

Compteur d'énergie

D13 15

Manuel de l'utilisateur

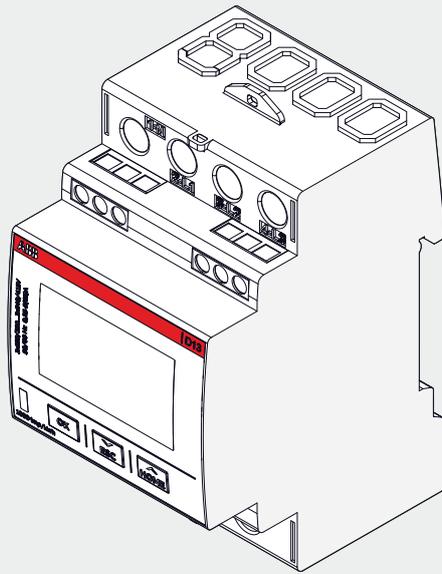


Table des matières

1 Informations générales	5
1.1 Utilisation et conservation du manuel	5
1.2 Copyright	5
1.3 Clause de non-responsabilité	5
1.4 Avertissements généraux de sécurité	5
1.5 Avis de non-responsabilité en matière de cybersécurité	6
2 Caractéristiques techniques	7
2.1 Marquage du produit	7
2.2 Versions	9
2.3 Dimensions d'encombrement	9
2.4 Fonctionnalités principales	10
2.5 Données techniques	11
2.6 Carte d'isolation	12
3 Installation	13
3.1 Montage du compteur	13
3.2 Considérations environnementales	14
3.3 Installation du compteur	14
3.4 Diagrammes de câblage	16
3.5 Configuration du compteur	20
4 Première mise en service	21
4.1 Configuration rapide	21
4.2 Confirmation finale	24
5 Accès au dispositif	25
5.1 Explication du bouton	25
5.2 Structure d'affichage	25
5.3 Menu	26
5.4 Description et état des icônes	27
5.5 Menu principal	28
6 Configuration	30
6.1 Structure du menu	30
6.2 Définition d'une valeur	31
6.3 Définition du mot de passe	33
6.4 Options de réinitialisation	34
6.5 Paramétrage des options de veille	35
6.6 Paramétrage des options de défilement automatique	36
6.7 Paramétrage Devise/CO ₂	37

6.8 Paramétrage des fils	37
6.9 Paramétrage E-S	38
6.10 Réglage de l'alarme.....	39
6.11 Paramétrage du tarif	41
6.12 Paramétrage de la communication Modbus	41
6.13 Paramétrage de la communication du M-bus	42
7 Fonctions techniques des compteurs	43
7.1 Valeurs énergétiques	43
7.2 Fonctions instrumentales.....	43
7.3 Alarme.....	44
7.4 Entrées et sorties.....	45
7.5 Journaux.....	47
8 Méthodes de mesure	49
8.1 Mesure de l'énergie et de la puissance	49
8.2 Compteur monophasé.....	54
8.3 Compteur triphasé à 3 fils	55
8.4 Compteur triphasé à 4 fils	56
9 Assistance & Maintenance	57
9.1 Assistance.....	57
9.2 Codes événement	57
9.3 Nettoyage.....	58
10 Manuel de communication.....	59
10.1 Code QR.....	59

1 Informations générales

1.1 Utilisation et conservation du manuel



Lire attentivement ce manuel et respecter les indications décrites avant d'utiliser le dispositif.

Ce manuel contient toutes les informations de sécurité, les aspects techniques et les opérations nécessaires pour assurer la bonne utilisation du dispositif et le conserver dans des conditions de sécurité.

1.2 Copyright

Les droits d'auteur de ce manuel sont la propriété d'ABB S.p.A.

Ce manuel contient des textes, des dessins et des illustrations de nature technique qui ne doivent pas être divulgués ou transmis à des tiers, même partiellement, sans l'autorisation écrite d'ABB S.p.A.

1.3 Clause de non-responsabilité

Les informations contenues dans ce document sont sujettes à modification sans préavis et ne peuvent être considérées comme une obligation par ABB S.p.A. ABB S.p.A. n'est pas responsable des erreurs qui pourraient apparaître dans ce document. ABB S.p.A. n'est en aucun cas responsable des dommages directs, indirects, spéciaux, accidentels ou consécutifs de quelque nature que ce soit qui pourraient découler de l'utilisation de ce document. ABB S.p.A. n'est pas non plus responsable des dommages indirects ou consécutifs pouvant résulter de l'utilisation du logiciel ou du matériel mentionné dans ce document.

1.4 Avertissements généraux de sécurité



Le non-respect des points suivants peut entraîner des blessures graves ou la mort.

Utiliser les équipements de protection individuelle appropriés et respecter les réglementations en vigueur en matière de sécurité électrique.

- Ce dispositif doit être installé exclusivement par du personnel qualifié ayant pris connaissance de toutes les informations relatives à l'installation.
- Vérifier que l'alimentation en tension et la mesure soient compatibles avec la plage autorisée par le dispositif.
- S'assurer que toutes les alimentations en courant et en tension soient déconnectées avant d'effectuer des contrôles, des inspections visuelles et des tests sur le dispositif.
- Partir toujours du principe que tous les circuits sont sous tension jusqu'à ce qu'ils soient complètement déconnectés, soumis à des tests et étiquetés.
- Débrancher toute l'alimentation électrique avant de travailler sur le dispositif.
- Utiliser toujours un dispositif de détection de tension adapté pour vérifier que l'alimentation est interrompue.
- Faire attention aux dangers et vérifier soigneusement la zone de travail en s'assurant qu'aucun instrument ou objet étranger n'a été laissé à l'intérieur du compartiment dans lequel le dispositif est logé.
- L'utilisation correcte de ce dispositif dépend d'une manipulation, d'une installation et d'une utilisation correctes.
- Le non-respect des informations d'installation de base peut entraîner des blessures ainsi que des dommages aux instruments électriques ou à tout autre produit.
- Ne JAMAIS brancher un fusible externe en by-pass.
- Débrancher tous les fils d'entrée et de sortie avant d'effectuer un test de rigidité diélectrique ou un test d'isolation sur un instrument dans lequel le dispositif est installé.
- Les tests effectués à haute tension peuvent endommager les composants électroniques du dispositif.
- Le dispositif doit être installé à l'intérieur d'un tableau de distribution.
- L'installation du D13 doit inclure un interrupteur ou un disjoncteur pour la connexion des bornes de mesure de la tension. L'interrupteur ou le disjoncteur doit être situé à un endroit accessible et facilement accessible et doit être marqué comme dispositif de déconnexion du D13.
- Couper le disjoncteur ou l'interrupteur avant de connecter ou de débrancher les bornes de mesure de tension.

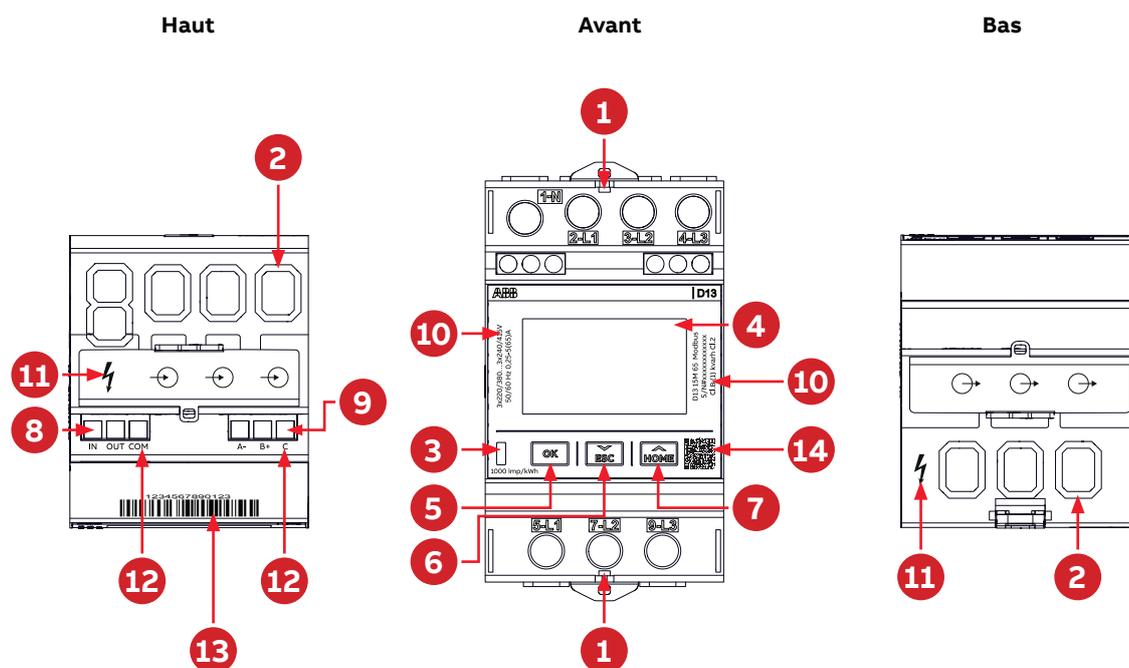
1.5 Avis de non-responsabilité en matière de cybersécurité

Le compteur D13 est conçu pour être connecté et pour communiquer des informations et des données via une interface réseau, qui doit être connectée à un réseau sécurisé. Il est de votre seule responsabilité de fournir et d'assurer en permanence une connexion sécurisée entre le produit et votre réseau ou tout autre réseau (selon le cas) et d'établir et de maintenir des mesures appropriées (telles que, mais sans s'y limiter, l'installation de pare-feu, d'applications des mesures d'authentification, le cryptage des données, l'installation de programmes antivirus, etc.) pour protéger le compteur D13, le réseau, son système et ses interfaces contre tout type d'atteinte à la sécurité, d'accès non autorisé, d'interférences, d'intrusions, de fuites et/ou de vol de données ou d'informations. ABB S.p.A. et ses filiales ne sont pas responsables des dommages et/ou des pertes liés à de telles failles de sécurité, aux accès non autorisés, aux interférences, aux intrusions, aux fuites et/ou au vol de données ou d'informations.

Bien qu'ABB S.p.A. fournisse des tests de fonctionnalité sur les produits et les mises à jour que nous publions, vous devez mettre en place votre propre programme de test pour toutes les mises à jour de produits ou autres mises à jour majeures du système (y compris, mais sans s'y limiter, les modifications de code, les modifications de fichiers de configuration, les mises à jour de logiciels tiers ou correctifs, le changement de matériel, etc.) pour assurer que les mesures de sécurité que vous avez mises en œuvre n'ont pas été compromises et que la fonctionnalité du système dans votre environnement est conforme à vos attentes.

2 Caractéristiques techniques

2.1 Marquage du produit

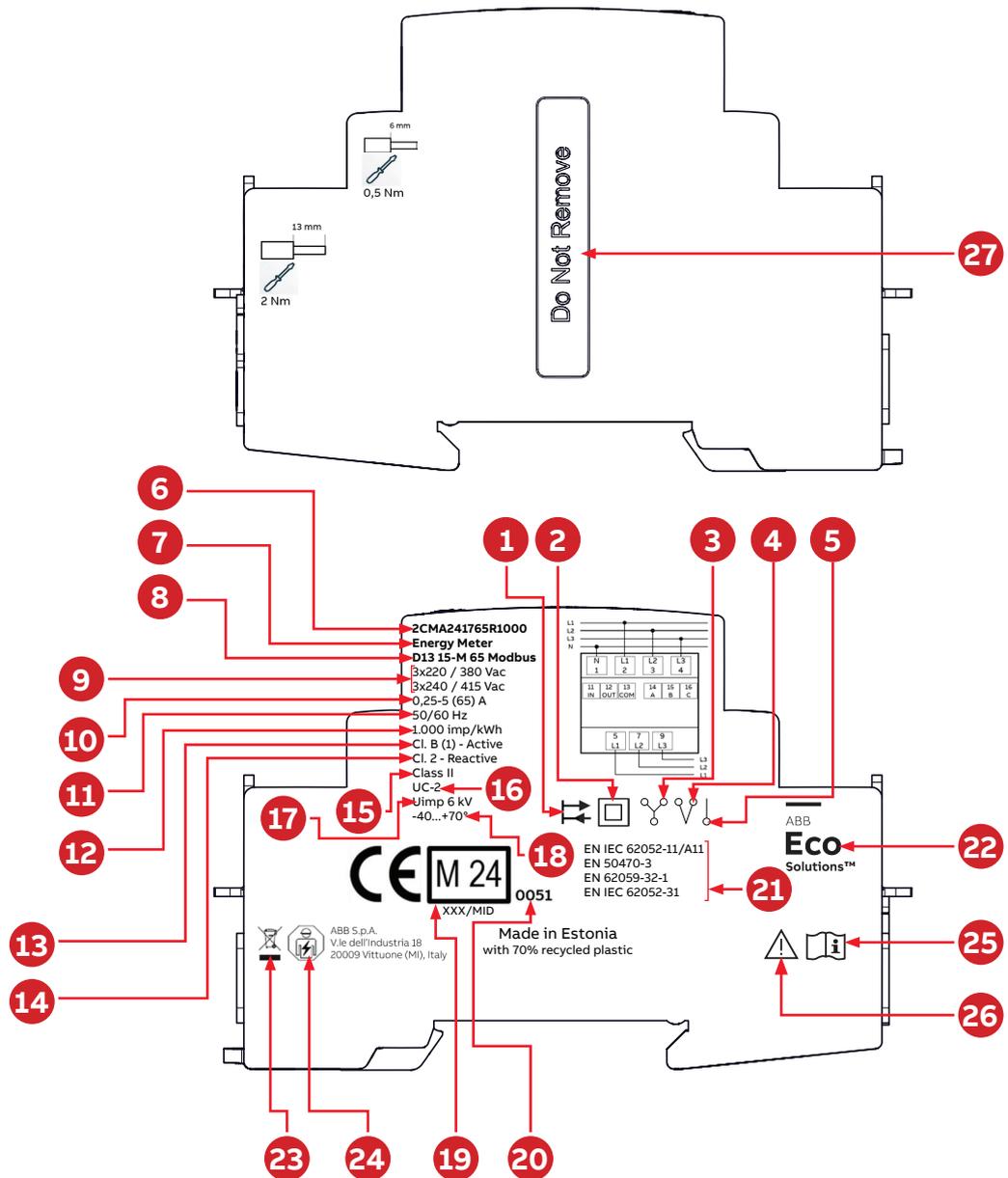


Description des pièces

1	Points d'étanchéité	Le filetage d'étanchéité est utilisé pour sceller le compteur
2	Bornier	Bornes de tension et de courant
3	LED	Clignote proportionnellement à l'énergie mesurée
4	Afficheur	LCD pour la lecture des compteurs
5	Bouton OK	Appuyer sur ce bouton pour effectuer une action ou pour sélectionner un menu
6	Bouton BAS/ESC	Basculer vers le bas (pression courte) Esc du menu (pression longue)
7	Bouton HAUT/PAGE ACCUEIL	Basculer vers le haut (pression courte) Entrer en mode de configuration (pression longue)
8	Borne pour connexion d'entrée/sortie	
9	Borne pour connexion de communication	

Étiquette du produit

10	Informations produit
11	Tension dangereuse
12	Description des bornes
13	Code-barres du numéro de série
14	Lien du QR code vers la page Web du compteur d'énergie ABB



Étiquette du produit

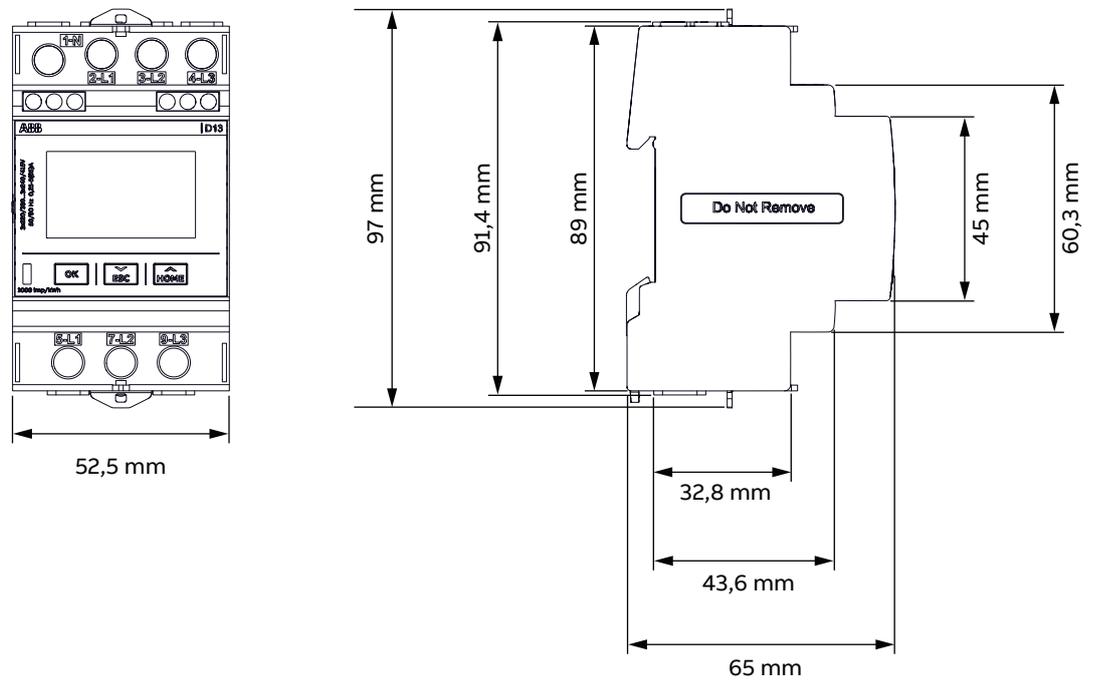
1	Importer/Exporter de l'énergie	15	Classe de protection
2	Équipement de protection de classe II	16	Catégorie d'utilisation
3	Compteur à 3 éléments	17	Tension d'impulsion nominale Uimp
4	Compteur à 2 éléments	18	Plage de température de fonctionnement
5	Compteur à 1-élément	19	MID et année de vérification
6	Code produit	20	Organisme notifié
7	Type de produit	21	Norme de produit
8	Désignation de type	22	Marque commerciale ECO Solution
9	Tension nominale	23	Les appareils électriques et électroniques utilisés ne doivent pas être jetés avec les ordures ménagères
10	Courant	24	Installation par une personne ayant une expertise électrotechnique uniquement
11	Fréquence	25	Se reporter au mode d'emploi
12	LED fréquence d'impulsion	26	Attention, se reporter aux documents d'accompagnement
13	Énergie active de précision	27	Étiquette d'étanchéité (ne pas la retirer)
14	Énergie réactive de précision		

2.2 Versions

Les compteurs D13 15 sont répertoriés dans le tableau ci-dessous :

Nom du produit	Certification	Communication	E/S	Précision
D13 15 65	-	-	1 Entrée numérique	Cl. 1 - Active Cl. 2 - Réactive
D13 15-M 65	MID	-	1 Sortie numérique	
D13 15-M 65 Modbus	MID	Modbus RTU		Cl. B/1 - Active Cl. 2 - Réactive
D13 15-M 65 Mbus	MID	Mbus		
D13 P 15-M 65 Modbus	MID	Modbus RTU	-	

2.3 Dimensions d'encombrement



2.4 Fonctionnalités principales

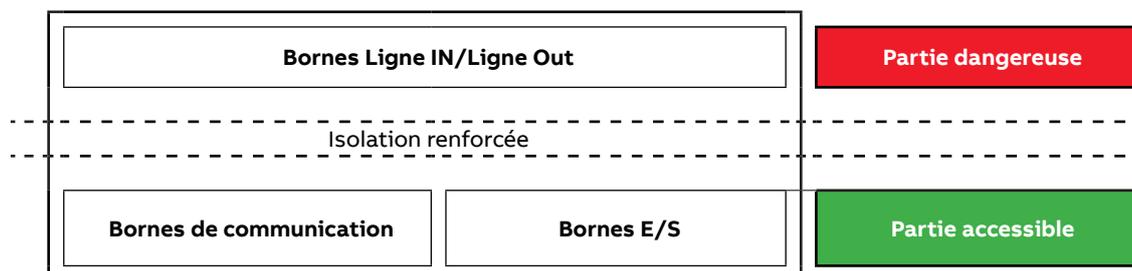
Propriétés mécaniques	
Modules DIN	3
Dimensions d'encombrement	65 x 97 x 52,5 mm
Entrées de tension/courant	
Branchement direct	65 A
Branchement indirect via CT	Non
Branchement indirect via VT	Non
Mesures d'énergie	
Énergie active	■
Énergie réactive	■
Énergie apparente	■
Équivalent Wh/CO ₂	■
Équivalent Wh/CUR	■
Importer/Exporter	■
Mesures instantanées	
Tension	■
Courant	■
Courant neutre	Calculé
Fréquence	■
Puissance active	■
Puissance réactive	■
Puissance apparente	■
Mesures de la qualité de la puissance	
Facteur de puissance	■
Cos φ	■
Quadrant de courant	■
Fonction	
Tarifs avec entrée numérique	2
Tarifs via communication	4
Alarmes simples	25
Journaux d'événements (avertissements, alarmes et erreurs)	■
E/S	
Entrée numérique	1
Sortie numérique	1
Communication	
Sortie d'impulsion	■
M-Bus (en option)	■
Modbus RTU (en option)	■
Protection par mot de passe	
Mot de passe à 4 chiffres	■

2.5 Données techniques

Entrées de tension/courant	
Tension nominale	3 x 220/380 VAC 3 x 240/415 VAC
Plage de tension	3 x 220-240 VAC +/- 20%
Consommation d'énergie circuits de tension	0,82 W maximum
Courant de base Ib	5 A
Courant de référence Iref	5 A
Courant transitoire Itr	0,5 A
Courant nominal	5 A
Courant maximal Imax	65 A
Courant minimal Imin	0,25 A
Courant de démarrage Ist	20 mA
Données générales	
Fréquence	50/60 Hz ± 5%
Indice de classe de précision	B (Cl. 1) – Active Cl. 2 – Réactive
Constante du compteur	1000 imp/kWh
Type de service	Triphasé – 4 fils Triphasé – 3 fils Monophasé (ligne 1) – 2 fils Biphasé – 3 fils (pas MID)
Affichage de l'énergie	LCD à 7 chiffres
Classe de protection	II
Catégorie de surtension	III
Degré de pollution	2
Tension d'impulsion nominale Uimp	6 kV
Catégorie d'utilisation (CU)	CU-2
Mécanique	
Matériau	Boîtier et couvercles de bornes : fabriqués avec au moins 70 % de plastique recyclé Panneau avant : Polyester résistant aux UV
Poids	250 g
Environnement	
Température de fonctionnement	-40 °C à +70 °C
Température de stockage	De -40°C à +85°C - La conservation des données est garantie 10 ans
Conditions d'environnement, fonctionnement	Intérieur avec température de fonctionnement prolongée ; lieux secs
Altitude	2,000 m
Humidité	75 % moyenne annuelle, 95 % sur 30 jours/an
Résistance au feu et à la chaleur	Borne 960 °C, couvercle 650 °C (IEC 60695-2-1)-UL V0
Résistance à l'eau et à la poussière	IP 20 sur bornier sans boîtier de protection et IP 51 dans boîtier de protection, selon IEC 60529
Environnement mécanique	Classe M2 conformément à la Directive sur les Instruments de mesure (MID), (2014/32/UE)
Environnement électromagnétique	Classe E2 conformément à la Directive sur les Instruments de mesure (MID), (2014/32/UE)

Sortie numérique	
Courant	2...60 mA
Tension	5...40 VDC (+/-10%)
Tension de chute d'état ON max	1,5V
Fréquence de sortie d'impulsion	Prog. 1-999999 imp/MWh, 1-999999 imp/kWh, 1-999999 imp/Wh
Longueur d'impulsion	10 - 990 ms
Isolement	SELV
Entrée numérique	
Tension maximale (valeur absolue)	44 VDC
Tension d'état off	0...5 VDC (+/-10%)
Tension d'état ON	10...40 VDC (+/-10%)
Longueur d'impulsion min. et pause d'impulsion	30 ms
Isolement	SELV
Communication	
M-Bus	EN 13757-2, EN 13757-3
Modbus	Spécification du protocole d'application Modbus V1.1b
Isolement	SELV
Indicateur d'impulsion (LED)*	
Fréquence d'impulsion	1 000 imp/kWh
Longueur d'impulsion	40 ms
*La commande des impulsions LED a un temps incertain (vacillement) de 1 ms. En cas de temps de mesure minimum de 10 secondes, les mesures sont incertaines (1 ms / 10s) * 100 = 0,01 %, soit 1/100e de notre précision nominale de 1 %. La fréquence d'impulsion maximale disponible est de 500 Hz, inférieure au maximum de 2,5 kHz.	
Compatibilité CEM	
Test de tension d'impulsion	6 kV 1,2/50 µs (IEC 60060-1)
Test de surtension	4 kV 1,2/50µs (IEC 61000-4-5)
Test transitoires rapides en salve	4 kV (IEC 61000-4-4)
Immunité aux champs électromagnétiques HF	80 MHz-2 GHz à 10 V/m (IEC 61000-4-3)
Immunité aux perturbations conduites	150kHz-80MHz, (IEC 61000-4-6)
Immunité aux perturbations électromagnétiques	2-150 kHz pour les compteurs de kWh
Émission radiofréquence	EN 55022, classe B (CISPR22)
Décharge électrostatique	15 kV (IEC 61000-4-2)
Normes	
	EN 50470-3:2022 (Seulement pour les compteurs MID) EN IEC 62052-11:2021/A11:2022 IEC 62052-31:2015-09 EN 62052-31:2016-06 EN 62052-31:2018:04 EN IEC 62053-21/A11:2021 EN IEC 62053-23/A11:2021 EN IEC 62053-23:2022:02 EN 62059-32-1:2012 CISPR 32:2015 Class B Guide Welmec 11.1 Guide Welmec 7.2

2.6 Carte d'isolation



3 Installation

Ce chapitre décrit comment monter les compteurs D13 15-65 et comment les connecter à un réseau électrique. Le chapitre contient également des informations sur la façon d'effectuer une configuration de base du compteur et sur la façon de connecter les options d'E/S et de communication.



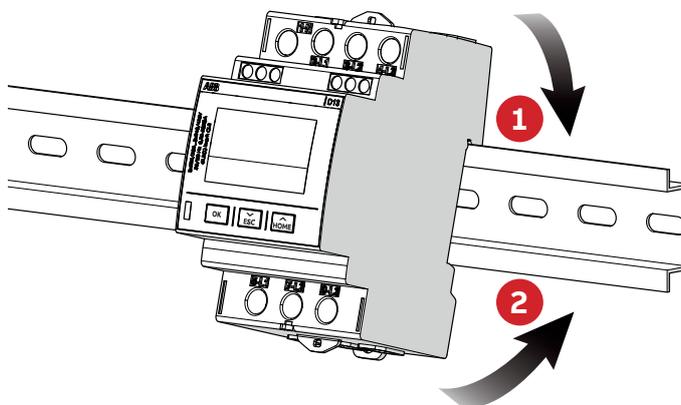
D'une manière générale, des réglementations nationales sont établies pour les installations électriques. Ces règlements, entre autres, précisent le type et la taille des câbles de connexion à utiliser.

3.1 Montage du compteur

Cette section décrit différentes façons de monter les compteurs D13 15. Pour certaines méthodes de montage, des accessoires supplémentaires sont nécessaires. Pour plus d'informations sur les accessoires, veuillez consulter le catalogue principal (9AKK107492A3149).

Compteur monté sur rail DIN

Les compteurs D13 15 sont destinés à être montés sur un rail DIN (DIN 50022). Si cette méthode de montage est utilisée, aucun accessoire supplémentaire n'est nécessaire et le compteur se fixe en enclenchant le verrou de rail DIN sur le rail. L'image suivante montre un rail DIN.



Montage du compteur sur mur

La façon recommandée pour l'installation murale du compteur est d'installer un rail DIN séparé sur le mur, puis de monter le compteur sur le rail.

3.2 Considérations environnementales

Protection contre l'intrusion

Le produit est destiné à une utilisation en intérieur uniquement. Pour être conforme aux exigences de protection, le produit doit être monté dans un coffret ignifuge de classe de protection IP 51 ou supérieure, conformément à la norme IEC 60259.

Environnement mécanique

Conformément à la Directive sur les instruments de mesure (2014/32/UE), le produit est conforme à la norme M2, ce qui signifie qu'il peut être utilisé dans «... des lieux présentant des niveaux importants ou élevés de vibrations et de chocs, par exemple transmis par des machines et des véhicules qui passent à proximité ou à proximité de machines lourdes, de bandes transporteuses, etc. »

Environnement électromagnétique

Conformément à la Directive sur les instruments de mesure (2014/32/UE), le produit est conforme à la norme E2, ce qui signifie qu'il peut être utilisé « ...dans des lieux présentant des perturbations électromagnétiques correspondant à celles susceptibles d'être rencontrées dans d'autres bâtiments industriels. »

Environnement climatique

Afin de fonctionner correctement, le produit ne doit pas être utilisé en dehors de la plage de température spécifiée de -40 °C - +70 °C. Afin de fonctionner correctement, le produit ne doit pas être exposé à une humidité dépassant la moyenne annuelle spécifiée de 75 %, 95 % sur 30 jours/an. Le produit est conçu pour une utilisation à l'intérieur uniquement.

3.3 Installation du compteur

Avertissements



Avertissement - L'équipement électrique ne doit être installé, accessible et entretenu que par un personnel électrique qualifié. Travailler en présence de haute tension est potentiellement mortel. Les personnes exposées à une haute tension peuvent subir un arrêt cardiaque, des brûlures ou d'autres blessures graves. Pour éviter de telles blessures, assurez-vous de débrancher l'alimentation électrique avant de commencer l'installation.



Avertissement - Pour des raisons de sécurité, il est recommandé que l'équipement soit installé de manière à ce qu'il soit impossible d'atteindre ou de toucher les borniers par accident. La meilleure façon de faire une installation sûre est d'installer l'appareil dans une enceinte. De plus, l'accès à l'équipement doit être limité par l'application d'une serrure et d'une clé, contrôlées par un personnel qualifié en électricité.



Avertissement - Les compteurs doivent toujours être protégés par des fusibles sur le côté entrant ou par un MCB adéquat (voir "[Protection du circuit](#)" pour plus de détails).

Type de câble

Le type de câble connecté aux bornes de tension/courant doit être un câble en cuivre solide ou toronné. Lors de l'utilisation de câbles toronnés des embouts d'extrémité peuvent être utilisées.

Installation du compteur

Suivre les étapes du tableau ci-dessous pour installer et vérifier l'installation du compteur :

Étape	Action
1	Couper l'alimentation électrique.
2	Placer le compteur sur le rail DIN et s'assurer qu'il s'y enclenche.
3	Ôter l'isolation du câble à la longueur indiquée sur le compteur.
4	Connecter les câbles selon le schéma de câblage imprimé sur le compteur et serrer les vis en suivant le tableau "Communication".
5	Installer la protection du circuit (voir "Protection du circuit").
6	Si des entrées/sorties sont utilisées, connecter les câbles selon le schéma de câblage imprimé sur le compteur et serrer les vis en suivant le tableau "Communication". Ensuite, procéder au branchement une alimentation externe en respectant les valeurs de tension nominale (max 40Vdc).
7	Si la communication est utilisée, connecter les câbles selon le schéma de câblage imprimé sur le compteur et serrer les vis en suivant le tableau "Communication".

Vérification de l'installation

Suivre les étapes du tableau ci-dessous pour vérifier l'installation du compteur :

Étape	Action
8	Vérifier que le compteur est connecté à la tension spécifiée et que les connexions de phase de tension et le neutre (le cas échéant) sont connectés aux bonnes bornes.
10	Mettre l'appareil sous tension. Si un symbole d'avertissement s'affiche, consulter les codes d'erreur dans "9.2 Codes événement".
11	Sous l'élément de menu « Valeurs instantanées » sur le compteur, vérifier que les tensions, les courants, la puissance et les facteurs de puissance sont raisonnables et que la direction de la puissance est la direction attendue (la puissance totale doit être positive pour une charge qui consomme de l'énergie). Lors de la vérification, le compteur doit être branché à la charge prévue, de préférence une charge avec un courant supérieur à zéro sur toutes les phases pour que la vérification soit la plus complète possible.

Protection du circuit

Utiliser les informations de ce tableau pour sélectionner le bon fusible pour la protection du circuit :

Type de compteur	Protection maximale du circuit
Lecture directe	65 A MCB, C caractéristique ou 65 A fusible type gL-gG



En général, il existe des réglementations nationales couvrant la protection de l'installation électrique. Ces règlements, entre autres, précisent le type, le calibre et les caractéristiques des dispositifs de protection externes, par exemple les disjoncteurs et les fusibles. Leur sélection dépend de l'emplacement où de l'équipement de mesure est installé.

L'installateur est responsable de la coordination de l'évaluation et des caractéristiques des dispositifs de protection contre les surintensités et les surcharges côté alimentation avec le courant nominal maximal et, dans le cas de compteurs connectés directement, avec la valeur nominale UC de l'équipement de mesure.

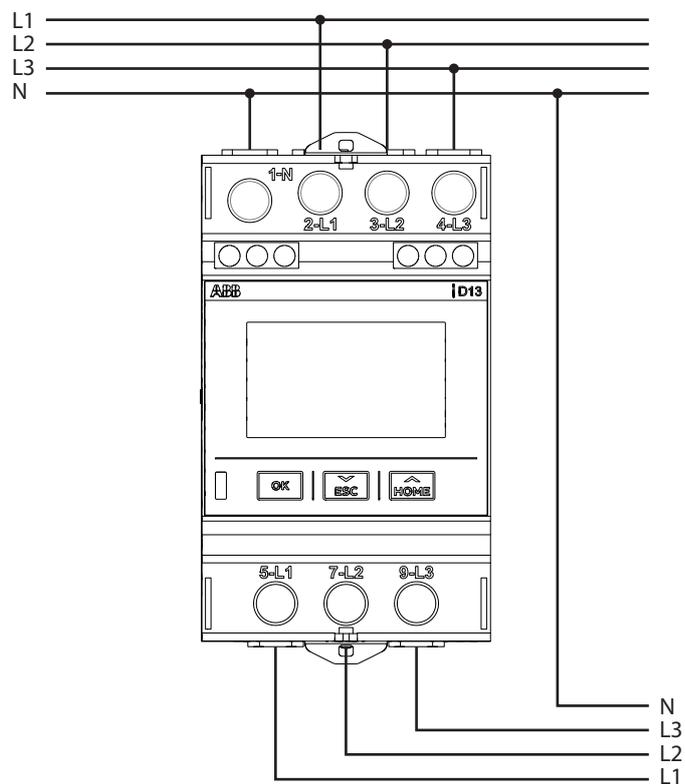
3.4 Diagrammes de câblage

Cette section décrit le mode de branchement du compteur à un réseau électrique. Les numéros de borne dans les schémas de câblage énumérés ci-dessous correspondent au marquage sur le bornier du compteur.

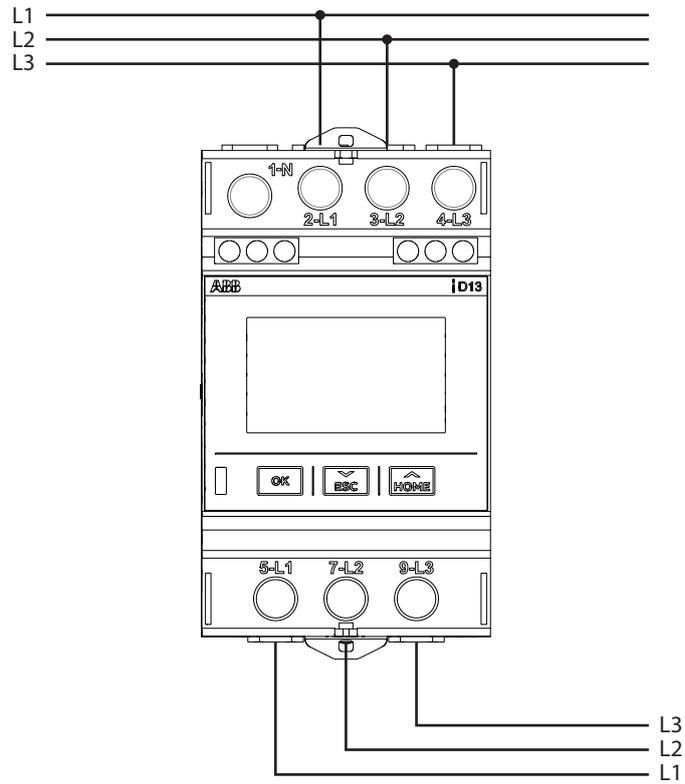


Dans le cas d'un compteur MID, D13 entrera dans MidLock une fois qu'une consommation d'énergie de 1 kWh aura été atteinte. Lorsque MidLock est atteint, les paramètres de câblage ne peuvent plus être modifiés conformément à la directive européenne MID.

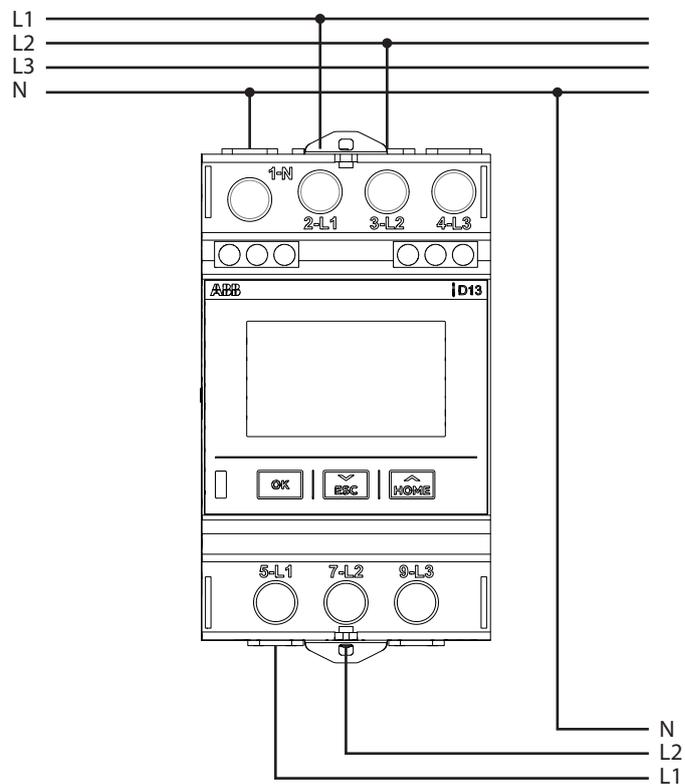
• Branchement triphasé à 4 fils (MID)



• Branchement triphasé à 3 fils (MID)

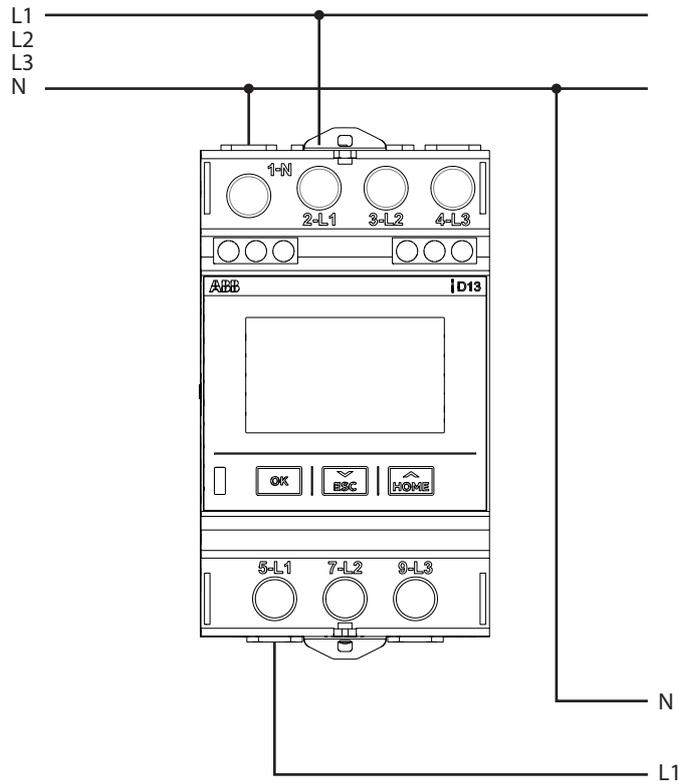


• Branchement biphasé à 3 fils (pas de configuration MID)



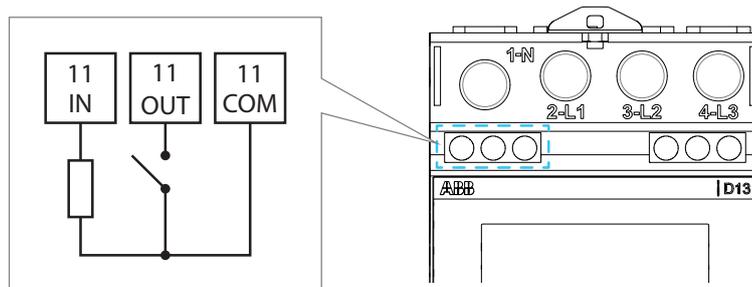
Cette configuration ne répond pas à la certification MID (directive 2014/32/UE).

• Branchement monophasé à 2 fils (MID)

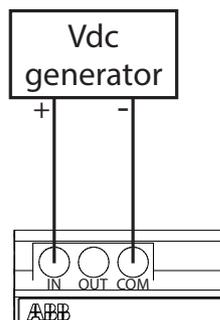


Afin de respecter la directive MID (2014/32/UE), seule la ligne 1 doit être utilisée.

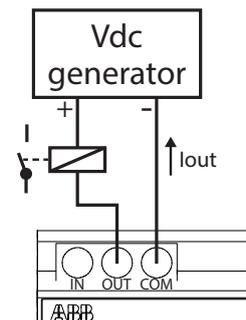
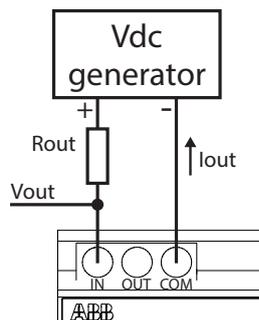
Entrée/Sortie



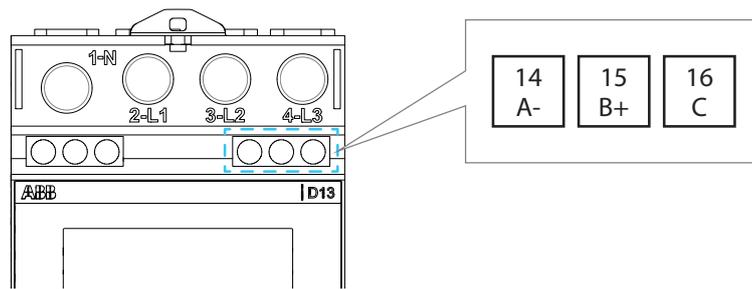
• Branchement d'entrée



• Branchement de sortie



Communication



RS485 - Version Modbus RTU	Version MBUS
A = Données -	A = MBUS A
B = Données +	B = MBUS B
C = Fréquent	C = Non utilisé

Connecteurs bornes

Bornes de ligne	
Section de fil min.	1 mm ²
Section de fil max.	25 mm ²
Filetage	M5
Tête de vis	PZ2
Couple de serrage	2 Nm
Longueur de dénudage de fil	13 mm
Bornes neutres	
Section de fil min.	2 x 1 mm ²
Section de fil max.	2 x 25 mm ²
Filetage	M9
Tête de vis	PZ2
Couple de serrage	2 Nm
Longueur de dénudage de fil	13 mm
Bornes de communication et E/S	
Pôles	3
Pas	5/5,08 mm
Section de fil min.	0,2 mm ² (AWG 24)
Section de fil max.	2,5 mm ² (AWG 12)
Filetage	M2
Tête de vis	PZ1
Couple de serrage	0,5 Nm
Longueur de dénudage de fil	6 mm



L'utilisation de câbles de section inférieure à 25mm² relève de la responsabilité de l'installateur.

3.5 Configuration du compteur

Réglages par défaut

Pour plus d'informations sur la modification des paramètres par défaut du compteur, reportez-vous à la section "6 Configuration".

Le tableau suivant répertorie les paramètres par défaut du compteur :

Paramètre	Compteurs branchés directement
Nombre de fils	3P4W : Triphasé 4 fils
Fréquence d'impulsion	1 000 impulsions / kWh (kvarh)
Longueur d'impulsion	10 ms
Communication M-Bus	Address: 1
	Baud rate: 2400
	Access level: Open
Modbus de communication	Address: 1
	Baud rate: 19200
	Parity: Even

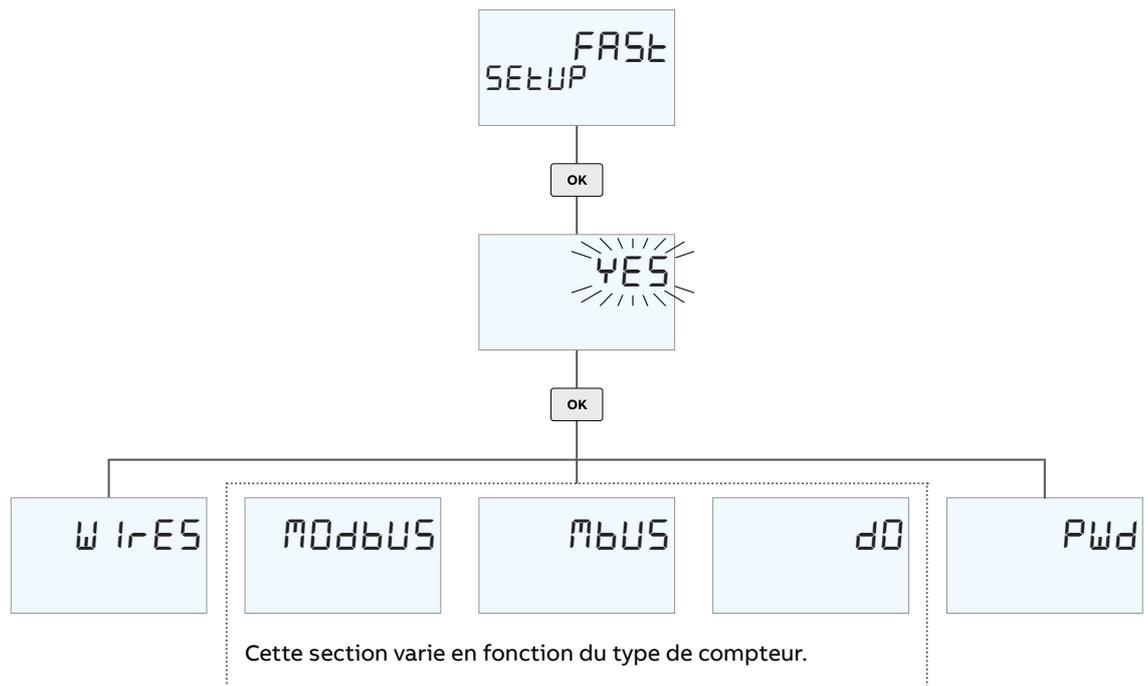
4 Première mise en service

Lors de la première mise sous tension du compteur d'énergie D13 15, une procédure d'assistant guidera l'utilisateur dans les premières étapes de mise en service.

4.1 Configuration rapide

Lors de la configuration rapide, l'utilisateur doit prendre l'une des décisions suivantes :

- a) **NE PAS** effectuer la configuration rapide : Dans ce cas, le compteur adopte les paramètres par défaut suivants :
 - **Fil** : 3P4W ;
 - **Communication** :
 - En cas de compteur Modbus → Address: 1; Baud: 19200; Parity: Even.
 - En cas de compteur Mbus → Address: 1; Baud: 2400; Access: Open.
 - En cas d'impulsion → DO: Pulse.
- b) Effectuer **DANS UN DEUXIÈME TEMPS** la configuration rapide : chaque fois que l'utilisateur accède au menu de r configuration, le compteur demande d'exécuter la configuration rapide jusqu'à ce que 1 kWh soit atteint.
- c) **Effectuer la configuration rapide** : dans ce cas, l'utilisateur peut configurer le câblage, la communication et le mot de passe.



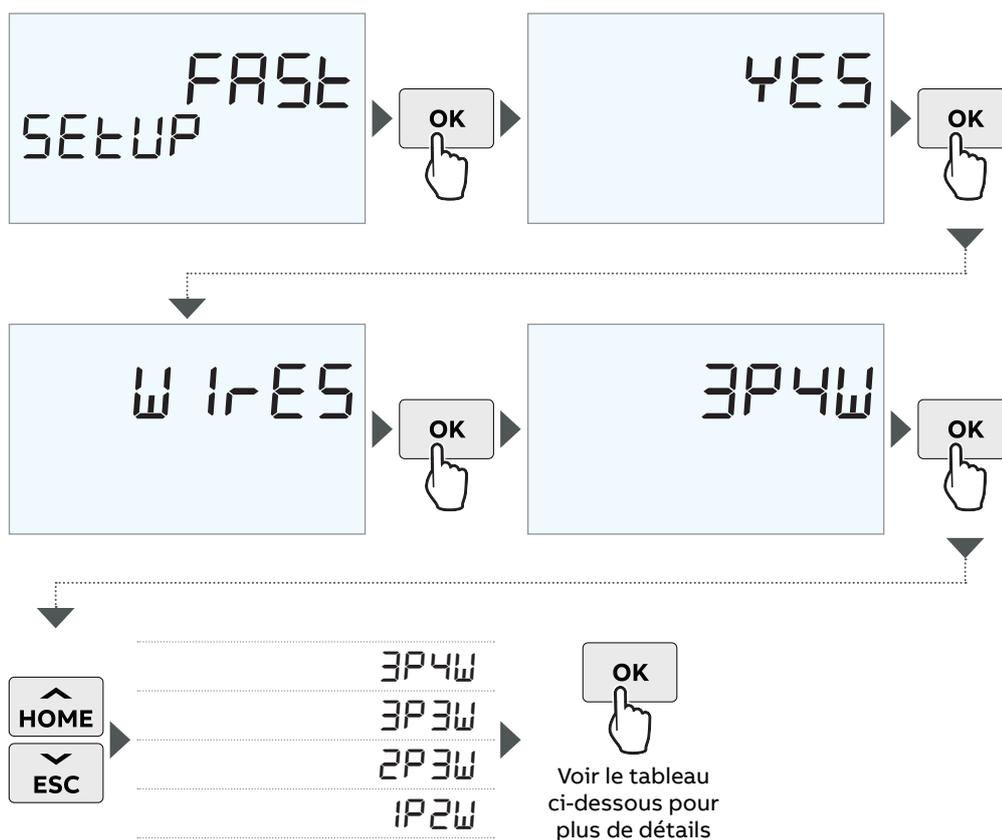
Configuration rapide - Configuration des fils

Dans le menu des fils, l'utilisateur peut déclarer quel est le schéma de câblage du compteur appliqué.



D13 entrera dans MidLock une fois qu'une consommation d'énergie de 1 kWh aura été atteinte. Lorsque MidLock est atteint, les paramètres de câblage ne peuvent plus être modifiés conformément à la directive européenne MID.

Pour effectuer le paramétrage des câbles, veuillez suivre l'étape suivante :



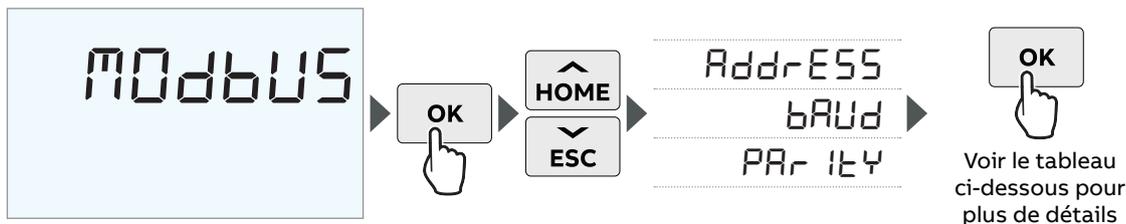
Type de câblage	Nombre de fils
Triphasé	4 fils
	3 fils
Biphasé	3 fils
Monophasé	2 fils

Si le schéma des câbles n'est pas défini, un paramètre par défaut est considéré : **3P4W**.

Configuration rapide - Paramètres de communication

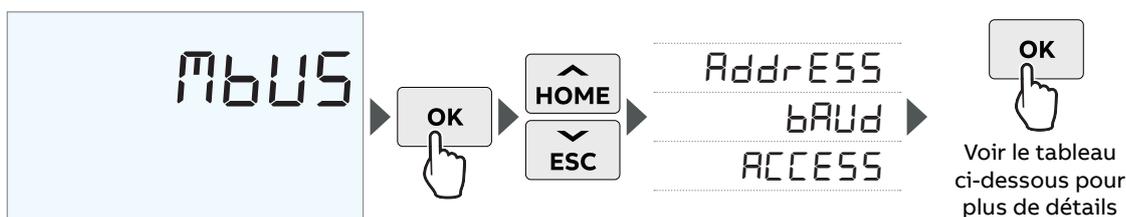
La deuxième étape de la configuration rapide est liée aux paramètres de communication qui varient en fonction du type de compteur :

- Dans le cas d'un compteur **Modbus**, les étapes suivantes doivent être effectuées ("[6.12 Paramétrage de la communication Modbus](#)") :



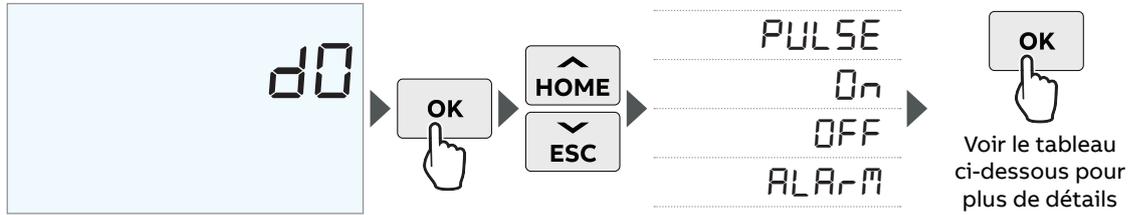
Menu Modbus	
Address	1-247
Baud	115200
	57600
	38400
	19200
	9600
	4800
Parity	2400
	1200
	Even
	Odd
	None

- Dans le cas d'un compteur **Mbus**, les étapes suivantes doivent être effectuées (voir "[6.13 Paramétrage de la communication du M-bus](#)") :



Menu Mbus	
Address	1-257
Baud	9600
	4800
	2400
	1200
	600
Parity	300
	Open
	Pwd
	Close

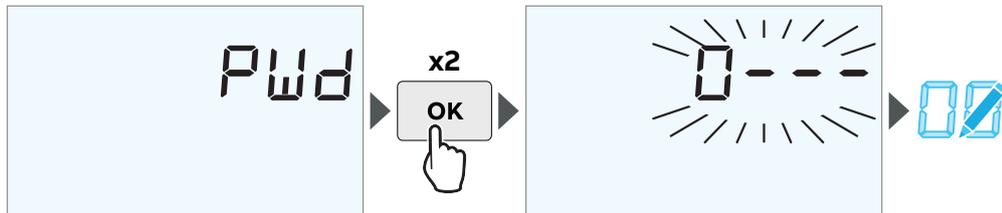
- Dans le cas d'un **compteur sans Modbus ou Mbus**, les étapes suivantes doivent être effectuées :



Menu DO	
Pulse	Quant tot IMP kW h (Total énergie active importée) Quant tot EXP kW h (Total énergie active exportée) Quant tot IMP k VARh (Total énergie réactive importée) Quant tot EXP k VARh (Total énergie réactive exportée)
On	
Off	
Alarm	Sélectionner et définir le paramètre (quantité) associé au canal (voir "6.62 Réglage de l'alarme").

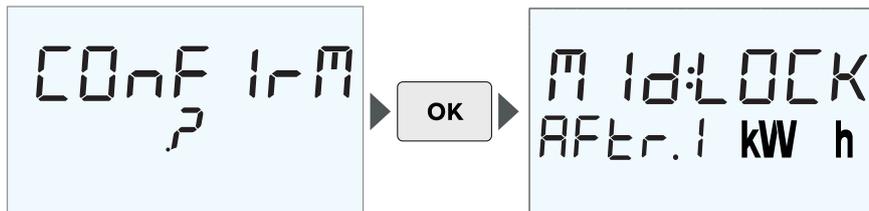
Configuration rapide - Configuration du mot de passe

Afin de protéger les paramètres de votre compteur, un mot de passe à 4 caractères peut être défini (voir "6.3 Définition du mot de passe") :



4.2 Confirmation finale

Une fois que tous les paramètres de configuration rapide ont été définis, une confirmation est nécessaire :



Dans le cas d'un compteur MID, l'alerte Midlock s'affiche pour rappeler que le schéma des câbles ne peut plus être modifié lorsque 1 kWh est atteint conformément à la directive MID.

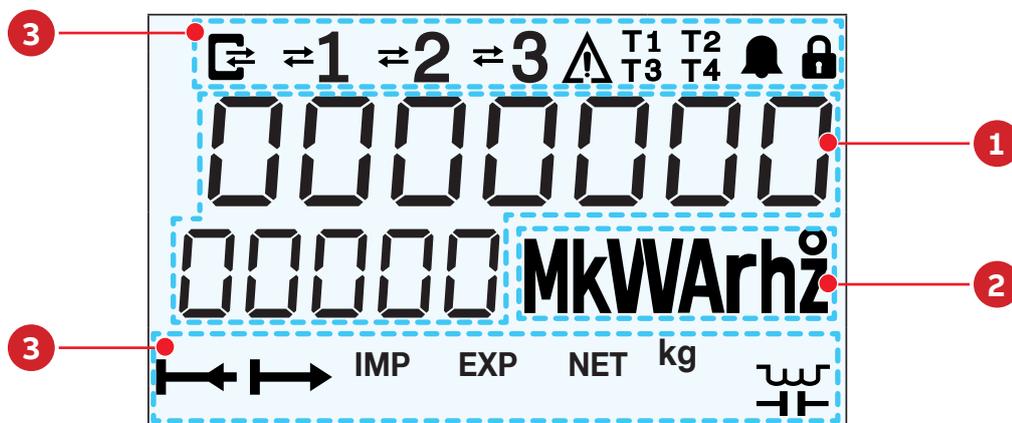
5 Accès au dispositif

5.1 Explication du bouton

Boutons	Fonctions	
	Appuyer sur	Hold
	Définir/Confirmer la valeur sélectionnée	
	Faire défiler vers le haut/ Augmenter d'un chiffre	Retour au menu principal
	Faire défiler vers le bas/ Diminuer d'un chiffre	Permet de revenir au menu précédent

5.2 Structure d'affichage

La structure de l'affichage est divisée en trois zones principales, comme le montre la figure ci-dessous :



N	Zone	Description
1	Mesures/Titre	Valeur mesurée spécifique ; Titre du contenu affiché sur chaque écran, comprenant MENU, READ et SET...
2	Magnitude/Unité	La magnitude comprend K et M ; L'unité comprend V, A, W et WH...
3	Icônes	Indiquant les différents types d'état ; Pour plus de détails, voir "5.4 Description et état des icônes"

5.3 Menu

En appuyant sur  ou  l'écran, les pages suivantes s'affichent :

Icône	Indication
	Accueil – Importation énergie active
	Accueil – Exportation énergie active
	Accueil – Importation énergie réactive
	Accueil – Exportation énergie réactive
ENERGY	Énergie
INSTANT	Valeurs instantanées
RESET	Réinitialisation registre
TARIFFS	Tarifs
PWR.964	Qualité de l'énergie
I-O	Entrée/Sortie
LOGS	Logs
SET IN6	Paramètres

5.4 Description et état des icônes

icône	Description	Statut
	La communication est en cours. Le compteur envoie des informations «→» ou reçoit des informations «←»	Lorsque la communication est en cours, l'icône s'allume
≈ 1 ≈ 2 ≈ 3	Les flèches indiquent la direction du courant par phase. Un chiffre sans flèche indique que le courant est inférieur au courant de démarrage sur cette phase	Flèche vers la gauche = exporter Flèche droite = importer
	Notification d'erreur	Pendant la phase où 1kWh n'est pas encore atteint : clignote en mode continu
!	Notification d'avertissement	
	Notification d'alarme	Pendant l'alarme : la cloche clignote ; Si l'alarme s'est produite : la cloche est allumée et réparée
T1 T2 T3 T4	Tarif actif	L'écran affiche le tarif actif
	Le mode de configuration est protégé par un code PIN	En cas de 3 erreurs de PIN consécutives, l'icône de verrouillage commence à clignoter pendant 30 secondes
NET	Valeur nette (avec l'unité en page)	
EXP	Export (avec l'unité en page)	
IMP	Import (avec l'unité en page)	
kg	Kg de CO2 calculé	
	Énergie totale exportée par le système (connecté aux phases/lignes)	Lorsque l'icône s'allume, cela signifie que le compteur mesure l'énergie totale importée par le système
	Énergie totale importée par le système (connecté aux phases/lignes)	Lorsque l'icône s'allume, cela signifie que le compteur mesure l'énergie totale d'exportation du système
	Charge inductive dans le système (indépendant de toute autre chose)	
	Charge capacitive dans le système (indépendant de toute autre chose)	

5.5 Menu principal

Toutes les lectures de données peuvent être disponibles sur l'écran en fonction du schéma de câblage (voir "7.2 Fonctions instrumentales").

ENERGY	INSTANT
Tot d'importation d'énergie active	Tot puissance active
Énergie active importée L1	Puissance active L1
Énergie active importée L2	Puissance active L2
Énergie active importée L3	Puissance active L3
Tot d'exportation d'énergie active	Tot puissance réactive
Énergie active exportée L1	Puissance réactive L1
Énergie active exportée L2	Puissance réactive L2
Énergie active exportée L3	Puissance réactive L3
Tot énergie nette active	Tot puissance apparente
Énergie active nette L1	Puissance apparente L1
Énergie active nette L2	Puissance apparente L2
Énergie active nette L3	Puissance apparente L3
Tot d'importation d'énergie réactive	L-N Tension L1-N
Énergie réactive importée L1	L-N Tension L2-N
Énergie réactive importée L2	L-N Tension L3-N
Énergie réactive importée L3	L-L Tension L1-L2
Tot d'exportation d'énergie réactive	L-L Tension L2-L3
Énergie réactive exportée L1	L-L Tension L3-L1
Énergie réactive exportée L2	Courant L1
Énergie réactive exportée L3	Courant L2
Tot d'énergie nette réactive	Courant L3
Énergie réactive nette L1	Courant neutre
Énergie réactive nette L2	Fréquence
Énergie réactive nette L3	
Tot d'énergie apparente	
Énergie apparente L1	rsrEE
Énergie apparente L2	Importation d'énergie active
Énergie apparente L3	Exportation d'énergie active
Équivalent Wh/CO ₂	Importation d'énergie réactive
Équivalent Wh/CUR	Exportation d'énergie réactive

EA- IFF

Importation d'énergie active T1

Importation d'énergie active T2

Importation d'énergie active T3

Importation d'énergie active T4

Exportation d'énergie active T1

Exportation d'énergie active T2

Exportation d'énergie active T3

Exportation d'énergie active T4

Importation d'énergie réactive T1

Importation d'énergie réactive T2

Importation d'énergie réactive T3

Importation d'énergie réactive T4

Exportation d'énergie réactive T1

Exportation d'énergie réactive T2

Exportation d'énergie réactive T3

Exportation d'énergie réactive T4

PW-9EY

Tot facteur de puissance

Facteur de puissance L1

Facteur de puissance L2

Facteur de puissance L3

Tot Cosphi

Cosphi L1

Cosphi L2

Cosphi L3

Tot Quadrant Courant

Quadrant de courant L1

Quadrant de courant L2

Quadrant de courant L3

I-0

Type de sortie

État de la sortie

Type d'entrée

Compteur d'impulsions

LOGS

Tous

Alarmes

Avertissements

Erreurs

Audit

SEtE InB

Configuration rapide

Modifier

Lire

6 Configuration

Ce chapitre donne une vue d'ensemble des paramètres et de la configuration du compteur.

6.1 Structure du menu

Tout ou partie des fonctions suivantes peuvent être configurées :

Configuration rapide (uniquement la première fois)	
Définir/modifier le mot de passe	
Réinitialisation	Usine
	Global
	Registres réinitialisables (Rst.Rg à l'écran)
	Journal
Luminosité (%)	
Veille	Retard (seconde)
	Luminosité (%)
Défilement automatique	
Équivalent Devise/CO ₂	
Fils	
E-S	Sortie d'impulsion (Pul.Out. sur l'écran)
	Sortie communication
	Sortie d'alarme
	Entrée d'impulsion
	Entrée tarif
Alarme	1-25
Tarif	Communication
	Entrée
Modbus (*)	Adresse
	Taux de bauds
	Parité
M-bus (*)	Adresse
	Taux de bauds
	Niveau d'accès

(*) Le paramètre de communication varie en fonction du type de compteur.

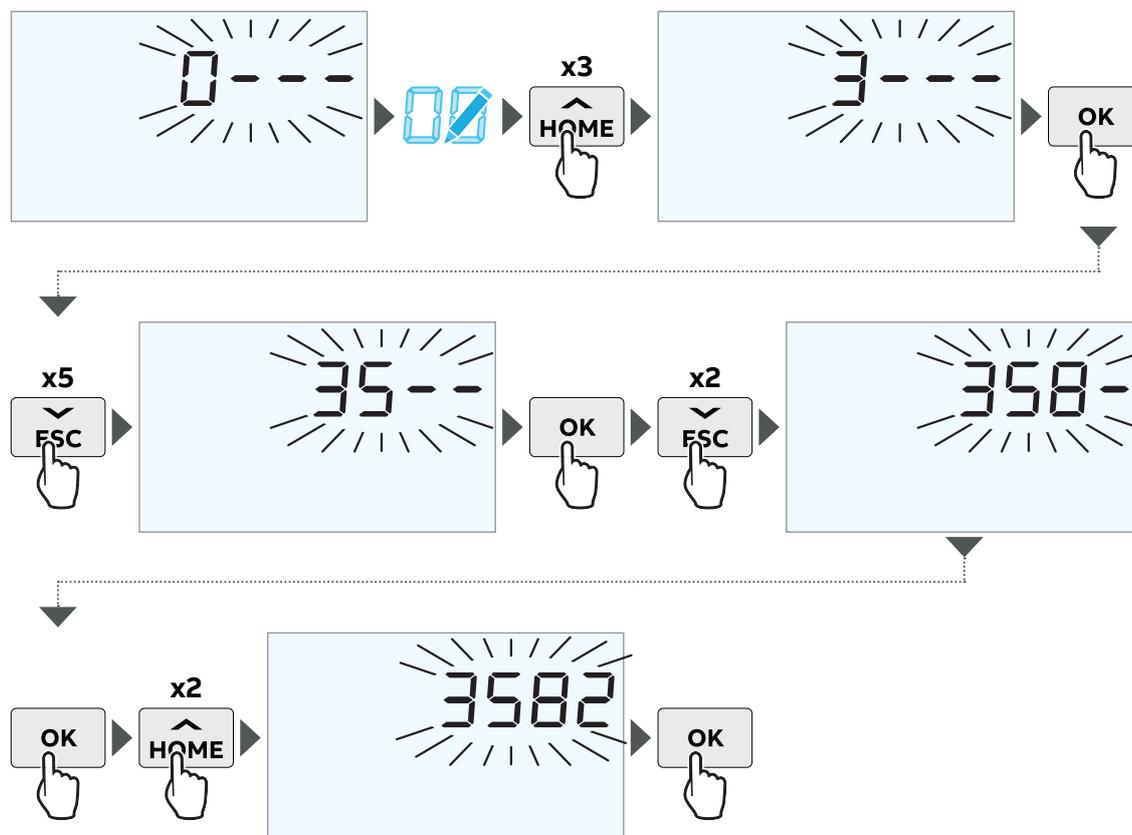
6.2 Définition d'une valeur

Boutons	Fonctions	
	Appuyer sur	Hold
	Définir/Confirmer la valeur sélectionnée	
	Faire défiler vers le haut/ Augmenter d'un chiffre	Retour au menu principal
	Faire défiler vers le bas/Diminuer d'un chiffre	Permet de revenir au menu précédent

Définition d'une procédure numérique

Lien	Description
	Le menu nécessite la saisie de caractères numériques (0-9). Effectuer les étapes suivantes :

Exemple : insérer « 3582 »



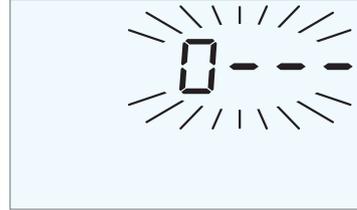


L'option/le chiffre qui est actif pour le réglage clignote. Lorsque le clignotement de la dernière option s'est arrêté, le réglage a été effectué.

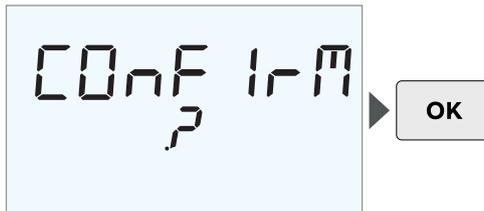
Exemple : option clignotante



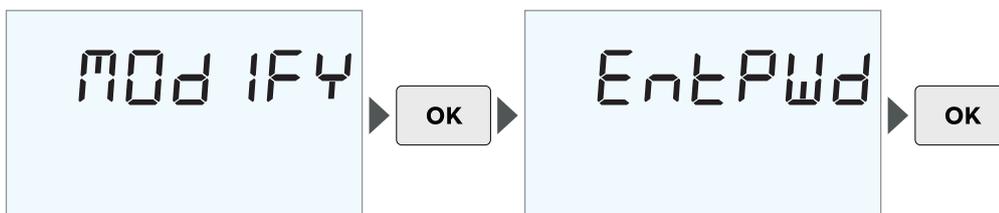
Exemple : chiffre clignotant



Après avoir configuré un paramètre, un écran de confirmation apparaît toujours. Appuyer sur la touche enfoncée pour rendre le changement définitif.

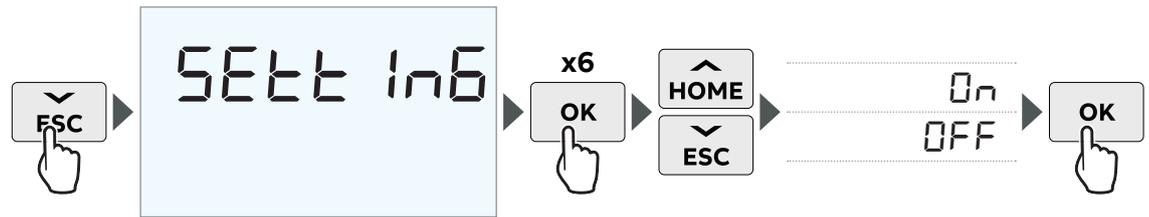


Dans le menu de réglage, une option de lecture/modification est disponible. Après avoir sélectionné « Modify », saisir le mot de passe si nécessaire (voir «6.3 Définition du mot de passe»).

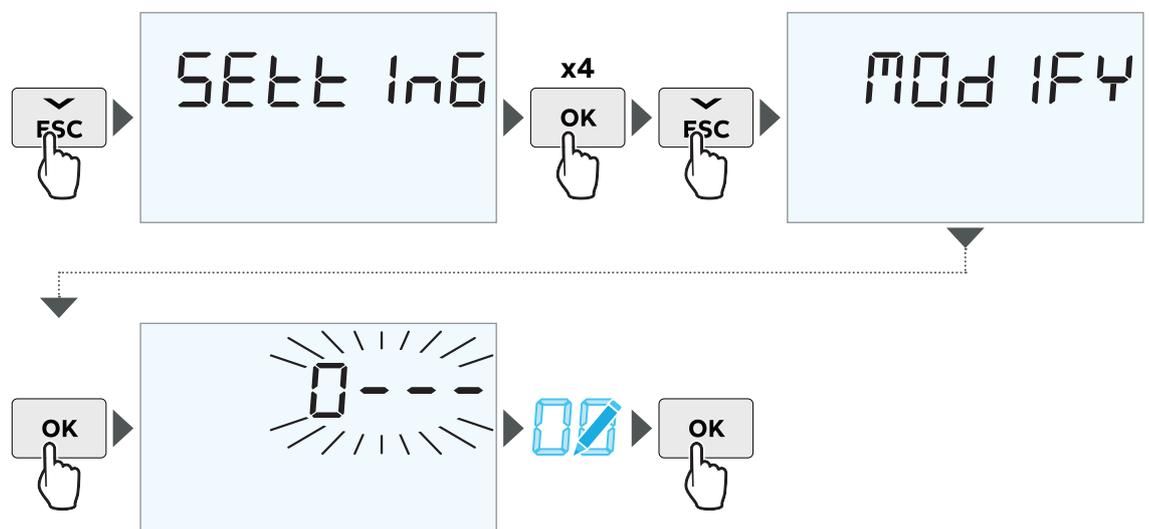


6.3 Définition du mot de passe

• Activer/désactiver le mot de passe

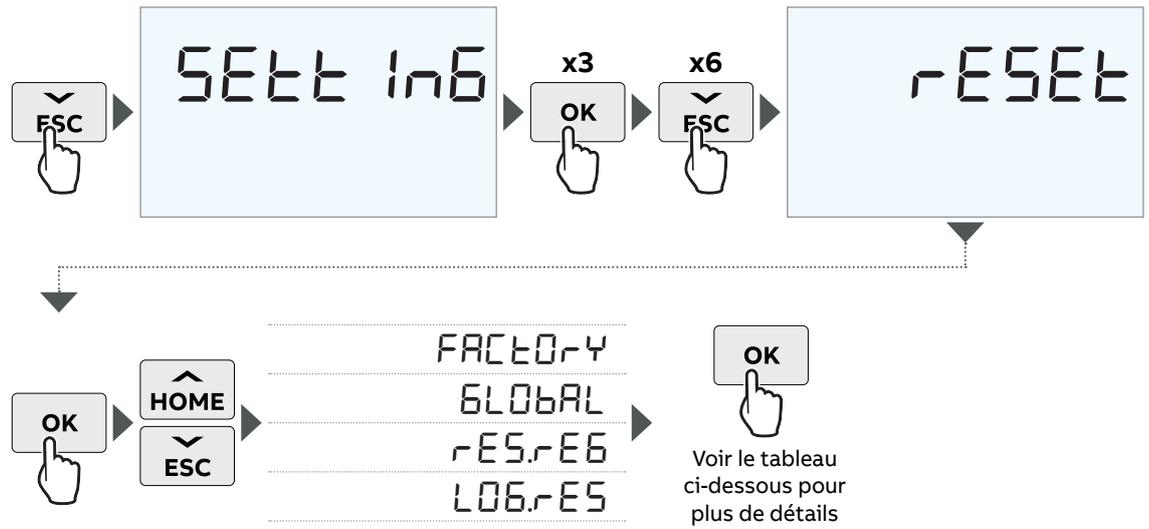


• Modifier le mot de passe



Saisir le nouveau mot de passe (précédemment, l'appareil demandait à l'ancien mot de passe s'il était configuré).

6.4 Options de réinitialisation



Options de réinitialisation

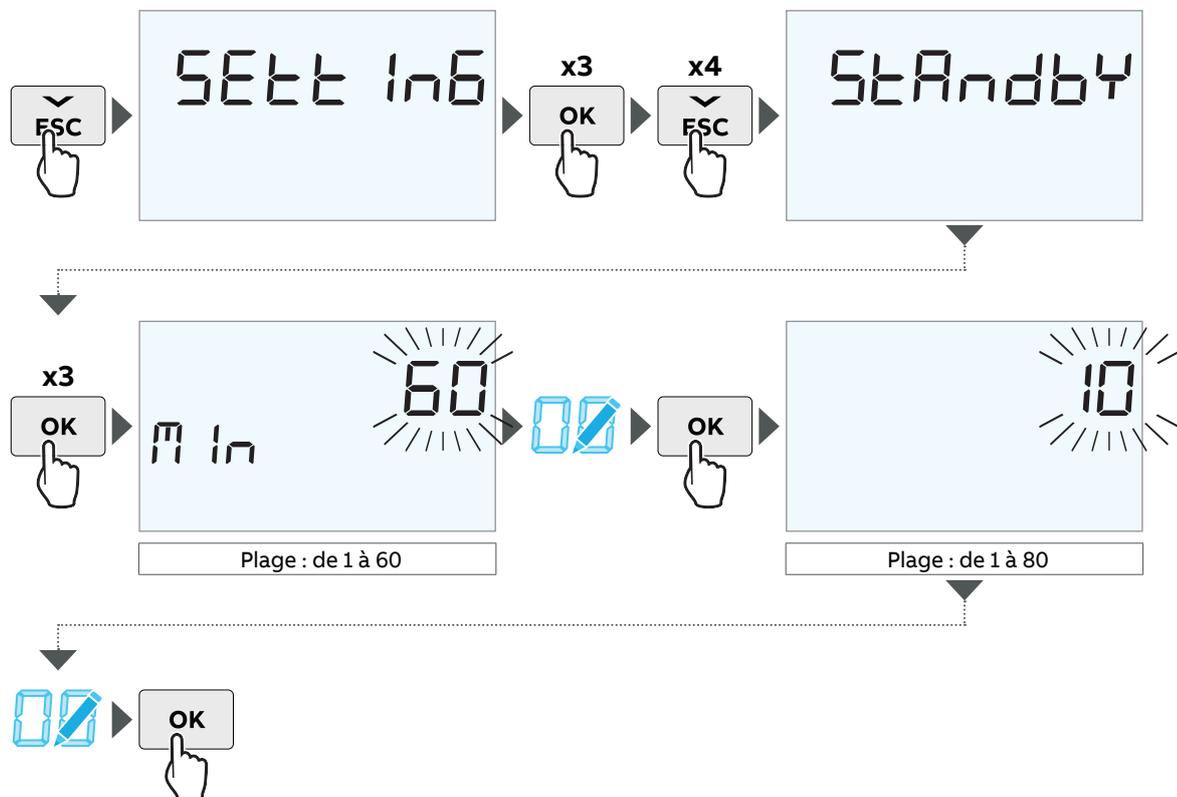
Réinitialisation aux valeurs par défaut	Restaurer l'état par défaut du dispositif à l'exception du journal d'audit et du schéma de câblage dans le cas d'un compteur MID
Réinitialisation générale	Réinitialisation complète du dispositif, à l'exception des paramètres et du journal d'audit
Réinitialiser registres	Registres sélectionnables : Tot IMP Énergie active Tot EXP Énergie active Tot IMP énergie réactive Tot EXP énergie réactive
Réinitialisation log	

6.5 Paramétrage des options de veille

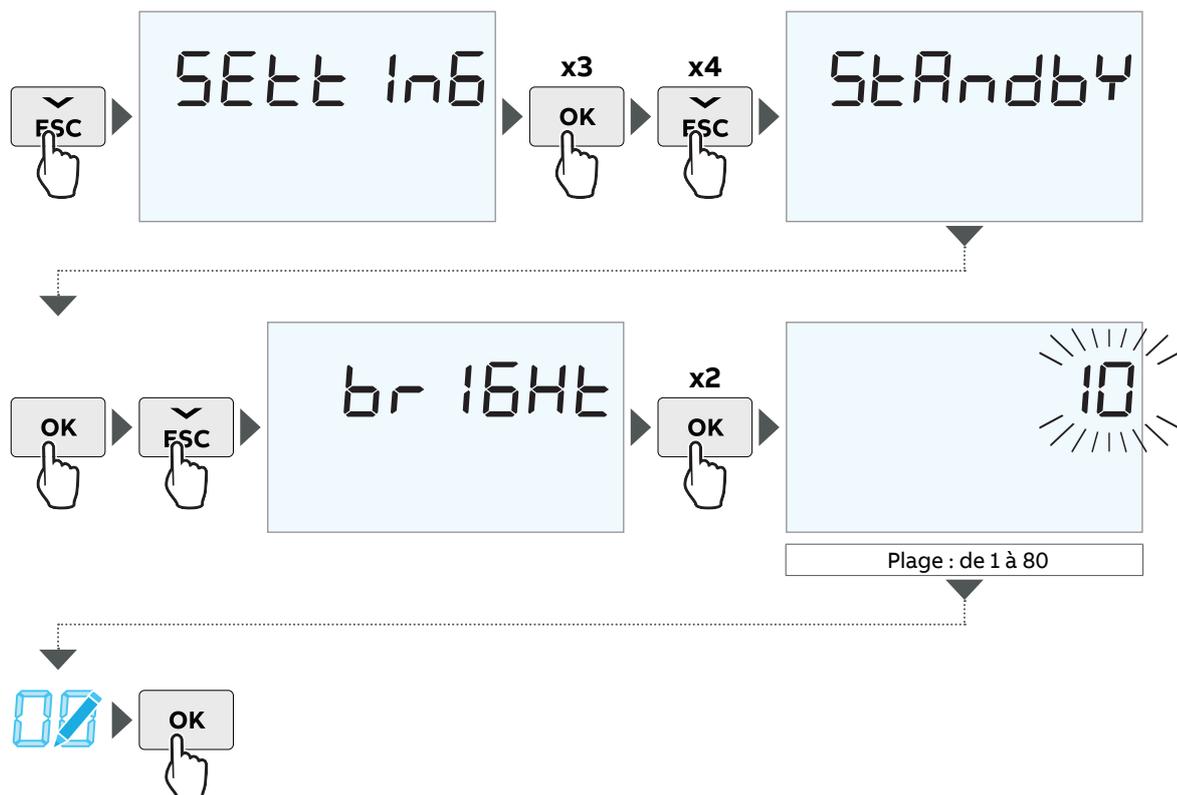
Le compteur permet de régler l'intervalle de temps nécessaire pour que l'appareil entre en veille et la luminosité maintenue par l'appareil une fois qu'il entre dans cette phase.

Pour modifier ces paramètres, effectuer les étapes suivantes :

• Paramétrage du retard de veille



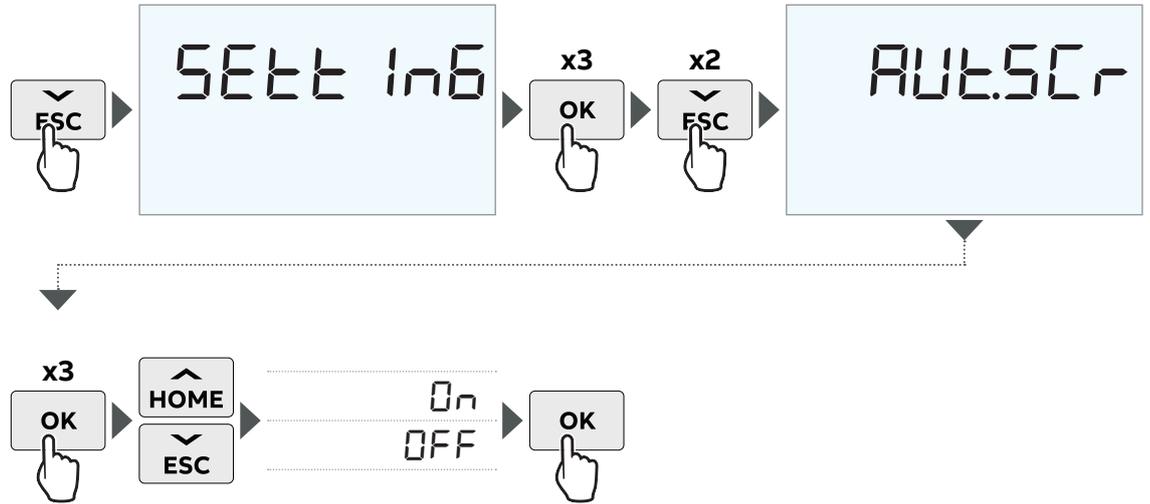
• Régler luminosité de l'appareil en veille



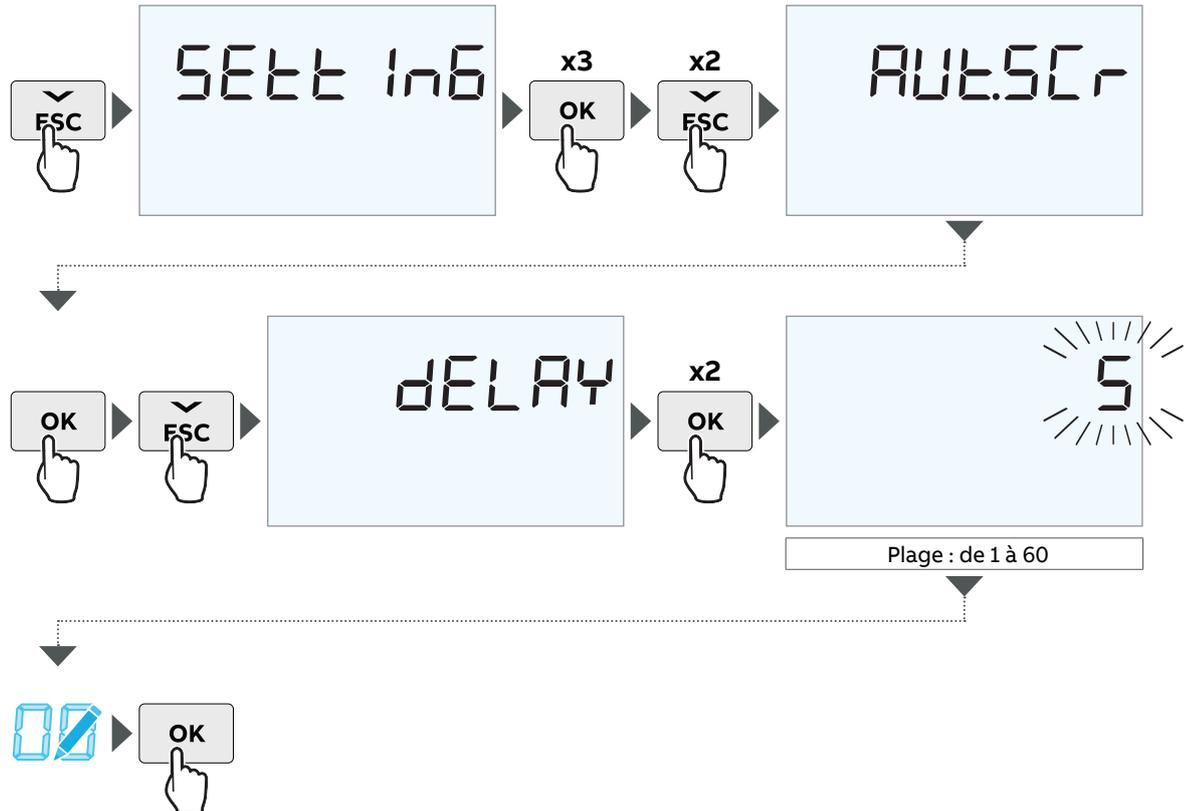
6.6 Paramétrage des options de défilement automatique

L'appareil est équipé d'une fonction de défilement automatique qui peut être activée ou désactivée. Il est également possible de régler l'intervalle de temps nécessaire pour que le défilement automatique ait lieu. Pour définir ces options, procéder comme suit :

• Activer/désactiver le défilement automatique

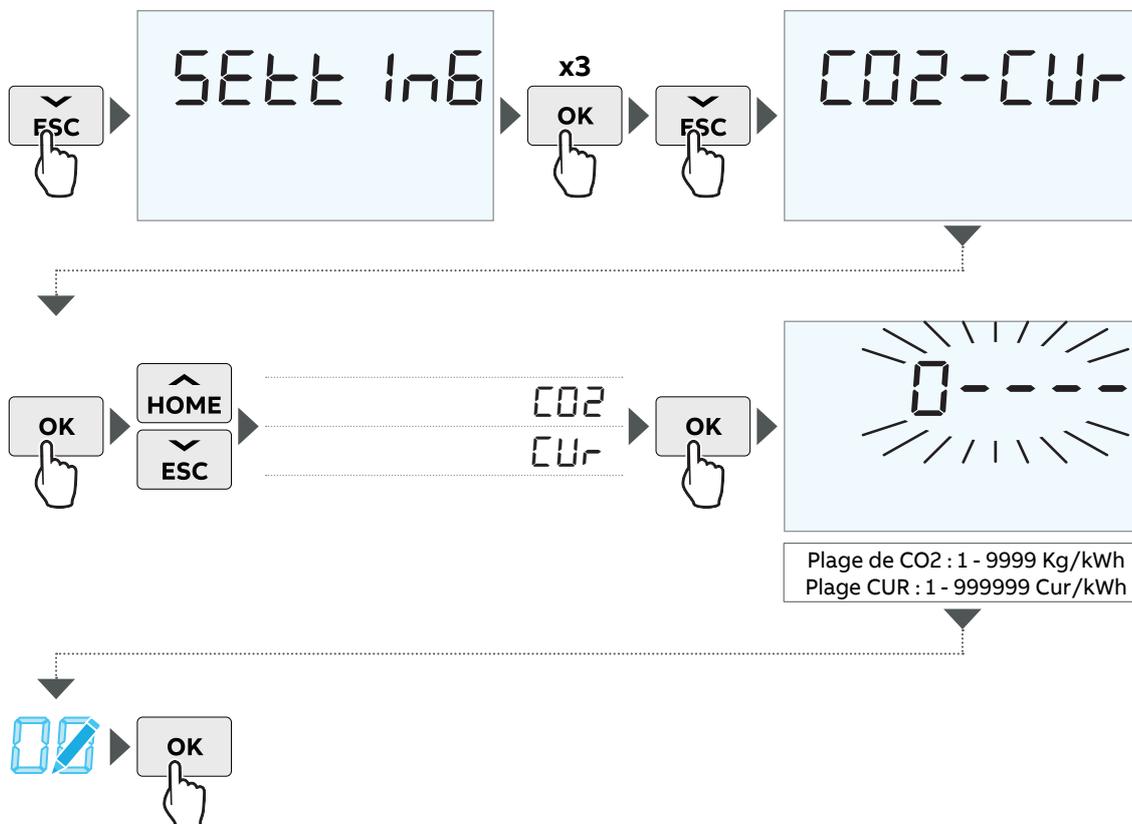


• Régler un délai de défilement automatique



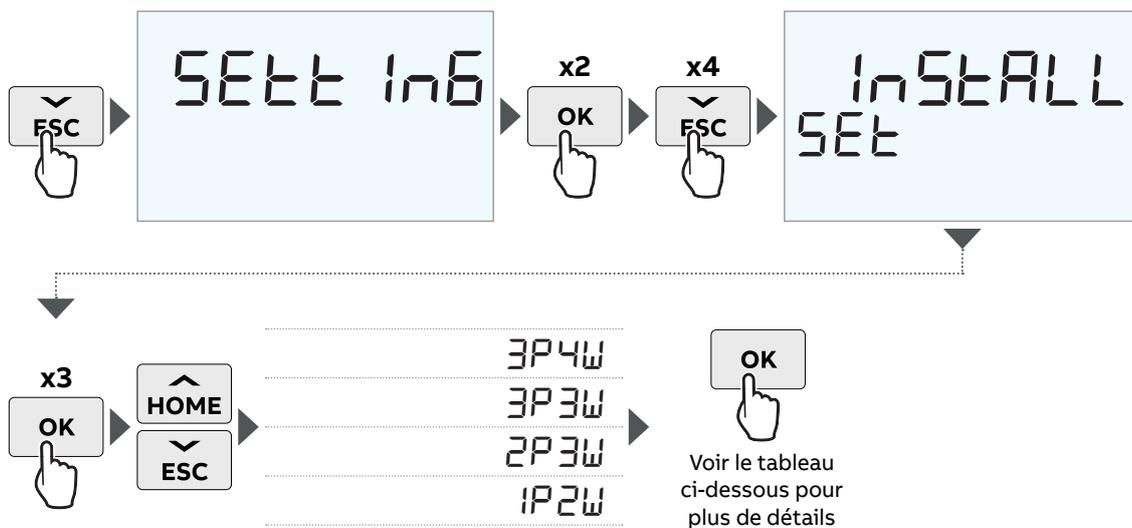
6.7 Paramétrage Devise/CO2

L'appareil permet de définir un facteur de conversion devise/CO2, par conséquent, le kWh est converti en devise et/ou en kg de CO2.



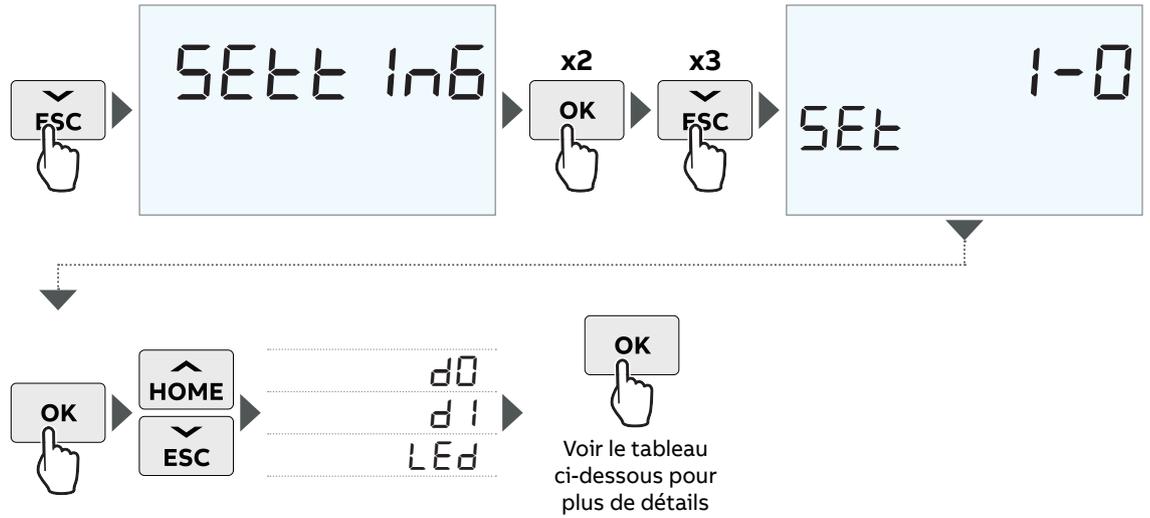
6.8 Paramétrage des fils

Pour définir le nombre de fils et le type de câblage, effectuer les étapes suivantes (possible jusqu'à ce que 1 kWh soit atteint dans la version MID) :



Type de câblage	Nombre de fils
Triphasé	4 fils
	3 fils
Biphasé	3 fils
Monophasé	2 fils

6.9 Paramétrage E-S



Après avoir sélectionné le paramètre associé à la sortie d'impulsion, le compteur demande de sélectionner la fréquence d'impulsion (secondes) et la longueur d'impulsion.

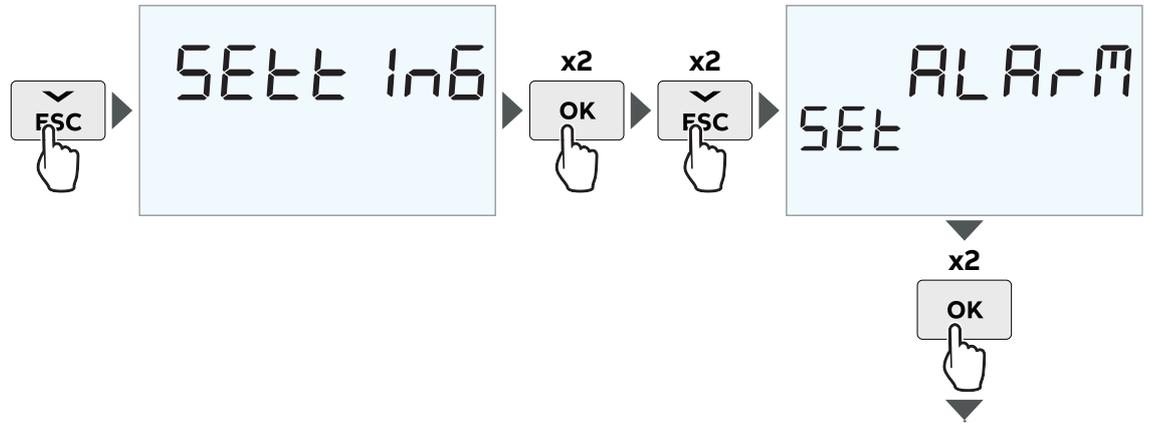
Options de sortie numérique	
Pulse	Importation d'énergie active Exportation d'énergie active Importation d'énergie réactive Exportation d'énergie réactive Inactif
On	
Off	
Alarm	Si cette option est sélectionnée, le compteur demandera ensuite de sélectionner le créneau d'alarme et de confirmer
Communication	
Led	
	Importation d'énergie active
	Exportation d'énergie active
	Importation d'énergie réactive
	Exportation d'énergie réactive
	Inactif
Options d'entrée numérique	
Pulse	Rapport d'impulsions
Tariff	Unité

Pour plus de détails, voir "7.4 Entrées et sorties".

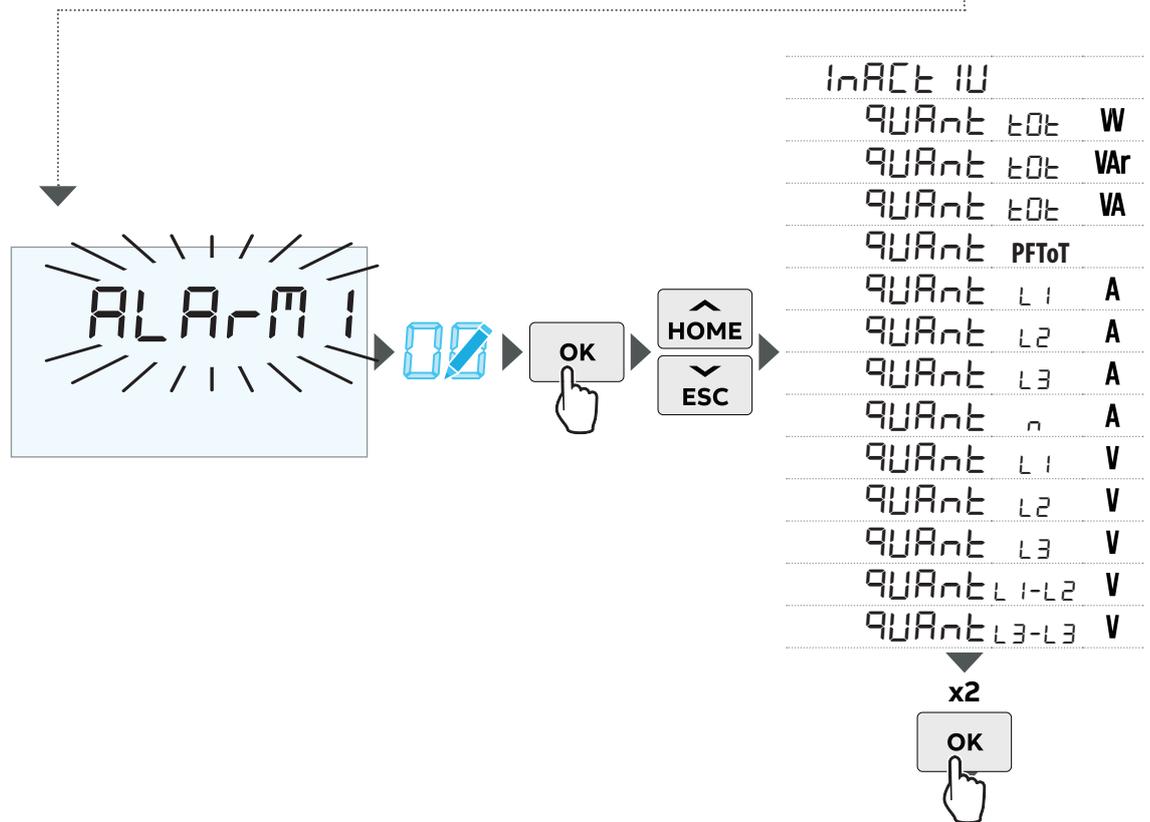
6.10 Réglage de l'alarme

Voir "7.3 Alarme" pour la définition de l'alarme.

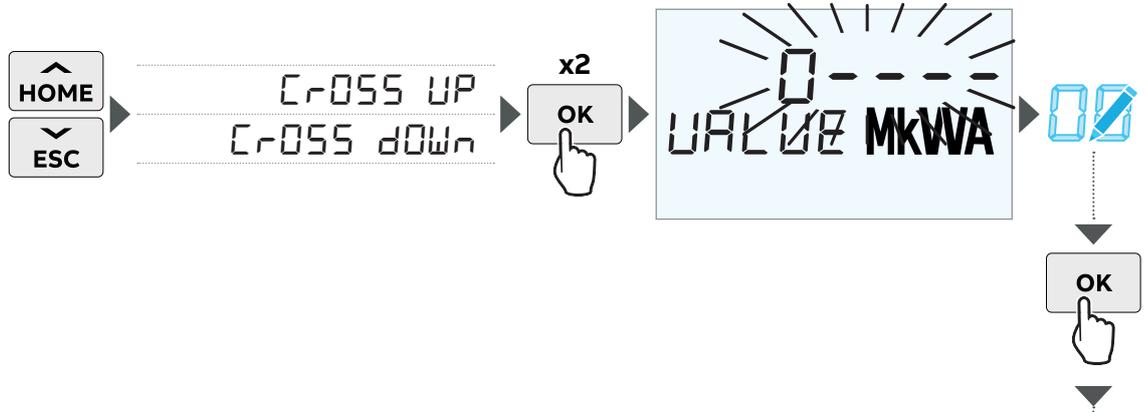
Le compteur permet de configurer des alarmes sur un maximum de 25 canaux différents, connectés à un paramètre sélectionnable. La procédure est la même pour chacun des 25 canaux. Pour configurer les alarmes, procéder comme suit :



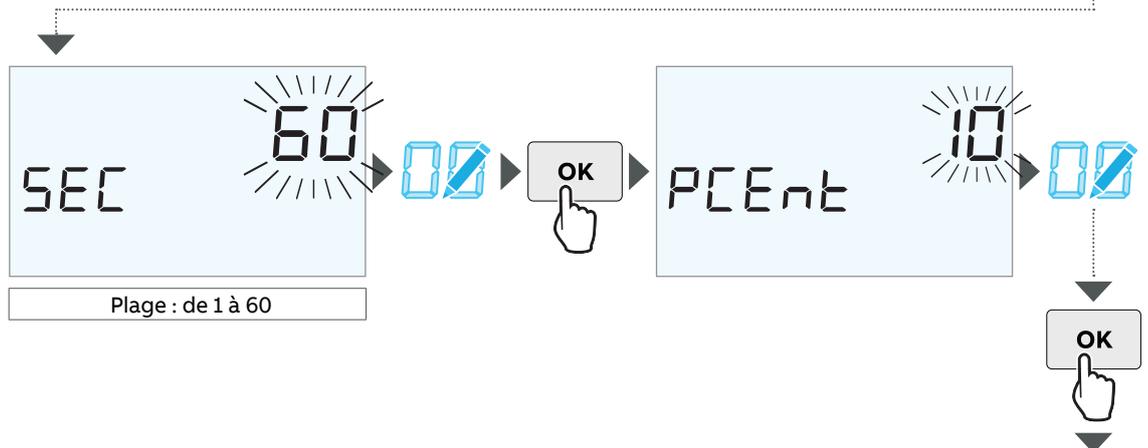
1. Sélectionner le canal (1 à 25) dans lequel configurer l'alarme.
2. Sélectionner le paramètre (quantité) associé au canal.



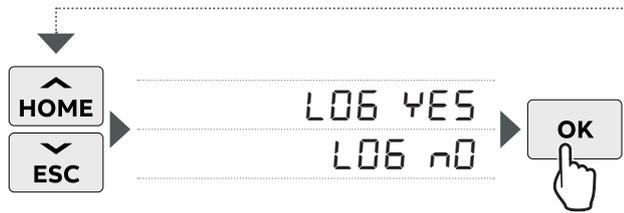
- 3. Sélectionner le type d'alarme, les options disponibles sont Cross up et Cross down.
- 4. Sélectionner la valeur de seuil liée à l'activation de l'alarme. en fonction du type d'alarme.



- 5. Sélectionner le temps de retard lié à l'activation de l'alarme une fois que la valeur franchit le seuil supérieur ou inférieur.
- 6. Définit le % des Hystérésis (valeur de 1 à 99). Il représente le pourcentage de la valeur en dessous duquel la mesure doit chuter avant que l'alarme soit désactivée.

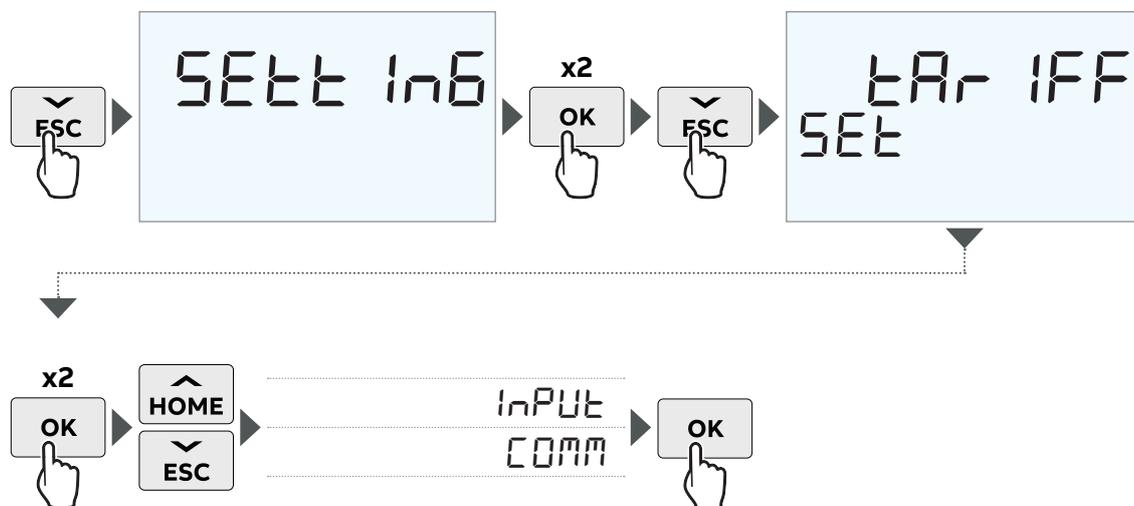


- 7. Sélectionner si l'alarme doit être journalisée ou non.
- 8. L'alarme est maintenant réglée.

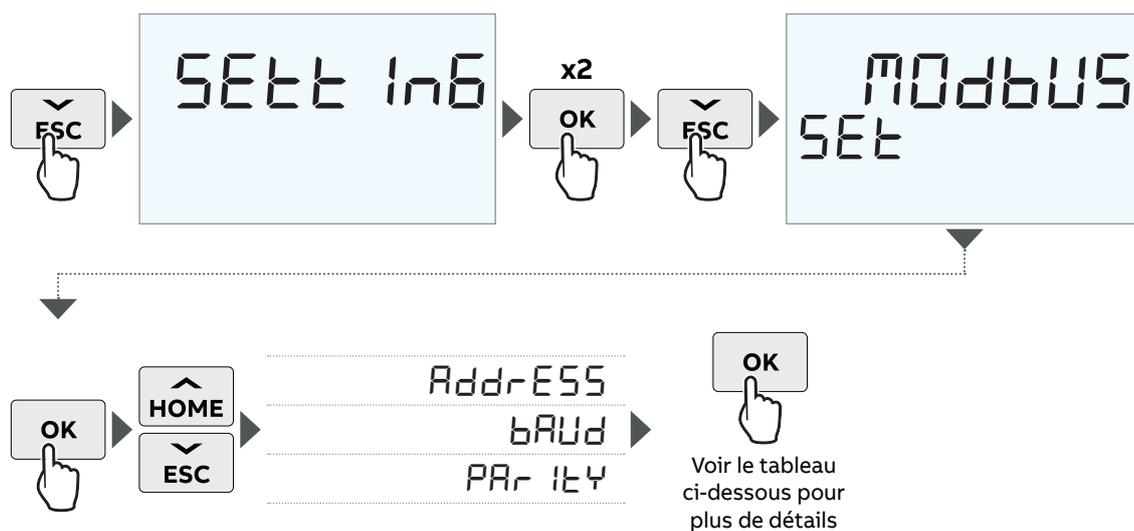


6.11 Paramétrage du tarif

Voir "7.4 Entrées et sorties" pour plus de détails.



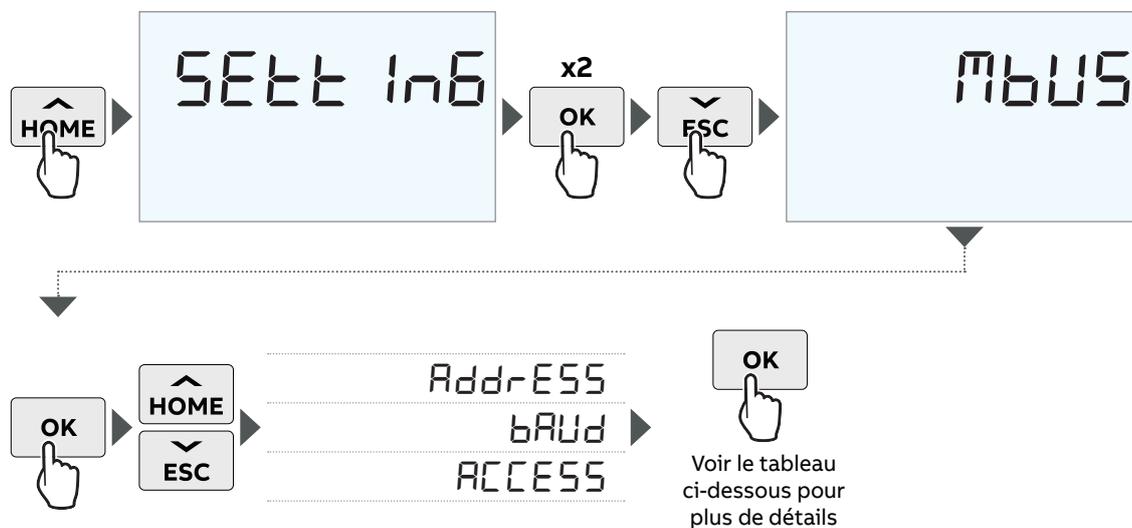
6.12 Paramétrage de la communication Modbus



Menu Modbus

Address	1-247
Baud	115200
	57600
	38400
	19200
	9600
	4800
	2400
Parity	1200
	Even
	Odd
	None

6.13 Paramétrage de la communication du M-bus



Menu M-Bus

Address	1-250
Baud	9600
	4800
	2400
	1200
	600
Access Level	300
	Ouvert
	Ouvert avec mot de passe
	Fermer

7 Fonctions techniques des compteurs

Ce chapitre contient des descriptions techniques des fonctions du compteur.

7.1 Valeurs énergétiques

Les valeurs d'énergie sont stockées dans des registres d'énergie. Les différents registres d'énergie peuvent être divisés en :

- Registres contenant de l'énergie active, réactive ou apparente
- Registres contenant différents tarifs ou la somme totale de tous les tarifs
- Registres contenant de l'énergie par phase ou la somme totale de toutes les phases
- Registres réinitialisables (possibilité de mettre à zéro via des boutons ou une commande de communication)
- Les valeurs d'énergie peuvent être lues via la communication ou directement sur l'écran à l'aide des boutons.

Présentation des valeurs de registre

Dans les compteurs à connexion directe D13, l'énergie est affichée avec 7 chiffres en kWh/ kvarh/KVAh avec deux décimales et affiche une décimale de moins au dépassement, c'est-à-dire qu'elle passe à une décimale à 100 000,0 kWh et à aucune décimale à 1 000 000 kWh.

7.2 Fonctions instrumentales

Instrumentation	Triphasé, 4 fils	Triphasé, 3 fils	Biphasé, 3 fils (pas de MID)	Monophasé, 2 fils
Puissance active, total	■	■	■	■
Puissance active, L1	■	■	■	
Puissance active, L2	■		■	
Puissance active, L3	■	■		
Puissance réactive, total	■	■	■	■
Puissance réactive, L1	■		■	
Puissance réactive, L2	■		■	
Puissance réactive, L3	■			
Puissance apparente, total	■	■	■	■
Puissance apparente, L1	■	■	■	
Puissance apparente, L2	■		■	
Puissance apparente, L3	■	■		
Tension L1 - N	■		■	■
Tension L2 - N	■		■	
Tension L3 - N	■			
Tension L1-L2	■	■	■	
Tension L3-L2	■	■		
Tension L1-L3	■	■		
Courant L1	■	■	■	■
Courant L2	■	■	■	
Courant L3	■	■		
Courant N	■		■	
Fréquence	■	■	■	■
Facteur de puissance, total	■	■	■	■
Facteur de puissance, L1	■	■	■	
Facteur de puissance, L2	■		■	
Facteur de puissance, L3	■	■		
Cosphi, total	■	■	■	■
Cosphi, L1	■		■	
Cosphi, L2	■		■	
Cosphi, L3	■			

Instrumentation	Triphasé, 4 fils	Triphasé, 3 fils	Biphasé, 3 fils (pas de MID)	Monophasé, 2 fils
Quadrant de courant, total	■	■	■	■
Quadrant de courant, L1	■		■	
Quadrant de courant, L2	■		■	
Quadrant de courant, L3	■			

Précision

Toute la précision des données instrumentales est définie dans la plage de tension de 20 % de la tension nominale indiquée et dans la plage de courant de 5 % du courant de base au courant maximum.

La précision de toutes les données instrumentales, à l'exception des angles de phase de fréquence, de tension et de courant, est la même que la précision de mesure d'énergie indiquée. La précision pour les angles de phase de tension et de courant est de 2 degrés et de 0,5 % pour la fréquence.

Quantités

Selon le type de compteur, toutes les quantités suivantes ou un sous-ensemble des quantités suivantes peuvent être surveillées :

Tension L1	Puissance active L3
Tension L2	Total puissance réactive
Tension L3	Puissance réactive L1
Tension L1-L2	Puissance réactive L2
Tension L2-L3	Puissance réactive L3
Tension L1-L3	Puissance apparente totale
Courant L1	Puissance apparente L1
Courant L2	Puissance apparente L2
Courant L3	Puissance apparente L3
	Total facteur de puissance
Total puissance active	Facteur de puissance L1
Puissance active L1	Facteur de puissance L2
Puissance active L2	Facteur de puissance L3

Durée minimale d'enregistrement

Les registres d'énergie ne sont disponibles que si le compteur est verrouillé. Les écrans relatifs à l'énergie ont 7 chiffres présentés en kWh, kVAh, kVAh, selon la quantité. L'énergie est ainsi accumulée jusqu'à 9999999 en kWh, kVAh, kVAh. Ce nombre de chiffres permet d'accumuler pendant 4000 h, 24 h de fonctionnement. Après cette valeur, le compteur se remet à zéro. De plus, l'utilisateur ne peut pas réinitialiser les accumulateurs d'énergie au moyen d'une IHM ou d'une interaction de communication.

7.3 Alarme

Le but de la fonction d'alarme est de permettre le suivi des quantités dans le compteur. La surveillance peut être réglée sur une détection de niveau élevé ou faible. La détection de haut niveau donne une alarme lorsque le niveau d'une quantité dépasse le niveau défini. La détection de niveau bas donne une alarme lorsque la valeur passe en dessous du niveau défini.

Il est possible de configurer 25 alarmes (voir "6.10 Réglage de l'alarme"). La configuration peut être effectuée via la communication ou avec les boutons directement sur le compteur.

Description fonctionnelle

Lorsque la valeur de la quantité surveillée dépasse la valeur de référence pendant une période supérieure ou égale au délai spécifié, l'alarme est activée. De la même manière, l'alarme est désactivée lorsque la valeur dépasse le niveau de désactivation et y reste pendant un temps supérieur ou égal au délai spécifié.

Si le niveau d'activation est supérieur au niveau de désactivation, l'alarme est activée lorsque la valeur de la quantité surveillée est supérieure au niveau d'activation.

Si le niveau d'activation est inférieur au niveau de désactivation, l'alarme est activée lorsque la valeur de la quantité surveillée est inférieure au niveau d'activation.

7.4 Entrées et sorties

Les entrées/sorties sont construites avec des optocoupleurs et sont isolées galvaniquement des autres composants électroniques du compteur. Elles sont unidirectionnelles et ne prennent en charge que la tension CC.

Une entrée qui n'est pas connectée équivaut à avoir sa tension coupée.

Le circuit équivalent des sorties est un relais idéal en série avec une résistance.

Voir "6.9 Paramétrage E-S" pour la configuration.

Entrée d'impulsion

Les ondes (carrées) de signaux électriques qui se produisent sur un laps de temps très court et qui ont une certaine largeur sont appelées « impulsions » ou « signaux d'impulsion ».

Les entrées comptent ces impulsions, l'activité du registre et l'état actuel et les données peuvent être lues directement sur l'écran du compteur ou via la communication. De plus, l'activité du registre peut être réinitialisée via la communication ou via les boutons directement sur le compteur.

Entrées tarifaires

Voir "6.11 Paramétrage du tarif" pour définir des tarifs.

• Contrôle des tarifs

Sur les compteurs avec fonction tarifaire, les tarifs sont contrôlés soit par communication, soit par 1 entrée tarifaire.

Le contrôle des tarifs via les entrées se fait en appliquant une combinaison appropriée de « tension » ou de « sans tension » à la ou aux entrées. Chaque combinaison de « tension »/« sans tension » aura pour conséquence que le compteur enregistrera l'énergie dans un registre tarifaire particulier.

Dans les compteurs combinés avec comptage actif et réactif, les deux quantités sont contrôlées par les mêmes entrées et le tarif actif pour l'énergie active et réactive sera toujours le même.

• Indication du tarif actif

Le tarif actif est affiché sur l'écran LCD par le texte « Tx » dans le champ d'état, où x est le numéro de tarif. Le tarif actif peut également être lu via la communication.

• Codage d'entrée

Le codage des entrées est binaire. Le tableau suivant décrit le codage par défaut.

Entrée 1	Tarif
OFF	= T1
ON	= T2

Sorties d'impulsion

Sur les sorties d'impulsion, le compteur envoie un nombre spécifié d'impulsions (fréquence d'impulsion) par kWh (kvarh pour les sorties d'impulsion réactives).

La sortie peut être contrôlée par communication ou alarme.

Le nombre d'impulsions est proportionnel à l'énergie traversant le compteur et à la durée des impulsions.

La fréquence et la longueur d'impulsion peuvent être réglées via les boutons du compteur ou via la communication.

• Fréquence d'impulsion

La fréquence d'impulsion est configurable et peut être réglée sur une valeur comprise entre 1-9999.

Impulsions : la valeur doit être un entier.

L'unité est sélectionnable et peut être réglée sur imp/kWh, imp/Wh ou imp/MWh.

• Longueur d'impulsion

La longueur d'impulsion peut être réglée sur une valeur comprise entre 10 et 990 ms.

• Décider de la fréquence/longueur d'impulsion

Si la puissance est trop élevée pour une certaine longueur d'impulsion et une certaine fréquence d'impulsion, il existe le risque que les impulsions puissent s'imbriquer les unes dans les autres. Si cela se produit, le compteur émettra une nouvelle impulsion (relais fermé) avant que la précédente soit terminée (relais ouvert) et l'impulsion sera manquante. Dans le pire des cas, le relais peut être fermé en permanence.

Pour éviter ce problème, un calcul doit être effectué pour calculer la fréquence d'impulsion maximale autorisée sur un site particulier en fonction d'une puissance maximale estimée et des données de sortie d'impulsion du compteur.

• Formule

La formule à utiliser pour ce calcul est :

Fréquence maximale des impulsions = $1000 \cdot 3600 / U / I / n / (P_{\text{Pause}} + P_{\text{Longueur}})$

où U et I sont la tension maximale estimée de l'élément (en volts) et le courant (en ampères), n le nombre d'éléments (1 - 3). PLongueur et Ppause sont la longueur d'impulsion et la pause d'impulsion requise (en secondes). Une longueur d'impulsion minimale raisonnable et une pause d'impulsion est de 30 ms, ce qui est conforme aux normes S0 et IEC .

Exemple :

Dans un compteur à 3 éléments connecté directement avec une tension et un courant maximum estimés à 250 V et 65 A et une longueur d'impulsion de 100 ms et une pause d'impulsion requise de 30 ms, la fréquence d'impulsion maximale autorisée sera :

$$1\ 000 \cdot 3\ 600 / 250 / 65 / 3 / (0,030 + 0,100) = 568 \text{ impulsions / kWh (kvarh)}$$

7.5 Journaux

Le compteur D13 contient deux types de journaux différents :

- Journal d'événements
- Journal d'audit

Journal d'événements

Le journal d'événements comprend les erreurs, les avertissements et les alarmes.

Le journal d'événements peut être lu via la communication ou directement dans l'affichage du compteur.

Un maximum de 200 événements peut être stocké dans le journal d'événements. Lorsque le nombre maximal d'événements pour un journal est atteint, les événements les plus anciens seront écrasés. Il est possible de supprimer toutes les entrées dans le journal d'événements via la communication.

Ce journal stocke les événements liés aux alarmes, aux erreurs et aux avertissements de configuration.

Les informations suivantes sont stockées lors d'un événement :

- Code événement
- Durée

Les événements suivants sont stockés dans ce journal

• Erreur

- Erreur CRC du programme - Erreur lors de la vérification de la cohérence du micrologiciel
- Erreur de stockage persistante - Les données stockées dans la mémoire à long terme sont corrompues

• Avertissement

- Avertissement de l'élément de puissance négative 1 - L'élément 1 mesure la puissance négative
- Avertissement de l'élément de puissance négative 2 - L'élément 2 mesure la puissance négative
- Avertissement de l'élément de puissance négative 3 - L'élément 3 mesure la puissance négative
- Avertissement de puissance totale négative - La puissance totale est mesurée comme négative
- U1 - Avertissement manquant - U1 est manquant
- U2 - Avertissement manquant - U2 est manquant
- U3 - Avertissement manquant - U3 est manquant
- Avertissement de fréquence - La fréquence du réseau n'est pas stable

• Alarme

- Alarme Courant L1
- Alarme Courant L2
- Alarme Courant L3
- Alarme Courant Neutre
- Alarme Total puissance active
- Alarme Puissance active L1
- Alarme Puissance active L2
- Alarme Puissance active L3
- Alarme puissance réactive Totale
- Alarme Puissance réactive L1
- Alarme Puissance réactive L2
- Alarme Puissance réactive L3
- Alarme Total puissance apparente
- Alarme puissance apparente L1
- Alarme Puissance Apparente L2
- Alarme L3 puissance apparente
- Alarme Total facteur de puissance
- Alarme facteur de puissance L1
- Alarme Facteur de puissance L2
- Alarme Facteur de puissance L3
- Alarme Tension L1
- Alarme Tension L2
- Alarme Tension L3
- Alarme Tension L1-L2
- Alarme Tension L2-L3
- Alarme Tension L1-L3

Journal d'audit

Le journal d'audit suit les événements importants tels que la mise à niveau du micrologiciel, les changements de mot de passe, la réinitialisation,

Un maximum de 923 événements peuvent être stockés dans le journal d'audit.

Lorsque le nombre maximum d'événements pour ce journal est atteint, aucun autre événement ne peut être stocké et une « erreur Journal d'audit » est affichée.

Une nouvelle tentative de mise à niveau du micrologiciel échouera car aucun autre événement de journal ne peut être stocké.

Les informations suivantes sont stockées lors d'un événement :

- Numéro d'article ;
- Nombre de mises à jour du micrologiciel
- Version du micrologiciel
- Index de configuration du câblage
- Importation d'énergie active
- Énergie active importée L1
- Énergie active importée L2
- Énergie active importée L3
- Tarif d'importation d'énergie active 1
- Tarif d'importation d'énergie active 2
- Tarif d'importation d'énergie active 3
- Tarif d'importation d'énergie active 4
- Exportation d'énergie active
- Instantané du compteur de durée de vie du journal d'audit
- Identifiant source de la mise à jour du micrologiciel
- État de réussite de la mise à jour du micrologiciel
- Compteur d'échec de mises à niveau micrologiciel

8 Méthodes de mesure

Ce chapitre contient des informations sur la théorie de la mesure et les méthodes de mesure les plus couramment utilisées. Les informations peuvent être utilisées pour mieux comprendre le comportement du compteur et/ou pour choisir la bonne méthode de mesure.

8.1 Mesure de l'énergie et de la puissance

Énergie active

Il est facile de comprendre la nécessité pour un service public de mesurer l'énergie active, car les informations sont nécessaires pour facturer correctement le client. Habituellement, plus le client consomme d'énergie, plus la précision du compteur doit être élevée. Normalement, 4 classes de précision sont utilisées : 2 %- (petits consommateurs, ex. les ménages), 1 %-, 0,5 %- et 0,2 %- compteurs avec des niveaux de puissance définis pour chaque classe.

Également du point de vue du client, il est facile de comprendre la nécessité de mesurer l'énergie active, car cela peut lui donner des informations sur le lieu et le moment de consommation de l'énergie. Ces informations peuvent ensuite être utilisées pour prendre des mesures visant à réduire la consommation et donc le coût.

Dans certains cas, il est souhaité de simplifier la mesure. Dans de tels cas, des méthodes simplifiées peuvent être utilisées, dont les plus courantes sont décrites dans ce chapitre. Ces méthodes nécessitent le plus souvent une charge équilibrée, ce qui signifie que l'impédance est la même dans toutes les phases, donnant la même amplitude de courant et le même facteur de puissance dans toutes les phases.



Il convient de mentionner que même si la charge est parfaitement équilibrée, la précision sera diminuée si les tensions d'entrée ne sont pas les mêmes sur toutes les phases.

L'énergie active est calculée comme l'intégrale temporelle du produit de la tension et du courant pour tous les éléments mesurés 1, 2, etc. additionnés, voir ci-dessous.

$$\text{Énergie active} = \int (U_1(t) \cdot I_1(t) + U_2(t) \cdot I_2(t) \dots) \cdot dt$$

Aujourd'hui, pratiquement tous les compteurs d'énergie sont numériques et utilisent des convertisseurs analogiques-numériques (CAN) où les tensions et les courants sont échantillonnés et l'intégrale temps devient plutôt une somme du produit des échantillons de tension et de courant et du temps T entre les échantillons pour tous les éléments mesurés, voir ci-dessous.

$$\text{Énergie active} = \sum_k (U_1(k) \cdot I_1(k) + U_2(k) \cdot I_2(k) \dots) \cdot T$$

L'énergie active est divisée en importation et exportation, où l'importation est l'énergie fournie par la source d'alimentation (normalement le service public) à la charge du client, et l'exportation est l'énergie allant dans la direction opposée, c'est-à-dire du client au réseau électrique. Les sources d'énergie des clients peuvent par exemple être des panneaux solaires.

La différence entre l'énergie d'importation et d'exportation est l'énergie nette.

En plus de mesurer l'énergie active totale, l'énergie individuelle dans chaque élément de mesure peut également être mesurée, où un élément de mesure est normalement l'énergie de phase.

Puissance active

La puissance active est calculée en prenant en continu des instantanés de l'énergie active mesurée et en divisant l'incrément d'énergie par le temps écoulé entre les instantanés, voir la formule ci-dessous où E_k et E_{k+1} sont deux instantanés d'énergie active successifs et T est le temps écoulé entre les instantanés, où T est un nombre complet de cycles de ligne secteur. La puissance active peut être positive (importation) ou négative (exportation) en fonction de la direction du flux d'énergie active.

$$\text{Puissance active} = (E_{k+1} - E_k) / T$$

Dans le cas où aucune harmonique n'est présente et que la charge est fixe, la puissance active sur chaque phase peut être calculée comme suit :

$$P = U_{\text{rms}} * I_{\text{rms}} * \cos \varphi$$

où φ est l'angle de phase entre la tension et le courant.

Énergie réactive

Parfois, il est également nécessaire de mesurer l'énergie réactive. L'équipement grand public introduit souvent un déphasage entre le courant et la tension en raison du fait que la charge a un composant plus ou moins réactif, par exemple des moteurs qui ont un composant inductif. Une charge réactive augmentera le courant, ce qui signifie que le générateur de la source d'alimentation et la taille des lignes électriques doivent augmenter, ce qui signifie à son tour un coût plus élevé pour le service public. Un courant plus élevé signifie également que les pertes de ligne augmentent.

Pour cette raison, le déphasage maximal admissible est parfois régi dans les termes du contrat que le consommateur a avec le fournisseur d'électricité. Si le consommateur dépasse une charge réactive maximale spécifiée, il sera redevable d'un supplément. Ce type de contrat nécessitera un compteur de services publics qui mesure l'énergie et/ou la puissance réactive.

De plus, du point de vue du client, il peut être intéressant de mesurer l'énergie/la puissance réactive, car cela permet de connaître la nature de la charge. C'est-à-dire la taille des différentes charges et leur variation dans le temps. Ces connaissances peuvent être utilisées dans la planification de la façon de diminuer la puissance/énergie réactive pour faire baisser la facture d'électricité.

L'énergie réactive mesurée est l'énergie contenue dans la fréquence fondamentale du secteur, comme stipulé dans les normes IEC pour l'énergie réactive. Les harmoniques de la tension et du courant n'influenceront donc pas la quantité d'énergie réactive.

L'énergie réactive est calculée comme la somme de tous les éléments mesurés en tant que produit des valeurs efficaces fondamentales de tension et de courant et de l'angle de phase entre les tensions et les courants, qui est la puissance réactive, multipliée par le temps de mesure efficace T , qui est un nombre de cycles complets de la ligne secteur, voir la formule ci-dessous.

$$\text{Énergie réactive} = \sum_k (U_{1_k} \cdot I_{1_k} \cdot \sin(\varphi_1) + U_{2_k} \cdot I_{2_k} \cdot \sin(\varphi_2) + \dots) \cdot T$$

Puissance réactive

Comme mentionné ci-dessus, l'énergie réactive est calculée en multipliant la puissance réactive par le temps écoulé dans la mesure des valeurs efficaces fondamentales et de l'angle de phase entre les tensions et les courants. Ainsi le calcul de la puissance réactive est le même que pour l'énergie à l'exception que la multiplication du temps écoulé est omise, voir formule ci-dessous. La mesure se fait sur un nombre complet de cycles de la ligne d'alimentation. La puissance réactive peut être positive (importation) ou négative (exportation) en fonction de la direction du flux d'énergie réactive.

$$\text{Puissance réactive} = \sum_k (U_{1_k} \cdot I_{1_k} \cdot \sin(\varphi_1) + U_{2_k} \cdot I_{2_k} \cdot \sin(\varphi_2) + \dots)$$

Énergie apparente

L'énergie apparente est calculée comme la somme de tous les éléments mesurés en tant que produit des valeurs efficaces de la tension et du courant et du temps de mesure efficace T, qui est un nombre de cycles complets de la ligne d'alimentation, voir la formule ci-dessous. Ainsi, elle n'est pas affectée par le déphasage entre le courant et la tension. Quant à l'énergie réactive, elle peut parfois être utilisée pour la facturation au cas où le facteur de puissance serait inférieur à une certaine valeur.

$$\text{Énergie apparente} = \sum_k (U_{1_k} \cdot I_{1_k} + U_{2_k} \cdot I_{2_k} + \dots) \cdot T$$

Puissance apparente

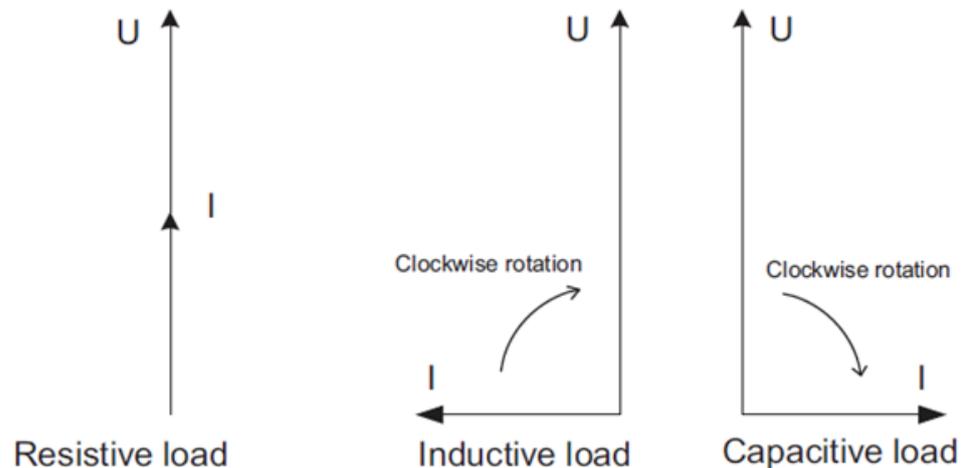
Comme mentionné ci-dessus, l'énergie apparente est calculée en multipliant la puissance apparente par le temps écoulé dans la mesure des valeurs efficaces fondamentales. Ainsi le calcul de la puissance apparente est le même que pour l'énergie à l'exception de la multiplication du temps écoulé, voir formule ci-dessous. La mesure se fait sur un nombre complet de cycles de la ligne d'alimentation. Apparente est par définition toujours positive.

$$\text{Puissance apparente} = \sum_k (U_{1_k} \cdot I_{1_k} + U_{2_k} \cdot I_{2_k} + \dots)$$

Charges résistives, inductives et capacitatives

Les charges résistives ne donnent lieu à aucun déphasage. Les charges inductives ont un déphasage dans un sens avec le courant à la traîne de la tension, tandis que les charges capacitatives produisent un déphasage dans le sens opposé avec le courant conduisant la tension. Par conséquent, des charges inductives et capacitatives peuvent être utilisées pour se compenser mutuellement.

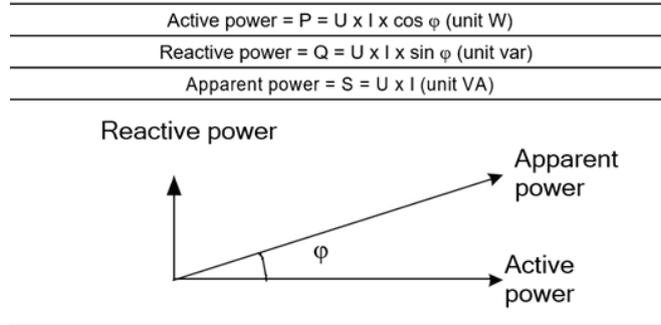
L'illustration ci-dessous montre un diagramme vectoriel pour les charges résistives, inductives et capacitatives :



Déplacement de phase

Une charge qui consomme à la fois de l'énergie réactive et active peut être divisée en composants actifs et réactifs. L'angle entre le vecteur de puissance apparente ($U \cdot I$) et la composante de puissance active est décrit comme un angle de déplacement de phase ou un angle de facteur de puissance.

L'illustration ci-dessous montre un diagramme vectoriel pour une charge avec un composant actif et un composant réactif sans harmoniques présentes.



Facteur de puissance et $\cos \phi$

Le facteur de puissance est défini comme le rapport entre la puissance active P et la puissance apparente S , voir ci-dessous.

$$\text{Facteur de puissance} = P / S$$

$\cos \phi$ est défini comme le rapport de la puissance active fondamentale à la puissance apparente fondamentale, qui est le même que le cosinus pour l'angle de phase entre la tension fondamentale et le courant fondamental, voir ci-dessous.

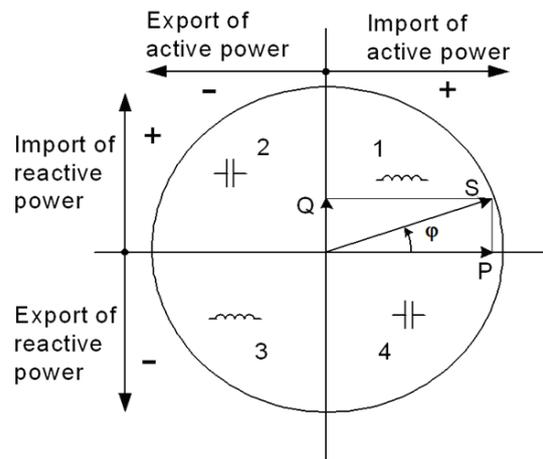
$$\cos \phi = \cos(\text{angle } U \text{ à } I)$$

Ainsi, la différence entre le facteur de puissance et $\cos \phi$ est que le facteur de puissance inclut toutes les harmoniques tandis que $\cos \phi$ ne considère que la fréquence fondamentale du secteur.

Les 4 quadrants de puissance

Le type de charge peut être représenté géométriquement par quatre quadrants. Dans le premier quadrant, la charge est inductive et active et l'énergie est importée (l'énergie est fournie par le service public au client). Dans le deuxième quadrant, la charge est capacitive et l'énergie active est exportée et l'énergie réactive est importée. Dans le troisième quadrant, la charge est inductive et active et l'énergie réactive est exportée. Dans le dernier quadrant, la charge est capacitive et l'énergie active est importée et l'énergie réactive exportée.

Le type de charge peut être représenté géométriquement par 4 quadrants de puissance, voir figure ci-dessous.



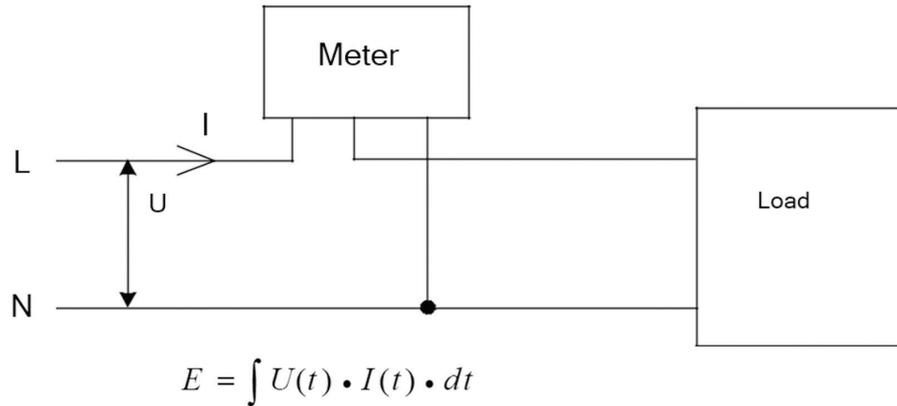
8.2 Compteur monophasé

Compteur monophasé dans un système à 2 fils

Dans une installation à 2 fils, un compteur monophasé est utilisé. Normalement, les 2 fils sont une tension de phase et le neutre.

L'énergie active consommée par la charge est le produit de la tension momentanée et du courant intégré sur la période de temps de mesure souhaitée.

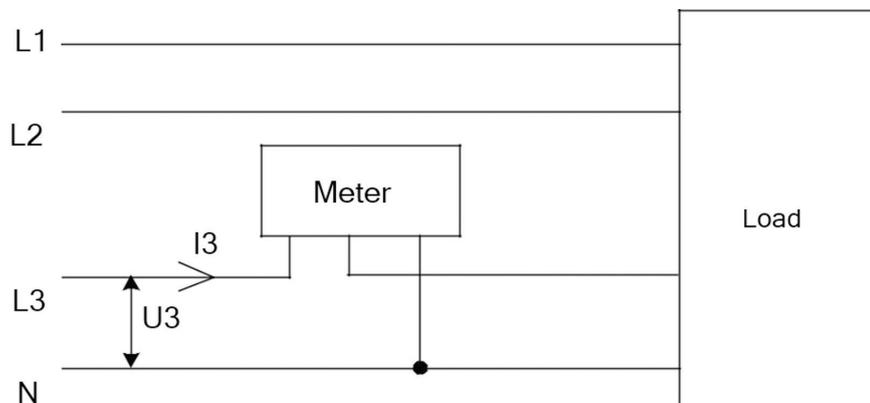
L'illustration ci-dessous montre un compteur monophasé directement connecté mesurant l'énergie active (E) consommée par une charge.



Compteur monophasé dans un système à 4 fils

Dans un système à 4 fils, un compteur monophasé peut parfois être utilisé pour mesurer l'énergie consommée en une seule phase, et multiplié par 3 pour obtenir l'énergie totale consommée. Cette méthode ne donne des résultats corrects que dans un système équilibré (même tension, courant et facteur de puissance dans toutes les phases). Cette méthode ne doit pas être utilisée pour une mesure précise, mais peut être utilisée lorsqu'une grande précision n'est pas nécessaire.

L'illustration ci-dessous montre le compteur monophasé dans un système triphasé.

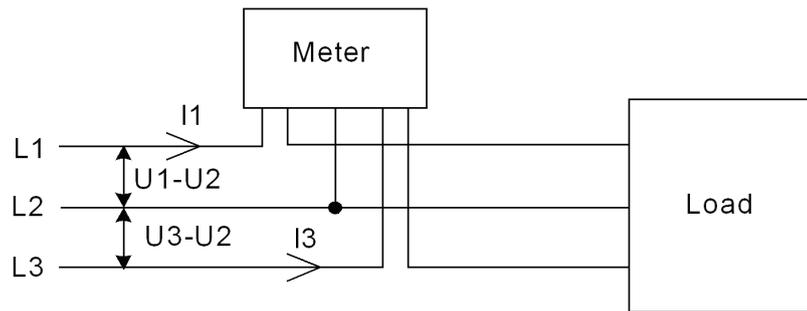


8.3 Compteur triphasé à 3 fils

La méthode de compteur triphasé à 3 fils est utilisée dans les systèmes à 3 fils, normalement un système triphasé qui n'a pas de conducteur neutre. Le compteur triphasé à 3 fils peut être utilisé indépendamment de l'équilibre ou non de la charge.

Dans le compteur à 3 fils, la tension L2 est utilisée comme référence de tension et la différence de tension entre cette tension et les tensions L1 et L3 est mesurée et multipliée par son courant respectif. L'énergie active consommée par la charge est le produit des tensions momentanées U1-U2 et U3-U2 et des courants I1 et I3 intégrés sur la période de temps de mesure souhaitée.

Le schéma ci-dessous montre un compteur triphasé à 3 fils mesurant l'énergie active (E) consommée par une charge.



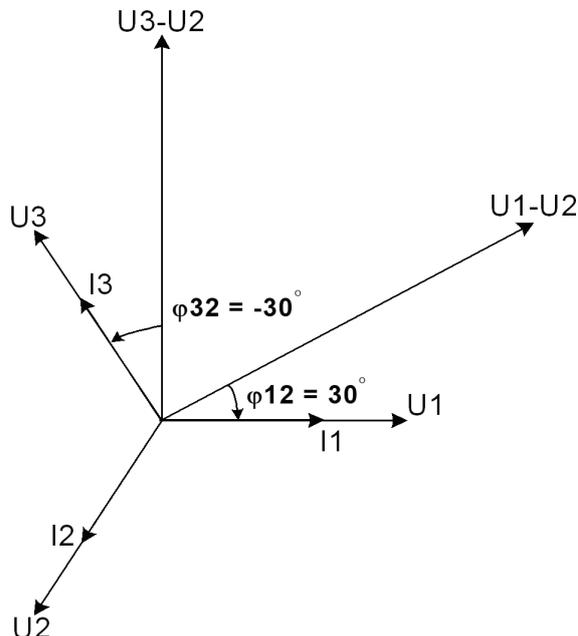
$$E = \int ((U1(t) - U2(t)) \cdot I1(t) + (U3(t) - U2(t)) \cdot I3(t)) \cdot dt$$

Si aucune harmonique n'est présente et que les valeurs efficaces des tensions et des courants sont constantes, la puissance active totale peut être exprimée comme suit :

$$P_{tot} = P1 + P3 = (U1-U2) \times I1 \times \cos \varphi_{12} + (U3-U2) \times I3 \times \cos \varphi_{32}$$

où φ_{12} est l'angle de phase entre la tension (U1-U2) et le courant I1 et φ_{32} est l'angle de phase entre la tension (U3-U2) et le courant I3.

Le diagramme vectoriel ci-dessous montre les vecteurs pour les tensions de phase U1, U2 et U3, les courants de phase I1, I2 et I3 et les tensions de phase à phase U1-U2 et U3-U2 pour une charge résistive pure où les courants de phase sont en phase avec ses tensions de phase respectives.



Compteur triphasé à 3 fils dans un système à 4 fils

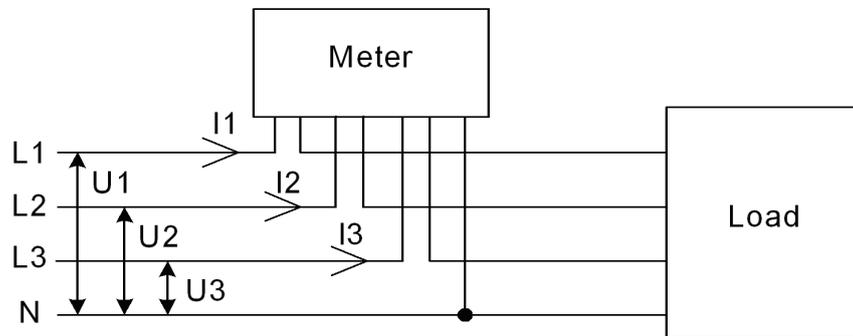
Le compteur triphasé à 3 fils peut également être utilisé dans un système à 4 fils si le courant dans la connexion neutre est nul. L'application de ce procédé dans un système ayant un courant neutre non nul diminuera la précision, mais peut parfois être justifiée si le courant est faible par rapport aux courants de ligne ou si une grande précision n'est pas requise.

8.4 Compteur triphasé à 4 fils

Cette méthode est normalement utilisée dans les systèmes triphasés qui ont un conducteur neutre.

Dans un compteur triphasé à 4 fils, la tension neutre est utilisée comme référence de tension et la différence de tension entre la tension neutre et les tensions L1, L2 et L3 est mesurée et multipliée par son courant respectif. L'énergie active consommée par la charge est le produit des tensions momentanées U1, U2 et U3 et des courants I1, I2 et I3 intégrés sur la période de temps de mesure souhaitée.

L'image ci-dessous montre un compteur triphasé à 4 fils directement connecté mesurant l'énergie active (E) consommée par une charge.



$$E = \int (U1(t) \cdot I1(t) + U2(t) \cdot I2(t) + U3(t) \cdot I3(t)) \cdot dt$$

Dans le cas où aucune harmonique n'est présente et que les valeurs efficaces des tensions et des courants sont constantes, la puissance active totale peut être exprimée comme suit :

$$P_{tot} = P1 + P2 + P3 = U1 \times I1 \times \cos \phi1 + U2 \times I2 \times \cos \phi2 + U3 \times I3 \times \cos \phi3$$

où $\phi1$, $\phi2$ et $\phi3$ sont les angles de phase entre la tension de phase et son courant respectif.

9 Assistance & Maintenance

9.1 Assistance

Ce produit ne contient aucune pièce pouvant être réparée ou échangée. Un compteur cassé doit être remplacé. Si vous avez besoin d'aide, veuillez contacter ABB.

Ne pas ouvrir le boîtier du compteur et n'essayer pas de réparer un composant. L'ouverture du compteur annule la précision et l'étalonnage.

9.2 Codes événement

Le tableau suivant décrit les codes d'événement qui peuvent se produire dans le journal événements :

Nom/code/description de l'erreur	Texte [Ligne1, Ligne2]	Code
ERROR_AUDIT_LOG, LOG_ERROR_AUDIT_LOG	AUdIt, LOg	40
ERROR_PROGRAM_CRC, LOG_ERROR_PROGRAM_CRC	Prog, CrC	41
ERROR_PERSISTENT_STORAGE, LOG_ERROR_PERSISTENT_STORAGE	PErSISt, Strg	42
ERROR_RAM_CRC, LOG_ERROR_RAM_CRC	rAM, CrC	43
ERROR_FW_UP_INV_IMAGE, LOG_ERROR_FW_UP_INV_IMAGE	InV.IMg, FWw	44
ERROR_FW_UP_MAX_COUNT, LOG_ERROR_FW_UP_MAX_COUNT	MAX.Cnt, FWw	45
ERROR_FW_UP, LOG_ERROR_FW_UP	FW UP, FWw	46
ERROR_FW_UP_MAX_INV_IMG_COUNT, LOG_ERROR_FW_UP_MAX_INV_IMG_COUNT	InV.Cnt, FWw	47
ERROR_ABB_SPECIFIC_STR_6, LOG_ERROR_ABB_SPECIFIC_STR_6	AbbStr, 7	48
ERROR_ABB_SPECIFIC_STR_7, LOG_ERROR_ABB_SPECIFIC_STR_7	AbbStr, 8	49
ERROR_ABB_SPECIFIC_STR_8, LOG_ERROR_ABB_SPECIFIC_STR_8	AbbStr, 9	50
ERROR_ACREF, LOG_ERROR_ACREF	ACrEF,	51
ERROR_MAINBOARDTEMP_SENSOR, LOG_ERROR_MAINBOARDTEMP_SENSOR	SEnSOr, tMmP	52
ERROR_RTC_CIRCUIT, LOG_ERROR_RTC_CIRCUIT	ClrC, rtC	53

Nom/code/description de l'avertissement	Texte [Ligne1, Ligne2]	Code
WARNING_U1_LOW, LOG_WARNING_U1_LOW	LOW, U1	1000
WARNING_U2_LOW, LOG_WARNING_U2_LOW	LOW, U2	1001
WARNING_U3_LOW, LOG_WARNING_U3_LOW	LOW, U3	1002
WARNING_MID_NOT_LOCKED, LOG_WARNING_MID_NOT_LOCKED	UNLOCK, Mid	1003
WARNING_NEG_POW_ELEMENT_1, LOG_WARNING_NEG_POW_ELEMENT_1	NEg.POW, L1	1004
WARNING_NEG_POW_ELEMENT_2, LOG_WARNING_NEG_POW_ELEMENT_2	NEg.POW, L2	1005
WARNING_NEG_POW_ELEMENT_3, LOG_WARNING_NEG_POW_ELEMENT_3	NEg.POW, L3	1006
WARNING_NEG_TOT_POW, LOG_WARNING_NEG_TOT_POW	NEg.POW, tot	1007
WARNING_FREQUENCY, LOG_WARNING_FREQUENCY	FrEq,	1008
WARNING_NOT_USED2, LOG_WARNING_NOT_USED2	nOt.USE, 2	1009
WARNING_DATE_NOT_SET, LOG_WARNING_DATE_NOT_SET	UnSEt, dAtE	1010
WARNING_TIME_NOT_SET, LOG_WARNING_TIME_NOT_SET	UnSEt, tIMm	1011
WARNING_U2_CONNECT, LOG_WARNING_U2_CONNECT	COnnECt, U2	1012
WARNING_U3_CONNECT, LOG_WARNING_U3_CONNECT	COnnECt, U3	1013
WARNING_I1_MISSING, LOG_WARNING_I1_MISSING	MISSIng, I1	1014
WARNING_I2_MISSING, LOG_WARNING_I2_MISSING	MISSIng, I2	1015
WARNING_I3_MISSING, LOG_WARNING_I3_MISSING	MISSIng, I3	1016
WARNING_I2_CONNECT, LOG_WARNING_I2_CONNECT	COnnECt, I2	1017

WARNING_I3_CONNECT, LOG_WARNING_I3_CONNECT	COnnECt, I3	1018
WARNING_PHASE1_CONNECTED_TO_NEUTRAL, LOG_WARNING_PHASE1_CONNECTED_TO_NEUTRAL	tO_NEUt, PHASE1	1021
WARNING_PHASE2_CONNECTED_TO_NEUTRAL, LOG_WARNING_PHASE2_CONNECTED_TO_NEUTRAL	tO_NEUt, PHASE2	1022
WARNING_PHASE3_CONNECTED_TO_NEUTRAL, LOG_WARNING_PHASE3_CONNECTED_TO_NEUTRAL	tO_NEUt, PHASE3	1023
WARNING_PULSES_MERGED_1, LOG_WARNING_PULSES_MERGED_1	MErgEd, PULSE1	1024
WARNING_PULSES_MERGED_2, LOG_WARNING_PULSES_MERGED_2	MErgEd, PULSE2	1025
WARNING_POWERFAIL, LOG_WARNING_POWERFAIL	POWEr, FAIL	1030

Nom/code/description de l'alarme	Texte [Ligne1, Ligne2]	Code
ALARM_1_ACTIVE, LOG_ALARM_1	ALArM, 1	2013
ALARM_2_ACTIVE, LOG_ALARM_2	ALArM, N	2014
ALARM_3_ACTIVE, LOG_ALARM_3	ALArM, N	2015
ALARM_4_ACTIVE, LOG_ALARM_4	ALArM, N	2016
ALARM_5_ACTIVE, LOG_ALARM_5	ALArM, N	2017
ALARM_6_ACTIVE, LOG_ALARM_6	ALArM, N	2018
ALARM_7_ACTIVE, LOG_ALARM_7	ALArM, N	2019
ALARM_8_ACTIVE, LOG_ALARM_8	ALArM, N	2020
ALARM_9_ACTIVE, LOG_ALARM_9	ALArM, N	2021
ALARM_10_ACTIVE, LOG_ALARM_10	ALArM, N	2022
ALARM_11_ACTIVE, LOG_ALARM_11	ALArM, N	2023
ALARM_12_ACTIVE, LOG_ALARM_12	ALArM, N	2024
ALARM_13_ACTIVE, LOG_ALARM_13	ALArM, N	2025
ALARM_14_ACTIVE, LOG_ALARM_14	ALArM, N	2026
ALARM_15_ACTIVE, LOG_ALARM_15	ALArM, N	2027
ALARM_16_ACTIVE, LOG_ALARM_16	ALArM, N	2028
ALARM_17_ACTIVE, LOG_ALARM_17	ALArM, N	2029
ALARM_18_ACTIVE, LOG_ALARM_18	ALArM, N	2030
ALARM_19_ACTIVE, LOG_ALARM_19	ALArM, N	2031
ALARM_20_ACTIVE, LOG_ALARM_20	ALArM, N	2032
ALARM_21_ACTIVE, LOG_ALARM_21	ALArM, N	2033
ALARM_22_ACTIVE, LOG_ALARM_22	ALArM, N	2034
ALARM_23_ACTIVE, LOG_ALARM_23	ALArM, N	2035
ALARM_24_ACTIVE, LOG_ALARM_24	ALArM, N	2036
ALARM_25_ACTIVE, LOG_ALARM_25	ALArM, 25	2037

9.3 Nettoyage

Si le compteur doit être nettoyé, utiliser pour cela un chiffon légèrement humidifié avec un détergent doux.



Veillez à ce qu'aucun liquide ne pénètre dans le compteur, car cela peut endommager l'équipement.

10 Manuel de communication

10.1 Code QR



A series of horizontal dotted lines for writing, spanning the width of the page.

A series of horizontal dotted lines spanning the width of the page, intended for writing or drawing.

A series of horizontal dotted lines for writing, spanning the width of the page.

A series of horizontal dotted lines spanning the width of the page, intended for writing or drawing.



ABB S.p.A.

Electrification business
Viale dell'Industria, 18
20009 Vittuone (MI) Italy
new.abb.com/low-voltage

