

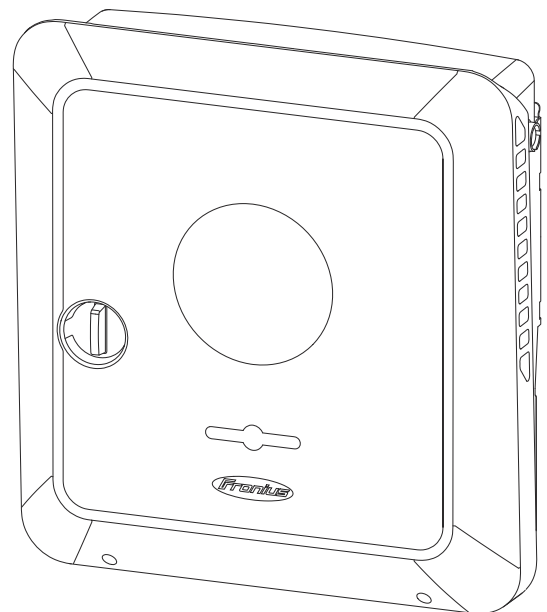
Operating Instructions

Fronius Symo GEN24

3.0/3.0 Plus/3.0 SC/3.0 Plus SC

4.0/4.0 Plus/4.0 SC/4.0 Plus SC

5.0/5.0 Plus/5.0 SC/5.0 Plus SC



FR | Mode d'emploi



42,0426,0388,FR

040-14072026

Sommaire

Informations générales	9
Informations de sécurité	11
Sécurité.....	11
Explication des avertissements et consignes de sécurité.....	11
Consignes de sécurité et informations importantes.....	12
Conditions environnementales.....	13
Champs électromagnétiques	13
Mesures CEM	13
Alimentation en courant de secours	13
Mise à la terre (PE).....	15
Protection des personnes et de l'appareil.....	16
Protection centrale du réseau et de l'installation.....	16
WSD (Wired Shut Down).....	16
Unité de surveillance des courants résiduels.....	16
Surveillance d'isolation	16
AFCI - Détection d'arc électrique (Arc Guard).....	16
État sécurisé.....	17
Généralités.....	18
Informations sur l'appareil	18
Conventions de présentation.....	19
Groupe cible	19
Sécurité des données.....	20
Information sur la protection des données.....	20
Droits d'auteur.....	21
Fronius Symo GEN24/Symo GEN24 SC.....	22
Concept d'appareil.....	22
Aperçu des fonctions	22
Fronius UP	23
Contenu de la livraison.....	23
Utilisation conforme.....	23
Concept thermique.....	24
Fronius Solar.web	24
Communication locale.....	24
Les différents modes de service	26
Modes de service – Signification des symboles.....	26
Mode de service - Onduleur avec batterie.....	27
Mode de service - Onduleur avec batterie et plusieurs Smart Meter	27
Mode de service - Onduleur avec batterie, couplé AC à un autre onduleur	27
Mode de service - Onduleur avec batterie et Ohmpilot	27
Mode de service - Onduleur avec batterie et autre onduleur	28
Direction du flux d'énergie de l'onduleur	28
États de fonctionnement (uniquement pour les systèmes de batterie).....	28
Mode économie d'énergie.....	30
Généralités.....	30
Conditions de déconnexion.....	30
Conditions d'activation.....	30
Cas particulier	30
Affichage du mode économie d'énergie	31
Batteries adaptées.....	32
Généralités.....	32
Batteries Fronius	32
Batteries BYD	33
LG FLEX.....	34
Démarrage manuel du système	35
Configuration	35
Notification lors de l'arrêt du système.....	35
Démarrage manuel de la batterie après l'arrêt du système.....	35

Démarrer le mode alimentation en courant de secours après l'arrêt du système.....	35
Éléments de commande et connexions	36
Zone de raccordement	36
Séparation de la zone de raccordement.....	37
Borne d'électrode de terre	37
Sectionneur DC.....	38
Zone de communication de données.....	38
Fonctions des boutons et LED d'état.....	40
Schéma de connexion interne des entrées/sorties	41

Option courant de secours – point PV (OP) 43

Généralités.....	45
Explication - PV Point/PV Point Comfort	45
PV Point (OP).....	46
PV Point Comfort	46

Installation 47

Généralités.....	49
Système de raccord rapide.....	49
Compatibilité des composants périphériques.....	49
Choix du site et position de montage.....	50
Choix de l'emplacement de l'onduleur	50
Choix de l'emplacement des batteries externes	51
Position de montage de l'onduleur	52
Monter le support de fixation et accrocher l'onduleur.....	54
Choix du matériau de fixation	54
Caractéristiques du support de fixation.....	54
Ne pas déformer le support de fixation	54
Monter le support de fixation sur un mur.....	54
Monter le support de fixation sur un mât ou un support.....	55
Monter le support de fixation sur des rails de montage.....	56
Suspendre l'onduleur au support de fixation.....	56
Conditions de raccordement de l'onduleur	57
Types de câbles différents.....	57
Câbles autorisés pour la connexion électrique.....	57
Câbles autorisés pour le connecteur de communication des données	58
Diamètre du câble AC	58
Diamètre du câble DC.....	59
Protection maximale par fusible côté courant alternatif.....	59
Raccordement de l'onduleur au réseau électrique public (côté AC)	61
Sécurité.....	61
Raccorder l'onduleur au réseau électrique public (côté AC)	61
Raccordement des chaînes de modules solaires à l'onduleur	65
Généralités sur les modules solaires	65
Sécurité.....	65
Généralités générateur photovoltaïque	66
Configuration du générateur photovoltaïque Symo GEN24 3 - 5 kW	66
Configuration du générateur photovoltaïque Symo GEN24 3-5 kW SC	67
Raccorder les chaînes de modules solaires à l'onduleur	68
Brancher la batterie à l'onduleur.....	72
Sécurité.....	72
Raccorder la batterie côté DC.....	72
Raccorder le conducteur de terre de la batterie LG FLEX.....	75
Courant de secours - Connecter le point PV (OP).....	77
Sécurité.....	77
Installation.....	77
Tester le mode d'alimentation en courant de secours.....	81
Raccorder le câble de communication de données	83
Participant Modbus	83
Poser le câble de communication de données.....	83
Connecter le câble de communication de la batterie.....	85

Résistances de terminaison.....	86
Installer le WSD (Wired Shut Down)	88
Raccorder et mettre en service l'onduleur.....	89
Fermer la zone de raccordement/le couvercle du boîtier de l'onduleur et le mettre en service.....	89
Première mise en service de l'onduleur	90
Installation avec l'application	90
Installation avec le navigateur	91
Mettre l'onduleur hors tension et le rallumer	93
Mettre l'onduleur hors tension et le rallumer	93

Paramètres - Interface utilisateur de l'onduleur 95

Paramètres utilisateur.....	97
Connexion utilisateur	97
Sélectionner la langue.....	97
Configuration de l'appareil.....	98
Composants	98
Fonctions etE/S	99
Onduleur.....	101
Gestion de l'énergie	106
Charge de batterie maximale autorisée à partir du réseau public.....	106
Gestion de la batterie	106
Exemples - Gestion de la batterie en fonction de l'heure	107
Règles autorisées de contrôle de la batterie	109
Réduction de puissance photovoltaïque.....	111
Gestion de la charge.....	111
Optimisation de l'autoconsommation	112
Système.....	113
Généralités.....	113
Mise à jour	113
Assistant de mise en service	113
Rétablir les réglages d'usine	113
Journal des événements	113
Informations	113
Gestionnaire de licences	114
Licence.....	114
Assistance	115
Communication.....	116
Réseau.....	116
Modbus.....	117
Commande cloud.....	119
Solar API.....	119
Fronius Solar.web	120
Exigences en matière de sécurité et de réseau	121
Setup pays	121
Demander les codes de l'onduleur dans Solar.SOS	121
Limitation absolue de la puissance de sortie.....	122
Limitation d'injection.....	122
Limitation de prélèvement.....	124
Limitation d'injection - Exemples.....	124
Commande d'autres onduleurs	125
Gestion de la puissance E/S	128
Exemple de connexion 4 relais.....	130
Paramètres Gestion de puissance E/S - Exemple 4 relais.....	131
Exemple de connexion 3 relais.....	131
Paramètres Gestion de la puissance E/S - Exemple 3 relais	133
Exemple de connexion 2 relais.....	133
Paramètres Gestion de la puissance E/S - Exemple 2 relais.....	135
Exemple de connexion 1 relais.....	135
Paramètres Gestion de la puissance E/S - Exemple 1 relais	137
Connecter le récepteur de télécommande centralisée à plusieurs onduleurs.....	137

Autotest (CEI 0-21).....	138
Options	141
Protection contre la surtension SPD	143
Généralités.....	143
Sécurité.....	143
Contenu de la livraison.....	143
Mettre l'onduleur hors tension.....	144
Installation.....	145
Mettre en service l'onduleur	150
DC Connector Kit GEN24	152
Généralités.....	152
Généralités sur les modules solaires	152
Sécurité.....	153
Contenu de la livraison.....	153
Mettre l'onduleur hors tension.....	154
Installation.....	155
Mettre en service l'onduleur	159
PV Point Comfort	160
Sécurité.....	160
Contenu de la livraison.....	161
Mettre l'onduleur hors tension.....	161
Installation.....	162
Mettre en service l'onduleur	168
Configurer le PV Point Comfort.....	169
Tester le mode d'alimentation en courant de secours.....	169
Annexe	171
Maintenance, entretien et élimination.....	173
Généralités.....	173
Maintenance.....	173
Nettoyage.....	173
Sécurité.....	173
Fonctionnement dans des environnements soumis à un fort dégagement de poussières...	173
Élimination	175
Conditions de garantie.....	176
Garantie	176
Messages d'état et solutions.....	177
Affichage.....	177
Messages d'état.....	177
Caractéristiques techniques.....	179
Fronius Symo GEN24 3.0 / 3.0 Plus.....	179
Fronius Symo GEN24 3.0 SC / 3.0 Plus SC.....	182
Fronius Symo GEN24 4.0 / 4.0 Plus.....	186
Fronius Symo GEN24 4.0 SC / 4.0 Plus SC	190
Fronius Symo GEN24 5.0 / 5.0 Plus.....	194
Fronius Symo GEN24 5.0 SC / 5.0 Plus SC.....	198
WLAN	201
Caractéristiques techniques Protection contre la surtension DC SPD type 1+2 GEN24.....	202
Explication des notes de bas de page	202
Sectionneur DC intégré	203
Schémas de connexions du système	205
Fronius SYMO GEN24 et Fronius Reserva.....	206
Fronius Symo GEN24 avec Fronius Reserva connecté en parallèle	207
Fronius SYMO GEN24 et Fronius Reserva Pro.....	208
Fronius Symo GEN24 avec Fronius Reserva Pro connecté en parallèle.....	209
Fronius Symo GEN24 et BYD Battery-Box Premium HVS/HV	210
Fronius Symo GEN24 avec 2 BYD Battery-Box Premium HVS/HV connectées en parallèle	211
Fronius Symo GEN24 avec 3 BYD Battery-Box Premium HVS/HV connectées en parallèle	212
Fronius Symo GEN24 et BYD Battery-Box HVS+/HVM+.....	213

Fronius Symo GEN24 avec BYD Battery-Box HVS+/HVM+ connectée en parallèle	214
Fronius Symo GEN24 et LG RESU FLEX.....	215
Protection contre la surtension SPD	216
Schémas de connexions - PV Point	217
Borne de courant de secours – Point PV (OP).....	218
Borne de courant de secours - PV Point (OP) Australie	219
Borne de courant de secours – PV Point (OP) avec batterie seulement pour la France	220
Borne de courant de secours - PV Point (OP) commutation manuelle.....	221
PV Point Comfort	222
Dimensions de l'onduleur	223
Fronius Symo GEN24 3 - 5 kW/Symo GEN24 3 - 5 kW SC	224

Informations générales

Informations de sécurité

Sécurité



ATTENTION!

Risque d'écrasement en cas de mauvaise manipulation des pièces d'assemblage et de raccordement.

Cela peut entraîner des blessures aux membres.

- Utiliser les poignées intégrées pour soulever, poser et accrocher l'onduleur.
- Lors de la fixation des pièces d'assemblage, s'assurer qu'aucun membre ne se trouve entre la pièce et l'onduleur.
- Ne pas saisir le mécanisme de verrouillage et de déverrouillage des différents pôles des bornes de raccordement.

Explication des avertissements et consignes de sécurité

Les **avertissements** servent à avertir les personnes d'éventuelles blessures, ainsi qu'à éviter des blessures corporelles et un endommagement du produit. Ils se réfèrent à des actions individuelles avec et sur le produit.



DANGER!

Indique une situation de danger immédiat.

Si le danger n'est pas évité, il entraîne la mort ou des blessures graves.

- Étape de manipulation pour éviter la situation.



AVERTISSEMENT!

Indique une situation potentiellement dangereuse.

Si le danger n'est pas évité, il peut entraîner la mort ou des blessures graves.

- Étape de manipulation pour éviter la situation.



ATTENTION!

Indique une situation potentiellement dangereuse.

Si le danger n'est pas évité, il peut entraîner des blessures légères ou moyennes.

- Étape de manipulation pour éviter la situation.

REMARQUE!

Désigne une situation pouvant être à l'origine de dommages matériels.

Si la situation n'est pas évitée, elle peut entraîner des résultats de travail altérés, un endommagement du produit ou d'autres biens.

- Étape de manipulation pour éviter la situation.

Les **consignes de sécurité** servent à une utilisation sûre du produit. Ils sont préventifs et aident à s'informer sur les risques fondamentaux liés à la manipulation du produit. Ils ne se réfèrent pas spécifiquement à des actions individuelles avec et sur le produit.

Consignes de sécurité et informations importantes

Cet appareil est fabriqué selon l'état actuel de la technique et conformément aux règles techniques de sécurité en vigueur.



AVERTISSEMENT!

Erreurs de manipulation ou utilisation abusive

Cela peut entraîner des blessures graves ou mortelles pour l'opérateur ou des tiers, ainsi que des dommages à l'appareil et à d'autres biens de l'opérateur.

- ▶ Toutes les personnes appelées à intervenir lors de la mise en service, de la maintenance et de la remise en état de l'appareil doivent être qualifiées de manière correspondante et disposer de connaissances en installation électrique.
- ▶ Lire attentivement et suivre avec précision les prescriptions des présentes instructions de service.
- ▶ Conserver en permanence les instructions de service sur le lieu d'utilisation de l'appareil.

IMPORTANT !

En complément des instructions de service, les règles générales et locales suivantes doivent être respectées :

- Prévention des accidents
- Protection contre les incendies
- Protection de l'environnement

IMPORTANT !

Des marquages, avertissements et symboles de sécurité figurent sur l'appareil. Une description peut être trouvée dans les présentes instructions de service.

IMPORTANT !

Concernant les avertissements de sécurité et de danger présents sur l'appareil, veiller à :

- leur lisibilité permanente ;
- ne pas les détériorer ;
- ne pas les retirer ;
- ne pas les recouvrir, ni coller d'autres autocollants par-dessus, ni les peindre.



AVERTISSEMENT!

Dispositifs de protection manipulés et non fonctionnels

Cela peut entraîner des blessures graves ou mortelles ainsi que des dommages à l'appareil et à d'autres biens de l'opérateur.

- ▶ Ne jamais mettre hors circuit ou hors service les dispositifs de protection.
- ▶ Les dispositifs de protection dont la fonctionnalité n'est pas totale doivent être remis en état par une entreprise spécialisée agréée avant la mise en marche de l'appareil.



AVERTISSEMENT!

Câbles lâches, endommagés ou sous-dimensionnés

Une décharge électrique peut être mortelle.

- ▶ Utiliser des câbles intacts, isolés et de capacité suffisante.
- ▶ Fixer les câbles conformément aux consignes des instructions de service.
- ▶ Faire réparer ou remplacer sans délai les câbles lâches, endommagés ou sous-dimensionnés par une entreprise spécialisée agréée.

REMARQUE!

Installation ou transformation sur l'appareil

Cela peut endommager l'appareil.

- Ne réaliser aucune modification, installation ou transformation sur l'appareil sans autorisation du fabricant.
- Les composants endommagés doivent être remplacés.
- Utiliser uniquement des pièces de rechange d'origine.

Conditions environnementales

Tout fonctionnement ou stockage de l'appareil en dehors du domaine indiqué est considéré comme non conforme.

Les caractéristiques techniques contiennent des informations plus précises concernant les conditions environnementales admises.

Champs électromagnétiques

Des champs électromagnétiques locaux sont générés pendant le fonctionnement en raison des tensions et des courants électriques élevés. Ceux-ci se produisent dans l'environnement direct de l'onduleur et des composants périphériques Fronius. Des champs électromagnétiques sont également présents dans la zone des modules solaires et de leurs lignes d'alimentation.

Avec une utilisation conforme et une distance minimale de 20 cm, toutes les valeurs limites d'exposition humaine sont respectées.

Si les valeurs limites sont respectées, aucun effet négatif sur la santé dû à l'exposition aux champs électromagnétiques n'est à craindre selon l'état actuel des connaissances scientifiques. Il existe un risque potentiel pour la santé à proximité des composants de l'installation photovoltaïque pour les porteurs de prothèses¹⁾ ou de dispositifs médicaux²⁾. Pour éviter d'éventuels risques pour la santé, consulter le médecin compétent.

¹⁾ par ex. implants ou pièces métalliques

²⁾ par ex. stimulateur cardiaque, pompe à insuline, aide auditive, etc.

Mesures CEM

Dans certains cas, des influences peuvent se manifester dans la zone d'application prévue malgré le respect des valeurs limites d'émissions normalisées (p. ex. en présence d'appareils sensibles sur le site d'installation ou lorsque ce dernier est situé à proximité de récepteurs radio ou TV). L'exploitant est alors tenu de prendre des mesures pour éliminer les dysfonctionnements.

Alimentation en courant de secours

Le présent système possède des fonctions d'alimentation en courant de secours. En cas de panne du réseau public, une alimentation en courant de secours peut être mise en place.

En cas d'installation d'une alimentation en courant de secours automatique, un [avertissement relatif à l'alimentation en courant de secours](https://www.fronius.com/en/solar-energy/installers-partners/downloads?search-word=42,0409,0275) (https://www.fronius.com/en/solar-energy/installers-partners/downloads?search-word=42,0409,0275) doit être apposé sur le tableau de distribution électrique.



AVERTISSEMENT!

Danger dû à la tension électrique sur les parties sous tension de l'installation photovoltaïque.

En fonction des conditions de rayonnement et de l'état de charge de la batterie, l'alimentation en courant de secours est automatiquement désactivée ou activée. Un retour inattendu de l'alimentation en courant de secours depuis le mode veille peut en résulter. Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ Avant les travaux de maintenance et d'installation sur le réseau domestique, débrancher l'onduleur côté réseau.
- ▶ Placer le sectionneur DC intégré de l'onduleur en position « Off » pour désactiver l'alimentation en courant de secours.

Vérifier le fonctionnement des dispositifs de protection différentiels à courant résiduel pour l'alimentation en courant de secours au moins tous les 6 mois. Une description de l'exécution du mode d'essai se trouve dans la [liste de contrôle d'alimentation en courant de secours](https://www.fronius.com/en/solar-energy/installers-partners/downloads?searchword=42,0426,0365) (<https://www.fronius.com/en/solar-energy/installers-partners/downloads?searchword=42,0426,0365>).

Facteurs d'influence de la puissance totale en mode d'alimentation en courant de secours :

Puissance réactive

Les consommateurs électriques qui ont un facteur de puissance non égal à 1 ont besoin d'une puissance réactive en plus d'une puissance effective. La puissance réactive impose une charge supplémentaire à l'onduleur. Pour un calcul correct de la puissance totale, utiliser le courant produit par les puissances effective et réactive. La puissance nominale des consommateurs n'est pas pertinente.

Les appareils à forte puissance réactive sont principalement des moteurs électriques tels que :

- Pompes à eau
- Scies circulaires
- Souffleurs et ventilateurs

Courant de démarrage élevé

Les consommateurs électriques qui doivent accélérer une masse importante nécessitent généralement un courant de démarrage élevé, qui peut être jusqu'à dix fois supérieur au courant nominal. Le courant maximal de l'onduleur est utilisable pour le courant de démarrage. Les consommateurs avec des courants de démarrage excessifs ne peuvent donc pas être démarrés/exploités, même si la puissance nominale de l'onduleur le laisse supposer. Lors du dimensionnement du circuit de courant de secours, tenir compte de la puissance du consommateur raccordé ainsi que du courant de démarrage.

Les appareils à courant de démarrage élevé sont par ex. :

- des appareils avec moteurs électriques (par exemple plate-forme de levage, scie circulaire, banc de rabotage) ;
- des appareils à rapport de transmission et masse oscillante élevés ;
- des appareils équipés de compresseurs (par exemple compresseurs d'air, systèmes de climatisation).

IMPORTANT !

Des courants de démarrage très élevés peuvent provoquer une distorsion à court terme ou une chute de la tension de sortie. Éviter l'utilisation simultanée d'appareils électroniques dans le même circuit d'alimentation en courant de secours.

Charge déséquilibrée

Lors du dimensionnement des circuits d'alimentation en courant de secours tri-

phasés, tenir compte de la puissance de sortie totale et des puissances par phase de l'onduleur.

IMPORTANT !

N'utiliser l'onduleur que dans la limite des possibilités techniques. Un fonctionnement dépassant les possibilités techniques peut entraîner la mise hors tension de l'onduleur.

Mise à la terre (PE)

Raccordement d'un point de l'appareil, du système ou de l'installation à la terre afin de garantir une protection contre les décharges électriques en cas de dysfonctionnement. Lors de l'installation d'un onduleur de classe de protection 1 (voir [Caractéristiques techniques](#)), la mise à la terre est obligatoire.

Lors du raccordement du conducteur de terre, s'assurer qu'il est protégé contre une déconnexion involontaire. Tous les points évoqués dans le chapitre [Raccordement de l'onduleur au réseau électrique public \(côté AC\)](#) à la page 61 doivent être respectés. Lors de l'utilisation de raccords de câbles, il faut s'assurer que le conducteur de terre est le dernier à être mis en charge en cas de défaillance éventuelle du raccord de câble. Lors du raccordement du conducteur de terre, il convient de respecter les exigences minimales spécifiées par les normes et directives nationales.

Protection des personnes et de l'appareil

Protection centrale du réseau et de l'installation

L'onduleur permet d'utiliser les relais AC intégrés comme interrupteurs de couplage en liaison avec une protection centrale du réseau et de l'installation (selon la VDE-AR-N 4105:2018:11 §6.4.1). Pour cela, le dispositif de déclenchement central (interrupteur) doit être intégré dans la chaîne WSD comme décrit au chapitre [WSD \(Wired Shut Down\)](#) à la page 16.

WSD (Wired Shut Down)

La déconnexion par câble WSD interrompt l'injection dans le réseau de l'onduleur lorsque le dispositif de déclenchement (interrupteur, par ex. arrêt d'urgence ou contact de détection d'incendie) a été activé.

En cas de panne d'un onduleur (esclave), celui-ci est ponté et le fonctionnement des autres onduleurs est maintenu. En cas de panne d'un deuxième onduleur (esclave) ou de l'onduleur (maître), le fonctionnement de toute la chaîne WSD est interrompu.

Installation voir [Installer le WSD \(Wired Shut Down\)](#) à la page 88.

Unité de surveillance des courants résiduels

L'onduleur est équipé d'une unité de surveillance des courants résiduels (RCMU = Residual Current Monitoring Unit), conformément aux normes CEI 62109-2 et CEI 63112.

Ce système surveille les courants résiduels du module solaire jusqu'à la sortie AC de l'onduleur et déconnecte l'onduleur du réseau en cas de courant résiduel inadmissible.

Surveillance d'isolation

Dans les installations photovoltaïques avec modules solaires non raccordés à la terre, l'onduleur contrôle la résistance entre le pôle positif ou négatif de l'installation photovoltaïque et le potentiel de terre avant l'activation du mode d'injection dans le réseau. En cas de court-circuit entre le câble DC+ ou DC- et la terre (par ex. en cas de câbles DC mal isolés ou de modules solaires défectueux), une injection sur le réseau public est empêchée.

AFCI - Détection d'arc électrique (Arc Guard)

L'AFCI (Arc Fault Circuit Interrupter) protège contre les arcs électriques parasites. Il s'agit d'un dispositif de protection contre les erreurs de contact. La détection d'arc électrique surveille les perturbations survenant côté DC sur la courbe de courant et de tension et coupe le circuit électrique à l'aide d'un circuit électronique si une erreur de contact est détectée. La fonction empêche la surchauffe aux mauvais points de contact et, dans le meilleur des cas, évite les incendies. Vérifier, dans le chapitre [Caractéristiques techniques](#), si la détection d'arc électrique est disponible pour le présent appareil.



ATTENTION!

Installation DC défectueuse ou incorrecte

L'apparition d'arcs électriques entraîne des charges thermiques inadmissibles sur l'installation DC. Il existe un risque d'incendie. Cela peut entraîner des blessures ou endommager l'onduleur et les composants de l'installation photovoltaïque.

- ▶ Vérifier le bon état des connexions.
- ▶ Réparer correctement les isolations défectueuses.
- ▶ Effectuer des raccordements conformément aux indications.

IMPORTANT !

Fronius ne prend en charge aucun coût résultant de la détection d'un arc électrique et de ses conséquences. Fronius décline toute responsabilité en cas de dommages survenant malgré la détection/l'interruption d'arc électrique intégrée (par ex. du fait d'un arc électrique parallèle).

IMPORTANT !

L'électronique active du module solaire (par ex. le dispositif d'optimisation de puissance) peut nuire au fonctionnement de la détection d'arc électrique. Fronius ne garantit pas le bon fonctionnement de la détection d'arc électrique en combinaison avec l'électronique active du module solaire.

Comportement de reconnexion

Après la détection d'un arc électrique, l'onduleur interrompt le fonctionnement du mode d'injection dans le réseau pendant au moins 5 minutes. Selon la configuration, le mode d'injection dans le réseau redémarre ensuite automatiquement. Si plusieurs arcs électriques se produisent dans une période de 24 heures, le mode d'injection dans le réseau reste interrompu jusqu'à ce qu'une reconnexion manuelle ait lieu.

État sécurisé

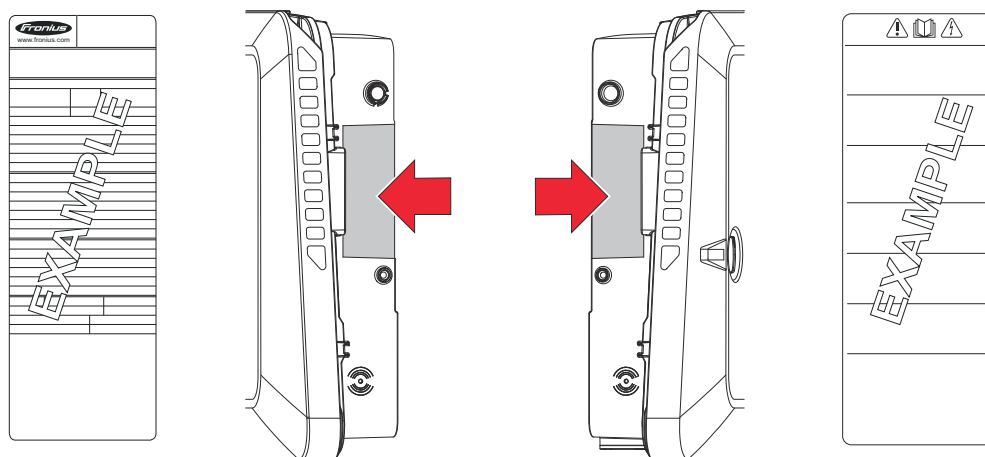
En état sécurisé, l'onduleur n'injecte pas et est déconnecté du réseau par l'ouverture des relais AC. Lors des événements suivants, l'onduleur passe à l'état sécurisé :

1. L'un des dispositifs de sécurité suivants se déclenche :
 - WSD
 - Surveillance d'isolation
 - Unité de surveillance des courants résiduels
 - AFCI
2. La fonction de diagnostic de l'onduleur détecte un dysfonctionnement de ces dispositifs de sécurité.

Généralités

Informations sur l'appareil

Des caractéristiques techniques, avertissements, marquages et symboles de sécurité figurent sur l'onduleur. Ces informations doivent être conservées dans un état lisible et ne doivent pas être retirées, masquées, recouvertes de colle ou de peinture. Les remarques et les symboles de sécurité permettent de prévenir les erreurs de manipulation pouvant être à l'origine de graves dommages corporels et matériels.



Symboles sur la plaque signalétique :



Marquage CE – confirme la conformité aux directives et règlements européens applicables.



Marquage UKCA – confirme la conformité aux directives et règlements britanniques applicables.



Marquage DEEE – les déchets d'équipements électriques et électroniques doivent être collectés séparément et recyclés dans le respect de l'environnement, conformément à la directive européenne et à la législation nationale.



Marquage RCM – conforme aux exigences australiennes et néo-zélandaises.



Marquage ICASA – conforme aux exigences de l'ICASA (Independent Communications Authority of South Africa).



Marquage CMIM – conforme aux exigences d'IMANOR (Institut Marocain de Normalisation) concernant les règles d'importation et la conformité aux normes marocaines.

Symboles de sécurité :



Sectionneur de charge intégré sur le côté entrée de l'onduleur avec fonction de mise en marche, d'arrêt et de déconnexion selon CEI 60947-3 et AS 60947.3. Les valeurs normatives requises pour *Ithe solar* +60°C sont indiquées.



Risque de dommages corporels et matériels graves suite à une erreur de manipulation.



N'utiliser les fonctions décrites qu'après avoir lu et compris l'intégralité des documents suivants :

- les présentes Instructions de service ;
- toutes les instructions de service des composants périphériques de l'installation photovoltaïque, en particulier les consignes de sécurité.



Tension électrique dangereuse.



Attendre l'expiration de la durée de décharge (2 minutes) des condensateurs de l'onduleur !

Texte de l'avertissement :

AVERTISSEMENT !

Une décharge électrique peut être mortelle. Avant d'ouvrir l'appareil, veiller à ce que le côté entrée et le côté sortie soient hors tension et séparés.

Conventions de présentation

Afin d'accroître la lisibilité et la compréhension de la documentation, les conventions de présentation décrites ci-dessous ont été établies.

Conseils d'utilisation

IMPORTANT ! Signale des conseils d'utilisation et d'autres informations utiles. Cette mention ne signale pas une situation dangereuse ou susceptible de provoquer des dommages.

Logiciel

Les fonctions logicielles et les éléments d'une interface utilisateur graphique (par ex. boutons, entrées du menu) sont mis en évidence dans le texte avec cette **distinction**.

Exemple : Cliquer sur le bouton **Enregistrer**.

Instructions de manipulation

1 Les étapes de manipulation sont représentées avec une numérotation continue.

- ✓ *Ce symbole indique le résultat de l'étape de manipulation ou de l'ensemble de l'instruction de manipulation.*

Groupe cible

Ce document fournit des informations et des instructions détaillées pour s'assurer que toutes les personnes peuvent utiliser l'appareil de manière sûre et efficace.

Les informations s'adressent aux groupes de personnes suivants :

- **Professionnels techniques** : Personnes ayant la qualification requise et des connaissances de base en électronique et en mécanique. Les activités d'un spécialiste technique comprennent l'installation, l'utilisation, la maintenance et les opérations d'entretien.
- **Utilisateur** : les personnes qui utilisent l'appareil au quotidien et qui souhaitent comprendre les fonctions de base.

Indépendamment de la qualification respective, seules les activités spécifiées dans le présent document peuvent être exécutées.

La définition des qualifications professionnelles et leur applicabilité relèvent des lois nationales.

Sécurité des données

L'utilisateur est responsable de la sécurité des données pour :

- la sécurité des données liées à des modifications des réglages d'usine ;
- l'enregistrement et la conservation des réglages personnels.

REMARQUE!

Sécurité des données pour la connexion réseau et Internet

Les réseaux non sécurisés et l'absence de mesures de protection peuvent entraîner une perte de données et un accès non autorisé. Respecter les points suivants pour un fonctionnement sûr :

- ▶ Utiliser l'onduleur et les composants périphériques sur un réseau privé et sécurisé. Un WLAN est considéré comme sûr s'il répond au minimum à la norme de sécurité WPA 2.
- ▶ Garder les périphériques réseau (par ex. les routeurs WLAN) à jour d'un point de vue technologique.
- ▶ Garder le logiciel et/ou le micrologiciel à jour.
- ▶ Utiliser un réseau câblé pour assurer une connexion de données stable.
- ▶ Ne pas rendre l'onduleur et les composants périphériques accessibles via le transfert de port ou la traduction d'adresse de port (PAT) depuis Internet pour des raisons de sécurité.
- ▶ Utiliser les solutions fournies par Fronius pour la surveillance et la configuration à distance.
- ▶ Le protocole de communication optionnel Modbus TCP/IP¹⁾ est une interface non sécurisée. N'utiliser Modbus TCP/IP que si aucun autre protocole de communication de données sécurisé (MQTT²⁾) n'est possible (par ex. compatibilité avec des Smart Meter plus anciens).

¹⁾ TCP/IP - Transmission Control Protocol/Internet Protocol

²⁾ MQTT - Message Queuing Telemetry Protocol

Information sur la protection des données

Lorsque vous connectez votre appareil (et, le cas échéant, les appareils qui lui sont reliés) à Internet, les suivantes données relatives aux appareils et à leur fonctionnement (ID/identification de l'appareil, adresse IP de l'appareil, heure de l'appareil, paramètres de configuration, informations sur le matériel et les logiciels; fichiers journaux sur l'état de l'appareil; numéro de série) - sont automatiquement transmises et conservées - à

Fronius International GmbH, Froniusstraße 1, 4643 Pettenbach, Autriche, téléphone +43(0) 7242241-0, e-mail: contact@fronius.com (Responsable du traitement).

La transmission de ces données relatives aux appareils et à leur fonctionnement a pour la finalité d'assurer la sécurité de fonctionnement de l'appareil (en particulier la synchronisation horaire, la mise à disposition de mises à jour). Cette transmission de données est donc nécessaire pour la fonctionnalité de l'appareil et donc pour l'exécution du contrat (art. 6, par. 1, point b du RGPD).

Si vous ne souhaitez pas que ces données soient transmises, vous devez désactiver manuellement la connexion Internet de l'appareil.

En outre, les données relatives aux appareils et à leur fonctionnement sont également transmises pour la finalité de fournir des prestations dans le cadre d'un

service numérique complémentaire pour votre appareil (comme Solar.web ou autre), dès que vous avez enregistré votre appareil auprès d'un tel service numérique (identification). Le traitement de ces données est requis afin de fournir les services numériques demandés et est donc indispensable pour l'exécution du contrat d'utilisation établi (art. 6, al. 1, let. b du RGPD).

En outre, ce traitement des données est également effectué à des fins de maintenance et d'assistance et pour le traitement des demandes des clients ainsi que dans les cas de garantie (uniquement dans des cas individuels et dans la mesure où il existe une connexion de l'appareil à Internet). Dans ce cadre, les données relatives aux appareils et à leur fonctionnement peuvent également être transmises à nos partenaires de coopération (prestataires tiers et fournisseurs). La transmission de ces données est nécessaire à des fins de maintenance et d'assistance ainsi que pour le traitement des cas de garantie et de responsabilité et donc pour l'exécution du contrat (art.6, al. 1, let. b du RGPD).

Les données relatives aux appareils et à leur fonctionnement sont également traitées à des fins d'analyse et de diagnostic pour obtenir des informations sur la fonctionnalité des appareils et de les améliorer en conséquence. Le traitement s'effectue alors sur la base de notre intérêt légitime (art. 6, par. 1, lettre f du RGPD).

Nous conservons ces données aussi longtemps que cela est nécessaire pour l'exécution du contrat conclu avec vous. Une conservation supplémentaire est effectuée pour des raisons légales ou si nous y avons un intérêt légitime. Vous trouverez de plus amples informations sur le traitement des données dans le cadre du service numérique Solar.web ainsi que notre déclaration générale de confidentialité et vos droits en tant que personne concernée sur <https://www.fronius.com>.

Droits d'auteur

Les droits de reproduction du présent document sont réservés à Fronius International GmbH.

Les textes, les illustrations et les autres médias correspondent à l'état technique au moment de la publication. Sous réserve de modifications. Nous vous remercions de nous faire part de vos suggestions d'amélioration et de nous signaler d'éventuelles incohérences dans le présent document.

Fronius Symo GEN24/Symo GEN24 SC

Concept d'appareil

L'onduleur transforme le courant continu généré par les modules solaires en courant alternatif. Ce courant alternatif est injecté dans le réseau public de manière synchrone avec la tension du secteur. L'énergie solaire peut également être stockée pour une utilisation ultérieure dans une batterie raccordée.

L'onduleur est conçu pour être utilisé dans des installations photovoltaïques couplées au réseau. L'onduleur est doté d'une fonction alimentation en courant de secours et passe en mode alimentation en courant de secours grâce aux raccordements adaptés*.

L'onduleur surveille automatiquement le réseau électrique public. En cas de conditions de réseau anormales (par ex. coupure de courant, interruption), l'onduleur arrête immédiatement son fonctionnement et interrompt l'injection de courant dans le réseau électrique.

La surveillance du réseau est basée sur la surveillance de la tension, de la fréquence et des conditions d'îlotage.

Après l'installation et la mise en service, l'onduleur fonctionne de manière entièrement automatique et tire le maximum de puissance des modules solaires. Selon le point de fonctionnement, cette puissance est utilisée pour le réseau domestique, stockée dans une batterie** ou injectée dans le réseau.

Dès que l'énergie fournie par les modules solaires n'est plus suffisante, la puissance est injectée dans le réseau domestique à partir de la batterie. Il est également possible de configurer l'onduleur pour qu'il prélève la puissance du réseau électrique public afin de charger la batterie**.

Lorsque la température de l'onduleur est trop élevée, celui-ci s'autoprotège en réduisant automatiquement la puissance de sortie ou de charge actuelle ou se coupe complètement.

Une température d'onduleur trop importante peut être due à une température ambiante élevée ou à une évacuation de l'air chaud insuffisante (par ex. en cas d'installation dans une armoire de commande sans évacuation adaptée de l'air chaud).

* Selon la variante d'appareil, la batterie appropriée, les câbles correspondants, les réglages ainsi que les normes et directives locales.

Aperçu des fonctions

Fonction	Symo GEN24/ Symo GEN24 SC	Symo GEN24 Plus/ Symo GEN24 Plus SC
Option alimentation en courant de secours - PV Point (OP)	✓	✓
Connexion d'une batterie*	disponible en option**	✓
Option alimentation en courant de secours - Full Backup	✗	✗

* Pour les batteries appropriées, voir le chapitre [Batteries adaptées](#).

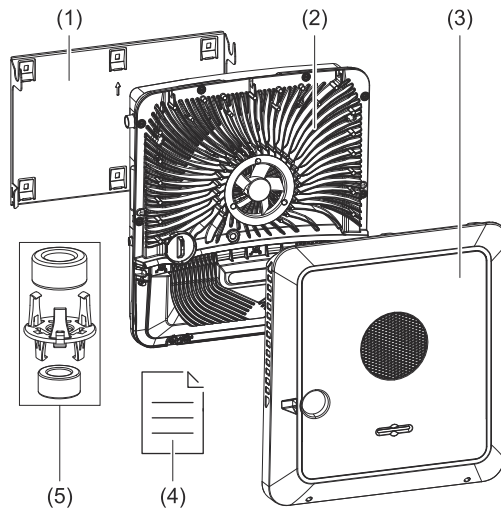
** Les fonctions sont disponibles en option via Fronius UP (voir le chapitre [Fronius UP](#)).

Fronius UP

Avec Fronius UP*, l'entreprise spécialisée agréée peut ajouter des options à l'onduleur (voir chapitre [Aperçu des fonctions](#)).

* La disponibilité de Fronius UP est spécifique à chaque pays. Plus d'informations sur [Disponibilité](#).

Contenu de la livraison



- (1) Couvercle du boîtier
- (2) Onduleur
- (3) Support de fixation (schéma)
- (4) Guide de démarrage rapide
- (5) 2 anneaux en ferrite avec support

Utilisation conforme

L'onduleur est destiné à transformer le courant continu des modules solaires en courant alternatif et à injecter ce dernier dans le réseau électrique public. Un mode d'alimentation en courant de secours* est possible avec les raccords adaptés.

Font également partie de l'utilisation conforme :

- la lecture intégrale et le respect de toutes les indications ainsi que de tous les avertissements de sécurité et de danger des Instructions de service ;
- le montage selon le chapitre [Installation](#) à partir de la page 47.

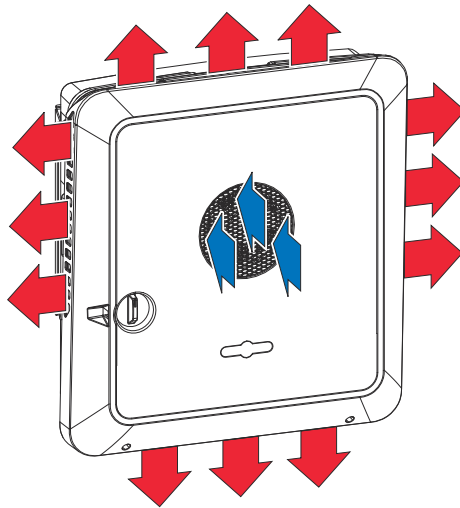
Respecter les directives fournies par l'opérateur réseau pour l'injection dans le réseau et les méthodes de connexion.

L'onduleur est un appareil couplé au réseau avec fonction d'alimentation en courant de secours. Il ne s'agit pas d'un onduleur en site isolé. Il est donc nécessaire de respecter les restrictions suivantes en mode alimentation en courant de secours :

- max. 2 000 heures de fonctionnement minimum peuvent être effectuées en mode alimentation en courant de secours ;
- plus de 2 000 heures de fonctionnement peuvent être effectuées en mode alimentation en courant de secours, si la durée du mode d'injection dans le réseau de l'onduleur ne dépasse pas les 20 % à ce moment-là.

* Selon la variante d'appareil, la batterie appropriée, les câbles correspondants, les réglages ainsi que les normes et directives locales.

Concept thermique



L'air ambiant est aspiré par le ventilateur sur la face avant et soufflé sur les côtés de l'appareil. L'évacuation uniforme de la chaleur permet l'installation de plusieurs onduleurs les uns à côté des autres.

REMARQUE!

Risque dû à un refroidissement insuffisant de l'onduleur.

Cela peut entraîner une perte de puissance de l'onduleur.

- ▶ Ne pas obstruer le ventilateur (par ex. avec des objets dépassant de la protection contact).
- ▶ Ne pas couvrir les fentes d'aération, même partiellement.
- ▶ S'assurer que l'air ambiant peut circuler librement à travers les fentes d'aération de l'onduleur à tout moment.

Fronius Solar.web

Avec Fronius Solar.web ou Fronius Solar.web Premium, l'installation photovoltaïque peut facilement être surveillée et analysée par le propriétaire et l'installateur. Grâce à une configuration correspondante, l'onduleur transmet des données telles que la puissance, les rendements, la consommation et le bilan énergétique à Fronius Solar.web. Pour plus d'informations, voir [Solar.web - Surveillance et analyse](#).

La configuration est effectuée via l'assistant de mise en service, voir le chapitre [Installation avec l'application](#) ou [Installation avec le navigateur](#).

Conditions requises pour la configuration :

- Connexion Internet (téléchargement : 512 kBit/s min., chargement : 256 kBit/s min.)*.
- Compte d'utilisateur sur solarweb.com.
- Configuration terminée via l'assistant de mise en service.

* Ces données ne constituent pas la garantie absolue d'un fonctionnement parfait. Des taux d'erreur élevés dans la transmission, des variations de réception ou des interruptions de transmission peuvent avoir une influence négative sur le transfert de données. Fronius recommande de tester la connexion Internet sur site avec des exigences minimales.

Communication locale

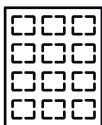
L'onduleur peut être trouvé via le protocole DNS Multicast (mDNS). Il est recommandé de rechercher l'onduleur via le nom d'hôte qui lui a été attribué.

Les données suivantes peuvent être consultées via mDNS :

- NominalPower
- Systemname
- DeviceSerialNumber
- SoftwareBundleVersion

Les différents modes de service

Modes de service – Signification des symboles



Module solaire

produit du courant continu.



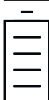
Onduleur Fronius GEN24

convertit le courant continu en courant alternatif et charge la batterie (la charge de la batterie dépend de la variante d'appareil, de la batterie appropriée, des câbles correspondants et des réglages). La surveillance des installations intégrée permet de relier l'onduleur à un réseau par WLAN.



Onduleur supplémentaire dans le système

convertit le courant continu en courant alternatif. Il n'est cependant pas possible de charger une batterie et cet onduleur n'est pas disponible en mode d'alimentation en courant de secours.



Batterie

est couplée à l'onduleur côté courant continu et stocke l'énergie électrique.



Fronius Ohmpilot

pour l'utilisation de l'énergie excédentaire pour le chauffage de l'eau.



Compteur primaire

enregistre la courbe de charge du système et fournit les données de mesure pour l'établissement du profil énergétique dans Fronius Solar.web. Le compteur primaire contrôle également la régulation dynamique de l'injection.



Compteur secondaire

enregistre la courbe de charge des consommateurs individuels (par exemple, machine à laver, lampes, TV, pompe à chaleur, etc.) dans le secteur de consommation et fournit les données de mesure pour l'établissement du profil énergétique dans Fronius Solar.web.



Consommateurs dans le système

les consommateurs connectés au système.



Consommateurs et générateurs supplémentaires dans le système

connectés au système via un Smart Meter.



PV Point

est un circuit de courant de secours monophasé non ininterrompu qui alimente des appareils électriques jusqu'à une puissance maximale de 3 kW si les modules solaires ou la batterie fournissent une puissance suffisante.

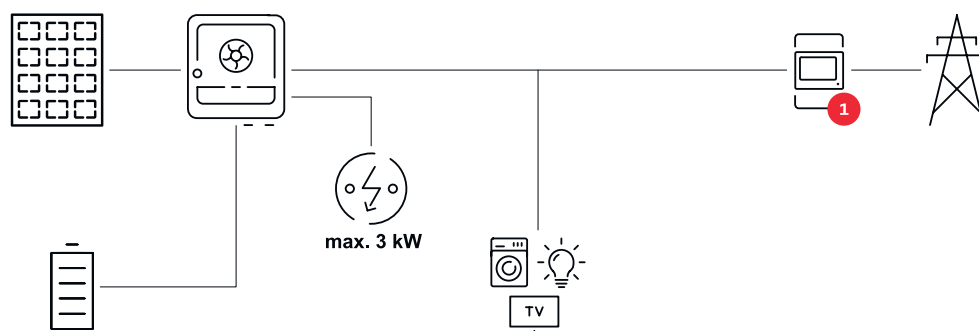


Réseau électrique

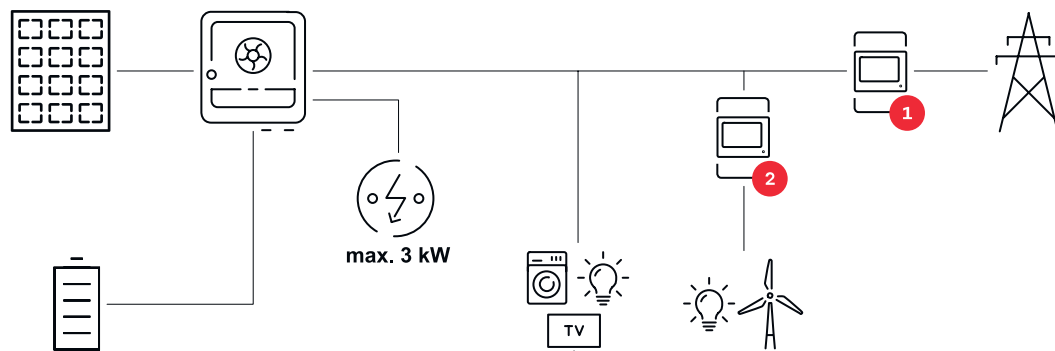
alimente les consommateurs du système si les modules solaires ou la batterie ne fournissent pas suffisamment d'énergie.

**Mode de service
- Onduleur avec
batterie**

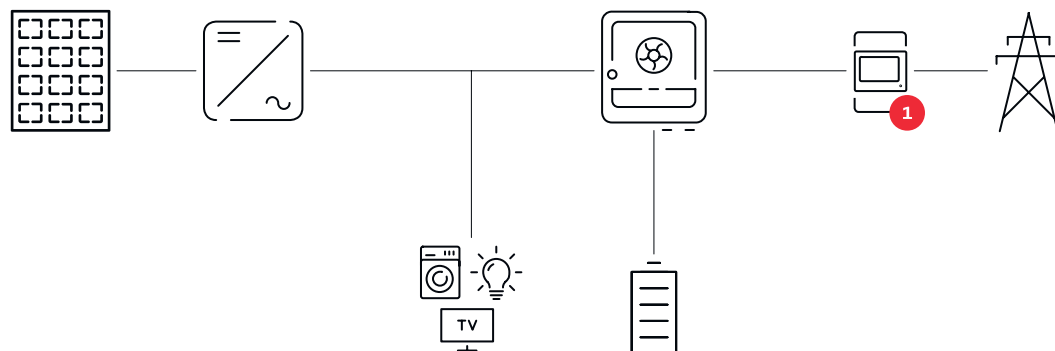
Afin d'optimiser au maximum l'autoconsommation de l'installation photovoltaïque, une batterie peut être utilisée comme système de stockage. La batterie est couplée à l'onduleur côté courant continu. Par conséquent, aucune conversion de courant multiple n'est nécessaire et le rendement est amélioré.



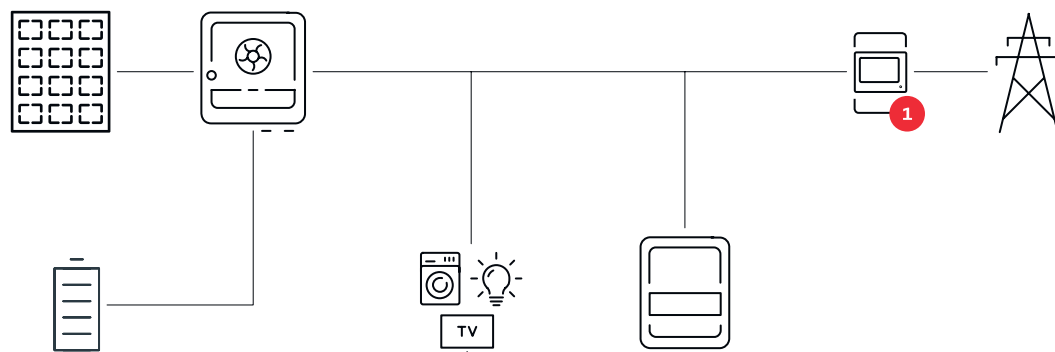
**Mode de service
- Onduleur avec
batterie et plu-
sieurs Smart Me-
ter**



**Mode de service
- Onduleur avec
batterie, couplé
AC à un autre on-
duleur**

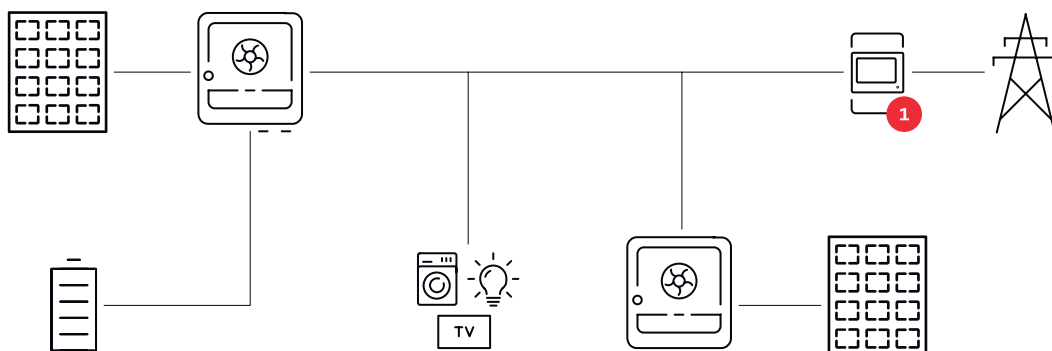


**Mode de service
- Onduleur avec
batterie et Ohm-
pilot**

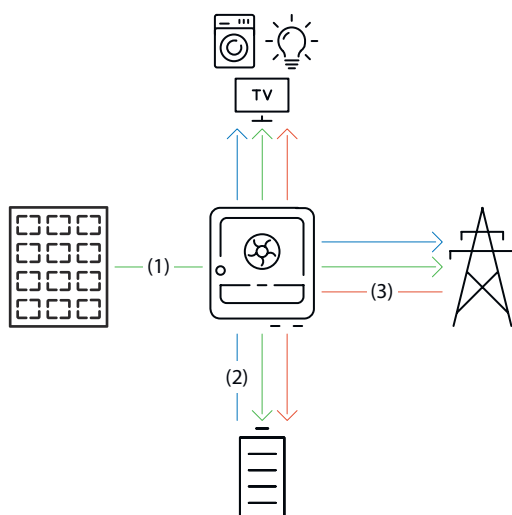


Mode de service - Onduleur avec batterie et autre onduleur

Dans l'installation photovoltaïque hybride, les batteries ne peuvent être raccordées qu'à un onduleur avec prise en charge d'une batterie. Les batteries ne peuvent pas être réparties sur plusieurs onduleurs avec prise en charge d'une batterie. En fonction du fabricant de batteries, il est toutefois possible de combiner plusieurs batteries sur un onduleur.



Direction du flux d'énergie de l'on- duleur



- (1) Module solaire – onduleur – consommateur/réseau/batterie
- (2) Batterie – onduleur – consommateur/réseau*
- (3) Réseau – onduleur – consommateur/batterie*

* La charge de la batterie à partir du réseau public dépend des réglages ainsi que des normes et directives locales.

États de fonc- tionnement (uni- quement pour les systèmes de batterie)

Les systèmes de batterie distinguent différents états de fonctionnement. L'état de fonctionnement actuel est indiqué sur l'interface utilisateur de l'onduleur ou sur Solar.web.

État de fonctionnement	Description
Fonctionnement normal	L'énergie est stockée ou extraite selon les besoins.
État de charge (SoC) minimal atteint	La batterie a atteint l'état de charge spécifié par le fabricant ou l'état de charge minimal réglé. La batterie ne peut pas continuer à se décharger.
Mode économie d'énergie (veille)	Le système a été placé en mode économie d'énergie. Le mode économie d'énergie est automatiquement arrêté dès que l'excédent de puissance disponible est à nouveau suffisant.

État de fonctionnement	Description
Démarrage	Le système de batterie démarre à partir du mode économie d'énergie (veille).
Recharge forcée	L'onduleur recharge la batterie pour maintenir l'état de charge spécifié par le fabricant ou l'état de charge minimal réglé (protection contre la décharge profonde).
Chargement de calibrage	Le système de batterie est chargé sur le SoC de 100 % puis déchargé sur le SoC de 0 %. Après 1 heure d'attente pour un SoC de 0 %, la charge d'étalonnage est terminée et la batterie passe en mode normal.
Mode Service	Le système de batterie est chargé ou déchargé jusqu'au SoC de 30 % et le SoC de 30 % est maintenu jusqu'à la fin du Mode Service.
Désactivé	La batterie n'est pas active. Soit celle-ci a été désactivée, soit elle a été éteinte, soit la communication entre la batterie et l'onduleur est interrompue.

Mode économie d'énergie

Généralités

Le mode économie d'énergie (mode veille) sert à réduire la l'autoconsommation de l'installation. L'onduleur et la batterie passent tous deux automatiquement en mode économie d'énergie dans certaines conditions.

L'onduleur passe en mode économie d'énergie lorsque la batterie est vide et qu'aucune puissance photovoltaïque n'est disponible. Seule la communication de l'onduleur avec le Fronius Smart Meter et Fronius Solar.web est maintenue.

Conditions de déconnexion

Lorsque toutes les conditions de déconnexion sont réunies, la batterie passe en mode économie d'énergie en l'espace de 10 minutes. Ce délai garantit que l'onduleur puisse redémarrer au moins une fois.



≤ min. SoC

L'état de charge de la batterie est inférieur ou égal à l'état de charge minimal saisi.



< 100 W

La puissance momentanée de charge ou de décharge de la batterie est inférieure à 100 W.



< 50 W

Moins de 50 W sont disponibles pour charger la batterie. La puissance d'injection dans le réseau public est inférieure d'au moins 50 W à la puissance actuellement nécessaire pour le réseau domestique.

L'onduleur passe automatiquement en mode économie d'énergie après la batterie.

Conditions d'activation

Lorsque l'une des conditions suivantes est remplie pendant au moins 30 secondes, le mode économie d'énergie est arrêté :

- En raison de la modification d'un paramètre sur l'interface utilisateur de l'onduleur, le mode économie d'énergie n'est plus autorisé.
 - Si une réduction dynamique de la puissance de 0 est réglée ou si le système fonctionne en mode alimentation en courant de secours, la puissance d'injection dans le réseau public est toujours inférieure à la puissance nécessaire pour le réseau domestique.
Dans ce cas, il existe une condition particulière (réduction dynamique de la puissance < 300 W ou mode alimentation en courant de secours actif) :
 - si la puissance photovoltaïque dépasse un seuil donné, le mode économie d'énergie s'arrête.
 - Une demande de charge de la batterie à partir du réseau public est effectuée depuis l'interface utilisateur de l'onduleur.
 - La batterie est rechargée pour atteindre l'état de charge minimal ou effectuer un calibrage.
-

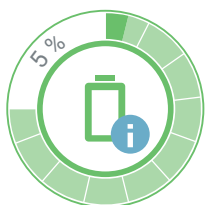
Cas particulier

Si l'onduleur ne démarre pas pendant 12 minutes (par exemple en cas d'erreur), ou en cas d'interruption de la connexion électrique entre l'onduleur et la batterie et qu'il n'y a pas de fonctionnement en mode courant de secours, la batterie bascule dans tous les cas en mode économie d'énergie. L'autodécharge de la batterie est ainsi minimisée.

Affichage du mode économie d'énergie

Pendant le mode économie d'énergie :

- la LED de fonctionnement de l'onduleur s'allume en orange (voir [Fonctions des boutons et LED d'état](#) à la page 40) ;
- l'interface utilisateur de l'onduleur est accessible ;
- toutes les données disponibles sont enregistrées et envoyées à Solar.web ;
- les données actuelles sont visibles sur Solar.web.



Le mode économie d'énergie est représenté par un « i » à côté du symbole de batterie dans l'aperçu de l'installation sur l'interface utilisateur de l'onduleur et sur Solar.web.

Batteries adaptées

Généralités

Fronius tient à préciser expressément que les batteries externes sont des produits qui ne sont pas fabriqués par Fronius. Fronius n'est pas le fabricant, ni le distributeur ou le revendeur de ces batteries. Fronius décline toute responsabilité et n'offre aucune garantie ni service après-vente pour ces batteries.

Si la version du logiciel/micrologiciel est obsolète, des incompatibilités peuvent survenir entre l'onduleur et la batterie. Dans ce cas, les étapes suivantes doivent être réalisées :

- 1** Mettre le logiciel de la batterie à jour - voir la documentation de la batterie.
- 2** Mettre le micrologiciel de l'onduleur à jour - voir [Mise à jour](#), à la page 113.

Lire le présent document et les instructions d'installation de la batterie externe avant l'installation et la mise en service. La documentation est soit jointe à la batterie externe, soit disponible auprès du fabricant de batteries et de son partenaire de service.

Tous les documents relatifs à l'onduleur sont disponibles à l'adresse suivante :

<https://www.fronius.com/en/solar-energy/installers-partners/service-support/tech-support>

Batteries Fronius

Fronius Reserva	
Capacité [kWh]	6,3 à 15,8
Nombre de modules	2 à 5
Fronius Symo GEN24/Symo GEN24 SC ¹⁾	✓
Fronius Symo GEN24 Plus/Symo GEN24 Plus SC	✓
Fonctionnement parallèle sur batterie ²⁾	✓

Fronius Reserva Pro	
Capacité [kWh]	12,0 à 32,0
Nombre de modules	3 à 8
Fronius Symo GEN24/Symo GEN24 SC ¹⁾	✓
Fronius Symo GEN24 Plus/Symo GEN24 Plus SC	✓
Fonctionnement parallèle sur batterie ²⁾	✓

- 1) Fonction logicielle pour la prise en charge d'une batterie disponible en option.
- 2) Il est possible de combiner au maximum 4 batteries de capacité identique.

Batteries BYD

BYD Battery-Box Premium HVS BYD Battery-Box HVS+	
Capacité [kWh] ¹⁾	5,1 à 12,8
Nombre de modules	2 à 5
Fronius Symo GEN24 ²⁾	✓
Fronius Symo GEN24 Plus	✓
Fonctionnement parallèle sur batterie ³⁾	✓

BYD Battery-Box Premium HVM BYD Battery-Box HVM+		
Capacité [kWh]	8,3	11,0 à 22,1
Nombre de modules	3	4 à 8
Fronius Symo GEN24/Symo GEN24 SC ²⁾	✗	✓
Fronius Symo GEN24 Plus/Symo GEN24 Plus SC	✗	✓
Fonctionnement parallèle sur batterie ³⁾	✗	✓

- 1) La capacité de 12,8 kWh n'est pas validée ni certifiée pour l'Italie.
- 2) La prise en charge d'une batterie est disponible en option.
- 3) Il est possible de combiner au maximum 3 batteries de capacité identique. La BYD Battery-Box Premium HVM 22.1 permet de combiner au maximum 2 batteries. Non validé et certifié pour l'Italie.

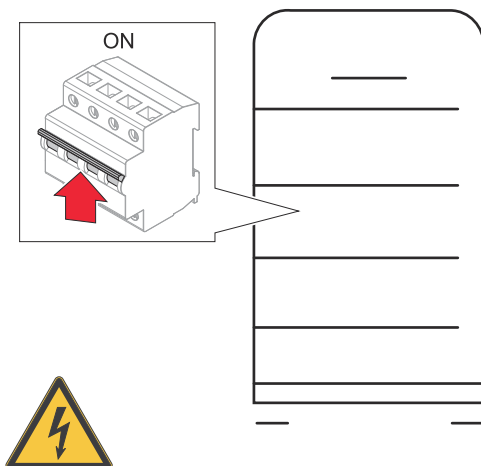
IMPORTANT !

La longueur maximale du câble DC se trouve dans la documentation du fabricant de la batterie.

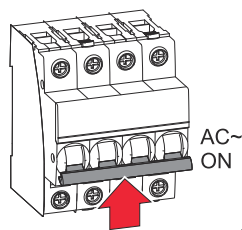
IMPORTANT ! Pour un fonctionnement sûr avec une BYD Battery-Box Premium HVM, il faut toujours respecter l'ordre de mise en marche du système ci-dessous.

1

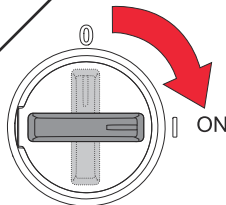
Raccorder la batterie.



2



Activer le disjoncteur. Placer le sectionneur DC en position « On ».



LG FLEX

LG FLEX	8,6	12,9	17,2
Nombre de modules de batteries	2	3	4
Fronius Symo GEN24 SC / Fronius Symo GEN24 Plus SC	✓	✓	✓
Fronius Symo GEN24 Plus/Symo GEN24 Plus SC	✓	✓	✓

* La prise en charge d'une batterie est disponible en option.

Mettre la batterie sous tension

1

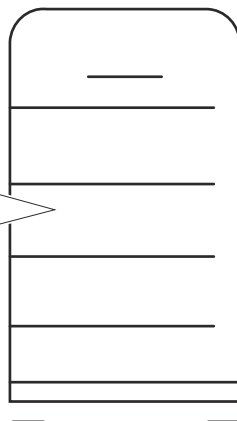
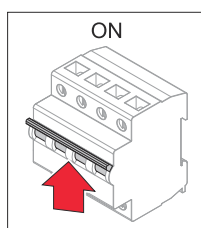
Retirer le cache du boîtier vers la droite.

2

Retirer le cache du sectionneur DC vers l'avant.

3

Placer le sectionneur DC en position « On ».



Pour le remontage de la batterie, suivre les étapes précédentes dans l'ordre inverse.

Démarrage manuel du système

Configuration

Aucune énergie n'est disponible à partir des modules solaires ou du réseau public. Si le mode alimentation en courant de secours ou batterie est impossible (par ex. protection contre la décharge complète de la batterie), l'onduleur et la batterie s'éteignent.

Notification lors de l'arrêt du système

Les messages d'état concernant l'état inactif de la batterie sont affichés sur l'interface utilisateur de l'onduleur. Une notification par e-mail peut être activée dans Fronius Solar.web.

Démarrage manuel de la batterie après l'arrêt du système

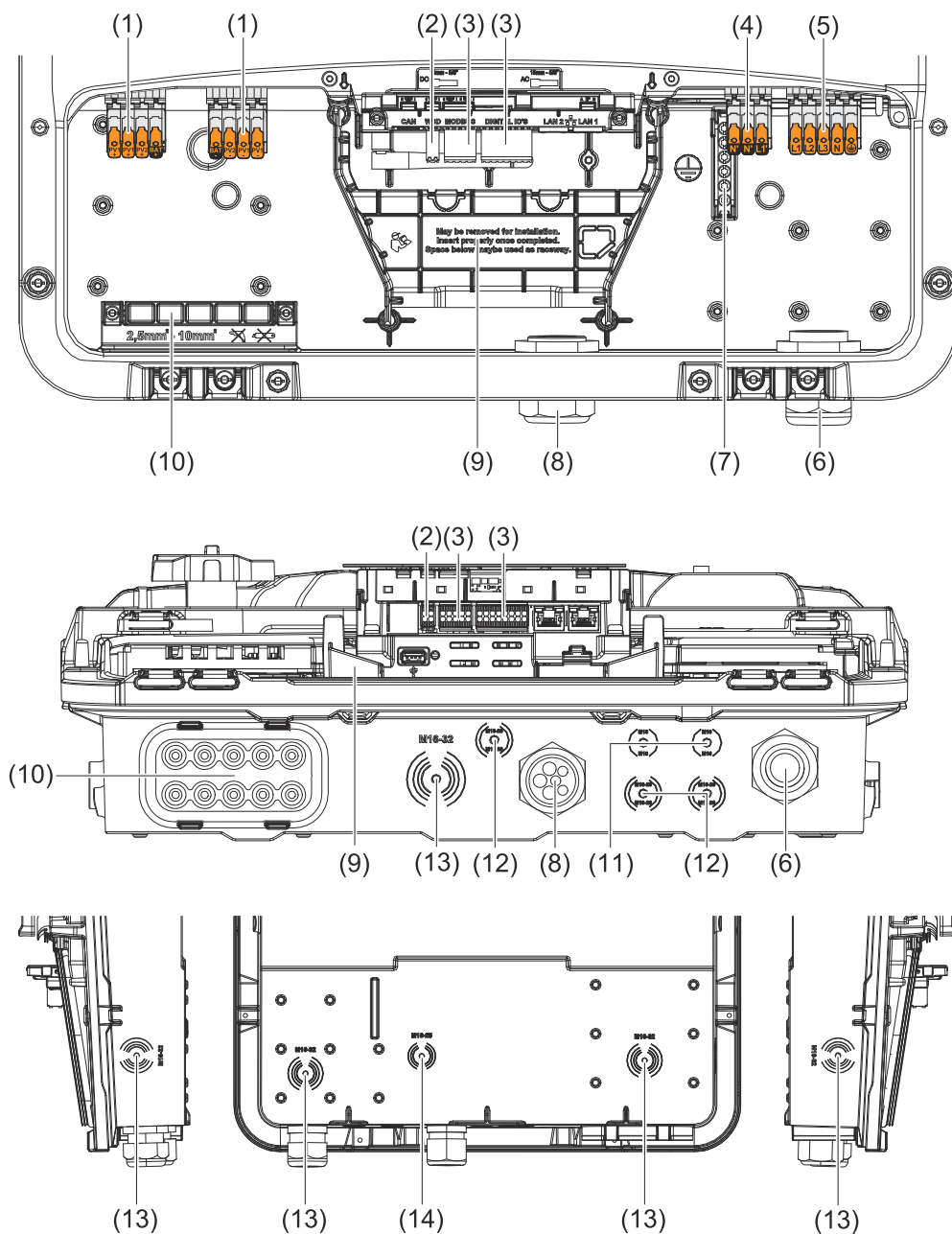
Dès que l'énergie est à nouveau disponible, l'onduleur se met en marche automatiquement, mais la batterie doit être démarrée manuellement. Pour cela, il faut respecter l'ordre de mise en marche (voir le chapitre [Batteries adaptées](#) à la page [32](#)).

Démarrer le mode alimentation en courant de secours après l'arrêt du système

Pour démarrer le mode alimentation en courant de secours, l'onduleur a besoin de l'énergie de la batterie. Cette opération s'effectue manuellement au niveau de la batterie ; voir les instructions de service du fabricant de la batterie pour de plus amples informations sur l'alimentation en énergie pour le redémarrage de l'onduleur via la batterie.

Éléments de commande et connexions

Zone de raccordement

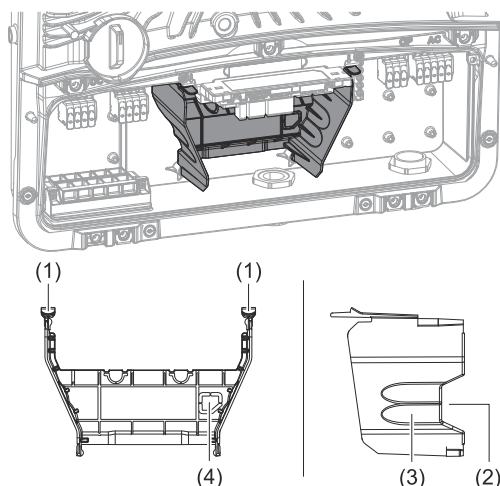


- (1) 2 bornes de raccordement DC Push-in à 4 pôles
- (2) Borne de raccordement Push-in WSD (Wired Shut Down)
- (3) Bornes de raccordement Push-in zone de communication de données (Modbus, entrées et sorties numériques)
- (4) Borne de raccordement Push-in à 3 pôles pour le PV Point (OP)
- (5) Borne de raccordement AC Push-in à 5 pôles
- (6) Passe-câble/presse-étoupe AC
- (7) Borne d'électrode de terre à 6 pôles
- (8) Passe-câble/presse-étoupe zone de communication de données
- (9) Séparation zone de raccordement
- (10) 10 passe-câbles DC

- (11) Passe-câble en option (M16)
- (12) Passe-câble en option (M16 - M20)
- (13) Passe-câble en option (M16 - M32)
- (14) Passe-câble en option (M16 - M25)

Séparation de la zone de raccordement

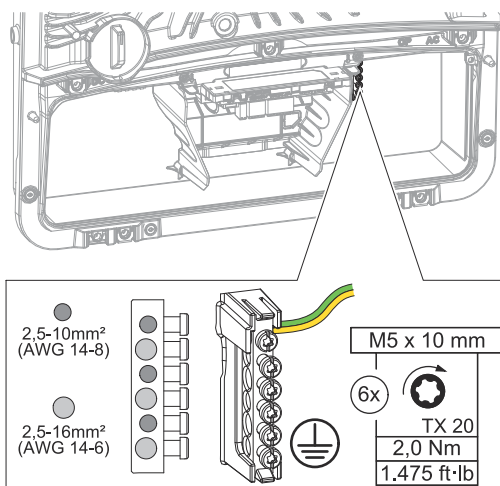
La séparation de la zone de raccordement sépare les conducteurs à haute tension (DC et AC) des lignes de signaux. Pour un meilleur accès à la zone de raccordement, la séparation peut être retirée pour les travaux de raccordement et doit être remplacée.



- (1) Passage de câbles intégré
- (2) Évidements pour le retrait de la séparation de la zone de raccordement
- (3) Crochets d'encliquetage pour le verrouillage/déverrouillage
- (4) Point de rupture prédéfini pour le connecteur Datcom

Le passage de câbles intégré (1) permet de poser les câbles d'une zone à l'autre de l'onduleur. Cela permet d'installer facilement plusieurs onduleurs les uns à côté des autres.

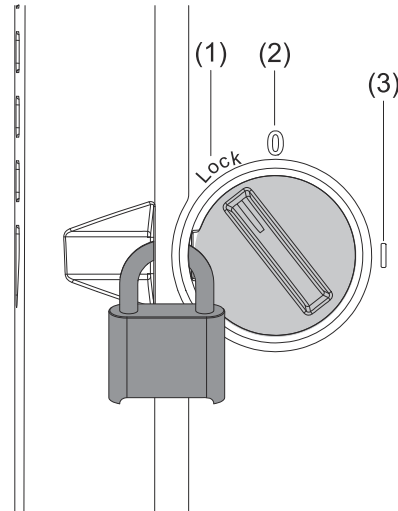
Borne d'électrode de terre



La borne d'électrode de terre $\oplus$ offre la possibilité de mettre d'autres composants à la terre, tels que :

- Câble AC
- Support du module
- Piquet de terre

Sectionneur DC

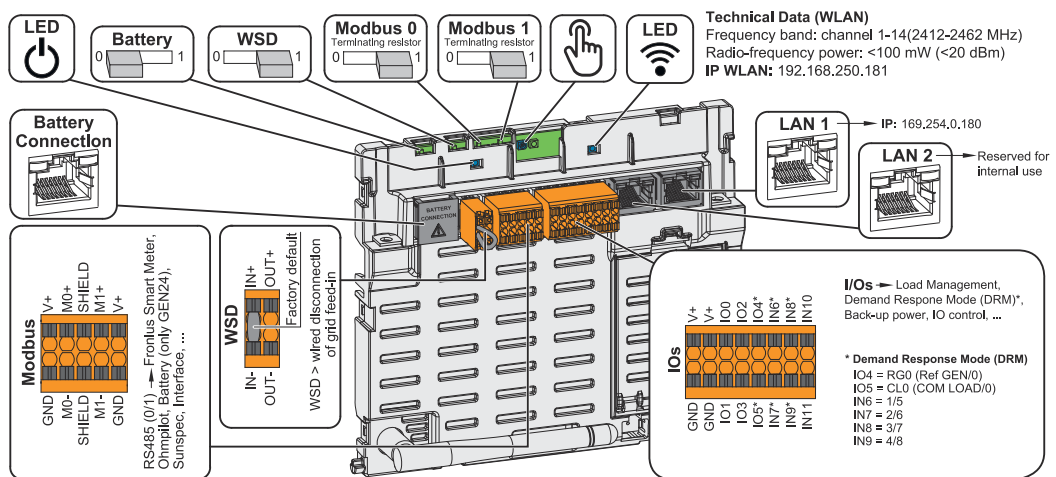


Le sectionneur DC dispose de 3 positions de commutation :

- (1) Verrouillé/arrêt (rotation à gauche)
- (2) Off
- (3) On

IMPORTANT !
Dans les positions de sélecteur (1) et (3), l'onduleur peut être protégé contre la mise en marche et l'arrêt par un cadenas standard. Les dispositions nationales doivent être prises en compte.

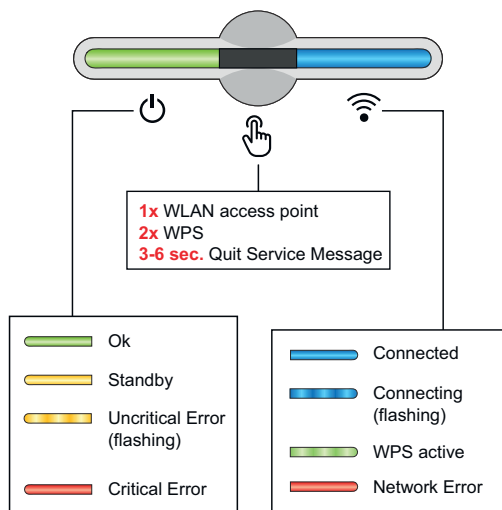
Zone de communication de données



LED de fonctionnement	Indique l'état de fonctionnement de l'onduleur.
Commutateur BAT	Position 1 : Réglage pour le raccordement de batteries compatibles (réglage usine) Position 0 : non utilisée
Interrupteur WSD (Wired Shut Down)	Définit l'onduleur comme appareil primaire WSD ou appareil secondaire WSD. Position 1 : maître WSD Position 0 : appareil secondaire WSD
Interrupteur Modbus 0 (MBO)	Active/Désactive la résistance de terminaison pour le Modbus 0 (MBO). Position 1 : résistance terminale activée (réglage usine) Position 0 : résistance de terminaison désactivée

Interrupteur Modbus 1 (MB1)	Active/Désactive la résistance de terminaison pour le Modbus 1 (MB1). Position 1 : résistance terminale activée (réglage usine) Position 0 : résistance de terminaison désactivée
 Capteur optique	Pour la commande de l'onduleur. Voir Fonctions des boutons et LED d'état .
 LED de communication	Indique l'état de la connexion de l'onduleur.
Battery Connection (Modbus RJ45)	Connecteur Modbus pour le raccordement d'une batterie compatible. IMPORTANT ! - Ce connecteur ne fonctionne que pour les onduleurs hybrides. - Le connecteur est relié à Modbus 0. - Ne connecter aucun composant réseau (par ex. les routeurs WLAN) à ce connecteur.
LAN 1	Connecteur Ethernet pour la communication de données (par ex. routeur WLAN, réseau domestique) ou pour la mise en service à l'aide d'un ordinateur portable, voir Installation avec le navigateur .
LAN 2	Réservé pour des fonctions futures.
Borne de raccordement E/S	Borne de raccordement Push-in pour les entrées/sorties numériques. Voir Câbles autorisés pour le connecteur de communication des données. Les désignations (RG0, CLO, 1/5, 2/6, 3/7, 4/8) se réfèrent à la fonction Demand Response Mode, voir Fonctions et E/S.
Borne de raccordement WSD	Borne de raccordement Push-in pour l'installation WSD. Voir Installer le WSD (Wired Shut Down) .
Borne de raccordement Modbus	Borne de raccordement Push-in pour l'installation de Modbus 0, Modbus 1, 12 V et GND (Ground). L'onduleur établit la connexion de données avec les composants raccordés via la borne de raccordement Modbus. Les entrées M0 et M1 peuvent être librement sélectionnées. Max. 4 participants Modbus par entrée, voir Participant Modbus.

Fonctions des boutons et LED d'état



La LED de fonctionnement indique l'état de l'onduleur. En cas de panne, effectuer les différentes étapes sur l'application Fronius Solar.start.

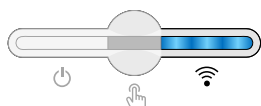


Actionner le capteur optique par effleurement du doigt.



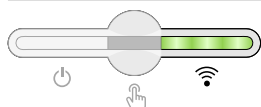
La LED de communication indique l'état de la connexion. Pour établir la connexion, effectuer les différentes étapes sur l'application Fronius Solar.start.

Fonctions du capteur



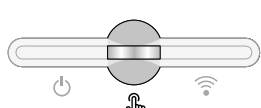
1 x = le point d'accès (Access Point) WLAN s'ouvre.

clignote en bleu



2 x = le Wi-Fi Protected Setup (WPS) est activé.

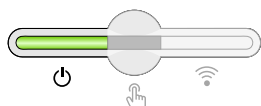
clignote en vert



3 secondes (max. 6 secondes) = le message de service est acquitté.

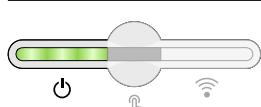
clignote (rapidement) en blanc

LED d'état



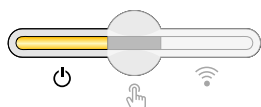
L'onduleur fonctionne correctement.

s'allume en vert



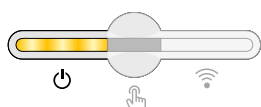
L'onduleur effectue les tests de réseau requis par la norme pour le mode d'injection dans le réseau.

clignote en vert



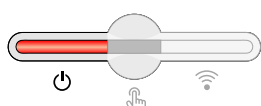
L'onduleur est en veille, ne fonctionne pas (par exemple, pas d'injection dans le réseau la nuit) ou n'est pas configuré.

s'allume en jaune



L'onduleur indique une erreur. L'onduleur fonctionne correctement.

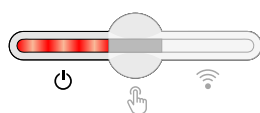
clignote en jaune



L'onduleur indique un état critique et aucune injection dans le réseau n'a lieu.

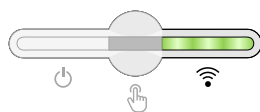
s'allume en rouge

LED d'état



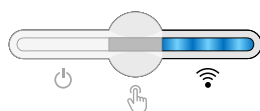
L'onduleur indique une surcharge d'alimentation en courant de secours.

⏻ clignote en rouge



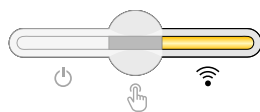
La connexion au réseau est établie via WPS.
2 x 🖐️ = mode de recherche WPS.

📶 clignote en vert



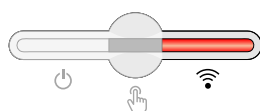
La connexion au réseau est établie via WLAN AP.
1 x 🖐️ = mode de recherche WLAN AP (actif pendant 30 minutes).

📶 clignote en bleu



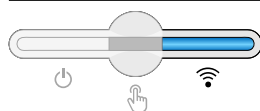
La connexion au réseau n'est pas configurée.

📶 s'allume en jaune



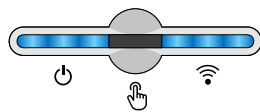
Une erreur de réseau est survenue, l'onduleur fonctionne correctement.

📶 s'allume en rouge



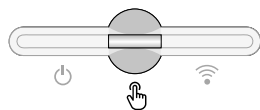
La connexion réseau est active.

📶 s'allume en bleu



L'onduleur effectue une mise à jour.

⏻ / 📶 clignotent en bleu



Il y a un message de service.

🖐️ s'allume en blanc

Schéma de connexion interne des entrées/sorties

Sur la broche V+ / GND, il est possible d'injecter une tension comprise entre 12,5 et 24 V (+ max. 20 %) avec un bloc d'alimentation externe. Les sorties ES 0 - 5 peuvent alors être exploitées avec la tension externe injectée. Un maximum de 1 A peut être prélevé sur chaque sortie, une intensité totale de 3 A max. étant autorisée. La protection par fusible doit être externe.



ATTENTION!

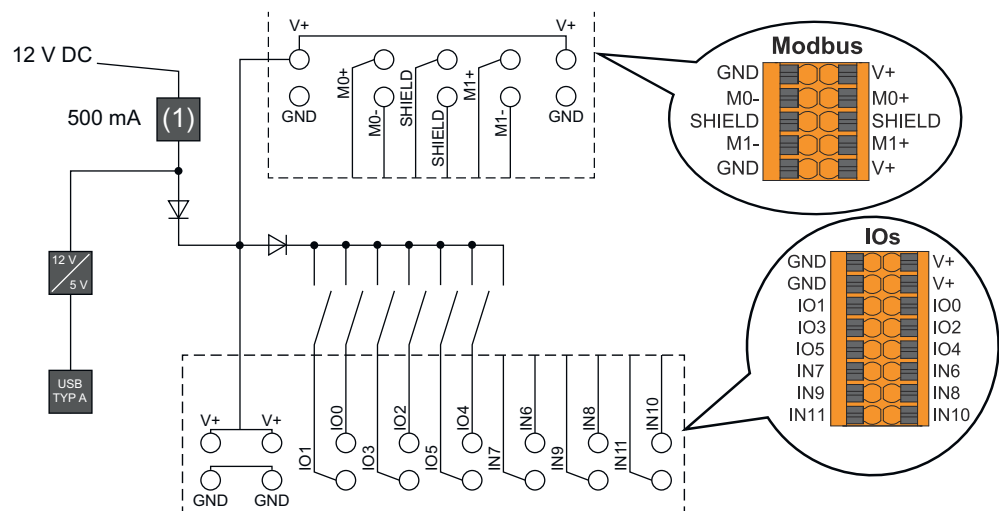
Risque lié à l'inversion de polarité aux bornes de raccordement en raison d'une mauvaise connexion des blocs d'alimentation externes.

Cela peut entraîner des dommages matériels graves sur l'onduleur.

- ▶ Vérifier la polarité du bloc d'alimentation externe avec un instrument de mesure approprié avant de le brancher.
- ▶ Connecter les câbles aux sorties V+/GND en respectant la polarité.

IMPORTANT !

Si la puissance totale (6 W) est dépassée, l'onduleur coupe complètement l'alimentation en tension externe.



(1) Limite de courant

Option courant de secours – point PV (OP)

Généralités

Explication - PV Point/PV Point Comfort

IMPORTANT !

Si plusieurs options d'alimentation en courant de secours sont disponibles, veuillez noter qu'une seule option d'alimentation en courant de secours peut être installée et configurée.

En principe, l'onduleur peut fournir 220 - 240 V au PV Point/PV Point Comfort. Une configuration adéquate doit être effectuée lors de la mise en service.

Avec une tension de sortie de 220 - 240 V, un courant alternatif continu de 13 A maximum est disponible.

Exemple :

220 V *13 A = 2 860 W

230 V *13 A = max. 3 kW

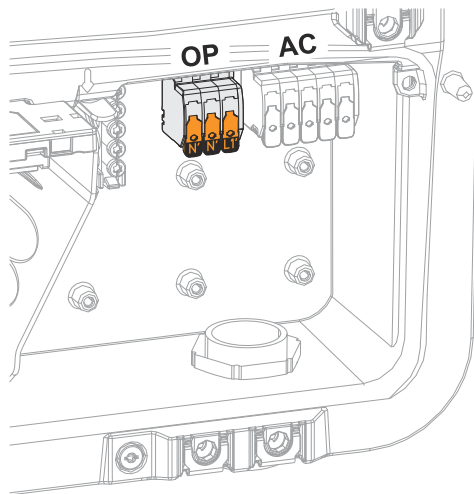
En mode alimentation en courant de secours, certains appareils électroniques ne peuvent pas fonctionner correctement en raison de courants de démarrage trop élevés (par ex. réfrigérateurs ou congélateurs). Il est recommandé d'éteindre les consommateurs non essentiels en mode alimentation en courant de secours. Une surcharge de 35 % est possible pendant 5 secondes, en fonction de la capacité instantanée des modules solaires et/ou de la batterie.

La transition du mode couplé au réseau en mode alimentation en courant de secours entraîne une courte interruption. Pour cette raison, la fonction alimentation en courant de secours ne peut pas être utilisée comme alimentation ininterrompue, par ex. pour les ordinateurs.

Si la batterie ou les modules solaires ne fournissent pas d'énergie en mode alimentation en courant de secours, l'alimentation en courant de secours est automatiquement interrompue. Si l'énergie des modules solaires disponible est à nouveau suffisante, le mode alimentation en courant de secours redémarre automatiquement.

Si la consommation est trop élevée, le mode alimentation en courant de secours est interrompu et le message d'état « Surcharge de l'alimentation en courant de secours » s'affiche sur la LED d'état de l'onduleur (voir le chapitre [Fonctions des boutons et LED d'état](#) à la page 40). La puissance max. en mode alimentation en courant de secours selon les données techniques doit être respectée.

PV Point (OP)



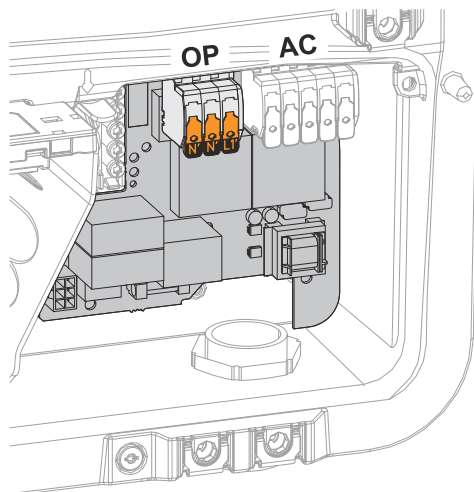
En cas de panne du réseau public, le PV Point peut être utilisé pour alimenter des appareils électriques monophasés jusqu'à une puissance max. de 3 kW à la borne de raccordement Opportunity Power (OP), à condition que les modules solaires ou une batterie optionnelle fournissent une puissance suffisante. Aucune tension n'est présente sur la borne de raccordement OP en mode couplé au réseau, les charges connectées ne sont donc pas alimentées en continu.

IMPORTANT !

Une connexion au réseau avec un relais n'est pas possible.

Instructions d'installation, voir le chapitre [Courant de secours - Connecter le point PV \(OP\)](#) à la page 77.

PV Point Comfort



Avec le PV Point Comfort, des appareils électriques monophasés sont alimentés en continu jusqu'à une puissance de 3 kW.

La commutation entre le mode couplé au réseau et le mode d'alimentation en courant de secours se fait automatiquement. En cas de panne du réseau public ou de l'onduleur, les charges au PV Point Comfort sont alimentées en continu. Lorsque le réseau public est à nouveau disponible et que la stabilité est garantie, le PV Point Comfort passe automatiquement en mode de fonctionnement couplé au réseau, le mode d'alimentation en courant de secours est arrêté.

IMPORTANT !

Pour le fonctionnement en mode d'alimentation en courant de secours, une puissance suffisante des modules solaires ou d'une batterie est nécessaire. Le PV Point Comfort n'est pas disponible en Australie et en Nouvelle-Zélande.

Pour plus d'informations et pour des Instructions d'installation, voir le chapitre [PV Point Comfort](#) à la page 160.

Installation

Généralités

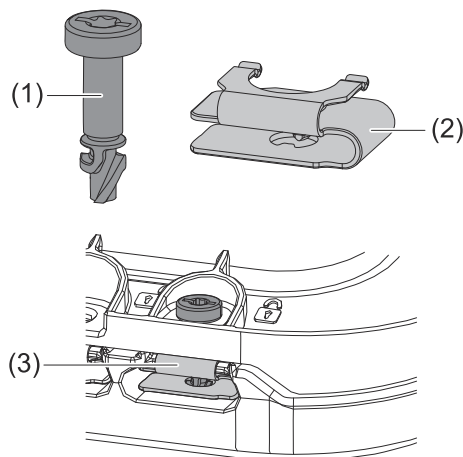
Système de raccord rapide

REMARQUE!

Risque en cas d'utilisation d'une perceuse-visseuse.

Cela peut entraîner la destruction du système de raccord rapide en raison d'un couple de serrage excessif.

- Utiliser un tournevis (TX20).
- Ne pas tourner les vis à plus de 180°.



Un système de raccord rapide (3) est utilisé pour le montage du cache de la zone de raccordement et du cache frontal. Le système s'ouvre et se ferme par un demi-tour (180°) de la vis imperdable (1) dans le ressort à déclenchement rapide (2).

Le système est indépendant du couple.

Compatibilité des composants périphériques

Tous les composants installés dans l'installation photovoltaïque doivent être compatibles et présenter les possibilités de configuration nécessaires. Les composants installés ne doivent pas limiter ni influencer négativement le fonctionnement de l'installation photovoltaïque.

REMARQUE!

Risque lié à la non-compatibilité et/ou à la compatibilité limitée des composants de l'installation photovoltaïque.

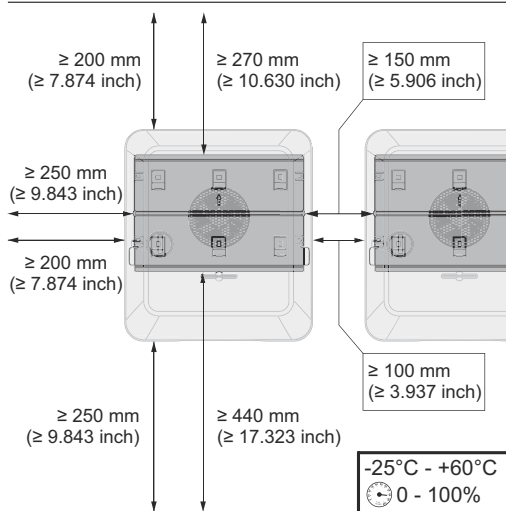
Des composants non compatibles peuvent limiter et/ou influencer négativement l'exploitation et/ou le fonctionnement de l'installation photovoltaïque.

- N'installer dans l'installation photovoltaïque que des composants recommandés par le fabricant.
- Avant l'installation, vérifier avec le fabricant la compatibilité des composants non expressément recommandés.

Choix du site et position de montage

Choix de l'emplacement de l'onduleur

Respecter les critères suivants lors du choix de l'emplacement de l'onduleur :



Installation uniquement sur un support solide et non inflammable.

Températures ambiantes max. : -25°C à $+60^{\circ}\text{C}$

Humidité de l'air relative : 0 - 100 %

Dans le cas d'une installation d'onduleur dans une armoire de commande ou dans un local fermé similaire, assurer une évacuation suffisante de l'air chaud avec une ventilation forcée.

Pour des informations détaillées sur les dimensions de l'onduleur, voir le chapitre [Dimensions de l'onduleur](#) à la page [223](#).

En cas de montage de l'onduleur sur le mur extérieur d'une étable, laisser une distance minimale de 2 m dans toutes les directions entre l'onduleur et les ouvertures et ventilations du bâtiment.

Les supports suivants sont autorisés pour le montage :

- Montage mural (murs en tôle ondulée [rails de montage], murs en briques, murs en béton ou autres surfaces suffisamment porteuses et incombustibles)
- Mât ou support (montage au moyen de rails de montage, derrière les modules solaires directement sur le support PV)
- Toits plats (s'il s'agit d'un toit en feutre, s'assurer que les feutres sont conformes aux exigences de protection anti-incendie et ne sont donc pas facilement inflammables. Les réglementations nationales doivent être respectées.)
- Abris de parking (pas de montage au-dessus de la tête)

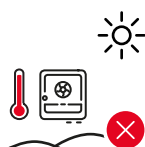


L'onduleur convient pour un montage en intérieur.



L'onduleur convient pour un montage en extérieur.

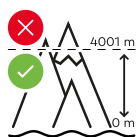
En raison de son indice de protection IP 66, l'onduleur est insensible aux projections d'eau provenant de toutes les directions et peut également être utilisé dans des environnements humides.



Afin de maintenir au plus bas l'échauffement de l'onduleur, ne pas l'exposer au rayonnement solaire direct.



Monter l'onduleur à un emplacement protégé, par ex. sous les modules solaires ou sous une avancée de toit.



L'onduleur ne doit pas être monté et mis en service sur un site dont l'altitude est supérieure à 4 000 m.



Ne pas monter l'onduleur :

- dans des zones exposées à l'ammoniac, à des vapeurs corrosives, à des acides ou à des sels (par ex. lieux de stockage d'engrais, orifices d'aération d'étables, installations chimiques, tanneries).



En raison de légères nuisances sonores dans certaines conditions de fonctionnement, il est déconseillé d'installer l'onduleur à proximité immédiate des zones de vie domestique.



Ne pas monter l'onduleur :

- dans des locaux présentant un risque élevé d'accident provoqué par des animaux d'élevage (par ex. chevaux, bovins, moutons, porcs) ;
- dans des étables et locaux secondaires adjacents ;
- dans des locaux de stockage et d'entreposage de foin, paille, fourrage haché, fourrage concentré, engrais.



L'onduleur est étanche à la poussière (IP 66). Cependant, dans les zones avec de grandes accumulations de poussières, des poussières peuvent se déposer sur les surfaces de refroidissement et ainsi entraver la performance thermique. Dans ce cas, un nettoyage régulier est nécessaire, voir le chapitre [Fonctionnement dans des environnements soumis à un fort dégagement de poussières](#) à la page 173. Il n'est donc pas recommandé d'effectuer un montage dans des pièces ou des environnements avec un dégagement de poussière important.



Ne pas monter l'onduleur :

- dans des serres ;
- dans des locaux de stockage et de transformation de fruits, légumes et produits viticoles ;
- dans des locaux de préparation de grains, de fourrage vert et d'aliments pour animaux.

Choix de l'emplacement des batteries externes

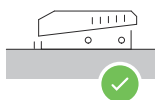
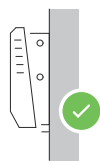
IMPORTANT !

Pour connaître les spécifications concernant l'emplacement approprié des batteries externes, consulter les documents du fabricant.

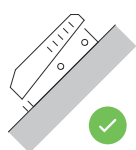
Position de montage de l'onduleur



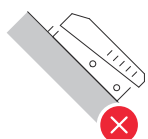
L'onduleur peut être monté à la verticale sur un mur vertical ou une colonne verticale.



L'onduleur peut être monté à l'horizontale.



L'onduleur peut être monté sur une surface inclinée.



L'onduleur ne doit pas être monté sur une surface inclinée avec les connecteurs vers le haut.



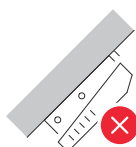
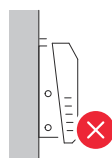
L'onduleur ne doit pas être monté en biais sur un mur vertical ou une colonne verticale.



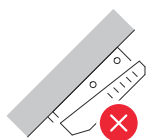
L'onduleur ne doit pas être monté à l'horizontale sur un mur vertical ou une colonne verticale.



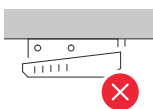
L'onduleur ne doit pas être monté avec les connecteurs vers le haut sur un mur vertical ou une colonne verticale.



L'onduleur ne doit pas être monté en porte-à-faux avec les connecteurs vers le haut.



L'onduleur ne doit pas être monté en porte-à-faux avec les connecteurs vers le bas.



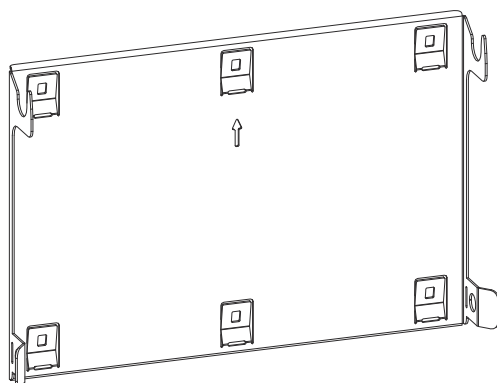
L'onduleur ne doit pas être monté au plafond.

Monter le support de fixation et accrocher l'onduleur

Choix du matériau de fixation

Selon le support, utiliser des accessoires de fixation appropriés et respecter les dimensions de vis recommandées pour le support de fixation.
L'installateur est responsable du choix correct du matériel de fixation.

Caractéristiques du support de fixation



Le support de fixation (schéma) sert également de gabarit de mesure.

Les pré-perçages du support de fixation sont destinés à des vis d'un diamètre de 6 à 8 mm (0.24 à 0.32 inch).

Les irrégularités de la surface de montage (par ex. le plâtre à gros grains) sont largement compensées par le support de fixation.

Ne pas déformer le support de fixation

REMARQUE!

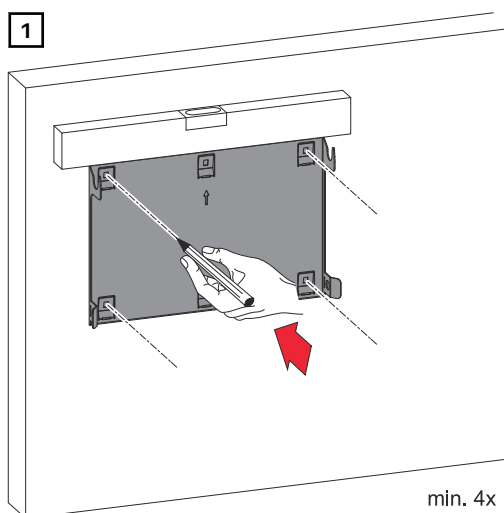
Lors du montage du support de fixation sur le mur ou sur une colonne, veiller à ce que le support de fixation ne soit pas déformé.

Un support de fixation déformé peut nuire à l'accrochage et au pivotement de l'onduleur.

Monter le support de fixation sur un mur

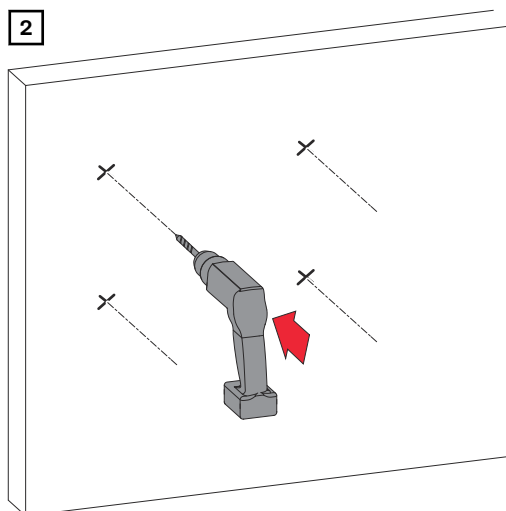
IMPORTANT !

Monter le support de fixation avec la flèche dirigée vers le haut.



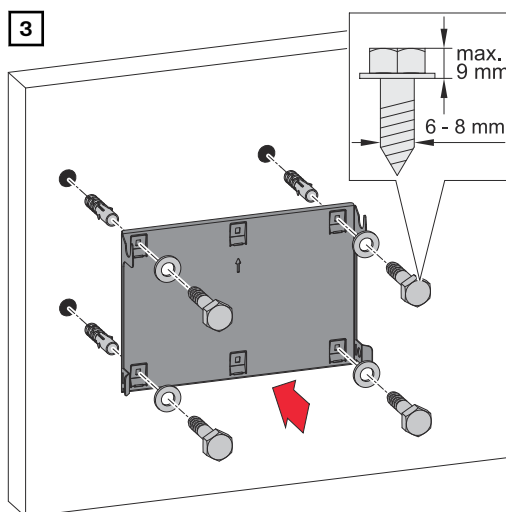
Aligner le support de fixation et marquer les trous de perçage.

2



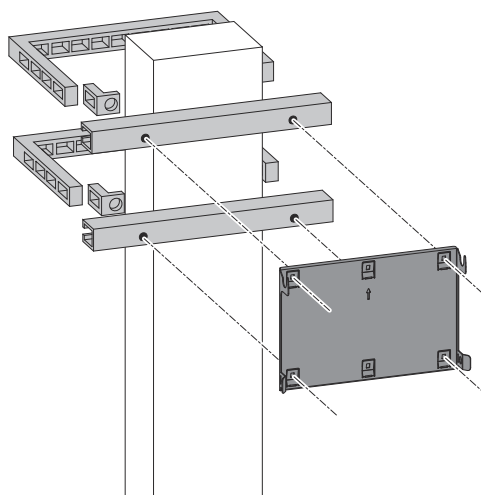
Percer les trous de perçage.

3



Placer les chevilles et fixer le support de fixation au mur avec 4 vis.

Monter le support de fixation sur un mât ou un support

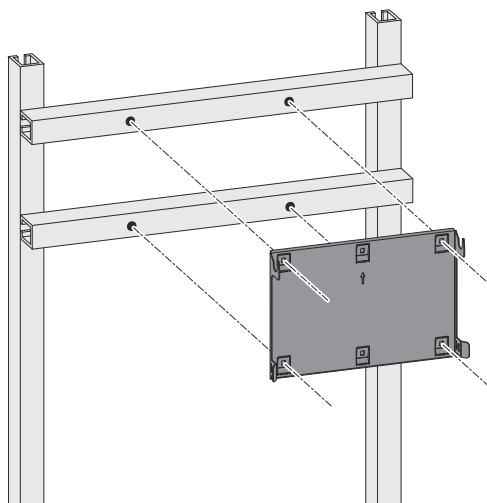


Pour le montage de l'onduleur sur un mât ou un support, Fronius recommande le kit de fixation « Pole clamp » (réf. SZ 2584.000) de la société Rittal GmbH.

Le kit « Pole clamp » couvre les dimensions suivantes :

- mât ou support carré d'une longueur latérale de 50 à 150 mm (1.97 à 5.91 inch) ;
- mât rond ou support d'un diamètre de 40 à 190 mm (1.57 à 7.48 inch).

Monter le support de fixation sur des rails de montage

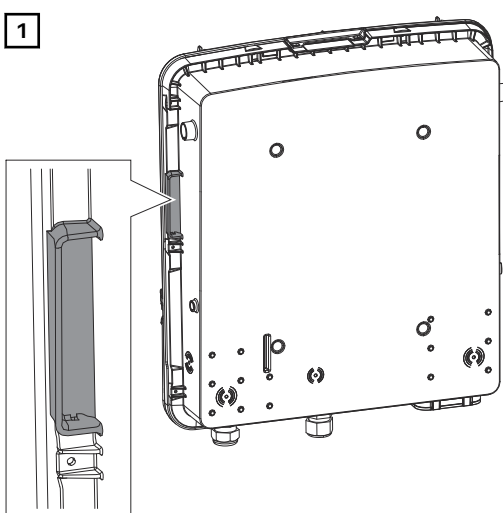


IMPORTANT !

Le support de fixation doit être monté en 4 points minimum.

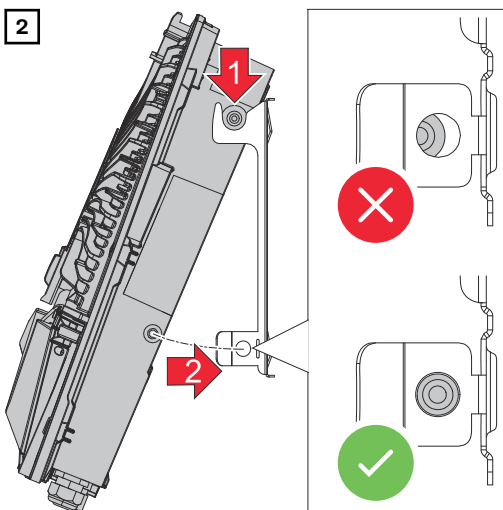
Suspendre l'onduleur au support de fixation

1



Soulever l'onduleur au niveau des poignées latérales intégrées.

2



Accrocher par le haut l'onduleur au support de fixation. Les connecteurs doivent être orientés vers le bas.

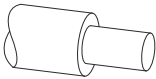
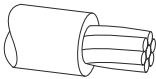
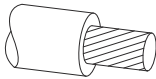
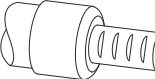
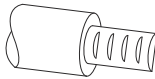
Enfoncer la partie inférieure de l'onduleur dans les crochets d'encliquetage du support de fixation jusqu'à ce que l'onduleur s'enclenche des deux côtés avec un déclic audible.

3

Vérifier que l'onduleur est correctement installé des deux côtés.

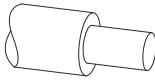
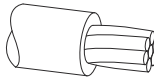
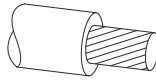
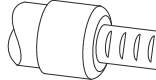
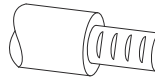
Conditions de raccordement de l'onduleur

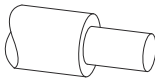
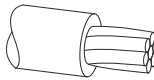
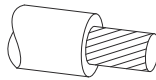
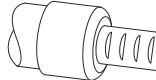
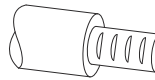
Types de câbles différents

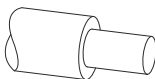
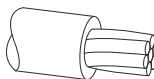
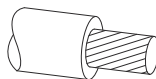
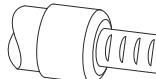
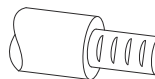
Fil unique	Fils multiples	Fil fin	Fil fin muni de cosses terminales avec collerette	Fil fin muni de cosses terminales sans collerette
				

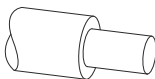
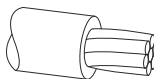
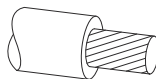
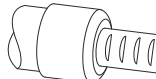
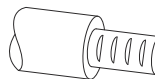
Câbles autorisés pour la connexion électrique

Raccorder les conducteurs en cuivre ronds aux bornes de raccordement de l'onduleur comme décrit ci-dessous. En fonction de la puissance réelle de l'appareil, sélectionner des sections de câble suffisamment grandes.

Raccordements au réseau					
Nombre de pôles					
5	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 6 mm ²	1,5 à 6 mm ²

Raccordements au réseau alimentation en courant de secours					
Nombre de pôles					
3	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 6 mm ²	1,5 à 6 mm ²

Connecteurs PV/BAT*					
Nombre de pôles					
2 x 4	4 à 10 mm ²	4 à 10 mm ²	4 à 10 mm ²	4 à 6 mm ²	4 à 6 mm ²

Borne d'électrode de terre**					
Nombre de pôles					
2	1,5 à 16 mm ²	1,5 à 16 mm ²	1,5 à 16 mm ²	1,5 à 16 mm ²	1,5 à 16 mm ²
4	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 10 mm ²	1,5 à 10 mm ²

* Dimensionner la section du câble selon les indications du fabricant de la batterie et en fonction de la situation d'installation.

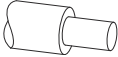
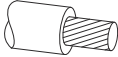
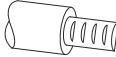
** Selon la norme produit CEI 62109, le conducteur de terre doit correspondre à la section de phase pour les sections de phase ≤16 mm² et à 16 mm² min. pour les sections de phase >16 mm². Pour une section de conducteur de 1,5 mm², la longueur de câble maximale autorisée est de 100 m.

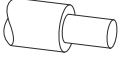
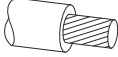
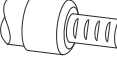
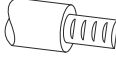
Câbles autorisés pour le connecteur de communication des données

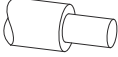
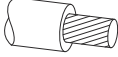
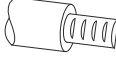
Raccorder les conducteurs en cuivre ronds aux bornes de raccordement de l'onduleur comme décrit ci-dessous.

IMPORTANT !

Raccorder les conducteurs individuels avec une cosse terminale appropriée si plusieurs conducteurs individuels sont raccordés à une entrée de la borne de raccordement.

Connecteurs WSD						
Dis- tance	Lon- gueur de dénu- dage					Recom- mandation de câble
100 m 109 yd	10 mm 0,39 inch	0,14 à 1,5 mm ² AWG 26 - 16	0,14 à 1,5 mm ² AWG 26 - 16	0,14 à 1 mm ² AWG 26 - 18	0,14 à 1,5 mm ² AWG 26 - 16	min. CAT 5 UTP (Un- shielded Twisted Pair)

Connecteurs Modbus						
Dis- tance	Lon- gueur de dénu- dage					Recom- mandation de câble
300 m 328 yd	10 mm 0,39 inch	0,14 à 1,5 mm ² AWG 26 - 16	0,14 à 1,5 mm ² AWG 26 - 16	0,14 à 1 mm ² AWG 26 - 18	0,14 à 1,5 mm ² AWG 26 - 16	min. CAT 5 STP (Shiel- ded Twisted Pair)

Connecteurs IO						
Dis- tance	Lon- gueur de dénu- dage					Recom- mandation de câble
30 m 32 yd	10 mm 0,39 inch	0,14 à 1,5 mm ² AWG 26 - 16	0,14 à 1,5 mm ² AWG 26 - 16	0,14 à 1 mm ² AWG 26 - 18	0,14 à 1,5 mm ² AWG 26 - 16	Conducteur unique pos- sible

Connecteurs LAN						
Fronius recommande au moins un câble CAT 5 STP (Shielded Twisted Pair) et une distance maximale de 100 m (109 yd).						

Diamètre du câble AC

Pour raccord de câble standard M32 **avec raccord de réduction** :
7 - 15 mm

Pour raccord de câble série M32 **sans raccord de réduction** :
11 à 21 mm
(pour un diamètre de câble inférieur à 11 mm, la force anti-traction se réduit et passe de 100 N à 80 N max.)

Pour un diamètre de câble supérieur à 21 mm, le raccord de câble M32 doit être remplacé par un raccord de câble M32 avec plage de serrage étendue - référence : 42,0407,0780 - anti-traction M32x1,5 KB 18-25.

Diamètre du câble DC

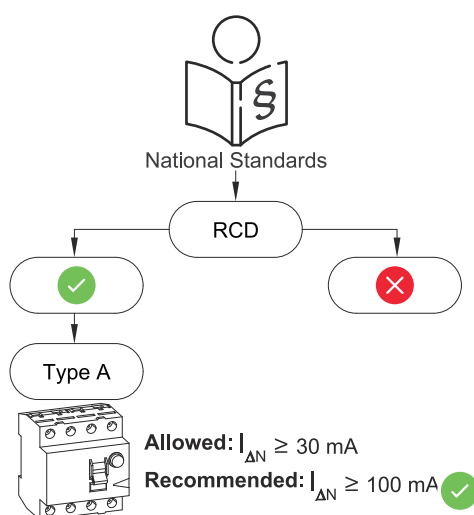
Diamètre du câble pour l'anti-traction : 9 mm max.

Diamètre du câble pour le raccordement à la borne de raccordement Push-in : 6 mm max.

IMPORTANT !

Pour les câbles à double isolation d'un diamètre supérieur à 6 mm, la couche d'isolation extérieure doit être enlevée pour le raccordement à la borne de raccordement Push-in.

Protection maximale par fusible côté courant alternatif

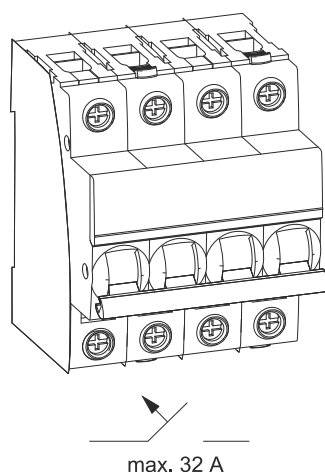


REMARQUE!

Les directives nationales, l'opérateur réseau ou d'autres circonstances peuvent exiger l'installation d'un disjoncteur différentiel sur le câble de raccordement au réseau.

En règle générale, un disjoncteur différentiel de type A est suffisant. Quelquefois, et en fonction de conditions locales, il est possible que le disjoncteur de courant de fuite de type A se déclenche par erreur. C'est pourquoi Fronius recommande d'utiliser un disjoncteur différentiel adapté au convertisseur de fréquence avec un courant de déclenchement d'au moins 100 mA, conformément aux réglementations nationales.

AC~



IMPORTANT !

N'utiliser l'onduleur qu'avec un disjoncteur de 32 A.

Onduleur	Phase s	Puis- sance AC	Protection maximale par fusible	Protection par fusible recom- mandée
Fronius Symo GEN24 3.0/ Symo GEN24 3.0 SC	3	3 000 W	32 A	10 A
Fronius Symo GEN24 4.0/ Symo GEN24 4.0 SC	3	4 000 W	32 A	13 A
Fronius Symo GEN24 5.0/ Symo GEN24 5.0 SC	3	5 000 W	32 A	16 A

Raccordement de l'onduleur au réseau électrique public (côté AC)

Sécurité



AVERTISSEMENT!

Risque en cas d'erreur de manipulation et d'erreur en cours d'opération.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ Avant l'installation et la mise en service, lire les instructions d'installation et les instructions de service.
- ▶ La mise en service de l'onduleur doit être effectuée uniquement par du personnel formé à cet effet et dans le cadre des dispositions techniques.



AVERTISSEMENT!

Risque dû à la tension du secteur et à la tension DC des modules solaires exposés à la lumière.

Une décharge électrique peut être mortelle.

- ▶ Avant toute opération de raccordement, veiller à ce que les côtés AC et DC en amont de l'onduleur soient hors tension.
- ▶ Le raccordement fixe au réseau électrique public ne peut être réalisé que par un installateur électricien agréé.



AVERTISSEMENT!

Danger en raison de bornes de raccordement endommagées et/ou encrassées.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ Avant les activités de raccordement, vérifier que les bornes de raccordement ne sont pas endommagées ni encrassées.
- ▶ Éliminer les impuretés à l'état hors tension.
- ▶ Les bornes de raccordement défectueuses doivent être remises en état par une entreprise spécialisée agréée.

Raccorder l'onduleur au réseau électrique public (côté AC)



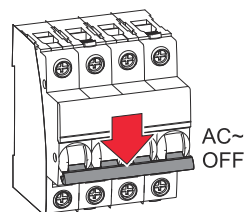
ATTENTION!

Danger en cas de raccordement non conforme de l'onduleur.

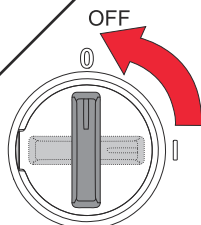
Cela peut entraîner des dommages matériels graves sur l'onduleur.

- ▶ Dans les réseaux non raccordés à la terre, par ex. les réseaux informatiques (réseaux isolés sans conducteur de terre), l'onduleur ne peut pas être exploité.
- ▶ Le raccordement du conducteur neutre est nécessaire pour le fonctionnement de l'onduleur.
- ▶ S'assurer que le conducteur neutre du réseau est bien mis à la terre.

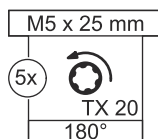
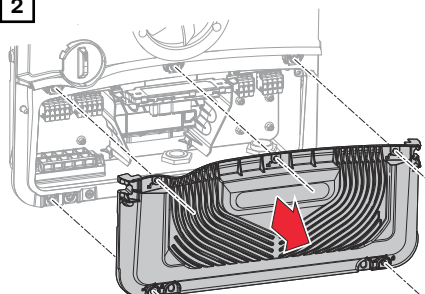
1



Couper le disjoncteur. Placer le sectionneur DC en position « Off ».

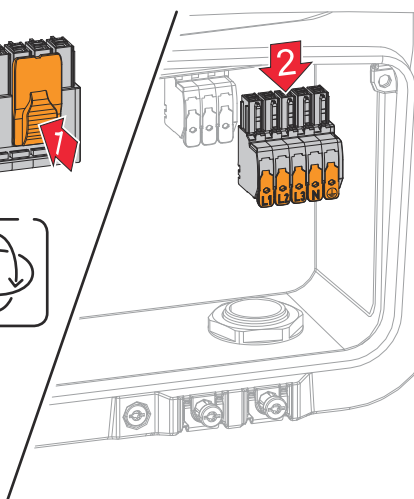
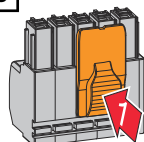


2



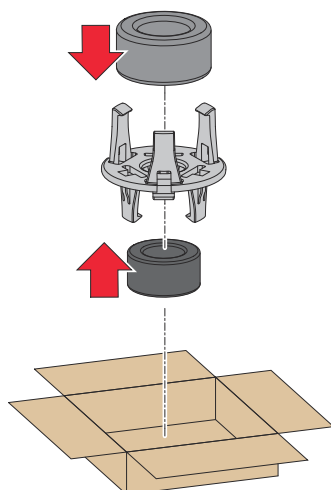
Desserrer les 5 vis du cache de la zone de raccordement à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la gauche.
Retirer le cache de la zone de raccordement de l'appareil.

3



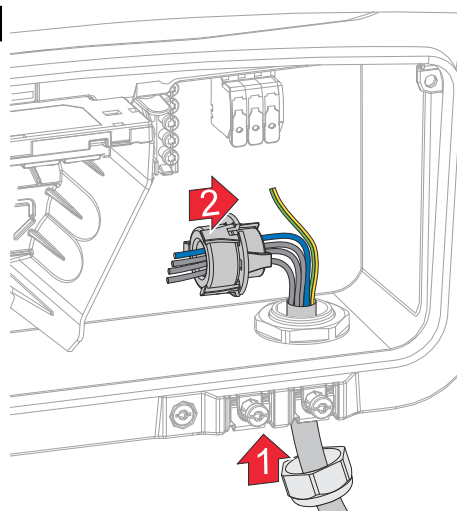
Appuyer sur le dispositif de verrouillage à l'arrière de la borne de raccordement et retirer la borne de raccordement AC.

4



Insérer les anneaux en ferrite fournis dans le support.

5



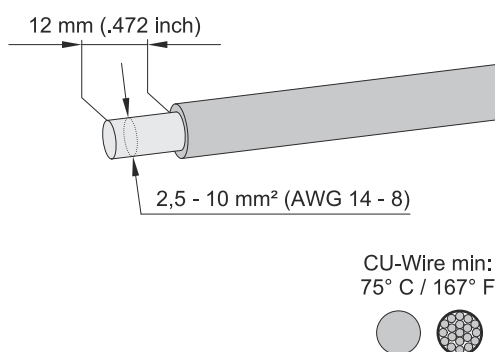
Introduire le câble secteur par le bas à travers le presse-étoupe situé sur le côté droit et à travers l'âme en ferrite.

IMPORTANT !

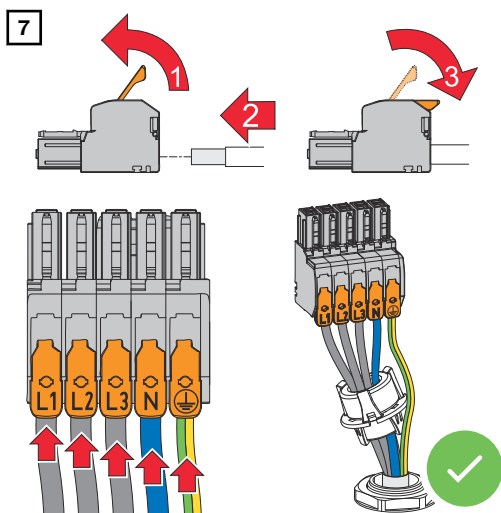
Le conducteur de terre ne doit pas être inséré dans l'âme en ferrite. Dimensionner le conducteur de terre plus long et le poser en formant une boucle afin qu'il soit chargé en dernier en cas de défaillance du raccord de câble.

Pour plus d'informations sur le presse-étoupe, voir le chapitre [Diamètre du câble AC](#) à la page 58.

6



Sélectionner la section de câble selon le chapitre [Câbles autorisés pour la connexion électrique](#) à la page 57. Dénuder les conducteurs uniques sur 12 mm.

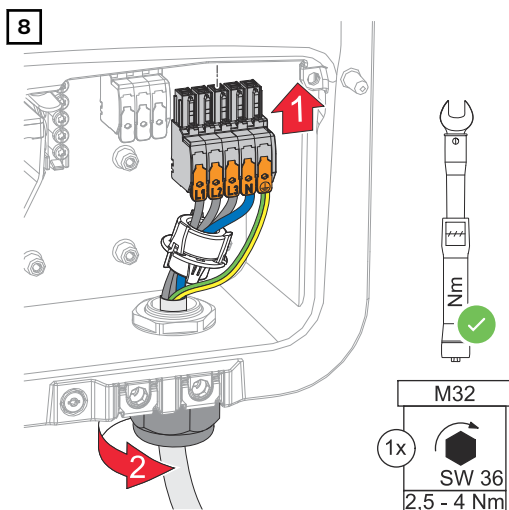


Ouvrir le levier d'actionnement de la borne de raccordement en le soulevant. Insérer le conducteur unique dénudé dans l'emplacement prévu à cet effet jusqu'à la butée dans la borne de raccordement. Fermer ensuite le levier d'actionnement jusqu'à enclenchement.

IMPORTANT !

Un seul câble peut être connecté par pôle. Les câbles AC peuvent être connectés aux bornes de raccordement AC sans cosses terminales.

- L1 Conducteur de phase
- L2 Conducteur de phase
- L3 Conducteur de phase
- N Conducteur neutre
- PE Conducteur de terre



Insérer la borne de raccordement AC dans l'emplacement AC jusqu'à enclenchement. Fixer l'écrou borgne du raccord de câble avec un couple de 6 - 7 Nm.

Raccordement des chaînes de modules solaires à l'onduleur

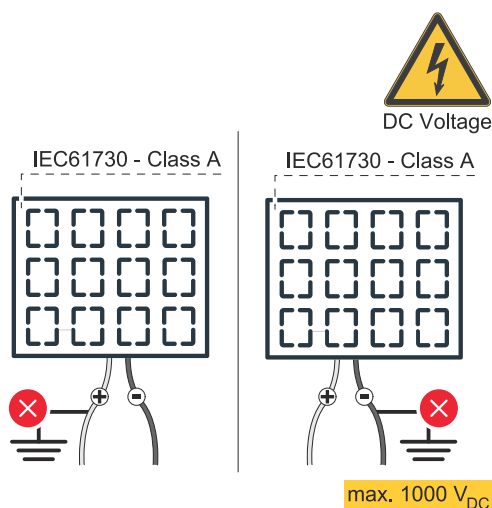
Généralités sur les modules solaires

Pour bien choisir les modules solaires et obtenir le meilleur rendement possible au niveau de l'onduleur, respecter les points suivants :

- En cas de rayonnement solaire constant et de baisse de la température, la tension à vide des modules solaires augmente. La tension à vide ne doit pas dépasser la tension de système max. admissible. Une tension à vide supérieure aux valeurs prescrites entraîne la destruction de l'onduleur et l'annulation de tous les droits à la garantie.
- Respecter les coefficients de température de la fiche technique des modules solaires.
- Des programmes de calcul permettent de déterminer les valeurs exactes des dimensions des modules solaires, tels que : [Fronius Solar.creator](https://www.fronius.com/fr/solarcreator).

IMPORTANT !

Avant de raccorder les modules solaires, vérifier que la tension réelle correspond à celle calculée à partir des caractéristiques techniques du fabricant.



IMPORTANT !

Les modules solaires branchés à l'onduleur doivent répondre à la norme CEI 61730 Classe A.

IMPORTANT !

Les chaînes de modules solaires ne doivent pas être mises à la terre.

Sécurité



AVERTISSEMENT!

Danger en cas d'erreur de manipulation et d'erreur en cours d'opération.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- La mise en service ainsi que les activités de maintenance et d'entretien sur l'étage de puissance de l'onduleur ne peuvent être effectuées que par du personnel de service formé par Fronius et dans le cadre des dispositions techniques.
- Avant l'installation et la mise en service, lire les instructions d'installation et les instructions de service.

⚠ AVERTISSEMENT!

Risque dû à la tension du secteur et à la tension DC des modules solaires exposés à la lumière.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ L'ensemble des opérations de raccordement, de maintenance et de service doivent être exécutées uniquement lorsque les côtés AC et DC de l'onduleur sont hors tension.
- ▶ Le raccordement fixe au réseau électrique public ne peut être réalisé que par un installateur électrique agréé.

⚠ AVERTISSEMENT!

Risque de décharge électrique en raison du raccordement inapproprié de bornes de raccordement/connecteurs PV.

Une décharge électrique peut être mortelle.

- ▶ Lors de la connexion, s'assurer que chaque pôle d'une chaîne est acheminé par la même entrée PV, par exemple :
Pôle + chaîne 1 à l'entrée **PV 1.1+** et **Pôle - chaîne 1** à l'entrée **PV 1.1-**

⚠ AVERTISSEMENT!

Danger en cas de bornes de raccordement endommagées et/ou encrassées.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ Avant les activités de raccordement, vérifier que les bornes de raccordement ne sont pas endommagées ni encrassées.
- ▶ Éliminer les impuretés à l'état hors tension.
- ▶ Les bornes de raccordement défectueuses doivent être remises en état par une entreprise spécialisée agréée.

**Généralités
générateur photovoltaïque**

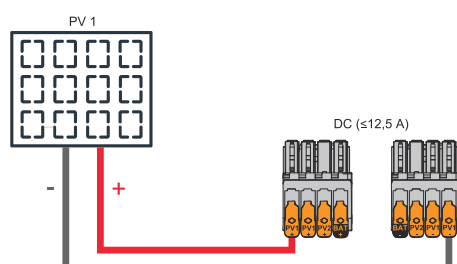
2 entrées PV indépendantes l'une de l'autre (PV 1 et PV 2) sont disponibles. Celles-ci peuvent être raccordées à un nombre variable de modules.

Lors de la première mise en service, régler le générateur photovoltaïque selon la configuration adaptée (également possible ultérieurement dans le menu **Configuration de l'installation > Composants**).

**Configuration du
générateur photovoltaïque
Symo GEN24
3 - 5 kW**

IMPORTANT !

Effectuer l'installation conformément aux normes et directives nationales en vigueur. Lorsque la détection d'arc électrique intégrée à l'onduleur est utilisée pour la détection d'arc électrique conformément à la norme EN IEC 63027, les chaînes de modules solaires ne doivent pas être combinées avant l'onduleur.

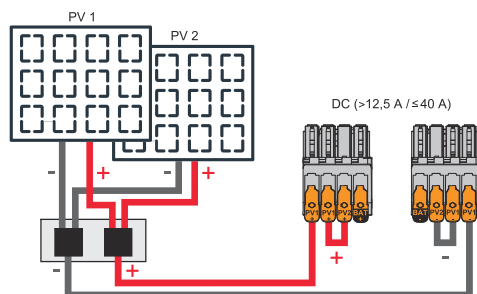


Courant inférieur ou égal à 12,5 A (I_{dmax}).

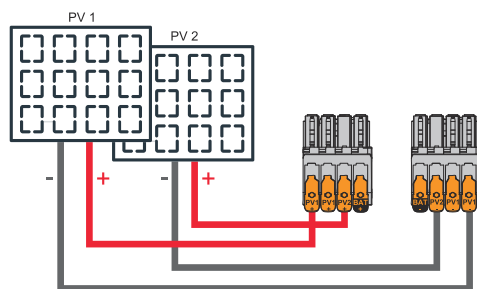
Réglages du générateur photovoltaïque :

PV 1 : **ON**

PV 2 : **OFF**



Chaînes de modules solaires combinées avec un courant total supérieur à 12,5 A (I_{dcmax}).



PV 1 inférieur ou égal à 20 A (I_{SC} PV1)
PV 2 inférieur ou égal à 20 A (I_{SC} PV2)

Réglages du générateur photovoltaïque :

PV 1 : **ON**

PV 2 : **OFF**

PV 1 + PV 2 (connectés en parallèle) : **ON**

IMPORTANT !

La répartition du courant total (I_{dcmax}) par un pontage de PV 1 à PV 2 au niveau de la borne de raccordement est autorisée jusqu'à ≤ 40 A ($I_{SC\ max}$).

Réglages du générateur photovoltaïque :

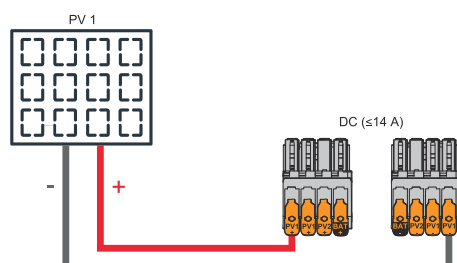
PV 1 : **ON**

PV 2 : **ON**

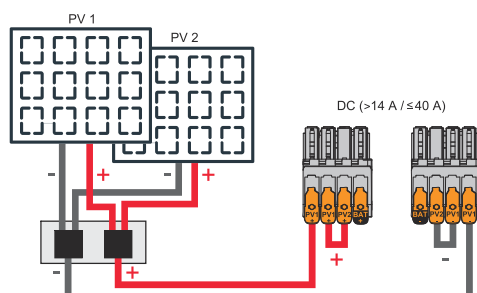
Configuration du générateur photovoltaïque Symo GEN24 3-5 kW SC

IMPORTANT !

Effectuer l'installation conformément aux normes et directives nationales en vigueur. Lorsque la détection d'arc électrique intégrée à l'onduleur est utilisée pour la détection d'arc électrique conformément à la norme EN IEC 63027, les chaînes de modules solaires ne doivent pas être combinées avant l'onduleur.



Courant inférieur ou égal à 14 A (I_{dcmax}).



Chaînes de modules solaires combinées avec un courant total supérieur à 14 A (I_{dcmax}).

Réglages du générateur photovoltaïque :

PV 1 : **ON**

PV 2 : **OFF**

Réglages du générateur photovoltaïque :

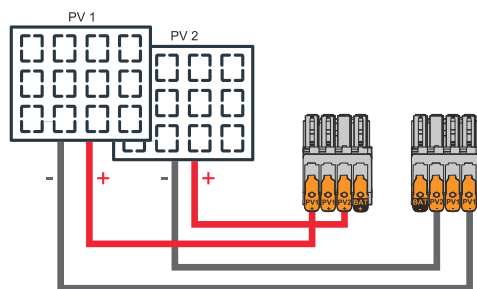
PV 1 : **ON**

PV 2 : **OFF**

PV 1 + PV 2 (connectés en parallèle) : **ON**

IMPORTANT !

La répartition du courant total (I_{dcmax}) par un pontage de PV 1 à PV 2 au niveau de la borne de raccordement est autorisée jusqu'à ≤ 40 A ($I_{SC\ max}$).



Réglages du générateur photovoltaïque :

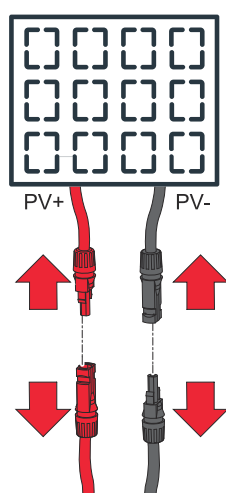
PV 1 : **ON**

PV 2 : **ON**

PV 1 inférieure ou égal à 20 A (I_{SC} PV1)
PV 2 inférieure ou égal à 20 A (I_{SC} PV2)

Raccorder les chaînes de modules solaires à l'onduleur

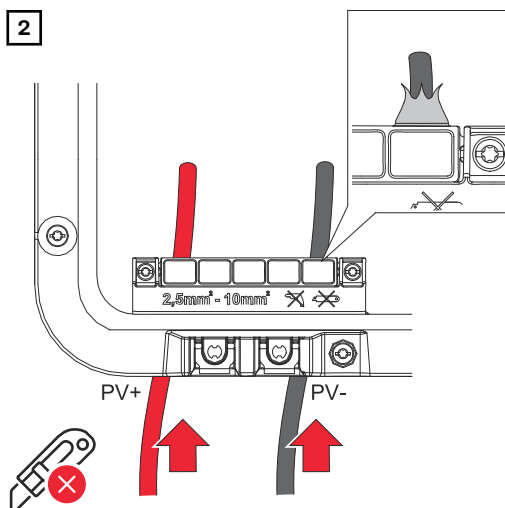
1



Débrancher les connexions des chaînes de modules solaires (+/-).

max. 1000 V_{DC}

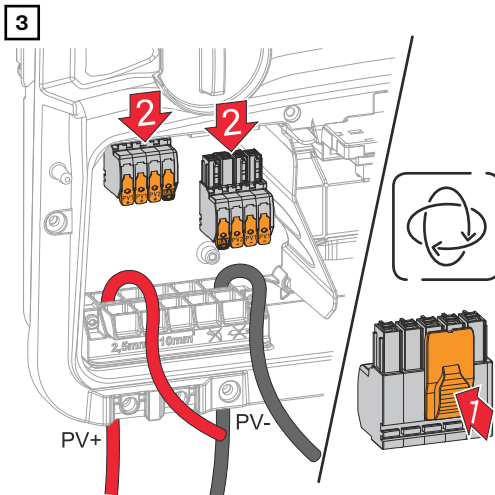
2



Faire passer les câbles DC à la main à travers les passages DC.

IMPORTANT !

Pousser les câbles à travers le passage DC avant de les dénuder afin d'éviter que les fils individuels ne se courbent/vrillent.



Retirer les bornes de raccordement DC Push-in des emplacements.

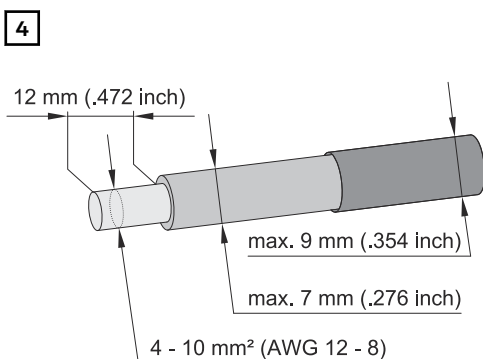
Pour les mesures sur les câbles DC, utiliser le Fronius Inspection Kit (44,0240,0004) ou un câble adaptateur avec une fiche DC appropriée (par ex. MC4). Raccorder le câble adaptateur aux bornes de raccordement DC Push-in et placer le connecteur DC à l'extérieur de l'onduleur.

AVERTISSEMENT!

Danger dû à des conducteurs uniques desserrés et/ou mal serrés dans la borne de raccordement.

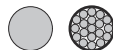
Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

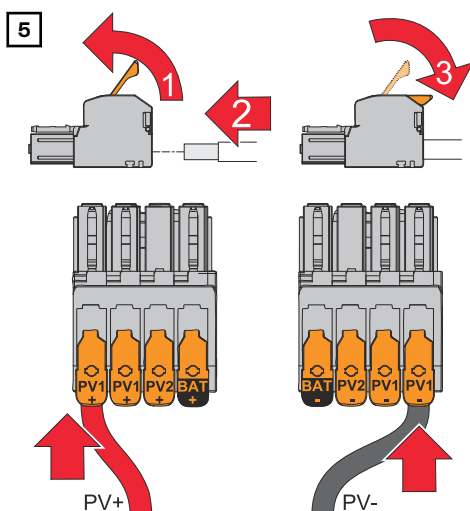
- Ne raccorder qu'un seul conducteur unique à l'emplacement prévu de la borne de raccordement.
- Vérifier la bonne fixation des conducteurs uniques dans la borne de raccordement.
- S'assurer que le conducteur unique se trouve entièrement dans la borne de raccordement et qu'aucun fil individuel ne dépasse de la borne de raccordement.



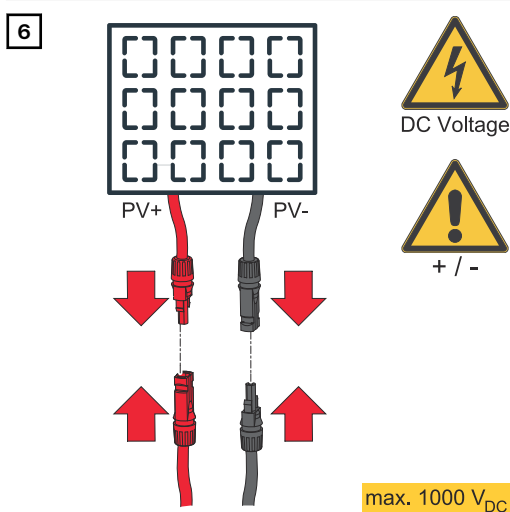
Sélectionner la section de câble selon les spécifications dans [Câbles autorisés pour la connexion électrique](#) à partir de la page 57. Dénuder les conducteurs uniques sur 12 mm.

CU-Wire min:
75° C / 167° F





Ouvrir le levier d'actionnement de la borne de raccordement en le soulevant. Insérer le conducteur unique dénudé dans l'emplacement prévu à cet effet jusqu'à la butée dans la borne de raccordement. Fermer ensuite le levier d'actionnement jusqu'à enclenchement.



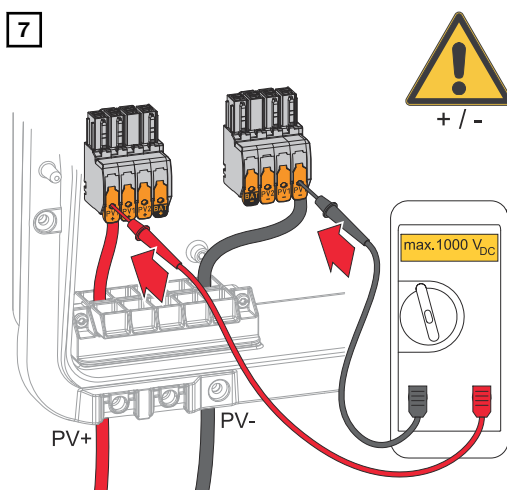
Connecter les chaînes de modules solaires (+/-).

REMARQUE!

Danger dû à l'inversion de polarité sur les bornes de raccordement.

Cela peut entraîner des dommages matériels graves sur l'onduleur.

- Vérifier la polarité des câbles DC avec un instrument de mesure approprié.
- Vérifier la tension avec un instrument de mesure approprié (**max. 1000 V_{DC}**)



Vérifier la tension et la polarité des câbles DC avec un instrument de mesure approprié. Retirer les deux bornes de raccordement DC des emplacements.

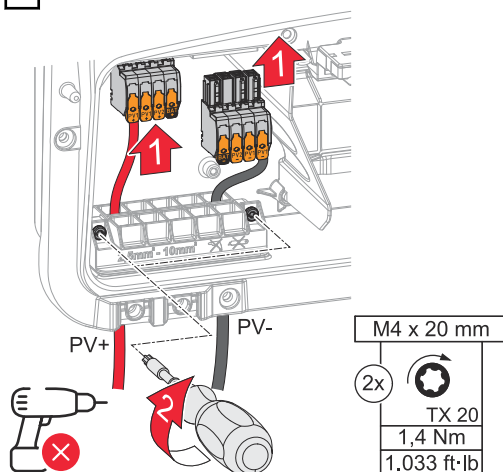
REMARQUE!

Risque dû à un couple de serrage excessif au niveau de l'anti-traction.

Cela peut endommager l'anti-traction.

- Ne pas utiliser de perceuse-visseuse.

8



Insérer les bornes de raccordement DC dans les emplacements correspondants jusqu'à enclenchement. Serrer les vis de l'anti-traction au boîtier avec un tournevis (TX20) et un couple de 1,3 à 1,5 Nm.

Brancher la batterie à l'onduleur

Sécurité



AVERTISSEMENT!

Danger en cas d'erreur de manipulation et d'erreur en cours d'opération.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- La mise en service ainsi que les activités de maintenance et d'entretien de l'onduleur et de la batterie ne peuvent être effectuées que par des spécialistes techniques et dans le cadre des dispositions techniques.
- Avant l'installation et la mise en service, lire les instructions d'installation et les instructions de service du fabricant.



AVERTISSEMENT!

Risque dû à la tension du secteur et à la tension DC des modules solaires exposés à la lumière tout comme des batteries.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- L'ensemble des opérations de raccordement, de maintenance et de service doivent être exécutées uniquement lorsque les côtés AC et DC de l'onduleur et de la batterie sont hors tension.
- Le raccordement au réseau électrique public ne peut être réalisé que par un spécialiste technique.



AVERTISSEMENT!

Danger en cas de bornes de raccordement endommagées et/ou encrassées.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- Avant les activités de raccordement, vérifier que les bornes de raccordement ne sont pas endommagées ni encrassées.
- Éliminer les impuretés à l'état hors tension.
- Les bornes de raccordement défectueuses doivent être remises en état par un spécialiste technique.

Raccorder la batterie côté DC

REMARQUE!

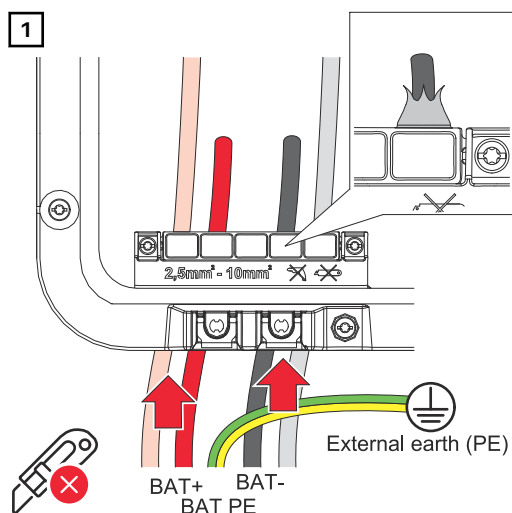
Risque lié au fonctionnement de la batterie à une altitude supérieure à celle autorisée par le fabricant.

Le fonctionnement de la batterie à une altitude supérieure à celle autorisée peut entraîner une restriction du fonctionnement, une panne et un état non sécurisé de la batterie.

- Respecter les consignes du fabricant concernant l'altitude autorisée.
- N'utiliser la batterie qu'à l'altitude indiquée par le fabricant.

IMPORTANT !

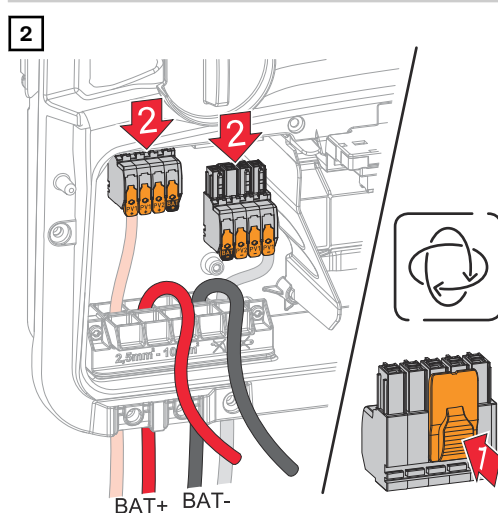
Avant d'installer une batterie, s'assurer que celle-ci est éteinte. Prendre en compte la longueur maximale du câble DC pour l'installation de batteries externes conformément aux indications du fabricant (voir le chapitre [Batteries adaptées](#) à la page 32).



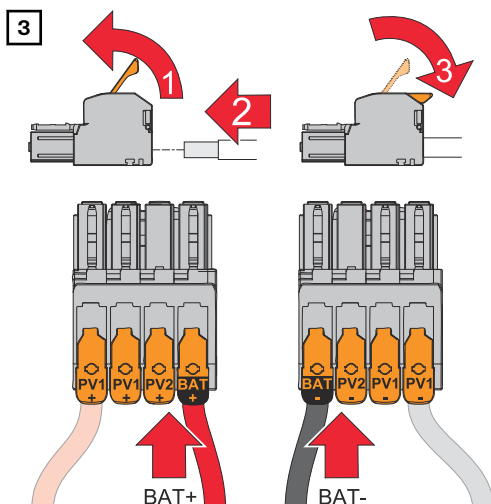
IMPORTANT !

Pousser les câbles à travers le passage DC à la main avant de les dénuder Afin d'éviter que les fils individuels ne se courbent/vrillent.

* Le conducteur de terre de la batterie doit être raccordé de manière externe (par ex. armoire de commande). Lors du raccordement de la batterie LG FLEX, le conducteur de terre de la batterie peut être raccordé dans l'onduleur (voir le chapitre [Raccorder le conducteur de terre de la batterie LG FLEX](#) à la page 75). Veiller à respecter la section minimale du conducteur de terre de la batterie.



Retirer les bornes de raccordement DC Push-in des emplacements.



AVERTISSEMENT!

Danger dû à des conducteurs uniques desserrés et/ou mal serrés dans la borne de raccordement.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- Ne raccorder qu'un seul conducteur unique à l'emplacement prévu de la borne de raccordement.
- Vérifier la bonne fixation des conducteurs uniques dans la borne de raccordement.
- S'assurer que le conducteur unique se trouve entièrement dans la borne de raccordement et qu'aucun brin individuel ne dépasse de la borne de raccordement.

REMARQUE!

Danger dû à une surtension lors de l'utilisation d'autres prises sur la borne de raccordement.

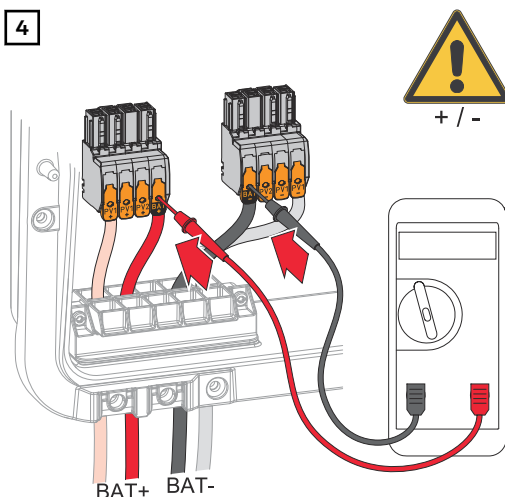
La batterie et/ou le module solaire peuvent être endommagés par la décharge.

- Utiliser uniquement les emplacements avec l'inscription BAT pour le raccordement de la batterie.

Sélectionner la section de câble selon les spécifications dans [Câbles autorisés pour la connexion électrique](#) à partir de la page 57.

Dénuder les conducteurs uniques sur 12 mm. Ouvrir le levier d'actionnement de la borne de raccordement en le soulevant. Insérer le conducteur unique dénudé dans l'emplacement prévu à cet effet jusqu'à la butée dans la borne de raccordement. Fermer ensuite le levier d'actionnement jusqu'à enclenchement.

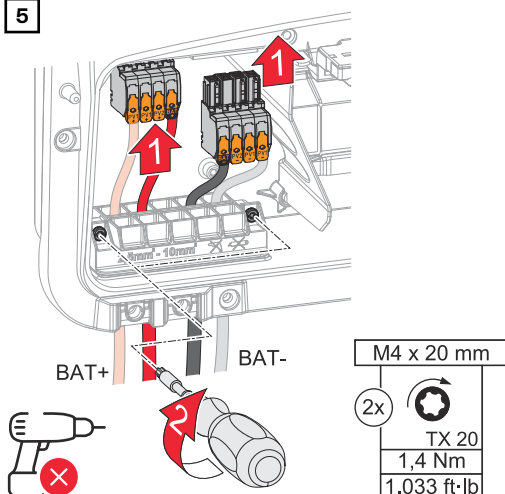
4

**REMARQUE!****Danger dû à l'inversion de polarité sur les bornes de raccordement.**

Cela peut entraîner des dommages matériels graves sur l'installation photovoltaïque.

- Vérifier la polarité des câbles DC lorsque la batterie est activée avec un instrument de mesure approprié.
- La tension maximale à l'entrée de la batterie ne doit pas être dépassée (voir [Caractéristiques techniques](#) à la page 179).

5



Insérer les bornes de raccordement DC dans les emplacements correspondants jusqu'à enclenchement. Serrer les vis du guide-câble au boîtier avec un tournevis (TX20) et un couple de 1,3 à 1,5 Nm.

REMARQUE!**Risque dû à un couple de serrage excessif au niveau de l'anti-traction.**

Cela peut endommager l'anti-traction.

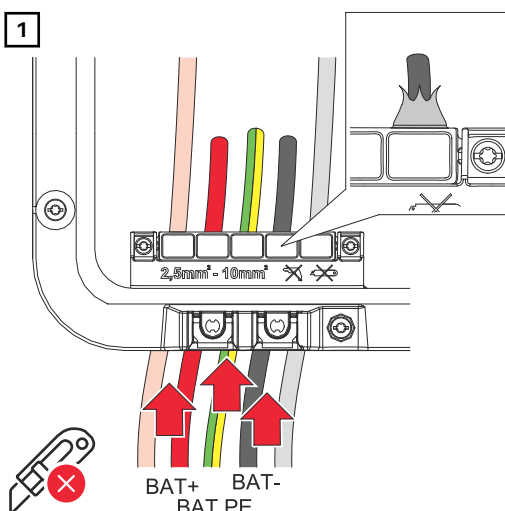
- Ne pas utiliser de perceuse-visseuse.

IMPORTANT !

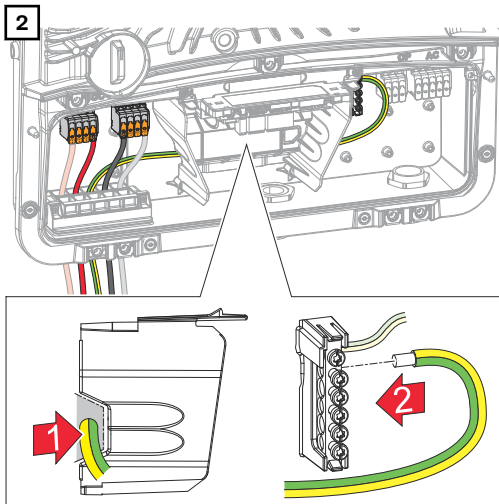
Des informations sur le raccordement des connecteurs DC de la batterie se trouvent dans les instructions d'installation du fabricant.

Raccorder le conducteur de terre de la batterie LG FLEX

1



Pousser le conducteur de terre à travers le passage DC à la main avant de le dénuder.



Poser le conducteur de terre de la batterie dans la zone de raccordement AC en passant par le passage de câbles intégré de la séparation de la zone de raccordement. Fixer le conducteur de terre à la deuxième entrée en partant du haut sur la borne de l'électrode de terre avec un tournevis (TX20) et un couple de 1,8 à 2 Nm.

IMPORTANT !

Des informations sur le raccordement des connecteurs DC de la batterie se trouvent dans les instructions d'installation du fabricant.

Courant de secours - Connecter le point PV (OP)

Sécurité



AVERTISSEMENT!

Danger en cas d'erreurs en cours d'opération.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ L'installation et le raccordement d'une option ne peuvent être effectués que par du personnel de service formé par Fronius et dans le cadre des dispositions techniques.
- ▶ Respecter les consignes de sécurité.



AVERTISSEMENT!

Danger en cas de bornes de raccordement endommagées et/ou encrassées.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ Avant les activités de raccordement, vérifier que les bornes de raccordement ne sont pas endommagées ni encrassées.
- ▶ Éliminer les impuretés à l'état hors tension.
- ▶ Les bornes de raccordement défectueuses doivent être remises en état par une entreprise spécialisée agréée.

REMARQUE!

De brèves interruptions se produisent lors du passage du mode couplé au réseau au mode d'alimentation en courant de secours. La sortie PV Point nécessite une puissance photovoltaïque provenant des modules solaires ou d'une batterie pour alimenter les consommateurs connectés.

Les consommateurs connectés ne sont pas alimentés pendant la commutation.

- ▶ Ne pas connecter de consommateurs qui nécessitent une alimentation électrique ininterrompue (par ex. réseaux informatiques, dispositifs médicaux de maintien en vie).

IMPORTANT !

Les lois, normes et réglementations nationales en vigueur ainsi que les consignes de l'opérateur réseau concerné doivent être respectées et appliquées. Il est fortement recommandé que l'installation soit organisée avec l'opérateur réseau et expressément approuvée par lui. Cette obligation s'applique en particulier à l'installateur du système.

Installation

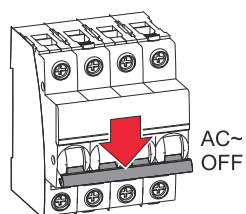
REMARQUE!

Toutes les charges qui sont alimentées par la borne de raccordement OP doivent être protégées par un disjoncteur différentiel.

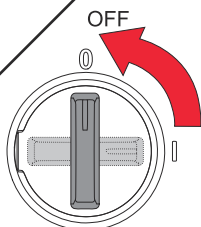
Pour assurer le fonctionnement de ce disjoncteur différentiel, une connexion doit être établie entre le conducteur neutre N' (OP) et la terre.

Pour le schéma de connexions recommandé par Fronius, voir [Schémas de connexions - PV Point](#) à la page 217.

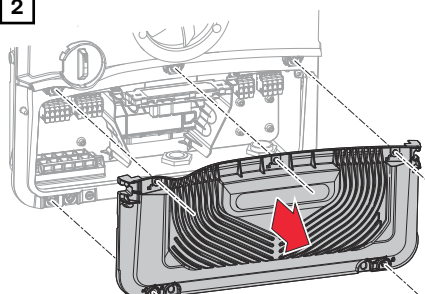
1



Déconnecter le disjoncteur et le sectionneur DC. Régler le sectionneur DC sur la position « Off ».

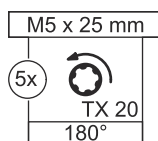


2



Desserrer les 5 vis du cache de la zone de raccordement à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la gauche.

Retirer le cache de la zone de raccordement de l'appareil.

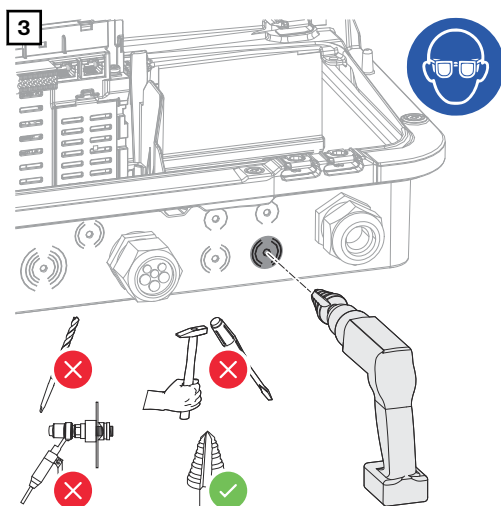


ATTENTION!

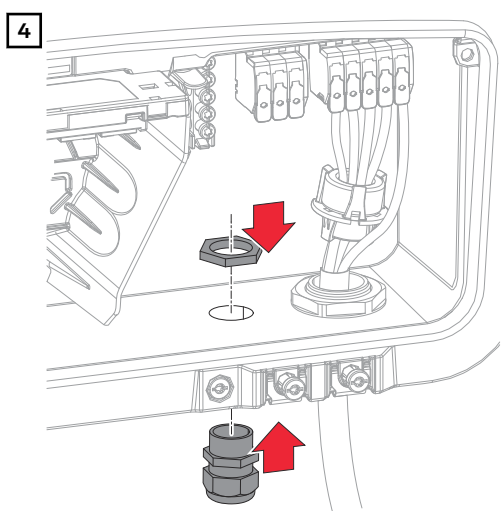
Danger dû à un perçage incorrect ou non conforme.

Des blessures aux yeux et aux mains dues à des projections de pièces et à des arêtes vives, ainsi que des dommages sur l'onduleur peuvent en résulter.

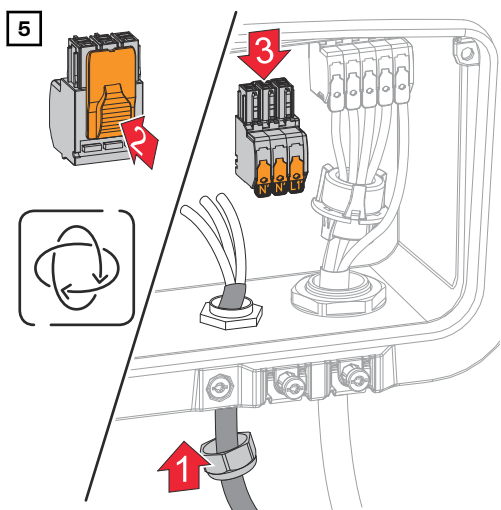
- Porter des lunettes de protection appropriées pendant les travaux de perçage.
- Utiliser uniquement un foret étagé pour le perçage.
- S'assurer de l'absence de dommages à l'intérieur de l'appareil (par ex. le bloc de raccordement).
- Ajuster le diamètre de perçage au connecteur concerné.
- Ébarber les trous avec un outil approprié.
- Enlever les résidus d'alésage de l'onduleur.



Percer le guide-câble optionnel avec un foret étagé.



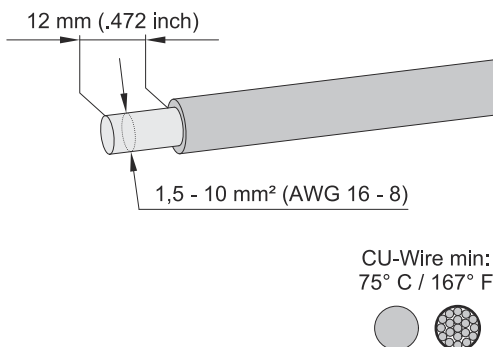
Insérer le presse-étoupe dans le trou et la fixer avec le couple de serrage indiqué par le fabricant.



Introduire le câble secteur dans le presse-étoupe par le bas. Débrancher la borne de raccordement OP.

6

Dénuder les conducteurs uniques sur 12 mm. La section de câble doit être comprise entre 1,5 mm² et 10 mm².



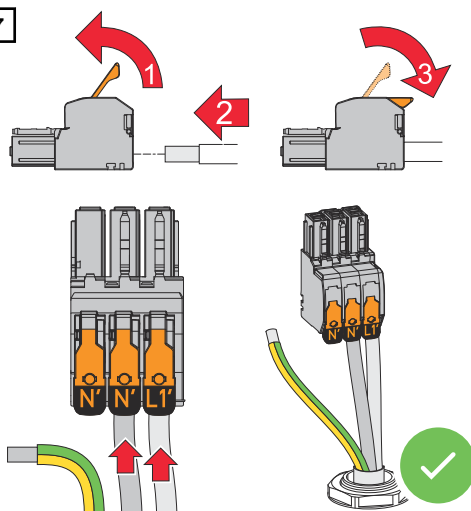
AVERTISSEMENT!

Danger dû à des conducteurs uniques desserrés et/ou mal serrés dans la borne de raccordement.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

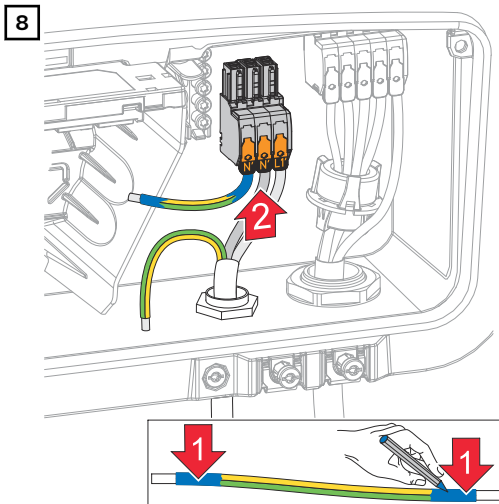
- Ne raccorder qu'un seul conducteur unique à l'emplacement prévu de la borne de raccordement.
- Vérifier la bonne fixation des conducteurs uniques dans la borne de raccordement.
- S'assurer que le conducteur unique se trouve entièrement dans la borne de raccordement et qu'aucun fil individuel ne dépasse de la borne de raccordement.

7



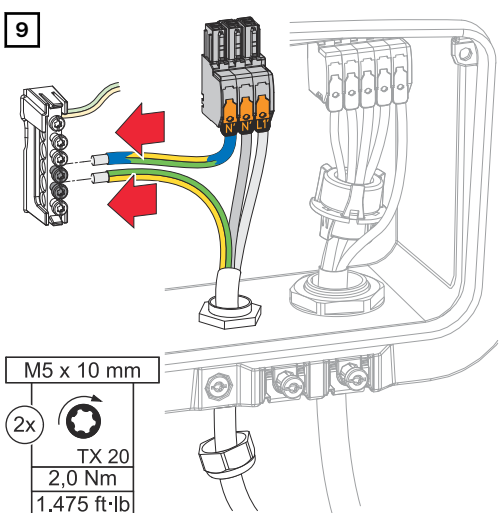
Ouvrir le levier d'actionnement de la borne de raccordement en le soulevant et insérer jusqu'à la butée le conducteur unique dénudé à l'emplacement prévu à cet effet sur la borne de raccordement. Fermer ensuite le levier d'actionnement jusqu'à enclenchement.

- L1' Conducteur de phase
- N' Conducteur neutre
- N' Conducteur PEN

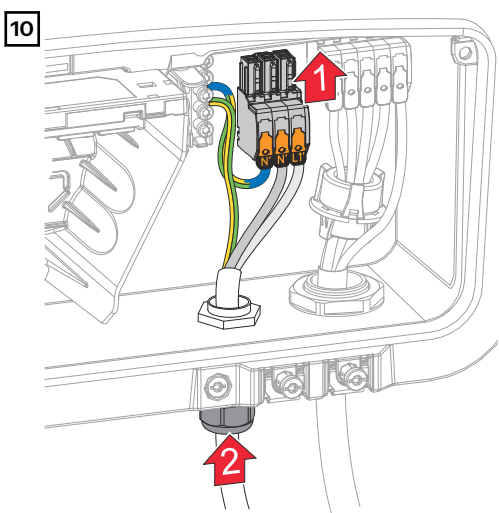


IMPORTANT !

Le conducteur PEN doit être conçu avec des extrémités marquées en bleu de façon permanente conformément aux réglementations nationales et présenter une section de 10 mm².



Fixer le conducteur de terre et le conducteur PEN à la borne de l'électrode de terre avec un tournevis (TX20) et un couple de serrage de 2 Nm.



Insérer la borne de raccordement OP dans l'emplacement OP jusqu'à enclenchement. Serrer fermement l'écrou borgne du presse-étoupe.

Tester le mode d'alimentation en courant de secours

Tester le mode d'alimentation en courant de secours :

- lors de la première installation et configuration ;
- après des travaux sur l'armoire de commande ;
- pendant le fonctionnement (recommandation : au moins tous les 6 mois).

Pour le mode d'essai, il est recommandé de charger la batterie à 30 % minimum.

Une description de l'exécution du mode d'essai se trouve sur la [la check-list - Alimentation en courant de secours](https://www.fronius.com/de/download-center?searchword=42,0426,0365) (https://www.fronius.com/de/download-center?searchword=42,0426,0365).

Raccorder le câble de communication de données

Participant Modbus

Les entrées M0 et M1 peuvent être librement sélectionnées. Un maximum de 4 éléments Modbus peuvent être connectés à la borne de raccordement Modbus sur les entrées M0 et M1.

IMPORTANT !

Il n'est possible de connecter qu'un compteur primaire, une batterie et un Ohmpilot par onduleur. En raison du transfert de données élevé de la batterie, celle-ci occupe 2 éléments. Si la fonction **Commande d'onduleur via Modbus** est activée dans le menu **Communication > Modbus**, aucun élément Modbus n'est disponible. Il n'est pas possible d'envoyer et de recevoir des données en même temps.

Exemple 1 :

Entrée	Batterie	Fronius Ohmpilot	Quantité Compteur primaire	Quantité Compteur secondaire
Modbus 0 (M0)	✗	✗	0	4
	✓	✗	0	2
	✓	✓	0	1
Modbus 1 (M1)	✗	✗	1	3

Exemple 2 :

Entrée	Batterie	Fronius Ohmpilot	Quantité Compteur primaire	Quantité Compteur secondaire
Modbus 0 (M0)	✗	✗	1	3
Modbus 1 (M1)	✗	✗	0	4
	✓	✗	0	2
	✓	✓	0	1

Poser le câble de communication de données

IMPORTANT !

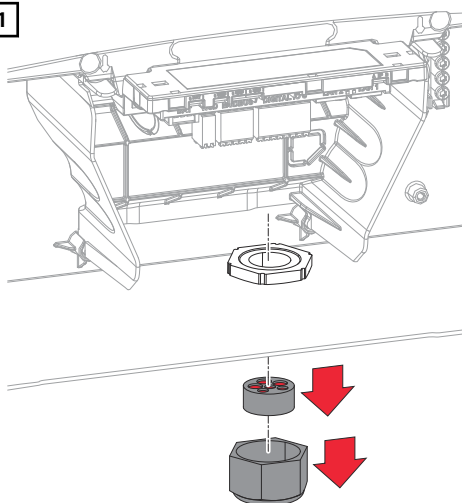
Si des câbles de communication de données sont introduits dans l'onduleur, respecter les points suivants :

- En fonction du nombre et de la section des câbles de communication de données insérés, retirer les bouchons obturateurs correspondants de la garniture du joint, et mettre en place les câbles de communication de données.
- Mettre impérativement les bouchons obturateurs correspondants dans les ouvertures libres de la garniture du joint.

IMPORTANT !

En cas d'absence ou d'installation incorrecte des bouchons obturateurs, la classe de protection IP66 ne peut pas être garantie.

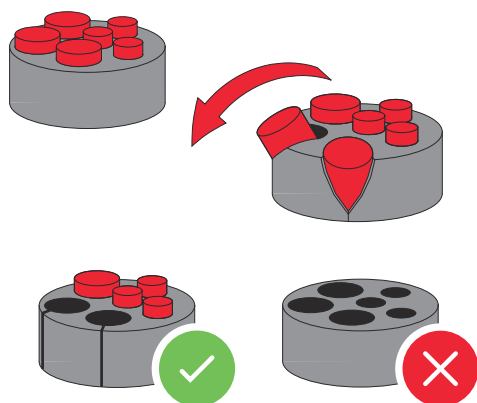
1



Desserrer l'écrou borgne du raccord de câble et dégager la bague d'étanchéité avec les bouchons obturateurs de l'intérieur de l'appareil.

2

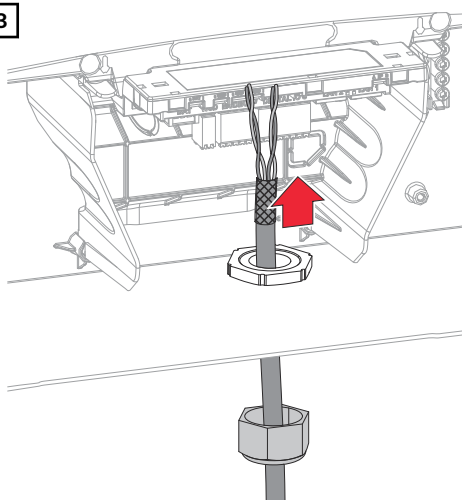
3x Ø 4,9 - 5,5 mm (.193 - .217 inch)
3x Ø 6,7 - 8,5 mm (.264 - .335 inch)



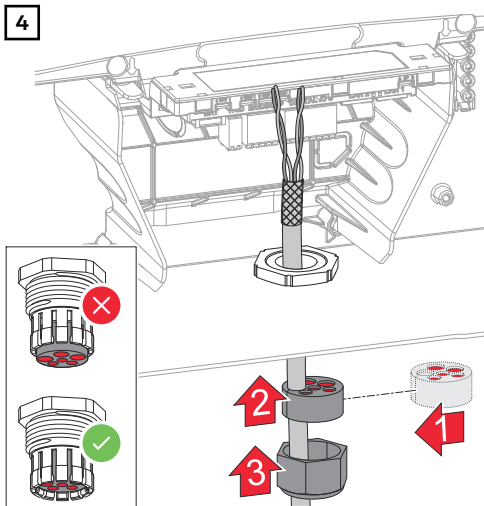
Déployer la bague d'étanchéité à l'endroit où le bouchon obturateur doit être retiré.

* Retirer le bouchon obturateur à l'aide d'un mouvement latéral.

3



Faire d'abord passer le câble de données par l'écrou borgne du raccord de câble, puis par l'ouverture du boîtier.



Insérer la bague d'étanchéité entre l'écrou borgne et l'ouverture du boîtier. Enfoncer le câble de données dans le guide-câble du joint. Enfoncer ensuite le joint jusqu'au bord inférieur du raccord de câble.

Connecter le câble de communication de la batterie

Modbus RJ45

IMPORTANT !

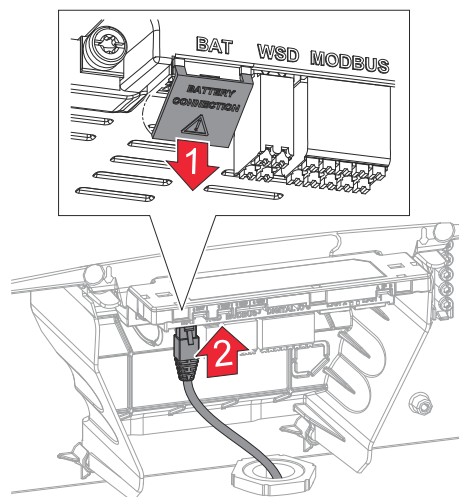
Pour cette variante de raccordement, l'interrupteur BAT au niveau de la zone de communication de données doit être en position 1.

REMARQUE!

Alimentation électrique

Le connecteur est sous tension. Si des périphériques réseau (par ex. des routeurs WLAN) sont raccordés, l'appareil risque d'être endommagé.

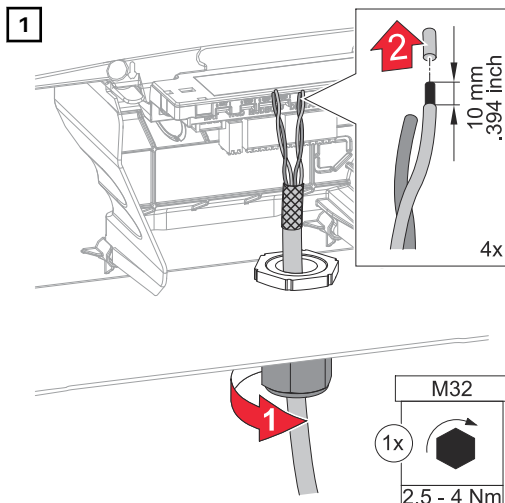
► Ne connecter que les batteries au connecteur Battery Connection.



- 1 Retirer le capot de protection
- 2 Raccorder le câble à la prise RJ45

✓ La LED de la prise RJ45 s'allume en rouge lorsque le connecteur de la batterie est actif.

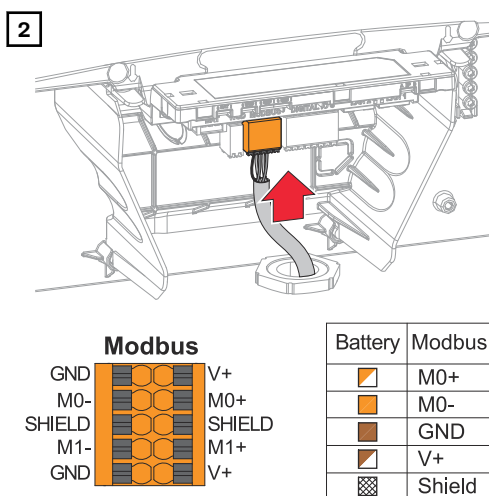
Borne de raccordement Modbus



Dénuder les conducteurs uniques sur 10 mm et monter éventuellement des cosse terminales.

IMPORTANT !

Raccorder les conducteurs individuels avec une cosse terminale appropriée si plusieurs conducteurs individuels sont raccordés à une entrée des bornes de raccordement Push-in.



Insérer les câbles dans les emplacements correspondants et vérifier qu'ils sont maintenus en place.

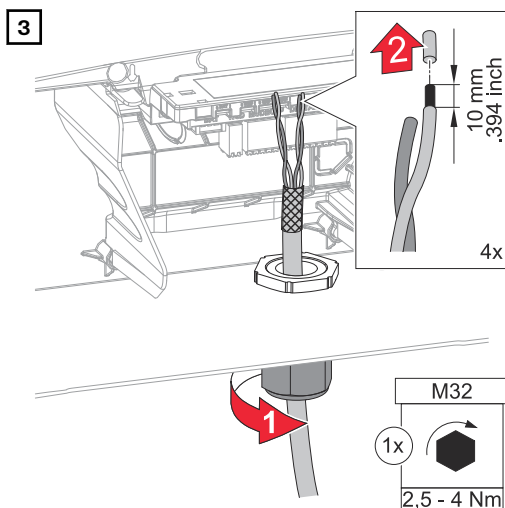
IMPORTANT !

Pour les câbles de données qui vont ensemble, utiliser une paire de câbles torsadés.

Torsader le blindage du câble et le brancher sur « SHIELD ».

IMPORTANT !

Un blindage incorrect peut entraîner des interférences lors de la communication de données.



Serrer l'écrou borgne du raccord de câble avec un couple de 2,5 à 4 Nm max.

Pour le schéma de connexions recommandé par Fronius, voir [Schémas de connexions du système](#) à la page 205.

Résistances de terminaison

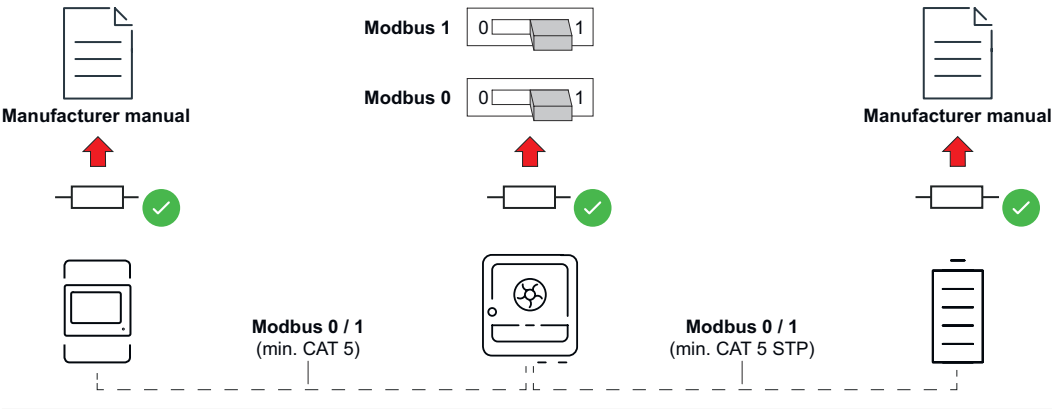
Il est possible que l'installation fonctionne sans résistances de terminaison. Cependant, pour un fonctionnement parfait, il est recommandé d'utiliser ces dernières conformément à l'aperçu suivant en raison des interférences.

Pour en savoir plus sur les câbles autorisés et les distances maximales pour la zone de communication de données, voir le chapitre [Câbles autorisés pour le connecteur de communication des données](#) à la page 58.

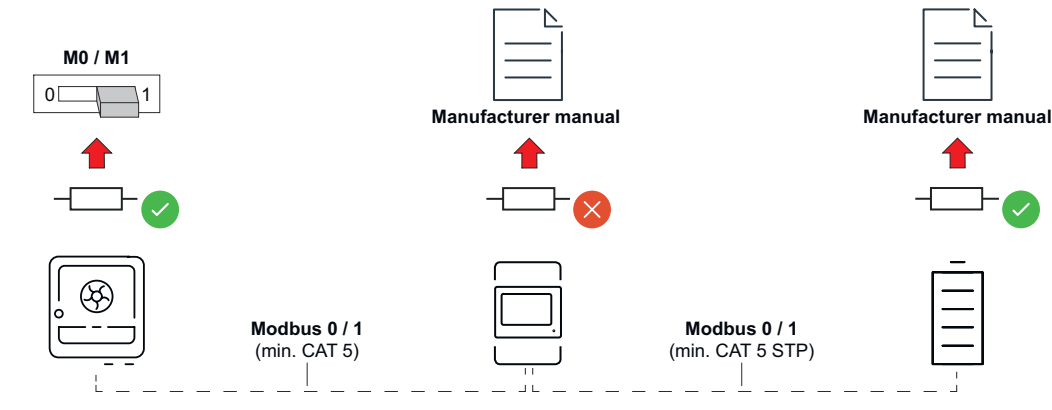
IMPORTANT !

Des résistances de terminaison qui ne sont pas réglées comme indiqué sur l'illustration peuvent entraîner des interférences lors de la communication de données.

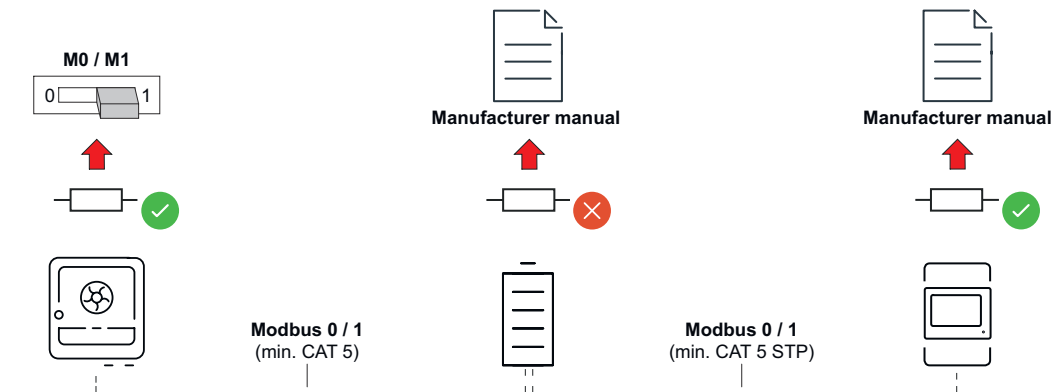
OPTION 1



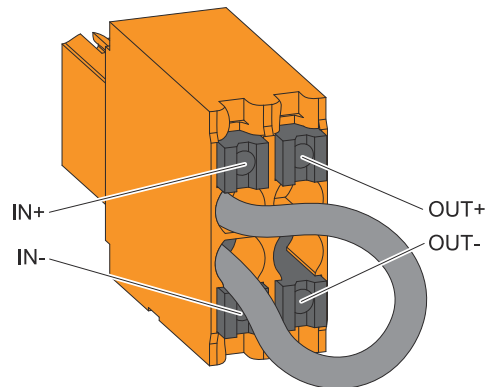
OPTION 2



OPTION 3



Installer le WSD (Wired Shut Down)



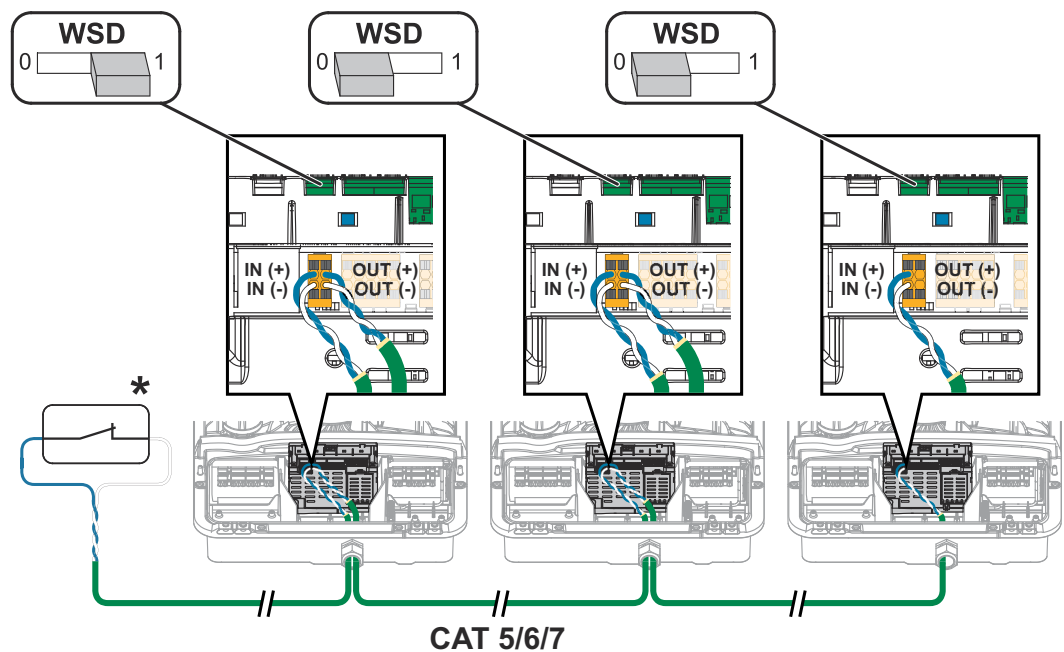
IMPORTANT !

La borne de raccordement Push-in WSD située dans la zone de raccordement de l'onduleur est livrée de série avec un pont. En cas d'installation à partir d'un dispositif de déclenchement ou d'une chaîne WSD, le pont doit être retiré.

Pour le premier onduleur avec un dispositif de déclenchement raccordé dans la chaîne WSD, l'interrupteur WSD doit être en position 1 (maître). Pour tous les autres onduleurs, l'interrupteur WSD est en position 0 (esclave).

Distance max. entre deux appareils : 100 m

Nombre max. d'appareils : 28



* Contact sans potentiel du dispositif de déclenchement (par ex. protection centrale du réseau et de l'installation). Si plusieurs contacts sans potentiel sont utilisés dans une chaîne WSD, ils doivent être connectés en série.

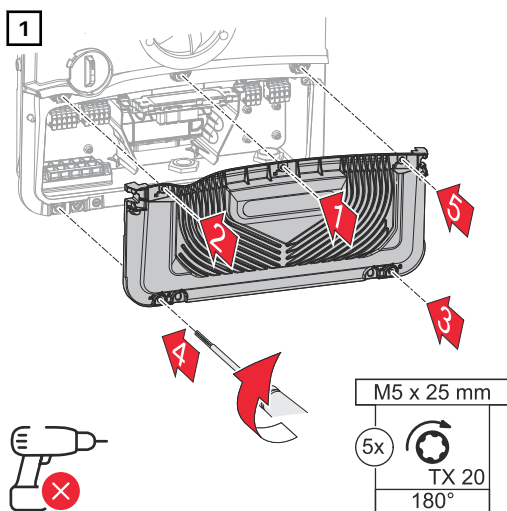
Raccorder et mettre en service l'onduleur

Fermer la zone de raccordement/le couvercle du boîtier de l'onduleur et le mettre en service

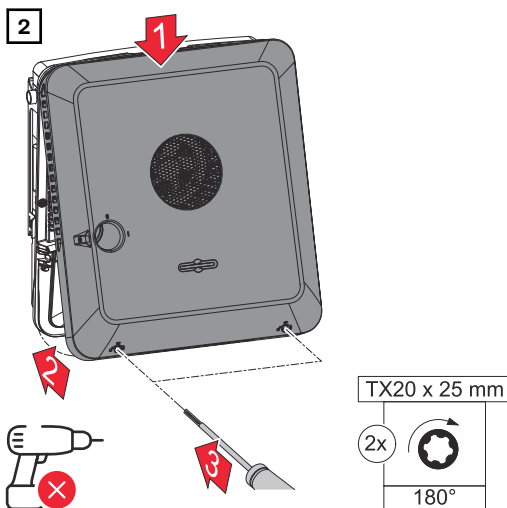
REMARQUE!

Pour des raisons de sécurité, le couvercle du boîtier est équipé d'un dispositif de verrouillage qui permet son pivotement sur l'onduleur uniquement lorsque le sectionneur DC est désactivé.

- Accrocher et faire pivoter le couvercle du boîtier sur l'onduleur uniquement lorsque **le sectionneur DC est désactivé**.
- Ne pas accrocher et faire pivoter le couvercle du boîtier en forçant.

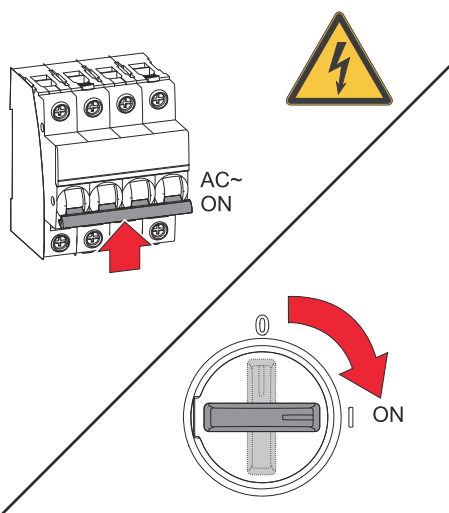


Placer le cache sur la zone de raccordement. Serrer les 5 vis dans l'ordre indiqué à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la droite.



Accrocher le couvercle du boîtier sur l'onduleur par le haut. Appuyer sur la partie inférieure du couvercle du boîtier et serrer les 2 vis avec un tournevis (TX20) en effectuant un tour de 180° vers la droite.

3



Régler le sectionneur DC en position « On ». Enclencher le disjoncteur. Pour les systèmes avec une batterie, respecter l'ordre de mise en marche selon le chapitre [Fonctions des boutons et LED d'état](#) à la page 32.

IMPORTANT ! Ouvrir le point d'accès WLAN à l'aide du capteur optique, voir le chapitre [Batteries adaptées](#) à la page 40

Première mise en service de l'onduleur

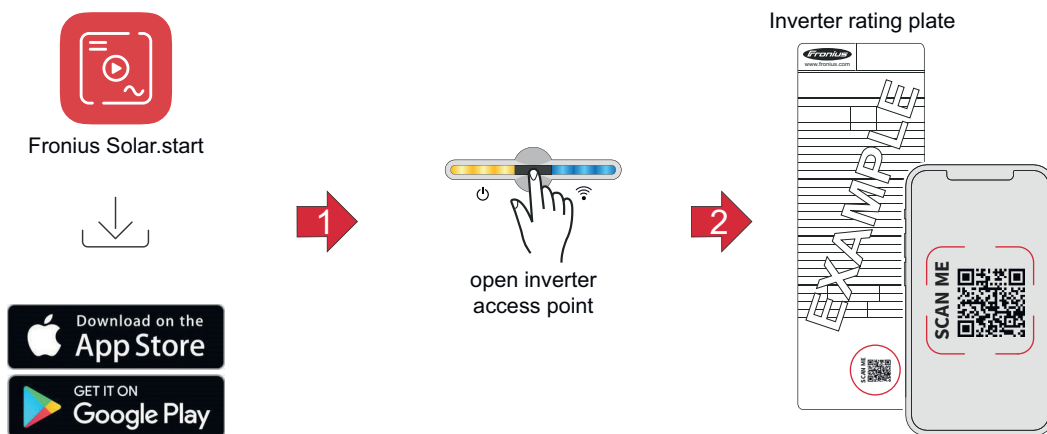
Lors de la première mise en service de l'onduleur, divers paramètres setup doivent être ajoutés.

Lorsque le setup est annulé avant la fin, les données saisies ne sont pas sauvegardées et l'écran de démarrage avec l'assistant d'installation s'affiche à nouveau. En cas d'interruption due à une panne de courant par exemple, les données sont sauvegardées. La mise en service reprend à l'étape où elle a été interrompue, après le rétablissement de l'alimentation électrique. Si le setup a été interrompu, l'onduleur alimente le réseau avec 500 W max. et la LED de fonctionnement clignote en jaune.

Le setup pays peut être configuré uniquement lors de la première mise en service de l'onduleur. Pour modifier le setup pays ultérieurement, contacter l'installateur/support technique.

Installation avec l'application

L'application Fronius Solar.start est nécessaire pour l'installation. Selon le terminal utilisé pour l'installation, l'application est disponible sur la plate-forme respective.



1 Télécharger et installer l'application Fronius Solar.start.

2 Ouvrir l'Access Point en effleurant le capteur .

✓ La LED de communication clignote en bleu.

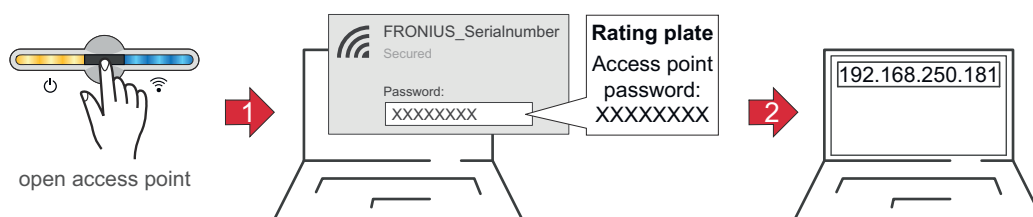
- 3 Ouvrir l'application Fronius Solar.start et suivre l'assistant d'installation. Scanner le code QR sur la plaque signalétique avec un smartphone ou une tablette pour se connecter à l'onduleur.
- 4 Ajouter les composants périphériques dans Fronius Solar.web et mettre en marche l'installation photovoltaïque.

L'assistant réseau et le setup produit peuvent être effectués indépendamment l'un de l'autre. Une connexion réseau est nécessaire pour ouvrir l'assistant d'installation Fronius Solar.web.

Installation avec le navigateur

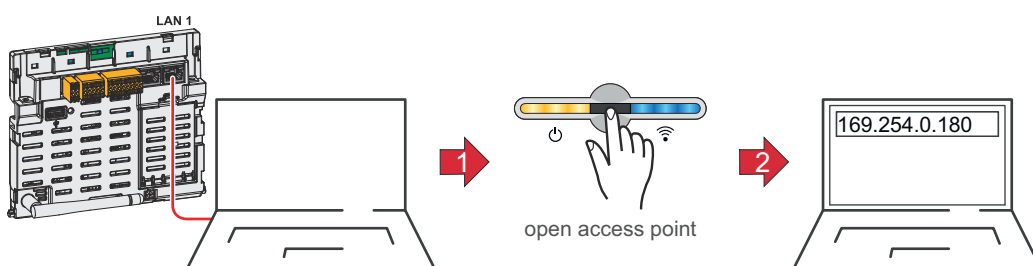
L'assistant réseau et le setup produit peuvent être effectués indépendamment l'un de l'autre. Une connexion réseau est nécessaire pour ouvrir l'assistant d'installation Fronius Solar.web.

WLAN :



- 1 Ouvrir l'Access Point en effleurant le capteur .
✓ La LED de communication clignote en bleu.
- 2 Établir la connexion à l'onduleur dans les paramètres réseau (l'onduleur est affiché avec le nom « FRONIUS_ » et le numéro de série de l'appareil).
- 3 Saisir et confirmer le mot de passe de la plaque signalétique.
IMPORTANT !
Pour la saisie du mot de passe, activer d'abord le lien **Se connecter en utilisant une clé de sécurité réseau à la place** afin de pouvoir se connecter avec le mot de passe.
- 4 Saisir l'adresse IP 192.168.250.181 dans la barre d'adresse du navigateur et confirmer. L'assistant d'installation s'ouvre.
- 5 Suivre l'assistant d'installation dans les différents domaines et compléter l'installation.
- 6 Ajouter les composants périphériques dans Fronius Solar.web et mettre en marche l'installation photovoltaïque.

Ethernet :

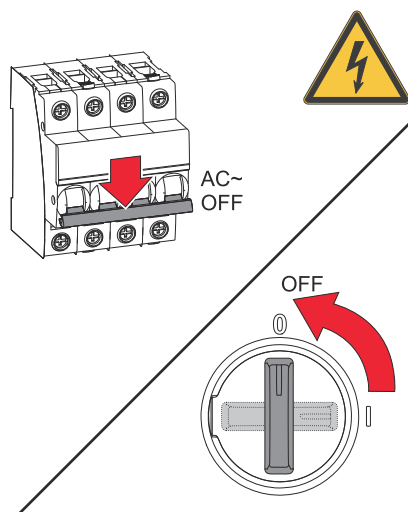


- 1 Établir la connexion à l'onduleur (LAN1) à l'aide d'un câble réseau (CAT5 STP ou supérieur).
- 2 Ouvrir l'Access Point en effleurant 1x le capteur .
✓ La LED de communication clignote en bleu.

- 3** Saisir l'adresse IP 169.254.0.180 dans la barre d'adresse du navigateur et confirmer. L'assistant d'installation s'ouvre.
- 4** Suivre l'assistant d'installation dans les différents domaines et compléter l'installation.
- 5** Ajouter les composants périphériques dans Fronius Solar.web et mettre en marche l'installation photovoltaïque.

Mettre l'onduleur hors tension et le rallumer

Mettre l'onduleur hors tension et le rallumer



Mettre l'onduleur hors tension :

- 1 Désactiver le disjoncteur (AC et, le cas échéant, la batterie).
- 2 Régler le sectionneur DC sur la position « Arrêt ».

IMPORTANT !

Attendre l'expiration de la durée de décharge des condensateurs de l'onduleur !

Allumer l'onduleur :

Si l'onduleur n'a pas fonctionné pendant six mois ou plus après le montage, il doit être vérifié avant sa mise en service.

- 1 Régler le sectionneur DC en position « On ».
- 2 Activer le disjoncteur (AC et, le cas échéant, la batterie).

Paramètres – Interface utilisateur de l'onduleur

Paramètres utilisateur

Connexion utilisateur

- 1 Ouvrir l'interface utilisateur de l'onduleur dans le navigateur.
- 2 Se connecter avec le nom d'utilisateur et le mot de passe au menu **Connexion** ou au menu **Utilisateur > Connexion utilisateur**.

IMPORTANT !

Selon l'autorisation de l'utilisateur, des réglages peuvent être effectués dans les différents points de menu.

Sélectionner la langue

- 1 Sélectionner la langue souhaitée dans le menu **Utilisateur > Langue**.

Configuration de l'appareil

Composants

Sous **Ajouter+ des composants**, tous les composants existants sont ajoutés au système.

Générateur photovoltaïque

Activer le tracker MPP et entrer la puissance photovoltaïque connectée dans le champ correspondant. Pour les chaînes de modules solaires combinées, **PV 1 + PV 2 connectés en parallèle** doit être activé.

Compteur

Compteur primaire

IMPORTANT !

Pour garantir un fonctionnement sans faille avec d'autres générateurs d'énergie, il est important que le Fronius Smart Meter soit installé et configuré en tant que **compteur primaire** au niveau du point d'injection. L'onduleur et les autres générateurs doivent être reliés au réseau public via le Fronius Smart Meter. Un seul **compteur primaire** peut être configuré dans le système.

Ce paramètre influe sur le comportement de l'onduleur durant la nuit. Si le **compteur primaire** est configuré, l'onduleur reste connecté au réseau en continu pour pouvoir à tout moment absorber de l'énergie provenant d'autres générateurs.

Si le **compteur primaire** n'est pas configuré, l'onduleur passe en mode veille dès que la puissance PV n'est plus disponible. Le système de gestion de l'énergie sur la batterie ne donne aucune information (par ex. : état de charge minimal atteint). Le message « Power low » s'affiche. L'onduleur redémarre dès que le système de gestion de l'énergie envoie une consigne ou dès que la puissance PV est à nouveau suffisante.

Compteur secondaire

En plus du **compteur primaire**, d'autres **compteurs secondaires** peuvent être ajoutés au système afin d'enregistrer les courbes de charge des consommateurs et des générateurs individuels (par ex. pompe à chaleur, éolienne, etc.) et de fournir les données de mesure pour l'établissement du profil énergétique dans Fronius Solar.web.

1. Après le raccordement du compteur, sélectionner une catégorie :
 - **Compteur primaire**
 - **Compteur secondaire**
2. Sélectionner l'un des types d'appareil suivants :
 - **Modbus RTU**
 - **Modbus TCP**
 - **MQTT** (l'appareil MQTT disponible s'affiche automatiquement)

REMARQUE!

Pour la communication via MQTT et Modbus TCP, l'onduleur et le Smart Meter doivent être installés dans le même sous-réseau.

3. Pour le Smart Meter, les paramètres suivants doivent également être définis :
- **Application** Compteur primaire (**point d'injection** ou **branche consommateur**)
 - **Application** Compteur secondaire (**Compteur de générateur** ou **Compteur secondaire**)
 - **Nom**
 - **Catégorie** (par ex. **onduleur, pompe à chaleur**)
 - **Adresse IP** (pour Modbus TCP)
 - **Port** (502 ou 1502, uniquement pour Modbus TCP)
 - **Adresse Modbus** (pour Modbus RTU et TCP)

La valeur en watt affichée par le compteur de générateur correspond à la somme de tous les compteurs de générateur. La valeur en watt affichée par le compteur secondaire correspond à la somme de tous les compteurs secondaires.

Batterie

Si le **mode de limitation de l'état de charge** est réglé sur **Automatique**, les valeurs **Limite de charge minimale** et **Limite de charge maximale** sont prédéfinies selon les spécifications techniques du fabricant de batterie.

Si le **mode de limitation de l'état de charge** est réglé sur **Manuel**, les valeurs **Limite de charge minimale** et **Limite de charge maximale** peuvent être modifiées après consultation du fabricant de batterie dans le cadre de ses spécifications techniques. En cas d'alimentation en courant de secours, les valeurs définies ne sont pas prises en compte.

Avec le réglage **Autoriser la charge de la batterie à partir d'autres générateurs sur le réseau domestique**, la charge de la batterie à partir d'autres générateurs est activée/désactivée.

La puissance absorbée de l'onduleur Fronius peut être limitée par une indication dans le champ **Puissance de charge max. de AC**. Au maximum, la puissance absorbée peut atteindre la puissance nominale AC de l'onduleur Fronius.

Avec le réglage **Autoriser la charge de la batterie à partir du réseau public + Autoriser la charge de la batterie à partir d'autres générateurs sur le réseau domestique**, la charge de la batterie à partir du réseau public et, le cas échéant, à partir d'autres générateurs sur le réseau domestique est activée/désactivée.

Les consignes normatives ou relatives au mode de rémunération doivent être prises en compte pour ce réglage. Indépendamment de ce réglage, les charges nécessaires liées à la maintenance à partir du réseau public sont effectuées (par exemple, la recharge forcée comme protection contre la décharge profonde).

IMPORTANT !

Fronius décline toute responsabilité pour les dommages sur les batteries externes.

Ohmpilot

Tous les Ohmpilot disponibles dans le système sont affichés. Sélectionner l'Ohmpilot souhaité et l'ajouter au système via **Ajouter**.

Fonctions et E/S

Mode d'alimentation en courant de secours

En mode d'alimentation en courant de secours, sélectionner **Off** ou **PV Point**.

IMPORTANT ! Lors de la configuration du mode d'alimentation en courant de secours **PV Point**, respecter les indications du chapitre [Sécurité](#).

Tension nominale de l'alimentation en courant de secours

Lorsque le mode d'alimentation en courant de secours est activé, sélectionner la tension nominale du réseau public.

Limite d'avertissement de l'état de charge

À partir de cette capacité restante de la batterie en mode d'alimentation en courant de secours, un message d'avertissement est délivré.

Capacité de réserve

La valeur réglée fournit une capacité restante (en fonction de la capacité de la batterie) qui est réservée à l'alimentation en courant de secours. La batterie n'est pas déchargée en dessous de la capacité de réserve lorsqu'elle est couplée au réseau.

Gestion de la charge

Sélectionner ici jusqu'à 4 broches pour la gestion de la charge. D'autres réglages de la gestion de la charge sont disponibles dans le point de menu **Gestion de la charge**.

Par défaut : Broche 1

Australie - Demand Response Mode (DRM)

Activer le curseur si DRM est nécessaire. Configurer les broches pour une commande via DRM comme suit :

Mode	Description	Informations	Broche DRM	Broche E/S
DRM0	L'onduleur se déconnecte du réseau	DRM0 intervient en cas d'interruption et en cas de court-circuit sur les lignes REF GEN ou COM LOAD, ou en cas de combinaisons non valables de DRM1 - DRM8. Le relais réseau s'ouvre.	REF GEN COM LOAD	IO4 IO5
DRM1	Import $P_{nom} \leq 0 \%$ sans déconnexion du réseau	actuellement non pris en charge	DRM 1/5	IN6
DRM2	Import $P_{nom} \leq 50 \%$	actuellement non pris en charge	DRM 2/6	IN7
DRM3	Import $P_{nom} \leq 75 \%$ & $+Q_{rel}^* \geq 0 \%$	actuellement non pris en charge	DRM 3/7	IN8
DRM4	Import $P_{nom} \leq 100 \%$	actuellement non pris en charge	DRM 4/8	IN9
DRM5	Export $P_{nom} \leq 0 \%$ sans déconnexion du réseau	actuellement non pris en charge	DRM 1/5	IN6
DRM6	Export $P_{nom} \leq 50 \%$	actuellement non pris en charge	DRM 2/6	IN7
DRM7	Export $P_{nom} \leq 75 \%$ & $-Q_{rel}^* \geq 0 \%$	actuellement non pris en charge	DRM 3/7	IN8
DRM8	Export $P_{nom} \leq 100 \%$	actuellement non pris en charge	DRM 4/8	IN9

Mode	Description	Informations	Broche DRM	Br- oche E/S
------	-------------	--------------	---------------	--------------------

Les pourcentages se réfèrent toujours à la puissance nominale de l'appareil.

IMPORTANT ! Si la fonction **Australie - Demand Response Mode (DRM)** est activée et qu'aucune commande DRM n'est connectée, l'onduleur passe en mode veille.

Limite d'approvisionnement sur le réseau de la batterie (§ 14a EnWG)

Définir un code PIN pour la mise en œuvre des exigences réglementaires du § 14a EnWG.

Onduleur

Forcer le mode Veille

Lorsque cette fonction est activée, le mode d'injection dans le réseau de l'onduleur est interrompu. Cela permet de déconnecter l'onduleur sans puissance et de préserver ses composants. Au redémarrage de l'onduleur, le mode Veille est automatiquement désactivé.

Test du ventilateur

IMPORTANT !

Pour tout réglage dans ce point de menu, sélectionner l'utilisateur **Technicien** puis saisir et confirmer le mot de passe de l'utilisateur **Technicien**. Les opérations de réglage doivent être effectuées exclusivement par du personnel qualifié et formé !

À l'aide de cette fonction, vérifier de manière acoustique si les ventilateurs de l'onduleur fonctionnent correctement, par ex. après le remplacement d'un ventilateur.

1 Cliquer sur **Lancer le test des ventilateurs**

- ✓ *L'onduleur active successivement tous les ventilateurs qui fonctionnent en charge partielle pendant la phase de test afin d'éviter les bruits parasites inutiles. Pendant ce temps, l'onduleur est en veille.*

Le test dure environ 30 secondes par ventilateur. Ensuite, l'onduleur repasse en mode de fonctionnement normal. La fonction **Arrêter le test des ventilateurs** permet d'arrêter le test manuellement.

PV 1 et PV 2

Paramètre	Plage de valeurs	Description
Mode	Off	Le tracker MPP est désactivé.
	Auto	L'onduleur utilise la tension à laquelle la puissance maximale possible du tracker MPP est possible.
	Fix	Le tracker MPP utilise la tension définie dans UDC fix .
UDC fix	80 - 530 V	L'onduleur utilise la tension fixe prédéfinie qui est utilisée au niveau du tracker MPP.

Paramètre	Plage de valeurs	Description
Dynamik Peak Manager	Off	La fonction est désactivée.
	On	L'ensemble de la chaîne de modules solaires est contrôlé afin d'identifier le potentiel d'optimisation et de déterminer la meilleure tension possible pour le mode d'injection dans le réseau.
	On (Shutdown Box)	La fonction est adaptée pour les systèmes avec appareils Module Level Shutdown (Shutdown Box) et ne convient pas aux optimiseurs photovoltaïques.
Puissance nominale	0-2 000 000	Puissance nominale de l'entrée photovoltaïque

Signal pour télécommande centralisée

Les signaux pour télécommande centralisée sont des signaux envoyés par une entreprise du secteur de l'électricité pour activer ou désactiver des consommateurs contrôlables. Selon la situation d'installation, l'onduleur atténue ou amplifie les signaux pour télécommande centralisée. Les réglages ci-dessous permettent de remédier à cette situation si nécessaire.

Paramètre	Plage de valeurs	Description
Réduction de l'influence	Off	La fonction est désactivée.
	On	La fonction est activée.
Fréquence du signal pour télécommande centralisée	100 - 3 000 Hz	La fréquence définie par l'entreprise du secteur de l'électricité est à renseigner ici.
Inductivité du réseau	0,00001 - 0,005 H	La valeur mesurée au point d'injection est à renseigner ici.

Mesures contre les déclenchements intempestifs de l'interrupteur différentiel/ l'unité de surveillance des courants résiduels

(en cas d'utilisation d'un disjoncteur différentiel 30 mA)

REMARQUE!

Les directives nationales, l'opérateur réseau ou d'autres circonstances peuvent exiger l'installation d'un disjoncteur différentiel sur le câble de raccordement AC.

En règle générale, un disjoncteur différentiel de type A est suffisant. Quelquefois, et en fonction de conditions locales, il est possible que le disjoncteur de courant de fuite de type A se déclenche par erreur. C'est pourquoi Fronius recommande d'utiliser un disjoncteur différentiel adapté au convertisseur de fréquence avec un courant de déclenchement d'au moins 100 mA, conformément aux réglementations nationales.

Paramètre	Plage de valeurs	Description
Facteur de courant de fuite pour réduire les déclenchements intempestifs de l'unité de surveillance des courants résiduels/l'interrupteur différentiel	0 - 0,25 (par défaut : 0,16)	La réduction de la valeur de réglage permet de réduire le courant de fuite et d'augmenter la tension du circuit intermédiaire, ce qui diminue légèrement le rendement. - La valeur de réglage 0,16 permet un rendement optimal. - La valeur de réglage 0 permet des courants de fuite minimaux.
Désactivation avant déclenchement de l'interrupteur différentiel 30 mA	Off	La fonction de réduction des déclenchements intempestifs du disjoncteur différentiel est désactivée.
	On	La fonction de réduction des déclenchements intempestifs du disjoncteur différentiel est activée.
Valeur limite assignée du courant de défaut de déclenchement	0,015 - 0,3	Valeur du courant de défaut de déclenchement déterminée par le fabricant pour le disjoncteur différentiel, pour laquelle le disjoncteur différentiel ne s'éteint pas dans des conditions spécifiées.

Avertissement iso

Paramètre	Plage de valeurs	Description
Avertissement iso	Off	L'avertissement d'isolation est désactivé.
	On	L'avertissement d'isolation est activé. Un avertissement est émis en cas de défaut d'isolation.
Mode pour la mesure d'isolation	Précis	La surveillance de l'isolation s'effectue avec la plus grande précision. La résistance d'isolation mesurée s'affiche sur l'interface utilisateur de l'onduleur.
	Rapide	La surveillance de l'isolation est effectuée avec une précision moindre. La durée de la mesure d'isolation est réduite. La valeur d'isolation n'est pas affichée sur l'interface utilisateur de l'onduleur.
Valeur seuil pour l'avertissement d'isolation	100 000 - 10 000 000	Si cette valeur seuil n'est pas atteinte, le message d'état 1083 s'affiche sur l'interface utilisateur de l'onduleur.

Surveillance continue du courant résiduel

Paramètre	Plage de valeurs	Description
Valeur limite	0,03 à 0,3 A	Définit la valeur limite pour la désactivation en cas de courant résiduel.

Alimentation en courant de secours

Paramètre	Plage de valeurs	Description
Tension nominale de l'alimentation en courant de secours	220 - 240 V	Tension nominale de phase délivrée par l'onduleur en mode d'alimentation en courant de secours.
Offset de la fréquence d'alimentation en courant de secours	-5 à +5 Hz	Avec la valeur de réglage, réduire ou augmenter la fréquence d'alimentation en courant de secours nominale (voir Caractéristiques techniques) de la valeur d'offset. La valeur par défaut est de +3 Hz. Les consommateurs connectés (par ex. Fronius Ohmpilot) reconnaissent le mode d'alimentation en courant de secours actif sur la base de la fréquence modifiée et réagissent en conséquence (par ex. activation du mode d'économie d'énergie). IMPORTANT ! Lorsqu'une autre source AC est disponible dans le système, ne pas modifier la fréquence d'alimentation en courant de secours. La valeur par défaut (+3 Hz) empêche les événements suivants : - Alimentation d'autres sources AC en mode d'alimentation en courant de secours en parallèle à l'onduleur. - Surtensions - Déconnexion du circuit d'alimentation de secours correspondant
Alimentation en courant de secours - protection contre la sous-tension - valeur limite $U_{<}$ [pu]	0 - 2 %V	La valeur de réglage permet de définir la valeur limite pour la désactivation du mode d'alimentation en courant de secours. Par ex. valeur de réglage 0,9 = 90 % de la tension nominale.
Alimentation en courant de secours - protection contre la sous-tension - durée $U_{<}$	0,04 - 20 s	Durée de déclenchement en cas de valeur inférieure à la valeur limite de la protection contre la sous-tension de l'alimentation en courant de secours.
Alimentation en courant de secours - protection contre la surtension - valeur limite $U_{>}$ [pu]	0 - 2 %V	La valeur de réglage permet de définir la valeur limite pour la désactivation du mode d'alimentation en courant de secours. Par ex. valeur de réglage 1,1 = 110 % de la tension nominale.

Paramètre	Plage de valeurs	Description
Alimentation en courant de secours - protection contre la surtension - durée U>	0,04 - 20 s	Durée de déclenchement en cas de valeur supérieure à la valeur limite de la protection contre la surtension de l'alimentation en courant de secours.
Protection rapide contre la sous-tension / les défauts de terre - valeur limite U<< [pu]	0 - 100 %V	Définit la valeur limite de tension en dessous de laquelle une protection rapide contre la sous-tension ou une protection contre les défauts de terre est déclenchée. Typiquement, une valeur comme 0,3 pu (30 % de la tension nominale) est réglée ici.
Protection rapide contre la sous-tension / les défauts de terre - durée U<<	0 - 10 s	Définit la durée maximale (en secondes) pendant laquelle la tension peut être inférieure à la valeur limite réglée. Ensuite, l'onduleur se déconnecte. Cette valeur doit être de $\leq 0,4$ s selon ÖVE E 8101.
Alimentation en courant de secours - délai de redémarrage	0 - 600 s	Temps d'attente pour la reprise du mode d'alimentation en courant de secours après une désactivation.
Alimentation en courant de secours - tentative de redémarrage	1 - 10	Nombre maximal de tentatives de redémarrage automatisé. Lorsque le nombre maximal de tentatives de redémarrage automatique est atteint, acquitter manuellement le message de service 1177.
Alimentation en courant de secours - surveillance de fréquence externe (seulement pour l'Italie)	Off	La fonction est désactivée
	On	Pour le mode d'alimentation en courant de secours (Full Backup) en Italie, activer la surveillance externe de la fréquence. Avant de mettre fin au mode d'alimentation en courant de secours, l'onduleur vérifie la fréquence du réseau. Lorsque la fréquence du réseau se situe dans la plage limite autorisée, les consommateurs sont connectés au réseau public.
Alimentation en courant de secours - temps de désactivation en cas de court-circuit	0,001 - 60 s	En cas de court-circuit en mode d'alimentation en courant de secours, ce dernier est interrompu dans la durée réglée.

Gestion de l'énergie

Charge de batterie maximale autorisée à partir du réseau public

En Allemagne, de nouvelles règles pour la charge de batterie s'appliquent depuis le 1er janvier 2024. Le courant de charge doit être réduit à un maximum de 4,2 kW en cas d'application du § 14a EnWG par l'opérateur réseau pour la gradation des appareils de consommation contrôlables conformément au § 14a EnWG.

Pour documenter la mise en œuvre de l'ordre de commande, l'onduleur peut se connecter à Fronius Solar.web et assurer une connexion Internet permanente. En outre, dans le point de menu **Configuration de l'appareil > Fonctions et E/S**, activer le réglage **Limite d'approvisionnement sur le réseau de la batterie (§ 14a EnWG)**.

Gestion de la batterie

Paramètres de l'état de charge de la batterie

Si le **mode de limitation de l'état de charge** est réglé sur **Automatique**, les valeurs **Limite de charge minimale** et **Limite de charge maximale** sont prédéfinies selon les spécifications techniques du fabricant de batterie.

Si le **mode de limitation de charge** est réglé sur **Manuel**, les valeurs **Limite de charge minimale** et **Limite de charge maximale** peuvent être modifiées. Modifier les valeurs **Limite de charge minimale** et **Limite de charge maximale** uniquement après consultation du fabricant de batterie dans le cadre de ses spécifications techniques. En cas d'alimentation en courant de secours, les valeurs définies ne sont pas prises en compte.

Si la **charge de la batterie à partir d'autres sources** est activée, les options suivantes sont disponibles :

- Avec le réglage **À partir d'autres générateurs sur le réseau domestique et à partir du réseau public**, la charge de la batterie à partir du réseau public et, le cas échéant, à partir d'autres générateurs sur le réseau domestique est activée/désactivée.
Tenir compte des consignes normatives ou relatives au mode de rémunération pour ce réglage. Indépendamment de ce réglage, les charges nécessaires liées à la maintenance à partir du réseau public sont effectuées (par exemple, la recharge forcée comme protection contre la décharge profonde).
- Avec le réglage **À partir d'autres générateurs sur le réseau domestique**, la charge de la batterie à partir d'autres générateurs est activée/désactivée. La puissance absorbée de l'onduleur Fronius peut être limitée par une indication dans le champ **Puissance de charge max. de AC**. La puissance absorbée peut atteindre la puissance nominale AC de l'onduleur Fronius au maximum.

Limite d'avertissement de l'état de charge

À partir de cette capacité restante de la batterie en mode d'alimentation en courant de secours, un message d'avertissement est délivré.

Capacité de réserve

La valeur réglée fournit une capacité restante (en fonction de la capacité de la batterie) qui est réservée à l'alimentation en courant de secours. La batterie n'est pas déchargée en dessous de la capacité de réserve lorsqu'elle est couplée au réseau.

IMPORTANT ! Fronius décline toute responsabilité en cas de dommages sur les batteries externes.

Gestion de la batterie en fonction de l'heure

Grâce à la gestion de la batterie en fonction de l'heure, il est possible de prédéfinir, de limiter ou d'éviter la charge ou la décharge de la batterie à une puissance définie.

La gestion de la batterie est par exemple influencée par les paramètres suivants :

- Charge de batterie autorisée à partir du réseau public
- Limitation de puissance de l'onduleur, du système de stockage à batterie ou de l'ensemble du système
- Consignes de commande via Modbus
- Optimisation de l'autoconsommation

IMPORTANT ! Les règles définies pour la gestion de la batterie sont la deuxième priorité la moins importante après l'optimisation de l'autoconsommation. Selon la configuration, il se peut que les règles ne soient pas respectées en raison d'autres paramètres.

Les valeurs suivantes peuvent être sélectionnées pour les règles de gestion de la batterie en fonction de l'heure :

- **Puissance de charge max.**
La batterie est chargée au maximum selon la puissance réglée dans le champ de saisie **Puissance**.
- **Puissance charge min.**
La batterie est chargée au minimum selon la puissance réglée dans le champ de saisie **Puissance**.
- **Puissance de décharge max.**
La batterie est déchargée au maximum selon la puissance réglée dans le champ de saisie **Puissance**.
- **Puissance de décharge min.**
La batterie est déchargée au minimum selon la puissance réglée dans le champ de saisie **Puissance**.

La commande de l'heure, lorsque la règle est valable, est réglée dans les champs de saisie **Heure** et la sélection des **Jours de la semaine**.

Il n'est pas possible de définir une plage horaire au-delà de minuit (00 h 00)

Exemple : une règle indiquant 22h00 à 06h00 nécessite deux entrées : « 22h00 à 23h59 » et « 00h00 à 06h00 »

Mode Service

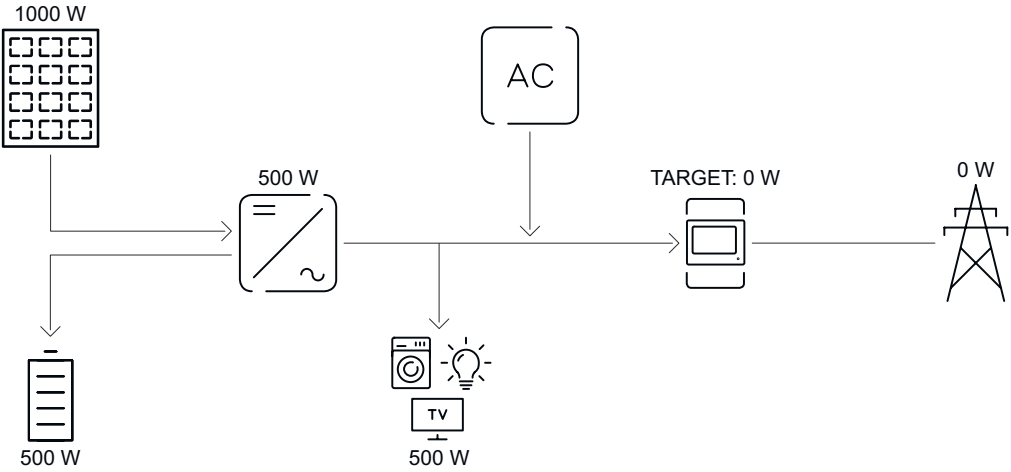
Si le **Mode Service** est activé, le système de batterie est chargé ou déchargé jusqu'à l'état de charge de 30 %. L'état de charge de 30 % est maintenu jusqu'à la fin du Mode Service.

IMPORTANT ! Le **Mode Service** n'est disponible que pour les systèmes de batterie de Fronius.

Exemples - Gestion de la batterie en fonction de l'heure

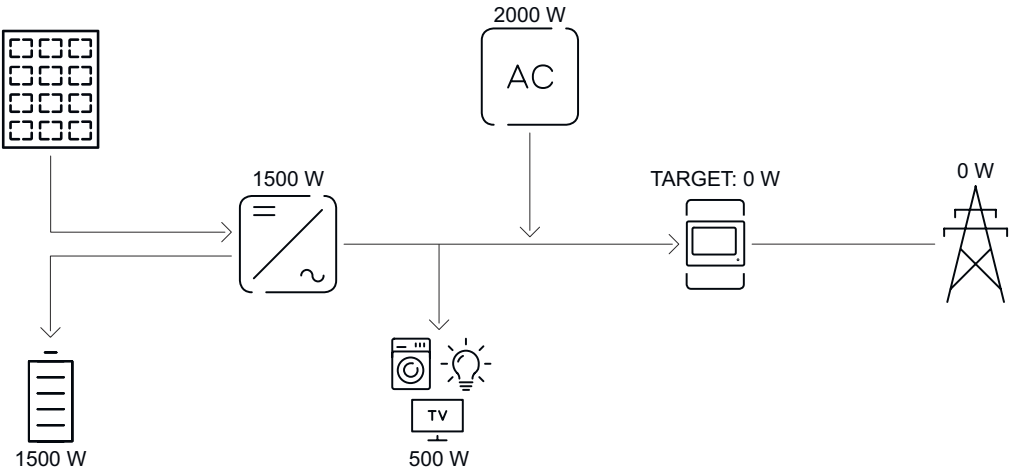
Les exemples ci-dessous ont pour but d'expliquer les flux d'énergie. Les rendements ne sont pas pris en compte.

Système de batterie



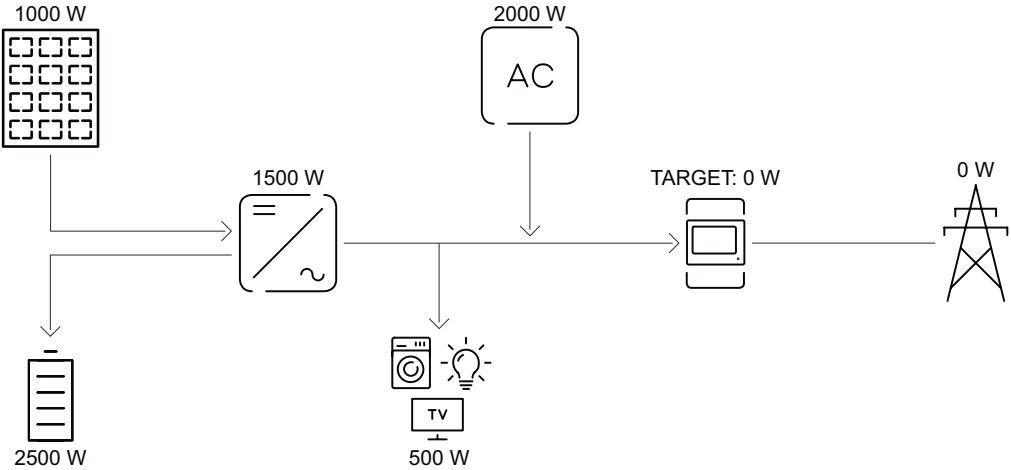
Installation photovoltaïque sur l'onduleur	1 000 W
Puissance dans la batterie	500 W
Puissance délivrée (AC) de l'onduleur	500 W
Valeur cible réglée au point d'injection	0 W
Injection dans le réseau électrique public	0 W
Consommation du foyer	500 W

Système de batterie sans installation photovoltaïque et avec second générateur dans le foyer



Puissance dans la batterie	1 500 W
Puissance absorbée (AC) de l'onduleur	1 500 W
Second générateur dans le foyer	2 000 W
Valeur cible réglée au point d'injection	0 W
Injection dans le réseau électrique public	0 W
Consommation du foyer	500 W

Système de batterie avec second générateur dans le foyer



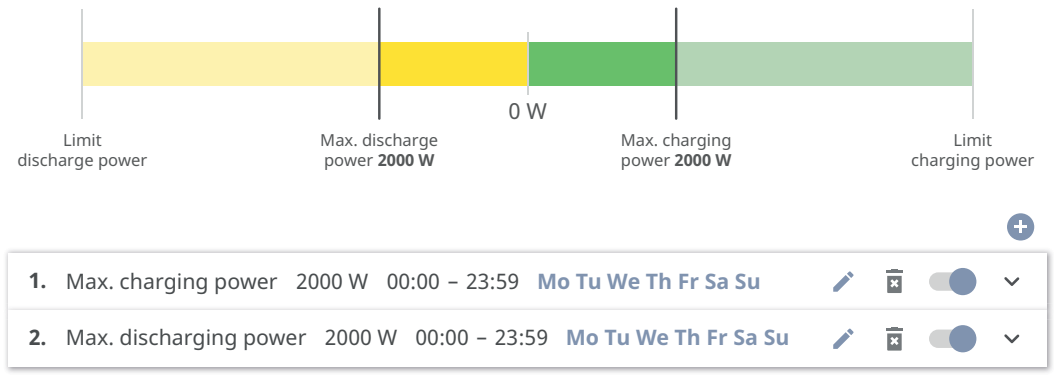
Installation photovoltaïque sur l'onduleur	1 000 W
Puissance dans la batterie	2 500 W
Puissance absorbée (AC) de l'onduleur	1 500 W
Second générateur dans le foyer	2 000 W
Valeur cible réglée au point d'injection	0 W
Injection dans le réseau électrique public	0 W
Consommation du foyer	500 W

Règles autorisées de contrôle de la batterie

Une règle se compose toujours d'une restriction ou d'une consigne et du contrôle temporel **Heure** et **Jours de la semaine** pendant que la règle est active. Les règles ayant la même restriction (par ex. puissance de charge max.) ne doivent pas se chevaucher dans le temps.

Seuils de charge et de décharge max.

Il est possible de configurer des puissances de charge/de décharge max. en même temps.



Il est possible de définir une plage de charge à l'aide de seuils min. et max. Dans ce cas, aucune décharge de la batterie n'est possible.



-

Il est possible de définir une plage de décharge à l'aide de seuils min. et max.
Dans ce cas, aucune charge de la batterie n'est possible.



-

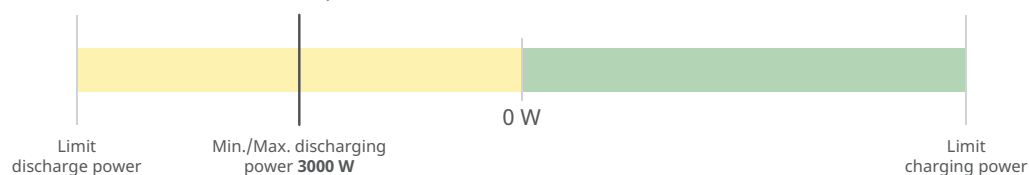
Il est possible de configurer une puissance de charge définie, en réglant les seuils min. et max. correspondants sur les mêmes valeurs.



-

Configurer une décharge définie

Il est possible de configurer une puissance de décharge définie, en réglant les seuils min. et max. correspondants sur les mêmes valeurs.



1.	Min. discharging power	3000 W	13:00 – 14:00	Mo Tu We Th Fr Sa Su				▼
2.	Max. discharging power	3000 W	13:00 – 14:00	Mo Tu We Th Fr Sa Su				▼

Cas d'application possibles

- Tarifs d'électricité en fonction de l'heure
- Réservation de la batterie pour la limitation de puissance spécifique au marché
- Réservation des capacités de stockage en fonction de l'heure en cas d'alimentation en courant de secours

Réduction de puissance photovoltaïque

Les règles du menu **Gestion de la batterie** permettent une utilisation optimale de l'énergie produite. Dans certains cas, la puissance photovoltaïque ne peut pas être entièrement utilisée en raison de la gestion de la batterie en fonction de l'heure.

Exemple	
Onduleur Fronius (puissance de sortie max.)	6 000 W
Décharge définie de la batterie	6 000 W
Puissance photovoltaïque	1 000 W

Dans ce cas, l'onduleur réduit la puissance photovoltaïque à 0 W, car la puissance de sortie de l'onduleur est de 6 000 W max. L'onduleur est déjà exploité par la décharge de la batterie.

Gestion de la charge

Priorités

Si d'autres composants (p. ex. batterie, Fronius Ohmpilot) sont disponibles dans le système, des priorités peuvent être réglées ici. Les appareils dont la priorité est la plus élevée sont amorcés en premier, puis les autres appareils, si de l'énergie excédentaire est disponible.

IMPORTANT !

Lorsqu'un Fronius Wattpilot se trouve dans l'installation photovoltaïque, il est considéré comme un consommateur. La priorité pour la gestion de la charge du Wattpilot doit être configurée dans l'application Fronius Solar.wattpilot.

« Règles »

Jusqu'à 4 règles de gestion de la charge différentes peuvent être définies. Lorsque les valeurs seuil sont les mêmes, les règles sont activées dans l'ordre. Lors de la désactivation, c'est l'inverse, l'ES activée en dernier est désactivée en premier. Si les seuils sont différents, l'ES dont le seuil est le plus bas est activée en premier, puis celle avec le deuxième seuil le moins élevé, etc.

Les ES commandées via la puissance produite sont toujours privilégiées par rapport à la batterie et au Fronius Ohmpilot. Cela signifie qu'une ES peut s'activer et provoquer l'arrêt de la charge de la batterie ou l'arrêt de l'excitation du Fronius Ohmpilot.

IMPORTANT !

Une ES est activée/désactivée seulement après 60 secondes.

Charge

- La commande est **off** (désactivée).
- La commande s'effectue par le biais de la **Puissance produite**.
- La commande s'effectue par **Excédent de puissance** (avec limites d'injection). Cette option peut uniquement être sélectionnée lorsqu'un compteur est raccordé. La commande s'effectue par le biais de la puissance effectivement injectée dans le réseau.

Valeurs seuils

- **Marche** : pour la saisie d'une limite de puissance effective à partir de laquelle la sortie est activée.
- **Arrêt** : pour la saisie d'une limite de puissance effective à partir de laquelle la sortie est désactivée.

Durées de service

- Champ pour l'activation de la **Durée de service minimale par enclenchement**, activation de la durée de service minimale de la sortie par enclenchement.
- Champ pour l'activation de la **Durée de service maximale par jour**.
- Champ pour l'activation de la **Durée de service maximale** de la sortie par jour (plusieurs enclenchements sont pris en compte).

Optimisation de l'autoconsommation

Optimisation de l'autoconsommation

Régler le mode de service sur **Manuel** ou **Automatique**. L'onduleur régule toujours sur la « **valeur cible au point d'injection** » réglée. En mode de service **Automatique** (réglage usine), la valeur du point d'injection est réglée sur 0 W (autoconsommation max.).

La **valeur cible au point d'injection** s'applique également lorsqu'une autre source alimente ce point de comptage. Dans ce cas, il faut toutefois que

- le Fronius Smart Meter soit installé et configuré au niveau du point d'injection ;
- la fonction **Autoriser la charge de batterie à partir d'autres générateurs sur le réseau domestique** soit activée dans le menu **Composants > Batterie**.

Valeur cible au point d'injection

Si **Manuel** a été sélectionné sous Optimisation de l'autoconsommation, régler le **Mode de service (Prélèvement/Injection)** et la **Valeur cible au point d'injection**.

IMPORTANT !

L'optimisation de l'autoconsommation a une priorité plus basse que la **Gestion de la batterie**.

Système

Généralités

- 1 Saisir le nom de l'installation dans le champ de saisie **Nom de l'installation** (30 caractères max.).
 - 2 Dans la liste déroulante, sélectionner **Fuseau horaire de la région** et **Fuseau horaire du site**.
 - 3 Cliquer sur le bouton **Enregistrer**.
- ✓ *Le nom de l'installation, le fuseau horaire de la région et le fuseau horaire du site sont enregistrés.*
-

Mise à jour

Toutes les mises à jour disponibles pour les onduleurs et autres appareils Fronius sont répertoriées sur les pages des produits ainsi que dans l'espace « Recherche de téléchargements Fronius » sur www.fronius.com.

Mise à jour

- 1 Glisser le fichier du micrologiciel dans le champ **Déposer le fichier ici** ou le sélectionner en cliquant sur **Sélectionner le fichier**
- ✓ *La mise à jour démarre.*
-

Assistant de mise en service

L'assistant de mise en service guidée peut être appelé ici.

Rétablir les réglages d'usine

Tous les paramètres

Toutes les données de configuration sont réinitialisées, à l'exception du setup pays. Les modifications du setup pays ne peuvent être effectuées que par du personnel autorisé.

Tous les paramètres hors réseau

Toutes les données de configuration sont réinitialisées, à l'exception du setup pays et des paramètres du réseau. Les modifications du setup pays ne peuvent être effectuées que par du personnel autorisé.

Journal des événements

Événements actuels

Tous les événements actuels des composants périphériques connectés sont affichés ici.

IMPORTANT !

Selon le type d'événement, ces derniers doivent être confirmés par le bouton « Cocher » pour pouvoir être traités ultérieurement.

Historique

Tous les événements des composants périphériques connectés qui ne sont plus présents sont affichés ici.

Informations

Dans ce menu toutes les informations sur le système et les paramètres actuels sont affichées et peuvent être téléchargées.

Gestionnaire de licences

Le fichier de licence contient les données de performance et l'étendue des fonctions de l'onduleur.

Lors du remplacement de l'onduleur, de l'étage de puissance ou de la zone de communication de données, le fichier de licence doit également être remplacé.

Licence

Licence - en ligne (recommandé)

Une connexion Internet et une configuration complète du site Fronius Solar.web sont nécessaires.

- 1** Achéver les travaux d'installation (voir le chapitre [Fermer la zone de raccordement/le couvercle du boîtier de l'onduleur et le mettre en service](#) à la page 89).
- 2** Se connecter à l'interface utilisateur de l'onduleur.
- 3** Indiquer le numéro de série et le code de vérification (V.Code) de l'appareil défectueux et de l'appareil de rechange. Le numéro de série et le V.Code se trouvent sur la plaque signalétique de l'onduleur (voir le chapitre [Informations sur l'appareil](#) à la page 18).
- 4** Cliquer sur le bouton **Démarrer l'attribution de licence en ligne**.
- 5** Passer les menus Conditions d'utilisation et Paramétrages réseau en cliquant sur **Suivant**.

✓ *L'activation de la licence est lancée.*

Licences - Hors ligne

Aucune connexion Internet ne doit exister pour cela. Pour les licences hors ligne avec une connexion Internet établie, le fichier de licence est automatiquement téléchargé sur l'onduleur. Par conséquent, lors du téléchargement du fichier de licence, l'erreur suivante se produit : « La licence a déjà été installée et l'assistant peut être fermé ».

- 1** Achéver les travaux d'installation (voir le chapitre [Fermer la zone de raccordement/le couvercle du boîtier de l'onduleur et le mettre en service](#) à la page 89).
- 2** Se connecter à l'interface utilisateur de l'onduleur.
- 3** Indiquer le numéro de série et le code de vérification (V.Code) de l'appareil défectueux et de l'appareil de rechange. Le numéro de série et le V.Code se trouvent sur la plaque signalétique de l'onduleur (voir le chapitre [Informations sur l'appareil](#) à la page 18).
- 4** Cliquer sur le bouton **Démarrer l'attribution de licence hors ligne**.
- 5** Télécharger le fichier de service sur le terminal en cliquant sur le bouton **Télécharger le fichier de service**.
- 6** Consulter le site Internet licensemanager.solarweb.com et se connecter avec le nom d'utilisateur et le mot de passe.
- 7** Faire glisser le fichier de service dans le champ **Faire glisser le fichier de service** ou **Cliquer pour le télécharger** ou le télécharger.
- 8** Télécharger le fichier de licence nouvellement créé sur le terminal via le bouton **Télécharger le fichier de licence**.
- 9** Se rendre sur l'interface utilisateur de l'onduleur et glisser le fichier de licence dans le champ **Déposer le fichier de licence ici** ou le sélectionner en cliquant sur **Sélectionner le fichier de licence**.

✓ *L'activation de la licence est lancée.*

Assistance

Activer l'utilisateur de support

- 1 Cliquer sur le bouton **Activer le compte utilisateur de support**.

✓ *L'utilisateur de support est activé.*

IMPORTANT !

L'utilisateur de support permet uniquement au support technique Fronius d'effectuer des réglages sur l'onduleur via une connexion sécurisée. Le bouton **Désactiver l'accès de l'utilisateur de support** permet de désactiver l'accès.

Créer une info de support (pour le support Fronius)

- 1 Cliquer sur le bouton **Créer une info de support**.
- 2 Le fichier sdp.cry est téléchargé automatiquement. Pour un téléchargement manuel, cliquer sur le bouton **Téléchargement info de support**.

✓ *Le fichier sdp.cry est enregistré dans les téléchargements.*

Activer la télémaintenance

- 1 Cliquer sur le bouton **Activer la télémaintenance**.

✓ *L'accès à la télémaintenance pour le support Fronius est activé.*

IMPORTANT !

L'accès à la télémaintenance permet exclusivement au Support Technique Fronius d'accéder à l'onduleur via une connexion sécurisée : Les données de diagnostic sont transmises et utilisées pour traiter le problème. N'activer l'accès à la télémaintenance qu'à la demande du support Fronius.

Communication

Réseau

Adresses de serveurs pour le transfert de données

Si un pare-feu est utilisé pour les connexions sortantes, autoriser les protocoles, adresses de serveurs et ports suivants pour réussir le transfert de données, voir :

[https://www.fronius.com/~downloads/Solar%20Energy/Firmware/SE_FW_Changelog_Firewall_Rules_EN.pdf](https://www.fronius.com/~/downloads/Solar%20Energy/Firmware/SE_FW_Changelog_Firewall_Rules_EN.pdf)

En cas d'utilisation de produits FRITZ!Box, configurer l'accès à Internet de manière illimitée et sans restriction. Ne pas fixer le DHCP Lease Time (validité) à 0 (= infini).

LAN :



Établir une connexion :

- 1 Entrer le nom d'hôte.
- 2 Sélectionner le type de connexion **automatique** ou **statique**.
- 3 Pour le type de connexion **statique** – entrer l'adresse IP, le masque de sous-réseau, le DNS et la passerelle.
- 4 Cliquer sur le bouton **Connexion**.

✓ La connexion est établie.

Après la connexion, vérifier l'état de la connexion.

WLAN :



Établir une connexion via WPS :

- ☐ Activer l'Access Point de l'onduleur. Celui-ci se déclenche par effleurement du capteur → la LED de communication clignote en bleu.
- 1 Établir la connexion à l'onduleur dans les paramètres réseau (l'onduleur est affiché avec le nom « FRONIUS_ » et le numéro de série de l'appareil).
 - 2 Saisir et confirmer le mot de passe de la plaque signalétique.
IMPORTANT !
Pour la saisie du mot de passe, activer d'abord le lien **Se connecter en utilisant une clé de sécurité réseau à la place** afin de pouvoir se connecter avec le mot de passe.
 - 3 Saisir l'adresse IP 192.168.250.181 dans la barre d'adresse du navigateur et confirmer.
 - 4 Cliquer sur le bouton **Activer** dans la zone de menu **Communication > Réseau > WLAN > WPS**.
 - 5 Activer le WPS sur le routeur WLAN (voir documentation du routeur WLAN).
 - 6 Cliquer sur le bouton **Démarrer**. La connexion est automatiquement établie.
 - 7 Se connecter sur l'interface utilisateur de l'onduleur.
 - 8 Vérifier les détails du réseau et la connexion à Fronius Solar.web.

Après la connexion, il convient de vérifier l'état de la connexion.

Sélectionner et connecter le réseau WLAN :

Les réseaux trouvés sont affichés dans la liste. Cliquer le bouton « Actualiser » ↻ pour démarrer une nouvelle recherche des réseaux WLAN disponibles. Le champ de saisie **Rechercher un réseau** permet de restreindre davantage la liste de sélection.

- 1 Sélectionner le réseau dans la liste.
- 2 Sélectionner le type de connexion **automatique** ou **statique**.
- 3 Pour le type de connexion **automatique** – entrer le mot de passe WLAN et le nom d'hôte.
- 4 Pour le type de connexion **statique** – entrer l'adresse IP, le masque de sous-réseau, le DNS et la passerelle.
- 5 Cliquer sur le bouton **Connexion**.

✓ *La connexion est établie.*

Après la connexion, vérifier l'état de la connexion.

Access Point :



L'onduleur sert d'Access Point. Un PC ou un terminal mobile se connecte directement à l'onduleur. Aucune connexion à Internet n'est possible. Pour une connexion, attribuer un **nom de réseau (SSID)** et une **clé de réseau (PSK)**. Attribuer une **clé de réseau (PSK)** d'au moins 20 caractères, composée de lettres majuscules et minuscules, de caractères spéciaux et de chiffres, afin de protéger l'appareil contre tout accès non autorisé.

Il est possible d'exploiter simultanément une connexion via WLAN et via Access Point.

Modbus

L'onduleur communique via Modbus avec les composants périphériques (par ex. Fronius Smart Meter) et d'autres onduleurs. L'appareil primaire (client Modbus) envoie des ordres de commande à l'appareil secondaire (serveur Modbus). Les ordres de commande sont exécutés par l'appareil secondaire.

Serveur RTU

Les champs de saisie et fonctions suivants sont disponibles pour la communication via Modbus RTU :

Adresse du compteur offset

La valeur saisie (1-247) est le numéro d'identification (Unit ID) attribué au compteur.

Réglage d'usine : 200

Adresse de l'onduleur

La valeur saisie (1-247) est le numéro d'identification (Unit ID) attribué à l'onduleur.

Réglage d'usine : 1

SunSpec Model Type

Selon le modèle SunSpec, il existe deux réglages différents.

float : modèle onduleur SunSpec 111, 112, 113 ou 211, 212, 213.

int + SF : modèle onduleur SunSpec 101, 102, 103 ou 201, 202, 203.

Interface

Sélectionner l'une des deux interfaces **Modbus 0 (M0) RTU** ou **Modbus 1 (M1) RTU**.

Taux de bauds

Le taux de bauds influence la vitesse de transmission entre les différents composants connectés au système. Lors de la sélection du taux de bauds, s'assurer que les pages d'envoi et de réception sont les mêmes.

Parité

Le bit de parité peut être utilisé pour vérifier la parité. Cela permet de détecter les erreurs de transmission. Un bit de parité permet de fixer un certain nombre de bits. La valeur (0 ou 1) du bit de parité doit être calculée sur l'émetteur et vérifiée sur le récepteur à l'aide du même calcul. Le bit de parité peut être calculé pour une parité paire ou impaire.

Autoriser la commande

Si cette option est activée, la commande des onduleurs s'effectue par Modbus.

Les fonctions suivantes font partie de la commande des onduleurs :

- On/Off
 - Réduction de puissance
 - Objectif de facteur de puissance constant (cos phi)
 - Objectif de puissance réactive constante
 - Consignes de commande de la batterie avec batterie
-

Serveur TCP

Les champs de saisie et fonctions suivants sont disponibles pour la communication via Modbus TCP :

Adresse du compteur offset

La valeur saisie (1-247) est le numéro d'identification (Unit ID) attribué au compteur.

Réglage d'usine : 200

SunSpec Model Type

Selon le modèle SunSpec, il existe deux réglages différents.

float : modèle onduleur SunSpec 111, 112, 113 ou 211, 212, 213.

int + SF : modèle onduleur SunSpec 101, 102, 103 ou 201, 202, 203.

Port Modbus

Numéro du port TCP (502 ou 1502) à utiliser pour la communication par Modbus.

Adresse du compteur

La valeur saisie est le numéro d'identification (Unit ID) attribué au compteur. À retrouver sur l'interface utilisateur de l'onduleur dans le menu

Communication > Modbus.

Réglage d'usine : 200

Autoriser la commande

Si cette option est activée, la commande des onduleurs s'effectue par Modbus.

Les fonctions suivantes font partie de la commande des onduleurs :

- On/Off
 - Réduction de puissance
 - Objectif de facteur de puissance constant (cos phi)
 - Objectif de puissance réactive constante
 - Consignes de commande de la batterie avec batterie
-

Limitier la commande

Limitier la commande de l'onduleur à un appareil avec une adresse IP fixe.

Commande cloud

Le fournisseur d'électricité/fournisseur d'énergie peut influencer la puissance de sortie de l'onduleur avec la **commande cloud**. La condition préalable est une connexion Internet active de l'onduleur.

Paramètres	Affichage	Description
Commande cloud	Off	La commande cloud de l'onduleur est désactivée.
	On	La commande cloud de l'onduleur est activée.

Profils	Plage de valeurs	Description
Autoriser la commande cloud à des fins de régulation (technicien)	Désactivée/ Activée	La fonction peut être obligatoire pour le bon fonctionnement de l'installation.*
Autoriser la commande cloud pour les centrales électriques virtuelles (client)	Désactivée/ Activée	Si la fonction Autoriser la commande à distance à des fins de régulation (technicien) est activée (accès Technicien requis), la fonction Autoriser la commande à distance pour les centrales électriques virtuelles est automatiquement activée et ne peut pas être désactivée.*

* Commande cloud

Une centrale électrique virtuelle est une combinaison de plusieurs exploitants. Cette centrale électrique virtuelle peut être contrôlée par Internet via la commande cloud. Pour ce faire, une connexion Internet active de l'onduleur est nécessaire. Les données de l'installation sont transmises.

Solar API

Le **Solar API** est une interface JSON ouverte basée sur IP. Lorsqu'il est activé, les appareils IdO du réseau local peuvent accéder aux informations de l'onduleur sans authentification. Pour des raisons de sécurité, l'interface est désactivée de série. Activer manuellement l'interface si elle est nécessaire pour une application d'un prestataire tiers (par ex. chargeur de batterie de véhicule électrique, solutions Smart Home). Si un Fronius Wattpilot se trouve sur le réseau, l'onduleur active automatiquement le **Solar API**.

Pour la surveillance et l'analyse de l'onduleur et des composants du système connectés, Fronius recommande l'utilisation de Fronius Solar.web.

Lors de la mise à jour du logiciel vers la version 1.14.x, le réglage du Solar API est appliqué. Pour les systèmes avec une version inférieure à 1.14.x, le Solar API est activé, pour les versions supérieures, il est désactivé mais peut être activé ou désactivé dans le menu.

Activer le Fronius Solar API manuellement

Dans l'interface utilisateur de l'onduleur, sélectionner la fonction **Communication via Fronius Solar API** dans le menu **Communication > Solar API**.

Fronius Solar.web

Dans ce menu, il est possible d'accepter ou de refuser le traitement technique nécessaire des données.

En outre, la transmission des données d'analyse et la configuration à distance via Fronius Solar.web peuvent être activées ou désactivées.

Exigences en matière de sécurité et de réseau

Setup pays



AVERTISSEMENT!

Danger dû à des analyses d'erreurs et à des travaux de remise en état interdits.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- Les analyses d'erreurs et les travaux de remise en état sur l'installation photovoltaïque doivent être effectués exclusivement par des installateurs/techniciens de service d'entreprises spécialisées agréées, conformément aux normes et directives nationales.

REMARQUE!

Risque dû à un accès non autorisé.

Des paramètres mal réglés peuvent avoir une influence négative sur le réseau public et/ou sur le mode d'injection dans le réseau de l'onduleur, et entraîner une perte de conformité à la norme.

- Les paramètres ne peuvent être réglés que par des installateurs/techniciens de maintenance d'entreprises spécialisées agréées.
- Ne pas transmettre le code d'accès à des tiers et/ou à une personne non autorisée.

REMARQUE!

Risque en cas de mauvais réglage des paramètres.

Un mauvais réglage des paramètres peut avoir une influence négative sur le réseau public et/ou provoquer des dysfonctionnements et des pannes sur l'onduleur, ainsi que conduire à une perte de conformité à la norme.

- Les paramètres ne peuvent être réglés que par des installateurs/techniciens de maintenance d'entreprises spécialisées agréées.
- Les paramètres ne peuvent être modifiés que si l'opérateur réseau le permet ou l'exige.
- Régler les paramètres en tenant compte uniquement des normes et/ou directives nationales en vigueur ainsi que des spécifications de l'opérateur réseau.

Le menu **Setup pays** est destiné exclusivement aux installateurs/techniciens de maintenance des entreprises spécialisées agréées. Pour demander le code d'accès requis pour ce menu, voir le chapitre [Demander les codes de l'onduleur dans Solar.SOS](#).

Le Setup pays sélectionné pour le pays en question contient des paramètres prédéfinis selon les normes et les exigences applicables au niveau national. Selon les conditions du réseau local et les spécifications de l'opérateur réseau, des ajustements au Setup pays sélectionné peuvent être nécessaires.

Demander les codes de l'onduleur dans Solar.SOS

Le menu **Setup pays** est destiné exclusivement aux installateurs/techniciens de maintenance des entreprises spécialisées agréées. Le code d'accès de l'onduleur requis pour ce menu peut être demandé sur le portail Fronius Solar.SOS.

Demander les codes de l'onduleur dans Fronius Solar.SOS :

- 1 Ouvrir solar-sos.fronius.com dans le navigateur
- 2 Se connecter avec le compte Fronius

- 3 Cliquer en haut à droite  sur le menu déroulant
- 4 Sélectionner le point de menu **Afficher les codes de l'onduleur**
 - ✓ Une page de contrat apparaît sur laquelle se trouve la demande de code d'accès pour modifier les paramètres de réseau des onduleurs Fronius
- 5 Lire et accepter les conditions d'utilisation en cochant la case **Oui, j'ai lu et j'accepte les conditions d'utilisation** puis en cliquant sur **Confirmer et envoyer**
- 6 Ensuite, les codes peuvent être appelés dans le menu déroulant en haut à droite sous **Afficher les codes de l'onduleur**



ATTENTION!

Risque dû à un accès non autorisé.

Des paramètres mal réglés peuvent avoir une influence négative sur le réseau public et/ou sur le mode d'injection dans le réseau de l'onduleur, et entraîner une perte de conformité à la norme.

- Les paramètres ne peuvent être réglés que par des installateurs/techniciens de maintenance d'entreprises spécialisées agréées.
- Ne pas transmettre le code d'accès à des tiers et/ou à une personne non autorisée.

Limitation absolue de la puissance de sortie

En activant cette fonction, la puissance de sortie de l'onduleur est limitée à la valeur spécifiée en watts.

Limitation d'injection

L'entreprise du secteur de l'électricité ou l'opérateur réseau peut définir des limitations d'injection pour un onduleur (par ex. max. 70 % de kWc ou max. 5 kW). L'onduleur limite l'injection en puissance effective au point de raccordement au réseau (emplacement d'installation du Fronius Smart Meter ou du compteur primaire) à la valeur réglée.

L'onduleur tient compte de l'autoconsommation du foyer avant de réduire la puissance. Une limite individuelle peut être réglée.

Afin de minimiser les pertes de rendement dues à la limite d'injection, la puissance disponible du générateur photovoltaïque peut :

- être utilisée pour les composants périphériques contrôlables, tels que Fronius Ohmpilot ou Fronius Wattpilot ;
- être utilisée pour les consommateurs contrôlés par E/S ;
- être stockée dans une batterie.

Lorsque ces possibilités sont épuisées, la puissance fournie par le générateur photovoltaïque est réduite afin de ne pas dépasser la limite d'injection.

Les variantes d'installation avec onduleur, Fronius Smart Meter et composants périphériques sont répertoriées sous [Les différents modes de service](#).

Puissance DC totale de l'installation

Le champ de saisie pour la puissance DC totale de l'installation en Wc. Toujours saisir cette valeur pour la régulation optimale si la **puissance max. d'injection dans le réseau** est spécifiée en %.

Limitation de puissance désactivée

L'onduleur transforme l'intégralité de la puissance photovoltaïque disponible.

Limitation de puissance activée

Limitation de l'alimentation avec les possibilités de sélection suivantes :

- **Limite de puissance totale**
Régler la valeur de la puissance d'injection totale admissible pour l'installation photovoltaïque.
- **Limite par phase - Production asymétrique**
L'onduleur détermine la valeur optimale par phase. L'onduleur régule les différentes phases de manière à ce qu'aucune des phases ne dépasse la valeur définie.
- **Limite par phase - Phase la plus faible**
L'onduleur mesure chaque phase. Lorsqu'une phase dépasse la limite d'injection autorisée, l'onduleur réduit de manière symétrique la puissance totale pour toutes les phases jusqu'à ce que la limite soit atteinte.

IMPORTANT ! Effectuer les réglages de la **limite par phase** lorsque les normes et réglementations nationales exigent une limitation de la puissance à une seule phase. Régler la valeur de la puissance d'injection admissible par phase.

IMPORTANT ! Les paramètres de **limitation de puissance** sont automatiquement appliqués pour la limitation d'injection dynamique de la gestion de la puissance E/S. La **limite de puissance totale** est la configuration prédéfinie.

Limitation d'injection dynamique (Soft Limit)

Si cette valeur est dépassée, l'onduleur réduit la valeur réglée.

Fonction de désactivation à la limitation d'injection ($P_{AV, protection E}$)

Cette fonction surveille le respect de la limitation d'injection. Si la **Limitation d'injection dynamique (Soft Limit)** est activée, l'onduleur régule la puissance d'injection de sorte que, en règle générale, cette fonction ne s'active pas. Si les valeurs limites définies et les temps d'arrêt sont dépassés, cette fonction de protection déconnecte l'onduleur du réseau.

La **puissance d'injection max. dans le réseau ($P_{AV,E}$)** pour une alimentation asymétrique (**Limite par phase - Production asymétrique** ou **Limite par phase - Phase la plus faible**) peut être combinée avec la fonction d'arrêt de Limitation d'injection (protection $P_{AV,E}$). La **puissance d'injection max. dans le réseau** est calculée comme suit : **Puissance d'injection max. dans le réseau par phase ($P_{AV,E}$)** x 3.

La fonction d'arrêt de Limitation d'injection (protection $P_{AV,E}$) n'est possible que si un Smart Meter IP configuré avec MQTT est installé au point d'injection.

Fonction de désactivation à la limitation d'injection (Hard Limit Trip)

IMPORTANT ! Cette fonction n'est disponible que si la **Limitation d'injection (Soft Limit)** est activée.

Puissance d'injection dans le réseau max.

Champ de saisie pour la **puissance d'injection dans le réseau max.** en W ou % (plage de réglage : -10 % à 100 %).

Si aucun compteur n'est présent dans le système ou si le compteur primaire tombe en panne, l'onduleur limite sa puissance de sortie à la valeur réglée.

Si cette valeur est dépassée, l'onduleur s'arrête dans un délai de 5 secondes maximum. Cette valeur doit être supérieure à la valeur réglée pour la **Limitation de puissance dynamique (Soft Limit)**.

Si nécessaire, activer la fonction Fail-safe **Réduire la puissance de l'onduleur à 0 % si la connexion au Smart Meter est interrompue**. Dans ce cas, l'onduleur active le mode veille. Il n'y a pas d'injection.

L'utilisation du WLAN pour la communication entre le Fronius Smart Meter et l'onduleur n'est pas recommandée en même temps que la fonction Fail-safe activée. Même des interruptions de connexion de courte durée peuvent entraîner la mise hors tension de l'onduleur. Ce problème apparaît lorsque l'intensité du signal WLAN est faible, que la connexion WLAN est lente ou surchargée et que le routeur sélectionne automatiquement les canaux.

Limitation de prélèvement

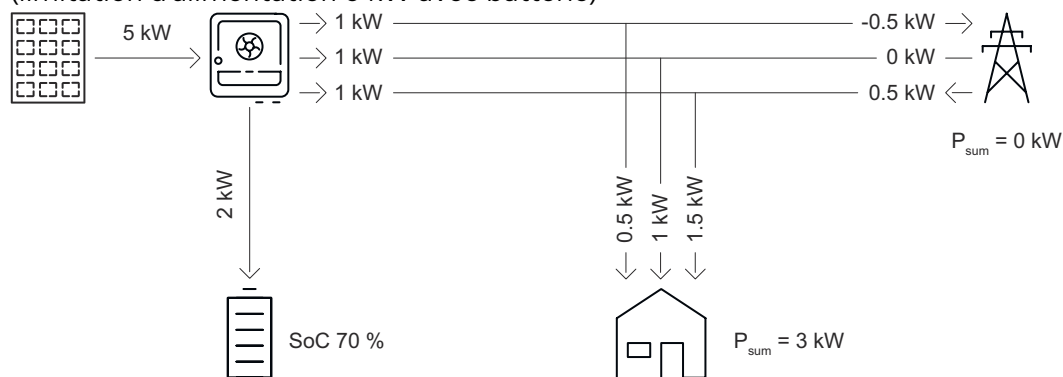
Les entreprises du secteur de l'électricité ou l'opérateur réseau peuvent définir des limites de prélèvement pour un onduleur. L'intensité du courant est limitée à la valeur définie.

- 1 Sous **Limite**, sélectionner **Limite de courant**.
- 2 Saisir la **Valeur limite** en ampères.
- 3 Cliquer sur **Enregistrer**.

Limitation d'injection - Exemples

Limite de puissance totale

(limitation d'alimentation 0 kW avec batterie)

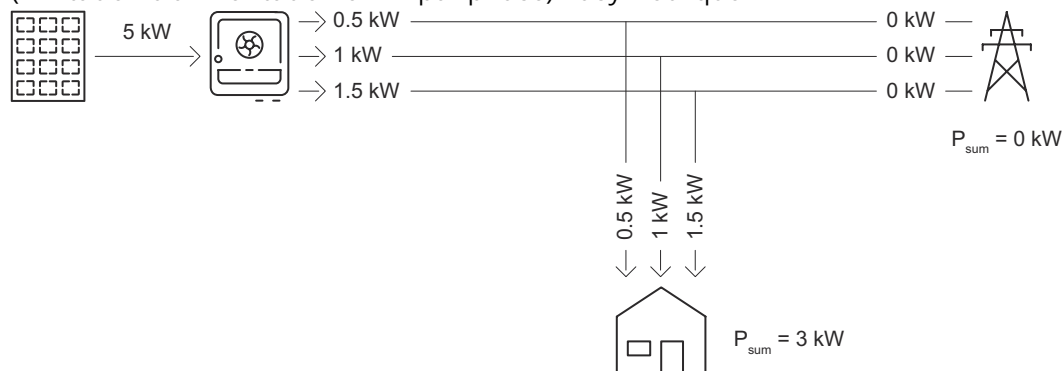


Explication

Au niveau du point d'injection dans le réseau, aucune puissance (0 kW) ne peut être injectée dans le réseau public. La demande de charge dans le réseau domestique (3 kW) est alimentée par la puissance produite de l'onduleur. La production excédentaire (2 kW) est stockée dans la batterie.

Limite par phase - Production asymétrique

(limitation d'alimentation 0 kW par phase) - asymétrique

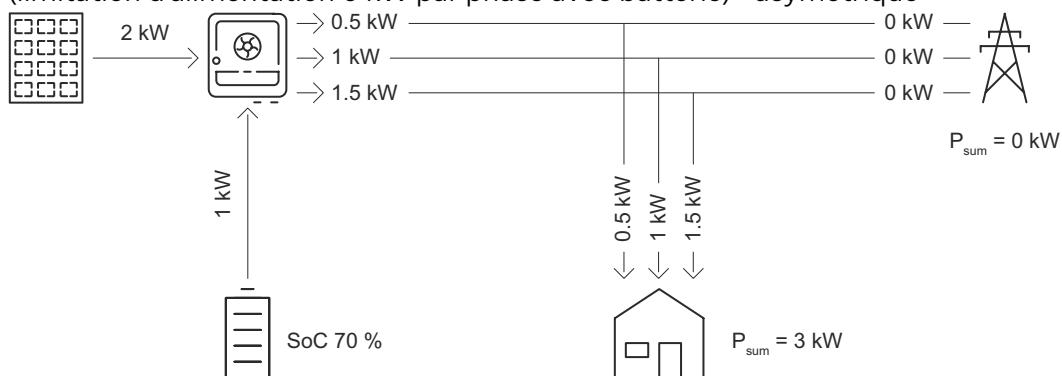


Explication

La demande de charge dans le réseau domestique est déterminée et alimentée par phase.

Limite par phase - Production asymétrique

(limitation d'alimentation 0 kW par phase avec batterie) - asymétrique

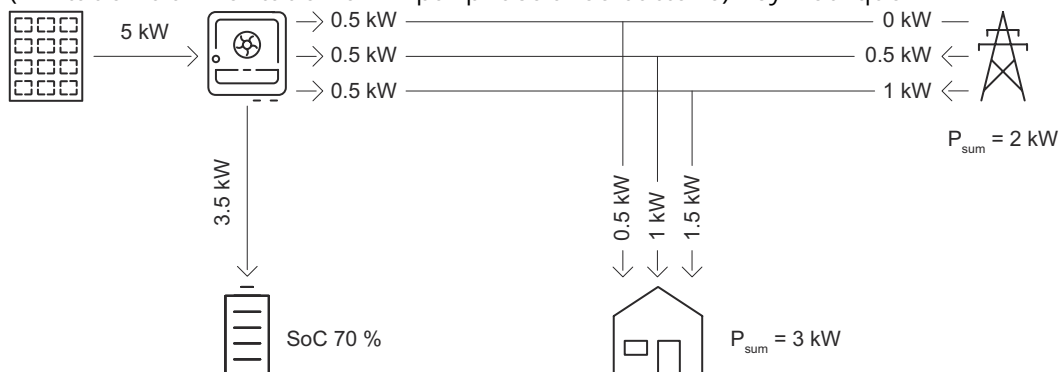


Explication

La demande de charge dans le réseau domestique est déterminée et alimentée par phase. La puissance supplémentaire nécessaire (1 kW) est fournie par la batterie.

Limite par phase - Phase la plus faible

(limitation d'alimentation 0 kW par phase avec batterie) - symétrique



Explication

La phase la plus faible de la demande de charge dans le réseau domestique est déterminée (phase 1 = 0,5 kW). Le résultat de la phase la plus faible (0,5 kW) est appliqué à toutes les phases. La phase 1 (0,5 kW) peut être alimentée. La phase 2 (1 kW) et la phase 3 (1,5 kW) ne peuvent pas être alimentées, la puissance du réseau public est nécessaire (phase 2 = 0,5 kW, phase 3 = 1 kW). La production excédentaire (3,5 kW) est stockée dans la batterie.

Commande d'autres onduleurs

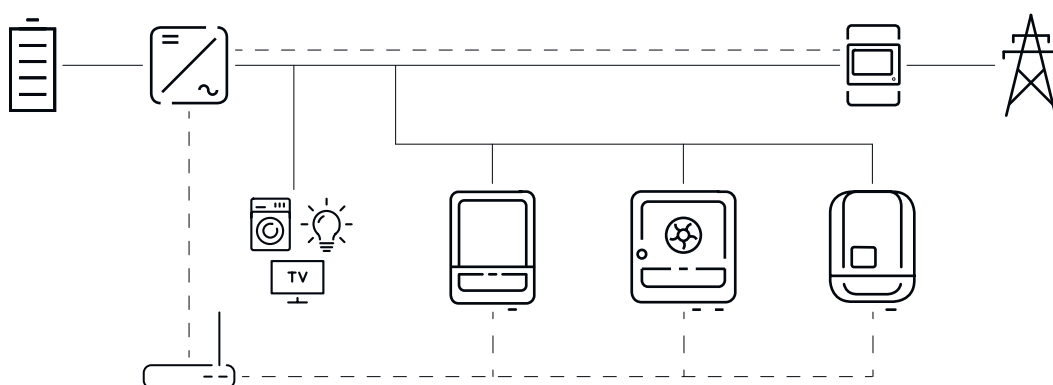
IMPORTANT ! Pour tout réglage dans ce point de menu, sélectionner l'utilisateur **Technicien**. Saisir et confirmer le mot de passe de l'utilisateur **Technicien**. Faire effectuer les réglages dans ce point de menu exclusivement par du personnel qualifié et formé.

Afin de gérer de manière centralisée les limites d'injection des entreprises du secteur de l'électricité ou des opérateurs réseau, l'onduleur peut commander en tant qu'appareil primaire la limite d'injection dynamique pour d'autres onduleurs Fronius (appareils secondaires). Cette commande se réfère à la limite d'injection **Soft Limit**, voir [Limitation d'injection](#). Les conditions suivantes doivent être remplies :

- Un Fronius Smart Meter est configuré comme compteur primaire et connecté à l'appareil primaire.
- La **limitation de puissance** est activée et configurée dans le menu **Limitation d'injection** de l'interface utilisateur de l'appareil primaire. La limitation de puissance est réglée sur la **limite de puissance totale**.
- L'appareil primaire et l'appareil/les appareils secondaire(s) sont physiquement connectés au même routeur réseau via LAN.
- Si la fonction **Utiliser Modbus TCP** est activée, la commande d'onduleur via Modbus TCP doit être activée et configurée pour tous les appareils secondaires.

IMPORTANT ! Seul un compteur primaire est nécessaire pour l'appareil primaire.

IMPORTANT ! Si un onduleur est connecté à une batterie, utiliser cet onduleur comme appareil primaire pour la **commande d'autres onduleurs**.



Exemple de schéma de connexion de la commande d'autres onduleurs

Limites du système

- Les systèmes avec un maximum de 20 onduleurs (1 appareil primaire + 19 appareils secondaires) sont pris en charge si la fonction **Utiliser Modbus TCP** est activée. Sinon, au maximum un appareil primaire et deux appareils secondaires sont pris en charge.
- La régulation est conçue pour les installations photovoltaïques jusqu'à une puissance totale de 300 kW.
- Pour des puissances d'installation plus importantes, les temps de régulation du système s'allongent.
- Pour les installations >300 kW, il est recommandé d'utiliser un régulateur de stationnement.

Protection externe du réseau et de l'installation

- Les normes et directives régionales peuvent exiger l'installation d'une protection externe du réseau et de l'installation pour les installations >30 kVA.
- La protection externe du réseau et de l'installation peut être supprimée dans les conditions suivantes :
 - Un Fronius Smart Meter IP effectue la mesure de tension externe.
 - Le Fronius Smart Meter IP communique avec l'appareil primaire via le protocole MQTT.
 - Dans la configuration par pays, sélectionner l'option **On at Smart Meter** dans le menu **Long Time Average Limit**.
 - Sur l'interface utilisateur de l'appareil secondaire, la fonction **Utiliser Modbus TCP** est désactivée.

La **commande d'autres onduleurs** est disponible avec les combinaisons d'appareils suivantes :

Appareil primaire	Appareils secondaires
GEN24, Verto, Tauro	- GEN24 - Verto - Tauro - Argeno - SnapINverter avec Fronius Datamanager 2.0*

* Jusqu'à 4 SnapINverter supplémentaires peuvent être connectés à chaque SnapINverter avec Fronius Datamanager 2.0.

Compteur primaire

Un Fronius Smart Meter fonctionne comme le seul compteur primaire et est directement connecté à l'appareil primaire. Ce Smart Meter mesure la puissance de sortie totale de tous les onduleurs sur le réseau et transmet ces informations à l'appareil primaire via Modbus.

Appareil primaire

Configurer la limite d'injection sur l'interface utilisateur de l'onduleur :

- 1 Activer la fonction **Limitation de puissance** et sélectionner **Limite de puissance totale** dans le menu **Exigences en matière de sécurité et de réseau > Limite d'injection**.
- 2 Effectuer les réglages spécifiques à chaque pays.
- 3 Activer la fonction **Commande d'autres onduleurs** dans le menu **Exigences en matière de sécurité et de réseau > Commande d'autres onduleurs**.
L'appareil primaire recherche automatiquement les appareils secondaires disponibles dans le réseau.
✓ Une liste indique les onduleurs trouvés.

Pour relancer la recherche, appuyer sur le bouton Actualiser ↻.

Si l'option **Utiliser Modbus TCP** est activée, il est également possible de sélectionner Fronius SnapINverter avec Datamanager 2.0 et Fronius Argeno avec **Utiliser avec un onduleur**.

- 4 Pour tous les appareils secondaires soumis à une limite d'injection commune, activer **Utiliser un onduleur**. Cliquer sur **Utiliser tous les onduleurs** pour activer la fonction pour l'appareil primaire et tous les appareils secondaires.

L'état des onduleurs répertoriés est affiché comme suit :

- **Inactif** : l'appareil secondaire n'est pas configuré pour la régulation de puissance ou une mise à jour du logiciel est nécessaire.
- **Déconnecté** : l'appareil secondaire est configuré, connexion réseau impossible.
- **Connecté** : l'appareil secondaire est configuré et accessible via le réseau de l'appareil primaire.

- 5 Dans le menu **Exigences en matière de sécurité et de réseau > Gestion de la puissance E/S**, définir les priorités des commandes comme suit :
 1. **Gestion de la puissance E/S**
 2. **Limitation d'injection**
 3. **Commande Modbus**

Ajouter manuellement Fronius Argeno et d'autres onduleurs

- 1 Dans le menu **Commande d'autres onduleurs**, sélectionner la fonction **Commande d'autres onduleurs**.

- 2 Sélectionner des onduleurs supplémentaires et cliquer sur **+ Ajouter**.
- 3 Saisir le nom, le nom d'hôte ou l'adresse IP ainsi que l'adresse Modbus de l'appareil secondaire.
- 4 Cliquer sur **Ajouter**.

De plus amples informations sur la configuration du Fronius Argento ou du Fronius Datamanager 2.0 en tant qu'appareil secondaire se trouvent dans les instructions de service respectives.

Appareil secondaire

Chaque appareil secondaire prend en charge les paramètres de limitation d'injection de l'appareil primaire. Un appareil secondaire ne transmet pas de données à l'appareil primaire pour la demande de limitation d'injection. Les conditions suivantes doivent être remplies :

- La **commande d'autres onduleurs** est activée et configurée dans le menu **Commande d'autres onduleurs** sur l'interface utilisateur de l'appareil primaire.

Régler les configurations suivantes pour la limitation d'injection sur l'appareil secondaire :

Interface utilisateur de l'appareil secondaire GEN24 / Verto / Tauro

- 1 Sélectionner l'utilisateur **Technicien** puis saisir le mot de passe de l'utilisateur **Technicien**.

Effectuer les étapes de travail 2 et 3 uniquement si la fonction **Utiliser Modbus TCP** est activée sur l'appareil primaire.

- 2 Dans le menu **Communication > Modbus**, activer le mode **Serveur TCP** et la fonction **Autoriser la commande**.
- 3 Dans le menu **Exigences en matière de sécurité et de réseau > Gestion de la puissance E/S**, définir les priorités de commande pour un scénario Fail-Safe comme suit :
 1. **Commande Modbus**
 2. **Limitation d'injection**
 3. **Gestion de la puissance E/S**
- 4 Dans le menu **Exigences en matière de sécurité et de réseau**, sélectionner **Limite d'injection** et effectuer les réglages suivants :
 - Activer la fonction **Limitation de puissance**.
 - Sélectionner **Limite de puissance totale** et indiquer la valeur totale en watts dans **Puissance DC totale de l'installation**.
 - Activer **Limite d'injection dynamique (Soft Limit)** et saisir une valeur de 0 W pour la **Puissance d'injection dans le réseau max**.
 - Activer la fonction **Réduire la puissance de l'onduleur à 0 % si la connexion au Smart Meter est interrompue**.

Gestion de la puissance E/S

Généralités

Dans ce point de menu, les paramètres pertinents pour l'opérateur réseau sont définis en tant que règles. Cela concerne une limitation de la puissance effective en % ou en watt et/ou une spécification du facteur de puissance. Pour les réglages, sélectionner l'utilisateur **Technicien** puis saisir et confirmer le mot de passe. Seuls les techniciens qualifiés sont autorisés à effectuer des réglages dans ce point de menu.

Sous **Règles**, ouvrir une zone de menu (par ex. **Règle 1**). Configurer les paramètres suivants :

Limitation

IMPORTANT !

Une limitation d'injection dynamique pour plusieurs onduleurs peut être configurée sous [Limitation d'injection](#). Les règles de gestion de la puissance E/S sont transférées de l'onduleur (appareil primaire) aux onduleurs connectés dans le système (appareils secondaires).

Sélectionner les règles suivantes de gestion de la puissance :

- **Limitation de la puissance de sortie (%)** : la puissance de sortie totale de l'onduleur connecté est limitée statiquement à la valeur définie de la puissance nominale absolue.
- **Limitation d'injection dynamique (W)** : la puissance effective injectée au point de raccordement au réseau est limitée à la valeur définie (par ex. 5 000 W). Les puissances de sortie des onduleurs (appareils primaires et secondaires) sont ajustées dynamiquement en fonction de l'autoconsommation.
- **Shutdown de l'appareil individuel** : l'onduleur arrête le mode d'injection dans le réseau et passe en mode veille.

IMPORTANT !

Les règles pour le Shutdown s'appliquent à cet appareil et ne peuvent pas être appliquées à d'autres onduleurs du système.

Échantillon d'entrée (affectation des différentes E/S)

1 clic = blanc, contact ouvert

2 clics = bleu, contact fermé

3 clics = gris, non utilisé

Facteur de puissance ($\cos \phi$) (Définir la valeur)

Comportement d'impédance

- **Capacitif**
- **Inductif**

Retour du fournisseur d'électricité

Lorsque la règle est activée, toujours configurer la sortie **Retour du fournisseur d'électricité**, par ex. pour le fonctionnement d'un dispositif de signalisation.

Il est possible d'**importer** et d'**exporter** des règles définies au format de données *.fpc. Les règles et les affectations de code PIN dans les exemples de connexion suivants ne sont pas les seules configurations possibles. Pour l'affectation des broches, tenir compte des connecteurs disponibles dans la [Zone de communication de données](#) et des paramètres de configuration de l'appareil.

Si une règle active influence la commande de l'onduleur, l'appareil l'affiche dans l'**Aperçu** de l'interface utilisateur, sous **État de l'appareil**.

Priorités des commandes

La limitation d'injection et la commande via Modbus pour définir les priorités des commandes pour la gestion de la puissance E/S (DRM ou le récepteur de télécommande centralisée).

1 = priorité maximale, 3 = priorité minimale

Les priorités locales de la gestion de la puissance E/S, de la limitation de l'injection et de l'interface Modbus sont désactivées par des ordres de commande cloud (à des fins de réglementation et de centrales virtuelles) - voir [Commande cloud](#) - ainsi que par une alimentation en courant de secours.

En ce qui concerne les priorités de commande, l'appareil fait la distinction entre la **limitation de puissance** et l'**arrêt de l'onduleur**. L'arrêt de l'onduleur est toujours prioritaire par rapport à la limitation de puissance. Un ordre d'arrêt de l'onduleur est toujours exécuté et ne nécessite aucune priorisation.

Limitation de puissance

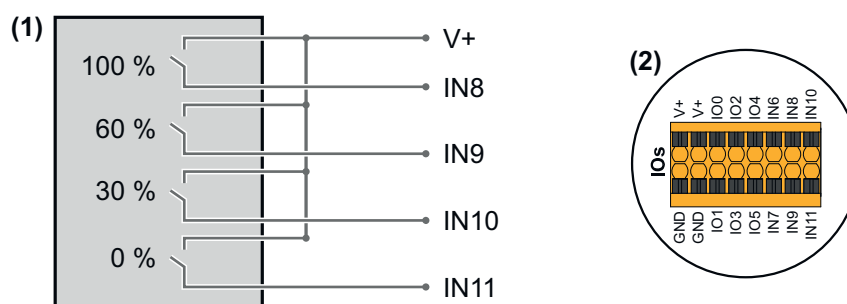
- Gestion de la puissance E/S (DRM/signal de récepteur de télécommande centralisée) - sur ordre
- Limitation de l'alimentation (Soft Limit) - toujours active
- Modbus (limite de production) - sur ordre

Arrêt de l'onduleur

- Shutdown de l'appareil individuel
- Limite d'injection (Hard Limit)
- Modbus (ordre d'arrêt) - sur ordre

Exemple de connexion 4 relais

Connecter le récepteur de signal pour télécommande centralisée et les bornes de raccordement E/S de l'onduleur selon le schéma de raccordement. Pour les distances supérieures à 10 m entre l'onduleur et le récepteur de signal pour télécommande centralisée, utiliser un câble de communication de données blindé (CAT 5 ou supérieur) avec des paires de câbles torsadés. Raccorder le blindage à une extrémité à la borne de raccordement de la zone de communication de données (SHIELD).



- (1) Récepteur de signal pour télécommande centralisée avec 4 relais, pour limitation de la puissance effective.
- (2) Bornes de raccordement E/S de la zone de communication de données.

Utiliser un fichier préconfiguré pour le fonctionnement à 4 relais :

- 1 Télécharger le fichier (.fpc) sous [Fonctionnement à 4 relais](#) sur le terminal.
- 2 Télécharger le fichier (.fpc) au menu **Gestion de la puissance E/S** via le bouton **Import**.
- 3 Cliquer sur le bouton **Enregistrer**.

✓ Les réglages pour le fonctionnement à 4 relais sont enregistrés.

Paramètres Gestion de puissance E/S - Exemple 4 relais

I/O Power Management

V+/GND

I/O

I

V+

V+

0

2

4

6

8

10

GND

GND

1

3

5

7

9

11

DNO feedback pin
Not used

Rules

+ Add

Rule 1

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
100%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 2

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
60%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 3

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
30%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 4

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
0%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Import

Export

0 Activate Backup interlock

1 Rule 1

2 None

3 None

4 None

5 None

6 Open grid relais feedback

7 Backup interlock feedback

8 I/O control

9 I/O control

10 I/O control

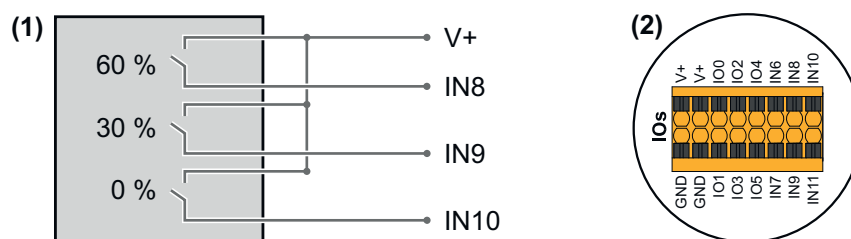
11 I/O control

Exemple de connexion 3 relais

Connecter le récepteur de signal pour télécommande centralisée et les bornes de raccordement E/S de l'onduleur selon le schéma de raccordement. Pour les distances supérieures à 10 m entre l'onduleur et le récepteur de signal pour télécommande centralisée, utiliser un câble de communication de données blindé (CAT 5 ou supérieur) avec des paires de câbles torsadés. Raccorder le

131

blindage à une extrémité à la borne de raccordement de la zone de communication de données (SHIELD).



- (1) Récepteur de signal pour télécommande centralisée avec 3 relais, pour limitation de la puissance effective.
- (2) Bornes de raccordement E/S de la zone de communication de données.

Utiliser un fichier préconfiguré pour le fonctionnement à 3 relais :

- 1** Télécharger le fichier (.fpc) sous [Fonctionnement à 3 relais](#) sur le terminal.
- 2** Télécharger le fichier (.fpc) au menu **Gestion de la puissance E/S** via le bouton **Import**.
- 3** Cliquer sur le bouton **Enregistrer**.

✓ Les réglages pour le fonctionnement à 3 relais sont enregistrés.

Paramètres Gestion de la puissance E/S - Exemple 3 relais

I/O Power Management

V+/GND

I/O

I

V+	0	2	4	6	8	10
GND	1	3	5	7	9	11

DNO feedback pin
Not used

Rules

+ Add

Rule 1

0246810

1357911

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
100%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 2

0246810

1357911

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
60%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 3

0246810

1357911

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
30%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Rule 4

0246810

1357911

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *
0%

Power Factor (cos φ) *
1

Impedance response
Capacitive

DNO Feedback

Import

Export

0 Activate Backup interlock

1 Rule 1

2 None

3 None

4 None

5 None

6 Open grid relais feedback

7 Backup interlock feedback

8 I/O control

9 I/O control

10 I/O control

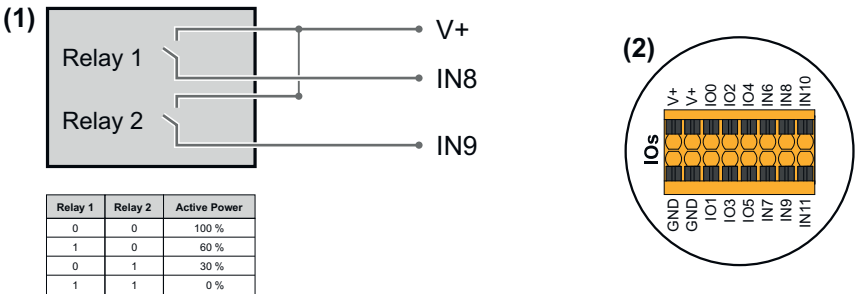
11 None

Exemple de connexion 2 re-lais

Connecter le récepteur de signal pour télécommande centralisée et les bornes de raccordement E/S de l'onduleur selon le schéma de raccordement. Pour les distances supérieures à 10 m entre l'onduleur et le récepteur de signal

133

pour télécommande centralisée, utiliser un câble de communication de données blindé (CAT 5 ou supérieur) avec des paires de câbles torsadés. Raccorder le blindage à une extrémité à la borne de raccordement de la zone de communication de données (SHIELD).



- (1)

Récepteur de signal pour télécommande centralisée avec 2 relais, pour limitation de la puissance effective.
- (2)

Bornes de raccordement E/S de la zone de communication de données.

Utiliser un fichier préconfiguré pour le fonctionnement à 2 relais :

- 1

Télécharger le fichier (.fpc) sous [Fonctionnement à 2 relais](#) sur le terminal.
- 2

Télécharger le fichier (.fpc) au menu **Gestion de la puissance E/S** via le bouton **Import**.
- 3

Cliquer sur le bouton **Enregistrer**.
- ✓

Les réglages pour le fonctionnement à 2 relais sont enregistrés.

Paramètres Gestion de la puissance E/S - Exemple 2 relais

I/O Power Management

V+/GND

V+

V+

GND

GND

I/O

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

I

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

DNO feedback pin
Not used

Rules

+ Add

Rule 1

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *

100

%

Power Factor (cos φ) *

1

Impedance response

Capacitive

DNO Feedback

Rule 2

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *

60

%

Power Factor (cos φ) *

1

Impedance response

Capacitive

DNO Feedback

Rule 3

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *

30

%

Power Factor (cos φ) *

1

Impedance response

Capacitive

DNO Feedback

Rule 4

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *

0

%

Power Factor (cos φ) *

1

Impedance response

Capacitive

DNO Feedback

Import

Export

0 Activate Backup interlock

1 Rule 1

2 None

3 None

4 None

5 None

6 Open grid relais feedback

7 Backup interlock feedback

8 I/O control

9 I/O control

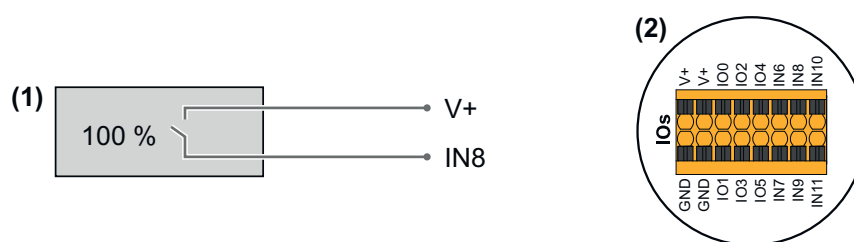
10 None

11 None

Exemple de connexion 1 relais

Connecter le récepteur de signal pour télécommande centralisée et les bornes de raccordement E/S de l'onduleur selon le schéma de raccordement. Pour les distances supérieures à 10 m entre l'onduleur et le récepteur de signal pour télécommande centralisée, utiliser un câble de communication de données blindé (CAT 5 ou supérieur) avec des paires de câbles torsadés. Raccorder le

blindage à une extrémité à la borne de raccordement de la zone de communication de données (SHIELD).



- (1) Récepteur de signal pour télécommande centralisée avec 1 relais, pour limitation de la puissance effective.
- (2) Bornes de raccordement E/S de la zone de communication de données.

Utiliser un fichier préconfiguré pour le fonctionnement à 1 relais :

- 1** Télécharger le fichier (.fpc) sous [Fonctionnement à 1 relais](#) sur le terminal.
- 2** Télécharger le fichier (.fpc) au menu **Gestion de la puissance E/S** via le bouton **Import**.
- 3** Cliquer sur le bouton **Enregistrer**.

✓ Les réglages pour le fonctionnement à 1 relais sont enregistrés.

Paramètres Gestion de la puissance E/S - Exemple 1 relais

I/O Power Management

V+ /GND

V+

V+

0

2

4

6

8

10

GND

GND

1

3

5

7

9

11

DNO feedback pin
Not used

Rules

+ Add

Rule 1

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *

100

%

Power Factor (cos φ) *

1

Impedance response

Capacitive

DNO Feedback

Rule 2

0

2

4

6

8

10

1

3

5

7

9

11

Limitation

I/O Generation Limit (%)

Active Power *

0

%

Power Factor (cos φ) *

1

Impedance response

Capacitive

DNO Feedback

Import

Export

- 0 Activate Backup interlock
- 1 Rule 1
- 2 None
- 3 None
- 4 None
- 5 None
- 6 Open grid relais feedback
- 7 Backup interlock feedback
- 8 I/O control
- 9 None
- 10 None
- 11 None

Connecter le récepteur de télécommande centralisée à plusieurs onduleurs

L'opérateur réseau peut demander la connexion d'un ou plusieurs onduleurs à un récepteur de télécommande centralisée afin de limiter la puissance effective et/ou le facteur de puissance de l'installation photovoltaïque.

137

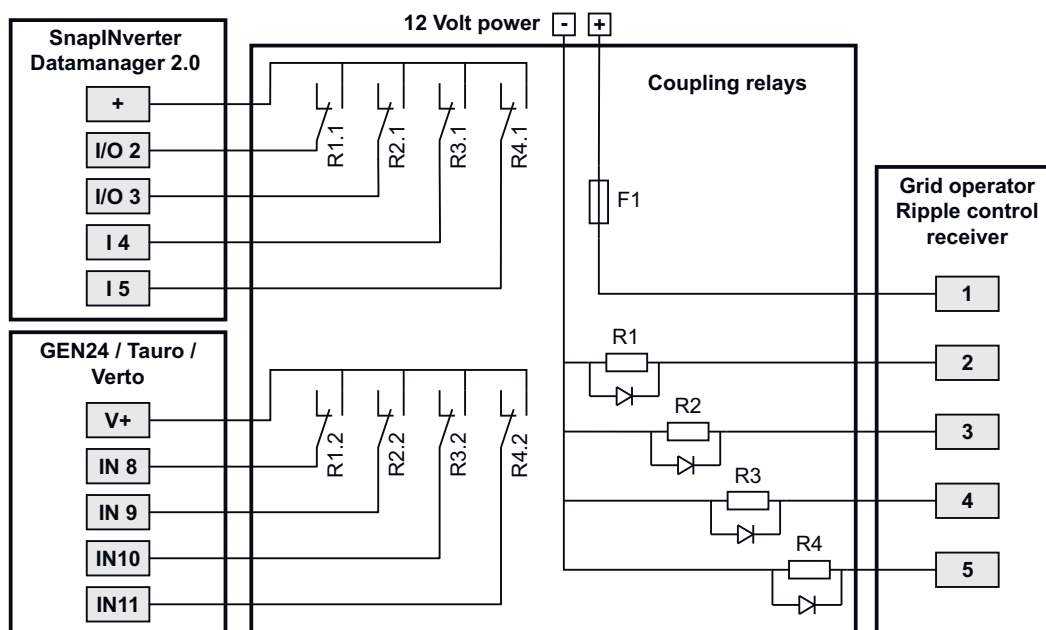


Schéma de connexion du récepteur de télécommande centralisée avec plusieurs onduleurs

Via un répartiteur (relais de couplage), raccorder les onduleurs Fronius suivants au récepteur de télécommande centralisée :

- Symo GEN24
- Primo GEN24
- Tauro
- Verto
- SnapINverter (uniquement les appareils avec Fronius Datamanager 2.0)

Régler les mêmes paramètres de gestion de la puissance E/S sur l'interface utilisateur de chaque onduleur connecté au récepteur de télécommande centralisée.

Autotest (CEI 0-21)

Description

L'**autotest** peut être utilisé pour vérifier la fonction de protection requise par les normes italiennes pour la surveillance des valeurs limites de tension et de fréquence de l'onduleur lors de sa mise en service. En fonctionnement normal, l'onduleur vérifie constamment la valeur réelle de la tension et de la fréquence du réseau.

Après le démarrage de l'autotest, différents tests individuels se déroulent automatiquement les uns après les autres. Selon les conditions du réseau, la durée du test est d'environ 15 minutes.

IMPORTANT !

La mise en service de l'onduleur en Italie ne peut être effectuée qu'à l'issue d'un autotest (CEI 0-21). Si l'autotest n'a pas été effectué, le mode d'injection dans le réseau ne peut être activé. Lorsque l'autotest a été démarré, il doit être achevé avec succès. L'autotest ne peut pas être démarré en mode alimentation en courant de secours.

U max	Test de vérification de la tension maximale dans les conducteurs de phase
U min	Test de vérification de la tension minimale dans les conducteurs de phase
f max	Test de vérification de la fréquence de réseau maximale
f min	Test de vérification de la fréquence de réseau minimale

f max alt	Test de vérification d'une fréquence de réseau maximale alternative
f min alt	Test de vérification d'une fréquence de réseau minimale alternative
U ext min	Test de vérification des tensions extérieures minimales
U longT.	Test de vérification de la tension moyenne 10 min

Enregistrer au format PDF

- 1 Cliquer sur le bouton **Enregistrer au format PDF**.
- 2 Saisir le nom du fichier dans le champ de saisie et cliquer sur le bouton **Imprimer**.

✓ *Le PDF est créé et s'affiche.*

Remarque concernant l'autotest

Le réglage des valeurs limites a lieu dans le menu **Exigences en matière de sécurité et de réseau > Setup pays > Fonctions de support du réseau**.

Le menu Setup **pays** est destiné exclusivement aux installateurs/techniciens de maintenance des entreprises spécialisées agréées. Le code d'accès de l'onduleur requis pour ce menu peut être demandé sur le portail Fronius Solar.SOS (voir chapitre [Demander les codes de l'onduleur dans Solar.SOS](#) à la page 121).

Options

Protection contre la surtension SPD

Généralités

Une protection contre la surtension (Surge Protective Device - SPD) protège contre les surtensions temporaires et détourne les courants de choc (par ex. la foudre). Basé sur un concept global de protection contre la foudre, le SPD contribue à la protection des composants périphériques photovoltaïques. Pour plus d'informations sur le schéma de câblage de la protection contre la surtension, voir le chapitre [Protection contre la surtension SPD](#) à la page 216.

Lorsque la protection contre la surtension est déclenchée, la couleur de l'indicateur passe du vert au rouge (affichage mécanique) et la LED de fonctionnement de l'onduleur s'allume en rouge (voir chapitre [Fonctions des boutons et LED d'état](#) à la page 40). Sur l'interface utilisateur de l'onduleur, dans le menu **Système > Journal des événements** ou dans le menu utilisateur sous **Notifications** tout comme sur Fronius Solar.web, le code d'erreur **1030 WSD Open** s'affiche. Dans ce cas, l'onduleur doit être remis en état par une entreprise spécialisée agréée.

IMPORTANT !

L'onduleur s'éteint également si le câble de signal bipolaire de la protection contre la surtension est coupé ou endommagé.

Protection externe contre la surtension

Pour recevoir une notification en cas de déclenchement des protections externes contre la surtension, il est recommandé de raccorder les contacts de réponse en série à l'entrée WSD.

Sécurité



AVERTISSEMENT!

Danger dû à la tension électrique sur les parties sous tension de l'installation photovoltaïque.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ Isoler les pièces sous tension de l'installation photovoltaïque sur tous les pôles et tous les côtés.
- ▶ Sécuriser contre la reconnexion conformément aux réglementations nationales.
- ▶ Attendre l'expiration de la durée de décharge (2 minutes) des condensateurs de l'onduleur.
- ▶ Vérifier l'absence de tension avec un instrument de mesure approprié.



AVERTISSEMENT!

Danger en cas d'erreurs en cours d'opération.

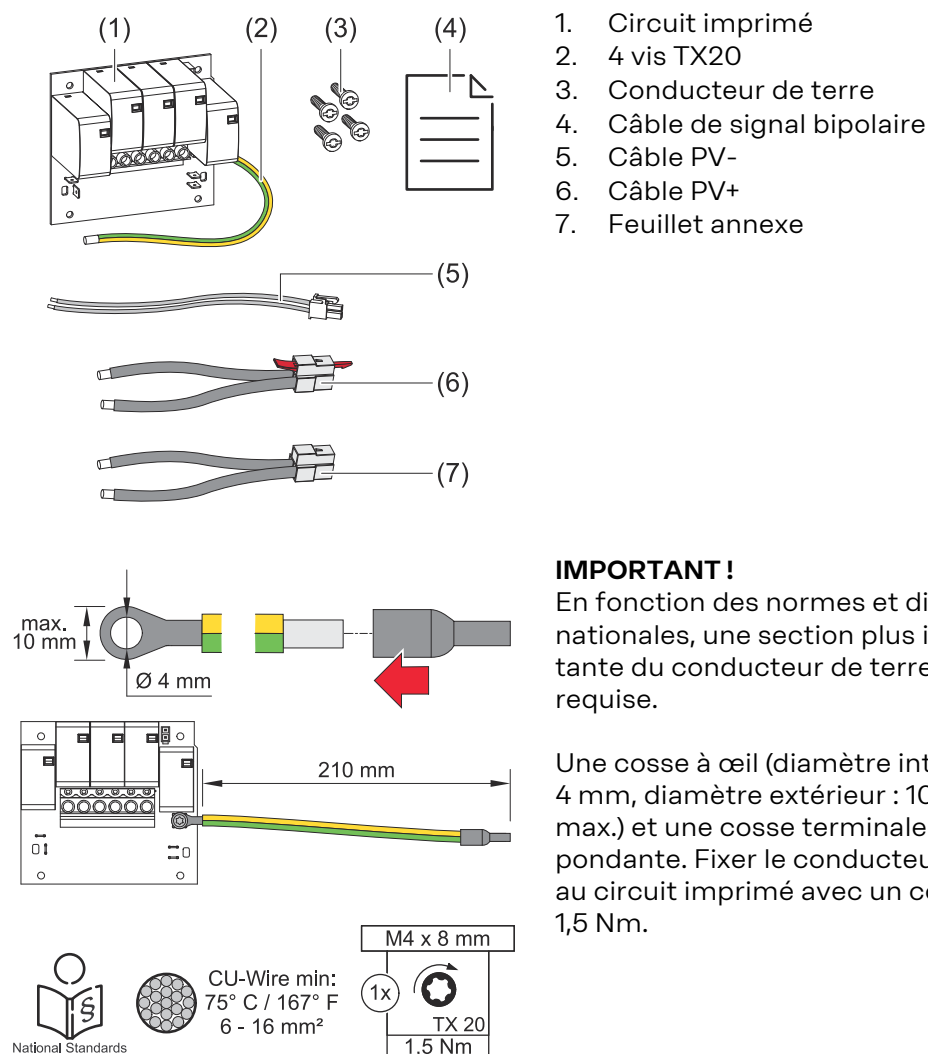
Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ L'installation et le raccordement d'une option ne peuvent être effectués que par du personnel de service formé par Fronius et dans le cadre des dispositions techniques.
- ▶ Respecter les consignes de sécurité.

Contenu de la livraison

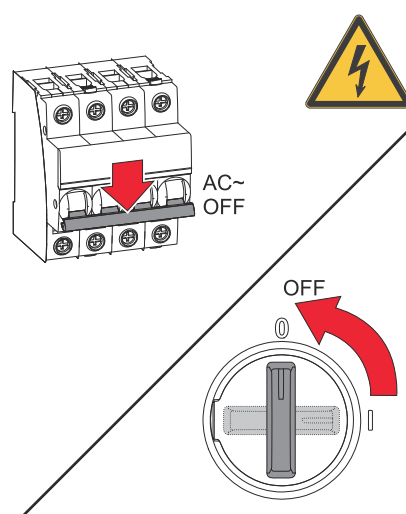
La protection contre la surtension (Surge Protective Device - SPD) est disponible en option et peut être installée ultérieurement dans l'onduleur.

Caractéristiques techniques, voir le chapitre [Caractéristiques techniques](#) à la page 179.



Mettre l'onduleur hors tension

1

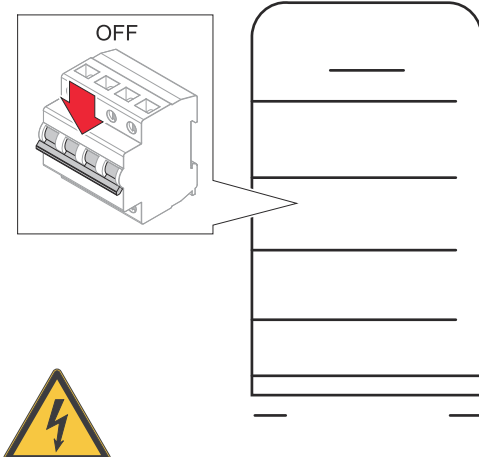


Couper le disjoncteur. Placer le sectionneur DC en position « Off ».

2

Débrancher les connexions des chaînes de modules solaires (+/-).

3



Mettre la batterie connectée à l'onduleur hors tension.

Attendre l'expiration de la durée de décharge (2 minutes) des condensateurs de l'onduleur.

Installation



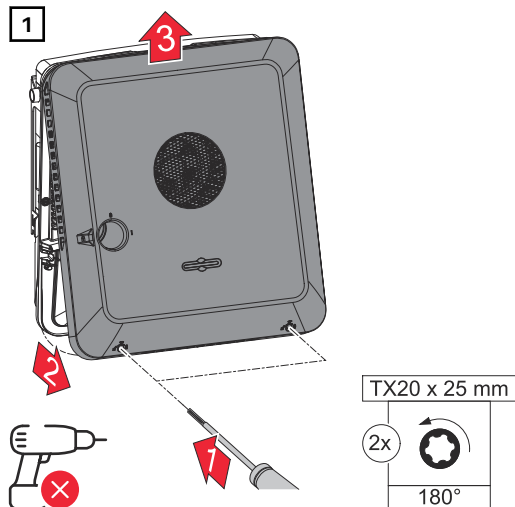
ATTENTION!

Danger dû à un conducteur de terre insuffisamment dimensionné.

Il peut en résulter des dommages sur l'onduleur en raison d'une surcharge thermique.

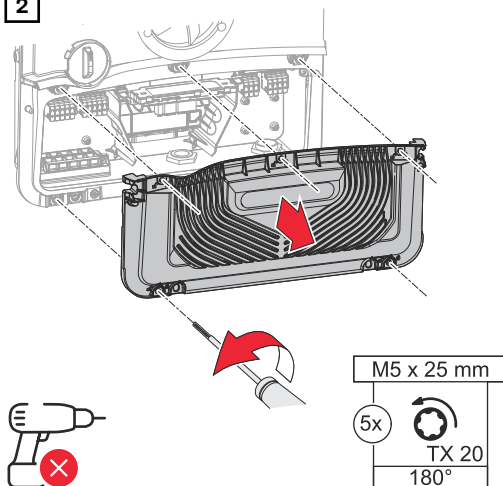
- Pour le dimensionnement du conducteur de terre, les normes et directives nationales doivent être respectées.

1



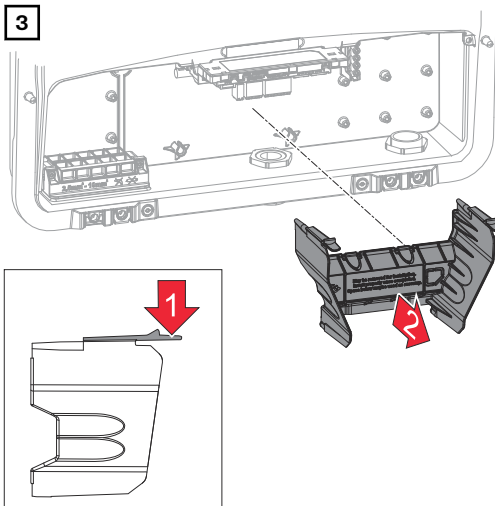
Desserrer les 2 vis situées en bas du couvercle du boîtier à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la gauche. Soulever ensuite le couvercle du boîtier situé sous l'onduleur et le décrocher par le haut.

2

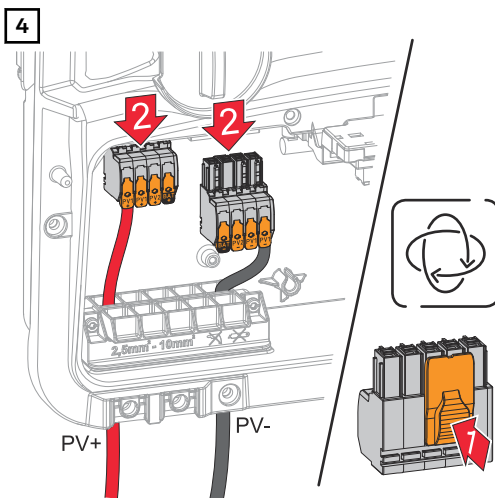


Desserrer les 5 vis du cache de la zone de raccordement à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la gauche.

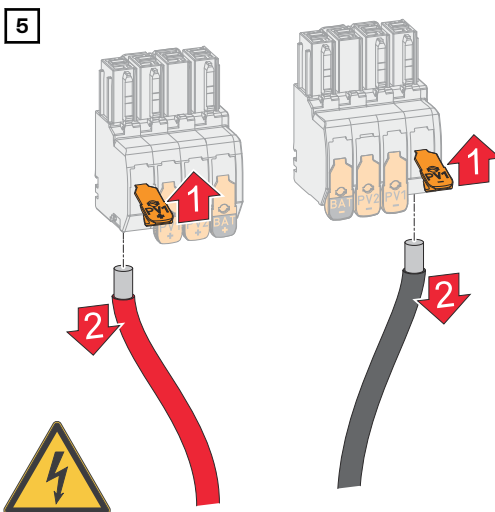
Retirer le cache de la zone de raccordement de l'appareil.



Retirer la séparation de la zone de raccordement en actionnant les crochets à encliquetage.

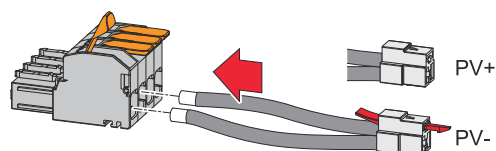


Retirer les bornes de raccordement DC Push-in des emplacements et les déconnecter des câbles (requis uniquement sur une installation déjà existante).



Retirer les câbles des bornes de raccordement (requis uniquement sur une installation déjà existante).

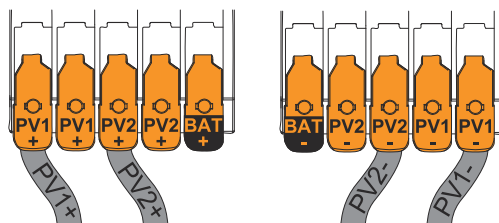
6



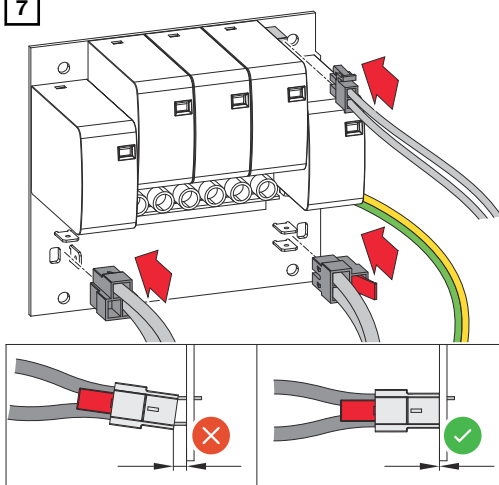
Connecter les câbles PV+/PV- fournis aux connecteurs respectifs.

IMPORTANT !

Respecter l'étiquetage du câble lors de la connexion.



7

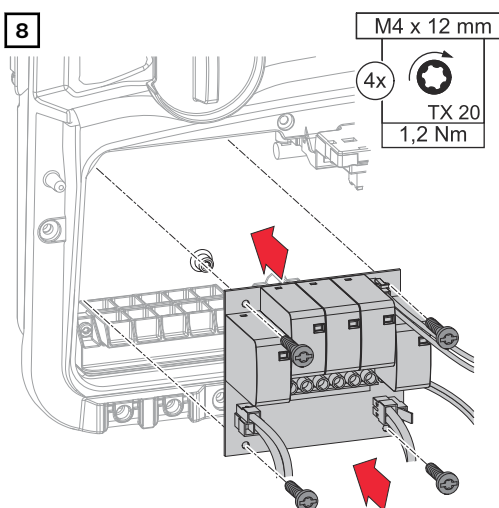


Connecter les câbles fournis aux connecteurs respectifs sur le circuit imprimé.

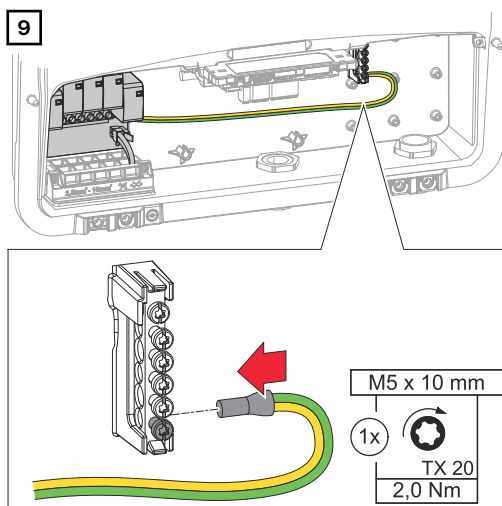
IMPORTANT !

Les connecteurs doivent être branchés jusqu'à la butée du circuit imprimé.

8



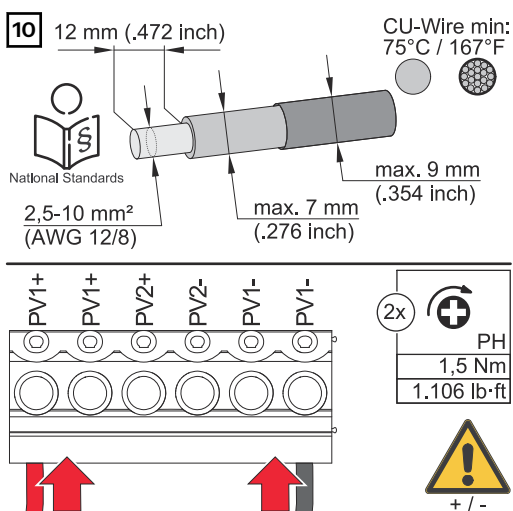
Insérer le circuit imprimé dans l'onduleur et le fixer avec les 4 vis (TX20) fournies et un couple de 1,2 Nm.



Fixer le conducteur de terre à la première entrée en partant du bas de la borne d'électrode de terre avec un tournevis (TX20) et un couple de 2 Nm.

IMPORTANT !

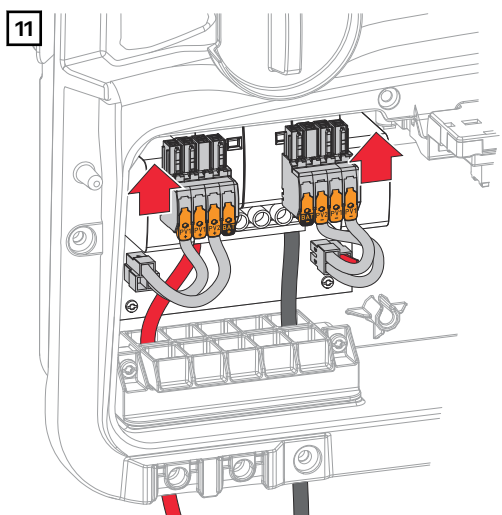
L'utilisation d'autres entrées peut rendre difficile l'insertion de la séparation de la zone de raccordement ou endommager le conducteur de terre.



Dénuder les conducteurs uniques sur 12 mm. Fixer la borne de raccordement du circuit imprimé dans l'emplacement prévu avec un couple de 1,5 Nm.

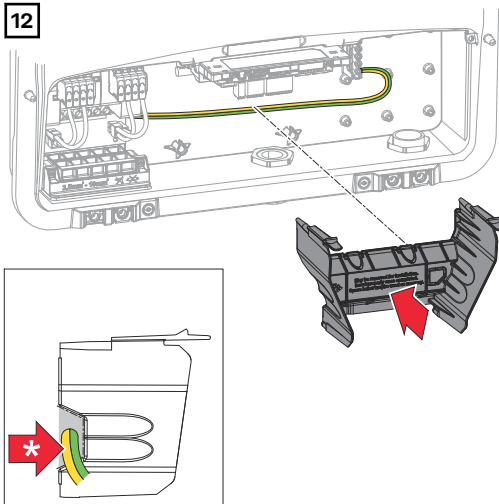
IMPORTANT !

La section du câble doit être choisie conformément aux caractéristiques de la classe de puissance de l'onduleur (voir chapitre [Câbles autorisés pour la connexion électrique](#) à la page 57).



Connecter les bornes de raccordement DC Push-in jusqu'à un déclic audible dans l'emplacement correspondant.

12



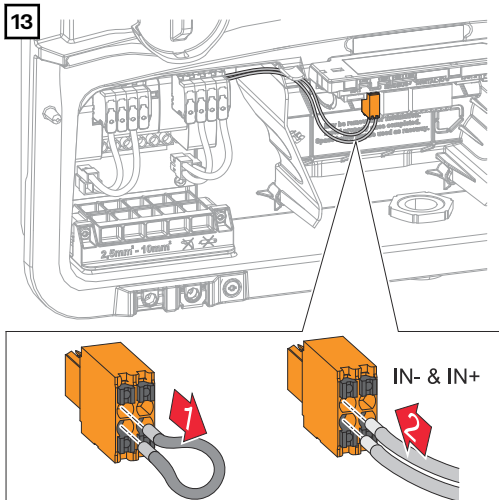
Replacer la séparation de la zone de raccordement.

*Poser le conducteur de terre dans le passage de câbles intégré.

IMPORTANT !

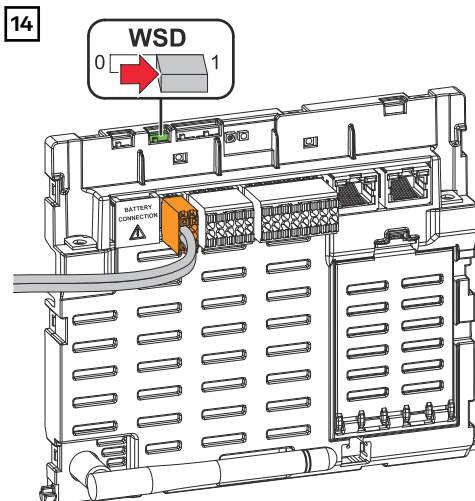
Lors de l'insertion de la séparation de la zone de raccordement, le conducteur de terre ne doit pas être endommagé (par ex. plié, pincé, comprimé, etc.).

13

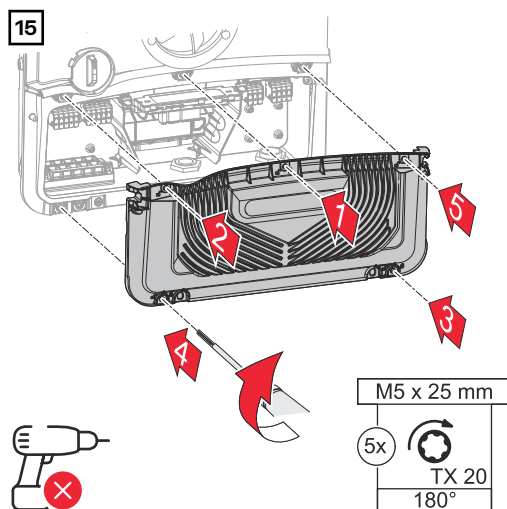


Retirer le pont installé de série à la borne de raccordement WSD Push-in. Connecter le câble de signal sur les emplacements IN- et IN+ en tenant compte de l'étiquetage de la borne de raccordement WSD Push-in.

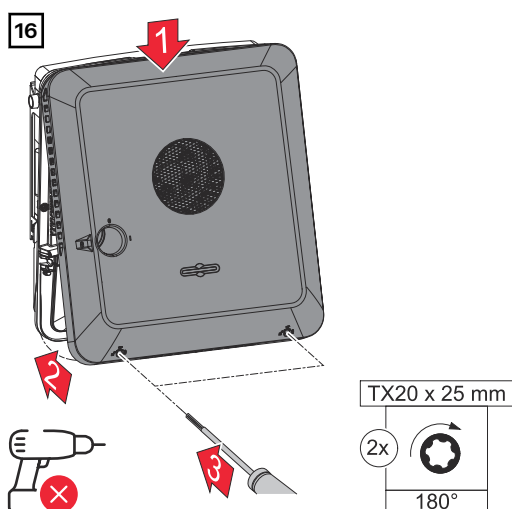
14



Vérifier si le commutateur WSD se trouve en position 1 (réglage d'usine).



Placer le cache sur la zone de raccordement. Serrer les 5 vis dans l'ordre indiqué à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la droite.



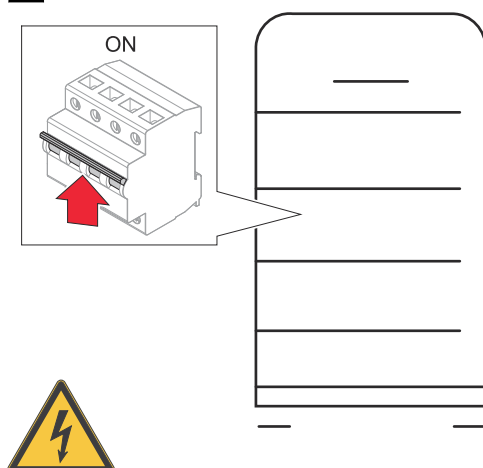
Accrocher le couvercle du boîtier sur l'onduleur par le haut. Appuyer sur la partie inférieure du couvercle du boîtier et serrer les 2 vis avec un tournevis (TX20) en effectuant un tour de 180° vers la droite.

Mettre en service l'onduleur

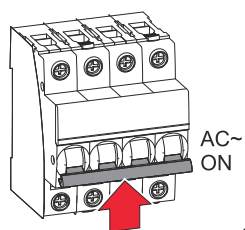
1 Connecter les chaînes de modules solaires (+/-).

2

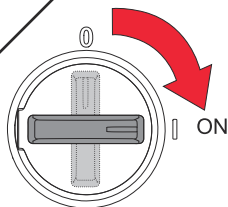
Mettre sous tension la batterie raccordée à l'onduleur.



3



Placer le sectionneur DC en position « On ». Activer le disjoncteur.



DC Connector Kit GEN24

Généralités

Le kit connecteur DC GEN24 (numéro d'article : 4,240,046) permet le raccordement de chaînes de modules solaires avec un courant total supérieur aux courants totaux suivants :

- Symo GEN24 : > 25 A
- Symo GEN24 SC : > 28 A
- Primo GEN24 : > 25 A
- Primo GEN24 SC : > 22 A

IMPORTANT !

Ne pas utiliser l'option DC Connector Kit GEN24 si l'appareil est équipé d'une détection d'arc électrique (AFCl), qui est utilisée pour la détection d'arc électrique conformément à la norme CEI 63027. Effectuer l'installation conformément aux normes et directives nationales en vigueur.

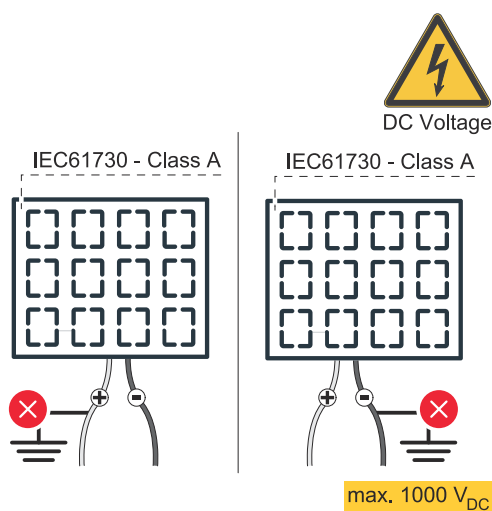
Généralités sur les modules solaires

Pour bien choisir les modules solaires et obtenir le meilleur rendement possible au niveau de l'onduleur, respecter les points suivants :

- En cas de rayonnement solaire constant et de baisse de la température, la tension à vide des modules solaires augmente. La tension à vide ne doit pas dépasser la tension de système max. admissible. Une tension à vide supérieure aux valeurs prescrites entraîne la destruction de l'onduleur et l'annulation de tous les droits à la garantie.
- Respecter les coefficients de température de la fiche technique des modules solaires.
- Des programmes de calcul permettent de déterminer les valeurs exactes des dimensions des modules solaires, tels que : [Fronius Solar.creator](https://www.fronius.com/en/solar-creators).

IMPORTANT !

Avant de raccorder les modules solaires, vérifier que la tension réelle correspond à celle calculée à partir des caractéristiques techniques du fabricant.



IMPORTANT !

Les modules solaires branchés à l'onduleur doivent répondre à la norme CEI 61730 Classe A.

IMPORTANT !

Les chaînes de modules solaires ne doivent pas être mises à la terre.



AVERTISSEMENT!

Danger en cas d'erreur de manipulation et d'erreur en cours d'opération.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ La mise en service ainsi que les activités de maintenance et d'entretien sur l'étage de puissance de l'onduleur ne peuvent être effectuées que par du personnel de service formé par Fronius et dans le cadre des dispositions techniques.
- ▶ Avant l'installation et la mise en service, lire les instructions d'installation et les instructions de service.



AVERTISSEMENT!

Risque dû à la tension du secteur et à la tension DC des modules solaires exposés à la lumière.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ L'ensemble des opérations de raccordement, de maintenance et de service doivent être exécutées uniquement lorsque les côtés AC et DC de l'onduleur sont hors tension.
- ▶ Le raccordement fixe au réseau électrique public ne peut être réalisé que par un installateur électricien agréé.



AVERTISSEMENT!

Risque de décharge électrique en raison du raccordement inapproprié de bornes de raccordement/connecteurs PV.

Une décharge électrique peut être mortelle.

- ▶ Lors de la connexion, s'assurer que chaque pôle d'une chaîne est acheminé par la même entrée PV, par exemple :
Pôle + chaîne 1 à l'entrée **PV 1.1+** et **Pôle - chaîne 1** à l'entrée **PV 1.1-**

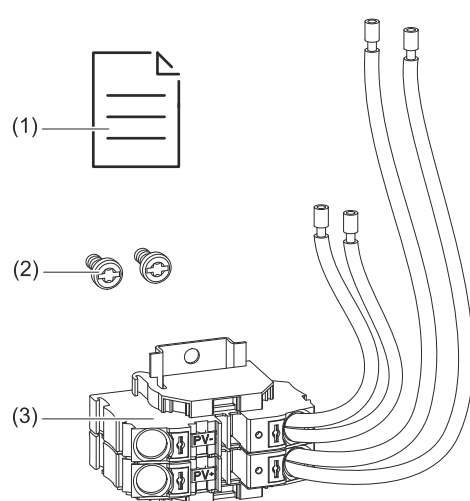


AVERTISSEMENT!

Danger en cas de bornes de raccordement endommagées et/ou encrassées.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

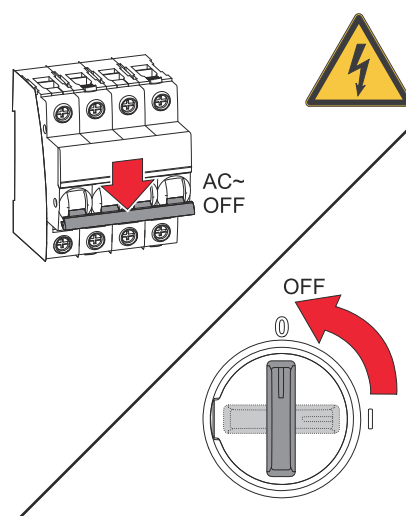
- ▶ Avant les activités de raccordement, vérifier que les bornes de raccordement ne sont pas endommagées ni encrassées.
- ▶ Éliminer les impuretés à l'état hors tension.
- ▶ Les bornes de raccordement défectueuses doivent être remises en état par une entreprise spécialisée agréée.



1. Feuillet annexe
2. 2 vis TX20
3. Kit connecteur DC GEN24

Mettre l'onduleur hors tension

1

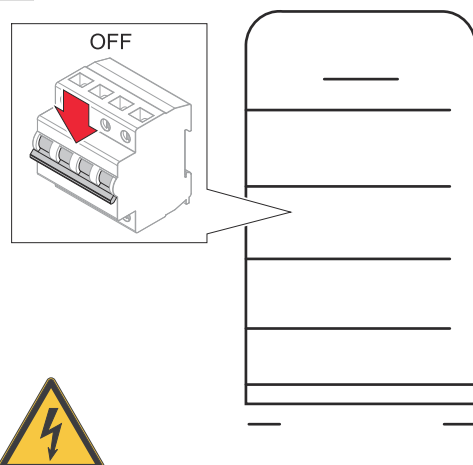


Couper le disjoncteur. Placer le sectionneur DC en position « Off ».

2

Débrancher les connexions des chaînes de modules solaires (+/-).

3



Mettre la batterie connectée à l'onduleur hors tension.

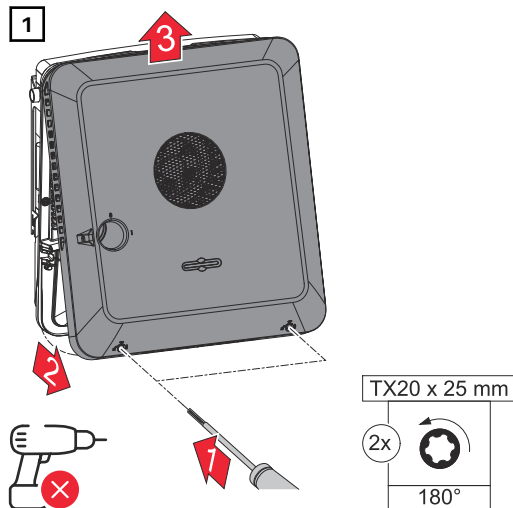
Attendre l'expiration de la durée de décharge (2 minutes) des condensateurs de l'onduleur.

⚠ ATTENTION!

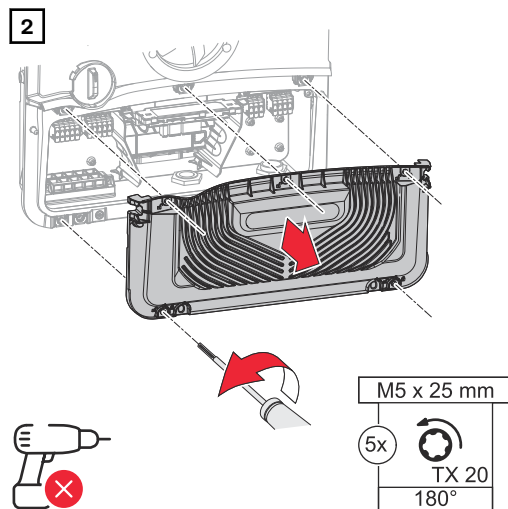
Risque dû aux câbles DC insuffisamment dimensionnés.

Il peut en résulter des dommages sur l'onduleur en raison d'une surcharge thermique.

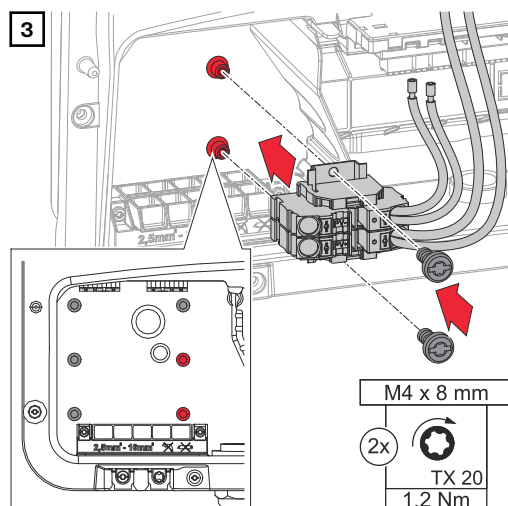
- Pour le dimensionnement des câbles DC, il convient de respecter les indications du chapitre [Câbles autorisés pour la connexion électrique](#) à la page 57.



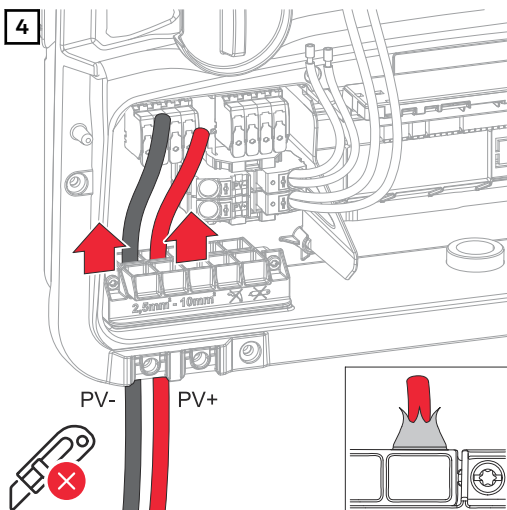
Desserrer les 2 vis situées en bas du couvercle du boîtier à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la gauche. Soulever ensuite le couvercle du boîtier situé sous l'onduleur et le décrocher par le haut.



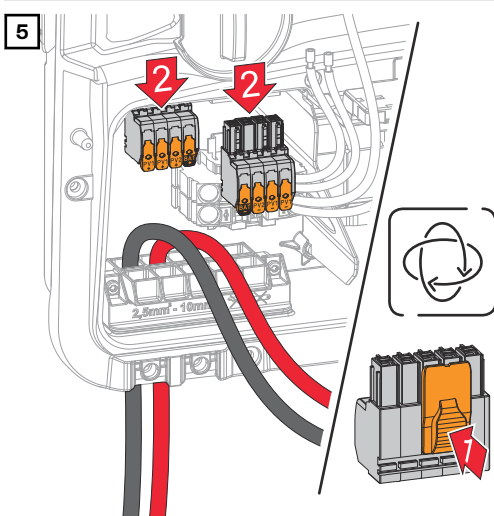
Desserrer les 5 vis du cache de la zone de raccordement à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la gauche. Retirer le cache de la zone de raccordement de l'appareil.



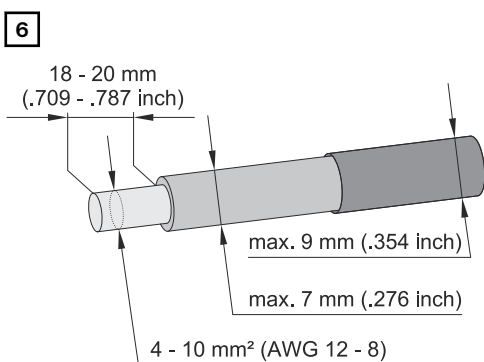
Insérer le connecteur DC GEN24 dans l'onduleur et le fixer avec les 2 vis (TX20) fournies et un couple de 1,2 Nm.



Pousser les câbles DC à travers les passages DC à la main.

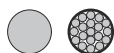


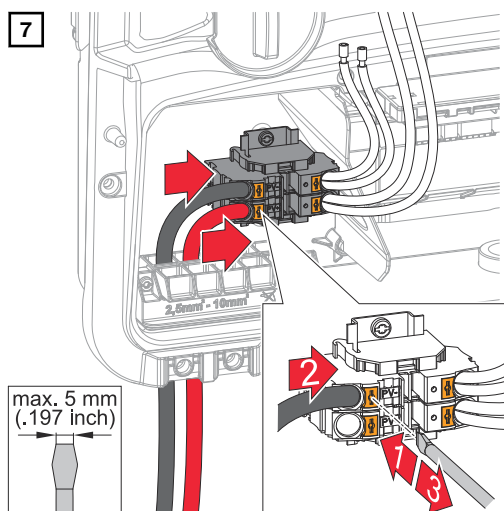
Appuyer sur le dispositif de verrouillage à l'arrière de la borne de raccordement et retirer les bornes de raccordement DC.



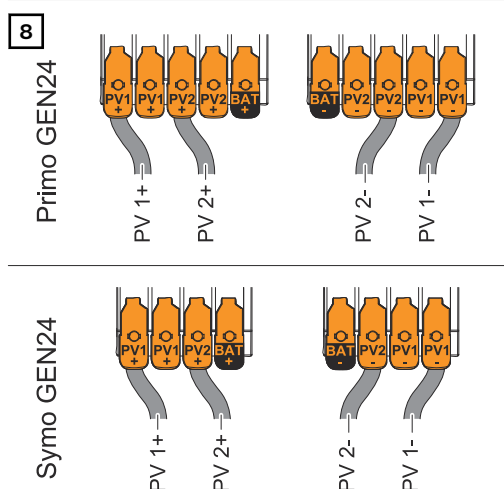
Dénuder les conducteurs uniques sur 18 à 20 mm.
Sélectionner la section de câble selon les indications de [Câbles autorisés pour la connexion électrique](#) à partir de la page 57.

CU-Wire min:
75° C / 167° F

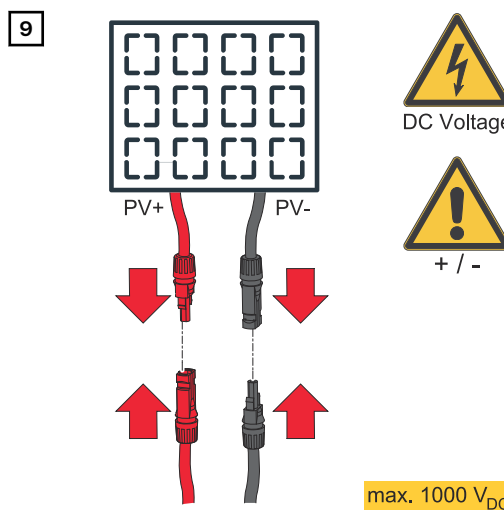




Appuyer sur le dispositif de verrouillage de la borne de raccordement à l'aide d'un tournevis plat. Insérer le conducteur unique dénudé dans l'emplacement prévu à cet effet jusqu'à la butée dans la borne de raccordement. Retirer ensuite le tournevis plat du dispositif de verrouillage.



Ouvrir le levier d'actionnement de la borne de raccordement en le soulevant. Insérer le conducteur unique dénudé dans l'emplacement prévu à cet effet jusqu'à la butée dans la borne de raccordement. Fermer ensuite le levier d'actionnement jusqu'à enclenchement.



Connecter les chaînes de modules solaires (+/-).

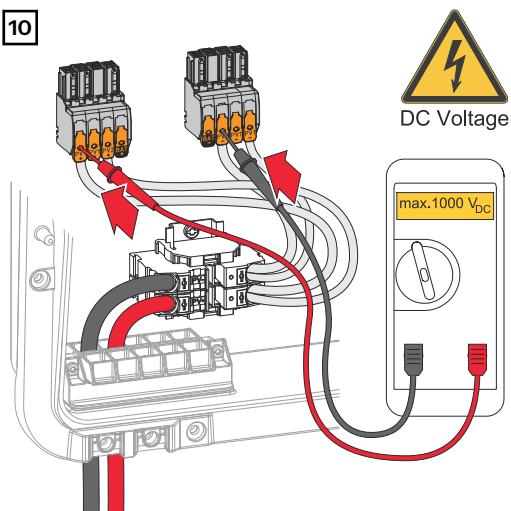
REMARQUE!

Danger dû à l'inversion de polarité sur les bornes de raccordement.

Cela peut entraîner des dommages matériels graves sur l'onduleur.

► Vérifier la tension(max. 1000 V_{DC}) et la polarité des câbles DC avec un instrument de mesure approprié.

10



Vérifier la tension et la polarité des câbles DC avec un instrument de mesure approprié.

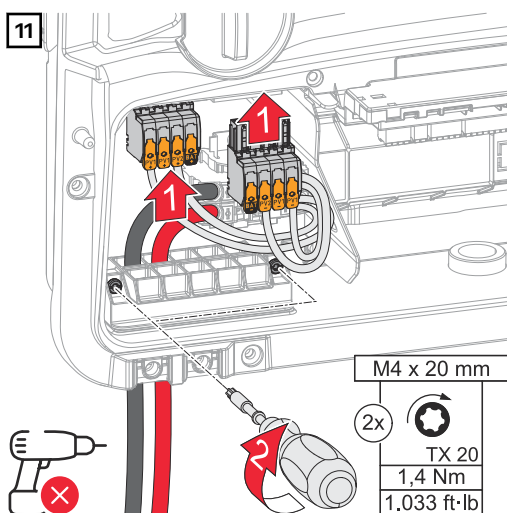
REMARQUE!

Risque dû à un couple de serrage excessif au niveau de l'anti-traction.

Cela peut endommager l'anti-traction.

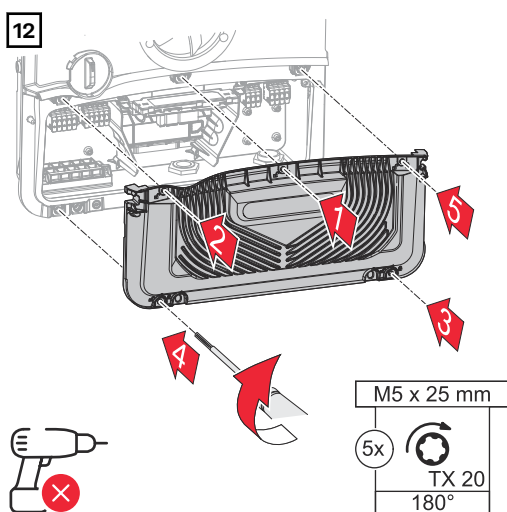
► Ne pas utiliser de perceuse-visseuse.

11

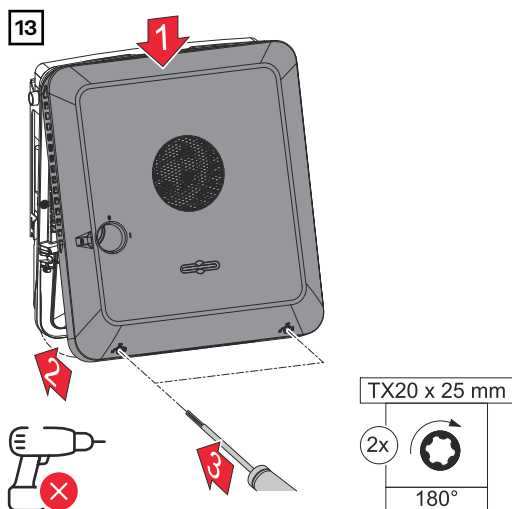


Insérer les bornes de raccordement DC dans les emplacements correspondants jusqu'à enclenchement. Serrer les vis de l'anti-traction au boîtier avec un tournevis (TX20) et un couple de 1,4 Nm.

12



Placer le cache sur la zone de raccordement. Serrer les 5 vis dans l'ordre indiqué à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la droite.

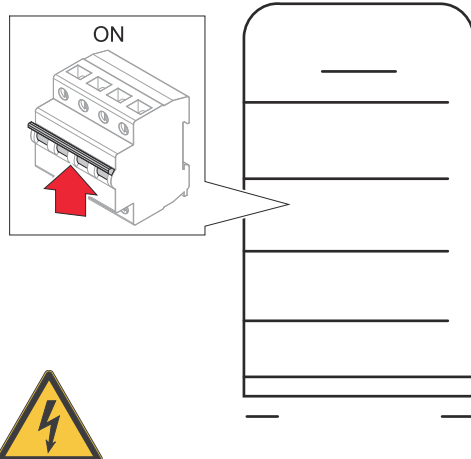


Accrocher le couvercle du boîtier sur l'onduleur par le haut.
Appuyer sur la partie inférieure du couvercle du boîtier et serrer les 2 vis avec un tournevis (TX20) en effectuant un tour de 180° vers la droite.

Mettre en service l'onduleur

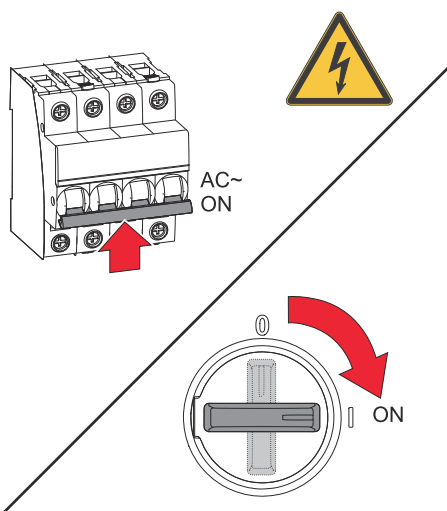
1 Connecter les chaînes de modules solaires (+/-).

2



Mettre sous tension la batterie raccordée à l'onduleur.

3



Placer le sectionneur DC en position « On ». Activer le disjoncteur.

PV Point Comfort

Sécurité



AVERTISSEMENT!

Danger dû à la tension électrique sur les parties sous tension de l'installation photovoltaïque.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ Isoler les pièces sous tension de l'installation photovoltaïque sur tous les pôles et tous les côtés.
- ▶ Sécuriser contre la reconnexion conformément aux réglementations nationales.
- ▶ Attendre l'expiration de la durée de décharge (2 minutes) des condensateurs de l'onduleur.
- ▶ Vérifier l'absence de tension avec un instrument de mesure approprié.



AVERTISSEMENT!

Danger en cas d'erreurs en cours d'opération.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ L'installation et le raccordement d'une option ne peuvent être effectués que par du personnel de service formé par Fronius et dans le cadre des dispositions techniques.
- ▶ Respecter les consignes de sécurité.



AVERTISSEMENT!

Danger en cas de bornes de raccordement endommagées et/ou encrassées.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ Avant les activités de raccordement, vérifier que les bornes de raccordement ne sont pas endommagées ni encrassées.
- ▶ Éliminer les impuretés à l'état hors tension.
- ▶ Les bornes de raccordement défectueuses doivent être remises en état par une entreprise spécialisée agréée.



ATTENTION!

Danger en cas de décharge électrostatique (ESD).

Cela peut endommager les composants électroniques sensibles.

- ▶ Faire attention au marquage ESD sur le produit et/ou sur l'emballage.
- ▶ Prendre des mesures de protection ESD (mettre à la terre, neutraliser et protéger).

REMARQUE!

L'alimentation continue via le PV Point dépend de la puissance photovoltaïque disponible.

Si les modules solaires ne fournissent pas suffisamment de puissance, des interruptions peuvent se produire.

- ▶ Ne pas connecter de consommateurs qui nécessitent une alimentation électrique ininterrompue.

IMPORTANT !

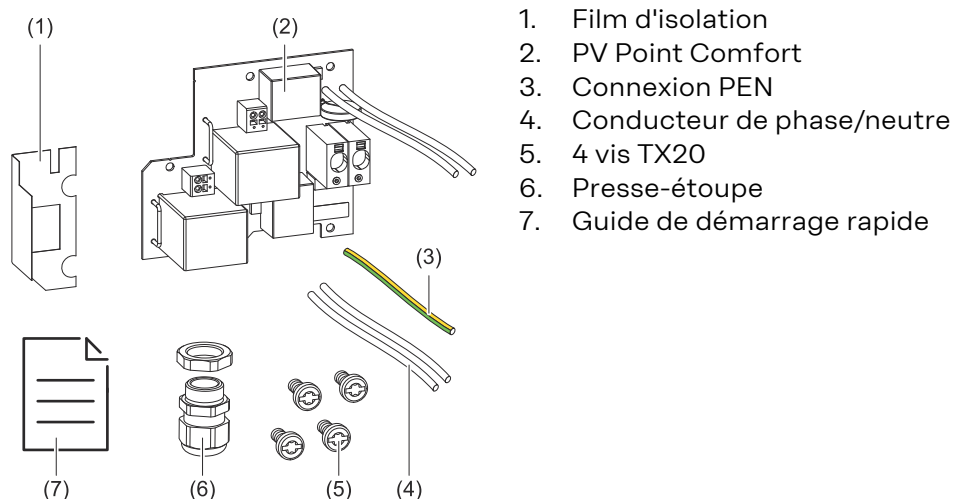
Les lois, normes et réglementations nationales en vigueur ainsi que les

consignes de l'opérateur réseau concerné doivent être respectées et appliquées. Il est fortement recommandé que l'installation soit organisée avec l'opérateur réseau et expressément approuvée par lui. Cette obligation s'applique en particulier à l'installateur du système.

Contenu de la livraison

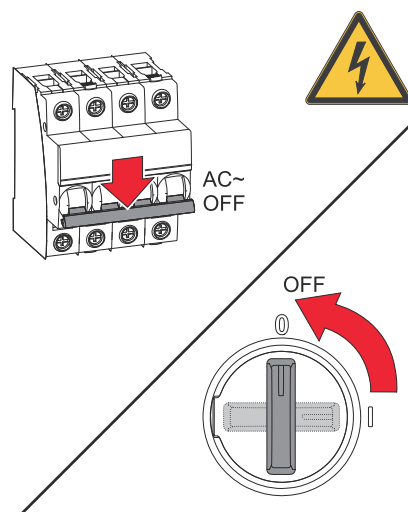
Le PV Point Comfort est disponible en option et peut être installé ultérieurement dans l'onduleur.

Caractéristiques techniques, voir le chapitre [Caractéristiques techniques](#) à la page 179.



Mettre l'onduleur hors tension

1

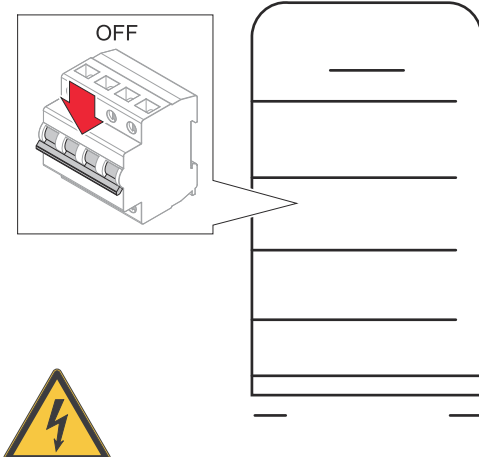


Couper le disjoncteur. Placer le sectionneur DC en position « Off ».

2

Débrancher les connexions des chaînes de modules solaires (+/-).

3



Mettre la batterie connectée à l'onduleur hors tension.

Attendre l'expiration de la durée de décharge (2 minutes) des condensateurs de l'onduleur.

Installation

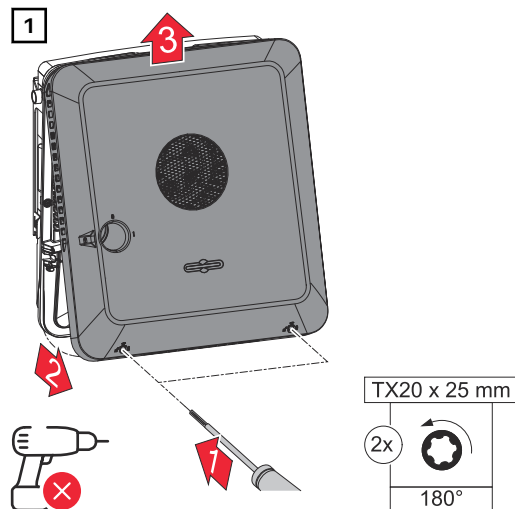
REMARQUE!

Danger dû à un conducteur de terre insuffisamment dimensionné.

Il peut en résulter des dommages sur l'onduleur en raison d'une surcharge thermique.

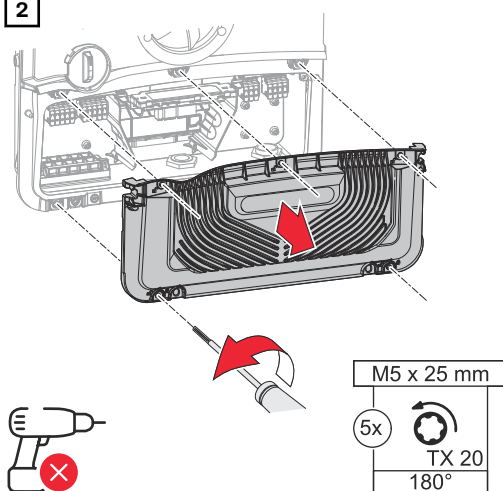
- Pour le dimensionnement du conducteur de terre, respecter les normes et directives nationales.

1



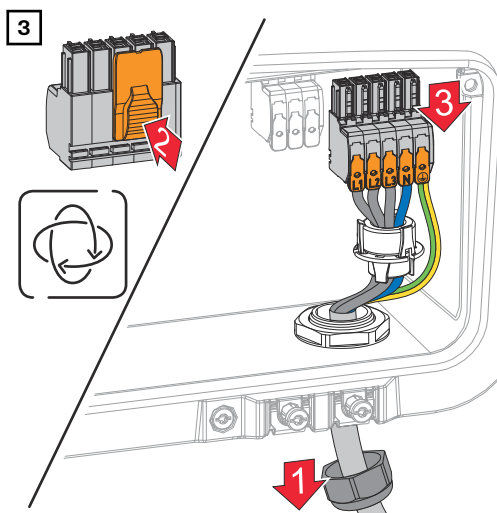
Desserrer les 2 vis situées en bas du couvercle du boîtier à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la gauche. Soulever ensuite le couvercle du boîtier situé sous l'onduleur et le décrocher par le haut.

2

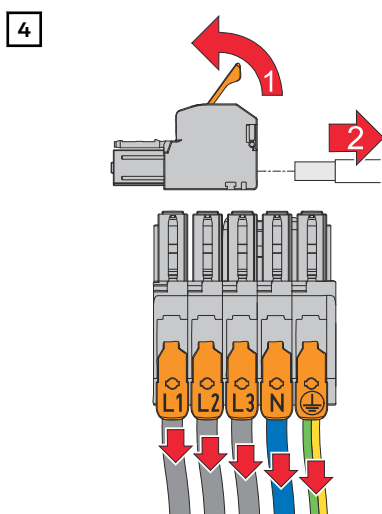


Desserrer les 5 vis du cache de la zone de raccordement à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la gauche.

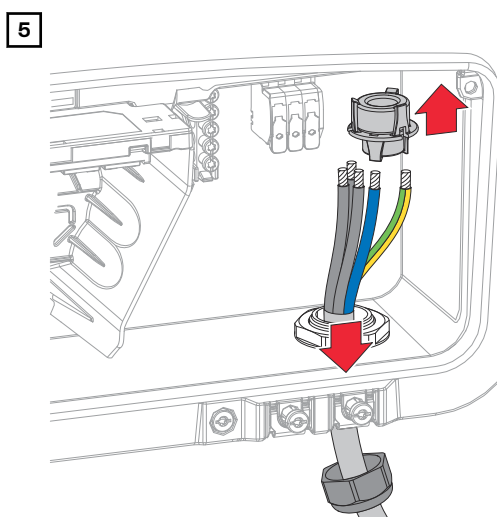
Retirer le cache de la zone de raccordement de l'appareil.



Appuyer sur le dispositif de verrouillage à l'arrière de la borne de raccordement et retirer les bornes de raccordement AC. Desserrer le raccord de câble.

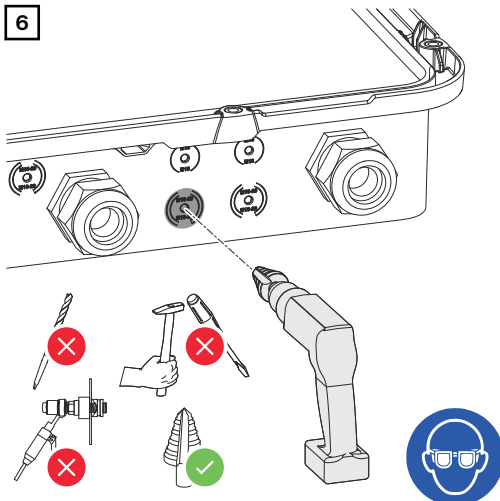


Déconnecter les conducteurs uniques de la borne de raccordement AC (requis uniquement sur une installation déjà existante).



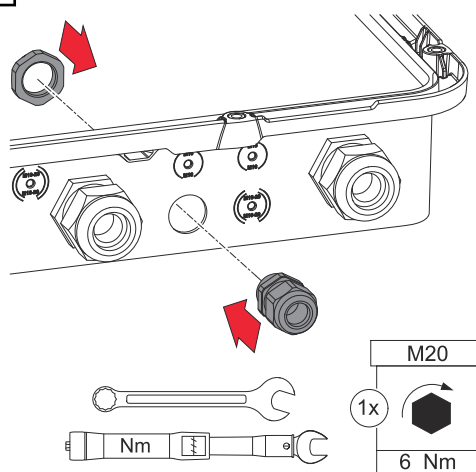
Débrancher l'âme en ferrite et retirer le câble secteur de l'onduleur.

6



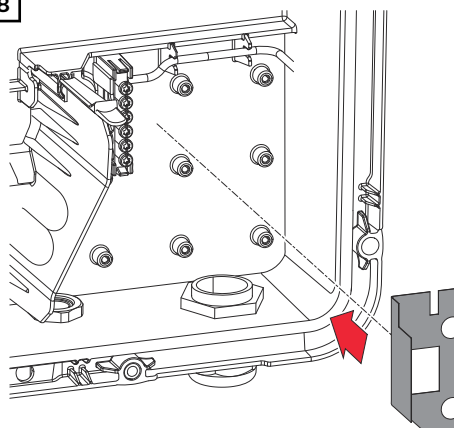
Percer le passe-câble optionnel avec un foret étagé.

7



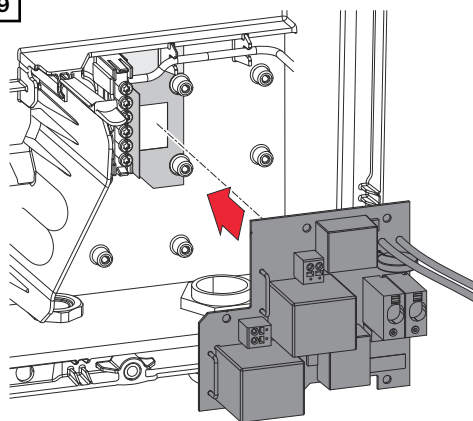
Insérer le raccord de câble dans l'alésage et le fixer avec un couple de 6 Nm.

8



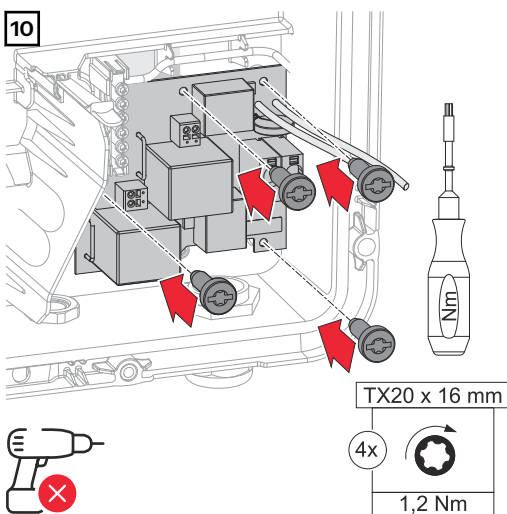
Insérer le film isolant sur le côté droit de la borne de raccordement de l'électrode de terre.

9



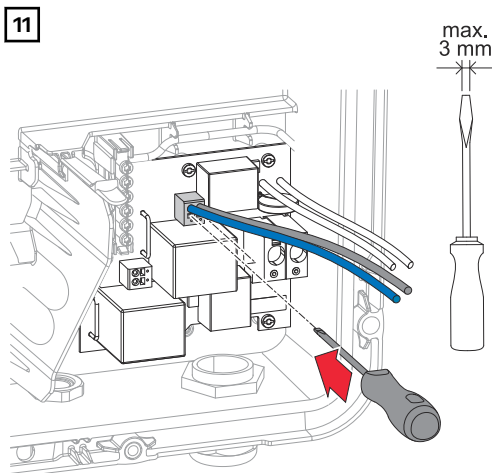
Insérer le circuit imprimé dans l'onduleur.

10

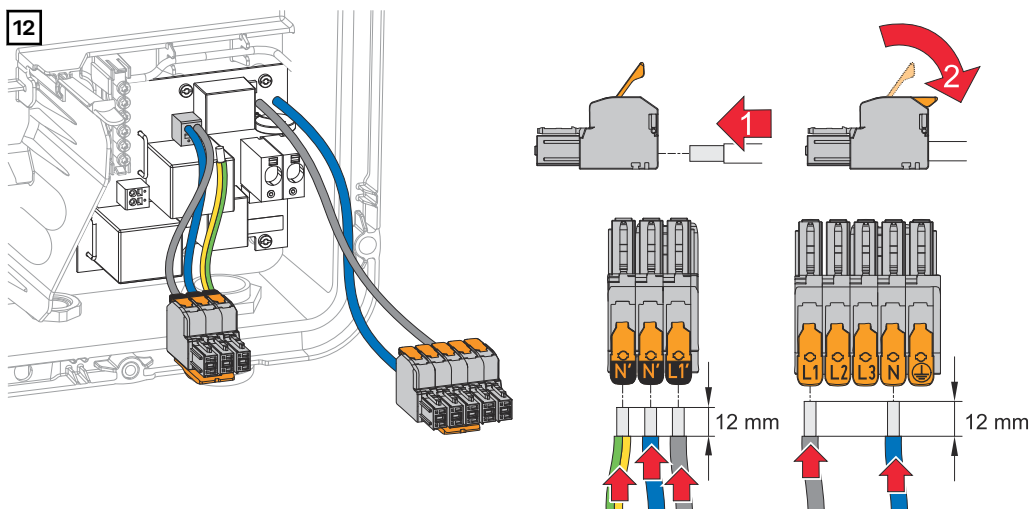


Fixer le circuit imprimé avec les 4 vis (TX20) fournies à un couple de 1,2 Nm.

11



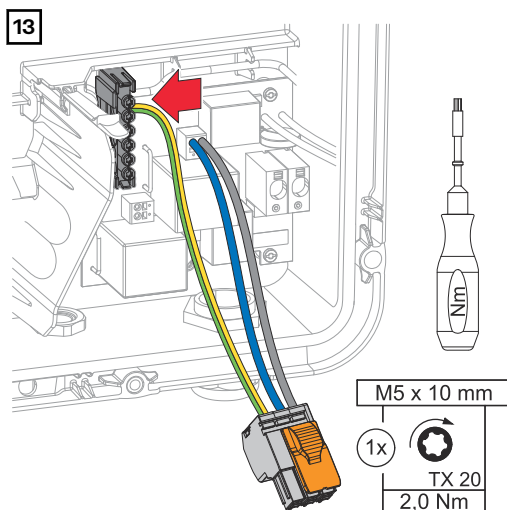
Fixer le conducteur de phase et le conducteur neutre fournis à la borne de raccordement à l'aide d'un tourne-vis plat.



Dénuder les conducteurs uniques sur 12 mm. Ouvrir le levier d'actionnement de la borne de raccordement en le soulevant. Insérer le conducteur unique dénudé dans l'emplacement prévu à cet effet jusqu'à la butée dans la borne de raccordement. Fermer ensuite le levier d'actionnement jusqu'à enclenchement.

IMPORTANT !

Effectuer la connexion PEN conformément aux réglementations nationales. Le cas échéant, remplacer la connexion PEN fournie.

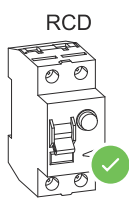


Fixer la connexion PEN fournie à la deuxième entrée en partant du haut sur la borne de raccordement de l'électrode de terre avec un tournevis (TX20) et un couple de 1,8 à 2 Nm.

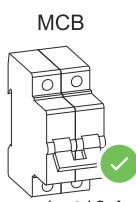
Inverter (AC~)		Ø	
Symo GEN24 3 - 10 kW	Cu	2,5 - 10 mm ²	12 mm
PV Point		Ø	
	Cu	1,5 - 2,5 mm ²	12 mm



National
Standards



$I_{\Delta N} \leq 30 \text{ mA}$



Allowed: $\leq 16 \text{ A}$
Recommended: 13 A

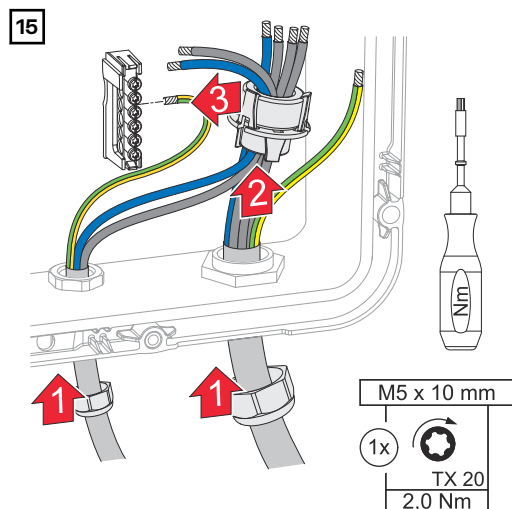
Dénuder les conducteurs uniques sur 12 mm.

Sélectionner la section du câble en fonction des informations relatives à la classe de puissance respective de l'onduleur (voir le chapitre [Câbles autorisés pour la connexion électrique](#) à la page 57).

Concevoir le disjoncteur différentiel et le disjoncteur conformément aux réglementations nationales.

IMPORTANT !

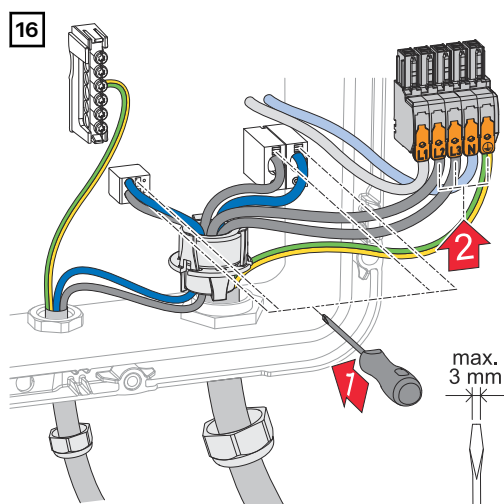
Si nécessaire, utiliser un disjoncteur de 16 A max. pour la protection. En mode d'alimentation en courant de secours, un maximum de 13 A peut être fourni. Si l'onduleur est sécurisé par un disjoncteur de 16 A max., il est possible de se passer d'un disjoncteur supplémentaire.



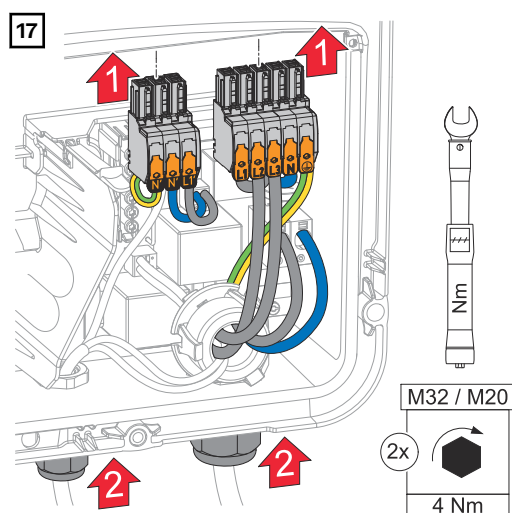
Faire passer les conducteurs de phase/neutre à travers l'âme en ferrite. Fixer le conducteur de terre à la troisième entrée de la borne de raccordement de l'électrode de terre avec un tournevis (TX20) et un couple de 1,8 à 2 Nm.

IMPORTANT !

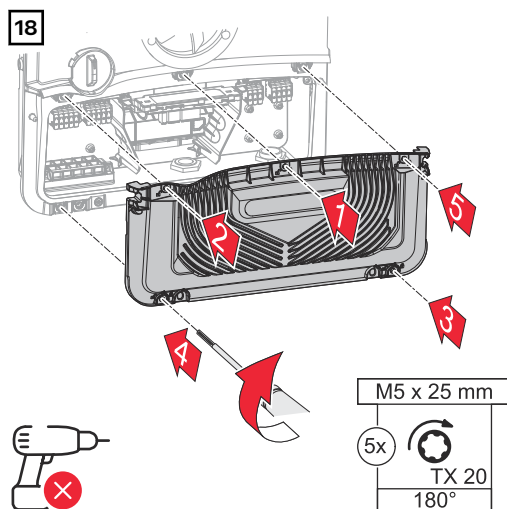
Les conducteurs de terre ne doivent pas être guidés à travers l'âme en ferrite et doivent être raccordés en formant une boucle, de sorte qu'en cas de défaillance des raccords de câble, les conducteurs de terre soient déconnectés en dernier.



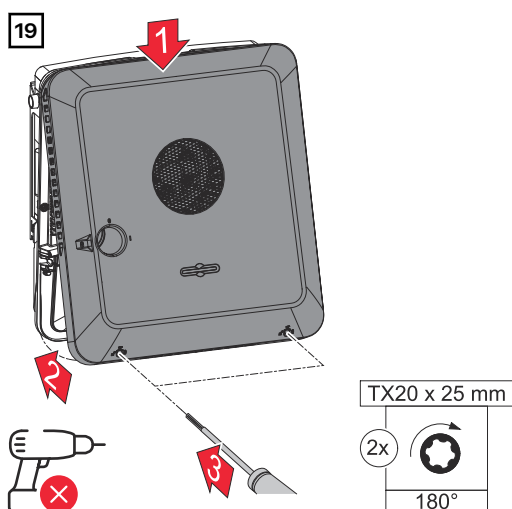
Raccorder les conducteurs de phase/neutres dénudés aux bornes de raccordement prévues.



Insérer les bornes de raccordement dans les emplacements correspondants jusqu'à enclenchement. Fixer les écrous borgnes des raccords de câble avec un couple de 4 Nm.



Placer le cache sur la zone de raccordement. Serrer les 5 vis dans l'ordre indiqué à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la droite.



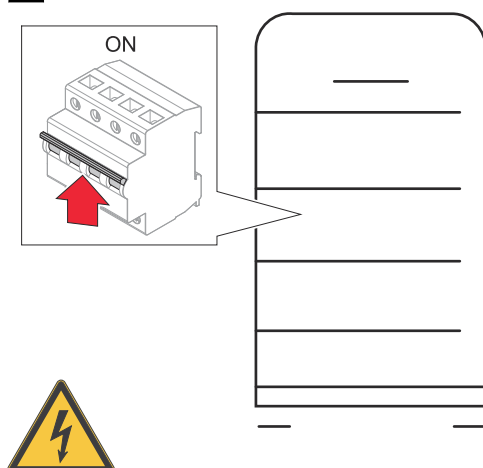
Accrocher le couvercle du boîtier sur l'onduleur par le haut. Appuyer sur la partie inférieure du couvercle du boîtier et serrer les 2 vis avec un tournevis (TX20) en effectuant un tour de 180° vers la droite.

Mettre en service l'onduleur

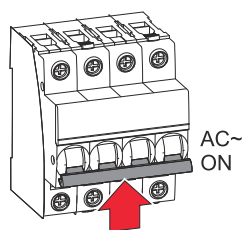
1 Connecter les chaînes de modules solaires (+/-).

2

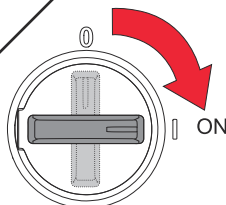
Mettre sous tension la batterie raccordée à l'onduleur.



3



Placer le sectionneur DC en position « On ». Activer le disjoncteur.



Configurer le PV Point Comfort

Une version du micrologiciel 1.25.2 ou supérieure est nécessaire pour la mise en service du PV Point Comfort. Dans le cas de versions de micrologiciels obsolètes, des incompatibilités peuvent survenir entre l'onduleur et le PV Point Comfort. Dans ce cas, le micrologiciel de l'onduleur doit être mis à jour conformément au chapitre [Mise à jour](#) à la page 113.

- 1 Ouvrir la page Web de l'onduleur.
 - Ouvrir le navigateur Web.
 - Dans la barre d'adresse du navigateur, saisir l'adresse IP (adresse IP pour WLAN : 192.168.250.181, adresse IP pour LAN : 169.254.0.180) ou le nom d'hôte et de domaine de l'onduleur puis confirmer.

✓ Le site Web de l'onduleur s'affiche.
 - 2 Cliquer sur le bouton **Configuration de l'appareil**.
 - 3 Dans l'espace de connexion, se connecter à l'aide de l'utilisateur **Technicien** et du mot de passe de technicien.
 - 4 Ouvrir le menu **Fonctions et E/S**.
 - 5 Activer la fonction **Alimentation en courant de secours**.
 - 6 Sélectionner le mode **PV Point** dans la liste déroulante **Mode d'alimentation en courant de secours**.
 - 7 Cliquer sur le bouton **Enregistrer** pour enregistrer les paramètres.
- ✓ Le mode d'alimentation en courant de secours **PV Point** est configuré.

Tester le mode d'alimentation en courant de secours

Tester le mode d'alimentation en courant de secours :

- lors de la première installation et configuration ;
- après des travaux sur l'armoire de commande ;
- pendant le fonctionnement (recommandation : au moins tous les 6 mois).

Pour le mode d'essai, il est recommandé de charger la batterie à 30 % minimum.

Une description de l'exécution du mode d'essai se trouve sur la [la check-list - Alimentation en courant de secours](https://www.fronius.com/de/download-center?searchword=42,0426,0365) (https://www.fronius.com/de/download-center?searchword=42,0426,0365).

Annexe

Maintenance, entretien et élimination

Généralités L'onduleur est conçu de manière à ce qu'aucune opération de maintenance supplémentaire ne soit nécessaire. Cependant, certains points doivent être respectés pendant l'exploitation pour garantir un fonctionnement optimal de l'onduleur.

Maintenance Les interventions de maintenance et de service ne peuvent être exécutées que par un spécialiste technique.

Nettoyage Au besoin, nettoyer l'onduleur au moyen d'un chiffon humide. Ne pas utiliser de produit de nettoyage, de produit abrasif, de solvant ou de produit similaire pour le nettoyage de l'onduleur.

Sécurité Le sectionneur DC sert exclusivement à la mise hors tension de l'étage de puissance. Lorsque le sectionneur DC est déconnecté, la zone de raccordement reste sous tension.



AVERTISSEMENT!

Risque dû à la tension du secteur et à la tension DC des modules solaires.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- Seuls des installateurs électriciens agréés sont habilités à ouvrir la zone de raccordement.
- Seul le personnel de service formé par Fronius est habilité à ouvrir le bloc indépendant des étages de puissance.
- Avant toute opération de raccordement, veiller à ce que les côtés AC et DC en amont de l'onduleur soient hors tension.



AVERTISSEMENT!

Danger en raison de la tension résiduelle de condensateurs.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- Attendre l'expiration de la durée de décharge (2 minutes) des condensateurs de l'onduleur.

Fonctionnement dans des environnements soumis à un fort dégagement de poussières

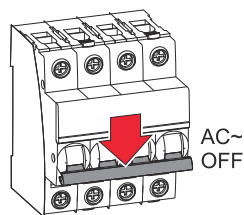
REMARQUE!

En cas de fonctionnement de l'onduleur dans des environnements soumis à un fort dégagement de poussières, des saletés peuvent se déposer sur le dissipateur thermique et le ventilateur.

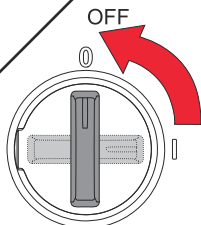
Cela peut entraîner une perte de puissance de l'onduleur en raison d'un refroidissement insuffisant.

- S'assurer que l'air ambiant peut circuler librement à travers les fentes d'aération de l'onduleur à tout moment.
- Enlever les dépôts de saleté du dissipateur thermique et du ventilateur.

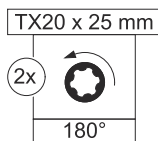
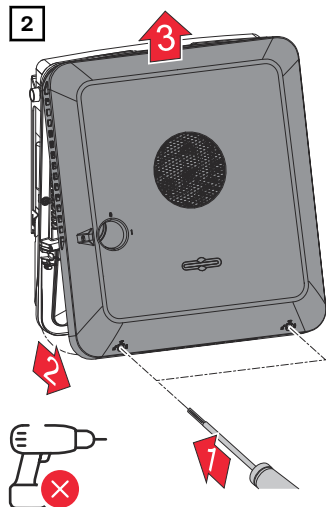
1



Mettre l'onduleur hors tension et attendre que les condensateurs se déchargent (2 minutes) et que le ventilateur s'arrête.
Mettre le sectionneur DC en position « Off ».



2



Desserrer les vis situées en bas du couvercle du boîtier à l'aide d'un tournevis (TX20) et faire un tour de 180° vers la gauche. Soulever ensuite le couvercle du boîtier situé sous l'onduleur et le décrocher par le haut.

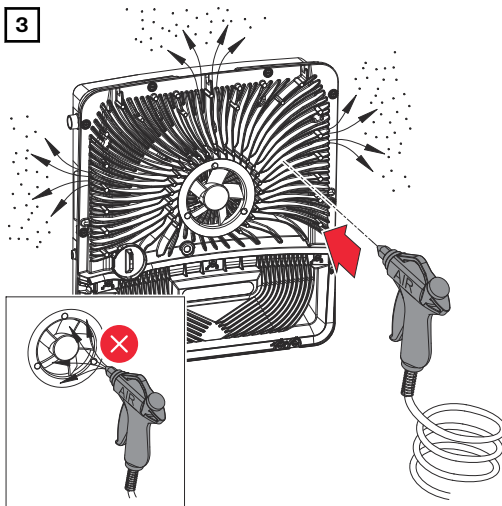
REMARQUE!

Risque d'endommagement du palier du ventilateur en raison d'un nettoyage non conforme.

Une vitesse de rotation et une pression excessives sur le palier du ventilateur peuvent causer des dommages.

- Bloquer le ventilateur et nettoyer à l'air comprimé.
- Nettoyer le ventilateur à l'aide d'un chiffon ou d'un pinceau sans y appliquer de pression.

3



Enlever les dépôts de saletés sur le dissipateur thermique et le ventilateur avec de l'air comprimé, un chiffon ou un pinceau.

Pour remettre l'onduleur en service, effectuer les étapes mentionnées ci-dessus dans l'ordre inverse.

Élimination

Conformément à la directive européenne et à la législation nationale, les produits suivants doivent être éliminés de manière séparée et recyclés :

- Déchets d'équipements électriques et électroniques
- Piles usagées (piles portables, piles industrielles)

Les appareils usagés et les piles doivent être retournés au revendeur ou à un système de collecte local agréé. Les piles ne doivent pas être éliminées avec les ordures ménagères. Protéger les batteries des températures élevées, du rayonnement solaire direct, de l'humidité et des environnements corrosifs.

Faire en sorte qu'une entreprise de recyclage des batteries ou le Fronius Service Partner procède à une collecte en toute sécurité et à une élimination professionnelle des batteries endommagées, qui fuient ou qui ont cessé de fonctionner.

En outre, il convient de noter que les batteries contiennent des substances qui, si elles ne sont pas éliminées correctement, peuvent avoir des effets négatifs importants sur l'environnement ainsi que sur la santé et la sécurité des personnes, en particulier en raison des fuites de substances dangereuses telles que les métaux lourds ou les électrolytes, qui peuvent contaminer le sol, l'eau et l'air.

La protection de l'environnement et l'utilisation durable des ressources naturelles sont ainsi garanties.

Matériaux d'emballage

- Les collecter séparément
- Respecter les consignes locales en vigueur
- Diminuer le volume du carton

Conditions de garantie

Garantie

Les conditions de garantie détaillées, spécifiques au pays, sont disponibles sur <https://www.fronius.com/en/download-center?searchword=Warranty+conditions>.

S'il existe une garantie pour le présent produit, procéder à l'enregistrement du produit sous <https://warranty.fronius.com/> et activer ou étendre la garantie.

Messages d'état et solutions

Affichage

Les messages d'état sont affichés sur l'interface utilisateur de l'onduleur dans le menu **Système > Journal des événements** ou dans le menu utilisateur sous **Notifications** ou sur Fronius Solar.web.

* Si la configuration le permet, voir le chapitre [Fronius Solar.web](#) à la page 24.

Messages d'état

1006 – ArcDetected (LED de fonctionnement : clignote en jaune)

Cause : Un arc électrique a été détecté sur l'installation photovoltaïque.

Solution : Aucune action requise. Le mode d'injection dans le réseau est à nouveau démarré automatiquement au bout de 5 minutes.

1030 – WSD Open (LED de fonctionnement : s'allume en rouge)

Cause : Un appareil raccordé dans la chaîne WSD a interrompu la ligne de signal (par ex. une protection contre la surtension) ou le pont installé de série a été retiré et aucun dispositif de déclenchement n'a été installé.

Solution : Si la protection contre la surtension SPD est déclenchée, l'onduleur doit être remis en état par une entreprise spécialisée agréée.

OU : Installer le pont installé de série ou un dispositif de déclenchement.

OU : Placer l'interrupteur WSD (Wired Shut Down) sur la position 1 (appareil primaire WSD).



AVERTISSEMENT!

Danger en cas d'erreurs en cours d'opération.

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- L'installation et le raccordement d'une protection contre la surtension SPD ne peuvent être effectués que par du personnel de service formé par Fronius et dans le cadre des dispositions techniques.
- Respecter les consignes de sécurité.

1173 - ArcContinuousFault (LED de fonctionnement : s'allume en rouge)

- Cause : Un arc électrique a été détecté sur l'installation photovoltaïque et le nombre maximum d'activations automatiques en 24 heures a été atteint.
- Solution : Appuyer sur le capteur de l'onduleur pendant 3 secondes (max. 6 secondes).
- OU : Confirmer le statut **1173 - ArcContinuousFault** dans le menu **Système > Journal des événements** sur l'interface utilisateur de l'onduleur.
- OU : Confirmer le statut **1173 - ArcContinuousFault** dans le menu utilisateur **Notifications** sur l'interface utilisateur de l'onduleur.

**ATTENTION!****Danger dû à des composants endommagés sur l'installation photovoltaïque**

Cela peut entraîner des dommages corporels et matériels graves.

- ▶ Avant de confirmer le statut **1173 - ArcContinuousFault**, l'ensemble de l'installation photovoltaïque concernée doit être contrôlée pour détecter d'éventuels dommages.
- ▶ Faire réparer les composants endommagés par du personnel qualifié.

1191 - AfcDataTransfer (LED de fonctionnement : clignote en jaune)

- Cause : Un arc électrique a été détecté sur l'installation photovoltaïque.
- Solution : Aucune action requise.
-

Caractéristiques techniques

Fronius Symo GEN24 3.0 / 3.0 Plus

Données d'entrée DC	
Plage de tension MPP (à puissance nominale)	125 à 800 V
Puissance de connexion maximale ($P_{PV \max}$) Totale PV 1 PV 2	4 500 Wc 4 500 Wc 4 500 Wc
Puissance photovoltaïque traitable maximale Totale PV 1 PV 2	3 150 Wc 3 150 Wc 3 150 Wc
Tension d'entrée maximale avec 1 000 W/m ² / -10 °C à vide	1 000 V
Tension de démarrage de l'injection en mode réseau ⁵⁾	80 V
Courant d'entrée maximal PV 1 PV 2	12,5 A 12,5 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque ($I_{SC \text{ PV}}$) PV 1 PV 2	20 A 20 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque total ($I_{SC \text{ PV1}} + I_{SC \text{ PV2}} = I_{SC \max}$)	40 A
Courant d'alimentation de retour max. de l'onduleur vers le panneau photo- voltaïque ³⁾ PV 1 PV 2	20 A 20 A
Nombre d'entrées - PV 1	2
Nombre d'entrées - PV 2	1
Capacité maximale du générateur photovoltaïque par rapport à la terre	1 000 nF
Valeur limite du test de résistance d'isolement entre le générateur pho- tovaïque et la terre (à la livraison) ⁸⁾	100 kΩ
Plage réglable du test de résistance d'isolement entre le générateur pho- tovaïque et la terre ⁷⁾	10 à 10 000 kΩ
Valeur limite et durée de déclenche- ment de la surveillance soudaine du courant de défaut (à la livraison)	30 / 300 mA/ms 60 / 150 mA/ms 90 / 40 mA/ms

Données d'entrée DC	
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance continue du courant de défaut (à la livraison)	300 / 300 mA/ms
Plage réglable de surveillance continue du courant de défaut ⁷⁾	30 à 300 mA
Répétition cyclique du test de résistance d'isolement (à la livraison)	24 h
Plage réglable pour la répétition cyclique du test de résistance d'isolement	-

Données d'entrée DC batterie	
Tension maximale	700 V
Tension minimale	160 V
Courant maximal	12,5 A
Puissance maximale	3 130 W
Entrées DC	1

Données d'entrée/sortie AC	
Puissance de sortie nominale (P_{nom})	3 000 W
Puissance de sortie maximale	3 000 W
Puissance apparente nominale	3 000 VA
Tension nominale du secteur	3 ~ NPE 220 V / 380 V 3 ~ NPE 230 V / 400 V
Systèmes de mise à la terre	TN-S (autorisé) TN-C-S (autorisé) IT (non autorisé)
Tension secteur minimale	154 V ¹⁾
Tension secteur maximale	280 V ¹⁾
Courant de sortie maximal	8 A
Courant de sortie assigné (à 230 V)	4,3 A
Courant de démarrage ⁶⁾	9,9 A/4 ms
Fréquence nominale	50-60 Hz ¹⁾
Courant alternatif de court-circuit initial / phase $I_{K''}$	8 A
Taux de distorsion harmonique	< 3,5 %
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 - 1 (réglable) 0,7 - 1 (recommandé)
Impédance secteur maximale autorisée Z_{max} au PCC ⁴⁾	aucune
Courant résiduel de sortie maximal par période	7,5 A/157 ms

Données de sortie AC PV Point / PV Point Comfort	
Puissance de sortie maximale	4 133 W (pour 5 s)
Puissance de sortie nominale	3 000 W
Courant de sortie assigné	13 A
Tension nominale du secteur	1 ~ NPE 220 V / 230 V / 240 V
Fréquence nominale	53-63 Hz ¹⁾
Temps de commutation	~ 15 s
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 à 1

Données générales	
Rendement maximal	98,1 %
Rendement europ. (U _{mpp nom})	96,7 %
Rendement europ. (U _{mpp max})	96 %
Rendement europ. (U _{mpp min})	95,1 %
Autoconsommation pendant la nuit	< 10 W
Refroidissement	Ventilation forcée régulée
Indice de protection	IP 66
Dimensions H × l × P	530 × 474 × 165 mm
Poids	15,6 kg
Topologie de l'onduleur	Non isolé, sans transformateur
Température ambiante admise	-25 °C à +60 °C
Humidité de l'air admise	0 - 100 % (avec condensation)
Classe d'émission CEM (selon CEI 61000-6-2, CEI 61000-6-3)	B
Catégorie de surtension DC / AC (selon la norme CEI 62109-1)	2/3
Degré de pollution	2
Niveau de pression acoustique	36 dB(A) (réf. 20µPA)
Classe de protection	1

Dispositifs de protection	
Mesure de l'isolation DC ⁹⁾	Avertissement / Déconnexion pour R _{ISO} < 100 kOhm
Capacité de surcharge	Déplacement du point de travail, limitation de puissance
Sectionneur DC	intégré
Unité de surveillance des courants résiduels ⁹⁾	intégrée

Dispositifs de protection	
Classification unité de surveillance des courants résiduels	La classe logicielle de la/des plateforme(s) de sécurité est définie comme une fonction de commande de classe B (à un canal avec autotest périodique) conformément à l'annexe H de la CEI 60730.
Détection active des îlots	Méthode de décalage de fréquence
AFCI	Intégrée
Classification AFPE (AFCI) (selon CEI 63027) ⁹⁾	= F-I-AFPE-1-3-1 Cache complet Intégré AFPE 1 chaîne surveillée par port d'entrée 3 ports d'entrée par canal (MPP1 : 2, MPP2 : 1) 1 canal surveillé

Communication de données	
Connecteur WLAN SMA-RP (ID FCC : QKWPILOT1/IC 12270A-PILOT1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Fréquence : 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ 45, 10/100 MBit
Coupure par câble – Wired Shut Down (WSD)	max. 28 appareils / chaîne WSD Distance max. entre 2 appareils = 100 m
Modbus RTU SunSpec (2x)	RS485 2 fils
Battery Connection	Modbus O/RJ 45 / Alimentation électrique 12 V
Niveau de tension des entrées numériques	bas : min. 0 V - max. 1,8 V haut : min. 4,5 V - max. 28,8 V
Courants d'entrée des entrées numériques	selon tension d'entrée ; résistance d'entrée = 70 kOhm
Puissance totale pour la sortie numérique (avec alimentation interne)	6 W à 12 V
Puissance par sortie numérique (avec alimentation externe)	1 A à >12,5 V - 24 V (max. 3 A au total)
Datalogger/serveur Web	intégré

**Fronius Symo
GEN24 3.0 SC /
3.0 Plus SC**

Données d'entrée DC	
Plage de tension MPP (à puissance nominale)	115 à 800 V

Données d'entrée DC	
Puissance de connexion max. ($P_{PV \max}$) Totale PV 1 PV 2	4 500 Wc 4 500 Wc 4 500 Wc
Puissance photovoltaïque traitable maximale Totale PV 1 PV 2	3 150 Wc 3 150 Wc 3 150 Wc
Tension d'entrée maximale avec 1 000 W/m ² / -10 °C à vide	1 000 V
Tension d'entrée minimale	80 V
Tension de démarrage de l'injection en mode réseau ⁵⁾	80 V
Courant d'entrée maximal PV 1 PV 2	14 A 14 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque ($I_{SC \text{ PV}}$) PV 1 PV 2	20 A 20 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque total ($I_{SC \text{ PV1}} + I_{SC \text{ PV2}} = I_{SC \max}$)	40 A
Courant d'alimentation de retour max. de l'onduleur vers le panneau photovoltaïque ³⁾ PV 1 PV 2	20 A 20 A
Nombre d'entrées - PV 1	2
Nombre d'entrées - PV 2	1
Capacité maximale du générateur photovoltaïque par rapport à la terre	1 000 nF
Valeur limite du test de résistance d'isolement entre le générateur photovoltaïque et la terre (à la livraison) ⁸⁾	100 kΩ
Plage réglable du test de résistance d'isolement entre le générateur photovoltaïque et la terre ⁷⁾	10 à 10 000 kΩ
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance soudaine du courant de défaut (à la livraison)	30 / 300 mA/ms 60 / 150 mA/ms 90 / 40 mA/ms
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance continue du courant de défaut (à la livraison)	300 / 300 mA/ms
Plage réglable de surveillance continue du courant de défaut ⁷⁾	30 à 300 mA

Données d'entrée DC	
Répétition cyclique du test de résistance d'isolement (à la livraison)	24 h
Plage réglable pour la répétition cyclique du test de résistance d'isolement	-

Données d'entrée DC batterie	
Tension maximale	700 V
Tension minimale	160 V
Courant maximal	14 A
Puissance maximale	3 300 W
Entrées DC	1

Données d'entrée/sortie AC	
Puissance de sortie nominale (P_{nom})	3 000 W
Puissance de sortie maximale	3 000 W
Puissance apparente nominale	3 000 VA
Tension nominale du secteur	3 ~ NPE 220 V / 380 V 3 ~ NPE 230 V / 400 V
Systèmes de mise à la terre	TN-S (autorisé) TN-C-S (autorisé) IT (non autorisé)
Tension secteur minimale	154 V ¹⁾
Tension secteur maximale	280 V ¹⁾
Courant de sortie maximal	8 A
Courant de sortie nominal (à 230 V)	4,3 A
Courant de démarrage ⁶⁾	9,9 A/4 ms
Fréquence nominale	50/60 Hz ¹⁾
Courant alternatif de court-circuit initial / phase $I_{K''}$	8 A
Taux de distorsion harmonique	< 3,5 %
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 - 1 (réglable) 0,7 - 1 (recommandé)
Impédance secteur maximale autorisée Z_{max} au PCC ⁴⁾	aucune
Courant résiduel de sortie maximal par période	7,5 A/157 ms

Données de sortie AC PV Point / PV Point Comfort	
Puissance de sortie maximale	4 133 W (pour 5 s)
Puissance de sortie nominale	3 000 W
Courant de sortie nominal	13 A

Données de sortie AC PV Point / PV Point Comfort	
Tension nominale du secteur	1 ~ NPE 220 V / 230 V / 240 V
Fréquence nominale	53-63 Hz ¹⁾
Temps de commutation	~ 15 s
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 à 1

Données générales	
Rendement maximal	98,1 %
Rendement europ. (U _{mpp nom})	96,6 %
Rendement europ. (U _{mpp max})	95,8 %
Rendement europ. (U _{mpp min})	94,9 %
Autoconsommation pendant la nuit	< 10 W
Refroidissement	Ventilation forcée régulée
Indice de protection	IP 66
Dimensions H × I × P	530 × 474 × 165 mm
Poids	15,25 kg
Topologie de l'onduleur	Non isolé, sans transformateur
Température ambiante admise	-25 °C à +60 °C
Humidité de l'air admise	0 - 100 % (avec condensation)
Classe d'émission CEM (selon CEI 61000-6-2, CEI 61000-6-3)	B
Catégorie de surtension DC / AC (selon la norme CEI 62109-1)	2/3
Degré de pollution	2
Niveau de pression acoustique	36 dB(A) (réf. 20 µPa)
Classe de protection	1

Dispositifs de protection	
Mesure de l'isolation DC ⁹⁾	Avertissement / Déconnexion pour R _{ISO} < 100 kOhm
Capacité de surcharge	Déplacement du point de travail, limitation de puissance
Sectionneur DC	intégré
Unité de surveillance des courants résiduels ⁹⁾	intégrée
Classification unité de surveillance des courants résiduels	La classe logicielle de la/des plateforme(s) de sécurité est définie comme une fonction de commande de classe B (à un canal avec autotest périodique) conformément à l'annexe H de la CEI 60730.
Détection active des îlots	Méthode de décalage de fréquence
AFCI	Intégrée

Dispositifs de protection	
Classification AFPE (AFCI) (selon CEI 63027) ⁹⁾	= F-I-AFPE-1-3-1 Cache complet Intégré AFPE 1 chaîne surveillée par port d'entrée 3 ports d'entrée par canal (MPP1 : 2, MPP2 : 1) 1 canal surveillé

Communication de données	
Connecteur WLAN SMA-RP (ID FCC : QKWPILOT1/IC 12270A-PI-LOT1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Fréquence : 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ 45, 10/100 MBit
Coupure par câble – Wired Shut Down (WSD)	max. 28 appareils / chaîne WSD Distance max. entre 2 appareils = 100 m
Modbus RTU SunSpec (2x)	RS485 2 fils
Battery Connection	Modbus O/RJ 45 / Alimentation électrique 12 V
Niveau de tension des entrées numériques	bas : min. 0 V - max. 1,8 V haut : min. 4,5 V - max. 28,8 V
Courants d'entrée des entrées numériques	selon tension d'entrée ; résistance d'entrée = 70 kOhm
Puissance totale pour la sortie numérique (avec alimentation interne)	6 W à 12 V
Puissance par sortie numérique (avec alimentation externe)	1 A à >12,5 V - 24 V (max. 3 A au total)
Datalogger/serveur Web	intégré

Fronius Symo GEN24 4.0 / 4.0 Plus

Données d'entrée DC	
Plage de tension MPP (à puissance nominale)	170 à 800 V
Puissance de connexion maximale ($P_{PV \max}$)	6 000 Wc
Totale	6 000 Wc
PV 1	6 000 Wc
PV 2	
Puissance photovoltaïque traitable maximale	4 180 Wc
Totale	4 180 Wc
PV 1	4 180 Wc
PV 2	
Tension d'entrée maximale avec 1 000 W/m ² / -10 °C à vide	1 000 V

Données d'entrée DC	
Tension de démarrage de l'injection en mode réseau ⁵⁾	80 V
Courant d'entrée maximal PV 1 PV 2	12,5 A 12,5 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque ($I_{SC\ PV}$) PV 1 PV 2	20 A 20 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque total ($I_{SC\ PV1} + I_{SC\ PV2} = I_{SC\ max}$)	40 A
Courant d'alimentation de retour max. de l'onduleur vers le panneau photovoltaïque ³⁾ PV 1 PV 2	20 A 20 A
Nombre d'entrées - PV 1	2
Nombre d'entrées - PV 2	1
Capacité maximale du générateur photovoltaïque par rapport à la terre	1 000 nF
Valeur limite du test de résistance d'isolement entre le générateur photovoltaïque et la terre (à la livraison) ⁸⁾	100 kΩ
Plage réglable du test de résistance d'isolement entre le générateur photovoltaïque et la terre ⁷⁾	10 à 10 000 kΩ
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance soudaine du courant de défaut (à la livraison)	30 / 300 mA/ms 60 / 150 mA/ms 90 / 40 mA/ms
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance continue du courant de défaut (à la livraison)	300 / 300 mA/ms
Plage réglable de surveillance continue du courant de défaut ⁷⁾	30 à 300 mA
Répétition cyclique du test de résistance d'isolement (à la livraison)	24 h
Plage réglable pour la répétition cyclique du test de résistance d'isolement	-

Données d'entrée DC batterie	
Tension maximale	700 V
Tension minimale	160 V
Courant maximal	12,5 A
Puissance maximale	4 170 W
Entrées DC	1

Données d'entrée/sortie AC	
Puissance de sortie nominale (P_{nom})	4 000 W
Puissance de sortie maximale	4 000 W
Puissance apparente nominale	4 000 VA
Tension nominale du secteur	3 ~ NPE 220 V / 380 V 3 ~ NPE 230 V / 400 V
Systèmes de mise à la terre	TN-S (autorisé) TN-C-S (autorisé) IT (non autorisé)
Tension secteur minimale	154 V ¹⁾
Tension secteur maximale	280 V ¹⁾
Courant de sortie maximal	8 A
Courant de sortie assigné (à 230 V)	5,8 A
Courant de démarrage ⁶⁾	9,9 A/4 ms
Fréquence nominale	50-60 Hz ¹⁾
Courant alternatif de court-circuit initial / phase $I_{K''}$	8 A
Taux de distorsion harmonique	< 3,5 %
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 - 1 (réglable) 0,7 - 1 (recommandé)
Impédance secteur maximale autorisée Z_{max} au PCC ⁴⁾	aucune
Courant résiduel de sortie maximal par période	7,5 A/157 ms

Données de sortie AC PV Point / PV Point Comfort	
Puissance de sortie maximale	4 133 W (pour 5 s)
Puissance de sortie nominale	3 000 W
Courant de sortie assigné	13 A
Tension nominale du secteur	1 ~ NPE 220 V / 230 V / 240 V
Fréquence nominale	53-63 Hz ¹⁾
Temps de commutation	~ 15 s
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 à 1

Données générales	
Rendement maximal	98,2 %
Rendement europ. ($U_{mpp nom}$)	97 %
Rendement europ. ($U_{mpp max}$)	96,6 %
Rendement europ. ($U_{mpp min}$)	95,8 %
Autoconsommation pendant la nuit	< 10 W
Refroidissement	Ventilation forcée régulée

Données générales	
Indice de protection	IP 66
Dimensions H × I × P	530 × 474 × 165 mm
Poids	15,6 kg
Topologie de l'onduleur	Non isolé, sans transformateur
Température ambiante admise	-25 °C à +60 °C
Humidité de l'air admise	0 - 100 % (avec condensation)
Classe d'émission CEM (selon CEI 61000-6-2, CEI 61000-6-3)	B
Catégorie de surtension DC / AC (selon la norme CEI 62109-1)	2/3
Degré de pollution	2
Niveau de pression acoustique	36 dB(A) (réf. 20µPA)
Classe de protection	1

Dispositifs de protection	
Mesure de l'isolation DC ⁹⁾	Avertissement / Déconnexion pour R _{ISO} < 100 kOhm
Capacité de surcharge	Déplacement du point de travail, limitation de puissance
Sectionneur DC	intégré
Unité de surveillance des courants résiduels ⁹⁾	intégrée
Classification unité de surveillance des courants résiduels	La classe logicielle de la/des plateforme(s) de sécurité est définie comme une fonction de commande de classe B (à un canal avec autotest périodique) conformément à l'annexe H de la CEI 60730.
Détection active des îlots	Méthode de décalage de fréquence
AFCI	Intégrée
Classification AFPE (AFCI) (selon CEI 63027) ⁹⁾	= F-I-AFPE-1-3-1 Cache complet Intégré AFPE 1 chaîne surveillée par port d'entrée 3 ports d'entrée par canal (MPP1 : 2, MPP2 : 1) 1 canal surveillé

Communication de données	
Connecteur WLAN SMA-RP (ID FCC : QKWPILOT1/IC 12270A-PILOT1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Fréquence : 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ 45, 10/100 MBit

Communication de données	
Coupure par câble – Wired Shut Down (WSD)	max. 28 appareils / chaîne WSD Distance max. entre 2 appareils = 100 m
Modbus RTU SunSpec (2x)	RS485 2 fils
Battery Connection	Modbus O/RJ 45 / Alimentation électrique 12 V
Niveau de tension des entrées numériques	bas : min. 0 V - max. 1,8 V haut : min. 4,5 V - max. 28,8 V
Courants d'entrée des entrées numériques	selon tension d'entrée ; résistance d'entrée = 70 kOhm
Puissance totale pour la sortie numérique (avec alimentation interne)	6 W à 12 V
Puissance par sortie numérique (avec alimentation externe)	1 A à >12,5 V - 24 V (max. 3 A au total)
Datalogger/serveur Web	intégré

**Fronius Symo
GEN24 4.0 SC /
4.0 Plus SC**

Données d'entrée DC	
Plage de tension MPP (à puissance nominale)	150 à 800 V
Puissance de connexion max. ($P_{PV\ max}$)	6 000 Wc
Totale	6 000 Wc
PV 1	6 000 Wc
PV 2	
Puissance photovoltaïque traitable maximale	4 180 Wc
Totale	4 180 Wc
PV 1	4 180 Wc
PV 2	
Tension d'entrée maximale avec 1 000 W/m ² / -10 °C à vide	1 000 V
Tension d'entrée minimale	80 V
Tension de démarrage de l'injection en mode réseau ⁵⁾	80 V
Courant d'entrée maximal	
PV 1	14 A
PV 2	14 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque ($I_{SC\ PV}$)	
PV 1	20 A
PV 2	20 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque total ($I_{SC\ PV1} + I_{SC\ PV2} = I_{SC\ max}$)	40 A

Données d'entrée DC	
Courant d'alimentation de retour max. de l'onduleur vers le panneau photovoltaïque ³⁾ PV 1 PV 2	20 A 20 A
Nombre d'entrées - PV 1	2
Nombre d'entrées - PV 2	1
Capacité maximale du générateur photovoltaïque par rapport à la terre	1 000 nF
Valeur limite du test de résistance d'isolement entre le générateur photovoltaïque et la terre (à la livraison) ⁸⁾	100 kΩ
Plage réglable du test de résistance d'isolement entre le générateur photovoltaïque et la terre ⁷⁾	10 à 10 000 kΩ
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance soudaine du courant de défaut (à la livraison)	30 / 300 mA/ms 60 / 150 mA/ms 90 / 40 mA/ms
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance continue du courant de défaut (à la livraison)	300 / 300 mA/ms
Plage réglable de surveillance continue du courant de défaut ⁷⁾	30 à 300 mA
Répétition cyclique du test de résistance d'isolement (à la livraison)	24 h
Plage réglable pour la répétition cyclique du test de résistance d'isolement	-

Données d'entrée DC batterie	
Tension maximale	700 V
Tension minimale	160 V
Courant maximal	14 A
Puissance maximale	4 300 W
Entrées DC	1

Données d'entrée/sortie AC	
Puissance de sortie nominale (P_{nom})	4 000 W
Puissance de sortie maximale	4 000 W
Puissance apparente nominale	4 000 VA
Tension nominale du secteur	3 ~ NPE 220 V / 380 V 3 ~ NPE 230 V / 400 V
Systèmes de mise à la terre	TN-S (autorisé) TN-C-S (autorisé) IT (non autorisé)
Tension secteur minimale	154 V ¹⁾

Données d'entrée/sortie AC	
Tension secteur maximale	280 V ¹⁾
Courant de sortie maximal	8 A
Courant de sortie nominal (à 230 V)	5,8 A
Courant de démarrage ⁶⁾	9,9 A/4 ms
Fréquence nominale	50/60 Hz ¹⁾
Courant alternatif de court-circuit initial / phase $I_{K''}$	8 A
Taux de distorsion harmonique	< 3,5 %
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 - 1 (réglable) 0,7 - 1 (recommandé)
Impédance secteur maximale autorisée Z_{max} au PCC ⁴⁾	aucune
Courant résiduel de sortie maximal par période	7,5 A/157 ms

Données de sortie AC PV Point / PV Point Comfort	
Puissance de sortie maximale	4 133 W (pour 5 s)
Puissance de sortie nominale	3 000 W
Courant de sortie nominal	13 A
Tension nominale du secteur	1 ~ NPE 220 V / 230 V / 240 V
Fréquence nominale	53-63 Hz ¹⁾
Temps de commutation	~ 15 s
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 à 1

Données générales	
Rendement maximal	98,1 %
Rendement europ. ($U_{mpp\ nom}$)	97,1 %
Rendement europ. ($U_{mpp\ max}$)	96,5 %
Rendement europ. ($U_{mpp\ min}$)	95,7 %
Autoconsommation pendant la nuit	< 10 W
Refroidissement	Ventilation forcée régulée
Indice de protection	IP 66
Dimensions H × l × P	530 × 474 × 165 mm
Poids	15,25 kg
Topologie de l'onduleur	Non isolé, sans transformateur
Température ambiante admise	-25 °C à +60 °C
Humidité de l'air admise	0 - 100 % (avec condensation)
Classe d'émission CEM (selon CEI 61000-6-2, CEI 61000-6-3)	B

Données générales	
Catégorie de surtension DC / AC (selon la norme CEI 62109-1)	2/3
Degré de pollution	2
Niveau de pression acoustique	36 dB(A) (réf. 20 µPa)
Classe de protection	1

Dispositifs de protection	
Mesure de l'isolation DC ⁹⁾	Avertissement / Déconnexion pour $R_{ISO} < 100 \text{ k}\Omega$
Capacité de surcharge	Déplacement du point de travail, limitation de puissance
Sectionneur DC	intégré
Unité de surveillance des courants résiduels ⁹⁾	intégrée
Classification unité de surveillance des courants résiduels	La classe logicielle de la/des plateforme(s) de sécurité est définie comme une fonction de commande de classe B (à un canal avec autotest périodique) conformément à l'annexe H de la CEI 60730.
Détection active des îlots	Méthode de décalage de fréquence
AFCI	Intégrée
Classification AFPE (AFCI) (selon CEI 63027) ⁹⁾	= F-I-AFPE-1-3-1 Cache complet Intégré AFPE 1 chaîne surveillée par port d'entrée 3 ports d'entrée par canal (MPP1 : 2, MPP2 : 1) 1 canal surveillé

Communication de données	
Connecteur WLAN SMA-RP (ID FCC : QKWPILOT1/IC 12270A-PILOT1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Fréquence : 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ 45, 10/100 MBit
Coupage par câble – Wired Shut Down (WSD)	max. 28 appareils / chaîne WSD Distance max. entre 2 appareils = 100 m
Modbus RTU SunSpec (2x)	RS485 2 fils
Battery Connection	Modbus O/RJ 45 / Alimentation électrique 12 V
Niveau de tension des entrées numériques	bas : min. 0 V - max. 1,8 V haut : min. 4,5 V - max. 28,8 V
Courants d'entrée des entrées numériques	selon tension d'entrée ; résistance d'entrée = 70 kΩ

Communication de données	
Puissance totale pour la sortie numérique (avec alimentation interne)	6 W à 12 V
Puissance par sortie numérique (avec alimentation externe)	1 A à >12,5 V - 24 V (max. 3 A au total)
Datalogger/serveur Web	intégré

**Fronius Symo
GEN24 5.0 /
5.0 Plus**

Données d'entrée DC	
Plage de tension MPP (à puissance nominale)	210 à 800 V
Puissance de connexion maximale ($P_{PV \text{ max}}$) Totale PV 1 PV 2	7 500 Wc 6 500 Wc 6 500 Wc
Puissance photovoltaïque traitable maximale Totale PV 1 PV 2	5 200 Wc 5 200 Wc 5 200 Wc
Tension d'entrée maximale avec 1 000 W/m ² / -10 °C à vide	1 000 V
Tension de démarrage de l'injection en mode réseau ⁵⁾	80 V
Courant d'entrée maximal PV 1 PV 2	12,5 A 12,5 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque ($I_{SC \text{ PV}}$) PV 1 PV 2	20 A 20 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque total ($I_{SC \text{ PV1}} + I_{SC \text{ PV2}} = I_{SC \text{ max}}$)	40 A
Courant d'alimentation de retour max. de l'onduleur vers le panneau photo- voltaïque ³⁾ PV 1 PV 2	20 A 20 A
Nombre d'entrées - PV 1	2
Nombre d'entrées - PV 2	1
Capacité maximale du générateur photovoltaïque par rapport à la terre	1 000 nF
Valeur limite du test de résistance d'isolement entre le générateur pho- tovoltaïque et la terre (à la livraison) ⁸⁾	100 kΩ

Données d'entrée DC	
Plage réglable du test de résistance d'isolement entre le générateur photovoltaïque et la terre ⁷⁾	10 à 10 000 kΩ
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance soudaine du courant de défaut (à la livraison)	30 / 300 mA/ms 60 / 150 mA/ms 90 / 40 mA/ms
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance continue du courant de défaut (à la livraison)	300 / 300 mA/ms
Plage réglable de surveillance continue du courant de défaut ⁷⁾	30 à 300 mA
Répétition cyclique du test de résistance d'isolement (à la livraison)	24 h
Plage réglable pour la répétition cyclique du test de résistance d'isolement	-

Données d'entrée DC batterie	
Tension maximale	700 V
Tension minimale	160 V
Courant maximal	12,5 A
Puissance maximale	5 210 W
Entrées DC	1

Données d'entrée/sortie AC	
Puissance de sortie nominale (P_{nom})	5 000 W
Puissance de sortie maximale	5 000 W
Puissance apparente nominale	5 000 VA
Tension nominale du secteur	3 ~ NPE 220 V / 380 V 3 ~ NPE 230 V / 400 V
Systèmes de mise à la terre	TN-S (autorisé) TN-C-S (autorisé) IT (non autorisé)
Tension secteur minimale	154 V ¹⁾
Tension secteur maximale	280 V ¹⁾
Courant de sortie maximal	8 A
Courant de sortie assigné (à 230 V)	7,2 A
Courant de démarrage ⁶⁾	9,9 A/4 ms
Fréquence nominale	50-60 Hz ¹⁾
Courant alternatif de court-circuit initial / phase $I_{K''}$	8 A
Taux de distorsion harmonique	< 3,5 %

Données d'entrée/sortie AC	
Facteur de puissance $\cos \phi$ ²⁾	0 - 1 (réglable) 0,7 - 1 (recommandé)
Impédance secteur maximale autorisée $Z_{\max}$ au PCC ⁴⁾	aucune
Courant résiduel de sortie maximal par période	7,5 A/157 ms

Données de sortie AC PV Point / PV Point Comfort	
Puissance de sortie maximale	4 133 W (pour 5 s)
Puissance de sortie nominale	3 000 W
Courant de sortie assigné	13 A
Tension nominale du secteur	1 ~ NPE 220 V / 230 V / 240 V
Fréquence nominale	53-63 Hz ¹⁾
Temps de commutation	~ 15 s
Facteur de puissance $\cos \phi$ ²⁾	0 à 1

Données générales	
Rendement maximal	98,2 %
Rendement europ. ($U_{\text{mpp nom}}$)	97,5 %
Rendement europ. ($U_{\text{mpp max}}$)	97 %
Rendement europ. ($U_{\text{mpp min}}$)	96,2 %
Autoconsommation pendant la nuit	< 10 W
Refroidissement	Ventilation forcée régulée
Indice de protection	IP 66
Dimensions H × l × P	530 × 474 × 165 mm
Poids	15,6 kg
Topologie de l'onduleur	Non isolé, sans transformateur
Température ambiante admise	-25 °C à +60 °C
Humidité de l'air admise	0 - 100 % (avec condensation)
Classe d'émission CEM (selon CEI 61000-6-2, CEI 61000-6-3)	B
Catégorie de surtension DC / AC (selon la norme CEI 62109-1)	2/3
Degré de pollution	2
Niveau de pression acoustique	36 dB(A) (réf. 20 µPA)
Classe de protection	1

Dispositifs de protection	
Mesure de l'isolation DC ⁹⁾	Avertissement / Déconnexion pour $R_{\text{ISO}} < 100 \text{ k}\Omega$

Dispositifs de protection	
Capacité de surcharge	Déplacement du point de travail, limitation de puissance
Sectionneur DC	intégré
Unité de surveillance des courants résiduels ⁹⁾	intégrée
Classification unité de surveillance des courants résiduels	La classe logicielle de la/des plateforme(s) de sécurité est définie comme une fonction de commande de classe B (à un canal avec autotest périodique) conformément à l'annexe H de la CEI 60730.
Détection active des îlots	Méthode de décalage de fréquence
AFCI	Intégrée
Classification AFPE (AFCI) (selon CEI 63027) ⁹⁾	= F-I-AFPE-1-3-1 Cache complet Intégré AFPE 1 chaîne surveillée par port d'entrée 3 ports d'entrée par canal (MPP1 : 2, MPP2 : 1) 1 canal surveillé

Communication de données	
Connecteur WLAN SMA-RP (ID FCC : QKWPILOT1/IC 12270A-PILOT1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Fréquence : 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ 45, 10/100 MBit
Coupure par câble – Wired Shut Down (WSD)	max. 28 appareils / chaîne WSD Distance max. entre 2 appareils = 100 m
Modbus RTU SunSpec (2x)	RS485 2 fils
Battery Connection	Modbus O/RJ 45 / Alimentation électrique 12 V
Niveau de tension des entrées numériques	bas : min. 0 V - max. 1,8 V haut : min. 4,5 V - max. 28,8 V
Courants d'entrée des entrées numériques	selon tension d'entrée ; résistance d'entrée = 70 kOhm
Puissance totale pour la sortie numérique (avec alimentation interne)	6 W à 12 V
Puissance par sortie numérique (avec alimentation externe)	1 A à >12,5 V - 24 V (max. 3 A au total)
Datalogger/serveur Web	intégré

**Fronius Symo
GEN24 5.0 SC /
5.0 Plus SC**

Données d'entrée DC	
Plage de tension MPP (à puissance nominale)	190 à 800 V
Puissance de connexion max. ($P_{PV \text{ max}}$) Totale PV 1 PV 2	7 500 Wc 6 500 Wc 6 500 Wc
Puissance photovoltaïque traitable maximale Totale PV 1 PV 2	5 200 Wc 5 200 Wc 5 200 Wc
Tension d'entrée maximale avec 1 000 W/m ² / -10 °C à vide	1 000 V
Tension d'entrée minimale	80 V
Tension de démarrage de l'injection en mode réseau ⁵⁾	80 V
Courant d'entrée maximal PV 1 PV 2	14 A 14 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque ($I_{SC \text{ PV}}$) PV 1 PV 2	20 A 20 A
Courant de court-circuit maximal du générateur photovoltaïque total ($I_{SC \text{ PV1}} + I_{SC \text{ PV2}} = I_{SC \text{ max}}$)	40 A
Courant d'alimentation de retour max. de l'onduleur vers le panneau photo- voltaïque ³⁾ PV 1 PV 2	20 A 20 A
Nombre d'entrées - PV 1	2
Nombre d'entrées - PV 2	1
Capacité maximale du générateur photovoltaïque par rapport à la terre	1 000 nF
Valeur limite du test de résistance d'isolement entre le générateur pho- tovoltaïque et la terre (à la livraison) ⁸⁾	100 kΩ
Plage réglable du test de résistance d'isolement entre le générateur pho- tovoltaïque et la terre ⁷⁾	10 à 10 000 kΩ
Valeur limite et durée de déclenche- ment de la surveillance soudaine du courant de défaut (à la livraison)	30 / 300 mA/ms 60 / 150 mA/ms 90 / 40 mA/ms

Données d'entrée DC	
Valeur limite et durée de déclenchement de la surveillance continue du courant de défaut (à la livraison)	300 / 300 mA/ms
Plage réglable de surveillance continue du courant de défaut ⁷⁾	30 à 300 mA
Répétition cyclique du test de résistance d'isolement (à la livraison)	24 h
Plage réglable pour la répétition cyclique du test de résistance d'isolement	-

Données d'entrée DC batterie	
Tension maximale	700 V
Tension minimale	160 V
Courant maximal	14 A
Puissance maximale	5 300 W
Entrées DC	1

Données d'entrée/sortie AC	
Puissance de sortie nominale (P_{nom})	5 000 W
Puissance de sortie maximale	5 000 W
Puissance apparente nominale	5 000 VA
Tension nominale du secteur	3 ~ NPE 220 V / 380 V 3 ~ NPE 230 V / 400 V
Systèmes de mise à la terre	TN-S (autorisé) TN-C-S (autorisé) IT (non autorisé)
Tension secteur minimale	154 V ¹⁾
Tension secteur maximale	280 V ¹⁾
Courant de sortie maximal	8 A
Courant de sortie nominal (à 230 V)	7,2 A
Courant de démarrage ⁶⁾	9,9 A/4 ms
Fréquence nominale	50/60 Hz ¹⁾
Courant alternatif de court-circuit initial / phase I_K''	8 A
Taux de distorsion harmonique	< 3,5 %
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 - 1 (réglable) 0,7 - 1 (recommandé)
Impédance secteur maximale autorisée Z_{max} au PCC ⁴⁾	aucune
Courant résiduel de sortie maximal par période	7,5 A/157 ms

Données de sortie AC PV Point / PV Point Comfort	
Puissance de sortie maximale	4 133 W (pour 5 s)
Puissance de sortie nominale	3 000 W
Courant de sortie nominal	13 A
Tension nominale du secteur	1 ~ NPE 220 V / 230 V / 240 V
Fréquence nominale	53-63 Hz ¹⁾
Temps de commutation	~ 15 s
Facteur de puissance cos phi ²⁾	0 à 1

Données générales	
Rendement maximal	98,1 %
Rendement europ. (U _{mpp nom})	97,4 %
Rendement europ. (U _{mpp max})	96,9 %
Rendement europ. (U _{mpp min})	96,1 %
Autoconsommation pendant la nuit	< 10 W
Refroidissement	Ventilation forcée régulée
Indice de protection	IP 66
Dimensions H × l × P	530 × 474 × 165 mm
Poids	15,25 kg
Topologie de l'onduleur	Non isolé, sans transformateur
Température ambiante admise	-25 °C à +60 °C
Humidité de l'air admise	0 - 100 % (avec condensation)
Classe d'émission CEM (selon CEI 61000-6-2, CEI 61000-6-3)	B
Catégorie de surtension DC / AC (selon la norme CEI 62109-1)	2/3
Degré de pollution	2
Niveau de pression acoustique	36 dB(A) (réf. 20 µPa)
Classe de protection	1

Dispositifs de protection	
Mesure de l'isolation DC ⁹⁾	Avertissement / Déconnexion pour R _{ISO} < 100 kOhm
Capacité de surcharge	Déplacement du point de travail, limitation de puissance
Sectionneur DC	intégré
Unité de surveillance des courants résiduels ⁹⁾	intégrée

Dispositifs de protection	
Classification unité de surveillance des courants résiduels	La classe logicielle de la/des plateforme(s) de sécurité est définie comme une fonction de commande de classe B (à un canal avec autotest périodique) conformément à l'annexe H de la CEI 60730.
Détection active des îlots	Méthode de décalage de fréquence
AFCI	Intégrée
Classification AFPE (AFCI) (selon CEI 63027) ⁹⁾	= F-I-AFPE-1-3-1 Cache complet Intégré AFPE 1 chaîne surveillée par port d'entrée 3 ports d'entrée par canal (MPP1 : 2, MPP2 : 1) 1 canal surveillé

Communication de données	
Connecteur WLAN SMA-RP (ID FCC : QKWPILOT1/IC 12270A-PILOT1)	802.11b/g/n (WPA, WPA2) Fréquence : 2,4 GHz
Ethernet (LAN)	RJ 45, 10/100 MBit
Coupure par câble – Wired Shut Down (WSD)	max. 28 appareils / chaîne WSD Distance max. entre 2 appareils = 100 m
Modbus RTU SunSpec (2x)	RS485 2 fils
Battery Connection	Modbus O/RJ 45 / Alimentation électrique 12 V
Niveau de tension des entrées numériques	bas : min. 0 V - max. 1,8 V haut : min. 4,5 V - max. 28,8 V
Courants d'entrée des entrées numériques	selon tension d'entrée ; résistance d'entrée = 70 kOhm
Puissance totale pour la sortie numérique (avec alimentation interne)	6 W à 12 V
Puissance par sortie numérique (avec alimentation externe)	1 A à >12,5 V - 24 V (max. 3 A au total)
Datalogger/serveur Web	intégré

WLAN

Plage de fréquence	2 412 - 2 462 MHz
Canaux utilisés / Puissance	Canal : 1-11 b,g,n HT20 Canal : 3-9 HT40 <18 dBm

Modulation	802.11b : DSSS (1Mbps DBPSK, 2Mbps DQPSK, 5.5/11Mbps CCK) 802.11g : OFDM (6/9Mbps BPSK, 12/18Mbps QPSK, 24/36Mbps 16-QAM, 48/54Mbps 64-QAM) 802.11n : OFDM (6.5 BPSK, QPSK, 16-QAM, 64-QAM)
------------	---

Caractéristiques techniques Protection contre la surtension DC SPD type 1+2 GEN24

Données générales	
Courant de service continu (I_{cpv})	< 0,1 mA
Courant de décharge nominal (I_n) - 15 x 8/20 μ s impulsions	20 kA
Courant de choc (I_{imp}) Capacité de décharge max. @ 10/350 μ s	6,25 kA
Niveau de protection (U_p) (montage en étoile)	4 kV
Résistance aux courts-circuits PV (I_{scpv})	15 kA

Dispositif d'isolation	
Dispositif d'isolation thermique	intégré
Fusible externe	aucun

Propriétés mécaniques	
Indication de déconnexion	Affichage mécanique (rouge)
Indication à distance de l'interruption de connexion	Sortie sur dispositif de contact à permutation
Matériau du boîtier	Thermoplastique UL-94-V0
Normes d'essai	CEI 61643-31 / DIN EN 50539-11 UL1449 éd.4 / VDE 0185-305-3 Bbl. 5

Explication des notes de bas de page

- 1) Les valeurs indiquées sont des valeurs de référence ; en fonction de la demande, l'onduleur est spécifiquement paramétré en fonction de chaque pays.
- 2) En fonction du setup pays ou des paramétrages spécifiques de l'appareil (ind. = inductif ; cap. = capacitif).
- 3) Courant maximal d'un module solaire défectueux vers tous les autres modules solaires. De l'onduleur lui-même au côté PV de l'onduleur, il est égal à 0 A.
- 4) Garanti par l'installation électrique de l'onduleur.
- 5) Pour un fonctionnement en mode alimentation en courant de secours (PV Point) sans batterie, une tension min. de 150 V est nécessaire.
- 6) Pic de courant lors du raccordement de l'onduleur.

- 7) Les valeurs indiquées sont des valeurs standard ; ces valeurs doivent être adaptées selon les exigences et la puissance photovoltaïque.
- 8) La valeur indiquée est une valeur maximale ; le dépassement de la valeur maximale peut avoir une influence négative sur la fonction.
- 9) Logiciel de classe B (un canal avec autotest périodique) selon la norme CEI 60730-1 annexe H.

Sectionneur DC intégré

Symo GEN24 3-10 kW Plus

Données générales	
Nom du produit	Benedict LS32 E 7905
Tension d'isolation assignée	1 000 V _{DC}
Tension de résistance aux ondes de choc assignée	8 kV
Adapté à l'isolation	Oui, DC seulement
Catégorie d'utilisation et/ou catégorie d'utilisation PV	selon CEI/EN 60947-3 catégorie d'utilisation DC-PV2
Courant assigné de courte durée admissible (I_{CW})	Courant assigné de courte durée admissible (I_{CW}) : 1 000 A
Pouvoir de fermeture en court-circuit assigné (I_{CM})	Pouvoir de fermeture en court-circuit assigné (I_{CM}) : 1 000 A

Courant de fonctionnement assigné et pouvoir de coupure assigné				
Tension de service assignée (U_e)	Courant de fonctionnement assigné (I_e)	$I_{(make)} / I_{(break)}$	Courant de fonctionnement assigné (I_e)	$I_{(make)} / I_{(break)}$
< 500 V _{DC}	14 A	56 A	36 A	144 A
600 V _{DC}	8 A	32 A	30 A	120 A
700 V _{DC}	3 A	12 A	26 A	88 A
800 V _{DC}	3 A	12 A	17 A	68 A
900 V _{DC}	2 A	8 A	12 A	48 A
1 000 V _{DC}	2 A	8 A	6 A	24 A
Nombre de pôles	1	1	2	2

Symo GEN24 3-12 kW Plus SC

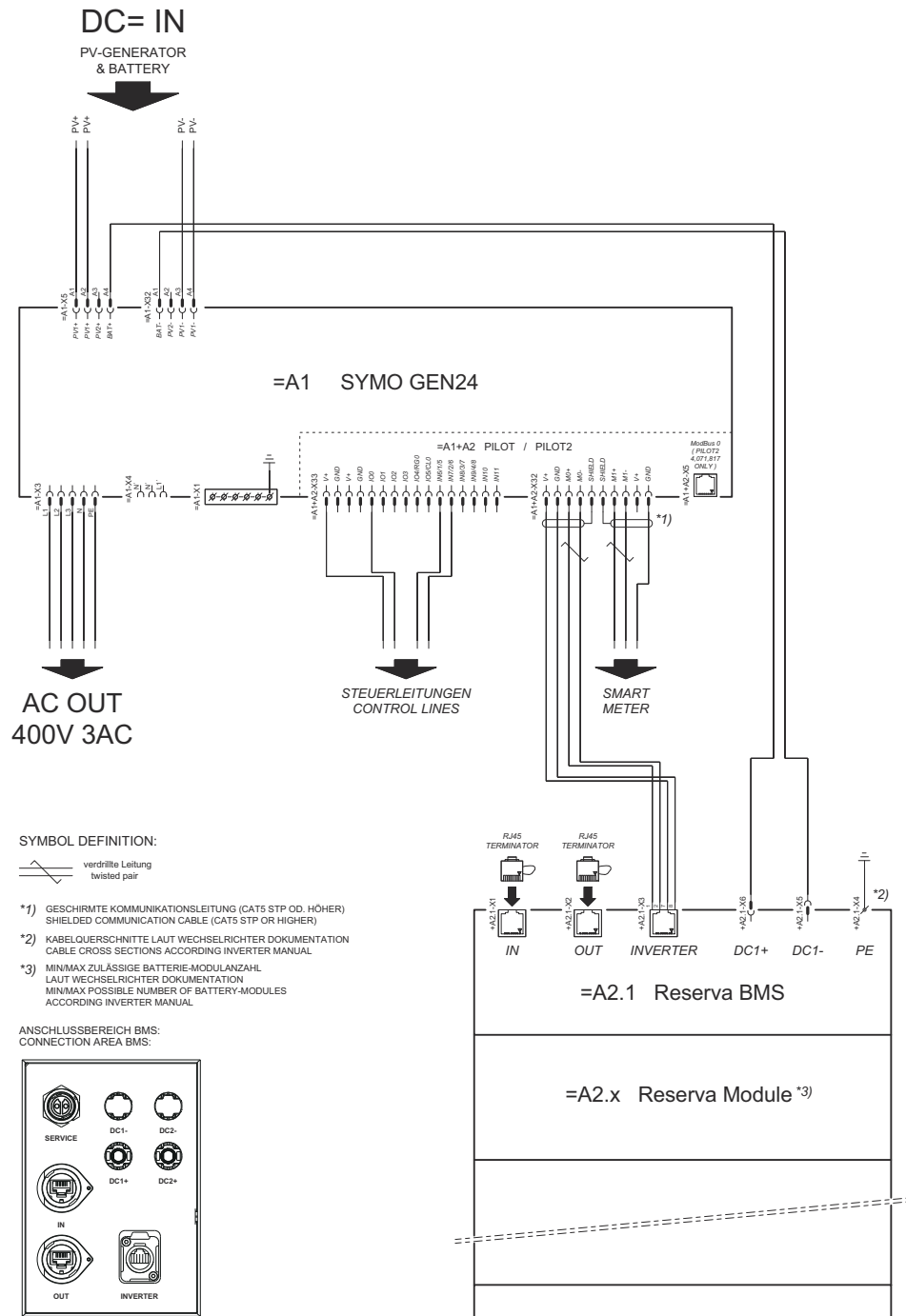
Données générales	
Nom du produit	Benedict LSA32 E 8229
Tension d'isolation assignée	1 000 V _{DC}
Tension de résistance aux ondes de choc assignée	6 kV
Adapté à l'isolation	Oui, DC seulement
Catégorie d'utilisation et/ou catégorie d'utilisation PV	selon CEI/EN 60947-3 catégorie d'utilisation DC-PV2
Courant assigné de courte durée admissible (I_{CW})	Courant assigné de courte durée admissible (I_{CW}) : 1 000 A

Données générales	
Pouvoir de fermeture en court-circuit assigné (I_{cm})	Pouvoir de fermeture en court-circuit assigné (I_{cm}) : 1 000 A

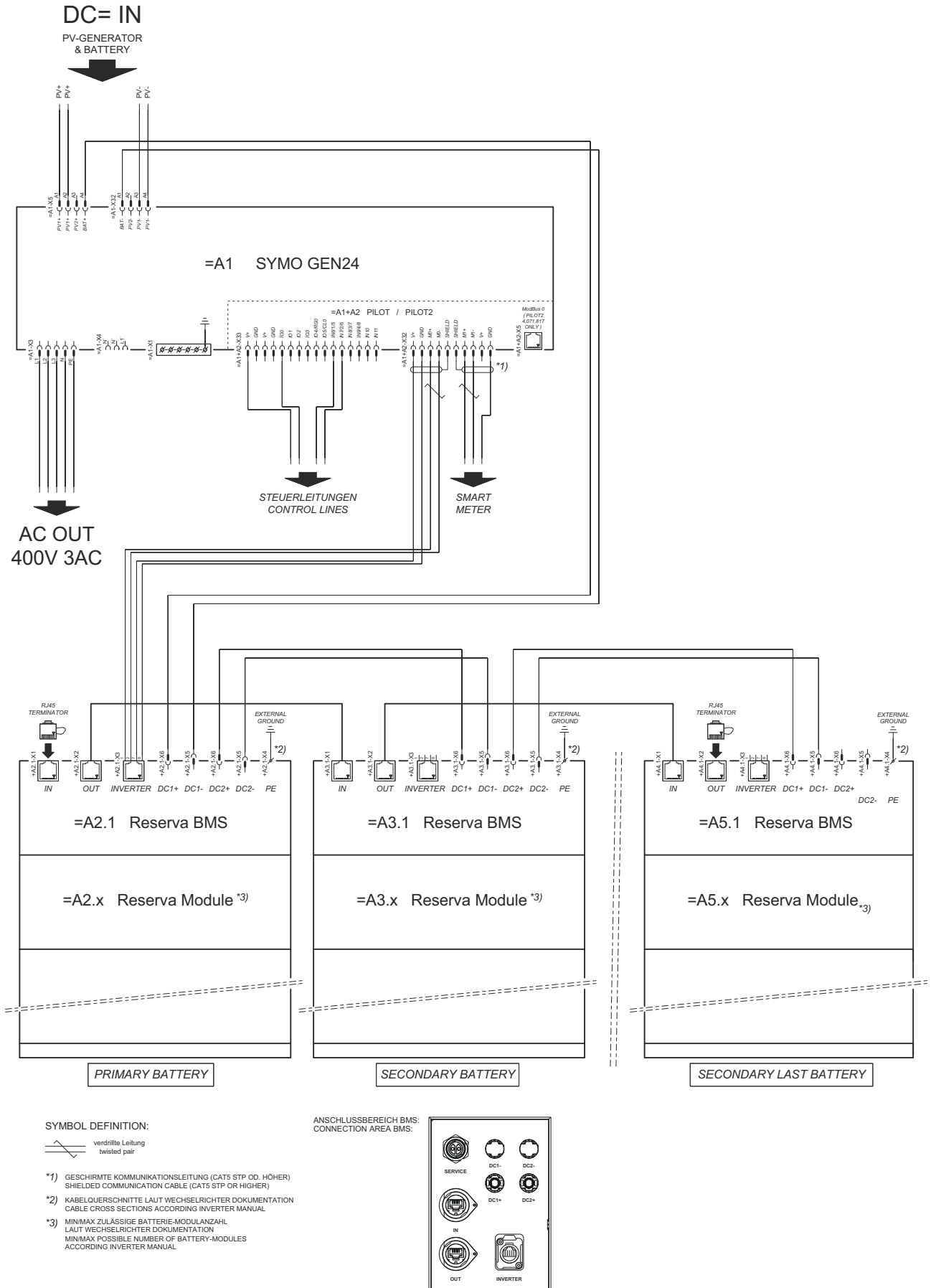
Courant de fonctionnement assigné et pouvoir de coupure assigné				
Tension de service assignée (U_e)	Courant de fonctionnement assigné (I_e)	$I_{(make)} / I_{(break)}$	Courant de fonctionnement assigné (I_e)	$I_{(make)} / I_{(break)}$
300 V _{DC}	27 A	108 A	47 A	188 A
400 V _{DC}	20 A	80 A	45 A	180 A
500 V _{DC}	14 A	56 A	38 A	152 A
600 V _{DC}	11,5 A	46 A	33 A	132 A
700 V _{DC}	7,5 A	30 A	28 A	112 A
800 V _{DC}	5,75 A	23 A	23 A	92 A
900 V _{DC}	4,75 A	19 A	20 A	80 A
1 000 V _{DC}	4 A	16 A	13 A	52 A
Nombre de pôles	1	1	2	2

Schémas de connexions du système

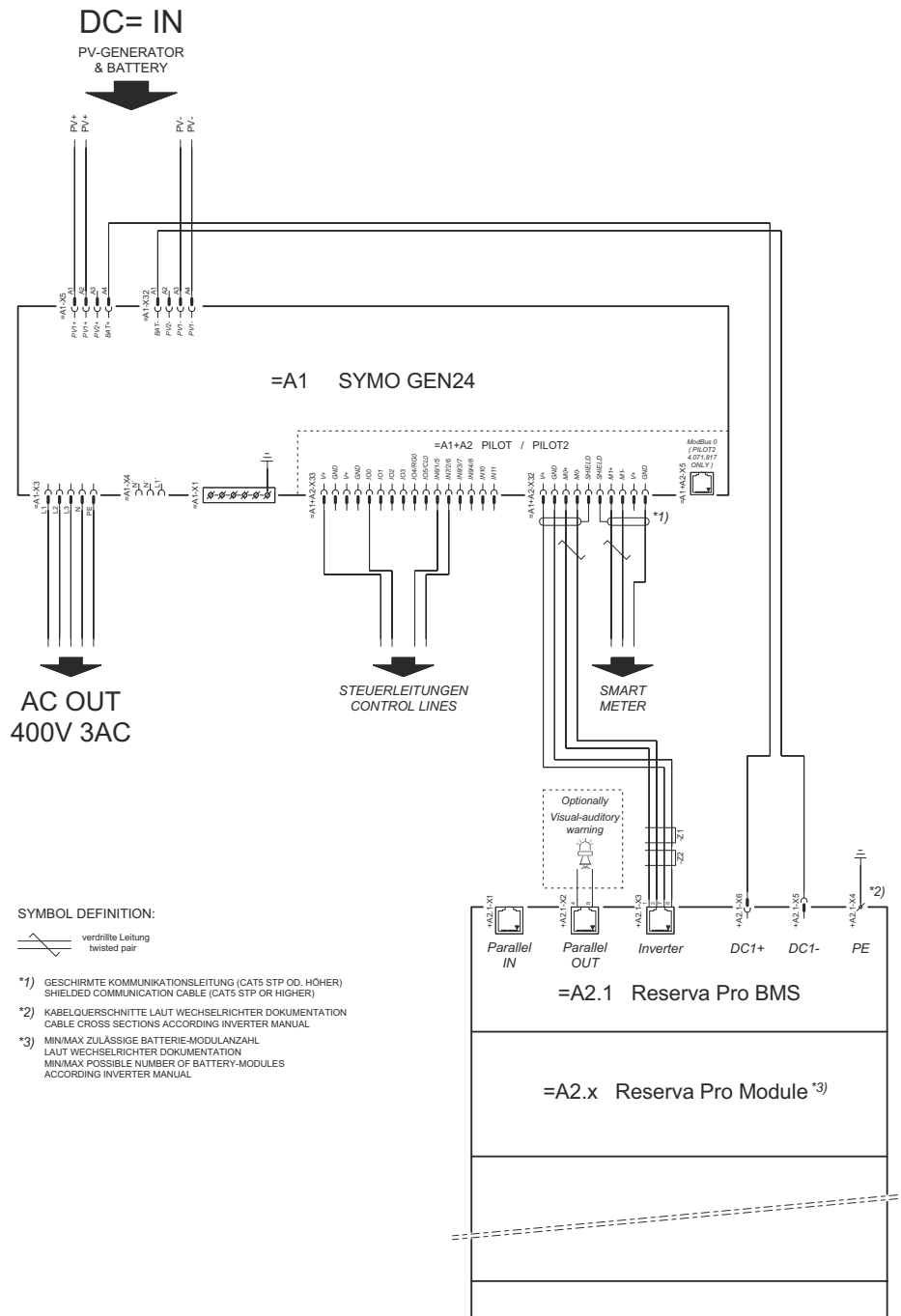
Fronius SYMO GEN24 et Fronius Reserva



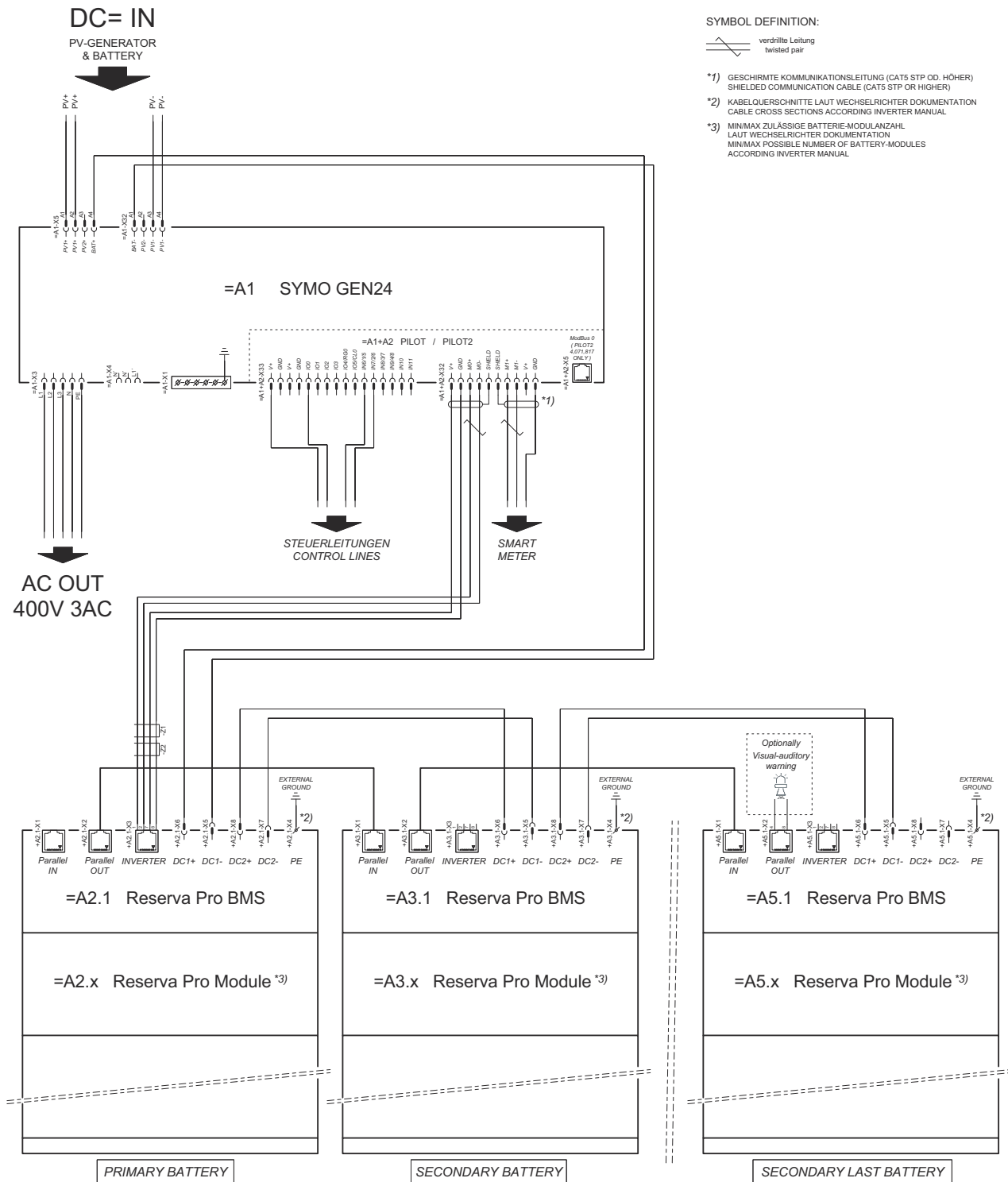
Fronius Symo GEN24 avec Fronius Reserva connecté en parallèle



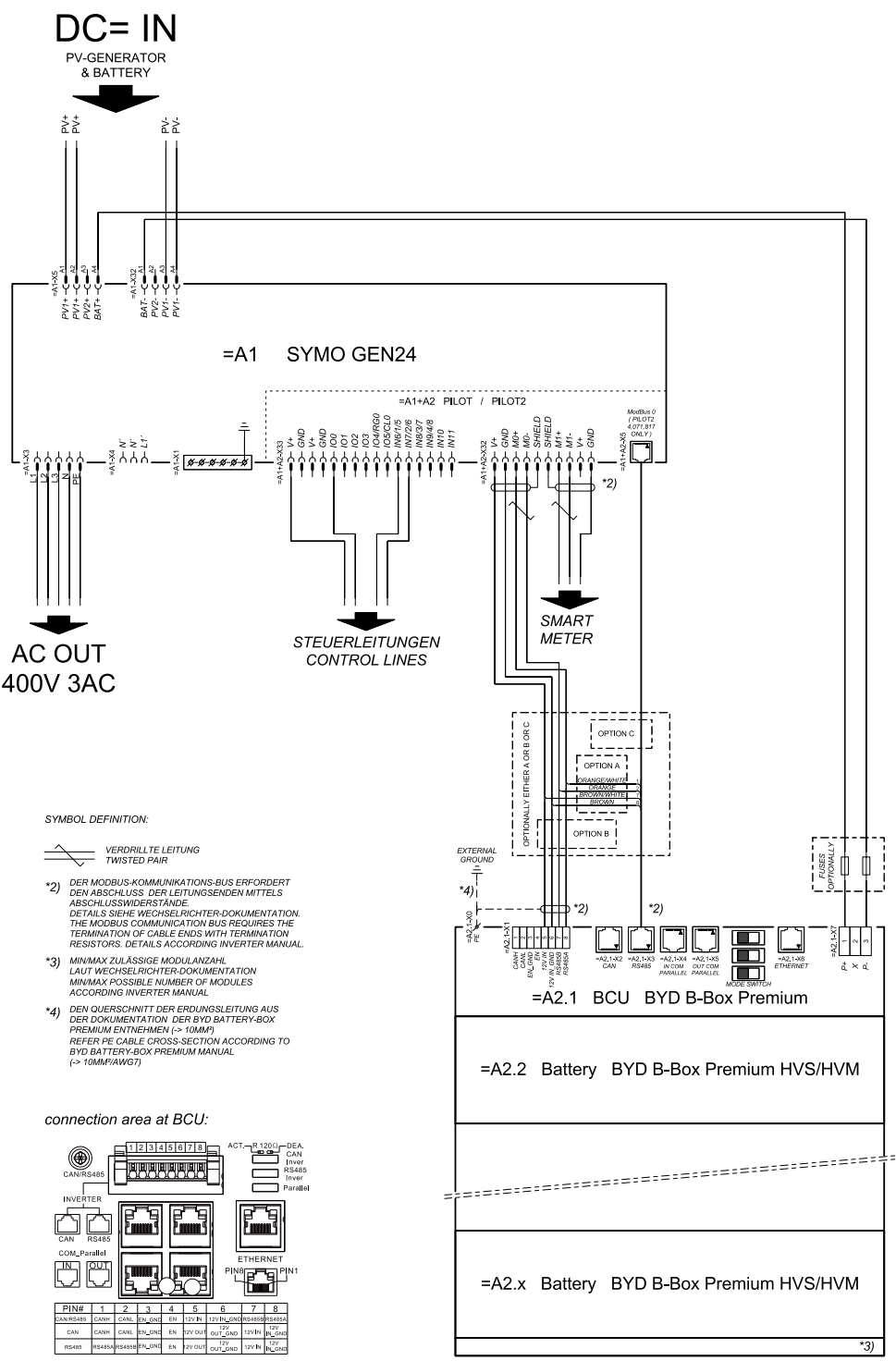
Fronius SYMO GEN24 et Fronius Reserva Pro



Fronius Symo GEN24 avec Fronius Reserva Pro connecté en parallèle



Fronius Symo GEN24 et BYD Battery-Box Premium HVS/HV



SYMBOL DEFINITION:

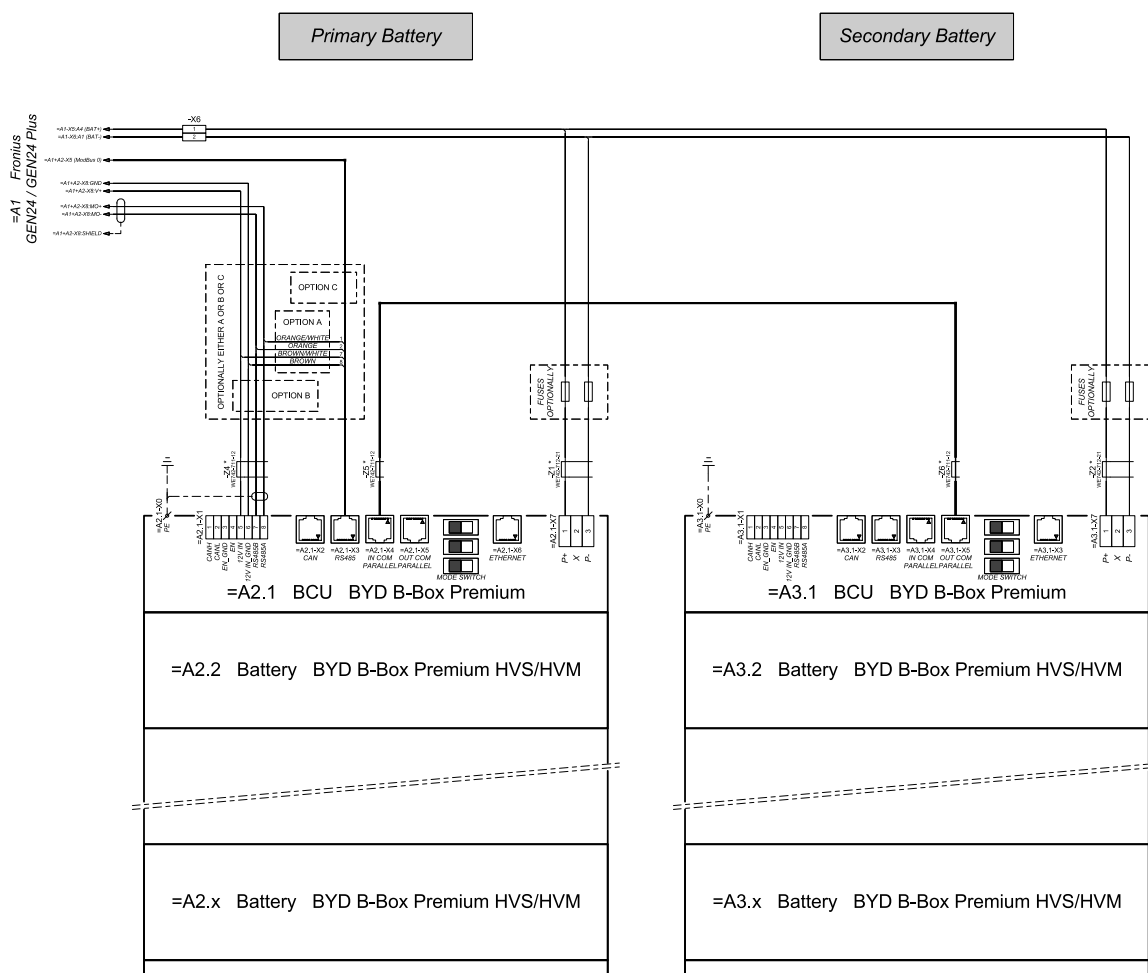
VERDRILLTE LEITUNG TWISTED PAIR

***2)** DER MODBUS-KOMMUNIKATIONS-BUS ERFORDERT DEN ABSCHLUSS DER LEITUNGEN MITTELS ABSCHLUSSWIDERSTÄNDE. DETAILS SIEHE WECHSELRICHTER-DOKUMENTATION. THE MODBUS COMMUNICATION BUS REQUIRES THE TERMINATION OF CABLE ENDS WITH TERMINATION RESISTORS. DETAILS ACCORDING INVERTER MANUAL.

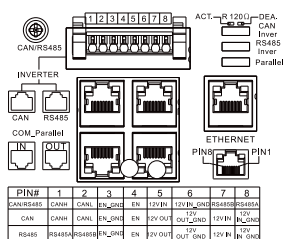
***3)** MIN/MAX ZULÄSSIGE MODULANZAHL. MIN/MAX POSSIBLE NUMBER OF MODULES ACCORDING INVERTER MANUAL.

***4)** DEN QUERSCHNITT DER ERDUNGSLEITUNG AUS DER DOKUMENTATION DER BYD BATTERY-BOX PREMIUM ENTNEHMEN (> 10MM²). REFER PE CABLE CROSS-SECTION ACCORDING TO BYD BATTERY-BOX PREMIUM MANUAL (> 10MM²AWGT).

Fronius Symo GEN24 avec 2 BYD Battery-Box Premium HVS/HV connectées en parallèle

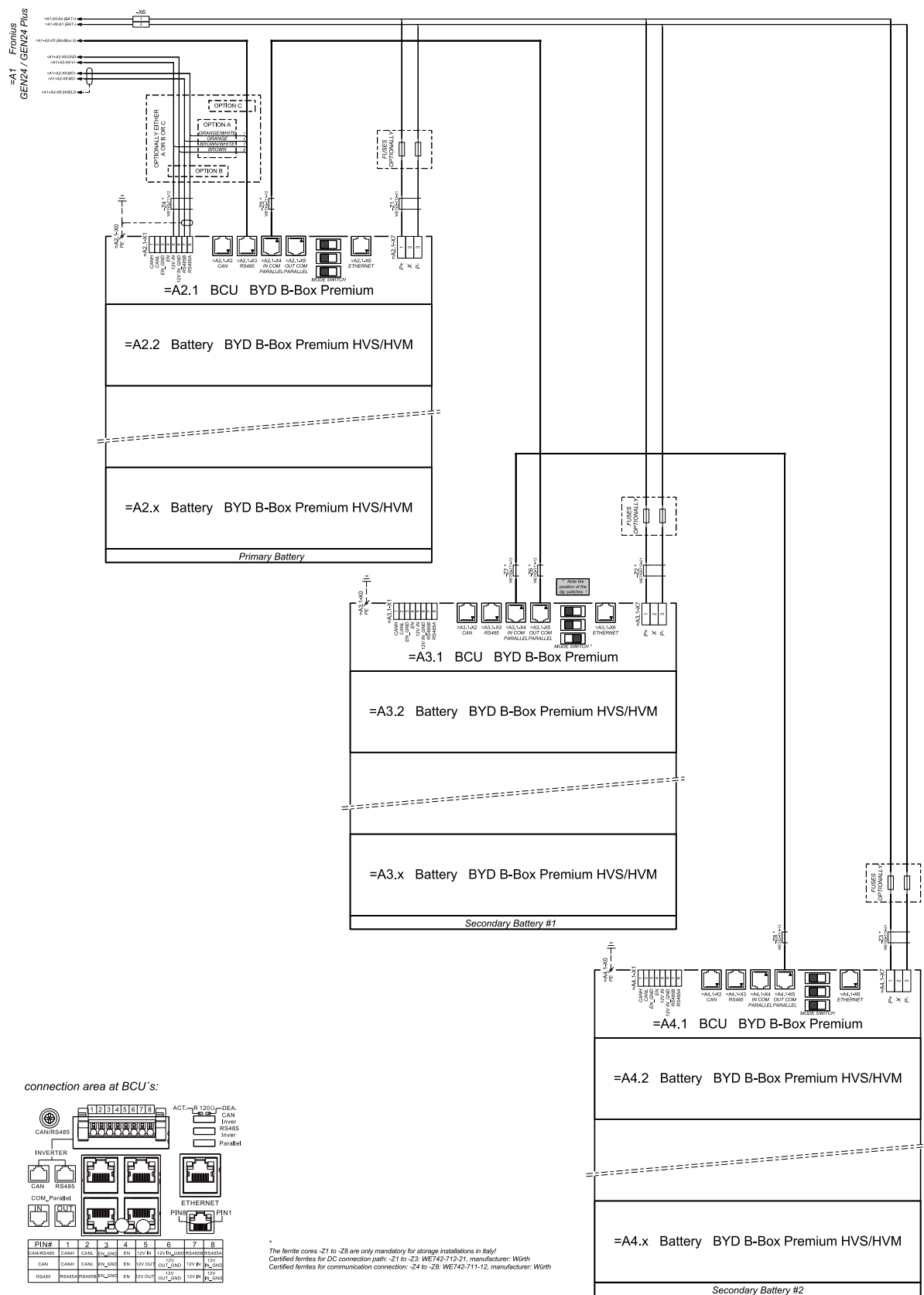


connection area at BCU's:

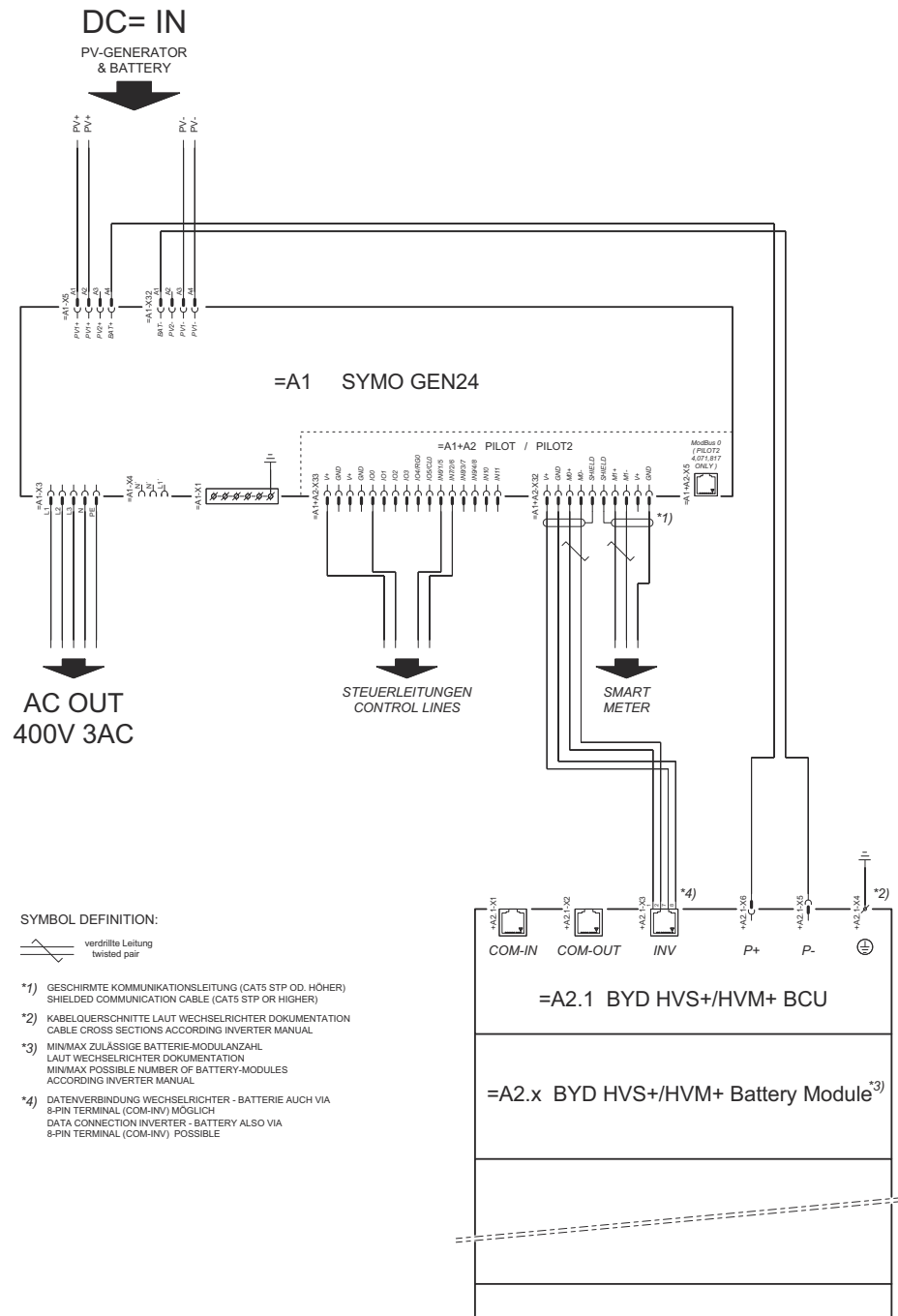


* The ferrite cores -Z1 to -Z8 are only mandatory for storage installations in Italy!
 Certified ferrites for DC connection path: -Z1 and -Z2: WE742-712-21, manufacturer: Würth
 Certified ferrites for communication connection: -Z4 to -Z6: WE742-711-12, manufacturer: Würth

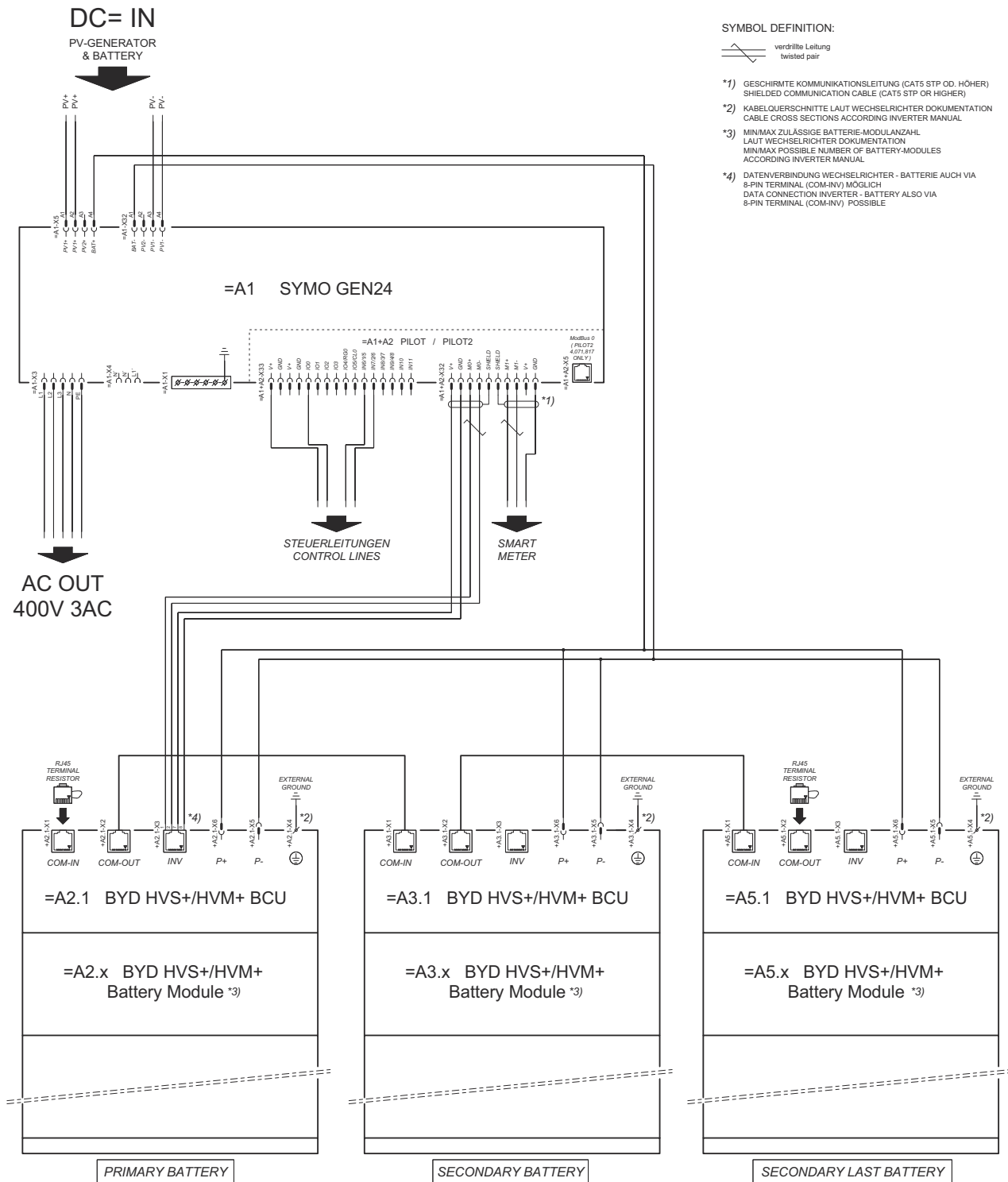
Fronius Symo GEN24 avec 3 BYD Battery-Box Premium HVS/HV connectées en parallèle



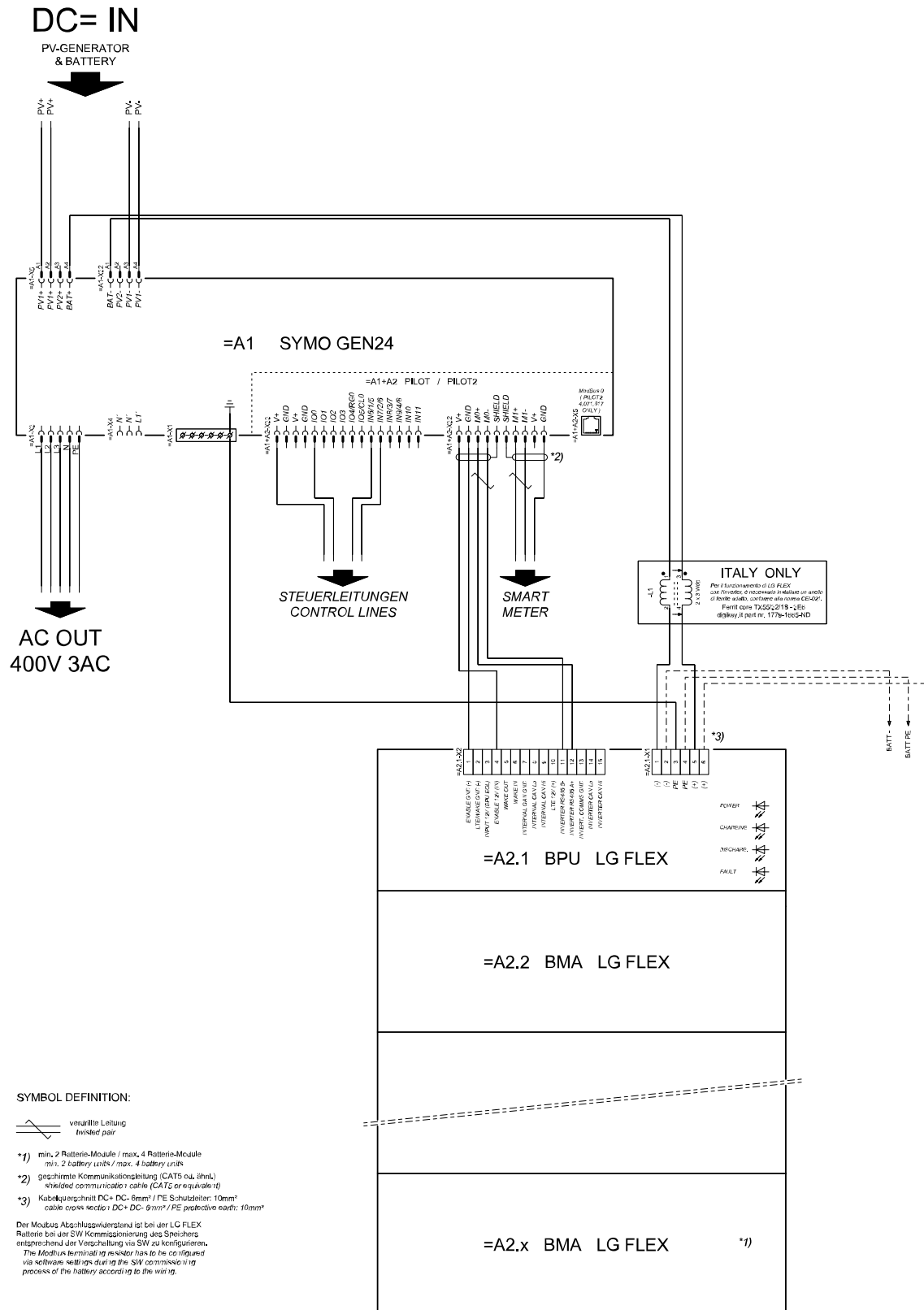
Fronius Symo GEN24 et BYD Battery-Box HVS +/HVM+



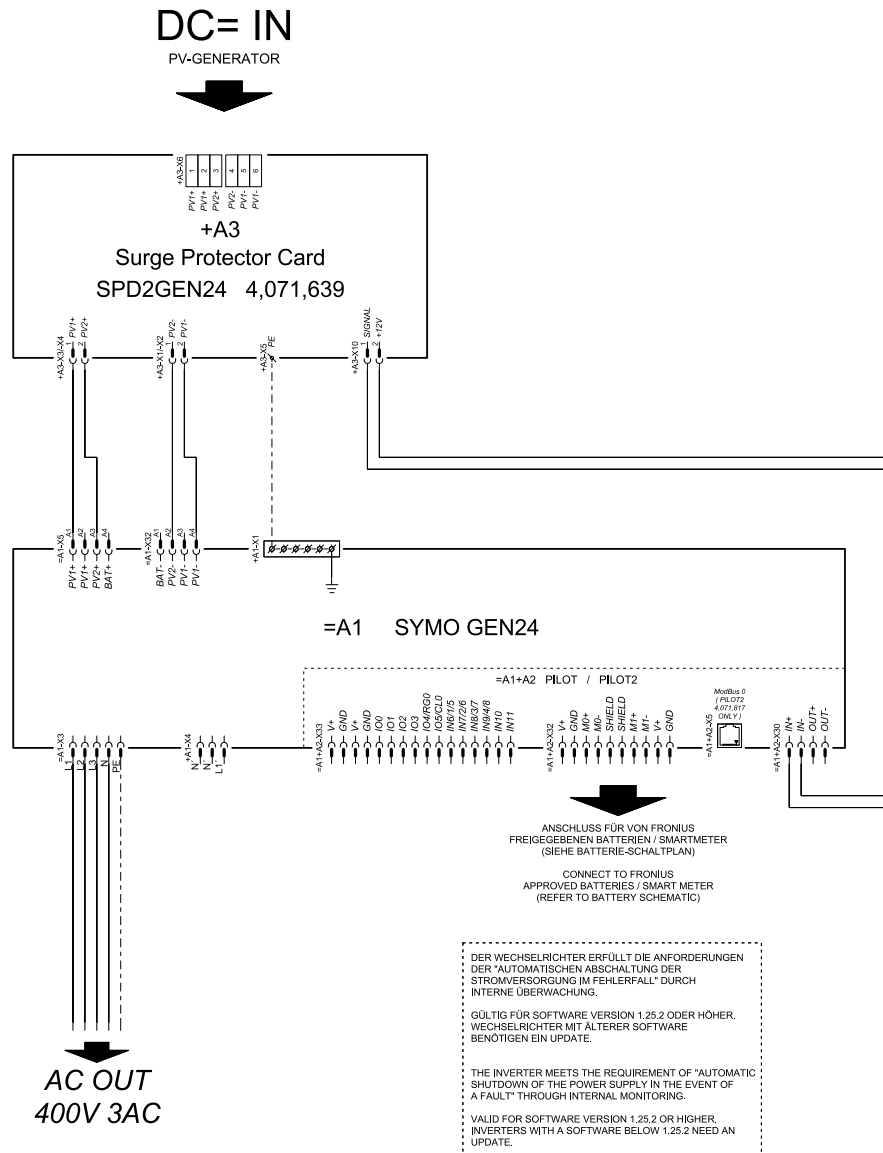
Fronius Symo GEN24 avec BYD Battery-Box HVS +/HVM+ connectée en parallèle



Fronius Symo GEN24 et LG RESU FLEX

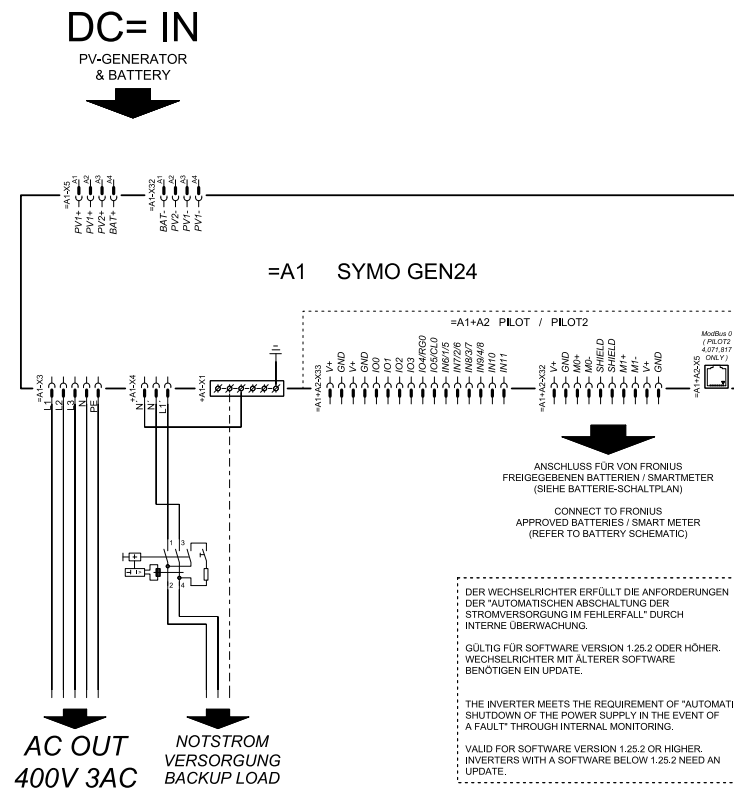


Protection contre la surtension SPD

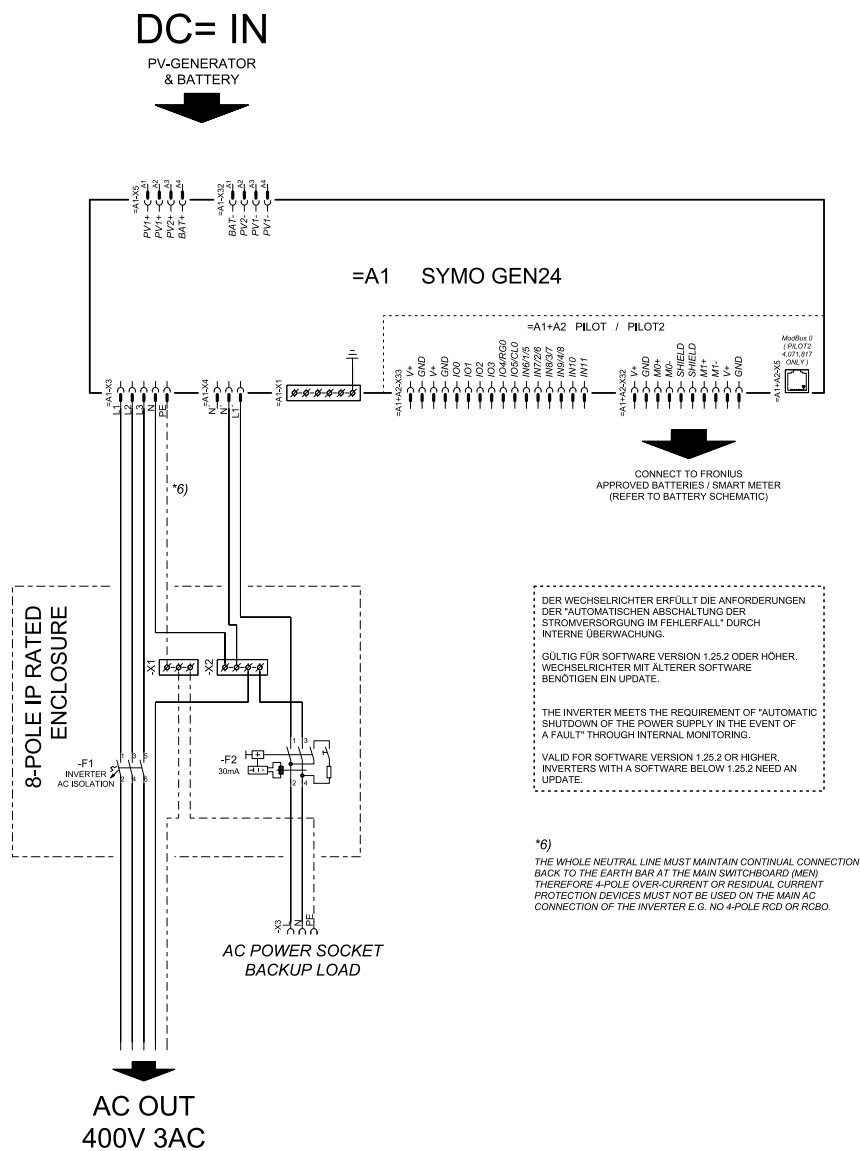


Schémas de connexions - PV Point

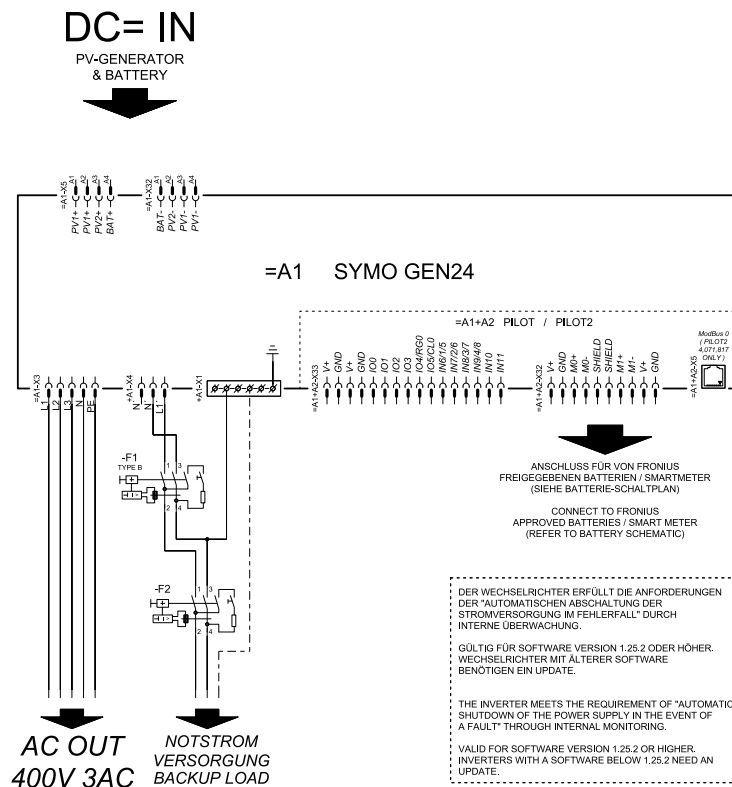
Borne de courant de secours – Point PV (OP)



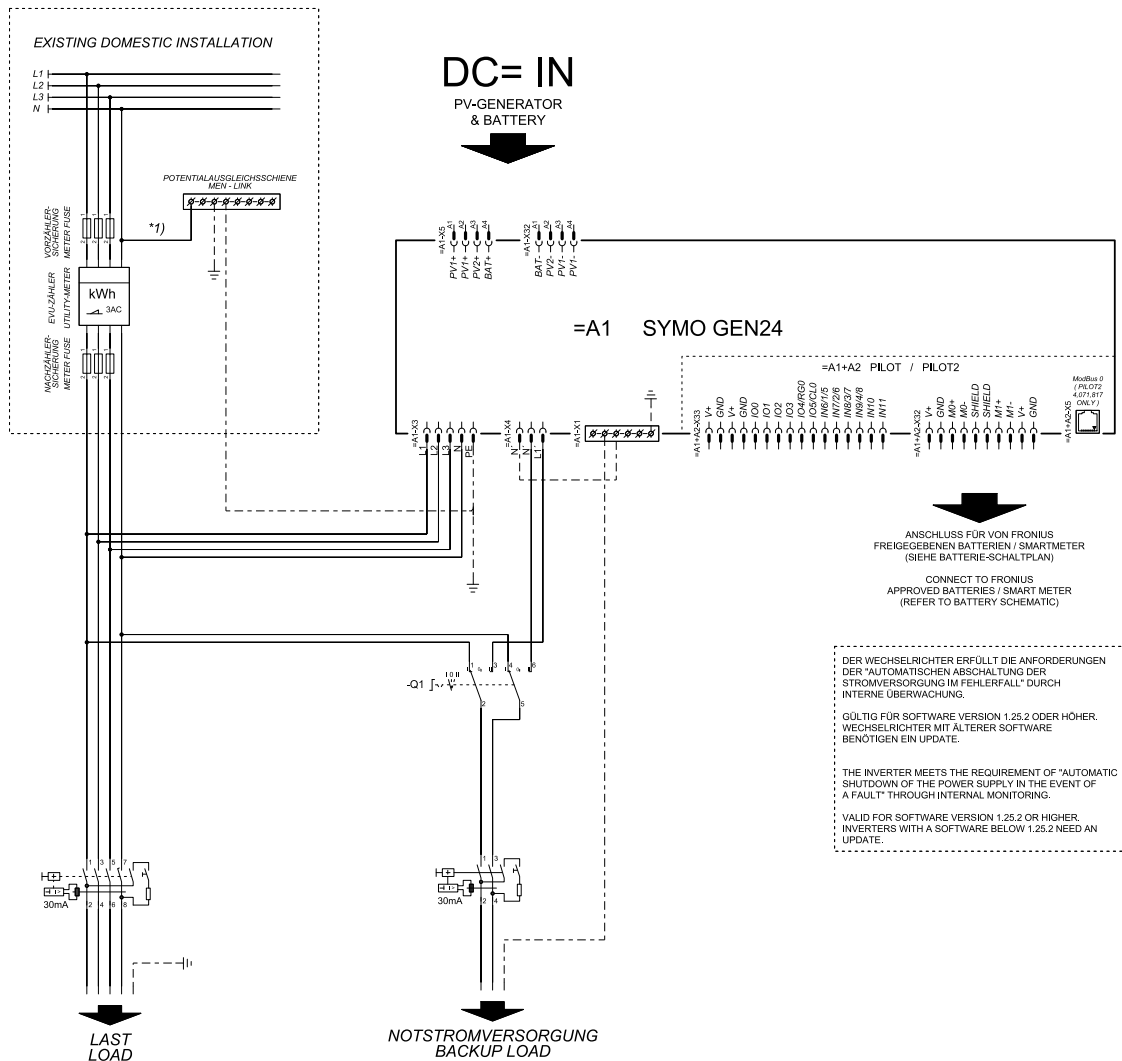
Borne de courant de secours - PV Point (OP) Australie



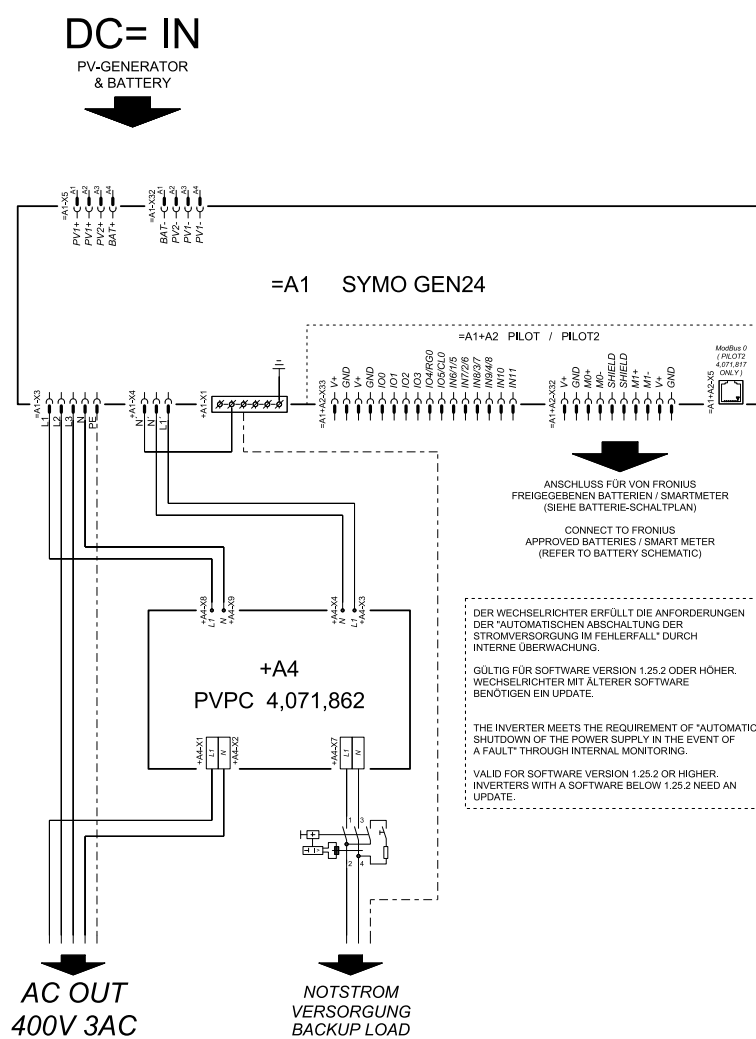
Borne de courant de secours – PV Point (OP) avec batterie seulement pour la France



Borne de courant de secours - PV Point (OP) com- mutation manuelle

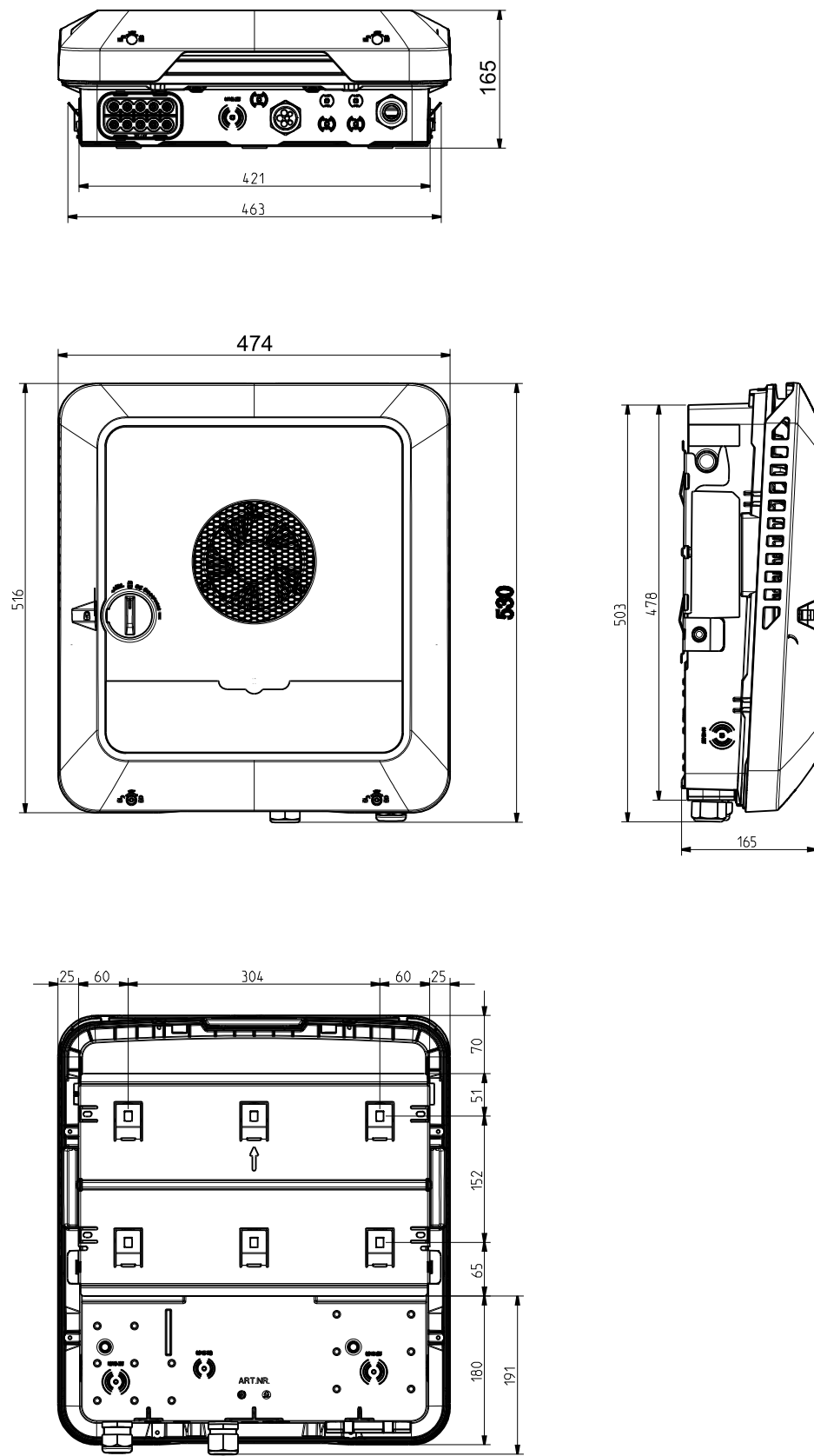


PV Point Comfort



Dimensions de l'onduleur

Fronius Symo GEN24 3 - 5 kW/Symo GEN24 3 - 5 kW SC





fronius.com/en/solar-energy/installers-partners/products-solutions/monitoring-digital-tools

MONITORING &
DIGITAL TOOLS

Fronius International GmbH

Froniusstraße 1
4643 Pettenbach
Austria
contact@fronius.com
www.fronius.com

At www.fronius.com/contact you will find the contact details of all Fronius subsidiaries and Sales & Service Partners.