion des onduleurs Installation et raccordement du compteur d'énergie Raccordement des câbles de données Démarrage Comment puis-je savoir si mes TC mesurent dans la bonne direction ? Ma batterie ne veut que se charger et non se décharger ? Ma batterie ne se décharge pas ou ne se charge pas ?	
8 8 8 8 8	7.6 7.7 7.8 FAC 3.1 3.2 3.3 3.4	Installation et connexion des onduleurs Installation et raccordement du compteur d'énergie Raccordement des câbles de données Démarrage Démarrage Comment puis-je savoir si mes TC mesurent dans la bonne direction ? Ma batterie ne veut que se charger et non se décharger ? Ma batterie ne se décharge pas ou ne se charge pas ? Redémarrage du système à distance	20 21 23 25 26 26 26 26 26 26



2

EnergyRack

	8.6	Ma batterie ne se décharge qu'à 50-60-70 pour cent ?	5
	8.7	Je reçois régulièrement le message d'erreur "high DC ripple" sur le portail VRM 27	7
	8.8	Message d'erreur "ground relay test failed error 11 #8" (échec du test du relais de terre)	
			7
	8.9	Erreur n° 24	7
	8.10	Un compteur d'énergie donne des relevés de puissance très fluctuants 27	7
9	Sou	tien de Battery Supplies28	3
	9.1	Soutien à la conception et à la construction	3
	9.2	Démarrage du système28	3
	9.3	Problèmes après le démarrage28	3
10) Exte	ension de garantie)
٩ſ	NEXE	: mise à jour et réglage des onduleurs Victron)
1	Mis	e à jour du système)
2	Cha	rgement des paramètres avec l'interface MK3-USB34	1
3	Port	ail VRM - Paramètres ESS)
	a.	Connexion via le portail en ligne VRM 40)
	b.	Paramètres)
4	Fon	ction ASI	3
5	Invi	ter le client ou d'autres utilisateurs44	1



EnergyRack

1 Introduction

Ce manuel est destiné à faciliter l'installation d'un système de stockage par batterie triphasée AQ-LITH[®]. Il ne doit être installé que par des personnes qualifiées en électricité et en techniques d'installation.



L'installateur doit toujours s'assurer que le contenu de ce manuel est conforme à l'installation concernée et à la législation locale la plus récente, telle que l'AREI, etc.



Ce manuel n'est destiné qu'à des fins d'assistance. Il est nécessaire de suivre une formation (approuvée par nos soins) pour installer et mettre en service correctement un système de stockage sur batterie.



Il est nécessaire de lire attentivement ce manuel avant d'installer ou d'utiliser une batterie.

Avant d'installer un système de stockage par batterie, vérifiez toujours les conditions d'une étude de réseau et les mesures de sécurité supplémentaires qui en découlent.



2 Informations générales

- 2.1 Coordonnées Battery Supplies
 - Nijverheidslaan +50/56, 8540 Deerlijk, Belgique
 - Service d'assistance 056 / 434 906
 - Courriel : info@batterysupplies.be et helpdesk.electronics@tvh.com
 - Web <u>: https://batterysupplies.be/</u>

2.2 Type de manuel

Ce manuel est un **guide d'installation** destiné à aider un installateur agréé à mettre en place et à mettre en service un système de stockage de batteries Battery Supplies.

2.3 Utilisation prévue

L'EnergyRack de Battery Supplies est une batterie de stockage destinée à stocker l'énergie solaire excédentaire et à l'utiliser ultérieurement, avec la possibilité supplémentaire de fournir des services de soutien au réseau et d'assurer des fonctions d'appoint ou d'écrêtement des pointes.

L'EnergyRack n'est pas adapté à l'alimentation d'appareils et d'applications médicales de maintien en vie. Les modifications apportées à ce produit ne peuvent être effectuées qu'avec l'accord écrit de Battery Supplies. Sans cet accord, la garantie ne s'appliquera plus. Battery Supplies ne sera pas responsable en cas de blessures ou de dommages causés par de telles modifications.

Les batteries Battery Supplies (EnergyBox/EnergyRack) ne doivent être utilisées qu'avec les onduleurs Victron.



MANUEI

EnergyRack

3 <u>Sécurité</u>



Cette section contient toutes les informations de sécurité qui doivent être respectées lors de l'installation et de l'utilisation d'une batterie domestique. Pour éviter d'endommager l'appareil ou de se blesser, il convient de lire attentivement cette section.

3.1 Exigences environnementales

- Ne pas exposer la batterie à des températures supérieures à 50°C
- Ne pas placer la batterie à proximité de sources de chaleur externes
- Ne pas exposer la batterie à l'humidité ou à des liquides
- Ne pas exposer la batterie à des gaz ou des liquides corrosifs.
- Ne pas exposer la batterie à la lumière directe du soleil pendant de longues périodes.
- Ne pas laisser les connecteurs d'alimentation entrer en contact indésirable avec des matériaux conducteurs.
- Placez la batterie dans un environnement sûr, hors de portée des enfants et des animaux.
- Placez la batterie dans un environnement où la poussière et la saleté sont réduites au minimum.



Le non-respect des exigences environnementales peut avoir un impact négatif sur le fonctionnement et la durée de vie du produit.

3.2 Précautions d'emploi

- Ne jamais retirer le boîtier de la batterie
- Ne jamais toucher la batterie avec des mains mouillées
- Ne faites pas tomber la batterie et ne l'abîmez pas.
- Ne jamais percer les éléments ou le boîtier de la batterie
- Ne jamais mettre la batterie en série
- Respectez toujours la polarité des connecteurs d'alimentation de la batterie.
- Avant l'installation, retirez tout bijou ou objet susceptible de provoquer un courtcircuit.
- Ne jamais court-circuiter les connecteurs d'alimentation
- Conservez la batterie conformément aux directives de ce manuel.



EnergyRack

- Assurer une mise à la terre correcte et fiable
- Déconnectez la connexion entre l'onduleur et la batterie, puis déconnectez la batterie avant de l'entretenir, de l'installer ou de la nettoyer.
- L'utilisation continue d'une batterie endommagée peut entraîner des blessures graves.
- La batterie ne doit jamais être recouverte, peinte,...
- Ne jamais connecter les panneaux solaires directement à la batterie
- Ne jamais brancher la batterie directement sur le secteur

3.3 Situations d'urgence

MANUE

Coupez l'alimentation électrique et la batterie en cas d'urgence !

- Batteries mouillées : si la batterie est mouillée ou submergée, ne laissez personne s'approcher de la batterie. Contactez Battery Supplies pour connaître la marche à suivre.
- Incendie : **ne jamais éteindre avec de l'eau !** Utilisez uniquement un extincteur à poudre et, si possible, mettez la batterie en lieu sûr.
- Fuite de la batterie : si de l'électrolyte s'échappe de la batterie, évitez tout contact avec le gaz et/ou le liquide qui s'échappe. Si quelqu'un est entré en contact, prenez immédiatement les mesures suivantes :
 - Yeux : rincer immédiatement les yeux à l'eau pendant 15 minutes et consulter un médecin.
 - Peau : gibier et laver la peau touchée avec de l'eau et du savon. Consulter un médecin.
 - Ingestion : essayer de vomir et consulter un médecin.
- Batterie endommagée : les batteries endommagées sont extrêmement dangereuses et doivent être traitées avec le plus grand soin. Elles ne doivent plus être utilisées. Contactez Battery Supplies pour connaître la marche à suivre.

3.4 Équipement de protection individuelle (EPI)

Il est recommandé de porter l'équipement de protection ci-dessous lorsque l'on travaille avec un système de stockage en batterie.

- Gants isolés
- Lunettes de sécurité
- Chaussures de sécurité



EnergyRack

4 Vue d'ensemble des composants

Cette première partie de "l'aperçu des composants" décrit les produits fournis dans le kit. Une deuxième partie décrit les éléments qui doivent être fournis par vous-même, en tant qu'installateur. Ces informations devraient vous permettre d'avoir une vue d'ensemble des coûts supplémentaires que vous devrez supporter pour réaliser l'installation.

4.1 Liste des pièces batteries

Les kits de batteries contiennent les éléments suivants :



EnergyRack

	BATnr	artikel	SOL/48ER15PT	SOL/48ER20PT	SOL/48ER29PT	SOL/48ER48PT	SOL/48ER77PT
ి 🛯 🔹 1990ర రాజులు తనారాజు 🤖 భ్రేష్	BAT/51035	PYLONTECH module US5000 4,8 kWh	3	4	6	10	16
	BAT/50936	kast 600x600x700H met 19" rack 12U voor 3 modules. IP20	1(*)				
	BAT/51152	kast 581x510x858mm H 31 kg met 16U 19" rack voor 4 modules, IP20	0(*)	1			
	BAT/ 51151	kast 700x600x2297mmH met 19" rack 38U 95 kg voor 10 modules met ventilator en thermostaat, afneembare hijsogen. IP54			1	1	
	BAT/51122	kast 1200x700x2103 mm H 145 kg voor 16 modules, plaats voor 3 LYNX distributors met 2 ventilatoren en 2 thermostaten. Met afneembare hijsogen. IP54					1

(*) tot einde voorraad, dan vervangen door BAT/51152



EnergyRack

	BATnr	artikel	SOL/48ER15PT	SOL/48ER20PT	SOL/48ER29PT	SOL/48ER48PT	SOL/48ER77PT
	BAT/51119	vermogenkabel rood met snelkoppeling Pylontech en kabeloog - 3 m	1	2	3	5	8
	BAT/51120	vermogenkabel zwart met snelkoppeling Pylontech en kabeloog - 3 m	1	2	3	5	8
	BAT/50742	zekeringhouder voor MEGA Fuse Victron 6pos		1			
<u></u>	BAT/50768	busbar 250A 6pos		1			
	BAT/49641	LYNX distributor busbar en zekeringhouder 4 pos			2	2	3
	BAT/50217	mega fuse 125A		2	3	5	8
Ő	BAT/51118	communicatiekabel victron - Pylontech type A - 5m	1	1	1	1	1
	BAT/50774	cat6A netwerk kabel 5m - om linkse en rechtse rack te verbinden					1



EnergyRack

4.2 Liste de pièces kits onduleurs

Les kits d'onduleurs contiennent les éléments suivants

	BATnr	artikel	SOL/VIC3R3T1	SOL/VIC3R5T1	SOL/VIC3R8T1	SOL/VIC3R10T1	SOL/VIC6R8T2	SOL/VIC9R8T3	SOL/VIC12R8T4
	BAT/49013	multiplus II 48V 3 kVA	2x						
	BAT/49148	multiplus II 48V 3 kVA GX	1x						
·	BAT/49663	multiplus II 48V 5 kVA		2x					
Bernander (* 1995) Bernander (* 1995) Bernan	BAT/49839	multiplus II 48V 5 kVA GX		1x					
	BAT/50112	quattro 48V 8 kVA			Зх		6х	9x	12x
	BAT/49040	quattro 48V 10 kVA				Зx			
	BAT/50113	cerbo GX			1x	1x	2x	3x	4x



EnergyRack

	BATnr	artikel	SOL/VIC3R3T1	SOL/VIC3R5T1	SOL/VIC3R8T1	SOL/VIC3R10T1
	BAT/50256	patch kabel CAT6A 1,5 m	2x	2x	3x	3x
	BAT/50217	mega fuse 125A	3x	3x		
125	BAT/50271	mega fuse 200A			3x	
	BAT/51144	mega fuse 250A				Зx

Veuillez noter que la batterie de 77 kWh (SOL/48ER77) combinée au kit d'onduleur de 30kVA (SOL/VIC3R10T1) est la plus grande combinaison possible. Si vous souhaitez des capacités plus importantes, plusieurs ensembles séparés de batteries et d'onduleurs sont mis en place. Les batteries ne sont PAS connectées en parallèle, mais les onduleurs sont connectés du côté du courant alternatif.

Cette configuration nécessite également un contrôleur EMS supplémentaire AQ-LITH[®] afin que toutes les batteries soient contrôlées de la même manière. L'AQ-SMART[®] doit être commandé séparément.



4.3 Compteurs d'énergie

La plupart des installations nécessitent également des compteurs d'énergie pour :

- mesurer le réseau, ce qui est nécessaire pour augmenter l'autoconsommation
- pour mesurer les onduleurs photovoltaïques séparés, ceci est purement un complément visuel aux graphiques sur le portail VRM de Victron.

Ces compteurs d'énergie ne sont pas inclus dans les kits car le choix est vaste.

Vous trouverez ci-dessous un aperçu des compteurs possibles, qui doivent être commandés séparément. Pour la version RS485, l'adaptateur RS485-USB doit également être commandé. Pour la version Ethernet, le compteur doit être connecté à un port Ethernet libre à proximité du compteur. Ce port Ethernet doit être dans le même domaine que le port Ethernet connecté au contrôleur Victron GX.

Un seul compteur d'énergie de réseau est nécessaire, même si plusieurs Energyracks sont installées.

	met RS485 aansluiting	met ethernet aansluiting
monofasige uitvoering, voor stromen <65A	ET 112 : BAT/49149	
uitvoering 3x230 en 3x400V, voor stromen <65A	EM24 DINAV23XISX : BAT/49982	EM24DIN AV2 3X E1 X : BAT/51187
uitvoering 3x400V, voor stromen >65A (*)	EM24 DIN.AV5.3D.IS.X : BAT/50228	EM24 DIN AV5 3X E1 X : BAT/50840
steeds bij te bestellen : RS485/USB adaptor	BAT/49630	
optioneel: USB-HUB bij 2 meters en ingebouwde GX	BAT/50857	

(*) bij stromen >65A worden current transformers CT) geplaatst op de vermogenkabels en apart aangesloten op de meter. Deze CT's zijn niet inbegrepen en worden door de installateur zelf gezocht op de lokale markt. Secundaire stroom 5A meer info op www.gavazzionline.com/pdf/EM24DINDS.pdf



4.4 Fourni par l'installateur (pas dans le KIT)

Victron Energy Interface MK3-USB	Interface pour connecter votre PC au Multiplus-II via le VE.bus (achat unique par l'installateur)	
Câbles DC	Câbles pour connecter les	D'autres longueurs peuvent
(rouge et noir)	trois appareils Multiplus-II avec connecter la batterie.	être commandées sur demande.
CTs (3x)	Transformateur de courant pour compteur d'énergie (5A)	Ces TC devraient être ajustés sont remises à l'autorité locale. installation !
Câblage côté AC	Pour que tous les dispositifs soient conformes à la norme les annexes à proche.	Utiliser la bonne recoupés conformément à la législation locale.
Disjoncteurs côté AC	Tous les disjoncteurs du côté CA de l'installation ne sont pas fournis dans le kit. De même, les fusibles qui devraient protéger le wattmètre ! (3*315mA et 1* 50ma)	



EnergyRack

5 Fiche technique : Victron MultiPlus-II (GX)

Les informations, certificats et dessins les plus récents peuvent être consultés à l'adresse suivante $\underline{:}$

https://www.victronenergy.nl/inverters-chargers/multiplus-ii

32 48/30 32 A 32 A 32 A Yes Output voltage Frequency: 50 3000 VA 2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 put voltage ra Input freque	00/35-32 (res (32 A) 38 - 66 e: 230 VAC ± 2 0 Hz ± 0,1 % 1 W 2 W 5 % ncy: 45 - 65 H 57,6 V 55,2 V 55,2 V 52,8 V	48/5000/70-50 50 A 50 A 50 A 10 2 % 10 5000 VA 4000 W 3700 W 3700 W 3700 W 3700 W 3700 W 3700 W 3700 W 2 % VAC 2 W VAC 2 W 70 A			
32 A 32 A 32 A Yes Frequency: 50 3000 VA 2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3	(32 A) 38 - 66 : 230 VAC ± 2 0 Hz ± 0,1 % 1 W 5 % 1 W 7 W 2 W nge: 187-265 ncy: 45 - 65 H 52,8 V 52,8 V 52,8 V	50 A 50 A 50 A 70 A 70 0 W 3700 W 37000W 3700 W 37000W 37000W 37000W 37000W 37000W 37000W 3700W 3700			
32 A 32 A Yes Output voltag Frequency: 50 3000 VA 2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	(32 A) 38 - 66 e: 230 VAC ± 2 0 Hz ± 0,1 % 1 W 5 % 1 W 7 W 2 W nge: 187-265 ncy: 45 - 65 H 57,6 V 52,2 V 52,8 V 55 A	50 A 50 A 50 A 2% (1) 5000 VA 4000 W 3700 W 3700 W 3000 W 5000 VA 9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC Iz Z / / /			
32 A Yes Output voltag Frequency: 50 3000 VA 2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	(32 A) 38 - 66 e: 230 VAC ± 2) Hz ± 0,1 % 1 W 5 % 1 W 7 W 2 W nge: 187-265 ncy: 45 - 65 H 57,6 V 52,2 V 52,8 V 52,8 V	50 A V 2% 5000 VA 4000 W 3700 W 3000 W 5000 VA 9000 W 96% 18 W 12 W 2 W VAC Iz / / / / /			
Yes Dutput voltag Frequency: 50 3000 VA 2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	(32 A) 38 - 66 e: 230 VAC ± 2 0 Hz ± 0,1 % 1 Hz ± 0,1 % 1 W 7 W 2 W nge: 187-265 ncy: 45 - 65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V (sc	V 2% (1) 5000 VA 4000 W 3700 W 3700 W 3000 W 5000 VA 9000 W 96% 18 W 12 W 2 W VAC tz / / / / / / / / / / / / /			
Output voltag Frequency: 5(3000 VA 2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	38 - 66 e: 230 VAC ± 2) Hz ± 0,1 % 5 % 1 W 7 W 2 W 2 W 2 W 2 W 2 W 2 W 2 W 2 W 2 S 2 S 5 % 5 % 5 % 5 % 5 % 5 % 5 % 5 % 5 % 5 %	V 2 % (1) 5000 VA 4000 W 3700 W 3700 W 3000 W 5000 VA 9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC tz / / / / / / / / / / / / /			
Output voltag Frequency: 50 3000 VA 2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	38 - 66 e: 230 VAC ± 2) Hz ± 0,1 % 1 W 5 % 1 W 2 W 2 W 2 W 2 W 2 W 57,6 V 55,2 V 55,2 V 52,8 V 55,4 V	V 2 % (1) 5000 VA 4000 W 3700 W 3000 W 5000 VA 9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC tz / / / /			
Output voltage Frequency: 50 3000 VA 2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	e: 230 VAC ± 2) Hz ± 0,1 % 15 % 1 W 2 W source: 187-265 ncy: 45 - 65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V (cr.	2 % (1) 5000 VA 4000 W 3700 W 3000 W 5000 VA 9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC Iz / / / / / /			
3000 VA 2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	5 % 1 W 7 W 2 W mge: 187-265 57,6 V 55,2 V 55,2 V 55,8 V (5 A	5000 VA 4000 W 3700 W 3000 W 5000 VA 9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC tz / / / / 70 A			
2400 W 2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 3	5 % 1 W 7 W 2 W source: 187-265 source: 45 - 65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V 52,8 V (source: 187-265 source: 187-265	4000 W 3700 W 3000 W 5000 VA 9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC tz / / / / / / /			
2200 W 1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	5 % 1 W 7 W 2 W mge: 187-265 ncy: 457-65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V 55 A	3700 W 3000 W 5000 VA 9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC tz / / / 70 A			
1700 W 3000 VA 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	5 % 1 W 7 W 2 W nge: 187-265 57,6 V 55,2 V 55,2 V 55,4 V 55,4 V 55 A	3000 W 5000 VA 9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC Iz / / / / / / /			
3000 VA 5500 W 9 1 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2	5 % 1 W 7 W 2 W nge: 187-265 57,6 V 55,2 V 55,8 V 55 A	5000 VA 9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC tz / / / / / / /			
9 9 1 1 1 1 1 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	5 % 1 W 7 W 2 W nge: 187-265 ncy: 45 – 65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V 55 A	9000 W 96 % 18 W 12 W 2 W VAC Iz / / / / / / / /			
9 put voltage ra Input freque	5 % 1 W 7 W 2 W nge: 187-265 ncy: 45 – 65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V 55 A	96 % 18 W 12 W 2 W VAC tz / / / / / / / / / / / / / / / / / /			
put voltage ra Input freque	r W 7 W 2 W nge: 187-265 ncy: 45 – 65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V 15 A	18 W 12 W 2 W VAC Iz / / / / / / / / / / / / / /			
put voltage ra Input freque	r w 2 W nge: 187-265 s7,6 V 55,2 V 52,8 V 52,8 V	12 W 2 W VAC Iz / / / / / / / / / / / / / / / / / /			
put voltage ra Input freque	rige: 187-265 ncy: 45 – 65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V 15 A	2 W VAC Iz / / / / /			
put voltage ra Input freque	nge: 187-265 ncy: 45 – 65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V 15 A	VAC Iz / / / 70 A			
Input freque	ncy: 45 – 65 H 57,6 V 55,2 V 52,8 V 15 A	Iz / / / 70 A			
3	57,6 V 55,2 V 52,8 V 15 A	/ / 70 A			
3	55,2 V 52,8 V 15 A	70.4			
3	52,8 V 15 A	70 A			
	IS A	/D A			
	100				
	les				
Can LISP Eth	what VE Dire	et MG Ei			
50 A	ernet, ve.bire	100 4			
30 1	lor	IUUA			
	- 0				
or parallel and th ote monitoring a	ree phase opera and system inte	ation, gration			
Ye	s, 2x				
١	/es				
0 to +65 °C (fa	n assisted coo	oling)			
max	95 %				
1					
Steel, blu	e RAL 5012				
I	222				
M8	bolts				
crew terminals	s 13 mm² (6 A	WG)			
19 kg		30 kg			
06 x 275 x 147		565 x 323 x 148			
5					
I-IEC 60335-1, I EN-IEC 62109-1	EN-IEC 60335- I, EN-IEC 6210	-2-29,)9-2			
EN 55014-1, EN 55014-2 EN-IEC 61000-3-2, EN-IEC 61000-3-3 IEC 61000-6-1, IEC 61000-6-2, IEC 61000-6-3					
000-6-1, IEC 61	2040-1				
000-6-1, IEC 61 IEC 6	tificates on or	ur website.			
000-6-1, IEC 61 IEC 6 consult the cer	Please consult the certificates on our website. 3) Non-linear load, crest factor 3:1 4) At 25 °C ambient 5) Programmable relay which can be set for general alarm, DC under voltage or genset start/stop function. AC rating: 230 V / 4 A, DC rating: 4 A up to 35 VDC and 1 A up to 60 VDC				
E	EN-IEC 62109-1 EN 55014-1 N-IEC 61000-3-2 1000-6-1, IEC 61 IEC 6 consult the cer load, crest factor 3 abient able relay which c	EN-IEC 62109-1, EN-IEC 6210 EN 55014-1, EN 55014-2 N-IEC 61000-3-2, EN-IEC 6100 1000-6-1, IEC 61000-6-2, IEC 6 IEC 62040-1 consult the certificates on or load, crest factor 3:1 bitent able relay which can be set for ger or genest tart/stop function. 0 V / 4 A, DC rating: 4 A up to 35 V			



EnergyRack

6 Fiche technique : PYLONTECH US5000

					- 1		4
Model			US2000	IC .	US3000	DC	US5000
Basic Parame	eters						
Nominal Volt	a <mark>ge (Vd</mark> c)		48		48		48
Nominal Cap	acity(kWh)		2.4		3.55		4.8
Usable Capa	city(kWh)		2.28		3.37		4.56
Dimension(m	nm)		442+410	*89	442*410	132	442*420*161
Weight(kg)			22.5		32		39.7
	(Recomme	nd)	25		37		80*
Charge/	(Max. Conti	nuous)	25		37		100*
Discharge	(Peak 1)		50~89@6	Osec	74~89@6	0sec	101~120@15min
Conent(A)	(Peak 2)		90~200@1	5sec	90~200@1	15sec	121~200@15sec
Communicat	ion Port				RS485,C	AN	
Single string	quantity(pcs)		16		16		16
Working Terr	nperature/	Charge			0~50		
Working Terr	perature/	Discharge			- <mark>1</mark> 050	D	
Shelf Temper	rature/				-20~-60	D	
Short current	/duration time		<4000A/2	2ms	<4000A/2	2ms	<2000A/1ms
IP rating					IP20		
Cooling type					Natura	al	
Humidity				59	6 ~ 95% (RH) No (Condensati	on
Altitude(M)					<4000)	
Design life		15+	Years (25 /	77)	15+ Years (25	/77)	15+ Years (25 /77)
Cycle Life			>8,000 25		>8,000 2	5	> 8,000 25

Les dernières informations et le manuel d'installation sont disponibles sur ce lien <u>https://en.pylontech.com.cn/view_pdf/web/viewer.html?file=/A_UpLoad/upload_file/2022</u> 0510074000_2997.pdf&fname=AU-US5000+user+manual.pdf

Nijverheidslaan +50/56, B-8540 Deerlijk - BELGIUM Tel +32 56 617 977 - Fax +32 56 617 955 info@batterysupplies.be - www.batterysupplies.be



7 Installation

Nous vous recommandons vivement de consulter ce guide Victron, qui donne toutes les informations sur les sections de câble et toutes les caractéristiques et conseils nécessaires pour un système d'alimentation en courant continu.

https://www.victronenergy.com/upload/documents/The Wiring Unlimited book/43562-Câblage illimité-pdf-fr.pdf

Les schémas ci-dessous servent de vue d'ensemble pour montrer clairement l'étendue d'une installation. Avant de commencer le branchement, lisez attentivement les consignes de sécurité relatives à la batterie et au Victron Multiplus-II-GX.



Les schémas ci-joints sont des schémas de principe. L'installateur est responsable du choix des composants de sécurité appropriés en fonction de l'application locale et de la législation en vigueur. Vérifier si un relais d'étude/de déconnexion du réseau est obligatoire conformément à la directive SYNERGRID.

7.1 Calendrier

Les schémas s'appliquent à une batterie de 77 kWh maximum (SOL/48ER77) en combinaison avec un kit d'onduleur de 30 kVA maximum (SOL/VIC3R10T1). Si vous souhaitez des capacités plus importantes, plusieurs ensembles séparés de batteries et d'onduleurs doivent être mis en place. Les batteries ne sont PAS connectées en parallèle mais les onduleurs sont connectés du côté AC.

Cette configuration nécessite également un contrôleur EMS supplémentaire AQ-LITH® afin que toutes les batteries soient contrôlées de la même manière.



EnergyRack



Nijverheidslaan +50/56, B-8540 Deerlijk - BELGIUM Tel +32 56 617 977 - Fax +32 56 617 955 info@batterysupplies.be - www.batterysupplies.be



7.2 Raccordement des câbles de mise à la terre

Commencez toujours par les câbles de mise à la terre : tous les appareils victron, les modules pylontech, l'armoire, éventuellement le MPPT et, surtout, le côté MIN de la batterie. Le plus simple est de prendre une pince de la barre de bus LYNX pour cela.

7.3 Raccordement de l'onduleur LYNX ou de la boîte à fusibles

Insérer les fusibles dans la boîte à fusibles Victron ou dans le distributeur LYNX. Connecter le câble CC entre les barres omnibus et les onduleurs Victron. Il est recommandé d'alterner la connexion des onduleurs et des batteries afin que les courants soient bien répartis entre les barres omnibus. Veillez à ce qu'aucun pignon ne soit coincé entre le jeu de barres et la cosse de câble ou le fusible. Serrez les écrous des onduleurs et des barres omnibus Victron à 14 Nm à l'aide d'une clé dynamométrique. Attention, un serrage insuffisant de ces écrous entraînera de mauvais contacts, une augmentation de la résistance interne et un échauffement local.



7.4 Insertion et connexion de la batterie

L'EnergyRack doit être stocké dans un endroit sec et à une température constante. (20-25°C) et à l'abri du soleil. Des températures trop élevées ou trop basses peuvent nuire à la durée de vie et au fonctionnement de la batterie.

Les armoires arrivent vides, les armoires plus hautes sont fournies avec des anneaux de levage amovibles. Retirez ces anneaux de levage après avoir mis l'armoire vide en place. L'armoire peut alors être remplie avec les modules Pylontech. Attention, les modules pèsent plus de 40 kg, tenez compte des règles d'ergonomie applicables.



EnergyRack

Si l'armoire est équipée d'un ventilateur, le raccorder au thermostat prévu à cet effet et à un disjoncteur approprié.

Cliquez ensuite sur tous les raccourcis des modules. Respectez les couleurs. Veillez à avoir une Un "clic" clair se fait entendre lorsque le raccourci est inséré.

Connecter le câble MIN aux modules impairs et à la barre de bus LYNX, le câble PLUS aux modules pairs et à la barre de bus LYNX. Ne pas raccourcir les câbles, ils doivent avoir la même longueur.

Ne pas encore appuyer sur le bouton de démarrage des modules



7.5 Installation et connexion des onduleurs

Les appareils **Victron doivent être** accrochés au mur. Il est important de laisser au moins 15 cm d'espace libre sur tous les côtés de ces appareils afin de ne pas gêner leur ventilation. Ne placez pas les onduleurs dans une armoire fermée et ne les couvrez pas. Ne jamais suspendre les onduleurs directement au-dessus de la batterie. Ne placez pas les onduleurs l'un au-dessus de l'autre. Il est préférable de placer les onduleurs le plus près possible de la batterie afin de minimiser les pertes de câbles. Suspendez les onduleurs dans un endroit frais car des températures trop élevées réduisent la puissance maximale des onduleurs (voir la fiche technique au dos). Les onduleurs doivent être placés dans une pièce sèche et bien ventilée (IP21).



EnergyRack

Placez le Victron principal (celui avec le GX) sur la phase 1. C'est la même phase qui est également connectée sur le compteur d'énergie à la phase 1 (borne 1).

Connectez les trois onduleurs via la connexion AC-in comme indiqué sur le schéma. Assurezvous que chaque unité est connectée à une phase différente et rappelez-vous quelle unité est connectée à quelle phase.

Utiliser des disjoncteurs de type D car des courants de démarrage importants peuvent se produire lors de la mise en route du Victron.

Ne connectez pas encore les onduleurs au réseau !



7.6 Installation et raccordement du compteur d'énergie

Le **compteur d'énergie** est placé entre le compteur numérique et l'ALSB. Le compteur doit pouvoir mesurer toute l'énergie en provenance et à destination du réseau.

Installez le compteur d'énergie et les TC conformément au schéma fourni. Veuillez consulter le manuel du Carlo Gavazzi EM 24 pour une installation correcte de ce dispositif. Le compteur d'énergie sera connecté à l'internet. Il est préférable d'installer un disjoncteur séparé pour alimenter le compteur. Connectez le compteur d'énergie à l'internet. Le GX doit être sur le même réseau que le compteur d'énergie. Vérifier que la flèche sur le TC est orientée vers les consommateurs. Vérifiez que le courant primaire du TC est supérieur ou égal au courant maximal pouvant être fourni par le réseau. Le courant secondaire doit être égal à 5A.





Si vous utilisez un compteur RS485, connectez l'adaptateur RS485-USB comme suit. Attention, connectez d'abord le côté RS485, puis branchez l'USB dans le Victron. Connexion au compteur d'énergie.

Fonction	Couleur du fil	Pince EM24	Pince EM530	Pince ET340
DATA-	Jaune	41	9	9
DATA+	Orange	42	8	8
GND	Noir	43	10	10

Nijverheidslaan +50/56, B-8540 Deerlijk - BELGIUM Tel +32 56 617 977 - Fax +32 56 617 955 info@batterysupplies.be - www.batterysupplies.be



Manuel EM 24 : www.productselection.net/MANUALS/UK/em24_IS_im_use.pdf

Pour régler correctement l'EM24, il faut remettre l'alimentation en marche. Pour un réseau triphasé avec conducteur neutre, un seul paramètre doit être ajusté, à savoir le rapport CT.

Exemple de calcul du ratio CT :

Courant primaire : 100ASCourant secondaire 5A CT ratio= 100A/5A = 20 -> cette valeur doit déjà être saisie comme suit : Régler le sélecteur avec la flèche sur '1' au lieu de 'lock'

Step	Action	Button
1	Power on the energy analyzer	
2	Press the joystick for at least 3 seconds	
3	In the PASS? page, select the correct password (default 0)	
4	Confirm operation	
5	Scroll pages until Ct rAtio	▲
6	Enter the editing mode	
7	Select 20	
8	Confirm operation	
9	Scroll pages until End to exit	↓

7.7 Raccordement des câbles de données

Connecter les câbles de raccordement entre les différents modules de batterie entre LINKPORT 0 et 1 Connecter le câble CAN spécial de type A avec la configuration des broches ci-dessous entre le GX et le module maître. Le module maître est le module où il n'y a pas de câble de raccordement dans la LINKPORTO. Du côté du module, il doit être en A/CAN. Du côté du MULTIPLUS II GX, il doit être en VE.CAN

3.1 Type A

Function	Victron VE.Can side	Battery side	
GND	Pin 3	Pin 6	
CAN-L	Pin 8	Pin 5	
CAN-H	Pin 7	Pin 4	

Les commutateurs DIP doivent être réglés sur 000



EnergyRack



Sur le MULTIPLUS II GX ou le CERBO GX séparé, la deuxième entrée VE.can doit être terminée par un terminateur (bleu). Cette terminaison est livrée avec l'appareil Victron



Connecter les trois appareils MULTIPLUS II à l'aide de deux câbles patch sur le port VE.bus Connecter le MULTIPLUS II GX ou le CERBO GX à l'internet sur le port Ethernet Connecter le compteur d'énergie à l'internet, en s'assurant qu'il est sur le même réseau que le GX Optionnel : connecter l'AQ-SMART[®] à l'internet, en s'assurant qu'il est sur le même réseau que le GX

Facultatif : connecter le câble VE-direct entre le MPPT et le GX. Si plusieurs MPPT sont utilisés, ils sont également interconnectés par le câble VE-direct

Le Victron est également équipé d'un capteur de température externe. Il n'est pas utilisé dans cette configuration.



7.8 Démarrage

Allumez d'abord les batteries à l'aide de l'interrupteur situé sur les modules. Appuyez ensuite sur le bouton rouge SW du module maître, tous les autres modules doivent alors s'allumer.

Au démarrage, lors d'un remplacement ou d'une extension, il se peut que le SOC et la tension ne correspondent pas de manière homogène. Dans ce cas, il est important de maintenir le système dans cet état pendant au moins 15 minutes jusqu'à ce que tous les voyants SOC correspondent. Ceux-ci peuvent différer d'au maximum 1 LED



Enclencher ensuite les disjoncteurs des appareils Victron Placez ensuite le commutateur de Victrons sur "I" (en bas à droite).

Il faut maintenant programmer les appareils Victron et le GX, voir l'annexe A.

N'oubliez pas d'enregistrer les modules PYLONTECH après leur installation pour bénéficier de la garantie totale.

http://www.pylontech.com.cn/service/support



8 <u>FAQ</u>

8.1 Comment puis-je savoir si mes TC mesurent dans la bonne direction ?

Éteignez l'onduleur photovoltaïque de manière à ce qu'il n'y ait plus de production. Les valeurs mesurées sur le réseau devraient alors être des nombres positifs (positif = prélèvement sur le réseau, négatif = injection sur le réseau). Si des valeurs négatives peuvent être lues sur une phase après la mise hors tension de l'onduleur photovoltaïque, ce TC doit être augmenté.

8.2 Ma batterie ne veut que se charger et non se décharger ?

Assurez-vous que tous les boutons situés au bas du Victron sont réglés sur la position 1 et non sur la position 2. En position 2, le Victron servira uniquement de chargeur et non d'onduleur.

8.3 Ma batterie ne se décharge pas ou ne se charge pas ?

La batterie doit être chargée lors de la première utilisation. Dans le portail VRM, sous la télécommande, sélectionnez le mode ESS : Maintenir les batteries chargées. Maintenez cette opération pendant quelques heures, puis réinitialisez le réglage pour optimiser la durée de vie de la batterie.

8.4 Redémarrage du système à distance

Lorsqu'une installation réagit de manière étrange ou s'est plantée, elle peut être redémarrée à partir du portail VRM. Pour ce faire, dans le portail VRM, allez dans console à distance-> paramètres -> général -> et choisissez REBOOT. Il faut un certain temps avant qu'une connexion avec Victron puisse être établie à nouveau (max. 10 minutes).

8.5 Message d'erreur 'AC-in non disponible'

Dans le portail VRM, allez dans remote console -> settings-> system setup-> et sous acinput 1, choisissez grid.

8.6 Ma batterie ne se décharge qu'à 50-60-70-... pour cent ?

Cela fait partie de l'algorithme de durée de vie de la batterie qui vise à maximiser la durée de vie de votre batterie. L'objectif est de maintenir la batterie à un niveau de charge plus élevé pendant les mois d'hiver, ce qui est bénéfique pour la durée de vie des cellules.



EnergyRack

Par conséquent, la batterie est plus susceptible de fonctionner entre 70 et 90 % de son état en hiver, au lieu de 20 à 40 %. Elle effectue donc la même quantité de travail, mais dans un régime beaucoup plus favorable aux cellules de lithium incorporées dans la batterie. Pour plus d'informations : 6. Contrôle de la profondeur de décharge (victronenergy.com)

8.7 Je reçois régulièrement le message d'erreur "high DC ripple" sur le portail VRM Ce message d'erreur indique des défaillances de tension dans la connexion entre la batterie et l'onduleur. Cela est généralement dû à une mauvaise connexion. Resserrez tous les écrous de la connexion

8.8 Message d'erreur "ground relay test failed error 11 #8" (échec du test du relais de terre)

La tension entre N et la terre est incorrecte

- Avez-vous connecté correctement la phase et le N sur le Victron ? Inversez ces
- La résistance de la terre est-elle correcte ? La mise à la terre est-elle correctement raccordée ?

8.9 Erreur n° 24

Vérifiez que le point étoile N est bien connecté à la borne N de chaque Victron. Mesurez la tension entre les connexions N des Victrons, elle doit toujours être égale à 0. Mesurez la tension de toutes les phases avec la connexion N du premier Victron, elle doit toujours être de 230V.

8.10 Un compteur d'énergie donne des relevés de puissance très fluctuants

Carlo Gava	azzi EM24 Eth	ernet Energ	y Meter 09:28
AC Phase L1	241.2 V	41.9 A	-1592.0 W
AC Phase L2	240.6 V	45.3 A	264.0 W
AC Phase L3	240.8 V	36.7 A	-840.0 W

Bien que les courants et les tensions soient très stables, la partie puissance varie beaucoup. Si l'on divise la puissance par la tension et le courant, on obtient un très mauvais cosphi.

Cause : La tension de la phase 1 est probablement mesurée sur la phase 1, mais le capteur de courant de la phase 1 se trouve sur une phase différente. Cela entraîne une valeur de cosphi incorrecte. Vérifiez la connexion du compteur d'énergie EM24 comme indiqué dans le schéma électrique du chapitre 7.1.



9 Soutien de Battery Supplies

9.1 Soutien à la conception et à la construction

Envoyez un e-mail à helpdesk.electronics@tvh.com ou contactez le +32/ (0)56 43 49 06

9.2 Démarrage du système

Demandez à notre spécialiste de vérifier l'installation, de la mettre à jour, d'insérer les paramètres, de tester le système et de fournir une formation si nécessaire. Cette intervention est effectuée en votre nom. Si vous souhaitez bénéficier de cette assistance, veuillez contacter <u>service@batterysupplies.be</u> pour la programmation.

9.3 Problèmes après le démarrage

Envoyez un e-mail à <u>helpdesk.electronics@tvh.com</u> ou contactez le +32/ (0)56 43 49 06. Si vous souhaitez que nous vous aidions à distance, ajoutez-nous sur le portail VRM. Pour ce faire, voir l'ANNEXE - 3. Inviter le client ou d'autres utilisateurs



10 Extension de garantie

Les batteries PYLONTECH bénéficient d'une garantie standard de 7 ans. Vous pouvez prolonger cette période de garantie gratuitement si vous enregistrez les produits immédiatement après leur installation en cliquant sur le lien suivant : <u>https://en.pylontech.com.cn/service/support</u>

L'installateur ou le client final est responsable de l'enregistrement de cette extension de garantie.

Contacter Battery Supplies pour connaître les conditions détaillées de la garantie

Les onduleurs Victron bénéficient d'une garantie standard de 5 ans. Si vous souhaitez une extension de garantie de 5 ans, il est préférable de le faire après l'installation des produits. Notez toutes les données du chargeur, telles que le type et le numéro de série, et remplissez-les sur le formulaire web <u>https://batterysupplies.be/fr/extension-de-garantie-victron</u>. Battery Supplies entreprendra alors les démarches nécessaires auprès de Victron pour l'extension de garantie. Vous recevrez ensuite la facture. Le coût de l'extension est de 10% du prix d'achat plus des frais administratifs de 25 euros.



ANNEXE : mise à jour et réglage des onduleurs Victron

La mise à jour et le réglage des onduleurs Victron dans un réseau triphasé n'est pas simple.



Gardez à l'esprit que la première mise en service ne se fera probablement pas sans heurts. C'est pourquoi nous recommandons toujours de faire appel à notre aide après l'installation de la batterie et de l'onduleur. Notre spécialiste vous rendra visite pour vérifier l'installation, la mettre à jour, insérer des paramètres, tester le système et

assurer une formation si nécessaire. Cette intervention se fait en direction. Si vous souhaitez bénéficier de cette assistance, veuillez contacter <u>service@batterysupplies.be</u> pour la programmation.

Si vous souhaitez tout de même programmer l'installation vous-même, veuillez vous référer aux liens cidessous. Gardez à l'esprit qu'une programmation incorrecte peut causer des dommages irréparables. La programmation est très complexe et ne peut être effectuée que par un installateur formé et expérimenté par Victron Energy.

https://www.victronenergy.com/live/battery_compatibility:pylontech_phantom

https://www.victronenergy.com/live/ve.bus:manual parallel and three phase systems

https://professional.victronenergy.com/accounts/login/?next=/online-training/

Le guide ci-dessous peut également vous aider. Gardez à l'esprit que Victron modifie régulièrement sa plate-forme et que le contenu peut donc rapidement sembler obsolète.

1 Mise à jour du système

Les programmes suivants doivent être installés :

- VictronConnect <u>: https://www.victronenergy.com/panel-systems-</u> remote- monitoring/victronconnect#victronconnect-downloadsVictron Energy
- Outils VeConfiguration : https://www.victronenergy.com/supportand- downloads/software

Pour connecter les onduleurs triphasés, les trois doivent avoir le même micrologiciel. Le firmware des appareils peut être mis à jour via le programme VictronConnect (téléchargeable sur le site web de Victron energy).

Pour mettre à jour le micrologiciel demain, les trois onduleurs ne seront pas encore interconnectés par des câbles VE-bus.



EnergyRack

Avant de pouvoir mettre à jour le micrologiciel, il faut suivre quelques étapes. Tout d'abord, le MultiPlus doit être connecté à l'ordinateur en question via une interface MK3-USB.



Lors de la première utilisation, les pilotes de cette interface doivent être installés. Pour ce faire, ouvrez d'abord l'application "VeConfig" (assurez-vous que l'interface est déjà connectée à l'ordinateur via l'entrée USB). Cliquez sur Oui et choisissez un dossier approprié pour les sauvegarder. Les pilotes ne sont PAS encore installés.

Allez ensuite dans la "gestion des appareils" sur votre PC.



Sous ports, choisissez le port série USB. En cliquant avec le bouton droit de la souris, vous pouvez ensuite installer le pilote. Pour ce faire, sélectionnez le dossier approprié (que vous venez de choisir vous-même).

L'installation du lecteur n'est nécessaire que la première fois.



EnergyRack

Une fois le pilote installé et le premier appareil connecté, il est temps d'ouvrir l'application Victron Connect. L'écran d'accueil est illustré ci-dessous.

Geen apparaten gevonden
Kunt u een product niet vinden dat u aan het zoeken bent?

Connectez maintenant le premier Multiplus à votre PC via l'interface selon le schéma de la page précédente. Lorsque le MultiPlus est connecté à l'ordinateur, après avoir rafraîchi le programme (bouton orange en bas à droite), il apparaît dans la liste "local" sous le nom MultiPlus-II ou MultiPlus-II-GX (déconnectez les connexions Mod-bus de tout autre appareil pendant un moment).

ct			- 0
paratenlijst		Q, Een a	pparaat zoeken
	LOKAAL	VRM	
	MultiPlus-II 48/3000/35-32		
	Kunt u een product	niet vinden?	
_			_
			C
	et paratenlijst	t paratenlijst LOKAAL MultiPlus-II 48/3000/35-32 Kunt u een product	A paratenlijst Q Een a LOKAAL VRM MultiPlus-II 48/3000/35-32 Kunt u een product niet vinden?

Lorsque l'on clique sur le MultiPlus dans la liste des appareils, l'écran ci-dessous s'affiche. Cette image montre différents paramètres de l'installation.



EnergyRack



Cliquez ensuite sur l'icône de l'engrenage dans le coin supérieur droit.

Cependant, pour ajuster les paramètres de l'onduleur, ils doivent d'abord être activés, ce qui se fait via "activer les paramètres". Le mot de passe à saisir est le même pour chaque installation. **Mot de passe : zzz**

S VictronConnect		- 🗆 X
← 48/3000/35-32	× Instellingen	
AC-ingang 1 2131W AC-uitgang L1: 26W L1: 26W 53.24V 34A	Instellingen uitgesc Kenmerken voorzien krachtige instrument gebruik door door VU Engineers, Instalate Diens gebruikmag n worden door systeer gebruikmas. Het conf omvormers/acculad Quattros,vereist zow ervaring. Victron bie rechtstreekse onder opgeleide personen ou uitvoeren.	hakeld in dit menu zijn en, bedoeld voor ctron-opgleide urs en Verdelers. iet uitgevoerd meigenaars en - iguren van onze ers, zoals Multis en rel opleiding als dt geen steuning voor niet- die configuratie
Bulklading	Algemeen	>
De accu wordt opgeladen met maximale spanning tot de	Net	>
absorptiespanning is bereikt.	Omvormer	>
	Acculader	>

Une fois le mot de passe saisi, vous pouvez régler tous les paramètres. Pour mettre à jour le micrologiciel, cliquez sur l'icône composée de trois points en haut à droite. Une fois cette opération effectuée, vous pouvez voir la version actuelle du micrologiciel de l'appareil et, si le micrologiciel n'est pas à jour, le mettre à jour.

La mise à jour du micrologiciel doit être effectuée séparément pour chaque appareil MultiPlus, c'est pourquoi ces étapes doivent être répétées pour chaque MultiPlus.



EnergyRack S VictronConnect × 48/3000/35-32 Productinfo 4 gang 1 2117W Product MultiPlus-II 48/3000/35-32 Firmware UPDATE v470 v481 beschikbaar om te updaten Bulklading opgeladen met maximale span bsorptiespanning is bereikt. v5.38

MANUE

Une fois que les trois unités disposent du dernier micrologiciel, le programme VictronConnect peut être fermé et tous les câbles Mod-bus entre les différents multiplicateurs reconnectés.

2 Chargement des paramètres avec l'interface MK3-USB

Ouvrez ensuite le programme "VE.Bus Quick Configure", téléchargeable sur le site web de Victron. Assurez-vous que tous les câbles Mod-bus sont connectés et qu'une des unités est également connectée à votre PC via l'interface MK3. Assurez-vous que tous les appareils sont éteints. La batterie et les disjoncteurs des appareils peuvent être allumés. L'écran de démarrage est illustré ci-dessous.



Si le programme demande une mise à jour, veillez à l'installer. Cliquez ensuite sur sur "Suivant".



EnergyRack

Sélectionnez ensuite : "Installer un système VE.bus". Si vous souhaitez apporter des modifications à une installation existante, sélectionnez : "Modifier les paramètres d'un système VE.bus existant". Cliquez ensuite à nouveau sur "suivant".

_				
	Required action			
 Setup a VE.Bus system Change settings of an existing VE.Bus system 				
	Open dialog box with info about LED codes			
@	S. C.			

Comme configuration, sélectionnez : "Triphasé" et cliquez à nouveau sur "suivant". Sélectionnez le port COM approprié (trouvez l'option : "scan for existing ports"). Cliquez ensuite à nouveau sur "suivant". Le programme vous demande alors de vous assurer que tous les appareils sont éteints. Cliquez sur "suivant" et vous devriez voir l'écran ci-dessous.

Mettez maintenant en marche l'appareil connecté à la première phase du réseau électrique. Les appareils doivent toujours être réglés sur la phase 1 et non sur la phase 2 (charge uniquement).



Les phases du réseau doivent correspondre correctement à la connexion des compteurs d'énergie et à la connexion des onduleurs eux-mêmes, sinon l'installation ne fonctionnera pas.

L'appareil est connecté et apparié à la première étape lorsque l'image ci-dessus apparaît sur votre écran.



EnergyRack

Allumez maintenant l'onduleur sur la deuxième phase, puis le dernier Multiplus II sur la troisième phase. Si tout s'est déroulé correctement, trois appareils doivent être allumés.



sont connectés et affectés à la phase correspondante.



EnergyRack

Cliquez avec le bouton droit de la souris sur le premier onduleur pour ouvrir le menu Ve Configure Multi. Une fois que toutes les informations ont été récupérées du Victron, vous verrez l'écran ci-dessous.



Dans l'onglet chargeur, modifiez

Charger tab

Parameter	Setting
Battery type	Lithium
Charge curve	Fixed
Absorption voltage	52.0 V
Float voltage	51.0 V
Absorption time	1 Hr

Sur l'onglet de l'onduleur, modifiez

Charger tab

Parameter	Setting
Battery type	Lithium
Charge curve	Fixed
Absorption voltage	52.0 V
Float voltage	51.0 V
Absorption time	1 Hr

Note: make sure to double check the float voltage after completing Assistants, and if necessary set it back to 51.0 V.

Dans l'onglet assistants, modifiez -Ajouter un assistant "ESS



EnergyRack



ATTENTION : Avant de transmettre la configuration au Multiplus, allez dans l'onglet GRILLE et vérifiez que la bonne "Norme de code de grille" est sélectionnée. Il peut être nécessaire de l'ajuster en fonction des mises à jour du micrologiciel et de l'emplacement de l'installation.

est exécuté. La modification de la "norme du code de la grille" nécessite un mot de passe : TPWMBU2A4GCC

Cliquez ensuite sur "Envoyer les paramètres".

Sélectionnez les options comme indiqué ci-dessous et continuez avec "ok". Lorsque le message ci-dessous s'affiche, sélectionnez "oui".

Confirm		×
?	Would you like to send the assistant setup to the device? (Be aware: the device will be switched off wh <mark>ile</mark> the assistants are s	sent.)
	<u>Y</u> es Cancel	



				EnergyRac
VE Co	infigure 3	i 'phase L2' (MultiPlus-II 48/3000/35-32 S/N: HQ1918ZBKII)	- ×
File Tar	get De	faults Option	ns Special Help	
813			General Grid Inverter Charger Virtual switc	ch Assistants
MultiPlu	s-II		-System frequency	
Fre UO IOu	q. Out ut It	49.9 Hz 235 V 0.1 A	ptions for sending	×
Fre UM IMa	q. In ains iins	50.1 Hz 235 V 1.3 A	Send what? © modified settings © all settings	remote
Uda Uda Ida	c c ripple	53.0 V 0.0 V 1 A	Send where? finis device	
Sol	C AC		C all devices	
aux	. relay	Ő	C devices with same phase	
sł	now VE.B	us monitor	 devices with same AC input ID devices with same phase & 'AC input ID' 	
		<u>G</u> et setting	🗶 Cancel 🔍 OK	
		Send settings		
MQ)	m			
/ictron E))) nergy	E.B.C.		
			Changes require reset	1

Vous pouvez ensuite fermer la fenêtre et l'écran ci-dessous s'affichera à nouveau.

/E.Bus Quick	Configure		
Cha	nge s	ettings	
pt	nase L1	phase L2	phase L3
	System is a The setting changed w the corresp identified b	correctly configure gs of individual mul vith VEConfigure3 b conding image. Mu by flashing LEDs.	dl ties can now be by right-clicking on ultis can also be
		Wiring information	Done

Répétez ensuite les étapes ci-dessus pour le deuxième et le troisième onduleur. Fermez ensuite le programme en cliquant sur "Terminé". Tous les paramètres de fonctionnement sont maintenant dans les appareils et la connexion via l'interface peut être déconnectée du PC.



3 Portail VRM - Paramètres ESS

Pour que le système fonctionne correctement, certains réglages importants doivent encore être effectués dans le logiciel interne qui contrôle le MultiPlus-II GX. Il est possible d'y accéder de deux manières. Il est préférable d'y accéder en ligne, mais une connexion Internet est alors nécessaire. Voir à ce sujet le chapitre 5.1.

En l'absence de connexion internet, il convient d'y accéder localement, comme indiqué au point 5.2.

Note : Assurez-vous que tous les appareils sont allumés.

a. Connexion via le portail en ligne VRM

Cette méthode nécessite une connexion internet via un câble Ethernet. L'ordinateur, la tablette ou le smartphone utilisé doit également être connecté à l'internet.

Les étapes :

- 1. Connecter le MultiPlus-II GX à l'internet via un câble Ethernet. Ce câble doit être connecté au (seul) port Ethernet de l'appareil.
- Vérifier que la connexion réseau au Multiplus-II GX est opérationnelle en allumant les DEL d'état vert-orange sur le port Ethernet. Une adresse IP doit être visible sur l'écran bleu, après avoir navigué.
- 3. S'inscrire ou se connecter au portail VRM. Via le bouton "Ajouter une installation", un

la nouvelle installation sera ajoutée à ce compte.

Add installation

Note : Il est possible d'ajouter un deuxième compte (avec des droits éventuellement limités) au système.

Exemple : installateur (gestion complète) + client (visualisation uniquement)

- 4. Saisissez l'ID du portail VRM pour vous connecter au système, qui figure sur l'autocollant apposé sur l'appareil et dans le manuel.
- 5. Ouvrez la console à distance à l'aide des options situées sur le côté gauche de la page.
- 6. Allez au chapitre "5.3 Réglages".
- b. Paramètres
- 1. Ouvrez le menu en cliquant sur 🥑
- Vous trouverez d'abord une liste des appareils connectés. Vérifiez que tous les compteurs d'énergie sont détectés. Passez à "Réglages" à l'aide des flèches.

Note : il est possible de régler cet écran en néerlandais dans l'option de menu "Affichage & Langue".

3. Vérifiez que la "date et l'heure" sont correctes.



- 4. Vérifier la version du micrologiciel. Recherchez les mises à jour en ligne et installez la dernière version. **Désactivez ensuite les mises à jour automatiques.**
- 5. Assurez-vous que l'option de menu "Console à distance" sur le VRM (éventuellement sur le LAN) est toujours activée. La désactivation de cette option peut rendre le MultiPlus-II GX inaccessible ! La définition d'un mot de passe peut empêcher d'autres utilisateurs d'accéder à cet écran.
- 6. Option du menu Paramètres "Configuration du système" :

Nom du système	(auto-sélection)
Entrée AC 1	Grille
Entrée AC 2	Non disponible
Surveiller les défaillances du réseau	Handicapés
Moniteur de batterie	Automatique
Dispose d'un système de courant continu	

7. La fonction "DVCC" est activée

MANUEL

Limiter le courant de charge	
Limite de la tension de charge de la batterie gérée	
Tension de charge maximale	53.2V
SVS , STS, SCS	(tous les interrupteurs sont éteints)

8. Option de menu "ESS" :

La mode	Optimisé (avec BatteryLife)
Comptage du réseau	Compteur externe
Sortie AC de l'onduleur en cours d'utilisation	si la fonction ASI n'est pas nécessaire. si la fonction ASI est souhaitée (AC OUT 1 connecté).
Régulation multiphase	Total de toutes les phases



EnergyRack

SOC minimum (sauf en cas de défaillance du réseau)	20%
Limiter la puissance de charge	
Limiter la puissance de l'onduleur	
point de consigne du réseau	50W jusqu'à des batteries de 30 kWh, sinon 300W

9. Option de menu "Compteurs d'énergie" :

Sur le VRM, allez dans Paramètres - services - modbus TCP - mettez "**enable".** Retourner

Allez dans Réglages - dispositifs modbus tcp - balayage automatique - set' **enable'.** Appuyer sur pour scanner '

Revenez à l'écran principal, vous y trouverez le compteur.

MANUEI

Device List			16:50			
BATTSUPP	100%	53.	90V	0.0A	>	
Carlo Gavazzi EM24 Ethernet Energy Meter				2744.0 W >		
MultiPlus-II 48/5000/70-50				Passthru >		
Notifications				>		
Settings					>	

Appuyez et réglez le compteur d'énergie :



EnergyRack

<	Setup	16:51
Role		Grid meter
Phase configuration		3P.n
Switch position		Unlocked (1)
<u>ااا</u> Pages	=	Menu

4 Fonction ASI

Le victron Multiplus II peut alimenter certains circuits en cas de panne de courant. Ces circuits doivent être connectés à la sortie du Multiplus lui-même. Veillez à ce que la charge maximale de ces circuits ne dépasse pas la capacité maximale de l'onduleur (voir la fiche technique de Victron, partie 1 du manuel).





EnergyRack

5 Inviter le client ou d'autres utilisateurs

Sur le portail vrm, d'autres utilisateurs peuvent être ajoutés afin que le client puisse surveiller l'installation via l'application "Victron Connect". Suivez les étapes ci-dessous dans le portail vrm pour ajouter le client :

- Assurez-vous que vous avez choisi la bonne installation.
- Allez dans : "Paramètres" -> "utilisateurs"
- Cliquez en bas en bleu sur : "inviter un utilisateur" et ajoutez le client via son adresse email.



Ne donnez JAMAIS à votre client le "contrôle total", sinon il pourrait faire des réglages qui contrecarrent le fonctionnement de l'appareil ou même endommager les onduleurs et la batterie.

Ensuite, le client sera invité à créer son propre compte. S'il télécharge ensuite l'application sur son smartphone et se connecte, le client pourra suivre l'installation.

Si vous souhaitez bénéficier d'une assistance à distance de Battery Supplies, vous pouvez nous ajouter en tant qu'utilisateur. Veuillez utiliser l'adresse électronique "support.solar@batterysupplies.be". Donneznous tous les droits.

