



## Manuel de connexion du compteur Version 1.9

Éditeur :  
Solar-Log GmbH  
Fuhrmannstr. 9  
72351 Geislingen-Binsdorf  
Germany

International support  
Tel.: +49 (0)7428/4089-300

e-mail : [info@solar-log.com](mailto:info@solar-log.com)  
Contact : <https://www.solar-log.com>

Italy  
Technical support: +39 0471 631032

France  
Technical support: +33 97 7909708

Switzerland  
Technical support: +41 565 355346

United States  
Technical support: +1 203 702 7189

# L'orientation du Solar-Log™ manuel

---

Firmware  
5 & 6

[Solar-Log Base Manuel \(FW 6.x\)](#)



[Solar-Log Base Manuel \(FW 5.x\)](#)



[Solar-Log Manuel composants de connexion \(FW 6.x\)](#)



[Solar-Log Manuel composants de connexion \(FW 5.x\)](#)



[Solar-Log Manuel Smart Energy](#)



[Solar-Log Manuel de connexion du compteur](#)

[Solar-Log Manuel contrôle de la gestion du courant injecté \(FW 6.x\)](#)



[Manuel ouvert](#)

[Autres manuels](#)

# Table of Contents

<b>1</b>	<b>Compteurs externes.....</b>	<b>6</b>
1.1	Saisie du flux d'énergie avec des compteurs externes .....	6
<b>2</b>	<b>Modes de fonctionnement des compteurs du Solar-Log™.....</b>	<b>9</b>
2.1	Signification des modes de fonctionnement des compteurs du Solar-Log™ .....	9
<b>3</b>	<b>Généralités su le câblage.....</b>	<b>10</b>
3.1	Câblage du compteur S0.....	10
3.2	Câblage du compteur RS485 .....	10
3.3	Câblage des compteurs pour la saisie de la consommation propre.....	10
<b>4</b>	<b>Solar-Log™ PRO .....</b>	<b>14</b>
4.1	Solar-Log™ PRO1.....	14
4.2	Solar-Log™ PRO2.....	17
4.3	Solar-Log™ PRO380 .....	20
4.4	Solar-Log™ PRO380-CT.....	23
<b>5</b>	<b>Elkor - WattsOn .....</b>	<b>27</b>
5.1	Elkor - WattsOn-1100 (triphase).....	27
5.2	Elkor - WattsOn-Mark II (triphase).....	29
<b>6</b>	<b>Inepro.....</b>	<b>31</b>
6.1	Inepro 75D .....	31
6.2	Inepro 1250D.....	33
<b>7</b>	<b>Iskra .....</b>	<b>35</b>
7.1	Iskra WS0021 .....	35
7.2	Iskra WS0031 .....	36
7.3	Iskra WS1102.....	37
<b>8</b>	<b>Janitza “Utility Meter” .....</b>	<b>38</b>

8.1	Janitza UMG 104 / UMG 604 / UMG 604-PRO (12V / 24V) .....	38
8.2	Janitza UMG 604 / UMG 604-PRO (12V / 24V) via Ethernet .....	43
8.3	Janitza UMG 96-PA-/MID-/MID+ par RS485 (uniquement avec firmware 5.x/6.x).....	44
8.4	Janitza UMG 96 RM-E par RS485 (uniquement avec firmware 6.x).....	50
8.5	Janitza UMG 96 RM-E via Ethernet (uniquement avec firmware 6.x).....	55
<b>9</b>	<b>Larsen &amp; Toubro .....</b>	<b>56</b>
9.1	Larsen & Toubro (WDM313CDNC).....	56
<b>10</b>	<b>Mikro PowerMeter .....</b>	<b>58</b>
10.1	Mikro PowerMeter DPM680 .....	58
<b>11</b>	<b>Real Energy Systems - Compteur à Prisma (uniquement avec le firm- ware 5.x/6.x) .....</b>	<b>60</b>
11.1	Compteur à Prisma via Ethernet.....	60
<b>12</b>	<b>Schneider Electric .....</b>	<b>62</b>
12.1	Schneider EM6400NG (triphasé).....	62
12.2	Schneider EM6400S (triphasé).....	64
12.3	Schneider iEM3000 Série (triphasé) (uniquement avec le firmware 5.x/6.x).....	66
<b>13</b>	<b>Secure Meters.....</b>	<b>68</b>
13.1	Secure Meters (triphasé).....	68
<b>14</b>	<b>WattNode (CCS) (uniquement avec le firmware 6.x).....</b>	<b>70</b>
14.1	WattNode (CCS) (triphasé / monophasé) .....	70
<b>15</b>	<b>Annexe Schémas de câblage .....</b>	<b>72</b>
15.1	Exemples de plans pour la saisie de la production et de la consommation .....	72
15.2	Exemple de plan de mesure de la consommation sur les systèmes hybrides .....	75

# 1 Compteurs externes

## 1.1 Saisie du flux d'énergie avec des compteurs externes

Des compteurs externes peuvent être raccordés à chaque Solar-Log™ via les entrées S0 et/ou le bus RS485. Les appareils Solar-Log™ sont dotés de nombreuses entrées S0 différentes :

### Entrées S0

Solar-Log™	Nombre d'entrées S0
Solar-Log Base	1 x S0-In
Solar-Log 300, 1200, 1900 et 2000	2 x S0-In et 1 x S0-Out
Solar-Log <sup>1000, 500</sup>	1 x S0-In/Out
Solar-Log <sup>200</sup>	1 x S0-In
Solar-Log 250	1 x S0-In

Liste des appareils Solar-Log™ pour le manuel ainsi que leur compatibilité avec les compteurs\* :

- Solar-Log Base 15 (firmware 5.x ou supérieur)
- Solar-Log Base 100 (firmware 5.x ou supérieur)
- Solar-Log Base 2000 (firmware 5.x ou supérieur)
- Gateway Solar-Log 50 (firmware 4.x)
- Solar-Log 250 (firmware 4.x)
- Solar-Log 300 (Firmware 4.x)
- Solar-Log 1200 (Firmware 4.x)
- Solar-Log 1900 (Firmware 4.x)
- Solar-Log 2000 (firmware 4.x)
- Solar-Log™ 200 (firmware 3.x)
- Solar-Log™ 500 (firmware 3.x)
- Solar\_Log™ 1000 (firmware 3.x)

\*Veiller au firmware des appareils Solar-Log™ et à l'implémentation des compteurs ainsi qu'à leur compatibilité générale avec les appareils Solar-Log™.



### Remarque

Le Solar-Log™ nécessite une impulsion S0 d'une durée minimale de 30 ms ou plus. C'est la raison pour laquelle il est conseillé d'utiliser nos compteurs testés. Nous ne nous portons pas garants du bon fonctionnement de produits d'autres marques. En outre, la longueur maximale du câble entre le compteur et le Solar-Log™ ne doit pas dépasser 10 m.



### Remarque

Les compteurs S0 transmettent l'énergie mesurée (par exemple, 1 kWh) en utilisant un nombre fixe d'impulsions. Par conséquent, la fréquence des impulsions diminue lorsque la puissance diminue. Pour les tâches de contrôle, la puissance instantanée est nécessaire, qui n'est transmise qu'avec une faible précision en raison du système. Par conséquent, nous ne recommandons pas l'utilisation de compteurs S0 pour la mise en œuvre de tâches de contrôle.



---

**Remarque**

Les compteurs de consommation peuvent être assignés à des groupes d'installations. Cette affectation est possible seulement si un réglage avec calcul de la consommation propre a été activé dans la gestion du courant injecté [Configuration | Gestion du courant injecté](#).

---



---

**Remarque**

Le Solar-Log™ permet de limiter l'injection de courant de l'installation PV dans le réseau électrique. La limitation peut soit correspondre à une valeur fixe (kW ou %), soit être établie en fonction de la consommation propre. Dans le cas d'une régularisation sur la base de la consommation propre, le relevé de la consommation réelle joue un rôle essentiel.

Pour atteindre une précision de  $\pm 2\%$ , il faut pouvoir mesurer la consommation proprement dite.

Pour les relevés par compteur bidirectionnel au point de connexion au réseau, il est généralement impossible d'atteindre cette précision. Les différents intervalles de mesure, de lecture et de commande peuvent donner lieu à des irrégularités et à des dépassements des valeurs seuils lors de l'injection. Il est dès lors vivement déconseillé d'opter pour ce type d'installation et d'utiliser des compteurs S0.

---



---

**Remarque**

Le Solar-Log™ offre la possibilité de « régulation fixe avec calcul de la consommation propre à X% ».

Pour pouvoir effectuer une régulation sur x%, la condition préalable générale est que l'onduleur utilisé doit permettre une réduction de puissance via le Solar-Log™.

Il existe des différences importantes au niveau de la limitation de puissance entre les onduleurs compatibles Solar-Log™.

Certains onduleurs ne peuvent pas être réglés sur 0W ou 0% de la puissance du générateur, mais génèrent une certaine puissance résiduelle, même lorsqu'ils sont réglés sur 0. Il faut en tenir compte en cas de réglage de l'installation sur 0% ; par exemple pour que la charge de base dans l'objet soit toujours supérieure à la puissance résiduelle.

Il existe en outre des différences notables au niveau du temps de réaction des onduleurs. Ce temps dépend du nombre d'appareils intégrés. Il est déconseillé d'utiliser des compteurs S0 pour le réglage sur 0%.

► Raisons pour lesquelles Solar-Log GmbH ne peut garantir une injection nulle effective.

► Quoi qu'il en soit, la régulation doit être convenue avec l'exploitant du réseau de distribution.

---

### **Compteurs externes/Compteurs avec solde**

Dans le cas des compteurs polyphasés, il faut généralement faire la distinction entre compteurs en phase et compteurs avec solde.

Les compteurs avec solde sont des compteurs qui totalisent les valeurs des trois phases. Le compteur calcule en interne la somme des puissances (achat et injection) de chaque phase et la présente sous forme d'une valeur.

#### **Par exemple :**

Phase 1 injecte via un onduleur (monophasé) 3 kW.

Phase 2 achète 2 kW (énergie).

Phase 3 achète 1 kW (énergie).

Le compteur avec solde indique dans ce cas la somme totale de 0 kW.

Citons par exemple les compteurs avec solde Janitza UMG 104 et Solar-Log™ PRO380.

## 2 Modes de fonctionnement des compteurs du Solar-Log™

---

### 2.1 Signification des modes de fonctionnement des compteurs du Solar-Log™

Le Solar-Log™ offre plusieurs possibilités de réglage dans la configuration. Notamment :

- Désactivé : l'enregistrement de la consommation a été ou est désactivé.
- Générateur: Les valeurs du compteur sont prises en compte comme de production.
- Compteur de consommation : Compteur de mesure de la consommation exclusivement.
- Compteur de consommation (bidirectionnel) : Le compteur mesure la consommation et la production cumulées- En interrogeant les onduleurs, la consommation réelle est fournie.
- Sous-consommateur : compteur pour la saisie de chaque consommateur qui est déjà saisi avec un compteur de consommation.
- Compteur de batterie (bidirectionnel) : saisit le niveau de charge et de décharge de la batterie.
- Compteur de l'installation complète : la somme de la production de tous les onduleurs.
- Utility Meter (U+I) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base) : compteur pour les opérations de commande/réglage - y compris mesure du courant, si nécessaire, avec des convertisseurs de courant.
- Utility Meter (U) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base) : compteur pour les opérations de commande/réglage - mesure de la tension uniquement.
- Utility Meter (U+I) + Compteur de consommation (bidirectionnel) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base) : Les compteurs qui peuvent servir de Utility Meter (U+I) peuvent être utilisés en même temps dans ce mode comme compteurs de consommation (compteurs bidirectionnels).



#### Remarque

Lors de la configuration des compteurs sous [Configuration | Appareils | Configuration | Configuration](#) dans la fenêtre « Champ de module, puissance et désignation », veillez à ce que la valeur qui est saisie dans le champ « **Puissance maximale CA** », corresponde à la plage de mesure à enregistrer et à la mise à l'échelle du graphique de la consommation dans le Solar-Log™ et le WEB.

---

## 3 Généralités sur le câblage

### 3.1 Câblage du compteur S0

La connexion S0 du compteur électrique externe est raccordée au connecteur à 6 pôles S0 In/Out (S0-IN A et S0-OUT) ou à 4 pôles S0-IN B comme suit :

Compteur S0 général

S0 Solar-Log™	Solar-Log Base	Compteur électrique
BROCHE		Affectation
▶ 1	▶ 4	▶ S0+
▶ 2	▶ 5	▶ S0-
▶ 3		
▶ 4		

Sur le Solar-Log™, il faut prévoir un pont de câble entre la broche 3 et la broche 4. Il n'y a pas de pont à la Solar-Log Base.

### 3.2 Câblage du compteur RS485

La sortie RS485 des compteurs peut être raccordée à chaque interface RS485 (A, B et C) du Solar-Log™.

#### Présentation générale

- Câblage à 2 pôles

#### Étapes

- Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
- Brancher les compteurs au Solar-Log™.

### 3.3 Câblage des compteurs pour la saisie de la consommation propre

Il existe deux options pour saisir la consommation d'énergie via le Solar-Log™ :

- Mesure de la consommation absolue.
- Mesure via une mesure bidirectionnelle (mesure à deux voies) au point de connexion du réseau, derrière le compteur du fournisseur d'électricité.

Pour la saisie de la consommation d'énergie, il faut installer en principe un compteur séparé.

Les compteurs utilisés par les fournisseurs d'énergie électrique ne peuvent généralement pas être lus par le Solar-Log™.

## Possibilités de raccordement des compteurs avec saisie de la consommation totale via l'interface RS485/S0.

Ce compteur doit mesurer la consommation totale du logement.

Les compteurs installés par les exploitants de réseau ou les compteurs à deux voies ne peuvent pas être utilisés pour cette fonction.

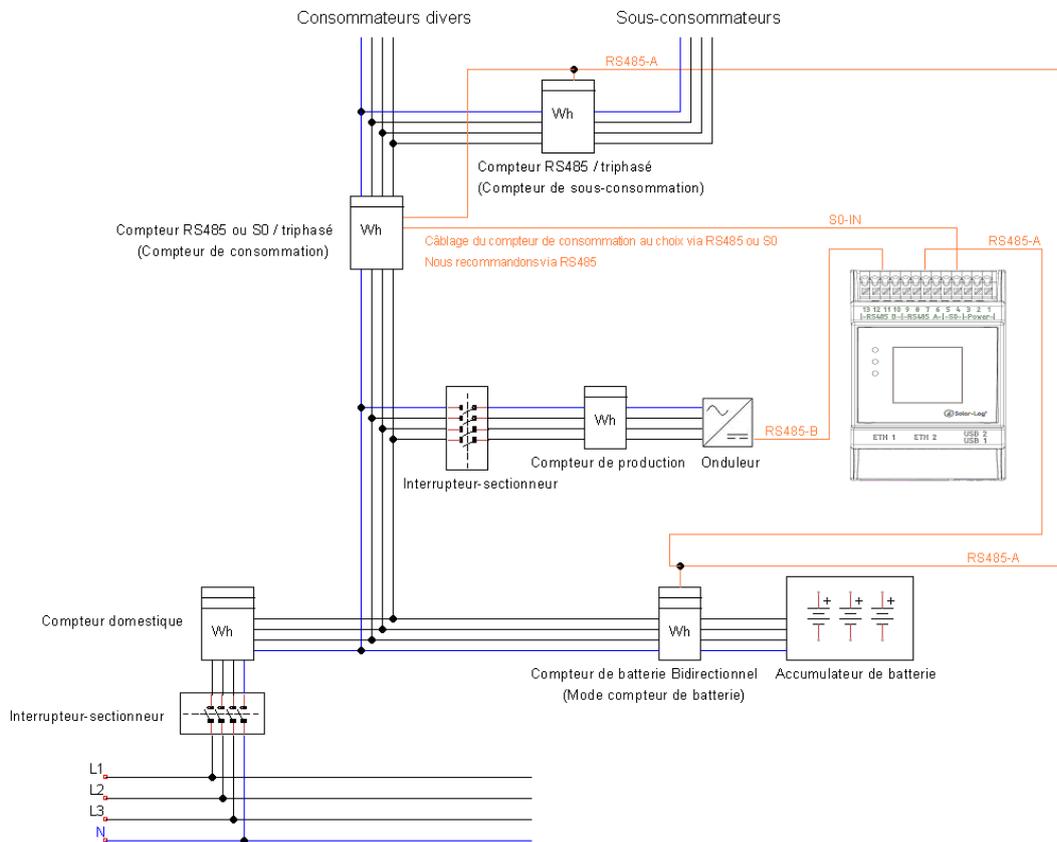


Fig. : Exemple de schéma de câblage pour la saisie de la consommation électrique propre. (option avec accumulateur)






---

### Remarque

Autres exemples de constellations de compteurs en lien avec l'enregistrement de la production et de la consommation, voir annexe à partir de la page 49 ff.

---




---

### Remarque

Le Solar-Log™ permet de limiter l'injection de courant de l'installation PV dans le réseau électrique. La limitation peut soit correspondre à une valeur fixe (kW ou %), soit être établie en fonction de la consommation propre. Dans le cas d'une régularisation sur la base de la consommation propre, le relevé de la consommation réelle joue un rôle essentiel.

Pour atteindre une précision de  $\pm 2\%$ , il faut pouvoir mesurer la consommation proprement dite.

Pour les relevés par compteur bidirectionnel au point de connexion au réseau, il est généralement impossible d'atteindre cette précision. Les différents intervalles de mesure, de lecture et de commande peuvent donner lieu à des irrégularités et à des dépassements des valeurs seuils lors de l'injection. Il est dès lors vivement déconseillé d'opter pour ce type d'installation et d'utiliser des compteurs S0.

---




---

### Remarque

Le Solar-Log™ offre la possibilité de « régulation fixe avec calcul de la consommation propre à X% ».

Pour pouvoir effectuer une régulation sur x%, la condition préalable générale est que l'onduleur utilisé doit permettre une réduction de puissance via le Solar-Log™.

Il existe des différences importantes au niveau de la limitation de puissance entre les onduleurs compatibles Solar-Log™.

Certains onduleurs ne peuvent pas être réglés sur 0W ou 0% de la puissance du générateur, mais génèrent une certaine puissance résiduelle, même lorsqu'ils sont réglés sur 0. Il faut en tenir compte en cas de réglage de l'installation sur 0% ; par exemple pour que la charge de base dans l'objet soit toujours supérieure à la puissance résiduelle.

Il existe en outre des différences notables au niveau du temps de réaction des onduleurs. Ce temps dépend du nombre d'appareils intégrés. Il est déconseillé d'utiliser des compteurs S0 pour le réglage sur 0%.

► Raisons pour lesquelles Solar-Log GmbH ne peut garantir une injection nulle effective.

► Quoi qu'il en soit, la régulation doit être convenue avec l'exploitant du réseau de distribution.

---

## 4 Solar-Log™ PRO

### 4.1 Solar-Log™ PRO1

Sélectionnable sous Solar-Log Pro

#### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.



#### Remarque

Par défaut, l'adresse de communications est sur 1, mais elle peut être modifiée, dès que plusieurs compteurs sont utilisés dans un bus RS485.

Nombre maximum de compteurs : environ 60 compteurs sur le bus\*#

Portée : environ 1000m.

\* Il est à noter que le nombre maximum de compteurs peut varier en fonction du convertisseur de niveau utilisé, de la vitesse en bauds et d'autres facteurs de l'installation.

#Jusqu'à 11 compteurs peuvent être visualisés, mais le système peut analyser les données de 60 compteurs maximum.

#### Raccordement des compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- liaison par câble fabriquée maison et connecteur de borne plate.

#### Schéma de raccordement

##### Selon le type de sélection 1000 (DIN 43856)

Borne L-IN 1	Entrée de câble d'alimentation phase « L1 »
Borne L-OUT 3	Sortie de câble d'alimentation phase « L1 »
Borne 4 „N”	Connexion connecteur neutre « N »
Borne 6 „N”	Connexion connecteur neutre « N »
Bornes 20,21	Sortie d'impulsion $S_0$
Bornes 23,24	Borne de connexion ModBus 23 -> A, 24 -> B

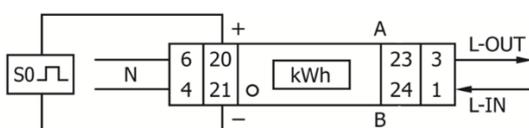


Fig.: Brochage des broches

## Données techniques

Tension nominale	230 V AC
Courant	0,25 - 5(45) A
Fréquence	50 Hz
Mesure	Énergie active et réactive dans le sens de la référence et de la livraison
Classe de précision	B
Autoconsommation	≤ 10VA/phase - ≤ 2W/phase
Large	1 TE (17.5 mm)
Sortie d'impulsion LED	10,000 Imp/kWh
Sortie d'impulsion S0	2,000 Imp/kWh, RA = 0,5 Wh/Imp
Longueur d'impulsion	≤ 5 625 W -> 32 ms > 5625 W -> 11,2 ms
Température de fonctionnement	-25°C à +55°C
Humidité relative max.	75 % en moyenne, 95 % sur une courte période
Harmoniques enregistrées	0.05 - 0.25 kHz
LED rouge clignotante	Référence > 4 W, Fréquence d'impulsion = consommation
Écran	4 + 2 Digits (9,999.11 kWh)
Section maximale du conducteur	Bornes principales : max. 8 mm <sup>2</sup> Bornes supplémentaires : max. 2,5 mm <sup>2</sup>
Fréquence de baud ModBus	9600 baud

## Schéma de raccordement pour les différents modes de fonctionnement

Les compteurs portent les marquages IN et OUT

### Affectation des connexions Solar-Log™ PRO1 (RS485 ou S0)

- ▶ Comme compteur de consommation ou de sous-consommation      Accès réseau (IN) - sortie consommateur (OUT)
- ▶ Comme générateur/compteur de production      Accès production (IN) - sortie réseau (OUT)

### Affectation des connexions Solar-Log™ PRO1 (RS485 seulement)

- ▶ Comme compteur de batterie (bidirectionnel)      Accès production/réseau (IN) - sortie batterie (OUT)

Liaison par câble via RS485 :

Connecteur de borne plate Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Solar-Log™ PRO1
Borne			Broche
▶ 1 (Data+)	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 23 (A)
▶ 4 (Data-)	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 24 (B)



### Remarque

Si le compteur est le dernier appareil dans le bus, il doit être terminé avec une résistance (120 ohms/0,25 W) sur les bornes 23 et 24.



### Remarque

Le Solar-Log™ PRO1 ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus. Par conséquent, utiliser une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour le Solar-Log™ PRO1.

- ▶ Une combinaison avec un capteur M&T, ainsi qu'avec le Solar-Log™ PRO380-CT, le Solar-Log™ PRO380 et le Solar-Log™ PRO2 dans le même bus, sont possibles.

#### Modes de fonctionnement possibles des compteurs du Solar-Log™ PRO1 via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de sous-consommation
- compteurs de consommation
- Générateur

#### Liaison par câble via S0 (IN) :

Borne plate S0 du Solar-Log™	Solar-Log Base	Solar-Log™ PRO1
Affectation des broches		Affectation des broches
▶ 1 - S0+	▶ 4 - S0+	▶ 20 - S0+
▶ 2 - S0-	▶ 5 - S0-	▶ 21 - S0-
▶ 3		
▶ 4		

Sur le Solar-Log™, il faut prévoir un pont de câble entre la broche 3 et la broche 4. Il n'y a pas de pont à la Solar-Log Base.

#### Modes de fonctionnement possibles des compteurs du Solar-Log™ PRO1-Mod via câblage S0 :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- compteurs de consommation
- Générateur

Facteur d'impulsion du compteur :

1000 p / kWh



### Remarque concernant la durée d'impulsion S0 du Solar-Log™ du PRO1

Les valeurs suivantes de la durée d'impulsion S0 du PRO1 sont connues :

- ▶  $\leq 5625W$  = durée d'impulsion 32ms
- ▶  $> 5625W$  = durée d'impulsion 11,2ms

Le Solar-Log™ peut traiter S0 impulsions d'une longueur minimale de 30ms. Ce qui signifie que la sortie S0 du Solar-Log™ peut utiliser le PRO1-Mod pour 5625W maximum.



### Remarque

Le compteur n'est pas compatible avec le Solar-Log™ 200, 500 et 1000.

## 4.2 Solar-Log™ PRO2

Sélectionnable sous Solar-Log Pro

### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.



### Remarque

Par défaut, l'adresse de communications est sur 1, mais elle peut être modifiée, dès que plusieurs compteurs sont utilisés dans un bus RS485.

Nombre maximum de compteurs : environ 60 compteurs sur le bus\*#

Portée : environ 1000m.

\* Il est à noter que le nombre maximum de compteurs peut varier en fonction du convertisseur de niveau utilisé, de la vitesse en bauds et d'autres facteurs de l'installation.

#Jusqu'à 11 compteurs peuvent être visualisés, mais le système peut analyser les données de 60 compteurs maximum.

### Raccordement des compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- liaison par câble fabriquée maison et connecteur de borne plate.

### Schéma de raccordement

#### Selon le type de sélection 1000 (DIN 43856)

Borne L-IN 1	Entrée de câble d'alimentation phase « L1 »
Borne L-OUT 3	Sortie de câble d'alimentation phase « L1 »
Borne 4 „N“	Connexion connecteur neutre « N »
Borne 6 „N“	Connexion connecteur neutre « N »
Bornes 10, 11	Connexion ModBus Borne 10 -> A, 11 -> B
Bornes 12, 13	Non utilisé
Bornes 18, 19	S0 Sortie d'impulsions „FORWARD“ (borne 18 = „+“)
Bornes 20, 21	S0 Sortie d'impulsions „REVERSE“ (borne 20 = „+“)

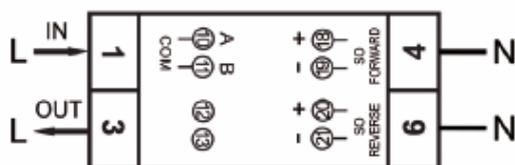


Fig.: Brochage des broches

### Données techniques

Tension nominale	230 V AC
Courant	5 (100) A
Fréquence	50 Hz ± 10 %
Mesure	Énergie active et réactive dans le sens de la référence et de la livraison
Classe de précision	B
Autoconsommation	≤ 10VA/phase - ≤ 2W/phase
Largeur	2 TE (35,8 mm)
Sortie d'impulsion LED	10,000 Imp/kWh
Sortie d'impulsion S0	1 000 Imp/kWh, 31ms
Température de fonctionnement	-40°C à +70°C
Humidité relative max.	75 % en moyenne, 95 % sur une courte période
Harmoniques enregistrées	0.05 – 0.25 kHz
LED rouge clignotante	Référence > 4 W, Fréquence d'impulsion = consommation
Écran	4 + 2 Digits (9,999.11 kWh)
Section maximale du conducteur	Bornes principales : max. 8 mm <sup>2</sup> Bornes supplémentaires : max. 2,5 mm <sup>2</sup>
Fréquence de baud ModBus	9600 baud

### chéma de raccordement pour les différents modes de fonctionnement

Les compteurs portent les marquages IN et OUT

#### Affectation des connexions Solar-Log™ PRO2 (RS485 ou S0)

▶ Comme compteur de consommation ou de sous-consommation	Accès réseau (IN) - sortie consommateur (OUT)
▶ Comme générateur/compteur de production	Accès production (IN) - sortie réseau (OUT)

#### Affectation des connexions Solar-Log™ PRO2 (RS485 seulement)

▶ Comme compteur de batterie (bidirectionnel)	Accès production/réseau (IN) - sortie batterie (OUT)
---	--

Liaison par câble via RS485 :

Connecteur de borne plate Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Solar-Log™ PRO2
Borne			Broche
▶ 1 (Data+)	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 10 (A)
▶ 4 (Data-)	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 11 (B)



#### Remarque

Si le compteur est le dernier appareil dans le bus, il doit être terminé avec une résistance (120 ohms/0,25 W) sur les bornes 10 et 11.



### Remarque

Le Solar-Log™ PRO2 ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus. Par conséquent, utiliser une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour le Solar-Log™ PRO2.

- ▶ Une combinaison avec un capteur M&T, ainsi qu'avec le Solar-Log™ PRO380-CT, le Solar-Log™ PRO380 et le Solar-Log™ PRO1 dans le même bus, sont possibles.

#### Modes de fonctionnement possibles des compteurs du Solar-Log™ PRO2 via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de sous-consommation
- compteurs de consommation
- Générateur

#### Liaison par câble via S0 (IN) :

Borne plate S0 du Solar-Log™	Solar-Log Base	Solar-Log™ PRO2
Affectation des broches		Affectation des broches
▶ 1 - S0+	▶ 4 - S0+	▶ 18 - S0+
▶ 2 - S0-	▶ 5 - S0-	▶ 19 - S0-
▶ 3		
▶ 4		

Sur le Solar-Log™, il faut prévoir un pont de câble entre la broche 3 et la broche 4. Il n'y a pas de pont à la Solar-Log Base.

#### Modes de fonctionnement possibles des compteurs du Solar-Log™ PRO2 via câblage S0 :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- compteurs de consommation
- Générateur

Facteur d'impulsion du compteur :

1000 p / kWh



### Remarque

Le compteur n'est pas compatible avec le Solar-Log™ 200, 500 et 1000.

## 4.3 Solar-Log™ PRO380

Sélectionnable sous Solar-Log Pro

### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 2 pôles
- Étapes
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™



### Remarque

Par défaut, l'adresse de communications est sur 1, mais elle peut être modifiée, dès que plusieurs compteurs sont utilisés dans un bus RS485.

Nombre maximum de compteurs : environ 60 compteurs sur le bus\*#

Portée : environ 1000m.

\* Il est à noter que le nombre maximum de compteurs peut varier en fonction du convertisseur de niveau utilisé, de la vitesse en bauds et d'autres facteurs de l'installation.

#Jusqu'à 11 compteurs peuvent être visualisés, mais le système peut analyser les données de 60 compteurs maximum.

### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate

### Schéma de raccordement

#### Selon le type de sélection 1000 (DIN 43856)

Input « L1, L2, L3 »	Entrée de câble d'alimentation phase « L1, L2, L3 »
Output « L1, L2, L3 »	Sortie de câble d'alimentation phase « L1, L2, L3 »
Borne « N »	Connexion connecteur neutre « N »
Bornes 18,19	Sortie d'impulsions $S_o$ « Achat » (borne 18 = « + »)
Bornes 20,21	Sortie d'impulsions $S_o$ « Livraison » (borne 20 = « + »)*
Bornes 22,23	Borne de connexion ModBus 22 -> A, 23 -> B
Bornes 24,25	Changement de tarif externe (230 V CA)

\*Le signal  $S_0$  pour la livraison n'est pas utilisé lors de l'utilisation du compteur sur le Solar-Log™.

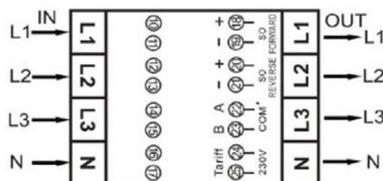


Fig.: Brochage des broches

## Données techniques

Tension nominale	230 / 400 V AC	
Courant	0.25 - 5(100) A	
Fréquence	50 Hz	
Mesure	Énergie active et réactive dans le sens de la référence et de la livraison	
Classe de précision	B	
Autoconsommation	< 10 VA - < 2 W	
Courant de démarrage	20 mA	
Large	4 TE (70 mm)	
Sortie d'impulsion LED	10,000 Imp/kWh, 30 ms	
Sortie d'impulsion S0	1,000 Imp/kWh, 30 ms	
Température de fonctionnement	-40°C à +70°C	
Humidité relative max.	75 % en moyenne, 95 % sur une courte période	
Harmoniques enregistrées	0.05 – 0.25 kHz	
LED rouge clignotante	Référence > 4 W, Fréquence d'impulsion = consommation	
Écran	6 + 2 Digits (999999,11 kWh)	
Section maximale du conducteur	Bornes principales :	Câble flexible jusqu'à max. 25mm <sup>2</sup> Câble rigide jusqu'à max. 35mm <sup>2</sup>
	Bornes supplémentaires :	max. 2,5 mm <sup>2</sup>
Fréquence de baud ModBus	9,600 baud	

## Schéma de raccordement pour les différents modes de fonctionnement

Les compteurs portent les marquages IN (en bas) et OUT (en haut)

### Affectation des connexions Solar-Log™ PRO380 (RS485 ou S0)

▶ Comme compteur de consommation ou de sous-consommation	Accès réseau (IN) - sortie consommateur (OUT)
▶ Comme onduleur/compteur de production	Accès production (IN) - sortie réseau (OUT)

### Affectation des connexions Solar-Log™ PRO380 (RS485 seulement)

▶ Comme compteur de consommation (bidirectionnel)	Accès réseau (OUT) – Sortie maison/installation (IN) (position de montage selon le système de flèches du producteur)  (À partir du micrologiciel 3.4.2, le sens de comptage (évaluation) dans le Solar-Log™ de compteurs de consommation peut être modifié dans la configuration de l'appareil)
▶ Comme compteur de batterie (bidirectionnel)	Accès production/réseau (IN) - sortie batterie (OUT)

Liaison par câble via RS485 :

Connecteur de borne plate Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Solar-Log™ PRO380
Borne			Broche
▶ 1 (Data+)	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 22 (A)
▶ 4 (Data-)	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 23 (B)



### Remarque

Si le compteur est le dernier appareil dans le bus, il doit être terminé avec une résistance (120 ohms/0,25 W) sur les bornes 22 et 23.



### Remarque

Le Solar-Log™ PRO380 ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus.  
Par conséquent, utilisez une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour le Solar-Log™ PRO380.

- ▶ Une combinaison avec un capteur M&T, ainsi qu'avec le Solar-Log™ PRO380-CT, le Solar-Log™ PRO1 et le Solar-Log™ PRO2 dans le même bus, sont possibles.

#### Modes de fonctionnement possibles des compteurs du Solar-Log™ PRO380 via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur

#### Liaison par câble via S0 (achat) :

Borne plate S <sub>0</sub> du Solar-Log™	Solar-Log Base	Solar-Log™ PRO380
Affectation des broches		Affectation des broches
▶ 1 - S0+	▶ 4 - S0+	▶ 18 - S0+
▶ 2 - S0-	▶ 5 - S0-	▶ 19 - S0-
▶ 3		
▶ 4		

Sur le Solar-Log™, il faut prévoir un pont de câble entre la broche 3 et la broche 4.  
Il n'y a pas de pont à la Solar-Log Base.

#### Modes de fonctionnement possibles du compteur du Solar-Log™ PRO380 via câblage S0 (achat) :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Générateur

Facteur d'impulsion du compteur :

1000 p / kWh

## 4.4 Solar-Log™ PRO380-CT

Sélectionnable sous Solar-Log Pro



### Attention !

Sur ces compteurs/convertisseurs, le rapport de conversion ne peut être réglé qu'une seule fois !

- ▶ Avant la première mise en service, il convient de déterminer impérativement quel rapport de conversion doit être réglé au compteur !

Les messages « Set CT » et « CT5 0005 » s'affichent lorsque le compteur est mis sous tension pour la première fois.

Si vous actionnez une touche fléchée, le premier chiffre clignote depuis la gauche. Utilisez les touches fléchées pour choisir le courant secondaire entre /1A ou /5A et confirmez en appuyant sur les deux touches fléchées en même temps pendant 3 secondes. Déterminez ensuite le courant primaire en choisissant les 4 chiffres les uns après les autres, de la gauche vers la droite, avec les touches et en confirmant avec les touches fléchées. Vous pouvez régler le courant primaire, au choix, entre 0005 et 9995. Les trois premiers chiffres peuvent s'étendre de 0 à 9, mais le dernier seulement entre 0 et 5. Confirmez chaque chiffre en appuyant sur les deux touches fléchées en même temps pendant 3 secondes.

Le rapport de conversion est alors réglé et ne peut plus être modifié.

### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 2 pôles
- Étapes
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™



### Remarque

Par défaut, l'adresse de communications est sur 1, mais elle peut être modifiée, dès que plusieurs compteurs sont utilisés dans un bus RS485.

Nombre maximum de compteurs : environ 60 compteurs sur le bus\*#

Portée : environ 1000m.

\* Il est à noter que le nombre maximum de compteurs peut varier en fonction du convertisseur de niveau utilisé, de la vitesse en bauds et d'autres facteurs de l'installation.

#Jusqu'à 11 compteurs peuvent être visualisés, mais le système peut analyser les données de 60 compteurs maximum.

### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate.

## Schéma de raccordement

### Selon le type de sélection 1000 (DIN 43856)

CT 1 (in) Borne k (s1) / (out) Borne l (s2)	10 phase de la tension 1 (10/11 ponté interne)
CT 2 (in) Borne k (s1) / (out) Borne l (s2)	12 phase de la tension 2 (12/13 ponté interne)
CT 3 (in) Borne k (s1) / (out) Borne l (s2)	14 phase de la tension 3 (14/15 ponté interne)
Borne « N »	Connexion connecteur neutre « N »
Bornes 18,19	Sortie d'impulsions $S_0$ « Achat » (borne 18 = « + »)
Bornes 20,21	Sortie d'impulsions $S_0$ « Livraison » (borne 20 = « + »)*
Bornes 22,23	Borne de connexion ModBus 22 -> A, 23 -> B
Bornes 24,25	Changement de tarif externe (230 V CA)

\*Le signal  $S_0$  pour la livraison n'est pas utilisé lors de l'utilisation du compteur sur le Solar-Log™.

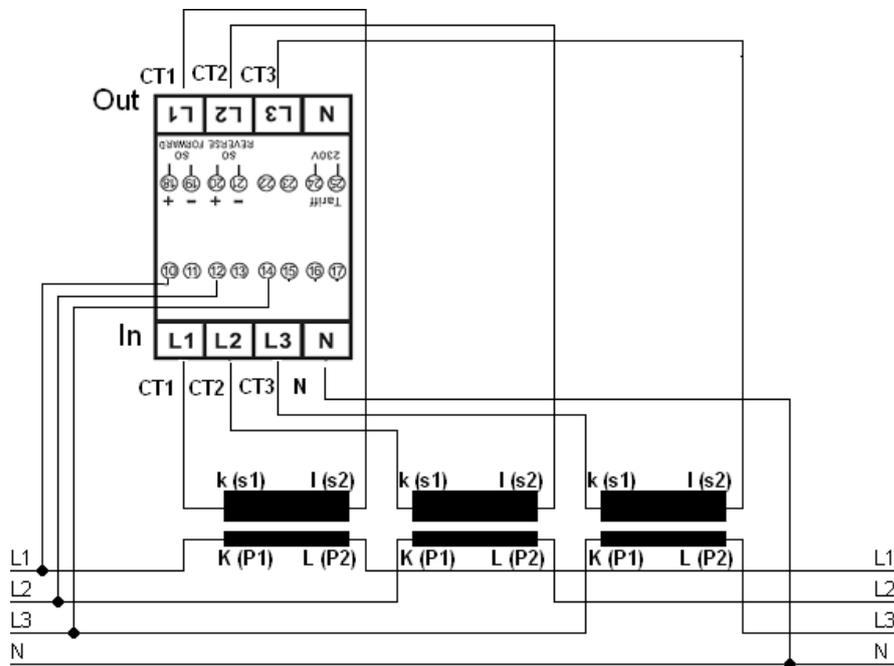


Fig.: Brochage des broches



### Remarque

Il est recommandé de protéger les lignes de raccordement pour la mesure de tension, conformément aux prescriptions et aux réglementations locales, à l'aide de sectionneurs appropriés ou de dispositifs de protection contre les surintensités.

## Données techniques

Tension nominale	230 / 400 V AC
Courant	0.015 - 1.5 (6) A
Fréquence	50 Hz
Mesure	Énergie active et réactive dans le sens de la référence et de la livraison
Classe de précision	B
Autoconsommation	< 10 VA - < 2 W
Courant de démarrage	3 mA
Large	4 TE (70 mm)
Sortie d'impulsion LED	10,000 Imp/kWh, 2.5 ms
Sortie d'impulsion S0	10,000 Imp/kWh, 30 ms
Température de fonctionnement	-25°C à +70°C
Humidité relative max.	75 % en moyenne, 95 % sur une courte période
Harmoniques enregistrées	0.05 - 0.25 kHz
LED rouge clignotante	Référence > 4 W, Fréquence d'impulsion = consommation
Écran	5 + 3 Digits (99999,111 kWh)
Section maximale du conducteur	Bornes principales : max. 10 mm <sup>2</sup> Bornes supplémentaires : max. 2,5 mm <sup>2</sup>
Fréquence de baud ModBus	9,600 baud

## Schéma de raccordement pour les différents modes de fonctionnement

Schéma de raccordement voir la figure ci-dessus

### Affectation des connexions Solar-Log™ PRO380-CT (RS485 ou S0)

▶ Comme compteur de consommation ou de sous-consommation	Accès réseau au convertisseur K(P1) - sortie consommateur au convertisseur L(P2)
▶ Comme onduleur/compteur de production	Accès production au convertisseur K(P1) - sortie réseau au convertisseur L(P2)

### Affectation des connexions Solar-Log™ PRO380-CT (RS485 seulement)

▶ Comme compteur de consommation (bidirectionnel)	Accès réseau au convertisseur L(P2) – Sortie maison/ installation au convertisseur K(P1) (position de montage selon le système de flèches du producteur)  (À partir du micrologiciel 3.4.2, le sens de comptage (évaluation) dans le Solar-Log™ de compteurs de consommation peut être modifié dans la configuration de l'appareil)
▶ Comme compteur de batterie (bidirectionnel)	Accès production/réseau au convertisseur K(P1) - sortie batterie au convertisseur L(P2)

Liaison par câble via RS485 :

Connecteur de borne plate Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Solar-Log™ PRO380-CT (COM)
Borne			Broche
▶ 1 (Data+)	1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 22 (A)
▶ 4 (Data-)	4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 23 (B)



### Remarque

Si le compteur est le dernier appareil dans le bus, il doit être terminé avec une résistance (120 ohms/0,25 W) sur les bornes 22 et 23.



### Remarque

Le Solar-Log™ PRO380-CT ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus. Par conséquent, utilisez une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour le Solar-Log™ PRO380-CT.

- ▶ Une combinaison avec un capteur M&T, ainsi qu'avec le Solar-Log™ PRO380, le Solar-Log™ PRO1 et le Solar-Log™ PRO2 dans le même bus, sont possibles.

#### Modes de fonctionnement possibles des compteurs du Solar-Log™ PRO380-CT via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur

#### Liaison par câble via S0 (achat) :

Borne plate S <sub>0</sub> du Solar-Log™	Solar-Log Base	Solar-Log™ PRO380-CT
Affectation des broches		Affectation des broches
▶ 1 - S0+	▶ 4 - S0+	▶ 18 - S0+
▶ 2 - S0-	▶ 5 - S0-	▶ 19 - S0-
▶ 3		
▶ 4		

Sur le Solar-Log™, il faut prévoir un pont de câble entre la broche 3 et la broche 4. Il n'y a pas de pont à la Solar-Log Base.

#### Modes de fonctionnement possibles du compteur du Solar-Log™ PRO380-CT via câblage S0 (IN) :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Générateur

Facteur d'impulsion du compteur :

10000 p / kWh

## 5 Elkor - WattsOn

### 5.1 Elkor - WattsOn-1100 (triphasé)

Sélectionnable sous WattsOn

#### Présentation générale

- L'adresse de communication doit être attribuée, elle est réglée par défaut sur „1“.
- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

#### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- liaison par câble fabriquée soi-même.

#### Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	WattsOn-1100 (RS485)
Affectation des broches			Affectation des broches
▶ 1	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ +
▶ 4	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ -

Terminer le dernier compteur avec une résistance de 120 ohms.

#### Modes de fonctionnement possibles du compteur WattsOn-1100 via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Utility Meter (U)
- Utility Meter (U+I)
- Utility Meter (U+I) + Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur



#### Remarque !

Pour le montage, le câblage et la configuration de l'appareil, veuillez tenir compte des explications et des indications du manuel du fabricant.



---

**Remarque**

La configuration s'effectue via le logiciel Elkor WattsOn Console.  
L'adressage peut être adapté à l'aide d'un dip-switch et est réglé par défaut sur „1“.  
La vitesse de baud est réglée par défaut sur „9600“.

---



---

**Remarque**

Le nombre maximal d'appareils par interface est de 32.

---

## 5.2 Elkor - WattsOn-Mark II (triphasé)

Sélectionnable sous WattsOn

### Présentation générale

- L'adresse de communication doit être attribuée, elle est réglée par défaut sur „1“.
- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- liaison par câble fabriquée soi-même.

### Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	WattsOn-Mark II (RS485)
Affectation des broches			Affectation des broches
▶ 1	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ D+
▶ 4	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ D-

Terminer le dernier compteur avec une résistance de 120 ohms.

### Modes de fonctionnement possibles du compteur WattsOn-Mark II via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Utility Meter (U)
- Utility Meter (U+I)
- Utility Meter (U+I) + Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur



#### Remarque !

Pour le montage, le câblage et la configuration de l'appareil, veuillez tenir compte des explications et des indications du manuel du fabricant.



#### Remarque

Le nombre maximal d'appareils par interface est de 32.



---

### Remarque

Les paramètres de communication RS485 par défaut du WattsOn-Mark II (modèle 1) sont les suivants :

Vitesse en bauds : 9600

Bits de données : 8

Parité : Aucun

Bits d'arrêt : 1

Adresse de l'appareil 1

- Les réglages, la configuration ainsi que l'adaptation de l'adresse de communication et de la terminaison, voir le manuel du fabricant.
-

## 6 Inepro

### 6.1 Inepro 75D

Sélectionnable sous Inepro / DMM

#### Présentation générale

- L'adresse de communication ne peut pas être attribuée librement.
- Câblage à 2 pôles
- Étapes
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

#### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate

#### Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Inepro 75D
Affectation des broches			Affectation des broches
▶ 1	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 8 - RS485A
▶ 4	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 7 - RS485B

#### Modes de fonctionnement possibles du compteur Inepro 75D via RS485 :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Générateur

#### Liaison par câble via S0 :

Borne plate S <sub>0</sub> du Solar-Log™	Solar-Log Base	Inepro 75D
Affectation des broches		Affectation des broches
▶ 1 - S0+	▶ 4 - S0+	▶ 6 - S0+
▶ 2 - S0-	▶ 5 - S0-	▶ 5 - S0-
▶ 3		
▶ 4		

Sur le Solar-Log™, il faut prévoir un pont de câble entre la broche 3 et la broche 4. Il n'y a pas de pont à la Solar-Log Base.

Modes de fonctionnement possibles du compteur Inepro 75D via S0 :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Générateur

Facteur d'impulsion du compteur :

1600 p / kWh



---

**Remarque**

Un seul compteur Inepro RS485 peut être utilisé par interface RS485.

---



---

**Remarque**

Le compteur Inepro 75D ne peut pas être utilisé avec des onduleurs couplés par RS422 à la même entrée de bus.

---



---

**Remarque**

Le Solar-Log™ attribue automatiquement l'adresse Modbus 234 aux compteurs Inepro 75D pendant la détection des appareils.

Par conséquent, cette adresse ne peut pas être utilisée pour d'autres appareils.

Après la configuration, l'affichage des compteurs Inepro alterne entre l'état du compteur et l'affichage de l'adresse (ID=EA) ; c'est à cela que l'on reconnaît que le Solar-Log™ a effectué une détection correcte.

Tous les compteurs RS485 doivent être terminés avec une résistance de 120 ohms entre les deux broches utilisées.

---

## 6.2 Inepro 1250D

Sélectionnable sous Inepro / DMM

### Présentation générale

- L'adresse de communication ne peut pas être attribuée librement.
- Câblage à 2 pôles
- Étapes
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate

### Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Inepro 1250D
Affectation des broches			Affectation des broches
▶ 1	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 11 - RS485A
▶ 4	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 10 - RS485B

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Inepro 1250D via RS485 :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Générateur

### Liaison par câble via S0 :

Borne plate S <sub>0</sub> du Solar-Log™	Solar-Log Base	Inepro 1250D
Affectation des broches		Affectation des broches
▶ 1 - S0+	▶ 4 - S0+	▶ 9 - S0+
▶ 2 - S0-	▶ 5 - S0-	▶ 8 - S0-
▶ 3		
▶ 4		

Sur le Solar-Log™, il faut prévoir un pont de câble entre la broche 3 et la broche 4. Il n'y a pas de pont à la Solar-Log Base.

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Inepro 1250D via S0 :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Générateur

Facteur d'impulsion du compteur :

400 p / kWh

## Schéma de raccordement pour les différents modes de fonctionnement

### Affectation des connexions Solar-Log™ Inepro 1250D (RS485 ou S0)

▶ Comme compteur de consommation ou de sous-consommation	Accès réseau (IN) - sortie consommateur (OUT)
▶ Comme onduleur/compteur de production	Accès production (IN) - sortie réseau (OUT)



#### Remarque

Un seul compteur Inepro RS485 peut être utilisé par interface RS485.



#### Remarque

Le compteur Inepro 1250D ne peut pas être utilisé avec des onduleurs couplés par RS422 à la même entrée de bus.



#### Remarque

Pour que le Solar-Log™ détecte correctement le compteur, les trois phases doivent être raccordées. Lors de l'installation d'un Inepro 1250D, il faut appuyer sur la touche PRG du compteur pendant tout le processus de détection et la maintenir dans cette position.

S'il n'est pas possible de maintenir la pression sur la touche PRG pendant tout le processus de détection, il est recommandé, après l'installation du compteur, de le raccorder provisoirement au Solar-Log™ à l'aide d'un câble court pour effectuer une détection avec la touche PRG enfoncée.

Lors d'un deuxième cycle de détection avec onduleur, le compteur est reconnu par le Solar-Log™, même si la touche PRG n'est pas enfoncée.

La détection de l'Inepro 1250D sur une installation existante peut durer jusqu'à 15 minutes. Après la détection, une restructuration des données a lieu et peut durer jusqu'à 45 minutes en fonction du volume de données dans l'appareil.



#### Remarque

Le Solar-Log™ attribue automatiquement l'adresse Modbus 234 aux compteurs Inepro 1250D pendant la détection des appareils.

Par conséquent, cette adresse ne peut pas être utilisée pour d'autres appareils.

Après la configuration, l'affichage des compteurs Inepro alterne entre l'état du compteur et l'affichage de l'adresse (ID=EA) ; c'est à cela que l'on reconnaît que le Solar-Log™ a effectué une détection correcte.

Tous les compteurs RS485 doivent être terminés avec une résistance de 120 ohms entre les deux broches utilisées.

## 7 Iskra

### 7.1 Iskra WS0021

#### Présentation générale

- Câblage à 2 pôles
- Étapes
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

#### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate

#### Liaison par câble via S0 :

Borne plate S <sub>0</sub> du Solar-Log™	Solar-Log Base	Iskra WS0021
Affectation des broches		Affectation des broches
▶ 1 - S0+	▶ 4 - S0+	▶ 9 - S0-
▶ 2 - S0-	▶ 5 - S0-	▶ 8 - S0+
▶ 3		
▶ 4		

Sur le Solar-Log™, il faut prévoir un pont de câble entre la broche 3 et la broche 4.  
Il n'y a pas de pont à la Solar-Log Base.

#### Modes de fonctionnement possibles du compteur Iskra WS0021 via S0 :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Générateur

Facteur d'impulsion du compteur :

1000 p / kWh

## 7.2 Iskra WS0031

### Présentation générale

- Câblage à 2 pôles
- Étapes
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate

### Liaison par câble via S0 :

Borne plate S <sub>0</sub> du Solar-Log™	Solar-Log Base	Iskra WS0031
Affectation des broches		Affectation des broches
▶ 1 - S0+	▶ 4 - S0+	▶ S0+
▶ 2 - S0-	▶ 5 - S0-	▶ S0-
▶ 3		
▶ 4		

Sur le Solar-Log™, il faut prévoir un pont de câble entre la broche 3 et la broche 4.  
Il n'y a pas de pont à la Solar-Log Base.

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Iskra WS0031 via S0 :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Générateur

Facteur d'impulsion du compteur :

500 p / kWp

## 7.3 Iskra WS1102

Sélectionnable sous Iskra

### Présentation générale

- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate.

### Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Iskra WS1102
Affectation des broches		Affectation des broches	
▶ 1 - Data+	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ A+ (23)
▶ 4 - Data-	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ B- (24)

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Iskra WS1102 via RS485 :

- Compteur de l'installation complète
- Compteur de sous-consommation
- Compteur de consommation
- Générateur



#### Remarque

Si le compteur est le dernier appareil dans le bus, il doit être terminé avec une résistance (120 ohms) sur les bornes A (23) et B (24).



#### Remarque

32 appareils maximum peuvent être raccordés par bus.

## 8 Janitza "Utility Meter"

---

### 8.1 Janitza UMG 104 / UMG 604 / UMG 604-PRO (12V / 24V)

Sélectionnable sous Janitza



#### Remarque

Toutes les données et valeurs sont tirées du manuel Janitza. Aucune garantie n'est donnée. Veuillez vérifier les documents du fabricant.

---

Le Solar-Log™ Utility Meter est un outil de mesure universel. Il peut être intégré aussi bien au réseau basse tension qu'au réseau moyenne tension (à l'aide de convertisseurs) et sert à diverses tâches :

- Régulation de la puissance réactive sous tension Q(U).
- Régulation de la puissance réactive au point d'injection.
- Saisie de mesures pour la communication en retour à l'exploitant du réseau.

Lors de la régulation de la puissance réactive réglée en tension Q(U), une seule mesure de tension est nécessaire (nous conseillons toutefois d'effectuer une mesure de tension et une mesure de courant afin de pouvoir contrôler que la régulation est parfaite). Pour les autres fonctions, il est nécessaire de mesurer le courant et la tension.

Tension d'alimentation du Utility Meter :

- 95-240 VAC, 45-65 Hz ou 135-340 VDC

Les entrées de mesure du Utility Meter ont les valeurs limites suivantes :

- Tension N-L AC (sans convertisseur de tension) : 10...300 VAC.
- Tension L-L, AC (sans convertisseur de tension) : 17...520 VAC.
- Courant (sans convertisseur de courant) : 0,005..7,5 A.
- Fréquence d'oscillation fondamentale : 45 ..65 Hz.

Ces valeurs limites ne doivent pas être dépassées. C'est la raison pour laquelle il faut installer un dispositif de mesure et de conversion dans la plupart des applications.

Les rapports de convertisseur suivants sont recommandés :

- Tension : Secondaire 100 V  
par exemple avec réseau 20 kV convertisseur 20000:100 V.
- Courant : Secondaire 5 A  
par exemple 100:5 A.



#### Remarque

Le Utility Meter que nous utilisons est fabriqué par la société Janitza.

De plus amples détails techniques sont donnés dans le Manuel du Janitza UMG 104 / UMG 604 / UMG 604-PRO.

► Les modes de fonctionnement Utility Meter (U / U+I) sont disponibles avec le Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base possible.

---



### Remarque

L'Utility Meter ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus.  
Par conséquent, utilisez une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour l'Utility Meter.

## Raccordement du Utility Meter au secteur

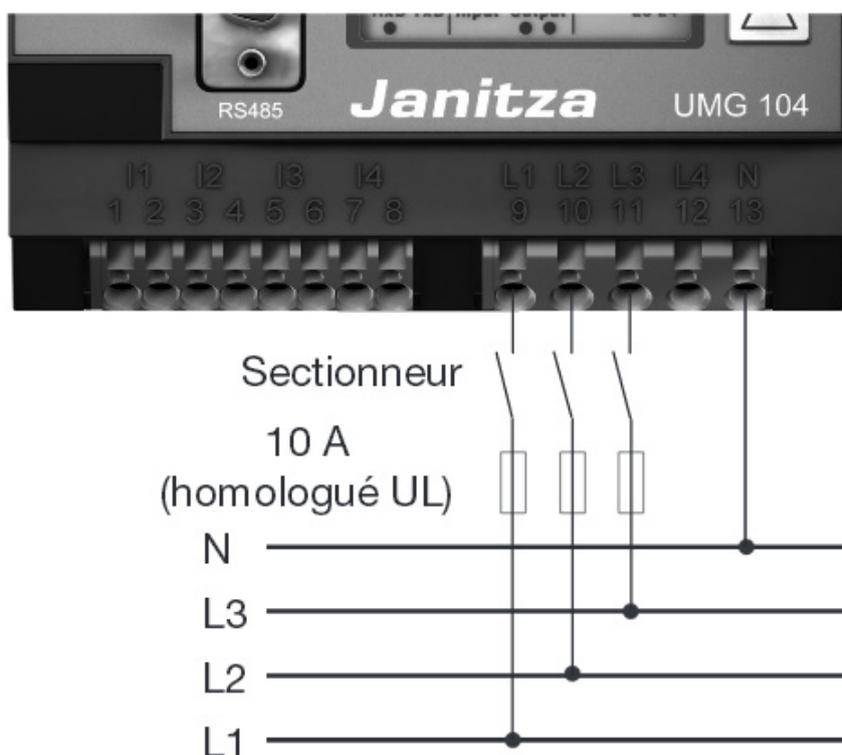


Fig. : Exemple - Schéma de raccordement mesure de la tension dans le réseau basse tension avec le Utility Meter UMG 104

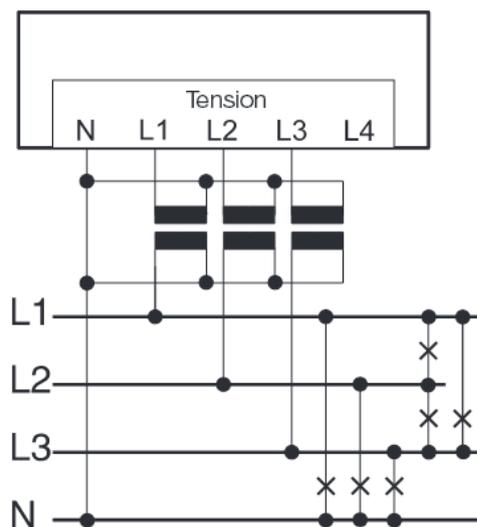


Fig. : Schéma de raccordement mesure de la tension avec convertisseurs (moyenne tension) avec le Utility Meter

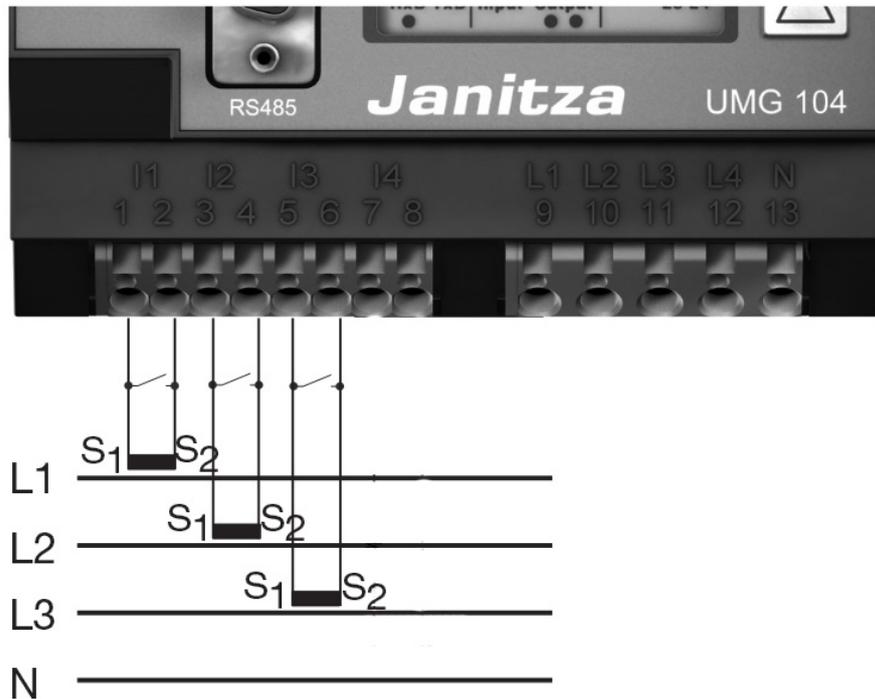


Fig. : Exemple - Schéma de raccordement mesure du courant Utility Meter UMG 104 avec convertisseurs

**Procédure à suivre**

- Définir la tension d'alimentation du Utility Meter



**Remarque**

Il est recommandé de protéger les lignes de connexion de la tension d'alimentation à l'aide d'un fusible. Veiller à tenir compte des remarques figurant le Manuel du Janitza UMG 104 / UMG 604 / UMG 604-PRO.



**Remarque**

Les tensions d'alimentation qui ne correspondent pas aux données de la plaque signalétique peuvent entraîner le dysfonctionnement et la destruction de l'appareil.



**Attention**

Les entrées de la tension d'alimentation peuvent s'avérer dangereuses au toucher.



**Remarque**

La tension de mesure doit être effectivement de 10 V minimum, à défaut de quoi il sera impossible de procéder à une mesure exacte.

## Liaison par câble via RS485 :

1. Brancher les conducteurs selon le schéma suivant :

Connecteur de borne plate Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Borne plate Utility Meter
Borne			Broche
▶ 1 (Data+)	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 22
▶ 4 (Data-)	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 23

2. Brancher le connecteur de borne plate à la douille RS485 du Solar-Log™.

- Une terminaison doit être mise en place sur le bus RS485.  
Pour la terminaison, utiliser une résistance de 120 ohms, 0,25 W entre la broche 22 et la broche 23 du Utility Meter.
- Configuration à l'écran du Utility Meter.  
Réglage de l'adresse MODBUS (PRG 200 = 1).  
Réglage de la vitesse en bauds RS485 (PRG 202 = 2).  
Réglage du mode (PRG 203 = 0).  
Réglage du convertisseur de courant primaire (PRG 000).  
Réglage du convertisseur de courant secondaire (PRG 001).  
Réglage du convertisseur de tension primaire (PRG 002).  
Réglage du convertisseur de tension secondaire (PRG 003).  
La procédure de configuration de l'UMG 104 / UMG 604 / UMG 604-PRO est décrite dans les instructions fournies avec l'appareil.

**Remarque**

Le réglage de ces paramètres doit être effectué avant la détection d'appareils.  
Avec des paramètres différents, le Utility Meter n'est pas détecté par le Solar-Log™.

**Remarque**

Si vous avez plusieurs compteurs dans un bus, différentes adresses MODBUS doivent être attribuées.

- Effectuer la détection de l'appareil  
Voir le chapitre « Détection de l'appareil » dans le Manuel d'installation.
- Indiquer Utility Meter sous [Configuration | Appareils | Configuration](#), Sélectionner mode de fonctionnement et ENREGISTRER.

## Contrôle

- Le Utility Meter indique-t-il des valeurs positives, la puissance actuelle (kW), avec les onduleurs en cours d'alimentation ?  
Si ce n'est pas le cas, le dispositif de mesure du courant est mal raccordé.  
Le cas échéant, intervertir la polarité des entrées de mesure.



### Remarque

Lors du changement de polarité, la ligne ne doit pas être sous tension, sinon le convertisseur pourrait se détériorer.

#### Modes de fonctionnement possibles du compteur Janitza UMG 104 / UMG 604 via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Utility Meter (U) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base)
- Utility Meter (U+I) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base)
- Utility Meter (U+I) + Compteur de consommation (bidirectionnel) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base)
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur

### Affectation des connexions / position de montage du Janitza UMG 104 / UMG 604 / UMG 604-PRO (12V / 24V) (Utility Meter) associé au Solar-Log™



### Remarque

Pour les différents modes de fonctionnement du Janitza UMG 104 / UMG 604 / UMG 604-PRO, il convient de consulter la position de montage du transformateur de courant.



### Remarque

Faire attention à l'affectation des phases de la mesure de tension par rapport à la mesure du courant.

Lorsque la position de montage est correcte, les valeurs de puissance suivantes doivent être mesurées dans les différents modes de fonctionnement.

Mode de fonctionnement	Valeur de puissance
▶ Comme Utility Meter (U+I)	Lors de l'injection, valeur de puissance (kW)
▶ Comme compteur d'installation complète	Lors de l'injection, valeur de puissance (kW)
▶ Comme onduleur	Lors de l'injection, valeur de puissance (kW)
▶ Comme compteur de consommation ou de sous-consommation	Lors de l'achat, valeur de puissance (kW)
▶ Comme compteur de consommation (bidirectionnel)	Lorsque la production est supérieure à la consommation valeurs de puissance positives (kW) (position de montage selon le système de flèches du producteur)  (À partir du micrologiciel 3.4.2, le sens de comptage (évaluation) dans le Solar-Log™ de compteurs de consommation peut être modifié dans la configuration de l'appareil)
▶ Comme compteur de batterie (bidirectionnel)	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Lorsque l'accumulateur est chargé, valeurs de puissance positives (kW)</li> <li>▶ Lorsque l'accumulateur est déchargé, valeurs de puissance négatives (kW)</li> </ul>

## 8.2 Janitza UMG 604 / UMG 604-PRO (12V / 24V) via Ethernet

Terminaison	Adressage	Interface
Non	Oui	LAN

Sélectionnable sous Janitza

### Présentation générale

- Interface intégrée.
- Câblage via câble réseau (câble patch) et routeur ou switch Ethernet.
- L'adresse de communication doit être attribuée de manière statique.
- Étapes :
  - Mettre le Janitza et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier le Janitza par câble au Solar-Log™.

### Relier le Janitza par câble au Solar-Log™

#### Relier les onduleurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- câble réseau (câble patch/câble croisé)
- routeur ou switch Ethernet.

### Attribution des adresses IP pour la détection et la communication :

Adresses IP affectation selon les instructions du fabricant. Les deux appareils doivent se trouver dans le même sous-réseau.

### Détection via interface WEB Solar-Log™

- Pour la détection sur le Solar-Log™, sélectionnez sous l'option Configuration | Appareils | Définition | Interface via le symbole Plus, la classe d'appareil et ensuite le fabricant « Janitza ». Confirmez votre sélection avec OK.
- Enregistrez sous Configuration | Appareils | Détection et démarrez la détection de l'appareil.

### Détection Solar-Log 1200

- La détection d'onduleurs sur le Solar-Log 1200 peut également être démarrée à l'écran. Sélectionnez les paramètres ► Démarrage ► Configuration initiale ► Page 2 « Appareils » ► Saisissez et sélectionnez le fabricant « Janitza ». Enregistrez et démarrez ensuite la détection de l'appareil.



#### Remarque

Pour une reconnaissance réussie des appareils via Ethernet, en plus de l'attribution d'une adresse IP fixe, il faut s'assurer que les registres avec les adresses 200 à 204, qui concernent les RS232 et RS485, restent au réglage d'usine par défaut.



#### Remarque

Les deux modes de fonctionnement des compteurs par Ethernet sont identiques à ceux de la variante RS485.

## 8.3 Janitza UMG 96-PA-/-MID/-MID+ par RS485 (uniquement avec firmware 5.x/6.x)

Sélectionnable sous Janitza



### Remarque

Toutes les données et valeurs sont tirées du manuel Janitza. Aucune garantie n'est donnée. Veuillez vérifier les documents du fabricant.

Tension d'alimentation Janitza UMG 96-PA-/-MID/-MID+ :

Option 230 V :

Plage nominale :

- AC 90 V - 277 V (50/60 Hz) ou DC 90 V - 250 V, 300 V CATIII

Consommation électrique :

- max. 4,5 VA / 2 W

Option 24 V :

Plage nominale :

- AC 24 V - 90 V (50/60Hz) ou DC 24 V - 90 V, 150 V CATIII

Consommation électrique :

- max. 4,5 VA / 2 W

Les entrées de mesure du Janitza UMG 96-PA-/-MID/-MID+ ont les valeurs limites suivantes :

- Tension N-L : 0<sup>1</sup>) ... 600 Vrms (surtension max. 800 Vrms)
- Tension L-L : 0<sup>1</sup>) .. 1040 Vrms (surtension max. 1350 Vrms )
- Courant : 0,005 .. 6 Arms
- Fréquence d'oscillation fondamentale : 45 Hz .. 65 Hz

1) L'appareil ne détermine les valeurs mesurées que si une tension L1-N supérieure à 20 Veff (mesure 4 fils) ou une tension L1-L2 supérieure à 34 Veff (mesure 3 fils) est présente à l'entrée de mesure de tension V1.

Ces valeurs limites ne doivent pas être dépassées. C'est la raison pour laquelle il faut installer un dispositif de mesure et de conversion dans la plupart des applications.

Les rapports de convertisseur suivants sont recommandés :

- Tension : Secondaire 100 V  
par exemple avec réseau 20 kV convertisseur 20000:100 V.
- Courant : Secondaire 5 A  
par exemple 100:5 A.



### Remarque

Le Utility Meter que nous utilisons est fabriqué par la société Janitza.

De plus amples détails techniques sont donnés dans le Manuel du Janitza UMG 96-PA-/-MID/-MID+.

► Les modes de fonctionnement Utility Meter (U / U+) sont disponibles avec le Solar-Log Base possible.



## Remarque

L'Utility Meter ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus.

Par conséquent, utilisez une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour l'Utility Meter.

## Raccordement du Janitza UMG 96-PA/-MID/-MID+ au secteur

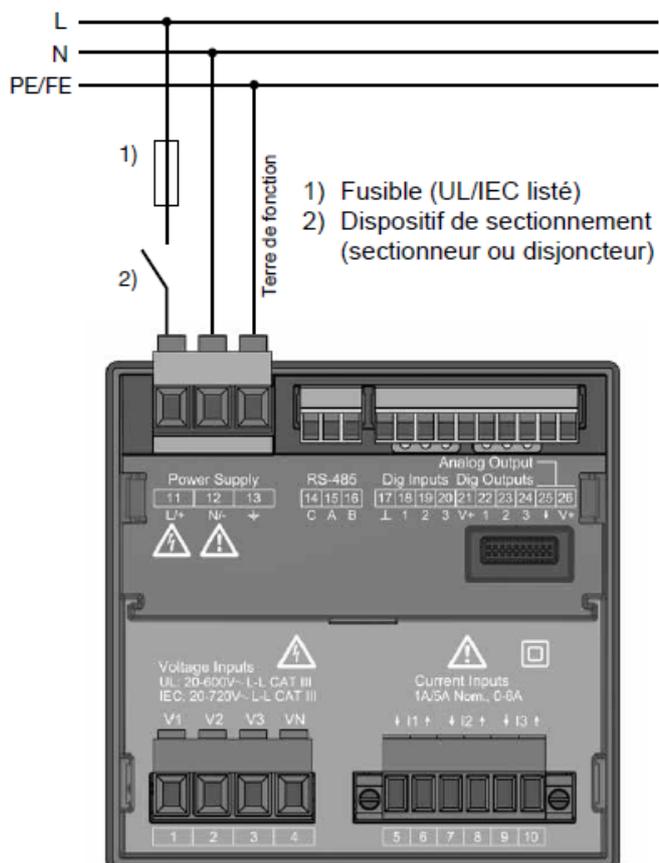


Fig. : Exemple de raccordement „Tension d'alimentation“

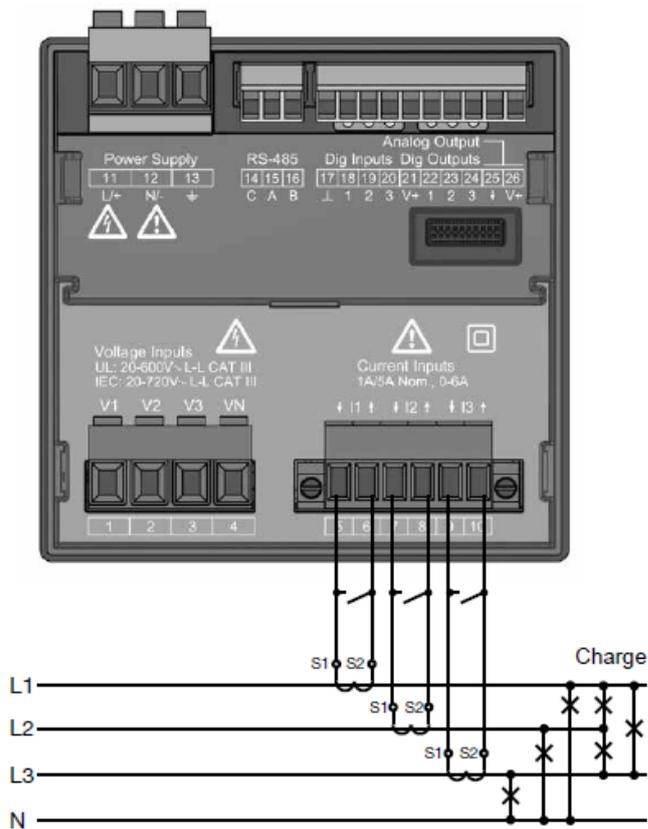


Fig. : Exemple de raccordement „Mesure de l'intensité par transformateur d'intensité“

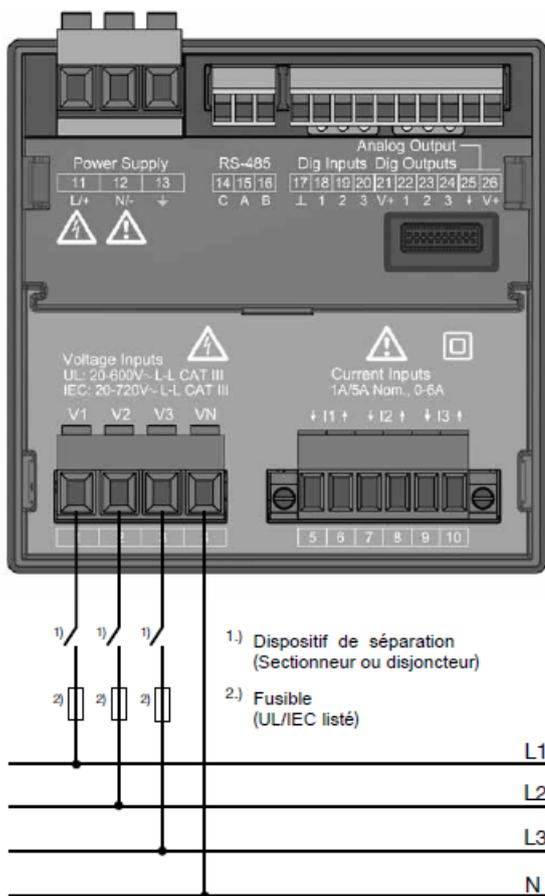


Fig. : Exemple de raccordement pour la mesure de la tension.

### Procédure à suivre

- Définir la tension d'alimentation du Janitza UMG 96-PA/-MID/-MID+.



#### Remarque

Il est recommandé de protéger les lignes de connexion de la tension d'alimentation à l'aide d'un fusible. Veiller à tenir compte des remarques figurant le Manuel du Janitza UMG 96-PA/-MID/-MID+.



#### Remarque

Les tensions d'alimentation qui ne correspondent pas aux données de la plaque signalétique peuvent entraîner le dysfonctionnement et la destruction de l'appareil.



#### Attention

Les entrées de la tension d'alimentation peuvent s'avérer dangereuses au toucher.



#### Remarque

La tension de mesure doit être effectivement de 10 V minimum, à défaut de quoi il sera impossible de procéder à une mesure exacte.

### Liaison par câble via RS485 :

- Brancher les conducteurs selon le schéma suivant :

#### Solar-Log Base RS485 (A) / (B)

#### Borne plate Janitza UMG 96-PA/-MID/-MID+

Broche

Broche

▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)

▶ 15 A

▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)

▶ 16 B

- Une terminaison doit être mise en place sur le bus RS485.  
Pour la terminaison, utiliser une résistance de 120 ohms, 0,25 W entre la broche 15 A et la broche 16 B du Janitza UMG 96-PA/-MID/-MID+.
- Configuration à l'écran du Janitza UMG 96-PA/-MID/-MID+ :  
Réglage de l'adresse MODBUS (1 = Réglage par défaut)  
Réglage de la vitesse en bauds RS485 (38400 kbps)  
Réglage du cadre de données (2 stopbit)  
La procédure de configuration de l'UMG 96-PA/-MID/-MID+ est décrite dans les instructions fournies avec l'appareil.



---

### Remarque

Actuellement, les réglages de l'écran sur l'appareil ainsi que le mode d'emploi du fabricant ne sont disponibles qu'en allemand et en anglais.

---



---

### Remarque

Si vous avez plusieurs compteurs dans un bus, différentes adresses MODBUS doivent être attribuées.

---



---

### Remarque

Les réglages de ces paramètres doivent être effectués avant la reconnaissance de l'appareil. Avec des paramètres différents, l'UMG 96-PA/-MID/-MID+ de Janitza ne sera pas reconnu par le Solar-Log™.

---

- Effectuer la détection de l'appareil  
Voir le manuel Solar-Log™, chapitre « Détection des appareils ».
- Indiquer Janitza sous Configuration | Appareils | Configuration, Sélectionner mode de fonctionnement et ENREGISTRER.

### Contrôle

- Vous pouvez vérifier la plausibilité des valeurs sous Diagnostic | Gestion du courant injecté | Utility Meter.



---

### Remarque

Lors du changement de polarité, la ligne ne doit pas être sous tension, sinon le convertisseur pourrait se détériorer.

---

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Janitza UMG 96-PA/-MID/-MID+ :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Utility Meter (U)
- Utility Meter (U+I)
- Utility Meter (U+I) + Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur

## Affectation des connexions / position de montage du Janitza UMG 96-PA/-MID/-MID+ associé au Solar-Log™



### Remarque

Pour les différents modes de fonctionnement du Janitza UMG 96-PA/-MID+, il convient de consulter la position de montage du transformateur de courant.



### Remarque

Faire attention à l'affectation des phases de la mesure de tension par rapport à la mesure du courant.

Lorsque la position de montage est correcte, les valeurs de puissance suivantes doivent être mesurées dans les différents modes de fonctionnement.

Mode de fonctionnement	Valeur de puissance
▶ Comme Utility Meter (U+I)	Lors de l'injection, valeur de puissance (kW)
▶ Comme compteur d'installation complète	Lors de l'injection, valeur de puissance (kW)
▶ Comme onduleur	Lors de l'injection, valeur de puissance (kW)
▶ Comme compteur de consommation ou de sous-consommation	Lors de l'achat, valeur de puissance (kW)
▶ Comme compteur de consommation (bidirectionnel)	Lorsque la production est supérieure à la consommation valeurs de puissance positives (kW)
▶ Comme compteur de batterie (bidirectionnel)	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Lorsque l'accumulateur est chargé, valeurs de puissance positives (kW)</li> <li>▶ Lorsque l'accumulateur est déchargé, valeurs de puissance négatives (kW)</li> </ul>

## 8.4 Janitza UMG 96 RM-E par RS485 (uniquement avec firmware 6.x)

Sélectionnable sous Janitza



### Remarque

Toutes les données et valeurs sont tirées du manuel Janitza. Aucune garantie n'est donnée. Veuillez vérifier les documents du fabricant.

Tension d'alimentation Janitza UMG 96 RM-E :

Option 230 V :

Plage nominale :

- AC 90 V - 277 V (50/60 Hz) ou DC 90 V - 250 V, 300 V CATIII

Consommation électrique :

- max. 7,5 VA / 4 W

Option 24 V :

Plage nominale :

- AC 24 V - 90 V ou DC 24 V - 90 V, 150 V CATIII

Consommation électrique :

- max. 7,5 VA / 5 W

Les entrées de mesure du Janitza UMG 96 RM-E ont les valeurs limites suivantes :

- Tension L-N : 0<sup>1)</sup> ... 300 Vrms (surtension max. 520 Vrms)
- Tension L-L : 0<sup>1)</sup> .. 520 Vrms (surtension max. 900 Vrms )
- Courant : 0 .. 6 Arms
- Fréquence d'oscillation fondamentale : 45 Hz .. 65 Hz

<sup>1)</sup> L'appareil ne détermine les valeurs mesurées que si une tension L1-N supérieure à 20 Veff (mesure 4 fils) ou une tension L1-L2 supérieure à 34 Veff (mesure 3 fils) est présente à l'entrée de mesure de tension V1.

Ces valeurs limites ne doivent pas être dépassées. C'est la raison pour laquelle il faut installer un dispositif de mesure et de conversion dans la plupart des applications.

Les rapports de convertisseur suivants sont recommandés :

- Tension : Secondaire 100 V  
par exemple avec réseau 20 kV convertisseur 20000:100 V.
- Courant : Secondaire 5 A  
par exemple 100:5 A.



### Remarque

Le Utility Meter que nous utilisons est fabriqué par la société Janitza.

De plus amples détails techniques sont donnés dans le Manuel du Janitza UMG 96 RM-E.

► Les modes de fonctionnement Utility Meter (U / U+I) sont disponibles avec le Solar-Log Base possible.



### Remarque

L'Utility Meter ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus.

Par conséquent, utilisez une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour l'Utility Meter.

## Raccordement du Janitza UMG 96 RM-E au secteur

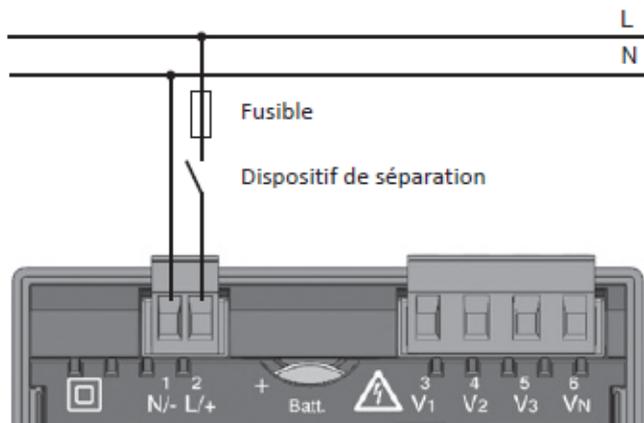


Fig. : Exemple de raccordement „Tension d'alimentation“

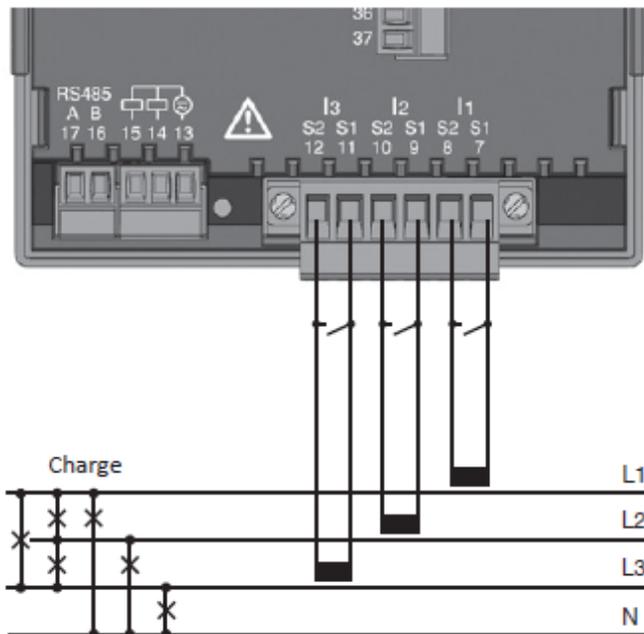


Fig. : Exemple de raccordement „Mesure de l'intensité par transformateur de courant“

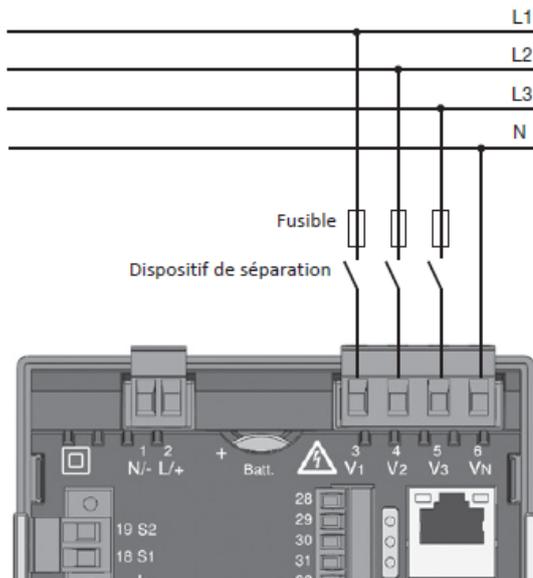


Fig. : Exemple de raccordement pour la mesure de la tension.

#### Procédure à suivre

- Définir la tension d'alimentation du Janitza UMG 96 RM-E.



#### Remarque

Il est recommandé de protéger les lignes de connexion de la tension d'alimentation à l'aide d'un fusible. Veiller à tenir compte des remarques figurant le Manuel du Janitza UMG 96 RM-E.



#### Remarque

Les tensions d'alimentation qui ne correspondent pas aux données de la plaque signalétique peuvent entraîner le dysfonctionnement et la destruction de l'appareil.



#### Attention

Les entrées de la tension d'alimentation peuvent s'avérer dangereuses au toucher.



#### Remarque

La tension de mesure doit être effectivement de 10 V minimum, à défaut de quoi il sera impossible de procéder à une mesure exacte.

### Liaison par câble via RS485 :

- Brancher les conducteurs selon le schéma suivant :

#### Solar-Log Base RS485 (A) / (B)

#### Borne plate Janitza UMG 96 RM-E

Borne	Broche
▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 17 A
▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 16 B

- Une terminaison doit être mise en place sur le bus RS485.  
Pour la terminaison, utiliser une résistance de 120 ohms, 0,25 W entre la broche 16 A et la broche 17 B du Janitza UMG 96 RM-E.
- Configuration à l'écran du Janitza UMG 96 RM-E :  
Réglage de l'adresse MODBUS (1 = Réglage par défaut)  
Réglage de la vitesse en bauds RS485 (38400 kbps)  
Réglage du cadre de données (2 stopbit)  
La procédure de configuration de l'UMG 96 RM-E est décrite dans les instructions fournies avec l'appareil.



#### Remarque

Actuellement, les réglages de l'écran sur l'appareil ainsi que le mode d'emploi du fabricant ne sont disponibles qu'en allemand et en anglais.



#### Remarque

Si vous avez plusieurs compteurs dans un bus, différentes adresses MODBUS doivent être attribuées.



#### Remarque

Les réglages de ces paramètres doivent être effectués avant la reconnaissance de l'appareil.  
Avec des paramètres différents, l'UMG 96 RM-E de Janitza ne sera pas reconnu par le Solar-Log™.

- Effectuer la détection de l'appareil  
Voir le manuel Solar-Log™, chapitre « Détection des appareils ».
- Indiquer Janitza sous Configuration | Appareils | Configuration, Sélectionner mode de fonctionnement et ENREGISTRER.

### Contrôle

- Vous pouvez vérifier la plausibilité des valeurs sous Diagnostic | Gestion du courant injecté | Utility Meter.



### Remarque

Lors du changement de polarité, la ligne ne doit pas être sous tension, sinon le convertisseur pourrait se détériorer.

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Janitza UMG 96 RM-E :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Utility Meter (U)
- Utility Meter (U+I)
- Utility Meter (U+I) + Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur

## Affectation des connexions / position de montage du Janitza UMG 96 RM-E associé au Solar-Log™



### Remarque

Pour les différents modes de fonctionnement du Janitza UMG 96 RM-E, il convient de consulter la position de montage du transformateur de courant.



### Remarque

Faire attention à l'affectation des phases de la mesure de tension par rapport à la mesure du courant.

Lorsque la position de montage est correcte, les valeurs de puissance suivantes doivent être mesurées dans les différents modes de fonctionnement.

Mode de fonctionnement	Valeur de puissance
▶ Comme Utility Meter (U+I)	Lors de l'injection, valeur de puissance (kW)
▶ Comme compteur d'installation complète	Lors de l'injection, valeur de puissance (kW)
▶ Comme onduleur	Lors de l'injection, valeur de puissance (kW)
▶ Comme compteur de consommation ou de sous-consommation	Lors de l'achat, valeur de puissance (kW)
▶ Comme compteur de consommation (bidirectionnel)	Lorsque la production est supérieure à la consommation valeurs de puissance positives (kW)
▶ Comme compteur de batterie (bidirectionnel)	<ul style="list-style-type: none"> <li>▶ Lorsque l'accumulateur est chargé, valeurs de puissance positives (kW)</li> <li>▶ Lorsque l'accumulateur est déchargé, valeurs de puissance négatives (kW)</li> </ul>

## 8.5 Janitza UMG 96 RM-E via Ethernet (uniquement avec firmware 6.x)

Terminaison	Adressage	Interface
Non	Oui	LAN

Sélectionnable sous Janitza

### Présentation générale

- Interface intégrée.
- Câblage via câble réseau (câble patch) et routeur ou switch Ethernet.
- L'adresse de communication doit être attribuée de manière statique.
- Étapes :
  - Mettre le Janitza et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier le Janitza par câble au Solar-Log™.

### Relier le Janitza par câble au Solar-Log™

#### Relier les onduleurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- câble réseau (câble patch/câble croisé)
- routeur ou switch Ethernet.

### Attribution des adresses IP pour la détection et la communication :

Adresses IP affectation selon les instructions du fabricant. Les deux appareils doivent se trouver dans le même sous-réseau.

### Détection via interface WEB Solar-Log™

- Pour la détection sur le Solar-Log™, sélectionnez sous l'option [Configuration](#) | [Appareils](#) | [Définition](#) | [Interface](#) via le symbole Plus, la classe d'appareil et ensuite le fabricant « Janitza ». Confirmez votre sélection avec **OK**.
- Enregistrez sous [Configuration](#) | [Appareils](#) | [Détection](#) et démarrez la détection de l'appareil.



#### Remarque

Pour une reconnaissance réussie des appareils via Ethernet, en plus de l'attribution d'une adresse IP fixe, il faut s'assurer que les registres avec les adresses 200 à 204, qui concernent les RS232 et RS485, restent au réglage d'usine par défaut.



#### Remarque

Les deux modes de fonctionnement des compteurs par Ethernet sont identiques à ceux de la variante RS485.

## 9 Larsen & Toubro

### 9.1 Larsen & Toubro (WDM313CDNC)

Sélectionnable sous L&T: Vega

#### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

#### Relier des compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate.

Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	L&T WDM313CDNC
---------------------------------	----------------------	--------------------------------	----------------

Affectation des broches			Affectation des broches
▶ 1 (Data+)	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 9 D+
▶ 4 (Data-)	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 10 D-

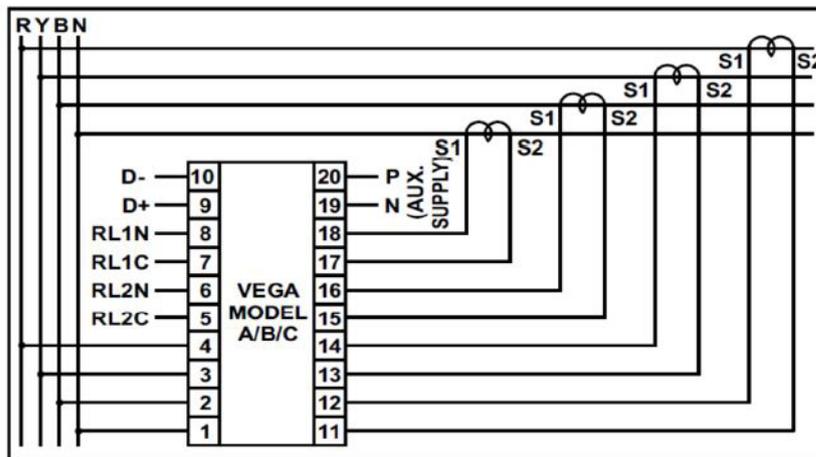


Fig.: Affectation des broches




---

### Remarque

Les paramètres suivants doivent être vérifiés avant la détection de l'appareil, sinon le compteur n'est pas détecté :

Attribution de l'adresse de communication (commençant par 1)

Vitesse en bauds : 9600 bps

Bits de données : 8

Bits d'arrêt : 1

Parité : paire

► Les réglages s'effectuent à l'écran de l'appareil. (Respecter les consignes et les explications fournies dans le Manuel du fabricant)

---

### Modes de fonctionnement possibles du L&T WDM313CDNC via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Utility Meter (U) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base)
- Utility Meter (U+I) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base)
- Utility Meter (U+I) + Compteur de consommation (bidirectionnel) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base)
- compteurs de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur




---

### Remarque

Le compteur ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus.

Par conséquent, utiliser une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour le compteur.

---




---

### Remarque

32 appareils maximum peuvent être raccordés par bus.

---




---

### Remarque

Pour le montage, le câblage et la configuration de l'appareil, respecter les explications et les consignes fournies dans le Manuel du fabricant.

---

# 10 Mikro PowerMeter

## 10.1 Mikro PowerMeter DPM680

Sélectionnable sous Mikro : DPM680

### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 3 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

### Relier des compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate.

### Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Mikro PowerMeter DPM680
Affectation des broches		Affectation des broches	
▶ 1 (Data+)	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ +
▶ 3 GND	▶ 3 GND	▶ (A) 8 ou (B) 12 GND	▶ GND
▶ 4 (Data-)	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ -



### Remarque

Les paramètres de communication RS485 par défaut du compteur sont :

BAUD : 38400

Bits de données : 8

Parité : Aucun

Bits d'arrêt : 1

Le Solar-Log™ ne peut communiquer avec le compteur qu'avec ces réglages. À contrôler impérativement avant la détection des appareils.

- ▶ Attribuer l'adresse de communication (selon les instructions du Manuel du fabricant).
- ▶ Les réglages s'effectuent à l'écran de l'appareil. (Respecter les consignes et les explications fournies dans le Manuel du fabricant).

### Modes de fonctionnement possibles du Mikro PowerMeter DPM680 via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Utility Meter (U) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base)
- Utility Meter (U+I) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base)
- Utility Meter (U+I) + Compteur de consommation (bidirectionnel) (avec Solar-Log 1900, 2000 et Solar-Log Base)
- compteurs de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur



---

#### Remarque

32 appareils maximum peuvent être raccordés par bus.

---



---

#### Remarque

Pour le montage, le câblage et la configuration de l'appareil, respecter les explications et les consignes fournies dans le Manuel du fabricant.

---

# 11 Real Energy Systems - Compteur à Prisma (uniquement avec le firmware 5.x/6.x)

---

## 11.1 Compteur à Prisma via Ethernet

Sélectionnable sous Real Energy Systems : Prisma

### Modèles supportés :

- Prisma 310A
- Prisma 310A-Lite

### Présentation générale

- Interface intégrée.
- Câblage via câble réseau (câble patch) et routeur ou switch Ethernet.
- L'adresse de communication doit être attribuée de manière statique.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Câbler le compteur Prisma au routeur ou au switch et le configurer selon les instructions du fabricant.
  - Câbler le Solar-Log™ à un routeur ou un switch. Assurez-vous que les deux appareils se trouvent dans le même réseau. (Respectez les instructions du fabricant.)

### Le câblage s'effectue via

- câble réseau (câble patch/câble croisé)
- routeur ou switch Ethernet.

### Attribution des adresses IP pour la détection et la communication :

Adresses IP affectation selon les instructions du fabricant. Les deux appareils doivent se trouver dans le même sous-réseau.

### Détection via interface WEB Solar-Log™

- Pour la détection sur le Solar-Log™, sélectionnez sous l'option [Configuration](#) | [Appareils](#) | [Définition](#) | [Interface](#) via le symbole plus, sélectionner le fabricant „Real Energy Systems“ puis le type „Prisma“. Confirmez votre choix en cliquant sur [OK](#).
- Enregistrez sous [Configuration](#) | [Appareils](#) | [Détection](#) et démarrez la détection de l'appareil.

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Prisma :

- Compteur de consommation (bidirectionnel)



### Remarque !

Afin de garantir une communication via Modbus TCP/IP et de pouvoir effectuer une détection réussie des appareils via Ethernet, le port 502 doit être ouvert entre les deux appareils.

---



---

**Remarque !**

Compatible uniquement avec le mode de fonctionnement Compteur bidirectionnel.

---

# 12 Schneider Electric

## 12.1 Schneider EM6400NG (triphasé)

Sélectionnable sous Schneider Electric : EM6400NG

### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

### Raccordement des compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- liaison par câble fabriquée maison et connecteur de borne plate.

### Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Schneider EM6400NG
---------------------------------	----------------------	--------------------------------	--------------------

Affectation des broches

▶ 1 (Data+)

▶ 1 ou 5

▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)

Affectation des broches

▶ 7 (D1 +)

▶ 4 (Data-)

▶ 4 ou 6

▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)

▶ 14 (D0 -)

Terminaison : Résistance de 120 ohms entre la broche 7 et 14 sur le compteur



### Remarque

Les paramètres suivants doivent être vérifiés avant la détection de l'appareil, sinon le compteur n'est pas détecté :

Vitesse en bauds : 19200 bps

Bits de données : 8

Bits d'arrêt : 1

Parité : paire

- ▶ Les réglages s'effectuent à l'écran de l'appareil. (Respecter les consignes et les explications données dans le manuel du compteur).

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Schneider EM6400NG via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Compteurs de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur

**Remarque**

Le compteur ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus.  
Par conséquent, utiliser une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour le compteur.

**Remarque !**

Il n'est pas possible de relier différentes séries de modèles de même marque dans le même bus.

**Remarque**

32 appareils maximum peuvent être raccordés par bus.  
La longueur maximale du bus est de 900 m.

**Remarque !**

Pour le montage, le câblage et la configuration de l'appareil, respectez les explications et les consignes données dans le manuel du fabricant.

**Remarque**

Le compteur n'est pas compatible avec le Solar-Log™ 200, 500 et 1000.

## 12.2 Schneider EM6400S (triphase)

Sélectionnable sous Schneider Electric : EM6400S

### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate.

### Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Schneider EM4600S
Affectation des broches		Affectation des broches	
▶ 1 (Data+)	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ 7 (D1+)
▶ 4 (Data-)	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ 14 (D0-)

Terminaison : Résistance de 120 ohms entre la broche 7 et 14 sur le compteur



### Remarque

Les paramètres suivants doivent être vérifiés avant la détection de l'appareil, sinon le compteur n'est pas détecté :

Vitesse en bauds : 9600 bps

Bits de données : 8

Bits d'arrêt : 1

Parité : paire

- ▶ Les réglages s'effectuent sur l'écran de l'appareil. (Respectez les consignes et les explications données dans le manuel du compteur)

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Schneider EM6400S via RS485 :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur

---

**Remarque**

Le compteur ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus.  
Par conséquent, utilisez une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour le compteur.

---

---

**Remarque**

32 appareils maximum peuvent être raccordés par bus.

---

---

**Remarque !**

Pour le montage, le câblage et la configuration de l'appareil, respectez les explications et les consignes données dans le manuel du fabricant.

---

## 12.3 Schneider iEM3000 Série (triphasé) (uniquement avec le firmware

### 5.x/6.x)

Sélectionnable sous Schneider Electric: iEM3000 Serie

#### Modèles supportés :

3150, 3155, 3250, 3255, 3350, 3355, 3455, 3555

#### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication (Gamme d'adressage 1-247).
- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

#### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate.

#### Liaison par câble via RS485 :

##### Solar-Log Base RS485 (A) / (B)

##### Schneider iEM3000 series

PIN	PIN
▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ D1/+
▶ (A) 8 ou (B) 12 (GND)	▶ 0V
▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ D0/-



#### Remarque

Les paramètres suivants doivent être vérifiés avant la détection de l'appareil, sinon le compteur n'est pas détecté :

Vitesse en bauds : 19200 bps

Bits de données : 8

Bits d'arrêt : 1

Parité : droit

- ▶ Les réglages s'effectuent sur l'écran de l'appareil. (Respectez les consignes et les explications données dans le manuel du compteur)

#### Modes de fonctionnement possibles du compteur Schneider iEM3000 serie via RS485:

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur

---

**Remarque**

Le compteur ne peut pas être combiné avec des onduleurs dans un bus.  
Par conséquent, utilisez une connexion RS485 pour les onduleurs et une connexion RS485 séparée pour le compteur.

---

---

**Remarque**

32 appareils maximum peuvent être raccordés par bus.

---

---

**Remarque !**

Pour le montage, le câblage et la configuration de l'appareil, respectez les explications et les consignes données dans le manuel du fabricant.

---

# 13 Secure Meters

## 13.1 Secure Meters (triphase)

Sélectionnable sous Secure

Séries/modèles pris en charge :

- Séries Elite 440:
- Modèles:
  - 445, 446, 447, 448

Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 2 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate.

Liaison par câble via RS485 :

Borne plate RS485 du Solar-Log™	Gateway Solar-Log 50	Solar-Log Base RS485 (A) / (B)	Secure Meter (RS485)
Affectation des broches		Affectation des broches	
▶ 1 (Data+)	▶ 1 ou 5	▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ +
▶ 4 (Data-)	▶ 4 ou 6	▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ -



### Remarque

Les paramètres suivants doivent être vérifiés avant la détection de l'appareil, sinon le compteur n'est pas détecté :

Vitesse en bauds : 9600 bps

Bits de données : 8

Bits d'arrêt : 1

Parité : Aucun

- ▶ Les réglages s'effectuent sur l'écran de l'appareil. (Respectez les consignes et les explications données dans le manuel du compteur).

### Modes de fonctionnement possibles du compteur Secure Meter:

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur



#### Remarque !

Pour le montage, le câblage et la configuration de l'appareil, respectez les explications et les consignes données dans le manuel du fabricant.

---



#### Remarque

Le compteur n'est pas compatible avec le Solar-Log™ 200, 500 et 1000.

---

## 14 WattNode (CCS) (uniquement avec le firmware 6.x)

---

### 14.1 WattNode (CCS) (triphasé / monophasé)

Sélectionnable sous WattNode

#### Modèles supportés :

- WND-WR-MB

#### Présentation générale

- Il est nécessaire d'attribuer une adresse de communication.
- Câblage à 3 pôles.
- Étapes :
  - Mettre les compteurs et le Solar-Log™ hors tension.
  - Relier les compteurs par câble au Solar-Log™.

#### Relier les compteurs par câble au Solar-Log™

Le câblage s'effectue via

- Liaison par câble fabriquée soi-même et connecteur de borne plate.

#### Liaison par câble via RS485 :

##### Solar-Log Base RS485 (A) / (B)

##### WattNode (RS485)

Borne	Affectation des broches
▶ (A) 6 ou (B) 10 (Data+)	▶ B+
▶ (A) 8 ou (B) 12 (GND)	▶ C
▶ (A) 9 ou (B) 13 (Data-)	▶ A-

Terminaison : via le commutateur Dip 7 (voir le manuel du compteur du fabricant)



#### Remarque

Les paramètres suivants doivent être vérifiés avant la détection de l'appareil, sinon le compteur n'est pas détecté :

Vitesse en bauds : 115200 bps

Bits de données : 8

Bits d'arrêt : 1

Parité : Aucun

- ▶ Les réglages s'effectuent sur l'écran de l'appareil. (Respectez les consignes et les explications données dans le manuel du compteur).

Modes de fonctionnement possibles du compteur WattNode (CCS) :

- Compteur de batterie (bidirectionnel)
- Compteur de l'installation complète
- Sous-consommateur
- Compteur de consommation
- Compteur de consommation (bidirectionnel)
- Générateur



---

**Remarque !**

Pour le montage, le câblage et la configuration de l'appareil, respectez les explications et les consignes données dans le manuel du fabricant.

---

# 15 Annexe Schémas de câblage

## 15.1 Exemples de plans pour la saisie de la production et de la consommation

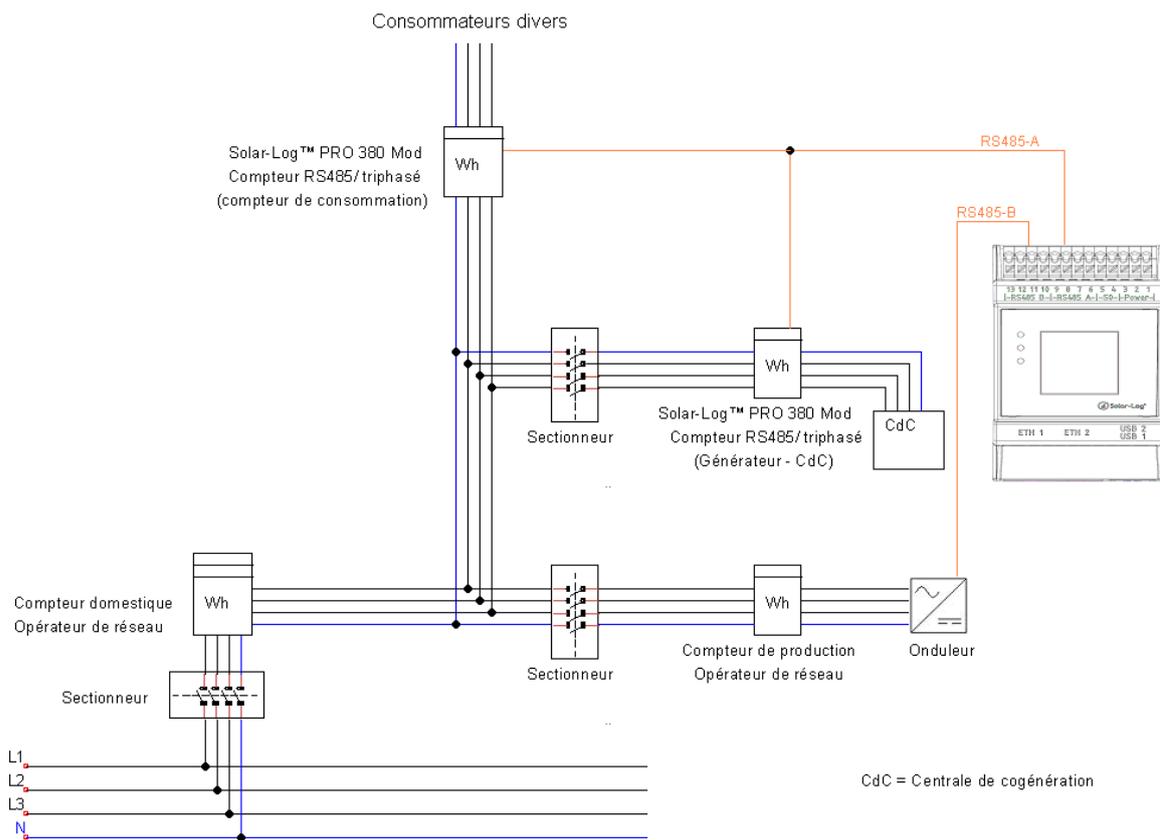


Fig. : Mesure directe de la consommation avec PV et centrale de cogénération

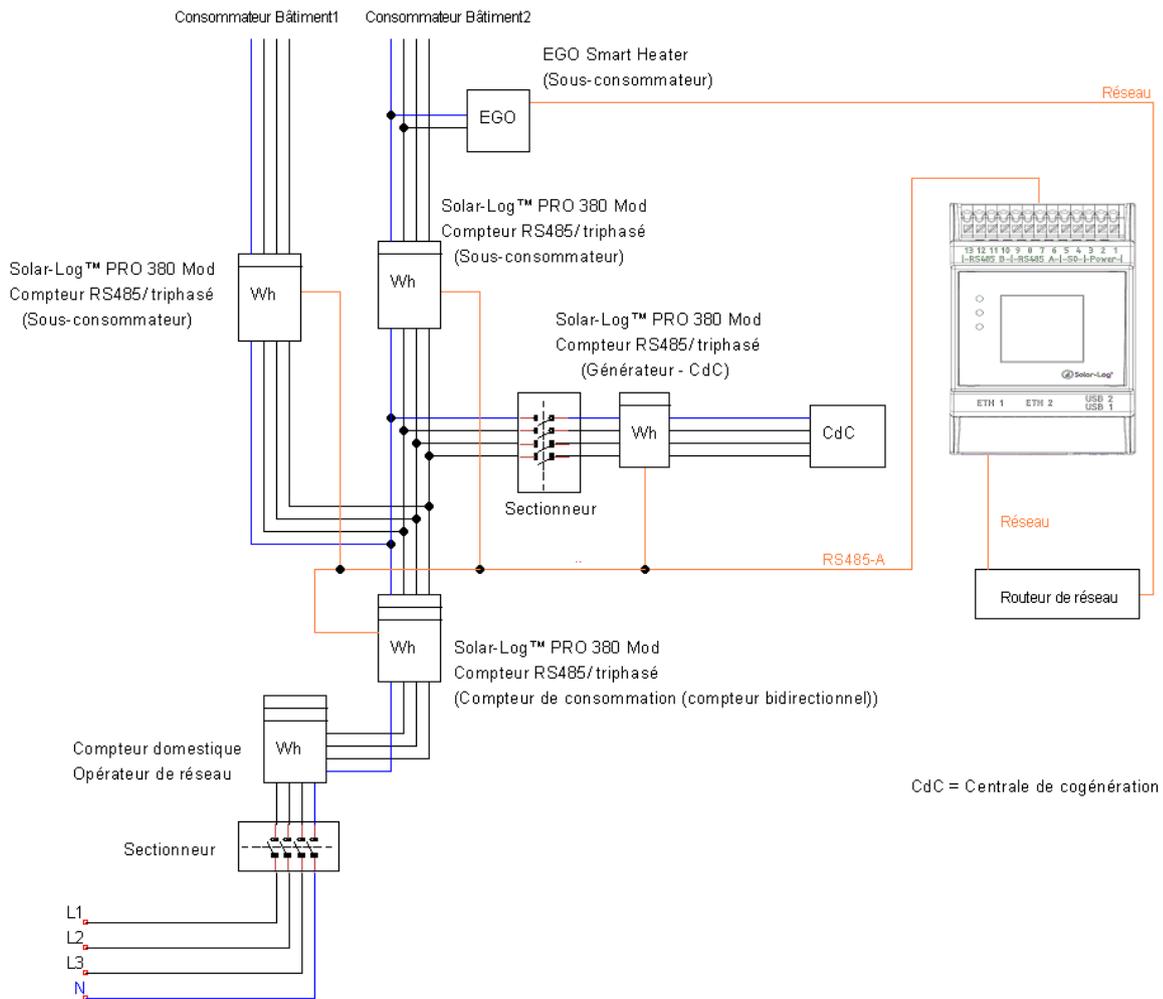


Fig. : Compteur de consommation bidirectionnel avec centrale de cogénération et divers sous-consommateurs

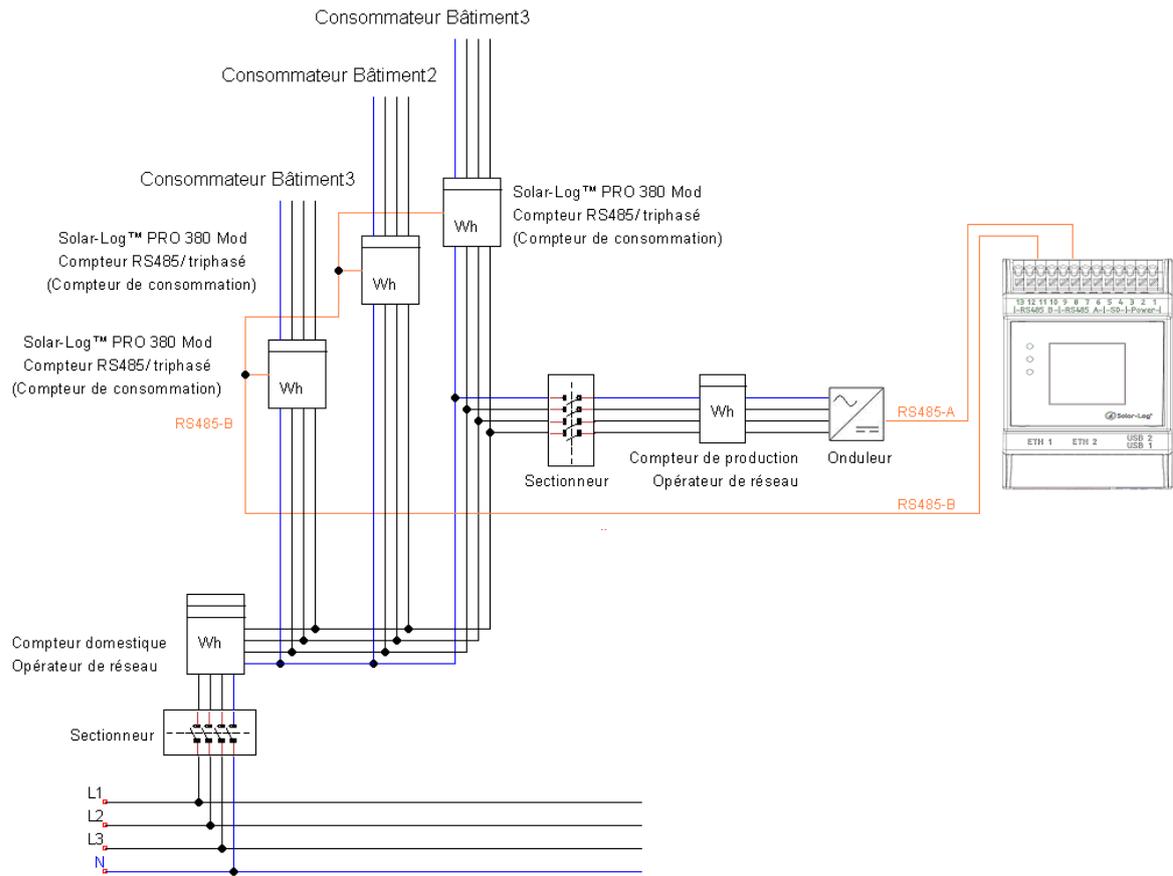


Fig. : Mesure directe de la consommation avec plusieurs compteurs



**Remarque concernant le schéma de câblage :**

En cas d'utilisation de plusieurs compteurs en mode de fonctionnement „Compteur de consommation“, les valeurs provenant du Solar-Log™ sont additionnées.



**Remarque**

Si vous avez encore des questions concernant votre planification, n'hésitez pas à contacter notre support.

## 15.2 Exemple de plan de mesure de la consommation sur les systèmes hybrides

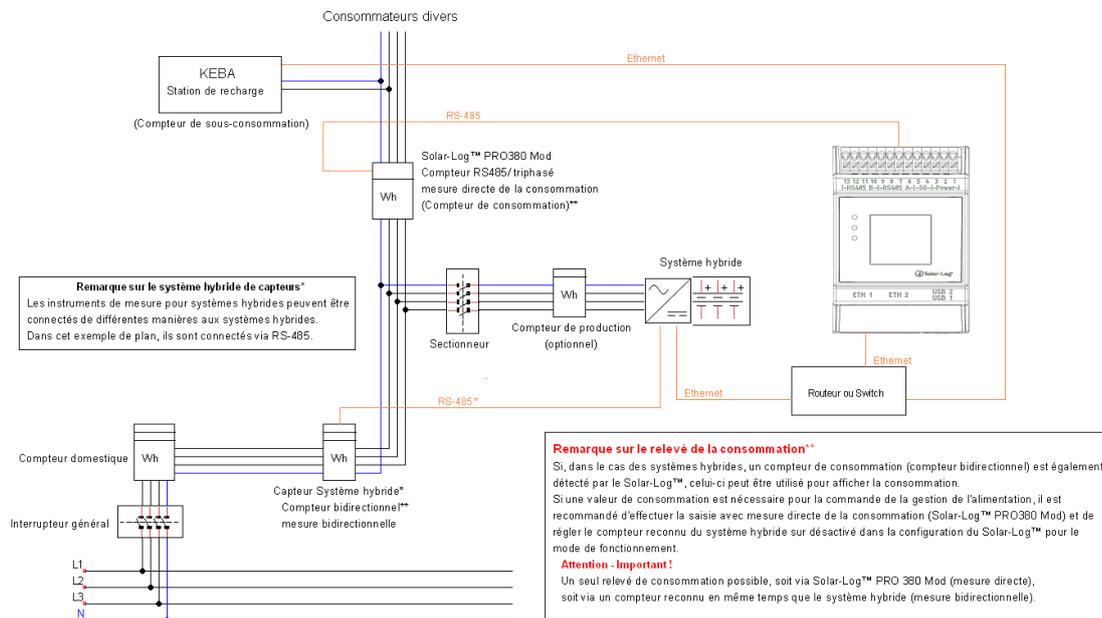


Fig. : Mesure de la consommation sur un système hybride avec station de recharge KEBA

Solar-Log GmbH  
Fuhrmannstraße 9  
72351 Geislingen-Binsdorf  
Allemagne  
Tél. : +49 (0)7428/4089-300  
info@solar-log.com  
www.solar-log.com  
www.Solar-Log-web.com

Les droits d'auteur relatifs au présent manuel demeurent acquis au fabricant. Tout ou partie du présent Manuel ne peut en aucun cas être reproduit, utilisé, multiplié ou diffusé à l'aide de systèmes électroniques, sous quelque forme que ce soit, sans l'autorisation écrite de Solar-Log GmbH.

Sous réserve de modifications.

Ces données sont mentionnées de manière non exhaustive et sans garanties.

Tout contrevenant aux dispositions ci-dessus s'expose au paiement de dommages et intérêts.

Toutes les marques citées dans le présent Manuel sont la propriété des fabricants respectifs, ce qui est reconnu par la présente. La marque « Speedwire » est une marque déposée de la société SMA Solar Technology AG, disponible dans de nombreux pays.

Aucune responsabilité n'est assumée pour les erreurs d'impression.