

Fiche produit

OMNIPOWER® CT

- Transformateur de courant
- Valeurs de puissance apparente par phase et totale (KVA, PF)
- Mesures de la qualité de l'énergie selon la norme EN 50160
- Optimisé pour les systèmes de comptage intelligents
- Sécurisé contre la falsification
- Résistance aux erreurs dans le réseau d'approvisionnement
- Très faible consommation d'énergie
- Communication radio intégrée
- Rapport de transformation jusqu'à 3000A/5A ou 600A/1A
- Type homologué selon :
 - Énergie active
EN 50470-1 (MID)
EN 50470-3 (MID)
 - Énergie active et l'énergie réactive
IEC 62052-11
IEC 62053-22
IEC 62053-23
- Protocole de communication :
 - DLMS/COSEM



Contenu

Application	2
Fonction	3
Homologations	6
Caractéristiques techniques	6
Connexions	8
Communication	8
Module de communication avec les consommateurs (CCC)	8
Rapport de transformation	8
Tableaux de précision typiques (In = 5A)	9
Configuration - matériel	10
Configuration - logiciel	11
Installation	16
Schémas de connexion	17
Consignes de sécurité et d'installation	17
Dimensions	18
Accessoires	19

Application

OMNIPOWER® CT est un compteur d'électricité à transformateur de courant triphasé pour l'enregistrement de l'énergie électrique. Le compteur est entièrement électronique et ne comporte aucune pièce mobile. Ainsi, l'enregistrement de l'énergie n'est pas affecté par les chocs ou les impacts pendant le transport et le montage. En outre, les mesures sont correctes quel que soit le sens de montage physique.

L'énergie est déterminée en mesurant simultanément la tension et le courant. Le courant est mesuré à l'aide de transformateurs de courant.

L'écran facile à lire défile automatiquement entre les lectures, ou les lectures peuvent être changées manuellement en activant le bouton-poussoir gauche. Les lectures d'affichage requises ainsi que leur ordre sont configurables.

En plus d'être lues sur l'écran, les données peuvent être collectées via le réseau Radio Mesh, la sortie optique ou à partir de la zone du module. La zone unique du module permet également le changement externe des tarifs, des entrées et sorties d'impulsion, et la configuration ainsi qu'une large gamme de médias de communication.

Un canal de communication avec le consommateur est disponible pour l'échange de données avec les produits de la maison intelligente.

En usine, le compteur peut être configuré pour mesurer l'énergie importée et exportée. Le compteur effectue des mesures précises, qu'il mesure 1, 2 ou 3 phases. Les mesures sont enregistrées dans une mémoire permanente.

Par défaut, le compteur OMNIPOWER® CT peut générer des profils de charge dans les quatre quadrants.

Un profil de charge fournit des informations détaillées sur l'énergie consommée et produite. Un enregistreur supplémentaire de 24 canaux contient des données à des fins d'analyse.

Le compteur OMNIPOWER® CT est également conçu pour supporter une analyse étendue du réseau principal en utilisant des mesures de THD (tension), de facteur de puissance, de déséquilibre de tension, de variations de tension, d'affaiblissements et de gonflements.

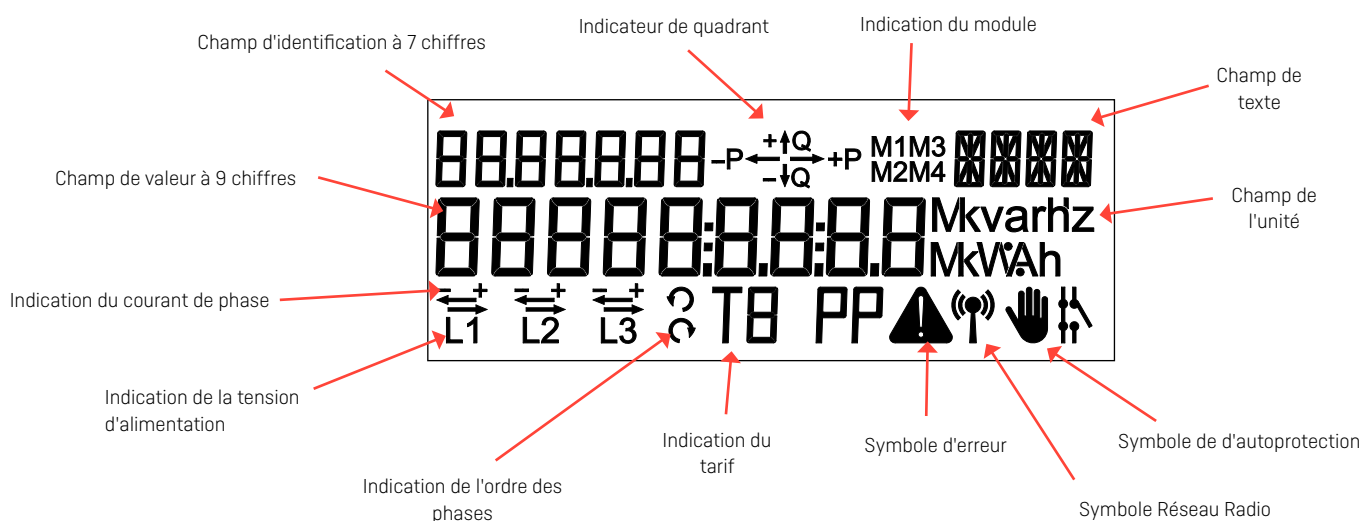
Afin de minimiser la configuration manuelle lors de l'installation, le compteur est préconfiguré en usine. En outre, le compteur peut être reconfiguré via un système de comptage intelligent.

Fonction

Affichage

OMNIPOWER® CT est équipé d'un écran à cristaux liquides (LCD). Les registres qui peuvent être lus sur l'écran dépendent de la configuration choisie. Il est également possible de configurer l'affichage à distance.

La configuration de l'affichage est constituée de trois listes d'affichage indépendantes : Une pour la fonction de changement de vitesse automatique, une pour la fonction de changement de vitesse manuel et une pour la fonction de changement de vitesse avec alimentation de secours. L'écran est constitué de segments, comme le montre la figure ci-dessous.



Champ de valeur à 9 chiffres :	Ce champ est utilisé pour afficher les valeurs des registres.
Champ de l'unité :	Ce champ est utilisé pour afficher les unités liées au champ de valeur.
Champ d'identification à 7 chiffres :	Code OBIS d'identification de la valeur dans le champ de valeur.
Indicateur de quadrant :	Indique le type de charge actuel.
Champ de texte :	Contient un texte supplémentaire en rapport avec la fonction du compteur.
Indication du module :	Indique si et quels modules communiquent dans l'affichage.
Symbole d'erreur :	Indique des erreurs internes critiques.
Symbole d'autoprotection :	Indique une influence magnétique ou une ouverture du couvercle du terminal, temporaire ou permanente.
Symbole du réseau radio :	Indique la communication avec le système AMR.
Indication tarifaire :	Indique le tarif actuel si des tarifs ont été sélectionnés.
Indication de l'ordre des phases :	Indique la séquence des phases d'entrée. \curvearrowright = L1L2L3 \curvearrowleft = L1L3L2
Indicateur de tension d'alimentation :	Indique que la tension est supérieure au seuil minimum (160 V).
Indication du courant de phase :	Indique que la charge est supérieure au seuil minimum (0,6 W).

Fonction

Affichage

La fonction de changement automatique (défilement) permet de passer d'une lecture à l'autre toutes les 10 secondes. Les données historiques ne peuvent pas être sélectionnées dans la fonction de changement de vitesse automatique. Il est possible de sélectionner jusqu'à 16 lectures.

La fonction de changement de vitesse manuel est modifiée par l'activation du bouton-poussoir gauche. Il est possible de sélectionner jusqu'à 30 lectures et l'ordre de lecture. Cependant, il n'est pas possible de désélectionner les lectures légales.

Si la fonction de décalage à l'arrière est sélectionnée, il devient possible de lire l'affichage, même lorsque le compteur n'est pas alimenté en courant. Il est possible de sélectionner jusqu'à 8 lectures et de passer d'une lecture à l'autre en actionnant le bouton-poussoir de gauche.

Le compteur revient automatiquement de la fonction de changement manuel à la fonction de défilement automatique deux minutes après la dernière activation du bouton-poussoir de gauche.

Lecture de l'énergie

OMNIPOWER® CT dispose d'un transformateur de courant par système de mesure et d'une division de résistance pour la mesure de la tension.

La consommation d'énergie est calculée comme une expression du courant par rapport à la tension de phase et au temps. L'enregistrement de l'énergie par système de mesure est communiqué au processeur légal du compteur via le système de bus interne du compteur et est additionné dans les registres principaux du compteur.

Mémoire permanente

Les données mesurées et calculées sont enregistrées dans la mémoire permanente du compteur. Les données sont enregistrées à chaque changement des valeurs du registre de l'énergie.

En outre, les valeurs mentionnées ci-dessous sont stockées à la fin d'une période de débit :

Divers	Registres de l'énergie	Registres de puissance
RTC/Info qualité	Énergie primaire positive active A+	Puissance de crête P+max
Compteur horaire	Énergie primaire négative active A-	Puissance de crête P+ max RTC
Débit le compteur d'arrêt	Énergie primaire positive réactive R+	Puissance de crête accumulée P+max acc
Compteur de seuil de puissance [A+]	Énergie primaire négative réactive R-	Puissance de crête accumulée P+max acc Tarif 1
Entrée d'impulsion	Énergie positive apparente E+	Puissance de crête accumulée P+max acc Tarif 2
Rapport du transformateur de courant	Énergie négative apparente E-	Puissance de crête Q+max
	Énergie primaire positive active A+ Tarif 1	Puissance de crête Q+ max RTC
	Énergie primaire positive active A+ Tarif 2	Puissance de crête accumulée Q+max acc
	Énergie primaire positive active A+ Tarif 3	Puissance de crête P+max Tarif 1
	Énergie primaire positive active A+ Tarif 4	Puissance de crête P+ max Tarif 1 RTC
	Énergie primaire positive réactive R+ Tarif 1	Puissance de crête P+max Tarif 2
	Énergie primaire positive réactive R+ Tarif 2	Puissance de crête P+ max Tarif 2 RTC
	Énergie primaire positive réactive R+ Tarif 3	Puissance de crête Q+max Tarif 1
	Énergie primaire positive réactive R+ Tarif 4	Puissance de crête Q+ max Tarif 1 RTC
		Puissance de crête Q+max Tarif 2
		Puissance de crête Q+ max Tarif 2 RTC
		Puissance de crête S+max
		Puissance de crête S+ max RTC
		Puissance de crête S-max
		Puissance de crête S- max RTC

Fonction

Modules enfichables

OMIPOWER CT peut être monté/réaménagé avec des modules enfichables sans revérification ultérieure.

Le module communique avec le microprocesseur du compteur via un bus de données interne. Cela offre d'innombrables possibilités fonctionnelles telles qu'une sortie d'impulsion supplémentaire, une tarification, un contrôle de la charge et une communication de données via, par exemple, GSM/GPRS et M-Bus.

Lecture optique

Un émetteur/récepteur optique est placé à l'avant du compteur. Cette connexion optique peut être utilisée pour lire les données ou pour configurer, par exemple, la configuration de l'affichage, le numéro du compteur et d'autres paramètres.

Les Tools via la connexion optique peuvent être réalisés à l'aide du logiciel METERTOOL OMNIPOWER®.

Il n'est pas possible de modifier les données légales du compteur.

Sortie d'impulsion S0

Emet des impulsions d'énergie active secondaire à raison de 5000 impulsions par kWh. La tension maximale qui peut être connectée à la sortie S0 est de 27 V DC (à 1 kΩ), et le courant maximal qui peut être tiré par la sortie est de 27 mA. Le temps d'impulsion est de 30 msec.

Profil de charge*

Les profils de charge peuvent être configurés à 15, 30 ou 60 minutes selon la période d'intégration et pour les quatre quadrants. Le nombre de profils générés correspond au type d'énergie sélectionné pour le compteur.

Période d'intégration Type d'énergie	15 min. jour	30 min. jour	60 min. jour
A+	278	556	1113
A+/A-	235	470	941
A+/R+	235	470	941
A+/A-/R+/R-	180	360	720
A+/A-/R1/R2/R3/R4	145	291	583
A+/A-/R+/R-/R1/R2/R3/R4	122	244	489

* Le profil de charge pour l'Autriche est limité à 60 jours avec une période d'intégration fixe de 15 minutes

Les profondeurs de journalisation indiquées ci-dessus s'appliquent au micrologiciel OMNIA 3.0 et aux versions plus récentes.

Enregistreur d'analyse

OMNIPOWER® CT est fourni avec un enregistreur d'analyse configurable. La profondeur d'enregistrement dépend de la configuration du compteur et du nombre de registres. L'enregistreur d'analyses peut enregistrer des données provenant de 24 registres différents à la fois. OMNIPOWER® CT est disponible avec un réglage par défaut qui peut être reconfiguré ultérieurement via METERTOOL OMNIPOWER® ou un système de comptage intelligent.

Protection contre les manipulations

Outre le scellement mécanique, le compteur révèle également les manipulations (y compris l'ouverture du couvercle du compteur). En cas de tentative d'effraction (mécanique ou magnétique), une alarme est déclenchée, horodatée et enregistrée dans la mémoire permanente. Les alarmes peuvent être automatiquement transférées via l'infrastructure de communication et affichées sur l'écran.

Mesures de la qualité de l'énergie

Le compteur OMNIPOWER® CT est également conçu pour supporter une analyse étendue du réseau principal en utilisant des mesures du THD (tension), du facteur de puissance, du déséquilibre de la tension, des variations de la tension et des creux et bosses.

Homologations

OMNIPOWER® CT est homologué conformément à la directive sur les instruments de mesure (MID) pour l'énergie active et conformément aux exigences nationales pour les autres types d'énergie, le cas échéant.

Homologation	Norm
Essai de type selon :	
- Énergie active	EN 50470-1 EN 50470-3
- Énergie réactive et énergie active	IEC 62052-11 IEC 62053-22 IEC 62053-23

Diverses	Normes
Terminal	DIN 43857
Sortie d'impulsion	DIN 43864
Lecture optique	DLMS/COSEM
Codes OBIS/EDIS	IEC 62056-61
Classes d'interface	IEC 62056-62
Couche liaison de données	IEC 62056-72

Caractéristiques techniques

Principe de mesure	
- Courant	Mesures de courant monophasé via des transformateurs de courant
- Tension	Mesures de tension monophasées par diviseur de tension
Tension nominale U_n	3 x 230 VAC -20 % ... +15 % (pour le compteur Aron uniquement) 3 x 230/400 VAC -20 % - +15 %
Courant	

X_5	$I_{min} - I_n (I_{max})$
1	0,01- 1(6) A
5	0,05- 5(6) A

Classe de précision	Classe 1 (IEC) / Classe B (MID) Classe 0,5 (IEC) / Classe C (MID) Énergie réactive : classe 2 (IEC)
Fréquence nominale f_n	50 Hz \pm 5 % ou 60 Hz \pm 5 %
Déplacement de phase	Illimité (toutefois, pas pour les compteurs Aron)
Température de fonctionnement	-40 °C - +70 °C
Température de stockage	-40 °C - +85 °C

Caractéristiques techniques

Classe de protection	IP54				
Classe de protection	II				
Humidité relative, sans condensation	< 75 % de la moyenne annuelle à 21 °C < 95 % moins de 30 jours/an, à 25 °C				
Poids	0,90 kg				
Zone d'application	A l'intérieur ou à l'extérieur dans une armoire à compteurs adaptée				
Consommation interne*	<table border="1"> <tr> <td>Consommation électrique maximale des circuits de courant avec courant de base</td> <td>0,02 VA</td> </tr> <tr> <td>Consommation électrique maximale des circuits de tension</td> <td>0,2 VA 0,1 W</td> </tr> </table>	Consommation électrique maximale des circuits de courant avec courant de base	0,02 VA	Consommation électrique maximale des circuits de tension	0,2 VA 0,1 W
Consommation électrique maximale des circuits de courant avec courant de base	0,02 VA				
Consommation électrique maximale des circuits de tension	0,2 VA 0,1 W				
	Mesuré par l'organisme notifié lors de l'essai de type. Mesuré à la phase L1.				
Matériaux	Polycarbonate renforcé de verre				
Stockage des données	Mémoire permanente, > 10 ans sans tension				
Affichage	LCD, hauteur des chiffres de 7 mm (champ de valeurs) LCD, hauteur des chiffres 5 mm (champ OBIS, champ texte et lecture des tarifs) LCD, hauteur des chiffres 3 mm (lecture de la tension et de la puissance)				
Constante du compteur	10000 imp/kWh				
S0 diode d'impulsion	10000 imp/kWh, kvarh Temps d'impulsion 30 ms ± 10 %				
S0 sortie d'impulsion	5000 imp/kWh Temps d'impulsion 30 ms ± 10 %				

Horloge en temps réel (RTC)

Précision	Typiquement 5 ppm à 23 °C
Durée de vie de la batterie de secours	> 10 ans à 23 °C
Durée de vie de la supercapsule	> 10 ans à 23 °C
Durée de fonctionnement de la supercapsule	7 jours à pleine charge

Connexions

Terminaux principaux

Taille	2,5 – 10 mm ² connexions d'élévation
Vis	Ph2 ou [4x1] à fente droite Couple 1,8 Nm +/- 10%
Sortie tension	0,25 - 1,5 mm ² , fourchettes de raccordement de câble de 5 mm
Vis	TORX Tx 10
Couple	1,0 Nm +/- 10 %

Communication

OMNIPOWER® CT peut être fourni ou équipé de modules de communication. Les modules fonctionnent comme des entrées et des sorties pour le compteur. Le montage des modules ne nécessite pas de vérification ultérieure du compteur.

Modules de communication

Série	Communication série RS-485 ou RS-232 ou boucle de courant avec entrées d'impulsion, entrées tarifaires ou contrôle de charge.
M-Bus	Lecture via le système M-Bus câblé.
TCP/IP	Collecte des données de consommation par communication TCP/IP.
GSM/GPRS	Collecte des données de consommation par communication GSM/GPRS. Prise en charge de la lecture des SMS.

Radio intégrée

OMNIPOWER® CT peut être fourni avec une communication radio intégrée pour le réseau radio maillé de Kamstrup. La communication radio ne nécessite donc pas de montage/rétrofit du module de communication. Si la zone du module du compteur est utilisée pour un autre type de communication, la communication radio intégrée peut être désactivée.

Module de communication avec les consommateurs (CCC)

Dans l'OMNIPOWER® CT, il est possible de monter un module CCC (Consumer Communication Channel). Le module peut être utilisé pour la communication et l'échange de données avec des produits de maison intelligente tels que des afficheurs d'énergie et des relais externes. Le module CCC est monté sans outil et sans briser le sceau du compteur. Le montage peut être effectué, par exemple, par le consommateur lui-même.

Rapport de transformation

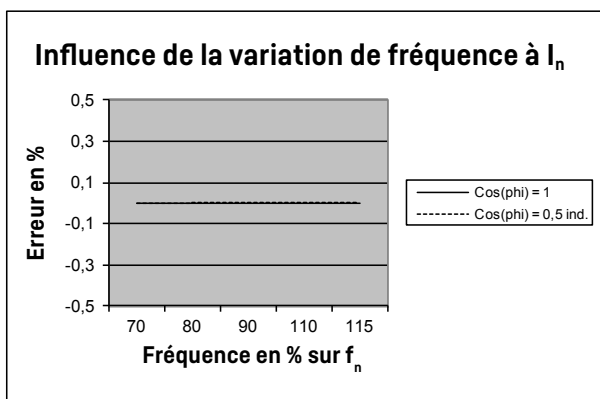
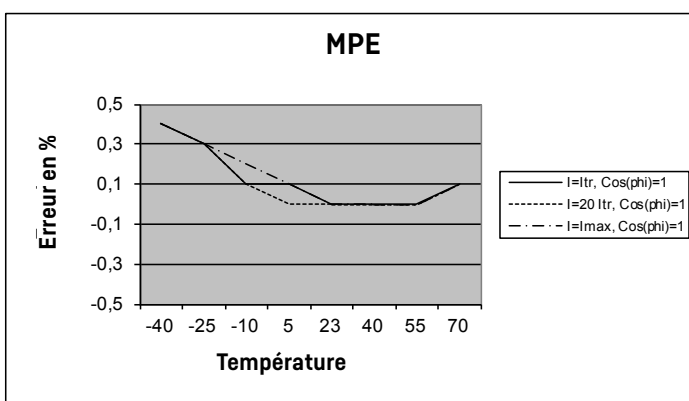
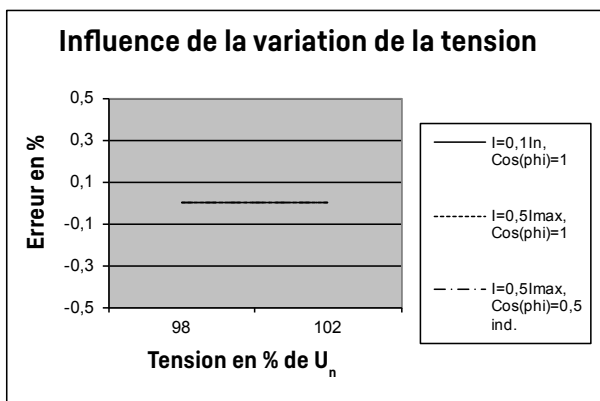
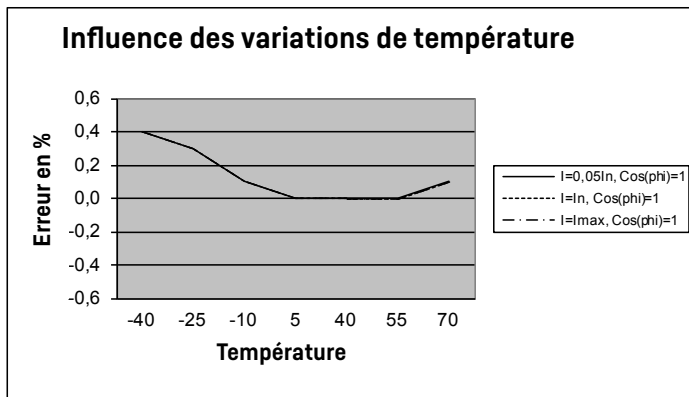
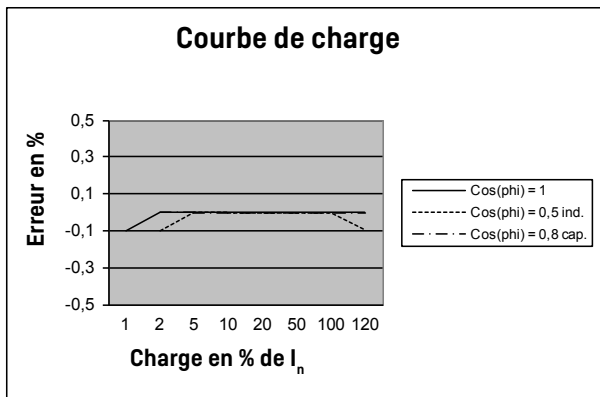
Le rapport de transformation dans l'OMNIPOWER® CT peut être configuré en fonction du transformateur de courant installé avec le compteur.

Le rapport peut être configuré de 1 à 600 sans réversibilité du compteur.

L'énergie primaire est affichée à l'écran lors de la saisie du rapport de transformation du transformateur de courant. Le relevé de l'énergie secondaire indique toujours la consommation totale pour les types d'énergie choisis.

Les modifications du rapport sont enregistrées dans la mémoire permanente du compteur.

Tableaux de précision typiques (In = 5A)



MPE (Maximum Permissible Error)

Erreur composée de :

- Charge de courant
- Variation de tension
- Variation de fréquence
- Variation de température

Configuration - matériel

	68	X ₁ - X ₂	X ₃ - X ₄	X ₅	X ₆ - X ₇	X ₈	X ₉ - X ₁₀	X ₁₁	X ₁₂	X ₁₃ - X ₁₄	X ₁₅ - X ₁₆
X₁ Type de compteur											
Compteur CT		5									
X₂ Numéro de type version											
OMNIPOWER®		1									
X₃ Boîtier											
Standard			1								
X₄ Systèmes de mesure											
2 systèmes - Aron					2						
3 systèmes					3						
X₅ Plage de courant											
0,01- 1[6] A						1					
0,05- 5[6] A						5					
X₆ Classe de précision											
Classe B										B	
Classe C										C	
Classe 1										1	
Classe 0,5										5	
X₇ Génération											
Génération											D
X₈ Variante											
1. Variante											1
2. Variante											2
X₉ Type d'énergie											
A+											1
A+/A-											2
A+/R+											3
A+/A-/R+/R-											4
X₁₀ Disjoncteur											
Pas de disjoncteur											0
X₁₁ Communication											
Pas de radio											0
Radio (pour OMNIA®)											1
X₁₂ Alimentation de secours											
Supercap + batterie											1
X₁₃ Interface											
Sortie S0											1
X₁₄X₁₅X₁₆ Code pays											
Voir le formulaire de commande ou contacter Kamstrup										XXX	

Configuration - logiciel

	Z1	Z2	Z3	Z4
Z1 Décimales dans l'affichage				
7.0 (par défaut)	1			
7.1 (spécifique au pays)	2			
7.2 (spécifique au pays)	3			
Z2 Configuration de la LED				
LED éteinte sans consommation		1		
LED allumée sans consommation		2		
Z3 Configuration du module primaire				
	I/O 1	I/O 2		
Pas de fonction	-	-	00	
Tarif 4	Entrée	Entrée	01	
Tarif 4 inversé	Entrée	Entrée	02	
Impulsion in / Alarme in	Entrée	Entrée	03	
Impulsion in / Alarme in inversée	Entrée	Entrée	04	
Impulsion in / A+ out	Entrée	Sortie	05	
R+ out / A+ out	Sortie	Sortie	06	
Tarif 2 / Alarme in	Entrée	Entrée	07	
Tarif 2 inversé / Alarme in	Entrée	Entrée	08	
Tarif 2 inversé / Alarme in inversée	Entrée	Entrée	09	
Tarif 2 inversé / Alarme in inversée	Entrée	Entrée	10	
Tarif 2 / A+ out	Entrée	Sortie	11	
Tarif 2 inversé / A+ out	Entrée	Sortie	12	
Impulsion in / Tarif 2	Entrée	Entrée	13	
Impulsion in / Tarif 2 inversé	Entrée	Entrée	14	
Débit de l'impulsion d'arrêt / -	Entrée	-	15	
A- out / A+ out	Sortie	Sortie	16	
Contrôle de la charge / Contrôle de l'état	Entrée	Sortie	17	
Synchronisation de l'entrée d'impulsion / du tarif de charge	Entrée	Sortie	18	
Pouls en inv. / Synchronisation des tarifs de charge	Entrée	Sortie	19	
Synchronisation de l'impulsion d'entrée / du tarif de charge inversée	Entrée	Sortie	20	
Pouls en inv. / Synchronisation du tarif de charge inversée	Entrée	Sortie	21	
Contrôle de la charge par synchronisation à 4 tarifs	Entrée	Entrée	22	
Contrôle de charge synchrone à 4 tarifs inversé	Entrée	Entrée	23	
Contrôle de charge 1 / Contrôle de charge 2	Sortie	Sortie	26	
Impulsion in / Contrôle de charge	Entrée	Sortie	27	
Entrée d'impulsion / Basculement Contrôle de charge 1 & 2	Entrée	Sortie	28	
Z4 Période d'intégration / Période du profil de charge				
15 min.				2
30 min.				3
60 min.				4

Configuration - logiciel

	Z5	Z6		Z7	Z8
Z5 Configuration de l'affichage			Z7 Intervalle de journalisation du débit		
Voir le formulaire de commande du présentoir ou contacter Kamstrup			Aucune (contrôle externe)		
			Mensuel		
Z6 Date d'arrêt du débit			Tous les deux mois, janvier		
1		01	Tous les deux mois, février		
2		02	Tous les trois mois, janvier		
3		03	Tous les trois mois, février		
4		04	Tous les trois mois, mars		
5		05	Semestriel, janvier		
6		06	Semestriel, février		
7		07	Semestriel, mars		
8		08	Semestriel, avril		
9		09	Semestriel, mai		
10		10	Semestriel, juin		
11		11	Chaque année, en janvier		
12		12	Chaque année, en février		
13		13	Chaque année, en mars		
14		14	Chaque année, en avril		
15		15	Annuel, mai		
16		16	Annuel, juin		
17		17	Annuel, juillet		
18		18	Annuel, août		
19		19	Annuel, septembre		
20		20	Annuel, octobre		
21		21	Annuel, novembre		
22		22	Annuel, décembre		
23		23	Z8 Longueur de sortie d'impulsion / Entrée d'alarme		
24		24	Longueur d'impulsion de 30 ms / Entrée d'alarme désactivée		
25		25			
26		26	Longueur d'impulsion de 30 ms / Entrée d'alarme active		
27		27			
28		28	Durée d'impulsion de 80 ms / Entrée d'alarme désactivée		
			Longueur d'impulsion de 80 msec/Entrée d'alarme active		

Configuration - logiciel

	Z10	Z11	Z12
Z10 Configuration de l'enregistreur d'analyse			
Configuration par défaut	000		
Z11 Temps moyen de Greenwich (GMT)			
0	GMT	00	
1	+ 1 heure (DK/NO/SE/DE/FR/ES)	01	
2	+ 2 heures (FI)	02	
3	+ 3 heures	03	
4	+ 4 heures	04	
5	+ 5 heures	05	
6	+ 6 heures	06	
7	+ 7 heures	07	
8	+ 8 heures	08	
9	+ 9 heures	09	
10	+ 10 heures	10	
11	+ 11 heures	11	
12	+ 12 heures	12	
-11	- 11 heures	13	
-10	- 10 heures	14	
-9	- 9 heures	15	
-8	- 8 heures	16	
-7	- 7 heures	17	
-6	- 6 heures	18	
-5	- 5 heures	19	
-4	- 4 heures	20	
-3	- 3 heures	21	
-2	- 2 heures	22	
-1	- 1 heures	23	
Z12 Entrée d'impulsion de l'unité			
Aucun			00
kWh			01
m ³			02
L			03

Configuration - logiciel

	Z13	Z14	Z15	Z16	Z17	Z18	Z20
Z13 Plan de contrôle tarifaire							
Voir le formulaire de commande de tarifs ou contacter Kamstrup	-						
Tarif désactivé	000						
Module Contrôle du port	001						
Contrôle du registre	002						
Z14 Plan de contrôle des charges							
Voir le formulaire de commande de contrôle de la charge ou contacter Kamstrup	-						
Contrôle de la charge désactivé	000						
Contrôle du registre	001						
Z15 Heure d'été / Heure d'été-hiver							
Aucun			000				
UE			001				
Z16 Code de fréquence Protocole							
Aucun				000			
CH 318 K				318			
EU 319 K				319			
SE 326 K				326			
SE 328 K				328			
SE 329 K				329			
NO 337 K				337			
NO 338 K				338			
NO 339 K				339			
DK 348 K				348			
DK 349 K				349			
FI 359 K				359			
PL 369 K				369			
AT 378 K				378			
AT 379 K				379			
Z17 Bouton poussoir 2 setup							
Voir le formulaire de commande PB2 ou contacter Kamstrup					-		
Pas de configuration PB2					000		
Z18 Configuration 1107							
Voir le formulaire de commande 1107 ou contacter Kamstrup						-	
Désactivé						000	
Mode A et C, UD [disponible uniquement pour la variante 1]						001	
Mode A et C, UD2 [disponible uniquement pour la variante 1]						002	
Z20 Configuration du calendrier							
Voir le formulaire de commande du calendrier ou contacter Kamstrup							-

Configuration - logiciel

	Z21	Z22	Z23	Z24	Z25
Z21 Rapport de transformation					
5 A/5 A 1 A/1 A	001				
10 A/5 A 2 A/1 A	002				
15 A/5 A 3 A/1 A	003				
20 A/5 A 4 A/1 A	004				
50 A/5 A 10 A/1 A	010				
75 A/5 A 15 A/1 A	015				
100 A/5 A 20 A/1 A	020				
120 A/5 A 24 A/1 A	024				
150 A/5 A 30 A/1 A	030				
160 A/5 A 32 A/1 A	032				
200 A/5 A 40 A/1 A	040				
300 A/5 A 60 A/1 A	060				
500 A/5 A 100 A/1 A	100				
1 000 A/5 A 200 A/1 A	200				
1 500 A/5 A 300 A/1 A	300				
2 000 A/5 A 400 A/1 A	400				
3 000 A/5 A 600 A/1 A	600				
Z22 Transformer ratio (débloqué / bloqué)					
Débloqué		1			
Verrouillé		2			
Z23 Profil de charge, basé sur					
Énergie primaire			1		
Énergie auxiliaire			2		
Z24 Sortie d'impulsion (module)					
Basé sur l'énergie secondaire				0	
Basé sur l'énergie principale				1	
Z25 Debitlogger 2 intervalles					
Quotidien					1
Hebdomadaire					2
Mensuel					3

Configuration - logiciel

	Z26	Z27	Z28	Z29	Z30
Z26 – Configuration de l'alarme					
Aucune alarme activée	000				
Z27 – Données du profil de charge (DLMS)					
Valeurs absolues		1			
Valeurs delta (disponibles uniquement pour la variante 2)		2			
Z28 – Cryptage de l'interface locale					
N/A (uniquement pour la variante 1)			0		
Activé (disponible uniquement pour la variante 2)			1		
Désactivé (disponible uniquement pour la variante 2)			2		
Z29 – Configuration du profil de charge					
A+				1	
A+/A-				2	
A+/R+				3	
A+/A-/R+/R-				4	
A+/A-/R1/R2/R3/R4 (disponible uniquement pour la variante 2)				5	
A+/A-/R+/R-/R1/R2/R3/R4 (disponible uniquement pour la variante 2)				6	
Secondaire A+				11	
Secondaire A+/A-				12	
Secondaire A+/R+				13	
Secondaire A+/A-/R+/R-				14	
Secondaire A+/A-/R1/R2/R3/R4 (disponible uniquement pour la variante 2)				15	
Secondaire A+/A-/R+/R-/R1/R2/R3/R4 (disponible uniquement pour la variante 2)				16	
Z30 – Configuration de l'enregistreur de débit 2					
Profil 01					1
Profil 02 (disponible uniquement pour la variante 2)					2

Installation

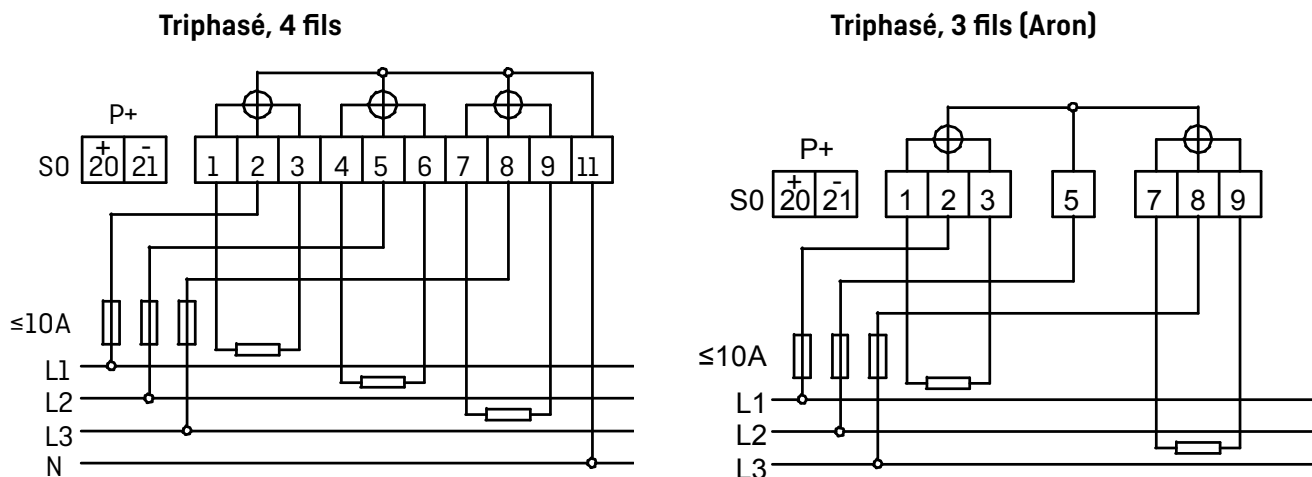
Raccordez le compteur conformément au schéma d'installation figurant sur la plaque signalétique du compteur.

Selon la configuration, une valeur fixe sera affichée ou l'affichage changera automatiquement entre les indications sélectionnées toutes les 10 secondes.

Il est possible de modifier manuellement la lecture de l'écran en activant le bouton-poussoir gauche du compteur. Les relevés disponibles dépendent de la configuration du compteur.

Schémas de connexion

Le schéma de connexion valable figure sur la plaque signalétique apposée à l'avant du compteur.



Consignes de sécurité et d'installation

Le compteur ne doit être utilisé que pour mesurer l'énergie électrique et ne doit fonctionner que dans les limites des valeurs spécifiées.

Le compteur doit être mis hors tension lors de toute intervention. Il peut être très dangereux de toucher les parties connectées du compteur.

Les normes, directives, réglementations et instructions locales en vigueur doivent être respectées. Seul le personnel autorisé est habilité à installer des compteurs d'électricité.

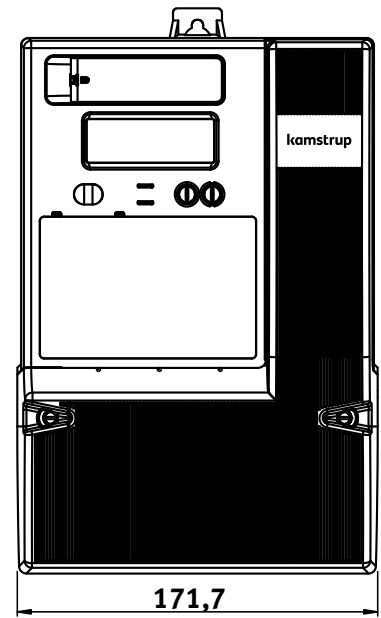
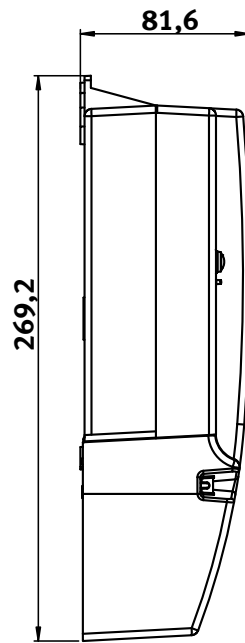
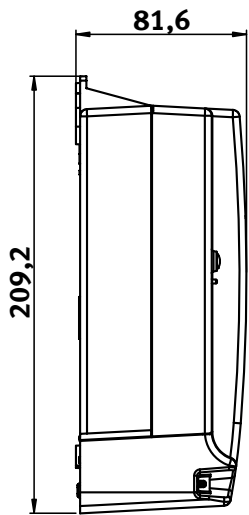
Les compteurs à raccordement direct doivent être protégés contre les courts-circuits par un fusible de secours en fonction de l'intensité maximale indiquée sur le compteur.

Le fusible de secours correspondant doit donc être retiré et conservé dans un endroit où il ne peut pas être inséré par du personnel non autorisé.

Le voyant constant du compteur clignote proportionnellement à l'énergie active consommée.

Seul le personnel autorisé peut rompre le scellement.

Dimensions



Accessoires

Modules

IP101i, module TCP/IP*	68 50 040
GSM8i 2G*	6819x0xxxxx
GSM8i 2G m/2x5A Contrôle de charge*	6819x5xxxxx
GSM8i 2G m/ RS-485 add-on*	6819x6xxxxx
OMNICON® GSM**	681Axxxxxxx
5A Module de contrôle de la charge	68 50 058
Module M-Bus, adressage secondaire*	68 50 068
2 x 5A modules de contrôle de la charge	68 50 069
Module RS485, multi drop*	68 50 072
Module de données/impulsions, double impulsion, 9600	68 50 075
Contrôle des tarifs, 4 tarifs, entrée 230 V, boucle de courant	68 50 076
Contrôle des tarifs, 4 tarifs, entrée 230 V	68 50 078
Module OMNICON MUC**	68 50 079
Module de mise à la terre**	68 50 080
Module de défaut de terre avec module MUC**	68 50 081
M-Bus sans fil, compteur divisionnaire	68 50 083

Logiciel

Configurations SW, METERTOOL	68 99 580
------------------------------	-----------

Divers

Couvercle de compteur standard	59 60 370
Couvercle de compteur long, 60mm	59 60 316
Tête de lecture optique avec prise USB	66 99 099
Tête de lecture optique avec connecteur D-sub à 9 pôles	66 99 102
Kit METERTOOL pour la programmation du rapport CT	68 30 017

* pour les systèmes autres que Kamstrup uniquement

** pour le système OMNIA® uniquement

OMNIPower® CT

Kamstrup A/S Suisse

Industriestrasse 47
CH-8152 Glattbrugg
T: +41 43 455 70 50
info@kamstrup.ch
kamstrup.com